



## **Santa Helena Energias Renováveis S.A.**

CNPJ/MF 12.053.929/0001-68

Subsidiária Integral da Copel Geração e Transmissão S.A.

Rodovia CE 021, KM 08, s/nº, sala 09, Distrito Industrial – Maracanaú - CE,  
CEP 61939-906

# **RELATÓRIO DA ADMINISTRAÇÃO E DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS**

## **2015**

## SUMÁRIO

<b>RELATÓRIO DA ADMINISTRAÇÃO .....</b>	<b>3</b>
<b>DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS .....</b>	<b>6</b>
Balancos Patrimoniais .....	6
Demonstrações de Resultados .....	7
Demonstrações de Resultados Abrangentes .....	7
Demonstrações das Mutações do Patrimônio Líquido .....	8
Demonstrações dos Fluxos de Caixa .....	9
Demonstrações do Valor Adicionado .....	10
<b>NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS .....</b>	<b>11</b>
1 Contexto Operacional .....	11
2 Base de Preparação .....	11
3 Principais Políticas Contábeis .....	12
4 Caixa e Equivalentes de Caixa .....	14
5 Títulos e Valores Mobiliários .....	14
6 Clientes .....	15
7 Transações com Partes Relacionadas .....	15
8 Imobilizado .....	16
9 Fornecedores .....	16
10 Empréstimos e Financiamentos .....	16
11 Debêntures .....	17
12 Patrimônio Líquido .....	18
13 Receita Operacional Líquida .....	18
14 Custos e Despesas Operacionais .....	18
15 Resultado Financeiro .....	19
16 Imposto de Renda e Contribuição Social .....	19
17 Instrumentos Financeiros .....	20
18 Provisões para Demandas Judiciais .....	22
19 Seguros .....	22
<b>RELATÓRIO DOS AUDITORES INDEPENDENTES SOBRE AS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS .....</b>	<b>24</b>
<b>PARECER DO CONSELHO FISCAL SOBRE AS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS DO EXERCÍCIO FINDO EM 31 DE DEZEMBRO DE 2015 .....</b>	<b>26</b>

## **RELATÓRIO DA ADMINISTRAÇÃO**

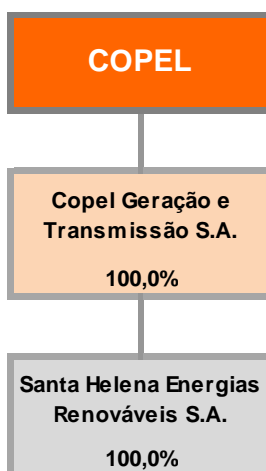
### **AOS ACIONISTAS**

A administração da Santa Helena Energias Renováveis S.A., Sociedade de Propósito Específico - SPE, subsidiária integral da Copel Geração e Transmissão S.A. (Copel GET), em atendimento às disposições legais e estatutárias pertinentes, apresenta o relatório da administração e as demonstrações financeiras da Companhia relativos ao exercício de 2015, acompanhadas do parecer dos auditores independentes e informa que a documentação relativa às contas ora apresentadas está à disposição dos senhores acionistas, a quem a Diretoria terá o prazer de prestar esclarecimentos adicionais, se necessários.

### **A COMPANHIA**

Santa Helena Energias Renováveis S.A. (Santa Helena), inscrita no CNPJ/MF sob o nº 12.053.929/0001-68, com endereço na Rodovia CE 021, km 08, s/n, Sala 09, Distrito Industrial, Maracanaú - CE, CEP 61.939-906, foi constituída, nos termos de seu Estatuto Social, como SPE, em 02.06.2010.

Santa Helena é subsidiária integral da Copel GET, que por sua vez é subsidiária integral da Companhia Paranaense de Energia (Copel), conforme ilustrado no organograma societário de 31.12.2015 que se segue.



Santa Helena sagrou-se vencedora no 4º Leilão para Contratação de Energia de Reserva, promovido pela Agência Nacional de Energia Elétrica - Aneel, realizado em 18.08.2011, conforme o Edital de Leilão nº 03/2011-Aneel.

Santa Helena é detentora de outorga de autorização, nos termos da Portaria MME nº 207, de 05.04.2012, para estabelecer-se como Produtor Independente de Energia Elétrica, mediante a implantação e exploração da Central Geradora Eólica denominada EOL Santa Helena, constituída de 11 Unidades Geradoras de 2.700 kW, totalizando 29.700 kW de capacidade instalada e 16.000 kW médios de garantia física de energia, localizada no Município de João Câmara, Estado do Rio Grande do Norte.

A energia de Santa Helena foi comercializada por meio de Contratos de Energia de Reserva - CERs, por 20 anos a partir de 1º.07.2014, ao preço médio de R\$ 101,98/MWh, data-base agosto de 2011, atualizado anualmente pelo IPCA.

As unidades geradoras de Santa Helena entraram em operação comercial em 06.05.2015, conforme disposto no Despacho Aneel nº 1.366, de 05.05.2015.

**DESEMPENHO ECONÔMICO-FINANCEIRO**

<b>Em R\$ mil (exceto quando indicado de outra forma)</b>	<b>2015</b>	<b>2014</b>	<b>variação %</b>
<b>Indicadores Contábeis</b>			
Ativo total	150.434	158.917	(5,3)
Caixa e equivalentes de caixa	4.611	29.772	(84,5)
Dívida total	62.487	61.511	1,6
Dívida líquida	57.876	31.739	82,3
Deduções da receita	458	-	-
Receita operacional líquida	12.102	-	-
Custos e despesas operacionais	8.220	195	4.115,4
Resultado das atividades	3.882	(195)	(2.090,8)
EBITDA ou LAJIDA	7.493	(195)	(3.942,6)
Resultado financeiro	(3.752)	2.747	(236,6)
IRPJ/CSLL	804	999	(19,5)
Lucro operacional	130	2.552	(94,9)
Lucro líquido/prejuízo do exercício	(674)	1.553	(143,4)
Patrimônio líquido	67.525	22.408	201,3
<b>Indicadores Econômico-Financeiros</b>			
Liquidez corrente (índice)	0,4	0,3	9,0
Liquidez geral (índice)	0,3	0,3	15,5
Margem do EBITDA ou LAJIDA (%)	61,9	-	-
Dívida sobre o patrimônio líquido (%)	92,5	274,5	(66,3)
Margem operacional (lucro operacional/receita operacional líquida) (%)	1,1	-	-
Margem líquida (lucro líquido/receita operacional líquida) (%)	(5,6)	-	-
Participação de capital de terceiros (%)	55,1	85,9	(35,8)

Finalmente, queremos deixar consignados nossos agradecimentos aos acionistas, funcionários, colaboradores, seguradoras, usuários, agentes financeiros e do Setor Elétrico e a todos que direta ou indiretamente colaboraram para o êxito das atividades da Companhia.

