

## **RELATÓRIO DE REVISÃO DOS AUDITORES INDEPENDENTES 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 período findo em 30 de setembro de 2019, que compreendem o balanço patrimonial em 30 de setembro de 2019 e as respectivas demonstrações do resultado, do resultado abrangente e das mutações do patrimônio líquido e do fluxo de caixa para o período de nove 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. Consequentemente, 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 como na realização de seus créditos oriundos de prejuízos pré-operacionais. 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 30 de setembro de 2019, o saldo do ativo contratual da Companhia é de R\$152.702 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.

#### **Reapresentação dos saldos comparativos correspondentes**

Chamamos a atenção para a nota explicativa 3.4 às Informações Trimestrais – ITR, qual descreve que a após reavaliação de determinados itens devido à adoção do CPC 47 – Receita de Contrato de Cliente, e objetivando a melhor apresentação de sua posição patrimonial, dos seu desempenho operacional e financeiro, aplicou as orientações da resolução CFC nº 2017/NBC TG 23 (R2) Políticas Contábeis, Mudança de Estimativa e Retificação de Erro e do CPC 23 – Políticas Contábeis, Mudança de Estimativa e Retificação de Erro, precedeu às reapresentações, de forma retrospectiva, em sua demonstração do resultado, demonstração do resultado abrangente, demonstração da mutação do patrimônio líquido, demonstração dos fluxos de caixa e demonstração do valor adicionado, para o período de nove meses findo em 30 de setembro de 2018, publicadas em 08 de novembro de 2018. Nossa conclusão sobre as informações intermediárias não contém modificações relacionadas a esse assunto.

## **Demonstrações do valor adicionado**

Revisamos, também, a demonstração do valor adicionado (DVA), referente ao período de nove meses findo em 30 de setembro 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, 24 de outubro de 2019.

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



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

**Informações Financeiras Intermediárias**

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

30 de setembro de 2019

# Fronteira Oeste Transmissora de Energia S/A – FOTE

Informações Financeiras Intermediárias

Em 30 de setembro de 2019

## Demonstrações financeiras

Balanço patrimonial.....	3
Demonstração do resultado período de nove meses.....	4
Demonstração do resultado abrangente período de nove meses.....	5
Demonstração da mutação do patrimônio líquido.....	6
Demonstração do fluxos de caixa.....	7
Demonstração dos valores adicionados.....	8
Notas explicativas às Demonstrações financeiras.....	9

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

Balanço Patrimonial

Em 30 de setembro de 2019 e 31 de dezembro de 2018

(Em milhares de reais)

<b>Ativo</b>	<b>Nota</b>	<b>30/09/2019</b>	<b>31/12/2018</b>
<b>Ativo circulante</b>			
Caixa e equivalentes de caixa	4/16	18.284	1.273
Impostos a recuperar		1	1
Despesas antecipadas	18	191	464
Clientes	5	1.105	1.221
Estoque		4	428
Ativo contratual – Amortizável RAP	6/16	4.386	12.272
		<b>23.971</b>	<b>15.659</b>
<b>Ativo não circulante</b>			
Ativo contratual – Amortizável RAP	6/16	147.388	121.000
Ativo contratual – Indenizável	6/16	928	928
Tributos Diferidos	10	19.672	13.819
Imobilizado		9	-
Intangível		6	-
		<b>168.003</b>	<b>135.747</b>
<b>Total do Ativo</b>		<b>191.974</b>	<b>151.406</b>
<b>Passivo e patrimônio líquido</b>			
<b>Passivo circulante</b>			
Fornecedores	7/16	3.846	21.257
Obrigações sociais e trabalhistas	8	84	100
Obrigações tributárias	9	735	818
Encargos setoriais		117	80
Outras obrigações		84	631
		<b>4.866</b>	<b>22.886</b>
<b>Patrimônio líquido</b>			
Capital social integralizado	11	153.825	128.325
Recursos para aumento de capital	11	66.010	25.510
Lucros/ Prejuízos acumulados		(32.727)	(25.315)
<b>Total do patrimônio líquido</b>		<b>187.108</b>	<b>128.520</b>
<b>Total do passivo e patrimônio líquido</b>		<b>191.974</b>	<b>151.406</b>

As notas explicativas são parte integrante das informações Financeiras Intermediárias.

