

Veredas  
Transmissora de  
Elettricidade S.A.

**Demonstrações contábeis  
regulatórias em 31 de dezembro de  
2019**

# Conteúdo

<b>Relatório Anual da Administração</b>	<b>3</b>
<b>Relatório dos auditores independentes sobre as demonstrações contábeis regulatórias</b>	<b>8</b>
<b>Balancos patrimoniais</b>	<b>12</b>
<b>Demonstrações de resultados</b>	<b>13</b>
<b>Demonstrações das mutações do patrimônio líquido</b>	<b>15</b>
<b>Demonstrações dos fluxos de caixa</b>	<b>16</b>
<b>Notas explicativas da Administração às demonstrações contábeis regulatórias</b>	<b>17</b>

## **Relatório Anual da Administração**

Aos Acionistas,

A Administração da Companhia, **Veredas Transmissora de Eletricidade S.A.**, em atendimento às disposições legais e estatutárias pertinentes, apresenta o relatório da administração e as demonstrações contábeis regulatórias relativas ao exercício de 2019 acompanhada do relatório dos auditores independentes. Toda a documentação relativa às contas ora apresentadas está à disposição dos senhores acionistas, a quem a Diretoria terá o prazer de prestar esclarecimentos adicionais que se façam necessários.

### **1.1 Histórico**

A **Veredas Transmissora de Eletricidade S.A.** é uma sociedade anônima de capital fechado, constituída em 02 de dezembro de 2015 e está estabelecida na Avenida Presidente Wilson, 231, Sala 1703 - Centro - 20.030-021 - Rio de Janeiro - RJ. Sua base acionária é composta pela Cymi Construções e Participações S.A. (50%) e o Brasil Energia Fundo de Investimento em Participações Multiestratégia (50%). A Companhia tem por objeto social a construção, projeto, implantação, operação, manutenção e exploração, de instalações de transmissão de energia elétrica da rede básica do Sistema Interligado Nacional e de mais instalações necessárias às funções de medição, supervisão, proteção, comando, controle telecomunicação, administração, apoio e demais serviços complementares necessários à transmissão de energia elétrica.

### **1.2 Práticas e Regulamentações**

As demonstrações contábeis regulatórias foram preparadas e estão sendo apresentadas de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil e das normas emitidas pela Agência Nacional de Energia Elétrica - (ANEEL), vinculada ao Ministério de Minas e Energia (MME).

### 1.3 Estrutura Societária



## 2 Ambiente Econômico

O ano de 2019 foi marcado por uma alta taxa de desemprego e baixo índice de utilização da capacidade da indústria, fazendo com que a economia operasse com determinado nível de ociosidade nas produções. Marcado pela aprovação da reforma da Previdência, a redução das taxas de juros, a inflação controlada, aliado a estímulos pontuais como a liberação de recursos do FGTS e PIS-PASEP, contribuíram para que a economia brasileira, no segundo semestre, apresentasse tímidos sinais de recuperação. No cenário externo, o ambiente se mostrou relativamente favorável para economias emergentes, potencializado pela provisão de estímulos monetários nas principais economias.

No tocante à inflação, segundo o IBGE, o IPCA (Índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplo) encerrou o ano 2019 em 4,31% (3,75% em 2018). Com relação ao IGP-M (Índice Geral de Preços ao Mercado), o índice acumulou alta de 7,30% de janeiro a dezembro de 2019, segundo o Instituto Brasileiro de Economia (FGV IBRE), ficando em um patamar mais baixo do que os 7,54% registrados no ano anterior. A Taxa Selic finalizou 2019 em 4,50% a.a. (6,50% a.a. registrado no final de 2018), seguindo a trajetória de queda que vem ocorrendo desde 2015, além de registrar o menor patamar histórico. No mercado de energia, de acordo com a Empresa de Pesquisa Energética – EPE, houve um aumento do consumo de energia em 1,3% no comparativo de 12 meses. Esse aumento se deve principalmente em função da elevação do consumo nas classes comercial e residencial, impulsionada pela ocorrência de altas temperaturas nas regiões Sudeste, Sul e Centro-oeste e pela melhora gradual da economia, que impulsionou o consumo das famílias.

### **3 Ambiente Regulatório**

No que diz respeito ao ambiente regulatório, especificamente para o segmento de transmissão, é importante destacar que a receita do setor de transmissão no Brasil tem origem nos leilões de transmissão promovidos pelo Ministério de Minas e Energia, por meio da Agência Reguladora (ANEEL) e tem um marco regulatório completo e consistente, o que garante que as transmissoras tenham mecanismos de revisões e reajustes tarifários periódicos, operacionalizados pela própria ANEEL (anualmente pela variação do Índice de Preços para o Consumidor Amplo-IPCA e nas revisões periódicas a cada 5 (cinco) anos das receitas aprovadas). Nesse contexto, a Companhia espera manter estável a geração de caixa e margem positiva de suas operações. O segmento de transmissão de energia tem risco baixo no setor, pois o recebimento de sua receita é baseado na disponibilidade de ativos.

A indústria da energia elétrica está passando por profundas transformações no Brasil e no mundo. Novas soluções tecnológicas surgem a cada dia e temos cada vez mais a necessidade de inserção da energia renovável, com presença crescente na matriz energética brasileira.

Para o segmento de Transmissão, destacamos a Resolução Homologatória nº 2.549/2019-ANEEL (REH nº 2549/2019), de 14 de maio de 2019, e a Consulta Pública nº 026/2019-ANEEL (CP nº 026/2019), aberta em 17 de outubro, com prazo de contribuição até 16 de dezembro de 2019.

A REH nº 2549/2019 revisou o banco de preços de referência para o segmento de transmissão utilizado nos processos de autorização, licitação e revisão das Receitas Anuais Permitidas - RAPs das concessionárias de transmissão de energia elétrica. Com base nos dados obtidos no processo conduzido pela ANEEL junto às transmissoras, foram atualizados mais de 300 itens do banco de preços de referência.

A CP nº 026/2019 corresponde à segunda fase da Audiência Pública nº 09/2019 e foi divulgada com vistas a colher subsídios e informações adicionais para o aprimoramento da metodologia de cálculo e atualização da taxa regulatória de remuneração do capital dos segmentos de geração, transmissão e distribuição de energia elétrica.

### **4 Desempenho Operacional**

A Companhia encontra-se em fase de construção do empreendimento que por sua vez está em fase pré-operacional.

A Companhia é composta pelos ativos abaixo:

- LT 500 kV Rio da Éguas - Arinos 2;
- LT 500 kV Arinos 2 - Pirapora 2;
- SE 500 kV Arinos 2

## **5 Desempenho Econômico-Financeiro**

O desempenho econômico-financeiro, bem como o resultado das operações encontram-se apresentados nas demonstrações contábeis e respectivas notas explicativas.

## **6 Governança corporativa**

A cada ano a Companhia vem aperfeiçoando seu sistema de gestão, buscando as melhores práticas de governança corporativa, atuando com ética e respeito para com seus acionistas e demais partes interessadas. Para o ano de 2019 destacamos a forte atuação do setor de *compliance* Brasil, bem como o aperfeiçoamento/*upgrade* de nosso sistema ERP. Nosso objetivo é buscar cada vez mais transparência nas informações e o alinhamento de todas as equipes de forma a garantir total sintonia com os propósitos do Grupo.

A alta Administração da Companhia é assessorada pelos Acionistas Controladores e pelo Conselho de Administração, que de acordo com o seu Estatuto Social, deve ser composto por 8 (oito) membros, sendo 4 (quatro) membros efetivos e 4 (quatro) membros suplentes, que se reúnem a cada 3 (três) meses.

## **7 Responsabilidade ambiental e social**

A Companhia opera em conformidade com a legislação brasileira, atendendo a todos os requisitos de meio ambiente e exigências de saúde, higiene, segurança e medicina do trabalho. São desenvolvidos programas ambientais visando mitigar e compensar os impactos ao meio ambiente. E, ressaltamos que após o anúncio, em 31 de janeiro de 2020, da Organização Mundial da Saúde (OMS) de que o coronavírus (COVID-19) é uma emergência de saúde global cujo o surto vem se desencadeando de forma pandêmica, a Administração vem adotando todas as medidas preventivas legais para a proteção, segurança e saúde de todos seus colaboradores e *stakeholders* em linha com as ações preventivas difundidas globalmente.

## **8 Auditores Independentes**

A Companhia declara que mantém contrato com a KPMG Auditores Independentes (“KPMG”), com vigência até emissão deste relatório. Os serviços de auditoria relacionados contemplam à auditoria das Demonstrações contábeis regulatórias. A política de atuação da Companhia quanto à contratação de serviços de auditoria externa se fundamenta nos princípios que preservam a independência do auditor e consistem em: (a) o auditor não deve auditar seu próprio trabalho, (b) o auditor não deve exercer funções gerenciais na Companhia e (c) o auditor não deve promover os interesses da Companhia.



## **9 Agradecimentos**

Finalmente, deixamos consignados nossos agradecimentos aos acionistas, colaboradores, parceiros, seguradoras, usuários, agentes financeiros e do setor elétrico, e a todos que direta ou indiretamente colaboraram para o êxito das atividades da Companhia.

A Administração.



KPMG Auditores Independentes

Rua do Passeio, 38 - Setor 2 - 17º andar - Centro

20021-290 - Rio de Janeiro/RJ - Brasil

Caixa Postal 2888 - CEP 20001-970 - Rio de Janeiro/RJ - Brasil

Telefone +55 (21) 2207-9400

kpmg.com.br

## Relatório dos auditores independentes sobre as demonstrações contábeis regulatórias

**Aos Administradores e Acionistas da**

**Veredas Transmissora de Eletricidade S.A.**

Rio de Janeiro - RJ

### Opinião

Examinamos as demonstrações contábeis regulatórias da Veredas Transmissora de Eletricidade S.A. ("Companhia"), que compreendem o balanço patrimonial em 31 de dezembro de 2019 e as respectivas demonstrações do resultado, do resultado abrangente, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o exercício findo naquela data, bem como as correspondentes notas explicativas, compreendendo as políticas contábeis significativas e outras informações elucidativas. As demonstrações contábeis foram elaboradas pela administração da Veredas Transmissora de Eletricidade S.A. com base no Manual de Contabilidade do Setor Elétrico - MCSE, aprovado pela Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL.

