

**Eólica Mangue Seco 2 –
Geradora e Comercializadora
de Energia Elétrica S.A.**

**Demonstrações financeiras intermediárias em
30 de setembro de 2017 e relatório de revisão**



Relatório de revisão sobre as demonstrações Financeiras intermediárias

Aos Administradores e Acionistas
Eólica Mangue Seco 2 – Geradora e Comercializadora de Energia Elétrica S.A.

Introdução

Revisamos o balanço patrimonial da Eólica Mangue Seco 2 – Geradora e Comercializadora de Energia Elétrica S.A. (a "Companhia"), em 30 de setembro de 2017, e as respectivas demonstrações do resultado, do resultado abrangente, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de nove meses findo nessa data, assim como o resumo das principais políticas contábeis e demais notas explicativas.

A administração da Companhia é responsável pela elaboração e adequada apresentação dessas demonstrações financeiras intermediárias de acordo com o Pronunciamento Técnico CPC 21 - "Demonstração Intermediária". Nossa responsabilidade é a de expressar uma conclusão sobre essas demonstrações financeiras intermediárias com base em nossa revisão.

Alcance da revisão

Conduzimos nossa revisão de acordo com as normas brasileiras e internacionais de revisão de informações intermediárias (NBC TR 2410 - "Revisão de Informações Intermediárias Executada pelo Auditor da Entidade" e ISRE 2410 – *Review of Interim Financial Information Performed by the Independent Auditor of the Entity*, respectivamente). Uma revisão de informações intermediárias consiste na realização de indagações, principalmente às pessoas responsáveis pelos assuntos financeiros e contábeis, e na aplicação de procedimentos analíticos e de outros procedimentos de revisão. O alcance de uma revisão é significativamente menor do que o de uma auditoria conduzida de acordo com as normas de auditoria e, conseqüentemente, não nos permitiu obter segurança de que tomamos conhecimento de todos os assuntos significativos que poderiam ser identificados em uma auditoria. Portanto, não expressamos uma opinião de auditoria.

Conclusão

Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que as demonstrações financeiras intermediárias acima referidas não estão elaboradas, em todos os aspectos relevantes, de acordo com o Pronunciamento Técnico CPC 21 - "Demonstração Intermediária".



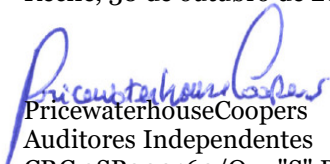
Eólica Mangue Seco 2 – Geradora e Comercializadora de Energia Elétrica S.A.

Outros assuntos

Informação suplementar - demonstração do valor adicionado

Revisamos, também, a demonstração do valor adicionado (DVA), referente ao período de nove meses findo em 30 de setembro de 2017, preparada sob a responsabilidade da administração da Companhia e apresentada como informação suplementar. Essas demonstrações foram submetidas aos mesmos procedimentos de revisão descritos anteriormente e, com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que não estão adequadamente apresentadas, em todos os seus aspectos relevantes, em relação às demonstrações financeiras intermediárias tomadas em conjunto.

Recife, 30 de outubro de 2017


PricewaterhouseCoopers
Auditores Independentes
CRC 2SP000160/O-5 "S" RN


José Vital Pessoa Monteiro Filho
Contador CRC 1RJ085031/O-0 "S" RN

Eólica Mangue Seco 2 – Geradora e Comercializadora de Energia Elétrica S.A.

Balço patrimonial Em milhares de reais

Ativo	30 de setembro de 2017	31 de dezembro de 2016	Passivo e patrimônio líquido	30 de setembro de 2017	31 de dezembro de 2016
Circulante			Circulante		
Caixa e equivalentes de caixa (Nota 6)	19.249	22.438	Fornecedores (Nota 12)	429	492
Contas a receber (Nota 8)	2.576	1.909	Empréstimos e financiamentos (Nota 14)	3.057	3.200
Impostos a recuperar (Nota 10)	246	462	Obrigações trabalhistas e tributárias (Nota 13)	530	809
Despesas antecipadas (Nota 9)	17	52	Conta de ressarcimento – CCEE (Nota 15)	514	6.384
	<u>22.088</u>	<u>24.861</u>	Dividendos a pagar		391
			Outras contas a pagar	23	42
				<u>4.553</u>	<u>11.318</u>
Não circulante			Não circulante		
Títulos e valores mobiliários (Nota 7)	7.740	7.365	Empréstimos e financiamentos (Nota 14)	68.524	70.632
Conta de ressarcimento – CCEE (Nota 15)	1.210	2.900	Provisão para contingências (Nota 16)	113	113
Depósitos judiciais	44	25	Provisão para desmobilização do parque (Nota 24)	3.359	3.335
Imobilizado (Nota 11)	<u>82.805</u>	<u>86.854</u>			
	91.799	97.144		<u>71.996</u>	<u>74.080</u>
			Total do passivo	<u>76.549</u>	<u>85.398</u>
			Patrimônio líquido (Nota 17)		
			Capital social (Nota 17 a)	35.353	35.353
			Reserva legal	82	82
			Retenção de lucros		1.172
			Lucros acumulados	1.903	
			Total do patrimônio líquido	<u>37.338</u>	<u>36.607</u>
Total do ativo	<u>113.887</u>	<u>122.005</u>	Total do passivo e do patrimônio líquido	<u>113.887</u>	<u>122.005</u>

As notas explicativas da administração são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias.

Eólica Mangue Seco 2 – Geradora e Comercializadora de Energia Elétrica S.A.

Demonstração do resultado

Períodos de nove meses findos em 30 de setembro de 2017

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

	<u>30 de setembro de 2017</u>	<u>30 de setembro de 2016</u>
Operações continuadas		
Receita de vendas (Nota 18)	13.296	12.912
Custo das vendas (Nota 19)	<u>(7.053)</u>	<u>(7.715)</u>
Lucro bruto	6.243	5.197
Despesas gerais e administrativas (Nota 20)	(1.485)	(1.312)
Outras receitas operacionais, líquidas		<u>126</u>
Lucro operacional	4.758	4.011
Receitas financeiras (Nota 21)	2.235	2.736
Despesas financeiras (Nota 21)	<u>(3.923)</u>	<u>(5.009)</u>
Despesas financeiras, líquidas (Nota 21)	<u>(1.688)</u>	<u>(2.273)</u>
Lucro antes do imposto de renda e da contribuição social	3.070	1.738
Imposto de renda e contribuição social (Nota 22)	(1.167)	
Imposto de renda e contribuição social diferidos		<u>274</u>
Lucro líquido do período	<u>1.903</u>	<u>2.012</u>
Lucro líquido por milhares de ações do Capital social no fim do período – R\$	<u>0,05</u>	<u>0,06</u>

As notas explicativas da administração são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias.

Eólica Mangue Seco 2 – Geradora e Comercializadora de Energia Elétrica S.A.

Demonstração do resultado abrangente

Períodos de nove meses findos em 30 de setembro

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

	<u>30 de setembro de 2017</u>	<u>30 de setembro de 2016</u>
Lucro líquido do período	<u>1.903</u>	<u>2.012</u>
Outros componentes do resultado abrangente do período		
Resultado abrangente do período	<u><u>1.903</u></u>	<u><u>2.012</u></u>

As notas explicativas da administração são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias.

Eólica Mangue Seco 2 – Geradora e Comercializadora de Energia Elétrica S.A.