Curitiba, 30 de março de 2016

Dilcemar de Paiva Mendes

Diretor Presidente

**COMPOSIÇÃO DOS GRUPOS RESPONSÁVEIS PELA GOVERNANÇA**

**CONSELHO DE ADMINISTRAÇÃO**

Presidente SERGIO LUIZ LAMY  
Membros NICOLE DOMAKOSKI  
ROBERTO CAMBUÍ

**CONSELHO FISCAL**

Presidente NILSON SCHEFLER  
Membros ARTUR FELIPE FISCHER PESSUTI  
ANA CLARA MORRISSY JOHANSSON

**DIRETORIA**

Diretor Presidente DILCEMAR DE PAIVA MENDES  
Diretor de Gestão PEDRO DOS SANTOS LIMA GUERRA  
Diretor de Finanças NILTON MORETTI DOS SANTOS

**CONTADOR**

CRC-PR-048673/O-6 ADEMILSON RODRIGUES DOS SANTOS

DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS

Balancos Patrimoniais

levantados em 31 de dezembro de 2015 e 2014

em milhares de reais

ATIVO	NE nº	31.12.2015	31.12.2014
<b>CIRCULANTE</b>			
Caixa e equivalentes de caixa	4	4.611	29.772
Títulos e valores mobiliários	5	2.203	-
Clientes	6	1.333	-
Adiantamento a fornecedores		776	-
Imposto de renda e contribuição social		6	140
Despesas antecipadas		-	10
		<b>8.929</b>	<b>29.922</b>
<b>NÃO CIRCULANTE</b>			
<b>Realizável a Longo Prazo</b>			
Partes relacionadas	7	17.256	7.300
Cauções e depósitos vinculados		-	101
		<b>17.256</b>	<b>7.401</b>
<b>Imobilizado</b>	8	<b>124.249</b>	<b>121.594</b>
		<b>141.505</b>	<b>128.995</b>
<b>TOTAL DO ATIVO</b>		<b>150.434</b>	<b>158.917</b>

As notas explicativas - NE são parte integrante das demonstrações financeiras.

PASSIVO	NE nº	31.12.2015	31.12.2014
<b>CIRCULANTE</b>			
Obrigações sociais e trabalhistas		19	-
Partes relacionadas	7	1.590	1
Fornecedores	9	17.936	27.774
Imposto de renda e contribuição social		260	-
Outras obrigações fiscais		372	105
Empréstimos e financiamentos	10	4.137	-
Debêntures	11	-	61.511
Dividendos a pagar	7	214	214
		<b>24.528</b>	<b>89.605</b>
<b>NÃO CIRCULANTE</b>			
Partes relacionadas	7	1	46.578
Imposto de renda e contribuição social diferidos		30	326
Empréstimos e financiamentos	10	58.350	-
		<b>58.381</b>	<b>46.904</b>
<b>PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>			
Capital social	12.1	67.511	21.720
Reserva legal		14	45
Reserva de retenção de lucros		-	643
		<b>67.525</b>	<b>22.408</b>
<b>TOTAL DO PASSIVO</b>		<b>150.434</b>	<b>158.917</b>

As notas explicativas - NE são parte integrante das demonstrações financeiras.

## Demonstrações de Resultados

para os exercícios findos em 31 de dezembro de 2015 e 2014

em milhares de reais

	NE nº	31.12.2015	31.12.2014
<b>RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA</b>	13	<b>12.102</b>	-
<b>Custos Operacionais</b>	14	<b>(5.612)</b>	-
<b>LUCRO OPERACIONAL BRUTO</b>		<b>6.490</b>	-
<b>Despesas Operacionais</b>			
Despesas gerais e administrativas	14	(2.608)	(195)
		<b>(2.608)</b>	<b>(195)</b>
<b>LUCRO (PREJUÍZO) ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E DOS TRIBUTOS</b>		<b>3.882</b>	<b>(195)</b>
<b>Resultado Financeiro</b>	15		
Receitas financeiras		2.025	3.025
Despesas financeiras		(5.777)	(278)
		<b>(3.752)</b>	<b>2.747</b>
<b>LUCRO OPERACIONAL</b>		<b>130</b>	<b>2.552</b>
<b>IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL</b>	15		
Imposto de renda e contribuição social		(1.100)	(673)
Imposto de renda e contribuição social diferidos		296	(326)
		<b>(804)</b>	<b>(999)</b>
<b>LUCRO LÍQUIDO (PREJUÍZO) DO EXERCÍCIO</b>		<b>(674)</b>	<b>1.553</b>

As notas explicativas - NE são parte integrante das demonstrações financeiras.

## Demonstrações de Resultados Abrangentes

para os exercícios findos em 31 de dezembro de 2015 e 2014

em milhares de reais

	31.12.2015	31.12.2014
<b>LUCRO LÍQUIDO (PREJUÍZO) DO EXERCÍCIO</b>	<b>(674)</b>	<b>1.553</b>
Outros resultados abrangentes	-	-
<b>RESULTADO ABRANGENTE DO EXERCÍCIO</b>	<b>(674)</b>	<b>1.553</b>

As notas explicativas - NE são parte integrante das demonstrações financeiras.

## Demonstrações das Mutações do Patrimônio Líquido

para os exercícios findos em 31 de dezembro de 2015 e 2014

em milhares de reais

	Capital social	Adiantamento para futuro aumento de capital	Reserva legal	Reserva de retenção de lucros	Prejuízos acumulados	Total
<b>Saldo em 1º de janeiro de 2014</b>	<b>18.401</b>	-	-	-	<b>(651)</b>	<b>17.750</b>
Aumento de capital	3.319	-	-	-	-	3.319
Lucro líquido do exercício	-	-	-	-	1.553	1.553
Destinação proposta à A.G.O.:						
Reserva legal	-	-	45	-	(45)	-
Dividendos	-	-	-	-	(214)	(214)
Reserva de retenção de lucros	-	-	-	643	(643)	-
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2014</b>	<b>21.720</b>	-	<b>45</b>	<b>643</b>	-	<b>22.408</b>
Adiantamento para futuro aumento de capital	-	23.837	-	-	-	23.837
Aumento de capital	45.791	(23.837)	-	-	-	21.954
Prejuízo do exercício	-	-	-	-	(674)	(674)
Absorção de prejuízo	-	-	(31)	(643)	674	-
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2015</b>	<b>67.511</b>	-	<b>14</b>	-	-	<b>67.525</b>

As notas explicativas - NE são parte integrante das demonstrações financeiras.



