

Central Geradora Eólica Colônia S.A.

**Demonstrações financeiras em
31 de dezembro de 2012
e relatório dos auditores independentes**



Relatório dos auditores independentes sobre as demonstrações financeiras

Aos Administradores e Acionistas
Central Geradora Eólica Colônia S.A.

Examinamos as demonstrações financeiras da Central Geradora Eólica Colônia S.A. ("Companhia") que compreendem o balanço patrimonial em 31 de dezembro de 2012 e as respectivas demonstrações do resultado, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o exercício findo nessa data, assim como o resumo das principais políticas contábeis e as 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 e 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 por 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 pelo auditor 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 das 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 por 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 expressar uma opinião sobre a eficácia desses controles internos da Companhia. Uma auditoria inclui também a avaliação da adequação das políticas 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.



Central Geradora Eólica Colônia S.A.

Opinião


Em nossa opinião, as demonstrações financeiras acima referidas apresentam adequadamente, em todos os aspectos relevantes, a posição patrimonial e financeira da Central Geradora Eólica Colônia S.A. em 31 de dezembro de 2012, o desempenho de suas operações e os seus fluxos de caixa para o exercício findo nessa data, de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil.


Outros assuntos

Auditoria dos valores correspondentes ao exercício anterior

O exame das demonstrações financeiras do exercício findo em 31 de dezembro de 2011, preparadas originalmente antes dos ajustes descritos na Nota 2.19, foi conduzido sob a responsabilidade de outros auditores independentes, que emitiram relatório de auditoria, com data de 1º de março de 2012, sem ressalvas.

Fortaleza, 22 de abril de 2013


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


Valdir Renato Coscodai
Contador CRC1SP165875/O-6 "S" CE

Central Geradora Eólica Colônia S.A.

Balço patrimonial Em milhares de reais

Ativo	31 de dezembro de 2012	31 de dezembro de 2011	1º de janeiro de 2011	Passivo e patrimônio líquido	31 de dezembro de 2012	31 de dezembro de 2011	1º de janeiro de 2011
Circulante				Circulante			
Caixa e equivalentes de caixa (Nota 4)	29.799			Fornecedores	3.429	5	14
Impostos a recuperar	3			Empréstimos e financiamentos (Nota 7)	53.162		
Outras contas a receber	8	2	46	Partes relacionadas (Nota 8)	4.580		
	<u>29.810</u>	<u>2</u>	<u>46</u>	Impostos e contribuições a recolher	35		
				Imposto de renda e contribuição social a pagar	21		
Não circulante				Compensação ambiental a pagar	104	347	
Imobilizado (Nota 6)	46.406	512	35	Outras contas a pagar	8		
Intangível	712		229		<u>61.339</u>	<u>352</u>	<u>14</u>
	<u>47.118</u>	<u>512</u>	<u>264</u>	Não circulante			
				Partes relacionadas (Nota 8)			39
							39
				Total do passivo	<u>61.339</u>	<u>352</u>	<u>53</u>
				Patrimônio líquido (Nota 9)			
				Capital social	17.654	1.167	623
				Prejuízos acumulados	(2.065)	(1.005)	(366)
				Total do patrimônio líquido	<u>15.589</u>	<u>162</u>	<u>257</u>
Total do ativo	<u>76.928</u>	<u>514</u>	<u>310</u>	Total do passivo e patrimônio líquido	<u>76.928</u>	<u>514</u>	<u>310</u>

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

Central Geradora Eólica Colônia S.A.

Demonstração do resultado

Exercícios findos em 31 de dezembro

Em milhares de reais, exceto lucro por ações

	<u>2012</u>	<u>2011</u>
Despesas operacionais		
Serviços de terceiros	(601)	(300)
Gastos com pessoal	(199)	
Arrendamentos	(38)	(36)
Despesas administrativas	(20)	
Despesas com viagens		(15)
Depreciação	(13)	
Impostos e taxas	(8)	
Outros	<u>(103)</u>	<u>(56)</u>
Prejuízo operacional antes dos efeitos financeiros	<u>(982)</u>	<u>(407)</u>
Resultado financeiro líquido (Nota 10)	<u>(7)</u>	<u>(232)</u>
Prejuízo antes do imposto de renda e da contribuição social	(989)	(639)
Imposto de renda e contribuição social	<u>(71)</u>	
Prejuízo do exercício	<u>(1.060)</u>	<u>(639)</u>
Prejuízo do exercício por ação do capital social - R\$	<u>(0,06)</u>	<u>(0,06)</u>

A demonstração do resultado abrangente não está sendo apresentada uma vez que não há outros resultados abrangentes além do prejuízo do exercício.

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

Central Geradora Eólica Colônia S.A.

Demonstração das mutações do patrimônio líquido

Em milhares de reais

	Capital social		Adiantamento para futuro aumento de capital	Prejuízos acumulados	Total
	Subscrito	A integralizar			
Em 31 de dezembro de 2010	10.000	(9.377)		(366)	257
Integralização de capital		544			544
Prejuízo do exercício				(639)	(639)
Em 31 de dezembro de 2011	10.000	(8.833)		(1.005)	162
Adiantamento para Futuro Aumento de Capital (AFAC)			16.487		16.487
Aumento de capital subscrito (Nota 9(a))	7.654		(7.654)		
Integralização de capital		8.833	(8.833)		
Prejuízo do exercício				(1.060)	(1.060)
Em 31 de dezembro de 2012	<u>17.654</u>	<u></u>	<u></u>	<u>(2.065)</u>	<u>15.589</u>

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

Central Geradora Eólica Colônia S.A.

