



Demonstrações Financeiras Intermediárias

30 de Junho de 2013

ÍNDICE

1 - BALANÇO PATRIMONIAL

2 - DRE

3 - DRA

4 - DMPL

5 - DVA

6 - DFC

7 - NOTAS EXPLICATIVAS

8 - COMENTÁRIO DE DESEMPENHO

COMPANHIA DE ELETRICIDADE DO ESTADO DA BAHIA – COELBA
BALANÇOS PATRIMONIAIS
Em milhares de reais

| ATIVO | Notas | 30/06/2013 | 31/12/2012 <u>(Reapresentado)</u> |
|---|-------|-------------------------|--------------------------------------|
| CIRCULANTE | | | |
| Caixa e equivalentes de caixa | 4 | 249.933 | 252.479 |
| Contas a receber de clientes e outros | 5 | 725.874 | 987.586 |
| Títulos e valores mobiliários | 6 | 48.930 | 26.726 |
| Recursos CDE | 7 | 69.647 | - |
| Impostos e contribuições a recuperar | 8 | 174.326 | 121.871 |
| Estoques | | 11.613 | 14.018 |
| Despesas pagas antecipadamente | | 10.568 | 1.637 |
| Entidade de previdência privada | | 10.702 | 9.952 |
| Serviços em curso | 9 | 49.729 | 43.826 |
| Outros ativos circulantes | 11 | 44.663 | 31.391 |
| TOTAL DO CIRCULANTE | | <u>1.395.985</u> | <u>1.489.486</u> |
| NÃO CIRCULANTE | | | |
| Contas a receber de clientes e outros | 5 | 103.576 | 133.441 |
| Títulos e valores mobiliários | 6 | 3.596 | 50.169 |
| Impostos e contribuições a recuperar | 8 | 73.328 | 75.407 |
| Impostos e contribuições diferidos | 10 | 229.247 | 236.966 |
| Partes Relacionadas | | 177 | 257 |
| Depósitos judiciais | 12 | 197.536 | 183.748 |
| Entidade de previdência privada | | 20.547 | 14.770 |
| Concessão do serviço público (ativo financeiro) | 13 | 1.425.166 | 1.516.172 |
| Outros ativos não circulantes | 11 | 2.897 | 2.855 |
| Outros investimentos | | 11.327 | 11.432 |
| Intangível | 14 | 3.563.078 | 3.079.510 |
| TOTAL DO NÃO CIRCULANTE | | <u>5.630.475</u> | <u>5.304.727</u> |
| ATIVO TOTAL | | <u>7.026.460</u> | <u>6.794.213</u> |

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações intermediárias.

COMPANHIA DE ELETRICIDADE DO ESTADO DA BAHIA – COELBA
BALANÇOS PATRIMONIAIS
Em milhares de reais

| PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO | Notas | 30/06/2013 | 31/12/2012 |
|---|--------------|-------------------|------------------------|
| | | | (Reapresentado) |
| CIRCULANTE | | | |
| Fornecedores | 15 | 499.177 | 504.700 |
| Empréstimos e financiamentos | 16 | 591.735 | 290.934 |
| Debêntures | 17 | 102.051 | 185.967 |
| Salários e encargos a pagar | 18 | 44.582 | 48.395 |
| Taxas regulamentares | 19 | 33.129 | 59.199 |
| Impostos e contribuições a recolher | 20 | 149.081 | 125.218 |
| Dividendos e juros sobre capital próprio | 21 | 102.766 | 167.595 |
| Provisões | 22 | 27.110 | 23.899 |
| Outros passivos circulantes | 23 | 214.612 | 113.920 |
| TOTAL DO CIRCULANTE | | 1.764.243 | 1.519.827 |
| NÃO CIRCULANTE | | | |
| Fornecedores | 15 | 28.361 | 27.397 |
| Empréstimos e financiamentos | 16 | 2.315.987 | 2.611.726 |
| Debêntures | 17 | 39.325 | 98.566 |
| Taxas regulamentares | 19 | 10.215 | 1.078 |
| Impostos e contribuições a recolher | 20 | 5.474 | 4.598 |
| Provisões | 22 | 156.646 | 140.824 |
| Entidade de previdência privada | | 1.803 | 1.803 |
| Partes Relacionadas | | 91 | 88 |
| Recursos destinados a aumento de capital | | 2.402 | 2.402 |
| Outros passivos não circulantes | 23 | 19.842 | 45.665 |
| TOTAL DO NÃO CIRCULANTE | | 2.580.146 | 2.934.147 |
| PATRIMÔNIO LÍQUIDO | | | |
| | 24 | | |
| Capital social | | 542.163 | 542.163 |
| Reservas de capital | | 698.050 | 698.050 |
| Reservas de lucros | | 1.102.930 | 1.102.732 |
| Outros resultados abrangentes | | 1.420 | (6.097) |
| Proposta de distribuição de dividendos adicionais | | - | 3.391 |
| Lucro do período | | 337.508 | - |
| Total do patrimônio líquido | | 2.682.071 | 2.340.239 |
| Recursos destinados a aumento de capital | | | |
| TOTAL PATRIMÔNIO LÍQUIDO | | 2.682.071 | 2.340.239 |
| PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO TOTAL | | 7.026.460 | 6.794.213 |

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações intermediárias.

COMPANHIA DE ELETRICIDADE DO ESTADO DA BAHIA – COELBA
DEMONSTRAÇÕES INTERMEDIÁRIAS DO RESULTADO

Períodos findos em 30 de junho

Em milhares de reais, exceto quando especificado de outra forma.

| | Notas | 01/04/2013 a 30/06/2013 | 30/06/2013 | 01/04/2012 a 30/06/2012 (Reapresentado) | 30/06/2012 (Reapresentado) |
|---|-----------|----------------------------|------------------|---|-------------------------------|
| RECEITA LÍQUIDA | 25 | 1.215.097 | 2.653.590 | 1.371.968 | 2.712.514 |
| Custo do serviço | 26 | (870.773) | (1.869.568) | (1.010.263) | (1.898.632) |
| LUCRO BRUTO | | 344.324 | 784.022 | 361.705 | 813.882 |
| Despesas com vendas | 26 | (98.531) | (190.604) | (65.550) | (212.117) |
| Despesas gerais e administrativas | 26 | (51.396) | (115.731) | (50.316) | (104.861) |
| LUCRO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E IMPOSTOS | | 194.397 | 477.687 | 245.839 | 496.904 |
| Resultado financeiro | | (41.047) | (75.665) | (53.736) | (120.389) |
| Receita financeira | 27 | 142.646 | 241.987 | 60.877 | 144.038 |
| Despesa financeira | 27 | (183.693) | (317.652) | (114.613) | (264.427) |
| LUCRO ANTES DOS IMPOSTOS | | 153.350 | 402.022 | 192.103 | 376.515 |
| Imposto de renda e contribuição social | | (27.077) | (64.514) | (29.570) | (60.444) |
| Corrente | | (36.301) | (132.290) | (91.559) | (145.776) |
| Diferido | | (5.789) | 4.627 | 15.384 | 11.023 |
| Incentivo SUDENE | | 19.249 | 71.621 | 51.159 | 83.417 |
| Amortização do ágio fiscal e reversão PMIPL | | (4.236) | (8.472) | (4.554) | (9.108) |
| LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO | | 126.273 | 337.508 | 162.533 | 316.071 |
| LUCRO BÁSICO E DILUÍDO POR AÇÃO: | | | | | |
| Ordinária | | 0,65 | 1,74 | 0,84 | 1,63 |
| Preferencial A | | 0,65 | 1,74 | 0,84 | 1,63 |
| Preferencial B | | 0,72 | 1,91 | 0,92 | 1,79 |

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações intermediárias.

COMPANHIA DE ELETRICIDADE DO ESTADO DA BAHIA – COELBA
 DEMONSTRAÇÕES INTERMEDIÁRIAS DO RESULTADO ABRANGENTE
 Períodos findos em 30 de junho
 Em milhares de reais

| | Notas | 01/04/2013 a 30/06/2013 | 30/06/2013 | 01/04/2012 a 30/06/2012 | 30/06/2012 |
|---|-------|----------------------------|----------------|----------------------------|------------------------|
| | | | | <u>(Reapresentado)</u> | <u>(Reapresentado)</u> |
| Lucro do período | | 126.273 | 337.508 | 162.533 | 316.071 |
| Outros resultados abrangentes | | | | | |
| Efeitos CPC 33 (R1) | | 1.422 | 7.517 | 145 | 2.336 |
| Ajustes ativos financeiros da Concessão | | - | - | 39.656 | 6.480 |
| Tributos s/ ajustes ativos financeiros da Concessão | | - | - | (2.207) | (2.207) |
| Outros resultados abrangentes do período, líquidos de impostos | | 1.422 | 7.517 | 37.594 | 6.609 |
| Total de resultados abrangentes do período, líquidos de impostos | | 127.695 | 345.025 | 200.127 | 322.680 |

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações intermediárias.

COMPANHIA DE ELETRICIDADE DO ESTADO DA BAHIA – COELBA
DEMONSTRAÇÕES INTERMEDIÁRIAS DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO
 Em milhares de reais

| | Reserva de Capital | | | | Reservas de Lucros | | | | | Outros Resultados Abrangentes | Lucros (Prejuízos) Acumulados | Proposta de Distribuição de Dividendos adicional | Total do Patrimônio Líquido |
|--|--------------------|---|--------------------------|-----------------------------|-----------------------------|----------------|-------------------------------|------------------------------|---------------------------|-------------------------------|-------------------------------|--|-----------------------------|
| | Capital Social | Remuneração de Bens e Direitos Constituídos Com Capital Próprio | Reserva Especial de Ágio | Reserva de Incentivo Fiscal | Reserva de Incentivo Fiscal | Reserva Legal | Reserva de Retenção de Lucros | Reserva de Lucros A Realizar | Outras Reservas de Lucros | | | | |
| Saldos em 31 de dezembro de 2011 (Reapresentado) | 542.163 | 18.569 | 339.052 | 340.429 | 616.687 | 108.433 | - | - | 448 | 45.244 | (221.364) | 284.091 | 2.073.752 |
| Aumento de Capital | | | | | | | | | | | | | - |
| Distribuição de Reservas de Lucros | | | | | | | | | | | | | - |
| Reversão de dividendos prescritos | | | | | | | | | 207 | | | | 207 |
| Transações de Capital com os Sócios | - | - | - | - | - | - | - | - | 207 | - | - | - | 207 |
| Ajustes retrospectivos (vide nota 2.3) | | | | | | | | | | | (38.780) | | (38.780) |
| Lucro Líquido do Período | | | | | | | | | | | 354.851 | | 354.851 |
| Efeitos CPC 33 (R1) | | | | | | | | | | 2.336 | | | 2.336 |
| Ajustes ativos financeiros da Concessão | | | | | | | | | | 39.656 | | | 39.656 |
| Tributos s/ ajustes ativos financeiros da Concessão | | | | | | | | | | (13.482) | | | (13.482) |
| Ganhos líquidos sobre ativos disponíveis para venda | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 28.510 | - | - | 28.510 |
| Destinações: | | | | | | | | | | | | | |
| Dividendos propostos | | | | | | | | | | | | (284.091) | (284.091) |
| Saldos em 30 de junho de 2012 (Reapresentado) | 542.163 | 18.569 | 339.052 | 340.429 | 616.687 | 108.433 | - | - | 655 | 73.754 | 94.707 | - | 2.134.449 |
| Saldos em 31 de dezembro de 2012 (Reapresentado) | 542.163 | 18.569 | 339.052 | 340.429 | 757.788 | 108.433 | 125.518 | 110.118 | 875 | (6.097) | - | 3.391 | 2.340.239 |
| Reversão de Dividendos / JSCP prescritos | | | | | | | | | 198 | | | | 198 |
| Aprovação da proposta de dividendos adicional | | | | | | | | | | | | (3.391) | (3.391) |
| Transações de Capital com os Sócios | - | - | - | - | - | - | - | - | 198 | - | - | (3.391) | (3.193) |
| Lucro Líquido do Período | | | | | | | | | | | 337.508 | | 337.508 |
| Efeitos CPC 33 (R1) | | | | | | | | | | 7.517 | | | 7.517 |
| Ganhos líquidos sobre ativos disponíveis para venda | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 7.517 | - | - | 7.517 |
| Saldos em 30 de junho de 2013 | 542.163 | 18.569 | 339.052 | 340.429 | 757.788 | 108.433 | 125.518 | 110.118 | 1.073 | 1.420 | 337.508 | - | 2.682.071 |

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações intermediárias.

COMPANHIA DE ELETRICIDADE DO ESTADO DA BAHIA – COELBA
 DEMONSTRAÇÕES INTERMEDIÁRIAS DOS FLUXOS DE CAIXA
 Períodos findos em 30 de junho
 Em milhares de reais

| | 30/06/13 | 30/06/12 |
|--|------------------|-----------------------|
| FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES OPERACIONAIS | | (Representado) |
| Lucro do Exercício antes do Imposto de Renda e Contribuição Social | 402.022 | 422.376 |
| AJUSTES PARA CONCILIAR O LUCRO AO CAIXA ORIUNDO DAS ATIVIDADES OPERACIONAIS | | |
| Amortização* | 145.381 | 117.085 |
| Encargos de dívidas e atualizações monetárias e cambiais e outras receitas financeiras | 112.820 | 39.630 |
| Atualização Monetária Ativo Financeiro de Concessão | (17.857) | (31.755) |
| Perda com baixa do ativo intangível em curso | 6.890 | 43.009 |
| Provisão para contingências cíveis, fiscais e trabalhistas | 30.360 | 11.521 |
| Provisão para créditos de liquidação duvidosa | 18.426 | 106.152 |
| | 698.042 | 708.018 |
| (AUMENTO) REDUÇÃO DOS ATIVOS OPERACIONAIS | | |
| Contas a receber de clientes e outros | 273.151 | (44.461) |
| IR e CSLL a Recuperar | (53.810) | (64.623) |
| Impostos e contribuições a recuperar, exceto IR e CSLL. | 4.280 | (6.404) |
| Estoques | 2.405 | 1.095 |
| Subvenções / Recursos CDE | (69.647) | - |
| Depósitos judiciais | (9.654) | (25.412) |
| Despesas pagas antecipadamente | (8.931) | (4.833) |
| Entidade de previdência privada | 4.865 | (3.725) |
| Partes Relacionadas | 80 | (356) |
| Outros ativos | (34.319) | (31.881) |
| | 108.420 | (180.600) |
| AUMENTO (REDUÇÃO) DOS PASSIVOS OPERACIONAIS | | |
| Fornecedores | (4.559) | 40.371 |
| Salários e encargos a pagar | (3.813) | 10.229 |
| Encargos de dívidas e swap pagos | (119.841) | 77.419 |
| Taxas regulamentares | (18.438) | (4.819) |
| Impostos e Contribuições a recolher, exceto IR e CSLL | 24.409 | 50.990 |
| Imposto de renda (IR) e Contribuição Social sobre Lucro Líquido (CSLL) pagos | (61.186) | (44.824) |
| Partes Relacionadas | 2 | 3 |
| Indenizações/contingências pagas | (14.827) | (11.597) |
| Outras passivos | 74.871 | (58.142) |
| | (123.382) | 59.630 |
| CAIXA ORIUNDO DAS ATIVIDADES OPERACIONAIS | 683.080 | 587.048 |
| FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO | | |
| Aquisição de intangível | (551.951) | (471.785) |
| Aplicação em títulos e valores mobiliários | (157.695) | (148.309) |
| Resgate de títulos e valores mobiliários | 184.089 | 142.602 |
| UTILIZAÇÃO DE CAIXA EM ATIVIDADES DE INVESTIMENTO | (525.557) | (477.492) |
| FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO | | |
| Captação de empréstimos e financiamentos | 85.860 | 100.514 |
| Captação de debêntures | 6.203 | - |
| Amortização do principal de empréstimos, financiamentos | (84.426) | (176.432) |
| Amortização do principal de debêntures | (139.864) | (57.188) |
| Obrigações vinculadas | 40.182 | - |
| Pagamento de dividendos e juros sobre o capital próprio | (68.024) | (53.619) |
| UTILIZAÇÃO DE CAIXA EM ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO | (160.069) | (186.725) |
| REDUÇÃO NO CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA | (2.546) | (77.169) |
| Caixa e equivalentes no início do período | 252.479 | 180.756 |
| Caixa e equivalentes no final do período | 249.933 | 103.587 |
| VARIAÇÃO LÍQUIDA DE CAIXA | (2.546) | (77.169) |

* Valor bruto, não deduzidos dos créditos de PIS/COFINS.

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

COMPANHIA DE ELETRICIDADE DO ESTADO DA BAHIA
DEMONSTRAÇÕES INTERMEDIÁRIAS DO VALOR ADICIONADO

Períodos findos em 30 de junho

Em milhares de reais

| | <u>30/06/2013</u> | <u>30/06/2012</u> (Reapresentado) |
|---|--------------------|---|
| RECEITAS | | |
| Vendas de energia, serviços e outros | 3.592.057 | 3.852.705 |
| Provisão para créditos de liquidação duvidosa | (36.566) | (106.151) |
| Resultado alienação/desativação bens e direitos | (263) | (4.215) |
| | <u>3.555.228</u> | <u>3.742.339</u> |
| INSUMOS ADQUIRIDOS DE TERCEIROS | | |
| Energia elétrica comprada para revenda | (1.133.555) | (1.127.891) |
| Encargos de uso da rede básica de transmissão | (70.228) | (147.257) |
| Materiais, serviços de terceiros e outros | (783.776) | (705.558) |
| | <u>(1.987.559)</u> | <u>(1.980.706)</u> |
| VALOR ADICIONADO BRUTO | 1.567.669 | 1.761.633 |
| Amortização | (145.380) | (120.510) |
| VALOR ADICIONADO LÍQUIDO | 1.422.289 | 1.641.123 |
| VALOR ADICIONADO RECEBIDO EM TRANSFERÊNCIA | | |
| Receitas financeiras | 241.987 | 144.038 |
| VALOR ADICIONADO TOTAL A DISTRIBUIR | 1.664.276 | 1.785.161 |
| DISTRIBUIÇÃO DO VALOR ADICIONADO | | |
| Pessoal | | |
| Remunerações | 65.794 | 61.728 |
| Encargos sociais (exceto INSS) | 17.229 | 15.488 |
| Entidade de previdência privada | 4.845 | 2.532 |
| Auxílio alimentação | 7.855 | 6.727 |
| Convênio assistencial e outros benefícios | 2.751 | 2.200 |
| Incentivo à aposentadoria e demissão voluntária | 7.833 | 9.759 |
| Férias e 13º salário | 17.289 | 17.150 |
| Plano de saúde | 7.053 | 6.715 |
| Indenizações trabalhistas | 2.666 | 950 |
| Participação nos resultados | 12.897 | 8.660 |
| Administradores | 1.218 | 1.184 |
| Encerramento de ordem em curso | 916 | 648 |
| (-) Transferência para ordens | (31.255) | (43.581) |
| Subtotal | 117.091 | 90.160 |
| Impostos, Taxas e Contribuições | | |
| INSS (sobre folha de pagamento) | 16.417 | 15.949 |
| ICMS | 594.196 | 656.997 |
| PIS/COFINS sobre faturamento | 160.276 | 201.032 |
| Imposto de renda e contribuição social | 64.514 | 60.444 |
| Obrigações intra-setoriais | 48.566 | 171.717 |
| Outros | 5.391 | 5.832 |
| Subtotal | 889.360 | 1.111.971 |
| Remuneração de Capitais de Terceiros | | |
| Juros e variações cambiais | 317.652 | 264.427 |
| Aluguéis | 2.665 | 2.532 |
| Subtotal | 320.317 | 266.959 |
| Remuneração de Capitais Próprios | | |
| Lucro / Prejuízos | 337.508 | 316.071 |
| Subtotal | 337.508 | 316.071 |
| VALOR ADICIONADO TOTAL DISTRIBUIDO | 1.664.276 | 1.785.161 |

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações intermediárias.