**Demonstrações dos Fluxos de Caixa**  
para os exercícios findos em 31 de dezembro de 2015 e 2014  
em milhares de reais

	31.12.2015	31.12.2014
<b>FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES OPERACIONAIS</b>		
<b>Lucro líquido (prejuízo) do exercício</b>	<b>(674)</b>	<b>1.553</b>
<b>Ajustes para a reconciliação do lucro líquido (prejuízo) do exercício com a utilização de caixa das atividades operacionais</b>		
Variações monetárias não realizadas - líquidas	6.130	-
Imposto de renda e contribuição social	1.100	673
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(296)	326
Depreciação e amortização	3.611	-
	<b>9.871</b>	<b>2.552</b>
<b>Redução (aumento) dos ativos</b>		
Clientes	(1.333)	-
Adiantamento a fornecedores	368	-
Imposto de renda e contribuição social	134	(131)
Outros tributos a recuperar	-	-
Despesas antecipadas	10	101
<b>Aumento (redução) dos passivos</b>		
Obrigações sociais e trabalhistas	19	-
Fornecedores	(9.838)	-
Imposto de renda e contribuição social pagos	(840)	(673)
Outras obrigações fiscais	267	(507)
Encargos de empréstimos e financiamentos pagos	(622)	(1.536)
Encargos de debêntures pagos	(10.372)	-
Outras contas a pagar	-	(324)
<b>CAIXA LÍQUIDO UTILIZADO PELAS ATIVIDADES OPERACIONAIS</b>	<b>(12.336)</b>	<b>(518)</b>
<b>FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO</b>		
Aplicações financeiras	(2.102)	(101)
Créditos concedidos a partes relacionadas	(9.956)	(7.300)
Recebimento de principal de créditos concedidos a partes relacionadas	-	-
Aquisições de imobilizado	(7.410)	(51.832)
<b>CAIXA LÍQUIDO UTILIZADO PELAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO</b>	<b>(19.468)</b>	<b>(59.233)</b>
<b>FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO</b>		
Ingressos de empréstimos e financiamentos	64.520	-
Ingressos de debêntures emitidas	-	58.000
Ingressos de obrigações com partes relacionadas	803	30.761
Amortização de principal de empréstimos e financiamentos	(680)	(24.000)
Amortização de principal de debêntures	(58.000)	-
<b>CAIXA LÍQUIDO GERADO PELAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO</b>	<b>6.643</b>	<b>64.761</b>
<b>TOTAL DOS EFEITOS NO CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA</b>	<b>(25.161)</b>	<b>5.010</b>
Saldo inicial de caixa e equivalentes de caixa	29.772	24.762
Saldo final de caixa e equivalentes de caixa	4.611	29.772
<b>VARIAÇÃO NO CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA</b>	<b>(25.161)</b>	<b>5.010</b>

As notas explicativas - NE são parte integrante das demonstrações financeiras.

**Demonstrações do Valor Adicionado**  
para os exercícios findos em 31 de dezembro de 2015 e 2014  
em milhares de reais

<b>VALOR ADICIONADO A DISTRIBUIR</b>	<b>31.12.2015</b>	<b>31.12.2014</b>
<b>Receitas</b>		
Venda de energia e outros serviços	12.560	-
	<b>12.560</b>	<b>-</b>
<b>( - ) Insumos adquiridos de terceiros</b>		
Encargos de uso da rede elétrica	1.547	-
Material, insumos e serviços de terceiros	756	89
Outros insumos	34	82
	<b>2.337</b>	<b>171</b>
<b>( = ) VALOR ADICIONADO BRUTO</b>	<b>10.223</b>	<b>(171)</b>
<b>( - ) Depreciação e amortização</b>	<b>3.611</b>	<b>-</b>
<b>( = ) VALOR ADICIONADO LÍQUIDO</b>	<b>6.612</b>	<b>(171)</b>
<b>( + ) Valor adicionado transferido</b>		
Receitas financeiras	2.025	3.025
	<b>2.025</b>	<b>3.025</b>
	<b>8.637</b>	<b>2.854</b>

<b>DISTRIBUIÇÃO DO VALOR ADICIONADO</b>	<b>31.12.2015</b>	<b>%</b>	<b>31.12.2014</b>	<b>%</b>
<b>Pessoal</b>				
Remunerações e honorários	1.446		-	
Planos previdenciário e assistencial	142		-	
Auxílio alimentação e educação	58		-	
Encargos sociais - FGTS	59		-	
Indenizações trabalhistas	13		-	
Participação nos lucros e/ou resultados	28		-	
	<b>1.746</b>	<b>20,2</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Governo</b>				
Federal	1.691		999	
Estadual	-		-	
Municipal	41		-	
	<b>1.732</b>	<b>20,1</b>	<b>999</b>	<b>35,0</b>
<b>Terceiros</b>				
Juros	5.662		278	
Arrendamentos e aluguéis	171		24	
	<b>5.833</b>	<b>67,5</b>	<b>302</b>	<b>10,6</b>
<b>Acionistas</b>				
Lucros (prejuízos) retidos na empresa	(674)		1.553	
	<b>(674)</b>	<b>(7,8)</b>	<b>1.553</b>	<b>54,4</b>
	<b>8.637</b>	<b>100,0</b>	<b>2.854</b>	<b>100,0</b>

As notas explicativas - NE são parte integrante das demonstrações financeiras.

## **NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS**

**para os exercícios findos em 31 de dezembro de 2015 e 2014**

**em milhares de reais**

### **1 Contexto Operacional**

A Santa Helena Energias Renováveis S.A. (Companhia) com sede na Rodovia CE 021 Km 08, s/nº, sala 09, Distrito Industrial, Maracanaú, Estado do Ceará, é uma sociedade anônima, de capital fechado, subsidiária integral da Copel Geração e Transmissão S.A. Tem como objeto social a geração de energia elétrica, a partir de fontes alternativas, predominantemente a eólica, destinada à comercialização na modalidade de produtor independente de energia, e a implantação, administração e operação de centrais geradoras, bem como o desenvolvimento de projetos, a prestação de serviços de consultoria relacionados à geração de energias alternativas.

