

Eólica  
Hermenegildo I  
S.A.

**Demonstrações financeiras  
intermediárias em  
30 de junho de 2018**

# Conteúdo

<b>Relatório dos auditores independentes sobre as demonstrações financeiras intermediárias</b>	<b>3</b>
<b>Balancos patrimoniais</b>	<b>5</b>
<b>Demonstrações de resultados</b>	<b>6</b>
<b>Demonstrações dos resultados abrangentes</b>	<b>7</b>
<b>Demonstrações das mutações do patrimônio líquido</b>	<b>8</b>
<b>Demonstrações dos fluxos de caixa - Método Indireto</b>	<b>9</b>
<b>Notas explicativas da Administração 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 Conselheiros e Diretores da  
Eólica Hermenegildo I S.A.  
Florianópolis - SC

### **Introdução**

Revisamos os balanços patrimoniais da Eólica Hermenegildo I S.A. ("Companhia"), em 30 de junho de 2018, e as respectivas demonstrações do resultado e 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 as notas explicativas.

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

### **Alcance da revisão**

Conduzimos nossa revisão de acordo com as normas brasileiras e internacionais de revisão (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*). Uma revisão de demonstrações financeiras intermediárias consiste na realização de indagações, principalmente às pessoas responsáveis pelos assuntos financeiros e contábeis e na aplicação de procedimentos analíticos e de outros procedimentos de revisão. O alcance de uma revisão é significativamente menor do que o de uma auditoria conduzida de acordo com as normas de auditoria e, conseqüentemente, não nos permitiu obter segurança de que tomamos conhecimento de todos os assuntos significativos que poderiam ser identificados em uma auditoria. Portanto, não expressamos uma opinião de auditoria.



### **Conclusão**

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

Florianópolis, 30 de julho de 2018

KPMG Auditores Independentes  
CRC SC-000190/F-9

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

## Eólica Hermenegildo I S.A.

### Balancos patrimoniais em 30 de junho de 2018 e 31 de dezembro de 2017

(Em milhares de Reais)

Ativo	Nota	30.06.2018	31.12.2017	Passivo	Nota	30.06.2018	31.12.2017
<b>Circulante</b>				<b>Circulante</b>			
Caixa e equivalente de caixa	5	8.967	7.850	Fornecedores	14	370	532
Contas a receber	6	3.542	3.882	Salários e encargos sociais		37	46
Tributos a recuperar	7	1.477	1.136	Tributos a recolher	15	903	829
Despesas pagas antecipadamente	8	43	123	Empréstimos e financiamentos	16	19.322	19.194
Outros créditos	9	213	77	Credores diversos	17	18.078	17.120
		<u>14.242</u>	<u>13.068</u>	Ressarcimento por geração reduzida - Contrato CCEAR	18	3.264	1.487
				Provisão para contingências	19	516	516
						<u>42.490</u>	<u>39.724</u>
<b>Não circulante</b>				<b>Não circulante</b>			
Depósitos vinculados	10	7.532	7.341	Empréstimos e financiamentos	16	124.377	129.182
Tributos diferidos	11	42.245	40.254	Adiantamento para futuro aumento de capital	20	-	11.682
Imobilizado	12	202.944	210.301	Ressarcimento por geração reduzida - Contrato CCEAR	18	3.787	3.787
Intangível	13	12.084	12.279			<u>128.164</u>	<u>144.651</u>
		<u>264.805</u>	<u>270.175</u>	<b>Patrimônio líquido</b>	21		
				Capital social		184.912	173.230
				Prejuízos Acumulados		<u>(76.519)</u>	<u>(74.362)</u>
				Total do patrimônio líquido		<u>108.393</u>	<u>98.868</u>
<b>Total do ativo</b>		<u><u>279.047</u></u>	<u><u>283.243</u></u>	<b>Total do passivo e patrimônio líquido</b>		<u><u>279.047</u></u>	<u><u>283.243</u></u>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias.

