

RELATÓRIO DE REVISÃO DOS AUDITORES INDEPENDENTES SOBRE AS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS

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

Introdução

Revisamos as informações contábeis intermediárias da Fronteira Oeste Transmissora de Energia S/A – FOTE (“FOTE” ou “Companhia”), contidas no Formulário de Informações Trimestrais - ITR referentes ao trimestre findo em 31 de março de 2020, que compreendem o balanço patrimonial em 31 de março de 2020 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 de contabilidade 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 Trimestrais - ITR. 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 trimestrais 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 Trimestrais - ITR, e apresentadas de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários.

Ênfase

Covid 19 – Continuidade Operacional

Conforme mencionado na Nota Explicativa nº 18, em decorrência da pandemia relativa ao coronavírus (Covid-19), instaurada no âmbito mundial, no ano de 2020, diversas paralisações estão sendo realizadas, por medidas preventivas à propagação do vírus. Diante disso, conforme Decreto Estadual número 515 de 17/03/2020, a Companhia paralisou as obras por 7 dias, retomando as atividades das obras em 25/03/2020 liberada pela portaria GAB/SES 191/2020. Devido ao atual cenário, os fornecedores responsáveis pela execução da obra, estão com dificuldade na contratação de mão de obra e fornecimento de material e insumos, com algumas fábricas de materiais com produção em somente 50% de pessoal e capacidade produtiva, fornecedores de insumos com pessoal em 50% ou menos, sendo que estes fatores estão refletindo negativamente a evolução da obra. Nossa conclusão não está ressalvada quanto a este tema.

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 2020, o saldo do ativo contratual da Companhia é de R\$150.131 mil (R\$148.090 em 31 de dezembro de 2019).

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.

Outros assuntos

Demonstrações do valor adicionado

Revisamos, também, as demonstrações do valor adicionado (DVA), referente ao período de três meses findo em 31 de março de 2020, preparada sob a responsabilidade da administração da Companhia, cuja apresentação nas informações intermediárias é requerida pela Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL para as outorgadas do setor elétrico e de acordo com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários aplicáveis à elaboração de Informações Trimestrais – ITR 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 de maneira consistente, em todos os seus aspectos relevantes, em relação às informações contábeis intermediárias tomadas em conjunto.

Blumenau, 13 de maio de 2020.

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



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

Informações Financeiras Intermediarias

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

31 de março de 2020



Fronteira Oeste Transmissora de Energia S/A – FOTE

Informações Financeiras Intermediárias

Em 31 de março de 2020

Informações financeiras intermediárias

Balanço patrimonial.....	3
Demonstrações dos resultados.....	4
Demonstrações dos resultados abrangentes.....	5
Demonstrações das mutações do patrimônio líquido.....	6
Demonstrações dos fluxos de caixa.....	7
Demonstração do valor adicionado.....	8
Notas explicativas às informações financeiras intermediárias.....	9



Fronteira Oeste Transmissora de Energia S/A – FOTE

BALANÇO PATRIMONIAL

Períodos findos em 31 de março de 2020 e 31 de dezembro 2019

(Em milhares de reais)

Ativo	Nota	31/03/2020	31/12/2019
Ativo circulante			
Caixa e equivalentes de caixa	4	21.267	22.173
Clientes	5	1.916	1.760
Impostos a recuperar		26	2
Despesas antecipadas	17	243	402
Estoque		4	4
Ativo contratual – Amortizável RAP	6	2.519	2.476
Outros		21	5
		25.996	26.822
Ativo não circulante			
Ativo contratual – Amortizável RAP	6	146.684	144.686
Ativo contratual – Indenizável	6	928	928
Tributos Diferidos		-	-
Imobilizado		8	8
Intangível		5	6
		147.625	145.628
Total do Ativo		173.621	172.450
Passivo e patrimônio líquido			
Passivo circulante			
Fornecedores	7	1.166	688
Obrigações sociais e trabalhistas	8	87	100
Obrigações tributárias	9	795	890
Encargos setoriais		160	134
Outras obrigações		700	83
		2.908	1.895
Passivo não circulante			
Patrimônio líquido			
Capital social integralizado	11	153.825	153.825
Recursos para aumento de capital	11	81.010	81.010
Resultado do período		158	-
Lucros/ Prejuízos acumulados		(64.280)	(64.280)
Total do patrimônio líquido		170.713	170.555
Total do passivo e patrimônio líquido		173.621	172.450

As notas explicativas são parte integrante das Informações Financeiras Intermediárias.