Em nossa opinião, as demonstrações contábeis regulatórias acima referidas apresentam adequadamente, em todos os aspectos relevantes, a posição patrimonial e financeira da Veredas Transmissora de Eletricidade S.A. em 31 de dezembro de 2019, o desempenho de suas operações e os seus fluxos de caixa para o exercício findo naquela data, de acordo com o Manual de Contabilidade do Setor Elétrico - 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 dos auditores pela auditoria das demonstrações contábeis regulatórias". Somos independentes em relação à Companhia, de acordo com os princípios éticos relevantes previstos no Código de Ética Profissional do Contador e nas normas profissionais emitidas pelo Conselho Federal de Contabilidade, 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

Chamamos a atenção para a nota explicativa 4 às demonstrações contábeis regulatórias, que descreve a base de elaboração dessas demonstrações contábeis. As demonstrações contábeis regulatórias foram elaboradas para auxiliar a Veredas Transmissora de Eletricidade S.A. para cumprir os requerimentos da ANEEL. Conseqüentemente, essas demonstrações contábeis regulatórias podem não ser adequadas para outras finalidades. Nossa opinião não está ressalvada em relação a esse assunto.

## Principais assuntos de auditoria

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

## Reconhecimento e mensuração do Ativo Imobilizado nas Demonstrações Contábeis Regulatórias

Veja as Notas Explicativas 8.i e 10 das Demonstrações Contábeis Regulatórias

Principal assunto de auditoria	Como a auditoria endereçou esse assunto
<p>A Companhia possui um contrato de concessão de serviço público de transmissão de energia elétrica e em 31 de dezembro de 2019 apresenta em suas demonstrações contábeis regulatórias o montante de R\$ 732.764 referente ao seu ativo imobilizado. Esses ativos são mensurados ao custo de aquisição ou construção. A depreciação desses itens é calculada pelo método linear, tomando-se por base os saldos contábeis registrados conforme legislação vigente, sendo que as taxas anuais de depreciação são determinadas pelo órgão regulador. Devido ao fato desses ativos serem os elementos mais relevantes das demonstrações contábeis regulatórias que influenciam diretamente o resultado operacional e consequentemente o patrimônio líquido, no contexto das demonstrações contábeis regulatórias como um todo, consideramos a mensuração do ativo imobilizado como assunto significativo em nossa auditoria.</p>	<p>Nossos procedimentos de auditoria incluíram, entre outros, a avaliação das políticas contábeis aplicadas pela Companhia para reconhecimento e mensuração do ativo imobilizado. Adicionalmente, obtivemos as movimentações ocorridas no ativo imobilizado ao longo do exercício de 2019, efetuamos testes em bases documentais e confrontamos com os saldos contábeis. Também, efetuamos o recálculo da depreciação com base nas vidas úteis estimadas de acordo com o Manual de Controle Patrimonial do Setor Elétrico ("MCPSE"), confrontando o resultado do referido recálculo com os saldos contábeis. Por fim, obtivemos a análise da Companhia sobre a existência de indicadores de redução ao valor recuperável das suas unidades geradoras de caixa ("UGC") e avaliamos se as informações utilizadas para essa avaliação eram razoáveis e consistentes.</p> <p>Avaliamos ainda a adequação das divulgações efetuadas nas demonstrações contábeis regulatórias.</p> <p>Com base nas evidências obtidas por meio dos procedimentos acima resumidos, consideramos que a mensuração do ativo imobilizado, bem como as divulgações relacionadas, são aceitáveis no contexto das demonstrações contábeis regulatórias tomadas em conjunto, relativas ao exercício findo em 31 de dezembro de 2019.</p>

## Outros assuntos

### Demonstrações financeiras societárias

A Veredas Transmissora de Eletricidade S.A. preparou um conjunto de demonstrações financeiras para o exercício findo em 31 de dezembro de 2019, de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil, sobre o qual emitimos relatório de auditoria independente separado, com data de 14 de abril de 2020.

## Outras informações que acompanham as demonstrações contábeis regulatórias e o relatório dos auditores

A administração da Veredas Transmissora de Eletricidade S.A. é responsável por essas outras informações que compreendem o Relatório da Administração.

Nossa opinião sobre as demonstrações financeiras regulatórias 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 financeiras regulatórias, 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 financeiras 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 pelas demonstrações contábeis regulatórias

A Administração da Companhia é responsável pela elaboração e adequada apresentação dessas demonstrações contábeis regulatórias de acordo com o MCSE e pelos controles internos que a Administração determinou como necessários para permitir a elaboração dessas demonstrações contábeis regulatórias livres de distorção relevante, independentemente se causada por fraude ou erro.

Na elaboração das demonstrações contábeis regulatórias, a administração é responsável pela avaliação da capacidade de a Companhia continuar operando, 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.

## Responsabilidades dos auditores pela auditoria das demonstrações contábeis regulatórias

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

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 regulatórias, independentemente se causada por fraude ou erro, planejamos e executamos procedimentos de auditoria em resposta a tais riscos, bem como obtemos evidência de auditoria apropriada e suficiente para fundamentar nossa opinião. O risco de não detecção de distorção relevante resultante de fraude é maior do que o proveniente de erro, já que a fraude pode envolver o ato de burlar os controles internos, conluio, falsificação, omissão ou representações falsas intencionais.
- Obtemos entendimento dos controles internos relevantes para a auditoria para planejarmos procedimentos de auditoria apropriados às circunstâncias, mas, não, com o objetivo de

expressarmos opinião sobre a eficácia dos controles internos da Companhia.

- Avaliamos a adequação das políticas contábeis utilizadas e a razoabilidade das estimativas contábeis e respectivas divulgações feitas pela administração.
- 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 regulatórias, 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 a administração a respeito, entre outros aspectos, do alcance planejado, da época da auditoria e das constatações significativas de auditoria, inclusive as eventuais deficiências significativas nos controles internos que identificamos durante nossos trabalhos.

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

Rio de Janeiro, 30 de junho de 2020

KPMG Auditores Independentes  
CRC SP-014428/O-6 F-RJ

  
Alexandre Vinicius Ribeiro de Figueiredo  
Contador CRC RJ-092563/O-1

# Veredas Transmissora de Eletricidade S.A.

## Balancos patrimoniais em 31 de dezembro de 2019 e 2018

(Em milhares de Reais)

Ativo	Nota	31/12/2019	31/12/2018	Passivo	Nota	31/12/2019	31/12/2018
<b>Circulante</b>				<b>Circulante</b>			
Caixa e equivalentes de caixa	9	79.778	45.838	Fornecedores	12	7.410	8.003
Impostos a recuperar		2.674	467	Empréstimos e financiamentos	13	-	123.420
Outras contas a receber		261	546	Obrigações fiscais		2.514	1.157
				Partes relacionadas	18	125.054	2.342
				Provisões	12	10.122	31.318
		<u>82.713</u>	<u>46.851</u>				
						145.100	166.240
<b>Não Circulante</b>				<b>Não Circulante</b>			
Ativo fiscal diferido	11	8.931	-	Provisões	14	-	3.557
Imobilizado	10	732.764	121.213	Empréstimos e financiamentos	13	542.685	-
Intangível	10	3.208	2.442			<u>542.685</u>	<u>3.557</u>
		<u>744.903</u>	<u>123.655</u>	<b>Patrimônio líquido</b>	15		
				Capital Social		133.001	1.001
				Reserva de lucros		239.706	24.130
				Prejuízos acumulados		<u>(232.876)</u>	<u>(24.422)</u>
				<b>Total Patrimônio líquido</b>		<u>139.831</u>	<u>709</u>
<b>Total do Ativo</b>		<b><u>827.616</u></b>	<b><u>170.506</u></b>	<b>Total do Passivo e Patrimônio Líquido</b>		<b><u>827.616</u></b>	<b><u>170.506</u></b>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis regulatórias.

# Veredas Transmissora de Eletricidade S.A.

## Demonstrações de resultados

Exercício findo em 31 de dezembro de 2019 e 2018

*(Em milhares de Reais)*

	Nota	31/12/2019	31/12/2018
<b>Custos gerenciáveis parcela "B"</b>	<b>16</b>		
Pessoal		(246)	(116)
Material		(37)	(6)
Serviços de terceiros		(1.441)	(119)
Alugueis		(77)	(17)
Outras despesas		(8)	(1)
<b>Resultado da atividade de concessão</b>		<b>(1.809)</b>	<b>(259)</b>
Imposto de renda e contribuição social diferidos		8.931	-
<b>Lucro (Prejuízo) do exercício</b>		<b><u>7.122</u></b>	<b><u>(259)</u></b>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis regulatórias.

# Veredas Transmissora de Eletricidade S.A.

## Demonstrações do resultado abrangente

Exercício findo em 31 de dezembro de 2019 e 2018

*(Em milhares de Reais)*

	31/12/2019	31/12/2018
Lucro (Prejuízo) do exercício	7.122	(259)
Outros resultados abrangentes	<u>-</u>	<u>-</u>
<b>Total do resultado abrangente do exercício</b>	<b><u>7.122</u></b>	<b><u>(259)</u></b>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis regulatórias

# Veredas Transmissora de Eletricidade S.A.

## Demonstrações das mutações do patrimônio líquido

Exercício findo em 31 de dezembro de 2019 e 2018

(Em milhares de Reais)

	Nota	Capital social	Reserva Legal	Reserva de lucro a realizar	Prejuízo acumulados	Total
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2017</b>		<u>1.001</u>	<u>56</u>	<u>1.056</u>	<u>(1.145)</u>	<u>968</u>
Pejuízo do exercício		-	-	-	(259)	(259)
<b>Destinação de lucros á</b>						
Reserva legal		-	144	-	(144)	-
Reserva de lucros a realizar		<u>-</u>	<u>-</u>	<u>22.875</u>	<u>(22.875)</u>	<u>-</u>
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2018</b>	<b>15</b>	<u>1.001</u>	<u>200</u>	<u>23.931</u>	<u>(24.423)</u>	<u>709</u>
Integralização de Capital		132.000				132.000
Pejuízo do exercício					7.122	7.122
<b>Destinação de lucros á</b>						
Reserva legal		-	10.778	-	(10.778)	-
Reserva de lucros a realizar		<u>-</u>	<u>-</u>	<u>204.797</u>	<u>(204.797)</u>	<u>-</u>
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2019</b>		<u>133.001</u>	<u>10.978</u>	<u>228.728</u>	<u>(232.876)</u>	<u>139.831</u>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis regulatórias.