Demonstração dos fluxos de caixa
Exercícios findos em 31 de dezembro
Em milhares de reais

	<u>2012</u>	<u>2011</u>
Fluxos de caixa das atividades operacionais		
Atividades operacionais		
Prejuízo antes do imposto de renda e contribuição social	(989)	(639)
Ajustes para reconciliar o lucro com o caixa gerado pelas operações		
Depreciação	13	
Imposto de renda e contribuição social provisionados	(71)	
	(1.047)	(639)
(Acréscimo)/decréscimo nos ativos operacionais		
Impostos a recuperar	(3)	
Outras contas a receber	(6)	44
	(9)	44
Acréscimo/(decréscimo) nos passivos operacionais		
Fornecedores	3.424	(9)
Impostos e contribuições a recolher	35	
Imposto de renda e contribuição social a pagar	21	
Partes relacionadas	4.580	(39)
Compensação ambiental a pagar	(243)	347
Outras contas a pagar	8	
	7.825	299
Caixa líquido (aplicado nas) gerado pelas atividades operacionais	6.769	(296)
Atividades de investimento		
Aquisição de ativo imobilizado	(45.907)	(477)
(Aquisição) baixa de ativo intangível	(712)	229
Caixa líquido aplicado nas atividades de investimento	(46.619)	(248)
Atividades de financiamento		
Empréstimos e financiamentos obtidos	53.162	
Aumento/integralização de capital	16.487	544
Caixa líquido proveniente das atividades de financiamento	69.649	544
Variação		
Aumento de caixa e equivalentes de caixa	29.799	
Caixa e equivalentes de caixa no início do período		
Caixa e equivalentes de caixa no final do período	29.799	

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

Central Geradora Eólica Colônia S.A.

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras em 31 de dezembro de 2012

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

1 Informações gerais

A Central Geradora Eólica Colônia S.A. ("CGE Colônia" ou "Companhia"), Sociedade de Propósito Específico (SPE), foi fundada em 4 de janeiro de 2010 e possui sede no Sítio Aningas localizada no distrito de Taíba, município de São Gonçalo do Amarante, Estado do Ceará. É controlada pela Ventus Energias Renováveis S.A. sendo que a controladora final é a Queiroz Galvão S.A. Nos termos de seu Estatuto Social, Companhia tem por objeto social (a) estudar, planejar, projetar, construir operar manter e explorar sistemas de geração de energia elétrica que lhe venham a ser concedidos por qualquer título de direito; (b) atividades associadas ao serviço de energia elétrica, podendo administrar sistemas de geração e transmissão de energia provenientes de sua propriedade; e (c) explorar a concessão do Serviço Público de Geração e Transmissão de Energia Elétrica. Alinhado ao previsto em seu Estatuto Social, possui como propósito específico a implantação e operação da Central Geradora Eólica denominada EOL Colônia.

Em 14 de dezembro de 2009, a Companhia assegurou, por meio do 2º Leilão de Energia de Reserva (LER 2009) promovido pela Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL), o fornecimento anual de 72.708 MWh, por 20 (vinte) anos, que pode sofrer variações conforme a geração efetiva do parque, desde que a geração fique entre 65.437 MWh e 94.520 MWh. Fora deste limite entrará na regra da "conta de energia" conforme cláusula 7 do contrato de compra e venda de energia (CER).

Em 6 de julho de 2010, por meio da Portaria nº 616, a Companhia recebeu a autorização (outorga) para se estabelecer como Produtor Independente de Energia Elétrica pelo período de 35 anos, mediante a implantação e exploração da EOL Colônia, constituída de nove Unidades Aerogeradoras totalizando 189.300 kW de capacidade instalada e, ainda, autorizar a implantar o Sistema de Transmissão, constituído de uma Subestação Elevadora de 34,5/230 kV e uma Linha de Transmissão em 230 kV, com cerca de 6,9 km de extensão interligando a Subestação Elevadora à futura Subestação Pecém II de 500/230 kV.

A Portaria nº 667, de 28 de julho 2010, do Ministério de Minas e Energia aprovou o enquadramento da EOL Colônia no Regime Especial de Incentivos para o Desenvolvimento da Infraestrutura (REIDI), que consiste na suspensão da exigência da Contribuição para o PIS/PASEP e da COFINS nas aquisições e importações de bens e serviços vinculadas ao projeto de infraestrutura aprovado, realizadas no período de cinco anos contados da data da habilitação de pessoa jurídica, titular do projeto de infraestrutura.

Em 16 de novembro de 2010 foi assinado o Contrato de Energia de Reserva (CER), na modalidade quantidade de energia elétrica, celebrado entre a CGE Colônia e a Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE), que estabelece a quantidade de energia a ser vendida pelo prazo de vigência do contrato que é de 20 anos, o preço de venda, o reajuste anual do preço de venda, responsabilidades do vendedor e comprador e outros assuntos.