1. CONTEXTO OPERACIONAL

A Companhia de Eletricidade do Estado da Bahia – COELBA, sociedade por ações de capital aberto, listada na Bolsa de Valores do Estado de São Paulo (BOVESPA), controlada pela NEOENERGIA S/A (“NEOENERGIA”), é concessionária de serviço público de energia elétrica, destinada a projetar, construir e explorar os sistemas de sub-transmissão, transformação, distribuição e comercialização de energia elétrica e serviços correlatos que lhe venham a ser concedidos ou autorizados, e atividades associadas ao serviço de energia elétrica, podendo prestar serviços técnicos de sua especialidade, realizar operações de exportação e importação e praticar os demais atos necessários à consecução de seu objetivo, sendo tais atividades regulamentadas e fiscalizadas pela Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL, autarquia vinculada ao Ministério das Minas e Energia.

A sede da Companhia está localizada na Av. Edgard Santos, 300, Narandiba, Salvador – Bahia.

A Companhia detém a concessão para distribuição de energia elétrica em 415 dos 417 municípios do Estado da Bahia abrangendo uma área de concessão de 563 mil km², outorgada pelo Decreto de 6 de agosto de 1997 e regulada pelo Contrato de Concessão n° 010, firmado em 8 de agosto de 1997 e aditivos, com vigência de 30 anos, até 7 de agosto de 2027.

Adicionalmente, pela atual regulamentação do setor elétrico, a Companhia vem atendendo consumidores livres no Estado da Bahia, desde 2002.

A Administração da Companhia autorizou a conclusão da elaboração da demonstração contábil intermediária em 12/08/2013, as quais estão expressas em milhares de reais, arredondadas ao milhar mais próximo, exceto quando indicado.

2. ELABORAÇÃO E APRESENTAÇÃO DA DEMONSTRAÇÃO CONTÁBIL INTERMEDIÁRIA CONDENSADA

2.1. Declaração de conformidade

A demonstração contábil intermediária da Companhia relativa aos seis meses findos em 30 de junho de 2013 foi elaborada e está apresentada de acordo com CPC 21 – Demonstração Intermediária, que inclui as disposições da Lei das Sociedades por Ações e normas e procedimentos contábeis emitidos pela Comissão de Valores Mobiliários - CVM e Comitê de Pronunciamentos Contábeis – CPC em conformidade com IAS 34 – Interim Financial Reporting.

2.2. Base de preparação

As demonstrações contábeis intermediárias contemplam os requerimentos mínimos de divulgação estabelecidos pelo CPC 21 (R1) – Demonstrações Intermediárias (IAS 34), bem como outras informações consideradas relevantes.

As práticas contábeis adotadas na preparação da demonstração contábil intermediária são as mesmas descritas na nota explicativa nº 02 das demonstrações financeiras do exercício findo em 31 de dezembro de 2012 e, portanto, devem ser lidas em conjunto, exceto quanto aos ajustes apresentados no item 2.3 abaixo.

2.3. Reapresentação dos valores correspondentes

Em consonância com o CPC 23 – Políticas Contábeis, Mudanças nas Estimativas Contábeis e Correção de Erros e CPC 26 (R1) – Apresentação das Demonstrações Financeiras, os valores correspondentes aos balanços patrimoniais de 31 de dezembro de 2012 e 2011 e as informações contábeis relativas às demonstrações do resultado do exercício, dos fluxos de caixa e dos valores adicionados referentes aos períodos de seis e três meses findos em 30 de junho de 2012 estão sendo reapresentados, de forma a demonstrar os ajustes decorrentes dos seguintes assuntos:

- (a) Aplicação retrospectiva do CPC 33 (R1) / IAS 19 – Benefícios a Empregados aprovado pela Deliberação CVM Nº 695, de 13 de dezembro de 2012.

Os ajustes decorrentes da alteração da regra contábil englobam o conceito de retornos esperados sobre ativos do plano utilizando a mesma taxa de desconto utilizada no cálculo do passivo atuarial.

- (b) Correção de erro na apropriação de custos aos ativos vinculados à infra-estrutura da concessão.

Em decorrência do processo de Revisão Tarifária Periódica, a Companhia realizou uma revisão dos custos não considerados pela ANEEL na determinação da Base de Remuneração Regulatória – BRR utilizada para fins de definição tarifária, visando validar a pertinência dos registros contábeis à luz das regras societárias.

Após essa revisão constatou-se que alguns gastos foram capitalizados como ativos sem terem aderência às disposições contidas no CPC 27 e CPC 04, que estabelecem os critérios de reconhecimento de ativo imobilizado e intangível, respectivamente. Em decorrência dessa revisão a Companhia procedeu aos ajustes retrospectivos dos registros contábeis indevidos, conforme dispõe o CPC 23 – Retificação de Erro.

Os ajustes decorrentes da correção dos erros identificados impactaram na reversão dos gastos capitalizados indevidamente no ativo financeiro e intangível, estorno da atualização monetária sobre o ativo financeiro e da amortização acumulada dos montantes classificados como ativo intangível, e no aumento das despesas nos períodos em que as mesmas incorreram, líquidos dos efeitos tributários e que foram ajustados contra lucros acumulados no balanço de abertura.

Em 2013 os registros contábeis para reconhecimento dos ativos estão em consonância com as referidas normas societárias.

(c) Reclassificações

- ✓ Reclassificação dos créditos a receber referentes ao Subsídio Baixa Renda do grupo de Outros ativos circulantes para Contas a Receber e Encargos de Capacidade Emergencial e Aquisição de Energia Elétrica de Contas a Receber para Outros Ativos Circulantes;
- ✓ Apresentação da dívida líquida das garantias vinculadas;
- ✓ Os Impostos diferidos representam as diferenças temporárias determinadas pela comparação entre os valores contábeis de ativos e passivos, conforme orientação CPC 32;
- ✓ Reclassificação para apresentação de saldo com parte relacionada;
- ✓ Reclassificação dos Encargos do Consumidor - Tesouro Nacional do grupo de Outros passivos circulantes para Taxas regulamentares.

A seguir estão apresentados os efeitos desses ajustes sobre os saldos divulgados em 1º de janeiro, 30 de junho e 31 de dezembro de 2012:

Balancos patrimoniais de 31 de dezembro de 2012 e 2011.

COMPANHIA DE ELETRICIDADE DO ESTADO DA BAHIA
 Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras intermediárias
 30 de junho de 2013
 (Em milhares de reais, exceto quando informado de outra forma)

| ATIVO | Notas | 31/12/2012 | CPC 33 (R1) | Revisão Tarifária | Reclassificações para Melhor Apresentação | 31/12/2012 |
|---|--------|------------------|----------------|-------------------|---|------------------------|
| | | <u>Divulgado</u> | | | | <u>(Reapresentado)</u> |
| CIRCULANTE | | | | | | |
| Contas a receber de clientes e outros | (c) | 987.586 | | | | 987.586 |
| Outros ativos circulantes | (c) | 31.391 | | | | 31.391 |
| Outros circulantes | | 470.509 | | | | 470.509 |
| TOTAL DO CIRCULANTE | | 1.489.486 | - | - | - | 1.489.486 |
| NÃO CIRCULANTE | | | | | | |
| Titulos e valores mobiliários | | 50.169 | | | | 50.169 |
| Impostos e contribuições diferidos | (a)(b) | 177.719 | 3.140 | 56.107 | | 236.966 |
| Benefício fiscal - ágio incorporado da controladora | | - | | | | - |
| Entidade de previdência privada | | 24.006 | (9.236) | | | 14.770 |
| Concessão do serviço público (ativo financeiro) | (b) | 1.713.486 | | (197.314) | | 1.516.172 |
| Intangível | (b) | 3.245.641 | | (166.131) | | 3.079.510 |
| Outros não circulantes | | 407.140 | | | | 407.140 |
| TOTAL DO NÃO CIRCULANTE | | 5.618.161 | (6.096) | (307.338) | - | 5.304.727 |
| ATIVO TOTAL | | 7.107.647 | (6.096) | (307.338) | - | 6.794.213 |
| PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO | | | | | | |
| | Notas | 31/12/2012 | CPC 33 (R1) | Revisão Tarifária | Reclassificações para Melhor Apresentação | 31/12/2012 |
| | | <u>Divulgado</u> | | | | <u>(Reapresentado)</u> |
| CIRCULANTE | | | | | | |
| Fornecedores | (c) | 504.700 | | | | 504.700 |
| Taxas regulamentares | (c) | 59.199 | | | | 59.199 |
| Outros passivos circulantes | (c) | 113.920 | | | | 113.920 |
| Outros circulantes | | 842.008 | | | | 842.008 |
| TOTAL DO CIRCULANTE | | 1.519.827 | - | - | - | 1.519.827 |
| NÃO CIRCULANTE | | | | | | |
| Empréstimos e financiamentos | (c) | 2.611.726 | | | | 2.611.726 |
| Impostos e contribuições diferidos | (c) | - | | | | - |
| Partes Relacionadas | (c) | 89 | | | | 89 |
| Outros não circulantes | | 322.333 | | | | 322.333 |
| TOTAL DO NÃO CIRCULANTE | | 2.934.148 | - | - | - | 2.934.148 |
| PARTICIPAÇÕES MINORITÁRIAS | | | | | | |
| PATRIMÔNIO LÍQUIDO | | | | | | |
| Reservas de lucros | | 1.410.068 | | | (307.338) | 1.102.730 |
| Outros resultados abrangentes | (a) | - | (6.096) | | | (6.096) |
| Prejuízo Acumulado | (b) | - | | (307.338) | 307.338 | - |
| Outros PL | | 1.243.604 | | | | 1.243.604 |
| Total do patrimônio líquido | | 2.653.672 | (6.096) | (307.338) | - | 2.340.238 |
| PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO TOTAL | | 7.107.647 | (6.096) | (307.338) | - | 6.794.213 |

COMPANHIA DE ELETRICIDADE DO ESTADO DA BAHIA
 Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras intermediárias
 30 de junho de 2013
 (Em milhares de reais, exceto quando informado de outra forma)

| ATIVO | Notas | 01/01/2012 | CPC 33 (R1) | Revisão Tarifária | Reclassificações para Melhor Apresentação | 01/01/2012 |
|---|--------|------------------|----------------|---------------------------------|---|------------------------|
| | | <u>Divulgado</u> | | | | <u>(Reapresentado)</u> |
| CIRCULANTE | | | | | | |
| Contas a receber de clientes e outros | (c) | 923.069 | | | 15.988 | 939.057 |
| Outros ativos circulantes | (c) | 38.688 | | | (15.988) | 22.700 |
| Outros circulantes | | 388.924 | | | | 388.924 |
| TOTAL DO CIRCULANTE | | 1.350.681 | - | - | - | 1.350.681 |
| NÃO CIRCULANTE | | | | | | |
| Títulos e valores mobiliários | | 52.598 | | | (51.971) | 627 |
| Impostos e contribuições diferidos | (a)(b) | 74.753 | 1.453 | 40.412 | 124.319 | 240.937 |
| Benefício fiscal - ágio incorporado da controladora | | 208.586 | | | (208.586) | - |
| Entidade de previdência privada | | 35.119 | (4.274) | | | 30.845 |
| Concessão do serviço público (ativo financeiro) | (b) | 659.635 | | (140.982) | | 518.653 |
| Intangível | (b) | 3.280.862 | | (120.793) | | 3.160.069 |
| Outros não circulantes | | 475.608 | | | | 475.608 |
| TOTAL DO NÃO CIRCULANTE | | 4.787.161 | (2.821) | (221.364) | (136.238) | 4.426.738 |
| ATIVO TOTAL | | 6.137.842 | (2.821) | (221.364) | (136.238) | 5.777.419 |
| PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO | | | | | | |
| PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO | Notas | 01/01/2012 | CPC 33 (R1) | Base de Remuneração Regulatória | Reclassificações para Melhor Apresentação | 01/01/2012 |
| | | <u>Divulgado</u> | | | | <u>(Reapresentado)</u> |
| CIRCULANTE | | | | | | |
| Fornecedores | (c) | 395.410 | | | (80) | 395.330 |
| Taxas regulamentares | (c) | 52.454 | | | 1.779 | 54.233 |
| Outros passivos circulantes | (c) | 180.056 | | | (1.779) | 178.277 |
| Outros circulantes | | 631.784 | | | | 631.784 |
| TOTAL DO CIRCULANTE | | 1.259.704 | - | - | (80) | 1.259.624 |
| NÃO CIRCULANTE | | | | | | |
| Empréstimos e financiamentos | (c) | 2.026.566 | | | (51.971) | 1.974.595 |
| Impostos e contribuições diferidos | (c) | 84.267 | | | (84.267) | - |
| Partes Relacionadas | (c) | - | | | 80 | 80 |
| Outros não circulantes | | 469.368 | | | | 469.368 |
| TOTAL DO NÃO CIRCULANTE | | 2.580.201 | - | - | (136.158) | 2.444.043 |
| PARTICIPAÇÕES MINORITÁRIAS | | | | | | |
| PATRIMÔNIO LÍQUIDO | | | | | | |
| Reservas de lucros | | 725.568 | | | | 725.568 |
| Outros resultados abrangentes | (a) | 48.065 | (2.821) | | | 45.244 |
| Prejuízo Acumulado | (b) | - | | (221.364) | | (221.364) |
| Outros PL | | 1.524.304 | | | | 1.524.304 |
| Total do patrimônio líquido | | 2.297.937 | (2.821) | (221.364) | - | 2.073.752 |
| PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO TOTAL | | 6.137.842 | (2.821) | (221.364) | (136.238) | 5.777.419 |

Demonstrações das Mutações do Patrimônio Líquido referentes 31 de dezembro de 2012 e 2011.

COMPANHIA DE ELETRICIDADE DO ESTADO DA BAHIA
 Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras intermediárias
 30 de junho de 2013
 (Em milhares de reais, exceto quando informado de outra forma)

| Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido | | | | | | | |
|--|----------------|--------------------|-------------------|-------------------------------|-------------------|--|-----------------------------|
| Em 01/01/2012 | | | | | | | |
| | Capital Social | Reserva de Capital | Reserva de Lucros | Outros Resultados Abrangentes | Lucros Acumulados | Proposta de Distribuição de Dividendos adicional | Total do Patrimônio Líquido |
| Saldo Publicado | 542.163 | 698.050 | 725.569 | 48.065 | - | 284.090 | 2.297.937 |
| Efeitos CPC 33 (R1) | | | (221.364) | (2.821) | | | (224.185) |
| Revisão Tarifária | | | | | | | - |
| Total do Patrimônio Líquido Reapresentado | 542.163 | 698.050 | 504.205 | 45.244 | - | 284.090 | 2.073.752 |

| Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido | | | | | | | |
|--|----------------|--------------------|-------------------|-------------------------------|-------------------|--|-----------------------------|
| Em 31/12/2012 | | | | | | | |
| | Capital Social | Reserva de Capital | Reserva de Lucros | Outros Resultados Abrangentes | Lucros Acumulados | Proposta de Distribuição de Dividendos adicional | Total do Patrimônio Líquido |
| Saldo Publicado | 542.163 | 698.050 | 1.410.068 | - | - | 3.391 | 2.653.672 |
| Efeitos CPC 33 (R1) | | | (307.338) | (6.096) | | | (313.433) |
| Revisão Tarifária | | | | | | | - |
| Total do Patrimônio Líquido Reapresentado | 542.163 | 698.050 | 1.102.730 | (6.096) | - | 3.391 | 2.340.239 |

Demonstrações do Resultado referentes aos períodos de seis e três meses findos em 30 de junho de 2012.

| Ref. | Demonstração do Resultado | | | Demonstração do Resultado | | |
|---|---------------------------|-----------------|------------------|---------------------------|-----------------|------------------|
| | 30/06/2012 | | | 01/04/2012 a 30/06/2012 | | |
| | Publicado | Ajustes | Reapresentado | Publicado | Ajustes | Reapresentado |
| RECEITA LÍQUIDA | 2.712.514 | | 2.712.514 | 1.371.968 | | 1.371.968 |
| Custo do serviço | (1.860.671) | (37.961) | (1.898.632) | (985.185) | (25.078) | (1.010.263) |
| LUCRO BRUTO | 851.843 | (37.961) | 813.882 | 386.783 | (25.078) | 361.705 |
| Despesas com vendas | (212.117) | | (212.117) | (65.550) | | (65.550) |
| Despesas gerais e administrativas | (104.861) | | (104.861) | (50.316) | | (50.316) |
| LUCRO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E IMPOSTOS | 534.865 | (37.961) | 496.904 | 270.917 | (25.078) | 245.839 |
| Resultado financeiro | (112.490) | (7.899) | (120.389) | (44.363) | (9.373) | (53.736) |
| Receita financeira | 151.937 | (7.899) | 144.038 | 70.250 | (9.373) | 60.877 |
| Despesa financeira | (264.427) | | (264.427) | (114.613) | | (114.613) |
| LUCRO ANTES DOS IMPOSTOS | 422.375 | (45.861) | 376.514 | 226.554 | (34.452) | 192.102 |
| Imposto de renda e contribuição social | (67.524) | 7.080 | (60.444) | (34.889) | 5.318 | (29.571) |
| Corrente | (145.776) | | (145.776) | (91.559) | | (91.559) |
| Diferido | 3.943 | 7.080 | 11.023 | 10.065 | 5.318 | 15.383 |
| Incentivo SUDENE | 83.417 | | 83.417 | 51.159 | | 51.159 |
| Amortização do ágio fiscal e reversão PMIPL | (9.108) | | (9.108) | (4.554) | | (4.554) |
| LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO | 354.851 | (38.781) | 316.070 | 191.665 | (29.133) | 162.532 |

Demonstração do Fluxo de Caixa referente ao período de seis meses findo em 30 de junho de 2012.