É constituída de onze unidades geradoras de 2,7 MW, totalizando 29,7 MW de capacidade instalada e 16.0 MW médios de garantia física de energia, localizada no Município de João Câmara, Estado do Rio Grande do Norte.

Em 1º.07.2014, a Companhia firmou Contrato de Energia de Reserva - CER na modalidade de quantidade de energia elétrica com a Câmara de Comercialização de Energia Elétrica - CCEE. Pelo referido contrato a Companhia se compromete a vender a totalidade de sua energia gerada à CCEE, pelo prazo de 20 anos a contar da entrada em operação, ao preço de R\$ 101,98/MWh, atualizados anualmente pelo Índice de Preço ao Consumidor Amplo - IPCA.

A entrada em operação comercial da central geradora foi em maio de 2015 e a data de vencimento da autorização da Central Geradora Eólica EOL Santa Helena é 08.04.2047.

### **2 Base de Preparação**

#### **2.1 Declaração de conformidade**

As demonstrações financeiras da Companhia foram elaboradas de acordo com as Normas Internacionais de Contabilidade (*International Financial Reporting Standards - IFRS*), emitidas pelo *International Accounting Standards Board - IASB* e também de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil (*BR GAAP*), que compreendem os pronunciamentos, as orientações e as interpretações emitidos pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis - CPC, aprovados pelo Conselho Federal de Contabilidade - CFC.

A emissão das demonstrações financeiras foi autorizada pela Diretoria em 30.03.2016.

#### **2.2 Base de mensuração**

As demonstrações financeiras foram elaboradas com base no custo histórico, exceto para instrumentos financeiros mensurados aos valores justos por meio do resultado.

### **2.3 Moeda funcional e moeda de apresentação**

As demonstrações financeiras são apresentadas em real, que é a moeda funcional da Companhia. Todas as informações financeiras foram arredondadas para o milhar mais próximo, exceto quando indicado de outra forma.

### **2.4 Uso de estimativas e julgamentos**

Na preparação destas demonstrações financeiras, a Administração utilizou julgamentos, estimativas e premissas que afetam a aplicação de políticas contábeis e os valores reportados dos ativos, passivos, receitas e despesas da Companhia. Os resultados reais podem divergir dessas estimativas.

As estimativas e premissas são revisadas de forma contínua. As revisões das estimativas são reconhecidas prospectivamente.

#### **2.4.1 Julgamentos**

As informações sobre julgamentos realizados na aplicação das políticas contábeis que têm efeitos significativos sobre os valores reconhecidos nas demonstrações financeiras estão incluídas na NE nº 3.3 - Redução ao valor recuperável de ativos.

#### **2.4.2 Incertezas sobre premissas e estimativas**

As informações sobre as incertezas relacionadas a premissas e estimativas que possuem um risco significativo de resultar em um ajuste material no próximo exercício financeiro, estão incluídas nas seguintes notas explicativas:

- NEs nºs 3.1 e 17 - Instrumentos financeiros; e
- NEs nºs 3.2 e 8 - Imobilizado.

## **3 Principais Políticas Contábeis**

### **3.1 Instrumentos financeiros**

#### **Ativos Financeiros**

##### **3.1.1 Instrumentos financeiros ao valor justo por meio do resultado**

Um instrumento financeiro é assim classificado se for designado como mantido para negociação no seu reconhecimento inicial e se a Companhia gerencia esses investimentos e toma as decisões de compra e venda com base em seu valor justo, de acordo com a estratégia de investimento e gerenciamento de risco. Após o reconhecimento inicial, os custos de transação e os juros atribuíveis, quando incorridos, são reconhecidos no resultado.

## Passivos Financeiros

### 3.1.2 Outros passivos financeiros

Os outros passivos financeiros (incluindo empréstimos e debêntures) são mensurados pelo valor de custo amortizado utilizando o método de juros efetivos. Esse método também é utilizado para alocar a despesa de juros desses passivos pelo respectivo período. A taxa de juros efetiva é a taxa que desconta exatamente os fluxos de caixa futuros estimados (inclusive honorários pagos ou recebidos que constituem parte integrante da taxa de juros efetiva, custos da transação e outros prêmios ou descontos), ao longo da vida estimada do passivo financeiro ou, quando apropriado, por um período menor, para o reconhecimento inicial do valor contábil líquido.

### 3.1.3 Baixas de passivos financeiros

Os passivos financeiros somente são baixados quando as obrigações são extintas, canceladas ou liquidadas. A diferença entre o valor contábil do passivo financeiro baixado e a contrapartida paga e a pagar é reconhecida no resultado.

## 3.2 Imobilizado

Os itens do imobilizado são mensurados pelo custo histórico de aquisição ou construção, incluindo gastos de aquisição que são atribuíveis ao ativo.

## 3.3 Redução ao valor recuperável de ativos

Os ativos são avaliados anualmente para identificar evidências de perdas não recuperáveis ou, ainda, sempre que eventos ou alterações significativas nas circunstâncias indiquem que o valor contábil pode não ser recuperável. Quando houver perda, decorrente das situações em que o valor contábil do ativo ultrapasse seu valor recuperável, definido pelo maior valor entre o valor em uso do ativo e o valor de preço líquido de venda do ativo, esta é reconhecida no resultado do exercício.

## 3.4 Provisões

As provisões são reconhecidas para obrigações presentes (legal ou constituída) resultantes de eventos passados, em que seja possível estimar os valores de forma confiável e cuja liquidação seja mais provável que sim do que não ocorrer.

As estimativas de desfechos e de efeitos financeiros são determinadas pelo julgamento da Administração da Companhia, complementados pela experiência de transações semelhantes e, em alguns casos, por relatórios de peritos independentes.

Quando alguns ou todos os benefícios econômicos requeridos para a liquidação de uma provisão são esperados que sejam recuperados de um terceiro, um ativo é reconhecido se, e somente se, o reembolso for virtualmente certo e o valor puder ser mensurado de forma confiável.

## 3.5 Apuração do resultado

As receitas, custos e despesas são reconhecidos pelo regime de competência, ou seja, quando os produtos são entregues e os serviços efetivamente prestados, independentemente de recebimento ou pagamento.

A Receita não faturada corresponde a estimativa com base nos preços e montantes contratados e a estimativa na liquidação da energia vendida na Câmara de Comercialização de Energia.

