# ENERGIAS EÓLICAS DO NORDESTE S.A.

## Relatório da Administração e Demonstrações Contábeis dos exercícios findos em 31 de dezembro de 2015 e 2014

CNPJ n.º 09.277.762/0001-04
NIRE 42 3 0003484-3

Endereço: Rua Paschoal Apóstolo Pítsica, nº 5064 – parte – Agronômica – Florianópolis – CEP 88025-255

# RELATÓRIO DA ADMINISTRAÇÃO

## Senhores Acionistas,

A Administração da Energias Eólicas do Nordeste S.A. ("Companhia" ou "EEN") tem a satisfação de submeter à sua apreciação o Relatório da Administração e as Demonstrações Contábeis, acompanhadas do Relatório dos Auditores Independentes, relativas ao exercício social findo em 31 de dezembro de 2015. As informações estão apresentadas em milhares de reais, exceto quando especificado em contrário.

## 1. Perfil Institucional

A EEN é uma *holding* responsável pelo desenvolvimento e implantação do Complexo Eólico Trairí, no Estado do Ceará (CE) composto pelos parques eólicos Trairí, Guajiru, Mundaú e Fleixeiras I, cujas autorizações foram outorgadas pela Aneel, na condição de produtoras independentes de energia, respectivamente, para as seguintes empresas: Central Eólica Trairí S.A. (Trairí), Central Eólica Guajiru S.A. (Guajiru), Central Eólica Mundaú (Mundaú) e Central Eólica Fleixeiras I (Fleixeiras I).

## 2. Controle Acionário

O controle acionário da Companhia pertence à Tractebel Energias Complementares Participações Ltda. (TBLP), uma *holding* controlada da Tractebel Energia S.A. (Tractebel Energia).

## 3. Agradecimentos

A Administração da Companhia agradece a todos seus fornecedores, parceiros, entidades governamentais, órgãos reguladores, em especial à controladora Tractebel Energias Complementares Participações Ltda., e a todos aqueles que contribuíram para as atividades desempenhadas pela Companhia.

A Administração

# ENERGIAS EÓLICAS DO NORDESTE S.A.

**CNPJ nº 09.277.762/0001-04 | NIRE nº 42 3 0003484-3**

**BALANÇOS PATRIMONIAIS LEVANTADOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2015 E 2014**
**(Em milhares de reais)**

## ATIVO

| | | Controladora | | Consolidado | |
|---|---|---|---|---|---|
| | Nota | 31.12.2015 | 31.12.2014 | 31.12.2015 | 31.12.2014 |
| **ATIVO CIRCULANTE** | | | | | |
| Caixa e equivalentes de caixa | 4 | 36 | 171 | 7.544 | 6.095 |
| Contas a receber de clientes | 5 | - | - | 8.545 | 8.030 |
| Dividendos a receber de controladas | | 2.816 | 2.850 | - | - |
| Créditos fiscais a recuperar | | - | - | 125 | 3.137 |
| Adiantamentos concedidos | | - | - | 413 | 431 |
| Partes relacionadas | | 200 | 388 | 200 | 502 |
| Outros ativos circulantes | | 219 | 24 | 1.715 | 1.687 |
| | | **3.271** | **3.433** | **18.542** | **19.882** |
| **ATIVO NÃO CIRCULANTE** | | | | | |
| **Realizável a longo prazo** | | | | | |
| Créditos fiscais a recuperar | | - | - | 567 | 125 |
| Depósitos vinculados | 6 | 27.538 | - | 70.921 | 41.024 |
| Outros ativos não circulantes | | - | 27 | 360 | 474 |
| | | **27.538** | **27** | **71.848** | **41.623** |
| **Investimentos em controladas** | 7 | **214.811** | **210.995** | **-** | **-** |
| **Imobilizado** | 8 | **-** | **-** | **459.455** | **479.998** |
| **Intangível** | | **-** | **-** | **16.956** | **16.685** |
| | | **242.349** | **211.022** | **548.259** | **538.306** |
| **TOTAL** | | **245.620** | **214.455** | **566.801** | **558.188** |

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis.