COMPANHIA DE ELETRICIDADE DO ESTADO DA BAHIA
 Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras intermediárias
 30 de junho de 2013
 (Em milhares de reais, exceto quando informado de outra forma)

| | Demonstração do Fluxo de Caixa | | | |
|--|--------------------------------|--------------------------------|-----------|-----------------|
| | 30/06/2012 | | | |
| | Ref. | Publicado (Reclassificado*) | Ajustes | Reapresentado |
| Caixa oriundo das atividades operacionais | | 587.048 | | 587.048 |
| Utilização de caixa em atividades de investimento | | (603.905) | 126.413 | (477.492) |
| Utilização de caixa em atividades de financiamento | | (60.312) | (126.413) | (186.725) |
| Redução no caixa e equivalentes de caixa | | (77.169) | - | (77.169) |
| Caixa e equivalentes no início do período | | 180.756 | | 180.756 |
| Caixa e equivalentes no final do período | | 103.587 | | 103.587 |
| VARIAÇÃO LÍQUIDA DE CAIXA | | (77.169) | - | (77.169) |

* Contempla as reclassificações para melhor apresentação

Demonstração do Valor Adicionado referente ao período de seis meses findo em 30 de junho de 2012.

| | Ref. | Demonstração do Valor Adicionado | | |
|--|------|----------------------------------|-----------------|------------------|
| | | 30/06/2012 | | |
| | | Publicado (Reclassificado*) | Ajustes | Reapresentado |
| VALOR ADICIONADO TOTAL A DISTRIBUIR | | 1.831.021 | (45.860) | 1.785.161 |
| Materiais, serviços de terceiros e outros | (b) | (666.455) | (39.103) | (705.558) |
| Amortização | (b) | (121.652) | 1.142 | (120.510) |
| Receitas financeiras | (c) | 151.937 | (7.899) | 144.038 |
| Outros | | 2.467.191 | - | 2.467.191 |
| DISTRIBUIÇÃO DO VALOR ADICIONADO | | 1.831.021 | (45.860) | 1.785.161 |
| Imposto de renda e contribuição social | (b) | 67.524 | (7.080) | 60.444 |
| Lucro / Prejuízos | (b) | 354.851 | (38.780) | 316.071 |
| Outros | | 1.408.646 | - | 1.408.646 |

* Contempla as reclassificações para melhor apresentação

3. TERCEIRO CICLO DE REVISÃO TARIFÁRIA E REAJUSTE TARIFÁRIO

O Contrato de Concessão nº 010/97, que regula a exploração dos serviços públicos de distribuição de energia elétrica na área de concessão da Coelba define a data de 22/04/2013 para a realização da terceira revisão tarifária periódica (3CRTP).

As metodologias aplicáveis ao 3CRTP foram definidas nos Módulos 2 e 7 do PRORET que tratam, respectivamente, do cálculo da revisão tarifária e da estrutura tarifária aplicável. Ambos os módulos foram aprovados em novembro de 2011 por meio das Resoluções ANEEL nºs 457/2011 e 464/2011.

A ANEEL, através da Resolução Homologatória nº 1.511 de 16 de abril de 2013, publicada no Diário Oficial da União do dia 19 de abril de 2013, homologou o resultado da Revisão Tarifária Periódica da Companhia, em -6,06%, sendo -5,91% referentes ao reposicionamento tarifário econômico e -0,15% relativos aos componentes financeiros pertinentes, o que corresponde a um efeito médio de -7,92% a ser percebido pelos consumidores cativos.

As novas tarifas entraram em vigor a partir do dia 22 de abril de 2013 com vigência até 21 de abril de 2014.

Os consumidores industriais e comerciais de médio e grande porte, atendidos em alta tensão, tiveram reposicionamento médio de -4,03%. Para os consumidores atendidos em baixa tensão, que inclui os consumidores residências e baixa renda, a redução média foi de -9,90%.

Os índices aprovados pela ANEEL incidiram nas tarifas já reduzidas de acordo com a Revisão Tarifária Extraordinária anunciada em 24 de janeiro de 2013, conforme dispõe a Lei nº 12.873/2013. O resultado da revisão tarifária foi publicado pela ANEEL através do Despacho 1.073 de 11/04/2013, que estabeleceu a Base de Remuneração Líquida da Distribuição de R\$ 3.910.759.

Conforme dispõe a Resolução ANEEL 457/11, o resultado do laudo de avaliação regulatória foi registrado na contabilidade regulatória da Companhia até o segundo mês subsequente à aprovação pela diretoria da ANEEL e os impactos societários estão contemplados nas demonstrações intermediárias através da reclassificação.

4. CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA

| | <u>30/06/13</u> | <u>31/12/12</u> |
|--|-----------------|-----------------|
| Caixa e Depósitos bancários à vista | 31.495 | 42.382 |
| Aplicações financeiras de liquidez imediata: | | |
| Certificado de Depósito Bancário (CDB) | 1.932 | 1.663 |
| Fundos de investimento | <u>216.506</u> | <u>208.434</u> |
| | <u>249.933</u> | <u>252.479</u> |

Caixa e equivalentes de caixa incluem caixa, depósitos bancários à vista e aplicações financeiras de curto prazo, os quais são registrados pelos valores de custo acrescidos dos rendimentos auferidos até as datas dos balanços, que não excedem o seu valor de justo ou de realização.

A carteira de aplicações financeiras é constituída, principalmente, por Fundos de Investimentos Exclusivos, compostos por ativos visando melhor rentabilidade com o menor nível de risco, tais como: operações compromissadas, títulos públicos, CDB's e cotas de fundos. Os valores aplicados são convertidos em cotas com atualização diária e o

COMPANHIA DE ELETRICIDADE DO ESTADO DA BAHIA
 Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras intermediárias
 30 de junho de 2013
 (Em milhares de reais, exceto quando informado de outra forma)

cálculo do saldo do cotista é feito multiplicando o número de cotas adquiridas pelo valor da cota no dia.

Outra parte das aplicações financeiras é constituída por Certificados de Depósito Bancário - CDB's, que correspondem a operações realizadas com instituições que operam no mercado financeiro nacional, contratadas pela empresa a percentuais que variam de 96,5% a 100,5%, do Certificado de Depósito Interbancário (CDI), tendo como característica alta liquidez e baixo risco de crédito.

5. CONTAS A RECEBER DE CLIENTES E OUTROS

As contas a receber de clientes e outros estão compostos da seguinte forma:

| | Ref. | 30/06/13 | 31/12/12 |
|---|------|----------------|------------------|
| Consumidores | (a) | 1.019.016 | 1.236.632 |
| Títulos a receber | | 1.933 | 1.728 |
| Comercialização de energia na CCEE | (b) | 14.830 | 47.432 |
| Disponibilização do sistema de distribuição | | 13.358 | 23.650 |
| Serviços prestados a terceiros | | 11.735 | 11.733 |
| Serviços taxados e administrativos | | 11.748 | 12.824 |
| Subvenção | (c) | 44.171 | 59.123 |
| Outros créditos | | 35.119 | 31.939 |
| (-) Provisão para créditos de liquidação duvidosa | (d) | (322.460) | (304.034) |
| Total | | 829.450 | 1.121.027 |
| Circulante | | 725.874 | 987.586 |
| Não circulante | | 103.576 | 133.441 |

(a) Consumidores

| | Saldos vincendos | Saldos vencidos | | Total | | PCLD | |
|------------------------------|---------------------|-----------------|--------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|
| | | Até 90 dias | Mais de 90 dias | 30/06/13 | 31/12/12 | 30/06/13 | 31/12/12 |
| Setor privado | | | | | | | |
| Residencial | 165.178 | 98.730 | 212.154 | 476.062 | 571.091 | (265.526) | (253.818) |
| Industrial | 57.026 | 6.085 | 13.293 | 76.404 | 98.891 | (3.955) | (4.138) |
| Comercial, serviços e outras | 91.790 | 23.551 | 42.830 | 158.171 | 197.564 | (14.762) | (14.226) |
| Rural | 29.374 | 6.870 | 24.108 | 60.352 | 63.398 | (6.131) | (6.418) |
| | <u>343.368</u> | <u>135.236</u> | <u>292.385</u> | <u>770.989</u> | <u>930.944</u> | <u>(290.374)</u> | <u>(278.600)</u> |
| Setor público | | | | | | | |
| Poder público | | | | | | | |
| Federal | 3.367 | 647 | 1.299 | 5.313 | 6.854 | (398) | (398) |
| Estadual | 5.947 | 5.249 | 1.122 | 12.318 | 13.058 | (2) | (2) |
| Municipal | 12.938 | 5.909 | 2.103 | 20.950 | 24.308 | (6) | (8) |
| | <u>22.252</u> | <u>11.805</u> | <u>4.524</u> | <u>38.581</u> | <u>44.220</u> | <u>(406)</u> | <u>(408)</u> |
| Iluminação pública | 25.582 | 4.934 | 2.190 | 32.706 | 35.299 | (41) | (43) |
| Serviço público | 32.106 | 3.319 | 3.672 | 39.097 | 46.139 | (741) | (514) |
| Fornecimento não faturado | 137.643 | - | - | 137.643 | 180.030 | - | - |
| | <u>560.951</u> | <u>155.294</u> | <u>302.771</u> | <u>1.019.016</u> | <u>1.236.632</u> | <u>(291.562)</u> | <u>(279.565)</u> |
| Total | | | | <u>1.019.016</u> | <u>1.236.632</u> | <u>(291.562)</u> | <u>(279.565)</u> |
| Circulante | | | | 920.315 | 1.107.860 | (291.562) | (279.565) |
| Não circulante | | | | 98.701 | 128.772 | - | - |

As contas a receber do não circulante representam os valores resultantes da consolidação de parcelamentos de débitos de contas de fornecimento de energia

vencidos de consumidores inadimplentes e com vencimento futuro, cobrados em contas de energia. Inclui juros e multa calculados pró-rata temporis.

(b) Câmara de Comercialização de Energia Elétrica - CCEE

Referem-se a créditos oriundos da comercialização de energia no mercado de curto prazo no âmbito da Câmara de Comercialização de Energia Elétrica - CCEE (antigo Mercado Atacadista de Energia – MAE) informados pela CCEE a partir da medição e registro da energia fornecida no sistema elétrico interligado.

Os valores de longo prazo compreendem as operações realizadas no período de setembro de 2000 a dezembro de 2002 vinculadas a processos judiciais em andamento movido por agentes do setor que contestam a contabilização da CCEE para o período. Dada à incerteza de sua realização a Companhia constituiu Provisão para Créditos de Liquidação Duvidosa, em valor equivalente à totalidade do crédito.

(c) Subvenções

Baixa Renda – Tarifa Social

O Governo Federal, por meio das Leis nºs 12.212, de 20 de janeiro de 2010 e 10.438, de 26 de abril de 2002, determinou a aplicação da tarifa social de baixa renda com a finalidade de contribuir para a modicidade da tarifa de fornecimento de energia elétrica aos consumidores finais integrantes da subclasse residencial baixa renda.

O Decreto Presidencial nº 7.583, de 13 de outubro de 2011 definiu as fontes para concessão de subvenção econômica, a ser custeada com recursos da CDE e com alterações na estrutura tarifária de cada concessionária. A Resolução Normativa ANEEL nº 472, de 24 de janeiro de 2012 estabeleceu a metodologia de cálculo para apurar a Diferença Mensal de Receita – DMR e o montante de recursos a ser repassado a cada distribuidora para custear essa diferença.

A referida subvenção é calculada mensalmente pela distribuidora e submetida à ANEEL para aprovação e homologação através de Despacho, após o qual ocorre o repasse.

O saldo a receber em 30 de junho de 2013 é R\$ 44.171 (R\$ 59.123 em 31 de dezembro de 2012), relativos às subvenções dos meses de fevereiro e março de 2013.

(d) Provisão para Créditos de Liquidação Duvidosa

A provisão para créditos de liquidação duvidosa foi constituída após criteriosa análise das contas a receber vencidas, com base na análise de risco dos créditos, que contempla o histórico de perdas, a situação individual dos consumidores e as garantias reais para os

COMPANHIA DE ELETRICIDADE DO ESTADO DA BAHIA
 Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras intermediárias
 30 de junho de 2013
 (Em milhares de reais, exceto quando informado de outra forma)

débitos, e é considerada suficiente pela Administração da Companhia para cobrir eventuais perdas na realização dos valores a receber.

Para fins fiscais, o excesso de provisão calculado em relação aos termos dos artigos 9 e 10 da Lei nº 9.430/96, está adicionado ao lucro real e à base de cálculo da contribuição social sobre o lucro líquido – CSLL.

| | Consumidores | Títulos a receber | Outros créditos | Total |
|----------------------------------|------------------|-------------------|-----------------|------------------|
| Saldos em 31 de dezembro de 2011 | (210.112) | (1.572) | (13.032) | (224.716) |
| Adições | (304.783) | (950) | (23.363) | (329.096) |
| Reversões | 152.053 | 1.014 | 13.434 | 166.501 |
| Baixados a reserva | 83.277 | - | - | 83.277 |
| Saldos em 31 de dezembro de 2012 | <u>(279.565)</u> | <u>(1.508)</u> | <u>(22.961)</u> | <u>(304.034)</u> |
| Adições | (89.691) | (839) | (6.683) | (97.213) |
| Reversões | 59.555 | 832 | 261 | 60.648 |
| Baixados a reserva | 18.139 | - | - | 18.139 |
| Saldos em 30 de junho de 2013 | <u>(291.562)</u> | <u>(1.515)</u> | <u>(29.383)</u> | <u>(322.460)</u> |

6. TÍTULOS E VALORES MOBILIÁRIOS

Os Títulos e Valores Mobiliários referem-se às aplicações financeiras de operações contratadas em instituições financeiras nacionais, a preços e condições de mercado, que estão vinculados como contraparte de garantias oferecidas para participação em leilões de energia e contratações de financiamentos, com carência para resgate acima de 90 dias.

| Agente Financeiro | Ref. | Tipo de aplicação | Vencimento | Indexador | 30/06/13 | 31/12/12 |
|--------------------------|------|----------------------|---|-----------|---------------|---------------|
| Banco do Brasil | (b) | Fundo BB Polo | (*) | CDI | 14.568 | 8.179 |
| Banco Itaú | (a) | Títulos Públicos | mai-14 / jul-14 / fev-15 | CDIC | 1.020 | 1.045 |
| Banco Nordeste do Brasil | (c) | CDB | jun-13 | CDI | - | 43.927 |
| Bradesco | (b) | Fundo Recife | (*) | CDI | 25.527 | 11.684 |
| Bradesco | (a) | LFT | set/13 / mar/14 | CDI | 699 | 16 |
| Bradesco | (a) | CDB | set-13 | CDI | 2.222 | 2.184 |
| Caixa Econômica Federal | (a) | CDB | dez-13 / jan-14 / fev-14/dez-14 / jan-15 / fev-17 | CDI | 5.918 | 7.374 |
| Votorantim | (a) | CDB | dez-13 | CDI | 2.572 | 2.486 |
| Total | | | | | <u>52.526</u> | <u>76.895</u> |
| Circulante | | | | | 48.930 | 26.726 |
| Não circulante | | | | | 3.596 | 50.169 |

(*) Aplicações sem vencimento pré-determinado.

(a) Constituem garantia suplementar para pagamento de contrato de energia.

(b) Aplicações em fundo exclusivo composto por papéis com vencimentos no longo prazo.

(c) Carteira própria - Aplicações compostas por papéis com vencimentos no longo prazo e/ou baixa liquidez.

COMPANHIA DE ELETRICIDADE DO ESTADO DA BAHIA
Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras intermediárias
30 de junho de 2013
(Em milhares de reais, exceto quando informado de outra forma)

Os CDBs são títulos emitidos por bancos de primeira linha com liquidez diária, recompra garantida, com variação da taxa de juros com base no percentual do CDI, valorização diária, com registro na CETIP e com portabilidade total e imediata. A mutação dos títulos e valores mobiliários é a seguinte:

| | |
|---------------------------------|----------------------|
| Saldo em 31 de dezembro de 2011 | 35.294 |
| Aplicações | 174.358 |
| Resgates | (135.392) |
| Remuneração | 2.635 |
| Saldo em 31 de dezembro de 2012 | <u>76.895</u> |
| Aplicações | 157.695 |
| Resgates | (184.089) |
| Remuneração | 2.025 |
| Saldos em 30 de junho de 2013 | <u><u>52.526</u></u> |
| Circulante | 48.930 |
| Não Circulante | 3.596 |

7. RECURSOS CDE

| | <u>Ref.</u> | <u>30/06/13</u> |
|--------------------------------|-------------|----------------------|
| Encargos de serviço de sistema | (a) | 54.811 |
| Risco hidrológico | (b) | 2.133 |
| Frustração de cotas | (c) | 12.703 |
| Total | | <u><u>69.647</u></u> |

Em outubro de 2012, verificou-se uma mudança no cenário energético que impactou no Preço de Liquidação de Diferenças - PLD e resultou no intenso despacho de usinas termoeletricas, visando evitar o esgotamento dos reservatórios das hidroelétricas.

Adicionalmente, em janeiro de 2013, em decorrência da implementação das regras previstas na Lei nº 12.783/2013, da não realização do leilão A-1 em 2012 e de outras frustrações contratuais, a situação foi agravada com a insuficiência de energia contratada.

De modo a evitar que tais elevações de custos pudessem onerar as tarifas dos consumidores finais, foi publicado em 8 de março de 2013 o Decreto nº 7.945, que possibilitou que a Conta de Desenvolvimento Energético – CDE, além de suas demais finalidades, custeasse também os valores adicionais necessários à aquisição de energia elétrica em razão de segurança energética e à exposição involuntária das distribuidoras no mercado de curto prazo, cujos custos têm repasses previstos às tarifas dos consumidores finais no processo tarifário.

Os efeitos do Decreto 7.945, a título do repasse de recursos da CDE, iniciaram-se a partir das operações do mercado de curto prazo de janeiro de 2013 e ocorrerão ao longo do ano de

2013, levando em conta os resultados do processo de contabilização mensal, no âmbito da Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE. O referido decreto atribuiu à Aneel a competência para apuração individualizada dos montantes a repassar. Os aportes são feitos pela Eletrobrás, sendo utilizados diretamente para pagamento das despesas relativas aos seguintes componentes:

- a) Encargo do Serviço do Sistema: custo incorrido referente à parcela de segurança energética, para manter a confiabilidade e a estabilidade do Sistema Interligado Nacional – SIN;
- b) Risco Hidrológico: valor considerado suficiente para neutralizar a exposição das distribuidoras cotistas das usinas que tiveram a concessão renovada de acordo com a Lei 12.783/2013 no mercado de curto prazo, em decorrência do baixo nível dos reservatórios; e
- c) Frustração de cotas: custo da exposição no mercado de curto prazo em função da frustração dos montantes das cotas, em decorrência da não adesão à renovação de algumas usinas.