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

Demonstração do Resultado

Períodos dos nove meses findos em 30 de setembro de 2019 e 2018

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

		30/09/2019	30/09/2018
	Nota		Reapresentado
<b>Receita operacional líquida</b>	12	<b>27.229</b>	<b>15.767</b>
Custos de construção	13	(36.446)	(18.005)
Custo de operação	13	(1.638)	(550)
<b>Resultado bruto</b>		<b>(10.855)</b>	<b>(2.788)</b>
Despesas administrativas	13	(1.545)	(1.834)
Impairment sobre o ativo financeiro		-	-
<b>Resultado antes do resultado financeiro</b>		<b>(12.400)</b>	<b>(4.622)</b>
Receitas financeiras	14	238	93
Despesas financeiras	14	(830)	(246)
<b>Resultado antes dos impostos</b>		<b>(12.992)</b>	<b>(4.775)</b>
IR e CS Diferido	10	5.852	8.520
IR e CS Corrente		(272)	(213)
<b>Lucro/Prejuízo do exercício</b>		<b>(7.412)</b>	<b>3.532</b>
Quantidade de ações		128.325.656	128.325.656
<b>Lucro/Prejuízo do exercício por ação (em R\$)</b>		<b>(0,0578)</b>	<b>0,0275</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 nove meses findos em 30 de setembro de 2019 e 2018

(Em milhares de reais)

	<u>Nota</u>	<u>30/09/2019</u>	<u>30/09/2018</u>
			(Reapresentado)
<b>Lucro/Prejuízo do exercício</b>		<u>(7.412)</u>	<u>3.532</u>
Outros resultados abrangentes		-	-
<b>Lucro/Prejuízo do exercício</b>		<u>(7.412)</u>	<u>3.532</u>

---

As notas explicativas são parte integrante das informações Financeiras Intermediárias.



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

Demonstração da mutação do patrimônio líquido

Períodos dos nove meses findos em 30 de setembro 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		-	-	-	8.000	-	8.000
Resultado do período		-	-	-	-	3.532	3.532
<b>Saldo em 30 de setembro de 2018</b>		<b>54.870</b>	-	-	<b>81.465</b>	<b>(30.607)</b>	<b>105.728</b>
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2018</b>	11	<b>128.325</b>	-	-	<b>25.510</b>	<b>(25.315)</b>	<b>128.520</b>
Adiantamento para futuro aumento de capital		-	-	-	66.000	-	66.000
Aumento de capital social		25.500	-	-	(25.500)	-	-
Resultado do exercício		-	-	-	-	(7.412)	(7.412)
<b>Saldo em 30 de setembro de 2019</b>	11	<b>153.825</b>	-	-	<b>66.010</b>	<b>(32.727)</b>	<b>187.108</b>

As notas explicativas são parte integrante das Informações Financeiras Intermediárias.

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

Demonstração do Valor Adicionado

Períodos dos nove meses findos em 30 de setembro de 2019 e 2018

(Em milhares de reais)

	<u>30/09/2019</u>	<u>30/09/2018</u> (Reapresentado)
Receitas		
Receita com ativo contratual	7.453	6.001
Receita Serviços de O&M	4.202	3.014
Receita de construção	16.573	7.536
	<u>28.228</u>	<u>16.551</u>
Insumos adquiridos de terceiros		
Custo de O&M	(1.638)	(550)
Serviços de terceiros	(761)	(957)
Custos de construção	(36.446)	(18.006)
Outros	(75)	(89)
<b>Valor adicionado bruto</b>	<u><b>(38.920)</b></u>	<u><b>(19.602)</b></u>
<b>Valor adicionado líquido</b>	<u><b>(10.692)</b></u>	<u><b>(3.051)</b></u>
Receitas/despesas financeiras, líquidas	238	93
<b>Valor adicionado total a distribuir</b>	<u><b>(10.454)</b></u>	<u><b>(2.958)</b></u>
<b>Distribuição do valor adicionado</b>	<b>(10.454)</b>	<b>(2.958)</b>
Honorário dos Administradores	709	788
Impostos, taxas e contribuições	(4.581)	(7.524)
Remuneração do capital de terceiros	830	246
Lucro/Prejuízo do exercício	(7.412)	3.532