Demonstração das mutações no patrimônio líquido

Em milhares de reais

	<u>Capital social</u>	<u>Reserva de lucros</u>		<u>Lucros (prejuízos) acumulados</u>	<u>Total</u>
		<u>Legal</u>	<u>Retenção de lucros</u>		
Em 1º de janeiro de 2016	35.353			(1.525)	33.828
Lucro do período				2.012	2.012
Em 30 de setembro de 2016	<u>35.353</u>			<u>487</u>	<u>35.840</u>
Em 1º de janeiro de 2017	35.353	82	1.172		36.607
Dividendos pagos (Nota 17 (b))			(1.172)		(1.172)
Lucro do período				1.903	1.903
Em 30 de setembro de 2017	<u>35.353</u>	<u>82</u>		<u>1.903</u>	<u>37.338</u>

As notas explicativas da administração são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias.

Eólica Mangue Seco 2 – Geradora e Comercializadora de Energia Elétrica S.A.

Demonstração dos fluxos de caixa

Em milhares de reais

	<u>30 de setembro de 2017</u>	<u>30 de setembro de 2016</u>
Fluxos de caixa das atividades operacionais		
Lucro antes do imposto de renda e da contribuição social	<u>3.070</u>	<u>1.738</u>
Ajustes de		
Depreciação e amortização	3.979	4.102
Desmobilização do Parque	112	
Juros, variações monetárias	3.710	3.894
Atualização CCEE		1.001
Reversão de Provisão Ambiental		(117)
Variações de ativos e passivos		
Contas a receber	(667)	(609)
Outros ativos	1.546	(1.436)
Fornecedores	(63)	363
Conta de ressarcimento – CCEE	(5.870)	1.030
Outros passivos	<u>(273)</u>	<u>(134)</u>
Caixa gerado pelas operações	5.544	9.832
Juros pagos	(3.710)	(3.894)
Imposto de renda e contribuição social pagos	<u>(1.167)</u>	
Caixa líquido gerado pelas (aplicado nas) atividades operacionais	<u>667</u>	<u>5.938</u>
Fluxos de caixa das atividades de investimentos		
Aquisições de bens do ativo imobilizado (Nota 11)	<u>(42)</u>	<u>(13)</u>
Caixa líquido aplicado nas atividades de investimentos	<u>(42)</u>	<u>(13)</u>
Fluxos de caixa das atividades de financiamento		
Pagamento de empréstimos – principal	(2.251)	(2.699)
Pagamento de dividendos mínimos obrigatórios e adicionais	<u>(1.563)</u>	
Caixa líquido aplicado nas atividades de financiamento	<u>(3.814)</u>	<u>(2.699)</u>
Aumento/(redução) de caixa e equivalentes de caixa líquidos	(3.189)	3.227
Caixa e equivalentes de caixa no início do período	<u>22.438</u>	<u>19.848</u>
Caixa e equivalentes de caixa no final do período	<u><u>19.249</u></u>	<u><u>23.075</u></u>

As notas explicativas da administração são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias.

**Eólica Mangue Seco 2 – Geradora e Comercializadora
de Energia Elétrica S.A.**

Demonstração do valor adicionado
Exercícios de nove meses findos em 30 de setembro
Em milhares de reais

	<u>30 de setembro de 2017</u>	<u>30 de setembro de 2016</u>
Receitas		
Vendas brutas de produtos e serviços	13.803	13.403
Insumos adquiridos de terceiros		
Custo dos produtos vendidos, das mercadorias e dos serviços prestados	(2.666)	(3.408)
Outras despesas	(475)	(1.566)
	<u>(3.141)</u>	<u>(4.974)</u>
Valor adicionado bruto		
Depreciação e amortização	(3.979)	(4.102)
Valor adicionado líquido produzido pela entidade	<u>6.683</u>	<u>4.327</u>
Valor adicionado recebido em transferência		
Receitas financeiras	2.235	2.736
Outras Receitas		172
Valor adicionado total a distribuir	<u>8.918</u>	<u>7.235</u>
Distribuição do valor adicionado		
Pessoal - remuneração direta	1.214	710
Impostos, taxas e contribuições federais	1.681	389
Juros e variações cambiais	3.860	3.894
Aluguéis	260	230
Lucro do período	1.903	2.012
Valor adicionado distribuído	<u>8.918</u>	<u>7.235</u>

As notas explicativas da administração são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias.

Eólica Mangue Seco 2 – Geradora e Comercializadora de Energia Elétrica S.A.

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras intermediárias em 30 de setembro de 2017
Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

Seção A - Informações gerais

1 Contexto operacional

A Eólica Mangue Seco 2– Geradora e Comercializadora de Energia Elétrica S.A. (“Companhia”), com sede na cidade de Natal –RN, é uma sociedade anônima de capital fechado constituída em 12 de fevereiro de 2010 com o objetivo específico de construção, instalação, implantação, operação, exploração e manutenção da central geradora eólica denominada Usina Mangue Seco 2, na cidade de Guamaré, Estado do Rio Grande do Norte. A Companhia é controlada pela Petróleo Brasileiro S.A.– Petrobras e pela Centrais Elétricas Brasileiras S.A. – Eletrobras.

A Companhia possui junto à ANEEL, a seguinte autorização e registro de geração:

<u>Eólica</u>	<u>Estado</u>	<u>Cidade</u>	<u>Capacidade Instalada (MW)</u>	<u>Potência Assegurada a partir do 2º Quadriênio (MW)</u>	<u>Início 2º quadriênio</u>	<u>Término do contrato CER</u>
Mangue Seco 2	RN	Guamaré	25,2	9,589	Julho de 2016	Junho de 2032

A emissão dessas demonstrações financeiras foi autorizada pelo Conselho de Administração, em 25 de outubro de 2017.

(a) Contrato de Energia de Reserva – CER

A Companhia firmou em 27 de outubro de 2010 um Contrato de Energia de Reserva – CER, na modalidade de quantidade de energia elétrica com a Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (“CCEE”).

Pelo presente contrato, a Companhia se compromete a vender a totalidade de sua energia gerada à CCEE, pelo prazo de 20 anos, a contar a partir de 1º de julho de 2012, ao preço de R\$ 149,99/MW, atualizados anualmente pelo Índice de Preço ao Consumidor Amplo – IPCA. A partir de 1º de julho de 2012 a Companhia passou a faturar um valor fixo, mensal, correspondente ao valor definido em contrato.

Em conformidade com o contrato firmado com a CCEE, o primeiro quadriênio de geração se encerrou em 30 de junho de 2016. A partir de 1º de julho de 2016 houve a repactuação da garantia física no contrato, de 12 MWh para a média de geração do quadriênio de 9,589 MW.

Em consonância com seu segmento de atuação, a Companhia mantém um contrato exclusivo com a CCEE, seu único cliente. As demonstrações financeiras devem ser analisadas neste contexto.

Eólica Mangue Seco 2 – Geradora e Comercializadora de Energia Elétrica S.A.

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras intermediárias em 30 de setembro de 2017 **Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma**

2 Base de preparação

As demonstrações financeiras intermediárias da Companhia foram e estão apresentadas conforme pronunciamento CPC 21 – Demonstrações intermediárias que tem como objetivo estabelecer o conteúdo mínimo de uma demonstração financeira intermediária e evidenciam todas as informações relevantes próprias das demonstrações financeiras, e somente elas, as quais estão consistentes com as utilizadas pela administração na sua gestão.

A apresentação da Demonstração do Valor Adicionado (DVA), é requerida pela legislação societária brasileira e pelas práticas contábeis adotadas no Brasil aplicáveis somente à companhias abertas. Por decisão da administração a DVA foi preparada de acordo com os critérios definidos no Pronunciamento Técnico CPC 09 – “Demonstração do Valor Adicionado”.

