GRALHA AZUL TRANSMISSÃO DE ENERGIA S.A.

Demonstrações Contábeis dos exercícios findos em 31 de dezembro de 2019 e 2018

CNPJ N° 27.093.940/0001-29
NIRE N° 42 2 0556106-8
Endereço: Rua Paschoal Apóstolo Pítsica, 5064, Parte – Agronômica – Florianópolis – SC – CEP 88025-255

RELATÓRIO DA ADMINISTRAÇÃO

Senhores Acionistas,

A Administração da Gralha Azul Transmissão de Energia S.A. ("Gralha Azul" ou "Companhia") tem a satisfação de submeter à sua apreciação o Relatório da Administração e as correspondentes Demonstrações Contábeis, acompanhadas do Relatório dos Auditores Independentes, relativas ao exercício social findo em 31 de dezembro de 2019. As informações estão apresentadas em milhares de reais, exceto quando especificado em contrário, e de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil.

1. Perfil Institucional

Sediada no município de Florianópolis (SC), a Gralha Azul é uma sociedade anônima cujo objeto social é a construção, operação e manutenção das instalações de transmissão de energia elétrica localizadas no Paraná, conforme previsto no Contrato de Concessão n° 01/2018-Aneel, as quais deverão entrar em operação no prazo limite de 09.03.2023. O prazo de concessão será de 30 anos, contados a partir da data da assinatura do contrato de concessão. A Receita Anual Permitida (RAP) contratada é de R$ 231,7 milhões.

Descritivo – Contrato de Concessão de Transmissão n° 01/2018-Aneel

Linhas de Transmissão	Comprimento aproximado (km)	Voltagem (kV)
Ivaiporã SS - Ponta Grossa SS (circuit 1)	166,60	525
Ivaiporã SS - Ponta Grossa SS (circuit 2)	165,12	525
Ponta Grossa SS - Bateias SS (circuito 1)	100,92	525
Ponta Grossa SS - Bateias SS (circuito 2)	92,95	525
Ponta Grossa SS - São Mateus do Sul SS	88,33	230
Ponta Grossa SS - Ponta Grossa Sul SS	30,84	230
Areia SS - União da Vitória Norte SS	52,84	230
União da Vitória Norte SS - São Mateus do Sul SS	91,75	230
Irati Norte SS - Ponta Grossa SS	56,06	230
Areia SS - Guarapuava Oeste SS	62,37	230
Total	**907,78**	

Linhas de Transmissão a serem seccionadas	Proprietário	Comprimento aproximado (km)	Voltagem (kV)
Areia – Ponta Grossa Norte	Eletrosul	2,84	230kV
Klacel – Ponta Grossa Norte	Copel	21,07	230kV
Areia – Ponta Grossa Norte	Eletrosul	54,53	230kV
Areia – Ponta Grossa Norte	Eletrosul	1,69	230kV
Klacel – Ponta Grossa Norte	Copel	11,93	230kV
Total		**92,06**	

Subestações	Voltagem	Transformadores	Área
Ponta Grossa	(525/√3-230/√3-13,8) kV	10 x 224 MVA = 2.240 MVA	225.280 m²
União da Vitória Norte	(230/√3-138/√3-13,8) kV	7 x 50MVA = 350 MVA	86.160 m²
Irati Norte	(230/√3-138/√3-13,8) kV	7 x 50MVA = 350 MVA	86.160 m²
Guarapuava Oeste	(230/√3-138/√3-13,8) kV	10 x 50MVA = 500 MVA	97.440 m²
Castro Norte	(230/√3-138/√3-13,8) kV	7 x 50MVA = 350 MVA	86.160 m²

Expansões de subestações	Proprietário	Voltagem	Escopo
Bateias	Copel	525kV	Bays 2 x 525 kV
Ivaiporã	Eletrosul	525kV	Bays 2 x 525 kV
Areia	Eletrosul	230kV	Bays 2 x 230 kV
São Mateus do Sul	Copel	230kV	Bays 2 x 230 kV
Ponta Grosa Sul	Copel	230kV	Bay 1 x 230 kV

A Companhia não possui empregados e sua administração é realizada pela controladora indireta ENGIE Brasil Energia S.A. ("ENGIE Brasil Energia" ou "EBE"), que cobra os seus honorários mediante contrato de prestação de serviços.

2. Controle Acionário

A Gralha Azul é controlada pela ENGIE Brasil Energias Complementares Participações Ltda., uma *holding* controlada pela ENGIE Brasil Energia. Sediada em Florianópolis, a EBE é uma operadora de infraestruturas em energia, atuante nas atividades de geração centralizada e distribuída, comercialização, *trading* e transmissão de energia. Em 2019, a EBE passou também a atuar no segmento de transporte de gás natural, com a aquisição, em conjunto com outros sócios, da Transportadora Associada de Gás S.A. - TAG.

3. Ambiente Macroeconômico

Ao longo de 2019, a economia brasileira deu alguns sinais de retomada do crescimento, ainda que em ritmo mais lento que o esperado. Em dezembro de 2019, o Produto Interno Bruto (PIB) registrou incremento de 1,1%, mesmo índice apresentado em 2018.

A inflação medida pelo Índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplo (IPCA), fechou o ano de 2019 em 4,31%, conforme o Instituto Brasileiro de Geografia e Estatística (IBGE). A taxa segue acima do centro da meta de 4,25%, porém dentro do limite de variação de 1,5 ponto percentual para cima ou para baixo, definido pelo Conselho Monetário Nacional (CMN). Em 2018, o IPCA foi 3,75%.

A taxa básica de juros (SELIC) chegou ao final do ano em seu menor patamar histórico: 4,50% a.a., enquanto o dólar (Ptax) fechou o ano cotado a R$ 4,03 – 4,0% de valorização quando comparado a 2018.

4. Implantação

As ações dos projetos executivos seguem em andamento e as atividades de topografia e sondagens estão praticamente concluídas. Os subfornecedores dos equipamentos principais já foram definidos e os contratos mais relevantes já celebrados.

A obra da Subestação Ponta Grossa, principal empreendimento do projeto, iniciou em setembro de 2019 e se encontra em fase de terraplenagem. Em relação à conformidade ambiental, foram emitidas todas as licenças prévias do projeto, e todas as Licenças de Instalação. Referente ao licenciamento arqueológico, foram obtidas as anuências do Instituto do Patrimônio Histórico e Artístico Nacional (IPHAN) para instalação de quase todo o empreendimento, com exceção de apenas um seccionamento.

Quanto às atividades fundiárias, cerca de 98% das propriedades já foram negociadas, sendo aproximadamente 65% amigavelmente e 35% encaminhadas para ajuizamento das ações de instituição da faixa de servidão. Encontram-se em curso os processos de pagamento das indenizações, a instituição da faixa de servidão na matrícula dos imóveis e o processo judicial das ações onde não houve acordo

5. Desempenho Econômico-financeiro

A Companhia é a responsável primária pela construção e instalação da infraestrutura relacionada à concessão de transmissão do Sistema de Transmissão Gralha Azul e está exposta aos riscos e benefícios dessa construção. Desta forma, com base nas práticas contábeis vigentes, a Companhia reconhece receita de implementação de infraestrutura de transmissão, ao longo da implantação, em montante correspondente aos custos de construção adicionados de uma margem bruta residual, destinada a cobrir os custos relacionados com a gestão da construção. Os gastos incorridos na construção estão reconhecidos no custo da infraestrutura de transmissão.

Receita de transmissão

A receita do segmento de transmissão de energia aumentou R$ 122,2 milhões (256,2%), dos quais: (i) R$ 108,8 milhões correspondem ao incremento na receita de construção; e (ii) R$ 13,4 milhões decorrem do acréscimo na remuneração do ativo de contrato – ambos consequência da evolução na execução das obras de construção do Sistema de Transmissão Gralha Azul. Adicionalmente, a receita de remuneração de infraestrutura de transmissão também é impactada pela variação do IPCA.

Custo de construção

O custo de construção apresentou acréscimo de R$ 105,9 milhões (233,6%) entre os anos comparados, relacionado aos custos da construção da infraestrutura do Sistema de Transmissão Gralha Azul, em contrapartida ao registro da receita de implementação da infraestrutura, apurada com base nos custos incorridos, além da margem bruta destinada a cobrir os custos de gestão da construção. O acréscimo foi motivado pelo avanço na execução das obras do Sistema de Transmissão Gralha Azul.

6. Direitos dos Acionistas

O detentor de cada ação ordinária tem direito de voto em assembleia geral ordinária ou extraordinária; de receber dividendos mínimos obrigatórios equivalentes a 25% do lucro líquido ajustado; de fiscalizar a administração da Companhia, nos termos do Estatuto Social; e de retirar-se da Companhia nos casos previstos na Lei das Sociedades por Ações.

