

## **Relatório de revisão sobre as informações financeiras intermediárias**

Aos Acionistas, Conselheiros e Administradores da  
**Fronteira Oeste Transmissora de Energia S/A – FOTE**  
Florianópolis – SC

### **Introdução**

Revisamos as informações financeiras intermediárias da Fronteira Oeste Transmissora de Energia S/A – FOTE (“FOTE” ou “Companhia”) referente ao trimestre findo em 31 de março de 2019, que compreendem o balanço patrimonial em 31 de março de 2019 e as respectivas demonstrações do resultado, do resultado abrangente, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de três meses findo naquela data, incluindo as notas explicativas.

A administração da Companhia é responsável pela elaboração das informações contábeis intermediárias de acordo com o Pronunciamento Técnico CPC 21(R1) – Demonstração Intermediária e com a norma internacional IAS 34 – Interim Financial Reporting, emitida pelo International Accounting Standards Board – IASB, assim como pela apresentação dessas informações de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários, aplicáveis à elaboração das Informações Financeiras Intermediárias. Nossa responsabilidade é a de expressar uma conclusão sobre essas informações contábeis intermediárias com base em nossa revisão.

### **Alcance da revisão**

Conduzimos nossa revisão de acordo com as normas brasileiras e internacionais de revisão de informações intermediárias (NBC TR 2410 - Revisão de Informações Intermediárias Executada pelo Auditor da Entidade e ISRE 2410 - Review of Interim Financial Information Performed by the Independent Auditor of the Entity, respectivamente). Uma revisão de informações intermediárias consiste na realização de indagações, principalmente às pessoas responsáveis pelos assuntos financeiros e contábeis e na aplicação de procedimentos analíticos e de outros procedimentos de revisão. O alcance de uma revisão é significativamente menor do que o de uma auditoria conduzida de acordo com as normas de auditoria e, conseqüentemente, não nos permitiu obter segurança de que tomamos conhecimento de todos os assuntos significativos que poderiam ser identificados em uma auditoria. Portanto, não expressamos uma opinião de auditoria.

### **Conclusão sobre as informações intermediárias**

Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de qualquer fato que nos leve a acreditar que as informações contábeis intermediárias incluídas nas informações intermediárias acima referidas não foram elaboradas, em todos os aspectos relevantes, de acordo com o CPC 21(R1) e o IAS 34 aplicáveis à elaboração das Informações Intermediárias, e apresentadas de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários.

### **Ênfase – Fase pré-operacional**

Chamamos a atenção para a Nota nº 1 às demonstrações financeiras, que descreve que a Companhia vem despendendo quantias significativas em custos de organização, desenvolvimento e pré-operação. Conseqüentemente, o início das operações e geração de receitas, por sua vez, dependem da capacidade da Companhia em continuar cumprindo o cronograma de obras previsto em seu plano de negócio, bem como a obtenção dos recursos financeiros necessários, sejam esses recursos dos seus acionistas ou de terceiros, o que impactará diretamente na análise e provisão de “impairment” constituída pela Companhia. Nossa conclusão não está ressalvada em virtude desse assunto.

## Outros assuntos

### Ativo Contratual

Conforme mencionado na nota explicativa nº 6, a Companhia avalia que mesmo após a conclusão da fase de construção da infraestrutura de transmissão, mantém-se um ativo contratual pela contrapartida da receita de construção, uma vez que é necessário a satisfação da obrigação de operar e manter para que a Companhia passe a ter um direito incondicional de receber caixa. Em 31 de março de 2019, o saldo do ativo contratual da Companhia é de R\$141.582 mil (R\$134.200 em 31 de dezembro de 2018).

O reconhecimento do ativo contratual e da receita da Companhia de acordo com o CPC 47 – Receita de contrato com cliente (IFRS15 – Revenue from contract with customer) requer o exercício de julgamento significativo sobre o momento em que o cliente obtém o controle do ativo. Adicionalmente, a mensuração do progresso da Companhia em relação ao cumprimento da obrigação de performance satisfeita ao longo do tempo requer também o uso de estimativas e julgamentos significativos pela Administração para estimar os esforços ou insumos necessários para o cumprimento da obrigação de performance, tais como materiais e mão de obra, margens de lucros esperada, ou inexistência de margens de lucro esperada, em cada obrigação de performance identificada e as projeções das receitas esperadas.

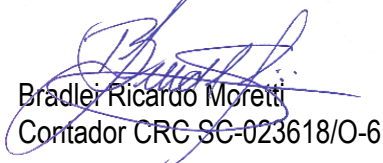
Nossa conclusão não contém modificação relacionada a esse assunto.