8. IMPOSTOS E CONTRIBUIÇÕES A RECUPERAR

COMPANHIA DE ELETRICIDADE DO ESTADO DA BAHIA
 Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras intermediárias
 30 de junho de 2013
 (Em milhares de reais, exceto quando informado de outra forma)

| | Ref. | 30/06/13 | 31/12/12 |
|---|------|----------------|----------------|
| Circulante | | | |
| Imposto de renda - IR | (a) | 59.434 | 35.699 |
| Contribuição social sobre o lucro líquido - CSLL | (a) | 42.155 | 11.234 |
| Imposto sobre circulação de mercadorias - ICMS | (b) | 51.007 | 55.226 |
| Programa de integração social - PIS | (c) | 3.444 | 3.012 |
| Contribuição para o financiamento da seguridade social - COFINS | (c) | 15.811 | 13.901 |
| Instituto Nacional de Seguridade Social - INSS | | 1.667 | 1.537 |
| Outros | | 808 | 1.262 |
| | | <u>174.326</u> | <u>121.871</u> |
| Não circulante | | | |
| Imposto sobre circulação de mercadorias - ICMS | (b) | 70.915 | 72.994 |
| Recuperação fiscal - REFIS | (d) | 2.413 | 2.413 |
| | | <u>73.328</u> | <u>75.407</u> |
| Total | | <u>247.654</u> | <u>197.278</u> |

(a) Imposto de Renda (IR) e Contribuição Social sobre o Lucro Líquido (CSLL) antecipados correspondem aos valores recolhidos quando das apurações tributárias mensais, nos termos do artigo 2º da Lei 9.430, de 27/12/1996, além das antecipações de aplicações financeiras, retenções de órgãos públicos e na fonte referente a serviços prestados.

(b) Imposto sobre Circulação de Mercadorias e Serviços (ICMS) composto da seguinte forma:

b.1) ICMS a recuperar sobre Ativo Permanente (CIAP) decorrente das aquisições de bens destinados ao ativo operacional, para fins contábeis registrado no ativo financeiro e no ativo intangível e foi apurado com base na Lei Complementar nº. 102, de 11 de julho de 2000, no montante de R\$ 121.420 (R\$ 118.397 em 31 de dezembro de 2012).

b.2) Diversos créditos de ICMS a recuperar, no montante de R\$ 502 (R\$ 9.823 em 31 de dezembro de 2012).

(c) PIS e COFINS a compensar decorrente do regime de apuração não-cumulativo estabelecido pelas Leis 10.637/02 e 10.833/03, respectivamente.

(d) Crédito decorrente do pagamento de parcelas adicionais a título de Recuperação Fiscal (REFIS), em virtude da existência de uma diferença entre o valor do débito parcelado consolidado e o declarado pela Companhia, derivado de multas moratórias calculadas sobre o IRPJ, CSLL e FINSOCIAL. A Companhia impetrou Agravo de Instrumento e obteve a suspensão da exigibilidade do débito tributário. Caso a decisão do mérito da demanda judicial seja favorável, a Companhia procederá à compensação do valor pago a maior. Vide nota explicativa nº. 21 – Provisões.

9. SERVIÇOS EM CURSO

COMPANHIA DE ELETRICIDADE DO ESTADO DA BAHIA
 Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras intermediárias
 30 de junho de 2013
 (Em milhares de reais, exceto quando informado de outra forma)

| | 30/06/13 | 31/12/12 |
|--------------------------------|---------------|---------------|
| Serviço próprio | 9.222 | 5.898 |
| Serviços prestados a terceiros | 40.507 | 37.928 |
| Total | 49.729 | 43.826 |

As Ordens de Serviço em Curso representa um processo de registro, acompanhamento e controle de valores, que será utilizado para apuração de custos referentes aos serviços executados para terceiros ou para a própria concessionária e permissionária. Quando da conclusão dos serviços esses custos serão transferidos para outras contas patrimoniais e/ou de resultado a depender da natureza do serviço.

10. TRIBUTOS E CONTRIBUIÇÕES DIFERIDOS

A composição dos tributos e contribuições diferidos é a seguinte:

| | Ref. | 30/06/13 | 31/12/12 |
|---|------|----------------|----------------|
| Imposto de renda e contribuição social | (a) | 47.354 | 46.598 |
| Diferido ativo | | 183.953 | 175.702 |
| Diferido passivo | | (136.599) | (129.104) |
| Benefício fiscal do ágio e reversão PMIPL | (b) | 181.893 | 190.368 |
| Total | | 229.247 | 236.966 |

(a) Imposto de renda e contribuição social diferido

A Companhia registrou os tributos e contribuições sociais diferidos sobre as diferenças temporárias, cujos efeitos financeiros ocorrerão no momento da realização dos valores que deram origem as bases de cálculos. O IR é calculado à alíquota de 15%, considerando o adicional de 10%, e a CSLL está constituída a alíquota de 9%. No quadro a seguir, estão demonstrados os tributos e contribuições sociais diferidos pelo líquido, conforme CPC 32:

| | Ativo | | | |
|------------------------|-----------------|------------------|-----------------|------------------|
| | 30/06/13 | | 31/12/12 | |
| | Base de cálculo | Tributo diferido | Base de cálculo | Tributo diferido |
| Imposto de renda | | | | |
| Diferenças temporárias | 288.520 | 21.759 | 283.417 | 20.483 |
| Contribuição Social | | | | |
| Diferenças temporárias | 284.383 | 25.595 | 290.168 | 26.115 |
| Total | | 47.354 | | 46.598 |

A base de cálculo das diferenças temporárias é composta como segue:

COMPANHIA DE ELETRICIDADE DO ESTADO DA BAHIA
 Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras intermediárias
 30 de junho de 2013
 (Em milhares de reais, exceto quando informado de outra forma)

| Ativo | 30/06/13 | | 31/12/12 | |
|---|------------------|------------------|------------------|------------------|
| | IR | CSLL | IR | CSLL |
| Provisão para créditos de liquidação duvidosa | 41.088 | 41.088 | 32.829 | 32.829 |
| Provisão desvalorização de ativos financeiros | 5.000 | 5.000 | 5.000 | 5.000 |
| Provisão para contingências | 166.276 | 166.276 | 147.244 | 147.244 |
| Provisão PLR | 8.450 | 8.450 | 15.640 | 15.640 |
| Incentivo fiscal Sudene | 73.001 | - | 62.113 | - |
| Baixa líquida de gastos capitalizados | 201.711 | 269.934 | 201.711 | 269.934 |
| Ajustes RTT | - | - | - | - |
| Déficit plano previdenciário | 1.996 | 1.996 | 1.996 | 1.996 |
| Ativos e passivos regulatórios | - | - | 15.576 | 15.576 |
| Outros | 33.769 | 33.769 | 33.607 | 33.607 |
| Total Ativo | 543.719 | 538.941 | 515.716 | 521.826 |
| Passivo (-) | | | | |
| Precatório Finsocial/PAES | (4.297) | (4.297) | (4.154) | (4.154) |
| Ajustes RTT | - | - | - | - |
| Valor Justo do Ativo Financeiro Indenizável | (103.272) | (102.631) | (85.415) | (84.774) |
| Ajuste da quota anual de amortização | (21.721) | (21.721) | (20.234) | (20.234) |
| Capitalização/(amortização) de juros de acordo com o IFRS | (62.941) | (62.941) | (65.947) | (65.947) |
| Déficit plano previdenciário | (308) | (308) | (308) | (308) |
| Superávit plano previdenciário | (31.133) | (31.133) | (24.606) | (24.606) |
| Ativos e passivos regulatórios | (12.280) | (12.280) | (13.119) | (13.119) |
| Custo de captação | (7.547) | (7.547) | (9.345) | (9.345) |
| Total Passivo | (255.199) | (254.558) | (232.299) | (231.658) |
| Total Líquido | 288.520 | 284.383 | 283.417 | 290.168 |

Estudos técnicos de viabilidade aprovados pelo Conselho de Administração e apreciados pelo Conselho Fiscal da Companhia, indicam a plena capacidade de recuperação, nos exercícios subseqüentes, dos valores de impostos diferidos reconhecidos e correspondem às melhores estimativas da Administração sobre a evolução futura da Companhia e do mercado em que a mesma opera, conforme deliberação CVM nº. 371.

Como a base tributável do IR e da CSLL decorre não apenas do lucro que pode ser gerado, mas também da existência de receitas não tributáveis, despesas não dedutíveis, incentivos fiscais e outras variáveis, não existe uma correlação imediata entre o lucro líquido da Companhia e o resultado de IR e CSLL. Portanto, a expectativa da utilização dos créditos fiscais não deve ser tomada como único indicativo de resultados futuros da Companhia.

A seguir é apresentada reconciliação da (receita) despesa dos tributos sobre a renda divulgados e os montantes calculados pela aplicação das alíquotas oficiais em 30 de junho de 2013 e 31 de dezembro de 2012.

COMPANHIA DE ELETRICIDADE DO ESTADO DA BAHIA
 Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras intermediárias
 30 de junho de 2013
 (Em milhares de reais, exceto quando informado de outra forma)

| Ref. | Período acumulado de seis meses findos em | | | |
|---|---|----------|----------------------------|---------|
| | 30/06/13 | | 30/06/2012 (Reapresentado) | |
| | IR | CSLL | IR | CSLL |
| Lucro contábil antes do imposto de renda e contribuição social | 402.022 | 402.022 | 376.515 | 376.515 |
| Amortização do ágio e reversão da PMIPL | (8.472) | (8.472) | (9.108) | (9.108) |
| Ajustes decorrentes do RTT | (14.972) | (14.972) | 41.091 | 41.091 |
| Lucro antes do imposto de renda e contribuição social após ajuste RTT | 378.578 | 378.578 | 408.498 | 408.498 |
| Alíquota do imposto de renda e contribuição social | 25% | 9% | 25% | 9% |
| Imposto de renda e contribuição social às alíquotas da legislação | 94.645 | 34.072 | 102.125 | 36.765 |
| Ajustes ao lucro líquido que afetam o resultado fiscal do período: | | | | |
| (+) Adições | | | | |
| Juros sobre obras em andamento - JOA | - | 22 | - | 8 |
| Contribuições e doações | 2 | 1 | 18 | 7 |
| Multas indedutíveis | 41 | 15 | 1.507 | 543 |
| Depreciação veículos executivos | 18 | 6 | 27 | 10 |
| Outras adições | 2.607 | 597 | 938 | 129 |
| | 2.668 | 641 | 2.490 | 697 |
| (-) Exclusões | | | | |
| Reversão da provisão do ágio | (4.113) | (1.481) | (4.421) | (1.591) |
| Reversão da PMIPL | (71.621) | - | (83.921) | - |
| Incentivo fiscal SUDENE | - | - | (901) | - |
| Efeito regime lucro presumido | - | - | (491) | (161) |
| | (76.912) | (1.481) | (89.734) | (1.752) |
| Imposto de renda e contribuição social no período | 20.401 | 33.232 | 14.881 | 35.710 |
| Diferido de diferença temporária de RTT | 1.051 | 1.358 | 4.436 | (3.691) |
| Imposto de renda e contribuição social no resultado | 21.452 | 34.590 | 19.317 | 32.019 |
| Corrente | 25.575 | 35.094 | 23.534 | 38.825 |
| Recolhidos e Pagos | 19.624 | 29.370 | 19.047 | 23.287 |
| Á pagar | 6.374 | 6.147 | 4.967 | 7.224 |
| Impostos antecipados a recuperar | (423) | (423) | (480) | (359) |
| Diferido | (4.123) | (504) | (4.217) | (6.806) |
| | 21.452 | 34.590 | 19.317 | 32.019 |

| Ref. | Período acumulado de três meses findos em | | | |
|---|---|----------|----------------------------|---------|
| | 30/06/13 | | 30/06/2012 (Reapresentado) | |
| | IR | CSLL | IR | CSLL |
| Lucro contábil antes do imposto de renda e contribuição social | 153.350 | 153.350 | 192.103 | 192.103 |
| Amortização do ágio e reversão da PMIPL | (4.236) | (4.236) | (4.554) | (4.554) |
| Ajustes decorrentes do RTT | (45.483) | (45.483) | 57.793 | 57.793 |
| Lucro antes do imposto de renda e contribuição social após ajuste RTT | 103.631 | 103.631 | 245.342 | 245.342 |
| Alíquota do imposto de renda e contribuição social | 25% | 9% | 25% | 9% |
| Imposto de renda e contribuição social às alíquotas da legislação | 25.908 | 9.327 | 61.336 | 22.081 |
| Ajustes ao lucro líquido que afetam o resultado fiscal do período: | | | | |
| (+) Adições | | | | |
| Juros sobre obras em andamento - JOA | - | 3 | - | 4 |
| Contribuições e doações | 1 | - | 1 | - |
| Multas indedutíveis | 6 | 2 | 987 | 355 |
| Depreciação veículos executivos | 7 | 3 | 9 | 3 |
| Outras adições | 2.508 | 582 | 227 | 78 |
| | 2.522 | 590 | 1.224 | 440 |
| (-) Exclusões | | | | |
| Reversão da PMIPL | (2.056) | (740) | (2.210) | (796) |
| Incentivo fiscal SUDENE | (19.248) | - | (51.663) | - |
| Incentivos audiovisual/rouanet e PAT | (587) | - | (317) | - |
| Outras exclusões | - | - | (486) | (357) |
| | (21.891) | (740) | (54.676) | (1.153) |
| Imposto de renda e contribuição social no período | 6.539 | 9.177 | 7.884 | 21.368 |
| Diferido de diferença temporária de RTT | 3.026 | 4.099 | 962 | (5.198) |
| Imposto de renda e contribuição social no resultado | 9.565 | 13.276 | 8.846 | 16.170 |
| Corrente | 7.521 | 9.531 | 16.081 | 24.319 |
| Recolhidos e Pagos | 12.122 | 17.669 | 15.003 | 14.961 |
| Á pagar | (4.174) | (7.716) | 1.559 | 1.043 |
| Impostos antecipados a recuperar | (427) | (422) | (481) | (358) |
| Diferido | 2.044 | 3.745 | (7.235) | (8.149) |
| | 9.565 | 13.276 | 8.846 | 16.170 |

Regime tributário de transição

A Medida Provisória 449/2008, de 03 de dezembro de 2008, convertida na Lei 11.941/09, instituiu o RTT - Regime Tributário de Transição, que tem como objetivo neutralizar os impactos dos novos métodos e critérios contábeis introduzidos pela Lei 11.638/07, na apuração das bases de cálculos de tributos federais.

A aplicação do RTT foi opcional para os anos de 2008 e 2009 e obrigatória a partir de 2010 para as pessoas jurídicas sujeitas ao Imposto de Renda da Pessoa Jurídica (IRPJ) de acordo com a sistemática de lucro real ou de lucro presumido.

A Companhia efetuou sua opção pela adoção do RTT na Declaração de Informações Econômico-Fiscais da Pessoa Jurídica de 2009, (DIPJ) ano-calendário 2008 e adicionalmente em 30 de novembro de 2009 efetuou a elaboração do Controle Fiscal Contábil de Transição (FCONT) criado pela Instrução Normativa 949/2009 da Receita Federal do Brasil.

Foram excluídos na apuração das bases de cálculos dos tributos federais da Companhia, conforme determinado no RTT, os ajustes contábeis decorrentes da aplicação dos CPC's: Estrutura Conceitual Básica (Reconhecimento de ativos e passivos regulatórios), 04 (Ativo Intangível), 08 (Custo de Transação e Prêmios na Emissão de Títulos e Valores Mobiliários), 20 (R1) (Custos de Empréstimos), 33 (R1) (Benefícios a Empregados), 38 (Instrumentos Financeiros) e ICPC 01 (R1) (Contratos de Concessão).

(b) Benefício Fiscal – Ágio Incorporado da Controladora

O benefício fiscal do ágio incorporado refere-se ao crédito fiscal calculado sobre o ágio de aquisição incorporado e está registrado de acordo com os conceitos das Instruções CVM n°s 319/99 e 349/01.

Os registros contábeis mantidos para fins societários e fiscais da Companhia apresentam contas específicas relacionadas com ágio incorporado, provisão para manutenção da integridade do patrimônio líquido e amortização, reversão e crédito fiscal correspondentes

11. OUTROS ATIVOS

COMPANHIA DE ELETRICIDADE DO ESTADO DA BAHIA
 Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras intermediárias
 30 de junho de 2013
 (Em milhares de reais, exceto quando informado de outra forma)

| | Ref. | 30/06/13 | 31/12/12 |
|----------------------------------|------|---------------|---------------|
| Adiantamentos a empregados | | 2.991 | 4.602 |
| Adiantamentos a fornecedores | | 15.270 | 7.662 |
| Serviços prestados a terceiros | | 3.577 | 1.694 |
| Alienações em curso | | 140 | 59 |
| Precatório - Finsocial/PAES | (a) | 4.297 | 4.154 |
| Dispêndios a reembolsar em curso | (b) | 10.894 | 6.640 |
| Cobrança extra judicial | | 637 | 665 |
| Uso mútuo de postes | | 4.822 | 4.344 |
| Sub-rogação CCC | | 1.547 | 1.651 |
| Outros créditos a receber | | 3.385 | 2.775 |
| Total | | <u>47.560</u> | <u>34.246</u> |
| Circulante | | 44.663 | 31.391 |
| Não circulante | | 2.897 | 2.855 |

- (a) Precatórios Federais expedidos em julho de 2003, no valor de R\$ 18.776, em favor da Companhia, com expectativa de realização do saldo, que depende de aprovação em Lei de Orçamento Anual – LOA, em 10 (dez) prestações anuais, iguais e sucessivas, com acréscimo de juros legais, já tendo sido liberadas as oito primeiras parcelas anuais.
- (b) Referem-se a gastos efetuados em obras de construção/instalação do padrão de entrada e do kit de baixa renda do Programa Luz para Todos, a serem reembolsados através de subvenções de recursos do Governo Federal.

12. DEPÓSITOS JUDICIAIS

Estão classificados neste grupo os depósitos judiciais recursais à disposição da Justiça para permitir a interposição de recurso, nos termos da lei.

| | Ref. | 30/06/13 | 31/12/12 |
|-------------------------|------|----------------|----------------|
| Trabalhistas | | 114.120 | 97.212 |
| Cíveis | | 58.299 | 52.262 |
| Fiscais: | | <u>20.858</u> | <u>30.594</u> |
| PIS / COFINS | | 2.167 | 12.416 |
| Incentivo fiscal SUDENE | (a) | 8.181 | 7.928 |
| Impostos municipais | (b) | 2.296 | 2.237 |
| ICMS | (c) | 6.039 | 5.882 |
| INSS | | 678 | 666 |
| Outros | | 1.497 | 1.465 |
| Outros | | 4.259 | 3.680 |
| Total | | <u>197.536</u> | <u>183.748</u> |

- (a) Em virtude da desistência do processo judicial impetrado contra a Receita Federal que questionava a falta de exclusão da provisão para a manutenção da integridade do PL do cálculo do lucro da exploração, os depósitos judiciais realizados tornaram-se disponíveis para levantamento pela União. O saldo residual contabilizado corresponde aos depósitos feitos em duplicidade em decorrência da notificação feita pela Receita Federal através de carta cobrança, os quais estão sendo questionados judicialmente.
- (b) Depósitos realizados frente à necessidade de garantir apresentação dos devidos embargos à execução de processos referentes a autos de infração referentes a substituição tributária de ISS, remoção de galhos em domínio público, IPTU, TLF.
- (c) Depósito judicial realizado com a finalidade de suspender o débito referente a auto de infração que questiona o crédito indevido de ICMS sobre aquisições de ativos imobilizados.

