

## Demonstrações Contábeis Regulatórias

Empresa de Transmissão do Alto Uruguai S.A.  
CNPJ: 05.063.249/0001-60

31 de dezembro de 2020  
com Relatório do Auditor Independente

Empresa de Transmissão do Alto Uruguai S.A.  
CNPJ: 05.063.249/0001-60

Demonstrações contábeis regulatórias  
31 de dezembro de 2020

## Índice

Relatório do auditor independente sobre as demonstrações contábeis regulatórias .....	1
Demonstrações contábeis regulatórias	
Balço patrimonial.....	6
Demonstração do resultado .....	7
Demonstração do resultado abrangente .....	8
Demonstração das mutações do patrimônio líquido .....	9
Demonstração do fluxo de caixa .....	10
Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias .....	11

## Relatório da Administração Regulatório

A Administração da Empresa de Transmissão do Alto Uruguai S.A. ("ETAU" ou "Companhia") tem a satisfação de submeter à apreciação dos senhores acionistas o Relatório da Administração Regulatório em conjunto com as Demonstrações Contábeis Regulatórias elaboradas de acordo com a legislação societária brasileira e com o Manual de Contabilidade do Setor Elétrico - MCSE, com o objetivo de divulgar o desempenho da Companhia para a sociedade, parceiros, investidores e consumidores.

### A Companhia

A ETAU atua no segmento de transmissão de energia elétrica baseada no seu acervo de conhecimentos técnicos e gerenciais acumulados ao longo de existência. A ETAU atua na região Sul e responde por 0,126% da RAP da Rede Básica de transmissão do Brasil.

Concessionária privada do serviço público de transmissão de energia elétrica, a ETAU detém a concessão de linha de transmissão da Rede Básica que compreendem 02 subestações (SE Lagoa Vermelha 2 e SE Barra Grande) e acesso a outras duas: SE Campos Novos e SE Santa Marta, com 188 km de linha de transmissão, nas tensões entre 230kV, conforme quadro a seguir:

Subestações e Linhas de Transmissão em Operação - Características Físicas						
	Circuito	Tensão (kV)	Extensão (km)	Capac. Trans-form. (MVA)	Início Operação Comercial	Venc. da Outorga
<b>Subestações</b>						
Lagoa Vermelha	n/a	230	n/a	300	17/04/2005	18/12/2032
Santa Marta (*)	n/a	230	n/a	n/a	17/04/2005	-
Campos Novos (*)	n/a	230	n/a	n/a	24/07/2005	-
Barra Grande	n/a	230	n/a	n/a	24/07/2005	18/12/2032
<b>Linhas de transmissão</b>						
Lagoa Vermelha 2 - Santa Marta - C1	Simplex	230	96	n/a	17/04/2005	18/12/2032
Campos Novos - Barra Grande - C1	Simplex	230	34	n/a	24/07/2005	18/12/2032
Barra Grande - Lagoa Vermelha 2 - C1	Simplex	230	58	n/a	24/07/2005	18/12/2032

(\*) Subestações de terceiros acessadas pela EtaU.

Linha de Transmissão	RAP - R\$ mil (*)	Ano de degrau da RAP	Mês Base Reajuste	Índice de Correção
ETAU	39.506	Jul/20	Junho	IGP-M

(\*) RAP estabelecida conforme resolução homologatória nº 2.725 de 14 de julho de 2020.

Considerando as instalações de transmissão em operação, a RAP esperada é de R\$39.506 para 2021 à 2025, conforme quadro a seguir:

RAP Esperada - em moeda constante de 31/12/2020							
Linha de Transmissão	2019 (*)	2020 (*)	2021	2022	2023	2024	2025
ETAU	50.102	45.317	39.506	39.506	39.506	39.506	39.506

(\*) RAP realizada.

Desempenho Financeiro - R\$ mil	2020	2019
Receita operacional líquida	41.305	45.688
EBITDA	33.998	38.787
Margem EBITDA	82,31%	84,90%
<b>Reconciliação do EBITDA</b>		
Lucro do exercício	18.691	21.039
Depreciação e amortização	4.609	4.598
Resultado financeiro	1.118	2.341
Imposto de renda e contribuição social	9.580	10.809
EBITDA	33.998	38.787

**EBITDA** - é o lucro líquido antes dos impostos, das despesas financeiras líquidas e das despesas de depreciação e amortização. O EBITDA não é reconhecido pelas práticas contábeis adotadas no Brasil, nem pelo MCSE, não representa um fluxo de caixa para os períodos apresentados, e não deve ser considerado como um lucro líquido alternativo, tampouco é indicador de desempenho. O EBITDA apresentado é utilizado pela Companhia para medir o seu próprio desempenho.

Perfil do endividamento - R\$ mil	31/12/2020	31/12/2019
Circulante	6.012	5.849
Não circulante	5.707	11.621
Dívida bruta	11.719	17.470
(-) Equivalentes de caixa, títulos e valores mobiliários, depósitos vinculados e outros investimentos	(9.345)	(9.661)
(=) Dívida líquida	2.374	7.809
Dívida líquida/EBITDA	0,07	0,20

**Dívida líquida** - a dívida líquida não é reconhecida pelas práticas contábeis adotadas no Brasil, nem pelo MCSE, não possui um significado-padrão, nem pode ser comparável a medidas semelhantes fornecidas por outras companhias, tampouco é uma medida de fluxo de caixa, liquidez ou capacidade de pagamento da dívida. A dívida líquida representa o somatório de empréstimos e financiamentos e debêntures do passivo circulante e do passivo não circulante, menos os equivalentes de caixa, títulos e valores mobiliários, depósitos vinculados e outros investimentos. A dívida líquida apresentada é utilizada pela Companhia para medir o seu próprio desempenho.

## Governança Corporativa

A Taesa realiza atividades de "*back-office*" para atividades administrativas da ETAU e implanta na concessão os mesmos princípios de Governança Corporativa e Qualidade, comuns a todas as concessões do Grupo.

## Política de Qualidade

A ETAU, respaldada pela Alta Administração, manifesta seu compromisso com a qualidade, declarando como diretrizes globais da Companhia o completo atendimento dos requisitos do cliente, o comprometimento com a melhoria contínua e a excelência no sistema de gestão da qualidade, direcionados à execução dos serviços de operação e manutenção de linhas de transmissão de energia elétrica.

## Declaração da Diretoria

Os membros da Diretoria, no desempenho de suas funções legais e estatutárias, declaram que revisaram, discutiram e concordam com as demonstrações contábeis regulatórias da Companhia e com a opinião dos auditores independentes da Companhia expressa no Relatório dos Auditores Independentes sobre as demonstrações contábeis regulatórias de 31 de dezembro de 2020.



Empresa de Transmissão do Alto Uruguai S.A.  
CNPJ: 05.063.249/0001-60

## Relacionamento com o Auditor Independente

A Companhia contratou a Ernst&Young Auditores Independentes S.S. ("EY Brasil") para prestação de serviços de auditoria independente para o exercício findo em 31 de dezembro de 2020 pelo valor de R\$106 mil.

As políticas da Companhia na contratação de serviços não relacionados à auditoria externa dos seus auditores independentes visam assegurar que não haja conflito de interesses, perda de independência ou objetividade e se substanciam nos princípios que preservam a independência do auditor.



## **Relatório do auditor independente sobre as demonstrações contábeis regulatórias**

Aos  
Acionistas, Conselheiros e Diretores da  
**Empresa de Transmissão do Alto Uruguai S.A.**  
Rio de Janeiro – RJ

### **Opinião**

Examinamos as demonstrações contábeis da Empresa de Transmissão do Alto Uruguai S.A. (Companhia) que compreendem o balanço patrimonial em 31 de dezembro de 2020 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 foram elaboradas pela administração com base no Manual de Contabilidade do Setor Elétrico (MCSE), aprovado pela Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL por meio da Resolução Normativa no 605, de 11 de março de 2014.

Em nossa opinião, as demonstrações contábeis acima referidas apresentam adequadamente, em todos os aspectos relevantes, a posição patrimonial e financeira da Empresa de Transmissão do Alto Uruguai S.A. em 31 de dezembro de 2020, o desempenho de suas operações e os seus fluxos de caixa para o exercício findo nessa data, de acordo com o MCSE.

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

### **Ênfase - Base de elaboração das demonstrações contábeis regulatórias**

Sem modificar nossa opinião, chamamos a atenção para a nota explicativa 2 às demonstrações contábeis regulatórias, que descreve a base de elaboração dessas demonstrações contábeis. As demonstrações contábeis regulatórias foram elaboradas para auxiliar a companhia a cumprir determinação da ANEEL. Consequentemente, essas demonstrações contábeis regulatórias podem não ser adequadas para outro fim.



## **Outros assuntos**

### **Demonstrações financeiras societárias**

A Empresa de Transmissão do Alto Uruguai S.A. elaborou um conjunto de demonstrações financeiras separado para o exercício findo em 31 de dezembro de 2020, de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil sobre o qual emitimos relatório de auditoria independente separado, com data de 29 de março de 2021, com opinião sem modificação e contendo o parágrafo de ênfase relacionado a reapresentação dos valores correspondentes incluído naquelas demonstrações financeiras.

### **Outras informações que acompanham as demonstrações contábeis e o relatório do auditor**

A administração da Companhia é responsável por essas outras informações que compreendem o Relatório da administração.

Nossa opinião sobre as demonstrações contábeis não abrange o Relatório da administração e não expressamos qualquer forma de conclusão de auditoria sobre esse relatório.

Em conexão com a auditoria das demonstrações contábeis, nossa responsabilidade é a de ler o Relatório da administração e, ao fazê-lo, considerar se esse relatório está, de forma relevante, inconsistente com as demonstrações contábeis ou com nosso conhecimento obtido na auditoria ou, de outra forma, aparenta estar distorcido de forma relevante. Se, com base no trabalho realizado, concluirmos que há distorção relevante no Relatório da administração, somos requeridos a comunicar esse fato. Não temos nada a relatar a este respeito.

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

A administração é responsável pela elaboração e adequada apresentação das demonstrações contábeis de acordo com o MCSE 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, 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 cessar suas operações, ou não tenha nenhuma alternativa realista para evitar o encerramento das operações.

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

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

Nossos objetivos são obter segurança razoável de que as demonstrações contábeis, 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, independentemente se causada por fraude ou erro, planejamos e executamos procedimentos de auditoria em resposta a tais riscos, bem como obtivemos evidência de auditoria apropriada e suficiente para fundamentar nossa opinião. O risco de não detecção de distorção relevante resultante de fraude é maior do que o proveniente de erro, já que a fraude pode envolver o ato de burlar os controles internos, conluio, falsificação, omissão ou representações falsas intencionais.
- Obtivemos entendimento dos controles internos relevantes para a auditoria para planejarmos procedimentos de auditoria apropriados às circunstâncias, mas, não, com o objetivo de expressarmos opinião sobre a eficácia dos controles internos da Companhia.
- Avaliamos a adequação das políticas contábeis utilizadas e a razoabilidade das estimativas contábeis e respectivas divulgações feitas pela administração.
- Concluimos sobre a adequação do uso, pela administração, da base contábil de continuidade operacional e, com base nas evidências de auditoria obtidas, se existe incerteza relevante em relação a eventos ou condições que possam levantar dúvida significativa em relação à capacidade de continuidade operacional da Companhia. Se concluirmos que existe incerteza relevante, devemos chamar atenção em nosso relatório de auditoria para as respectivas divulgações nas demonstrações contábeis 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, inclusive as divulgações e se as demonstrações contábeis representam as correspondentes transações e os eventos de maneira compatível com o objetivo de apresentação adequada.

Comunicamo-nos com os responsáveis pela governança a respeito, entre outros aspectos, do alcance e da época dos trabalhos de auditoria planejados e das constatações significativas de





auditoria, inclusive as deficiências significativas nos controles internos que eventualmente tenham sido identificadas durante nossos trabalhos.

Rio de Janeiro, 30 de abril de 2021.

ERNST & YOUNG  
Auditores Independentes S.S.  
CRC-2SP015199/O-6



Pia Leocádia de Avellar Peralta  
Contadora CRC-1RJ101080/O-0

Balanço patrimonial em 31 de dezembro de 2020  
(Valores expressos em milhares de reais)

	Nota explicativa	31/12/2020	31/12/2019
<b>Ativos</b>			
<i>Ativos Circulantes</i>			
Equivalentes de caixa	4	9.345	1.487
Títulos e valores mobiliários	5	-	8.174
Contas a rec. de concessionárias e permissionárias	6	4.451	4.488
Impostos e contribuições sociais		110	85
Outras contas a receber		233	206
<b>Total dos Ativos Circulantes</b>		<b>14.139</b>	<b>14.440</b>
<i>Ativos Não Circulantes</i>			
Depósitos judiciais		519	287
Contas a rec. de concessionárias e permissionárias	6	283	264
Imobilizado	7	103.197	105.871
Intangível	7	1.887	1.885
Outras Contas a receber		102	102
<b>Total dos Ativos Não Circulantes</b>		<b>105.988</b>	<b>108.409</b>
<b>Total dos Ativos</b>		<b>120.127</b>	<b>122.849</b>
<b>Passivos</b>			
<i>Passivos Circulantes</i>			
Fornecedores		1.146	1.373
Empréstimos e financiamentos	10	6.012	5.849
Taxas regulamentares		1.918	1.759
Impostos e contribuições sociais		5.523	5.219
Dividendos a pagar	11	469	132
Outras contas a pagar		500	340
<b>Total dos Passivos Circulantes</b>		<b>15.568</b>	<b>14.672</b>
<i>Passivos Não Circulantes</i>			
Empréstimos e financiamentos	10	5.707	11.621
Impostos e contribuições diferidos	8	18.409	15.203
Provisão para Riscos Trabalhistas e Cíveis	11	411	364
Obrigações especiais	7	3.273	3.273
Outras Contas a Pagar		1.585	896
<b>Total dos Passivos não Circulantes</b>		<b>29.385</b>	<b>31.357</b>
<b>Total dos Passivos</b>		<b>44.953</b>	<b>46.029</b>
<b>Patrimônio Líquido</b>			
Capital social		34.895	34.895
Reserva de lucros		34.895	34.895
Dividendos adicionais propostos		24.055	13.073
Lucros e (prejuízos) acumulados		(18.671)	(6.043)
<b>Total do Patrimônio Líquido</b>	13	<b>75.174</b>	<b>76.820</b>
<b>Total dos Passivos e do Patrimônio Líquido</b>		<b>120.127</b>	<b>122.849</b>

As notas explicativas são parte integrante destas demonstrações contábeis regulatórias.

