DocuSign Envelope ID: C24A5C46-1B36-4C96-824F-F8F3D7A7DC7E

# Energias Eólicas do Ceará S.A.

Demonstrações Contábeis
Individuais e Consolidadas
Referentes ao Exercício Findo em
31 de Dezembro de 2020 e
Relatório do Auditor Independente

Deloitte Touche Tohmatsu Auditores Independentes

DocuSign Envelope ID: C24A5C46-1B36-4C96-824F-F8F3D7A7DC7E

Deloitte Touche Tohmatsu
Rua Orestes Guimarães, 538,
6º andar, salas 602, 603 e 604
89204-060 - Joinville - SC
Brasil

Tel.: + 55 (47) 3025-5155
Fax: + 55 (47) 3328-5155
www.deloitte.com.br

# RELATÓRIO DO AUDITOR INDEPENDENTE SOBRE AS DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS INDIVIDUAIS E CONSOLIDADAS

Aos Acionistas e Administradores da
Energias Eólicas do Ceará S.A.

## Opinião

Examinamos as demonstrações contábeis individuais e consolidadas da Energias Eólicas do Ceará S.A. ("Companhia"), identificadas como controladora e consolidado, respectivamente, que compreendem o balanço patrimonial em 31 de dezembro de 2020 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.

Em nossa opinião, as demonstrações contábeis individuais e consolidadas acima referidas apresentam adequadamente, em todos os aspectos relevantes, a posição patrimonial e financeira, individual e consolidada, da Energias Eólicas do Ceará S.A. em 31 de dezembro de 2020, o desempenho individual e consolidado de suas operações e os seus respectivos fluxos de caixa individuais e consolidados para o exercício findo nessa data, de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil.

## 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 individuais e consolidadas". Somos independentes em relação à Companhia e a suas controladas, 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.

## Outras informações que acompanham as demonstrações contábeis individuais e consolidadas e o relatório do auditor

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

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

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.

© 2021. Para mais informações, contate a Deloitte Touche Tohmatsu Limited.

DocuSign Envelope ID: C24A5C46-1B36-4C96-824F-F8F3D7A7DC7E

Deloitte.

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

**Responsabilidades da Administração pelas demonstrações contábeis individuais e consolidadas**

A Administração é responsável pela elaboração e adequada apresentação das demonstrações contábeis individuais e consolidadas de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil e pelos controles internos que ela determinou como necessários para permitir a elaboração de demonstrações contábeis livres de distorção relevante, independentemente se causada por fraude ou erro.

Na elaboração das demonstrações contábeis individuais e consolidadas, 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, a não ser que a Administração pretenda liquidar a Companhia e suas controladas ou cessar suas operações, ou não tenha nenhuma alternativa realista para evitar o encerramento das operações.

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

**Responsabilidades do auditor pela auditoria das demonstrações contábeis individuais e consolidadas**

Nossos objetivos são obter segurança razoável de que as demonstrações contábeis individuais e consolidadas, 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.

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 individuais e consolidadas, 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 e de suas controladas.

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

© 2021. Para mais informações, contate a Deloitte Touche Tohmatsu Limited.

DocuSign Envelope ID: C24A5C46-1B36-4C96-824F-F8F3D7A7DC7E

Deloitte.

- 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 e de suas controladas. Se concluirmos que existe incerteza relevante, devemos chamar a atenção em nosso relatório de auditoria para as respectivas divulgações nas demonstrações contábeis individuais e consolidadas 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 e suas controladas a não mais se manterem em continuidade operacional.

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

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

Joinville, 8 de abril de 2021

Deloitte Touche Tohmatsu

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

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



© 2021. Para mais informações, contate a Deloitte Touche Tohmatsu Limited.

DocuSign Envelope ID: C24A5C46-1B36-4C96-824F-F8F3D7A7DC7E

# ENERGIAS EÓLICAS DO CEARÁ S.A.

## Relatório da Administração e Demonstrações Contábeis dos exercícios findos em 31 de dezembro de 2020 e 2019

CNPJ n° 09.265.531/0001-80
NIRE n° 42 3 0004186-6
Endereço: Rua Paschoal Apóstolo Pítsica, 5064, Parte - Agronômica - Florianópolis - SC - CEP 88025-255

DocuSign Envelope ID: C24A5C46-1B36-4C96-824F-F8F3D7A7DC7E

# RELATÓRIO DA ADMINISTRAÇÃO

## Senhores Acionistas,

A Administração da Energias Eólicas do Ceará S.A. ("Companhia" ou "EEC"), 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 2020. 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

A Companhia é uma *holding* responsável pela exploração de quatro projetos eólicos no estado do Ceará (CE): Central Eólica Estrela ("Estrela"), Central Eólica Cacimbas ("Cacimbas"), Central Eólica Santa Mônica ("Santa Mônica") e Central Eólica Ouro Verde ("Ouro Verde") que, em conjunto com outras 4 centrais eólicas, formam o Conjunto Eólico Trairi.

| Energias Eólicas do Ceará | Capacidade Instalada (MW) | Garantia Física (MWm) |
|---|---|---|
| Central Eólica Estrela | 29,7 | 14,0 |
| Central Eólica Cacimbas | 18,9 | 10,2 |
| Central Eólica Santa Mônica | 18,9 | 10,0 |
| Central Eólica Ouro Verde | 29,7 | 13,2 |
| **TOTAL** | **97,2** | **47,4** |

A EEC não tem empregados e sua administração é realizada pela controladora indireta ENGIE Brasil Energia S.A., que cobra os seus honorários mediante contrato de prestação de serviços e reembolso das despesas com o pessoal diretamente alocado no Conjunto Eólico.

## 2. Controle Acionário

O controle acionário da Companhia pertence à ENGIE Brasil Energias Complementares Participações Ltda., uma *holding* controlada da ENGIE Brasil Energia. Sediada em Florianópolis, a ENGIE Brasil Energia é uma concessionária de uso do bem público, cuja principal área de atuação é a geração e a venda de energia elétrica. A ENGIE Brasil Energia também atua nos segmentos de *trading* de energia elétrica, de painéis solares, de transporte de gás e de transmissão de energia. No segmento de geração e venda de energia elétrica, implanta e opera empreendimentos de fontes convencionais, como hidrelétricas, termelétricas e usinas complementares — pequenas centrais hidrelétricas e usinas eólicas, a biomassa e fotovoltaicas – sendo a maior geradora privada de energia do país.

## 3. Ambiente Macroeconômico

O cenário pandêmico gerou retração econômica em todo o mundo, vivenciada no Brasil a partir de março de 2020 e refletida na queda de 4,1% do Produto Interno Bruto (PIB) do país, de acordo com os dados divulgados pelo Instituto Brasileiro de Geografia e Estatística (IBGE). Em 2019, o PIB havia registrado alta de 1,1%.

DocuSign Envelope ID: C24A5C46-1B36-4C96-824F-F8F3D7A7DC7E

Nesse contexto, a inflação acumulada foi de 4,5%, segundo o Índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplo (IPCA), publicado pelo Instituto Brasileiro de Geografia e Estatística (IBGE). No ano anterior, o IPCA foi de 4,3%. No mercado de trabalho, os efeitos da recuperação foram modestos até o quarto trimestre do ano, com taxa de desemprego em 13,1%, próximo às máximas históricas, conforme o IBGE.

A taxa básica de juros (Selic) fechou o ano, mais uma vez, no menor patamar histórico: 2,0% a.a., enquanto o dólar (Ptax) bateu a marca de R$ 5,19 – a moeda americana estava cotada em R$ 4,03 ao fim de 2019.