## Eólica Hermenegildo I S.A.

### Demonstrações de resultados

Períodos findos em 30 de junho de 2018 e 2017

Em milhares de Reais

	Nota	01.04 a 30.06.2018	01.01 a 30.06.2018	01.04 a 30.06.2017	01.01 a 30.06.2017
<b>Receita Operacional Líquida</b>	22	<u>9.487</u>	<u>19.540</u>	<u>11.210</u>	<u>19.577</u>
<b>Custos de operação</b>	23	<u>(8.316)</u>	<u>(15.041)</u>	<u>(6.683)</u>	<u>(12.961)</u>
<b>Lucro bruto</b>		<u>1.171</u>	<u>4.499</u>	<u>4.527</u>	<u>6.616</u>
Material		(2)	(5)	(4)	(7)
Serviço de terceiros	24	(379)	(628)	(449)	(586)
Depreciação		(2)	(3)	(1)	(2)
Reversão do impairment		-	-	58.891	58.891
Gerais e administrativas		72	(13)	(71)	(138)
Honorários dos administradores		<u>(91)</u>	<u>(216)</u>	<u>(124)</u>	<u>(204)</u>
<b>Resultado operacional antes do resultado financeiro</b>		<u>769</u>	<u>3.634</u>	<u>62.769</u>	<u>64.570</u>
Receitas financeiras	25	305	481	1.690	2.229
Despesas financeiras	25	<u>(3.915)</u>	<u>(8.115)</u>	<u>(4.705)</u>	<u>(9.172)</u>
		<u>(3.610)</u>	<u>(7.634)</u>	<u>(3.015)</u>	<u>(6.943)</u>
<b>Resultado antes dos tributos</b>		<u>(2.841)</u>	<u>(4.000)</u>	<u>59.754</u>	<u>57.627</u>
<b>Impostos diferidos</b>					
Imposto de renda		920	1.355	(14.251)	(13.928)
Contribuição social		<u>331</u>	<u>488</u>	<u>(5.126)</u>	<u>(5.010)</u>
<b>Resultado do período</b>		<u>(1.590)</u>	<u>(2.157)</u>	<u>40.377</u>	<u>38.689</u>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias.

## **Eólica Hermenegildo I S.A.**

### **Demonstrações dos resultados abrangentes**

**Períodos findos em 30 de junho de 2018 e 2017**

*Em milhares de Reais*

	<b>01.04 a 30.06.2018</b>	<b>01.01 a 30.06.2018</b>	<b>01.04 a 30.06.2017</b>	<b>01.01 a 30.06.2017</b>
Resultado do período	(1.590)	(2.157)	40.377	38.689
Resultados abrangentes	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
<b>Resultado abrangente do período</b>	<u><u>(1.590)</u></u>	<u><u>(2.157)</u></u>	<u><u>40.377</u></u>	<u><u>38.689</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 2018 e 2017

*Em milhares de Reais*

	<b>Capital social</b>	<b>Prejuízos Acumulados</b>	<b>Total</b>
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2016</b>	<u>173.230</u>	<u>(99.451)</u>	<u>73.779</u>
Resultado do período	<u>-</u>	<u>25.089</u>	<u>25.089</u>
<b>Saldos em 30 de junho de 2017</b>	<u>173.230</u>	<u>(60.762)</u>	<u>112.468</u>
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2017</b>	<u>173.230</u>	<u>(74.362)</u>	<u>98.868</u>
Aumento de capital social	11.682	-	11.682
Resultado do período	<u>-</u>	<u>(2.157)</u>	<u>(2.157)</u>
<b>Saldos em 30 de junho de 2018</b>	<u>184.912</u>	<u>(76.519)</u>	<u>108.393</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 2018 e 2017

*Em milhares de Reais*

	30.06.2018	30.06.2017
<b>Fluxo de caixa proveniente das atividades operacionais</b>		
Resultado antes dos tributos	<u>(4.000)</u>	<u>57.627</u>
Ajustes para reconciliar o resultado do período com recursos provenientes de atividades operacionais:		
Depreciação e amortização	7.554	7.555
Ressarcimento por geração reduzida - Contrato CCEAR	-	66
Reversão de Impairment	-	(58.891)
Encargos financeiros	<u>7.832</u>	<u>8.312</u>
Lucro ajustado	<u>11.386</u>	<u>14.669</u>
Redução (aumento) nos ativos:		
Tributos a recuperar	(489)	856
Outros créditos	(136)	1.171
Despesas pagas antecipadamente	80	86
Contas a receber	<u>340</u>	<u>425</u>
	<u>(205)</u>	<u>2.538</u>
Aumento (redução) nos passivos:		
Contas a pagar a fornecedores	(162)	(2.180)
Tributos a recolher	74	(184)
Salários e encargos sociais	(9)	(10)
Ressarcimento por geração reduzida - Contrato CCEAR	1.777	(760)
Outros passivos	<u>(203)</u>	<u>(64)</u>
	<u>1.477</u>	<u>(3.198)</u>
Caixa gerado pelas atividades operacionais	<u>12.658</u>	<u>14.009</u>
Pagamento de encargos financeiros	<u>(6.130)</u>	<u>(6.535)</u>
<b>Fluxo de caixa proveniente das atividades operacionais</b>	<u>6.528</u>	<u>7.474</u>
<b>Fluxo de caixa aplicado nas atividades de investimento</b>		
Depósitos vinculados	(191)	(302)
Adições ao ativo imobilizado	<u>(2)</u>	<u>(278)</u>
<b>Fluxo de caixa líquido das atividades de investimento</b>	<u>(193)</u>	<u>(580)</u>
<b>Fluxo de caixa proveniente das atividades de financiamento</b>		
Adiantamento para futuro aumento de capital	-	728
Pagamento de Empréstimos e financiamentos - Principal	<u>(5.218)</u>	<u>(5.171)</u>
<b>Fluxo de caixa líquido das atividades de financiamento</b>	<u>(5.218)</u>	<u>(4.443)</u>
Aumento (redução) no caixa e equivalentes	1.117	2.451
Caixa e equivalentes de caixa no início do período	<u>7.850</u>	<u>2.341</u>
<b>Caixa e equivalentes de caixa no final do período</b>	<u>8.967</u>	<u>4.792</u>

