

Eólica  
Hermenegildo I  
S.A.

**Demonstrações financeiras  
intermediárias em 30 de junho de  
2016**

# Conteúdo

<b>Relatório dos auditores independentes sobre as demonstrações financeiras intermediárias</b>	<b>3</b>
<b>Balancos patrimoniais</b>	<b>5</b>
<b>Demonstração do resultado</b>	<b>6</b>
<b>Demonstração do resultado abrangente</b>	<b>7</b>
<b>Demonstração das mutações do patrimônio líquido</b>	<b>8</b>
<b>Demonstração dos fluxos de caixa - método indireto</b>	<b>9</b>
<b>Notas explicativas às demonstrações financeiras intermediárias</b>	<b>10</b>



KPMG Auditores Independentes  
Av. Prof. Othon Gama D'êça, 677 -  
Salas 603, 604 e 605 - Centro - Ed. The Office  
88015-240 - Florianópolis/SC - Brasil  
Caixa Postal 1420  
88010-970 - Florianópolis/SC - Brasil  
Telefone +55 (48) 3205-5300, Fax +55 (48) 3205-5301  
www.kpmg.com.br

## **Relatório dos auditores independentes sobre as demonstrações financeiras intermediárias**

Aos  
Administradores e aos acionistas da  
Eólica Hermenegildo I S.A.  
Florianópolis - SC

### **Introdução**

Revisamos o balanço patrimonial da Eólica Hermenegildo I S.A. ("Companhia") em 30 de junho de 2016, e as respectivas demonstrações do resultado, do resultado abrangente para os períodos de três e seis meses findos naquela data e das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de seis meses findo naquela data, incluindo o resumo das práticas contábeis significativas e demais notas explicativas.

A administração da Companhia é responsável pela elaboração das informações contábeis intermediárias de acordo com o Pronunciamento Técnico CPC 21(R1) - Demonstração Intermediária. Nossa responsabilidade é a de expressar uma conclusão sobre essas informações contábeis intermediárias com base em nossa revisão.

### **Alcance da revisão**

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



**Conclusão**

Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que as informações contábeis intermediárias, acima referidas, não foram elaboradas, em todos os aspectos relevantes, de acordo com o CPC 21 (R1) aplicáveis à elaboração de informações contábeis intermediárias.

Florianópolis, 31 de agosto de 2016

KPMG Auditores Independentes  
CRC SC-000071/F-8

A handwritten signature in blue ink, appearing to read 'Claudio Henrique Damasceno Reis'.

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

## Eólica Hermenegildo I S.A.

### Balancos patrimoniais em 30 de junho de 2016 e 31 de dezembro de 2015

*Em milhares de Reais*

Ativo	Nota	30.06.2016	31.12.2015	Passivo	Nota	30.06.2016	31.12.2015
<b>Circulante</b>				<b>Circulante</b>			
Caixa e equivalente de caixa	5	3.209	2	Fornecedores	14	2.585	4.672
Contas a receber	6	6.735	6.586	Tributos a recolher	15	892	471
Tributos a recuperar	7	275	155	Debêntures		-	114.824
Despesas pagas antecipadamente	8	221	154	Empréstimos e financiamentos	16	20.895	49.399
Outros créditos	9	882	263	Credores diversos	17	21.743	21.419
				Salários e encargos sociais		75	77
		<u>11.322</u>	<u>7.160</u>	Provisão para contingências	18	516	516
						<u>46.706</u>	<u>191.378</u>
<b>Não circulante</b>				<b>Não circulante</b>			
Fundos vinculados	10	6.133	-	Empréstimos e financiamentos	16	143.400	-
Tributos diferidos	11	25.710	22.538	Adiantamento para futuro aumento de capital - AFAC	19	10.953	169.657
Imobilizado	12	272.611	278.794			<u>154.353</u>	<u>169.657</u>
Intangível	13	12.863	13.059				
		<u>317.317</u>	<u>314.391</u>				
				<b>Patrimônio líquido</b>			
				Capital social	20	173.230	10
				Prejuízos Acumulados		(45.650)	(39.494)
						<u>127.580</u>	<u>(39.484)</u>
<b>Total do ativo</b>		<u><u>328.639</u></u>	<u><u>321.551</u></u>	<b>Total do passivo e patrimônio líquido</b>		<u><u>328.639</u></u>	<u><u>321.551</u></u>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias.