As principais políticas contábeis aplicadas na preparação dessas demonstrações financeiras estão apresentadas na Nota 26.

As demonstrações financeiras foram preparadas considerando o custo histórico como base de valor.

A preparação de demonstrações financeiras intermediária requer o uso de certas estimativas contábeis críticas e também o exercício de julgamento por parte da administração da Companhia no processo de aplicação das políticas contábeis. Aquelas áreas que requerem maior nível de julgamento e possuem maior complexidade, bem como as áreas nas quais premissas e estimativas são significativas para as demonstrações financeiras intermediárias, estão divulgadas na Nota 3. Embora a companhia utilize premissas e julgamentos, revisados periodicamente, os resultados reais podem divergir dessas estimativas.

Seção B - Riscos

3 Estimativas e julgamentos contábeis críticos

As estimativas e os julgamentos contábeis são continuamente avaliados e baseiam-se na experiência histórica e em outros fatores, incluindo expectativas de eventos futuros, consideradas razoáveis para as circunstâncias.

Dentre os temas que a Companhia julga de merecimento de julgamento e acompanhamento regular é a definição, opção e acompanhamento de seu regime tributário (Lucro Real ou Presumido), tanto comparando a opção anual como projetando resultados futuros, que são objeto regulares de comparação e submetidos à avaliação de órgãos de controle por parte de acionistas e conhecimento constante da diretoria e conselho de administração para tomada de decisão, buscando melhor situação fiscal para a empresa.

3.1 Estimativas e premissas contábeis críticas

Com base em premissas, a Companhia faz estimativas com relação ao futuro. Por definição, as estimativas contábeis resultantes raramente serão iguais aos respectivos resultados reais. As estimativas e premissas que apresentam um risco significativo, com probabilidade de causar um ajuste relevante nos valores contábeis de ativos e passivos para o próximo exercício social, estão contempladas a seguir.

Eólica Mangue Seco 2 – Geradora e Comercializadora de Energia Elétrica S.A.

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras intermediárias em 30 de setembro de 2017
Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

(i) Vida útil econômica de ativos não financeiros

Conforme o OCPC 05 - Contratos de Concessão, para os bens integrantes da infraestrutura de geração vinculados aos contratos de concessão (uso do bem público) assinados após 2004, sob a égide da Lei n.º 10.848/04, que não tenham direito à indenização no final do prazo da concessão no processo de reversão dos bens ao poder concedente, esses bens, incluindo terrenos, devem ser amortizados com base na vida útil econômica de cada bem ou no prazo da concessão, dos dois o menor, ou seja, a amortização está limitada ao prazo da concessão.

A administração reconhece a depreciação de seus ativos imobilizados com base no menor prazo entre a concessão (Nota 26) e nas vidas úteis estimadas de cada bem (Nota 26.5).

(ii) Conta de Ressarcimento – CCEE

A Conta de ressarcimento – CCEE reflete os efeitos sobre a geração de energia fora dos limites de tolerância estabelecidos (energia efetivamente gerada e a energia contratada). Tais variações fora dos limites implicam no registro por estimativa de ativos ou passivos contratuais (Nota 26.2). A administração da Companhia entende que a análise do atendimento a estes limites é uma estimativa significativa.

(iii) Provisão para desmobilização

A Companhia assumiu obrigações de retirada de ativos decorrentes de exigências contratuais e legais relacionadas a arrendamento do terreno onde o empreendimento eólico está localizado. A provisão foi reconhecida do início da operação do parque e foi mensurada ao seu valor justo sendo revisada anualmente. Os custos de desmobilização do ativo são capitalizados como parte do valor contábil do ativo relacionado e serão depreciados pelo prazo de concessão do parque eólico (Nota 24).

(iv) Contingências

A Companhia está sujeita no curso normal dos negócios a investigações, auditorias, processos judiciais e procedimentos administrativos em matérias cível, tributária, trabalhista, ambiental, societária e direito do consumidor, dentre outras. Dependendo do objeto das investigações, processos judiciais ou procedimentos administrativos que seja movido contra a Companhia podem afetar adversamente a Companhia, independentemente do respectivo resultado final.

A Companhia reconhece provisão para causas fiscais, cíveis e trabalhistas. A avaliação da probabilidade de perda inclui a avaliação das evidências disponíveis, a hierarquia das leis, as jurisprudências disponíveis, as decisões mais recentes nos tribunais e sua relevância no ordenamento jurídico, bem como a avaliação dos advogados externos. As provisões são revisadas e ajustadas para levar em conta alterações nas circunstâncias, tais como prazo de prescrição aplicável, conclusões de inspeções fiscais ou exposições adicionais identificadas com base em novos assuntos ou decisões de tribunais.

Eólica Mangue Seco 2 – Geradora e Comercializadora de Energia Elétrica S.A.

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras intermediárias em 30 de setembro de 2017
Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

4 Gestão de risco financeiro

4.1 Fatores de risco financeiro

As atividades da Companhia a expõem a riscos financeiros: risco de mercado e risco de liquidez. O programa de gestão de risco global da Companhia se concentra na imprevisibilidade dos mercados financeiros e busca minimizar potenciais efeitos adversos no desempenho financeiro da Companhia.

Durante o decorrer dos períodos findos em 30 de setembro de 2017 e 2016, a Companhia não celebrou contratos que possam ser considerados como instrumentos derivativos.

A gestão de risco é realizada pelo setor financeiro da Companhia, segundo as políticas aprovadas pela Diretoria. O setor financeiro da Companhia identifica, avalia e protege a Companhia contra eventuais riscos financeiros. A Diretoria estabelece princípios para a gestão de risco global, bem como para áreas específicas.

Risco de mercado

Esse risco é oriundo da possibilidade de a Companhia incorrer em perdas por causa de flutuações nas taxas de juros que aumentem as despesas financeiras relativas a empréstimos e financiamentos captados no mercado. A Companhia monitora continuamente as taxas de juros de mercado com o objetivo de avaliar a eventual necessidade de contratação de operações para proteger-se contra o risco de volatilidade dessas taxas.

Risco de crédito

O risco de crédito decorre de caixa e equivalentes de caixa, depósitos em bancos e outras instituições financeiras, bem como de exposições de crédito, incluindo contas a receber em aberto. Os recebíveis têm risco considerado baixo considerando as características do cliente da Companhia (CCEE).

Risco de liquidez

É o risco de a Companhia não dispor de recursos líquidos suficientes para honrar seus compromissos financeiros, em decorrência de descasamento de prazo ou de volume entre os recebimentos e pagamentos previstos.

Para administrar a liquidez do caixa, são estabelecidas premissas de desembolsos e recebimentos futuros, sendo monitoradas diariamente pela área de tesouraria.

A tabela abaixo analisa os passivos financeiros da Companhia, por faixas de vencimento, correspondentes ao período remanescente no balanço patrimonial até a data contratual do vencimento. Os valores divulgados na tabela são os saldos contábeis em 30 de setembro de 2017 e 31 de dezembro de 2016:

Eólica Mangue Seco 2 – Geradora e Comercializadora de Energia Elétrica S.A.