---

As notas explicativas são parte integrante das informações Financeiras Intermediárias

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

Demonstrações do Fluxo de Caixa

Períodos dos nove meses findos em 30 de setembro de 2019 e 2018

(Em milhares de reais)

	<u>30/09/2019</u>	<u>30/09/2018</u>
<b>Fluxo de caixa das atividades operacionais</b>		(Reapresentado)
Itens do resultado que não afetam o caixa:	<b>(15.194)</b>	<b>(5.858)</b>
Resultado do período	(7.412)	3.532
Tributos Diferidos	(5.853)	(8.082)
Receita com Ativo Financeiro	(7.453)	(6.001)
Receita de O&M	(4.202)	(3.014)
Recebimento RAP	9.726	7.707
<b>Varição nos saldos de ativos e passivos</b>	<b>(17.207)</b>	<b>2.033</b>
Redução/(aumento) dos impostos a recuperar	-	269
Redução/(aumento) de outros ativos	696	(608)
Redução(aumento) de Concessionárias e permissionárias	117	(964)
Aumento/(redução) de fornecedores	(17.411)	2.900
Aumento/(redução) de obrigações tributárias	(98)	115
Aumento/(redução) de Encargos Setoriais	37	39
Aumento/(redução) de outros passivos	(548)	282
<b>Fluxo de caixa originado das atividades oper.</b>	<b>(32.401)</b>	<b>(3.825)</b>
<b>Fluxo de caixa das atividades de investimento</b>		
Aquisição de Imobilizado	(9)	-
Aquisição de Intangível	(6)	-
Adições ao ativo contratual - concessão	(16.573)	(10.470)
<b>Fluxo de caixa aplicados em atividades de invest.</b>	<b>(16.588)</b>	<b>(10.470)</b>
<b>Fluxo de caixa das atividades de financiamento</b>		
Ingresso para futuro aumento de capital	40.500	(58.955)
Capital social	25.500	73.455
<b>Fluxo de caixa líquido em atividades de financiamento</b>	<b>66.000</b>	<b>14.500</b>
<b>Varição líquida de caixa e equivalentes de caixa</b>	<b>17.011</b>	<b>205</b>
Caixa, equivalentes e aplicações no início do período	1.273	2.822
Caixa, equivalentes e aplicações no fim do período	18.284	3.027
<b>Varição líquida de caixa e equivalentes de caixa</b>	<b>17.011</b>	<b>205</b>

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 – Maçambara, 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 nos processos de licenciamento ambiental, projetos executivos e fundiários com previsão pra emissão de LI – Licença de instalação em 30/03/2020 e a LT 230 kV Santo Ângelo – Maçambara iniciou as obras no dia 01/06/2018 com previsão para conclusão em 05/11/2019.

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 25/06/2019, foi estabelecida, através da resolução homologatória nº 2.565, a nova RAP da Companhia em 22.767, 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 através da Assembleia Geral Extraordinária (AGE) do dia 30/09/2019 deliberou o aumento do capital autorizado para R\$ 258.000 além disso, ocorreu a também a deliberação da integralização do capital social em R\$ 25.500 provenientes de adiantamento para futuro aumento de capital (AFAC), vide nota 11.

## **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”), 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 24 de outubro 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 das demonstrações financeiras.

#### 3.4 Reapresentação

Em consonância com o previsto no CPC 23 – Políticas Contábeis, Mudanças de Estimativa Contábeis e Correção de Erros, está sendo reapresentado as informações trimestrais referente ao período encerrado de setembro de 2018 em razão de:

- a. Nas demonstrações financeiras anuais de 2018, foram adotados de forma retroativa a 1º de janeiro de 2018, os IFRS 9 E 15 (CPC 47 e 48) que modificaram a política contábil de reconhecimento dos investimentos em transmissão. A nova prática contábil não estava vigente em 30 de setembro de 2018.