A CGE Colônia obteve, em 11 de janeiro de 2011, a Licença de Instalação nº 12/2011 - COPAM - NUCAM, expedida pela SEMACE, localizada no Sítio Aningas, município de São Gonçalo do Amarante - CE.

Atualmente, a Companhia encontra-se em fase pré-operacional, com Parque Eólico em construção (vide Nota 6). De acordo com Resolução Autorizativa nº 616/11 emitida pela ANEEL e que trata do cronograma de implantação da EOL Colônia, o início da operação comercial das unidades geradoras ocorreria em 15 de dezembro de 2012. Contudo, em 22 de novembro de 2012 a Companhia protocolou junto a ANEEL um pedido de postergação do prazo para entrada em operação comercial e para início de

Central Geradora Eólica Colônia S.A.

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras em 31 de dezembro de 2012

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

suprimento do Contrato de Energia de Reserva, pedido este que permanece até o presente momento sob análise da ANEEL.

Em 31 de dezembro de 2012, a Companhia apresentava capital circulante negativo de R\$ 31.529 mil. Essa situação está alinhada com o plano de negócio aprovado para esta SPE, no seu atual estágio de pré-operação, e decorre da captação de empréstimos "ponte" para a execução de seu projeto. Conforme descrito na Nota 7, esses empréstimos e financiamentos contam com a garantia das próprias ações da Companhia e com o aval e fiança bancária da Queiroz Galvão S.A., controladora final da Companhia. Adicionalmente, a quitação dos empréstimos "ponte" está vinculada à obtenção do empréstimo de longo prazo junto ao BNDES, cujo processo está em curso e deverá ser concluído durante o exercício de 2013 (Nota 7).

2 Resumo das principais políticas contábeis

As principais políticas contábeis aplicadas na preparação destas demonstrações financeiras estão resumidas abaixo. Essas políticas foram aplicadas de modo consistente em todos os exercícios apresentados, salvo disposição em contrário.

A Diretoria da Companhia autorizou a conclusão das demonstrações financeiras do exercício findo em 31 de dezembro de 2012, em 16 de abril de 2013.

2.1 Base de preparação

As demonstrações financeiras foram preparadas e estão sendo apresentadas segundo as práticas contábeis adotadas no Brasil, o que inclui os pronunciamentos emitidos pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis (CPCs), e consideram o custo histórico como base de valor.

A preparação de demonstrações financeiras requer o uso de certas estimativas contábeis e também o exercício de julgamento por parte da administração da Companhia no processo de aplicação das políticas contábeis da Companhia.

2.2 Moeda funcional e moeda de apresentação

Os itens incluídos nas demonstrações financeiras são mensurados usando a moeda do principal ambiente econômico no qual a Companhia atua - moeda funcional. As demonstrações financeiras estão apresentadas em reais, que é a moeda funcional da Companhia e, também, a sua moeda de apresentação. Não há saldos ou operações com moedas estrangeiras.

2.3 Mudanças nas políticas contábeis e divulgações

Não há novos pronunciamentos ou interpretações de CPCs vigendo a partir de 2012 que poderiam ter um impacto significativo nas demonstrações financeiras da Companhia. Adicionalmente, certas reclassificações foram efetuadas nas demonstrações financeiras do exercício findo em 31 de dezembro de 2011, com o objetivo adequação dos saldos contábeis e de melhorar sua comparabilidade com o exercício corrente, conforme explicado na Nota 2.19.

Central Geradora Eólica Colônia S.A.

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras em 31 de dezembro de 2012

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

2.4 Caixa e equivalentes de caixa

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

2.5 Instrumentos financeiros

(a) Classificação e mensuração

A Companhia classifica seus ativos financeiros, no reconhecimento inicial, sob as seguintes categorias: mensurados ao valor justo por meio do resultado e empréstimos e recebíveis. A classificação depende da finalidade para a qual os ativos financeiros foram adquiridos. Não existem operações classificáveis como disponíveis para venda.

(i) Ativos financeiros ao valor justo por meio do resultado

Os ativos financeiros ao valor justo por meio do resultado são ativos financeiros mantidos para negociação. Um ativo financeiro é classificado nessa categoria se foi adquirido, principalmente, para fins de venda no curto prazo. Os ativos dessa categoria são classificados como ativos circulantes.

Os ativos financeiros ao valor justo por meio de resultado são, inicialmente, reconhecidos pelo valor justo, e os custos da transação são debitados à demonstração do resultado. Subsequentemente, são também mensurados ao valor justo, sendo os ganhos ou as perdas apresentados na demonstração do resultado em "Resultado financeiro" no período em que ocorrem, a menos que o instrumento tenha sido contratado em conexão com outra operação. Nesse caso, as variações são reconhecidas na mesma linha do resultado afetada pela referida operação.

Os ativos financeiros são baixados quando os direitos de receber fluxos de caixa tenham vencido ou tenham sido transferidos; neste último caso, desde que a Companhia tenha transferido, significativamente, todos os riscos e os benefícios de propriedade.

(ii) Empréstimos e recebíveis

Incluem-se nessa categoria os empréstimos concedidos e os recebíveis que são ativos financeiros não derivativos com pagamentos fixos ou determináveis, não cotados em um mercado ativo. São incluídos como ativo circulante, exceto aqueles com prazo de vencimento superior a 12 meses após a data do balanço (estes são classificados como ativos não circulantes). Os empréstimos e recebíveis da Companhia compreendem contas a receber, demais contas a receber e caixa e equivalentes de caixa. Os empréstimos e recebíveis são contabilizados pelo custo amortizado, usando o método da taxa de juros efetiva.