# Veredas Transmissora de Eletricidade S.A.

## Demonstrações dos fluxos de caixa

Exercício findo em 31 de dezembro de 2019 e 2018

(Em milhares de Reais)

	31/12/2019	31/12/2018
<b>Fluxos de caixa das atividades operacionais</b>		
<b>Prejuízo do exercício</b>	7.122	(259)
<b>Ajustes para reconciliar o lucro líquido ao fluxo de caixa das atividades operacionais:</b>		
Juros apropriados sobre dívidas financeiras	17.290	<b>7.899</b>
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(8.931)	-
	<u>15.481</u>	<u>7.640</u>
<b>Variações nos ativos e passivos:</b>		
(Redução) / Aumento outras contas a receber	283	(497)
Aumento em partes relacionadas	122.712	1.894
Aumento em tributos a recuperar	(2.207)	(331)
Aumento em fornecedores	(592)	7.634
(Redução) / Aumento em provisões	(24.752)	30.846
Aumento em obrigações fiscais	<u>1.356</u>	<u>1.078</u>
<b>Caixa gerado pelas atividades operacionais</b>	<u>96.799</u>	<u>40.624</u>
<b>Caixa líquido gerado pelas atividades operacionais</b>	<u>112.280</u>	<u>48.264</u>
Atividades de investimentos		
Aquisições de bens do imobilizado	(611.552)	(71.979)
Aquisições de intangível	<u>(766)</u>	<u>(1.972)</u>
<b>Disponibilidades líquidas aplicadas nas atividades de investimentos</b>	<u>(612.318)</u>	<u>(73.951)</u>
<b>Atividades de financiamentos</b>		
Aumento de capital	132.000	-
Empréstimos e financiamentos obtidos	755.166	82.500
Pagamentos de juros de empréstimos e financiamentos	(33.189)	(7.504)
Pagamentos de principal de empréstimo e financiamentos	<u>(320.000)</u>	<u>(37.500)</u>
<b>Disponibilidades líquidas geradas pelas atividades de financiamentos</b>	<u>533.977</u>	<u>37.496</u>
<b>Aumento no caixa e equivalentes de caixa</b>	<u>33.940</u>	<u>11.809</u>
Caixa e equivalente caixa no fim do exercício	79.778	45.838
Caixa e equivalente caixa no início do exercício	45.838	34.029
<b>Aumento no caixa e equivalentes de caixa</b>	<u>33.940</u>	<u>11.809</u>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis regulatórias.

## **Notas explicativas da Administração às demonstrações contábeis regulatórias**

*(Em milhares de Reais)*

### **1 Contexto Operacional**

A Veredas Transmissora de Eletricidade S.A. (“Companhia ou Transmissora”), controlada pela Cymi Construções e Participações S.A. e o Brasil Energia Fundo de Investimento em Participações Multiestratégia, é uma sociedade anônima de capital fechado, constituída em 2 de dezembro de 2015 e está estabelecida na Avenida Presidente Wilson, 231, Sala 1004 - Centro - 20.030-021 - Rio de Janeiro - RJ.

A Companhia tem por objeto social a exploração, construção, implantação, operação e manutenção do Serviço Público de Transmissão de Energia Elétrica na Rede Básica do Sistema Elétrico Integrado Nacional e de mais instalações necessárias às funções de medição, supervisão, proteção, comando, controle telecomunicação, administração, apoio e demais serviços complementares necessários à transmissão de energia elétrica. Essa atividade é regulamentada pela Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL), vinculada ao Ministério de Minas e Energia (MME).

A Companhia conta com aportes que são realizados pelos acionistas para honrar seus compromissos financeiros e conseqüentemente para a conclusão do projeto. Tais aportes estão respaldados nas obrigações contidas no Acordo de Acionistas.

### **2 Da concessão**

Por meio do Contrato de Concessão do Serviço Público de Transmissão de Energia Elétrica nº 17/2017 - ANEEL, datado de 10 de fevereiro 2017, foi outorgada à Companhia a concessão de Serviço de Transmissão de Energia Elétrica pelo prazo de 30 anos, que consiste na construção, operação, manutenção e pelas demais instalações necessárias às funções de medição, supervisão, proteção, comando, controle, telecomunicação, administração e apoio dos seguintes empreendimentos:

- LT 500 kV Rio das Éguas - Arinos 2 C1- 230 km;
- LT 500 kV Arinos 2 - Pirapora 2 C1 - 221 km;
- SE 2.500 kv Arinos

O Contrato de Concessão exige a entrada em operação comercial em no máximo 48 meses após a assinatura do contrato. Atualmente a Companhia encontra-se em fase de construção do empreendimento que por sua vez está em fase pré-operacional. O empreendimento está dentro do cronograma previsto com expectativas de entrada em operação comercial ainda no exercício de 2020.

A Receita Anual Permitida (RAP) foi determinada em aproximadamente R\$ 130.510 para todos os trechos (valor histórico), que será acrescido de PIS e COFINS. A RAP será corrigida anualmente pelo IPCA.

Os montantes que serão faturados pela Companhia estão sujeitos aos seguintes encargos regulatórios:

- **Taxa de Fiscalização de Serviços de Energia Elétrica (TFSEE)** - Taxa de fiscalização incidente sobre a transmissão de energia elétrica, devida mensalmente, sendo seu valor fixado pelos despachos emitidos no início de cada ano pela ANEEL e proporcionais ao porte do serviço concedido, considerando o valor econômico agregado pelo concessionário, sendo seu percentual anual equivalente a 0,4% da receita operacional.
- **Pesquisa & Desenvolvimento do setor elétrico (P&D)** - Investimento aplicado em pesquisa e desenvolvimento do setor elétrico equivalente ao percentual anual de 1% da receita operacional líquida.
- **Fundo Nacional de Desenvolvimento Científico e Tecnológico (FNDCT)** - O FNDCT foi criado com o objetivo de apoiar financeiramente programas e projetos prioritários de desenvolvimento científico e tecnológico nacionais, tendo como fonte de receita os incentivos fiscais, empréstimos de instituições financeiras, contribuições e doações de entidades públicas e privadas, sendo seu percentual anual equivalente a 0,4% da receita operacional.
- **Ministério de Minas e Energia (MME)** - Recolhimento a fim de custear os estudos e pesquisas de planejamento da expansão do sistema energético, bem como os de inventário e de viabilidade necessários ao aproveitamento dos potenciais hidrelétricos, sendo seu percentual anual equivalente a 0,4% da receita operacional.

A Transmissora deverá executar reforços e melhorias nas instalações de transmissão da rede básica objeto desse contrato, nos termos da Resolução Normativa nº 443/2011, auferindo as correspondentes receitas e tendo em vista a adequada prestação do serviço público de transmissão de que é titular.

A extinção da concessão determinará, de pleno direito, a reversão ao Poder Concedente dos bens vinculados ao serviço, procedendo-se aos levantamentos e às avaliações, bem como à determinação do montante da indenização devida à Transmissora, observados os valores e as datas de sua incorporação ao sistema elétrico.

Sem prejuízo das penalidades cabíveis e das responsabilidades incidentes, a ANEEL poderá intervir na concessão, nos termos da Lei nº 8.987/1995, a qualquer tempo, para assegurar a prestação adequada do serviço público de transmissão ou o cumprimento, pela Transmissora, das normas legais, regulamentares e contratuais, após prévio pagamento da indenização das parcelas dos investimentos vinculados a bens reversíveis, ainda não depreciados, que tenham sido realizados pela Transmissora.

A critério exclusivo da ANEEL e para assegurar a continuidade e a qualidade do serviço público, o prazo da concessão poderá ser prorrogado por, no máximo, igual período, de acordo com o que dispõem os arts. 6º e 11 da Lei nº 12.783/2012, mediante requerimento da Transmissora. A eventual prorrogação do prazo da concessão estará subordinada ao interesse público e à revisão das condições estipuladas no contrato de concessão.

### **3 Setor elétrico no Brasil**

O setor de energia elétrica no Brasil é regulado pelo Governo Federal, atuando por meio do Ministério de Minas e Energia (“MME”), o qual possui autoridade exclusiva sobre o setor elétrico. A política regulatória para o setor é implementada pela Agência Nacional de Energia Elétrica (“ANEEL”).

De acordo com os contratos de concessão de transmissão, a Companhia está autorizada a cobrar a TUST - tarifas de uso do sistema de transmissão. As tarifas são reajustadas anualmente na mesma data em que ocorrem os reajustes das Receitas Anuais Permitidas - RAP das concessionárias de transmissão. Esse período tarifário inicia-se em 1º de julho do ano de publicação das tarifas até 30 de junho do ano subsequente.

O serviço de transporte de grandes quantidades de energia elétrica por longas distâncias, no Brasil, é feito utilizando-se de uma rede de linhas de transmissão e subestações em tensão igual ou superior a 230 kV, denominada Rede Básica. Qualquer agente do setor elétrico, que produza ou consuma energia elétrica tem direito à utilização desta Rede Básica, como também o consumidor, atendidas certas exigências técnicas e legais. Este é o chamado Livre Acesso, assegurado em Lei e garantido pela ANEEL.

A operação e administração da Rede Básica é atribuição do Operador Nacional do Sistema Elétrico - ONS, pessoa jurídica de direito privado, autorizado do Poder Concedente, regulado e fiscalizado pela ANEEL, e integrado pelos titulares de geração, transmissão, distribuição e também pelos consumidores com conexão direta à rede básica. O ONS tem a responsabilidade de gerenciar o despacho de energia elétrica das usinas em condições otimizadas, envolvendo o uso dos reservatórios das hidrelétricas e o combustível das termelétricas do sistema interligado nacional.

### **4 Base de preparação e apresentação das demonstrações contábeis regulatórias**

As demonstrações contábeis regulatórias para fins de atendimento ao órgão regulador, ANEEL, foram preparadas de acordo com as normas, procedimentos e diretrizes contidas 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.

Essas demonstrações foram preparadas em consonância com as orientações emitidas pelo Órgão Regulador para demonstrações contábeis. As demonstrações contábeis regulatórias são separadas das demonstrações financeiras societárias da Companhia. Há diferenças entre as práticas contábeis adotadas no Brasil e a base de preparação das informações previstas nas demonstrações regulatórias, uma vez que as instruções contábeis para fins regulatórios especificam um tratamento ou divulgação diferentes em certos aspectos. Quando as instruções contábeis regulatórias não tratam de uma questão contábil de forma específica, faz-se necessário seguir as práticas contábeis adotadas no Brasil.

As demonstrações contábeis regulatórias foram aprovadas e autorizadas para emissão pela Diretoria em 30 de junho de 2020.

## **5 Moeda funcional e moeda de apresentação**

Essas demonstrações contábeis regulatórias estão apresentadas em Reais, que é a moeda funcional da Companhia. Todos os saldos foram arredondados para o milhar mais próximo, exceto quando indicado de outra forma.

## **6 Uso de estimativas e julgamentos**

Na preparação destas demonstrações contábeis regulatórias, a Administração utilizou julgamentos, estimativas e premissas que afetam a aplicação das políticas contábeis e os valores reportados dos ativos, passivos, receitas e despesas. Os resultados reais podem divergir dessas estimativas.