*Abaixo as demonstrações que foram impactadas com adoção do CPC 47 e 48.*

**Fronteira Oeste Transmissora de Energia - Fote**

Notas explicativas às Informações Financeiras Intermediárias.

Em 30 de Setembro de 2019 e 2018

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

	Antes dos efeitos de 30.09.2018	Impactos da adoção CPC 47 e 48	Após os efeitos de 30.09.2018
<b>Demonstração do resultado</b>			
Receita com ativo contratual	10.835	4.834	6.001
Receita Serviços de O&M	3.303	289	3.014
Receita de construção	20.502	12.966	7.536
Custo de construção	(20.502)	(2.496)	(18.006)
Impairment sobre o ativo financeiro	(10.531)	(10.531)	-
IR e CS Diferido	1.277	(7.243)	8.520
Lucro/Prejuízo do exercício	1.351	(2.181)	3.532
<b>Total</b>	<b>6.235</b>	<b>(4.362)</b>	<b>10.597</b>

	Antes dos efeitos de 30.09.2018	Impactos da adoção CPC 47 e 48	Após os efeitos de 30.09.2018
<b>DRA</b>			
Resultado do período	1.351	(2.181)	3.532
<b>Total</b>	<b>1.351</b>	<b>(2.181)</b>	<b>3.532</b>

	Antes dos efeitos de 30.09.2018	Impactos da adoção CPC 47 e 48	Após os efeitos de 30.09.2018
<b>DMPL</b>			
Resultado do período	1.351	(2.181)	3.532
<b>Total</b>	<b>1.351</b>	<b>(2.181)</b>	<b>3.532</b>

	Antes dos efeitos de 30.09.2018	Impactos da adoção CPC 47 e 48	Após os efeitos de 30.09.2018
<b>DVA</b>			
Receita com ativo contratual	10.835	4.834	6.001
Receita Serviços de O&M	3.303	289	3.014
Receita de construção	20.502	12.966	7.536
Custo de construção	(20.502)	(2.496)	(18.006)

## Fronteira Oeste Transmissora de Energia - Fote

Notas explicativas às Informações Financeiras Intermediárias.

Em 30 de Setembro de 2019 e 2018

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

Impostos, taxas e contribuições	(281)	7.243	(7.524)
Impairment sobre o ativo financeiro	(10.531)	(10.531)	-
Lucro/Prejuízo do exercício	1.351	(2.181)	3.532
<b>Total</b>	<b>4.677</b>	<b>10.124</b>	<b>(5.447)</b>

	Antes dos efeitos de 30.09.2018	Impactos da adoção CPC 47 e 48	Após os efeitos de 30.09.2018
<b>DFC</b>			
Resultado do período	1.351	(2.181)	3.532
Tributos Diferidos	(1.277)	6.805	(8.082)
Receita com Ativo Contratual	(10.835)	(4.834)	(6.001)
Receita de O&M	(3.303)	(289)	(3.014)
Impairment sobre o ativo financeiro	10.531	10.531	-
Adições ao ativo contratual - concessão	(20.502)	(10.032)	(10.470)
<b>Total</b>	<b>(24.035)</b>	<b>0</b>	<b>(24.035)</b>

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

	30/09/2019	31/12/2018
Caixa	15	7
Aplicações financeiras - Banrisul	18.269	1.266
<b>Total</b>	<b>18.284</b>	<b>1.273</b>

O saldo de caixa refere-se a suprimento para pagamento de despesas eventuais. O montante de R\$ 18.284 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.

	30/09/2019	31/12/2018
Circulante	1.105	1.221
<b>Total</b>	<b>1.105</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 30 de setembro de 2019 a Companhia possui os seguintes valores contabilizados como contas a receber do poder concedente:

### Curto Prazo

	<u>30/09/2019</u>	<u>31/12/2018</u>
Ativo Contratual Amortizável – RAP	4.386	12.272
<b>Total (a)</b>	<b>4.386</b>	<b>12.272</b>

### Longo Prazo

	<u>30/09/2019</u>	<u>31/12/2018</u>
Ativo Contratual Amortizável – RAP	147.388	121.000
Ativo Contratual Indenizável	928	928
<b>Total (b)</b>	<b>148.316</b>	<b>121.928</b>
<b>Total (a + b)</b>	<b>152.702</b>	<b>134.200</b>