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras intermediárias em 30 de setembro de 2017 Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

	<u>Menos de um ano</u>	<u>Entre um e dois anos</u>	<u>Entre dois e cinco anos</u>	<u>Acima de cinco anos</u>
Em 30 de setembro de 2017				
Empréstimos e financiamentos (Nota 14)	3.057	9.241	36.445	80.957
Fornecedores	429			
Em 31 de dezembro de 2016				
Empréstimos e financiamentos (Nota 14)	3.200	9.489	36.525	87.778
Fornecedores	492			

Riscos regulatórios

As atividades da Companhia, assim como de seus concorrentes são regulamentadas e fiscalizadas pela ANEEL. Qualquer alteração no ambiente regulatório poderá exercer impacto sobre as atividades da Companhia.

Gestão de capital

Os objetivos da Companhia ao administrar seu capital são os de salvaguardar a capacidade de continuidade da Companhia para oferecer retorno aos acionistas e benefícios às outras partes interessadas, além de manter uma estrutura de capital ideal para reduzir esse custo.

Para manter ou ajustar a estrutura de capital da Companhia, a administração pode, ou propõe, nos casos em que os acionistas têm de aprovar, rever a política de pagamento de dividendos, devolver capital aos acionistas ou, ainda, emitir novas ações ou vender ativos para reduzir, por exemplo, o nível de endividamento.

Condizente com outras companhias do setor, a Companhia monitora o capital com base no índice de alavancagem financeira. Esse índice corresponde à dívida líquida expressa como percentual do capital total. A dívida líquida, por sua vez, corresponde ao total de empréstimos (incluindo empréstimos de curto e longo prazos, conforme demonstrado no balanço patrimonial), subtraído do montante de caixa e equivalentes de caixa. O capital total é apurado através da soma do patrimônio líquido, conforme demonstrado no balanço patrimonial, com a dívida líquida.

Os índices de alavancagem financeira em 30 de setembro de 2017 e em 31 de dezembro de 2016:

	<u>30 de setembro de 2017</u>	<u>31 de dezembro de 2016</u>
Total dos empréstimos (Nota 14)	71.581	73.832
Menos: caixa e equivalentes de caixa (Nota 6)	(19.249)	(22.438)
Menos: Títulos e valores mobiliários (Nota 7)	<u>(7.740)</u>	<u>(7.365)</u>
Dívida líquida (a)	<u>44.592</u>	<u>44.029</u>
Total do patrimônio líquido	<u>37.338</u>	<u>36.607</u>
Total do capital (b)	<u>81.930</u>	<u>80.636</u>
Índice de alavancagem financeira - % (a / b)	<u>54%</u>	<u>54%</u>

Eólica Mangue Seco 2 – Geradora e Comercializadora de Energia Elétrica S.A.

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras intermediárias em 30 de setembro de 2017 Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

Estimativa do valor justo

A Companhia não possui ativos ou passivos mensurados a valor justo. Entretanto, pressupõe-se que os saldos das contas a receber de clientes e contas a pagar aos fornecedores pelo valor contábil, menos as eventuais perdas (*impairment*) no caso de contas a receber, estejam próximos de seus valores justos.

5 Instrumentos financeiros por categoria

	<u>30 de setembro de 2017</u>	<u>31 de dezembro de 2016</u>
Empréstimos, disponibilidades e recebíveis		
Recursos em caixa e em banco (Nota 6)	3	8
Certificados de depósitos bancários (Nota 6)	19.246	22.430
Contas a receber de clientes (Nota 8)	2.576	1.909
Títulos e valores mobiliários (Nota 7)	7.740	7.365
Depósitos judiciais	44	25
	<u>29.609</u>	<u>31.737</u>
Outros passivos financeiros		
Empréstimos e financiamentos (Nota 14)	71.581	73.832
Fornecedores (Nota 12)	429	492
	<u>72.010</u>	<u>74.324</u>

6 Caixa e equivalentes de caixa

	<u>30 de setembro de 2017</u>	<u>31 de dezembro de 2016</u>
Recursos em banco e em caixa (i)	3	8
Certificados de depósitos bancários (ii)	19.246	22.430
	<u>19.249</u>	<u>22.438</u>

- (i) O saldo de recursos em banco e em caixa compreende a depósitos em conta corrente disponíveis para uso imediato.
- (ii) Os Certificados de depósitos bancários estão indexados pela variação do CDI (Certificado de Depósito Interbancário) e podem ser resgatados imediatamente em um montante conhecido de caixa, sem penalidade de juros e estando sujeito a um insignificante risco de mudança de valor, cuja intenção da administração é fazer uso desses recursos no curto prazo. Os referidos saldos decorrem da estratégia e do fluxo normal das operações da Companhia. A taxa de remuneração da aplicação do BNB de curto prazo em 2017 é de 95,67% do CDI e a remuneração da aplicação do Banco do Brasil de curto prazo em 2017 foi de 99,00% do CDI.

Eólica Mangue Seco 2 – Geradora e Comercializadora de Energia Elétrica S.A.

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras intermediárias em 30 de setembro de 2017
Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

7 Títulos e valores mobiliários

	<u>30 de setembro de 2017</u>	<u>31 de dezembro de 2016</u>
Banco do Nordeste do Brasil S.A. – Conta reserva	7.740	7.365

A aplicação financeira, classificada no ativo não circulante, trata-se de uma conta reserva exigida pelo Banco do Nordeste do Brasil S.A. como garantia de financiamento contratado e tem rendimento de 95% do CDI.

8 Contas a receber

	<u>30 de setembro de 2017</u>	<u>31 de dezembro de 2016</u>
CCEE – ativo circulante (a)	2.576	1.909
	<u>2.576</u>	<u>1.909</u>

- (a) Refere-se ao registro do contrato de fornecimento de energia de eólica firmado com a Câmara de Comercialização de Energia Elétrica, recebido mensalmente.

Não existem valores de contas a receber vencidos em 30 de setembro de 2017 e 31 de dezembro de 2016. Além disso, não há histórico de perdas com as contas a receber da Companhia, portanto não se faz necessária a constituição de provisão para créditos de liquidação duvidosa.

9 Despesas antecipadas

Compreendem as despesas antecipadas com IPTU, taxa de licença anual e despesas com seguros que ainda serão apropriadas.

10 Impostos a recuperar

	<u>30 de setembro de 2017</u>	<u>31 de dezembro de 2016</u>
IRPJ a recuperar	124	203
ISS a recuperar	86	86
PIS		45
CSLL	36	48
IRRF a recuperar		80
	<u>246</u>	<u>462</u>

Eólica Mangue Seco 2 – Geradora e Comercializadora de Energia Elétrica S.A.

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras intermediárias em 30 de setembro de 2017
Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

11 Imobilizado

	<u>Móveis e utensílios</u>	<u>Equipamentos de informática</u>	<u>Maquinas, aparelhos e equipamentos</u>	<u>Aero - geradores</u>	<u>Linhas de transmissão</u>	<u>Construções civis</u>	<u>Desmobilização</u>	<u>Total</u>
Em 31 de dezembro de 2016								
Saldo inicial	5	4	62	70.382	8.751	11.034	2.465	92.703
Aquisições	2	5	13					20
Estorno da provisão ambiental				(320)	(39)	(44)		(403)
Depreciação	(1)	(2)	(6)	(4.207)	(516)	(584)	(150)	(5.466)
Saldo contábil, líquido	6	7	69	65.855	8.196	10.406	2.315	86.854
Em 31 de dezembro de 2016								
Custo	10	15	88	90.488	11.101	12.568	3.112	117.382
Depreciação acumulada	(4)	(8)	(19)	(24.633)	(2.905)	(2.162)	(797)	(30.528)
Saldo contábil, líquido	6	7	69	65.855	8.196	10.406	2.315	86.854
Em 30 de setembro de 2017								
Saldo inicial	6	7	69	65.855	8.196	10.406	2.315	86.854
Aquisições	23	5	14					42
Depreciação	(1)	(2)	(7)	(3.147)	(386)	(436)	(112)	(4.091)
Saldo contábil, líquido	28	10	76	62.708	7.810	9.970	2.203	82.805
Em 30 de setembro de 2017								
Custo	33	19	101	90.488	11.101	12.568	3.112	117.422
Depreciação acumulada	(5)	(9)	(25)	(27.780)	(3.291)	(2.598)	(909)	(34.617)
Saldo contábil, líquido	28	10	76	62.708	7.810	9.970	2.203	82.805

Eólica Mangue Seco 2 – Geradora e Comercializadora de Energia Elétrica S.A.

