ALUBAR ENERGIA

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS (EM MILHARES DE REAIS)

1. Contexto operacional

A Alubar Energia S.A. ("Companhia") é uma sociedade anônima de capital fechado domiciliada na Rodovia PA 481, s/n, Km 2,3, CEP: 68.447-000, Complexo Portuário, no município de Barcarena, Estado do Pará, Brasil, com unidades operacionais nos Estados do Ceará e do Rio Grande do Sul. Foi constituída em setembro de 2005, tendo por objetivo a exploração, a construção, a implantação, a operação, a manutenção preventiva e corretiva e a montagem dos sistemas de linhas de transmissão e/ou de transporte e distribuição de rede de energia elétrica, distribuição e geração de energia convencional, eólica, solar, biodiesel e demais, além de investimentos em outras empresas.

A Companhia possui investimentos nas seguintes empresas, que também atuam no ramo de energia ("Grupo"):

Controlada

Alubar Embuaca Energia Eólica S.A. ("Embuaca")

A Alubar Embuaca Geradora de Energia Eólica S.A. é uma sociedade anônima de capital fechado, constituída em 31 de março de 2008. Possui sede na Avenida Santos Dumont, nº 2088, Sala 507, na Cidade de Fortaleza, Estado do Ceará. A Embuaca tem por objeto social a implantação da central geradora de energia eólica e do respectivo sistema de transmissão de interesse restrito, bem como a produção e a comercialização da energia gerada. A Embuaca ainda não entrou em atividade e a definição sobre essa questão depende da finalização de estudos técnicos de viabilidade.

Controlada em conjunto

Eólica Mangue Seco I

A Eólica Mangue Seco I - Geradora e Comercializadora de Energia Elétrica S.A. é uma sociedade anônima de capital fechado constituída em 12 de fevereiro de 2010, com o objetivo específico de construção, instalação, implantação, exploração e manutenção da central geradora eólica denominada Usina Mangue Seco I, na cidade de Guamaré, Estado do Rio Grande do Norte. As operações da Eólica Mangue Seco I iniciaram-se em setembro de 2011.

Investida

AETE Amazônia Eletronorte Transmissão de Energia ("Amazônia Eletronorte")

A Amazônia Eletronorte Transmissora de Energia S.A. é uma sociedade anônima de capital fechado constituída em 13 de novembro de 2003, com o objetivo de construir, implantar, operar e manter as instalações de transmissão de energia elétrica da Rede Básica do Sistema Interligado - LT 230 KV Subestação Coxipó/ Subestação Cuiabá e LT 230 KV Subestação Cuiabá/Subestação Rondonópolis. Em 18 de fevereiro de 2004, a AETE celebrou Contrato de Concessão nº 008/2004 com a União, através da Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL, pelo prazo de 30 anos, contados a partir da sua celebração. Esse contrato regula a Concessão de Serviço Público de Transmissão, outorgada pelo Decreto s/nº de 21 de janeiro de 2004, publicado no DOU de 22 de janeiro de 2004. Em 24 de agosto de 2005, a Amazônia Eletronorte iniciou suas atividades operacionais.

Alubar Óleo e Gás S.A. (em liquidação)

A Alubar Óleo e Gás S.A. é uma sociedade anônima de capital fechado. Foi constituída em 18 novembro de 2014, tendo por objetivo, explorar, produzir e comercializar petróleo e seus derivados, gás natural e outros hidrocarbonetos, prestar serviços técnicos e outros serviços no setor de petróleo e gás natural, bem como participar de qualquer atividade neste setor, e participar de outras sociedades que se dediquem substancialmente aos mesmos negócios que a Companhia, seja como sócio ou acionista ou outras formas de associações com ou sem personalidade jurídica.

2. Base de apresentação

As demonstrações financeiras foram elaboradas de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil (BR GAAP).

A emissão das demonstrações financeiras foi autorizada pela administração em 19 de maio de 2017.

3. Base de mensuração

As demonstrações financeiras foram elaboradas com base no custo histórico, exceto quando de outra forma indicado.

4. Moeda funcional e moeda de apresentação

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

5. Uso de estimativas e julgamentos

A preparação das demonstrações financeiras de acordo com 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. Abaixo listamos as estimativas:

- **Nota explicativa 11** - Serviços em andamento: competência do reconhecimento da receita e custos pelo método percentage of completion.
- **Nota explicativa 17** - Valor residual e a vida útil estimada do ativo imobilizado;
- **Nota explicativa 14** - Impostos a Recuperar: As premissas e estimativas sobre a recuperação dos impostos retidos por clientes que a Companhia prestou serviços são significativas e são recorrentes da atuação da Companhia junto aos clientes e órgãos da esfera municipal, estadual e federal.