7. Serviços de Auditoria

A Companhia informa que os auditores independentes da Companhia, Deloitte Touche Tohmatsu Auditores Independentes, não prestaram serviços não relacionados à auditoria independente em 2019.

8. Agradecimentos

A Administração da Gralha Azul agradece a contribuição de seus fornecedores, clientes, parceiros, acionistas, instituições financeiras, entidades governamentais, órgãos reguladores e a todos aqueles que contribuíram para o desempenho da Companhia no ano de 2019.

A Administração

GRALHA AZUL TRANSMISSÃO DE ENERGIA S.A.
CNPJ N° 27.093.940/0001-29| NIRE N° 42 2 0556106-8
BALANÇOS PATRIMONIAIS LEVANTADOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2019 E 2018
(Em milhares de reais)

ATIVO

	Nota	31.12.2019	31.12.2018
ATIVO CIRCULANTE			
Caixa e equivalentes de caixa		385	101
Despesas de seguros a apropriar		144	144
Imposto de renda e contribuição social a recuperar		64	-
Outros ativos circulantes		119	59
		712	**304**
ATIVO NÃO CIRCULANTE			
Realizável a longo prazo			
Ativo de contrato	4	217.611	47.698
Despesas de seguros a apropriar		419	562
Outros ativos não circulantes		450	4
		218.480	**48.264**
TOTAL		**219.192**	**48.568**

PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO

	Nota	31.12.2019	31.12.2018
PASSIVO CIRCULANTE			
Fornecedores	5	11.217	4.358
Dividendos	7	2.889	-
Outros passivos circulantes		1.698	149
		15.804	**4.507**
PASSIVO NÃO CIRCULANTE			
Imposto de renda e contribuição social diferidos	6	7.045	794
		7.045	**794**
PATRIMÔNIO LÍQUIDO	7		
Capital social		185.641	41.841
Reservas de lucros		10.702	-
Lucros acumulados		-	1.426
		196.343	**43.267**
TOTAL		**219.192**	**48.568**

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis.

GRALHA AZUL TRANSMISSÃO DE ENERGIA S.A.
CNPJ N° 27.093.940/0001-29| NIRE N° 42 2 0556106-8

DEMONSTRAÇÕES DOS RESULTADOS PARA OS EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2019 E 2018

(Em milhares de reais)

	Nota	31.12.2019	31.12.2018
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	**4**	**169.913**	**47.698**
Custos operacionais			
Custos de implementação de infraestrutura	4	(151.334)	(45.363)
Outros		(155)	-
		(151.489)	**(45.363)**
LUCRO BRUTO		**18.424**	**2.335**
Despesas operacionais			
Despesas gerais e administrativas		-	(108)
LUCRO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E DOS TRIBUTOS		**18.424**	**2.227**
Resultado financeiro		1	(7)
LUCRO ANTES DOS TRIBUTOS SOBRE O LUCRO		**18.425**	**2.220**
Imposto de renda e contribuição social corrente e diferido			
Corrente		(9)	-
Diferido	7	(6.251)	(794)
		(6.260)	**(794)**
LUCRO LÍQUIDO DO EXERCÍCIO		**12.165**	**1.426**

DEMONSTRAÇÕES DOS RESULTADOS ABRANGENTES PARA O EXERCÍCIO FINDO EM 31 DE DEZEMBRO DE 2019 E 2018

(Em milhares de reais)

	31.12.2019	31.12.2018
LUCRO LÍQUIDO DO EXERCÍCIO	**12.165**	**1.426**
RESULTADO ABRANGENTE DO EXERCÍCIO	**12.165**	**1.426**

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis.

GRALHA AZUL TRANSMISSÃO DE ENERGIA S.A.
CNPJ N° 27.093.940/0001-29| NIRE N° 42 2 0556106-8

DEMONSTRAÇÕES DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO PARA OS EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2019 E 2018

(Em milhares de reais)

			Reservas de lucros			
	Nota	Capital social	Reserva legal	Reserva de retenção de lucros	Lucros acumulados	Total
Saldos em 31.12.2017		**1**	**-**	**-**	**-**	**1**
Aumento de capital		41.840	-	-	-	41.840
Lucro líquido do exercício		-	-	-	1.426	1.426
Saldos em 31.12.2018	**7**	**41.841**	**-**	**-**	**1.426**	**43.267**
Aumento de capital		143.800	-	-	-	143.800
Lucro líquido do exercício		-	-	-	12.165	12.165
Destinações propostas à AGO:						
- Reserva legal		-	608	-	(608)	-
- Dividendos mínimos obrigatórios		-	-	-	(2.889)	(2.889)
- Reserva de lucros		-	-	10.094	(10.094)	-
Saldos em 31.12.2019	**7**	**185.641**	**608**	**10.094**	**-**	**196.343**

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis.

GRALHA AZUL TRANSMISSÃO DE ENERGIA S.A.
CNPJ N° 27.093.940/0001-29| NIRE N° 42 2 0556106-8

DEMONSTRAÇÕES DOS FLUXOS DE CAIXA (MÉTODO INDIRETO)
PARA OS EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2019 E 2018

(Em milhares de reais)

	31.12.2019	31.12.2018
Fluxo de caixa das atividades operacionais		
Lucro antes dos tributos sobre o lucro	18.425	2.220
Conciliação do lucro com o caixa gerado nas operações:		
Remuneração do ativo de contrato	(14.549)	(1.127)
Outros	(15)	3
Lucro antes dos tributos ajustado	**3.861**	**1.096**
(Aumento) redução nos ativos		
Ativo de contrato	(155.364)	(46.571)
Despesas de seguros a apropriar	143	(706)
Imposto de renda e contribuição social a recuperar	(64)	-
Outros ativos	(465)	(63)
Aumento nos passivos		
Fornecedores	6.859	4.358
Outros passivos	1.517	146
Caixa utilizados nas operações	**(143.513)**	**(41.740)**
Pagamento de imposto de renda e contribuição social	(3)	-
Caixa líquido utilizado nas atividades operacionais	**(143.516)**	**(41.740)**
Atividades de financiamento		
Aumento de capital	143.800	41.840
Caixa líquido das atividades de financiamento	**143.800**	**41.840**
Aumento de caixa e equivalentes de caixa	**284**	**100**
Conciliação do caixa e equivalentes de caixa		
Saldo inicial	101	1
Saldo final	385	101
Aumento no caixa e equivalentes de caixa	**284**	**100**

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis.

GRALHA AZUL TRANSMISSÃO DE ENERGIA S.A.
CNPJ N° 27.093.940/0001-29| NIRE N° 42 2 0556106-8
NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS
EM 31 DE DEZEMBRO DE 2019 E 2018
(Em milhares de reais)

NOTA 1 – CONTEXTO OPERACIONAL

A Gralha Azul Transmissão de Energia S.A. ("Companhia" ou "Gralha Azul"), com sede no município de Florianópolis, estado de Santa Catarina (SC), foi constituída em 04.07.2017, com prazo de duração indeterminado. A Companhia tem como objeto social a transmissão de energia elétrica, podendo participar, como sócia, quotista ou acionista, de outras sociedades no setor de energia e de consórcios de empresas.

Em 15.12.2017, a Companhia arrematou no Leilão de Transmissão n° 02/2017, promovido pela Aneel, o Lote 1, localizado no estado do Paraná, que totaliza aproximadamente 1.000 km de extensão de linhas de transmissão. A Receita Anual Permitida (RAP) contratada no leilão foi R$ 231.725, a valores de 11.08.2017.

O prazo da concessão, incluindo a construção, a montagem, a operação e a manutenção das instalações de transmissão será de 30 anos, contados da data de assinatura do referido contrato, ocorrida em 08.03.2018, e o prazo limite para início da operação comercial é 09.03.2023.

Em 2019 a Companhia se tornou uma sociedade anônima e teve sua denominação social alterada de ENGIE Transmissão de Energia Ltda. para Gralha Azul Transmissão de Energia S.A.

A Companhia, nos exercícios de 2018 e 2019, não tinha funcionários e os seus administradores renunciaram ao direito de receber qualquer remuneração. A administração da Companhia é conduzida pela controladora indireta, ENGIE Brasil Energia. Até a presente data, a Gralha Azul não desempenhou qualquer atividade operacional.

NOTA 2 – APRESENTAÇÃO DAS DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS

As demonstrações contábeis foram elaboradas e estão sendo apresentadas com base na continuidade operacional e em conformidade com as práticas contábeis adotadas no Brasil (BRGAAP), sendo utilizado o custo histórico como base de valor, exceto quando indicado de outra forma, e o real como moeda funcional.