### **3.6 Imposto de renda e contribuição social**

O imposto de renda e a contribuição social foram apurados pelo “Lucro Presumido”. O imposto de renda presumido é calculado mediante a aplicação da alíquota de 15% sobre o percentual de 8% da receita bruta de venda de energia (produto), acrescido do adicional de 10% para os lucros que excederem a R\$ 240 no período de 12 meses e a contribuição social é calculada mediante a aplicação da alíquota de 9% sobre o percentual de 12% da receita bruta de venda de energia (produto).

O imposto de renda e a contribuição social, calculados pelas alíquotas de 15% e de 9%, respectivamente, também incidem sobre as receitas financeiras auferidas nos resgates de aplicações financeiras, deduzidos os tributos incidentes (IOF).

As receitas são reconhecidas pelo regime de competência. Sobre a receita financeira provisionada são reconhecidos o imposto de renda e a contribuição social diferidos.

### **3.7 Normas novas, alterações e interpretações que ainda não estão em vigor**

Uma série de novas normas, alterações e interpretações serão efetivas para exercícios iniciados após 1º.01.2015 e não foram adotadas na preparação destas demonstrações financeiras.

Aquelas que podem ser relevantes para a Companhia são IFRS 9 - Instrumentos financeiros e IFRS 15 - Receita de contratos com clientes. A Companhia não planeja adotar estas normas de forma antecipada.

## **4 Caixa e Equivalentes de Caixa**

	<b>31.12.2015</b>	<b>31.12.2014</b>
Caixa e bancos conta movimento	46	894
Aplicações financeiras de liquidez imediata	4.565	28.878
	<b>4.611</b>	<b>29.772</b>

Compreendem numerários em espécie, depósitos bancários à vista e aplicações financeiras de curto prazo com alta liquidez, que possam ser resgatadas no prazo de 90 dias da data de contratação em caixa. Essas aplicações financeiras estão demonstradas ao custo, acrescido dos rendimentos auferidos até a data de encerramento do exercício e com risco insignificante de mudança de valor.

As aplicações financeiras referem-se a Certificados de Depósitos Bancários - CDBs e a operações compromissadas, que se caracterizam pela venda de título com o compromisso, por parte do vendedor (Banco), de recomprá-lo, e do comprador, de revendê-lo no futuro. As aplicações são remuneradas, em média, à taxa da variação do Certificado de Depósito Interbancário - CDI.

## **5 Títulos e Valores Mobiliários**

Refere-se a aplicações financeiras de baixo risco, conforme exigido em cláusula contratual de empréstimo e financiamento contratado junto ao BNDES

## 6 Clientes

	31.12.2015
Suprimento faturado	-
Suprimento não faturado	1.333
	<b>1.333</b>

## 7 Transações com Partes Relacionadas

Parte Relacionada / Natureza da operação	31.12.2015	31.12.2014
<b>Entidades sob controle comum</b>		
<b>Ativo não circulante</b> - Nova Asa Branca I Energias Renováveis S.A. (a)	4.719	-
- Nova Asa Branca III Energias Renováveis S.A. (b)	3.650	3.650
- Nova Eurus IV Energias Renováveis S.A. (b)	3.650	3.650
- Nova Eurus IV Energias Renováveis S.A. (c)	5.228	-
- Ventos de Santo Uriel S.A.	1	-
- Copel Brisa Potiguar S.A.	8	-
<b>Passivo circulante</b> - Copel Renováveis S.A. (d)	1.590	-
- Santa Maria Energias Renováveis S.A.	-	1
<b>Passivo não circulante</b> - Santa Maria Energias Renováveis S.A.	1	658
- Ventos de Santo Uriel S.A.	-	129
<b>Controladora - Copel</b>		
<b>Passivo circulante</b> - Dividendos	214	214
<b>Passivo não circulante</b> - Adiantamento para futuro aumento de capital	-	45.791

- a) Em 30.09.2015, foi assinado contrato de mútuo entre a Santa Helena Energias Renováveis S.A. (mutuante) e a Nova Asa Branca I Energias Renováveis S.A. (mutuária), no valor de R\$ 4.300, com prazo de 2 anos e remuneração de 100% das taxas médias diárias dos Depósitos Interfinanceiros - DI, acrescido de um spread de 1,45%, com o objetivo de proporcionar capital de giro para o financiamento das atividades e negócios da mutuária. Em 2015, foi registrada receita financeira no valor de R\$ 365. O mútuo foi quitado em 29.01.2016.
- b) Saldos decorrentes de operações entre entidades sob controle comum, referentes aos custos incorridos na fase de construção.
- c) Em 30.09.2015, foi assinado contrato de mútuo entre a Santa Helena Energias Renováveis S.A. (mutuante) e a Nova Eurus IV Energias Renováveis S.A. (mutuária), no valor de R\$ 4.900, com prazo de 2 anos e remuneração de 100% das taxas médias diárias dos Depósitos Interfinanceiros - DI, acrescido de um spread de 1,45%, com o objetivo de proporcionar capital de giro para o financiamento das atividades e negócios da mutuária. Em 2015, foi registrada receita financeira no valor de R\$ 280.
- d) Em 2015, a Companhia registrou gastos com atividades corporativas concentradas na Copel Renováveis S.A., entidade sob controle comum, referentes a pessoal, materiais, serviços e outros, no total de R\$ 1.257, conforme contrato de compartilhamento assinado entre as partes.

e) A Copel concedeu fiança em empréstimos e financiamentos da Companhia, conforme NE nº 10.

## 8 Imobilizado

	Saldo em 1º.01.2014	Adições	Transferências	Saldo em 31.12.2014	Adições	Depreciação	Transferências	Saldo em 31.12.2015
<b>Em serviço</b>								
Edificações, Obras Civas e Benfeitorias	-	-	-	-	-	(778)	27.287	26.509
Máquinas e Equipamentos	-	-	-	-	-	(2.833)	100.573	97.740
	-	-	-	-	-	(3.611)	127.860	124.249
<b>Em curso</b>								
Adiantamento a fornecedores (a)	29.110	39.749	(61.498)	7.361	(6.217)	-	(1.144)	-
Obras em andamento	13.341	39.394	61.498	114.233	13.627	-	(127.860)	-
	42.451	79.143	-	121.594	7.410	-	(129.004)	-

(a) O saldo remanescente foi transferido para o ativo circulante em 2015.

Os custos de debêntures capitalizados no imobilizado durante o ano de 2015 totalizaram R\$ 2.509, à taxa média 4,14% a.a. (R\$ 1.935, à taxa média de 6,24% a.a., em 2014).