# ENERGIAS EÓLICAS DO NORDESTE S.A.

**CNPJ nº 09.277.762/0001-04 | NIRE nº 42 3 0003484-3**

**BALANÇOS PATRIMONIAIS LEVANTADOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2015 E 2014**

**(Em milhares de reais)**

## PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO

| | | Controladora | | Consolidado | |
|---|---|---|---|---|---|
| | **Nota** | **31.12.2015** | **31.12.2014** | **31.12.2015** | **31.12.2014** |
| **PASSIVO CIRCULANTE** | | | | | |
| Fornecedores | 9 | 17 | 27 | 4.676 | 6.609 |
| Dividendos | 11 | 14.114 | 6.840 | 14.115 | 6.840 |
| Financiamentos | 10 | - | - | 24.246 | 24.095 |
| Outros passivos circulantes | | 17 | 1 | 602 | 455 |
| | | **14.148** | **6.868** | **43.639** | **37.999** |
| **PASSIVO NÃO CIRCULANTE** | | | | | |
| Financiamentos | 10 | - | - | 290.635 | 312.602 |
| Provisões Cíveis | | - | - | 1.055 | - |
| | | **-** | **-** | **291.690** | **312.602** |
| **PATRIMÔNIO LÍQUIDO** | **11** | | | | |
| Capital social | | 185.043 | 184.513 | 185.043 | 184.513 |
| Reserva de lucros | | 46.429 | 23.074 | 46.429 | 23.074 |
| | | **231.472** | **207.587** | **231.472** | **207.587** |
| **TOTAL** | | **245.620** | **214.455** | **566.801** | **558.188** |

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis.

# ENERGIAS EÓLICAS DO NORDESTE S.A.

**CNPJ nº 09.277.762/0001-04 | NIRE nº 42 3 0003484-3**

**DEMONSTRAÇÕES DO RESULTADO PARA OS EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2015 E 2014**

**(Em milhares de reais)**

| | | Controladora | | Consolidado | |
|---|---|---|---|---|---|
| | Nota | 31.12.2015 | 31.12.2014 | 31.12.2015 | 31.12.2014 |
| **RECEITA LÍQUIDA DE VENDAS** | 12 | **-** | **-** | **94.650** | **85.848** |
| **CUSTO DA ENERGIA VENDIDA** | | | | | |
| Pessoal | | - | - | (524) | (300) |
| Materiais | | - | - | (341) | (376) |
| Serviços de operação e manutenção | | | | (4.878) | (4.123) |
| Serviços de terceiros | | - | - | (3.757) | (2.308) |
| Encargos de uso da rede elétrica | | - | - | (3.746) | (2.834) |
| Depreciação e amortização | | - | - | (23.519) | (22.367) |
| Aluguéis | | - | - | (2.191) | (1.877) |
| Outros | | - | - | (1.674) | (999) |
| | | **-** | **-** | **(40.630)** | **(35.184)** |
| **LUCRO BRUTO** | | **-** | **-** | **54.020** | **50.664** |
| **(DESPESAS) RECEITAS OPERACIONAIS** | | | | | |
| **Despesas gerais e administrativas** | | **(43)** | **(89)** | **(575)** | **(461)** |
| **Outras receitas operacionais** | | **-** | **-** | **198** | **-** |
| **Resultado de participações societárias** | | | | | |
| Equivalência patrimonial | 7 | 29.647 | 28.622 | - | - |
| Amortização de ágio | 7 | (585) | (560) | - | - |
| | | **29.062** | **28.062** | **-** | **-** |
| **LUCRO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO** | | **29.019** | **27.973** | **53.643** | **50.203** |
| **RECEITAS (DESPESAS) FINANCEIRAS** | | | | | |
| Renda de aplicações | | 17 | 86 | 726 | 1.225 |
| Renda de depósitos vinculados | | 2.162 | - | 6.824 | 2.598 |
| Juros sobre financiamentos | | - | - | (27.769) | (24.539) |
| Outras receitas (despesas) financeiras, líquidas | | 1 | (2) | (43) | (190) |
| | | **2.180** | **84** | **(20.262)** | **(20.906)** |
| **LUCRO ANTES DOS TRIBUTOS** | | **31.199** | **28.057** | **33.381** | **29.297** |
| Imposto de renda | | (412) | - | (1.922) | (905) |
| Contribuição social | | (157) | - | (829) | (335) |
| **LUCRO LÍQUIDO DO EXERCÍCIO** | | **30.630** | **28.057** | **30.630** | **28.057** |

A Companhia não possui resultados abrangentes, razão pela qual não apresenta uma demonstração específica.

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis.

# ENERGIAS EÓLICAS DO NORDESTE S.A.

**CNPJ nº 09.277.762/0001-04 | NIRE nº 42 3 0003484-3**

## DEMONSTRAÇÃO DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO
## PARA OS EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2015 E 2014
**(Em milhares de reais)**