Essas demonstrações contábeis evidenciam todas as informações relevantes próprias das demonstrações contábeis, e somente elas, as quais estão consistentes com as utilizadas pela administração na gestão das atividades da Companhia.

As demonstrações contábeis ora apresentadas foram aprovadas pela Diretoria Executiva em 27.03.2020.

NOTA 3 – SUMÁRIO DAS PRINCIPAIS PRÁTICAS CONTÁBEIS

a) Ativo de contrato

O ativo de contrato de transmissão corresponde à contrapartida da receita de implementação da infraestrutura de transmissão, ao longo da execução da obra de implantação da linha de transmissão. Tal receita é reconhecida com base nos custos de implementação da infraestrutura de transmissão, acrescida de margem bruta residual, destinada a cobrir os custos de gestão da construção. O recebimento da contraprestação vinculada ao ativo de contrato depende da conclusão da referida obra de implantação e posterior operação e manutenção da referida infraestrutura.

b) Demais ativos e passivos circulantes e não circulantes

Os demais ativos são registrados ao custo de aquisição. As demais obrigações são registradas pelos valores conhecidos ou calculáveis, acrescidos, quando aplicável, dos correspondentes juros e variações monetárias incorridos.

c) Imposto de renda e contribuição social

São segregados entre impostos correntes e diferidos. O imposto de renda e a contribuição social correntes são calculados de acordo com as bases tributárias e as alíquotas vigentes na data da apresentação das demonstrações contábeis. O imposto de renda e a contribuição social diferidos são calculados aplicando-se as alíquotas efetivas previstas nos exercícios sociais em que se espera realizar ou exigir as diferenças temporárias. Esses tributos diferidos são integralmente apresentados no grupo "não circulante", independente da expectativa de realização e da exigibilidade dos valores que lhes dão origem.

d) Aplicação de julgamentos e práticas contábeis críticas

Na elaboração das demonstrações contábeis é necessário que a Administração da Companhia se baseie em estimativas para o registro de certas transações que afetam seus ativos, passivos, receitas e despesas, bem como a divulgação de informações em suas demonstrações contábeis. Para apurar essas estimativas, a Administração utiliza as melhores informações disponíveis na data da preparação das demonstrações contábeis, além da experiência de eventos passados e/ou correntes, considerando ainda pressupostos relativos a eventos futuros. As demonstrações contábeis incluem, portanto, estimativas relativas, principalmente, à definição da taxa interna de retorno do projeto para cálculo do custo amortizado do ativo de contrato.

e) Novas normas, alterações e interpretações

Em 01.01.2019 entraram em vigência os seguintes pronunciamentos, os quais não foram adotados antecipadamente pela Companhia: (i) Alterações no CPC 06 (R2) – Operações de arrendamento mercantil (IFRS 16); (ii) Alterações no CPC 18 (R2) – Investimento em coligada, em controlada e em empreendimento controlado em conjunto (IAS 28); (iii) Alterações no CPC 33 (R1) – Benefícios a empregados (IAS 19) – Alterações, reduções ou liquidação de planos; (iv) Alterações no CPC 48 – Instrumentos financeiros (IFRS 9) – Recursos de pré-pagamento com compensação negativa; (v) ICPC 22 – Incertezas sobre tratamentos de tributos sobre o lucro (IFRIC 23); e (vi) Revisão anual do CPC ° 13/2018 (IASB ciclo 2015-2017).

A Companhia avaliou a aplicação dessas novas normas e alterações e concluiu que não há impactos em suas demonstrações contábeis pela adoção dos novos requerimentos. A Companhia não possui contratos que estejam enquadrados no escopo da nova norma de arrendamento mercantil e resultem no reconhecimento de direito de uso de arrendamentos em contrapartida de arrendamentos a pagar.

f) Novas normas, alterações e interpretações com vigência a partir de 01.01.2020

A partir de 01.01.2020, estarão vigentes os seguintes pronunciamentos, os quais não foram adotados antecipadamente pela Companhia: (i) Revisão do CPC 00 – Estrutura Conceitual para Relatório Financeiro; (ii) Alterações no CPC 15 (R1) – Combinação de Negócios; e (iii) Alterações no CPC 26 (R1) – Apresentação das Demonstrações Contábeis e CPC 23 – Políticas Contábeis, Mudança de Estimativa e Retificação de Erro.

Não é esperado que essas alterações tenham um impacto significativo nas demonstrações contábeis da Companhia.

NOTA 4 – ATIVO DE CONTRATO

Os contratos de concessão definem o serviço público de transmissão de energia elétrica como o serviço prestado mediante a construção (implementação de infraestrutura) e a operação e manutenção (O&M) de instalações de transmissão.

Quando a concessionária de transmissão de energia elétrica presta serviços de implementação de infraestrutura, deve-se reconhecer a receita correspondente pelo valor justo e os respectivos custos relacionados. Adicionado a receita de implementação da infraestrutura de transmissão têm-se a margem bruta residual, destinada a cobrir os custos de gestão da construção. Na contabilização da receita de implementação de infraestrutura, a Administração da Companhia avalia questões relacionadas à responsabilidade primária pela prestação desse serviço, mesmo nos casos em que haja, substancialmente, a sua terceirização.

Em 15.12.2017, a Companhia arrematou, por meio de sua controlada indireta Gralha Azul, o Lote 1 do Leilão de Transmissão n° 002/2017, promovido pela Aneel, localizado no estado do Paraná, que totaliza, aproximadamente, 1.000 km de extensão de linhas de transmissão. A Receita Anual Permitida (RAP) apresentada pela Companhia foi de R$ 231.725, com deságio de 34,8% em relação à receita máxima determinada pela Aneel, de R$ 355.407.

O prazo da concessão do serviço público de transmissão, incluindo a construção, a montagem, a operação e a manutenção das instalações de transmissão é de 30 anos, contados da data de assinatura do contrato de concessão – 08.03.2018, e o prazo limite para início da operação comercial é 09.03.2023.

A margem de implementação desta infraestrutura de transmissão foi de 2,66%, a qual foi auferida pela proporção do montante previsto para "o gerenciamento e/ou acompanhamento da obra" em relação ao "CAPEX do Projeto", ambos definidos no Plano de Negócios para participação no leilão. A margem proposta, a qual está líquida dos encargos incidentes, é suficiente para cobrir os custos de gerenciamento da implementação da infraestrutura de transmissão.

A Administração da Companhia entende que a receita de implementação, adicionada da margem bruta residual, compreende um direito à contraprestação condicionada à obrigação contratual de construir, operar e manter a infraestrutura de transmissão durante o período de concessão e, por isso, classificou este ativo como ativo de contrato. Assim, o ativo de contrato será reconhecido à medida que a Companhia cumprir a obrigação contratual – implementação de infraestrutura – para ter direito ao recebimento da RAP.

O ativo de contrato de concessão é remunerado pela taxa interna de retorno e pela variação do IPCA.

O ativo de contrato de concessão está apresentado no ativo não circulante e sua movimentação é apresentada abaixo:

Receita de implementação de infraestrutura	46.571
Juros	1.008
Variação monetária	119
Saldo em 31.12.2018	**47.698**
Receita de implementação de infraestrutura	155.364
Juros	10.292
Variação monetária	4.257
Saldo em 31.12.2019	**217.611**

Em 31.12.2019, os contratos para a construção e os contratos com os fornecedores dos equipamentos principais já haviam sido formalizados. Mais informações vide Nota 38 – Compromissos de longo prazo. Adicionalmente, já haviam sido emitidas as Licenças Prévias do Projeto e parte das Licenças de Instalação.

O início da realização do saldo apresentado no ativo não circulante ocorrerá a partir da entrada em operação comercial da infraestrutura de transmissão de energia elétrica, cujo prazo limite é até 2023.

NOTA 5 – FORNECEDORES

	31.12.2019	31.12.2018
Fornecedores de materiais e serviços	11.124	4.358
Fornecedores de imobilizado	93	-
	11.217	**4.358**

NOTA 6 – IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL DIFERIDOS

O imposto de renda e a contribuição social diferidos, ativo e passivo, estão apresentados de forma líquida, como segue:

Natureza dos créditos	31.12.2019				31.12.2018
	Base de cálculo	IR	CSLL	Total	Total
Passivo:					
Receita de implementação de infraestrutura	201.935	50.484	18.174	68.658	15.834
Remuneração do ativo de contrato	15.676	3.919	1.411	5.330	383
Ativo:					
Custo de implementação de infraestrutura	196.697	49.174	17.703	66.877	15.423
Outros	194	49	17	66	-
Valor líquido		**5.180**	**1.865**	**7.045**	**794**

A realização do imposto de renda e da contribuição social diferidos irá ocorrer a partir da entrada em operação comercial da infraestrutura de transmissão, previsto para ocorrer até 2023.