### Demonstrações do valor adicionado

Revisamos, também, a demonstração do valor adicionado (DVA), referente ao período de nove meses findo em 31 de março de 2019, preparada sob a responsabilidade da administração da Companhia, cuja apresentação nas informações intermediárias é requerida de acordo com as normas expedidas pela Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL para as outorgadas do setor elétrico e considerada informação suplementar pelas IFRS, que não requerem a apresentação da DVA. Essa demonstração foi submetida aos mesmos procedimentos de revisão descritos anteriormente e, com base em nossa revisão, não temos conhecimento de qualquer fato que nos leve a acreditar que não foi elaborada, em todos os seus aspectos relevantes, de acordo com as informações contábeis intermediárias tomadas em conjunto.

Blumenau, 10 de maio de 2019.

Berkan Auditores Independentes S.S.  
CRC SC-009075/O-7



Bradlei Ricardo Moretti  
Contador CRC SC-023618/O-6

**Informações Financeiras Intermediárias**

**Fronteira Oeste Transmissora de Energia S/A – FOTE**

31 de março de 2019

**Demonstrações financeiras**

Balancos patrimonial.....	3
Demonstrações dos resultados período de três meses.....	4
Demonstrações dos resultados abrangentes período de três meses.....	5
Demonstrações das mutações do patrimônio líquido.....	6
Demonstrações dos fluxos de caixa.....	7
Demonstrações do valor adicionado.....	8
Notas explicativas às demonstrações financeiras.....	9

**Fronteira Oeste Transmissora de Energia S/A – FOTE**

Balancos Patrimoniais

Em 31 de março de 2019 e 31 de dezembro de 2018

*(Em milhares de reais)*

<b>Ativo</b>	<b>Nota</b>	<b>31/03/2019</b>	<b>31/12/2018</b>
<b>Ativo circulante</b>			
Caixa e equivalentes de caixa	4/15	173	1.273
Impostos a recuperar		1	1
Despesas antecipadas	17	317	464
Clientes	5	1.292	1.221
Estoque		4	428
Ativo contratual – Amortizável RAP	6/15	5.104	12.272
		<b>6.891</b>	<b>15.659</b>
<b>Ativo não circulante</b>			
Ativo contratual – Amortizável RAP	6/15	135.550	121.000
Ativo contratual – Indenizável	6/15	928	928
Tributos Diferidos	10	16.174	13.819
		<b>152.652</b>	<b>135.747</b>
<b>Total do Ativo</b>		<b>159.543</b>	<b>151.406</b>
<b>Passivo e patrimônio líquido</b>			
<b>Passivo circulante</b>			
Fornecedores	7/15	23.642	21.257
Obrigações sociais e trabalhistas	8	84	100
Obrigações tributárias	9	1.094	818
Encargos setoriais		94	80
Outras obrigações		205	631
		<b>25.119</b>	<b>22.886</b>
<b>Passivo não circulante</b>			
Tributos diferidos		-	-
		-	-
<b>Patrimônio líquido</b>			
Capital social integralizado	11	128.325	128.325
Recursos para aumento de capital	11	34.510	25.510
Lucros/ Prejuízos acumulados		(28.411)	(25.315)
<b>Total do patrimônio líquido</b>		<b>134.424</b>	<b>128.520</b>
<b>Total do passivo e patrimônio líquido</b>		<b>159.543</b>	<b>151.406</b>

As notas explicativas são parte integrante das informações Financeiras Intermediárias.

**Fronteira Oeste Transmissora de Energia S/A – FOTE**

Demonstrações do Resultado

Períodos dos três meses findos em 31 de março de 2019 e 2018

*(Em milhares de reais, exceto lucro/prejuízo por ação)*

	Nota	31/03/2019	31/03/2018
<b>Receita operacional líquida</b>	12	<b>10.440</b>	<b>12.334</b>
Custos de construção	13	(15.029)	(9.356)
Custo de operação	13	(246)	(56)
<b>Resultado bruto</b>		<b>(4.835)</b>	<b>2.922</b>
Despesas administrativas	13	(520)	(511)
Impairment sobre o ativo financeiro		-	-
<b>Resultado antes do resultado financeiro</b>		<b>(5.355)</b>	<b>2.411</b>
Receitas financeiras	14	3	33
Despesas financeiras	14	(2)	(232)
<b>Resultado antes dos impostos</b>		<b>(5.354)</b>	<b>2.212</b>
IR e CS Diferido	10	2.354	(483)
IR e CS Corrente		(96)	-
<b>Lucro/Prejuízo do período</b>		<b>(3.096)</b>	<b>1.729</b>
Quantidade de ações		128.325.656	54.869.705
<b>Lucro/Prejuízo do período por ação (em R\$)</b>		<b>(0,0241)</b>	<b>0,0315</b>

As notas explicativas são parte integrante das informações Financeiras Intermediárias.

**Fronteira Oeste Transmissora de Energia S/A – FOTE**

Demonstração dos Resultados Abrangentes

Períodos dos três meses findos em 31 de março de 2019 e 2018

*(Em milhares de reais)*

	<b>Nota</b>	<b>31/03/2019</b>	<b>31/03/2018</b>
<b>Lucro/Prejuízo do período</b>		<b>(3.096)</b>	<b>1.729</b>
Outros resultados abrangentes		-	-
<b>Lucro/Prejuízo do período</b>		<b>(3.096)</b>	<b>1.729</b>

As notas explicativas são parte integrante das informações Financeiras Intermediárias.