| | CAPITAL SOCIAL | RESERVA LEGAL | RESERVAS DE RETENÇÂO DE LUCROS | LUCROS (PREJUÍZOS) ACUMULADOS | TOTAL |
|---|---|---|---|---|---|
| **SALDOS EM 31.12.2013** | **178.513** | **93** | **1.588** | **-** | **180.194** |
| Aumento de capital | 6.000 | - | - | - | 6.000 |
| Lucro líquido do exercício | - | - | - | 28.057 | 28.057 |
| Destinações proposta à AGO: | | | | | |
| - Reserva legal | - | 1.403 | - | (1.403) | - |
| - Reserva de retenção de lucros | - | - | 19.990 | (19.990) | - |
| - Dividendos minímos obrigatórios | - | - | - | (6.664) | (6.664) |
| **SALDOS EM 31.12.2014** | **184.513** | **1.496** | **21.578** | **-** | **207.587** |
| Aumento de capital | 530 | - | - | - | 530 |
| Lucro líquido do exercício | - | **-** | - | 30.630 | 30.630 |
| Destinações proposta à AGO: | | | | | |
| - Reserva legal | - | 1.531 | - | (1.531) | - |
| - Reserva de retenção de lucros | - | **-** | 21.824 | (21.824) | - |
| - Dividendos minímos obrigatórios | - | **-** | - | (7.275) | (7.275) |
| **SALDOS EM 31.12.2015** | **185.043** | **3.027** | **43.402** | **-** | **231.472** |

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis.

# ENERGIAS EÓLICAS DO NORDESTE S.A.

**CNPJ nº 09.277.762/0001-04 | NIRE nº 42 3 0003484-3**

**DEMONSTRAÇÕES DOS FLUXOS DE CAIXA (MÉTODO INDIRETO)**

**PARA OS EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2015 E 2014**

**(Em milhares de reais)**

| | Controladora | | Consolidado | |
|---|---|---|---|---|
| | **31.12.2015** | **31.12.2014** | **31.12.2015** | **31.12.2014** |
| **Fluxo de caixa das atividades operacionais** | | | | |
| **Lucro antes dos tributos** | **31.199** | **28.057** | **33.381** | **29.297** |
| Ajuste para conciliar o lucro: | | | | |
| Resultado de participações societárias | (29.062) | (28.062) | - | - |
| Depreciação e amortização | - | - | 23.519 | 22.367 |
| Juros sobre financiamentos | - | - | 27.769 | 24.539 |
| Juros sobre depósitos vinculados | (2.162) | - | (6.824) | (2.596) |
| Outros | - | - | 330 | 6 |
| **(Prejuízo) Lucro do exercício ajustado** | **(25)** | **(5)** | **78.175** | **73.613** |
| (Aumento) redução nos ativos | | | | |
| Contas a receber de clientes | - | - | (515) | (2.729) |
| Créditos fiscais a recuperar | (168) | - | 3.263 | 6.023 |
| Depósitos vinculados | (25.376) | - | (23.073) | (25.612) |
| Outros ativos | 188 | 434 | (287) | (224) |
| (Redução) aumento nos passivos | | | | |
| Fornecedores | (10) | (243) | 252 | (1.806) |
| Outros passivos | (181) | (10) | (1.287) | (645) |
| **Caixa gerado pelas (utilizado nas) operações** | **(25.572)** | **176** | **56.528** | **48.620** |
| Pagamento de juros sobre financiamentos | - | - | (26.509) | (25.524) |
| Pagamento de imposto de renda e contribuição social | (373) | - | (1.316) | (481) |
| **Caixa líquido gerada pelas (utilizado nas) operações** | **(25.945)** | **176** | **28.703** | **22.615** |
| **Atividades de investimento** | | | | |
| Dividendos recebidos de controladas | 25.680 | - | - | - |
| Aumento de capital em controladas | (400) | (7.100) | - | - |
| Aplicação no imobilizado | - | - | (4.625) | (46.417) |
| Aplicação no intangível | - | - | (83) | (432) |
| **Caixa líquido das atividades de investimento** | **25.280** | **(7.100)** | **(4.708)** | **(46.849)** |
| **Atividades de financiamento** | | | | |
| Aumento de capital | 530 | 6.000 | 530 | 6.000 |
| Financiamentos obtidos | - | - | - | 849 |
| Financiamentos pagos | - | - | (23.076) | (22.997) |
| **Caixa líquido das atividades de financiamento** | **530** | **6.000** | **(22.546)** | **(16.148)** |
| **(Redução) Aumento de caixa e equivalentes de caixa** | **(135)** | **(924)** | **1.449** | **(40.464)** |
| **Conciliação do caixa e equivalentes de caixa** | | | | |
| Saldo inicial | 171 | 1.095 | 6.095 | 46.559 |
| Saldo final | 36 | 171 | 7.544 | 6.095 |
| **(Redução) Aumento de caixa e equivalentes de caixa** | **(135)** | **(924)** | **1.449** | **(40.464)** |

**Continua na próxima página**

**Continuação**

| | | | | |
|---|---|---|---|---|
| **Transações que não envolveram o caixa e equivalentes de caixa** | | | | |
| Fornecedores de ativo imobilizado | - | - | 2.754 | 4.939 |
| Reavaliação de provisões relacionadas ao direito de uso de servidão | - | - | 733 | - |
| Juros de financiamentos capitalizados | - | - | - | 1.027 |
| Transferência entre ativo imobilizado e intangível | - | - | - | 1.975 |
| Dividendos mínimos obrigatórios | 7.275 | 6.664 | 7.275 | 6.664 |
| Imposto de renda e contribuição social compensados | 171 | - | 772 | 847 |

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis.