As estimativas e premissas são revisadas de forma contínua. As revisões das estimativas são reconhecidas prospectivamente.

### **a. Julgamentos**

A seguir são apresentados os principais julgamentos, efetuados pela Administração durante o processo de aplicação das políticas contábeis da Companhia e que afetam mais significativamente os valores reconhecidos nas demonstrações contábeis regulatórias.

### **b. Avaliação de instrumentos financeiros**

A Companhia faz uso de 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.

### **c. 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 e da complexidade dos instrumentos contratuais existentes, 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. O valor dessas provisões baseia-se em diversos fatores, tais como experiência de auditorias fiscais anteriores e interpretações divergentes dos regulamentos tributários pela entidade tributável e pela autoridade fiscal responsável. Essas diferenças de interpretação podem surgir em uma ampla variedade de assuntos, dependendo das condições vigentes no respectivo domicílio da Companhia.

## **7 Base de mensuração**

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

## **8 Principais políticas contábeis**

A Companhia aplicou de forma consistente as políticas contábeis descritas abaixo nos exercícios apresentados nestas demonstrações contábeis regulatórias

O resumo das principais políticas contábeis adotadas pela Companhia é como segue:

**a. Reconhecimento de receita**

A receita operacional do curso normal das atividades da Companhia é medido pelo valor justo da contraprestação recebida ou a receber.

**b. Receitas e despesas financeiras**

As receitas financeiras abrangem receitas de juros sobre aplicações financeiras e variações no valor justo de ativos financeiros mensurados pelo valor justo por meio do resultado. A receita de juros é reconhecida no resultado, através do método da taxa de juros efetiva.

As despesas financeiras abrangem despesas com juros sobre empréstimos. Custos de empréstimos que não sejam diretamente atribuíveis à aquisição, construção ou produção de um ativo qualificável são reconhecidos no resultado através do método da taxa de juros efetiva.

**c. Instrumentos Financeiros**

**(i) Ativos financeiros não derivativos**

Em 31 de dezembro de 2018 a Companhia possuía saldo de caixa e equivalentes de caixa e títulos e valores mobiliários classificados a valor justo por meio do resultado.

**(ii) Empréstimos e recebíveis**

Em 31 de dezembro de 2018 os ativos financeiros da Companhia classificados nesta categoria, compreendiam a conta concessionárias e permissionárias e é mensurado pelo custo amortizado usando o método de juros efetivo, conforme CPC 48 / IFRS 9.

**d. Redução ao valor recuperável (Impairment)**

A cada exercício, a Companhia revisa o valor contábil de seus ativos para determinar se há alguma indicação de que tais ativos sofreram alguma perda por redução ao valor recuperável. Se houver tal indicação, o montante recuperável do ativo é estimado com a finalidade de mensurar o montante dessa perda, se houver. O montante recuperável é o maior valor entre o valor justo menos os custos na venda ou o valor em uso.

A Companhia não identificou perdas por redução ao valor recuperável de ativos a ser reconhecidas nos exercícios apresentados.

**e. Caixa e equivalentes de caixa**

Os equivalentes de caixa são de alta liquidez, prontamente conversíveis em um montante conhecido de caixa, sem restrição de uso. Os equivalentes de caixa são mantidos com a finalidade de atender a compromissos de caixa de curto prazo e não para investimentos ou outros propósitos.

**f. Títulos e valores mobiliários**

Compreendem os valores mantidos em aplicações financeiras com liquidez imediata.

**g. Tributação e encargos regulatórios**

A receita de prestação de serviço de transmissão está sujeita aos seguintes impostos, taxas e contribuições, pelas seguintes alíquotas básicas:

- Contribuição para Financiamento da Seguridade Social - COFINS e Programa de Integração Social - PIS, respectivamente às alíquotas de 7,60% e 1,65%;

- Taxa de Fiscalização de Serviços de Energia Elétrica - TFSEE mensal fixado pelos Despachos emitidos pela ANEEL.
- As concessionárias e permissionárias de serviços públicos de transmissão de energia elétrica estão obrigadas a destinar anualmente o percentual de 1% de sua receita operacional líquida, apurada de acordo com o dispositivo no Manual de Contabilidade do Setor Elétrico (MCSE), em pesquisa e desenvolvimento do setor elétrico, conforme Lei nº 9.991/00 e Resolução Normativa Aneel nº 504/12.

Esses encargos são apresentados como deduções da receita de uso do sistema de transmissão na demonstração do resultado.

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

O imposto de renda e a contribuição social do exercício correntes e diferidos são calculados com base nas alíquotas de 15%, acrescida do adicional de 10%, sobre o lucro tributável excedente de R\$240 para imposto de renda e 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 real.

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 apresentação das demonstrações contábeis regulatórias e qualquer ajuste aos impostos a pagar com relação aos 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 de tributação. Os impostos diferidos são mensurados pelas alíquotas que se espera serem aplicadas às diferenças temporárias quando elas revertem, baseando-se nas leis que foram decretadas ou substantivamente decretadas até a data de apresentação das demonstrações contábeis regulatórias.

Um ativo de imposto de renda e contribuição social diferido é reconhecido por perdas fiscais, créditos fiscais e diferenças temporárias dedutíveis não utilizadas quando é provável que lucros futuros sujeitos à tributação estejam disponíveis e contra os quais serão utilizados.

Ativos de imposto de renda e contribuição social diferidos são revisados a cada data de relatório e serão reduzidos na medida em que sua realização não seja mais provável.

#### **i. Imobilizado**

##### **(i) Imobilizado em serviço**

Registrado ao custo de aquisição ou construção. A depreciação é calculada pelo método linear. As taxas anuais de depreciação estão determinadas nas tabelas anexas à Resolução vigente emitida pelo Órgão Regulador.

O valor residual é determinado considerando a premissa de existência de indenização de parcela não amortizada de bens pela taxa de depreciação regulatória e o prazo de vigência do contrato

operado pela Companhia. O valor residual de um ativo pode aumentar ou diminuir em eventuais processos de revisão das taxas de depreciação regulatória.

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

**(ii) Imobilizado em curso**

A Companhia agrega mensalmente ao custo de aquisição do imobilizado em curso os juros líquidos dos rendimentos sobre aplicações financeiras, as variações monetárias, e demais encargos financeiros incorridos sobre empréstimos e financiamentos diretamente atribuídos à aquisição ou constituição de ativo qualificável considerando os seguintes critérios para capitalização: (a) período de capitalização correspondente à fase de construção do ativo imobilizado, sendo encerrado quando o item do imobilizado encontra-se disponível para utilização; (b) utilização da taxa média ponderada dos empréstimos vigentes na data da capitalização; (c) o montante dos juros, as variações monetárias, e demais encargos financeiros capitalizados mensalmente não excedem o valor das despesas de juros apuradas no período de capitalização; e (d) os juros, as variações monetárias e demais encargos financeiros capitalizados são depreciados considerando os mesmos critérios e vida útil determinada para o item do imobilizado ao qual foram incorporados.

**j. Intangível**

Registrado ao custo de aquisição. A amortização é calculada pelo método linear. Os encargos financeiros, juros e atualizações monetárias incorridos, relativos a financiamentos obtidos de terceiros vinculados ao intangível em andamento, são apropriados às imobilizações intangíveis em curso durante o período de construção do intangível.

**9 Caixa e equivalentes de caixa**

	31/12/2019	31/12/2018
Caixa	1	1
Bancos	419	1.192
Aplicações Financeiras	79.358	44.645
	<b>79.778</b>	<b>45.838</b>

As aplicações estão representadas por fundos de investimento de renda fixa de curto prazo e de baixo risco, remunerados às taxas de juros projetadas para seguir principalmente à variação de 95% a 99% do Certificado de Depósito Interbancário (CDI). As aplicações financeiras são de curto prazo, de alta liquidez e prontamente conversíveis em um montante conhecido de caixa, estando sujeitas a um insignificante risco de mudança de valor. As aplicações financeiras são registradas pelos valores de custo acrescidos dos rendimentos auferidos até as datas dos balanços, que não excedem o seu valor justo. Abaixo abertura por instituição financeira:

Instituição financeira	Tipo de aplicação	Remuneração	31/12/2019	31/12/2018
Banco Santander	CDB	99% CDI	1.602	12.224
Banco Bradesco	CDB	95% CDI	71.558	-
Banco Caixa	CDB	96% CDI	6.198	-
Banco ABC	CDB	99% CDI	-	19.266
Banco ABC	CDB	98,5% CDI	-	13.155
			79.358	44.645

## 10 Imobilizado e intangível

A composição do imobilizado é como segue:

Imobilizado - R\$ Mil	Valor Bruto em 31/12/2018	Adições (A)	Baixas (B)	Transf. (C)	Valor Bruto em 31/12/2019	Adições Líquidas = (A)-(B)+(C)	Depreciação Acum.	Valor Líquido em 31/12/2019	Valor Líquido em 31/12/2018
<b>Ativo Imobilizado em Serviço</b>									
<b>Transmissão</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Terrenos	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Edificações, Obras Cíveis e Benfeitorias	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Máquinas e Equipamentos	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Subtotal</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Ativo Imobilizado em Curso</b>									
<b>Transmissão</b>									
Terrenos / desapropriações	3.550	502	-	-	4.052	502	-	4.052	3.550
A Ratear									
Pessoal	131	303	-	-	434	303	-	434	131
Materiais	30.457	207.060	-	-	237.517	207.060	-	237.517	30.457
Serviços	55.644	356.303	-	-	411.947	356.303	-	411.947	55.644
Outros	2.304	14.799	-	-	17.103	14.799	-	17.103	2.304
Resultado financeiro	12.270	16.623	-	-	28.893	16.623	-	28.893	12.270
Adiantamento a fornecedores	16.857	29.894	(13.932)	-	32.818	15.962	-	32.818	16.857
Material em Depósito	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Administração</b>									
Máquinas e Equipamentos	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Subtotal</b>	<b>121.213</b>	<b>625.484</b>	<b>(13.932)</b>	-	<b>732.764</b>	<b>611.552</b>	-	<b>732.764</b>	<b>121.213</b>
<b>Total do ativo imobilizado</b>	<b>121.213</b>	<b>625.484</b>	<b>(13.932)</b>	-	<b>732.764</b>	<b>611.552</b>	-	<b>732.764</b>	<b>121.213</b>

A composição do intangível é como segue:

Intangível - R\$ Mil	Valor Bruto em 31/12/2018	Adições (A)	Baixas (B)	Transf. (C)	Valor Bruto em 31/12/2019	Adições Líquidas = (A)-(B)+(C)	Amortização Acum.	Valor Líquido em 31/12/2019	Valor Líquido em 31/12/2018
<b>Ativo Intangível em Curso</b>									
Depósitos judiciais	2.442	766	-	-	3.208	766	-	3.208	2.442
<b>Subtotal</b>	<b>2.442</b>	<b>766</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>3.208</b>	<b>766</b>	<b>-</b>	<b>3.208</b>	<b>2.442</b>
<b>Total do intangível</b>	<b>2.442</b>	<b>766</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>3.208</b>	<b>766</b>	<b>-</b>	<b>3.208</b>	<b>2.442</b>

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

A Companhia não apresentou baixas no exercício findo em 31 de dezembro de 2019.