## Eólica Hermenegildo I S.A.

### Demonstração do resultado

Períodos de três e seis meses findos em 30 de junho de 2016 e 2015

Em milhares de Reais

	Nota	01.04 a 30.06.2016	01.01 a 30.06.2016	01.04 a 30.06.2015	01.01 a 30.06.2015
<b>Receita Operacional Líquida</b>	21	8.906	15.425	-	-
Energia elétrica comprada para revenda		(450)	(568)	-	-
Taxa de fiscalização		(40)	(67)	-	-
Depreciação		(3.434)	(7.439)	(1)	(2)
Amortização		(98)	(195)	-	-
Outros custos de operação	22	(1.710)	(2.802)	-	-
<b>Lucro bruto</b>		<u>3.174</u>	<u>4.354</u>	<u>(1)</u>	<u>(2)</u>
Material		(12)	(14)	(5)	(10)
Serviço de terceiros	23	(334)	(637)	(274)	(440)
Gerais e administrativas		(56)	(120)	(27)	(55)
Honorários dos administradores		(107)	(213)	(43)	(111)
<b>Resultado operacional antes do resultado financeiro</b>		<u>2.665</u>	<u>3.370</u>	<u>(350)</u>	<u>(618)</u>
Receitas financeiras	24	705	730	12	299
Despesas financeiras	24	(3.881)	(13.428)	(21)	(41)
<b>Resultado operacional antes dos impostos</b>		<u>(511)</u>	<u>(9.328)</u>	<u>(359)</u>	<u>(360)</u>
<b>Impostos diferidos</b>					
Imposto de renda		125	2.332	144	369
Contribuição social		45	840	52	133
<b>Resultado do período</b>		<u>(341)</u>	<u>(6.156)</u>	<u>(163)</u>	<u>142</u>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias.

# Eólica Hermenegildo I S.A.

## Demonstração do resultado abrangente

Períodos de três e seis meses findos em 30 de junho de 2016 e 2015

*Em milhares de Reais*

	01.04 a 30.06.2016	01.01 a 30.06.2016	01.04 a 30.06.2015	01.01 a 30.06.2015
Resultado do período	(341)	(6.156)	(163)	142
Resultados abrangentes	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
<b>Resultado abrangente do período</b>	<u><u>(341)</u></u>	<u><u>(6.156)</u></u>	<u><u>(163)</u></u>	<u><u>142</u></u>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias.

## Eólica Hermenegildo I S.A.

### Demonstração das mutações do patrimônio líquido

Períodos findos em 30 de junho de 2016 e 2015

Em milhares de Reais

Nota	Reservas de Lucros					Total
	Capital social	Reserva Legal	Reserva Especial dividendo não distribuído	Lucros a disposição da assembleia	Prejuízo Acumulado	
Saldos em 31 de dezembro de 2014	10	2	21	65	-	98
Resultado do período	-	-	-	-	142	142
<b>Saldos em 30 de junho de 2015</b>	<u>10</u>	<u>2</u>	<u>21</u>	<u>65</u>	<u>142</u>	<u>240</u>
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2015</b>	<u>10</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(39.494)</u>	<u>(39.484)</u>
Integralização de capital social 14 de janeiro de 2016	20	173.220	-	-	-	173.220
Resultado do período	-	-	-	-	(6.156)	(6.156)
<b>Saldos em 30 de junho de 2016</b>	<u>173.230</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(45.650)</u>	<u>127.580</u>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias.



## Eólica Hermenegildo I S.A.

### Demonstração dos fluxos de caixa - método indireto

Períodos findos em 30 de junho de 2016 e 2015

Em milhares de Reais

	30.06.2016	30.06.2015
<b>Fluxo de caixa proveniente das atividades operacionais</b>		
Resultado do período antes dos impostos	(9.328)	(360)
Ajustes para reconciliar o resultado do período com recursos provenientes de atividades operacionais:		
Depreciação e amortização	7.634	2
Encargos financeiros	8.083	-
Baixa de imobilizado	105	-
Resultado ajustado	6.494	(358)
Redução (aumento) nos ativos:		
Contas a Receber	(149)	-
Tributos a recuperar	(120)	(1.083)
Despesas pagas antecipadamente	(67)	191
Outros créditos	(619)	78
	(955)	(814)
Aumento (redução) nos passivos:		
Contas a pagar a fornecedores	(2.087)	-
Salários e encargos sociais	(2)	-
Tributos a recolher	421	2.225
Outros Passivos	324	(1.478)
	(1.344)	747
<b>Fluxo de caixa das atividades operacionais</b>	<b>4.195</b>	<b>(425)</b>
Pagamento de Encargos Financeiros	(6.740)	-
<b>Fluxo de caixa líquido das atividades operacionais</b>	<b>(2.545)</b>	<b>(425)</b>
<b>Fluxo de caixa utilizado nas atividades de investimento</b>		
Aplicações financeiras	-	14.738
Fundos Vinculados	(6.133)	-
Adições ao ativo intangível	-	(3)
Adições ao ativo imobilizado	(1.359)	(131.370)
<b>Fluxo de caixa líquido das atividades de investimento</b>	<b>(7.492)</b>	<b>(116.635)</b>
<b>Fluxo de caixa proveniente das atividades de financiamento</b>		
Integralização de capital	3.563	-
Adiantamento para futuro aumento de capital	10.953	84.714
Empréstimos e financiamentos obtidos	157.330	-
Pagamento de empréstimos e financiamentos	(47.502)	-
Debêntures obtidas	-	32.345
Pagamento de debêntures	(111.100)	-
<b>Fluxo de caixa líquido das atividades de financiamento</b>	<b>13.245</b>	<b>117.059</b>
Aumento (redução) no caixa e equivalentes	3.207	(1)
Caixa e equivalentes de caixa no início do período	2	2
<b>Caixa e equivalentes de caixa no final do período</b>	<b>3.209</b>	<b>1</b>