**Fronteira Oeste Transmissora de Energia S/A – FOTE**

Demonstrações das mutações do patrimônio líquido

Períodos findos em 31 de março de 2019 e 2018

*(Em milhares de reais)*

	Nota	Capital Social	Reserva de Lucros	Reserva Legal	Recursos para Futuro Aumento de Capital	Lucro/Prejuízos Acumulados	Patrimônio Líquido Total
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2017</b>		<b>54.870</b>	-	-	<b>73.465</b>	<b>(34.139)</b>	<b>94.196</b>
Adiantamento para futuro aumento de capital		-	-	-	5.000	-	5.000
Resultado do período		-	-	-	-	1.729	1.729
<b>Saldo em 31 de março de 2018</b>	<b>11</b>	<b>54.870</b>	-	-	<b>78.465</b>	<b>(32.410)</b>	<b>100.925</b>
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2018</b>	<b>11</b>	<b>128.325</b>	-	-	<b>25.510</b>	<b>(25.315)</b>	<b>128.520</b>
Adiantamento para futuro aumento de capital		-	-	-	9.000	-	9.000
Resultado do período		-	-	-	-	(3.096)	(3.096)
Aumento de Capital		-	-	-	-	-	-
<b>Saldo em 31 de março de 2019</b>	<b>11</b>	<b>128.325</b>	-	-	<b>34.510</b>	<b>(28.411)</b>	<b>134.424</b>

As notas explicativas são parte integrante das Informações Financeiras Intermediárias.



**Fronteira Oeste Transmissora de Energia S/A – FOTE**

Demonstração dos Fluxos de Caixa

Períodos findos em 31 de março de 2019 e 2018

*(Em milhares de reais)*

	<b>31/03/2019</b>	<b>31/03/2018</b>
<b>Fluxo de caixa das atividades operacionais</b>		
Itens do resultado que não afetam o caixa:	<b>(5.999)</b>	<b>790</b>
Resultado do período	(3.096)	1.729
Tributos Diferidos	(2.354)	483
Receita com Ativo Financeiro	(2.391)	(2.412)
Receita com contrato financeiro	(1.563)	1.739
Recebimento RAP	3.405	(749)
<b>Varição nos saldos de ativos e passivos</b>	<b>2.733</b>	<b>1.252</b>
Redução/(aumento) dos impostos a recuperar	-	19
Redução/(aumento) de outros ativos	571	7
Redução/(aumento) de Concessionárias e permissionárias	(71)	(581)
Aumento/(redução) de fornecedores	2.385	2.003
Aumento/(redução) de obrigações tributárias	260	(200)
Aumento/(redução) de Encargos Setoriais	14	11
Aumento/(redução) de outros passivos	(426)	(7)
<b>Fluxo de caixa originado das atividades operacionais</b>	<b>(3.266)</b>	<b>2.042</b>
<b>Fluxo de caixa das atividades de investimento</b>		
Adiantamento para futuro aumento de capital	9.000	5.000
Adições ao ativo financeiro - concessão	(6.834)	(9.356)
<b>Fluxo de caixa aplicados em atividades de invest.</b>	<b>2.166</b>	<b>(4.356)</b>
<b>Fluxo de caixa das atividades de financiamento</b>		
	-	-
	-	-
<b>Fluxo de caixa líquido em atividades de financiamento</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Varição líquida de caixa e equivalentes de caixa</b>	<b>(1.100)</b>	<b>(2.314)</b>
Caixa, equivalentes e aplicações no início do período	1.273	2.822
Caixa, equivalentes e aplicações no fim do período	173	508
<b>Varição líquida de caixa e equivalentes de caixa</b>	<b>(1.100)</b>	<b>(2.314)</b>

As notas explicativas são parte integrante das informações Financeiras Intermediárias

**Fronteira Oeste Transmissora de Energia S/A – FOTE**

Demonstração dos Valores Adicionados

Períodos findos em 31 de março de 2019 e 2018

*(Em milhares de reais)*

	<b>31/03/2019</b>	<b>31/03/2018</b>
<b>Receitas</b>		
Receita com ativo financeiro	2.391	2.411
Receita Serviços de O&M	1.563	749
Receita de construção	6.834	9.355
	<b>10.788</b>	<b>12.515</b>
<b>Insumos adquiridos de terceiros</b>		
Custo de O&M	(246)	(56)
Serviços de terceiros	(286)	(252)
Custos de construção	(15.029)	(9.355)
Outros	(14)	(46)
<b>Valor adicionado bruto</b>	<b>(15.575)</b>	<b>(9.709)</b>
<b>Valor adicionado líquido</b>	<b>(4.787)</b>	<b>2.806</b>
Receitas/despesas financeiras, líquidas	3	33
<b>Valor adicionado total a distribuir</b>	<b>(4.784)</b>	<b>2.839</b>
<b>Distribuição do valor adicionado</b>	<b>(4.784)</b>	<b>2.839</b>
Honorário dos Administradores	219	214
Impostos, taxas e contribuições	(1.909)	664
Remuneração do capital de terceiros	2	232
Lucro/Prejuízo do período	(3.096)	1.729

As notas explicativas são parte integrante das informações Financeiras Intermediárias.