Fronteira Oeste Transmissora de Energia S/A – FOTE

DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO

Períodos de três meses findos em 31 de março de 2020 e 2019
(Em milhares de reais, exceto lucro/prejuízo por ação)

	Nota	01/01/2020 à 31/03/2020	01/01/2019 à 31/03/2019
Receita operacional líquida	12	6.892	10.440
Custos de construção	13	(5.281)	(15.029)
Custo de operação	13	(290)	(246)
Resultado bruto		1.321	(4.835)
Despesas administrativas	13	(551)	(520)
Resultado antes do resultado financeiro		770	(5.355)
Receitas financeiras	14	157	3
Despesas financeiras	14	(167)	(2)
Resultado antes dos impostos		760	(5.354)
IR e CS Diferido	10	-	2.354
IR e CS Corrente	10	(602)	(96)
Lucro/Prejuízo do exercício		158	(3.096)
Quantidade de ações		153.824.656	128.325.656
Lucro/Prejuízo do exercício por ação (em R\$)		0,0010	(0,0241)

As notas explicativas são parte integrante das Informações Financeiras Intermediárias.

Fronteira Oeste Transmissora de Energia S/A – FOTE

DEMONSTRAÇÃO DOS RESULTADOS ABRANGENTES

Períodos de três meses findos em 31 de março de 2020 e 2019
(Em milhares de reais)

	01/01/2020 à 31/03/2020	01/01/2019 à 31/03/2019
Lucro/Prejuízo do exercício	158	(3.096)
Outros resultados abrangentes	-	-
Lucro/Prejuízo do exercício	158	(3.096)

As notas explicativas são parte integrante das Informações Financeiras Intermediárias.

Fronteira Oeste Transmissora de Energia S/A – FOTE

DEMONSTRAÇÃO DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO

Períodos findos em 31 de março de 2020 e 2019

(Em milhares de reais)

	Capital Social	Reserva de Lucros	Reserva Legal	Recursos para Futuro Aumento de Capital	Lucro/Prejuízos Acumulados	Patrimônio Líquido Total
Saldo em 31 de dezembro de 2018	128.325	-	-	25.510	(25.315)	128.520
Adiantamento para futuro aumento de capital	-	-	-	9.000	-	9.000
Resultado do exercício	-	-	-	-	(3.096)	(3.096)
Saldo em 31 de março de 2019	128.325	-	-	34.510	(28.411)	134.424
Saldo em 31 de Dezembro de 2019	153.825	-	-	81.010	(64.280)	170.555
Adiantamento para futuro aumento de capital	-	-	-	-	-	-
Resultado do exercício	-	-	-	-	158	158
Aumento de Capital	-	-	-	-	-	-
Saldo em 31 de Março de 2020	153.825	-	-	81.010	(64.122)	170.713

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 2020 e 2019

(Em milhares de reais)

	<u>31/03/2020</u>	<u>31/03/2019</u>
Resultado do período	158	(3.096)
Ajustes:		
Tributos Diferidos	-	(2.354)
Ativo contratual Remuneração e Margem de Construção	4.577	7.646
Depreciação e Amortização	1	-
Variação nos saldos de ativos e passivos	976	2.733
Redução/(aumento) dos impostos a recuperar	(24)	-
Redução/(aumento) de outros ativos	143	571
Redução(aumento) de Concessionárias e permissionárias	(156)	(71)
Aumento/(redução) de fornecedores	478	2.385
Aumento/(redução) de obrigações tributárias	(108)	260
Aumento/(redução) de Encargos Setoriais	26	14
Aumento/(redução) de outros passivos	617	(426)
Fluxo de caixa líquido proveniente das (utilizado nas) atividades operacionais	5.712	4.929
Fluxo de caixa das atividades de investimento		
Adições ao ativo de concessão	(6.618)	(15.029)
Fluxo de caixa (utilizado nas) proveniente das atividades de investimento	(6.618)	(15.029)
Fluxo de caixa das atividades de financiamento		
Ingresso para futuro aumento de capital	-	9.000
Fluxo de caixa (utilizado nas) proveniente das atividades de financiamento	-	9.000
Variação líquida de caixa e equivalentes de caixa	(906)	(1.100)
Caixa, equivalentes e aplicações no início do período	22.173	1.273
Caixa, equivalentes e aplicações no fim do período	21.267	173
Variação líquida de caixa e equivalentes de caixa	(906)	(1.100)