## 11 Ativo fiscal diferido

Natureza dos créditos	Ativo			
	31/12/2019			
	Prejuízo fiscal	Impostos Diferidos	Alíquotas	Total
IRPJ diferido	26.269	6.567	25%	6.567
CSLL diferida	26.269	2.364	9%	2.364
		<b>8.931</b>		<b>8.931</b>

Refere-se ao ativo diferido fiscal sobre prejuízos fiscais de imposto de renda e bases negativas de contribuição social. A Companhia, vide sua natureza de contrato de concessão e garantia de RAP, possui expectativa de lucratividade futura para realização de seus ativos fiscais diferidos.

## 12 Fornecedores

	31/12/2019	31/12/2018
Serviços	7.410	8.003
Provisões (i)	10.122	31.318
	<b>17.532</b>	<b>39.321</b>

- (i) A composição desta rubrica refere-se basicamente a provisão de serviços de construções e montagem e compra de disjuntores, transformadores e seccionadores, adicionalmente a companhia faz desapropriações para passagens das linhas de transmissão e servidões em geral, conjunto de ações necessárias para início e manutenção das operações comerciais.

## 13 Financiamentos

### a. Abertura do endividamento

Instituição / Linha Credora	Juros de Longo Prazo	Principal de LP	Custo Transação	Saldo Total	Adimplente?	Data Captação / Repactuação	Tipo de Garantia	Index/ Juros	Spread % a.a	Data Próximo Pcto Juros	Frequência Pcto Juros	Data Próxima Amortização	Vencido Final	Frequência Amortização
Financ./Empréstimos Moeda Nacional														
Banco Citibank	2.062	277.583	(8.303)	271.343	SIM	11/07/2019	Recebíveis	TJLP	1,9%	15/09/2021	Mensal	15/09/2021	15/06/2043	Mensal
Banco Societe Generali	2.062	277.583	(8.302)	271.342	SIM	11/07/2019	Recebíveis	TJLP	1,9%	15/09/2021	Mensal	15/09/2021	15/06/2043	Mensal
<b>Financ./Empréstimos Moeda Nacional</b>	<b>4.124</b>	<b>555.166</b>	<b>(16.605)</b>	<b>542.685</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

**b. Composição do endividamento e dívida líquida**

Resumo	Juros de longo prazo	Principal longo prazo	Custo de Transação	Principal + Juros LP	Total 2019	Total 2018
<b>Dívida Bruta</b>						
Financ. / Emprést. Moeda Nacional	4.124	555.166	(16.605)	542.685	542.685	123.420
<b>Ativos Financeiros</b>						
Alta Liquidez	-	-	-	-	(79.358)	(44.645)
<b>Dívida Líquida</b>	<b>4.124</b>	<b>555.166</b>	<b>(16.605)</b>	<b>542.685</b>	<b>463.327</b>	<b>78.775</b>

***Citibank***

Em 07 de junho de 2017, a Companhia celebrou com o Banco Citibank um contrato de Cédula de Crédito Bancário até o limite de 37.500 a uma taxa de juros de CDI mais 2,9% a.a com data de vencimento em 07 de Junho de 2018. Em 07/06/2018, a Companhia pagou somente os juros e postergou a mesma Cédula de Crédito Bancário para 07/06/2019, com uma nova taxa de juros de CDI mais 2,65% a.a., gerando um novo aditivo.

***Banco ABC***

Em 03 de Outubro de 2017, com o objetivo de financiar os custos iniciais associados com a implementação do Projeto. A Companhia junto ao Banco ABC emitiu em benefício da Companhia uma primeira Cédula de Crédito Bancário até o limite de R\$ 37.500, a uma taxa de juros de CDI 2,33% a.a., e com Garantia Corporativa da Brasil Energia Fundo de Investimento em Participações. A emissão será em série única. As debêntures serão da espécie quirografária com garantia fidejussória adicional, nos termos do artigo 58 da Lei das Sociedades por Ações. A liquidação das Debêntures ocorreu em 03 de outubro de 2018.

***Banco Société Generali***

Em 01 de outubro de 2018, com o objetivo de financiar os custos iniciais associados com a implementação do Projeto. A Companhia junto ao Banco Société Generali emitiu em benefício da Companhia uma primeira emissão de nota promissória até o limite de R\$ 82.500, a uma taxa de juros de CDI mais 1,30% a.a., e com Garantia Corporativa da Brasil Energia Fundo de Investimento em Participações e Dragados. O vencimento das notas promissórias foi em 26/09/2019.

***Banco Bradesco***

Em 22 de fevereiro de 2018, com o objetivo de financiar os custos iniciais associados com a implementação do Projeto, a Companhia realizou junto ao Banco Bradesco sua segunda emissão de debêntures, até o limite de R\$ 200.000, a uma taxa de juros de CDI 1,05% a.a., e com Garantias Corporativas da Brasil Energia Fundo de Investimento em Participações e Cymi Construções e Participações S.A.. A emissão será em série única. As debêntures serão da espécie quirografária com garantia fidejussória adicional, nos termos do artigo 58 da Lei das Sociedades por Ações. A liquidação das Debêntures ocorreu em 28 de agosto de 2019.

***Banco BNDES***

Com o objetivo de liquidar todos os empréstimos pontes iniciais associados com a implementação do projeto Veredas, a Companhia celebrou junto ao BNDES contrato de longo prazo com taxas IPCA TLP + 1,92 %, portanto tocando o perfil de endividamento de exigibilidades circulantes para não-circulante. Em 23/08/2019 , tivemos a liberação dos subcréditos A e B, no valor de R\$ 400.000, em 14/11/2019 tivemos a liberação dos subcréditos

A2 e B2, no valor de R\$ 50.000, e em 23/12/2019 tivemos a liberação dos subcréditos A3 e B3, no valor de R\$ 100.000, cada um. Há cláusula de *covenants* previsto no respectivo contrato, contudo não aplicáveis ao exercício findo em 31 de dezembro de 2019 em função da fase de maturação dos projetos, sendo exigíveis apenas a partir dos próximos exercícios.

Os vencimentos das parcelas do circulante e não circulantes são os seguintes:

	<b>31/12/2019</b>
2020	-
2021	6.647
2022	20.192
Após 2022	<u>532.451</u>
Total BNDES	559.290
(-) Custo de transação a amortizar	<u>(16.605)</u>
<b>Total das obrigações</b>	<b><u>542.685</u></b>

## 14 Provisões

Rubrica refere-se a operações com instrumentos financeiros derivativos (“Obrigações MTM”) do tipo compra a termo de moeda cujo a Companhia contratou para proteger as exposições cambiais com relação à moeda estrangeira, referente a importação de cabos. Cabe Ressaltar que a respectiva operação é feita com o fornecedor *Genaral Cable* através das instituição financeira Citibank, instituição na qual envia mensalmente a respectiva posição Market to Market - *MTM* a ser contabilizada. A operação foi integralmente liquidada em 2019.

Instituições financeiras	Moeda	Vencimento	Cotação Média U\$D/BRL	31/12/2019	31/12/2018
Citibank	BRL	20/09/2019	3,7812	-	3.557

## 15 Patrimônio líquido

### a. Capital social - Em reais

Em 31 de dezembro de 2019 o capital social subscrito é de R\$ 133.001.000,00, dividido em 133.001.000 ações ordinárias no valor nominal de R\$ 1,00 cada.

Durante o exercício de 2019 mediante aprovação das respectivas AGE ocorreram três aportes de capital totalizando R\$132.000.000 divididos em 1.000.000 ações ordinárias no valor nominal de R\$ 1,00 cada. Os respectivos aportes de capital foram proporcionais a participação de cada quotista, sendo 50% referente à Cymi Construções e Participações S.A. e 50% referente ao Brasil Energia Fundo de investimentos em participações Multiestratégia.

O capital social da Companhia é composto como se segue:

Composição acionária	31/12/2019		
	Qntd Ações	%	Valor
<b>Quotistas</b>			
Cymi Construções e Participações S.A	66.500.500	50,00%	66.500.500
Brasil Energia Fundo de Investimentos em Participações Multiestratégia	66.500.500	50,00%	66.500.500
Total	<u>133.001.000</u>	<u>100%</u>	<u>133.001.000</u>
<b>Composição acionária</b>	<b>31/12/2018</b>		
<b>Quotistas</b>	<b>Qntd Ações</b>	<b>%</b>	<b>Valor</b>
Cymi Construções e Participações S.A	500.500.000	50,00%	500.500.000
Brasil Energia Fundo de Investimentos em Participações Multiestratégia	500.500.000	50,00%	500.500.000
Total	<u>1.001.000</u>	<u>100%</u>	<u>1.001.000</u>

**b. Política de dividendos**

Aos acionistas é garantido estatutariamente um dividendo mínimo obrigatório de 25% do lucro líquido após a destinação para reserva legal, calculado nos termos do artigo 202 da Lei nº 6.404/76.

Os acionistas em comum acordo abrem mão da constituição dos dividendos mínimos obrigatórios por razões de planejamento financeiros estratégicos, bem como consequente reinvestimento na própria Companhia.

**c. Reserva Legal**

A reserva legal é constituída à razão de 5% do lucro líquido apurado em cada exercício nos termos do art. 193 da Lei 6.404/76, até o limite de 20% do capital social.

**d. Reserva de Lucros a realizar**

A Reserva de Lucros a Realizar, constituída em anos anteriores, em vez de ser revertida para Lucros Acumulados, a partir da alteração da Lei nº 6.404/76 pela Lei nº 10.303/01, passa a ser revertida diretamente para a conta de dividendos a pagar do passivo, quando tiver os lucros nela contidos realizados financeiramente.

## 16 Custos Gerenciáveis

	31/12/2019	31/12/2018
Outros	-	-
Pessoal	(246)	(116)
Material	(37)	(6)
Serviços de terceiros (a)	(1.441)	(119)
Aluguéis	(77)	(17)
Outras despesas	(8)	(1)
	<u>(1.809)</u>	<u>(259)</u>

(a) Refere-se substancialmente a serviços de Operação e Manutenção, serviços de assessoria jurídica, assessoria contábil e serviços de telecomunicação.