As transações que não envolvem o caixa estão demonstrados na nota explicativa nº 27.

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias.

## **Notas explicativas às demonstrações financeiras intermediárias**

*(Em milhares Reais)*

### **1 Contexto operacional**

A Companhia Eólica Hermenegildo I S.A., Geradora de Energia Elétrica é uma sociedade anônima fechada e que tem por objeto social o desenvolvimento, a implantação, a exploração, a operação e a manutenção de empreendimento de produção, transmissão, transformação e geração de energia elétrica proveniente de fonte Eólica, dos Parques Eólicos denominados Verace 24, Verace 25, Verace 26 e Verace 27, localizados no Estado do Rio Grande Do Sul; a comercialização de energia elétrica gerada em seus empreendimentos; e a realização de estudos, projetos, comissionamento, testes, operação, manutenção, gerenciamento, supervisão, aquisição de equipamentos e materiais e a contratação de terceiros para tanto, sendo tais atividades regulamentadas pela Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL, vinculada ao Ministério de Minas e Energia.

O Parque Eólico Hermenegildo I possuirá 57,28 MW médios de potência nominal instalada, quando finalizada a sua implantação.

Os recursos necessários para a construção dos parques eólicos da Hermenegildo I foram obtidos através de uma estrutura de "Project Finance", envolvendo aporte de capital e captação nos mercados financeiros. Em 30 de junho de 2016, a Companhia apresenta capital circulante líquido negativo no valor de R\$ 35.384 (R\$ 184.218 em 31 de dezembro de 2015), principalmente devido ao registro no passivo circulante dos valores a liquidar resultantes da conclusão da construção do parque eólico.

Para cobrir os compromissos de curto prazo a Companhia recebe o apoio financeiro dos seus acionistas por meio de adiantamentos para futuro aumento de capital, quando necessário.

### **2 Autorizações**

O Ministério de Estado de Minas e Energia, autorizou a Companhia, a estabelecer-se como Produtor Independente de Energia Elétrica, conforme demonstrado abaixo:

<b>Controlada</b>	<b>Portaria</b>	<b>Data Publicação</b>	<b>Capacidade instalada</b>	<b>Prazo de duração</b>
EOL Verace 24	Nº 252	04/06/2014	22 MW médio	35 anos
EOL Verace 25	Nº 241	30/05/2014	8 MW médio	35 anos
EOL Verace 26	Nº 249	03/06/2014	16 MW médio	35 anos
EOL Verace 27	Nº 279	12/06/2014	18 MW médio	35 anos

Posteriormente, o Ministério de Estado de Minas e Energia autorizou a ANEEL a promover alterações nas Portarias acima citadas. O compartilhamento do sistema de conexão da Companhia foi promulgado por Despachos da ANEEL e as alterações das características técnicas dos aerogeradores foram homologadas por Resoluções Autorizativas da ANEEL, ambos relacionados no quadro abaixo, destacando também a nova capacidade instalada de cada central.

Parque	Portaria Outorga	Compartilhamento do Sistema de Conexão		Característica Técnica Aerogerador		
		N.º Despacho ANEEL	Data	Resolução ANEEL	Data	Capac. Instalada (MW)
Verace 24	252	3.010	04/09/2015	5.465	22/09/2015	19,69
Verace 25	241	3.011	04/09/2015	5.466	22/09/2015	7,16
Verace 26	249	3.012	04/09/2015	5.467	22/09/2015	14,32
Verace 27	279	3.013	04/09/2015	5.468	22/09/2015	16,11

### **3 Base de preparação**

As demonstrações financeiras foram preparadas de acordo com as práticas contábeis brasileiras, incluindo os pronunciamentos emitidos pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis (CPCs).

