

Sociedade Anônima
de Capital Fechado
CNPJ nº 09.568.947/0001-78
Belo Horizonte - MG

Baguari
Energia S.A. | **CEMIG**

MINAS GERAIS
GOVERNO DE TODOS

RELATÓRIO DA ADMINISTRAÇÃO 2014

Senhores Acionistas,

Apresentamos, de acordo com a determinação legal, as Demonstrações Financeiras da Baguari Energia S.A. ("Companhia") referente ao exercício findo em 31 de dezembro de 2014.

COMPOSIÇÃO ACIONÁRIA

O Capital Social da Companhia em 31 de dezembro de 2014 era de R\$261.573 mil dividido em 13.078.650.139 (treze bilhões, setenta e oito milhões, seiscentos e cinquenta mil, cento e trinta e nove) ações ordinárias, nominativas e sem valor nominal e de 13.078.650.139 (treze bilhões, setenta e oito milhões, seiscentos e cinquenta mil, cento e trinta e nove) ações preferenciais, nominativas e sem valor nominal, pertencentes à Cemig Geração e Transmissão S.A. (69,38%) e a Furnas Centrais Elétricas S.A. (30,62%).

DESEMPENHO DE NOSSOS NEGÓCIOS

Resultado do Exercício

A Companhia obteve um Resultado de R\$13.011 mil em 2014, em comparação a R\$10.639 mil em 2013, um crescimento de 22,30%.

Receita Operacional

A receita operacional líquida foi de R\$55.511 mil em 2014, em comparação a R\$48.692 mil em 2013, um aumento de 14%. Esta variação decorre, principalmente, do aumento de 6,29% na receita com suprimento bruto de energia elétrica, que foi de R\$57.603 mil em 2014, em comparação a R\$54.192 mil em 2013, em função, basicamente, do maior volume de suprimento de energia, que foi de 330.796 MWh em 2014, comparado a 229.344 MWh em 2013, um aumento de 44,24%.

Vide mais informações sobre a composição da receita operacional na Nota Explicativa nº 14 das Demonstrações Financeiras.

Custos e Despesas Operacionais

Os custos e despesas operacionais foram R\$44.926 mil em 2014, em comparação a R\$36.407 mil em 2013, representando um aumento de 26,84%. Esta variação decorre, principalmente, do aumento nos custos com energia elétrica no mercado de curto prazo, que foram de R\$27.071 mil em 2014, comparados a R\$5.704 mil em 2013, em função do aumento no preço da energia decorrente do baixo nível dos reservatórios das usinas hidrelétricas.

Vide mais informações sobre a composição dos custos e despesas operacionais na Nota Explicativa nº 15 das Demonstrações Financeiras.

Índices econômico-financeiros

Liquidez corrente

A Liquidez corrente reflete quanto a Companhia possui de recursos circulantes para quitar suas exigibilidades de curto prazo. Em 31 de dezembro de 2014, a liquidez corrente foi de 2,43 (3,96 em 2013).

A Companhia possui contratos de venda de energia elétrica que garantiram a liquidez em 2014.

Rentabilidade do Patrimônio Líquido

A Rentabilidade do Patrimônio Líquido em relação ao lucro de 2014 foi positiva em 4,65% (3,70% em 2013).

Lucro antes dos juros, impostos, depreciação e amortização - LAJIDA

Representa a capacidade de geração de caixa da Companhia através de suas atividades operacionais.

O LAJIDA de 2014 foi de R\$19.400 mil, correspondendo a 34,95% da receita operacional líquida de 2014, conforme demonstrado a seguir (em milhares de reais):

	2014	2013	Var. %
Lucro Líquido	13.011	10.639	22,30
+ Provisão IR e CS correntes e diferidos	5.583	5.812	(3,94)
+ Resultado Financeiro	(8.009)	(4.166)	92,25
+ Amortização e Depreciação	8.815	14.782	(40,37)
LAJIDA	19.400	27.067	(28,33)

Imposto de Renda e Contribuição Social

A Companhia apurou o montante de R\$ 5.583 mil, referente ao Imposto de Renda e Contribuição Social no exercício de 2014, representando 30,03% do lucro antes da tributação. Em 2013, a Companhia apurou o montante de R\$ 5.812 mil, referente ao Imposto de Renda e Contribuição Social no exercício de 2013, representando 35,33% do lucro antes da tributação.