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras intermediárias em 30 de setembro de 2017
Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

12 Fornecedores

	<u>30 de setembro de 2017</u>	<u>31 de dezembro de 2016</u>
Wobben Windpower Indústria e Comércio	367	388
Petrobras – Petróleo Brasileiro S.A		56
SIMM – Soluções integrais em montagem	25	24
RN Segurança	16	14
Outros fornecedores	21	10
	<u>429</u>	<u>492</u>

13 Obrigações trabalhistas e tributárias

	<u>30 de setembro de 2017</u>	<u>31 de dezembro de 2016</u>
Obrigações trabalhistas	6	6
Retenções na fonte	28	50
PIS	17	15
COFINS	77	74
IRPJ	275	315
CSLL	127	349
	<u>530</u>	<u>809</u>

14 Empréstimos e financiamentos

	<u>Encargos financeiros</u>	<u>30 de setembro de 2017</u>	<u>31 de dezembro de 2016</u>
Banco do Nordeste do Brasil S.A.	9,50% a.a.	71.581	73.832
Circulante		3.057	3.200
Não circulante		<u>68.524</u>	<u>70.632</u>

Eólica Mangue Seco 2 – Geradora e Comercializadora de Energia Elétrica S.A.

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras intermediárias em 30 de setembro de 2017 Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

Em 2011, a Companhia captou junto ao Banco do Nordeste do Brasil S.A. recursos no montante de R\$ 83.125 para financiamento da construção do Parque Eólico Mangue Seco II, à taxa de juros de 9,50% a.a e com vencimento final em outubro de 2031. Os recursos foram liberados em janeiro e março de 2012. Se o pagamento de juros ocorrer na data de vencimento, há um bônus de adimplência de 25% sobre a taxa de juros, perfazendo 7,125% a.a.

Os montantes de não circulante têm a seguinte composição por ano de vencimento:

	<u>2017</u>
2018	3.056
2019	2.960
2020	3.242
2021	3.556
2022	3.892
A partir de 2023	<u>51.818</u>
	<u><u>68.524</u></u>

Garantias financeiras

As garantias oferecidas para pagamento da dívida são bens vinculados em alienação fiduciária, fiança, penhor de primeiro grau das ações de sua propriedade, penhor de primeiro grau de direitos emergentes de autorização, constituição da conta reserva, cessão fiduciária e vinculação de direitos creditórios decorrentes da receita fixa.

15 Conta de ressarcimento - CCEE

A provisão apurada conforme os critérios definidos na Nota 26.9 está apresentada conforme demonstrado a seguir:

	<u>30 de setembro de 2017</u>	<u>31 de dezembro de 2016</u>
Ativo não circulante (a)	<u>1.210</u>	<u>2.900</u>
Passivo circulante (b)		
Geração abaixo de 90% (b)	<u>514</u>	<u>6.384</u>

- (a) O saldo dessa conta representa o valor acumulado até a presente data, dos ajustes referentes à diferença entre geração a maior e recebimento do contrato com a CCEE. O montante que exceder o limite superior da faixa de tolerância (30% acima do valor assegurado), será ressarcido conforme apuração realizada ao final de cada ano contratual, recebendo-se apenas 70% do preço contratado sobre o montante do excedente (em MWh). Caso o montante esteja contido na faixa de tolerância (entre o valor assegurado e o limite superior da faixa de tolerância) a Companhia será ressarcida conforme apuração realizada ao final de cada quadriênio, mediante a aplicação do preço contratual vigente sobre o montante acumulado (em MWh).

Eólica Mangue Seco 2 – Geradora e Comercializadora de Energia Elétrica S.A.

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras intermediárias em 30 de setembro de 2017 **Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma**

No ano contratual findo em 30 de junho de 2017, a Companhia apurou um total de energia entregue de 102%. Por se enquadrar dentro da faixa de tolerância (entre 90% e 130%), o saldo será mantido no longo prazo para apuração ao término do quadriênio contratual.

- (b) Corresponde à parcela da energia gerada a menor, que fica aquém do limite inferior da faixa de tolerância (10% abaixo do valor assegurado), referente a um ano de contrato, adicionada de multa de 15%, contabilizada no passivo circulante.

16 Provisão para contingências

	<u>30 de setembro de 2017</u>	<u>31 de dezembro de 2016</u>
Notificação por descumprimento de cláusula contratual (a)	<u>113</u>	<u>113</u>

- (a) Em maio de 2012, a Companhia foi notificada pela Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE por não ter enviado das medições anemométricas (velocidade e força dos ventos) e climatológicas permanentes dos ventos no local em que se encontra instalada a usina para a Empresa de Pesquisa Energética – EPE para o período de abril a dezembro de 2011. Esta obrigação encontra-se prevista no Contrato de Energia de Reserva firmado com a CCEE.

O não cumprimento desta obrigação ensejou a aplicação de multa contratual no valor de 1% sobre a receita definida no Contrato de Energia de Reserva para o período supracitado.

A administração da Companhia, suportada pelos seus assessores jurídicos, considera que é provável o desembolso da multa relativa ao período de medição dos meses de abril a setembro de 2011, montando um valor total original de R\$ 105.

O período de outubro a dezembro de 2011 é considerado como de probabilidade de perda remota, uma vez que os dados foram enviados à EPE, embora que de forma intempestiva.

A Companhia apresentou defesa à CCEE, a qual encaminhou o mérito da questão à Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL.

A Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL se manifestou, em decisão publicada no Diário Oficial da União do dia 27 de dezembro de 2013, reconhecendo parcialmente o pleito da Companhia. Isto porque, pela decisão da ANEEL, a multa de 1% passará a ser calculada com base na receita fixa mensal do contrato pelo período em que foi verificado o atraso na medição de tais dados, e não mais sobre o valor de 1% da receita definida no Contrato de Energia de Reserva para o período correspondente.

A diferença do valor da multa, entre o resultado do cálculo com base no Contrato de Energia de Reserva e resultado do cálculo com base na receita fixa mensal, foi estornada na contabilidade, ficando evidenciando somente o que é realmente devido segundo o parecer da Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL.

Eólica Mangue Seco 2 – Geradora e Comercializadora de Energia Elétrica S.A.