As transações que não envolveram 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 município de Santa Vitória do Palmar, 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.

A Companhia iniciou suas atividades operacionais em outubro de 2015, sendo que o Parque Eólico Hermenegildo I possui 57,28 MW médios<sup>1</sup> de potência instalada.

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 29 de dezembro de 2017, conforme Assembleia Geral Extraordinária, foram transferidos 100% das ações da acionista Eletrosul Centrais Elétricas S.A. à Eletrobras Centrais Elétricas Brasileiras S.A., através de Termo de Transferência de Ações, portanto, a partir dessa data a Eletrobras passou a ser o acionista controlador da Companhia.

#### **Continuidade operacional**

Nos exercícios de 2016 e 2017 as atividades da Companhia passaram por um processo de reestruturação operacional e financeira, por meio do qual a Administração tomou medidas que visaram equacionar os resultados, otimizar custos e despesas para alcançar o equilíbrio do capital circulante líquido e recuperar a lucratividade das operações.

Em 30 de junho de 2018, a Companhia apresenta prejuízo no período de R\$ 2.157, prejuízos acumulados de R\$ 76.519 e capital circulante líquido negativo no valor de R\$ 28.248 (R\$ 26.656 em 31 de dezembro de 2017).

Os prejuízos acumulados e o capital circulante negativo, são oriundos da incidência de custos relacionadas à baixa geração de energia em períodos anteriores com ventos no local abaixo do previsto. Contribui ainda para o capital circulante negativo, o registro no passivo circulante dos valores a liquidar decorrentes da construção do parque eólico que não serão recorrentes e dos empréstimos e financiamentos que refletem 12 meses do serviço da dívida.

A Administração entende que as demonstrações financeiras foram preparadas no pressuposto da

---

<sup>1</sup> As informações não financeiras contidas nessas demonstrações financeiras como MW, MW médio, potência instalada, entre outros, não foram revisadas pelos auditores independentes.

continuidade operacional normal dos negócios da Companhia. Para amenizar a insuficiência de capital de giro, equacionar os resultados e recuperar a lucratividade das operações a Administração tomou as seguintes medidas:

- Foi aprovado pelo Conselho de Administração no dia 01 de fevereiro de 2017 aportes de capital por meio de adiantamentos para futuro aumento de capital no montante de R\$26.925 para o exercício de 2017. Os recursos serão aportados de acordo com a necessidade de caixa da Companhia; Para os valores não realizados no ano de 2017, espera-se que sejam realizados no decorrer do ano de 2018;
- A dívida com a Renobrax permanece em trâmite judicial. Paralelamente, estão sendo realizadas tratativas negociais visando equalizar os valores devidos a fim de renegociar a dívida registrada na rubrica “Credores Diversos”, para mais detalhes vide nota explicativa nº 16;
- Em 24 de março e 05 de maio de 2017 a Companhia enviou à Câmara de Comercialização de Energia Elétrica - CCEE, a “Declaração de Oferta de Redução de Montantes de Energia Elétrica” referente ao Mecanismos de Compensação de Sobras e Déficits - MCSD, nas modalidades A“0” e A“4+”, respectivamente, na qual descontratou, a partir de abril de 2017 até o final dos contratos, o total da energia vendida pelos Contratos de Comercialização de Energia no Ambiente Regulado - CCEARs. A confirmação dos montantes descontratados pela Companhia foi por meio de comunicados públicos da CCEE, CO 279/17 de 24/05/2017 (A0) e CO 287/17 29/05/2017 (A4+). Além disso, a Companhia negociou a venda da energia descontratada a preços superiores aos valores dos CCEARs.

O objetivo da Companhia ao participar dos mecanismos é a possibilidade de reduzir o risco da geração devido à sazonalidade dos ventos, bem como o alinhamento do volume contratado com a Garantia Física dos parques eólicos e dos preços praticados pelo mercado. Com a estratégia acima, projeta-se uma melhora significativa dos índices referenciais do projeto. Vale atentar que a alteração dos contratos do mercado regulado para o mercado livre, afetou alguns critérios e premissas da análise de crédito do financiamento, conforme descrito na nota explicativa nº 15.