A mutação do imposto de renda e da contribuição social diferidos, líquidos, se deu como segue:

Impostos diferidos no resultado	794
Passivo em 31.12.2018	**794**
Impostos diferidos no resultado	6.251
Passivo em 31.12.2019	**7.045**

NOTA 7 – PATRIMÔNIO LÍQUIDO

a) Capital social

O capital social da Companhia, em 31.12.2019, é de R$ 185.641 (R$ 41.841 em 31.12.2018), representado por 185.641.000 ações ordinárias, nominativas e sem, das quais 185.640.999 pertencem à ENGIE Brasil Energias Complementares Participações Ltda. ("ECP") e 1 pertence à ENGIE Brasil Energia Comercializadora Ltda. ("EBC").

Em 2019 e 2018 foram aprovados aumentos de capital nos montantes de R$ 143.800 e 41.840, respectivamente, com a finalidade de viabilizar o plano de negócios da Companhia.

b) Reservas legal e dividendos mínimos obrigatórios

A Companhia constituiu reserva legal correspondente a 5% do lucro líquido. Os dividendos mínimos obrigatórios correspondem a 25% do lucro líquido ajustado.

c) Reserva de retenção de lucros

Em 31.12.2019, a Administração da Companhia está propondo a destinação do valor de R$ 10.094 para reserva de retenção de lucros, dos quais R$ 1.426 correspondem aos lucros acumulados do exercício de 2018. Estes recursos serão destinados a investimentos na linha de transmissão.

NOTA 8 – COMPROMISSOS DE LONGO PRAZO

Em 08.03.2018, a Companhia, por meio de suas controladoras ECP e EBC, assinou o contrato de concessão referente ao Leilão de Transmissão n° 02/2017. A Companhia firmou contratos de construção das subestações e linhas de transmissão cujos compromissos futuros, em 31.12.2019, eram de R$ 1.433.428.

(Nominata de assinaturas das Demonstrações Contábeis em 31 de dezembro 2019, da Gralha Azul Transmissão de Energia S.A.)

DIRETORIA EXECUTIVA

José Luiz Jansson Laydner
Diretor Presidente

Patricia Fabiana Barbosa Pinto Farrapeira Muller
Diretora Administrativa e Financeira

Carlos Fernando Bandeira Holme
Diretor Técnico-Operacional

Marcio Daian Neves
Diretor de Implantação

DEPARTAMENTO DE CONTABILIDADE

Paulo Roberto Keller de Negreiros
Gerente do Departamento de Contabilidade
Contador - CRC RS-068193/O-2 T-SC

GRALHA AZUL TRANSMISSÃO DE ENERGIA S.A.

Demonstrações Contábeis Regulatórias dos exercícios findos em 31 de dezembro de 2019 e 2018

CNPJ N° 27.093.940/0001-29
NIRE N° 42 2 0556106-8

Endereço: Rua Paschoal Apóstolo Pítsica, 5064, Parte – Agronômica – Florianópolis – SC – CEP 88025-255

RELATÓRIO DA ADMINISTRAÇÃO REGULATÓRIO

Senhores Acionistas,

A Administração da Gralha Azul Transmissão de Energia S.A. ("Gralha Azul" ou "Companhia") tem a satisfação de submeter à sua apreciação o Relatório da Administração Regulatório e as correspondentes Demonstrações Contábeis Regulatórias, acompanhadas do Relatório dos Auditores Independentes, relativas ao exercício social findo em 31 de dezembro de 2019. As informações estão apresentadas em milhares de reais, exceto quando especificado em contrário, e de acordo com o Manual de Contabilidade do Setor Elétrico, aprovado pela Aneel, e com as práticas contábeis adotadas no Brasil.

1. Perfil Institucional

Sediada no município de Florianópolis (SC), a Gralha Azul é uma sociedade anônima cujo objeto social é a construção, operação e manutenção das instalações de transmissão de energia elétrica localizadas no Paraná, conforme previsto no Contrato de Concessão n° 01/2018-Aneel, as quais deverão entrar em operação no prazo limite de 09.03.2023. O prazo de concessão será de 30 anos, contados a partir da data da assinatura do contrato de concessão. A Receita Anual Permitida (RAP) contratada é de R$ 231,7 milhões.

Descritivo – Contrato de Concessão de Transmissão n° 01/2018-Aneel

Linhas de Transmissão	Comprimento aproximado (km)	Voltagem (kV)
Ivaiporã SS - Ponta Grossa SS (circuit 1)	166,60	525
Ivaiporã SS - Ponta Grossa SS (circuit 2)	165,12	525
Ponta Grossa SS - Bateias SS (circuito 1)	100,92	525
Ponta Grossa SS - Bateias SS (circuito 2)	92,95	525
Ponta Grossa SS - São Mateus do Sul SS	88,33	230
Ponta Grossa SS - Ponta Grossa Sul SS	30,84	230
Areia SS - União da Vitória Norte SS	52,84	230
União da Vitória Norte SS - São Mateus do Sul SS	91,75	230
Irati Norte SS - Ponta Grossa SS	56,06	230
Areia SS - Guarapuava Oeste SS	62,37	230
Total	**907,78**	

Linhas de Transmissão a serem seccionadas	Proprietário	Comprimento aproximado (km)	Voltagem (kV)
Areia – Ponta Grossa Norte	Eletrosul	2,84	230kV
Klacel – Ponta Grossa Norte	Copel	21,07	230kV
Areia – Ponta Grossa Norte	Eletrosul	54,53	230kV
Areia – Ponta Grossa Norte	Eletrosul	1,69	230kV
Klacel – Ponta Grossa Norte	Copel	11,93	230kV
Total		**92,06**	

Subestações	Voltagem	Transformadores	Área
Ponta Grossa	(525/√3-230/√3-13,8) kV	10 x 224 MVA = 2.240 MVA	225.280 m²
União da Vitória Norte	(230/√3-138/√3-13,8) kV	7 x 50MVA = 350 MVA	86.160 m²
Irati Norte	(230/√3-138/√3-13,8) kV	7 x 50MVA = 350 MVA	86.160 m²
Guarapuava Oeste	(230/√3-138/√3-13,8) kV	10 x 50MVA = 500 MVA	97.440 m²
Castro Norte	(230/√3-138/√3-13,8) kV	7 x 50MVA = 350 MVA	86.160 m²

Expansões de subestações	Proprietário	Voltagem	Escopo
Bateias	Copel	525kV	Bays 2 x 525 kV
Ivaiporã	Eletrosul	525kV	Bays 2 x 525 kV
Areia	Eletrosul	230kV	Bays 2 x 230 kV
São Mateus do Sul	Copel	230kV	Bays 2 x 230 kV
Ponta Grosa Sul	Copel	230kV	Bay 1 x 230 kV

A Companhia não possui empregados e sua administração é realizada pela controladora indireta ENGIE Brasil Energia S.A. ("ENGIE Brasil Energia" ou "EBE"), que cobra os seus honorários mediante contrato de prestação de serviços.

2. Controle Acionário

A Gralha Azul é controlada pela ENGIE Brasil Energias Complementares Participações Ltda., uma *holding* controlada pela ENGIE Brasil Energia. Sediada em Florianópolis, a EBE é uma operadora de infraestruturas em energia, atuante nas atividades de geração centralizada e distribuída, comercialização, *trading* e transmissão de energia. Em 2019, a EBE passou também a atuar no segmento de transporte de gás natural, com a aquisição, em conjunto com outros sócios, da Transportadora Associada de Gás S.A. - TAG.

3. Ambiente Macroeconômico

Ao longo de 2019, a economia brasileira deu alguns sinais de retomada do crescimento, ainda que em ritmo mais lento que o esperado. Em dezembro de 2019, o Produto Interno Bruto (PIB) registrou incremento de 1,1%, mesmo índice apresentado em 2018.

A inflação medida pelo Índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplo (IPCA), fechou o ano de 2019 em 4,31%, conforme o Instituto Brasileiro de Geografia e Estatística (IBGE). A taxa segue acima do centro da meta de 4,25%, porém dentro do limite de variação de 1,5 ponto percentual para cima ou para baixo, definido pelo Conselho Monetário Nacional (CMN). Em 2018, o IPCA foi 3,75%.

A taxa básica de juros (SELIC) chegou ao final do ano em seu menor patamar histórico: 4,50% a.a., enquanto o dólar (Ptax) fechou o ano cotado a R$ 4,03 – 4,0% de valorização quando comparado a 2018.

4. Implantação

As ações dos projetos executivos seguem em andamento e as atividades de topografia e sondagens estão praticamente concluídas. Os subfornecedores dos equipamentos principais já foram definidos e os contratos mais relevantes já celebrados.