As notas explicativas são parte integrante das Informações Financeiras Intermediárias

Fronteira Oeste Transmissora de Energia S/A – FOTE

DEMONSTRAÇÃO DO VALOR ADICIONADO

Períodos findos em 31 de março de 2020 e 2019

(Em milhares de reais)

	<u>31/03/2020</u>	<u>31/03/2019</u>
Receitas		
Receita com ativo contratual	2.582	2.391
Receita Serviços de O&M	2.013	1.563
Receita de construção	2.542	6.834
	<u>7.137</u>	<u>10.788</u>
Insumos adquiridos de terceiros		
Custo de O&M	(290)	(246)
Serviços de terceiros	(258)	(286)
Custos de construção	(5.281)	(15.029)
Outros	(23)	(13)
	<u>(5.851)</u>	<u>(15.575)</u>
Valor adicionado bruto	<u>1.286</u>	<u>(4.787)</u>
Depreciação e amortização	(1)	-
Valor adicionado líquido	<u>1.285</u>	<u>(4.787)</u>
Receitas financeiras	157	3
Valor adicionado total a distribuir	<u>1.442</u>	<u>(4.783)</u>
Distribuição do valor adicionado	1.442	(4.783)
Honorário dos Administradores	270	220
Impostos, taxas e contribuições	847	(1.910)
Remuneração do capital de terceiros	167	2
Lucro/Prejuízo do exercício	158	(3.096)

As notas explicativas são parte integrante das Informações Financeiras Intermediárias.

Fronteira Oeste Transmissora de Energia - FOTE

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS INFORMAÇÕES FINANCEIRAS INTERMEDIARIAS

Em 31 de março de 2020 e 31 de dezembro de 2019

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

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 Foz do Chapecó – Pinhalzinho 2 C1; e
- LT 230 kV Foz do Chapecó – Pinhalzinho 2 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 Foz do Chapecó – Pinhalzinho 2 C1 entrou em operação no dia 28/02/2018, já a LT 230 kV Foz do Chapecó – Pinhalzinho 2 C2 recebeu a LI do Ibama em 17/12/2019, com previsão de início das atividades para construção da Linha de Transmissão a partir de 01/2020 com previsão para emissão da LO – Licença de operação em 31/07/2020, e a LT 230 kV Santo Ângelo – Maçambara entrou em operação comercial em 06/12/2019.

A Receita Anual Permitida (RAP) foi determinada em R\$ 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 R\$ 22.767, líquida de PIS e COFINS. Em 2019 ocorreu a revisão tarifária, assim, a receita anual revisada estabelecia foi de R\$ 22.824 índice de reposição de 4,57%, conforme resolução homologatória N° 2.635 05 de novembro de 2019.

2 Base de preparação e principais políticas contábeis

As informações financeiras intermediárias foram elaboradas e estão sendo apresentadas em conformidade com as práticas contábeis adotadas no Brasil, as quais abrangem as disposições



Fronteira Oeste Transmissora de Energia - FOTE

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS INFORMAÇÕES FINANCEIRAS INTERMEDIARIAS

Em 31 de março de 2020 e 31 de dezembro de 2019

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

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 informações financeiras intermediárias, 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 informações financeiras intermediárias 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 financeiras intermediárias, ocorreu na reunião de diretoria realizada em 12 de maio de 2020.

3 Principais políticas contábeis

4.1 Moeda

As informações financeiras intermediárias são apresentadas em Real, que é a moeda funcional da Companhia.

4.2 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 2019. Portanto, as correspondentes informações devem ser lidas nas notas explicativas daquelas demonstrações financeiras.

4.3 Tributação

4.3.1 Impostos sobre a receita

As receitas de transmissão estão sujeitas aos seguintes impostos e contribuições, pelas seguintes alíquotas básicas:

Programa de Integração Social (PIS) – 0,65%;

Contribuição para Financiamento da Seguridade Social (COFINS) – 3,00%;

4.3.2 Despesa de imposto de renda e contribuição social

O imposto de renda e a contribuição social do exercício corrente são calculados com base no regime do lucro presumido.