A Administração da Companhia não identificou qualquer evidência que justificasse a necessidade de provisão para recuperabilidade de ativos em 2015 e em 2014.

## 9 Fornecedores

O saldo com fornecedores refere-se a compra de materiais e serviços contratados para a construção do parque eólico.

## 10 Empréstimos e Financiamentos

Contrato	Data da emissão	Nº de parcelas	Vencimento	Encargos financeiros a.a. (juros)	Valor do contrato	31.12.2015	
			final				
BNDES - 14.2.1271.1	01.06.2015	192	15.08.2031	1,66% a.a. acima da TJLP	64.520	62.487	
						<b>62.487</b>	
						<b>Circulante</b>	<b>4.137</b>
						<b>Não circulante</b>	<b>58.350</b>

**Destinação:** Construção e implantação de central geradora eólica.

**Garantias:** Fiança da Copel; penhor de ações; cessão fiduciária de recebíveis provenientes da receita de venda de energia elétrica; cessão fiduciária das máquinas e equipamentos montados ou construídos com os recursos a eles vinculados.

### 10.1 Mutação dos empréstimos e financiamentos

	Circulante	Não circulante	Total
<b>Em 01.01.2015</b>	-	-	-
Ingressos	-	64.520	64.520
Encargos	721	(1.452)	(731)
Transferências	4.718	(4.718)	-
Amortização - principal	(680)	-	(680)
Pagamento - encargos	(622)	-	(622)
<b>Em 31.12.2015</b>	<b>4.137</b>	<b>58.350</b>	<b>62.487</b>



## 10.2 Vencimentos das parcelas de longo prazo

2017	3.976
2018	3.976
2019	3.976
2020	3.976
2021	3.976
Após 2021	38.470
	<b>58.350</b>

## 10.3 Cláusulas contratuais restritivas

A Companhia contratou empréstimos e financiamentos com cláusulas que requerem a manutenção de determinados índices econômico-financeiros dentro de parâmetros pré-estabelecidos, com exigibilidade de cumprimento anual, bem como outras condições a serem observadas, tal como: não alterar a participação acionária da Companhia no capital social, que represente alteração de controle sem a prévia anuência. O descumprimento das condições poderá implicar vencimento antecipado das dívidas e/ou multas.

Em 31.12.2015, todas as condições acordadas foram integralmente atendidas.

## 11 Debêntures

Emissão	Data da emissão	Nº de parcelas	Vencimento	Encargos financeiros a.a. (juros)	Valor do contrato	31.12.2015	31.12.2014
1ª	10.06.2014	1	10.06.2015	100% CDI + Spread 0,90% a.a.	58.000	-	61.511

### Características:

Debêntures simples, série única, não conversíveis em ações, da espécie quirografária, para distribuição pública com esforços restritos de colocação, nos termos da Instrução CVM nº 476, no valor mínimo de R\$ 50.000.

Foram emitidos 5800 títulos com valor unitário de R\$ 10.

O valor unitário das debêntures não será atualizado monetariamente.

### Encargos financeiros:

Juros pagos em uma única parcela na data de vencimento.

### Destinação:

Resgate de notas promissórias e investimento nos parques eólicos.

### Garantias:

Fidejussória.

### Interveniente garantidora:

Copel.

### Agente fiduciário:

C&D Distribuidora de Títulos e Valores Mobiliários S.A.

### 11.1 Mutação das debêntures

<b>Em 1<sup>o</sup>.01.2014</b>	-
Ingressos	58.000
Encargos	3.511
<b>Em 31.12.2014</b>	<b>61.511</b>
Encargos	6.861
Amortização - principal	(58.000)
Pagamento - encargos	(10.372)
<b>Em 31.12.2015</b>	-

## 12 Patrimônio Líquido

### 12.1 Capital Social

O capital social integralizado, em 31.12.2015 monta a R\$ 67.511 (R\$ 21.720, em 31.12.2014), composto por 67.511.000 ações ordinárias pertencentes à Copel Geração e Transmissão S.A.

Em 12.11.2015, o controle acionário da Companhia foi transferido da Companhia Paranaense de Energia para a Copel Geração e Transmissão S.A..

## 13 Receita Operacional Líquida

	<b>31.12.2015</b>
Receita Bruta	12.560
(-) PIS/Pasep e Cofins	(458)
<b>Receita Líquida</b>	<b>12.102</b>

## 14 Custos e Despesas Operacionais

	Custos operacionais	Despesas gerais e administrativas	31.12.2015	Despesas gerais e administrativas	31.12.2014
Encargos de uso da rede elétrica	(1.547)	-	(1.547)	-	-
Pessoal e administradores	-	(1.918)	(1.918)	-	-
Planos previdenciário e assistencial	-	(142)	(142)	-	-
Material	-	(25)	(25)	-	-
Serviços de terceiros	(283)	(448)	(731)	(89)	(89)
Depreciação e amortização	(3.611)	-	(3.611)	-	-
Arrendamentos e aluguéis (a)	(171)	-	(171)	(24)	(24)
Outros custos e despesas operacionais	-	(75)	(75)	(82)	(82)
	<b>(5.612)</b>	<b>(2.608)</b>	<b>(8.220)</b>	<b>(195)</b>	<b>(195)</b>

- a) A Companhia arrendou terrenos junto a terceiros - partes independentes. Até a entrada em operação a Companhia efetuou pagamentos pré-determinados. Após a entrada em operação passou a pagar o percentual de 1,5% sobre a receita bruta, deduzidos os impostos, taxas e contribuições.

## 15 Resultado Financeiro

	31.12.2015	31.12.2014
<b>Receitas financeiras</b>		
Renda de aplicações financeiras	1.278	3.025
Outras receitas financeiras	747	-
	<b>2.025</b>	<b>3.025</b>
<b>(-) Despesas financeiras</b>		
Encargos de dívidas	5.282	-
Tarifas bancárias	364	2
Outras despesas financeiras	131	276
	<b>5.777</b>	<b>278</b>
<b>Líquido</b>	<b>(3.752)</b>	<b>2.747</b>