# ENERGIAS EÓLICAS DO NORDESTE S.A.

**CNPJ nº 09.277.762/0001-04 | NIRE nº 42 3 0003484-3**

**NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS DE 31 DE DEZEMBRO DE 2015 E 2014**

**(Em milhares de reais, exceto quando indicado de forma diferente)**

## 1 - CONTEXTO OPERACIONAL

A Energias Eólicas do Nordeste S.A. (EEN), nova denominação da Trairí Energia Eólica S.A., com sede no Município de Florianópolis, Estado de Santa Catarina, foi constituída em 12.12.2007, com a denominação de Energia Eólica do Brasil (EEB), com prazo de duração indeterminado. A Companhia tem como objeto social participar no capital de outras sociedades, quer como acionista ou sócia, ou em consórcios, construir, operar e manter unidades de geração de energia elétrica e negociar títulos ou instrumentos advindos de benefícios ambientais resultantes de atividades de geração de energia elétrica ou outra.

Os Parques Eólicos Trairí e Guajiru deram início à operação comercial em novembro de 2013. Já os Parques Fleixeiras e Mundaú iniciaram sua operação comercial em janeiro e abril de 2014, respectivamente.

As eólicas controladas pela EEN são partes dos consórcios Trairí e Faísa-Trairí. As Centrais Eólicas Mundaú, Guajiru e Fleixeiras I possuem participações de 26% e 13%, respectivamente, a Eólica Trairí de 22% e 11%, respectivamente. 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 EEN não tem empregados e os seus administradores renunciaram ao direito de receber qualquer remuneração.

## 2 - APRESENTAÇÃO DAS DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS

As demonstrações contábeis foram preparadas em conformidade com as práticas contábeis adotadas no Brasil (BRGAAP), sendo utilizado o custo histórico como base de valor e o real como moeda funcional.

A Administração, quando necessário, se baseia em julgamentos e estimativas para o registro de certas transações que afetam seus ativos, passivos, receitas e despesas, bem como a divulgação em notas explicativas.

**Base de consolidação**

As demonstrações contábeis consolidadas contemplam informações da controladora, EEN, e de suas controladas, cujas práticas contábeis estão consistentes. A EEN detém 99,99% de participação no capital social das seguintes sociedades de propósito específico: Central Eólica Trairí S.A.; Central Eólica Guajiru S.A.; Central Eólica Fleixeiras I S.A.; e Central Eólica Mundaú S.A.

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.

As demonstrações contábeis ora apresentadas foram aprovadas pela Diretoria Executiva em 25.04.2016.

## 3 - SUMÁRIO DAS PRINCIPAIS PRÁTICAS CONTÁBEIS

**a) Ativos e passivos financeiros**

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

São mantidos com a finalidade de atender os compromissos de caixa de curto prazo e compõem-se do saldo de caixa, depósitos bancários à vista e aplicações financeiras com liquidez imediata e sem risco significativo de mudança de valor de mercado. As aplicações financeiras são classificadas como equivalentes de caixa em função da intenção de resgate no curto prazo, estando registradas pelo custo de aquisição e 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 registradas inicialmente pelo valor da venda e posteriormente pelo custo amortizado.

**a.3) Depósitos vinculados**

Inicialmente são contabilizados pelo valor depositado e, posteriormente, são mensurados ao valor justo na data das demonstrações contábeis.

**a.4) Financiamentos**

São reconhecidos inicialmente pelo valor justo e posteriormente mensurados pelo custo amortizado utilizando-se o método de taxa de juros efetiva.

**b) Investimentos**

A Companhia detém investimentos em sociedades controladas e operações controladas em conjunto.

**b.1) Investimentos em empresas controladas direta**

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

**b.2) "Ágio" (direitos adquiridos) na aquisição de investimentos**

Na controladora, a diferença entre os valores pagos nas aquisições de controle e o valor do patrimônio líquido da sociedade investida está apresentada no investimento. No consolidado, estão reconhecidos no ativo intangível por corresponderem a direitos adquiridos em uma combinação de negócios.

**b.3) Operações em conjunto**

As controladas da Companhia possuem participações em consórcios que são qualificadas como operações em conjunto. Desta forma, os ativos, passivos, receitas e despesas relativas a estas operações são reconhecidas diretamente nas demonstrações contábeis das controladas, não se fazendo necessário, portanto, nenhum procedimento de consolidação dessas operações.