4.4 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, exceto pelo item anterior apresentado “Tributação”, no qual a Companhia procedeu com a alteração do

Fronteira Oeste Transmissora de Energia - FOTE

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS INFORMAÇÕES FINANCEIRAS INTERMEDIARIAS

Em 31 de março de 2020 e 31 de dezembro de 2019

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

regime de tributação passando a adotar o Lucro Presumido, regime cumulativo no exercício de 2020.

4 Caixa e equivalentes de caixa

	<u>31/03/2020</u>	<u>31/12/2019</u>
Caixa e bancos – conta movimento	7	9
Aplicações financeiras de liquidez imediata	21.260	22.164
Total	<u>21.267</u>	<u>22.173</u>

Em 31 de março de 2020, o saldo de caixa e equivalentes de caixa é composto por caixa e aplicações financeiras de curto prazo e longo prazo. São operações de liquidez diária, sem restrição de uso, prontamente conversíveis em um montante conhecido de caixa.

A carteira de aplicações financeiras, em 31 de março de 2020, é constituída por:

Equivalentes de Caixa	31/03/2020
Banco do Brasil Aplicação CDB	5.760
BB Renda Fixa LP	14.908
Banco Banrisul Aplicação CDB	592
	<u>21.260</u>

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.

	<u>31/03/2020</u>	<u>31/12/2019</u>
Circulante	1.916	1.760
Total	<u>1.916</u>	<u>1.760</u>

6 Ativo contratual da concessão

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 2020 a Companhia possui os seguintes valores contabilizados como contas a receber do poder concedente:

Fronteira Oeste Transmissora de Energia - FOTE

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS INFORMAÇÕES FINANCEIRAS INTERMEDIARIAS

Em 31 de março de 2020 e 31 de dezembro de 2019

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

	31/03/2020	31/12/2019
Curto prazo		
Ativo Contratual Amortizável – RAP (a)	2.519	2.476
Longo prazo		
Ativo Contratual Amortizável – RAP (a)	146.684	144.686
Ativo Contratual Indenizável (b)	928	928
Total	150.131	148.090

Movimentação do ativo contratual da concessão:

Saldo Ativo contratual em 31 de dezembro de 2019	148.090
(+) Receita de construção	2.543
(+) Receita dos serviços de O & M	2.013
(+) Receita com ativo financeiro	2.582
(-) Amortização - Receita anual permitida - RAP (c)	(5.097)
Saldo Ativo contratual em 31 de março de 2020	150.131

(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

Fronteira Oeste Transmissora de Energia - FOTE

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS INFORMAÇÕES FINANCEIRAS INTERMEDIARIAS

Em 31 de março de 2020 e 31 de dezembro de 2019

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

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>31/03/2020</u>	<u>31/12/2019</u>
Materiais	659	2
Serviços	<u>507</u>	<u>686</u>
Total	<u>1.166</u>	<u>688</u>

O saldo de fornecedores refere-se as obrigações a pagar por bens ou serviços que foram adquiridos no curso normal dos negócios, sendo classificadas como passivos circulantes se o pagamento for devido no exercício de até 1 ano da data de encerramento do balanço.

8 Partes Relacionadas

De acordo com o Pronunciamento Técnico CPC 5 – Divulgação sobre Partes Relacionadas enquadram-se nesse conceito a transferência de recursos, serviços ou obrigações entre partes relacionadas, independentemente de haver ou não um valor alocado à transação.

As transações com partes relacionadas são realizadas pela Companhia em condições estritamente comutativas, portanto, não geram qualquer benefício indevido às suas contrapartes ou prejuízos à Companhia, sendo que não há transações comerciais envolvendo mercadorias, sendo somente transações financeiras conforme destacado abaixo.

a. Transações com partes relacionadas

Os valores despendidos anualmente com o pessoal chave da administração estão de acordo com os praticados pelo mercado. Em 31 de março de 2020, a remuneração do pessoal chave da administração contempla:

	<u>31/03/2020</u>	<u>31/12/2019</u>
Diretoria e conselhos	50	50
Encargos sobre a remuneração	<u>37</u>	<u>50</u>
Total	<u>87</u>	<u>100</u>

Fronteira Oeste Transmissora de Energia - FOTE

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS INFORMAÇÕES FINANCEIRAS INTERMEDIARIAS

Em 31 de março de 2020 e 31 de dezembro de 2019

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

b. Transações e saldos

Abaixo operações realizadas com as partes relacionadas:

Empresas	Natureza da operação	31/03/2020			31/03/2019		
		Ativo	Passivo	Resultado	Ativo	Passivo	Resultado
CEEE	Encargos de uso da rede	21	-	59	5	-	9
CEEE	AFAC	-	81.010	-	-	4.590	-
CEEE	Operação e manutenção	-	10	27	-	-	24
Eletrosul	Encargos de uso da rede	2	-	4	-	-	1
Eletrosul	AFAC	-	-	-	-	4.410	-
Eletrosul	Ressarcimento de despesas	-	-	-	-	-	1
Eletrosul	Operação e manutenção	-	-	62	-	-	-
Eletrosul	Aluguel	-	-	15	-	5	13
Eletrosul	Compartilhamento de instalação	-	-	10	-	5	8
Total		23	81.020	177	5	9.010	56

9 Obrigações tributárias

	31/03/2020	31/12/2019
ICMS	62	-
COFINS	45	117
PIS	10	25
INSS	63	119
Imposto de Renda e Contribuição Social	586	585
Outros impostos retidos (ISS, IR e CS)	29	44
Total	795	890

10 Tributos Correntes:

A companhia em 2020 optou pelo Lucro Presumido, a projeção realizada foi com presunção de 32%. A administração deliberou para pagamento em 30/04 a presunção de 8% IR e 12% CSLL para RFB e a diferença para 32%, será pago através de depósito judicial. A companhia entrou com processo judicial solicitando a base de presunção reduzida.

	31/03/2020
Receita (Rap)	5.097
Receita Financeira	157
Base de cálculo 32%	1.788
IRPJ 15% e adicional de 10%	441
CSLL 9%	161
IRPJ e CSLL corrente	602

Fronteira Oeste Transmissora de Energia - FOTE

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS INFORMAÇÕES FINANCEIRAS INTERMEDIARIAS

Em 31 de março de 2020 e 31 de dezembro de 2019

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

11 Patrimônio líquido

a) Capital social

A Companhia realizou 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

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

b) Recursos para futuro 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:

	31/03/2020	31/12/2019
Eletrosul Centrais Elétricas S.A.	41.315	41.315
Companhia Estadual de Geração e Transmissão de Energia Elétrica - CEEE/GT	39.695	39.695
Total	81.010	81.010

12 Receita operacional líquida

Após adoção IFRS 9 e 15 (CPC 47/48), a receita de construção começou a ser reconhecida através de um custo projeto e margem, que é obtida pelas diferenças entre os custos projetados para a construção, operação e manutenção e o valor presente da projeção dos recebimentos futuros que Aneel determina (RAP).

A Companhia finalizou o período com uma margem de construção negativa, abaixo relação dos principais fatores:

- Taxa NTN-B de 7,18% (taxa na data de assinatura do contrato de concessão)
- Atraso das Obras, e conseqüentemente atraso no recebimento da Receita Anual permitida (RAP), e
- Custo realizado e projetado maior que determinado no contrato de concessão.

Toda receita de construção e margem de construção é reconhecida durante a obra e variações positivas ou negativas são alocadas imediatamente ao resultado, no momento que incorridas.

Fronteira Oeste Transmissora de Energia - FOTE

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS INFORMAÇÕES FINANCEIRAS INTERMEDIARIAS

Em 31 de março de 2020 e 31 de dezembro de 2019

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

A taxa definida para o valor presente líquido da margem de construção foi definida no momento inicial do projeto e atualizada mensalmente com base na evolução da obra.

Abaixo a movimentação da conta Receita:

	<u>31/03/2020</u>	<u>31/03/2019</u>
Receita com Ativo Contratual	2.582	2.391
Receita de O&M	2.013	1.563
Receita de Construção	2.542	6.834
Receita Operacional Bruta	7.137	10.788
(-) Deduções	(245)	(348)
Receita Operacional Líquida	6.892	10.440

13 Despesas por natureza

Despesa por função	<u>31/03/2020</u>	<u>31/03/2019</u>
Custos de construção	(5.281)	(15.029)
Custo de O & M	(290)	(246)
Despesas administrativas	(551)	(520)
Total	(6.122)	(15.795)
Despesa por Natureza		
Custo de construção (i)	(5.281)	(15.029)
Manutenção	(119)	(111)
Vigilância	(71)	(45)
Ambiental	(54)	(48)
Seguros	(48)	(38)
Pessoal	(270)	(219)
Serviço de terceiros (ii)	(258)	(286)
Tributos	-	(2)
Aluguéis	(15)	(13)
Outros	(6)	(4)
Total	(6.122)	(15.795)

(i) Refere-se aos custos com aquisição de materiais, serviços e equipamentos utilizados na fase de construção da linha de transmissão e subestações.