## **1. Informações gerais**

A Fronteira Oeste Transmissora de Energia S/A – FOTE (a “FOTE” ou a “Companhia”) é uma sociedade anônima de capital fechado, constituída em 20 de dezembro de 2013 e está estabelecida na Rua Deputado Antonio Edu Vieira, 999, Sala Y – Pantanal – 88040-901 – Florianópolis, SC.

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 demais 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).

### **1.1 Contrato de concessão**

Por meio do Contrato de Concessão do Serviço Público de Transmissão de Energia Elétrica nº 07/2014 - ANEEL, datado de 29 de janeiro de 2014, 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:

- SE 230/138 kV Santa Maria 3 – 2 x 83 MVA (novo pátio);
- SE 230/138 kV Pinhalzinho – 3 x 150 MVA;
- LT 230 kV Santo Ângelo – Maçambará, 205 km, C2;
- LT 230 kV Pinhalzinho - Foz do Chapecó, 40 km, C1;
- LT 230 kV Pinhalzinho - Foz do Chapecó, 40 km, C2

O Contrato de Concessão exige a entrada em operação comercial em 48 meses da SE Pinhalzinho e LT Pinhalzinho C2 e 30 meses para as demais instalações, após a assinatura do contrato.

A Subestação 230/138kV Santa Maria 3, entrou em operação comercial no dia 19/05/2016 e a LT 230 kV Pinhalzinho – Foz do Chapecó C1 entrou em operação no dia 28/02/2018, já a LT 230 kV Pinhalzinho – Foz do Chapecó C2 está em processo de licenciamento ambiental e a LT 230 kV Santo Ângelo – Maçambará iniciou as obras no dia 01/06/2018 com previsão para conclusão em 05/2019.

A Receita Anual Permitida (RAP) foi determinada em 16.286, que será acrescido de PIS e COFINS. A RAP será corrigida anualmente pelo IPCA e será devida a partir do início da operação comercial. Em 26/06/2018, foi estabelecida, através da resolução homologatória nº 2.408, a nova RAP da Companhia em 21.827, líquida de PIS e COFINS.

A Companhia ainda dependerá de quantias significativas em custo de organização, desenvolvimento e pré-operação para conclusão dos lotes e subestação, os quais, de acordo com as estimativas e projeções, deverão ser absorvidos pelas receitas de operações futuras. A Companhia possui capital autorizado de 150.000, sendo que as subscrições e integralizações ocorrem por deliberação do Conselho de Administração.

## **2 Base de preparação e principais políticas contábeis**

As demonstrações financeiras foram elaboradas e estão sendo apresentadas em conformidade com as práticas contábeis adotadas no Brasil, as quais abrangem as disposições contidas na Lei das Sociedades por Ações, pronunciamentos, interpretações e orientações emitidas pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis (“CPC”) e aprovadas pela Comissão de Valores Mobiliários (“CVM”),

## Fronteira Oestra Transmissora de Energia - Fote

Notas explicativas às Informações Financeiras Intermediárias.

Em 31 de março de 2019 e 2018

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

que estão em conformidade com as IFRS emitidas pelo International Accounting Standards Board – IASB.

As demonstrações financeiras, foram elaboradas com base no custo histórico, exceto quando informado de outra forma, conforme descrito nas práticas contábeis das demonstrações financeiras anuais. O custo histórico é baseado no valor das contraprestações pagas em troca de ativos.

Todos os valores apresentados nestas demonstrações contábeis estão expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outro modo. Os dados não financeiros incluídos nessas demonstrações contábeis, tais como volumes de energia, previsões ou estimativas, seguros, dentre outros, não foram revisados pelos auditores independentes.

A autorização para emissão destas informações trimestrais, ocorreu na reunião de diretoria realizada em 10 de maio de 2019.

### 3 Principais políticas contábeis

#### 3.1 Moeda funcional e de apresentação

As demonstrações financeiras são apresentadas em Reais (R\$), a moeda do principal ambiente econômico no qual a FOTE atua (“moeda funcional”).

#### 3.2 Julgamentos, estimativas e premissas contábeis significativas

Conforme o Ofício Circular CVM/SNC/SEP nº 03/2011, a Companhia declara que os julgamentos, estimativas e premissas contábeis significativas, bem como as principais práticas contábeis são as mesmas que as divulgadas nas demonstrações financeiras anuais do exercício de 2018. Portanto, as correspondentes informações devem ser lidas nas notas explicativas daquelas demonstrações financeiras.