## 4. Desempenho Operacional

a) Central Eólica Estrela: Em 2020, a geração total bruta de Estrela alcançou 96,6 GWh, 8,0% abaixo da geração obtida em 2019, que foi de 105,0 GWh. O índice de disponibilidade, desconsiderando-se as paradas programadas, atingido no ano em análise foi de 91,1%, 2,1 p.p. inferior à obtida em 2019, que foi de 93,2%. Quando consideradas todas as paradas, a disponibilidade global no ano foi de 90,6%, 1,4 p.p. inferior à obtida em 2019, de 92,0%.
b) Central Eólica Cacimbas: Em 20120, a geração total bruta de Cacimbas alcançou 73,0 GWh, 6,0% inferior à geração verificada em 2019, que foi de 77,7 GWh. O índice de disponibilidade, desconsiderando-se as paradas programadas, atingido no ano em análise foi de 95,5%, 0,1 p.p. superior ao verificado em 2019, que foi de 95,4%. Quando consideradas todas as paradas, a disponibilidade global em 2020 foi de 94,8%, 0,2 p.p. acima da registrada em 2019, que foi de 94,6%.
c) Central Eólica Santa Monica: Em 2020, a geração total bruta de Santa Monica alcançou 67,4 GWh, inferior em 5,4% à geração verificada em 2019, que foi de 71,3 GWh. O índice de disponibilidade, desconsiderando-se as paradas programadas, atingido no ano em análise foi de 92,8%, 0,4 p.p. inferior à verificada em 2019, que foi de 93,2%. Quando consideradas todas as paradas, a disponibilidade global em 2019 foi de 92,0%, 0,1 p.p. abaixo da registrada em 2019, que foi de 92,1%.
d) Central Eólica Ouro Verde: Em 2020, a geração total bruta de Ouro Verde alcançou 84,7 GWh, 11,1%. inferior à geração verificada em 2019, que foi de 95,3 GWh. O índice de disponibilidade, desconsiderando-se as paradas programadas, atingido no ano em análise foi de 92,2% 2,5 p.p. superior à obtida em 2019, que foi de 89,7%. Quando consideradas todas as paradas, a disponibilidade global no ano foi de 87,5% 0,4 p.p. inferior à obtida em 2019, de 87,9%.

## 5. Desempenho Econômico-Financeiro

| Indicadores de resultado | 2020 | 2019 | Variação % |
|---|---|---|---|
| Receita operacional líquida | 70.269 | 81.887 | (14,2) |
| Lucro bruto | 29.045 | 40.927 | (29,0) |
| Margem bruta | 41,3% | 50,0% | (8,7) p.p. |
| Resultado do serviço (Ebit) | 27.795 | 40.322 | (31,1) |
| Ebitda (Lajida) | 48.760 | 60.288 | (19,1) |
| Margem Ebitda (Lajida) | 69,4% | 73,6% | (4,2) p.p. |
| Resultado financeiro | (22.517) | (24.486) | (8,0) |
| Lucro líquido do exercício | 2.664 | 11.920 | (77,7) |

DocuSign Envelope ID: C24A5C46-1B36-4C96-824F-F8F3D7A7DC7E

**Comentário sobre as principais variações**

A redução no Ebitda e a consequente queda no lucro apresentado deve-se, principalmente: (i) as reduções na receita relativos ao mecanismo de ressarcimento previsto nos contratos de energia elétrica firmados no ACR; e (ii) ao reconhecimento de receitas extraordinárias com sinistros ocorridos em períodos passados.

## 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 10% do lucro líquido ajustado, nos termos da Lei das Sociedades Anônimas; 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 2020.

## 8. Agradecimentos

A Administração da EEC agradece a contribuição de seus fornecedores, parceiros, acionistas, entidades governamentais, órgãos reguladores e a todos aqueles que contribuíram para o desempenho da Companhia no ano de 2020.

A Administração

DocuSign Envelope ID: C24A5C46-1B36-4C96-824F-F8F3D7A7DC7E

# ENERGIAS EÓLICAS DO CEARÁ S.A.

## CNPJ N° 09.265.531/0001-80 | NIRE N° 42 3 0004186-6

## BALANÇOS PATRIMONIAIS LEVANTADOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2020 E 2019

**(Em milhares de reais)**

| ATIVO | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| | | Controladora | | Consolidado | |
| | Nota | 31.12.2020 | 31.12.2019 | 31.12.2020 | 31.12.2019 |
| **ATIVO CIRCULANTE** | | | | | |
| Caixa e equivalentes de caixa | 4 | 2.851 | 1.121 | 75.386 | 29.566 |
| Contas a receber de clientes | 5 | - | - | 22.264 | 22.943 |
| Dividendos a receber | 7 | 420 | 2.901 | - | - |
| Créditos fiscais a recuperar | | 14 | 14 | 383 | 1.840 |
| Outros ativos circulantes | | 41 | - | 1.220 | 7.448 |
| | | **3.326** | **4.036** | **99.253** | **61.797** |
| **ATIVO NÃO CIRCULANTE** | | | | | |
| **Realizável a longo prazo** | | | | | |
| Depósitos vinculados | 6 | - | - | 12.969 | 12.972 |
| Outros ativos não circulantes | | 24 | 7 | 24 | 7 |
| | | **24** | **7** | **12.993** | **12.979** |
| **Investimentos** | **7** | **212.460** | **210.234** | **-** | **-** |
| **Imobilizado** | **8** | **-** | **-** | **447.708** | **467.622** |
| **Intangível** | | **-** | **-** | **7.026** | **7.327** |
| **Direito de uso de arrendamentos** | **11** | **-** | **-** | **11.188** | **11.746** |
| | | **212.484** | **210.241** | **478.915** | **499.674** |
| **TOTAL** | | **215.810** | **214.277** | **578.168** | **561.471** |

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis.

DocuSign Envelope ID: C24A5C46-1B36-4C96-824F-F8F3D7A7DC7E

# ENERGIAS EÓLICAS DO CEARÁ S.A.
## CNPJ N° 09.265.531/0001-80 | NIRE N° 42 3 0004186-6
## BALANÇOS PATRIMONIAIS LEVANTADOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2020 E 2019
**(Em milhares de reais)**

| PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| | | Controladora | | Consolidado | |
| | Nota | 31.12.2020 | 31.12.2019 | 31.12.2020 | 31.12.2019 |
| **PASSIVO CIRCULANTE** | | | | | |
| Fornecedores | | 1 | 1 | 2.310 | 3.558 |
| Financiamentos | 10 | - | - | 23.762 | 22.073 |
| Ressarcimentos às distribuidoras | 13 | - | - | 13.084 | 6.921 |
| Arrendamentos a pagar | 11 | - | - | 1.251 | 1.244 |
| Dividendos | | 253 | 1.132 | 253 | 1.132 |
| Outros passivos circulantes | | 1 | - | 927 | 2.310 |
| | | **255** | **1.133** | **41.587** | **37.238** |
| **PASSIVO NÃO CIRCULANTE** | | | | | |
| Financiamentos | 10 | - | - | 260.896 | 262.157 |
| Ressarcimentos às distribuidoras | 13 | - | - | 18.775 | 8.912 |
| Arrendamentos a pagar | 11 | - | - | 10.626 | 10.818 |
| Provisão para desmobilização | 8 | - | - | 30.729 | 29.202 |
| | | **-** | **-** | **321.026** | **311.089** |
| **PATRIMÔNIO LÍQUIDO** | **12** | | | | |
| Capital social | | 165.872 | 165.872 | 165.872 | 165.872 |
| Reservas de lucros | | 49.683 | 47.272 | 49.683 | 47.272 |
| | | **215.555** | **213.144** | **215.555** | **213.144** |
| **TOTAL** | | **215.810** | **214.277** | **578.168** | **561.471** |

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis.

DocuSign Envelope ID: C24A5C46-1B36-4C96-824F-F8F3D7A7DC7E

# ENERGIAS EÓLICAS DO CEARÁ S.A.
## CNPJ N° 09.265.531/0001-80| NIRE N° 42 3 0004186-6
## DEMONSTRAÇÕES DOS RESULTADOS DOS EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2020 E 2019
**(Em milhares de reais)**