(b) Compensação de instrumentos financeiros

Ativos e passivos financeiros são compensados e o valor líquido é reportado no balanço patrimonial quando há um direito legal de compensar os valores reconhecidos e há a intenção de liquidá-los em uma base líquida, ou realizar o ativo e liquidar o passivo simultaneamente.

Central Geradora Eólica Colônia S.A.

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras em 31 de dezembro de 2012

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

(c) Valor justo e perda por *impairment*

Os valores justos dos instrumentos financeiros com cotação pública são baseados nos preços atuais de mercado.

A Companhia avalia na data de cada balanço se há evidência objetiva de que um ativo financeiro ou grupo de ativos financeiros está deteriorado. Um ativo ou grupo de ativos financeiros está deteriorado e as perdas por *impairment* são incorridas somente se há evidência objetiva de *impairment* como resultado de um ou mais eventos ocorridos após o reconhecimento inicial dos ativos (um "evento de perda") e aquele evento (ou eventos) de perda tem um impacto nos fluxos de caixa futuros estimados do ativo financeiro ou grupo de ativos financeiros que pode ser estimado de maneira confiável.

(d) Instrumentos financeiros derivativos e atividades de *hedge*

A Companhia não tem contrato ou operou com instrumentos derivativos. Também, não adota a contabilidade de *hedge* (*hedge accounting*).

2.6 Demais ativos circulantes e realizáveis a longo prazo

São demonstrados aos valores de custo ou realização, incluindo, quando aplicáveis, os rendimentos auferidos.

2.7 Intangível

Registrado ao custo de aquisição e refere-se a gastos com faixas de servidão de passagem. As servidões serão amortizadas após a entrada em operação comercial do parque eólico, pelo prazo remanescente da autorização.

2.8 Imobilizado

Registrado ao custo de aquisição ou construção.

Os itens do imobilizado são demonstrados ao custo histórico de aquisição menos o valor da depreciação a partir de sua operação e de qualquer perda não recuperável acumulada. O custo histórico inclui os gastos diretamente atribuíveis necessários para preparar o ativo para o uso pretendido pela administração, como também os custos de financiamento obtidos de terceiros relacionados com a aquisição de ativos qualificados, deduzido das receitas financeiras dos recursos de terceiros não utilizados.

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 itens relacionados à construção do parque ainda não foi iniciada, pois os bens ainda não se encontram em operação.

Central Geradora Eólica Colônia S.A.

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras em 31 de dezembro de 2012

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

Os valores residuais, a vida útil e os métodos de depreciação dos ativos são revisados e ajustados, se necessário, quando existir uma indicação de mudança significativa desde a última data de balanço. O valor contábil de um ativo é imediatamente baixado para seu valor recuperável se o valor contábil do ativo for maior que seu valor recuperável estimado.

2.9 *Impairment* de ativos não financeiros

Os ativos que estão sujeitos à depreciação ou 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. Os ativos não financeiros que tenham sido ajustado por *impairment*, são revisados subsequentemente para a análise de uma possível reversão do *impairment* na data do balanço. Em 31 de dezembro de 2012 não há registros de *impairment*.

2.10 Contas a pagar a 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. Na prática, dados os prazos de pagamentos, são registrados pelo valor da transação, que representa o valor justo na data.

2.11 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 empréstimos estejam em aberto, utilizando o método da taxa efetiva de juros.

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

Os custos de empréstimos que são diretamente atribuíveis à aquisição, construção ou produção de um ativo qualificável, que é um ativo que, necessariamente, demanda um período de tempo substancial para ficar pronto para seu uso ou venda pretendidos, são capitalizados como parte do custo do ativo quando for provável que eles irão resultar em benefícios econômicos futuros para a entidade e que tais custos possam ser mensurados com confiança. Demais custos de empréstimos são reconhecidos como despesa no período em que são incorridos.

2.12 Provisões

As provisões são registradas quando: (a) a Companhia tem uma obrigação presente ou não formalizada (*constructive obligation*) como resultado de eventos já ocorridos; (b) é provável que uma saída de recursos seja necessária para liquidar a obrigação; e (c) o valor puder ser estimado com segurança.

As provisões existentes no balanço compreendem as provisões trabalhistas. As provisões não incluem as perdas operacionais futuras.

Central Geradora Eólica Colônia S.A.

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras em 31 de dezembro de 2012

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

A Companhia não possui obrigações de aposentadoria ou outras obrigações pós-emprego, ou ainda remunerações baseadas em ações.

2.13 Provisão para compensação ambiental

Registrada à medida que a Companhia assume obrigações formais com reguladores ou que tenha conhecimento de potencial risco relacionado às questões socioambientais. Durante a fase de implantação do empreendimento, os valores provisionados são registrados em contrapartida ao ativo imobilizado em curso. Após a entrada em operação comercial do parque eólico, esses valores serão depreciados pelo prazo remanescente da autorização.