**Empresa de Transmissão do Alto Uruguai S.A.**  
CNPJ nº 05.063.249/0001-60

Demonstração do resultado para o exercício findo em 31 de dezembro de 2020  
(Valores expressos em milhares de reais, exceto lucro por ação)

	Nota explicativa	2020	2019
Disponibilização do sistema de transmissão		45.317	50.102
Parcela variável		(12)	(326)
Receita bruta		45.305	49.776
PIS e COFINS Corrente		(1.931)	(2.035)
Quota para RGR, P&D, TFSEE		(2.069)	(2.053)
Tributos e encargos		(4.000)	(4.088)
Receita operacional líquida	16	41.305	45.688
Pessoal		(773)	(23)
Serviços de terceiros		(5.119)	(5.662)
Material		(27)	(32)
Depreciação e amortização		(4.607)	(4.597)
Outras receitas (custos) operacionais, líquidas		27	128
Custos operacionais	17	(10.499)	(10.186)
Lucro bruto		30.806	35.502
Pessoal		(30)	(95)
Serviços de terceiro		(1.283)	(1.158)
Depreciação e amortização		(1)	(1)
Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas		(103)	(59)
Despesas administrativas	17	(1.417)	(1.313)
Lucro antes das receitas (despesas) financeiras, líquidas dos impostos e das contribuições		29.389	34.189
Receitas financeiras		347	594
Despesas financeiras		(1.465)	(2.935)
Receitas (despesas) financeiras, líquidas	21	(1.118)	(2.341)
Lucro antes dos impostos e das contribuições		28.271	31.848
Imposto de renda e contribuição social correntes		(6.374)	(6.334)
Imposto de renda e contribuição social diferidos		(3.206)	(4.475)
Imposto de renda e contribuição social	12	(9.580)	(10.809)
Lucro líquido do exercício		18.691	21.039
Lucro por ação			
Lucro por ação ordinária – básico e diluído (em R\$)	16	0,53564	0,60292

As notas explicativas são parte integrante destas demonstrações contábeis regulatórias.

**Empresa de Transmissão do Alto Uruguai S.A.**  
CNPJ nº 05.063.249/0001-60

Demonstração do resultado abrangente para o exercício findo em 31 de dezembro de 2020

(Valores expressos em milhares de reais)

	<u>2020</u>	<u>2019</u>
Lucro líquido do exercício	<u>18.691</u>	<u>21.039</u>
Outros resultados abrangentes	<u>-</u>	<u>-</u>
Resultado abrangente total do exercício	<u>18.691</u>	<u>21.039</u>

As notas explicativas são parte integrante destas demonstrações contábeis regulatórias.

**Empresa de Transmissão do Alto Uruguai S.A.**  
**CNPJ n.º 05.063.249/0001-60**

Demonstração das mutações do patrimônio líquido para o exercício findo em 31 de dezembro de 2020  
 (Valores expressos em milhares de reais)

	Nota explicativa	Capital social	Reservas de lucros		Dividendos adicionais propostos	Lucros (prejuízos) acumulados	Total
			Legal	Especial			
Saldos em 31 de dezembro de 2018		34.895	6.979	27.916	17.459	(13.877)	73.372
Dividendos adicionais aprovados		-	-	-	(17.459)	-	(17.459)
Lucro líquido do exercício		-	-	-	-	21.039	21.039
Destinação do lucro líquido do exercício:							
Dividendos mínimos obrigatórios		-	-	-	-	(132)	(132)
Dividendos adicionais propostos		-	-	-	13.073	(13.073)	-
Saldos em 31 de dezembro de 2019	15	34.895	6.979	27.916	13.073	(6.043)	76.820
Dividendos adicionais aprovados		-	-	(6.795)	(13.073)	-	(19.868)
Impactos Ofício CVM 04/2020 sobre a destinação do resultado societário		-	-	(15.547)	-	15.547	-
Lucro líquido do exercício		-	-	-	-	18.691	18.691
Destinação do lucro líquido do exercício:							
Reserva especial		-	-	22.342	-	(22.342)	-
Dividendos mínimos obrigatórios		-	-	-	-	(469)	(469)
Dividendos adicionais propostos		-	-	-	24.055	(24.055)	-
Saldos em 31 de dezembro de 2020	15	34.895	6.979	27.916	24.055	(18.671)	75.174

As notas explicativas são parte integrante destas demonstrações contábeis regulatórias.

**Empresa de Transmissão do Alto Uruguai S.A.**  
**CNPJ nº 05.063.249/0001-60**

Demonstrações do Fluxo de Caixa para o exercício findo em 31 de dezembro de 2020  
 (Valores expressos em milhares de reais)

	Nota explicativa	2020	2019
<b>Fluxo de caixa das atividades operacionais</b>			
Lucro líquido do exercício		18.691	21.039
Itens de resultado que não afetam o caixa:			
Provisão (reversão) de riscos trabalhistas e cíveis	11	60	(48)
Depreciação e Amortização	17	4.608	4.598
Provisão para parcela variável		6	-
Receita de aplicação financeira	18	(347)	(594)
Juros e variações monetárias – Financiamento	10 e 18	1.373	1.841
Juros e variações monetárias líquidas – Debêntures	11	-	613
Imposto de renda e contribuição social	12	9.580	10.809
		<u>33.971</u>	<u>38.258</u>
<b>Variação de ativos e passivos:</b>			
Redução no contas a receber de concessionárias e permissionárias		12	515
(Aumento) nos impostos e nas contribuições sociais ativos, líquido dos passivos		(141)	(247)
(Aumento) redução outras contas a receber e depósitos judiciais		(1.365)	208
(Redução) nos fornecedores		(227)	(730)
Aumento nas taxas regulamentares		159	127
Aumento (redução) nas outras contas a pagar		1.943	(793)
		<u>381</u>	<u>(920)</u>
Caixa gerado pelas atividades operacionais		<u>34.352</u>	<u>37.338</u>
Imposto de renda e contribuição social pagos		<u>(5.952)</u>	<u>(6.142)</u>
Caixa líquido gerado pelas atividades operacionais		<u>28.400</u>	<u>31.196</u>
<b>Fluxo de caixa das atividades de investimento</b>			
Redução no saldo de títulos e valores mobiliários		8.520	5.303
(Adições) Baixas no imobilizado e intangível		(1.938)	(660)
Caixa líquido gerado nas atividades de investimento		<u>6.582</u>	<u>4.643</u>
<b>Fluxo de caixa das atividades de financiamento</b>			
Pagamento de debêntures – Principal		-	(10.000)
Pagamento de debêntures – juros		-	(648)
Pagamento de financiamentos – principal	10	(5.747)	(4.526)
Pagamento de financiamentos – juros	10	(1.377)	(1.609)
Pagamento de dividendos	9	(20.000)	(17.635)
Caixa líquido (aplicado) nas atividades de financiamento		<u>(27.124)</u>	<u>(34.418)</u>
Aumento líquido nos equivalentes de caixa		<u>7.858</u>	<u>1.421</u>
Saldo inicial de equivalentes de caixa	4	1.487	66
Saldo final de equivalentes de caixa	4	<u>9.345</u>	<u>1.487</u>
Aumento líquido nos equivalentes de caixa		<u>7.858</u>	<u>1.421</u>

As notas explicativas são parte integrante destas demonstrações contábeis regulatórias.

**Empresa de Transmissão do Alto Uruguai S.A.  
CNPJ nº 05.063.249/0001-60**

**Notas explicativas às Demonstrações Contábeis Regulatórias  
referente ao exercício findo em 31 de dezembro de 2020  
(Valores expressos em milhares de reais, exceto se indicado de outra forma)**

## 1. INFORMAÇÕES GERAIS

A Empresa de Transmissão do Alto Uruguai S.A. ("ETAU" ou "Companhia") é uma sociedade anônima de capital fechado, constituída em 7 de maio de 2002, que tem por objeto social a construção, a implantação, a operação e a manutenção do serviço público de transmissão de energia elétrica denominada Campos Novos/Santa Marta de 230 kV, bem como das subestações de Lagoa Vermelha 2 - RS e Barra Grande - SC e das entradas de linhas e instalações associadas a estas, localizadas nas subestações de Santa Marta - RS e Campos Novos - SC, conforme estabelecido no Edital de Leilão nº 002/2002, emitido pela Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL.

Em 18 de dezembro de 2002, a Companhia assinou com a ANEEL, o contrato de concessão nº 082/2002 para construção, operação e manutenção da linha de transmissão pelo prazo de 30 anos. A linha de transmissão de 230 kV tem extensão aproximada de 188 km, com origem na subestação de Campos Novos - SC e término na subestação de Santa Marta - RS, fazendo parte do Sistema Interligado Nacional - SIN. A construção da linha de transmissão foi iniciada no exercício de 2002 e concluída em 24 de julho de 2005.

Controladores - Possuem o controle compartilhado da Companhia, por meio de acordo de acionistas: Transmissora Aliança de Energia Elétrica S.A. ("Taesa"), DME Energética S.A. ("DME") e Companhia Estadual de Geração e Transmissão de Energia Elétrica S.A. ("CEEE-GT").

## 2. BASE DE PREPARAÇÃO E APRESENTAÇÃO DAS DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS REGULATÓRIAS

As Demonstrações Contábeis Regulatórias foram preparadas de acordo com o Manual de Contabilidade do Setor Elétrico (MCSE), aprovado pela ANEEL através da resolução normativa nº 605, de 11 de março de 2014. As demonstrações contábeis regulatórias foram aprovadas pela Administração em 30 de abril de 2021.

Há diferenças entre as práticas contábeis adotadas para a preparação das demonstrações financeiras societárias e demonstrações contábeis regulatórias, uma vez que o MCSE especifica um tratamento ou divulgação alternativos para certos aspectos. As diferenças para as práticas contábeis adotadas para a preparação das demonstrações financeiras societárias e demonstrações contábeis regulatórias estão descritas na nota explicativa nº 23.

### 2.1. Base de mensuração

As demonstrações contábeis regulatórias foram preparadas com base no custo histórico, com exceção de determinados instrumentos financeiros não derivativos, mensurados pelo valor justo por meio do resultado.

### 2.2. Moeda funcional e de apresentação

As demonstrações contábeis regulatórias são apresentadas em reais, que é a moeda funcional da Companhia e foram arredondadas para o milhar mais próximo, exceto quando indicado de outra forma.

**Empresa de Transmissão do Alto Uruguai S.A.**  
**CNPJ nº 05.063.249/0001-60**

**Notas explicativas às Demonstrações Contábeis Regulatórias**  
**referente ao exercício findo em 31 de dezembro de 2020**  
**(Valores expressos em milhares de reais, exceto se indicado de outra forma)**

### 2.3. Uso de estimativas e julgamentos

A preparação das demonstrações contábeis regulatórias de acordo com o MCSE exige que a Administração faça julgamentos, estimativas e premissas que afetam a aplicação de políticas contábeis e os valores reportados de ativos, passivos, receitas e despesas. Os resultados reais podem divergir dessas estimativas.

Estimativas e premissas são revisadas de uma maneira contínua. Revisões com relação às estimativas contábeis são reconhecidas no exercício em que as estimativas são revisadas. As principais áreas que envolvem estimativas e premissas são:

a) Avaliação de instrumentos financeiros – São utilizadas premissas e técnicas de avaliação que incluem informações que não se baseiam em dados observáveis de mercado para estimar o valor justo de determinados tipos de instrumentos financeiros, bem como a análise de sensibilidade dessas premissas.

b) Impostos, contribuições e tributos - Existem incertezas relacionadas à interpretação de regulamentos tributários complexos e ao valor e à época de resultados tributáveis futuros. Em virtude da natureza de longo prazo, diferenças entre os resultados reais e as premissas adotadas, ou futuras mudanças nessas premissas, poderiam exigir ajustes futuros na receita e despesa de impostos, já registradas. São constituídas provisões, quando aplicável, com base em estimativas para possíveis consequências de auditorias por parte das autoridades fiscais das respectivas jurisdições em que atua, baseadas em diversos fatores, tais como experiência de auditorias fiscais anteriores e interpretações divergentes dos regulamentos tributários pela entidade tributável e pela autoridade fiscal responsável.

c) Imposto de renda e contribuição social diferidos – São registrados ativos relacionados a impostos diferidos decorrentes de diferenças temporárias entre as bases contábeis de ativos e passivos e as bases fiscais considerando a legislação tributária vigente. Os impostos e contribuições diferidos ativos são reconhecidos à medida em que é esperada a geração de lucro tributável futuro suficiente com base em projeções elaboradas pela Administração. Essas projeções incluem hipóteses relacionadas ao desempenho da Companhia e fatores que podem diferir das estimativas atuais. Ativos de imposto de renda e contribuição social diferidos são revisados a cada data de relatório e reduzidos à medida que sua realização não seja mais provável.

d) Provisões para riscos trabalhistas e cíveis - A Companhia é parte em diversos processos judiciais e administrativos. Provisões são constituídas para todos os riscos referentes a processos judiciais que representam perdas prováveis e estimadas com certo grau de segurança. A avaliação da probabilidade de perda inclui a avaliação das evidências disponíveis, a hierarquia das leis, as jurisprudências disponíveis, as decisões mais recentes nos tribunais e sua relevância no ordenamento jurídico, bem como a avaliação dos assessores jurídicos externos.