Conforme o acompanhamento da geração em 2016/2017, observa-se uma tendência de melhora gradual na condição dos ventos nos próximos anos, até o atingimento da garantia física (GF) dos parques de acordo com os estudos realizados na etapa de projeto. Para o ano de 2018 a perspectiva de geração é chegar a pelo menos 95% da GF.

## **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 MWmédio <sup>1</sup>	35 anos
EOL Verace 25	Nº 241	30/05/2014	8 MWmédio <sup>1</sup>	35 anos
EOL Verace 26	Nº 249	03/06/2014	16 MWmédio <sup>1</sup>	35 anos
EOL Verace 27	Nº 279	12/06/2014	18 MWmédio <sup>1</sup>	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 intermediárias foram elaboradas e estão sendo apresentadas de acordo com o CPC 21 (R1) e normas da Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL, quando estas não conflitam com as do CPC.

As demonstrações financeiras intermediárias foram aprovadas pela Diretoria Executiva em 30 de julho de 2018.

Todas as informações relevantes próprias das demonstrações financeiras, e somente elas, estão sendo evidenciadas, e correspondem àquelas utilizadas pela Administração na sua gestão.

#### **a. Base de mensuração**

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

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

Essas demonstrações financeiras intermediárias 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 intermediárias 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 31.12.2017 que não necessitaram de atualizações significativas, não foram repetidos nas notas selecionadas para as demonstrações financeiras intermediárias de 30.06.2018. Essas demonstrações financeiras, portanto, devem ser lidas em conjunto.

As práticas contábeis e os métodos de cálculo adotados na elaboração das demonstrações financeiras intermediárias de 30.06.2018, bem como os principais julgamentos e incertezas nas estimativas utilizadas na aplicação das práticas contábeis, são os mesmos praticados na preparação das demonstrações financeiras do exercício findo em 31.12.2017. Salvo pelas novas políticas contábeis, estimativas e julgamentos relacionados a adoção do CPC 48 - Instrumentos Financeiros e CPC 47 - Receita de contrato com clientes, descritas a seguir, que entraram em

vigor a partir de 1 de janeiro de 2018. A Companhia não estendeu a aplicação aos requerimentos exigidos pela norma para o período comparativo apresentado.

**a. CPC 47 - Receitas de Contratos com Clientes**

O CPC 47 introduz uma estrutura abrangente para determinar se e quando uma receita é reconhecida e por quanto a receita é mensurada, substituindo as atuais normas para o reconhecimento de receitas, incluindo o CPC 30 Receitas, CPC 17 Contratos de Construção e a CPC 30 Interpretação Programas de Fidelidade com o Cliente. O CPC 47 entrou em vigor para períodos anuais a partir de 1º de janeiro de 2018.

A Administração da Companhia analisou as suas operações com base no modelo de cinco etapas definido por esta nova norma, quais sejam: identificação do contrato com o cliente, identificação das obrigações de desempenho, determinação do preço da transação, alocação do preço da transação e reconhecimento da receita. Através dessa análise dos impactos em suas demonstrações financeiras, entende que não há impactos significativos.

**b. CPC 48 - Instrumentos Financeiros**

O CPC 48 Instrumentos Financeiros, estabelece requerimentos para reconhecer e mensurar ativos financeiros, passivos financeiros e alguns contratos para comprar ou vender itens não financeiros. Esta norma substitui o CPC 38 Instrumentos financeiros: Reconhecimento e Mensuração. O CPC 48 entrou em vigor para períodos anuais com início a partir de 1º de janeiro de 2018.

O risco de crédito é avaliado pela Companhia como baixo, devido ao histórico de pagamentos de seus clientes.

Dessa forma, com base na sua avaliação, a Companhia entendeu que os novos requerimentos de classificação e mensuração não tiveram um impacto significativo em suas demonstrações financeiras.

Os novos requerimentos de classificação não produziram impactos na contabilização dos ativos e passivos financeiros da Companhia, conforme demonstrado abaixo:

	<b>Classificação CPC 38</b>	<b>Classificação CPC 48</b>	<b>01.01.2018</b>
<b>Ativos financeiros</b>			
Caixa e equivalentes de caixa	Empréstimos recebíveis	Custo Amortizado	7.850
Depósitos vinculados	Empréstimos recebíveis	Custo Amortizado	7.341
Outros créditos	Empréstimos recebíveis	Custo Amortizado	77
<b>Passivos financeiros</b>			
Contas a pagar de fornecedores	Outros passivos financeiros	Custo Amortizado	532
Empréstimos e financiamentos	Outros passivos financeiros	Custo Amortizado	148.376
Credores diversos	Outros passivos financeiros	Custo Amortizado	17.120
Adiantamento para futuro aumento de capital - AFAC	Outros passivos financeiros	Custo Amortizado	11.682

## 5 Caixa e equivalente de caixa

	<b>30.06.2018</b>	<b>31.12.2017</b>
Caixa e depósitos bancários à vista	14	4
Aplicações Financeiras	8.953	7.846
	8.967	7.850

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

	<b>30.06.2018</b>	<b>31.12.2017</b>
Venda de energia	7	7
Provisão de venda de energia	3.535	3.875
	3.542	3.882

O saldo de contas a receber em 30 de junho de 2018 é composto basicamente por provisões de venda de energia, que serão faturados em julho de 2018.