2.14 Imposto de renda e contribuição social

Conforme facultado pela legislação tributária, as sociedades cujo faturamento anual do exercício anterior tenha sido inferior a R\$ 48.000 no ano-calendário anterior, podem optar pelo regime de lucro presumido. Para essas sociedades, a base de cálculo do imposto de renda é calculada à razão de 8% e a da contribuição social à razão de 12% sobre as receitas brutas (32% quando a receita for proveniente da prestação de serviços e 100% das receitas financeiras), sobre as quais aplicam-se as alíquotas regulares do respectivo imposto e contribuição.

2.15 Arrendamentos

A Companhia possui arrendamentos de terrenos, nos quais parcela significativa dos riscos e benefícios da propriedade é retida pelo arrendador e são, dessa forma, classificados como arrendamentos operacionais. Os pagamentos efetuados para arrendamentos operacionais são reconhecidos na demonstração do resultado, durante o período do arrendamento.

2.16 Demais passivos circulantes e não circulantes

São demonstrados pelos valores conhecidos ou exigíveis, acrescidos, quando aplicáveis, dos respectivos encargos e variações monetárias.

2.17 Capital social e adiantamentos para futuro aumento de capital

As ações ordinárias são classificadas como instrumentos financeiros de patrimônio, portanto são apresentadas no patrimônio líquido.

Os adiantamentos para futuro aumento de capital são classificados como instrumentos de patrimônio quando: (a) estiver preestabelecida a quantidade de ações a ser emitida em decorrência do adiantamento; (b) a conversão for irrevogável e irretroatável e (c) o adiantamento não prever indexação e estiver na mesma moeda funcional da Companhia. Nos demais casos, os adiantamentos são tratados como instrumento de dívida.

2.18 Apuração do resultado

As receitas e despesas são registradas conforme o período de competência. A Companhia ainda não iniciou suas operações e, assim, ainda não auferiu receita de vendas de energia.

Central Geradora Eólica Colônia S.A.

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras em 31 de dezembro de 2012

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

Os custos e despesas registradas no resultado referem-se a gastos na fase de pré-operação e que não são diretamente atribuíveis e para preparar o ativo imobilizado.

2.19 Reapresentação das cifras comparativas

Em 2012, foram realizados ajustes para correção de erros no saldo de abertura pela administração. As demonstrações financeiras individuais de 31 de dezembro de 2011, apresentadas para fins de comparação, foram ajustadas substancialmente em função de alteração de critérios contábeis e estão sendo reapresentadas.

Os efeitos dessa reapresentação são demonstrados a seguir:

	31 de dezembro de 2011		
	Original	Ajuste	Reapresentado
Ativo			
Circulante	35	(33)	2
Não circulante	670	(158)	512
Total do ativo	705	(191)	514
Passivo e patrimônio líquido			
Circulante	31	321	352
Patrimônio líquido	674	(512)	162
Total do passivo e patrimônio líquido	705	(191)	514
Resultado			
Despesas administrativas	(126)	(281)	(407)
Despesas financeiras		(232)	(232)
Prejuízo do exercício	(126)	(513)	(639)

3 Gestão de risco financeiro

(a) Fatores de risco financeiro

(i) Risco de crédito

O risco de inadimplência impacta as receitas das Usinas Eólicas de maneiras distintas, conforme o perfil da energia (testes ou comercial).

No caso da energia de testes, o montante gerado é liquidado no Mercado de Curto Prazo (MCP), proporcionando um crédito a receber pela Eólica. De acordo com as regras de mercado da Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE), os agentes credores participam do rateio de inadimplência do MCP. O que geralmente ocorre é a participação da Eólica neste rateio, e no mês seguinte, ela recebe de volta o valor descontado corrigido monetariamente, em função da execução das garantias financeiras dos agentes inadimplentes.

Central Geradora Eólica Colônia S.A.

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras em 31 de dezembro de 2012

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

Na energia comercial, o risco é diminuto, embora exista. Toda a geração da usina foi vendida como energia de reserva, cujo custo é absorvido por todos os consumidores do sistema, que realizam os pagamentos por meio do Encargo de Energia de Reserva (EER). Existe a possibilidade de inadimplência por parte destes consumidores, e para mitigar esse risco, a CCEE gerencia a Conta de Energia de Reserva (CONER), por meio da qual é feito o recebimento dos pagamentos do EER. Parte da CONER é destinada a um fundo de garantia, cujo objetivo é cobrir eventuais inadimplências no pagamento do EER. Normalmente, o saldo destinado para este fim equivale a 1/12 da receita fixa anual da energia de reserva.

(ii) Risco de liquidez

O gerenciamento do fluxo de caixa é realizado de forma centralizada pela controladora, sendo sua projeção monitorada continuamente, a fim de garantir e assegurar as exigências de liquidez, os limites ou cláusulas dos contratos de empréstimos e caixa suficiente para atendimento às necessidades operacionais do negócio.

Até o mês de agosto de 2012 os recursos financeiros para investimentos foram obtidos através apenas dos aportes de capital realizados pela Companhia controladora, a título de Adiantamento para Futuro Aumento de Capital. Em agosto e dezembro de 2012, a Companhia realizou a primeira emissão de notas promissórias e obteve financiamento junto ao Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social (BNDES), respectivamente, tais recursos tiveram o objetivo de suprir parte do investimento a ser realizado, em adição aos aportes das companhias controladoras. Esses investimentos deverão ser realizados até que a Companhia esteja totalmente em operação e passe a gerar caixa.