A emissão das demonstrações financeiras intermediárias foram autorizadas pela diretoria executiva em 31 de agosto de 2016.

#### **a. Base de mensuração**

As demonstrações financeiras intermediárias foram preparadas com base no custo histórico.

#### **b. Moeda funcional e de apresentação**

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

#### **c. Uso de estimativas e julgamentos**

A preparação das demonstrações financeiras de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil exige que a Administração faça julgamentos, estimativas e premissas que afetam a aplicação de políticas contábeis e os valores reportados de ativos, passivos, receitas e despesas. Os resultados reais podem divergir dessas estimativas.

### **4 Principais políticas contábeis**

O conteúdo e valores de determinadas notas explicativas apresentadas nas demonstrações financeiras do exercício findo em 31.12.2015 que não necessitaram de atualizações significativas, não foram repetidos nas notas selecionadas para as demonstrações financeiras intermediárias de 30.06.2016. Essas demonstrações contábeis, portanto, devem ser lidas em conjunto.

As práticas contábeis e os métodos de cálculo adotados na elaboração das demonstrações contábeis intermediárias de 30.06.2016, bem como os principais julgamentos e incertezas nas estimativas utilizadas na aplicação das práticas contábeis, são os mesmos praticados na preparação das demonstrações contábeis do exercício findo em 31.12.2015.

## 5 Caixa e equivalente de caixa

	<b>30/06/2016</b>	<b>31/12/2015</b>
Caixa e depósitos bancários à vista	651	2
Aplicações Financeiras	<u>2.558</u>	<u>-</u>
	<u><u>3.209</u></u>	<u><u>2</u></u>

As aplicações financeiras referem-se a certificados de depósito bancário (CDB) junto ao Banco Banrisul S.A., cujos rendimentos são 100% do CDI, são prontamente conversíveis em montante conhecido de caixa e consistem em investimentos de baixo risco, possuindo liquidez diária.

## 6 Contas a receber

O saldo de contas a receber de junho de 2016 é proveniente do saldo remanescente da liquidação de venda de energia elétrica no mercado de curto prazo, pela antecipação da geração de energia na forma de PLD (Preço de Liquidação de Diferenças) ocorridas em 2015, no montante de R\$ 335, bem como, do faturamento decorrente dos contratos bilaterais de compra e venda de energia elétrica.

## 7 Tributos a recuperar

	<b>30.06.2016</b>	<b>31.12.2015</b>
Imposto de renda retido na fonte	164	145
Pis a recuperar	2	2
Cofins a recuperar	9	8
IRRF s/ faturamento	21	-
CSLL s/ faturamento	17	-
PIS s/ faturamento	11	-
COFINS s/ faturamento	<u>51</u>	<u>-</u>
	<u><u>275</u></u>	<u><u>155</u></u>

## 8 Despesas pagas antecipadamente

Refere-se a valores de Seguro Garantia Fiel Cumprimento, Seguro de Risco de Engenharia, Seguro Responsabilidade Civil, Seguro Predial, Seguro Risco Operacional e Seguro de Equipamentos a serem apropriados mensalmente como despesa durante o exercício corrente.

## 9 Outros créditos

	<b>30.06.2016</b>	<b>31.12.2015</b>
Eólica Hermenegildo II S.A. (a)	363	134
Eólica Hermenegildo III S.A. (a)	309	107
Eólica Chui IX S.A. (a)	105	21
Adiantamento a fornecedores (b)	<u>105</u>	<u>1</u>
	<u><u>882</u></u>	<u><u>263</u></u>

(a) São valores provenientes de notas de débito de reembolso do rateio de despesas ocorridas no período e que se destinam a mais de uma empresa ligada.

- (b) Compreendem valores a serem ressarcidos pelos fornecedores Argo Seguros Brasil S.A devido ao pagamento a maior referente a retenção conforme IN 1.234 e GE devido ao pagamento de DIFAL RS indevido.

## 10 Depósitos Vinculados

Refere-se aos Investimentos de fundos referenciados ao Depósitos Interfinanceiro (DI).  
 Constituído-se uma reserva para amortizações das dívidas obtidas em empréstimos com o BNDES e BRDE, em moeda nacional

## 11 Tributos diferidos

	Base	IRPJ	CSLL	Saldo em 30.06.2016	Saldo em 31.12.2015
Despesas pré-operacionais	3.764	941	339	1.280	1.280
Diferenças Temporárias	56.300	14.075	5.067	19.142	19.142
Prejuízo fiscal	15.552	3.888	1.400	5.288	2.116
	<u>75.616</u>	<u>18.904</u>	<u>6.806</u>	<u>25.710</u>	<u>22.538</u>

A Companhia constituiu créditos fiscais devido reconhecimento de IRPJ e CSLL diferidos sobre o prejuízo fiscal e diferenças temporárias.