### 2.4. Informações por segmento

A Companhia atua somente no segmento de transmissão de energia elétrica e realiza atividade de disponibilização da rede básica com base no contrato celebrado com o ONS, denominado Contrato de Uso do Sistema de Transmissão - CUST.



**Empresa de Transmissão do Alto Uruguai S.A.  
CNPJ nº 05.063.249/0001-60**

**Notas explicativas às Demonstrações Contábeis Regulatórias  
referente ao exercício findo em 31 de dezembro de 2020  
(Valores expressos em milhares de reais, exceto se indicado de outra forma)**

### 3. PRINCIPAIS PRÁTICAS CONTÁBEIS REGULATÓRIAS

As práticas contábeis descritas a seguir vêm sendo aplicadas em conformidade com o Manual de Contabilidade do Setor Elétrico (MCSE).

#### 3.1. Imobilizado

Reconhecimento e mensuração - itens do imobilizado operacional e administrativo são mensurados pelo custo histórico de aquisição ou construção, deduzido de depreciação acumulada e perdas de redução ao valor recuperável ("*impairment*") acumuladas. O custo inclui gastos que são diretamente atribuíveis à aquisição de um ativo. O software comprado que seja parte integrante da funcionalidade de um equipamento é capitalizado como parte daquele equipamento. Quando partes de um item do imobilizado têm diferentes vidas úteis, elas são registradas como itens individuais (componentes principais) de imobilizado. Ganhos e perdas na alienação de um item do imobilizado (apurados pela diferença entre os recursos advindos da alienação e o valor contábil do imobilizado), são reconhecidos em outras receitas e despesas operacionais no resultado.

Depreciação - itens do ativo imobilizado operacional e administrativo são depreciados pelo método linear no resultado do exercício baseado na vida útil econômica estimada de cada componente. Terrenos não são depreciados. Itens do ativo imobilizado são depreciados a partir da data em que são instalados e estão disponíveis para uso. As taxas anuais de depreciação estão determinadas no Manual de Controle Patrimonial emitido por meio da Resolução Aneel nº 674 de 11 de agosto de 2015.

#### 3.2. Intangível

Reconhecimento e mensuração - registrado ao custo de aquisição ou construção. Ganhos e perdas na alienação de um item do intangível (apurados pela diferença entre os recursos advindos da alienação e o valor contábil do intangível), são reconhecidos em outras receitas e despesas operacionais no resultado.

Amortização - a amortização é calculada sobre o custo de um ativo, ou outro valor substituto do custo, deduzido do valor residual, e é reconhecida no resultado baseando-se no método linear com relação às vidas úteis estimadas de ativos intangíveis, que não ágio, a partir da data em que estes estão disponíveis para uso, já que esse método é o que mais perto reflete o padrão de consumo de benefícios econômicos futuros incorporados no ativo. A amortização do ágio é reconhecida no resultado baseando-se no prazo remanescente da concessão.

#### 3.3. Obrigações especiais

As obrigações especiais são vinculadas à concessão do serviço público de energia elétrica, pois não são condicionadas à realização financeira direta ou a qualquer retorno às fontes que aportaram recursos, e que são exclusivamente destinados à obras de expansão e melhoramento dos bens e instalações necessárias à exploração da concessão. O prazo de vencimento das obrigações é estabelecido pelo Órgão Regulador e que ocorrerá ao final do período da concessão, mediante redução do valor residual do ativo imobilizado para fins de determinação do valor da indenização que o Poder Concedente pagará à concessionária.

**Empresa de Transmissão do Alto Uruguai S.A.**  
**CNPJ nº 05.063.249/0001-60**

**Notas explicativas às Demonstrações Contábeis Regulatórias**  
**referente ao exercício findo em 31 de dezembro de 2020**  
**(Valores expressos em milhares de reais, exceto se indicado de outra forma)**

A Superintendência de Fiscalização Econômica e Financeira da ANEEL, no uso de suas atribuições, emitiu em 22 de dezembro de 2016, o Despacho nº 3.371, que determina para fins da contabilidade regulatória que a divulgação das obrigações especiais no balanço patrimonial deve ser apresentada como passivo, e não mais como redutora do ativo.

### 3.4. Reconhecimento de receita

A receita de disponibilização do sistema de transmissão é reconhecida mensalmente na fase operacional, com base no valor da receita anual permitida - RAP. A Companhia realiza atividades de disponibilização da rede básica com base no contrato celebrado com o ONS, denominado Contrato de Uso do Sistema de Transmissão - CUST, que estabelece os termos e as condições que irão regular a administração do ONS na cobrança e na liquidação dos encargos de uso da transmissão. Desta forma, a Companhia não tem influência sobre quais são os usuários da linha de transmissão e quanto cada um deles deverá pagar por esse acesso, definição está, de inteira responsabilidade do ONS.

### 3.5. Receitas financeiras e despesas financeiras

As receitas financeiras abrangem receitas de juros sobre aplicações financeiras, que é reconhecida no resultado, por meio do método dos juros efetivos. As despesas financeiras abrangem despesas com juros e variações monetárias sobre dívidas.

### 3.6. Instrumentos financeiros

#### a) Ativos financeiros

Classificação e mensuração - 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 seus instrumentos financeiros da seguinte forma:

- Ativos financeiros ao valor justo por meio de resultado - Os ativos financeiros ao valor justo por meio do resultado compreendem ativos financeiros mantidos para negociação, ativos financeiros designados no reconhecimento inicial ao valor justo por meio do resultado ou ativos financeiros a ser obrigatoriamente mensurados ao valor justo. Ativos financeiros com fluxos de caixa que não sejam exclusivamente pagamentos do principal e juros são classificados e mensurados ao valor justo por meio do resultado. As variações líquidas do valor justo são reconhecidas no resultado.
- Custo amortizado - Um ativo financeiro é classificado e mensurado pelo custo amortizado, quando tem finalidade de recebimento de fluxos de caixa contratuais e gerar fluxos de caixa que sejam "exclusivamente pagamentos de principal e de juros" sobre o valor do principal em aberto. Esta avaliação é executada em nível de instrumento. Os ativos mensurados pelo valor de custo amortizado utilizam método de juros efetivos, deduzidos de qualquer perda por redução de valor recuperável. A receita de juros é reconhecida através da aplicação de taxa de juros efetiva, exceto para créditos de curto prazo quando o reconhecimento de juros seria imaterial.

**Empresa de Transmissão do Alto Uruguai S.A.  
CNPJ nº 05.063.249/0001-60**

**Notas explicativas às Demonstrações Contábeis Regulatórias  
referente ao exercício findo em 31 de dezembro de 2020  
(Valores expressos em milhares de reais, exceto se indicado de outra forma)**

(i) Redução ao valor recuperável de ativos financeiros ("impairment") - O modelo de perdas esperadas é aplicado aos ativos financeiros mensurados ao custo amortizado ou ao valor justo por meio de outros resultados abrangentes, com exceção de investimentos em instrumentos patrimoniais. A Companhia não identificou perdas ("impairment") a serem reconhecidas nos exercícios apresentados.

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

b) Passivos financeiros

Os passivos financeiros são classificados como VJR 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.

3.7. Provisões para riscos trabalhistas e cíveis

Uma provisão é reconhecida, em virtude de um evento passado, se a Companhia tem uma obrigação legal ou construtiva que possa ser estimada de maneira confiável e é provável que um recurso econômico venha a ser exigido para liquidar a obrigação. A despesa relativa à constituição de qualquer provisão é apresentada na demonstração do resultado, líquida de qualquer reembolso.

3.8. Imposto de renda e contribuição social

O imposto de renda e a contribuição social do exercício correntes e diferidos são calculados com base no lucro real, à alíquota de 15%, acrescida do adicional de 10% sobre o lucro tributável excedente de R\$240, para imposto de renda e de 9% sobre o lucro tributável para contribuição social sobre o lucro líquido, e consideram a compensação de prejuízos fiscais e base negativa de contribuição social, limitada a 30% do lucro tributável anual.

Os impostos correntes são os impostos a pagar ou a receber esperados sobre o lucro ou prejuízo tributável do exercício, às taxas de impostos determinadas ou substantivamente determinadas na data de competência das demonstrações contábeis regulatórias e qualquer ajuste aos impostos a pagar de exercícios anteriores.

Os impostos correntes e diferidos são reconhecidos no resultado, a menos que estejam relacionados à combinação de negócios, ou itens diretamente reconhecidos no patrimônio líquido.

Os impostos diferidos são reconhecidos com relação às diferenças temporárias entre os valores contábeis de ativos e passivos para fins contábeis e os correspondentes valores usados para fins fiscais. Os impostos diferidos são mensurados pelas alíquotas que se espera serem aplicadas às

**Empresa de Transmissão do Alto Uruguai S.A.**  
**CNPJ nº 05.063.249/0001-60**

**Notas explicativas às Demonstrações Contábeis Regulatórias**  
**referente ao exercício findo em 31 de dezembro de 2020**  
**(Valores expressos em milhares de reais, exceto se indicado de outra forma)**

diferenças temporárias quando elas revertem, baseando-se nas alíquotas vigentes na data de apresentação das demonstrações contábeis regulatórias.

### 3.9. Lucro por ação

O lucro por ação básico é calculado por meio do resultado do exercício atribuível aos acionistas da Companhia e da média ponderada das ações em circulação no respectivo exercício. O lucro por ação diluído é calculado considerando o efeito de instrumentos dilutivos, quando aplicável.

### 3.10. Demonstração dos fluxos de caixa ("DFC")

A Companhia classifica na DFC os juros pagos como atividade de financiamento, por entender que os juros pagos representam custos para obtenção de seus recursos financeiros.

### 3.11. Normas e interpretações novas e revisadas

As normas e interpretações novas e alteradas emitidas, mas não ainda em vigor até a data de emissão das demonstrações contábeis regulatórias da Companhia, estão descritas a seguir. A Companhia pretende adotar essas normas e interpretações novas e alteradas, se cabível, quando entrarem em vigor.

Alterações ao IAS 1: Classificação de passivos como circulante ou não circulante - Em janeiro de 2020, o IASB emitiu alterações nos parágrafos 69 a 76 do IAS 1, correlato ao CPC 26, de forma a especificar os requisitos para classificar o passivo como circulante ou não circulante. As alterações esclarecem:

(i) O que significa um direito de postergar a liquidação; (ii) Que o direito de postergar deve existir na data-base do relatório;

(iii) Que essa classificação não é afetada pela probabilidade de uma entidade exercer seu direito de postergação;

(iv) Que somente se um derivativo embutido em um passivo conversível for em si um instrumento de capital próprio os termos de um passivo não afetariam sua classificação.

As alterações são válidas para períodos iniciados a partir de 1º de janeiro de 2023 e devem ser aplicadas retrospectivamente. Atualmente, a Companhia avalia o impacto que as alterações terão na prática atual e se os contratos de empréstimo existentes podem exigir renegociação.

## 4. CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA

	31/12/2020	31/12/2019
Caixa e bancos	41	1.487
Aplicações financeiras	9.304	-
	<b>9.345</b>	<b>1.487</b>

Taxa de rentabilidade anual acumulada	31/12/2020	31/12/2019
CDB	100,94% do CDI	-

**Empresa de Transmissão do Alto Uruguai S.A.**  
**CNPJ nº 05.063.249/0001-60**

**Notas explicativas às Demonstrações Contábeis Regulatórias**  
**referente ao exercício findo em 31 de dezembro de 2020**  
**(Valores expressos em milhares de reais, exceto se indicado de outra forma)**

Caixa e equivalentes de caixa incluem caixa, depósitos bancários à vista e aplicações financeiras de curto prazo. São operações de alta liquidez, sem restrição de uso, prontamente conversíveis em um montante conhecido de caixa e estão sujeitas a um insignificante risco de mudança de valor.

#### 5. TÍTULOS E VALORES MOBILIÁRIOS

	31/12/2020	31/12/2019
Investimento em cotas de fundos – “Pampulha” – Ativo circulante	-	8.174
Taxa de rentabilidade anual acumulada	-	103,08% do CDI

Fundo de investimento FIC de FI Pampulha - Fundo não exclusivo, administrado e gerido pela BNP PARIBAS Asset Management, que tem característica de renda fixa e segue a política de aplicações da Companhia. Os recursos destinados ao fundo de investimento são alocados somente em emissões públicas e privadas de títulos de renda fixa, sujeitos apenas a risco de crédito, com prazos de liquidez diversificados, aderentes às necessidades dos fluxos de caixa dos cotistas.

#### 6. CONTAS A RECEBER DE CONCESSIONÁRIAS E PERMISSONÁRIAS

Composição do Contas a Receber	Valores Correntes					31/12/2020	31/12/2019
	Corrente a vencer	Corrente Vencida					
		Até 60 dias	Até 90 dias	De 91 a 180 dias	De 181 a 360 dias		
Encargos de Uso da Rede Elétrica	3.913	222	196	8	401	4.740	4.752

	2020	2019
Concessionários e Permissionários	4.740	4.752
Parcela variável	(6)	-
	4.734	4.752
Circulante	4.451	4.488
Não circulante	283	264

Em 31 de dezembro de 2020, o saldo registrado no ativo não circulante no valor de R\$283 (R\$264 em 31 de dezembro de 2019), refere-se aos clientes que não concordaram com os valores cobrados pela Companhia na disponibilização de energia elétrica e iniciaram processos judiciais para contestar tais cobranças.

A Administração entende que não é necessária a contabilização de provisão para créditos de liquidação duvidosa em relação aos seus clientes, pois no caso de não pagamento, a Companhia, como agente de transmissão, poderá solicitar ao ONS o acionamento centralizado da garantia bancária do usuário relativa ao contrato de constituição de garantia ou carta de fiança bancária.

- Principais características dos contratos de concessão

RAP - a prestação do serviço público de transmissão ocorrerá mediante o pagamento à transmissora da RAP a ser auferida, a partir da data de disponibilização para operação comercial das instalações de transmissão. A RAP é reajustada anualmente pelo Índice Geral de Preços de Mercado - IGP-M.