#### 3.3. Principais práticas contábeis

A Companhia declara que as informações sobre as principais práticas contábeis, permanecem válidas para estas demonstrações financeiras, estando o conteúdo dessas informações na nota explicativa 3 daquelas demonstrações financeiras encerradas no último exercício.

### 4 Caixa, equivalentes de caixa e aplicações financeiras

	<u>31/03/2019</u>	<u>31/12/2018</u>
Caixa	8	7
Aplicações financeiras - Banrisul	165	1.266
<b>Total</b>	<b>173</b>	<b>1.273</b>

O saldo de caixa refere-se a suprimento para pagamento de despesas eventuais. O montante de R\$ 165 refere-se a aplicações financeiras de renda fixa (CDB) no Banrisul com rendimento de 99% CDI.

As aplicações financeiras de liquidez imediata são prontamente conversíveis em montante conhecido de caixa e estão sujeitas a um insignificante risco de mudança de valores e, por essa razão, foram consideradas como equivalentes de caixa nas demonstrações dos fluxos de caixa.

## 5 Concessionárias e Permissionárias

Valores referentes ao faturamento da “Receita Anual Permitida” (RAP) e “Demais Instalações de Transmissão” (DITs), da parte que entrou em operação comercial, a receber em 3 (três) parcelas, vincendas nos dias 15 e 25 do mês subsequente ao faturamento, e 05 do segundo mês subsequente.

	<b>31/03/2019</b>	<b>31/12/2018</b>
Circulante	1.292	1.221
<b>Total</b>	<b>1.292</b>	<b>1.221</b>

## 6 Ativo contratual (concessão – amortizável e indenizável)

A Companhia possui o contrato 07/2014 de Concessão de Serviço Público de Transmissão de Energia Elétrica, datado de 29 de janeiro de 2014, celebrado com a União, por intermédio da Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL. Foi outorgada a Companhia a concessão para exploração do Serviço Público de Transmissão de Energia Elétrica, pelo prazo de 30 anos a contar da assinatura de cada um dos contratos. A Companhia reconheceu um recebível de concessão de serviço conforme o valor atual dos pagamentos mínimos anuais garantidos a serem recebidos do poder concedente.

A taxa utilizada pela Companhia para remunerar o ativo financeiro e o de indenização reflete o custo de oportunidade de um investidor à época da tomada de decisão de investir nos ativos de transmissão, e é apurado comparando o retorno esperado com o valor do investimento.

Em 31 de março de 2019 a Companhia possui os seguintes valores contabilizados como contas a receber do poder concedente:

### Curto Prazo

	<b>31/03/2019</b>	<b>31/12/2018</b>
Ativo Contratual Amortizável - RAP	5.104	12.272
<b>Total (a)</b>	<b>5.104</b>	<b>12.272</b>

### Longo Prazo

	<b>31/03/2019</b>	<b>31/12/2018</b>
Ativo Contratual Amortizável - RAP	135.550	121.000
Ativo Contratual Indenizável	928	928
<b>Total (b)</b>	<b>136.478</b>	<b>121.928</b>
<b>Total (a + b)</b>	<b>141.582</b>	<b>134.200</b>

### (a) Ativo contratual – Amortizável RAP

As concessões das linhas de transmissão de energia da Companhia são remuneradas pela disponibilidade de suas instalações de transmissão, integrantes da Rede Básica, da Rede Básica de Fronteira e das Demais Instalações de Transmissão, não estando vinculada à carga de energia elétrica transmitida, mas sim ao valor homologado pela ANEEL quando da outorga do contrato de concessão.

A prestação do serviço público de transmissão se dará mediante o pagamento à transmissora da Receita Anual Permitida - RAP a ser auferida, a partir da data de disponibilização para operação comercial das instalações de transmissão.

**(b) Ativo contratual – Indenizável**

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

A administração da Companhia considera que ao final da concessão caberá a transmissora uma indenização. 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 do Tesouro Nacional. 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.

**(c) Receita Anual Permitida – RAP**

Em conformidade com o Contrato de Concessão nº 07/2014, assinado em 29 de janeiro de 2014 com a União, por intermédio da ANEEL, foi outorgada à Companhia a concessão do Serviço de Transmissão de Energia Elétrica, pelo prazo de 30 anos, que consiste na implantação, manutenção e operação dos empreendimentos descritos na nota 1.

Após a data de assinatura desse contrato, a ANEEL procederá a revisão periódica da Receita Anual Permitida - RAP de transmissão de energia elétrica pela execução de reforços e ampliações nas instalações de transmissão. Pela disponibilidade das instalações de transmissão para operação comercial, a Companhia tem direito, a receita anual permitida (RAP) no valor original de R\$ 16.286, resultante da sua proposta financeira, líquida de PIS e COFINS.