## 7 Tributos a recuperar

	<b>30.06.2018</b>	<b>31.12.2017</b>
Imposto de renda retido na fonte	425	359
Cofins a recuperar	190	190
IRRF s/ faturamento	366	243
CSLL s/ faturamento	496	344
	1.477	1.136

## 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.

## 9 Outros créditos

	<b>30.06.2018</b>	<b>31.12.2017</b>
Eólica Hermenegildo II S.A. (a)	29	33
Eólica Hermenegildo III S.A. (a)	24	28
Eólica Chui IX S.A. (a)	9	11
Adiantamento a fornecedores (b)	151	5
	213	77

- (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 30.06.2018	Saldo em 31.12.2017
Prejuízo fiscal	24.927	6.232	2.243	8.475	7.578
Despesas pré-operacionais	6.574	1.643	592	2.235	1.142
Impairment	92.749	23.187	8.348	31.535	31.534
	<u>124.250</u>	<u>31.062</u>	<u>11.183</u>	<u>42.245</u>	<u>40.254</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 31/12/2017 a 30/06/2018:

Em curso	Saldos em 31.12.2017	Aquisições	Depreciação	Saldos em 30.06.2018
<b>Geração</b>				
Edificações e Benfeitorias	107	-	-	107
A ratear	1.149	-	-	1.149
Estudos e projetos	30	-	-	30
<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	321.553	-	-	321.553
(-) Impairment	(92.749)	-	-	(92.749)
(-) Depreciação	(30.840)	-	(7.357)	(38.197)
<b>Administração</b>				
Móveis e Utensílios	43	2	-	45
(-) Depreciação	(16)	-	(2)	(18)
	<u>210.301</u>	<u>2</u>	<u>(7.359)</u>	<u>202.944</u>

Abaixo segue a movimentação do imobilizado no período de 31/12/2016 a 31/12/2017:

<b>Em curso</b>	<b>Saldos em 31.12.2016</b>	<b>Aquisições</b>	<b>Baixa</b>	<b>Transferências</b>	<b>Depreciação</b>	<b>Reversão Impairment</b>	<b>Saldos em 31.12.2017</b>
<b>Geração</b>							
Edificações e Benfeitorias	48	59	-	-	-	-	107
A ratear	847	302	-	-	-	-	1.149
Estudos e projetos	30	-	-	-	-	-	30
<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	324.651	-	(1.212)	(1.886)	-	-	321.553
(-) Impairment	(129.769)	-	-	-	-	37.020	(92.749)
(-) Depreciação	(16.128)	-	-	-	(14.712)	-	(30.840)
(-) Reversão de crédito de PIS/COFINS	(1.886)	-	-	1.886	-	-	-
<b>Administração</b>							
Móveis e Utensílios	43	-	-	-	-	-	43
(-) Depreciação	(10)	-	-	-	(6)	-	(16)
	<u>188.850</u>	<u>361</u>	<u>(1.212)</u>	<u>-</u>	<u>(14.718)</u>	<u>37.020</u>	<u>210.301</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 2017, avaliação da sua unidade geradora de caixa (UGC) quanto aos aspectos do impairment. 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:

Taxa de desconto para o fluxo de caixa	<b>31/12/2017</b> 6,59% pós-tax
Preço da receita	De acordo com os contratos de MCSD e PPA's vigentes a partir de 2018
Pis e Cofins	9,25% sobre a receita bruta
Depreciação	Durante o prazo de concessão e/ou autorizações
Pessoal, materiais, serviços e outros	Orçamento financeiro dos parques
Prazos do Fluxo de Caixa	Prazos das autorizações

Como resultado, em 2017 foi efetuada uma reversão de impairment do Ativo Imobilizado no valor de R\$ 37.020. Este valor decorreu principalmente devido a desconstrução dos contratos CCEARs e adesão ao MCSD, conforme descrito na nota explicativa nº 1.