**c) Imobilizado**

É registrado ao custo de aquisição ou construção. A depreciação é calculada pelo método linear, com base nas taxas anuais estabelecidas pela Aneel, limitadas ao prazo de autorização da usina.

**d) Demais ativos e passivos circulantes e não circulantes**

Os demais ativos são registrados ao custo de aquisição e as demais obrigações pelos valores conhecidos ou calculáveis.

**e) Reconhecimento da receita de venda de energia**

A receita é mensurada pelo valor justo da contrapartida recebida ou a receber, deduzida dos impostos e dos eventuais descontos incidentes sobre a mesma.

**f) Contratos de arrendamento**

São considerados como operacional e, portanto, os valores contratados são reconhecidos no resultado durante a vigência do contrato.

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

O imposto de renda e a contribuição social correntes são calculados de acordo com as bases tributárias, considerando as normas e as alíquotas vigentes na data da apresentação das demonstrações contábeis. A controlada Guajiru apura o imposto de renda e a contribuição social pelo lucro presumido e as demais pelo lucro real.

## 4 - CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA

| | Controladora | | Consolidado | |
|---|---|---|---|---|
| | **31.12.2015** | **31.12.2014** | **31.12.2015** | **31.12.2014** |
| Caixa e depósitos bancários à vista | 31 | 16 | 135 | 76 |
| Fundo de Investimento Exclusivo - Operações Compromissadas | 5 | 155 | 7.409 | 6.019 |
| | **36** | **171** | **7.544** | **6.095** |

A Companhia é participante do Fundo de Investimento Exclusivo de Renda Fixa de sua controladora indireta, Tractebel 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.

## 5 - CONTAS A RECEBER DE CLIENTES

Referem-se aos valores vincendos, a receber da Tractebel Energia Comercializadora Ltda. (TBLC). A totalidade da energia gerada pelas empresas é vendida para a TBLC que, por sua vez, comercializa esta energia no Ambiente de Contratação Livre (ACL), em contratos de médio e longo prazo.

Os valores faturados mensalmente são recebidos em uma única parcela em 10 dias após o mês de competência do faturamento.

## 6 - DEPÓSITOS VINCULADOS

Referem-se aos valores aplicados em conta reserva em cumprimento às exigências contidas no contrato de financiamento com o Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social (BNDES), com o objetivo de garantir o pagamento dos serviços da dívida e os serviços relacionados à Operação e Manutenção (O&M).

## 7 - INVESTIMENTOS EM CONTROLADAS

### a) Composição

| | Controladora | |
|---|---|---|
| | **31.12.2015** | **31.12.2014** |
| **Avaliadas pelo método de equivalência patrimonial** | | |
| Equivalência Patrimonial | 203.287 | 198.886 |
| Ágio/direitos adquiridos | 11.524 | 12.109 |
| | **214.811** | **210.995** |

### b) Avaliadas pelo método de equivalência patrimonial

### b.1) Movimentação dos investimentos

| | **Fleixeiras I** | **Guajiru** | **Trairí** | **Mundaú** | **Total** |
|---|---|---|---|---|---|
| **Saldo em 31.12.2013** | **40.742** | **41.523** | **35.708** | **47.728** | **165.701** |
| Aumento de capital | 1.880 | - | 1.970 | 3.250 | 7.100 |
| Dividendos | (746) | (849) | (531) | (411) | (2.537) |
| Equivalência patrimonial | 8.625 | 8.935 | 5.587 | 5.475 | 28.622 |
| **Saldo em 31.12.2014** | **50.501** | **49.609** | **42.734** | **56.042** | **198.886** |
| Aumento de capital | - | - | 400 | - | 400 |
| Dividendos | (7.409) | (8.612) | (5.350) | (4.275) | (25.646) |
| Equivalência patrimonial | 7.287 | 10.255 | 6.030 | 6.075 | 29.647 |
| **Saldo em 31.12.2015** | **50.379** | **51.252** | **43.814** | **57.842** | **203.287** |

**b.2) Informações financeiras das controladas**

| Base 31.12.2015 | Fleixeiras I | Guajiru | Trairí | Mundaú |
|---|---|---|---|---|
| Ativo total | 138.161 | 136.444 | 115.712 | 136.967 |
| Passivo | 87.782 | 85.192 | 71.898 | 79.125 |
| Patrimônio Líquido | 50.379 | 51.252 | 43.814 | 57.842 |
| Lucro líquido do exercício | 7.287 | 10.255 | 6.030 | 6.075 |

