

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

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS
EM 31 DE DEZEMBRO DE 2016 E 2015 (Em milhares de Reais, exceto quando indicado de outra forma)

a) Composição de saldo em 31 de dezembro de 2016

	Taxa média anual de depreciação (%)	2016			2015		
		Custo	Depreciação Acumulada	Valor Líquido	Custo	Depreciação Acumulada	Valor Líquido
Em Serviço	3,35	261.494	(54.325)	207.169	261.494	(45.577)	215.917
Terrenos, Obras Civis, Benfeitorias e Edificações.....	3,34	15.394	(3.020)	12.374	15.394	(2.506)	12.888
Reservatórios, Barragens e Aduadoras.....	3,29	146.885	(29.038)	117.847	146.885	(24.208)	122.677
Máquinas e Equipamentos.....	3,43	99.159	(22.239)	76.920	99.159	(18.839)	80.320
Móveis Utensílios.....	6,25	56	(28)	28	56	(24)	32
Em Curso	1,774	-	1,774	1,774	-	1,774	1,774
Total	263.268	(54.325)	208.943	263.268	(45.577)	217.691	217.691

A movimentação do imobilizado é como segue:

	Saldo em 2015	Depreciação	Saldo em 2016
Em Serviço	215.917	(8.748)	207.169
Terrenos, Obras Civis, Benfeitorias e Edificações.....	12.888	(514)	12.374
Reservatórios, Barragens e Aduadoras.....	122.677	(4.830)	117.847
Máquinas e Equipamentos.....	80.320	(3.400)	76.920
Móveis Utensílios.....	32	(4)	28
Em Curso	1.774	-	1.774
Total	217.691	(8.748)	208.943

A Companhia não identificou indícios de perda do valor recuperável de seus ativos imobilizados.

8. INTANGÍVEL

	Taxa média anual de amortização (%)	2016			2015		
		Custo	Amortização Acumulada	Valor Líquido	Custo	Amortização Acumulada	Valor Líquido
Concessão Onerosa.....	3,14	1.912	(438)	1.474	1.912	(378)	1.534
Total	1.912	(438)	1.474	1.912	(378)	1.534	

A movimentação do Ativo Intangível é como segue:

	Saldo em 2015	Amortização	Saldo em 2016
Concessão Onerosa.....	1.534	(60)	1.474
Total	1.534	(60)	1.474

O ativo intangível relacionado ao direito de exploração de concessão é amortizado pelo método linear, considerando o prazo remanescente do contrato de concessão, após a entrada em operação da usina.

A Companhia não identificou indícios de perda do valor recuperável de seu ativo intangível, que é de vida útil definida.

9. FORNECEDORES

	2016	2015
Encargos de Uso da Rede de Transmissão.....	254	227
Suprimento de Energia Elétrica - CCEE.....	3.382	2.275
Consórcio Baguari.....	435	3.373
Outros.....	27	11
Total	4.098	5.886

10. PROVISÕES

- A Companhia é parte em processos judiciais e administrativos oriundos do curso normal de suas operações envolvendo questões trabalhista e regulatória, cujas probabilidades de perdas foram avaliadas como possível pelos assessores jurídicos da Companhia, sendo:
- Tributária – montante de R\$9.798, referente a autos de infração, lavrado em dezembro de 2016 pela Secretaria da Fazenda de Minas Gerais, em razão de ter deixado de recolher Imposto sobre Circulação de Mercadorias e Serviços (ICMS);
- Trabalhista – montante de R\$827 (R\$726 em 31 de dezembro de 2015), onde se discute ajustes salariais e reflexos.

11. TRIBUTOS

a) Impostos, Taxas e Contribuições

	2016	2015
Circulante	35	33
PASEP.....	161	151
COFINS.....	-	3
Outros.....	2	4
Total	198	191

A empresa efetuou opção pelo Lucro Presumido no ano-calendário de 2016 e 2015 e tributação do PASEP/COFINS pelo regime cumulativo, com alíquotas de 0,65% e 3,00%, respectivamente.

b) Imposto de Renda e Contribuição Social

	2016	2015
Circulante	2.766	447
Imposto de Renda.....	1.626	483
Contribuição Social.....	4.392	930

c) Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos

	2016	2015
Não Circulante	-	1.145
Imposto de Renda diferido.....	-	412
Contribuição Social diferida.....	-	1.557

Os valores referentes ao Imposto de Renda e Contribuição Social diferidos referem-se à provisão sobre a renda não resgatada de aplicação financeira.

Os rendimentos das aplicações financeiras auferidos e ainda não recebidos foram integralmente submetidos à tributação em dezembro de 2016, devido à opção pela tributação com base no regime do lucro real para o exercício seguinte.