Abaixo é apresentada a movimentação do ativo contratual:

	<b>Contrato 07/2014</b>
Saldo Ativo contratual em 31 de dezembro de 2018	134.200
(+) Receita de construção	16.573
(+) Receita dos serviços de O & M (Nota 12)	4.202
(+) Receita com ativo financeiro (Nota 12)	7.453
(-) Amortização - Receita anual permitida (RAP)	(9.726)
Saldo Ativo contratual em 30 de setembro de 2019	<b>152.702</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.



## Fronteira Oeste Transmissora de Energia - Fote

Notas explicativas às Informações Financeiras Intermediárias.

Em 30 de Setembro de 2019 e 2018

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

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

	<u>30/09/2019</u>	<u>31/12/2018</u>
Materiais	1.082	17.477
Serviços	2.764	3.029
Outros	-	751
<b>Total</b>	<b>3.846</b>	<b>21.257</b>

Em 30 de setembro de 2019 a Companhia mantém saldo em conta de fornecedores com a acionista Eletrosul Centrais Elétricas S/A.

O valor mantido com acionista Eletrosul Centrais Elétricas S/A, são derivados do contrato nº 110114007, datado de 25/08/2014, e são referentes a prestação de serviços de engenharia do proprietário, além disso, ocorreu a contratação de prestação de serviço de operação e manutenção, conforme o contrato nº 40003379 na data de 01 de fevereiro de 2019.

## Fronteira Oeste Transmissora de Energia - Fote

Notas explicativas às Informações Financeiras Intermediárias.

Em 30 de Setembro de 2019 e 2018

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

	30/09/2019	31/12/2018
Eletror Sul Centrais Elétricas S/A	4	9
<b>Total</b>	<b>4</b>	<b>9</b>

### 8 Obrigações Sociais e Trabalhistas

Em 30 de setembro de 2019, a remuneração do pessoal chave da administração contempla:

	30/09/2019	31/12/2018
Diretoria e conselhos	47	52
Encargos sobre remuneração das partes	37	48
<b>Total</b>	<b>84</b>	<b>100</b>

### 9 Obrigações tributárias

	30/09/2019	31/12/2018
ICMS	-	53
COFINS	42	75
PIS	9	16
INSS	519	118
Imposto de Renda e Contribuição Social	24	491
Outros impostos retidos (ISS, IR e CS)	141	65
<b>Total</b>	<b>735</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.

Natureza	Base de cálculo	30 de setembro de 2019			2018
		Imposto de Renda	Contribuição social	Total	Total
Resultado fiscal do trimestre	(734)	(183)	(66)	(249)	-
Lucro fiscal de períodos anteriores	2.365	592	213	805	805
Diferença temporária Ativo de Contrato	56.228	14.057	5.059	19.116	13.014
				<b>19.672</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 diferenças temporárias em 30/09/2019:

**Fronteira Oeste Transmissora de Energia - Fote**

Notas explicativas às Informações Financeiras Intermediárias.

Em 30 de Setembro de 2019 e 2018

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

	<u>30/09/2019</u>	<u>31/12/2018</u>
Ativo Contratual - Amortizável RAP (nota 06)	151.774	133.272
Ativo Contratual – Indenizável (nota 06)	928	928
<b>Total Ativo Contratual</b>	<b>152.702</b>	<b>134.200</b>
Investimento	208.926	172.475
Tributo Diferido (34% sobre a diferença)	<u><b>19.116</b></u>	<u><b>13.014</b></u>

**Tributo diferido sobre as diferenças temporárias:**

Tributo diferido s/ diferenças temporárias em 31/12/2018	13.014
Tributo diferido s/ diferenças temporárias em 30/09/2019	19.116
Diferença reconhecida no 3º trimestre de 2019	<u>6.102</u>

**Abaixo composição do tributo diferido sobre as diferenças temporárias em 30/09/2018:**

Saldo Ativo Contratual em 30/09/2018	119.753
Saldo Investimento 30/09/2018	141.224
Tributo Diferido (34% sobre a diferença)	7.300
Saldo Tributo diferido em 31/12/2017	15.979
Tributo diferido no resultado em 30/09/2018	8.679