| | | Controladora | | Consolidado | |
|---|---|---|---|---|---|
| | Nota | 31.12.2020 | 31.12.2019 | 31.12.2020 | 31.12.2019 |
| **RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA** | **13** | **-** | **-** | **70.269** | **81.887** |
| **Custos da energia vendida** | | | | | |
| Depreciação e amortização | 8 | - | - | (20.965) | (19.967) |
| Serviços de terceiros | | - | - | (11.421) | (9.865) |
| Encargos de uso da rede elétrica e de conexão | | - | - | (3.079) | (2.833) |
| Energia elétrica comprada | | - | - | (1.851) | (3.768) |
| Outros | | - | - | (3.908) | (4.527) |
| | | **-** | **-** | **(41.224)** | **(40.960)** |
| **LUCRO BRUTO** | | **-** | **-** | **29.045** | **40.927** |
| **Receitas (despesas) operacionais** | | | | | |
| Despesas com vendas, gerais e administrativas | | (25) | (21) | (1.250) | (665) |
| Outras receitas operacionais | | 35 | - | - | 60 |
| | | **10** | **(21)** | **(1.250)** | **(605)** |
| **Resultado de participações societárias** | **7** | | | | |
| Equivalência patrimonial | | 2.879 | 12.126 | - | - |
| Amortização de ágio | | (233) | (233) | - | - |
| | | **2.646** | **11.893** | **-** | **-** |
| **LUCRO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E DOS TRIBUTOS** | | **2.656** | **11.872** | **27.795** | **40.322** |
| **Resultado financeiro** | | | | | |
| Renda de aplicações financeiras | | 32 | 54 | 1.058 | 1.164 |
| Juros sobre depósitos vinculados | | - | - | 273 | 712 |
| Juros e variação monetária sobre financiamentos | 10 | - | - | (20.855) | (25.518) |
| Juros sobre arrendamentos a pagar | 11 | - | - | (1.186) | (1.244) |
| Outras (despesas) receitas financeiras, líquidas | | (33) | (1) | (1.807) | 400 |
| | | **(1)** | **53** | **(22.517)** | **(24.486)** |
| **LUCRO ANTES DOS TRIBUTOS SOBRE O LUCRO** | | **2.655** | **11.925** | **5.278** | **15.836** |
| **Imposto de renda e contribuição social** | **14** | | | | |
| Corrente | | (4) | (5) | (2.627) | (3.916) |
| Diferido | | 13 | - | 13 | - |
| | | **9** | **(5)** | **(2.614)** | **(3.916)** |
| **LUCRO LÍQUIDO DO EXERCÍCIO** | | **2.664** | **11.920** | **2.664** | **11.920** |
| **LUCRO POR AÇÃO (EM REAIS)** | | **0,01** | **0,07** | **0,01** | **0,07** |

## DEMONSTRAÇÕES DOS RESULTADOS ABRANGENTES DOS EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2020 E 2019
**(Em milhares de reais)**

| | Controladora | | Consolidado | |
|---|---|---|---|---|
| | 31.12.2020 | 31.12.2019 | 31.12.2020 | 31.12.2019 |
| **LUCRO LÍQUIDO DO EXERCÍCIO** | 2.664 | 11.920 | 2.664 | 11.920 |
| **RESULTADO ABRANGENTE DO EXERCÍCIO** | **2.664** | **11.920** | **2.664** | **11.920** |

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis.

DocuSign Envelope ID: C24A5C46-1B36-4C96-824F-F8F3D7A7DC7E

# ENERGIAS EÓLICAS DO CEARÁ S.A.
## CNPJ N° 09.265.531/0001-80 | NIRE N° 42 3 0004186-6
## DEMONSTRAÇÕES DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO
## PARA OS EXERCÍCIOS FINDO EM 31 DE DEZEMBRO DE 2020 E 2019
**(Em milhares de reais)**

| | | | Reservas de Lucros | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | Nota | Capital social | Reserva legal | Reserva de retenção de lucros | Lucros acumulados | Total |
| **Saldos em 31.12.2018** | | **179.902** | **2.374** | **40.599** | **-** | **222.875** |
| Lucro líquido do exercício | | - | - | - | 11.920 | 11.920 |
| Redução de capital | | (14.030) | - | - | - | (14.030) |
| -Dividendos intermediários | | - | - | (6.489) | - | (6.489) |
| Destinação proposta à AGO | | | | | | |
| -Reserva legal | | - | 596 | - | (596) | - |
| -Dividendos mínimos obrigatórios | | - | - | - | (1.132) | (1.132) |
| -Reserva de retenção de lucros | | - | - | 10.192 | (10.192) | - |
| **Saldos em 31.12.2019** | **12** | **165.872** | **2.970** | **44.302** | **-** | **213.144** |
| Lucro líquido do exercício | | - | - | - | 2.664 | 2.664 |
| Destinação proposta à AGO | | | | | | |
| -Reserva legal | | - | 133 | - | (133) | - |
| -Dividendos mínimos obrigatórios | | - | - | - | (253) | (253) |
| -Reserva de retenção de lucros | | - | - | 2.278 | (2.278) | - |
| **Saldos em 31.12.2020** | **12** | **165.872** | **3.103** | **46.580** | **-** | **215.555** |

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis.

DocuSign Envelope ID: C24A5C46-1B36-4C96-824F-F8F3D7A7DC7E

# ENERGIAS EÓLICAS DO CEARÁ S.A.
## CNPJ N° 09.265.531/0001-80| NIRE N° 42 3 0004186-6
## DEMONSTRAÇÕES DOS FLUXOS DE CAIXA (MÉTODO INDIRETO)
## DOS EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2020 E 2019
**(Em milhares de reais)**

| | Controladora | | Consolidado | |
|---|---|---|---|---|
| | 31.12.2020 | 31.12.2019 | 31.12.2020 | 31.12.2019 |
| **Fluxo de caixa das atividades operacionais** | | | | |
| Lucro antes dos tributos | 2.655 | 11.925 | 5.278 | 15.836 |
| Conciliação do lucro: | | | | |
| Resultado de participações societárias | (2.646) | (11.893) | - | - |
| Depreciação e amortização | - | - | 20.965 | 19.967 |
| Juros e variação monetária sobre financiamentos | - | - | 20.855 | 25.518 |
| Juros sobre depósitos vinculados | - | - | (273) | (712) |
| Juros sobre arrendamentos a pagar | - | - | 1.186 | 1.244 |
| Outros | (1) | - | 1.497 | (1.097) |
| **Resultado antes dos tributos ajustado** | **8** | **32** | **49.508** | **60.756** |
| Redução (aumento) nos ativos | | | | |
| Contas a receber de clientes | - | - | 667 | (3.571) |
| Créditos fiscais a recuperar | - | - | 1.457 | 2.146 |
| Outros ativos | (44) | (9) | 5.735 | 3.567 |
| Aumento (redução) nos passivos | | | | |
| Fornecedores | - | (1) | (870) | (94) |
| Ressarcimentos às distribuidoras | - | - | 16.026 | 15.832 |
| Outros passivos | (3) | (3) | (455) | 554 |
| **Caixa (utilizado pelas) gerado nas operações** | **(39)** | **19** | **72.068** | **79.190** |
| Pagamento de imposto de renda e contribuição social | - | (5) | (3.024) | (1.269) |
| Pagamentos de juros sobre financiamento | - | - | (10.137) | (23.852) |
| **Caixa líquido das atividades operacionais** | **(39)** | **14** | **58.907** | **54.069** |
| **Fluxo de caixa das atividades de investimento** | | | | |
| Dividendos recebidos de controladas | 2.901 | 11.000 | - | - |
| Redução de capital de controladas | - | 14.030 | - | - |
| Aplicação no imobilizado e no intangível | - | - | (570) | (989) |
| **Caixa líquido das atividades de investimento** | **2.901** | **25.030** | **(570)** | **(989)** |
| **Fluxo de caixa das atividades de financiamento** | | | | |
| Redução de capital | - | (14.030) | - | (14.030) |
| Captação de financiamento, líquida de custo de captação | - | - | 881 | (666) |
| Pagamento de financiamento | - | - | (11.171) | (21.684) |
| Depósitos vinculados ao serviço da dívida | - | - | 276 | 951 |
| Pagamento de arrendamento | - | - | (1.371) | (1.275) |
| Dividendos pagos | (1.132) | (11.000) | (1.132) | (11.000) |
| **Caixa líquido das atividades de financiamento** | **(1.132)** | **(25.030)** | **(12.517)** | **(47.704)** |
| **Aumento de caixa e equivalentes de caixa** | **1.730** | **14** | **45.820** | **5.376** |
| **Conciliação do caixa e equivalentes de caixa** | | | | |
| Saldo inicial | 1.121 | 1.107 | 29.566 | 24.190 |
| Saldo final | 2.851 | 1.121 | 75.386 | 29.566 |
| **Aumento de caixa e equivalentes de caixa** | **1.730** | **14** | **45.820** | **5.376** |
| Provisão para desmobilização | - | - | - | 29.202 |
| Adoção inicial - IFRS 16/CPC 06 (R2) | - | - | - | 12.304 |
| Compensação de imposto de renda e contribuição social | (1) | (195) | (707) | (246) |
| Fornecedores de imobilizado | - | - | 378 | (532) |

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis.