**Empresa de Transmissão do Alto Uruguai S.A.**  
**CNPJ nº 05.063.249/0001-60**

**Notas explicativas às Demonstrações Contábeis Regulatórias**  
**referente ao exercício findo em 31 de dezembro de 2020**  
**(Valores expressos em milhares de reais, exceto se indicado de outra forma)**

Faturamento da receita de operação, manutenção e construção - pela disponibilização das instalações de transmissão para operação comercial, a transmissora terá direito, nos primeiros 15 anos de operação comercial, ao faturamento anual de operação, manutenção e construção, reajustado e revisado anualmente. A partir do 16º ano de operação comercial, o faturamento anual de operação, manutenção e construção da transmissora será de 50% do 15º ano de operação comercial (a partir de abril de 2020), estendendo-se até o término do prazo final da concessão.

Parcela variável - a receita de operação, manutenção e construção estará sujeita a desconto, mediante redução em base mensal, refletindo a condição de disponibilidade das instalações de transmissão, conforme metodologia disposta no Contrato de Prestação de Serviços de Transmissão - CPST. A parcela referente ao desconto anual por indisponibilidade não poderá ultrapassar 12,5% da receita anual de operação, manutenção e construção da transmissora, relativa ao período contínuo de 12 meses anteriores ao mês da ocorrência da indisponibilidade, inclusive esse mês. Caso seja ultrapassado o limite supracitado, a transmissora estará sujeita à penalidade de multa, aplicada pela ANEEL nos termos da Resolução nº 318, de 6 de outubro de 1998, no valor máximo por infração incorrida de 2% do valor do faturamento anual de operação, manutenção e construção dos últimos 12 meses anteriores à lavratura do auto de infração.

Extinção da concessão e reversão de bens vinculados - o advento do termo final do contrato de concessão determina, de pleno direito, a extinção da concessão, facultando-se à ANEEL, a seu exclusivo critério, prorrogar o referido contrato até a assunção de uma nova transmissora. A extinção da concessão determinará, de pleno direito, a reversão, ao Poder Concedente, dos bens vinculados ao serviço, sendo procedidos os levantamentos e as avaliações, bem como a determinação do montante da indenização devida à transmissora, observados os valores e as datas de sua incorporação ao sistema elétrico.

O valor da indenização dos bens reversíveis será aquele resultante de inventário realizado pela ANEEL ou por preposto especialmente designado, e seu pagamento será realizado com os recursos da Reserva Global de Reversão – RGR. A Companhia não é obrigada a remunerar o Poder Concedente pelas concessões das linhas de transmissão de energia por meio de investimentos adicionais quando da reversão dos bens vinculados ao serviço público de energia elétrica. A Administração entende que a melhor estimativa para o valor de indenização é o valor residual do ativo imobilizado.

Renovação - a critério exclusivo da ANEEL e para assegurar a continuidade e qualidade do serviço público, o prazo da concessão poderá ser prorrogado por, no máximo, igual período, mediante requerimento da transmissora.

Aspectos ambientais - a transmissora deverá construir, operar e manter as instalações de transmissão, observando a legislação e os requisitos ambientais aplicáveis, adotando todas as providências necessárias perante o órgão responsável para obtenção dos licenciamentos, por sua conta e risco, e cumprir todas as suas exigências.

Descumprimento de penalidades - nos casos de descumprimento das penalidades impostas por infração ou notificação ou determinação da ANEEL e dos procedimentos de rede, para regularizar a prestação de serviços, poderá ser decretada a caducidade da concessão, na forma estabelecida na lei e no contrato de concessão, sem prejuízo da apuração das responsabilidades da transmissora perante o Poder Concedente, a ANEEL, os usuários e terceiros, e das indenizações cabíveis. Alternativamente à declaração de caducidade, a ANEEL poderá propor a desapropriação

**Empresa de Transmissão do Alto Uruguai S.A.  
CNPJ nº 05.063.249/0001-60**

**Notas explicativas às Demonstrações Contábeis Regulatórias  
referente ao exercício findo em 31 de dezembro de 2020  
(Valores expressos em milhares de reais, exceto se indicado de outra forma)**

do bloco de ações de controle da transmissora e levá-lo a leilão público. O valor mínimo definido para o leilão será o montante líquido da indenização que seria devida no caso da caducidade. Aos controladores será transferido, do montante apurado, o valor equivalente às respectivas participações.

Estrutura de formação da RAP – a Companhia é remunerada pela disponibilidade de suas instalações de transmissão, integrantes da Rede Básica, da Rede Básica de Fronteira e das Demais Instalações de Transmissão - DIT, não estando vinculada à carga de energia elétrica transmitida, mas sim ao valor homologado pela ANEEL quando da outorga do contrato de concessão. A remuneração pelas DIT que não pertencem à Rede Básica é feita por meio de uma tarifa definida pela ANEEL. Essa remuneração também varia com a sua disponibilidade.

Resoluções homologatórias emitidas pela ANEEL

Ciclo 2020-2021			Ciclo 2019-2020			Ciclo 2018-2019		
Resolução nº 2.725 de 14/07/2020 Período: de 01/07/2020 a 30/06/2021			Resolução nº 2.565 de 25/06/2019 Período: de 01/07/2019 a 30/06/2020			Resolução nº 2.408 de 28/06/2018 Período: de 01/07/2018 a 30/06/2019		
RAP	Parcela de Ajuste	Total	RAP	Parcela de Ajuste	Total	RAP	Parcela de Ajuste	Total
39.506	1.786	41.292	39.506	1.786	41.292	39.506	1.786	41.292

**Empresa de Transmissão do Alto Uruguai S.A.**  
**CNPJ nº 05.063.249/0001-60**

**Notas explicativas às Demonstrações Contábeis Regulatórias referentes ao exercício findo em 31 de dezembro de 2020**  
**(Valores expressos em milhares de reais, exceto se indicado de outra forma)**

**7. IMOBILIZADO, INTANGÍVEL E OBRIGAÇÕES ESPECIAIS**

Imobilizado	Taxa média de depreciação	Valor Bruto em 2019	Adições (A)	Transfere- rência (B)	Valor Bruto em 2020	Adições Líquidas (A) + (B)	Depreciação 2020	Valor Líquido 2020	Valor Líquido 2019
<i>Ativo Imobilizado em Serviço</i>									
<u>Transmissão</u>									
Terrenos		1.507	-	-	1.507	-	-	1.507	1.507
Edificações, obras civis e benfeitorias	3,35%	1.699	-	-	1.699	-	(669)	1.030	1.087
Máquinas e equipamentos	3,08%	147.075	-	365	147.440	-	(55.946)	91.494	95.674
Móveis e utensílios		2	-	-	2	-	(2)	-	1
		150.283	-	365	150.648	-	(56.617)	94.031	98.269
<i>Ativo Imobilizado em Curso</i>									
<u>Transmissão</u>									
-		-	331		331	331		331	-
Máquinas e equipamentos		2.585	1.544	(374)	3.755	1.170	-	3.755	2.585
Terrenos		690	-	-	690	-	-	690	690
Adiantamento a fornecedores (*)		276	35	-	311	35	-	311	276
Móveis e utensílios		6	28	-	34	28	-	34	6
Material em depósito		4.045	-	-	4.045	-	-	4.045	4.045
		7.602	1.938	(374)	9.166	1.564	-	9.166	7.602
<b>Total do Ativo Imobilizado</b>		<b>157.885</b>	<b>1.938</b>	<b>(9)</b>	<b>159.814</b>	<b>1.564</b>	<b>(56.617)</b>	<b>103.197</b>	<b>105.871</b>

(\*) Adiantamentos (compensações) a fornecedores para aquisição de equipamentos relacionados às instalações de transmissão de energia elétrica. No exercício de 2020 ocorreram compensações de adiantamentos a fornecedores realizados em exercícios anteriores.



**Empresa de Transmissão do Alto Uruguai S.A.**  
**CNPJ nº 05.063.249/0001-60**

**Notas explicativas às Demonstrações Contábeis Regulatórias referentes ao exercício findo em 31 de dezembro de 2020**  
**(Valores expressos em milhares de reais, exceto se indicado de outra forma)**

Intangível		Valor Bruto em 2019	Transferência	Valor Bruto em 2020	Amortização	Valor Líquido 2020	Valor Líquido 2019
<i>Ativo Intangível em Serviço</i>							
<u>Transmissão</u>							
Servidões		922	490	1.412	-	1.412	922
Softwares	5,22%	3	112	115	(9)	106	-
<u>Administração</u>							
Softwares	20,00%	5	-	5	(3)	2	3
		930	602	1.532	(12)	1.520	925
<i>Ativo Intangível em Curso</i>							
Outros intangíveis em curso		960	(593)	367	-	367	960
<b>Total do Ativo Intangível</b>		<b>1.890</b>	<b>9</b>	<b>1.899</b>	<b>(12)</b>	<b>1.887</b>	<b>1.885</b>

	Taxas anuais médias de depreciação	2020			2019
		Valor Bruto	Depreciação e amortização acumulada	Valor Líquido	Valor Líquido (Reapresentado)
<u>Imobilizado e intangível</u>					
<i>Em serviço – Transmissão</i>					
Custo histórico	3,03%	152.180	(56.628)	95.552	99.194
<i>Em curso - Transmissão</i>					
Custo histórico	-	9.533	-	9.533	8.562
<b>Total do imobilizado e intangível</b>	<b>-</b>	<b>161.713</b>	<b>(56.628)</b>	<b>105.085</b>	<b>107.756</b>

Obrigações especiais (Passivo)	Valor Bruto em 2019	Valor Bruto em 2020	Amortização acumulada	Valor Líquido 2020	Valor Líquido 2019
Obrigações especiais	(3.852)	(3.852)	579	(3.273)	(3.273)
<b>Total</b>	<b>(3.852)</b>	<b>(3.852)</b>	<b>579</b>	<b>(3.273)</b>	<b>(3.273)</b>

Composição das adições do imobilizado e intangível por tipo de gasto capitalizado	Material / Equipamentos	Outros Gastos	Total
Máquinas e equipamentos	1.544	-	1.544
Outras adições	394	-	394
Imobilizado em curso	1.938	-	1.938
Intangível em curso (*)	-	-	-
<b>Total das adições do imobilizado e intangível em curso</b>	<b>1.938</b>	<b>-</b>	<b>1.938</b>

(\*) Processos de faixa de servidão ainda não julgados.

**Empresa de Transmissão do Alto Uruguai S.A.**  
**CNPJ nº 05.063.249/0001-60**

**Notas explicativas às Demonstrações Contábeis Regulatórias**  
**referentes ao exercício findo em 31 de dezembro de 2020**  
**(Valores expressos em milhares de reais, exceto se indicado de outra forma)**

**8. IMPOSTOS E CONTRIBUIÇÕES DIFERIDOS**

	31/12/2020	31/12/2019
IRPJ e CSLL sobre diferenças temporárias – ativo	1.314	821
IRPJ e CSLL sobre diferenças temporárias – passivo	(19.723)	(16.024)
Efeito líquido no balanço - passivo - IRPJ e CSLL – passivo	(18.409)	(15.203)

Expectativa de realização do IRPJ e CSLL diferidos ativos	2021	2022	2023	TOTAL
Diferenças temporárias	554	380	380	1.314

**9. PARTES RELACIONADAS**

a) Ativos e receitas

R E F	Principais informações sobre os contratos e transações com partes relacionadas					
	Classificação contábil, natureza do contrato e contraparte	Valor Original	Período de vigência / duração	Taxa de juros/ Atualização monetária	Principais condições de rescisão ou extinção	Outras informações relevantes

Transações com empresas ligadas

1	OCR x Reembolso de custos de compartilhamento de instalações - STC	R\$3 Valor mensal	De 16/11/2006 até a extinção da concessão de uma das partes.	Juros de 12% a.a. + multa de 2% a.a./ Atualização anual pelo IGP-M.	Pode ser rescindido em caso de extinção da concessão de qualquer das partes, ou por determinação legal.	Não houve.
---	--	-------------------	--	---	---	------------

Não existem provisões para créditos de liquidação duvidosa relacionada com o montante dos saldos existentes.

REF	Contratos e outras transações	Ativo		Receitas	
		31/12/2020	31/12/2019	2020	2019
1	OCR x Reembolso de custos de CCI - STC	28	13	79	75

b) Passivos e despesas

REF	Principais informações sobre os contratos e transações com partes relacionadas					
	Classificação contábil, natureza do contrato e contraparte	Valor Original	Período de vigência / duração	Taxa de juros/ Atualização monetária	Principais condições de rescisão ou extinção	Outras informações relevantes

Transações com Controladores

1	OCP x Serviço de terceiros - "back-office" – Taesa	R\$69 Valor mensal	25/01/2018 a 24/01/2023	Multa de 2% a.m / Atualização anual pelo IGP-M	O contrato pode ser rescindido a qualquer tempo, unilateralmente, mediante prévio aviso de 30 dias de antecedência, por motivo de impedimento de funcionamento ou na hipótese de recuperação judicial ou falência de uma das partes.	Não houve.
2	OCP x Outras receitas –O&M - ETAU Taesa	R\$18 Valor mensal	01/08/2020 a 01/08/2024	Multa de 2% a.m. / juros de mora 1% a.m. /atualização anual pelo IGPM.	Inadimplemento de e qualquer cláusula contratual, recuperação judicial, falência, liquidação judicial.	Não houve.