## 16 Imposto de Renda e Contribuição Social

	31.12.2015	31.12.2014
<b>Imposto de renda e contribuição social correntes</b>		
Receitas com venda de energia	12.560	-
Receita financeira auferida sobre os valores resgatados	2.169	2.065
(-) IOF	-	(93)
<b>Base de cálculo IRPJ 8%</b>	<b>3.174</b>	<b>1.972</b>
<b>Base de cálculo CSLL 12%</b>	<b>3.676</b>	
Imposto de renda (15%) e contribuição social (9%) = 24%	807	473
Imposto de renda (10%) sobre lucros excedentes a R\$ 240 no período de 12 meses	293	200
<b>Imposto de renda e contribuição social</b>	<b>1.100</b>	<b>673</b>
<b>Imposto de renda e contribuição social diferidos</b>		
Receita financeira provisionada	89	960
<b>Imposto de renda e contribuição social diferidos = 34%</b>	<b>30</b>	<b>326</b>
Reversão de provisão de IRPJ e CS sobre a receita financeira	(326)	-
<b>Imposto de renda e contribuição social diferidos</b>	<b>(296)</b>	<b>326</b>

## 17 Instrumentos Financeiros

### 17.1 Categorias e apuração do valor justo dos instrumentos financeiros

	NE nº	Nível	31.12.2015		31.12.2014	
			Valor contábil	Valor justo	Valor contábil	Valor justo
<b>Ativos Financeiros</b>						
<b>Valor justo por meio do resultado - mantido para negociação</b>						
Caixa e equivalentes de caixa (a)	4	1	4.611	4.611	29.772	29.772
			<b>4.611</b>	<b>4.611</b>	<b>29.772</b>	<b>29.772</b>
<b>Empréstimos e recebíveis</b>						
Clientes (a)	6		1.333	1.333	-	-
			<b>1.333</b>	<b>1.333</b>	-	-
<b>Disponíveis para venda</b>						
Títulos e valores mobiliários (b)	5	2	2.203	2.203	-	-
			<b>2.203</b>	<b>2.203</b>	-	-
<b>Total dos ativos financeiros</b>			<b>8.147</b>	<b>8.147</b>	<b>29.772</b>	<b>29.772</b>
<b>Passivos Financeiros</b>						
Fornecedores (a)	9		17.936	17.936	27.774	27.774
Empréstimos e financiamentos (c)	10		62.487	60.470	-	-
Debêntures (d)	11		-	-	61.511	61.511
<b>Total dos passivos financeiros</b>			<b>80.423</b>	<b>78.406</b>	<b>89.285</b>	<b>89.285</b>

Nível 1: obtidas de preços cotados (não ajustados) em mercados ativos para ativos ou passivos idênticos.

#### Apuração dos valores justos:

- Equivalente ao seu respectivo valor contábil, em razão de sua natureza e prazo de realização.
- Calculado de acordo com as informações disponibilizadas pelos agentes financeiros e pelos valores de mercado dos títulos emitidos pelo governo brasileiro.
- Utilizado como premissa básica o custo da última captação realizada pela Companhia, 117,00% do CDI para desconto do fluxo de pagamentos esperado
- Calculado conforme cotação do Preço Unitário - PU em 31.12.2014, obtido junto à Associação Brasileira das Entidades dos Mercados Financeiros e de Capitais - Anbima.

### 17.2 Gerenciamento dos riscos financeiros

O risco de crédito de saldos com bancos e instituições financeiras é administrado pela tesouraria da Companhia, de acordo com a política estabelecida, de forma a assegurar a boa gestão dos recursos e a proteção do seu patrimônio.

Os negócios da Companhia estão expostos aos seguintes riscos resultantes de instrumentos financeiros:

#### 17.2.1 Risco de crédito

Risco de crédito é o risco de incorrer em perdas decorrentes de uma contraparte em um instrumento financeiro, resultantes da falha destes em cumprir com suas obrigações contratuais.

A Companhia administra o risco de crédito sobre Caixa e equivalentes de caixa e Títulos e Valores

Mobiliários considerando a política da Companhia em aplicar praticamente todos os recursos em instituições bancárias federais.

### 17.2.2 Risco de liquidez

O risco de liquidez da Companhia é representado pela possibilidade de insuficiência de recursos, caixa ou outro ativo financeiro, para liquidar as obrigações nas datas previstas.

A Companhia faz a administração do risco de liquidez com um conjunto de metodologias, procedimentos e instrumentos, aplicados no controle permanente dos processos financeiros, a fim de se garantir o adequado gerenciamento dos riscos.

Os investimentos são financiados por meio de dívidas junto a instituições financeiras e ao mercado de capitais.

A tabela a seguir demonstra valores esperados de liquidação, não descontados, em cada faixa de tempo. As projeções foram efetuadas com base em indicadores financeiros vinculados aos respectivos instrumentos financeiros, previstos nas medianas das expectativas de mercado do Relatório Focus, do Banco Central do Brasil, que fornece a expectativa média de analistas de mercado para tais indicadores para o ano corrente e para o ano seguinte. A partir de 2018, repetem-se os indicadores de 2017 até o horizonte da projeção, exceto o dólar, que acompanha a inflação.

	Juros	Menos de 1 mês	1 a 3 meses	3 meses a 1 ano	1 a 5 anos	Mais de 5 anos	Passivo Total
<b>31.12.2015</b>							
Empréstimos e financiamentos	NE nº 10	1.151	2.287	9.979	45.244	61.844	120.505
Fornecedores	-	-	-	17.936	-	-	17.936
		<b>1.151</b>	<b>2.287</b>	<b>27.915</b>	<b>45.244</b>	<b>61.844</b>	<b>138.441</b>
<b>31.12.2014</b>							
Debêntures	NE nº 11	-	-	65.490	-	-	65.490
Fornecedores	-	-	24.997	2.777	-	-	27.774
		-	<b>24.997</b>	<b>68.267</b>	-	-	<b>93.264</b>

Conforme divulgado na NE nº 10.3, a Companhia tem empréstimos e financiamentos com cláusulas contratuais restritivas (*covenants*) que podem exigir a antecipação do pagamento destas obrigações.

### 17.2.3 Risco de mercado

Risco de mercado é o risco de que o valor justo ou os fluxos de caixa futuros de instrumento financeiro oscilem devido a mudanças nos preços de mercado. O objetivo do gerenciamento desse risco é controlar as exposições, dentro de parâmetros aceitáveis, e ao mesmo tempo otimizar o retorno.

#### **a) Risco de taxa de juros e variações monetárias**

Risco de a Companhia incorrer em perdas, por conta de flutuações nas taxas de juros ou outros indexadores, que diminuam as receitas financeiras ou aumentem as despesas financeiras relativas aos ativos e passivos captados no mercado.

#### **Análise de sensibilidade do risco de taxa de juros e variações monetárias**

A Companhia desenvolveu análise de sensibilidade com objetivo de mensurar o impacto de taxas de juros pós-fixadas e de variações monetárias sobre seus ativos e passivos financeiros expostos a tais riscos.