**c) Ágio/direito de uso do ativo – Controladora**

| Empresas | Saldos em 31.12.2014 | Amortização | Saldos em 31.12.2015 |
|---|---|---|---|
| Fleixeiras I | 3.142 | (152) | 2.990 |
| Guajiru | 3.143 | (151) | 2.992 |
| Trairí | 2.658 | (130) | 2.528 |
| Mundaú | 3.166 | (152) | 3.014 |
| | **12.109** | **(585)** | **11.524** |

Os ágios/direitos de uso do ativo pagos 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 | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| Parque eólico | Instalada (MW) | Comercial (MW médios) | Resolução Autorizativa | Data da Autorização | Vencimento |
| Mundaú | 30,0 | 15,2 | 3.135 | 20.09.2011 | 27.08.2041 |
| Guajiru | 30,0 | 17,7 | 3.134 | 20.09.2011 | 27.08.2041 |
| Fleixeiras I | 30,0 | 16,6 | 3.133 | 20.09.2011 | 27.08.2041 |
| Trairí | 25,4 | 14,4 | 3.136 | 20.09.2011 | 27.08.2041 |
| | **115,4** | **63,9** | | | |

## 8 - IMOBILIZADO

### a) Composição

| | Consolidado | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| | | 31.12.2015 | | | 31.12.2014 |
| | Taxa média de depreciação % | Custo corrigido | Depreciação acumulada | Valor líquido | Valor líquido |
| **Em serviço** | | | | | |
| Edificações e benfeitorias | 4,55% | 495.263 | (47.222) | 448.041 | 468.823 |
| Máquinas e equipamentos | 3,33% | 11.546 | (877) | 10.669 | 10.955 |
| Móveis e utensílios | 6,25% | 35 | (3) | 32 | 34 |
| | | **506.844** | **(48.102)** | **458.742** | **479.812** |
| **Em curso** | | **713** | **-** | **713** | **186** |
| | | **507.557** | **(48.102)** | **459.555** | **479.998** |

### b) Mutação

| | Edificações e benfeitorias | Máquinas e equipamentos | Móveis e utensílios | Em curso | Total |
|---|---|---|---|---|---|
| **Saldo em 31.12.2013** | **357.111** | **8.473** | **7** | **114.386** | **479.977** |
| Ingressos | - | - | - | 28.861 | 28.861 |
| Recuperação de valores pagos | - | - | - | (6.323) | (6.323) |
| Transferências | 133.152 | 2.849 | 28 | (136.029) | - |
| Transferências para o Intangível | - | - | - | (709) | (709) |
| Depreciação | (21.440) | (367) | (1) | - | (21.808) |
| **Saldo em 31.12.2014** | **468.823** | **10.955** | **34** | **186** | **479.998** |
| Ingressos | - | - | - | 2.440 | 2.440 |
| Transferências | 1.818 | 95 | - | (1.913) | - |
| Baixas | (49) | - | - | - | (49) |
| Depreciação | (22.551) | (381) | (2) | - | (22.934) |
| **Saldo em 31.12.2015** | **448.041** | **10.669** | **32** | **856** | **459.455** |

## 9 - FORNECEDORES

### a) Composição

| | Controladora | | Consolidado | |
|---|---|---|---|---|
| | 31.12.2015 | 31.12.2014 | 31.12.2015 | 31.12.2014 |
| Encargos de uso da rede elétrica | - | - | 294 | 271 |
| Fornecedores de ativo imobilizado | - | - | 2.754 | 4.939 |
| Materiais e serviços | 17 | 27 | 1.628 | 1.399 |
| | **17** | **27** | **4.676** | **6.609** |

## 10 - FINANCIAMENTOS

### a) Mutação – Finaciamento BNDES

| | Circulante | Não circulante | Total |
|---|---|---|---|
| **Saldo em 31.12.2013** | **24.037** | **334.766** | **358.803** |
| Ingressos | - | 849 | 849 |
| Juros registrados no resultado | 24.539 | - | 24.539 |
| Juros capitalizados | 1.027 | - | 1.027 |
| Transferências | 23.013 | (23.013) | - |
| Amortização de principal | (22.997) | - | (22.997) |
| Pagamento de juros | (25.524) | - | (25.524) |
| **Saldo em 31.12.2014** | **24.095** | **312.602** | **336.697** |
| Juros registrados no resultado | 26.705 | 1.064 | 27.769 |
| Transferências | 23.031 | (23.031) | - |
| Amortização de principal | (23.076) | - | (23.076) |
| Pagamento de juros | (26.509) | - | (26.509) |
| **Saldo em 31.12.2015** | **24.246** | **290.635** | **314.881** |

### b) Vencimentos do financiamento apresentado no passivo não circulante

| Ano | Valor |
|---|---|
| 2017 | 23.097 |
| 2018 | 23.097 |
| 2019 | 23.097 |
| 2020 | 23.097 |
| 2021 | 23.097 |
| 2022 a 2026 | 115.484 |
| 2027 a 2029 | 59.666 |
| | **290.635** |

### c) Condições contratadas

| | |
|---|---|
| Juros: | TJLP + 2,51% a.a. (a parcela da TJLP que exceder 6% a.a. é incorporada ao principal) |
| Amortização: | Mensal até o vencimento do contrato, em julho de 2029 |

### d) 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; e (iv) Fiança corporativa da sua controladora indireta Tractebel Energia.