**Empresa de Transmissão do Alto Uruguai S.A.**  
**CNPJ nº 05.063.249/0001-60**

**Notas explicativas às Demonstrações Contábeis Regulatórias**  
**referentes ao exercício findo em 31 de dezembro de 2020**  
**(Valores expressos em milhares de reais, exceto se indicado de outra forma)**

Principais informações sobre os contratos e transações com partes relacionadas						
REF	Classificação contábil, natureza do contrato e contraparte	Valor Original	Período de vigência / duração	Taxa de Juros/ Atualização monetária	Principais condições de rescisão ou extinção	Outras informações relevantes
3	OCP x - reembolso de despesas e outros - Taesa	N/A	N/A	N/A	N/A	Não houve.
4	OCP x Serviço de terceiros - O&M - CEEE GT	R\$208 Valor mensal	23/06/2019 a 23/06/2021	Juros de 1% a.m. + multa de 2% / Atualização anual pelo IGP-M	O descumprimento de qualquer prazo, disposição ou avença estabelecidos no contrato, que perdure por 30 dias após a sua notificação por escrito a contratada; A prática de qualquer ato que possa acarretar o cancelamento definitivo do contrato de concessão da contratante perante a ANEEL; A dissolução ou liquidação ou a omissão em impugnar um pedido de falência feito contra a contratante dentro do	O serviço de transmissão de dados está incluso.
5	OCP x Serviço de terceiros - fiscalização - CEEE GT	R\$78 Valor mensal	De janeiro de 2018 até emissão do termo de aceitação definitiva do empreendimento.	Juros de 1% a.m. e multa moratória de 2% / Atualização anual pelo IGP-M.	O inadimplemento por qualquer das partes, de obrigação estabelecidas, não sanadas no período de 30 dias contados da notificação emitida pela parte prejudicada; falência ou processo de recuperação judicial, decretada ou homologada, de qualquer das partes.	A contratada responderá pelos danos causados diretamente a contratante ou a terceiros, decorrente de culpa e dolo comprovados na execução das atividades inerentes ao contrato.
6	OCP x Serviço de terceiros - Reembolso de custos e outros Serviços de engenharia - CEEE GT	N/A	Janeiro e fevereiro de 2018	Não há taxa de juros e atualização monetária	Não Houve.	Serviço de engenharia não previstos e reembolso de custos.
7	OCP x Serviço de terceiros - CCI - CEEE GT	10 Valor anual	De 15/04/2005 até a extinção da concessão de uma das partes.	Juros de 12% a.a. + multa de 2% / Atualização anual pelo IGP-M.	Pode ser rescindido em caso de extinção da concessão de qualquer das partes, ou por determinação legal.	Não houve.
<b>Transações com empresas ligadas</b>						
8	OCP x Outros custos operacionais - aluguel de imóvel - Eletrosul	R\$ 2 Valor mensal	01/11/2014 Renovação anual	Multa de 2% + Juros de mora de 1% / Atualização anual pelo IGP-M	Não houve.	Não houve.
9	Outras contas a pagar x Serviço de terceiros - Serviços de Compartilhamento de Instalações (CCI) - Eletrosul x ETAU	R\$ 8 Valor anual contratual não corrigido	04/10/2004 até a extinção da concessão de uma das partes	Juros 1% a.m. + multa de 2%, calculados "pro rata die" / Atualização anual pelo IGP-M	Não houve.	Caso uma das partes não possa cumprir qualquer de suas obrigações, em decorrência de caso fortuito ou força maior, o presente contrato CCI permanecerá em vigor.
10	OCP x - reembolso de despesas e outros - Eletrosul	N/A	N/A	N/A	N/A	Serviços administrativos não contemplados no termo de permissão de uso com a Eletrosul.

Não existem provisões para créditos de liquidação duvidosa relacionada com o montante dos saldos existentes.

**Empresa de Transmissão do Alto Uruguai S.A.**  
**CNPJ nº 05.063.249/0001-60**

**Notas explicativas às Demonstrações Contábeis Regulatórias**  
**referentes ao exercício findo em 31 de dezembro de 2020**  
**(Valores expressos em milhares de reais, exceto se indicado de outra forma)**

RE F	Contratos e outras transações	Passivo		Custos / Despesas	
		31/12/2020	31/12/2019	2020	2019
1	Back office - Taesa	82	76	972	899
2	Serviços de engenharia - Reforço Banco de Capacitores - Taesa	18	-	91	-
3	Reembolso de despesa e outros serviços – Taesa	-	29	-	-
4	Transmissão de dados - CEEE GT	-	-	253	235
5	O&M - CEEE GT	-	-	-	2.892
6	Reembolso de custos e outros serviços de engenharia - CEEE GT	-	-	-	65
		100	105	1.316	4.091

## II – Dividendos a pagar

Dividendos a pagar	31/12/2019	Dividendos pagos	Dividendos obrigatórios e adicionais	31/12/2020
Dividendos a pagar à Taesa	100	(15.124)	15.378	354
Dividendos a pagar à DME	19	(2.876)	2.925	68
Dividendos a pagar à CEEE – GT	13	(2.000)	2.034	47
	132	(20.000)	20.337	469

Aprovação de dividendos	Exercício de competência	Data de aprovação	Órgão de aprovação	Data de pagamento	Valor	Valor por ação ON
Obrigatórios e adicionais	2019	30/04/2020	AGO	13/11/2020	13.205	0,37842
Adicionais	2020	18/12/2020	AGE	29/12/2020	6.795	0,19473
					<u>20.000</u>	

## III - Remuneração da Diretoria e do Conselho de Administração

Proporção da remuneração total	2020	2019
Diretoria - remuneração fixa	-	100%
Conselho de Administração (não há remuneração)	-	-

Valores reconhecidos no resultado – Diretoria	2020	2019
Remuneração	-	29

## 10. EMPRÉSTIMOS E FINANCIAMENTOS E DEBÊNTURES

### Abertura do endividamento

#### 10.1 Empréstimos e financiamentos

Características do Financiamento							
Financiador	Data de assinatura	Tipo	Valor contratado	Valor liberado	Vencimento	Encargos financeiros anuais	Parcelas a vencer
BNDES Finame Alston	21/12/2015	CCB-subcrédito A	238	228	15/01/2021	Taxa fixa 9,5%a.a	01
BNDES Finame Toshiba	21/12/2015	CCB-subcrédito A	2.833	2.687	15/01/2021	Taxa fixa 9,5%a.a	01
BNDES Automático	26/07/2016	CCB-subcrédito A	7.566	7.210	15/08/2021	TJLP + 5,20%a.a	08
BNDES Automático	26/07/2016	CCB-subcrédito B	6.053	5.768	15/08/2021	SELIC + 3,76%a.a	08

**Empresa de Transmissão do Alto Uruguai S.A.**  
**CNPJ nº 05.063.249/0001-60**

**Notas explicativas às Demonstrações Contábeis Regulatórias**  
**referentes ao exercício findo em 31 de dezembro de 2020**  
**(Valores expressos em milhares de reais, exceto se indicado de outra forma)**

BNDES Giro	19/07/2018	CCB-subcrédito A	10.273	10.273	15/08/2023	TLP + 2,78%a.a	32
------------	------------	------------------	--------	--------	------------	----------------	----

Instituição/Linha Credora	Juros CP	Principal CP	Principal + juros LP	Saldo Total	Data próx. pgto juros	Frequência pgto juros	Data próx. Amortiz.	Frequência amortiz.	Sistemática amortiz.
<b>Financ. / Emprést. Moeda Nacional</b>									
Finame - Alstom	-	6	-	6	15/01/21	Mensal	15/01/21	Mensal	SAC
Finame - Toshiba	-	75	-	75	15/01/21	Mensal	15/01/21	Mensal	SAC
BNDES-Automático - URTJLP	5	1.226	-	1.231	15/01/21	Trimestral	15/01/21	Mensal	SAC
BNDES-Automático - SELIC	2	1.209	-	1.211	15/01/21	Trimestral	15/01/21	Mensal	SAC
BNDES-Giro - TLP	65	3.424	5.707	9.196	15/01/21	Trimestral	15/01/21	Mensal	SAC
<b>Total</b>	<b>72</b>	<b>5.940</b>	<b>5.707</b>	<b>11.719</b>					

Cronograma de Amortização de Principal e Juros de Longo Prazo	2022	2023	Total
<b>Financiamento / Empréstimo - Moeda Nacional</b>			
BNDES Giro	3.424	2.283	5.707

<b>Movimentação dos financiamentos</b>					
Financiador	31/12/2019	Juros e variações monetária	Juros pagos	Amortização de principal	31/12/2020
BNDES - Automático (a)	6.034	338	(298)	(3.632)	2.442
BNDES - Finame Alston (a)	83	4	(4)	(76)	7
BNDES - Finame Toshiba (a)	974	48	(51)	(896)	75
BNDES -Giro	10.379	983	(1.024)	(1.143)	9.195
<b>Total</b>	<b>17.470</b>	<b>1.373</b>	<b>(1.377)</b>	<b>(5.747)</b>	<b>11.719</b>
Circulante	5.849				6.012
Não circulante	11.621				5.707

(a) Os recursos foram captados com o objetivo de financiar a construção de novos reforços na subestação de Lagoa Vermelha II.

Parcelas vencíveis por indexador	Circulante	2022	2023	Não circulante	Total
TLP	3.490	3.424	2.283	5.707	9.197
URTJ	1.231	-	-	-	1.231
SELIC	1.210	-	-	-	1.210
Taxa Fixa	81	-	-	-	81
<b>Total</b>	<b>6.012</b>	<b>3.424</b>	<b>2.283</b>	<b>5.707</b>	<b>11.719</b>

Todos os contratos de empréstimos e financiamentos possuem cláusulas restritivas "covenants" não financeiras de vencimento antecipado durante a vigência dos respectivos contratos.

O financiamento junto ao BNDES Automático possui a seguinte cláusula restritiva financeira de vencimento antecipado durante a vigência do respectivo contrato: (i) a razão entre a "dívida líquida" e "EBITDA" deverá ser menor ou igual a 3,0x durante a vigência do contrato; e (ii) o "índice de cobertura do serviço da dívida – ICSD" deverá ser maior ou igual a 1,3x durante a vigência do contrato. A periodicidade dos cálculos é anual.

Em 31 de dezembro de 2020, todas as cláusulas restritivas foram cumpridas.

**Empresa de Transmissão do Alto Uruguai S.A.**  
**CNPJ nº 05.063.249/0001-60**

**Notas explicativas às Demonstrações Contábeis Regulatórias**  
**referentes ao exercício findo em 31 de dezembro de 2020**  
**(Valores expressos em milhares de reais, exceto se indicado de outra forma)**

Garantias	Financiadores			
	BNDES - Automático	BNDES - FI NAME ALSTON	BNDES - FI NAME TOSHI BA	BNDES - GIRO
Fiança Corporativa	X	X	X	X

### 10.2 Abertura dos ativos financeiros

Caixa e equivalentes de caixa, e títulos e valores mobiliários	31/12/2020	31/12/2019
- Equivalentes de caixa - Bancos	41	1.487
- Aplicações financeiras	9.304	8.174
	<b>9.345</b>	<b>9.661</b>

### 10.3 Composição do endividamento e dívida líquida

Resumo	2020				Total 2019
	Juros CP	Principal CP	Principal + Juros LP	Total	
<i>Dívida Bruta</i>					
Empréstimos, financiamentos e debêntures (moeda nacional)	72	5.940	5.707	11.719	17.470
<i>Ativos Financeiros</i>					
Caixa e equivalentes de caixa, títulos e valores mobiliários	-	(9.345)	-	(9.345)	(9.661)
Dívida Líquida				<b>2.374</b>	<b>7.809</b>

## 11. PROVISÕES PARA RISCOS TRABALHISTAS, FISCAIS E CÍVEIS

A Companhia é parte em ações judiciais e processos administrativos perante vários tribunais e órgãos governamentais, decorrentes do curso normal das operações, envolvendo questões fiscais, aspectos cíveis e trabalhistas e outros assuntos.

Com base na opinião de seus assessores jurídicos externos, a Companhia constituiu provisão para riscos cíveis, referentes à faixa de servidão, e trabalhistas, que envolvem discussão de reclamação de adicional de periculosidade e verbas rescisórias, em montantes considerados suficientes para cobrir as perdas estimadas com as ações em curso. A Companhia possui depósitos judiciais relativos a estas ações no valor de R\$329.

	31/12/2019	Adições	Baixa	Reversões	31/12/2020
Provisões para Riscos Cíveis	116	74	(13)	(14)	163
Provisões para Riscos Trabalhistas	248	-	-	-	248
	<b>364</b>	<b>74</b>	<b>(13)</b>	<b>(14)</b>	<b>411</b>

### Passivos contingentes

Em 31 de dezembro de 2020 e 2019, com base na opinião dos consultores jurídicos externos, o montante de causas com risco de perda classificados como possível era de R\$35, sendo R\$15 referentes a contingências cíveis e R\$20 a contingências tributárias, para os quais nenhuma provisão foi constituída, tendo em vista que as práticas contábeis adotadas no Brasil não requerem sua contabilização.

**Empresa de Transmissão do Alto Uruguai S.A.**  
**CNPJ nº 05.063.249/0001-60**

**Notas explicativas às Demonstrações Contábeis Regulatórias**  
**referentes ao exercício findo em 31 de dezembro de 2020**  
**(Valores expressos em milhares de reais, exceto se indicado de outra forma)**

## 12. IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL

	2020	2019
Imposto de renda e contribuição social correntes	(6.374)	(6.334)
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(3.206)	(4.475)
	<b>(9.580)</b>	<b>(10.809)</b>

Correntes - Calculados sobre o lucro líquido com base regime tributário do lucro real.

Diferidos - Registrados para refletir os efeitos fiscais futuros atribuíveis às diferenças temporárias entre a base fiscal de ativos e passivos e o respectivo valor contábil, incluindo-se os ajustes decorrentes das Leis nº 11.638/07, nº 11.941/09 e nº 12.973/14.

Conciliação da taxa efetiva de IRPJ e CSLL – Lucro Real		2020	2019
Lucro antes dos impostos		28.271	31.848
Despesa de imposto de renda e contribuição social - alíquota de 34%		(9.612)	(10.828)
Outros		32	19
Despesa de imposto de renda e contribuição social - resultado		(9.580)	(10.809)
Alíquota efetiva		<b>34%</b>	<b>34%</b>

## 13. PATRIMÔNIO LÍQUIDO

Capital social – Em 31 de dezembro de 2020 e 2019, o capital social subscrito e integralizado era de R\$34.895, representado por 34.895.364 (trinta e quatro milhões oitocentas e noventa e cinco mil trezentas e sessenta e quatro) ações ordinárias nominativas sem valor nominal, ao preço de R\$1,00 (um real) por ação.