Para o cenário base, foram considerados os saldos existentes nas respectivas contas em 31.12.2015 e para o cenário provável considerou-se os saldos com a variação dos indicadores:

**Ativos Financeiros:** projeção de taxa CDI/Selic de 15,77% com base na taxa de referência de LTN, com vencimento em 1º.01.2017 divulgada pela Bovespa em 30.12.2015;

**Passivos Financeiros:** CDI/Selic de 14,26%, previsto na mediana das expectativas de mercado para 2016 do Relatório Focus do Bacen de 05.02.2016.

Para os cenários adverso e remoto, foi considerada uma deterioração de 25% e 50%, respectivamente, no fator de risco principal do instrumento financeiro em relação ao nível utilizado no cenário provável.

Risco de taxa de juros e variações monetárias	Risco	Base	Cenários projetados - dez.2016		
		31.12.2015	Provável	Adverso	Remoto
<b>Ativos financeiros</b>					
Equivalentes de caixa - aplicações financeiras	Baixa CDI/SELIC	4.565	723	542	362
Títulos e valores mobiliários	Baixa CDI/SELIC	2.203	349	262	175
		<b>4.565</b>	<b>723</b>	<b>542</b>	<b>362</b>
<b>Passivos financeiros</b>					
Empréstimos e financiamentos	Alta CDI	(62.487)	(4.687)	(5.858)	(7.030)
		<b>(62.487)</b>	<b>(4.687)</b>	<b>(5.858)</b>	<b>(7.030)</b>

A Companhia avalia seus instrumentos financeiros considerando os possíveis efeitos no resultado e patrimônio líquido frente aos riscos avaliados pela Administração na data das demonstrações financeiras, conforme sugerido pelo CPC 40 e IFRS 7. Baseado na posição patrimonial e no valor nominal dos instrumentos financeiros em aberto em 31.12.2015, estima-se que esses efeitos seriam próximos aos valores mencionados na coluna de cenário projetado provável da tabela acima, uma vez que as premissas utilizadas pela Companhia são próximas às descritas anteriormente.

## 18 Provisões para Demandas Judiciais

Não há registros de demandas judiciais ou extrajudiciais.

## 19 Seguros

Apólice	Término da vigência	Importância segurada
Garantia de Pagamento - Extremoz (a)	16/11/2016	544
Seguro de Riscos Operacionais (b)	29/12/2016	117.904
Seguro de Responsabilidade Civil Geral (c)	29/12/2016	20.000

## **Santa Helena Energias Renováveis S.A.**



### **a) Garantia Financeira**

Garante as obrigações de pagamento assumidas pela Companhia nos contratos de Conexão ao Sistema de Transmissão - CCT firmados com a Extremoz Transmissora do Nordeste – ETN S.A.

### **b) Riscos Operacionais**

Apólice contratada tipo *all risks* (cobertura de todos os riscos legalmente seguráveis) para os equipamentos em operação no Parque Eólico.

### **c) Responsabilidade Civil**

Cobertura às reparações por danos involuntários, corporais e/ou materiais e/ou morais causados a terceiros, em consequência das operações comerciais e/ou industriais da Companhia.

**RELATÓRIO DOS AUDITORES INDEPENDENTES SOBRE AS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS**

Aos Conselheiros e Diretores da  
Santa Helena Energias Renováveis S.A.  
Curitiba - PR

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

**Responsabilidade da administração sobre as demonstrações financeiras**

A administração da Companhia é responsável pela elaboração e adequada apresentação das demonstrações financeiras de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil e de acordo com as normas internacionais de relatório financeiro (IFRS) emitidas pelo International Accounting Standards Board - IASB, assim como pelos controles internos que ela determinou como necessários para permitir a elaboração dessas demonstrações financeiras livres de distorção relevante, independentemente se causada por fraude ou erro.

**Responsabilidade dos auditores independentes**

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

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



da Companhia. Uma auditoria inclui, também, a avaliação da adequação das práticas contábeis utilizadas e a razoabilidade das estimativas contábeis feitas pela administração, bem como a avaliação da apresentação das demonstrações financeiras tomadas em conjunto.

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

### **Opinião sobre as demonstrações financeiras**

Em nossa opinião as demonstrações financeiras acima referidas apresentam adequadamente, em todos os aspectos relevantes, a posição patrimonial e financeira da Santa Helena Energias Renováveis S.A. em 31 de dezembro de 2015, o desempenho de suas operações e os seus respectivos fluxos de caixa para o exercício findo naquela data, de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil e com as normas internacionais de relatório financeiro (IFRS) emitidas pelo International Accounting Standards Board - IASB.

### **Outros assuntos**

#### **Demonstração do valor adicionado**

Examinamos, também, a demonstração do valor adicionado (DVA), referente ao exercício findo em 31 de dezembro de 2015, elaborada sob a responsabilidade da administração da Companhia, representando uma informação adicional às demonstrações financeiras mencionadas no primeiro parágrafo. Essa demonstração foi submetida aos mesmos procedimentos de auditoria descritos anteriormente e, em nossa opinião, está adequadamente apresentada, em todos os seus aspectos relevantes, em relação às demonstrações financeiras tomadas em conjunto.

Curitiba, 30 de março de 2016

KPMG Auditores Independentes

CRC SP-014428/O-6 F-PR

João Alberto Dias Panceri

Contador CRC PR-048555/O-2

**PARECER DO CONSELHO FISCAL SOBRE AS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS DO EXERCÍCIO  
FINDO EM 31 DE DEZEMBRO DE 2015**

Os membros do Conselho Fiscal da Santa Helena Energias Renováveis S.A., abaixo assinados, dentro de suas atribuições e responsabilidades legais, procederam ao exame das Demonstrações Financeiras e do Relatório Anual da Administração referente ao exercício social findo em 31 de dezembro de 2015 e, com base em análises efetuadas e esclarecimentos adicionais prestados pela Administração, considerando, ainda, o Relatório dos Auditores Independentes, KPMG Auditores Independentes, emitido sem ressalvas, concluíram que os documentos analisados, em todos os seus aspectos relevantes, estão adequadamente apresentados, motivo pelo qual opinam favoravelmente ao seu encaminhamento para deliberação da Assembleia Geral Ordinária.

Curitiba, 30 de março de 2016

**Nilson Scheffler**

**Ana Clara Morrissy Johnsson**

**Artur Felipe Fischer Pessuti**