Os impostos diferidos ativos foram reconhecidos na extensão em que seja provável que o lucro futuro tributável esteja disponível para ser utilizado na compensação dos prejuízos fiscais acumulados.

## 12 Imobilizado

Abaixo segue a movimentação do imobilizado no período de 01/01/2016 a 30/06/2016:

Em curso	Saldos em 31.12.2015	Aquisições	Baixa	Transferências	Depreciação	Saldos em 30.06.2016
<b>Geração</b>						
Terrenos	66	-	-	(66)	-	-
Edificações e Benfeitorias	24.922	54	-	(24.958)	-	18
Maquinas e Equipamentos	243.447	-	(105)	(243.342)	-	-
A ratear	31.086	1.275	-	(31.760)	-	603
Estudos e projetos	1.549	19	-	(1.549)	-	19
Tributos	1.765	11	-	(1.774)	-	2
Adiantamento a fornecedores	32.225	-	-	(32.225)	-	-
<b>Em serviço</b>						
<b>Geração</b>						
Servidões	-	-	-	368	-	368
Terrenos	-	-	-	65	-	65
Edificações, obras civis e benfeitorias	-	-	-	10.591	-	10.591
Maquinas e Equipamentos	-	-	-	324.650	-	324.650
(-) Impairment	(56.301)	-	-	-	-	(56.301)
(-) Depreciação	-	-	-	-	(7.437)	(7.437)
<b>Administração</b>						
Móveis e Utensílios	41	-	-	-	-	41
(-) Depreciação	(6)	-	-	-	(2)	(8)
	<u>278.794</u>	<u>1.359</u>	<u>(105)</u>	<u>0</u>	<u>(7.439)</u>	<u>272.611</u>

O ativo imobilizado da Companhia está integralmente localizado no Brasil e é empregado exclusivamente nas suas operações. Em 31 de março de 2016 foi realizada a transferência do Ativo Imobilizado em Curso para o Ativo Imobilizado em Serviço conforme Resolução 674/2015 ANEEL.

### **Impairment (CPC 01 (R1))**

A Companhia realizou em 31 de dezembro de 2015, avaliação individual da sua unidade geradora de caixa (UGC) quanto aos aspectos do impairment. A Companhia classificou os quatro parques eólicos como uma única UGC. O valor recuperável da UGC é determinado com base em cálculos do valor em uso, através de fluxos de caixas projetados, após o imposto de renda e contribuição social, baseados nos orçamentos financeiros aprovados pela Administração.

Principais premissas adotadas:

	<b>2015</b>
Taxa de desconto para o fluxo de caixa Preço da receita	7,5% pós-tax De acordo com os contratos CCEAR e PPAs vigentes a partir de 2016.
PIS e COFINS	9,25% sobre a receita bruta (SPEs são optantes pelo lucro real a partir de 2016)
Depreciação Pessoal, materiais, serviços e outros Prazos do Fluxo de Caixa	Durante o prazo de concessão e/ou autorizações Orçamento financeiro dos parques Prazo das autorizações

Como resultado, em 2015 foi constituída uma provisão para perdas com o Ativo Imobilizado no valor de R\$ 56.301.

## **13 Intangível**

	<b>31.12.2016</b>	<b>30.06.2015</b>
Cessão de direitos	13.146	13.146
(-) Amortização cessão de direitos	(293)	(97)
Outros	10	10
	12.863	13.059

### **Cessão de direitos**

Refere-se aos direitos relativos aos projetos de exploração dos parques Verace 24, Verace 25, Verace 26 e Verace 27 adquiridos da Renobrax Energias Renováveis Ltda.

Os projetos adquiridos possuem as seguintes características:

	<b>Capacidade instalada (MWs)</b>	<b>Saldos em 30.06.2016</b>	<b>Saldos em 31.12.2015</b>
<b>Controlada</b>			
Eólica Verace 24	22	4.519	4.519
Eólica Verace 25	8	1.643	1.643
Eólica Verace 26	16	3.287	3.287
Eólica Verace 27	18	3.697	3.697
		13.146	13.146

A amortização dos direitos de exploração, iniciará a partir do momento da entrada em operação, com base no prazo remanescente dos contratos de autorização.

Em 30 de junho de 2016, a Companhia possui em credores diversos o saldo de R\$ 13.990, referente ao saldo remanescente a pagar a Renobrax Energias Renováveis, em função da compra dos projetos de exploração eólica. Os valores devidos são atualizados pelo IPCA acrescidos de juros de mora e demais penalidades previstas no contrato até a sua efetiva liquidação (vide nota explicativa nº17).