Os resultados reais podem divergir dessas estimativas, em que os critérios são revistos de maneira contínua. Revisões em relação a estimativas contábeis são reconhecidas no exercício em que as estimativas são revisadas e em quaisquer exercícios futuros afetados.

A administração da Companhia não identificou a existência de informações sobre julgamentos críticos referentes às políticas contábeis adotadas que apresentem efeitos relevantes sobre os valores reconhecidos nas demonstrações financeiras.

6. Retificação de erros

Em 2016, a Administração revisou as suas participações com base nos requisitos dos CPC e considerando o acordo de acionistas da investida entre os dois acionistas Alubar com participação de 51% e Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras ("Petrobras") com participação de 49%, e obteve o entendimento de que a investida configura-se como controlada em conjunto conforme CPC 19(R2) e não como controlada conforme CPC 36(R3), pois conforme acordo de acionistas, as decisões sobre as atividades relevantes exigem o consentimento unânime dos dois acionistas Alubar e Petrobras, e os dois acionistas têm direitos sobre os ativos líquidos da investida. Dessa forma, nas demonstrações financeiras consolidadas da Alubar, a investida deve ser considerada pelo método de equivalência patrimonial em vez de ser consolidada. Consequentemente, a Companhia reapresenta, de forma retrospectiva, os valores correspondentes relacionados ao exercício findo em 31 de dezembro de 2015 e aos saldos iniciais em 1º de janeiro de 2015, conforme o CPC 23 - Políticas Contábeis, Mudança de Estimativa e Retificação de Erro e o CPC 26 - Apresentação de Demonstrações Financeiras.

Balanço patrimonial	**31/12/2015 Saldos originalmente apresentados**	**Retificação de erros**	**31/12/2015 Saldos reapresentados**
Ativo Circulante			
Caixa e equivalentes de caixa	21.015	(20.392)	623
Contas a receber de clientes	1.780	(1.535)	245
Estoque	533	-	533
Adiantamento a fornecedores	989	(4)	985
Dividendos a receber	524	-	524
Pagamentos antecipados	166	(63)	103
Impostos a recuperar	2.404	(358)	2.046
Total do ativo circulante	**27.411**	**(22.352)**	**5.059**
Não circulante			
Aplicações financeiras de LP	8.077	(8.077)	-
Contas a receber de clientes	717	-	717
Depósitos judiciais	22	(22)	-
Impostos a recuperar	561	(561)	-
Investimentos	8.743	17.713	26.456
Imobilizado	88.700	(88.529)	171
Total do ativo não circulante	**106.820**	**(79.476)**	**27.344**
Total do ativo	134.231	(101.828)	32.403

	31/12/2015 Saldos originalmente apresentados	**Retificação de erros**	**31/12/2015 Saldos reapresentados**
Passivo Circulante			
Fornecedores	746	(396)	350
Empréstimos e financiamentos bancários	8.385	(8.385)	-
Obrigações fiscais, trabalhistas e previdenciárias	3.811	(466)	3.345
Dividendos a pagar	2.424	-	2.424
Adiantamento a clientes	33	-	33
Conta de ressarcimento - CCEE	4.554	(4.554)	-
Outras provisões	330	(13)	317
Total do passivo circulante	**20.283**	**(13.814)**	**6.469**
Não circulante			
Empréstimos e financiamentos bancários	67.447	(67.447)	-
Empréstimos mútuos	17.307	-	17.307
Conta de ressarcimento - CCEE	2.348	(2.348)	-
Adiantamento de clientes	575	(575)	-
Provisões	626	(626)	-
Total do passivo não circulante	**88.303**	**(70.996)**	**17.307**
Total do passivo	**108.586**	**(84.810)**	**23.776**
Patrimônio líquido			
Capital social	250	-	250
Reservas de lucros	50	-	50
Reserva de lucros	11.112	-	11.112
Prejuízos acumulados	(780)	-	(780)
Patrimônio líquido atribuível aos controladores	10.632	-	10.632
Patrimônio líquido atribuível aos não controladores	15.013	(17.018)	(2.005)
Total do patrimônio líquido	25.645	(17.018)	8.627
Total do passivo e do patrimônio líquido	134.231	(101.828)	32.403