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

	<u>30/09/2019</u>	<u>30/09/2018</u>
LAIR	(12.991)	287
IR/CS (34%)	4.417	988
Adições/exclusões		
Receita financeira por realização	15.568	2.265
Despesa Pré operacional	130	988
Lucro Real (LAIR+Receitas –Despesas)	2.447	1.564
Lucro fiscal 30%	734	469
IR e CSLL diferido no resultado (34%)	<u><b>250</b></u>	<u><b>159</b></u>
Saldo tributo diferido (b1-b2)	<u><b>5.852</b></u>	<u><b>8.520</b></u>

A Companhia encerrou o período com R\$ 2.447 em lucro fiscais os quais encontram-se apresentados na Parte A do LALUR, a Companhia possui um prejuízo fiscal acumulado referente a períodos anteriores, os quais foram registrados impostos diferidos e estão sendo compensados com os lucros fiscais do período.

## Fronteira Oeste Transmissora de Energia - Fote

Notas explicativas às Informações Financeiras Intermediárias.

Em 30 de Setembro de 2019 e 2018

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

c) A companhia apurou seu IR e CSLL corrente por estimativa. Conforme apresentado abaixo:

	<u>30/09/2019</u>	<u>30/09/2018</u>
<b>Receita Bruta</b>	<b>9.431</b>	<b>7.485</b>
<b>Base Estimativa</b>	<b>755</b>	<b>599</b>
IRPJ 15%	(113)	(90)
IRPJ adicional	(57)	(41)
<b>Base Estimativa CSLL</b>	<b>1.132</b>	<b>898</b>
CSLL	(101)	(81)
Ir e CSLL corrente	<u><b>(272)</b></u>	<u><b>(213)</b></u>

## 11 . Patrimônio líquido

### a) Capital social

A Companhia realizou uma Assembleia Geral Extraordinária (AGE) em 30/09/2019, aonde deliberou a integralização do capital social em R\$ 25.500 provenientes de adiantamento para futuro aumento de capital (AFAC), sendo assim, o capital social passou a ser de R\$ 153.825, além disso, ocorreu também a aprovação do aumento do capital autorizado para R\$ 258.000

	<u>Quantidade de ações</u>	<u>% do Capital Social</u>
Eletrosul Centrais Elétricas S.A.	78.451	51%
Companhia Estadual de Geração e Transmissão de Energia Elétrica - CEEE/GT	75.374	49%
<b>Total</b>	<u><b>153.825</b></u>	<u><b>100%</b></u>

### b) Recursos para aumento de capital

A Companhia realizou uma Assembleia Geral Extraordinária (AGE) em 30/09/2019, aonde deliberou a integralização do capital social em R\$ 25.500 provenientes de adiantamento para futuro aumento de capital (AFAC), permanecendo um saldo de AFAC no montante de R\$ 66.010, sendo que não há previsão da devolução dos valores aportados pelas acionistas. O saldo de adiantamento para futuro aumento de capital está composto por valores recebidos dos acionistas como segue:

	<u>30/09/2019</u>	<u>31/09/2018</u>
Eletrosul Centrais Elétricas S.A.	33.665	7.400
Companhia Estadual de Geração e Transmissão de Energia Elétrica - CEEE/GT	32.345	7.110
<b>Total</b>	<u><b>66.010</b></u>	<u><b>14.510</b></u>

## 12. Receita operacional líquida

	<u>30/09/2019</u>	<u>30/09/2018</u>
Receita com Ativo Contratual	7.453	6.001
Receita de O&M	4.202	3.014
Receita de Construção	16.573	7.536

## Fronteira Oeste Transmissora de Energia - Fote

Notas explicativas às Informações Financeiras Intermediárias.