Eventual excesso de caixa disponível pela Companhia é investido em contas correntes com incidência de juros, depósitos a prazo e depósitos de curto prazo, escolhendo instrumentos com vencimentos apropriados ou liquidez suficiente para fornecer margem, conforme determinado pelas previsões acima mencionadas.

Os valores divulgados na tabela abaixo são os fluxos de caixa contratados e não descontados.

Empréstimos e financiamentos	Saldo devedor total em 31 de dezembro de 2012	Menos de um ano até 31 de dezembro de 2013	Entre um e dois anos 1º de janeiro de 2014 - 31 de dezembro de 2014	Acima de dois anos
Moeda nacional				
Fornecedores e outras obrigações	3.429	3.429		
Financiamentos	53.212	23.851	29.361	
Garantias financeiras	9		9	
	<u>56.650</u>	<u>27.280</u>	<u>29.370</u>	

A administração tem a expectativa de liquidar o financiamento junto ao BNDES durante o exercício de 2013, cujo vencimento original está previsto para fevereiro de 2014 e, assim, o classificou no passivo circulante.

(iii) Risco de taxa de juros

A Companhia está exposta ao risco que uma variação de taxa de juros cause um aumento na sua despesa financeira com pagamentos de juros futuros.

Central Geradora Eólica Colônia S.A.

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras em 31 de dezembro de 2012

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

Os valores lançados na conta vinculada ao financiamento contratado pela Companhia, bem como o saldo devedor daí decorrente, sofrem incidência de juros à taxa efetiva de 7,49% e 9,55% ao ano para empréstimos captados junto ao Banco do Brasil e BNDES respectivamente, calculados por dias corridos, debitados e exigidos trimestralmente durante o período de carência.

(iv) Estimativa do valor justo

Valor justo é o montante pelo qual um ativo poderia ser trocado, ou um passivo liquidado, entre partes independentes com conhecimento do negócio e interesse em realizá-lo, em uma transação em que não há favorecidos.

Pressupõe-se que os saldos das contas a pagar aos fornecedores pelo valor contábil, menos a perda (*impairment*), são uma aproximação razoável dos seus valores justos e, assim, a administração entende não ser necessária divulgação adicional.

Os saldos de caixa e equivalentes de caixa e financiamentos estão contabilizados pelo custo amortizado e sem risco de mudança significativa de valor em caso de resgate e/ou liquidação antecipada. Desta forma, os saldos apresentados são uma aproximação razoável dos seus valores justos, não sendo necessário divulgar sua estimativa.

(v) Instrumentos financeiros por categoria

No quadro a seguir realizamos a classificação dos instrumentos financeiros da Companhia por categoria em cada uma das datas apresentadas:

	<u>2012</u>	<u>2011</u>
Empréstimos e recebíveis		
Ativos, conforme o balanço patrimonial		
Caixa e equivalente de caixa	<u>29.799</u>	
	<u>29.799</u>	
Passivos, conforme o balanço patrimonial		
Empréstimos a pagar	<u>53.162</u>	
	<u>(23.363)</u>	

(vi) Qualidade do crédito dos ativos financeiros

A qualidade do crédito dos ativos financeiros que não estão vencidos ou *impaired* é avaliada mediante referência às classificações externas de crédito (se houver) ou às informações históricas sobre os índices de inadimplência de contrapartes:

	<u>2012</u>	<u>2011</u>
Conta-corrente e depósitos bancários de curto prazo		
AA (*)	<u>29.799</u>	
	<u>29.799</u>	

(*) A classificação dos bancos foi obtida no *site* da Standard & Poor's.

Central Geradora Eólica Colônia S.A.

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras em 31 de dezembro de 2012

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

(vii) Financiamentos

Estão sujeitos a juros com taxas usuais de mercado. Os valores de mercado dos financiamentos são muito próximos dos valores contabilizados, considerando que para as dívidas de longo prazo dessa natureza, o mercado resume-se a um ente governamental.

(b) 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.

4 Caixa e equivalentes de caixa

	<u>2012</u>	<u>2011</u>
Caixa e contas-correntes	33	
Aplicações financeiras (*)	<u>29.766</u>	
	<u>29.799</u>	

(*) As aplicações financeiras de curto prazo e de alta liquidez são prontamente conversíveis em um montante conhecido de caixa e estão sujeitas a um insignificante risco de mudança de valor. Esses investimentos financeiros referem-se substancialmente a operações compromissadas com títulos privados, remuneradas à taxa de 95% da variação do CDI.

5 Impostos a recuperar

Os impostos a recuperar são compostos por imposto de renda a recuperar sobre aplicação financeira.

6 Imobilizado

	<u>Composição imobilizado</u>		
	<u>31 de dezembro de 2012</u>	<u>31 de dezembro de 2011</u>	<u>1º de janeiro de 2011</u>
Em serviço	286	110	35
Veículos	36		
Torre anemométrica	263	110	35
(-) Depreciação acumulada - veículos	(5)		
(-) Depreciação acumulada - torre anemométrica	(8)		
Em curso	46.120	402	
Estudos e projetos	187	25	
Obras em andamento	11.896	29	
Adiantamento a fornecedores	32.338		
Outros custos capitalizáveis	1.699	348	
	<u>46.406</u>	<u>512</u>	<u>35</u>

Central Geradora Eólica Colônia S.A.