DocuSign Envelope ID: C24A5C46-1B36-4C96-824F-F8F3D7A7DC7E



## NOTA 1 - CONTEXTO OPERACIONAL

A Energias Eólicas do Ceará S.A. ("Companhia" ou "EEC") é uma sociedade anônima de capital fechado, com sede no município de Florianópolis, estado de Santa Catarina (SC) e foi constituída em 13.12.2007, com prazo de duração indeterminado. A Companhia tem como objeto social a participação, como *holding*, no capital de outras sociedades, quer como acionista ou sócia, ou em consórcios.

As eólicas controladas pela EEC são partes dos consórcios Trairí e Faísa-Trairí. As Centrais Eólicas Cacimbas e Santa Mônica possuem participações de 8,89% no Consórcio Trairí e de 4,44% no Faísa Trairí. Já as Centrais Eólicas Ouro Verde e Estrela possuem participação de 13,97% no Consórcio Trairí e de 6,98% no Faísa-Trairí. Os ativos, os passivos, as receitas e as despesas desses consórcios são reconhecidos diretamente nas demonstrações contábeis da consorciada, com base nas respectivas participações nos consórcios.

O Consórcio Trairí construiu a subestação Trairí e as linhas de conexão das usinas à esta subestação. Já o Consórcio Faísa-Trairí foi o responsável pela construção das linhas de transmissão à subestação Pecém (CE).

A Companhia não tem empregados e os seus administradores renunciaram ao direito de receber qualquer remuneração. A administração da Companhia é conduzida pela controladora indireta, ENGIE Brasil Energia S.A. ("ENGIE Brasil Energia"), que cobra pela prestação de serviços e solicita reembolso das despesas incorridas com pessoal diretamente dedicado às atividades das usinas.

Em 11.03.2020, a Organização Mundial da Saúde (OMS) caracterizou a propagação da Covid-19, doença causada pelo novo coronavírus, como pandemia, fazendo com que os países adotassem abordagens que possibilitem a prevenção de infecções, a preservação da vida e a minimização dos impactos decorrentes da referida doença. Em decorrência da pandemia, foram tomadas medidas restritivas no sentido de determinar o distanciamento social e o fechamento de estabelecimentos comerciais, além da paralisação da indústria. Estas medidas resultaram em desaceleração da cadeia de suprimentos e significativo impacto na economia global. Em 2020, a Companhia não apurou impactos em suas demonstrações contábeis decorrentes da pandemia.

Adicionalmente, em março de 2020, o BNDES aprovou medidas socioeconômicas para mitigar os efeitos da pandemia da Covid-19, dentre as quais a possibilidade de concessão da suspensão temporária por até seis meses em 2020 das parcelas do serviço da dívida (principal e juros) dos financiamentos contratados junto ao banco. Esta medida é denominada *standstill*. Diante das condições oferecidas pelo BNDES, as controladas da Companhia entenderam prudente a utilização desta medida, a qual foi aprovada, com efeito imediato, em 28.04.2020. Desta forma, ficou ratificada a suspensão dos pagamentos por seis meses consecutivos, entre os meses de maio e outubro de 2020, com a diluição por valores por todo o prazo remanescente dos financiamentos.

DocuSign Envelope ID: C24A5C46-1B36-4C96-824F-F8F3D7A7DC7E

## 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 sua gestão.

As demonstrações contábeis ora apresentadas foram aprovadas pela Diretoria Executiva em 08.04.2021.

**Base de consolidação**

As demonstrações contábeis consolidadas contemplam as informações da Companhia e de suas controladas, todas sediadas no Brasil, cujas práticas contábeis estão consistentes com as adotadas pela Companhia.

A consolidação das contas patrimoniais e de resultado ocorre pela soma dos saldos dos ativos, passivos, receitas e despesas, de acordo com as suas naturezas, ajustados pelas eliminações das transações realizadas entre as empresas consolidadas.

## NOTA 3 - SUMÁRIO DAS PRINCIPAIS PRÁTICAS CONTÁBEIS

**a) Instrumentos financeiros**

**a.1) Caixa e equivalentes de caixa**

São compostos pelos numerários em espécie, depósitos bancários à vista e aplicações financeiras com liquidez imediata e sem risco significativo de mudança de valor. Tais aplicações financeiras são mantidas com a finalidade de atender a compromissos de curto prazo, sendo mensuradas ao valor justo na data das demonstrações contábeis. As variações dos valores justos são registradas no resultado quando auferidas.

**a.2) Contas a receber de clientes**

São reconhecidas quando o recebimento do valor da contraprestação seja incondicional, ou seja, se fizer necessário apenas o transcorrer do tempo para sua ocorrência. São registradas inicialmente pelo valor justo da contraprestação a ser recebida e, posteriormente, mensuradas pelo custo amortizado.

**a.3) Depósitos vinculados**

São mantidos para atendimento às exigências legais e contratuais. São contabilizados inicialmente pelo valor depositado e, posteriormente, pelo custo amortizado.

**a.4) Financiamentos**

São reconhecidos inicialmente pelo valor justo, líquido dos custos incorridos nas captações e, posteriormente, são mensurados pelo custo amortizado utilizando-se o método de taxa de juros efetiva.

DocuSign Envelope ID: C24A5C46-1B36-4C96-824F-F8F3D7A7DC7E

**b) Investimentos**

Os investimentos em controladas são aqueles em que a Companhia está exposta ou tem direito a retornos variáveis decorrentes de seu envolvimento com a entidade, e tem a capacidade de interferir nesses retornos por meio do poder que exerce sobre ela.

Esses investimentos são avaliados pelo método da equivalência patrimonial nas demonstrações contábeis da controladora e consolidados integralmente para fins de apresentação das demonstrações contábeis consolidadas.

**c) Imobilizado**

É registrado ao custo de aquisição ou construção. Os juros e os demais encargos financeiros do financiamento, no período em que o imobilizado estava em construção, foram computados como custo do respectivo imobilizado. O valor presente do custo esperado para desmobilização de um ativo após seu uso, quando aplicável, é incluído no custo do respectivo ativo. Os custos dos ativos imobilizados são deduzidos da depreciação acumulada, a qual é calculada pelo método linear com base nas vidas úteis estimadas dos bens.

**d) Avaliação do valor de recuperação do imobilizado – *Impairment***

A Companhia avalia, no mínimo anualmente, os bens do ativo imobilizado com a finalidade de identificar evidências que possam levar a perdas de valores não recuperáveis das respectivas unidades geradoras de caixa, ou ainda, quando eventos ou alterações significativas indicarem que os seus valores contábeis possam não ser recuperáveis. Se identificado que o valor contábil do ativo excede o seu valor recuperável, essa provisão para perda (*impairment*) é reconhecida no resultado do exercício.

**e) Direito de uso de arrendamentos**

Os direitos de uso de arrendamentos, inicialmente, compreendem o passivo de arrendamento acrescido dos pagamentos antecipados. Esses ativos são depreciados com base na vigência dos contratos de arrendamento e avaliados no que se refere a perda por redução ao valor recuperável (*impairment*). Adicionalmente, são ajustados por qualquer nova remensuração dos passivos de arrendamento.

**f) Arrendamentos a pagar**

Os arrendamentos a pagar são inicialmente mensurados ao valor presente dos fluxos de pagamentos futuros, descontado pela taxa incremental de financiamento. Posteriormente, o passivo de arrendamento é mensurado pelo custo amortizado utilizando-se o método de taxa de juros efetiva e remensurado (com correspondente ajuste no direto de uso relacionado) quando há alteração nos pagamentos futuros motivada por atualizações monetárias ou alteração nas taxas de desconto. Adicionalmente, a Companhia aplica a isenção de reconhecimento de arrendamentos de curto prazo, ou seja, arrendamentos de ativos cujo prazo de arrendamento seja igual ou inferior a 12 meses a partir da data de início, e de ativos de baixo valor individual, os quais são reconhecidos como despesa ao longo do prazo do arrendamento.

**g) Imposto de renda e contribuição social**

São segregados no balanço patrimonial e no resultado entre impostos correntes e diferidos.

DocuSign Envelope ID: C24A5C46-1B36-4C96-824F-F8F3D7A7DC7E

**g.1) Imposto de renda e contribuição social correntes**

São calculados individualmente por entidade de acordo com as bases tributárias e as alíquotas vigentes na data da apresentação das demonstrações contábeis e são apresentados de forma líquida no balanço patrimonial, quando os tributos correspondem às mesmas entidades tributárias e serão quitados pelo valor líquido.