A Receita Anual Permitida - RAP, é reajustada pelo IPCA, anualmente, conforme descrito na cláusula 6ª do Contrato de Concessão. De acordo com o CPC 37, ICPC-01 e OCPC-05, a receita a ser contabilizada no resultado da empresa não deverá ser mais a RAP, fornecida pelo Operador Nacional do Sistema, e sim as receitas com o Ativo Financeiro, de O&M e de Construção. A RAP continua representando o montante a ser recebido pela empresa, e agora servirá para amortização do Ativo Financeiro não indenizável.

**7 Fornecedores**

	<b>31/03/2019</b>	<b>31/12/2018</b>
Materiais	17.998	17.477
Outros	751	751
Serviços	4.893	3.029
<b>Total</b>	<b>23.642</b>	<b>21.257</b>

## Fronteira Oestra Transmissora de Energia - Fote

Notas explicativas às Informações Financeiras Intermediárias.

Em 31 de março de 2019 e 2018

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

Em 31 de março de 2019 a Companhia mantém saldo em conta de fornecedores com a acionista Eletrosul Centrais Elétricas S/A.

Estes valores são derivados do contrato nº 110114007, datado de 25/08/2014, e são referentes a prestação de serviços de engenharia do proprietário.

	<u>31/03/2019</u>	<u>31/12/2018</u>
Eletrosul Centrais Elétricas S/A	9	9
<b>Total</b>	<b>9</b>	<b>9</b>

Não existem demais saldos ativos e passivos registrados nessas demonstrações financeiras com Partes Relacionadas.

## 8 Obrigações Sociais e Trabalhistas

Em 31 de março de 2019, a remuneração do pessoal chave da administração contempla:

	<u>31/03/2019</u>	<u>31/12/2018</u>
Diretoria e conselhos	50	52
Encargos sobre remuneração das partes	34	48
<b>Total</b>	<b>84</b>	<b>100</b>

## 9 Obrigações tributárias

	<u>31/03/2019</u>	<u>31/12/2018</u>
ICMS	834	53
COFINS	79	75
PIS	17	16
INSS	82	118
Imposto de Renda e Contribuição Social	30	491
Outros impostos retidos (ISS, IR e CS)	52	65
<b>Total</b>	<b>1.094</b>	<b>818</b>

## 10 Imposto de renda e contribuição social

- a) Conciliação do imposto de renda e da contribuição social com o resultado da aplicação direta da alíquota O imposto de renda e a contribuição social diferidos são calculados sobre as correspondentes diferenças temporárias entre as bases de cálculo do imposto sobre ativos e passivos e os valores contábeis das demonstrações financeiras. As alíquotas desses impostos, definidas atualmente para determinação desses créditos diferidos, são de 25% para o imposto de renda e de 9% para a contribuição social.

A Companhia possui um prejuízo acumulado referente aos períodos anteriores, totalizado um saldo de R\$ 2.365, no trimestre apuramos um lucro de R\$ 721, sobre o prejuízo dos períodos anteriores e lucro do trimestre realizamos cálculo dos tributos diferidos, nos valores de R\$ 411 para imposto de renda e R\$ 148 para contribuição social.

## Fronteira Oestra Transmissora de Energia - Fote

Notas explicativas às Informações Financeiras Intermediárias.

Em 31 de março de 2019 e 2018

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

Natureza	Base de cálculo	mar/19			2018
		Imposto de Renda	Contribuição social	Total	Total
Resultado fiscal do trimestre	(722)	(181)	(65)	(246)	-
Prejuízo fiscal de períodos anteriores	2.365	592	213	805	805
Diferença temporária Ativo de Contrato	45.930	11.481	4.134	15.614	13.014
				<b>16.174</b>	<b>13.819</b>

b) Conciliação do imposto de renda e da contribuição social com o resultado da aplicação direta da alíquota dos respectivos tributos sobre o resultado

b.1) Abaixo composição do tributo diferido sobre as diferença temporárias:

	<u>31/03/2019</u>	<u>31/12/2018</u>
Ativo Contratual - Amortizável RAP (nota 06)	140.654	12.272
Ativo Contratual – Indenizável (nota 06)	928	928
Ativo Financeiro – Indenizável (nota 06)	-	121.000
Total ativo financeiro	<b>141.582</b>	<b>134.200</b>
Investimento	187.506	172.475
Tributo Diferido (34% sobre a diferença)	<b>15.614</b>	<b>13.014</b>

### Tributo diferido sobre as diferenças temporárias:

Tributo diferido s/ diferenças temporárias em 31/12/2018	-	13.014
Tributo diferido s/ diferenças temporárias em 31/03/2019	15.614	-
Diferença reconhecida no 1º trimestre	2.600	

b.2) Abaixo composição do tributo diferido sobre o resultado do trimestre:

	<u>31/03/2019</u>	<u>31/03/2018</u>
LAIR	(5.354)	2.212
IR/CS (34%)	1.820	751
Adições/exclusões		
Receita financeira por realização	835	722
Despesa Pré operacional	(1.081)	(239)
Imposto de Renda no Resultado Diferido	<b>(246)</b>	<b>483</b>
	<b>(246)</b>	<b>483</b>



## Fronteira Oestra Transmissora de Energia - Fote

Notas explicativas às Informações Financeiras Intermediárias.