## 14 Fornecedores

	<b>30.06.2016</b>	<b>31.12.2015</b>
Tarifa de Udo do sistema de Transmissão	151	176
Stk Sistemas do Brasil Ltda	-	1.392
Iccila - Ind., Com. e Contrucoes Ibage Ltda	1.204	1.203
Suolo Empreendimentos Ltda	-	77
Transmissora Sul Litorânea de Energia S.A.	-	68
Eólica Chui IX S.A.	-	649
Argo Seguros Brasil S.A.	-	100
Santos e Oliveira Transportes Ltda	-	113
Votorantim Cimentos S.A.	118	118
GE Water e Process Technologies do Brsil Ltda	801	407
Outros epecistas	69	261
Arrendamentos	242	108
	<u>2.585</u>	<u>4.672</u>

## 15 Tributos a recolher

	<b>30.06.2016</b>	<b>31.12.2015</b>
Imposto de renda retido a pagar	43	35
Retenções IN RFB 1.234/2012	295	172
ICMS a recolher	238	47
PIS	48	30
COFINS	225	139
INSS retido PJ	39	35
Outros	4	13
	<u>892</u>	<u>471</u>

## 16 Empréstimos e financiamentos

	<b>30.06.2016</b>	<b>31.12.2015</b>
Empréstimo - BNDES	109.566	47.502
Encargos da dívida	4.649	1.897
Empréstimo - BRDE	47.764	-
Encargos da dívida	2.316	-
	<u>164.295</u>	<u>49.399</u>
Circulante	20.895	49.399
Não circulante	143.400	-

Foi firmado, no dia 14 de janeiro de 2016, contrato de financiamento direto junto ao Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social - BNDES, conforme descrito abaixo:

<b>Subcrédito</b>	<b>A1</b>	<b>A2</b>	<b>A3</b>
Valor total do crédito (R\$)	55.879.000,00	53.687.000,00	2.470.000,00
Sistema de Amortização	192 parcelas	192 parcelas	180 parcelas
Taxa de juros final	TJLP + 2,02% a.a.	TJLP + 2,02% a.a.	TJLP
Data da amortização	15 de julho de 2016		15 de julho de 2017
Finalidade	Implantação do Complexo Eólico Hermenegildo		

Os subcréditos A1 e A2 foram recebidos em 18 de janeiro de 2016, no valor bruto de R\$ 55.879 e R\$ 53.687, respectivamente. Sobre o principal da dívida decorrente dos subcréditos A1 e A2, incidirão juros à taxa de 2,02% ao ano mais Taxa de Juros de Longo Prazo - TJLP, divulgada pelo Banco Central do Brasil. Quando a TJLP for superior a 6% ao ano, o montante que vier a exceder será capitalizado, incorporando-se ao principal.

Sobre o principal da dívida decorrente do subcrédito A3, incidirá a Taxa de Juros de Longo Prazo - TJLP, divulgada pelo Banco Central do Brasil. Quando a TJLP for superior a 6% ao ano, o montante que vier a exceder será capitalizado, incorporando-se ao principal.

Foi firmado, no dia 7 de janeiro de 2016, contrato de financiamento indireto junto ao Banco Regional de Desenvolvimento do Extremo Sul - BRDE, conforme descrito abaixo:

<b>Crédito</b>	<b>A</b>
Valor total do crédito (R\$)	47.764.000,00
Sistema de Amortização	192 parcelas
Taxa de juros final	TJLP + 3,40% a.a.
Data da amortização	15 de julho de 2016
Finalidade	Implantação do Complexo Eólico Hermenegildo

Sobre o principal da dívida, incidirão juros à taxa de 3,40% ao ano mais Taxa de Juros de Longo Prazo - TJLP, divulgada pelo Banco Central do Brasil. Quando a TJLP for superior a 6% ao ano, o montante que vier a exceder será capitalizado, incorporando-se ao principal.

### ***Covenants***

Manter o Índice de Cobertura do Serviço da Dívida, apurado anualmente, igual a superior a 1,2 vezes.

## **17 Credores diversos**

	<b>30.06.2016</b>	<b>31.12.2015</b>
Cessão de direitos a pagar - Renobrax	13.990	12.784
Stk Sistemas do Brasil Ltda	1.050	1.050
Iccila - Ind., Com. e Construcoes Ibage Ltda	3.033	3.778
General Electric - provisão EPC	3.670	3.670
Outras provisões empreiteiros	-	137
	<u>21.743</u>	<u>21.419</u>



### **Cessão de direitos a pagar - Renobrax**

Refere-se aos valores a pagar à Renobrax Energias Renováveis Ltda., pela Cessão e Transferência de Bens e Direitos em caráter irrevogável, irretroatável e incondicional a Eólica Hermenegildo I S.A., a totalidade de quatro parques eólicos denominados Verace 24, Verace 25, Verace 26 e Verace 27, conforme descrito na nota explicativa nº 13.