**g.2) Imposto de renda e contribuição social diferidos**

São calculados aplicando-se as alíquotas efetivas previstas para os exercícios sociais em que se espera realizar ou exigir as diferenças temporárias – diferenças entre o valor contábil dos ativos e dos passivos e sua base fiscal –, ou compensar os prejuízos fiscais e as bases negativas de contribuição social, quando aplicável. Esses tributos diferidos são integralmente apresentados no grupo "não circulante", de forma líquida, independente da expectativa de realização e da exigibilidade dos valores que lhes dão origem.

Imposto de renda e contribuição social diferidos são reconhecidos de acordo com a transação que originou o tributo diferido, seja no resultado, no resultado abrangente ou diretamente no patrimônio líquido.

**h) Provisão para desmobilização**

Os custos de desmobilização das usinas pertencentes às controladas da Companhia são provisionados com base no valor presente dos custos esperados para cumprir a obrigação, utilizando fluxos de caixa esperados, com base na melhor estimativa na data de reporte, e são reconhecidos em contrapartida dos custos do correspondente ativo. A atualização financeira da provisão é reconhecida na demonstração do resultado conforme incorrido. A provisão é revisada anualmente e quaisquer ajustes de estimativa são efetuados em contrapartida do custo do ativo.

**i) 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.

**j) Transações entre partes relacionadas**

As transações entre partes relacionadas são realizadas em condições e prazos firmados entre as partes e registradas de acordo com os termos contratados, as quais são atualizadas pelos encargos estabelecidos nos contratos.

**k) Receita de contrato com cliente**

A receita é mensurada com base na contraprestação precificada no contrato com o cliente, pelo valor justo da contrapartida recebida ou a receber, deduzida dos tributos incidentes sobre ela.

A receita é reconhecida conforme os contratos firmados, cuja obrigação de desempenho é atendida mensalmente, dado que o cliente simultaneamente recebe e consome os benefícios fornecidos pela Companhia, consequentemente, o valor da contraprestação reflete o valor justo a receber no momento em que a energia é efetivamente entregue ao cliente.

DocuSign Envelope ID: C24A5C46-1B36-4C96-824F-F8F3D7A7DC7E

**l) Operações controladas em conjunto**

Os ativos, passivos, receitas e despesas relativas à participação das controladas da Companhia nos Consórcios Trairí e Faísa-Trairi (entidades sem personalidade jurídica) são reconhecidos diretamente nas demonstrações contábeis das consorciadas.

**m) 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: (i) à vida útil do imobilizado; (ii) ao teste de redução ao valor recuperável dos ativos de longa duração; (iii) à provisão para desmobilização da Usina; e (iv) à estimativa da taxa incremental de arrendamento.

**n) Novas normas, alterações e interpretações**

O *International Accounting Standards Board* (IASB) e o Comitê de Pronunciamentos Contábeis (CPC) emitiram revisões às normas existentes, aplicáveis a partir de 01.01.2020. A relação destas revisões aplicáveis e adotadas pela Companhia e respectivos impactos é apresentada a seguir:

| Revisão e Normas impactadas | Correlação IASB | Data publicação (Brasil) | Aplicável a partir de | Impactos contábeis |
|---|---|---|---|---|
| **Revisão de Pronunciamentos Técnicos nº 14** | | | | |
| Pronunciamento Técnico CPC 00 (R2) - Estrutura Conceitual para Relatório Financeiro (*Conceptual Framework*) | *Conceptual Framework* | 10.12.2019 | 01.01.2020 | Sem impactos relevantes |
| Alterações anuais IASB - Ciclo de melhorias 2017-2019 | Diversos | 10.12.2019 | 01.01.2020 | Sem impactos relevantes |
| **Revisão de Pronunciamentos Técnicos nº 15** | | | | |
| Pronunciamento Técnico CPC 48 – Instrumentos Financeiros | IFRS 9 | 06.03.2020 | 01.01.2020 | Sem impactos relevantes |
| **Revisão de Pronunciamentos Técnicos nº 16** | | | | |
| Pronunciamento Técnico CPC 06 (R2) – Arrendamentos | IFRS 16 | 07.07.2020 | 01.01.2020 | Sem impactos relevantes |

**o) Novas normas, alterações e interpretações ainda não vigentes**

A partir de 01.01.2021, estarão vigentes os seguintes pronunciamentos, os quais não foram adotados antecipadamente pela Companhia:

| Revisão e Normas impactadas | Correlação IASB | Data publicação (Brasil) | Aplicável a partir de | Impactos contábeis |
|---|---|---|---|---|
| **Minuta da Revisão de Pronunciamentos Técnicos nº 17** Pronunciamentos Técnicos CPC 06 (R2) - Arrendamentos e CPC 48 – Instrumentos Financeiros. | IFRS 16 e 9 | 11.02.2021 | 01.01.2021 | Sem impactos relevantes |

DocuSign Envelope ID: C24A5C46-1B36-4C96-824F-F8F3D7A7DC7E

## NOTA 4 - CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA

| | Controladora | | Consolidado | |
|---|---|---|---|---|
| | 31.12.2020 | 31.12.2019 | 31.12.2020 | 31.12.2019 |
| Caixa e depósitos bancários à vista | 48 | 1.121 | 4.171 | 11.566 |
| Fundo de Investimento Exclusivo de Renda Fixa | 2.803 | - | 71.215 | 18.000 |
| | **2.851** | **1.121** | **75.386** | **29.566** |

A Companhia é participante do Fundo de Investimento Exclusivo de Renda Fixa de sua controladora indireta, ENGIE Brasil Energia, concentrando suas aplicações financeiras neste fundo. As operações realizadas pelo fundo possuem liquidez imediata, são remuneradas pela Selic e estão lastreadas em títulos públicos federais.

## NOTA 5 - CONTAS A RECEBER DE CLIENTES

| | Consolidado | |
|---|---|---|
| | 31.12.2019 | 31.12.2019 |
| Distribuidoras | 13.053 | 13.032 |
| Transações realizadas na CCEE | 9.061 | 9.727 |
| ENGIE Brasil Energia Comercializadora Ltda ("EBC") | 150 | 184 |
| | **22.264** | **22.943** |

Os saldos a receber de distribuidoras são recebidos em parcelas iguais em 20, 30 e 45 dias do mês subsequente ao mês de suprimento, enquanto os valores faturados mensalmente à CCEE são recebidos em aproximadamente 45 dias. Não havia valores vencidos em 31.12.2020 e 31.12.2019.

## NOTA 6 - DEPÓSITOS VINCULADOS

Em 31.12.2020, a Companhia mantinha R$ 12.969 (R$ 12.972 em 31.12.2019) relativos a garantias vinculadas ao contrato de financiamento. Essas garantias visam assegurar o pagamento dos serviços de dívida com o Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social (BNDES), bem como das despesas de operação e manutenção, e são constituídas pelo montante equivalente a 3 meses do serviço da dívida e das despesas contratuais de operação e de manutenção, respectivamente.

## NOTA 7 - INVESTIMENTOS

### a) Composição

| | Controladora | |
|---|---|---|
| | 31.12.2020 | 31.12.2019 |
| **Avaliação pelo método de equivalência patrimonial** | | |
| Equivalência patrimonial | 206.811 | 204.352 |
| Mais valia na aquisição de investimento | 5.649 | 5.882 |
| | **212.460** | **210.234** |

DocuSign Envelope ID: C24A5C46-1B36-4C96-824F-F8F3D7A7DC7E

## b) Avaliação pelo método de equivalência patrimonial

### b.1) Mutação dos investimentos

| | Ouro Verde | Santa Mônica | Cacimbas | Estrela | Total |
|---|---|---|---|---|---|
| **Saldos em 31.12.2018** | **67.189** | **41.729** | **44.616** | **62.131** | **215.665** |
| Redução de capital | (6.000) | (1.288) | (6.742) | - | (14.030) |
| Dividendos | (196) | (1.957) | (334) | (6.922) | (9.409) |
| Equivalência patrimonial | 2.065 | 2.960 | 3.515 | 3.586 | 12.126 |
| **Saldos em 31.12.2019** | **63.058** | **41.444** | **41.055** | **58.795** | **204.352** |
| Dividendos | - | (156) | (264) | - | (420) |
| Equivalência patrimonial | (1.454) | 1.639 | 2.784 | (90) | 2.879 |
| **Saldos em 31.12.2020** | **61.604** | **42.927** | **43.575** | **58.705** | **206.811** |

### b.2) Informações financeiras das controladas

| **Base 31.12.2020** | Ouro Verde | Santa Mônica | Cacimbas | Estrela |
|---|---|---|---|---|
| Ativo total | 169.690 | 112.112 | 113.099 | 174.688 |
| Passivo | 108.086 | 69.185 | 69.524 | 115.983 |
| Patrimônio Líquido | 61.604 | 42.927 | 43.575 | 58.705 |
| (Prejuízo) lucro líquido do exercício | (1.454) | 1.639 | 2.784 | (90) |

## c) Mais valia na aquisição de investimentos

A mais valia paga nas aquisições das controladas decorreram do valor justo dos projetos básicos ambientais, da certificação de geração de energia, das medições de ventos, das licenças ambientais prévias e dos contratos de arrendamentos adquiridos na combinação de negócios.