Os depósitos judiciais são atualizados mensalmente, pelos índices aplicáveis para a atualização das cadernetas de poupança (TR), nos casos de depósitos de natureza cível e trabalhista e para a atualização dos valores relativos a débitos tributários (Taxa SELIC) para os depósitos de natureza fiscal/tributária.

13. CONCESSÃO DE SERVIÇO PÚBLICO (ATIVO FINANCEIRO)

O Contrato de Concessão de Serviços Públicos de Energia Elétrica nº 10, de 07 de agosto de 1997 e aditivos posteriores, celebrados entre a União (Poder Concedente - Outorgante) e a Companhia (Concessionária - Operador) regulamentam a exploração dos serviços públicos de distribuição de energia elétrica pela Companhia, onde:

- ✓ O contrato estabelece quais os serviços que o operador deve prestar e para quem (classe de consumidores) os serviços devem ser prestados;
- ✓ O contrato estabelece padrões de desempenho para prestação de serviço público, com relação à manutenção e à melhoria da qualidade no atendimento aos consumidores, e o operador tem como obrigação, na entrega da concessão, devolver a infra-estrutura nas mesmas condições em que a recebeu na assinatura desses contratos. Para cumprir com essas obrigações, são realizados investimentos constantes durante todo o prazo da concessão. Portanto, os bens vinculados à concessão podem ser repostos, algumas vezes, até o final da concessão;
- ✓ Ao final da concessão os ativos vinculados à infra-estrutura devem ser revertidos ao poder concedente mediante pagamento de uma indenização; e

- ✓ O preço é regulado através de mecanismo de tarifa estabelecido nos contratos de concessão com base em fórmula paramétrica (Parcelas A e B), bem como são definidas as modalidades de revisão tarifária, que deve ser suficiente para cobrir os custos, a amortização dos investimentos e a remuneração pelo capital investido.

Com base nas características estabelecidas no contrato de concessão de distribuição de energia elétrica da Companhia, a Administração entende que estão atendidas as condições para a aplicação da Interpretação Técnica ICPC 01 (R1) – Contratos de Concessão, a qual fornece orientações sobre a contabilização de concessões de serviços públicos a operadores privados, de forma a refletir o negócio de distribuição elétrica, abrangendo:

- (a) Parcela estimada dos investimentos realizados e não amortizados ou depreciados até o final da concessão classificada como um ativo financeiro por ser um direito incondicional de receber caixa ou outro ativo financeiro diretamente do poder concedente; e
- (b) Parcela remanescente à determinação do ativo financeiro (valor residual) classificada como um ativo intangível em virtude de a sua recuperação estar condicionada à utilização do serviço público, neste caso, do consumo de energia pelos consumidores (vide nota explicativa nº 12).

A infra-estrutura recebida ou construída da atividade de distribuição que estava originalmente representada pelo ativo imobilizado e intangível da Companhia é recuperada através de dois fluxos de caixa, a saber: (a) parte através do consumo de energia efetuado pelos consumidores (emissão do faturamento mensal da medição de energia consumida/vendida) durante o prazo da concessão; e (b) parte como indenização dos bens reversíveis no final do prazo da concessão, esta a ser recebida diretamente do Poder Concedente ou para quem ele delegar essa tarefa.

Essa indenização será efetuada com base nas parcelas dos investimentos vinculados a bens reversíveis, ainda não amortizados ou depreciados, que tenham sido realizados com o objetivo de garantir a continuidade e atualidade do serviço concedido.

A movimentação dos saldos referentes ao ativo indenizável (Concessão) está assim apresentada:

COMPANHIA DE ELETRICIDADE DO ESTADO DA BAHIA
 Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras intermediárias
 30 de junho de 2013
 (Em milhares de reais, exceto quando informado de outra forma)

| | Ref. | |
|----------------------------------|-----------|-----------|
| Saldo em 31 de dezembro de 2011 | | 518.653 |
| Baixas | (a) | (39.462) |
| Transferências | | 948.505 |
| Atualização monetária | | 88.476 |
| Saldos em 31 de dezembro de 2012 | | 1.516.172 |
| Baixas | | (194) |
| Amortização/reversão | | - |
| Transferências | (b) / (c) | (108.669) |
| Atualização monetária | | 17.857 |
| Saldos em 30 de junho de 2013 | | 1.425.166 |

- (a) Conforme mencionado na Nota 2, item 2.3, em decorrência do processo de Revisão Tarifária Periódica a Companhia realizou uma revisão nos gastos capitalizados aos ativos vinculados à infra-estrutura da concessão e identificou itens que não se enquadram para reconhecimento como ativo e procedeu ajustes retrospectivos dos registros contábeis indevidos conforme CPC 23 – Retificação de Erro.
- (b) Redistribuição da infra-estrutura que é classificada no ativo financeiro e no ativo intangível a partir do Laudo da Base de Remuneração Regulatória do 3CRT, Despacho ANEEL no. 1.073 de 11 de abril de 2013, sem impactar os demais procedimentos contábeis decorrentes da adoção da ICPC01 e da OCPC05.
- (c) Transferência do intangível em curso em decorrência do reconhecimento de novos ativos incorporados no período.

A concessão da Companhia não é onerosa, dessa forma, não há obrigações financeiras fixas e pagamentos a serem realizados ao Poder Concedente. A concessão outorgada tem prazo de vigência de 30 anos, encerrando-se em agosto de 2027. O contrato de concessão prevê a possibilidade de prorrogação da vigência, a critério exclusivo do Poder Concedente, mediante requerimento da concessionária.

Em caso de extinção da concessão pelo advento do termo final do contrato ou outra das hipóteses que prevê, operar-se-á, de pleno direito, a reversão, ao Poder Concedente, dos bens vinculados ao serviço, procedendo-se aos levantamentos, avaliações e determinação do montante de indenização devida à Companhia, observados os valores e as datas de sua incorporação ao sistema elétrico.

14. INTANGÍVEL

Por natureza, o intangível está constituído da seguinte forma:

COMPANHIA DE ELETRICIDADE DO ESTADO DA BAHIA
 Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras intermediárias
 30 de junho de 2013
 (Em milhares de reais, exceto quando informado de outra forma)

| | 30/06/13 | | | | 31/12/12 | |
|-----------------------------|--|------------------|--------------------------|-------------------------|------------------|------------------|
| | Taxas anuais médias ponderadas de amortização (%) | Custo | Amortização acumulada | Obrigações especiais | Valor líquido | Valor líquido |
| Em serviço | | | | | | |
| Direito de uso da concessão | 3,97% | 4.307.443 | (1.304.644) | (273.746) | 2.729.053 | 2.388.259 |
| Em curso | | | | | | |
| Direito de uso da concessão | | 783.627 | - | 50.398 | 834.025 | 691.251 |
| Total | | 5.091.070 | (1.304.644) | (223.348) | 3.563.078 | 3.079.510 |

A movimentação do saldo do intangível está demonstrada a seguir:

| Ref. | Em serviço | | | | Em curso | | | Total |
|---|------------------|--------------------------|-------------------------|------------------|----------------|-------------------------|------------------|------------------|
| | Custo | Amortização acumulada | Obrigações especiais | Valor líquido | Custo | Obrigações especiais | Valor líquido | |
| Saldos em 31 de dezembro de 2011 | 3.738.896 | (882.293) | (384.620) | 2.471.983 | 600.743 | 87.343 | 688.086 | 3.160.069 |
| Adições | - | - | - | - | 1.406.501 | (237.928) | 1.168.573 | 1.168.573 |
| Baixas | (110.823) | 47.863 | - | (62.960) | (7.666) | - | (7.666) | (70.626) |
| Amortizações | - | (321.761) | 85.307 | (236.454) | - | - | - | (236.454) |
| Transferências - Intangíveis | 813.753 | - | (83.061) | 730.692 | (813.753) | 83.061 | (730.692) | - |
| Transferências - Ativos financeiros | (607.182) | - | 91.782 | (515.400) | (520.931) | 87.826 | (433.105) | (948.505) |
| Transferências - Outros | - | - | 398 | 398 | (5.156) | 11.211 | 6.055 | 6.453 |
| Saldos em 31 de dezembro de 2012 | <u>3.834.644</u> | <u>(1.156.191)</u> | <u>(290.194)</u> | <u>2.388.259</u> | <u>659.738</u> | <u>31.513</u> | <u>691.251</u> | <u>3.079.510</u> |
| Adições | - | - | - | - | 551.951 | (40.182) | 511.769 | 511.769 |
| Baixas | (41.250) | 35.998 | - | (5.252) | (1.444) | - | (1.444) | (6.696) |
| Amortizações | - | (184.451) | 45.837 | (138.614) | - | - | - | (138.614) |
| Transferências Curso/Serviço | 236.729 | - | (29.796) | 206.933 | (236.729) | 29.796 | (206.933) | - |
| Transferências - Ativos financeiros (a) | 277.320 | - | - | 277.320 | (195.140) | 26.489 | (168.651) | 108.669 |
| Transferências - Outros | - | - | 407 | 407 | 5.251 | 2.782 | 8.033 | 8.440 |
| Saldos em 30 de junho de 2013 | <u>4.307.443</u> | <u>(1.304.644)</u> | <u>(273.746)</u> | <u>2.729.053</u> | <u>783.627</u> | <u>50.398</u> | <u>834.025</u> | <u>3.563.078</u> |

(a) Conforme item (c) da Nota Explicativa 13 acima.

A agência reguladora ANEEL é responsável por estabelecer a vida útil-econômica estimada de cada bem integrante da infra-estrutura de distribuição, para efeitos de determinação da tarifa, bem como para apuração do valor da indenização dos bens reversíveis no vencimento do prazo da concessão. Essa estimativa é revisada periodicamente e aceita pelo mercado como uma estimativa razoável/adequada para efeitos contábeis e regulatórios e que representa a melhor estimativa de vida útil dos bens.

A Administração da Companhia entende que a amortização do ativo intangível deve respeitar a vida útil estimada de cada bem integrante do conjunto de bens tangíveis contidos na infra-estrutura de distribuição. Assim sendo, esses bens devem ser amortizados individualmente, respeitando a vida útil de cada um deles, limitada ao prazo de vencimento da concessão. Como resultado da utilização desse critério de amortização, o total do ativo intangível será sempre amortizado de forma não linear.

O valor residual de cada bem que ultrapassa o prazo do vencimento da concessão está alocado como Concessão do Serviço Público (Ativo Financeiro). (Vide nota explicativa nº 12).

A Resolução Normativa ANEEL nº 474 de 07/02/2012 estabeleceu novas taxas de depreciação para os ativos em serviço outorgado no setor elétrico, com vigência a partir de 1º de janeiro de 2012, determinando alteração na vida útil-econômica dos bens integrantes da infra-estrutura de distribuição.

Anteriormente à edição da Resolução ANEEL 474, a vida útil média do conjunto de ativos da Companhia era em torno de 22 anos, variando entre 21 e 24 anos. Com a implementação da Resolução ANEEL 474, a vida útil desses ativos passou a se situar entre 25 e 28 anos, com média de 26 anos, o que corresponde ao acréscimo de 4 anos em relação à vida útil econômica média anterior.

Considerando esse aumento da vida útil, houve uma diminuição da amortização e um aumento da parcela residual da infra-estrutura que a Companhia espera receber como indenização ao final do período da Concessão.

Obrigações Vinculadas à Concessão do Serviço Público de Energia Elétrica

As obrigações especiais (não remuneradas) representam as contribuições da União, dos Estados, dos Municípios e dos Consumidores, bem como as doações não condicionadas a qualquer retorno em favor do doador e as subvenções destinadas a investimentos na concessão do serviço público de energia elétrica na atividade de distribuição.

As obrigações especiais estão sendo amortizadas às mesmas taxas de amortização dos bens que compõem a infra-estrutura, usando-se uma taxa média, a partir do segundo ciclo de revisão tarifária periódica.

Ao final da concessão o valor residual das obrigações especiais será deduzido do ativo financeiro de indenização.

15. FORNECEDORES

A composição do saldo em 30 de junho de 2013 e 31 de dezembro de 2012 é como segue:

COMPANHIA DE ELETRICIDADE DO ESTADO DA BAHIA
 Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras intermediárias
 30 de junho de 2013
 (Em milhares de reais, exceto quando informado de outra forma)

| Fornecedores | 30/06/13 | 31/12/12 |
|-------------------------|----------------|----------------|
| Energia elétrica: | 346.539 | 321.656 |
| Terceiros | 299.872 | 275.726 |
| Partes relacionadas | 46.667 | 45.930 |
| Encargos de uso da rede | 38.709 | 31.019 |
| Terceiros | 36.826 | 28.968 |
| Partes relacionadas | 1.883 | 2.051 |
| Materiais e serviços | 113.929 | 152.025 |
| Terceiros | 113.571 | 151.609 |
| Partes relacionadas | 358 | 416 |
| Energia livre | 28.361 | 27.397 |
| Total | <u>527.538</u> | <u>532.097</u> |
| Circulante | <u>499.177</u> | <u>504.700</u> |
| Não circulante | 28.361 | 27.397 |

Os montantes classificados no não circulante referem-se a valores remanescentes de energia livre, fixados pela ANEEL através do Despacho nº. 2517/2010, a serem repassados pelas distribuidoras às geradoras, e que estão sendo contestados pelos concessionários de distribuição, representados pela ABRADDEE, os quais impetraram Mandado de Segurança Coletivo com pedido de liminar (Processo nº 437399120104013400/DF), requerendo o reconhecimento da ilegalidade do ato e a anulação do despacho. Em 22 de novembro de 2010 a liminar foi deferida.

16. EMPRÉSTIMOS E FINANCIAMENTOS

COMPANHIA DE ELETRICIDADE DO ESTADO DA BAHIA
 Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras intermediárias
 30 de junho de 2013
 (Em milhares de reais, exceto quando informado de outra forma)

| Composição da dívida | Taxa Efetiva | Encargos | | Principal | | Total | |
|------------------------------------|---|---------------|----------------|------------------|------------------|------------------|--|
| | | Circulante | Circulante | Não circulante | 30/06/13 | 31/12/12 | |
| Moeda nacional | | | | | | | |
| BNB | 10,00% a.a. a 13,20% a.a. | 1.437 | 65.864 | 238.557 | 305.858 | 339.021 | |
| (-) Custos de transação | | - | (812) | (1.388) | (2.200) | (2.675) | |
| | | 1.437 | 65.052 | 237.169 | 303.658 | 336.346 | |
| BNDES FINEM | | | | | | | |
| (-) Custos de transação | 8,06% a.a. | 1.952 | 184.095 | 603.495 | 789.542 | 741.778 | |
| | | - | (20) | (7) | (27) | (41) | |
| | | 1.952 | 184.075 | 603.488 | 789.515 | 741.737 | |
| Eletrobrás | | | | | | | |
| (-) Custos de transação | 5,00% a.a. a 5,45% a.a. | 688 | 26.021 | 142.960 | 169.669 | 180.906 | |
| | | - | (223) | (910) | (1.133) | (1.250) | |
| | | 688 | 25.798 | 142.050 | 168.536 | 179.656 | |
| FINEP | | | | | | | |
| (-) Custos de transação | 5,27% a.a. a 5,34% a.a. | 92 | 9.644 | 35.360 | 45.096 | 49.940 | |
| | | - | (98) | (159) | (257) | (315) | |
| | | 92 | 9.546 | 35.201 | 44.839 | 49.625 | |
| Banco do Brasil | | | | | | | |
| (-) Custos de transação | 13,55% a.a. / 13,76% a.a. | 50.195 | 102.988 | 300.000 | 453.183 | 450.121 | |
| Operações com swap | 99,5% do CDI | - | (1.400) | (1.023) | (2.423) | (3.109) | |
| | | 50.195 | 88.420 | 298.977 | 437.592 | 432.255 | |
| BONDS BRL | | | | | | | |
| (-) Custos de transação | 12,19% a.a. a 12,28% a.a. | 8.225 | - | 400.000 | 408.225 | 408.225 | |
| | | - | (865) | (1.579) | (2.444) | (2.877) | |
| | | 8.225 | (865) | 398.421 | 405.781 | 405.348 | |
| Total moeda nacional | | 62.589 | 372.026 | 1.715.306 | 2.149.921 | 2.144.967 | |
| Moeda estrangeira | | | | | | | |
| Títulos Externos | Libor + 1,875% a.a. | 42 | 117.334 | 219.804 | 337.180 | 310.745 | |
| Operações com swap | 106,75%, 107,25%, 101,61%, 101,72%, 103,27%, 100,40%, 102,87% do CDI | - | (5.799) | (46.313) | (52.112) | (27.489) | |
| | | 42 | 111.535 | 173.491 | 285.068 | 283.256 | |
| BANK OF AMERICA | | | | | | | |
| Operações com swap | Libor 3M + 1,7% a.a. CDI + 0,552% a.a., CDI + 0,60% a.a. e CDI + 0,61% a.a. | 389 | 8.792 | 430.087 | 439.268 | 401.252 | |
| | | - | 27.062 | (59.834) | (32.772) | 6.752 | |
| | | 389 | 35.854 | 370.253 | 406.496 | 408.004 | |
| Banco Tokio | | | | | | | |
| Operações com swap | Libor 3M + 0,8% a.a. CDI + 0,60% a.a. | 53 | 1.233 | 104.157 | 105.443 | 95.860 | |
| | | - | 8.014 | (10.590) | (2.576) | 7.316 | |
| | | 53 | 9.247 | 93.567 | 102.867 | 103.176 | |
| Total moeda estrangeira | | 484 | 156.636 | 637.311 | 794.431 | 794.436 | |
| (-) Garantias depósitos vinculados | | | | - | (36.630) | (36.743) | |
| Total | | 63.073 | 528.662 | 2.315.987 | 2.907.722 | 2.902.660 | |

(a) Captações e renovações de recursos no trimestre:

a.1) Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social – BNDES – A Companhia recebeu R\$ 76.130 para financiamentos de investimentos realizados em 2012, provenientes do Contrato de Abertura de Limite de Crédito Rotativo nº 08.2.10.89.1, assinado em março de 2009 e aditado em novembro de 2009, outubro de 2010, março e novembro de 2011 e agosto de 2012.