Composição acionária (*)	2020		2019	
	Quantidade de ações ordinárias integralizadas	Capital integralizado (%)	Quantidade de ações ordinárias integralizadas	Capital integralizado (%)
Taesa	26.387.488	75,6189	26.387.488	75,6189
DME	5.018.340	14,3811	5.018.340	14,3811
CEEE-GT	3.489.536	10,0000	3.489.536	10,0000
<b>Total</b>	<b>34.895.364</b>	<b>100,0000</b>	<b>34.895.364</b>	<b>100,0000</b>

(\*) Titulares de ações ordinárias têm direito a um voto por ação nas Assembleias Gerais.

A Taesa e a DME se sagraram vencedoras do lote N do Leilão Eletrobrás nº 01/2018 no qual foi adquirida a participação societária detida pela Eletrobrás de 27,4162% na ETAU, na proporção de 23,0355% para a Taesa e 4,3807% para DME, que optaram por exercer seu direito de preferência, na forma do acordo de acionistas da ETAU, sobre a integralidade da participação acionária detida pela Eletrobrás.

Em 29 de abril de 2019 a Taesa e a DME concluíram as aquisições da participação das Centrais Elétricas Brasileiras S.A. ("Eletrobrás") na ETAU. Desta forma, a Taesa passou a ser titular de 75,6189% e a DME 14,3811% do capital social total e votante da ETAU.

Reserva de lucros: (a) Reserva legal - constituída à razão de 5% do lucro líquido apurado em cada exercício social nos termos do artigo 193 da Lei nº 6.404/76, até o limite de 20% do capital social.

**Empresa de Transmissão do Alto Uruguai S.A.**  
**CNPJ nº 05.063.249/0001-60**

**Notas explicativas às Demonstrações Contábeis Regulatórias**  
**referentes ao exercício findo em 31 de dezembro de 2020**  
**(Valores expressos em milhares de reais, exceto se indicado de outra forma)**

Em 31 de dezembro de 2020 e 2019 a Companhia não constituiu Reserva legal, pois o saldo desta reserva estava no limite de 20% do capital social e (b) Reserva especial - constituídas com todo ou parte do lucro remanescente com a finalidade de suportar o orçamento anual ou plurianual de capital previamente aprovado pela Assembleia Geral Ordinária, que delibera sobre as demonstrações financeiras do exercício.

Remuneração dos acionistas - O estatuto social da Companhia prevê o pagamento de dividendos anual mínimo obrigatório de 1%, calculado sobre o lucro líquido do exercício apurado na forma da Lei nº 6.404/76.

Destinação do lucro líquido do exercício – Societário

Destinação do lucro do exercício	2020
Lucro líquido do exercício	46.866
- Reserva legal (conforme artigo 193 da Lei nº 6.404/76)	-
- Dividendos obrigatórios	(469)
- Dividendos adicionais propostos	(24.055)
- Reserva especial	(22.342)

#### 14. COBERTURA DE SEGUROS

A Companhia adota a política de contratar cobertura de seguros para os bens sujeitos aos riscos para cobrir eventuais sinistros, considerando a natureza de sua atividade. Possui cobertura de seguros contra incêndio e riscos diversos para os bens tangíveis atrelados à concessão, exceto para as linhas de transmissão do projeto, e mantém apenas seguros em relação aos danos em seus equipamentos acima de R\$500, galpões e estoques. Esse fato é uma consequência das coberturas compreendidas nas apólices não serem compatíveis com os riscos efetivos das linhas de transmissão e os prêmios cobrados no mercado das seguradoras e resseguradoras serem demasiadamente elevados.

Tipo de Seguro	Seguradora	Vigência	Limite Máximo de Indenização	Danos Materiais - Valor em risco	Prêmio
Responsabilidade civil geral	AXA Seguros	20/09/2020 a 19/09/2021	10.000	-	2
Risco operacional	Mapfre Seguros	02/12/2019 a 01/06/2021	-	14.680	21
Responsabilidade civil de diretores e administradores	Zurich Seguradora	18/09/2020 a 18/09/2021	40.000	-	-

Os seguros da Companhia são contratados conforme as respectivas políticas de gerenciamento de riscos e seguros vigentes e dada a sua natureza não fazem parte do escopo dos nossos auditores independentes.

#### 15. INSTRUMENTOS FINANCEIROS

##### 15.1. Estrutura de gerenciamento de riscos

O gerenciamento de riscos da Companhia visa identificar e analisar os riscos considerados relevantes pela Administração. Esses riscos incluem os riscos de mercado (risco de moeda, taxa



**Empresa de Transmissão do Alto Uruguai S.A.**  
**CNPJ n.º 05.063.249/0001-60**

**Notas explicativas às Demonstrações Contábeis Regulatórias**  
**referentes ao exercício findo em 31 de dezembro de 2020**  
**(Valores expressos em milhares de reais, exceto se indicado de outra forma)**

de juros e outros riscos operacionais, quando aplicável), de crédito e de liquidez. A Companhia não possui instrumentos financeiros derivativos nos exercícios apresentados.

#### 15.2. Gestão do risco de capital

A Companhia administra seus capitais para assegurar que possa continuar com suas atividades normais e maximizar o retorno a todas as partes interessadas ou envolvidas em suas operações.

#### 15.3. Categorias de instrumentos financeiros

	31/12/2020	31/12/2019
<b>Ativos financeiros</b>		
Valor justo através do resultado:		
- Títulos e valores mobiliários e aplicações financeiras de curto prazo	9.304	8.174
Custo amortizado:		
- Caixa e Bancos	41	1.487
- Contas a receber de concessionárias e permissionárias	4.734	4.752
	<b>14.079</b>	<b>14.413</b>
<b>Passivos financeiros</b>		
Outros passivos financeiros ao custo amortizado:		
- Fornecedores	1.146	1.373
- Empréstimos e financiamentos	11.719	17.470
- Rateio de antecipação e parcela de ajuste	1.585	896
	<b>14.450</b>	<b>19.739</b>

#### 15.4. Risco de mercado

##### 15.4.1 Gestão do risco de taxa de juros

A receita da Companhia é atualizada mensalmente por índices de inflação. Em caso de deflação, as concessionárias terão suas receitas reduzidas. Em caso de repentino aumento da inflação, as concessionárias poderiam não ter as suas receitas ajustadas tempestivamente e, com isso, incorrer em impactos nos resultados.

Para minimizar o risco de captação insuficiente de recursos com custos e prazos de reembolso considerados adequados, a Companhia monitora permanentemente o cronograma de pagamento de suas obrigações e a sua geração de caixa. Não houve mudança relevante na exposição da Companhia quanto aos riscos de mercado ou na maneira pela qual ela administra e mensura esses riscos.

A Companhia está exposta às flutuações de taxa de juros pós-fixadas sobre empréstimos e financiamentos, debêntures e aplicações financeiras. Esse risco é administrado por meio do monitoramento dos movimentos de taxas de juros.

##### 15.4.2. Análises de sensibilidade sobre instrumentos financeiros

As análises de sensibilidade foram elaboradas com base na exposição líquida da Companhia às taxas variáveis dos instrumentos financeiros ativos e passivos relevantes, em aberto no fim do período deste relatório. Essas análises foram preparadas assumindo que o valor dos ativos e passivos estivesse em aberto durante todo o exercício, ajustado com base nas taxas estimadas

**Empresa de Transmissão do Alto Uruguai S.A.**  
**CNPJ n.º 05.063.249/0001-60**

**Notas explicativas às Demonstrações Contábeis Regulatórias**  
**referentes ao exercício findo em 31 de dezembro de 2020**  
**(Valores expressos em milhares de reais, exceto se indicado de outra forma)**

para um cenário provável do comportamento do risco que, caso ocorra, pode gerar resultados adversos.

Índices	31/12/2020	Cenário provável em 31/12/2021
CDI/SELIC (a)	2,75%	5,25%
URTJ (b)	4,55%	4,61%

(a) Divulgado pelo Banco Central do Brasil - BACEN (Relatório Focus - Mediana Top 5 de médio prazo), em 16 de abril 2021 – Fonte externa independente.

(b) A Taxa de Juros de Longo Prazo - TJLP utilizada no cenário provável foi estimada com base na taxa divulgada no “site” do BNDES, obtida no dia 16 de abril de 2021 – Fonte externa independente.

Exposição líquida dos instrumentos financeiros não derivativos	31/12/2020	Efeito provável no LAIR – janeiro a dezembro de 2021 - aumento (redução)
<b>Ativos financeiros</b>		
Aplicações financeiras de curto prazo - CDI	9.304	233
<b>Passivos financeiros</b>		
Empréstimos e financiamentos e debêntures		
- TJLP	1.231	(1)
- CDI/SELIC	1.210	(30)
		202

#### 15.5. Gestão de risco de crédito

O risco de crédito refere-se ao risco de uma contraparte não cumprir com suas obrigações contratuais, levando a Companhia a incorrer em perdas financeiras. Esse risco é basicamente proveniente dos investimentos mantidos com bancos e instituições financeiras.

O risco de crédito do saldo mantido em caixa e equivalentes de caixa, aplicações financeiras e títulos e valores mobiliários é limitado pois as contrapartes são representadas por bancos e instituições financeiras que possuem níveis de classificação de crédito (“ratings”) satisfatórios, o que caracteriza uma grande probabilidade de que nenhuma contraparte falhe ao cumprir com suas obrigações.

Com relação ao risco de crédito proveniente das transações com cliente e o ativo de contrato de concessão, a Administração entende que não é necessária a contabilização de provisão para perdas ou análises de crédito em relação aos seus clientes, pois o CUST, celebrado entre o ONS e a Companhia, garante o recebimento dos valores devidos pelos usuários, pelos serviços prestados por meio do Contrato de Constituição de Garantia - CCG e da Carta de Fiança Bancária – CFB.

As principais vantagens desse mecanismo de proteção são: (a) riscos diluídos, pois todos os usuários pagam a todas os transmissores; (b) as garantias financeiras são fornecidas individualmente pelos usuários; e (c) negociações de pagamento são feitas diretamente entre transmissores e usuários. No caso de não pagamento, a Companhia, como agente de transmissão, poderá solicitar ao ONS o acionamento centralizado da garantia bancária do usuário relativa ao CCG ou à CFB.

**Empresa de Transmissão do Alto Uruguai S.A.**  
**CNPJ n.º 05.063.249/0001-60**

**Notas explicativas às Demonstrações Contábeis Regulatórias**  
**referentes ao exercício findo em 31 de dezembro de 2020**  
**(Valores expressos em milhares de reais, exceto se indicado de outra forma)**

15.6. Gestão do risco de liquidez

A Companhia gerencia o risco de liquidez mantendo adequadas reservas e linhas de crédito bancárias para captação de empréstimos, por meio do monitoramento dos fluxos de caixa e perfis de vencimento.

A Companhia possui empréstimos bancários que contêm cláusulas restritivas (“*covenants*”), que se não cumpridas, pode exigir que a Companhia pague tais compromissos antes da data de vencimento.

A tabela a seguir: (i) apresenta em detalhes o prazo de vencimento contratual remanescente dos passivos financeiros não derivativos; (ii) foi elaborada de acordo com os fluxos de caixa não descontados dos passivos financeiros com base na data mais próxima em que a Companhia deve quitar as respectivas obrigações; e (iii) inclui os fluxos de caixa dos juros e do principal.

Financiamentos	Até 1 mês	De 1 a 3 meses	De 3 meses a 1 ano	De 1 a 5 anos	Total
Pós-fixada	729	1.436	5.020	6.529	13.714
Pré-fixada	82	-	-	-	82
<b>Total</b>	<b>811</b>	<b>1.436</b>	<b>5.020</b>	<b>6.529</b>	<b>13.796</b>

15.7. Gestão dos riscos operacionais

É o risco de prejuízos diretos ou indiretos decorrentes de uma variedade de causas associadas a processos, pessoal, tecnologia e infraestrutura da Companhia e de fatores externos, exceto riscos de crédito, mercado e liquidez, como aqueles decorrentes de exigências legais e regulatórias e de padrões geralmente aceitos de comportamento empresarial. Os principais riscos operacionais aos quais a Companhia está exposta, são:

Riscos regulatórios - Extensa legislação e regulação governamental emitida pelos seguintes órgãos: Ministério de Minas e Energia - MME, ANEEL, ONS e Ministério do Meio Ambiente. Caso a Companhia venha a infringir quaisquer disposições da legislação ou regulamentação aplicáveis, a referida infração pode significar a imposição de sanções pelas autoridades competentes.

Risco de seguros - Contratação de seguros de risco operacional e de responsabilidade civil para suas subestações. Danos nas linhas de transmissão contra prejuízos decorrentes de incêndios, raios, explosões, curtos-circuitos e interrupções de energia elétrica não são cobertos por tais seguros, o que poderia acarretar custos e investimentos adicionais significativos.

Risco de interrupção do serviço - Em caso de interrupção do serviço, a Companhia estará sujeita à redução de sua receita por meio da aplicação de algumas penalidades, conforme regras estabelecidas pelo órgão regulador. No caso de desligamentos prolongados, os efeitos podem ser relevantes.

Risco de construção e desenvolvimento das infraestruturas - Caso a Companhia expanda os seus negócios através da construção de novas instalações de transmissão, poderá incorrer em riscos inerentes à atividade de construção, atrasos na execução da obra e potenciais danos ambientais que poderão resultar em custos não previstos e/ou penalidades. Caso ocorra algum atraso ou

**Empresa de Transmissão do Alto Uruguai S.A.  
CNPJ n.º 05.063.249/0001-60**

**Notas explicativas às Demonstrações Contábeis Regulatórias  
referentes ao exercício findo em 31 de dezembro de 2020  
(Valores expressos em milhares de reais, exceto se indicado de outra forma)**

algum dano ambiental no âmbito da construção e desenvolvimento de infraestruturas, tais eventos poderão prejudicar o desempenho operacional da Companhia ou atrasar seus programas de expansão, hipótese em que a performance financeira da Companhia poderia sofrer um impacto adverso.