Estes ativos estão sendo amortizados nos prazos de autorizações das usinas, visto que os benefícios econômicos decorrentes das aquisições desses investimentos ocorrerão ao longo do prazo de autorização.

## d) Autorizações do Órgão Regulador

| | Capacidade | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| **Denominação** | **Instalada (MW)** | **Comercial (MWm)** | **Resolução Autorizativa** | **Data da Autorização** | **Vencimento** |
| Ouro Verde | 29,7 | 13,2 | 5.023 | 23.01.2015 | 22.01.2045 |
| Santa Mônica | 18,9 | 10,0 | 5.022 | 26.01.2015 | 25.01.2045 |
| Cacimbas | 18,9 | 10,2 | 5.040 | 05.02.2015 | 04.02.2045 |
| Estrela | 29,7 | 14,0 | 5.041 | 05.02.2015 | 04.02.2045 |
| | **97,2** | **47,4** | | | |

DocuSign Envelope ID: C24A5C46-1B36-4C96-824F-F8F3D7A7DC7E

## NOTA 8 - IMOBILIZADO

### a) Composição

| | | Consolidado | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| | | 31.12.2020 | | | 31.12.2019 |
| | Taxa média de depreciação | Custo | Depreciação acumulada | Valor líquido | Valor líquido |
| **Em serviço** | | | | | |
| Terrenos | - | 700 | - | 700 | 700 |
| Edificações e benfeitorias | 3,3% | 17.730 | (2.364) | 15.366 | 15.956 |
| Máquinas e equipamentos | 3,7% | 512.918 | (81.388) | 431.530 | 450.914 |
| Outros | 6,3% | 15 | (4) | 11 | 12 |
| | | **531.363** | **(83.756)** | **447.607** | **467.582** |
| **Em curso** | | **101** | **-** | **101** | **40** |
| | | **531.464** | **(83.756)** | **447.708** | **467.622** |

### b) Mutação do ativo imobilizado

| | Consolidado | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | Terrenos | Máquinas e equipamentos | Edificações e benfeitorias | Outros | Em curso | Total |
| **Saldos em 31.12.2018** | **700** | **439.137** | **16.621** | **13** | **1.765** | **458.236** |
| Ingressos | - | - | - | - | 103 | 103 |
| Ingressos - Provisão para desmobilização | - | - | - | - | 29.201 | 29.201 |
| Baixas | - | - | (810) | - | - | (810) |
| Transferências | - | 30.299 | 730 | - | (31.029) | - |
| Depreciação | - | (18.522) | (585) | (1) | - | (19.108) |
| **Saldos em 31.12.2019** | **700** | **450.914** | **15.956** | **12** | **40** | **467.622** |
| Ingressos | - | - | - | - | 192 | 192 |
| Baixas | - | (2) | - | - | - | (2) |
| Transferências | - | 131 | - | - | (131) | - |
| Depreciação | - | (19.513) | (590) | (1) | - | (20.104) |
| **Saldos em 31.12.2020** | **700** | **431.530** | **15.366** | **11** | **101** | **447.708** |

### b.1) Ingressos – Provisão para desmobilização

A Companhia mantém reconhecido em seu imobilizado a provisão dos custos decorrentes da desmobilização de seus parques eólicos, com base no valor presente dos fluxos de caixa esperados para o cumprimento da obrigação de retirada dos ativos relacionados a esses parques e de restauração do local ao final dos prazos de autorização. A taxa real de desconto utilizada para o cálculo do valor presente foi de 3,59%, baseado nas taxas de títulos públicos com vencimento similar ao do término das autorizações.

DocuSign Envelope ID: C24A5C46-1B36-4C96-824F-F8F3D7A7DC7E

## NOTA 9 - GERENCIAMENTO DE RISCOS E INSTRUMENTOS FINANCEIROS

A Companhia, para conduzir com mais eficiência o processo de avaliação de riscos dos seus negócios, segue integralmente as regras do Fórum de Gerenciamento de Riscos da ENGIE Brasil Energia, sua controladora indireta. Os negócios da Companhia, as condições financeiras e os resultados das operações podem ser afetados de forma adversa por qualquer um destes fatores de risco:

**a) Risco de mercado**

Esse risco está relacionado com a possibilidade de a Companhia vir a sofrer perdas por conta de flutuação de taxas de juros aplicadas aos seus passivos, resultando em efeitos em suas despesas financeiras. A Companhia está exposta às variações da TJLP, em decorrência dos financiamentos contratados por suas controladas.

A flutuação da TJLP tende a acompanhar as flutuações das taxas de juros e efeitos inflacionários. Desta forma, os financiamentos contratados tendem a estarem protegidos pelos contratos de energia, os quais possuem cláusula de reajuste inflacionário, com a aplicação de IPCA, representando, portanto, um *hedge* natural de longo prazo. Adicionalmente, o montante correspondente à parcela da TJLP que excede 6% a.a. é incorporado ao principal da dívida, fator que mitiga o impacto imediato no fluxo de caixa da Companhia, em caso de aceleração da TJLP.

A seguir é apresentado análise de sensibilidade preparada pela Companhia. O cenário-base provável para o ano de 2021 foi definido por meio das premissas disponíveis no mercado (Fonte: Relatório Focus do Banco Central do Brasil).

| | Variação | Cenário Provável | Sensibilidade | | |
|---|---|---|---|---|---|
| **Risco de variação** | **2020** | **2021** | **Provável** | **Δ + 25% (*)** | **Administração** |
| TJLP | 4,6% | 4,4% | -0,2 p.p. | 1,1 p.p. | 0,0 p.p. |

(*) Variações sobre o cenário provável de 2021.

A sensibilidade provável foi calculada com base nas variações entre os índices do ano de 2020 e os previstos no cenário provável para 2021, e demonstram os eventuais impactos adicionais no resultado da Companhia. As demais sensibilidades apresentadas foram apuradas com base (i) na variação de 25%; e (ii) das estimativas da Administração sobre o cenário projetado, as quais correspondem a avaliação da Administração de alteração razoavelmente possível nas taxas de juros e índices flutuantes para 2021. As variações que poderão impactar o resultado e, consequentemente, o patrimônio líquido consolidados de 2021, em comparação com o ano de 2020, caso tais cenários se materializem, são estas:

| | Saldos em 31.12.2020 | Sensibilidade | | |
|---|---|---|---|---|
| | | **Provável** | **Δ + 25%** | **Administração** |
| **Financiamentos** | | | | |
| TJLP | 284.658 | 426 | (2.911) | - |

DocuSign Envelope ID: C24A5C46-1B36-4C96-824F-F8F3D7A7DC7E

**b) Risco de gerenciamento de capital**

A Companhia administra o seu capital de modo a maximizar o retorno dos investidores por meio da otimização do saldo das dívidas e do patrimônio, buscando uma estrutura de capital e mantendo índices de endividamento e cobertura de dívida que proporcionem o retorno de capital aos seus investidores.