A obra da Subestação Ponta Grossa, principal empreendimento do projeto, iniciou em setembro de 2019 e se encontra em fase de terraplenagem. Em relação à conformidade ambiental, foram emitidas todas as licenças prévias do projeto, e todas as Licenças de Instalação. Referente ao licenciamento arqueológico, foram obtidas as anuências do Instituto do Patrimônio Histórico e Artístico Nacional (IPHAN) para instalação de quase todo o empreendimento, com exceção de apenas um seccionamento.

Quanto às atividades fundiárias, cerca de 98% das propriedades já foram negociadas, sendo aproximadamente 65% amigavelmente e 35% encaminhadas para ajuizamento das ações de instituição da faixa de servidão. Encontram-se em curso os processos de pagamento das indenizações, a instituição da faixa de servidão na matrícula dos imóveis e o processo judicial das ações onde não houve acordo

5. Direitos dos Acionistas

O detentor de cada ação ordinária tem direito de voto em assembleia geral ordinária ou extraordinária; de receber dividendos mínimos obrigatórios equivalentes a 25% do lucro líquido ajustado; de fiscalizar a administração da Companhia, nos termos do Estatuto Social; e de retirar-se da Companhia nos casos previstos na Lei das Sociedades por Ações.

6. Serviços de Auditoria

A Companhia informa que os auditores independentes da Companhia, Deloitte Touche Tohmatsu Auditores Independentes, não prestaram serviços não relacionados à auditoria independente em 2019.

7. Agradecimentos

A Administração da Gralha Azul agradece a contribuição de seus fornecedores, clientes, parceiros, acionistas, instituições financeiras, entidades governamentais, órgãos reguladores e a todos aqueles que contribuíram para o desempenho da Companhia no ano de 2019.

A Administração

GRALHA AZUL TRANSMISSÃO DE ENERGIA S.A.
CNPJ N° 27.093.940/0001-29 | NIRE N° 42 2 0556106-8
BALANÇOS PATRIMONIAIS REGULATÓRIOS LEVANTADOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2019 E 2018
(Em milhares de reais)

ATIVO

	Nota	31.12.2019	31.12.2018 (não auditado)
ATIVO CIRCULANTE			
Caixa e equivalentes de caixa		385	101
Despesas de seguros a apropriar		144	144
Imposto de renda e contribuição social a recuperar		64	-
Outros ativos circulantes		119	59
		712	**304**
ATIVO NÃO CIRCULANTE			
Realizável a longo prazo			
Despesas de seguros a apropriar		419	562
Imposto de renda e contribuição social diferidos		66	-
Outros ativos não circulantes		450	4
		935	**566**
Imobilizado	**4**	**196.697**	**45.363**
		197.632	**45.929**
TOTAL		**198.344**	**46.233**

PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO

	Nota	31.12.2019	31.12.2018 (não auditado)
PASSIVO CIRCULANTE			
Fornecedores	5	11.217	4.358
Dividendos		2.889	-
Outros passivos circulantes		1.698	149
		15.804	**4.507**
PATRIMÔNIO LÍQUIDO	6		
Capital social		185.641	41.841
Reservas de lucros		10.702	-
Prejuízos acumulados		(212)	(115)
Proventos excedentes da contabilidade societária		(13.591)	-
		182.540	**41.726**
TOTAL		**198.344**	**46.233**

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis regulatórias.

GRALHA AZUL TRANSMISSÃO DE ENERGIA S.A.
CNPJ N° 27.093.940/0001-29 | NIRE N° 42 2 0556106-8

DEMONSTRAÇÕES DOS RESULTADOS REGULATÓRIOS PARA OS EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2019 E 2018

(Em milhares de reais)

	31.12.2019	31.12.2018 (não auditado)
Custos operacionais		
Contribuições associativas	(155)	-
PREJUÍZO BRUTO	**(155)**	**-**
Despesas operacionais		
Despesas gerais e administrativas	-	(108)
PREJUÍZO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E DOS TRIBUTOS	**(155)**	**(108)**
Resultado financeiro	1	(7)
PREJUÍZO ANTES DOS TRIBUTOS	**(154)**	**(115)**
Imposto de renda e contribuição social corrente e diferido		
Corrente	(9)	-
Diferido	66	-
	57	**-**
PREJUÍZO DO EXERCÍCIO	**(97)**	**(115)**

DEMONSTRAÇÕES DOS RESULTADOS ABRANGENTES REGULATÓRIOS PARA OS EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2019 E 2018

(Em milhares de reais)

	31.12.2019	31.12.2018 (não auditado)
PREJUÍZO DO EXERCÍCIO	**(97)**	**(115)**
RESULTADO ABRANGENTE DO EXERCÍCIO	**(97)**	**(115)**

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis regulatórias.

GRALHA AZUL TRANSMISSÃO DE ENERGIA S.A.
CNPJ N° 27.093.940/0001-29| NIRE N° 42 2 0556106-8

DEMONSTRAÇÕES DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO REGULATÓRIO PARA OS EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2019 E 2018

(Em milhares de reais)

			Reservas de lucros				
	Nota	Capital social	Reserva legal	Reserva de retenção de lucros	Proventos excedentes da contabilidade societária	Prejuízos acumulado	Total
Saldos em 31.12.2017 (não auditado)		**1**	**-**	**-**	**-**	**-**	**1**
Aumento de capital		41.840	-	-	-	-	41.840
Prejuízo do exercício		-	-	-	-	(115)	(115)
Saldos em 31.12.2018 (não auditado)	**6**	**41.841**	**-**	**-**	**-**	**(115)**	**41.726**
Aumento de capital		143.800	-	-	-	-	143.800
Prejuízo do exercício		-	-	-	-	(97)	(97)
Proventos excedentes da contabilidade societária		-	-	-	(13.591)	13.591	-
Destinações propostas à AGO:							
- Reserva legal		-	608	-	-	(608)	-
- Dividendos mínimos obrigatórios		-	-	-	-	(2.889)	(2.889)
- Reserva de lucros		-	-	10.094	-	(10.094)	-
Saldos em 31.12.2019	**6**	**185.641**	**608**	**10.094**	**(13.591)**	**(212)**	**182.540**

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis regulatórias.

GRALHA AZUL TRANSMISSÃO DE ENERGIA S.A.
CNPJ N° 27.093.940/0001-29| NIRE N° 42 2 0556106-8

DEMONSTRAÇÕES DOS FLUXOS DE CAIXA REGULATÓRIOS (MÉTODO INDIRETO) PARA OS EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2019 E 2018

(Em milhares de reais)

	31.12.2019	31.12.2018 (não auditado)
Fluxo de caixa das atividades operacionais		
Prejuízo antes dos tributos	(154)	(115)
Conciliação do prejuízo com o caixa gerado pelas operações:		
Outros	(15)	3
Lucro antes dos tributos ajustado	**(169)**	**(112)**
(Aumento) redução nos ativos		
Despesas de seguros a apropriar	143	(706)
Imposto de renda e contribuição social a recuperar	(64)	-
Outros ativos	(465)	(63)
Aumento nos passivos		
Outros passivos	1.517	146
Caixa gerado pelas operações	**962**	**(735)**
Pagamento de imposto de renda e contribuição social	(3)	-
Caixa líquido gerado pelas (utilizado nas) atividades operacionais	**959**	**(735)**
Atividades de investimento		
Aplicação no imobilizado	(144.475)	(41.005)
Caixa líquido das atividades de investimentos	**(144.475)**	**(41.005)**
Atividades de financiamento		
Aumento de capital	143.800	41.840
Caixa líquido das atividades de financiamento	**143.800**	**41.840**
Aumento de caixa e equivalentes de caixa	**284**	**100**
Conciliação do caixa e equivalentes de caixa		
Saldo inicial	101	1
Saldo final	385	101
Aumento no caixa e equivalentes de caixa	**284**	**100**
Transações que não envolveram o caixa e equivalentes de caixa		
Fornecedores de imobilizado	6.859	4.358

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis regulatórias.

GRALHA AZUL TRANSMISSÃO DE ENERGIA S.A.
CNPJ N° 27.093.940/0001-29| NIRE N° 42 2 0556106-8
NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS REGULATÓRIAS
EM 31 DE DEZEMBRO DE 2019 E 2018
(Em milhares de reais)

NOTA 1 – CONTEXTO OPERACIONAL

A Gralha Azul Transmissão de Energia S.A. ("Companhia" ou "Gralha Azul"), com sede no município de Florianópolis, estado de Santa Catarina (SC), foi constituída em 04.07.2017, com prazo de duração indeterminado. A Companhia tem como objeto social a transmissão de energia elétrica, podendo participar, como sócia, quotista ou acionista, de outras sociedades no setor de energia e de consórcios de empresas.