## 13 Intangível

	<b>30.06.2018</b>	<b>31.12.2017</b>
Cessão de direitos	13.146	13.146
(-) Amortização cessão de direitos	(1.076)	(881)
Outros	14	14
	12.084	12.279

### 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>Controlada</b>	<b>Capacidade instalada (MWs)</b>	<b>Saldos em 30.06.2018</b>	<b>Saldos em 31.12.2017</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 2018, a Companhia possui em credores diversos o saldo de R\$ 18.037, 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>30.06.2018</b>	<b>31.12.2017</b>
Tarifa de Uso do sistema de Transmissão	175	171
Eletrosul Centrais Elétricas S.A	42	166
Messtechnik Comércio e Instrumentações Ltda	27	-
Outros epecistas	29	50
Arrendamentos	97	145
	370	532

## 15 Tributos a recolher

	<b>30.06.2018</b>	<b>31.12.2017</b>
Imposto de renda retido a pagar	28	40
Retenções IN RFB 1.234/2012	229	173
ICMS a recolher	-	-
PIS	85	84
COFINS	393	439
INSS retido PJ	168	91
Outros	-	2
	<u>903</u>	<u>829</u>

## 16 Empréstimos e financiamentos

	<b>30.06.2018</b>	<b>31.12.2017</b>
Empréstimo - BNDES	95.158	98.787
Encargos da dívida	6.913	6.613
Empréstimo - BRDE	41.450	43.040
Encargos da dívida	3.304	3.176
Custos a apropriar sobre empréstimos	(3.126)	(3.240)
	<u>143.699</u>	<u>148.376</u>
Circulante	19.322	19.194
Não circulante	124.377	129.182

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.

Em 27/12/2017, o BNDES anuiu com a descontração dos CCEARs, a transferência da totalidade das ações da Eletrosul à Eletrobras e alteração das taxas de juros do contrato de TJLP + 2,02% a.a. para TJLP + 4,19% a.a.. Em decorrência disso, está em processo de assinatura o 1º aditamento ao contrato de financiamento, onde o BNDES reprecificou o contrato.

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.

Em 28/12/2017, o BRDE anuiu com a desconstrução dos CCEARs, a transferência da totalidade das ações da Eletrosul à Eletrobrás e alteração das taxas de juros do contrato de TJLP + 2,02% a.a. para TJLP + 4,19% a.a.. Em decorrência disso, está em processo de assinatura o 1º aditamento ao contrato de financiamento, no qual o BRDE reprecificou o contrato.

### **Covenants**

Manter o Índice de Cobertura do Serviço da Dívida, apurado anualmente, igual ou superior a 1,2 vezes, os quais foram atendidos em 31 de dezembro de 2017.

Está previsto na minuta do 1º aditamento ao contrato de financiamento junto ao BNDES e BRDE, em negociação, que a partir do exercício findo em 31 de dezembro de 2018, a Companhia deverá manter o Índice de Cobertura do Serviço da Dívida Consolidado entre as empresas Hermenegildo I, II, III e Chuí IX, apurado anualmente, igual ou superior a 1,3 vezes.

Constituir em favor do BNDES, e manter até o final liquidação de todas as obrigações decorrentes do contrato, “Conta Reserva” com recursos no valor equivalente a, no mínimo, três meses de serviço da totalidade da dívida e três meses de pagamento do Contrato de Operação e Manutenção, sendo que a movimentação da “Conta Reserva” só poderá ser realizada com autorização por escrito do BNDES.

## **17 Credores diversos**

	<b>30.06.2018</b>	<b>31.12.2017</b>
Cessão de direitos a pagar - Renobrax	18.037	16.876
Provisão Gratificação Natalina	41	29
Provisão compra de energia	-	215
	<hr/>	<hr/>
	18.078	17.120
	<hr/>	<hr/>

### **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, irretratável 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.

Em 08 de fevereiro de 2017, conforme carta formal em resposta a notificação recebida da Renobrax cobrando os valores devidos, a Companhia se manifestou informando que há divergência dos valores pleiteados em função de discussão a respeito dos montantes referentes à cobrança de juros, multa e atualização monetária. Desse modo, quando concluída a revisão dos cálculos, será apresentada proposta formal para negociação da dívida.

A Renobrax ingressou com ação de execução contra a Eletrosul Centrais Elétricas S.A., controladora da SPE à época, referente ao Contrato de Cessão e Transferência de Bens e Direitos. A Eletrosul, por sua vez, opôs embargos à execução, apontando a existência de excesso de execução nos cálculos apresentados pela Renobrax em razão de divergências no tocante aos juros, multas e correção monetária.

O processo encontra-se em tramitação judicial e, paralelamente, têm havido tratativas negociais entre Renobrax, Eletrosul e Eólica Hermenegildo I.

Ainda que haja divergência a respeito das premissas para cálculo dos valores devidos, o valor apresentado nas demonstrações financeiras da Companhia contempla o previsto em contrato (multa, juros e atualização monetária), considerando todas as cláusulas contratuais na sua integridade.