## 17 Imposto de renda e contribuição social

### a. Imposto de renda e contribuição social corrente

#### *Pelo regime de Lucro Real*

Tendo em vista à apresentação de prejuízo fiscal, a Companhia não obteve despesas de IR e CSLL correntes registradas em 31 de dezembro de 2019 e em 31 de dezembro de 2018.

## 18 Partes relacionadas

A Administração identificou como partes relacionadas as suas acionistas, outras companhias ligadas aos mesmos acionistas, seus administradores, seus conselheiros e os demais membros do pessoal-chave da Administração e seus familiares, conforme definições contidas no Pronunciamento CPC 05 (R1) - Divulgações sobre partes relacionadas. As principais transações com partes relacionadas e seus efeitos estão descritos a seguir:

Transações	Ativo	Passivo	Resultado	
	Contas a receber	Fornecedores	O&M	G&A
Cymi Construções e Participações (i)	-	889	-	-
Cymi do Brasil (i)	-	1.453	-	-
<b>Saldos em 31 de Dezembro de 2018 (iii)</b>	<b>-</b>	<b>2.342</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Cymi Construções e Participações (i)	-	116.578	-	-
Cymi do Brasil (i)	-	7.748	-	-
Cymi Tech Soluções e Sistemas (ii)	-	728	-	-
<b>Saldos em 31 de Dezembro de 2019 (iii)</b>	<b>-</b>	<b>125.054</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

- (i) Saldo refere-se ao contrato de gerenciamento EPC (*Engineering, procurement and construction*) em sistema de *turn key* celebrado entre a Companhia e a Cymi Construções e Participações (atual denominação social da Cymimasa) e Cmi do Brasil.
- (ii) Refere-se a CymiTech, empresa do grupo integradora de equipamentos de proteção, controle e telecomunicações e desenvolvimento de aplicações e soluções de engenharia.
- (iii) Os custos incorridos até 2018 e 2019, bem como os projetados até o final do empreendimento encontram-se divulgados conforme Nota Explicativa 21 de Compromissos Assumidos - Contrato EPC.

## 19 Instrumentos financeiros

Esta nota apresenta informações sobre a exposição da Companhia a cada um dos riscos a seguir mencionados, os objetivos da Companhia, os gerenciamentos de risco exercidos pela Companhia.

### a. Gerenciamento de riscos

Visão geral a Companhia apresenta exposição aos seguintes riscos advindos do uso de instrumentos financeiros:

- (a) Risco de crédito.

- (b) Risco de mercado.  
(c) Risco operacional.

Estrutura de gerenciamento de risco - o gerenciamento de risco da Companhia visa identificar e analisar os riscos aos quais está exposta, para definir limites e controles de riscos apropriados e para monitorar riscos e aderência aos limites. A Companhia, por meio do gerenciamento de suas atividades, objetiva desenvolver um ambiente de controle disciplinado e construtivo, no qual todos os empregados entendam os seus papéis e obrigações.

A Administração acompanha o cumprimento do desenvolvimento de suas atividades de controle de riscos e revisa a adequação da estrutura de gerenciamento de risco em relação aos riscos enfrentados pela Companhia.

O gerenciamento de riscos é feito com base também no nível e no contexto dos grupos de controle dos acionistas da Companhia.

(i) **Riscos de crédito**

É o risco de a Companhia incorrer em perdas decorrentes de um cliente ou de uma contraparte em um instrumento financeiro, oriundas da falha destes em cumprir com suas obrigações contratuais. O risco é basicamente proveniente das contas a receber de clientes, ativo de contrato e de instrumentos financeiros, conforme apresentado a seguir:

	<b>31/12/2019</b>	<b>31/12/2018</b>
<b>Ativos financeiros</b>		
Caixa e equivalentes de caixa (Nota 9)	79.778	45.838
	79.778	45.838

- **Caixa e equivalentes de caixa** - Representado pelas contas correntes e aplicações financeiras de primeira linha, o que mitiga o risco que a contraparte falhe ao cumprir com suas obrigações.

(ii) **Risco de mercado**

A utilização de instrumentos financeiros, pela Companhia, tem como objetivo proteger seus ativos e passivos, minimizando a exposição a riscos de mercado, principalmente no que diz respeito às oscilações de taxas de juros, índices de preços e moedas.

Risco de taxa de juros - refere-se aos impactos nas taxas de juros variáveis sobre as receitas financeiras oriundas das aplicações financeiras.

Em 31 de dezembro de 2019 e 2018, o perfil dos instrumentos financeiros relevantes remunerados por juros variáveis da Companhia era:

<b>Instrumentos financeiros por indexador</b>	<b>31/12/2019</b>	<b>31/12/2018</b>
<b>Aplicações financeiras</b>		
CDI	79.358	44.645

*Análise de sensibilidade de taxa de juros variável - aplicações financeiras*

A análise de sensibilidade foi determinada com base na exposição às taxas variáveis dos instrumentos financeiros em aberto no fim do período de relatório. A análise é preparada assumindo que o valor dos ativos a seguir esteve em aberto durante todo o período, ajustado com base na taxa CDI estimada para um cenário provável do comportamento do risco que, caso ocorra, pode gerar resultados adversos para a Companhia. O CDI utilizado para cálculo do cenário provável é referenciado por fonte externa independente, cenário este que é utilizado como base para a definição de dois cenários adicionais com deteriorações de 25% e 50% na variável de risco considerada (cenários A e B, respectivamente). Nos cálculos dos cenários foi considerada uma rentabilidade de 100% do CDI e as outras variáveis envolvidas em cada transação não foram alteradas para os cálculos a seguir.

- **Fonte:** a taxa utilizada no cenário provável foi estimada com base nas expectativas de mercado, conforme dados divulgados pelo BACEN.

Com relação às aplicações financeiras, os cenários A e B consideram uma redução da taxa CDI em 25% e 50%, respectivamente, conforme abaixo:

Operação	Exposição (R\$ mil)	Risco	Cenário provável (*)	- 25% Cenário A	-50% Cenário B
Ativos Financeiros					
Aplicações financeiras	79.358	Queda da taxa CDI	3.492	2.619	1.746
Referência para ativos financeiros			<b>Cenário provável</b>	<b>-25%</b>	<b>-50%</b>
			4,40%	3,30%	2,20%

Demonstra o resultado financeiro para os próximos três meses, considerando CDI médio estimado de 4,40% para o período, de acordo com a expectativa do mercado.

Com relação aos empréstimos e financiamentos, os cenários A e B consideram uma elevação da CDI em 25% e 50%, respectivamente.

Operação	Exposição (R\$ mil)	Risco	Cenário provável (*)	25% Cenário A	50% Cenário B
<b>Passivos Financeiros</b>					
BNDES IPCA TLP	542.685	Aumento do IPCA TLP	23.878	29.848	35.817
Referência para ativos financeiros			<b>Cenário provável</b>	<b>25%</b>	<b>50%</b>
<b>TJLP%</b>			4,40%	5,50%	6,60%

(\*) Demonstra o resultado financeiro para os próximos três meses, considerando TJLP e IPCA médio estimado de 4,40%, de acordo com a expectativa do mercado.

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

- **Risco de captação** - A Companhia poderá enfrentar dificuldades na captação de recursos com custos e prazos de reembolso que sejam adequados ao seu perfil de geração de caixa e/ou suas obrigações de reembolso de dívida.

(iii) **Riscos operacionais**

Os riscos operacionais são aqueles inerentes à própria execução do negócio da Companhia e podem decorrer das decisões operacionais e de gestão da Companhia ou de fatores externos, tais como aqueles decorrentes de exigências legais e regulatórias e de padrões geralmente aceitos de comportamento empresarial.

- **Risco técnico** - A infraestrutura da Companhia é dimensionada de acordo com orientações técnicas impostas por normas locais e internacionais. Ainda assim, algum evento de caso fortuito ou força maior pode causar impactos econômicos e financeiros maiores do que os previstos pelo projeto original. Nestes casos, os custos necessários para a recolocação das instalações em condições de operação devem ser suportados pela Companhia, ainda que eventuais indisponibilidades de suas linhas de transmissão não gerem redução das receitas (Parcela Variável).
- **Riscos regulatórios** - A Companhia está sujeita à extensa legislação e regulação governamental emitida pelos seguintes órgãos: Ministério de Minas e Energia - MME, ANEEL, ONS e Ministério do Meio Ambiente.
- **Risco de seguros** - A Companhia contrata seguros de risco operacional e de responsabilidade civil para suas linhas de transmissão e subestações. A Companhia adota os critérios de contratação dos seguros de risco operacional e responsabilidade civil com o intuito de utilizar as melhores práticas adotadas por outras empresas representativas do setor, que consistem em segurar os equipamentos mais relevantes e significativos para a operação, mantendo-os com elevados níveis de segurança aos potenciais sinistros.

b. **Categorias de instrumentos financeiros**

<b>Ativos financeiros</b>	<b>Categoria</b>
Caixa e equivalentes de caixa	Valor justo por meio de resultado
Contas a receber - ativo de contrato	Custo Amortizado
<b>Passivos financeiros</b>	
Fornecedores	Custo amortizado
Empréstimos e financiamentos	Custo amortizado

Em 31 de dezembro de 2019 e 2018, o valor de mercado dos ativos e passivos financeiros acima se aproxima do valor contábil.

**Classificações contábeis e valores justos**

No que tange ao cálculo dos valores justos, para os principais saldos sujeitos a variações entre os valores contábeis e valores justos, consideramos:

- **Caixa equivalentes de caixa** - contas correntes conforme posição dos extratos bancários e aplicações financeiras valorizadas pela taxa do CDI até a data da apresentação das demonstrações financeiras.

- **Contas a receber - Ativo de contrato** - o ativo de contrato no início da concessão é mensurado ao valor justo e posteriormente mantido ao custo amortizado. No início de cada concessão, a taxa interna de retorno é calculada baseada no custo de capital próprio e está auferida através de componentes internos e de mercado.

A Companhia adotou a metodologia de apuração do valor justo do ativo de contrato, através do recálculo da taxa interna de retorno. Desta forma, o valor justo do ativo de contrato mantido pela Companhia foi determinado de acordo com modelo de precificação baseado em análise do fluxo de caixa descontado e utilizando a taxa interna de retorno. A taxa interna de retorno considera as condições do Leilão e dessa forma não sofre alteração pois a Companhia utiliza as premissas utilizadas no início da concessão. Os componentes considerados variáveis de mercado são a inflação americana e a taxa livre de risco, tendo sido esses atualizados com base nas informações disponíveis em 31 de dezembro de 2018. A administração considera que os saldos contábeis aproximam-se dos seus valores justos.