Em 15.12.2017, a Companhia arrematou no Leilão de Transmissão n° 02/2017, promovido pela Aneel, o Lote 1, localizado no estado do Paraná, que totaliza aproximadamente 1.000 km de extensão de linhas de transmissão. A Receita Anual Permitida (RAP) contratada no leilão foi R$ 231.725, a valores de 11.08.2017.

O prazo da concessão, incluindo a construção, a montagem, a operação e a manutenção das instalações de transmissão será de 30 anos, contados da data de assinatura do referido contrato, ocorrida em 08.03.2018, e o prazo limite para início da operação comercial é 09.03.2023.

Em 2019 a Companhia se tornou uma sociedade anônima e teve sua denominação social alterada de ENGIE Transmissão de Energia Ltda. para Gralha Azul Transmissão de Energia S.A.

A Companhia, nos exercícios de 2018 e 2019, não tinha funcionários e os seus administradores renunciaram ao direito de receber qualquer remuneração. A administração da Companhia é conduzida pela controladora indireta, ENGIE Brasil Energia. Até a presente data, a Gralha Azul não desempenhou qualquer atividade operacional.

NOTA 2 – APRESENTAÇÃO DAS DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS REGULATÓRIAS

As demonstrações contábeis regulatórias foram elaboradas e estão sendo apresentadas em conformidade com o Manual de Contabilidade do Setor Elétrico, aprovado pela Aneel por meio da Resolução Normativa n° 605, de 11.03.2014 e conforme as políticas contábeis estabelecidas na declaração de práticas contábeis.

As demonstrações contábeis para fins regulatórios são separadas das demonstrações contábeis societárias da Companhia. Há diferenças entre as práticas contábeis adotadas no Brasil, que compreendem os pronunciamentos do Comitê de Pronunciamentos Contábeis (CPC), os quais estão em conformidade com as normas internacionais de relatório financeiro (*International Financial Reporting Standards* – IFRS), emitidas pelo *International Accounting Standards Board* – IASB, e a base de preparação das informações previstas nas demonstrações contábeis para fins regulatórios, uma vez que as instruções contábeis para fins regulatórios especificam um tratamento ou divulgação alternativo em certos aspectos. Estas diferenças estão explicadas na Nota 8 – Conciliação do balanço patrimonial e da demonstração do resultado regulatórios e societários.

Quando as instruções contábeis regulatórias não tratam de uma questão contábil de forma específica, faz-se necessário seguir as práticas contábeis adotadas no Brasil. Adicionalmente, as demonstrações contábeis regulatórias podem não representar necessariamente uma visão verdadeira e adequada do desempenho financeiro ou posição financeira e patrimonial das informações preparadas em conformidade com as práticas contábeis adotadas no Brasil.

As demonstrações contábeis regulatórias ora apresentadas foram aprovadas pela Diretoria Executiva em 27.03.2020.

NOTA 3 – SUMÁRIO DAS PRINCIPAIS PRÁTICAS CONTÁBEIS

a) Imobilizado

Os ativos que compõem o imobilizado estão registrados ao custo de aquisição ou de construção.

b) Demais ativos e passivos circulantes e não circulantes

Os demais ativos são registrados ao custo de aquisição. As demais obrigações são registradas pelos valores conhecidos ou calculáveis, acrescidos, quando aplicável, dos correspondentes juros e variações monetárias incorridos.

NOTA 4 – IMOBILIZADO

Em 15.12.2017, a Companhia arrematou o Lote 1 do Leilão de Transmissão n° 02/2017, promovido pela Aneel, localizado no estado do Paraná, que totaliza, aproximadamente, 1.000 km de extensão de linhas de transmissão. A Receita Anual Permitida (RAP) apresentada pela Companhia foi de R$ 231.725, com deságio de 34,8% em relação à receita máxima determinada pela Aneel, de R$ 355.407.

O prazo da concessão do serviço público de transmissão, incluindo a construção, a montagem, a operação e a manutenção das instalações de transmissão será de 30 anos, contados da data de assinatura do contrato de concessão – 08.03.2018, e o prazo limite para início da operação comercial é 09.03.2023.

A composição do imobilizado apresenta apenas ativos em andamento, tendo em visto o estágio atual das obras, iniciadas em 2018, e está abaixo apresentada:

	Valor Bruto em 31.12.2018	Adições	Valor Bruto em 31.12.2019	Valor Líquido em 31.12.2019	Valor Líquido em 31.12.2018 (não auditado)
Ativo imobilizado em curso (AIC)					
Transmissão					
Terrenos	166	1.931	2.097	2.097	166
Edificações, obras civis e benfeitorias	966	1.287	2.253	2.253	966
Máquinas e equipamentos	18	160	178	178	18
Veículos	-	124	124	124	-
A ratear – Mão de obra própria	2.782	3.901	6.683	6.683	2.782
A ratear – Serviços de terceiros	30.947	36.136	67.083	67.083	30.947
A ratear – Outros	37	1.479	1.516	1.516	37
Adiantamento a fornecedores	6.133	2.275	8.408	8.408	6.133
Depósitos judiciais	54	41.246	41.300	41.300	54
Outros	4.260	62.795	67.055	67.055	4.260
TOTAL	**45.363**	**151.334**	**196.697**	**196.697**	**45.363**

	Valor Bruto em 31.12.2017	Adições	Valor Bruto em 31.12.2018	Valor Líquido em 31.12.2018 (não auditado)	Valor Líquido em 31.12.2017 (não auditado)
Ativo imobilizado em curso (AIC)					
Transmissão					
Terrenos	-	166	166	166	-
Edificações, obras civis e benfeitorias	-	966	966	966	-
Máquinas e equipamentos	-	18	18	18	-
A ratear – Mão de obra própria	-	2.782	2.782	2.782	-
A ratear – Serviços de terceiros	-	30.947	30.947	30.947	-
A ratear – Outros	-	37	37	37	-
Adiantamento a fornecedores	-	6.133	6.133	6.133	-
Depósitos judiciais	-	54	54	54	-
Outros	-	4.260	4.260	4.260	-
TOTAL	**-**	**45.363**	**45.363**	**45.363**	**-**

NOTA 5 – FORNECEDORES

O montante de R$ 11.217 (R$ 4.358 em 31.12.2018) é decorrente de fornecedores relacionados à construção da linha de transmissão da Companhia, cujo pagamento deverá ocorrer em 2020.

NOTA 6 – PATRIMÔNIO LÍQUIDO

a) Capital social

O capital social da Companhia, em 31.12.2019, é de R$ 185.641 (R$ 41.841 em 31.12.2018), representado por 185.641.000 ações ordinárias, nominativas e sem, das quais 185.640.999 pertencem à ENGIE Brasil Energias Complementares Participações Ltda. ("ECP") e 1 pertence à ENGIE Brasil Energia Comercializadora Ltda. ("EBC").

Em 2019 e 2018 foram aprovados aumentos de capital nos montantes de R$ 143.800 e 41.840, respectivamente, com a finalidade de viabilizar o plano de negócios da Companhia.

b) Reservas legal e dividendos mínimos obrigatórios

A Companhia constituiu reserva legal correspondente a 5% do lucro líquido. Os dividendos mínimos obrigatórios correspondem a 25% do lucro líquido ajustado.

c) Reserva de retenção de lucros

Em 31.12.2019, a Administração da Companhia está propondo a destinação do valor de R$ 10.094 para reserva de retenção de lucros, dos quais R$ 1.426 correspondem aos lucros acumulados do exercício de 2018. Estes recursos serão destinados a investimentos na linha de transmissão.

a) Proventos excedentes da contabilidade societária

Refere-se à diferença de distribuição do resultado da Companhia entre a contabilidade societária e a contabilidade regulatória.

NOTA 7 – COMPROMISSOS DE LONGO PRAZO

Em 08.03.2018, a Companhia, por meio de suas controladoras ECP e EBC, assinou o contrato de concessão referente ao Leilão de Transmissão n° 02/2017. A Companhia firmou contratos de construção das subestações e linhas de transmissão cujos compromissos futuros, em 31.12.2019, eram de R$ 1.433.428.

NOTA 8 – CONCILIAÇÃO DO BALANÇO PATRIMONIAL E DA DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO REGULATÓRIOS E SOsocietários

As demonstrações contábeis societárias são elaboradas em conformidade com as normas internacionais de relatório financeiro e pelas práticas contábeis adotadas no Brasil, que compreendem aquelas incluídas na legislação societária brasileira e os pronunciamentos, as orientações e as interpretações técnicas, emitidos pelo CPC e aprovados pelo Conselho Federal de Contabilidade – CFC e pela Comissão de Valores Mobiliários – CVM. Enquanto as demonstrações contábeis regulatórias seguem a regulamentação determinada pela Aneel. Dessa forma, uma vez que há diferenças entre as práticas contábeis societárias e regulatórias, faz-se necessária a apresentação da reconciliação das informações apresentadas seguindo as práticas contábeis regulatórias com as informações apresentadas seguindo as práticas contábeis societárias.