Os ativos imobilizados são depreciados pelo método linear e as taxas utilizadas são as definidas pela ANEEL, na Resolução Normativa nº 674/15, com exceção dos ativos que possuem vida útil superior à data de término da concessão, conforme estabelecido no Decreto nº 2003/96, que estabelece que estes ativos, desde que pertencentes ao projeto original, não serão indenizados ao término da concessão. A taxa média de depreciação anual nos exercícios de 2016 e 2015 é de 3,35% a.a.

De acordo com os arts. 63 e 64 do Decreto nº 41.019/57, os bens e instalações utilizados na produção de energia elétrica são vinculados a esses serviços, não podendo ser retirados, alienados, cedidos ou dados em garantia hipotecária sem a prévia e expressa autorização do Órgão Regulador. A Resolução Normativa ANEEL nº 691/2015 regulamenta a desvinculação de bens das concessões do Serviço Público de Energia Elétrica, concedendo autorização prévia para desvinculação de bens inservíveis à concessão, quando destinados à alienação, determinando, ainda, que o produto da alienação seja depositado em conta bancária vinculada, a ser aplicada na concessão.

12. CONCESSÕES A PAGAR

Na obtenção da concessão para construção do empreendimento de geração de energia, a Companhia se comprometeu a efetuar pagamentos à ANEEL, ao longo do prazo de vigência do contrato, como compensação pela exploração. As informações das concessões, com os valores a serem pagos, são como segue:

Empreendimento	Valor Nominal em 2016	Valor Presente em 2016	Período de Amortização	Índice de Atualização
Baguari (Consórcio)	R\$9.051	R\$2.935	09/2009 a 09/2042	IPCA

A concessão a ser paga ao Poder Concedente prevê parcelas mensais com diferentes valores ao longo do tempo. Para fins contábeis e de reconhecimento de custos, em função do entendimento que representam um ativo intangível relacionado ao direito de exploração, é registrada a partir da assinatura do contrato pelo valor presente da obrigação de pagamento. As parcelas pagas ao poder concedente referentes à usina de Baguari em 2016 correspondem a R\$343 (R\$218 em 2015).

O valor presente das parcelas a serem pagas no período de 12 meses corresponde a R\$343 (R\$317 em 2015), valor nominal de R\$363 (R\$336 em 2015).

13. ENCARGOS SETORIAIS

	2016	2015
Circulante	15	14
Taxa de Fiscalização de Serviços de Energia Elétrica - TFSEE.....	22	20
Empresa de Pesquisa e Expansão do Sistema Energético - EPE/MME.....	161	4
Compensação Financeira Utilização de Recursos Hídricos - CFURH.....	147	147
Pesquisa e Desenvolvimento - P&D.....	43	39
Fundo Nacional de Desenvolvimento Científico e Tecnológico - FNDCT.....	388	224

	2016	2015
Não Circulante	1.565	1.140
Pesquisa e Desenvolvimento - P&D.....	1.953	1.364

14. PATRIMÔNIO LÍQUIDO

a) Capital Social

Em 05 de setembro de 2016, a diretoria autorizou a redução do Capital Social da Baguari Energia S.A. no valor de R\$75.000, passando de R\$261.573 para R\$186.573, sem redução do número de ações, 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%). O órgão regulador ANEEL aprovou a redução de capital em 1º de setembro de 2016.

	Quantidade de Ações em 2016			
	Ordinárias	%	Preferenciais	%
Cemig GT....	9.073.967.466	69,38	9.073.967.466	69,38
Furnas.....	4.004.682.673	30,62	4.004.682.673	30,62
Total	13.078.650.139	100,00	13.078.650.139	100,00

O controle acionário da Companhia não poderá ser transferido, cedido ou de qualquer forma, alienado, direta ou indiretamente, gratuita ou onerosamente, sem a prévia concordância da Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL.

b) Reservas de Lucros

A composição da conta de Reservas de Lucros é demonstrada como segue:

	2016	2015
Reservas de Lucros	4.991	1.956
Reserva Legal.....	43.258	10.979
Reserva de Lucros (Dividendos Adicionais Propostos).....	48.249	12.935

A constituição da Reserva Legal é obrigatória, até os limites estabelecidos por lei, e tem por finalidade assegurar a integridade do Capital Social, condicionada a sua utilização à compensação de prejuízos ou ao aumento do capital. A Companhia constituiu R\$3.036 de

Reserva Legal em 2016, correspondente a 5,00% do lucro apurado no exercício.

A Companhia registrou na conta Reservas de Lucros os dividendos propostos pela Administração que excederam aos dividendos mínimos obrigatórios, previstos no Estatuto Social, no exercício de 2016, no valor de R\$43.258, que serão distribuídos quando da aprovação na Assembleia Geral Ordinária - AGO.

c) Dividendos

O Estatuto social da Companhia determina o pagamento de dividendos mínimos obrigatórios de 25% do Lucro Líquido do exercício, ajustado na forma legal a título de estatutários, após a compensação dos prejuízos acumulados.