(b) Condições restritivas financeiras (covenants)

COMPANHIA DE ELETRICIDADE DO ESTADO DA BAHIA
 Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras intermediárias
 30 de junho de 2013
 (Em milhares de reais, exceto quando informado de outra forma)

Os Títulos Externos, os empréstimos em moeda estrangeira com base na lei 4131: Bank of América, N.A. e Bank of Tokyo-Mitsubishi UFJ, LTD. e BONDS contêm cláusulas restritivas que requerem a manutenção de determinados índices financeiros com parâmetros pré-estabelecidos, como segue:

Títulos Externos - Dívida Líquida/EBITDA menor ou igual a 3 e EBITDA/Resultado Financeiro maior ou igual a 2.

Empréstimos em moeda estrangeira, com base na lei 4131: Bank of América, N.A. e Bank of Tokyo-Mitsubishi UFJ, LTD. – Dívida Líquida/EBITDA menor ou igual a 3 e EBITDA/Resultado Financeiro maior ou igual a 2.

BONDS BRL 2016 - Dívida Líquida/EBITDA menor ou igual a 3.

Nas demonstrações financeiras intermediárias de 30 de junho de 2013, a Companhia atingiu todos os índices requeridos contratualmente.

Os vencimentos das parcelas em longo prazo são os seguintes:

| | 30/06/13 | | | 31/12/12 | | |
|------------------------------------|------------------|---------------------|------------------|------------------|---------------------|------------------|
| | Dívida | Custos transação | Total líquido | Dívida | Custos transação | Total líquido |
| 2014 | 238.096 | (1.627) | 236.469 | 584.918 | (3.288) | 581.630 |
| 2015 | 654.358 | (1.944) | 652.414 | 635.552 | (1.944) | 633.608 |
| 2016 | 642.080 | (808) | 641.272 | 624.728 | (808) | 623.920 |
| 2017 | 530.884 | (327) | 530.557 | 513.973 | (327) | 513.646 |
| 2018 | 249.379 | (149) | 249.230 | 253.140 | (149) | 252.991 |
| Após 2018 | 42.886 | (211) | 42.675 | 42.885 | (211) | 42.674 |
| Total obrigações | <u>2.357.683</u> | <u>(5.066)</u> | <u>2.352.617</u> | <u>2.655.196</u> | <u>(6.727)</u> | <u>2.648.469</u> |
| (-) Garantias depósitos vinculados | | | (36.630) | | | (36.743) |
| Total | | | <u>2.315.987</u> | | | <u>2.611.726</u> |

A mutação de empréstimos e financiamentos é a seguinte:

COMPANHIA DE ELETRICIDADE DO ESTADO DA BAHIA
 Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras intermediárias
 30 de junho de 2013
 (Em milhares de reais, exceto quando informado de outra forma)

| | Moeda nacional | | Moeda estrangeira | | Total |
|--------------------------------------|--------------------|----------------|--------------------|----------------|-----------|
| | Passivo circulante | Não circulante | Passivo circulante | Não circulante | |
| Saldos em 31 de dezembro de 2011 | 280.726 | 1.724.472 | 32.247 | 250.123 | 2.287.568 |
| Ingressos | - | 344.755 | - | 519.505 | 864.260 |
| Encargos | 171.898 | 14.687 | 8.337 | - | 194.922 |
| Varição monetária e cambial | - | - | 478 | 16.525 | 17.003 |
| Swap | - | (4.683) | 8.762 | (7.476) | (3.397) |
| Efeito cumulativo marcação a mercado | - | (46) | (354) | (6.732) | (7.132) |
| Transferências | 214.347 | (221.368) | 32.283 | (32.283) | (7.021) |
| Amortizações e pagamentos de juros | (435.344) | - | (26.979) | - | (462.323) |
| (-) Mov. depósitos em garantia | - | 15.228 | - | - | 15.228 |
| (-) Custos de transação | 4.533 | (981) | - | - | 3.552 |
| Saldos em 31 de dezembro de 2012 | 236.160 | 1.872.064 | 54.774 | 739.662 | 2.902.660 |
| Ingressos | - | 85.860 | - | - | 85.860 |
| Encargos | 82.300 | 5.208 | 8.353 | - | 95.861 |
| Varição monetária e cambial | - | - | 336 | 68.840 | 69.176 |
| Swap | (1.107) | (2.305) | 16.046 | (65.090) | (52.456) |
| Efeito cumulativo marcação a mercado | (72) | (51) | (5.239) | 2.868 | (2.494) |
| Transferências | 282.214 | (282.214) | 108.969 | (108.969) | - |
| Amortizações e pagamentos de juros | (166.662) | - | (26.119) | - | (192.781) |
| (-) Mov. depósitos em garantia | - | 114 | - | - | 114 |
| (-) Custos de transação | 1.782 | - | - | - | 1.782 |
| Saldos em 30 de junho de 2013 | 434.615 | 1.678.676 | 157.120 | 637.311 | 2.907.722 |

17. DEBÊNTURES

| Debêntures | Série | Quantidade de títulos emitidos | Remuneração | Taxa efetiva | Swap | 30/06/13 | | | 31/12/12 | |
|-------------------------|-------|--------------------------------|-------------------|--------------|------------|------------|------------|----------------|----------|---------|
| | | | | | | Encargos | Principal | | Total | Total |
| | | | | | | Circulante | Circulante | Não Circulante | Total | Total |
| 3ª Emissão | Única | 3.000 | V.C. + 10,8% a.a. | 10,80% | | 294 | 6.617 | - | 6.911 | 12.595 |
| Operações com swap | | | | | IGPM+13,95 | - | 15.909 | - | 15.909 | 30.719 |
| | | | | | | 294 | 22.526 | - | 22.820 | 43.314 |
| 6ª Emissão | Única | 35.392 | CDI + 0,6% a.a. | 11,52% | | 755 | 78.640 | 39.355 | 118.750 | 158.235 |
| (-) Custos de transação | | | | | | - | (164) | (30) | (194) | (326) |
| | | | | | | 755 | 78.476 | 39.325 | 118.556 | 157.909 |
| 7ª Emissão | Única | 80 | 106,70% CDI | 12,90% | | - | - | - | - | 83.313 |
| (-) Custos de transação | | | | | | - | - | - | - | (3) |
| | | | | | | - | - | - | - | 83.310 |
| Total | | | | | | 1.049 | 101.002 | 39.325 | 141.376 | 284.533 |

(a) Condições restritivas financeiras (covenants):

As escrituras de emissões das debêntures prevêem a manutenção de índices de endividamento e cobertura de juros com parâmetros pré estabelecidos, como segue: Dívida Líquida/EBITDA menor ou igual a 3 e EBITDA/Resultado Financeiro maior ou igual a 2.

Nas demonstrações financeiras intermediárias de 30 de junho de 2013 e 31 de dezembro de 2012, a Companhia atingiu todos os índices requeridos contratualmente.

COMPANHIA DE ELETRICIDADE DO ESTADO DA BAHIA
 Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras intermediárias
 30 de junho de 2013
 (Em milhares de reais, exceto quando informado de outra forma)

(b) Garantias:

Para a 3ª. Emissão de debêntures foi dada garantia de receita própria e aval do acionista controlador.

Os vencimentos das parcelas a longo prazo são os seguintes:

| | 30/06/13 | | | 31/12/12 | | |
|------|------------|---------------------|------------------|------------|---------------------|------------------|
| | Debêntures | Custos transação | Total líquido | Debêntures | Custos transação | Total líquido |
| 2014 | 39.355 | (30) | 39.325 | 98.659 | (93) | 98.566 |

A mutação das debêntures é a seguinte:

| | Moeda nacional | | Total |
|--------------------------------------|-----------------------|-------------------|-----------|
| | Passivo circulante | Não circulante | |
| Saldos em 31 de dezembro de 2011 | 102.932 | 272.532 | 375.464 |
| Encargos | 27.313 | - | 27.313 |
| Variação monetária e cambial | 467 | 107 | 574 |
| Swap | 3.299 | 3.392 | 6.691 |
| Efeito cumulativo marcação a mercado | (484) | 92 | (392) |
| Transferências | 177.557 | (177.557) | - |
| Amortizações e pagamentos de juros | (125.589) | - | (125.589) |
| (-) Custos de transação | 472 | - | 472 |
| Saldos em 31 de dezembro de 2012 | 185.967 | 98.566 | 284.533 |
| Encargos | 6.203 | - | 6.203 |
| Variação monetária e cambial | 532 | (45) | 487 |
| Swap | 922 | 483 | 1.405 |
| Efeito cumulativo marcação a mercado | (32) | (4) | (36) |
| Transferências | 59.675 | (59.675) | - |
| Amortizações e pagamentos de juros | (151.350) | - | (151.350) |
| (-) Custos de transação | 134 | - | 134 |
| Saldos em 30 de junho de 2013 | 102.051 | 39.325 | 141.376 |

18. SALÁRIOS E ENCARGOS A PAGAR

| | 30/06/13 | 31/12/12 |
|--|----------|----------|
| Salários | 3.108 | 3.179 |
| Encargos sociais | 8.986 | 7.638 |
| Provisões férias e 13º salário | 22.069 | 18.310 |
| Encargos sobre provisões de férias e 13º salário | 1.821 | 3.400 |
| Provisão PLR | 8.450 | 15.641 |
| Outros | 148 | 227 |
| Total | 44.582 | 48.395 |

COMPANHIA DE ELETRICIDADE DO ESTADO DA BAHIA
 Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras intermediárias
 30 de junho de 2013
 (Em milhares de reais, exceto quando informado de outra forma)

19. TAXAS REGULAMENTARES

| | Ref. | 30/06/13 | 31/12/12 |
|--|------|---------------|---------------|
| Conta de Consumo de Combustível – CCC | | - | 8.740 |
| Conta de Desenvolvimento Energético - CDE | | 877 | 3.162 |
| Fundo Nacional de Desenvolvimento Científico e Tecnológico - FNDCT | | 1.585 | 1.842 |
| Pesquisa e Desenvolvimento - P&D | (a) | 32.727 | 35.898 |
| Programa de Eficientização Energética - PEE | (a) | 7.098 | 7.330 |
| Taxa de Fiscalização Serviço Público de Energia Elétrica – TFSEE | | 811 | 760 |
| Encargo do Consumidor - Tesouro Nacional | | - | 2.190 |
| Ministério de Minas e Energia - MME | | 246 | 355 |
| Total | | <u>43.344</u> | <u>60.277</u> |
| Circulante | | 33.129 | 59.199 |
| Não circulante | | 10.215 | 1.078 |

- (a) A Companhia reconheceu passivos relacionados a valores já faturados em tarifas (1% da Receita Operacional Líquida), líquido dos valores aplicados nos Programas de Eficientização Energética – PEE e Pesquisa e Desenvolvimento – P&D, atualizados mensalmente, a partir do 2º mês subsequente ao seu reconhecimento até o momento de sua efetiva realização, com base na Taxa SELIC, conforme as Resoluções ANEEL n.ºs 300/2008, 316/2008 e 504/2012.

20. IMPOSTOS E CONTRIBUIÇÕES A RECOLHER

| | 30/06/13 | 31/12/12 |
|---|----------------|----------------|
| Circulante | | |
| Imposto de renda - IR | 29.143 | 4.891 |
| Contribuição social sobre o lucro líquido - CSLL | 35.517 | - |
| Imposto sobre circulação de mercadorias - ICMS | 31.894 | 49.171 |
| Programa de integração social - PIS | 6.337 | 8.564 |
| Contribuição para o financiamento da seguridade social - COFINS | 28.101 | 38.662 |
| Instituto Nacional de Seguridade Social - INSS | 3.271 | 4.002 |
| Fundo de Garantia por Tempo de Serviço - FGTS | 1.210 | 1.053 |
| Imposto sobre serviços - ISS | 395 | 606 |
| Impostos e contribuições retidos na fonte | 11.430 | 12.592 |
| Outros | 1.783 | 5.677 |
| | <u>149.081</u> | <u>125.218</u> |
| Não circulante | | |
| Imposto sobre circulação de mercadorias - ICMS | 4.646 | 3.854 |
| Programa de integração social - PIS | 316 | 309 |
| Contribuição para o financiamento da seguridade social - COFINS | 440 | 435 |
| Instituto Nacional de Seguridade Social - INSS | 72 | - |
| | <u>5.474</u> | <u>4.598</u> |
| Total | <u>154.555</u> | <u>129.816</u> |

21. DIVIDENDOS E JUROS SOBRE CAPITAL PRÓPRIO

A movimentação dos saldos de dividendos e juros sobre capital próprio a pagar acumulada até o segundo trimestre de 2013, é como segue:

COMPANHIA DE ELETRICIDADE DO ESTADO DA BAHIA
 Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras intermediárias
 30 de junho de 2013
 (Em milhares de reais, exceto quando informado de outra forma)

| | |
|---|----------------|
| Saldos em 31 de dezembro de 2011 | 31.247 |
| Dividendos e juros sobre o capital próprio: | |
| Declarados | 397.257 |
| Propostos | 52.933 |
| Imposto de renda retido na fonte - IRRF | (1.548) |
| Pagos no período | (311.866) |
| Prescritos | (428) |
| Saldos em 31 de dezembro de 2012 | 167.595 |
| Declarados | 3.391 |
| Pagos no período | (68.024) |
| Prescritos | (196) |
| Saldos em 30 de junho de 2013 | 102.338 |

22. PROVISÕES

As provisões constituídas para contingências passivas, no montante de R\$ 27.110, classificada no passivo circulante (R\$ 23.899 em 31 de dezembro de 2012) e R\$ 156.646 no não circulante (R\$ 140.824 em 31 de dezembro de 2012) estão compostas como segue:

| | Contingências | | | | Total |
|----------------------------------|---------------|----------|---------|--------------|----------|
| | Trabalhistas | Cíveis | Fiscais | Regulatórias | |
| Saldos em 31 de dezembro de 2012 | 87.599 | 47.914 | 11.423 | 17.787 | 164.723 |
| Constituição | 11.393 | 10.706 | 386 | - | 22.485 |
| Baixas/reversão | (10.997) | (12.035) | (571) | - | (23.603) |
| Atualização | 11.905 | 5.897 | 582 | 1.767 | 20.151 |
| Saldos em 30 de junho de 2013 | 99.900 | 52.482 | 11.820 | 19.554 | 183.756 |

A Administração da Companhia, consubstanciada na opinião de seus consultores jurídicos quanto à possibilidade de êxito nas diversas demandas judiciais, entende que as provisões constituídas registradas no balanço são suficientes para cobrir prováveis perdas com tais causas.

Trabalhistas

Referem-se às ações movidas por ex-empregados contra a Companhia, envolvendo cobrança de horas-extras, adicional de periculosidade, equiparação/reenquadramento salarial, discussão sobre plano de cargos e salários e outras e também, ações movidas por ex-empregados de seus empreiteiros (responsabilidade subsidiária e/ou solidária) envolvendo cobrança de parcelas indenizatórias e outras.

COMPANHIA DE ELETRICIDADE DO ESTADO DA BAHIA
 Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras intermediárias
 30 de junho de 2013
 (Em milhares de reais, exceto quando informado de outra forma)

| Contingências Trabalhistas | Valor | | Expectativa de perda | Valor provisionado | |
|-------------------------------|----------------|-------------|----------------------|--------------------|---------------|
| | atualizado | Instância | | 30/06/13 | 31/12/12 |
| Ex-empregados da Companhia | 59.577 | 1ª, 2ª e 3ª | Provável | 59.577 | 49.241 |
| | 210.026 | 1ª, 2ª e 3ª | Possível | - | - |
| | 66.196 | 1ª, 2ª e 3ª | Remota | - | - |
| Ex-empregados de Empreiteiras | 34.345 | 1ª, 2ª e 3ª | Provável | 34.345 | 32.338 |
| | 184.182 | 1ª, 2ª e 3ª | Possível | - | - |
| | 55.022 | 1ª, 2ª e 3ª | Remota | - | - |
| Empregados | 5.978 | 1ª, 2ª e 3ª | Provável | 5.978 | 6.020 |
| | 23.619 | 1ª, 2ª e 3ª | Possível | - | - |
| | 15.146 | 1ª, 2ª e 3ª | Remota | - | - |
| Total | 654.091 | | | 99.900 | 87.599 |

Os valores foram atualizados monetariamente pela variação da Taxa Referencial (TR) índice de atualização de processos trabalhistas divulgado pelo Conselho Superior da Justiça do Trabalho, acrescidos de juros de 1% a.m.

Cíveis

Referem-se às ações de natureza comercial e indenizatória, movidas por pessoas físicas e jurídicas, envolvendo repetição de indébito, danos materiais e/ou danos morais.

| Contingências Cíveis | Ref. | Valor | | Expectativa de perda | Valor provisionado | |
|----------------------------------|------|----------------|-------------|----------------------|--------------------|---------------|
| | | atualizado | Instância | | 30/06/13 | 31/12/12 |
| Cientes – Tarifas Plano Cruzado | (a) | 11.852 | 1ª, 2ª e 3ª | Provável | 11.852 | 11.192 |
| Indenização por perdas | (b) | 39.548 | 1ª, 2ª e 3ª | Provável | 39.548 | 35.623 |
| | | 665.205 | 1ª, 2ª e 3ª | Possível | - | - |
| | | 14.708 | 1ª, 2ª e 3ª | Remota | - | - |
| Acidente terceiros/trabalho | | 947 | 1ª, 2ª e 3ª | Possível | - | - |
| Comerc. energia e produtos | (c) | 3 | 1ª, 2ª e 3ª | Provável | 3 | 3 |
| | | 18.053 | 1ª, 2ª e 3ª | Possível | - | - |
| | | 16.486 | 1ª, 2ª e 3ª | Remota | - | - |
| Irregularidade de consumo | (c) | 815 | 1ª, 2ª e 3ª | Provável | 815 | 826 |
| | | 55.233 | 1ª, 2ª e 3ª | Possível | - | - |
| | | 1.264 | 1ª, 2ª e 3ª | Remota | - | - |
| Racionamento de Energia Elétrica | | 80 | 1ª, 2ª e 3ª | Possível | - | - |
| Outras | (c) | 264 | 1ª, 2ª e 3ª | Provável | 264 | 270 |
| | | 4.726 | 1ª, 2ª e 3ª | Possível | - | - |
| | | 366 | 1ª, 2ª e 3ª | Remota | - | - |
| Total | | 829.550 | | | 52.482 | 47.914 |

Os valores foram atualizados monetariamente pela variação do INPC, acrescidos de juros de 1% a.m.

- (a) Clientes – Plano Cruzado – Ações movidas por alguns consumidores industriais e comerciais questionando a legalidade da majoração da tarifa de energia elétrica ocorrida na vigência do Plano Cruzado, conforme portarias nº. 38 e 45 do DNAEE, de 27 de janeiro e de 4 de março, ambas de 1986, e pleiteando a restituição de valores envolvidos.
- (b) Indenização por Perdas – Ações movidas por pessoas físicas e jurídicas, nas quais a Companhia figura como ré, e que tem por objeto indenizações por morte, por danos materiais, danos morais e danos elétricos.
- (c) Outras – Diversas ações movidas por pessoas físicas e jurídicas envolvendo repetição de indébito, revisão de débito de consumo medido e não medido (irregularidade de consumo), cancelamento de débito, restabelecimento do fornecimento de energia elétrica, anulação de dívida, litígios com agentes arrecadadores de contas de energia elétrica, demanda relativa à multa contratual com fornecedores de energia elétrica e serviços e outros.