A estrutura de capital da Companhia é formada pelo endividamento líquido (financiamento, deduzido dos depósitos vinculados e do caixa e equivalentes de caixa) e pelo patrimônio líquido. A relação da dívida líquida pelo patrimônio líquido foi esta:

| | Consolidado | |
|---|---|---|
| | **31.12.2020** | **31.12.2019** |
| Dívida | 284.658 | 284.230 |
| (-) Depósitos vinculados ao serviço da dívida | (12.969) | (12.972) |
| (-) Caixa e equivalentes de caixa | (75.386) | (29.566) |
| **Dívida líquida** | **196.303** | **241.692** |
| **Patrimônio líquido** | **215.555** | **213.144** |
| **Dívida líquida / Patrimônio líquido** | **0,9** | **1,1** |

**c) Risco de crédito**

As transações relevantes para os negócios da Companhia em que há exposição ao risco de crédito são as vendas de energia e as aplicações financeiras.

Nas operações de venda de energia, a Companhia minimiza o seu risco de crédito por meio da utilização de um mecanismo de constituição de garantias envolvendo os recebíveis de seus clientes.

No que tange à aplicação no mercado financeiro, os recursos disponíveis da Companhia são alocados em um Fundo de Investimento Exclusivo de Renda Fixa, o qual tem como política a alocação de seu patrimônio em ativos de baixíssimo risco. Em 31.12.2020, esse fundo possuía 100% de sua carteira em ativos com risco de crédito do Governo Brasileiro, todos com liquidez diária. De acordo com o planejamento financeiro da Companhia, os recursos desse fundo serão utilizados no curto prazo, reduzindo substancialmente o risco de quaisquer efeitos significativos nos seus rendimentos, em decorrência de eventual redução da taxa básica de juros da economia brasileira.

**d) Risco de liquidez**

A Companhia, para assegurar a capacidade dos pagamentos de suas obrigações, utiliza uma política de caixa mínimo, revisada anualmente com base nas projeções de caixa e monitorada mensalmente. A gestão de aplicações financeiras tem foco em instrumentos de curtíssimo prazo, prioritariamente com vencimentos diários, de modo a promover máxima liquidez e fazer frente aos desembolsos.

No demonstrativo a seguir apresenta-se o perfil previsto de liquidação dos principais passivos financeiros da Companhia registrados em 31.12.2020. Os valores foram determinados com base nos fluxos de caixa não descontados previstos, considerando a estimativa de amortização de principal e pagamento de juros futuros, quando aplicável. Para a dívida com juros pós-fixados o valor foi obtido com base na curva de juros do encerramento do exercício.

DocuSign Envelope ID: C24A5C46-1B36-4C96-824F-F8F3D7A7DC7E

| | Consolidado | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| | Até 1 ano | De 2 a 3 anos | De 4 a 5 anos | Mais de 5 anos | Total |
| Fornecedores | 2.310 | - | - | - | 2.310 |
| Financiamentos | 41.587 | 78.589 | 72.567 | 216.087 | 408.830 |
| | **43.897** | **78.589** | **72.567** | **216.087** | **411.140** |

### e) Categoria dos instrumentos financeiros

| | Controladora | | Consolidado | |
|---|---|---|---|---|
| | 31.12.2020 | 31.12.2019 | 31.12.2020 | 31.12.2019 |
| **Ativos financeiros** | | | | |
| **Valor justo por meio do resultado** | | | | |
| Aplicações financeiras | 2.803 | - | 71.215 | 18.000 |
| **Custo amortizado** | | | | |
| Caixa e depósitos bancários à vista | 48 | 1.121 | 4.171 | 11.566 |
| Contas a receber de clientes | - | - | 22.264 | 22.943 |
| Depósitos vinculados | - | - | 12.969 | 12.972 |
| | **2.851** | **1.121** | **110.619** | **65.481** |
| **Passivos financeiros** | | | | |
| **Custo amortizado** | | | | |
| Fornecedores | 1 | 1 | 2.310 | 3.558 |
| Financiamentos | - | - | 284.658 | 284.230 |
| | **1** | **1** | **286.968** | **287.788** |

As aplicações financeiras estão avaliadas pelos preços cotados em mercado ativo (Nível 1).

## NOTA 10 - FINANCIAMENTOS

### a) Composição

| | Consolidado | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | 31.12.2020 | | | 31.12.2019 | | |
| | Circulante | Não circulante | Total | Circulante | Não circulante | Total |
| **BNDES** | | | | | | |
| Principal | 22.919 | 260.896 | **283.815** | 21.168 | 262.157 | **283.325** |
| Encargos | 843 | - | **843** | 905 | - | **905** |
| | **23.762** | **260.896** | **284.658** | **22.073** | **262.157** | **284.230** |

DocuSign Envelope ID: C24A5C46-1B36-4C96-824F-F8F3D7A7DC7E

### b) Mutação dos financiamentos

| | Consolidado | | |
|---|---|---|---|
| | Circulante | Não circulante | Total |
| **Saldos em 31.12.2018** | **22.055** | **282.859** | **304.914** |
| Juros e variação monetária | 24.640 | 878 | 25.518 |
| Custo de captação | - | (666) | (666) |
| Transferências | 20.914 | (20.914) | - |
| Amortização de principal | (21.684) | - | (21.684) |
| Amortização de juros | (23.852) | - | (23.852) |
| **Saldos em 31.12.2019** | **22.073** | **262.157** | **284.230** |
| Ingresso | 57 | 824 | 881 |
| Juros e variação monetária | 20.855 | - | 20.855 |
| Transferências | 2.085 | (2.085) | - |
| Amortização de principal | (11.171) | - | (11.171) |
| Amortização de juros | (10.137) | - | (10.137) |
| **Saldos em 31.12.2020** | **23.762** | **260.896** | **284.658** |

### c) Vencimentos dos financiamentos apresentados no passivo não circulante

| Consolidado | 31.12.2020 |
|---|---|
| 2022 | 22.858 |
| 2023 | 22.858 |
| 2024 | 22.858 |
| 2025 | 22.858 |
| 2026 | 22.858 |
| 2027 a 2033 | 146.606 |
| | **260.896** |

### d) Condições contratadas

| Bancos | Encargos | Vencimento | Principal e encargos |
|---|---|---|---|
| BNDES | TJLP + 2,18% a.a. | 07.2033 | Mensal |

### e) Garantias

As garantias são as seguintes: (i) alienação fiduciária de bens e equipamentos; (ii) totalidade das ações representativas do capital social; (iii) recebíveis e conta reserva do serviço da dívida.

### f) Compromissos contratuais (*covenants*)

| Dívida | *Covenants* | Medição em 31.12.2020 |
|---|---|---|
| BNDES | (i) Índice de cobertura do serviço da dívida[1] ≥ 1,3 | 2,34 |

(1) Índice de cobertura do serviço da dívida: Geração de caixa da atividade / Serviço da dívida.

Os compromissos financeiros estabelecidos nos contratos de financiamentos estão sendo cumpridos e são apurados anualmente, conforme estabelecido nestes contratos.

DocuSign Envelope ID: C24A5C46-1B36-4C96-824F-F8F3D7A7DC7E

## NOTA 11 - OPERAÇÕES DE ARRENDAMENTO

Em 01.01.2019, as controladas da Companhia reconheceram ativo de direito de uso e passivo de arrendamentos a pagar em decorrência da adoção das alterações do CPC 06 (R2). Em sua análise, a Companhia identificou os contratos de arrendamento dos terrenos nos quais estão instalados os parques eólicos de suas controladas. A vigência dos contratos é até 2047.

### a) Direito de uso de arrendamentos

A mutação do direito de uso está apresentada a seguir:

| | Consolidado |
|---|---|
| Adoção inicial | 12.304 |
| Depreciação | (558) |
| **Saldo em 31.12.2019** | **11.746** |
| Depreciação | (558) |
| **Saldo em 31.12.2020** | **11.188** |

O direito de uso de arrendamentos, quando da adoção inicial do CPC 06 (R2) no ano de 2019, foi mensurado considerando o custo do passivo de arrendamento acrescido dos adiantamentos de arrendamentos efetuados até a data de adoção do pronunciamento contábil, os quais totalizavam R$ 211.

### b) Arrendamentos a pagar

| | Consolidado | | |
|---|---|---|---|
| | Circulante | Não circulante | Total |
| Adoção inicial | 1.101 | 10.992 | 12.093 |
| Juros | 1.244 | - | 1.244 |
| Transferência | 174 | (174) | - |
| Amortizações | (1.275) | - | (1.275) |
| **Saldos em 31.12.2019** | **1.244** | **10.818** | **12.062** |
| Juros | 1.186 | - | 1.186 |
| Transferência | 192 | (192) | - |
| Amortizações | (1.371) | - | (1.371) |
| **Saldos em 31.12.2020** | **1.251** | **10.626** | **11.877** |

Os arrendamentos a pagar foram mensurados ao valor presente dos fluxos de pagamentos futuros. A taxa de desconto utilizada para cálculo do valor presente foi de 10,2% e representa a taxa incremental de financiamento.