Destinação do Resultado de 2016 – Proposta da Administração

A Diretoria deliberou propor à Assembleia Geral Ordinária - AGO a realizar-se em 2017 que, ao resultado do exercício de 2016, no montante de R\$60.714, seja dada a seguinte destinação:

- R\$3.036, correspondente a 5,00% do lucro líquido do exercício, seja utilizado na constituição da Reserva Legal;
- R\$14.420 referentes a dividendos mínimos obrigatórios; e,
- R\$43.258 para pagamento de dividendos adicionais.

O cálculo dos dividendos propostos para distribuição aos acionistas referente ao resultado está demonstrado abaixo:

	2016	2015
Dividendos Obrigatórios	60.714	15.410
Resultado do Exercício.....	(3.036)	(7.711)
(-) Reserva Legal.....	43.258	14.639
Resultado do Exercício Ajustado	14.420	3.660
Dividendos Mínimos Obrigatórios - 25% do Resultado do Exercício Ajustado.....	3.660	915
Dividendos Propostos	14.420	3.660
Dividendos Mínimos Obrigatórios.....	43.258	10.979
Total dos Dividendos Propostos	57.678	14.639
Valor líquido excedente aos Dividendos Mínimos Obrigatórios	43.258	10.979

15. RECEITA

	2016	2015
Suprimento Bruto de Energia Elétrica (a).....	67.675	61.929
Transações com Energia na CCEE.....	1.174	982
Deduções à Receita Operacional (b).....	(3.864)	(3.691)
Receita Operacional Líquida	64.985	59.220

As receitas com venda de energia da Companhia estão concentradas principalmente em 5 distribuidoras de energia elétrica responsáveis por 42% da receita total. Entretanto esta energia é vendida dentro do Ambiente de Contratação Regulada - ACR não existindo histórico de inadimplência das Distribuidoras de Energia Elétrica com suprimento pela Companhia.

a) Receita Bruta de Energia Elétrica

	MWh (não auditado)		R\$ mil	
	2016	2015	2016	2015
Suprimento Faturado.....	331.420	331.142	67.016	61.594
Suprimento não Faturado Líquido.....	-	-	659	335
Total	331.420	331.142	67.675	61.929

b) Deduções à Receita Operacional

	2016	2015
COFINS.....	(2.065)	(1.887)
PASEP.....	(448)	(409)
Pesquisa e Desenvolvimento - P&D.....	(260)	(237)
Fundo Nacional de Desenvolvimento Científico e Tecnológico - FNDCT.....	(260)	(237)
Empresa de Pesquisa e Expansão Sistema Energético - EPE/MME.....	(130)	(118)
Taxa de Fiscalização de Serviços Energia Elétrica - TFSEE.....	(177)	(159)
Compensação Financeira Utilização Recursos Hídricos - CFURH.....	(524)	(644)
Total	(3.864)	(3.691)

A empresa efetuou opção pelo Lucro Presumido no ano-calendário de 2016 e 2015, com isto, a tributação do PASEP/COFINS passou a ser pelo regime cumulativo, com alíquotas de 0,65% e 3,00%, respectivamente.

16. CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS

	2016	2015
Serviços de Terceiros (a).....	7.163	7.875
Energia Elétrica comprada para Revenda ⁽¹⁾	1.633	27.935
Repactuação do Risco Hidrológico ⁽²⁾	(7.606)	-
Depreciação e Amortização.....	8.808	8.809
Encargos de Uso da Rede de Transmissão.....	2.751	2.582
Seguros.....	-	193
(-) Recuperação de Despesas ⁽³⁾	(2.877)	-
Outras.....	433	92
Total	9.914	47.486

(1) Redução devido à Repactuação do Risco Hidrológico e redução do Preço de Liquidação de Diferença (PLD).

(2) Nota Explicativa nº 6.

(3) Recuperação de parcela de gastos com compensações ambientais relativas ao Consórcio Baguari, cuja realização era incerta em períodos anteriores.

a) Serviços de Terceiros

	2016	2015
Manutenção e Conservação de Instalações e Equipamentos Elétricos	4.048	6.661
Meio Ambiente.....	1.954	381
Outros.....	1.161	833
Total	7.163	7.875

17. RECEITAS E DESPESAS FINANCEIRAS

	2016	2015
Receitas Financeiras	12.730	9.541
Renda de Aplicação no Mercado Financeiro.....	26	13
Outras Receitas Financeiras.....	12.756	9.554
Despesas Financeiras	(1.655)	(1.311)
Variação Monetária e Ajuste a Valor Presente de Concessão Onerosa.....	(515)	(585)
Outras Despesas Financeiras.....	(1.140)	(726)
Resultado Financeiro	12.076	8.838