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras intermediárias em 30 de setembro de 2017 **Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma**

Em 30 de setembro de 2017, existem duas ações judiciais em que a Companhia está envolvida, para as quais os assessores jurídicos indicam probabilidade de perda possível. O montante estimado atualizado total é de R\$ 2.599 (2016 – R\$ 2.558). Contudo, considerando que a Companhia é litisconsorte passiva, junto com os outros Parques Eólicos (Mangue Seco 1, Mangue Seco 3 e Mangue Seco 4), estimamos que a mesma deverá ser responsável pelo montante de R\$ 866 nas referidas ações. Essas ações judiciais são relativas à servidão administrativa de passagem das linhas de transmissão da Companhia, bem como dos outros Parques Eólicos, conforme seguir detalhado: (i) **Processo nº 0101638-69.2013.8.20.0105**, ajuizado pelo Sr. Autor Luiz Antônio de Melo, em trâmite na vara única de Macau/RN, cujo valor atualizado perfaz a quantia de R\$ 2.284, sendo que a parte referente à MS2 corresponde ao montante de R\$ 761. O objeto desta ação engloba: (a) liminarmente, a pretensão do Autor em receber um valor mensal pela utilização do seu imóvel como passagem das linhas de transmissão; e (b) pretensão do autor em ser indenizado pelos danos sofridos em virtude da implantação da linha de transmissão em sua propriedade. O valor incontroverso no montante original de R\$ 38 já foi depositado em juízo nos autos da ação de constituição de servidão de passagem ajuizada pela Companhia, em conjunto com os outros Parques Eólicos, em trâmite na mesma vara única de Macau/RN, sob o nº 0101809-55.2015.8.20.0105; e (ii) **Processo nº 0001525-44.2012.8.20.0105**, ajuizado pelo Sr. Francisco Pereira Olegário, em trâmite na vara única de Macau-RN, cujo valor atualizado perfaz a quantia de R\$ 315, sendo que a parte referente à MS2 corresponde a R\$ 105. O objeto da ação é a pretensão do Autor em receber indenização pela desapropriação do seu imóvel em razão do que ele considera desapropriação, para fins de passagem de linha de transmissão. O valor incontroverso no montante original de R\$ 75 já foi depositado em juízo desta mesma ação.

A Administração da Companhia ressalta que as diferenças entre o valor atualizado das ações judiciais e os montantes registrado pela Mangue Seco 2, é de responsabilidade dos demais Parques Eólicos.

17 Patrimônio líquido

(a) Capital social

O capital social subscrito e integralizado em 30 de setembro de 2017 e 2016 é de R\$ 35.353 e está representado por 35.352.931 ações ordinárias, todas nominativas, sem valor nominal e com direito a voto nas assembleias gerais da Companhia. O acionista Petróleo Brasileiro S.A. detém 51 % das ações e a acionista Centrais Elétricas Brasileira S.A. detém 49% das ações.

(b) Destinação do lucro

De acordo com o estatuto da Companhia, do resultado apurado no exercício, após a dedução dos prejuízos acumulados, se houver, 5% (cinco por cento) serão aplicados na constituição de reserva legal, a qual não excederá o importe de 20% (vinte por cento) do capital social.

Do saldo, ajustado na forma do art. 202 da lei 6.404/76, se existente, 25% (vinte e cinco por cento) serão atribuídos ao pagamento do dividendo mínimo obrigatório. O saldo do lucro líquido ajustado, se houver, terá a destinação que lhe for atribuída pela Assembleia Geral, após ouvido o Conselho de Administração. Em 2017, foi distribuído aos acionistas R\$ 1.172, referente a retenção de lucros de exercício anterior.

Eólica Mangue Seco 2 – Geradora e Comercializadora de Energia Elétrica S.A.

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras intermediárias em 30 de setembro de 2017
Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

18 Receita operacional líquida

	<u>30 de setembro de 2017</u>	<u>30 de setembro de 2016</u>
Receita com geração de energia elétrica	13.803	13.403
Impostos sobre o faturamento		
PIS	(90)	(88)
COFINS	(417)	(403)
Total de impostos sobre o faturamento	(507)	(491)
Receita líquida	<u>13.296</u>	<u>12.912</u>
A receita com venda de energia elétrica no curso normal das atividades é medida pelo valor justo da contraprestação recebida ou a receber.		

19 Custos com geração de energia

	<u>30 de setembro de 2017</u>	<u>30 de setembro de 2016</u>
Depreciação	3.979	3.983
Encargos Setoriais – TUSD	564	591
Servidão de passagem e aluguéis	223	207
Representação CCEE e ONS	131	306
Custo com serviços de terceiros (pessoal requisitado)	185	
Vigilância e segurança	185	163
Serviço de manutenção do parque (a)	1.210	1.219
Serviço de manutenção do parque - BoP	244	240
Custo de devolução por não atingir meta (CCEE) (b)		662
Desmobilização do parque Eólico	112	112
Demais custos	220	232
	<u>7.053</u>	<u>7.715</u>

- (a) Refere-se substancialmente ao contrato de manutenção firmado com a Wobben Windpower Indústria e Comércio (Nota 12);
- (b) Corresponde à provisão da multa (15%) referente ao não atingimento da meta de fornecimento da energia contratada (Nota 26.9).

Eólica Mangue Seco 2 – Geradora e Comercializadora de Energia Elétrica S.A.

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras intermediárias em 30 de setembro de 2017
Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

20 Despesas gerais e administrativas

	30 de setembro de 2017	30 de setembro de 2016
Despesas administrativas (a)	864	500
Despesas com pessoal (b)	459	520
Serviços de terceiros (c)	154	146
Despesas tributárias (d)	8	146
	<u>1.485</u>	<u>1.312</u>
(a) Despesas administrativas:		
	30 de setembro de 2017	30 de setembro de 2016
Despesas com viagens	88	59
Aluguéis	38	23
Despesas com seguros	16	10
Contribuições a associações		8
Locação de veículos	32	28
Utilidades (água, luz, telefone e internet)	22	16
Despesas com serviços de terceiros	569	293
Outras	99	63
	<u>864</u>	<u>500</u>
(b) Despesas com pessoal		
	30 de setembro de 2017	30 de setembro de 2016
Honorários da diretoria (Nota 23)	307	290
Despesa com conselheiros	127	128
INSS - previdência social	25	26
Locação de mão de obra		76
	<u>459</u>	<u>520</u>
(c) Serviços de terceiros		
	30 de setembro de 2017	30 de setembro de 2016
Assessoria jurídica	98	82
Assessoria contábil	39	42
Serviço de auditoria	17	22
	<u>154</u>	<u>146</u>

Eólica Mangue Seco 2 – Geradora e Comercializadora de Energia Elétrica S.A.

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras intermediárias em 30 de setembro de 2017
Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

(d) Despesas tributárias

	30 de setembro de 2017	30 de setembro de 2016
ICMS – Diferencial de alíquota	1	
IOF	7	
COFINS sobre outras receitas (i)		117
PIS sobre outras receitas (i)		20
Demais taxas		9
	<u>8</u>	<u>146</u>

- (i) Conforme decreto nº 8.426 de 1º de abril de 2015, a Companhia passou a apurar PIS e COFINS sobre a receita financeira, com os efeitos produzidos a partir de 1º de julho de 2015.

21 Receitas e despesas financeiras

	30 de setembro de 2017	30 de setembro de 2016
Despesa de juros sobre empréstimos	(3.710)	(3.894)
Atualização monetária – CCEE		(1.001)
Outras despesas financeiras	(213)	(114)
Despesas financeiras	<u>(3.923)</u>	<u>(5.009)</u>
Receita de juros sobre aplicações financeiras	2.235	2.736
Receitas financeiras	<u>2.235</u>	<u>2.736</u>
Despesas financeiras, líquidas	<u>(1.688)</u>	<u>(2.273)</u>

Eólica Mangue Seco 2 – Geradora e Comercializadora de Energia Elétrica S.A.