(ii) Refere-se aos serviços contratados pela Companhia tais como, auditoria, serviços jurídicos, consultoria de engenharia, limpeza e segurança etc.

14 Resultado financeiro

Receita Financeira	<u>31/03/2020</u>	<u>31/03/2019</u>
Receita sobre juros de aplicações financeiras	157	3
Total	157	3
Despesas financeiras		
Variações monetárias	(2)	(1)
Perdas com aplicações financeiras	(156)	

Fronteira Oeste Transmissora de Energia - FOTE

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS INFORMAÇÕES FINANCEIRAS INTERMEDIARIAS

Em 31 de março de 2020 e 31 de dezembro de 2019

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

Juros e multa	(1)	(1)
IOF, comissões e taxas	(8)	-
Total	(167)	(2)
Resultado financeiro líquido	(10)	1

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. A administração desses instrumentos é efetuada por meio de estratégias operacionais e controles internos visando assegurar liquidez, rentabilidade e segurança. A Companhia não efetuou aplicações de caráter especulativo, em derivativos ou quaisquer outros ativos de risco. A Companhia não possui operações com instrumentos financeiros derivativos.

15.1 Classificação dos instrumentos financeiros

Os instrumentos financeiros não derivativos são classificados como empréstimos e recebíveis e passivos financeiros mensurados pelo custo amortizado e mensurados ao valor justo por meio do resultado, conforme descrito a seguir:

O nível de mensuração de cada instrumento financeiro respeita a seguinte hierarquia de valor justo: Nível 1 para preços cotados sem ajustes em mercados ativos para instrumentos idênticos aos da Companhia; Nível 2 para informações observáveis para o ativo ou passivo, direta ou indiretamente, exceto preços cotados incluídos no nível anterior; e Nível 3 para dados não observáveis para o instrumento em questão.

Os principais instrumentos financeiros a seguir estão apresentados:

	Nível	Valor justo		Valor contábil	
		31/03/2020	31/12/2019	31/03/2020	31/12/2019
Valor justo por meio do resultado					
Ativos Financeiros					
Caixa e equivalentes de caixa	2	21.267	22.173	21.267	22.173
Total		21.267	22.173	21.267	22.173
Custo amortizado					
Passivos Financeiros					
Fornecedores	2	1.166	688	2.504	688
Total		1.166	688	2.504	688

15.2 Análise de sensibilidade

A análise de sensibilidade tem como objetivo mensurar o impacto das mudanças nas variações de mercado sobre cada instrumento financeiro da Companhia. A Companhia entende que os valores reconhecidos e o valor justo não apresentam diferenças devido a:

a) Caixa e equivalentes de caixa – Os saldos em caixa e bancos têm seus valores justos idênticos aos saldos contábeis. As aplicações financeiras estão valorizadas pelos valores dos

Fronteira Oeste Transmissora de Energia - FOTE

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS INFORMAÇÕES FINANCEIRAS INTERMEDIARIAS

Em 31 de março de 2020 e 31 de dezembro de 2019

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

certificados de depósitos interbancários na data das demonstrações financeiras, que corresponde ao seu valor justo.

b) Fornecedores - A Companhia entende que valor justo de fornecedores, por possuir os seus vencimentos no curto prazo e não estar vinculado a índices variáveis, reflete seu valor contábil.

15.3 Gestão de riscos

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.

Os principais fatores de risco inerentes às operações da Companhia podem ser assim identificados:

(a) Risco de mercado

Risco de taxas de juros: decorre da possibilidade de a Companhia sofrer ganhos ou perdas decorrentes de oscilações de taxas de juros incidentes sobre seus ativos e passivos financeiros. Administração entende que o risco de mudanças significativas no resultado e nos fluxos de caixa é baixo, e assim justifica a não demonstração da análise de extrapolação deste risco. Risco de preço: as receitas da Companhia são reajustadas anualmente conforme as cláusulas previstas no contrato de concessão, pelo IPCA, sendo sujeitas a revisão tarifária que ocorre a cada cinco anos.