Dado que a Companhia pode depender de terceiros para fornecer os equipamentos utilizados em suas instalações, estão sujeitas a aumentos de preços e falhas por parte de tais fornecedores, como atrasos na entrega ou entrega de equipamentos avariados. Tais falhas poderão prejudicar as atividades e ter um efeito adverso nos resultados.

Adicionalmente, devido às especificações técnicas dos equipamentos utilizados em suas instalações, há disponibilidade de poucos fornecedores e, para determinados equipamentos, há um único fornecedor.

Caso algum fornecedor descontinue a produção ou interrompa a venda de quaisquer dos equipamentos adquiridos, pode não haver possibilidade de aquisição de tal equipamento com outros fornecedores. Nesse caso, a prestação dos serviços de transmissão de energia elétrica poderá ser afetada, sendo obrigadas a realizar investimentos não previstos, a fim de desenvolver ou custear o desenvolvimento de nova tecnologia para substituir o equipamento indisponível, o que poderá impactar de forma negativa a sua condição financeira e seus resultados operacionais.

Risco técnico - Eventos de caso fortuito ou força maior podem causar impactos econômicos e financeiros maiores do que os previstos pelo projeto original. Nesses casos, os custos necessários à re colocação das instalações em condições de operação devem ser suportados pela Companhia. Caso tais riscos se materializem, o desempenho financeiro e operacional da Companhia poderá sofrer um impacto adverso.

Risco de contencioso - A Companhia é parte em diversos processos judiciais e administrativos, que são acompanhados pelos seus assessores jurídicos. A Companhia analisa periodicamente as informações disponibilizadas pelos seus assessores jurídicos para concluir sobre a probabilidade de êxito final das causas, evitando a ocorrência de prejuízos financeiros e danos à sua reputação e buscar eficácia de custos.

A alta Administração é responsável pelo desenvolvimento e implantação de controles para mitigar os riscos operacionais: (i) exigências para segregação adequada de funções, incluindo a autorização independente de operações; (ii) exigências para a reconciliação e o monitoramento de operações; (iii) cumprimento com exigências regulatórias e legais; (iv) documentação de controles e procedimentos; (v) exigências para a avaliação periódica de riscos operacionais enfrentados e a adequação de controles e procedimentos para tratar dos riscos identificados; (vi) exigências de reportar os prejuízos operacionais e as ações corretivas propostas; (vii) desenvolvimento de planos de contingência; (viii) treinamento e desenvolvimento profissional; (ix) padrões éticos e comerciais; e (x) mitigação de risco, incluindo seguro, quando eficaz.

**Empresa de Transmissão do Alto Uruguai S.A.**  
**CNPJ n.º 05.063.249/0001-60**

**Notas explicativas às Demonstrações Contábeis Regulatórias**  
**referentes ao exercício findo em 31 de dezembro de 2020**  
**(Valores expressos em milhares de reais, exceto se indicado de outra forma)**

15.8. Hierarquia do valor justo dos instrumentos financeiros mensurados ao valor justo por meio do resultado

Os diferentes níveis foram definidos conforme a seguir: (a) Nível 1 - preços cotados (não ajustados) em mercados ativos para ativos e passivos e idênticos; (b) Nível 2 - "inputs", exceto preços cotados, incluídos no Nível 1 que são observáveis para o ativo ou passivo, direta (preços) ou indiretamente (derivado de preços); e (c) Nível 3 - premissas, para o ativo ou passivo, que não são baseadas em dados observáveis de mercado ("inputs" não observáveis). Não houve mudança de nível para esses instrumentos financeiros no exercício findo em 31 de dezembro de 2020.

15.8.1 Instrumentos financeiros mensurados ao valor justo por meio do resultado

Ativos financeiros	Nota explicativa	31/12/2020	31/12/2019	Hierarquia do
Aplicações financeiras de curto prazo e títulos e valores mobiliários	4 e 5	9.304	8.174	Nível 2

## 16. LUCRO POR AÇÃO

	2020	2019
Lucro líquido do exercício	18.691	21.039
Quantidade de ações ordinárias	34.895	34.895
Lucro por ação ordinária – básico e diluído	0,53564	0,60292

## 17. RECEITA LÍQUIDA

	2020	2019
Disponibilização do sistema de transmissão	45.317	50.102
Parcela variável (a)	(12)	(326)
Receita bruta	45.305	49.776
PIS e COFINS Correntes	(1.931)	(2.035)
Encargos setoriais ANEEL - Quota para RGR, P&D e TFSEE (b)	(2.069)	(2.053)
Tributos e encargos	(4.000)	(4.088)
Receita líquida	41.305	45.688

## 18. NATUREZA DE CUSTOS E DESPESAS

	31/12/2020	31/12/2019
-Remuneração direta	(435)	(55)
-Benefícios	(190)	(15)
-FGTS e INSS	(178)	(48)
Pessoal	(803)	(118)
Materiais	(27)	(32)
Serviços de terceiros	(6.402)	(6.820)
Depreciação e amortização	(4.608)	(4.598)
Outros custos e despesas operacionais	(76)	69
Total custos e despesas	(11.916)	(11.499)

**Empresa de Transmissão do Alto Uruguai S.A.**  
**CNPJ n.º 05.063.249/0001-60**

**Notas explicativas às Demonstrações Contábeis Regulatórias**  
**referentes ao exercício findo em 31 de dezembro de 2020**  
**(Valores expressos em milhares de reais, exceto se indicado de outra forma)**

A demonstração do resultado utiliza uma classificação dos custos e das despesas com base na sua função, cuja natureza dos principais montantes é demonstrada a seguir:

Custos com serviços de terceiros: custos com operação e manutenção, compartilhamento de instalações, comunicação multimídia e serviços de engenharia.

Custos com materiais: custos com materiais de operação e manutenção.

Despesas com serviços de terceiros: referem-se basicamente às despesas com consultorias, serviços gráficos, comunicação e auditoria.

Outros custos e despesas operacionais: Custos com aluguéis, combustível, seguros e reembolso de custos; e despesas com taxas, condomínios, aluguéis, indenizações trabalhistas e patrocínios.

## 19. RECEITAS (DESPESAS) FINANCEIRAS

	2020	2019
Renda de aplicação financeira	347	594
Receitas financeiras	347	594
Empréstimos e financiamentos		
- Juros incorridos	(1.323)	(1.598)
- Variação monetária	(50)	(243)
	(1.373)	(1.841)
Debêntures (i)		
- Juros incorridos	-	(613)
Total das despesas financeiras atreladas às dívidas	(1.373)	(2.454)
Outras despesas financeiras, líquidas	(92)	(481)
Despesas Financeiras	(1.465)	(2.935)
	(1.118)	(2.341)

(i) Em 29 de novembro de 2019 foi realizada a liquidação da Debêntures no valor total de R\$10.000.

## 20. COMPROMISSOS ASSUMIDOS

Operação e manutenção dos ativos – A Companhia contratou a CEEE-GT e a Eletrosul para realização das atividades de operação e manutenção de suas instalações.

## 21. OUTRAS INFORMAÇÕES

Aspectos ambientais – O empreendimento está regular com suas obrigações ambientais e devidamente licenciado (licença de operação vigente).

Licença ambiental			
Trecho	Licença de Operação n.º	Data de emissão	Data de vencimento
Campos Novos/Santa Marta	452/2005	05/10/2007	02/12/2021

COVID-19 - O início de 2020 foi marcado pela pandemia da COVID-19, que afetou todo mundo e também a Companhia. Desde então, a Companhia, em conjunto com a Taesa, vem adotando medidas para a proteção, segurança e saúde de seus colaboradores, suas famílias e as comunidades locais, a fim de proteger seu maior ativo – as pessoas – e reduzir a velocidade de

**Empresa de Transmissão do Alto Uruguai S.A.  
CNPJ n.º 05.063.249/0001-60**

**Notas explicativas às Demonstrações Contábeis Regulatórias  
referentes ao exercício findo em 31 de dezembro de 2020  
(Valores expressos em milhares de reais, exceto se indicado de outra forma)**

disseminação do novo coronavírus no país. Assim, destacamos as principais medidas implementadas até o momento:

- o Comunicação frequente e atualizada para os colaboradores sobre o novo coronavírus;
- o Retorno gradual dos empregados ao trabalho presencial, cumprindo todos os protocolos e orientações dos órgãos de saúde, com acompanhamento de assessoria médica especializada;
- o Suspensão de viagens e reuniões presenciais;
- o Monitoramento dos empregados com apoio no tratamento de casos suspeitos ou positivos identificados da COVID-19;
- o Disponibilização de diversos canais de atendimento para cuidar da saúde física e mental dos colaboradores e de seus familiares;
- o Vacinação contra a gripe influenza para o grupo de risco;
- o Manutenção das atividades de operação e manutenção de forma a garantir a segurança das pessoas e do sistema elétrico;

## 22. EVENTOS SUBSEQUENTES

Aprovação da Destinação do Lucro Líquido do Exercício de 2020 – A AGO de 30 de abril de 2021 ratificou a destinação do Lucro Líquido de 2020 descrito na nota explicativa nº 13 – Patrimônio Líquido.

Alteração do Conselho de administração – Em 01 de fevereiro de 2021 a AGE da Companhia substituiu o membro titular indicado pela CEEE-GT, Sr. Vagner Rinaldi pelo Sr. Leandro Inácio Rippel.

## 23. CONCILIAÇÃO DO BALANÇO PATRIMONIAL E DA DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO DO EXERCÍCIO REGULATÓRIO E SOCIETÁRIO

Para fins estatutários, a Companhia seguiu a regulamentação societária para a contabilização e elaboração das demonstrações financeiras 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, dado o não pronunciamento da ANEEL em relação a adoção do Pronunciamento Técnico CPC 48 (Correlação às Normas Internacionais de Contabilidade – IFRS 9) e Pronunciamento Técnico CPC 47 (Correlação às Normas Internacionais de Contabilidade – IFRS 15), com vigência a partir de janeiro de 2018, eventuais impactos da adoção dos referidos pronunciamentos não estão sendo considerados na elaboração destas demonstrações contábeis regulatórias. Adicionalmente, uma vez que há diferenças entre as práticas contábeis adotadas nas demonstrações financeiras societárias e as práticas adotadas nas demonstrações contábeis regulatórias, faz-se necessária a apresentação da reconciliação das informações apresentadas nas duas demonstrações em questão. A seguir são detalhadas a natureza e explicações dos ajustes apresentados entre a contabilidade societária e regulatória:

**Notas explicativas às Demonstrações Contábeis Regulatórias em 31 de dezembro de 2020**  
**(Valores expressos em milhares de reais, exceto se indicado de outra forma)**

Balanco Patrimonial	Nota explicativa	31/12/2020			31/12/2019		
		Regulatório	Ajustes	Societário	Regulatório	Ajustes	Societário (Reapresentado)
<b>Ativos</b>							
<i>Ativos circulantes</i>							
Equivalentes de caixa		9.345	-	9.345	1.487	-	1.487
Títulos e valores mobiliários		-	-	-	8.174	-	8.174
Contas a receber de concessionárias e permissionárias		4.451	-	4.451	4.488	-	4.488
Ativo de contrato de concessão	(i)	-	18.455	18.455	-	22.379	22.379
Impostos e contribuições sociais		110	-	110	85	-	85
Outras contas a receber		233	-	233	206	-	206
<b>Total dos ativos circulantes</b>		<b>14.139</b>	<b>18.455</b>	<b>32.594</b>	<b>14.440</b>	<b>22.379</b>	<b>36.819</b>
<i>Ativos não circulantes</i>							
<i>Depósitos vinculados</i>							
Depósitos judiciais		519	-	519	287	-	287
Contas a receber de concessionárias e permissionárias		283	-	283	264	-	264
Impostos e contribuições sociais		-	-	-	-	-	-
Ativo de contrato de concessão	(i)	-	115.823	115.823	-	69.318	69.318
Outras contas a receber		102	-	102	102	-	102
Imobilizado	(iv)	103.197	(103.197)	-	105.871	(105.871)	-
Intangível	(iv)	1.887	(1.886)	1	1.885	(1.883)	2
<b>Total dos ativos não circulantes</b>		<b>105.988</b>	<b>10.740</b>	<b>116.728</b>	<b>108.409</b>	<b>(38.436)</b>	<b>69.973</b>
<b>Total dos ativos</b>		<b>120.127</b>	<b>29.195</b>	<b>149.322</b>	<b>122.849</b>	<b>(16.057)</b>	<b>106.792</b>



**Notas explicativas às Demonstrações Contábeis Regulatórias em 31 de dezembro de 2020**  
**(Valores expressos em milhares de reais, exceto se indicado de outra forma)**

Balança Patrimonial	Nota explicativa	31/12/2019			31/12/2019		
		Regulatório	Ajustes	Societário	Regulatório	Ajustes	Societário (Reapresentado)
<i>Passivos</i>							
<i>Passivos circulantes</i>							
Fornecedores		1.146	-	1.146	1.373	-	1.373
Empréstimos e financiamentos		6.012	-	6.012	5.849	-	5.849
Debêntures		-	-	-	-	-	-
Impostos e contribuições sociais		1.918	-	1.918	1.759	-	1.759
Taxas regulamentares		5.523	-	5.523	5.219	-	5.219
Dividendos a pagar		469	-	469	132	-	132
Outras contas a pagar		500	-	500	340	-	340
<b>Total dos passivos circulantes</b>		<b>15.568</b>	<b>-</b>	<b>15.568</b>	<b>14.672</b>	<b>-</b>	<b>14.672</b>
<i>Passivos não circulantes</i>							
Empréstimos e financiamentos		5.707	-	5.707	11.621	-	11.621
Impostos e contribuições diferidos	(ii)	18.409	7.992	26.401	15.203	(6.526)	8.677
Provisões Para riscos trabalhistas, fiscais e cíveis		411	-	411	364	-	364
Obrigações especiais		3.273	(3.273)	-	3.273	(3.273)	-
Tributos diferidos	(iii)	-	5.805	5.805	-	3.246	3.246
Outras contas a pagar		1.585	-	1.585	896	-	896
<b>Total dos passivos não circulantes</b>		<b>29.385</b>	<b>10.524</b>	<b>39.909</b>	<b>31.357</b>	<b>(6.553)</b>	<b>24.804</b>
<i>Patrimônio líquido</i>							
Capital social		34.895	-	34.895	34.895	-	34.895
Reserva de lucros		34.895	-	34.895	34.895	(15.547)	19.348
Dividendos adicionais propostos		24.055	-	24.055	13.073	-	13.073
Prejuízos acumulados		(18.671)	18.671	-	(6.043)	6.043	-
<b>Total do patrimônio líquido</b>	(v)	<b>75.174</b>	<b>18.671</b>	<b>93.845</b>	<b>76.820</b>	<b>(9.504)</b>	<b>67.316</b>
<b>Total dos passivos e do patrimônio líquido</b>		<b>120.127</b>	<b>29.195</b>	<b>149.322</b>	<b>122.849</b>	<b>(16.057)</b>	<b>106.792</b>