Em 31 de março de 2019 e 2018

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

Saldo tributo diferido (b1+b2) 2.354

## 11 Patrimônio líquido

### a) Capital social

Em 31 de março de 2019 o capital social autorizado é de 150.000.

	<b>Quantidade de ações</b>	<b>% do Capital Social</b>
Eletrosul Centrais Elétricas S.A.	65.446	51%
Companhia Estadual de Geração e Transmissão de Energia Elétrica - CEEE/GT	62.879	49%
<b>Total</b>	<b>128.325</b>	<b>100%</b>

### b) Recursos para aumento de capital

O saldo no montante de R\$ 34.510 está composto por valores recebidos dos acionistas como segue:

	<b>31/03/2019</b>	<b>31/12/2018</b>
Eletrosul Centrais Elétricas S.A.	17.600	13.010
Companhia Estadual de Geração e Transmissão de Energia Elétrica - CEEE/GT	16.910	12.500
<b>Total</b>	<b>34.510</b>	<b>25.510</b>

## 12 Receita operacional líquida

	<b>31/03/2019</b>	<b>31/03/2018</b>
Receita com Ativo Financeiro	-	2.411
Receita com Ativo Contratual	2.391	-
Receita de O&M	1.563	749
Receita de Construção	6.834	9.355
<b>Receita Operacional Bruta</b>	<b>10.788</b>	<b>12.515</b>
<b>(-) Deduções</b>	<b>(348)</b>	<b>(181)</b>
<b>Receita Operacional Líquida</b>	<b>10.440</b>	<b>12.334</b>

## Fronteira Oestra Transmissora de Energia - Fote

Notas explicativas às Informações Financeiras Intermediárias.

Em 31 de março de 2019 e 2018

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

### 13 Despesas por natureza

<b>Despesa por função</b>	<b>31/03/2019</b>	<b>31/03/2018</b>
Custos de construção	(15.029)	(9.356)
Custo de O & M	(246)	(56)
<b>Total</b>	<b>(15.275)</b>	<b>(9.412)</b>

<b>Despesa por Natureza</b>	<b>31/03/2019</b>	<b>31/03/2018</b>
Pessoal	(219)	(214)
Serviço de terceiros	(286)	(251)
Tributos	(2)	(46)
Aluguéis	(13)	-
<b>Total</b>	<b>(520)</b>	<b>(511)</b>

### 14 Resultado financeiro, líquido

<b>Receita Financeira</b>	<b>31/03/2019</b>	<b>31/03/2018</b>
Receita sobre juros de aplicações financeiras	3	33
<b>Total</b>	<b>3</b>	<b>33</b>

<b>Despesas Financeiras</b>		
Variações Monetárias	(1)	(6)
Juros e multa	(1)	(4)
Outros	-	(222)
<b>Total</b>	<b>(2)</b>	<b>(232)</b>

<b>Resultado Financeiro</b>	<b>1</b>	<b>(199)</b>
-----------------------------	----------	--------------

### 15 Instrumentos financeiros

Os valores contábeis dos instrumentos financeiros ativos e passivos, quando comparados com os valores que poderiam ser obtidos na sua negociação em mercado ativo ou, na ausência deste, com valor presente líquido ajustado com base na taxa vigente de juros no mercado, aproximam-se substancialmente de seus correspondentes valores de mercado. Em 31 de março de 2019 a Companhia não possuía qualquer contrato que envolvesse operações com derivativos.

De acordo com o IFRS 15/CPC 47, qualquer contraprestação ganha que seja condicional deve ser reconhecida como ativo de contrato. Portanto, após a adoção do IFRS 15/CPC 47, a Companhia desreconheceu seus ativos financeiros de transmissão circulantes e não circulantes e novos ativos de contrato circulante e não circulante foram reconhecidos. Um ativo de contrato é o direito à contraprestação em troca de bens ou serviços transferidos ao cliente. Se o Grupo desempenhar suas atividades transferindo bens ou serviços ao cliente antes que este pague a contraprestação ou antes que o pagamento seja devido, é reconhecido um ativo de contrato pela contraprestação adquirida, que é condicional.

## Fronteira Oestra Transmissora de Energia - Fote

Notas explicativas às Informações Financeiras Intermediárias.

Em 31 de março de 2019 e 2018

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

<b>Ativos Financeiros</b>	<b>31/03/2019</b>	<b>31/12/2018</b>
Caixa, Equivalentes de Caixa e Aplicações Financeiras	173	1.273
Ativo Contratual - Amortizável RAP	140.654	133.272
Ativo Contratual - Indenizável	928	928
<b>Total</b>	<b>141.755</b>	<b>135.473</b>
<b>Passivos Financeiros</b>		
Fornecedores	23.642	21.257
<b>Total</b>	<b>23.642</b>	<b>21.257</b>

A Companhia está exposta a risco de mercado, de crédito e de liquidez. O conselho de administração é o responsável por supervisionar a gestão destes riscos.