### e) Compromisso contratual (*covenant*)

Os *covenants* dos financiamentos (Índice de cobertura do serviço da dívida ≥ 1,3) começaram a ser exigido após o início do prazo de amortização da dívida e estão sendo cumpridos.

## 11 - PATRIMÔNIO LÍQUIDO

### a) Capital social

O capital social da Companhia, em 31.12.2015 é de R$ 185.043 (R$ 184.513 em 31.12.2014), representado por 4.626.086 ações ordinárias nominativas e sem valor nominal das quais 4.626.085 são de propriedade da controladora Tractebel Energias Complementares Participações Ltda. (TBLP) e 1 pertence à Tractebel Energia.

### b) Reserva legal e dividendos mínimos obrigatórios

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

### c) Reserva de retenção de lucros

A reserva foi constituída para fazer frente aos compromissos financeiros futuros da Companhia e em atendimento às exigências dos contratos de financiamentos das controladas firmados com o BNDES, que limita a distribuição ao mínimo obrigatório legal até 31 de dezembro de 2016.

## 12 - CONCILIAÇÃO DA RECEITA LÍQUIDA DE VENDA

Em atendimento às exigências do CPC 30 – Receitas, a tabela a seguir apresenta a conciliação entre a receita operacional bruta e a receita líquida de vendas:

| | Consolidado | |
|---|---|---|
| | **31.12.2015** | **31.12.2014** |
| **RECEITA OPERACIONAL BRUTA** | | |
| Suprimento de energia elétrica | 102.540 | 94.598 |
| **DEDUÇÕES DA RECEITA OPERACIONAL** | | |
| PIS e Cofins | (7.890) | (8.750) |
| **RECEITA LÍQUIDA DE VENDA** | **94.650** | **85.848** |

## 13 - GERENCIAMENTO DE RISCO INSTRUMENTOS FINANCEIROS

**a) Gestão de risco**

Para conduzir com mais eficiência o processo de avaliação de riscos dos seus negócios, a Companhia segue integralmente as regras do Comitê de Gerenciamento de Riscos da Tractebel 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 dos fatores de risco a seguir descritos.

**a.1) Risco de mercado**

Estes riscos estão relacionados com a possibilidade de a Companhia vir a sofrer perdas por conta de flutuação de taxas de juros aplicadas ao seu financiamento – a TJLP, resultando em efeitos em suas despesas financeiras.

**a.2) Risco de crédito**

Nas operações de aplicação no mercado financeiro, a Companhia prioriza a aplicação em títulos públicos, possuindo também política de determinação de limites de crédito para as instituições financeiras.

**a.3) Risco de liquidez**

A Companhia, no intuito de assegurar a capacidade dos pagamentos de suas obrigações de maneira conservadora, utiliza a política de caixa mínimo, revisado anualmente com base nas projeções de caixa e monitorado mensalmente

## 14 - COMPROMISSOS DE LONGO PRAZO

**a) Contratos de arrendamento**

As controladas da EEN mantêm contratos de arrendamento das áreas onde estão localizados os parques eólicos, com vigência até abril de 2032 – Guajiru, Mundaú e Fleixeiras – e julho de 2033 - Trairí, com possibilidade de renovação de acordo com a vontade das partes envolvidas. Os contratos preveem valores fixos até o início da operação comercial de cada parque eólico e um percentual sobre a receita durante a operação.

**b) Contratos de operação e manutenção**

As controladas da Companhia mantêm contratos de operação e manutenção de máquinas e equipamentos com a empresa Siemens Ltda., vigentes até 31.12.2018 e atualizados anualmente pelo Índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplo (IPCA).

**c) Contrato de uso do sistema de transmissão**

As controladas da EEN 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. Além destes contratos, a Eólica Trairí mantém contrato de conexão com a Transportadora Delmiro Gouveia S.A.