Balanço Patrimonial

		31.12.2019			31.12.2018 (não auditado)		
	Nota	Regulatório	Ajustes	Societário	Regulatório	Ajustes	Societário
ATIVO CIRCULANTE							
Banco conta movimento		385	-	385	101	-	101
Despesas de seguros a apropriar		144	-	144	144	-	144
Imposto de renda e contribuição social a recuperar		64	-	64	-	-	-
Outros ativos circulantes		119	-	119	59	-	59
		712	**-**	**712**	**304**	**-**	**304**
ATIVO NÃO CIRCULANTE							
Realizável a longo prazo							
Ativo de contrato	(i)	-	217.611	217.611	-	47.698	47.698
Despesas de seguros a apropriar		419	-	419	562	-	562
Imposto de renda e contribuição social diferidos		66	(66)	-	-	-	-
Outros ativos não circulantes		450	-	450	4	-	4
		935	**217.545**	**218.480**	**566**	**47.698**	**48.264**
Imobilizado	(i)	**196.697**	**(196.697)**	**-**	**45.363**	**(45.363)**	**-**
		197.632	**20.848**	**218.480**	**45.929**	**2.335**	**48.264**
TOTAL		**198.344**	**20.848**	**219.192**	**46.233**	**2.335**	**48.568**

	Nota	31.12.2019			31.12.2018 (não auditado)		
		Regulatório	Ajustes	Societário	Regulatório	Ajustes	Societário
PASSIVO CIRCULANTE							
Fornecedores		11.217	-	11.217	4.358	-	4.358
Dividendos		2.889	-	2.889	-	-	-
Outros passivos circulantes		1.698	-	1.698	149	-	149
		15.804	**-**	**15.804**	**4.507**	**-**	**4.507**
PASSIVO NÃO CIRCULANTE							
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(ii)	-	7.045	7.045	-	794	794
		-	**7.045**	**7.045**	**-**	**794**	**794**
PATRIMÔNIO LÍQUIDO							
Capital social		185.641	-	185.641	41.841	-	41.841
Reservas de lucros		10.702	-	10.702	-	-	-
Lucros (prejuízos) acumulados		(212)	212	-	(115)	1.541	1.426
Proventos excedentes da contabilidade societária		(13.591)	13.591	-	-	-	-
		182.540	**13.803**	**196.343**	**41.726**	**1.541**	**43.267**
TOTAL		**198.344**	**20.848**	**219.192**	**46.233**	**2.335**	**48.568**

Demonstração do resultado

	Nota	31.12.2019			31.12.2018 (não auditado)		
		Regulatório	Ajustes	Societário	Regulatório	Ajustes	Societário
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA		**-**	**169.913**	**169.913**	**-**	**47.698**	**47.698**
Receita de implementação de infraestrutura	(i)	-	155.364	155.364	-	46.571	46.571
Remuneração do ativo de contrato	(i)	-	14.549	14.549	-	1.127	1.127
LUCRO ANTES DOS CUSTOS GERENCIÁVEIS		**-**	**169.913**	**169.913**	**-**	**47.698**	**47.698**
Custos gerenciáveis – Parcela "B"							
Custo de implementação de infraestrutura	(i)	-	(151.334)	(151.334)	-	(45.363)	(45.363)
Outros custos operacionais		(155)	**-**	(155)	(108)	-	(108)
		(155)	**(151.334)**	**(151.489)**	**(108)**	**(45.363)**	**(45.471)**
(PREJUÍZO) LUCRO DA ATIVIDADE		**(155)**	**18.579**	**18.424**	**(108)**	**2.335**	**2.227**
Resultado financeiro		1	-	1	**(7)**	**-**	**(7)**
(PREJUÍZO) LUCRO ANTES DOS TRIBUTOS SOBRE O LUCRO		**(154)**	**18.579**	**18.425**	**(115)**	**2.335**	**2.220**
Imposto de renda e contribuição social corrente e diferido	(ii)	57	(6.317)	(6.260)	-	(794)	(794)
(PREJUÍZO) LUCRO LÍQUIDO DO EXERCÍCIO		**(97)**	**12.262**	**12.165**	**(115)**	**1.541**	**1.426**

Efeitos de contabilização de contratos de concessão

(i) Ativo de contrato, imobilizado, receita e custo de implementação de infraestrutura e remuneração do ativo de contrato

Na contabilidade societária, a parcela correspondente aos custos de construção, adicionadas de uma margem bruta residual, destinada a cobrir os custos de gestão da construção, é reconhecida como ativo de contrato em contrapartida de uma receita de implementação de infraestrutura. Os gastos decorrentes da construção da linha de transmissão são reconhecidos diretamente no resultado no exercício, na rubrica de "Custo de implementação da infraestrutura". Em contrapartida, para fins regulatórios estes gastos são reconhecidos no imobilizado e não há reconhecimento de receita de implementação de infraestrutura.

(ii) Imposto de renda e contribuição social diferidos

Os efeitos das diferenças acima apresentadas geram imposto de renda e contribuição social diferidos nas demonstrações societárias. Para fins regulatórios, esses efeitos não são considerados, conforme mencionado no item (i).

(Nominata de assinaturas das Demonstrações Contábeis Regulatórias em 31 de dezembro 2019, da Gralha Azul Transmissão de Energia S.A.)

DIRETORIA EXECUTIVA

José Luiz Jansson Laydner
Diretor Presidente

Patricia Fabiana Barbosa Pinto Farrapeira Muller
Diretora Administrativa e Financeira

Carlos Fernando Bandeira Holme
Diretor Técnico-Operacional

Marcio Daian Neves
Diretor de Implantação

DEPARTAMENTO DE CONTABILIDADE

Paulo Roberto Keller de Negreiros
Gerente do Departamento de Contabilidade
Contador - CRC RS-068193/O-2 T-SC

Deloitte Touche Tohmatsu
Rua Nunes Machado, 68,
The Five East Batel – 18º andar
80250-000 - Curitiba - PR
Brasil

Tel.: + 55 (41) 3312-1400
Fax: + 55 (41) 3312-1470
www.deloitte.com.br

RELATÓRIO DO AUDITOR INDEPENDENTE SOBRE AS DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS REGULATÓRIAS

Aos Acionistas, Conselheiros e Administradores da
Gralha Azul Transmissão de Energia S.A.

Opinião

Examinamos as demonstrações contábeis regulatórias da Gralha Azul Transmissão de Energia S.A. ("Companhia"), que compreendem o balanço patrimonial em 31 de dezembro de 2019 e as respectivas demonstrações do resultado, do resultado abrangente, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o exercício findo nessa data, bem como as correspondentes notas explicativas, incluindo o resumo das principais políticas contábeis. As demonstrações contábeis regulatórias foram elaboradas pela Administração da Companhia com base no Manual de Contabilidade do Setor Elétrico - MCSE, aprovado pela Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL por meio da Resolução Normativa nº 605, de 11 de março de 2014.

Em nossa opinião, as demonstrações contábeis regulatórias acima referidas apresentam adequadamente, em todos os aspectos relevantes, a posição patrimonial e financeira da Gralha Azul Transmissão de Energia S.A. em 31 de dezembro de 2019, o desempenho de suas operações e os seus fluxos de caixa para o exercício findo nessa data, de acordo com o MCSE, aprovado pela ANEEL por meio da Resolução Normativa nº 605, de 11 de março de 2014.

Base para opinião

Nossa auditoria foi conduzida de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria. Nossas responsabilidades, em conformidade com tais normas, estão descritas na seção a seguir intitulada "Responsabilidades do auditor pela auditoria das demonstrações contábeis regulatórias". Somos independentes em relação à Companhia, de acordo com os princípios éticos relevantes previstos no Código de Ética Profissional do Contador e nas normas profissionais emitidas pelo Conselho Federal de Contabilidade - CFC, e cumprimos com as demais responsabilidades éticas de acordo com essas normas. Acreditamos que a evidência de auditoria obtida é suficiente e apropriada para fundamentar nossa opinião.

Ênfase

Base de elaboração das demonstrações contábeis regulatórias

Chamamos a atenção para a nota explicativa nº 2 às demonstrações contábeis regulatórias, que descreve a base de elaboração dessas demonstrações contábeis regulatórias, que foram elaboradas para auxiliar a Companhia a cumprir os requisitos da ANEEL. Consequentemente, essas demonstrações contábeis regulatórias podem não ser adequadas para outro fim. Nossa opinião não contém ressalva relacionada a esse assunto.