### **Provisões empreiteiros - EPC**

Compreendem os valores de provisão dos contratos com a Eletrosul Centrais Elétricas S.A. referente a engenharia do proprietário, provisão de ajuste cambial do contrato da General Electric do Brasil e provisões de valores a pagar aos fundiários.

## **18 Provisão para contingências**

Em decorrência da Lei nº 5.456, de 05 de setembro de 2014, em seu Art. 2º que revoga as isenções existentes para a implantação dos Parques Eólicos e as demais disposições em contrário, especialmente a Lei Municipal Nº 4.534/2009 que concede isenção de ISSQN às empresas que prestarem serviços às empresas de Energia eólica no período de instalação no Município de Santa Vitória do Palmar/RS, assim como no período em que as unidades geradoras estiverem produzindo, e tem sua cobrança a partir de janeiro de 2015, a Companhia reconhece os valores de ISSQN produzidos pelas notas fiscais emitidas no período, e mantém tratativa a fim de postergar o recolhimento para sua entrada em operação comercial.

## **19 Adiantamento para futuro aumento de capital**

Até 30 de junho de 2016 a Companhia recebeu o montante de R\$ 10.952 referente a adiantamento para futuro aumento da capital da sua controladora Eletrosul Centrais Elétricas S.A. e R\$ 1 da acionista Renobrax Energias Renováveis. Tais valores estão classificados no passivo, pois podem ser capitalizados ou devolvidos ao acionista.

## **20 Patrimônio líquido**

### **a. Capital social**

O capital social é formado por ações ordinárias que encontram-se totalmente subscrita e integralizadas, como demonstrado a seguir:

	<b>Ações</b>	<b>%</b>	<b>Valor (em Reais)</b>
Eletrosul Centrais Elétricas S.A.	173.213	99,99	173.213
Renobrax Energias Renováveis	<u>17</u>	<u>00,01</u>	<u>17</u>
	<u>173.230</u>	<u>100</u>	<u>173.230</u>

Em 14 de janeiro de 2016 houve a integralização de R\$ 173.220, parte da integralização é proveniente do saldo de AFAC de 2015 (R\$ 169.657).

Em 30 de junho 2016, as 173.230 ações ordinárias não possuem valor nominal, e a integralidade das ações pertence a acionistas domiciliados no país.

## 21 Receita operacional líquida

	<b>30.06.2016</b>
<b>Receita operacional bruta</b>	16.690
<b>(-) Deduções da receita bruta</b>	
PIS não-cumulativo	(226)
Cofins não-cumulativo	(1.039)
	15.425
	15.425

## 22 Outros custos de operação

	<b>30.06.2016</b>
Serviço de terceiros	(209)
O&M - GE (aerogeradores)	(834)
O&M - Eletrosul (instalações de transmissão)	(68)
Encargos de uso do sistema de transmissão (EUST)	(954)
Arrendamentos - Direito de Uso de Terras	(264)
Tributos	(473)
	(2.802)
	(2.802)

## 23 Serviços de terceiros

	<b>30.06.2016</b>	<b>30.06.2015</b>
Serviços administrativos, contábeis e jurídicos	(332)	(398)
Serviço de engenharia	(216)	-
Publicações Legais	(36)	
Outros	(53)	(42)
	(637)	(440)
	(637)	(440)

## 24 Receitas e despesas financeiras

	<b>30.06.2016</b>	<b>30.06.2015</b>
Rendimentos de aplicação financeira	202	288
Descontos obtidos	528	-
Varição monetária ativa	-	11
	730	299
<b>Receitas financeiras</b>	<b>730</b>	<b>299</b>
Despesas bancárias	(6)	(2)
IOF	(2.953)	(17)
Tarifa administração de conta	(14)	-
Multa e juros de mora	(387)	(22)
Encargos s/ empréstimos - BNDES	(5.972)	-
Encargos s/ empréstimos - BRDE	(1.994)	-
Encargos financeiros - Debêntures	(897)	-
Encargos s/ cessão de direitos - Renobrax	(1.205)	-
	(13.428)	(41)
<b>Despesas financeiras</b>	<b>(13.428)</b>	<b>(41)</b>
<b>Resultado Financeiro</b>	<b>(12.698)</b>	<b>258</b>

## 25 Contratos de longo prazo

### a. Venda de energia (CCEAR)

A Companhia possui contratos bilaterais de compra e venda de energia elétrica, celebrados entre agente vendedor e agente de distribuição no ambiente de contratação regulada (ACR), resultante do 17º Leilão de Energia Nova que ocorreu em 18/11/2013, a um preço médio de R\$ 148/MWh, atualizado pelo IPCA em dezembro de 2015.