Todavia, em eventual decisão judicial, acordo judicial ou extrajudicial entre as partes envolvidas, os valores de liquidação podem ser diferentes dos apresentados nessas demonstrações financeiras.

## **18 Ressarcimento por geração reduzida - Contrato CCEAR**

A geração de energia dos parques eólicos que estavam em operação durante os exercícios anteriores, foram inferiores aos volumes previstos no contrato de venda de energia no ambiente regulado CCEAR, devido à ocorrência de ventos abaixo da média histórica prevista neste período. Devido ao fato supracitado a Companhia constituiu uma provisão com base nas obrigações que a mesma possui junto a CCEAR a ser liquidado nos exercícios subsequentes. O montante de R\$ 3.264 (R\$ 1.147 em 31 de dezembro de 2017) registrado no passivo circulante refere-se aos desvios negativos (abaixo da faixa de tolerância -10%) de geração serão pagos em 12 parcelas mensais uniformes conforme cláusula do referido contrato apurado ao final do ano contratual. O montante de R\$3.787 registrado no passivo não circulante refere-se aos ressarcimentos que estão na faixa de tolerância, acima de 90%, de geração serão ressarcimentos do final do primeiro quadriênio.

Vale ressaltar que, conforme mencionado na nota explicativa 1, os contratos firmados no ambiente regulado (CCEARs) foram suspensos de abril a dezembro de 2017, e foram rescindidos a partir de janeiro de 2018, de forma permanente. Sendo assim, 100% da energia disponível vem sendo comercializada no mercado livre, através de leilões privados promovidos pela Companhia, não havendo mais o risco de ressarcimento por geração reduzida previsto nos contratos firmados no ACR, descontinuados a partir de abril de 2017.

## **19 Provisão para contingências**

Em 30 de junho de 2018 e 31 de dezembro de 2017, de acordo com os assessores jurídicos da Companhia, tramitam em esfera judicial processos cíveis, trabalhistas e fiscais cuja probabilidade de perda é considerada como provável no montante de R\$ 516.

## 20 Adiantamento para futuro aumento de capital

Até 31 de dezembro de 2017 a Companhia recebeu o montante de R\$ 11.681 referente a adiantamento para futuro aumento da capital da Eletrosul Centrais Elétricas S.A., os quais foram transferidos para Eletrobras - Centrais Eletricas Brasileiras S.A. e R\$ 1 da acionista Renobrax Energias Renováveis. Tais valores foram totalmente integralizados ao Capital Social da companhia em 01 de março de 2018.

## 21 Patrimônio líquido

### a. Capital social

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

	30.06.2018			31.12.2017		
	Ações	%	Valor	Ações	%	Valor
Eletrobras Centrais Eletricas Brasileiras S.A.	184.894	99,99	184.894	173.213	99,99	173.213
Renobrax Energias Renováveis	18	0,01	18	17	0,01	17
	<u>184.912</u>	<u>100</u>	<u>184.912</u>	<u>173.230</u>	<u>100</u>	<u>173.230</u>

Em 01 de março de 2018 foi aprovado em Assembleia Geral Extraordinária o aumento de capital social por meio de integralização total do AFAC (R\$ 11.682).

Em 30 de junho de 2018, as 184.912 ações ordinárias não possuem valor nominal, e a integralidade das ações pertence a acionistas domiciliados no país.

## 22 Receita operacional líquida

	30.06.2018	30.06.2017
<b>Receita operacional bruta</b>	23.883	21.593
<b>(-) Deduções da receita bruta</b>		
PIS não-cumulativo	(458)	(348)
Cofins não-cumulativo	(2.110)	(1.602)
<b>(+/-) Provisões</b>		
Provisão ressarcimento por geração reduzida - Contrato CCEAR	<u>(1.775)</u>	<u>(66)</u>
	<u>19.540</u>	<u>19.577</u>

## 23 Custos de operação

	30.06.2018	30.06.2017
Limpeza e conservação	(4)	(1)
Meio Ambiente	(39)	(22)
Instalação e Conservação da Conexão - CCT	(14)	(12)
Vigilância dos parques	(172)	(159)
Material	(21)	-
O&M - GE (aerogeradores)	(2.573)	(422)
O&M - Eletrosul (Instalações de transmissão)	(116)	(113)
O&M - Messtechnik (Estações Anemométricas)	(54)	(130)
Encargos de uso do sistema de transmissão (EUST)	(1.112)	(1.063)
Taxa de fiscalização ANEEL	(73)	(75)
Arrendamentos - Direito de Uso de Terras	(335)	(324)
Liquidação Contabilização Resultado Negativo-CCEE	(15)	(397)
Depreciação	(7.357)	(7.356)
Amortização	(195)	(195)
Energia comprada para revenda	(2.959)	(2.577)
Outros	(2)	(115)
	<u>(15.041)</u>	<u>(12.961)</u>