PROPOSTA DE DESTINAÇÃO DO RESULTADO

A Diretoria deliberou propor à Assembleia Geral Ordinária - AGO a realizar-se em até 30 de abril de 2015 que, ao resultado no montante de R\$13.011 mil, seja dada a seguinte destinação:

- O valor de R\$ 651 mil, correspondente a 5% do lucro líquido do exercício, seja utilizado na constituição da Reserva Legal, com base no Estatuto Social e Lei das Sociedades por Ações;
- R\$3.090 mil referentes aos dividendos mínimos obrigatórios; e,
- R\$9.270 mil para pagamento de dividendos adicionais.

CONSIDERAÇÕES FINAIS

A administração da Baguari Energia S.A. manifesta seu agradecimento aos seus acionistas controladores pela confiança e apoio recebido durante o ano. Estende, também, os agradecimentos às demais autoridades Federais, Estaduais e Municipais, e, em especial, à dedicação dos empregados dos acionistas controladores.

BALANÇOS PATRIMONIAIS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2014 E 2013 (Em milhares de Reais)

	ATIVO			PASSIVO			
	Nota	2014	2013	Nota	2014	2013	
CIRCULANTE							
Caixa e Equivalentes de Caixa	3	14.583	24.884	Fornecedores	8	8.997	5.433
Títulos e Valores Mobiliários	4	75.098	38.285	Impostos, Taxas e Contribuições	10	499	2.961
Consumidores e Revendedores	5	6.807	6.511	Dividendos a Pagar		29.384	8.469
				Dívidas com pessoas ligadas		—	1
				Concessões a Pagar	11	314	270
TOTAL DO CIRCULANTE		96.488	69.680	Encargos Regulatórios	12	443	482
				TOTAL DO CIRCULANTE		39.637	17.616
NÃO CIRCULANTE				NÃO CIRCULANTE			
Títulos e valores Mobiliários	4	1.286	3.873	Encargos Regulatórios	12	739	438
Imobilizado	6	225.984	233.487	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos		2.115	—
Intangível	7	1.594	1.654	Concessões a Pagar		2.223	2.098
				Recursos destinados a Aumento de Capital		1.030	1.029
TOTAL DO NÃO CIRCULANTE		228.864	239.014	TOTAL DO NÃO CIRCULANTE		6.107	3.565
				TOTAL DO PASSIVO		45.744	21.181
ATIVO TOTAL		325.352	308.694	PATRIMÔNIO LÍQUIDO	13		
				Capital Social		261.573	261.573
				Reservas de Lucros		18.035	25.940
				TOTAL DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO		279.608	287.513
				PASSIVO TOTAL		325.352	308.694

As notas explicativas são parte integrante destas Demonstrações Financeiras.

DEMONSTRAÇÕES DE RESULTADOS EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2014 E 2013 (Em milhares de Reais, exceto resultado por lote de mil ações)

	Nota	2014	2013
RECEITAS	14	55.511	48.692
CUSTOS OPERACIONAIS			
CUSTOS COM ENERGIA ELÉTRICA			
Energia Elétrica de Curto Prazo - CCEE		(27.071)	(5.704)
Encargos de Uso da Rede Básica de Transmissão		(2.501)	(2.255)
		(29.572)	(7.959)
CUSTOS DE OPERAÇÃO			
Serviços de Terceiros	15	(4.427)	(11.226)
Compensação Financeira pela Utilização de Recursos Hídricos		(1.006)	(1.339)
Depreciação e Amortização		(8.815)	(14.782)
Seguros		(190)	(174)
		(14.438)	(27.521)
CUSTO TOTAL		(44.010)	(35.480)
LUCRO BRUTO		11.501	13.212
DESPESA OPERACIONAL	15		
Despesas Gerais e Administrativas		(670)	(742)
Outras Despesas Operacionais		(246)	(185)
		(916)	(927)
Resultado Operacional Antes do Resultado Financeiro		10.585	12.285
Receitas Financeiras	16	8.576	4.818
Despesas Financeiras	16	(567)	(652)
Resultado Antes dos Impostos		18.594	16.451
Imposto de Renda e Contribuição Social Corrente	17	(3.468)	(5.634)
Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	17	(2.115)	(178)
RESULTADO DO EXERCÍCIO		13.011	10.639
LUCRO BÁSICO E DILUÍDO POR LOTE DE MIL AÇÕES		0,50	0,41

As notas explicativas são parte integrante destas Demonstrações Financeiras.

DEMONSTRAÇÕES DE RESULTADOS ABRANGENTES EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2014 E 2013 (Em milhares de Reais)

	2014	2013
RESULTADO DO EXERCÍCIO	13.011	10.639
OUTROS RESULTADOS ABRANGENTES	—	—
RESULTADO ABRANGENTE DO EXERCÍCIO	13.011	10.639

As notas explicativas são parte integrante destas Demonstrações Financeiras.