(b) 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 a operação da Companhia será mantida.

(c) Risco regulatório

As atividades da Companhia são regulamentadas e fiscalizadas pela agência reguladora (ANEEL) e demais órgãos do setor (MME, ONS, FNDC etc). A Companhia tem o compromisso de estar em conformidade com todos os regulamentos expedidos, sendo assim, qualquer alteração no ambiente regulatório poderá exercer impacto sobre suas atividades.

(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) Riscos operacionais

Fronteira Oeste Transmissora de Energia - FOTE

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS INFORMAÇÕES FINANCEIRAS INTERMEDIARIAS

Em 31 de março de 2020 e 31 de dezembro de 2019

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

Risco de construção e desenvolvimento das infraestruturas: devido a Companhia estar ainda em fase de construção poderá incorrer em riscos inerentes à atividade de construção, tais como atrasos na execução da obra e potenciais danos ambientais que poderão resultar em custos não previstos e/ou penalidades. Ainda, a Companhia depende de terceiros para fornecer os equipamentos utilizados em suas instalações e, sujeita a aumentos de preços e falhas por parte de tais fornecedores, como atrasos na entrega ou entrega de equipamentos avariados. Tais falhas poderão prejudicar as atividades e ter um efeito adverso nos resultados da Companhia.

(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 2020.

16 Provisão para 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 2020 e 31 de dezembro de 2019, nenhuma provisão e ou divulgação é requerida.

17 Cobertura de seguros (não auditada)

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 dezembro de 2019 até às 24hs do dia 03 de outubro de 2020.

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 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.

Apólice nº 48930020020304885401 referente seguro de roubo ou furto qualificado e quebra accidental 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.

Fronteira Oeste Transmissora de Energia - FOTE

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS INFORMAÇÕES FINANCEIRAS INTERMEDIARIAS

Em 31 de março de 2020 e 31 de dezembro de 2019

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

Eventos subsequentes:

Em decorrência da pandemia relativa ao coronavírus (Covid-19), instaurada no âmbito mundial, no ano de 2020, diversas paralisações estão sendo realizadas, por medidas preventivas à propagação do vírus. Diante disso, conforme Decreto Estadual número 515 de 17/03/2020, a Companhia paralisou as obras por 7 dias, retomando as atividades das obras em 25/03/2020 liberada pela portaria GAB/SES 191/2020. Devido ao atual cenário, os fornecedores responsáveis pela execução da obra, estão com dificuldade na contratação de mão de obra e fornecimento de material e insumos, com algumas fábricas de materiais com produção em somente 50% de pessoal e capacidade produtiva, fornecedores de insumos com pessoal em 50% ou menos, sendo que estes fatores estão refletindo negativamente a evolução da obra.

DIRETORIA EXECUTIVA

Wilson João Cignachi

Diretor Administrativo Financeiro

Marcos Romeu Benedetti

Diretor Técnico

RESPONSÁVEL TÉCNICO PELAS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS

Luana Pacheco

Contadora CRC-SC: 043160/O-0



VERIFICAÇÃO DAS ASSINATURAS



Código para verificação: 6AC3-68A3-1BC2-8A4F

Este documento foi assinado digitalmente pelos seguintes signatários nas datas indicadas:

- ✓ LUANA PACHECO (CPF 088.062.399-37) em 02/10/2020 10:37:20 (GMT-03:00)
Emitido por: AC CNDL RFB v3 << AC Secretaria da Receita Federal do Brasil v4 << Autoridade Certificadora Raiz Brasileira v5
(Assinatura ICP-Brasil)

- ✓ WILSON JOAO CIGNACHI (CPF 123.174.970-91) em 02/10/2020 14:24:59 (GMT-03:00)
Emitido por: AC CNDL RFB v3 << AC Secretaria da Receita Federal do Brasil v4 << Autoridade Certificadora Raiz Brasileira v5
(Assinatura ICP-Brasil)

- ✓ MARCOS ROMEU BENEDETTI (CPF 472.955.380-20) em 02/10/2020 14:57:47 (GMT-03:00)
Emitido por: Sub-Autoridade Certificadora 1Doc (Assinatura 1Doc)

Para verificar a validade das assinaturas, acesse a Central de Verificação por meio do link:

<https://fote.1doc.com.br/verificacao/6AC3-68A3-1BC2-8A4F>