Em 30 de Setembro de 2019 e 2018

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

<b>Receita Operacional Bruta</b>	<b>28.228</b>	<b>16.551</b>
<b>(-) Deduções</b>	<b>(999)</b>	<b>(784)</b>
<b>Receita Operacional Líquida</b>	<b>27.229</b>	<b>15.767</b>

### 13. Despesas por natureza

<b>Despesa por função</b>	<b>30/09/2019</b>	<b>30/09/2018</b>
Custos de construção	(36.446)	(18.006)
Custo de O & M	(1.638)	(550)
Despesas administrativas	(1.545)	(1.834)
<b>Total</b>	<b>(39.629)</b>	<b>(20.390)</b>

<b>Despesa por Natureza</b>	<b>30/09/2019</b>	<b>30/09/2018</b>
Custo de construção	(36.446)	(18.006)
Indisponibilidade de equipamento	(296)	(221)
Manutenção	(805)	(128)
Vigilância	(146)	(117)
Ambiental	(259)	-
Seguros	(134)	(61)
Pessoal	(709)	(788)
Serviço de terceiros	(765)	(991)
Tributos	(16)	(15)
Aluguéis	(41)	(53)
Outros	(12)	(10)
<b>Total</b>	<b>(39.629)</b>	<b>(20.390)</b>

### 14. Resultado financeiro, líquido

<b>Receita Financeira</b>	<b>30/09/2019</b>	<b>30/09/2018</b>
Receita sobre juros de aplicações financeiras	236	77
Outras Receita	2	16
<b>Total</b>	<b>238</b>	<b>93</b>

<b>Despesas Financeiras</b>		
Variações Monetárias	(5)	(16)
Juros e multa	(42)	(8)
Multa	(749)	-
Outros	(34)	(222)
<b>Total</b>	<b>(830)</b>	<b>(246)</b>

<b>Resultado Financeiro</b>	<b>(592)</b>	<b>(153)</b>
-----------------------------	--------------	--------------

### 15. Transações com partes relacionadas:

#### a. Remuneração do pessoal-chave da administração

A remuneração do pessoal-chave da administração, que contempla a diretoria executiva, durante o período findo em 30 de setembro de 2019, foi de R\$ 709 (R\$ 788 em 30 de setembro de 2018).

#### b. Transações e saldos

A acionista Eletrosul Centrais Elétricas S/A, parte relacionada, possui os seguintes contratos:

O valor mantido com acionista Eletrosul Centrais Elétricas S/A, são derivados do contrato nº

110114007, datado de 25/08/2014, e são referentes a prestação de serviços de engenharia do proprietário, além disso, ocorreu a contratação de prestação de serviço de operação e manutenção, conforme o contrato nº 40003379 na data de 01 de fevereiro de 2019.

## 16. 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 30 de setembro 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.

<b>Ativos Financeiros</b>	<b>30/09/2019</b>	<b>31/12/2018</b>
Caixa, Equivalentes de Caixa e Aplicações Financeiras	18.284	1.273
Ativo Contratual - Amortizável RAP	151.774	133.272
Ativo Contratual - Indenizável	928	928
<b>Total</b>	<b>170.986</b>	<b>135.473</b>
<b>Passivos Financeiros</b>		
Fornecedores	3.846	21.257
<b>Total</b>	<b>3.846</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 30 de setembro de 2019.

## **17. 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 30 de setembro de 2019 e 31 de dezembro de 2018, nenhuma provisão e ou divulgação é requerida.

## **18. Cobertura de seguros (não revisada)**

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 03 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.



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

Notas explicativas às Informações Financeiras Intermediárias.

Em 30 de Setembro de 2019 e 2018

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

Apólice nº 1001800000063 Seguro de risco operacional, no valor de R\$ 37.677 com vigência a partir das 24hs do dia 07 de maio de 2019 até às 24hs do dia 07 de maio de 2020.

A companhia contratou em 02 de abril de 2019, o seguro de responsabilidade civil de administradores e diretores (D&O), apólice nº100.10.00001703, limite máxima da garantia R\$ 10.000 com vigência a partir das 24hs de 19 de março de 2019 até às 24hs do dia 19 de março de 2020.

Apólice nº 48930020020304885401 referente seguro de roubo ou furto qualificado e quebra acidental de notebook R\$ 5 com vigência a partir das 24hs de 17 de setembro de 2019 até às 24hs do dia 16 de setembro de 2020.

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

### **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