Fase pré-operacional

Chamamos a atenção para a nota explicativa nº 1 às demonstrações contábeis regulatórias, que menciona que a Companhia encontra-se em fase pré-operacional, dependendo do suporte financeiro de seus acionistas para fazer frente aos compromissos financeiros. Nossa opinião não contém ressalva relacionada a esse assunto.

A Deloitte refere-se a uma ou mais entidades da Deloitte Touche Tohmatsu Limited, uma sociedade privada, de responsabilidade limitada, estabelecida no Reino Unido ("DTTL"), sua rede de firmas-membro, e entidades a ela relacionadas. A DTTL e cada uma de suas firmas-membro são entidades legalmente separadas e independentes. A DTTL (também chamada "Deloitte Global") não presta serviços a clientes. Consulte www.deloitte.com/about para obter uma descrição mais detalhada da DTTL e suas firmas-membro.

A Deloitte oferece serviços de auditoria, consultoria, assessoria financeira, gestão de riscos e consultoria tributária para clientes públicos e privados dos mais diversos setores. A Deloitte atende a quatro de cada cinco organizações listadas pela Fortune Global 500®, por meio de uma rede globalmente conectada de firmas-membro em mais de 150 países, trazendo capacidades de classe global, visões e serviços de alta qualidade para abordar os mais complexos desafios de negócios dos clientes. Para saber mais sobre como os cerca de 286.200 profissionais da Deloitte impactam positivamente nossos clientes, conecte-se a nós pelo Facebook, LinkedIn e Twitter.

© 2020. Para mais informações, contate a Deloitte Touche Tohmatsu Limited.

Outros assuntos

Auditoria dos valores correspondentes ao exercício anterior

Os valores correspondentes ao exercício findo em 31 de dezembro de 2018, apresentados para fins comparativos, não foram auditados por nós nem por outros auditores.

Demonstrações contábeis societárias

As demonstrações contábeis da Companhia do exercício findo em 31 de dezembro de 2019, de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil, não foram auditadas por nós nem por outros auditores.

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

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

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

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

Responsabilidades da Administração e da governança pelas demonstrações contábeis regulatórias

A Administração é responsável pela elaboração e adequada apresentação das demonstrações contábeis regulatórias de acordo com o MCSE, aprovado pela ANEEL por meio da Resolução Normativa nº 605, de 11 de março de 2014, e pelos controles internos que ela determinou como necessários para permitir a elaboração de demonstrações contábeis regulatórias livres de distorção relevante, independentemente se causada por fraude ou erro.

Na elaboração das demonstrações contábeis regulatórias, a Administração é responsável pela avaliação da capacidade de a Companhia continuar operando e divulgando, quando aplicável, os assuntos relacionados com a sua continuidade operacional e o uso dessa base contábil na elaboração das demonstrações contábeis regulatórias, a não ser que a Administração pretenda liquidar a Companhia ou cessar suas operações, ou não tenha nenhuma alternativa realista para evitar o encerramento das operações.

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

© 2020. Para mais informações, contate a Deloitte Touche Tohmatsu Limited.

Deloitte.

Responsabilidades do auditor pela auditoria das demonstrações contábeis regulatórias

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

Como parte de uma auditoria realizada de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria, exercemos julgamento profissional e mantemos ceticismo profissional ao longo da auditoria. Além disso:

- Identificamos e avaliamos os riscos de distorção relevante nas demonstrações contábeis regulatórias, independentemente se causada por fraude ou erro, planejamos e executamos procedimentos de auditoria em resposta a tais riscos, bem como obtemos evidência de auditoria apropriada e suficiente para fundamentar nossa opinião. O risco de não detecção de distorção relevante resultante de fraude é maior do que o proveniente de erro, já que a fraude pode envolver o ato de burlar os controles internos, conluio, falsificação, omissão ou representações falsas intencionais.

- Obtemos entendimento dos controles internos relevantes para a auditoria para planejarmos procedimentos de auditoria apropriados às circunstâncias, mas não com o objetivo de expressarmos opinião sobre a eficácia dos controles internos da Companhia.

- Avaliamos a adequação das políticas contábeis utilizadas e a razoabilidade das estimativas contábeis e respectivas divulgações feitas pela Administração.

- Concluímos sobre a adequação do uso, pela Administração, da base contábil de continuidade operacional e, com base nas evidências de auditoria obtidas, se existe incerteza relevante em relação a eventos ou condições que possam levantar dúvida significativa em relação à capacidade de continuidade operacional da Companhia. Se concluirmos que existe incerteza relevante, devemos chamar a atenção em nosso relatório de auditoria para as respectivas divulgações nas demonstrações contábeis regulatórias ou incluir modificação em nossa opinião, se as divulgações forem inadequadas. Nossas conclusões estão fundamentadas nas evidências de auditoria obtidas até a data de nosso relatório. Todavia, eventos ou condições futuras podem levar a Companhia a não mais se manter em continuidade operacional.

- Avaliamos a apresentação geral, a estrutura e o conteúdo das demonstrações contábeis regulatórias, inclusive as divulgações e se as demonstrações contábeis regulatórias representam as correspondentes transações e os eventos de maneira compatível com o objetivo de apresentação adequada.

© 2020. Para mais informações, contate a Deloitte Touche Tohmatsu Limited.

Deloitte.

Comunicamo-nos com os responsáveis pela governança a respeito, entre outros aspectos, do alcance planejado, da época da auditoria e das constatações significativas de auditoria, inclusive as eventuais deficiências significativas nos controles internos que identificamos durante nossos trabalhos.

Joinville, 27 de março de 2020

Deloitte Touche Tohmatsu

DELOITTE TOUCHE TOHMATSU
Auditores Independentes
CRC nº 2 SP 011609/O-8 "F" SC

Fernando de S. Leite

Fernando de Souza Leite
Contador
CRC nº 1 PR 050422/O-3

© 2020. Para mais informações, contate a Deloitte Touche Tohmatsu Limited.

Gralha Azul Transmissão de Energia S.A.

FLORIANOPOLIS, 27 de Março de 2020 CE-GAT-PR-0004/2020

Prezada Senhora

Ticiana Freitas de Souza

Superintendência de Fiscalização Econômica e Financeira - SFF - Agência Nacional de Energia Elétrica

RUA SGAN 603 Módulos I/J - 2º andar

CEP 70830-110 - BRASILIA - DF

Ref.: Termo de responsabilidade - Gralha Azul

Prezada Senhora,

Pelo presente Termo de Responsabilidade, declaramos sob as penas prevista em Lei, a veracidade das informações apresentadas à Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL, expressando o compromisso de observância e cumprimento das normas, procedimentos e exigências estabelecidos pela legislação do setor elétrico, bem como da ciência das penalidades às quais ficaremos sujeitos. Estamos cientes de que a falsidade das informações, bem como o descumprimento do compromisso ora assumido, além de obrigar a devolução de importâncias recebidas indevidamente, quando for o caso, sujeita a Outorgada às penalidades de multa do Grupo IV, inciso X, da Resolução Normativa nº 63, de 12 de maio de 2004, bem como os signatários, às previstas nos artigos 171 e 299, ambos do Código Penal.

RESOLUÇÃO NORMATIVA Nº 63, DE 12 DE MAIO DE 2004

Art. 7º - Constitui infração, sujeita à imposição da penalidade de multa do Grupo IV:

(...)

X - fornecer informação falsa a ANEEL;

CÓDIGO PENAL

Art. 171 – Obter, para si ou para outrem, vantagem ilícita, em prejuízo alheio, induzindo ou mantendo alguém em erro, mediante artifício, ardil ou qualquer outro meio fraudulento.

Art. 299 – Omitir, em documento público ou particular, declaração que devia constar, ou nele inserir ou fazer inserir declaração falsa ou diversa da que devia ser escrita, com o fim de prejudicar direito, criar, obrigação ou alterar a verdade sobre o fato juridicamente relevante.

Atenciosamente.

Finalizado eletronicamente por JOSE LUIZ JANSSON LAYDNER

JOSE LUIZ JANSSON LAYDNER
Diretor Presidente

Finalizado eletronicamente por PATRICIA FABIANA BARBOSA PINTO FARRAPEIRA MU

PATRICIA FABIANA BARBOSA PINTO FARRAPEIRA MU
Gerente da U.O. Gestão Financeira , Delegado

Finalizado eletronicamente por PAULO ROBERTO KELLER DE NEGREIROS

PAULO ROBERTO KELLER DE NEGREIROS

Contador - CRC: RS-068193/O-2 T-SC