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras intermediárias em 30 de setembro de 2017
Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

22 Imposto de renda e contribuição social

O Imposto de Renda (IR) e a contribuição social (CSLL) foram calculadas no lucro presumido, aplicando-se a presunção de 8% e 12% respectivamente sobre o faturamento e em seguida aplicado o percentual de 15% e 10% de adicional para o IRPJ e de 9% para a CSLL. No mesmo período de 2016 a Companhia estava enquadrada no lucro real anual e o imposto foi calculado a alíquota básica de 15% sobre o lucro tributável acrescido do adicional de 10%, consoante legislação específica e a contribuição social sobre o lucro (CSLL) foi calculada a alíquota de 9% sobre o lucro tributável.

	30 de setembro de 2017
Receita bruta de vendas	13.803
Ajuste na receita bruta (a)	80
Presunção imposto de renda – 8% (a)	1.111
Presunção contribuição social – 12%(b)	1.666
Demais receitas e ganhos de capital (c)	2.224
Base de Cálculo - IRPJ (a) + (c)	<u>3.334</u>
Imposto de renda: 15%	500
Adicional do imposto de renda: 10%	315
Total de IRPJ (i)	<u>816</u>
Base de Cálculo – CSLL	<u>3.890</u>
Contribuição social: 9%	<u>351</u>
Total de CSLL (ii)	<u>351</u>
Imposto de renda e contribuição social (i) + (ii)	<u><u>1.167</u></u>

- (a) O valor aplicado para base de cálculo de PIS, COFINS, IRPJ e CSLL é o total da Receita Bruta. A mesma difere da receita na DRE, visto que, na demonstração de resultado do exercício encontra-se o total da receita bruta deduzida às diferenças das gerações definitivas, que por sua vez só são entregues com sessenta dias subsequentes a emissão da nota fiscal.

Eólica Mangue Seco 2 – Geradora e Comercializadora de Energia Elétrica S.A.

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras intermediárias em 30 de setembro de 2017 Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

Em 2016, o sistema de tributação da Companhia era Lucro Real Anual para a apuração de base de cálculo do IRPJ e CSLL.

	30 de setembro de 2016
Lucro antes do imposto de renda e da contribuição social	1.738
Adições (exclusões)	
Despesa não dedutível	277
Diferenças temporárias	(4.106)
Outras exclusões	(329)
Compensação prejuízo acumulado	(816)
Lucro real do imposto de renda e base de cálculo da contribuição social	<u>(2.420)</u>
Prejuízo fiscal e base negativa	2.700
Compensações	810
Alíquota nominal do IRPJ e CSLL - %	<u>34</u>
Imposto de renda e contribuição social diferido	<u><u>274</u></u>

23 Partes relacionadas

(a) Remuneração do pessoal chave da administração

O pessoal-chave da administração inclui os diretores. A remuneração paga ou a pagar refere-se a honorários da diretoria por serviços prestados, está apresentada a seguir:

	30 de setembro o de 2017	30 de setembro de 2016
Honorários da diretoria (Nota 20 (b))	307	290
Conselheiros de Administração	<u>71</u>	<u>78</u>
	<u><u>378</u></u>	<u><u>368</u></u>

Eólica Mangue Seco 2 – Geradora e Comercializadora de Energia Elétrica S.A.

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras intermediárias em 30 de setembro de 2017
Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

(b) Banco do Nordeste do Brasil

Principal e juros pagos em 30 de setembro:

	30 de setembro de 2017	30 de setembro de 2016
Principal	2.171	2.623
Juros	3.790	3.894

A Companhia possui um saldo de empréstimo no seu passivo circulante de R\$ 3.056 (2016 – R\$ 8.647) e no seu passivo não circulante de R\$ 68.524 (2016 – R\$ 65.843) junto ao Banco do Nordeste do Brasil (Nota 14).

	30 de setembro de 2017	30 de setembro de 2016
Aplicação financeira	1.760	2.216

(c) Banco do Brasil

	30 de setembro de 2017	30 de setembro de 2016
Aplicação financeira	17.486	20.849

24 Provisão para desmobilização

Com a finalidade de estimar os custos de desmobilização da Usina Eólica de propriedade da Companhia, a mesma contratou a empresa Vertu Assessoria e Avaliações Ltda. que apresentou um laudo técnico precisando o custo de desmobilização da Usina Eólica. O estudo apontou que o custo aproximado de desmontagem do parque seria um valor de R\$ 3.311. O valor é atualizado trimestralmente de acordo com o Índice Geral de Preços do Mercado – (IGP-M). Em 30 de setembro de 2017 o mesmo foi atualizado resultando em uma provisão de R\$ 3.359 (2016 – R\$ 3.335).

Eólica Mangue Seco 2 – Geradora e Comercializadora de Energia Elétrica S.A.

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras intermediárias em 30 de setembro de 2017
Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

25 Seguros (não revisado)

As coberturas de seguros em 30 de setembro de 2017 foram contratadas pelos montantes a seguir indicados:

Ramos	Importâncias seguradas
Riscos operacionais	125.073
Responsabilidade civil	15.000

Seção C - Políticas contábeis

26 Resumo das principais políticas contábeis

As principais políticas contábeis aplicadas na preparação dessas demonstrações financeiras estão definidas abaixo. Essas políticas foram aplicadas de modo consistente no período de três meses apresentados, salvo disposição em contrário.

26.1 Caixa e equivalentes de caixa

Caixa e equivalentes de caixa incluem o caixa, os depósitos bancários e outros investimentos de curto prazo de alta liquidez, com vencimentos originais de até três meses, e com risco insignificante de mudança de valor.

26.2 Ativos e passivos financeiros

A Companhia classifica seus ativos e passivos financeiros, no reconhecimento inicial, sob a categoria de empréstimos e recebíveis e investimentos mantidos até o vencimento. A classificação depende da finalidade para a qual os ativos e passivos financeiros foram adquiridos.

Empréstimos e recebíveis

Os empréstimos e recebíveis são ativos financeiros não derivativos, com pagamentos fixos ou determináveis, que não são cotados em um mercado ativo. São apresentados como ativo circulante, exceto aqueles com prazo de vencimento superior a 12 meses após a data de emissão do balanço (estes são classificados como ativos não circulantes).

Os empréstimos e financiamentos são classificados como passivo circulante, a menos que a Companhia tenha um direito incondicional de diferir a liquidação do passivo por período superior a 12 meses, após a data do balanço.

Eólica Mangue Seco 2 – Geradora e Comercializadora de Energia Elétrica S.A.

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras intermediárias em 30 de setembro de 2017
Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

26.3 Contas a receber

As contas a receber de clientes são, inicialmente, reconhecidas pelo valor justo e, subsequentemente, mensuradas pelo custo amortizado com o uso do método da taxa efetiva de juros.

26.4 Títulos e valores mobiliários

Depósitos bancários à vista e aplicações financeiras com liquidez imediata com vencimento superior a três meses são normalmente classificadas como títulos e valores mobiliários.

São classificados como ativos financeiros mantidos até o vencimento, e estão demonstrados ao custo amortizado, acrescido das remunerações contratadas, reconhecidas proporcionalmente até as datas base das demonstrações financeiras.

26.5 Imobilizado

O imobilizado é mensurado pelo seu custo histórico, menos depreciação acumulada. O custo histórico inclui os gastos diretamente atribuíveis à aquisição dos itens. O custo histórico também inclui os custos de financiamento relacionados com a aquisição de ativos qualificados.