## 24 Serviços de terceiros

	30.06.2018	30.06.2017
Serviços administrativos, contábeis e jurídicos	(477)	(476)
Publicações Legais	(42)	(37)
Auditoria externa	(3)	(5)
Ponte Corredor dos Vianas	(63)	-
Outros	(43)	(68)
	<u>(628)</u>	<u>(586)</u>

## 25 Receitas e despesas financeiras

	30.06.2018	30.06.2016
Rendimentos de aplicação financeira	483	369
Receita de Juros e Multas Recebidas	-	180
Reversão de provisão de juros	-	1.460
PIS/COFINS s/ receitas financeiras	(2)	-
Outras Receitas Financeiras	-	220
<b>Receitas financeiras</b>	<u>481</u>	<u>2.229</u>
Despesas bancárias	(25)	(24)
IOF	-	(1)
Multa e juros de mora	(27)	(835)
Encargos s/ empréstimos - BNDES	(4.358)	(4.920)
Encargos s/ empréstimos - BRDE	(2.201)	(2.282)
Custos de empréstimos apropriados	(112)	(111)
Comissão Financiamento BNDES/BRDE	(231)	-
Encargos s/ cessão de direitos - Renobrax	(1.161)	(999)
<b>Despesas financeiras</b>	<u>(8.115)</u>	<u>(9.172)</u>
<b>Resultado Financeiro</b>	<u>(7.634)</u>	<u>(6.943)</u>

## 26 Instrumentos financeiros

### a. Classificação dos instrumentos financeiros

	<u>30.06.2018</u>	<u>31.12.2017</u>
	Custo Amortizado	Custo Amortizado
<b>Ativos financeiros</b>		
Caixa e equivalente de caixa	8.967	7.850
Depósitos vinculados	7.532	7.341
Outros créditos	213	77
<b>Passivos financeiros</b>		
Contas a pagar de fornecedores	370	532
Empréstimos e financiamentos	143.699	148.376
Credores diversos	18.078	17.120
Adiantamento para futuro aumento de capital - AFAC	-	11.682

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

Os valores contábeis dos instrumentos financeiros ativos e passivos são mensurados ao custo amortizado. 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 2018, 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, para fins de referência, nos termos do CPC 40 (R1), preparou uma análise de sensibilidade sobre suas aplicações financeiras, saldo a pagar a Renobrax e empréstimos e financiamentos sujeitos a riscos de variação de índices flutuantes.

O cenário-base provável para 30 de junho de 2018 foi definido através de premissas disponíveis no mercado e o cálculo de sensibilidade foi feito considerando a variação entre as taxas e índices do cenário previsto. A análise de sensibilidade considerou ainda uma variação de 25% e 50% sobre os índices flutuantes considerados no cenário possível.

	Saldo em 30.06.2018	Exposição	Cenário provável	Cenário possível (25%)	Cenário remoto (50%)
Aplicações financeiras	8.953	CDI 7,35%	9.611	12.014	14.416
Depósitos Vinculados	7.532	CDI 7,35%	8.086	10.107	12.129
Renobrax a pagar	(18.037)	IPCA 4,39%	(18.829)	(23.536)	(28.243)
Empréstimos e financiamentos	(143.698)	TJLP 6,6%	(153.182)	(191.477)	(229.773)

## 27 Partes relacionadas

As operações da companhia com partes relacionadas durante o período de 30/06/2018 referem-se a Venda de energia e encargos de uso da rede elétrica. As principais transações estão relacionadas a seguir:

<b>Contas a receber</b>	<b>30.06.2018</b>	<b>31.12.2017</b>
Eletrosul	<u>3.535</u>	<u>3.875</u>
Ativo circulante	<u>3.535</u>	<u>3.875</u>
<b>Contas a pagar</b>	<b>30.06.2018</b>	<b>31.12.2017</b>
Eletrosul	11	11.705
Furnas	26	177
Amazonas GT	1	1
Eletronorte	15	14
CHESF	<u>23</u>	<u>23</u>
	<u>76</u>	<u>11.920</u>
Passivo circulante	76	238
Passivo não circulante	-	11.682
<b>Resultado</b>	<b>30.06.2018</b>	<b>30.06.2017</b>
Eletrosul	22.108	21.527
Eletrosul	(64)	(66)
Furnas	(168)	(81)
CHESF	(147)	(68)
Amazonas GT	(7)	-
Eletronorte	(94)	(68)
	<u>21.628</u>	<u>21.244</u>

## 28 Informações complementares ao fluxo de caixa

Durante o período findo em 30 de junho de 2018 foram realizadas as seguintes transações que não envolveram o caixa e equivalentes de caixa:

	<b>30.06.2018</b>
Integralização de capital com AFAC	11.682

\* \* \*