DocuSign Envelope ID: C24A5C46-1B36-4C96-824F-F8F3D7A7DC7E

### c) Vencimentos dos arrendamentos a pagar apresentados no passivo não circulante

| Consolidado | Saldo passivo arrendamento |
|---|---|
| 2022 | 1.189 |
| 2023 | 1.078 |
| 2024 | 976 |
| 2025 | 885 |
| 2026 | 802 |
| 2027 a 2031 | 3.010 |
| 2032 a 2036 | 1.506 |
| 2037 em diante | 1.180 |
| | **10.626** |

### d) Pagamentos de arrendamentos de aluguéis variáveis

Nos exercícios findos em 31.12.2020 e 31.12.2019, a Companhia não reconheceu montantes referente a despesas relacionadas ao pagamento de aluguéis variáveis.

## NOTA 12 - PATRIMÔNIO LÍQUIDO

### a) Capital social

O capital social da Companhia em 31.12.2020 e 31.12.2019 era de R$ 165.872, representado por 165.871.804 ações ordinárias nominativas e sem valor nominal, das quais 165.871.803 pertencem à controladora ECP e 1 pertence à controladora indireta ENGIE Brasil Energia.

### b) Reservas de lucros e dividendos mínimos obrigatórios

A Companhia constituiu reserva legal correspondente a 5% do lucro líquido. Os dividendos mínimos obrigatórios correspondem a 10% do lucro líquido ajustado.

## NOTA 13 - CONCILIAÇÃO DA RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA

A tabela a seguir apresenta a conciliação entre a receita operacional bruta e a receita operacional líquida apresentada nas demonstrações dos resultados.

| | Consolidado | |
|---|---|---|
| | 31.12.2020 | 31.12.2019 |
| **RECEITA OPERACIONAL BRUTA** | | |
| Suprimento e fornecimento de energia elétrica | 70.703 | 73.299 |
| ENGIE Brasil Energia Comercializadora Ltda ("EBC") | 1.695 | 4.277 |
| Transações no mercado de curto prazo | 497 | 2.405 |
| | **72.895** | **79.981** |
| **DEDUÇÕES DA RECEITA OPERACIONAL** | | |
| PIS e Cofins | (2.667) | (4.261) |
| **OUTRAS RECEITAS** | | |
| Multas contratuais por indisponibilidade | - | 6.167 |
| Outras | 41 | - |
| **RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA** | **70.269** | **81.887** |

DocuSign Envelope ID: C24A5C46-1B36-4C96-824F-F8F3D7A7DC7E

Em 2020, as receitas auferidas às distribuidoras foram reduzidas pelo reconhecimento de R$ 22.110 (R$ 14.983 em 31.12.2019), relativos ao mecanismo de ressarcimento previsto nos contratos de energia elétrica firmados no ACR, líquidos de PIS e Cofins. Tal reconhecimento foi feito em contrapartida da rubrica "Ressarcimentos às distribuidoras", a qual, em 31.12.2020, apresentava saldo de R$ 13.084 (R$ 6.921 em 31.12.2019) no passivo circulante e R$ 18.775 (R$ 8.912 em 31.12.2019) no passivo não circulante.

## NOTA 14 - CONCILIAÇÃO DOS TRIBUTOS, NO RESULTADO

| | Consolidado | | | |
|---|---|---|---|---|
| | 2020 | | 2019 | |
| | IR | CSLL | IR | CSLL |
| **Receita operacional bruta** | **72.895** | **72.895** | **79.981** | **79.981** |
| % de presunção do lucro | 8% | 12% | 8% | 12% |
| **Lucro presumido sobre receita operacional** | **5.832** | **8.747** | **6.398** | **9.598** |
| Receita financeira | 1.408 | 1.408 | 2.667 | 2.667 |
| Outros | 41 | 41 | 4.306 | 4.306 |
| **Base de cálculo** | **7.281** | **10.196** | **13.371** | **16.571** |
| Alíquotas | 25% | 9% | 25% | 9% |
| **Imposto de renda e contribuição social** | **(1.820)** | **(918)** | **(3.343)** | **(1.491)** |
| Outros | - | - | - | 21 |
| Diferença de cálculo na controladora e controlada tributada pelo lucro real | - | 4 | 584 | 241 |
| Adicional de 10% sobre lucro até R$ 20 mensais | 120 | - | 72 | - |
| **Imposto de renda e contribuição social – resultado** | **(1.700)** | **(914)** | **(2.687)** | **(1.229)** |

## NOTA 15 - COMPROMISSOS DE LONGO PRAZO

### a) Contrato de venda de energia elétrica

Em agosto de 2015, o Conjunto Eólico Trairi comercializou 46,0 MW no Leilão de Energia Nova promovido pela Aneel, ao preço médio de venda de R$ 188,45/MWh, pelo prazo de 20 anos. O início do suprimento da energia negociada no leilão ocorreu em 01.01.2019, após postergação de 1 ano solicitada pela Aneel através do Mecanismos de Compensação de Sobras e Déficits (MCSD A-0) e de negociações bilaterais entre geradores e distribuidoras. O compromisso futuro, na data base 31.12.2020, é de R$ 1.578.335 (R$ 1.607.352 em 31.12.2019).

### b) Contrato de Operação e Manutenção (O&M)

As controladas da Companhia mantêm contrato de operação e manutenção, vigente até 2027. Os valores contratados são atualizados, anualmente, pelo Índice de Preços ao Consumidor Amplo (IPCA). O compromisso futuro, na data base 31.12.2020, era de R$ 62.332 (R$ 70.004 em 31.12.2019).

DocuSign Envelope ID: C24A5C46-1B36-4C96-824F-F8F3D7A7DC7E

**c) Contrato de Uso do Sistema de Transmissão (CUST)**

As controladas da EEC mantêm contratos de uso do sistema de transmissão com o Operador Nacional do Sistema Elétrico (ONS), com vigência até a data de extinção da autorização da unidade geradora da Companhia ou a extinção da transmissora, o que ocorrer primeiro. Em 31.12.2020, o valor das obrigações futuras provenientes destes contratos totalizava R$ 70.030 (R$ 71.214 em 31.12.2019).

## NOTA 16 - SEGUROS

A Companhia é participante da apólice de seguro internacional de danos à propriedade e interrupção de negócios – Property Damage and Business Interruption (PDBI) – do programa de seguros de sua controladora indireta ENGIE Brasil Energia. O Conjunto Eólico Trairi participa da referida apólice, sendo cobertos danos materiais incorridos à usina, incluindo a linha de transmissão, e lucros cessantes, no valor de R$ 1.185.064 e R$ 227.536, respectivamente. A vigência do seguro vai até 31.05.2021.

## NOTA 17 - TRANSAÇÕES ENTRE PARTES RELACIONADAS

**a) Prestação de serviços administrativos e financeiros**

A Companhia mantém contrato com a sua controladora indireta ENGIE Brasil Energia, vigente a partir do início de suas operações, com duração de quatro anos, cujo objeto é a prestação de serviços administrativos e financeiros. Os valores contratados são reajustados anualmente pela variação do INPC.

DocuSign Envelope ID: C24A5C46-1B36-4C96-824F-F8F3D7A7DC7E

*(Nominata de assinaturas das Demonstrações Contábeis em 31 de dezembro de 2020, da ENERGIAS EÓLICAS DO CEARÁ S.A.).*

## DIRETORIA EXECUTIVA

DocuSigned by:
5DABDA04D0DD4BD...
José Luiz Jansson Laydner
Diretor Presidente

DocuSigned by:
AE080478281C4A1...
Paulo Roberto Keller de Negreiros
Diretor Administrativo e Financeiro

DocuSigned by:
A5E1ECCFC1BA473...
Sergio Roberto Maes
Diretor Técnico-Operacional

## DEPARTAMENTO DE CONTABILIDADE

DocuSigned by:
0BEFDF9081F2431...
Gabriela Kowalski Oliveira de Mattos
Contadora - CRC SC 034594/O-0