Fiscais

Referem-se às ações tributárias e impugnações de cobranças, intimações e autos de infração fiscal.

COMPANHIA DE ELETRICIDADE DO ESTADO DA BAHIA
 Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras intermediárias
 30 de junho de 2013
 (Em milhares de reais, exceto quando informado de outra forma)

| Contingências Fiscaias | Ref. | Valor atualizado | Instância | Expectativa de perda | Valor provisionado | |
|-------------------------|------|------------------|----------------|----------------------|--------------------|---------------|
| | | | | | 30/06/13 | 31/12/12 |
| ICMS | (a) | 148 | 1ª, 2ª e 3ª | Provável | 148 | 145 |
| | | 116.746 | 1ª, 2ª e 3ª | Possível | - | - |
| ISS | (b) | 2.229 | 1ª, 2ª e 3ª | Provável | 2.229 | 2.177 |
| | | 19.114 | 1ª, 2ª e 3ª | Possível | - | - |
| | | 626 | 1ª, 2ª e 3ª | Remota | - | - |
| CPMF | | 4.992 | 1ª, 2ª e 3ª | Remota | - | - |
| CSLL | (c) | 11.362 | 1ª, 2ª e 3ª | Possível | - | - |
| TLF/IPTU | (d) | 4 | 1ª, 2ª e 3ª | Provável | 4 | 4 |
| | | 1.170 | 1ª, 2ª e 3ª | Possível | - | - |
| | | 1.433 | 1ª, 2ª e 3ª | Remota | - | - |
| REFIS | (e) | 18.704 | 1ª, 2ª e 3ª | Possível | - | - |
| PIS/COFINS | (f) | 31.480 | 1ª, 2ª e 3ª | Possível | - | - |
| COFINS | (g) | 5.769 | 1ª, 2ª e 3ª | Possível | - | - |
| | | 18.203 | 1ª, 2ª e 3ª | Remota | - | - |
| IRPJ | (h) | 434.978 | 1ª, 2ª e 3ª | Possível | - | - |
| INSS | (i) | 4.636 | 1ª, 2ª e 3ª | Provável | 4.636 | 5.090 |
| | | 126 | 1ª, 2ª e 3ª | Possível | - | - |
| ITD S/DOAÇÕES RECEBIDAS | (j) | 4.608 | 1ª, 2ª e 3ª | Possível | - | - |
| | | 285 | 1ª, 2ª e 3ª | Remota | - | - |
| CIDE | (k) | 5.243 | 1ª, 2ª e 3ª | Possível | - | - |
| Taxas Diversas | | 1.923 | Administrativa | Possível | - | - |
| Incentivo Fiscal SUDENE | | 5.005 | 1ª, 2ª e 3ª | Possível | - | - |
| Outras | (l) | 4.803 | 1ª, 2ª e 3ª | Provável | 4.803 | 4.007 |
| | | 1.235 | 1ª, 2ª e 3ª | Possível | - | - |
| Total | | <u>694.822</u> | | | <u>11.820</u> | <u>11.423</u> |

Os valores foram atualizados monetariamente pela variação da taxa SELIC.

(a) ICMS

(a.1) Auto de Infração lavrado pela Secretaria Estadual da Fazenda questionando o aproveitamento de créditos do ICMS decorrentes da aquisição de bens utilizados na atividade da Companhia, à luz do que dispõe o Regulamento do ICMS/BA. A Companhia não concorda com a autuação imposta pelo Fisco estadual por entender que a utilização dos referidos créditos está em sintonia com as disposições contidas na Lei Complementar 87/96. Para tanto, a Companhia tem utilizado os meios de defesa necessários para anular o lançamento de ofício. A possibilidade de perda desse processo foi classificada como provável.

(a.2) Auto de Infração que realizou a glosa do crédito do ICMS aproveitado em decorrência da aquisição de bens de informática e móveis destinados ao ativo permanente. A Companhia entende que o crédito é legítimo, por isso, mantém impugnação na esfera administrativa. A possibilidade de perda desse processo foi classificada como possível.

(a.3) Auto de Infração lavrado contra a Companhia questionando a concessão da redução da base de cálculo do ICMS aos consumidores tipificados no artigo 80, incisos I, II e III do RICMS/BA. A Companhia interpôs impugnação administrativa ao lançamento de ofício, argumentando que a definição das classes de consumo dos consumidores segue as determinações da legislação regulatória e que tais procedimentos já foram ratificados pela própria SEFAZ/BA, mediante soluções de consulta acerca do objeto da autuação. A possibilidade de perda desse processo foi classificada como possível.

(a.4) Auto de Infração lavrado pela SEFAZ/BA arguindo supostas divergências entre o imposto declarado no arquivo do Convênio CONFAZ nº115/03 e o valor recolhido informado no demonstrativo de apuração do ICMS. A Companhia protocolou defesa administrativa argumentando a inexistência de recolhimento a menor e apontando que as causas da divergência residem no próprio layout do programa gerador do Convênio 115/03, que não captura todas as operações realizadas pela Companhia. Nos autos da impugnação administrativa foram juntadas todas as comprovações que afastam quaisquer dúvidas quanto à integridade dos recolhimentos do ICMS realizados pela Companhia. A possibilidade de perda desse processo foi classificada como possível.

(b) ISS - Autos de infração lavrados por diversos municípios questionando o não recolhimento do ISS próprio e substituição tributária. A Companhia entende que as autuações não procedem, por isso, apresentou impugnação administrativa para anular os efeitos dos autos de infração. Apesar disso, a Companhia optou constituir provisão contábil para os casos carentes de jurisprudências convergentes à tese articulada na defesa.

(c) CSLL - Auto de infração lavrado pela Receita Federal questionando a exclusão da depreciação calculada sobre a correção monetária complementar (IPC/BTNF), na base de cálculo da CSLL. A Companhia interpôs impugnação administrativa defendendo a correção do procedimento adotado. Neste particular, as decisões judiciais proferidas têm sido favoráveis as contribuintes.

(d) IPTU - Demandas em esfera administrativa envolvendo cobrança de IPTU nos municípios de Salvador e Itabuna. A Companhia optou constituir provisão contábil para os casos carentes de jurisprudências convergentes à tese articulada na defesa.

(e) Refere-se a divergência no valor consolidado dos débitos declarados no parcelamento alternativo REFIS integralmente quitado em 03/05/2006. No entanto, a Receita Federal alega que há saldo devedor em desfavor da Companhia. Objetivando evitar embaraços às suas atividades operacionais pelo cerceamento da concessão de certidões negativas, a Companhia utilizou os instrumentos judiciais cabíveis para suspender a exigibilidade do crédito tributário. A possibilidade de perda desse processo foi classificada como possível.

(f) PIS/COFINS

(f.1) Auto de infração lavrado pela Receita Federal, arguindo ausência de recolhimento das contribuições para o PIS e COFINS sobre as receitas financeiras. A Companhia apresentou impugnação administrativa à referida cobrança e aguarda manifestação do Conselho Administrativo de Recursos Fiscais – CARF. Ressalte-se que a incidência do PIS e da COFINS sobre receitas financeiras instituídas pela Lei 9718/98, foi objeto de declaração de inconstitucionalidade pelo Supremo Tribunal Federal. A possibilidade de perda desse processo foi classificada como possível.

(f.2) Indeferimento pela Receita Federal de pedidos de compensação de débitos fiscais com créditos de PIS e COFINS. A Companhia impetrou impugnação restabelecendo a suspensão da exigibilidade do crédito tributário. A possibilidade de perda desse processo foi classificada como possível.

(g) COFINS

(g.1) Auto de Infração lavrado em agosto de 2003 arguindo que a Companhia não observou as formalidades legais para realizar a compensação de créditos. Não obstante, a Companhia interpôs defesa judicial para assegurar a legitimidade da compensação realizada. A possibilidade de perda desse processo foi classificada como possível.

(g.2) Despacho Decisório considerando não declarada a PER/DCOMP que compensou a COFINS de novembro de 2011 com saldo negativo de IRPJ majorado após retificação da Declaração do Imposto de Renda. Tal fato decorre da retificação do montante do crédito ter sido feita após a homologação de PER/DCOMP que compensou o crédito original. A Companhia impetrou Manifestação de Inconformidade por entender que o crédito é legítimo e passível de compensação.

(h) IRPJ / CSLL / IRRF

(h.1) IRRF - Auto de infração motivado pela falta de retenção do IRRF incidente sobre o pagamento de juros sobre capital próprio. A Companhia interpôs impugnação administrativa sob o argumento que o procedimento adotado está lastreado nas disposições contidas no Parecer Normativo COSIT n. 01/2002.

(h.2) Auto de infração decorrente da não adição da despesa de amortização do ágio nas bases de cálculo do IRPJ e CSLL. A Coelba apresentou impugnação, pois entende que esse ágio, por ser derivado da expectativa de rentabilidade futura, é dedutível na apuração desses tributos e acredita no êxito da ação. Desta forma, nenhuma provisão foi constituída.

(i) INSS - Notificações Fiscais de Lançamento de Débito – NFLD lavradas pelo INSS decorrentes do instituto da solidariedade fiscal na contratação de serviços. A Companhia apresentou impugnação argumentando que a imputação do débito ao contratante somente deve ocorrer após constatado a inadimplência do devedor principal. No entanto, foi constituída provisão contábil, pois a Companhia não dispõe das guias que comprovam o recolhimento das obrigações pelos prestadores dos serviços.

(j) ITD – Imposto sobre Transmissão “Causa Mortis” e Doação de Quaisquer Bens ou Direitos – Autos de infração lavrados pela SEFAZ/BA cobrando o recolhimento do ITD sobre a transferência de ativos de particulares para a concessão. A Companhia protocolou impugnação administrativa juntando manifestação do Superior Tribunal de Justiça contrária à incidência do referido imposto sobre essas operações. A possibilidade de perda desse processo foi classificada como possível.

(k) CIDE

(k.1) Auto de infração lavrado pela Receita Federal arguindo ausência de recolhimento da Contribuição de Intervenção do Domínio Econômico – CIDE. A Companhia apresentou impugnação administrativa argumentando a inexistência de base legal na época em que ocorreram os fatos geradores. Processo encontra-se em curso no Conselho Administrativo de Recursos Fiscais - CARF. A possibilidade de perda desse processo foi classificada como possível.

(k.2) Despacho Decisório que indeferiu o pedido de compensação de débito de CIDE, do ano-calendário 2003, com crédito da mesma contribuição apurado em dezembro de 2001. A SRF alegou que não conseguiu visualizar a existência do crédito fiscal informado nas obrigações acessórias (DCTF) e indeferiu o processo. A Companhia impetrou recurso administrativo e está aguardando o julgamento.

(l) Corresponde à cobrança pela Receita Federal da multa de ofício exigida no processo de Representação Fiscal decorrente da falta de exclusão da provisão para manutenção da integridade do patrimônio líquido no cálculo do lucro da exploração.

Regulatórias

| Contingência Regulatórias | Ref. | Valor | | Expectativa de perda | Valor provisionado | |
|---------------------------|------|---------------|-------------|----------------------|--------------------|---------------|
| | | atualizado | Instância | | 30/06/13 | 31/12/12 |
| Auto de Infração ANEEL | (a) | 19.554 | 1ª, 2ª e 3ª | Provável | 19.554 | 17.787 |
| | (b) | 10.419 | 1ª, 2ª e 3ª | Possível | - | - |
| Total | | <u>29.973</u> | | | <u>19.554</u> | <u>17.787</u> |

- (a) Termo de Notificação referente à fiscalização da coleta de dados e apuração dos indicadores de continuidade do fornecimento de energia elétrica, individuais e globais, de 2009 e 2010. A Companhia impetrou em 03/09/2012 com recurso administrativo na ANEEL.
- (b) Termo de Notificação referente à troca do sistema comercial SAP/CCS e a cobrança, nesse período, aos consumidores de energia utilizando a média de consumo. A Companhia ingressou em 12/09/2011 com ação ordinária contra essa autuação.

23. OUTROS PASSIVOS

| | Ref | 30/06/13 | 31/12/12 |
|--|-----|----------------|----------------|
| Consumidores | (a) | 30.840 | 33.558 |
| Plano de saúde (fundo de reserva) | (b) | 3.256 | 10.497 |
| Contribuição para custeio do serviço de iluminação pública - COSIP | | 2.592 | 2.791 |
| Empréstimos compulsórios - ELETROBRÁS | | 19 | - |
| Convênios | | 179 | 209 |
| Caução em garantia | (c) | 94.761 | 76.763 |
| FGTS Conta empresa | | 207 | 207 |
| Encargos CBEE | | 104 | 108 |
| Adiantamentos recebidos | | 24.650 | 23.977 |
| Adiantamentos Subvenção CDE | (d) | 66.370 | - |
| Outras | | 11.476 | 11.475 |
| Total | | <u>234.454</u> | <u>159.585</u> |
| Circulante | | 214.612 | 113.920 |
| Não circulante | | 19.842 | 45.665 |

- (a) Obrigações perante consumidores de energia elétrica decorrentes de antecipação de recursos para construção de obras em municípios ainda não universalizados, contas pagas em duplicidade, ajustes de faturamento e outros.
- (b) Fundo de Reserva constituído por contribuições sob a forma de pré-pagamento para o Plano de Saúde Bradesco, por parte da Companhia e participantes (empregados ativos, empregados da FAELBA e assistidos – empregados inativos, aposentados e pensionistas), para atender as despesas com assistência médica (ambulatorial e hospitalar) e odontológica, de seus participantes (titulares e dependentes). O saldo é atualizado mensalmente pela variação de 100% do CDI.
- (c) Garantia constituída em espécie para assegurar o cumprimento dos contratos, tanto no que diz respeito a suas cláusulas operacionais, como na obrigatoriedade do pagamento dos encargos dos empregados das empresas fornecedoras de serviços.

- (d) Em 24 de Janeiro de 2013 foi publicada a Medida Provisória nº 605/2013 que atribuiu à Conta de Desenvolvimento Energético - CDE, além de suas finalidades originais, o custeio de vários dos descontos incidentes sobre as tarifas aplicáveis aos usuários do serviço público de distribuição de energia elétrica. Na mesma data foi publicado o Decreto nº 7.891/2013 estabelecendo que os descontos custeados pela CDE fossem retirados da estrutura tarifária das concessionárias de distribuição por ocasião da Revisão Extraordinária. Em 30 de junho de 2013 o saldo de R\$ 66.370 refere-se as parcelas recebidas antecipadamente dos meses de julho a novembro de 2013, homologadas pela ANEEL através do Despacho 1.711 de 29 de maio de 2013.

24. PATRIMÔNIO LÍQUIDO

Capital social

O capital social autorizado da Companhia em 30 de junho de 2013 e 31 de dezembro de 2012 é de R\$ 1.300.000 e o integralizado até a data do balanço é de R\$ 542.163.

A composição do capital social realizado por classe de ações, sem valor nominal, e principais acionistas é a seguinte:

| Acionistas | Nº de Ações (EM UNIDADES) | | | | | | | |
|-------------------|---------------------------|--------------|---------------------|--------------|-------------------|--------------|--------------------|--------------|
| | Ações Ordinárias | | Ações Preferenciais | | | | Total | % |
| | Única | % | A | % | B | % | | |
| Neoenergia S.A . | 98.122.082 | 89,8 | 7.863.541 | 40,2 | 59.315.266 | 100,0 | 165.300.889 | 87,8 |
| Iberdrola Energia | 5.597.908 | 5,1 | 10.394.196 | 53,1 | - | 0,0 | 15.992.104 | 8,5 |
| Previ | 3.317.800 | 3,0 | 994.400 | 5,1 | - | 0,0 | 4.312.200 | 2,3 |
| Outros | 2.266.726 | 2,1 | 305.419 | 1,6 | - | 0,0 | 2.572.145 | 1,4 |
| Total | 109.304.516 | 100,0 | 19.557.556 | 100,0 | 59.315.266 | 100,0 | 188.177.338 | 100,0 |

| Acionistas | R\$ (EM REAIS) | | | | | | | |
|-------------------|--------------------|--------------|---------------------|--------------|--------------------|--------------|--------------------|--------------|
| | Ações Ordinárias | | Ações Preferenciais | | | | Total | % |
| | Única | % | A | % | B | % | | |
| Neoenergia S.A . | 282.702.410 | 89,8 | 22.655.879 | 40,2 | 170.894.953 | 100,0 | 476.253.242 | 87,8 |
| Iberdrola Energia | 16.128.297 | 5,1 | 29.947.023 | 53,1 | - | 0,0 | 46.075.320 | 8,5 |
| Previ | 9.559.011 | 3,0 | 2.864.995 | 5,1 | - | 0,0 | 12.424.006 | 2,3 |
| Outros | 6.530.731 | 2,1 | 879.952 | 1,6 | - | 0,0 | 7.410.683 | 1,4 |
| Total | 314.920.449 | 100,0 | 56.347.849 | 100,0 | 170.894.953 | 100,0 | 542.163.251 | 100,0 |

Cada ação ordinária dá direito a um voto nas deliberações da Assembléia Geral. As ações preferenciais, de ambas as classes, não possuem direito de voto, ficando assegurado ainda: (i) as ações preferenciais “Classe A” têm prioridade na distribuição de dividendos, que serão no mínimo 10% (dez por cento) sobre o capital social representado por ações preferenciais “Classe A”; (ii) as ações preferenciais “Classe B”, têm prioridade na distribuição de dividendos, somente após a distribuição de dividendos às preferenciais “Classe A”, sendo tais dividendos no mínimo 10% (dez por cento) maiores do que os atribuídos às ações ordinárias.

Reservas de Capital

a) Reserva Especial de Ágio

Essa reserva no montante de R\$ 339.052 foi gerada em função da reestruturação societária da Companhia, que resultou no reconhecimento do benefício fiscal diretamente no patrimônio, quando o ágio foi transferido para a Companhia através da incorporação.

b) Reserva de Incentivo Fiscal

A legislação do imposto de renda possibilita que as empresas situadas na Região Nordeste, e que atuam no setor de infra-estrutura, reduzam o valor do imposto de renda devido para fins de investimentos em projetos de ampliação da sua capacidade instalada, conforme determina o artigo 551, § 3º, do Decreto nº 3.000, de 26 de março de 1999.

O saldo da reserva de incentivo fiscal apurado até 31 de dezembro de 2007 no montante de R\$ 340.429 foi mantido como reserva de capital e somente poderá ser utilizado conforme previsto em lei.