DEMONSTRAÇÕES DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2014 E 2013 (Em milhares de Reais, exceto dividendos por lote de mil ações)

	Reserva de Lucros				Recursos Destinados a Aumento de Capital	Total
	Capital Social	Reserva Legal	Dividendo Adicional Proposto	Prejuízos Lucros Acumulados		
SALDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2012	10	2	17.826	—	261.563	279.401
Aumento de Capital	261.563	—	—	—	(261.563)	—
Resultado do Exercício	—	—	—	10.639	—	10.639
Destinação do resultado proposta à AGO:						
Constituição da Reserva Legal	—	532	—	(532)	—	—
Dividendos Mínimos Obrigatórios (R\$0,10 por lote de mil ações)	—	—	—	(2.527)	—	(2.527)
Dividendos Adicionais Propostos (R\$0,29 por lote de mil ações)	—	—	7.580	(7.580)	—	—
SALDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2013	261.573	534	25.406	—	—	287.513
Aprovação de Dividendo Adicional Proposto	—	—	(17.826)	—	—	(17.826)
Resultado do Exercício	—	—	—	13.011	—	13.011
Destinação do resultado proposta à AGO:						
Constituição da Reserva Legal	—	651	—	(651)	—	—
Dividendos Mínimos Obrigatórios (R\$0,10 por lote de mil ações)	—	—	—	(3.090)	—	(3.090)
Dividendos Adicionais Propostos (R\$0,32 por lote de mil ações)	—	—	9.270	(9.270)	—	—
SALDO EM 31 DE DEZEMBRO DE 2014	261.573	1.185	16.850	—	—	279.608

As notas explicativas são parte integrante destas Demonstrações Financeiras.

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2014 E 2013 (Em milhares de Reais, exceto quando indicado de outra forma)

1. CONTEXTO OPERACIONAL

A Cemig Geração e Transmissão S.A. ("Cemig GT") com cota-parte de 69,38%, e Furnas Centrais Elétricas S.A. ("Furnas") com cota-parte de 30,62%, constituíram a Sociedade de Propósito Específico-SPE Baguari Energia S.A. em 03 de abril de 2008 sociedade anônima de capital fechado, na forma de subsidiária, domiciliada no Brasil, com endereço na Av. Barbacena, 1.200, 12º andar ala A2, Santo Agostinho, Belo Horizonte/MG - CEP 30.190 - 131. O controle da Companhia é compartilhado entre Cemig GT e Furnas, conforme acordo de acionistas assinado entre as partes.

A companhia tem por objetivo a produção e a comercialização de energia elétrica em regime de produção independente, e a participação em outras sociedades ou consórcios que tenham por finalidade a produção e a comercialização de energia elétrica, majoritariamente,

em especial no Consórcio UHE Baguari, do qual a Companhia detém 49%, constituído para a exploração do Contrato de Concessão da Usina Hidrelétrica Baguari, de nº 001/2006, outorgada por Decreto de 25 de julho de 2006, com prazo de 35 anos, contados a partir da data de sua assinatura.

A Companhia tem a concessão pública federal para a exploração do potencial hidráulico da Usina Hidrelétrica Baguari, a qual foi concedida em setembro de 2009, com validade até setembro de 2042.

A Usina Hidrelétrica de Baguari é um empreendimento localizado no Rio Doce, no estado de Minas Gerais, próximo à cidade de Governador Valadares. A Bacia Hidrográfica do Rio Doce está situada na região Sudeste, compreendendo uma área de drenagem de cerca de 83.400 km², dos quais 86% pertencem ao estado de Minas Gerais e o restante ao estado

do Espírito Santo. Limita-se ao sul com a Bacia Hidrográfica do Rio Paraíba do Sul, a oeste com a Bacia do Rio São Francisco, e, em pequena extensão com a do Rio Grande. Ao Norte, limita-se com a Bacia dos Rios Jequitinhonha e Mucuri e a noroeste com a Bacia do Rio São Mateus.

O aproveitamento é de 140 MW de potência instalada distribuídos em quatro grupos hidrogeradores, utilizando turbinas tipo Bulbo com potência unitária nominal de 35,9 MW, e energia assegurada de 80,2 MW-médios. (Não auditados)

2. BASE DE PREPARAÇÃO

2.1. Declaração de Conformidade

As Demonstrações Financeiras foram elaboradas e preparadas de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil ("BRGAAP"), compreendendo: a Lei das Sociedades por