- **Empréstimos e financiamentos** - a Companhia considera que os valores justos para os financiamento existentes no exercício são considerados próximos aos saldos contábeis, uma vez que não existem instrumentos similares, com vencimentos e taxa de juros comparáveis.

**c. Hierarquia do valor justo**

A Companhia usa a seguinte hierarquia para determinar e divulgar o valor justo dos instrumentos financeiros pela técnica de avaliação:

Descritivo	31/12/2019			Total
	Nível 1	Nível 2	Nível 3	
Caixas e equivalentes de caixa (Nota 9)	79.778	-	-	79.778
Empréstimos e Financiamentos (Nota 13 )	542.685	-	-	542.685
<b>Total</b>	<b>622.463</b>	-	-	<b>622.463</b>

  

Descritivo	31/12/2018			Total
	Nível 1	Nível 2	Nível 3	
Caixas e equivalentes de caixa (Nota 9)	45.838	-	-	45.838
Empréstimos e Financiamentos (Nota 13 )	123.420	-	-	123.420
<b>Total</b>	<b>169.258</b>	-	-	<b>169.258</b>

Os ativos e passivos financeiros registrados a valor justo foram classificado e divulgados com os níveis a seguir:

- **Nível 1** - Preços cotados não ajustados em mercados ativos para ativos e passivos e idênticos.
- **Nível 2** - Inputs, exceto preços cotados, incluídos no Nível 1 que são observáveis para o ativo ou passivo (diretamente preços ou indiretamente derivado de preços).

- **Nível 3** - Premissas, para o ativo ou passivo, que não são baseadas em dados observáveis de mercado (inputs não observáveis).

## 20 Seguros

A Companhia tem a política de manter cobertura de seguros em montante adequado para cobrir possíveis riscos com sinistros, segundo a avaliação da Administração.

A especificação em 31 de dezembro de 2019 por modalidade de risco e data de vigência dos principais seguros, de acordo com os corretores de seguros contratados pela Companhia está demonstrado a seguir:

Riscos	Data Vigência	Importância Segurada (R\$ mil)	Prêmio (R\$ mil)
Risco de Engenharia	28/10/2018 a 31/01/2021	150.000	264
Risco de Responsabilidade Civil	28/10/2018 a 31/01/2021	25.000	37

## 21 Compromissos assumidos

Nos itens seguintes são apresentados os compromissos operacionais de longo prazo de acordo com o que estabelece os CPCs números 05, 26 e 45:

- **Contrato de EPC** - Em 10 de fevereiro de 2017 a Cymi Construções e Participações S.A e a Brasil Energia Fundo de Investimento em Participações, celebraram contrato de empreitada de Materiais e Serviços por preço global, onde as contratadas assumem a implantação do projeto, do fornecimento da construção em regime de empreitada global (regime de EPC), do licenciamento ambiental, das desapropriações, das servidões e em geral, do conjunto de ações necessárias para início da operação comercial. Até o final do ano de 2019 a projeção de custos para o projeto é de R\$ 805.020 conforme quadro abaixo:

	Até 31/12/2018	até 2019	projetado 2020	Total
Contrato EPC	84.058	702.311	102.709	805.020

## 22 Nota conciliatória - Contabilidade Societária e Regulatória

Para fins estatutários, a Companhia seguiu as práticas contábeis vigentes na legislação 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 - MCSE, aprovado pela Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL por meio da Resolução Normativa nº 605, de 11 de março de 2014. Desta forma, uma vez que há diferenças entre as práticas societárias e regulatórias, faz-se necessária a apresentação da reconciliação das informações apresentadas nas demonstrações financeiras societárias com as apresentadas nas demonstrações contábeis regulatórias.

*Veredas Transmissora de Eletricidade S.A.*  
*Demonstrações contábeis regulatórias*  
*em 31 de dezembro de 2019*

**Balço Patrimonial**  
**Em 31 de Dezembro de 2019**  
*(Em milhares de reais)*

Ativo	2019			2018		
	Regulatório	Ajustes	Societário	Regulatório	Ajustes	Societário
<b>Circulante</b>						
Caixa e equivalentes de caixa	79.778	-	79.778	45.838	-	45.838
Impostos a recuperar	2.674	-	2.674	467	-	467
Adiantamentos						546
Diversos	261	-	261	546	-	
	<u>82.713</u>	<u>-</u>	<u>82.713</u>	<u>46.851</u>	<u>-</u>	<u>46.851</u>
<b>Não Circulante</b>						
Ativo de Contrato	-	1.234.432	1.234.432	-	199.451	199.451
Ativo fiscal diferido	8.931	-	8.931	-	-	-
Imobilizado	732.764	(732.764)	-	121.213	(121.213)	-
Intangível	3.208	(3.208)	-	2.442	(2.442)	-
	<u>744.903</u>	<u>498.460</u>	<u>1.243.363</u>	<u>123.655</u>	<u>75.796</u>	<u>199.451</u>
<b>Total do Ativo</b>	<u><u>827.616</u></u>	<u><u>498.460</u></u>	<u><u>1.326.076</u></u>	<u><u>170.506</u></u>	<u><u>75.796</u></u>	<u><u>246.302</u></u>
<b>Passivo</b>						
Passivo	2019			2018		
	Regulatório	Ajustes	Societário	Regulatório	Ajustes	Societário
<b>Circulante</b>						
Fornecedores	7.410	-	7.410	8.003	-	8.003
Empréstimos e financiamentos	-	-	-	123.420	-	123.420
Obrigações fiscais	2.514	-	2.514	1.158	-	1.158
Partes relacionadas	125.054	-	125.054	2.342	-	2.342
Provisões	10.122	-	10.122	31.318	-	31.318
	<u>145.100</u>	<u>-</u>	<u>145.100</u>	<u>166.241</u>	<u>-</u>	<u>166.241</u>

**Veredas Transmissora de Eletricidade S.A.**  
*Demonstrações contábeis regulatórias*  
em 31 de dezembro de 2019

<b>Não Circulante</b>						
Empréstimos e Financiamentos	542.685	-	542.685	-	-	-
Provisões	-	-	-	3.556	-	3.556
Impostos Diferidos	-	<u>253.055</u>	<u>253.055</u>	-	<u>38.844</u>	<u>38.844</u>
	<u>542.685</u>	<u>253.055</u>	<u>795.740</u>	<u>3.556</u>	<u>38.844</u>	<u>42.400</u>
<b>Patrimônio líquido</b>						
Capital Social	133.001	-	133.001	1.001	-	1.001
Prejuízos acumulados	(232.876)	232.876	-	-	-	-
Reserva de Lucros	<u>239.706</u>	<u>12.529</u>	<u>252.235</u>	<u>(292)</u>	<u>36.951</u>	<u>36.659</u>
	<u>139.831</u>	<u>245.405</u>	<u>385.236</u>	<u>709</u>	<u>36.951</u>	<u>37.660</u>
<b>Total Patrimônio líquido</b>	<u>139.831</u>	<u>245.405</u>	<u>385.236</u>	<u>709</u>	<u>36.951</u>	<u>37.660</u>
<b>Total do Passivo e Patrimônio Líquido</b>	<u><u>827.616</u></u>	<u><u>498.460</u></u>	<u><u>1.326.076</u></u>	<u><u>170.506</u></u>	<u><u>75.795</u></u>	<u><u>246.302</u></u>

**Demonstrações do Resultado**

**Em 31 de Dezembro de 2019**

*(Em milhares de reais)*

	<b>2019</b>			<b>2018</b>		
	<b>Regulatório</b>	<b>Ajustes</b>	<b>Societário</b>	<b>Regulatório</b>	<b>Ajustes</b>	<b>Societário</b>
<b>Receita operacional bruta</b>						
Remuneração do Ativo de Contrato		91.139	91.139		14.604	14.604
Receita de Construção - Ativo de Contrato		943.842	943.842		107.267	107.267
	-	1.034.981	1.034.981	-	121.871	121.871
<b>Deduções da receita operacional</b>						
Pis e Cofins	-	(95.736)	(95.736)	-	(11.273)	(11.273)
<b>Receita operacional líquida</b>	-	<b>939.245</b>	<b>939.245</b>	-	<b>110.598</b>	<b>110.598</b>
<b>Custo de Construção</b>	-	(597.748)	(597.748)	-	(67.934)	(67.934)
<b>Resultado antes dos custos gerenciáveis</b>	-	<b>341.497</b>	<b>341.497</b>	-	<b>42.664</b>	<b>42.664</b>
<b>Custos gerenciáveis parcela "B"</b>						
Pessoal	(246)	-	(246)	(116)	-	(116)
Material	(37)	-	(37)	(6)	-	(6)
Serviços de terceiros	(1.441)	-	(1.441)	(119)	-	(119)
Alugueis	(60)	-	(60)	(17)	-	(17)
Outras despesas	(25)	-	(25)	(1)	-	(1)
Despesas com depreciação	-	-	-	-	-	-
	<b>(1.809)</b>	<b>-</b>	<b>(1.809)</b>	<b>(259)</b>	<b>-</b>	<b>(259)</b>
<b>Resultado da atividade de concessão</b>	<b>(1.809)</b>	<b>341.497</b>	<b>339.688</b>	<b>(259)</b>	<b>42.664</b>	<b>42.405</b>
<b>Resultado financeiro</b>						
Receitas financeiras	-	3.812	3.812	-	1.781	1.781
Despesas financeiras	-	(18.382)	(18.382)	-	(7.798)	(7.798)
	-	<b>(14.570)</b>	<b>(14.570)</b>	-	<b>(6.017)</b>	<b>(6.017)</b>
<b>Resultado antes dos tributos sobre o lucro</b>	<b>(1.809)</b>	<b>326.927</b>	<b>325.118</b>	<b>(259)</b>	<b>36.647</b>	<b>36.388</b>

Imposto de renda e contribuição social corrente	-	-	-	-	-	-
Imposto de renda e contribuição social diferido	8.931	(118.475)	(109.544)	-	(13.369)	(13.369)
<b>Lucro (Prejuízo) do exercício</b>	<b><u>7.122</u></b>	<b><u>208.452</u></b>	<b><u>215.574</u></b>	<b><u>(259)</u></b>	<b><u>23.278</u></b>	<b><u>23.019</u></b>

### **Ativo de contrato**

Os Contratos de Concessão de Serviços Públicos de Energia Elétrica celebrados entre a União (Poder Concedente - Outorgante) e a Companhia regulamentam a exploração dos serviços públicos de transmissão pela Companhia.