## 15 - TRANSAÇÕES COM PARTES RELACIONADAS

### a) Contratos de venda de energia elétrica

As controladas da Companhia possuem contratos de venda de energia com a Tractebel Energia Comercializadora Ltda., empresa controlada pela Tractebel Energia, pelo prazo de 20 anos, atualizados pelo IPCA. A quantidade e o valor remanescente por empresa são apresentados no quadro a seguir:

| | | Saldo remanescente | |
|---|---|---|---|
| **Empresa** | **MW médios** | **31.12.2015** | **31.12.2014** |
| Fleixeiras I | 16,6 | 452.753 | 450.521 |
| Guajiru | 17,7 | 484.104 | 481.718 |
| Trairí | 14,4 | 392.530 | 390.595 |
| Mundaú | 15,2 | 413.788 | 411.748 |

### b) Prestação de serviços administrativos e financeiros

As controladas da Companhia possuem contratos com a controladora indireta Tractebel Energia, vigentes a partir de 01.01.2014, com duração de quatro anos, que têm por finalidade a prestação dos serviços de gerenciamento, planejamento, controle e administração econômica, contábil, fiscal, jurídica, financeira, engenharia da operação e manutenção.

Os valores contratados são reajustados anualmente pela variação do Índice Nacional de Preço ao Consumidor (INPC). O valor anual consolidado dos contratos é de R$ 450 (base 2016).

*(Nominata de assinaturas das Demonstrações Contábeis em 31 de dezembro 2015, da Energias Eólicas do Nordeste S.A.)*

## DIRETORIA EXECUTIVA

José Carlos Cauduro Minuzzo
Diretor Presidente

Sergio Roberto Maes
Diretor Técnico-Operacional

Marcelo Cardoso Malta
Diretor Administrativo e Financeiro

## CONTADOR

Márcio dos Santos Rosa
CRC SC 023609/O-7

**KPMG Auditores Independentes**
Av. Prof. Othon Gama D´eça, 677 - Salas 603, 604 e 605 - Centro - Ed.The Office Avenida
88015-240 - Florianópolis, SC - Brasil
Caixa Postal 1420
88010-970 - Florianópolis, SC - Brasil

Telefone 55 (48) 3205-5300
Fax 55 (48) 3205-5301
Internet www.kpmg.com/BR

# Relatório dos auditores independentes sobre as demonstrações financeiras

Aos Conselheiros, Diretores e Acionistas da
Energias Eólicas do Nordeste S.A.
Florianópolis - SC

Examinamos as demonstrações financeiras da Energias Eólicas do Nordeste S.A. ("Companhia"), individuais e consolidadas, que compreendem o balanço patrimonial em 31 de dezembro de 2015 e as respectivas demonstrações do resultado, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o exercício findo naquela data, assim como o resumo das principais práticas contábeis e demais notas explicativas.

**Responsabilidade da administração sobre as demonstrações financeiras**
A administração da Companhia é responsável pela elaboração e adequada apresentação dessas demonstrações financeiras de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil, assim como pelos controles internos que ela determinou como necessários para permitir a elaboração de demonstrações financeiras livres de distorção relevante, independentemente se causada por fraude ou erro.

**Responsabilidade dos auditores independentes**
Nossa responsabilidade é a de expressar uma opinião sobre essas demonstrações financeiras com base em nossa auditoria, conduzida de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria. Essas normas requerem o cumprimento de exigências éticas pelos auditores e que a auditoria seja planejada e executada com o objetivo de obter segurança razoável de que as demonstrações financeiras estão livres de distorção relevante.

Uma auditoria envolve a execução de procedimentos selecionados para obtenção de evidência a respeito dos valores e divulgações apresentados nas demonstrações financeiras. Os procedimentos selecionados dependem do julgamento do auditor, incluindo a avaliação dos riscos de distorção relevante nas demonstrações financeiras, independentemente se causada por fraude ou erro. Nessa avaliação de riscos, o auditor considera os controles internos relevantes para a elaboração e adequada apresentação das demonstrações financeiras da Companhia para planejar os procedimentos de auditoria que são apropriados nas circunstâncias, mas não para fins de expressar uma opinião sobre a eficácia desses controles internos da Companhia. Uma auditoria inclui, também, a avaliação da adequação das práticas contábeis utilizadas e a razoabilidade das estimativas contábeis feitas pela administração, bem como a avaliação da apresentação das demonstrações financeiras tomadas em conjunto.

Acreditamos que a evidência de auditoria obtida é suficiente e apropriada para fundamentar nossa opinião.

**Opinião**
Em nossa opinião, as demonstrações financeiras acima referidas apresentam adequadamente, em todos os aspectos relevantes, a posição patrimonial e financeira da Energias Eólicas do Nordeste S.A. em 31 de dezembro de 2015, o desempenho de suas operações e os seus fluxos de caixa para o exercício findo naquela data, de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil.

Florianópolis, 28 de abril de 2016

KPMG Auditores Independentes
CRC SC-000071/F-8



Claudio Henrique Damasceno Reis
Contador CRC SC-024494/O-1