### (a) Risco de mercado

O risco de mercado é o risco de que o valor justo dos fluxos de caixa futuros de um instrumento financeiro flutue devido a variações nos preços de mercado. Os preços de mercado englobam três tipos de risco: a) risco de taxa de juros; b) risco cambial; e c) risco de preço relativo às suas ações.

### (b) Risco de encargos financeiros/flutuação de taxa de câmbio

Esse risco advém da possibilidade da Companhia vir a incorrer em perdas por conta de flutuações nas taxas de juros de captação bem como pela exposição a oscilações de câmbio que aumentem as suas despesas financeiras relativas a empréstimos obtidos junto a instituições financeiras ou partes relacionadas. A Companhia monitora continuamente a volatilidade das taxas de mercado.

### (c) Risco regulatório

Desconsideramos quaisquer eventos de iniciativa do governo federal que possam afetar a continuidade da exploração da concessão. Em relação a um possível ato político que implique no rompimento da relação contratual, consideramos de probabilidade remota.

Quanto a eventos provocados pela natureza, importa ressaltar, que a Companhia se encontra coberta com apólice de seguros para todos os efeitos.

### (d) Risco de crédito

O risco de crédito é o risco de a contraparte de um negócio não cumprir uma obrigação prevista em um instrumento financeiro ou contrato com cliente, o que levaria ao prejuízo financeiro. A Companhia está exposta ao risco de crédito em suas atividades operacionais e de financiamento, incluindo depósitos em bancos e instituições financeiras, transações cambiais e outros instrumentos financeiros.

O risco de crédito de saldos com bancos e instituições financeiras é administrado pela diretoria da Companhia. A Companhia monitora os valores depositados e a concentração em determinadas instituições e, assim, mitigar o prejuízo financeiro no caso de potencial falência de uma contraparte. Em relação a contas a receber de clientes, a Companhia não tem concentração de recebíveis de forma relevantes.

(e) Risco de liquidez

A Companhia acompanha o risco de escassez de recursos por meio de avaliações regulares de sua administração. É notório que até a entrada de operação das linhas de transmissão e suas subestações, através de aportes financeiros e financiamentos com terceiros a operação da Companhia será mantida.

(f) Gestão do capital social

O objetivo principal da administração de capital da Companhia é assegurar que este mantenha uma classificação de crédito forte e uma razão de capital livre de problemas a fim de apoiar os negócios e maximizar o valor ao acionista. Para manter ou ajustar a estrutura do capital, a Companhia pode ajustar o pagamento de dividendos aos acionistas, devolver o capital ou emitir novas ações. Não houve alterações quanto aos objetivos, políticas ou processos durante o período findo em 31 de março de 2019.

## **16 Contingência**

A Companhia não possui contra si litígios trabalhistas, cíveis ou tributários classificados por seus assessores jurídicos como riscos prováveis ou possíveis de perda, portanto em 31 de março de 2019 e 31 de dezembro de 2018, nenhuma provisão e ou divulgação é requerida.

## **17 Cobertura de seguros (não auditado)**

A Companhia mantém a cobertura de seguro garantia, levando em conta o grau de risco, por montantes considerados suficientes para cobrir eventuais perdas sobre seus ativos e/ou responsabilidades. Os seguros contratados pela Companhia em garantia de suas obrigações com terceiros são:

Apólice nº 066532018000107750004728. Seguro da modalidade garantia, emitido em favor da ANEEL, no valor de R\$ 11.100, com vigência a partir das 24hs do dia 05 de abril de 2018 até às 24hs do dia 03 de dezembro de 2019.

A companhia mantém também, cobertura de seguro de compreensivo empresarial risco operacionais da Fator Seguradora S.A, sendo que, o objetivo do seguro são as subestações de energia.

Apólice nº 1001800000004. Seguro de risco operacional, no valor de R\$ 36.423 com vigência a partir das 24hs do dia 07 de maio de 2018 até às 24hs do dia 07 de maio de 2019.

## **Fronteira Oestra Transmissora de Energia - Fote**

Notas explicativas às Informações Financeiras Intermediárias.

Em 31 de março de 2019 e 2018

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

Não faz parte do escopo do trabalho de nossos auditores averiguar a razoabilidade da cobertura dos seguros contratados pela Companhia.

### **DIRETORIA EXECUTIVA**

**Wilson João Cignachi**

Diretor Administrativo Financeiro

**Carlos Manuel Macedo de Matos**

Diretor Técnico

### **RESPONSÁVEL TÉCNICO PELAS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS**

**Luiz Búrigo**

Contador CRC-SC 035714/O-5