Os custos subsequentes são incluídos no valor contábil do ativo ou reconhecidos como um ativo separado, conforme apropriado, somente quando for provável que fluam benefícios econômicos futuros associados a esses custos e que possam ser mensurados com segurança. O valor contábil de itens ou peças substituídos é baixado. Todos os outros reparos e manutenções são lançados em contrapartida ao resultado do exercício, quando incorridos.

A depreciação dos ativos é calculada usando o método linear considerando os seus custos e seus valores residuais durante a vida útil, que é estimada conforme as taxas anuais estabelecidas pela Aneel através da Resolução nº 367 em vigor desde 2 de junho de 2009, limitada ao prazo de concessão, como segue:

	<u>Anos</u>
Móveis e utensílios	10
Equipamentos de informática	5
Aerogeradores	20
Linhas de transmissão	20
Construções civis	20
Máquinas, aparelhos e equipamentos	10

O valor contábil de um ativo é imediatamente baixado ao seu valor recuperável quando o valor contábil do ativo é maior do que seu valor recuperável estimado (Nota 26.6).

26.6 Impairment de ativos não financeiros

Os ativos que estão sujeitos a amortização são revisados para a verificação de *impairment* sempre que eventos ou mudanças nas circunstâncias indicarem que o valor contábil pode não ser recuperável. Uma perda por *impairment* é reconhecida quando o valor contábil do ativo excede seu valor recuperável, o qual representa o maior valor entre o valor justo de um ativo menos seus custos de venda e o seu valor em uso. Para fins de avaliação do *impairment*, os ativos são agrupados nos níveis mais baixos para os quais existam fluxos de caixa identificáveis separadamente (Unidades Geradoras de Caixa - UGC). Os ativos não financeiros que tenham sido ajustados por *impairment*, são revisados subsequentemente para a análise de uma possível reversão do *impairment* na data do balanço.

Eólica Manguê Seco 2 – Geradora e Comercializadora de Energia Elétrica S.A.

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras intermediárias em 30 de setembro de 2017
Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

26.7 Fornecedores

As contas a pagar aos fornecedores são obrigações a pagar por bens ou serviços que foram adquiridos no curso normal dos negócios, sendo classificadas como passivos circulantes se o pagamento for devido no período de até um ano. Caso contrário, as contas a pagar são apresentadas como passivo não circulante.

Elas são, inicialmente, reconhecidas pelo valor justo e, subsequentemente, mensuradas pelo custo amortizado com o uso do método de taxa efetiva de juros.

26.8 Empréstimos e financiamentos

Os empréstimos e financiamentos são reconhecidos, inicialmente, pelo valor justo, líquido dos custos incorridos na transação e são, subsequentemente, demonstrados pelo custo amortizado. Qualquer diferença entre os valores captados (líquidos dos custos da transação) e o valor total a pagar é reconhecida na demonstração do resultado durante o período em que os financiamentos estejam em aberto, utilizando o método da taxa efetiva de juros.

Os empréstimos e financiamentos são classificados como passivo circulante, a menos que a Companhia tenha um direito incondicional de diferir a liquidação do passivo por período superior a 12 meses, após a data do balanço.

26.9 Conta de ressarcimento – CCEE

A Conta de ressarcimento – CCEE refere-se às diferenças entre o valor cobrado e o valor de energia elétrica efetivamente gerada. Os critérios de apuração são definidos contratualmente, mediante um limite de tolerância entre a energia efetivamente gerada e a energia contratada, conforme abaixo:

- a) O limite contratual aceito, sem a incidência de penalidades ou bônus, é equivalente ao fornecimento de 90% a 130% da energia contratada de um ano, apurada ao final de cada quadriênio. Nestes casos, o desvio positivo ou negativo entre a energia fornecida e a energia contratada é reconhecida no ativo ou passivo, respectivamente, mediante a aplicação do preço contratual vigente sobre o MWh apurado. Eventuais diferenças entre o fornecimento de energia elétrica e a energia contratada serão compensadas a cada quadriênio contratual, sendo que o primeiro quadriênio encerrou-se em 30 de junho de 2016;
- b) Caso a energia fornecida seja inferior a 90% da energia contratada, será aplicada a penalidade, equivalente a aplicação de 115% do preço contratual vigente sobre o montante em MWh que for inferior aos 90%. Caso a energia fornecida seja superior a 130% da energia contratada, a Companhia receberá 70% do preço contratado sobre o montante em MWh que exceder aos 130%. Em ambos os casos, o acerto financeiro ocorre a partir de julho do ano corrente até junho do ano subsequente, mediante liquidação das faturas mensais emitidas pela Companhia à CCEE.

26.10 Provisões

As provisões para recuperação ambiental, custos de reestruturação e ações judiciais (trabalhista, civil e tributária) são reconhecidas quando: (i) a Companhia tem uma obrigação presente ou não formalizada (*constructive obligation*) como resultado de eventos já ocorridos; (ii) é provável que uma saída de recursos seja necessária para liquidar a obrigação; e (iii) o valor puder ser estimado com segurança.

Eólica Mangue Seco 2 – Geradora e Comercializadora de Energia Elétrica S.A.

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras intermediárias em 30 de setembro de 2017 **Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma**

Quando houver uma série de obrigações similares, a probabilidade de liquidá-las é determinada levando-se em consideração a classe de obrigações como um todo. Uma provisão é reconhecida mesmo que a probabilidade de liquidação relacionada com qualquer item individual incluído na mesma classe de obrigações seja pequena.

As provisões são mensuradas pelo valor presente dos gastos que devem ser necessários para liquidar a obrigação, usando uma taxa antes dos efeitos tributários, a qual reflita as avaliações atuais de mercado do valor do dinheiro no tempo e dos riscos específicos da obrigação. O aumento da obrigação em decorrência da passagem do tempo é reconhecido como despesa financeira.

26.11 Imposto de renda e contribuição social corrente

As despesas fiscais do período compreendem o imposto de renda e contribuição social corrente. O imposto é reconhecido na demonstração do resultado.

Os encargos do imposto de renda e contribuição social corrente são calculados com base nas leis tributárias em vigor ou substancialmente promulgadas, na data do balanço.

A Companhia, em 2016, adotou o regime de tributação “Lucro Real Anual” e para o exercício de 2017 a Companhia adota o regime do “Lucro Presumido”.

26.12 Capital social

As ações ordinárias são classificadas no patrimônio líquido.

26.13 Reconhecimento da receita

A receita compreende o valor justo da contraprestação recebida ou a receber pelo fornecimento de energia no curso normal das atividades da Companhia. A receita é apresentada líquida de impostos.

A Companhia reconhece a receita quando: (i) o valor da receita pode ser mensurado com segurança; (ii) é provável que benefícios econômicos futuros fluam para a Companhia e (iii) quando critérios específicos tiverem sido atendidos para as atividades da Companhia. Na prática, a Companhia reconhece a receita decorrente do fornecimento de energia elétrica considerando o montante em MWh gerado e fornecido valorizados ao preço contratado.

(a) Fornecimento de energia elétrica

A Companhia reconhece a receita decorrente do fornecimento de energia elétrica considerando o montante em MWh gerado e fornecido valorizados ao preço contratado.

26.14 Arrendamentos

Os arrendamentos nos quais uma parcela significativa dos riscos e benefícios da propriedade é retida pelo arrendador são classificados como arrendamentos operacionais. Os pagamentos efetuados para arrendamentos operacionais (líquidos de quaisquer incentivos recebidos do arrendador) são reconhecidos na demonstração do resultado pelo método linear, durante o período do arrendamento.

* * *