A Companhia possui um total de cento e doze contratos de CCEAR e CCG, sendo vinte e oito para cada parque eólico, sendo eles: Verace 24, Verace 25, Verace 26 e Verace 27, que foram disponibilizados no Portal de Assinaturas da Câmara de Comercialização de Energia Elétrica - CCEE, em 18/08/2014.

A Companhia firmou contrato de venda de energia elétrica com potência associada (PPA) com a sua controladora Eletrosul Centrais Elétricas S.A., a um preço médio de R\$ 149/MWh atualizado pelo IPCA em dezembro de 2015, com vigência até 31/12/2025.

### b. Contratos de Operação e Manutenção

Para a Operação e Manutenção do Parque Eólico Hermenegildo I, foram firmados contratos, com as empresas abaixo relacionadas, conforme segue:

- General Electric Energy do Brasil - Responsável pelo serviços de operação e manutenção dos aerogeradores pelo período de 10 anos - R\$ 38.240;
- Eletrosul Centrais Elétricas S.A. - Responsável pelos serviços de operação e manutenção das instalações de transmissão - R\$ 789;

## 26 Instrumentos financeiros

### a. Classificação dos instrumentos financeiros

	30.06.2016		31.12.2015	
	Empréstimos recebíveis	Outros passivos financeiros	Empréstimos recebíveis	Outros passivos financeiros
<b>Ativos financeiros</b>				
Aplicações financeiras	2.558	-	-	-
<b>Passivos financeiros</b>				
Contas a pagar de fornecedores	-	2.585	-	4.672
Debêntures a pagar	-	-	-	114.824
Empréstimos e financiamentos	-	20.895	-	49.399
Credores diversos	-	21.743	-	21.419
Adiantamento para futuro aumento de capital - AFAC	-	10.953	-	169.657

### b. Valor de mercado dos instrumentos financeiros - Valor Justo

Os valores contábeis dos instrumentos financeiros ativos e passivos, quando comparados com os valores que poderiam ser obtidos na sua negociação em mercado ativo ou, na ausência deste, com valor presente líquido ajustado com base na taxa vigente de juros no mercado, aproximam-se substancialmente de seus correspondentes valores justos. Em 30 de junho de 2016, a Companhia não possui qualquer contrato que envolvesse operações com derivativos.

### c. Análise de sensibilidade para a exposição a riscos de índices flutuantes

A Companhia possui suas aplicações financeiras em certificados de depósito bancário (CDB) junto ao Banco Banrisul S.A., cujos rendimentos são pós fixados em 100% do CDI e saldo a pagar a Renobrax, cujos atualização monetária é pós fixada a IPCA.

A Companhia, para fins de referência, nos termos do CPC 40 (R1), preparou uma análise de sensibilidade sobre suas aplicações financeiras.

O cenário-base provável para 30 de junho de 2016 foi definido através de premissas disponíveis no mercado.,

	Saldo em 30.06.2016	Exposição	Cenário provável	Cenário possível (25%)	Cenário remoto (50%)
Aplicações financeiras	2.558	CDI 14,13%	362	453	543
Renobrax a pagar	(13.990)	IPCA 2,62%	(760)	(950)	(1.139)
Empréstimos e financiamentos	(164.295)	CDI 14,13%	(23.215)	(29.019)	(34.823)

## **27 Informações complementares ao fluxo de caixa**

Durante o período findo em 30 de junho de 2016 foram realizadas as seguintes transações que não envolveram o caixa e equivalentes de caixa:

	<b>30.06.2016</b>	<b>30.06.2015</b>
Juros capitalizados imobilizado (a)	-	5.331
Atualização Renobrax (b)	-	749
Provisão EPCs - imobilizado (c)	-	(575)
Aquisição de imobilizado não liquidado (c)	-	15.273
Integralização de capital com AFAC (d)	169.657	-

- a) Refere-se a capitalização dos juros de debêntures alocados ao ativo qualificado, líquido dos rendimentos financeiros.
- b) Refere-se a adição de intangível que não houve liquidação financeira.
- c) Refere-se a adição de imobilizado que não houve liquidação financeira.
- d) A Companhia utilizou parte do adiantamento para futuro aumento de capital existente em 2015 para integralizar capital em 2016.