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras em 31 de dezembro de 2012

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

A movimentação do imobilizado aconteceu da seguinte forma:

	Obras em andamento	Estudos e projetos	Torre anemométrica	Adiantamentos	Outros	Total
Custo						
Em 31 de dezembro de 2011	29	25	110		348	512
Adições	11.867	162	153	32.338	1.387	45.907
Em 31 de dezembro de 2012	11.896	187	263	32.338	1.735	46.419
Depreciação						
Em 31 de dezembro de 2011						
Depreciação acumulada			(8)		(5)	(13)
Em 31 de dezembro de 2012			(8)		(5)	(13)
Valor contábil						
Em 31 de dezembro de 2011	29	25	110		348	512
Em 31 de dezembro de 2012	11.896	187	255	32.338	1.730	46.406

A Companhia possui Contrato de Engenharia, Aquisição e Montagem de Equipamentos e Construção de Parque Eólico em regime de empreitada integral, por preço global (*Turnkey Lump Sum*) no montante de R\$ 56.882, com a empresa Suzlon Energia Eólica do Brasil Ltda., a fim de implantar Parque Eólico envolvendo 9 (nove) aerogeradores.

Durante o exercício findo em 31 de dezembro de 2012 a Companhia capitalizou ao seu ativo imobilizado em curso o montante de R\$ 342 referente a encargos financeiros, líquidos de receita financeira decorrente de aplicações temporárias com recursos não utilizados.

Para a construção e operação de seu Parque Eólico, a Companhia arrendou terrenos junto a terceiros - partes independentes. O contrato de arrendamento é de 25 anos. Até a entrada em operação, a Companhia efetuará pagamentos predeterminados e, a partir da entrada em operação, passará a pagar importância mensal correspondente a 1,5% do valor do efetivo faturamento de energia produzida. Ao final do contrato, a Companhia tem o direito de preferência para aquisição dos imóveis, em iguais condições com terceiros.

Os bens e as instalações utilizados na geração são vinculados a esses serviços, não podendo ser transferidos à terceiros sem a prévia e expressa autorização do órgão regulador.

7 Empréstimos e financiamentos

	2012			2011		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
Moeda nacional						
Banco do Brasil - 0,44% + CDI	23.280		23.280			
BNDES - 2,4% a.a. + TJ6 BNDES (*)	9.327		9.327			
BNDES - 2,4% a.a. + TJLP (*)	20.011		20.011			
Encargos de dívida	594		594			
Garantia financeira	9		9			
(-) Custo de captação	(59)		(59)			
	53.162		53.162			

TJ6 - taxa de juros de referência de seis meses

(*) De acordo com o contrato firmado em dezembro de 2012, o vencimento dos financiamentos obtidos junto ao BNDES está previsto para fevereiro de 2014. No entanto, a administração classificou o financiamento como circulante uma vez que a expectativa de liquidação do mesmo é para o exercício de 2013.

Central Geradora Eólica Colônia S.A.

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras em 31 de dezembro de 2012

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

O vencimento dos Contratos de empréstimos "ponte" com o Banco do Brasil e com o BNDES se dará na data de vencimento estabelecida nos respectivos contratos, ou na data de desembolso da primeira parcela do crédito que venha a ser aberto pelo BNDES à Companhia por meio de Contrato de Financiamento de longo prazo, o que ocorrer primeiro.

A garantia do financiamento do Banco do Brasil é a garantia fidejussória representada por aval da Queiroz Galvão S.A. As obrigações decorrentes do contrato com o BNDES foram garantidas com o penhor da totalidade das ações de emissão da Companhia assim como quaisquer outras ações representativas do capital social que venham a ser subscritas até o pagamento integral de todas as obrigações estabelecidas no contrato. Adicionalmente, o contrato com o BNDES está garantido também por fiança bancária, válida até 15 de fevereiro de 2014, suportada pela Queiroz Galvão S.A.

O Banco do Brasil poderá declarar antecipadamente vencida as notas promissórias no caso de não cumprimento da obrigação de divulgação das demonstrações financeiras, acompanhadas de notas explicativas e parecer dos auditores independentes em 30 dias contados do término do prazo para divulgação que deve ocorrer até três meses após o encerramento do exercício social.

No caso do contrato do BNDES, poderá declarar vencido antecipadamente o contrato, com a exigibilidade da dívida e imediata sustação de qualquer desembolso, se, ocorrer uma das seguintes hipóteses: (a) a redução do quadro de pessoal da Companhia sem atendimento ao contrato; (b) a inclusão em acordo societário, estatuto ou contrato social da Companhia, ou das empresas que a controlam, de dispositivo que importe em restrições ou prejuízo à capacidade de pagamento das obrigações financeiras decorrentes da operação; (c) a não renovação, cancelamento, revogação, intervenção, extinção ou suspensão das autorizações e das licenças, inclusive as ambientais e as concedidas pela ANEEL, exigidas para construir, operar e manter o projeto de geração eólica; (d) o descumprimento de quaisquer das obrigações constantes no contrato; (e) a modificação do controle efetivo, direto ou indireto, da Companhia, sem prévia e expressa anuência do BNDES; entre outras.