**Notas explicativas às Demonstrações Contábeis Regulatórias em 31 de dezembro de 2020**  
**(Valores expressos em milhares de reais, exceto se indicado de outra forma)**

Demonstração do Resultado do Exercício		2020			2019		
		Regulatório	Ajustes	Societário	Regulatório	Ajustes	Societário (Reapresentado)
	<u>Nota explicativa</u>						
Disponibilização do sistema de transmissão		45.317	(45.317)	-	50.102	(50.102)	-
Operação e manutenção		-	14.184	14.184	-	13.080	13.080
Receita de implementação da infraestrutura		-	-	-	-	(174)	(174)
Remuneração do ativo de contrato de concessão		-	14.171	14.171	-	14.230	14.230
Correção monetária do ativo de contrato de concessão		-	53.165	53.165	-	(1.694)	(1.694)
Parcela variável		(12)	-	(12)	(326)	-	(326)
Outras receitas		-	6.377	6.377	-	5.423	5.423
Receita bruta	(vi)	45.305	42.580	87.885	49.776	(19.237)	30.539
PIS e COFINS Corrente		(1.931)	-	(1.931)	(2.035)	-	(2.035)
PIS e COFINS Diferido		-	(2.558)	(2.558)	-	942	942
Quota para RGR, P&D e TFSEE		(2.069)	-	(2.069)	(2.053)	-	(2.053)
Tributos e encargos	(vii)	(4.000)	(2.558)	(6.558)	(4.088)	942	(3.146)
Receita operacional líquida		41.305	40.022	81.327	45.688	(18.295)	27.393
Pessoal		(773)	-	(773)	(23)	-	(23)
Material		(27)	(1.936)	(1.963)	(32)	(660)	(692)
Serviços de terceiros		(5.119)	-	(5.119)	(5.662)	-	(5.662)
Depreciação e amortização		(4.607)	4.607	-	(4.597)	4.597	-
Outros custos operacionais		27	-	27	128	-	128
Custos operacionais	(viii)	(10.499)	2.671	(7.828)	(10.186)	3.937	(6.249)
Pessoal		(30)	-	(30)	(95)	-	(95)
Serviços de terceiros		(1.283)	-	(1.283)	(1.158)	-	(1.158)
Depreciação e amortização		(1)	-	(1)	(1)	-	(1)
Despesas operacionais líquidas		(103)	-	(103)	(59)	-	(59)
Despesas operacionais		(1.417)	-	(1.417)	(1.313)	-	(1.313)
Resultado da atividade		29.389	42.693	72.082	34.189	(14.358)	19.831
Receitas financeiras		347	-	347	594	-	594
Despesas financeiras		(1.465)	-	(1.465)	(2.935)	-	(2.935)
Despesas financeiras líquidas		(1.118)	-	(1.118)	(2.341)	-	(2.341)
Resultado antes dos impostos e contribuições		28.271	42.693	70.964	31.848	(14.358)	17.490
Imposto de renda e contribuição social	(ix)	(9.580)	(14.518)	(24.098)	(10.809)	4.881	(5.928)
Lucro líquido do exercício	(x)	18.691	28.175	46.866	21.039	(9.477)	11.562



**Empresa de Transmissão do Alto Uruguai S.A.**  
**CNPJ nº 05.063.249/0001-60**

**Notas explicativas às Demonstrações Contábeis Regulatórias referentes ao exercício findo em 31 de dezembro de 2020**  
**(Valores expressos em milhares de reais, exceto se indicado de outra forma)**

A seguir são detalhadas a natureza e explicações dos ajustes apresentados entre a contabilidade societária e regulatória:

(i) Ativo de contrato de concessão

A Companhia aplicou o CPC 47 – Receita de Contratos com Clientes, a partir de 1º de janeiro de 2018, com base no método retrospectivo modificado. Os impactos advindos desta aplicação, referem-se basicamente a reclassificação dos saldos anteriormente registrados como ativos financeiros, para ativos de contrato de concessão.

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

a) Receita de implementação da infraestrutura - Serviços de implementação, ampliação, reforço e melhorias de instalações de transmissão de energia elétrica. As receitas de implementação de infraestrutura são reconhecidas conforme os gastos incorridos, acrescidos de margem.

A receita de implementação de infraestrutura é reconhecida em contrapartida ao ativo de contrato, porém o recebimento do fluxo de caixa está condicionado à satisfação da obrigação de performance de operar e manter. 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 performance de construir, torna-se um ativo financeiro (contas a receber de concessionárias e permissionárias), pois nada mais além da passagem do tempo será requerida para que o referido montante seja recebido.

b) Remuneração do ativo de contrato de concessão - Juros reconhecidos pelo método linear com base na taxa implícita aplicada sobre o valor dos investimentos da infraestrutura de transmissão, e considera as especificidades de cada projeto de reforço, melhorias e leilões. A taxa busca precificar o componente financeiro do ativo de contrato de concessão e é determinada no início do projeto e não sofre alterações posteriores.

c) Receita de correção monetária do ativo de contrato de concessão – Correção reconhecida a partir da operacionalização do empreendimento com base no índice de inflação definido para cada contrato de concessão.

d) Receita de operação e manutenção - Serviços de operação e manutenção das instalações de transmissão de energia elétrica, cujo reconhecimento inicia-se a partir da operacionalização do empreendimento. Esta receita é calculada levando em consideração os custos incorridos na realização da obrigação de desempenho, acrescidos de margem.

Considerando que para fins regulatórios deverá ser adotada a estrutura vigente no Manual de Contabilidade do Setor Elétrico, onde todos os investimentos realizados nas construções das linhas de transmissão são registrados como ativo imobilizado, todos os efeitos decorrentes das aplicações do CPC 47 foram eliminados nas Demonstrações contábeis regulatórias, incluindo os impactos fiscais (IR e CSLL diferidos e PIS e COFINS diferidos) correspondentes.



**Empresa de Transmissão do Alto Uruguai S.A.**  
**CNPJ nº 05.063.249/0001-60**

**Notas explicativas às Demonstrações Contábeis Regulatórias referentes ao exercício findo em 31 de dezembro de 2020**  
**(Valores expressos em milhares de reais, exceto se indicado de outra forma)**

(ii) Impostos e contribuições sociais diferidos

Conforme detalhado na nota de ajuste (i), os efeitos decorrentes das aplicações do CPC 47 foram eliminados nas demonstrações contábeis regulatórias, incluindo os impactos fiscais correspondentes, no caso IR e CSLL diferidos.

(iii) Tributos diferidos

Conforme detalhado na nota de ajuste (i), os efeitos decorrentes das aplicações do CPC 47 foram eliminados nas demonstrações contábeis regulatórias, incluindo os impactos fiscais correspondentes, no caso, PIS e COFINS diferidos.

(iv) Imobilizado e Intangível

Considerando que para fins regulatórios deverá ser adotada a estrutura vigente no Manual de Contabilidade do Setor Elétrico, onde todos os investimentos realizados nas construções das linhas de transmissão são registrados como ativo imobilizado/intangível, todos os efeitos decorrentes das aplicações do CPC 47 foram eliminados nas demonstrações contábeis regulatórias, incluindo os impactos fiscais correspondentes.

Com a adoção do CPC 47 nas demonstrações financeiras societárias, o ativo imobilizado/intangível da Companhia foi reconhecido como ativo de contrato de concessão (CPC 47), vide nota de ajuste (i). Para fins regulatórios deverá ser adotada a estrutura vigente no Manual de Contabilidade do Setor Elétrico, ou seja, como ativo imobilizado e/ou intangível. As premissas específicas para o ativo imobilizado/intangível regulatório são: (i) Garantir que o ativo imobilizado/intangível não seja afetado pelo CPC 47; e (ii) Que os ativos estejam registrados contabilmente pelo valor homologado pela ANEEL.

(v) Patrimônio líquido

Saldo referente à diferença entre a contabilidade societária e a contabilidade regulatória, decorrente dos efeitos das aplicações do CPC 47, líquido de impostos, reconhecido para fins societários e não considerado nas Demonstrações Contábeis Regulatórias.

Conciliação do patrimônio líquido societário e regulatório	31/12/2020	31/12/2019
Patrimônio líquido societário	93.845	67.316
Ativo de contrato de concessão (CPC 47)	(134.278)	(91.697)
Imobilizado e intangível (CPC 47)	105.083	107.754
Imposto de Renda e Contribuição Social diferidos (CPC 47)	7.992	(6.526)
Tributos diferidos (CPC 47)	5.805	3.246
Obrigações especiais (CPC 47)	(3.273)	(3.273)
Patrimônio líquido regulatório	75.174	76.820

A Companhia efetua a destinação do resultado do exercício com base na contabilidade societária. No exercício de 2020, a Companhia ajustou seu ativo de contrato de concessão a luz do ofício CVM nº 04/2020 e procedeu com a reapresentação dos números comparativos de suas Demonstrações Financeiras societárias. Todos os efeitos relacionados aos dividendos, reservas de lucros e prejuízos acumulados até o exercício de 2019, foram considerados diretamente na DMPL regulatório de 31 de dezembro de 2020.



**Empresa de Transmissão do Alto Uruguai S.A.**  
**CNPJ nº 05.063.249/0001-60**

**Notas explicativas às Demonstrações Contábeis Regulatórias referentes ao exercício findo em 31 de dezembro de 2020**

**(Valores expressos em milhares de reais, exceto se indicado de outra forma)**

(vi) Receita bruta

Para fins regulatórios, foram ajustados os valores reconhecidos no exercício referente às receitas de operação e manutenção, receita de construção e indenização, remuneração do ativo de contrato de concessão, correção monetária do ativo de contrato de concessão, decorrentes das aplicações do CPC 47. A receita para fins regulatórios é registrada na rubrica de receita de disponibilização do sistema de transmissão, na fase de operação e os efeitos do CPC 47 são desconsiderados.

(vii) Tributos e encargos

Conforme detalhado na nota de ajuste (i), todos os efeitos decorrentes das aplicações do CPC 47 foram eliminados nas demonstrações contábeis regulatórias, incluindo os impactos fiscais correspondentes, no caso, PIS e COFINS diferidos.

(viii) Custos operacionais

Conforme detalhado na nota de ajuste (i), todos os efeitos decorrentes das aplicações do CPC 47 foram eliminados nas demonstrações contábeis regulatórias, incluindo o custo de construção e os gastos de melhoria registrados no resultado no grupo de "Custos operacionais" na rubrica "Material", quando aplicável. Para fins regulatórios, esses gastos de melhoria, que não possuem RAP adicional são capitalizados e registrados como ativo imobilizado conforme o Manual de Contabilidade do Setor Elétrico, quando aplicável.

As despesas de depreciação e amortização referentes ao ativo imobilizado e/ou intangível, reconhecidas para fins regulatórios, são apropriadas ao resultado conforme disposto no Manual de Contabilidade do Setor Elétrico.

(ix) Imposto de renda e contribuição social diferidos

Conforme detalhado na nota de ajuste (i), todos os efeitos decorrentes das aplicações do CPC 47 foram eliminados nas demonstrações contábeis regulatórias, incluindo os impactos fiscais correspondentes, no caso, IR e CSLL diferidos.

(x) Lucro líquido do exercício

Conciliação do lucro societário e regulatório	2020	2019
Lucro societário do exercício	46.866	11.562
Receita bruta (CPC 47)	(42.580)	19.237
Tributos e encargos - PIS e COFINS (CPC 47)	2.558	(942)
Depreciação e amortização (CPC 47)	(4.607)	(4.597)
Custos operacionais - Materiais (CPC 47)	1.936	660
Imposto de Renda e Contribuição Social diferidos (CPC 47)	14.518	(4.881)
Lucro regulatório do exercício	18.691	21.039

A diferença entre o resultado auferido na contabilidade societária para aquele apurado para fins regulatórios decorre dos efeitos das aplicações do CPC 47, líquido de impostos, reconhecido para fins societários e eliminado nas demonstrações contábeis regulatórias.



**Empresa de Transmissão do Alto Uruguai S.A.**  
**CNPJ nº 05.063.249/0001-60**

**Notas explicativas às Demonstrações Contábeis Regulatórias referentes ao exercício findo em 31 de dezembro de 2020**

**(Valores expressos em milhares de reais, exceto se indicado de outra forma)**

Diretoria	
Nome	Cargo
Marco Antônio Resende Faria (Taesa)	Diretor Geral e Diretor Financeiro
Marcelo Dias Loichate	Diretor Técnico

Conselho de Administração	
Titulares	Suplentes
Fábio Antunes Fernandes (Taesa)	Marco Antônio Resende Faria (Taesa)
Leandro Inácio Rippel (CEEE-GT)	Fernando Pessutto (CEEE-GT)
Marco César Castro de Oliveira (DME)	Marcos Rogério Alvim (DME)

Wagner Rocha Dias  
Contador CRC RJ-112158/O-3  
CPF nº 778.993.777-49