De acordo com o contrato de concessão, a Companhia é responsável por transportar a energia dos centros de geração até os pontos de distribuição. Para cumprir essa responsabilidade, a Companhia possui duas obrigações de desempenho distintas: (i) construir e (ii) manter e operar a infraestrutura de transmissão.

Ao cumprir essas duas obrigações de desempenho, a Companhia mantém sua infraestrutura de transmissão disponível para os usuários e em contrapartida recebe uma remuneração denominada RAP, durante toda a vigência do contrato de concessão. Estes recebimentos amortizam os investimentos feitos nessa infraestrutura de transmissão. Eventuais investimentos não amortizados geram o direito de indenização do Poder Concedente (quando previsto no contrato de concessão), que recebe toda a infraestrutura de transmissão ao final do contrato de concessão.

Para fins de demonstração financeira societária ressaltamos que com a entrada em vigor em 1º de janeiro de 2018 do CPC 47/IFRS 15, o direito à contraprestação por bens e serviços condicionado ao cumprimento de obrigações de desempenho e não somente a passagem do tempo enquadram a Companhia nessa norma. Com isso, as contraprestações passaram a ser classificadas como um “Ativo de Contrato”. As receitas relativas à infraestrutura de transmissão passam ser mensuradas da seguinte forma:

- (i) Reconhecimento de receita de construção, tendo por base a parcela da RAP destinada ao investimento do ativo, que considera a margem de construção de acordo com as projeções iniciais do projeto. Toda a margem de construção é reconhecida durante a obra e variações positivas ou negativas do custo de construção são alocadas imediatamente ao resultado, no momento que incorridas. Para estimativa referente a Receita de Construção, a Companhia utilizou um modelo que apura o custo de financiar o cliente (no caso, o poder concedente). A taxa de desconto para o valor presente líquido da margem de construção (e de operação) é definida no momento inicial do projeto e não sofre alterações posteriores, sendo apurada de acordo com o risco de crédito do cliente e prazo de financiamento.
- (ii) Reconhecimento da receita de operação e manutenção, considerando uma margem sobre os custos incorridos para cumprimento das obrigações de performance de operação e manutenção previstas no contrato de concessão, após o término da fase de construção.
- (iii) Reconhecimento de receita de remuneração sobre o ativo de contrato reconhecido, registra-se também uma receita de remuneração financeira, a partir da entrada em operação, sob a rubrica

Remuneração do ativo de contrato, utilizando a taxa de desconto definida no início de cada projeto.

A infraestrutura recebida ou construída da atividade de transmissão é recuperada por meio do fluxo de caixa descritos a seguir:

- Parte por meio de valores a receber garantidos pelo poder concedente relativa à RAP durante o prazo da concessão. Os valores da RAP são determinados pelo Operador Nacional do Setor Elétrico (“ONS”) conforme contrato de concessão e recebidos dos participantes do setor elétrico por ela designados pelo uso da rede de transmissão disponibilizada.

### **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 da aplicação do CPC 47/IFRS15 foram eliminados nas Demonstrações Contábeis Regulatórias, incluindo os impactos fiscais correspondentes.

Com a adoção do CPC 47/IFRS15 nas Demonstrações Financeiras Societárias, o ativo imobilizado/intangível da Companhia foi reconhecido como ativo de contrato, vide nota de ajuste 21. Para fins regulatórios deverá ser adotada a estrutura vigente no Manual de Contabilidade do Setor Elétrico, ou seja, como ativo imobilizado e/ou intangível.

### **Impostos diferidos e correntes**

Conforme detalhado na nota de ajuste 22, os efeitos decorrentes da aplicação do CPC 47/IFRS15 foram eliminados nas Demonstrações Contábeis Regulatórias, incluindo os impactos fiscais correspondentes. Essa rubrica é composta pelo pis e cofins diferidos e IRPJ e CSSL diferidos e efeitos do imposto corrente sobre a Rap.

### **Patrimônio líquido**

	<b>31/12/2019</b>	<b>31/12/2018</b>
<b>Patrimônio líquido societário</b>	385.236	37.660
<b>Efeitos dos ajustes entre a contabilidade societária versus regulatória</b>		
Ativo de Contrato	(1.234.432)	(199.451)
Imobilizado e intangível	735.972	123.655
impostos diferidos	<u>253.055</u>	<u>38.845</u>
<b>Patrimônio Líquido Regulatório</b>	<u><u>139.831</u></u>	<u><u>709</u></u>

O efeito positivo acima demonstrado é decorrente da diferença entre a contabilidade societária x regulatória, decorrente da aplicação do CPC 47/IFRS15 líquido de impostos, reconhecido para fins societário e eliminado nas demonstrações contábeis regulatórias.

### **Receita e custo de Construção**

Para fins regulatórios, foram ajustados os valores reconhecidos no exercício referente às receitas de construção e indenização e remuneração do ativo de contrato, quando aplicável, decorrentes da aplicação do CPC 47/IFRS15. 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/IFRS15 são desconsiderados.

A composição dos ajustes líquidos produzidos pela aplicação do CPC 47/IFRS15 está demonstrada a seguir:

	2019			2018		
	Regulatório	Ajustes	Societário	Regulatório	Ajustes	Societário
<b>Receita operacional bruta</b>						
Receita anual permitida - RAP	-	-	-	-	-	-
Receita de Construção - Ativo de Contrato	-	943.842	943.842	-	107.267	107.267
Remuneração do Ativo de Contrato	-	91.139	91.139	-	14.604	14.604
Outras receitas	-	-	-	-	-	-
	-	1.034.981	1.034.981	-	121.872	121.872
<b>Deduções da receita operacional</b>						
Pis e Cofins	-	(95.736)	(95.736)	-	(11.273)	(11.273)
P&D, FNDCT e MME	-	-	-	-	-	-
<b>Receita operacional líquida</b>	-	<b>939.245</b>	<b>939.245</b>	-	<b>110.599</b>	<b>110.599</b>
<b>Custo de Construção</b>	-	<b>(597.748)</b>	<b>(597.748)</b>	-	<b>(67.934)</b>	<b>(67.934)</b>

### **Depreciação e amortização**

Os ajustes nesta rubrica são decorrentes dos custos de depreciação e amortização dos ativos de transmissão, na contabilidade regulatória, considerados como ativos financeiros na contabilidade societária.

### **Resultado financeiro**

A composição dos ajustes líquidos produzidos pela aplicação do CPC 47/IFRS15 e outros está demonstrada a seguir:

- Ajustes do CPC 47/IFRS15
- Encargos sobre empréstimos em empreendimentos em construção

Em 31 de dezembro de 2019 houve ajuste no montante de R\$ 4.124 referente aos encargos financeiros sobre empréstimos vinculados ao empreendimento em construção. No contexto regulatório são considerados como imobilizado e em contra partida no contexto societário, por força do CPC 47/IFRS15, são considerados ativos de contrato.

As receitas de aplicações financeiras também foram reconhecidas no resultado financeiro para fins societários.

A Companhia encontra-se em fase pré operacional por isso para fins regulatórios esses custos são capitalizados.

### **Imposto de renda e contribuição social corrente**

Para fins regulatórios os ajustes ocorreram pois a Companhia encontra-se parte pré operacional e parte operacional, por isso o valor do imposto corrente reconhecido no resultado foi proporcional a receita de transmissão.

### **Lucro / Prejuízo líquido**

	31/12/2019	31/12/2018
<b>Lucros do exercícios societários</b>	215.574	23.019
<b>Efeitos dos ajustes entre a contabilidade societária versus regulatória</b>		
Receita	(1.034.981)	(121.871)
Pis/ Cofins	95.736	11.273
Custo de Construção	597.748	67.934
Despesa de depreciação	-	-
Resultado financeiro	14.570	6.017
IR/ CS Diferidos e correntes	<u>118.475</u>	<u>13.369</u>
<b>Prejuízos dos exercícios regulatórios</b>	7.122	(259)

### ***Atualização do ativo de contrato da concessão, Receita de Construção ativo de contrato CPC 47/IFRS15***

Para fins regulatórios, foram ajustados os valores reconhecidos no exercício referente às receitas de construção e remuneração do ativo de contrato, decorrentes da aplicação do CPC 47/IFRS15. A receita para fins regulatórios é registrada na rubrica de receita de disponibilização do sistema de transmissão eliminando assim os efeitos do CPC 47/IFRS15.

### ***Deduções da receita, PIS e Cofins diferidos***

Todos os efeitos decorrentes da aplicação do CPC 47/IFRS15 foram eliminados nas demonstrações contábeis regulatórias incluindo os impactos fiscais reconhecidos sobre as diferenças temporárias oriundas da aplicação desta interpretação.

### ***Custos de Construção***

Todos os efeitos decorrentes da aplicação do CPC 47/IFRS15 foram eliminados nas demonstrações contábeis regulatórias.

### ***Resultado financeiro***

Os efeitos do pronunciamento técnico CPC 20, que diz que os custos do empréstimos não são elegíveis de capitalização foram eliminados nas demonstrações contábeis regulatórias.

### ***Imposto de renda e contribuição social diferidos e correntes***

Todos os efeitos decorrentes da aplicação do CPC 47/IFRS15 foram eliminados nas demonstrações contábeis regulatórias incluindo os impactos fiscais reconhecidos sobre as diferenças temporárias oriundas da aplicação desta interpretação.

## **23 Eventos Subsequentes**

### **Efeitos COVID-19**

Em 31 de janeiro de 2020, a Organização Mundial da Saúde (OMS) anunciou que o coronavírus (COVID-19) é uma emergência de saúde global. A Administração da Companhia tem acompanhado atentamente os impactos do Coronavírus nos mercados de capitais mundiais e, em especial, no mercado brasileiro. Nesse sentido, dentre os diversos riscos e incertezas aos quais a Companhia está exposta, a Administração avaliou os possíveis eventos econômicos que pudessem impactar a Companhia, tais como os relacionados as estimativas contábeis e mensuração dos seus ativos e passivos, contudo considerando a imprevisibilidade da evolução do surto até o presente momento não há mensurações adequadas que possam demonstrar os possíveis impactos do Covid-19 no ambiente econômico. Até a data de autorização para emissão dessas demonstrações financeiras a Administração não observou impactos que pudessem modificar a mensuração dos seus ativos e passivos apresentados nas demonstrações financeiras em 31 de dezembro de 2019.

### **Aumento de Capital**

Em fevereiro de 2020, mediante deliberação em AGE, houve aumento de capital no montante de R\$20.000, passando sua totalidade de capital de R\$133.001 para R\$153.001, mediante emissão de 20.000 ações ordinárias nominativas, com preço de emissão de R\$1 (um real) cada. O respectivo aporte foi proporcional a participação acionária de cada acionista conforme distribuição divulgada na Nota Explicativa 15 - Patrimônio Líquido.