A administração acompanha periodicamente as cláusulas restritivas da dívida e as mesmas estão sendo atendidas em 31 de dezembro de 2012

A mutação do financiamento ocorreu da seguinte forma:

	<u>2012</u>	<u>2011</u>
Saldo final do exercício anterior		
Circulante		
Encargos	594	
Financiamentos obtidos	<u>52.618</u>	
	<u>53.212</u>	

8 Partes relacionadas

Os saldos em 31 de dezembro de 2012 e de 2011 são como demonstrados a seguir:

Central Geradora Eólica Colônia S.A.

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras em 31 de dezembro de 2012

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

	<u>2012</u>	<u>2011</u>
Central Geradora Eólica Icarai I S.A.	199	
Central Geradora Eólica Taíba Águia S.A. (*)	<u>4.381</u>	
Total partes relacionadas passivo (circulante)	<u>4.580</u>	

(*) O saldo a pagar à Central Geradora Eólica Taíba Águia S.A. se refere substancialmente a ressarcimento de gastos com a aquisição de ativo imobilizado (centro de operações, subestação e linha de transmissão), pagos pela CGE Taíba Águia, e que beneficiará o complexo Taíba como um todo, que contará com os parques eólicos de EOL Taíba Águia, EOL Taíba Andorinha e EOL Colônia.

Sobre as transações entre partes relacionadas não há a incidência de encargos financeiros.

Nenhuma das transações entre partes relacionadas está vencida ou *impaired*.

A administração estima que estas transações sejam liquidadas durante o primeiro semestre de 2013.

9 Patrimônio líquido

(a) Capital social

Em 31 de dezembro de 2012 o capital social subscrito e integralizado é de R\$ 17.654 (2011 - R\$ 1.167), representado por ações ordinárias nominativas e sem valor nominal, como segue:

	<u>2012</u>		
	<u>Quantidade de ações</u>	<u>Percentual do capital social</u>	<u>Valor</u>
Ventus Energias Renováveis S.A.	<u>17.654.255</u>	<u>100</u>	<u>17.654.255</u>
	<u>2011</u>		
	<u>Quantidade de ações</u>	<u>Percentual do capital social</u>	<u>Valor</u>
Energio Nordeste Energias Renováveis S.A.	9.900.000	99	9.900.000
Central Eólica Colônia Ltda.	<u>100.000</u>	<u>1</u>	<u>100.000</u>
	<u>10.000.000</u>	<u>100</u>	<u>10.000.000</u>

Em Assembleia Geral Extraordinária, os acionistas da Companhia deliberaram aumentar o capital social, com os montantes de adiantamento para futuro aumento de capital, conforme demonstrado a seguir:

<u>Data da assembleia</u>	<u>Montante - reais</u>	<u>Quantidade de ações emitidas</u>
30 de junho de 2012	3.790	3.790.284
12 de dezembro de 2012	3.864	3.863.971

Central Geradora Eólica Colônia S.A.

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras em 31 de dezembro de 2012

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

Os acionistas terão o direito de preferência na subscrição de ações e/ou outros valores mobiliários emitidos pela Companhia, proporcionalmente ao número de ações detidas. Cada ação ordinária dá direito a um voto nas assembleias de acionistas.

Nos termos do Estatuto Social, a Companhia, seus acionistas, administradores e membros do Conselho Fiscal obrigam-se a resolver eventuais controvérsias entre eles por meio de arbitragem na Câmara FGV de Conciliação e Arbitragem.

(b) Destinação do resultado

Dos lucros líquidos apurados no balanço anual, serão deduzidos: (a) 5% antes de qualquer destinação para a constituição da reserva legal até o limite de 20% do capital social; (b) importância para o pagamento do dividendo obrigatório de, no mínimo, 25% do lucro líquido ajustado nos termos do artigo 202 da Lei nº 6.404/76. Os lucros remanescentes terão a destinação que for aprovada pela Assembleia Geral dos acionistas, de acordo com proposta formulada pela Diretoria.

10 Resultado financeiro líquido

	<u>2012</u>	<u>2011</u>
Receitas financeiras		
Outras receitas	<u>1</u>	<u> </u>
	<u>1</u>	<u> </u>
Despesas financeiras		
Encargos da dívida	(7)	(103)
Outras despesas financeiras	<u>(1)</u>	<u>(129)</u>
	<u>(8)</u>	<u>(232)</u>
	<u>(7)</u>	<u>(232)</u>

11 Eventos subsequentes

Em fevereiro de 2013, a Companhia realizou a segunda emissão de notas promissórias comerciais da CGE Colônia, em série única, no montante total de R\$ 23.280 cujo vencimento é em 28 de agosto de 2013. Os recursos captados foram utilizados para pagamento das notas promissórias da primeira emissão da Companhia, cujos recursos foram destinados aos investimentos de implantação do parque eólico, funcionando como empréstimo "ponte" para a operação de longo prazo a ser contratada junto ao BNDES. Sobre o valor nominal da nota promissória incidirão juros remuneratórios correspondentes à variação acumulada de 100% do CDI acrescida de uma sobretaxa de 0,44% a.a.

A emissão foi aprovada em Assembleia Geral Extraordinária realizada em 5 de fevereiro de 2013.

* * *