Reservas de Lucros

a) Reserva de Incentivo Fiscal

Em atendimento à Lei nº 11.638/07 e CPC 07, o valor correspondente ao incentivo SUDENE apurado a partir da vigência da Lei foi contabilizado no resultado do exercício, e posteriormente transferido para a reserva de lucro devendo somente ser utilizado para aumento de capital social ou para eventual absorção de prejuízos contábeis conforme previsto no artigo 545 do Regulamento de Imposto de Renda.

O incentivo fiscal SUDENE foi renovado em novembro de 2011, através do Laudo Constitutivo nº. 0145/2011, com validade até 2020, tendo sido assegurada à Companhia o benefício fiscal da redução de 75% do IRPJ, calculado com base no lucro da exploração.

A Companhia apurou no período de seis meses findo em 30 de junho de 2013 o valor de R\$ 71.299 (R\$ 83.417 em 30 de junho de 2012) de incentivo fiscal SUDENE, calculado com base no Lucro da Exploração, aplicando a redução de 75% do imposto de renda apurado pelo Lucro Real.

b) Reserva Legal

A reserva legal é calculada com base em 5% de seu lucro líquido conforme previsto na legislação em vigor, limitada a 20% do capital social. A Companhia não constituiu reserva legal por já ter atingido esse limite.

c) Reserva de Retenção de Lucros

A Lei das S.A permite às sociedades reterem parcela do lucro líquido do exercício, prevista em orçamento de capital, previamente aprovado pela Assembléia Geral.

Outros Resultados Abrangentes

No patrimônio líquido, a demonstração dos outros resultados abrangentes, em atendimento ao CPC 26 (R1), inclui os ganhos e perdas, não realizados, decorrentes da mensuração a valor justo do ativo financeiro disponível para venda, líquida dos efeitos tributários.

Até 31 de dezembro de 2011, os ajustes decorrentes da atualização monetária dos ativos financeiros de concessão foram reconhecidos diretamente no patrimônio líquido, a partir de 2012 somente serão reconhecidos em Outros Resultados Abrangentes os ajustes a valor justo dos ativos financeiros de concessão.

Estão sendo reconhecidos em Outros Resultados Abrangentes os ajustes decorrentes da alteração da regra contábil, CPC 33 (R1) / IAS 19 – Benefícios a Empregados, decorrente da mudança no conceito de retornos esperados sobre ativos do plano de benefício definido de previdência privada.

25. RECEITA LÍQUIDA

Segue a composição da receita líquida por natureza e suas deduções:

| Ref. | Período de três meses findos em | | Período acumulado de seis meses findos | |
|--|---------------------------------|------------|--|-------------|
| | 30/06/2013 | 30/06/2012 | 30/06/2013 | 30/06/2012 |
| Fornecimento de energia | 403.288 | 612.967 | 980.048 | 1.254.641 |
| Receita de distribuição | 341.142 | 541.617 | 842.154 | 1.108.729 |
| Remuneração financeira wacc | 62.146 | 71.350 | 137.894 | 145.912 |
| Câmara de Comercialização de Energia - CCEE | 2 | - | 2 | 2.431 |
| Receita pela disponibilidade da rede elétrica | 986.138 | 1.075.916 | 2.002.573 | 2.085.833 |
| Receita de distribuição | 983.667 | 1.072.016 | 1.996.643 | 2.078.006 |
| Remuneração financeira wacc | 2.471 | 3.900 | 5.930 | 7.827 |
| Receita de construção da infraestrutura da concessão | 219.586 | 236.426 | 523.961 | 478.701 |
| Outras receitas | 59.423 | 15.389 | 85.473 | 31.099 |
| Total receita bruta | 1.668.437 | 1.940.698 | 3.592.057 | 3.852.705 |
| (-) Deduções da receita bruta | (453.340) | (568.730) | (938.467) | (1.140.191) |
| Total receita operacional líquida | 1.215.097 | 1.371.968 | 2.653.590 | 2.712.514 |

(a) Fornecimento de energia

Composição do fornecimento de energia elétrica, por classe de consumo:

COMPANHIA DE ELETRICIDADE DO ESTADO DA BAHIA
 Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras intermediárias
 30 de junho de 2013
 (Em milhares de reais, exceto quando informado de outra forma)

| | Ref. | Período acumulado de seis meses findos em | | | | | |
|--|------|---|------------------|------------------|------------------|----------------|------------------|
| | | Nº de consumidores faturados (*) | | MWh (*) | | R\$ mil | |
| | | 30/06/13 | 30/06/12 | 30/06/13 | 30/06/12 | 30/06/13 | 30/06/12 |
| Consumidores: | | | | | | | |
| Residencial | | 4.549.009 | 4.498.647 | 3.088.210 | 2.824.678 | 1.284.567 | 1.391.303 |
| Industrial | | 19.427 | 20.132 | 1.248.754 | 1.448.794 | 335.214 | 464.856 |
| Comercial | | 319.622 | 313.108 | 1.530.137 | 1.463.389 | 680.544 | 759.871 |
| Rural | | 203.744 | 201.221 | 712.293 | 661.301 | 133.679 | 147.473 |
| Poder público | | 46.218 | 47.504 | 340.577 | 320.371 | 131.227 | 146.686 |
| Iluminação pública | | 16.250 | 16.162 | 424.369 | 388.811 | 76.761 | 83.373 |
| Serviço público | | 9.808 | 9.264 | 425.527 | 409.130 | 88.873 | 99.918 |
| Consumo próprio | | 424 | 385 | 7.854 | 7.421 | - | - |
| Suprimento | | - | 1 | - | - | - | - |
| Fornecimento não faturado | | - | - | - | - | (42.387) | 2.516 |
| Reclassificação da receita pela disponibilidade da rede elétrica - Consumidor cativo | (1) | - | - | - | - | (1.925.311) | (2.002.274) |
| | | <u>5.164.502</u> | <u>5.106.424</u> | <u>7.777.721</u> | <u>7.523.895</u> | <u>763.167</u> | <u>1.093.722</u> |
| Subvenção à tarifa social baixa renda | | - | - | - | - | 216.881 | 160.919 |
| Total | | <u>5.164.502</u> | <u>5.106.424</u> | <u>7.777.721</u> | <u>7.523.895</u> | <u>980.048</u> | <u>1.254.641</u> |

| | Ref. | Período de três meses findos em | | | | | |
|--|------|----------------------------------|------------------|------------------|------------------|----------------|----------------|
| | | Nº de consumidores faturados (*) | | MWh | | R\$ mil | |
| | | 30/06/13 | 30/06/12 | 30/06/13 | 30/06/12 | 30/06/13 | 30/06/12 |
| Consumidores: | | | | | | | |
| Residencial | | 4.549.009 | 4.498.647 | 1.522.758 | 1.391.846 | 583.969 | 692.284 |
| Industrial | | 19.427 | 20.132 | 622.841 | 706.531 | 160.121 | 236.157 |
| Comercial | | 319.622 | 313.108 | 751.382 | 712.722 | 313.434 | 383.421 |
| Rural | | 203.744 | 201.221 | 363.985 | 363.058 | 64.645 | 81.667 |
| Poder público | | 46.218 | 47.504 | 172.998 | 161.883 | 62.265 | 76.784 |
| Iluminação pública | | 16.250 | 16.162 | 222.151 | 201.663 | 38.284 | 44.193 |
| Serviço público | | 9.808 | 9.264 | 214.044 | 204.691 | 42.391 | 52.221 |
| Consumo próprio | | 424 | 385 | 3.860 | 3.627 | - | - |
| Suprimento | | - | 1 | - | - | - | - |
| Fornecimento não faturado | | - | - | - | - | (19.922) | (4.041) |
| Reclassificação da receita pela disponibilidade da rede elétrica - Consumidor cativo | | - | - | - | - | (952.214) | (1.034.068) |
| | | <u>5.164.502</u> | <u>5.106.424</u> | <u>3.874.019</u> | <u>3.746.021</u> | <u>292.973</u> | <u>528.618</u> |
| Subvenção à tarifa social baixa renda | | - | - | - | - | 110.315 | 84.349 |
| Total | | <u>5.164.502</u> | <u>5.106.424</u> | <u>3.874.019</u> | <u>3.746.021</u> | <u>403.288</u> | <u>612.967</u> |

(1) Em atendimento ao Despacho ANEEL nº 1.618 de 23/04/2008, a Companhia efetuou a segregação da receita de comercialização e distribuição utilizando uma “turd média” calculada a partir da turd homologada para consumidores cativos.

A ANEEL, através da Resolução Homologatória nº 1.511 de 16 de abril de 2013, publicada no Diário Oficial da União do dia 19 de abril de 2013, homologou o resultado da Revisão Tarifária Periódica da Companhia, em -6,06%, sendo -5,91% referentes ao reposicionamento tarifário econômico e -0,15% relativos aos componentes financeiros pertinentes, o que corresponde a um efeito médio de -7,92% a ser percebido pelos consumidores cativos.

COMPANHIA DE ELETRICIDADE DO ESTADO DA BAHIA
 Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras intermediárias
 30 de junho de 2013
 (Em milhares de reais, exceto quando informado de outra forma)

| <u>Revisão Tarifária</u> | <u>Ref.</u> | |
|--|-------------|----------------------|
| Receita Verificada (RV) | (1) | 4.120.723 |
| Encargos Setoriais | | 237.360 |
| Compra de Energia Elétrica | | 1.856.107 |
| Transporte de Energia | | 130.674 |
| Parcela A | | <u>2.224.141</u> |
| Parcela B (com ajustes 2º CRTP e Mercado) | | <u>1.687.015</u> |
| Receita Requerida - RR (Parcela A +B) | (2) | 3.911.156 |
| Outras Receitas (OR) | (3) | 34.164 |
| CVA e Neutralidade | | <u>- 5.080</u> |
| Subsídios Tarifários | | <u>37.990</u> |
| Outros Componentes Financeiros | | <u>-39.330</u> |
| Total Comp. Financeiros e Subsídios | | <u>-6.420</u> |
| Reposicionamento Tarifário [(2) - (3)] / (1)] | (4) | -5,91% |
| Componentes Financeiros e Subsídios | (5) | <u>-0,15%</u> |
| Reposicionamento Tarifário Total [(4) + (5)] | | <u>-6,06%</u> |
| Efeito Médio Percebido pelo Consumidor (*) | | <u><u>-7,92%</u></u> |

(*) Informações não revisadas

As novas tarifas entrarão em vigor a partir do dia 22 de abril de 2013 com vigência até 21 de abril de 2014.

(b) Câmara de Comercialização de Energia - CCEE

Os montantes de receitas/despesas faturados e/ou pagos pelas concessionárias que tiveram excedente/falta de energia, comercializados no âmbito da CCEE, foram informados pela mesma e referendados pela Companhia.

(c) Receita pela disponibilidade da rede elétrica

A receita com Tarifa de Uso do Sistema de Distribuição – TUSD refere-se basicamente a venda de energia para consumidores livres e cativos com a cobrança de tarifa pelo uso da rede de distribuição.

| Ref. | Período de três meses findos em | | Período acumulado de seis meses findos em | |
|---|---------------------------------|------------------|---|------------------|
| | 30/06/13 | 30/06/12 | 30/06/13 | 30/06/12 |
| Receita pela disponibilidade da rede elétrica - Consumidor livre | 33.925 | 41.848 | 77.262 | 83.558 |
| Receita pela disponibilidade da rede elétrica - Consumidor Cativo | 952.213 | 1.034.068 | 1.925.311 | 2.002.275 |
| | <u>986.138</u> | <u>1.075.916</u> | <u>2.002.573</u> | <u>2.085.833</u> |

(1) Vide comentários nota (a), acima.

COMPANHIA DE ELETRICIDADE DO ESTADO DA BAHIA
Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras intermediárias
30 de junho de 2013
(Em milhares de reais, exceto quando informado de outra forma)

(d) Outras Receitas

| | Período de três meses findos em | | Período acumulado de seis meses | |
|-------------------------------------|---------------------------------|---------------|---------------------------------|---------------|
| | 30/06/13 | 30/06/12 | 30/06/13 | 30/06/12 |
| Renda da prestação de serviços | 5.846 | 3.319 | 10.586 | 6.600 |
| Arrendamentos e aluguéis | 6.772 | 7.568 | 13.645 | 14.533 |
| Serviço taxado | 3.134 | 2.661 | 6.071 | 4.735 |
| Taxa de iluminação pública | 1.242 | 1.291 | 2.589 | 2.572 |
| Administração de faturas de fraudes | 282 | (459) | 361 | 609 |
| Comissão serviços de terceiros | 974 | 1.009 | 1.951 | 2.050 |
| Ressarcimento Energia | 41.173 | - | 50.270 | - |
| | <u>59.423</u> | <u>15.389</u> | <u>85.473</u> | <u>31.099</u> |

(e) Deduções da Receita Bruta

| | Período de três meses findos em | | Período acumulado de seis meses findos | |
|--|---------------------------------|------------------|--|--------------------|
| | 30/06/13 | 30/06/12 | 30/06/13 | 30/06/12 |
| IMPOSTOS: | | | | |
| ICMS | (273.806) | (329.081) | (594.196) | (656.997) |
| PIS | (29.207) | (28.594) | (53.237) | (55.813) |
| COFINS | (134.215) | (131.850) | (245.012) | (257.172) |
| ISS | (1.075) | (1.501) | (2.169) | (3.053) |
| ENCARGOS SETORIAIS: | | | | |
| Quota para reserva global de reversão - RGR | - | (19.634) | (5.378) | (37.049) |
| Conta de desenvolvimento energético - CDE | (2.631) | (9.487) | (5.263) | (18.973) |
| Subvenção – conta consumo de combustível – CCC | - | (33.736) | (8.740) | (82.499) |
| Programa de Eficientização Energética - PEE | (4.301) | (5.422) | (9.373) | (10.437) |
| Fundo Nacional de Desenvolvimento Científico e Tecnológico - FNDCT | (2.376) | (2.167) | (4.405) | (4.169) |
| Empresa de Pesquisa Energética - EPE | (1.187) | (1.083) | (2.201) | (2.085) |
| Pesquisa e desenvolvimento - P&D | (2.376) | (2.166) | (4.405) | (4.169) |
| Encargos do Consumidor - PROINFRA | (1.923) | (759) | (3.847) | (1.520) |
| Encargos do Consumidor - Tesouro Nacional | (243) | (3.250) | (241) | (6.255) |
| Total | <u>(453.340)</u> | <u>(568.730)</u> | <u>(938.467)</u> | <u>(1.140.191)</u> |

26. CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS DO SERVIÇO

Os custos e as despesas operacionais têm a seguinte composição por natureza de gasto:

| | Período acumulado de seis meses findos em | | | |
|---|---|---------------------|-----------------------------------|-------------------------------|
| | 30/06/13 | | | 30/06/2012 (reapresentado) |
| | Custos dos serviços | Despesas com vendas | Despesas gerais e administrativas | Total |
| Pessoal | (50.056) | (33.078) | (44.078) | (127.212) |
| Administradores | - | - | (1.451) | (1.451) |
| Entidade de previdência privada | (2.380) | (891) | (1.574) | (4.845) |
| Material | (7.498) | (721) | (607) | (8.826) |
| Serviços de terceiros | (92.724) | (92.865) | (43.522) | (229.111) |
| Taxa de fiscalização serviço energia elétrica-TFSEE | (4.713) | - | - | (4.713) |
| Energia elétrica comprada para revenda | (1.007.336) | - | - | (1.007.336) |
| Encargos de uso de rede | (62.716) | - | - | (62.716) |
| Amortização | (114.858) | (22.769) | (3.700) | (141.327) |
| Arrendamentos e aluguéis | (465) | (87) | (1.924) | (2.476) |
| Tributos | (216) | (1.775) | (1.231) | (3.222) |
| Provisões líquidas - PCLD | - | (18.427) | - | (18.427) |
| Perdas conta a receber/consumidores | - | (18.139) | - | (18.139) |
| Provisões líquidas - Contingências | - | - | 1.506 | 1.506 |
| Custo de construção da infraestrutura da concessão | (523.961) | - | - | (523.961) |
| Perda Cancelamento de Obras / Outros | - | - | (263) | (263) |
| Outros | (2.645) | (1.852) | (18.887) | (23.384) |
| Total custos / despesas | <u>(1.869.568)</u> | <u>(190.604)</u> | <u>(115.731)</u> | <u>(2.175.903)</u> |
| | | | | <u>(2.215.610)</u> |

COMPANHIA DE ELETRICIDADE DO ESTADO DA BAHIA
 Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras intermediárias
 30 de junho de 2013
 (Em milhares de reais, exceto quando informado de outra forma)

| Custo / Despesas | Período de três meses findos em | | | | |
|---|------------------------------------|---------------------|-----------------------------------|--------------------|-----------------------|
| | 30/06/13 | | | | 30/06/2012 |
| | Custos de bens e serviços vendidos | Despesas com vendas | Despesas gerais e administrativas | Total | Total (reapresentado) |
| Pessoal | (30.961) | (19.157) | (15.811) | (65.929) | (49.987) |
| Administradores | - | - | (720) | (720) | (704) |
| Entidade de previdência privada | (1.222) | (395) | (783) | (2.400) | (248) |
| Material | (3.930) | (378) | (334) | (4.642) | (2.271) |
| Serviços de terceiros | (47.558) | (48.348) | (22.929) | (118.835) | (107.703) |
| Taxa de fiscalização serviço energia elétrica-TFSEE | (2.432) | - | - | (2.432) | (2.281) |
| Energia elétrica comprada para revenda | (474.147) | - | - | (474.147) | (548.621) |
| Encargos de uso do sistema transmissão | (30.978) | - | - | (30.978) | (66.985) |
| Depreciação e amortização | (58.022) | (10.990) | (1.802) | (70.814) | (63.256) |
| Arrendamentos e aluguéis | (300) | (66) | (983) | (1.349) | (1.210) |
| Tributos | (26) | (1) | (212) | (239) | (255) |
| Provisões líquidas - PCLD | - | (1.619) | - | (1.619) | (28.596) |
| Perdas conta a receber/consumidores | - | (16.724) | - | (16.724) | (7.531) |
| Provisões líquidas - Contingências | - | - | 1.192 | 1.192 | (296) |
| Custo de construção da infraestrutura da concessão | (219.586) | - | - | (219.586) | (236.426) |
| Perda Cancelamento de Obras / Outros | - | - | 208 | 208 | (746) |
| Outros | (1.611) | (853) | (9.222) | (11.686) | (9.013) |
| Total custos / despesas | (870.773) | (98.531) | (51.396) | (1.020.700) | (1.126.129) |

27. RECEITAS E DESPESAS FINANCEIRAS

| Receita Financeira | Período de três meses findos em | | Período acumulado de seis meses findos em | |
|---|---------------------------------|---------------|---|----------------|
| | 30/06/13 | 30/06/12 | 30/06/13 | 30/06/12 |
| Renda de aplicações financeiras | 4.966 | 3.641 | 9.331 | 9.132 |
| Juros, comissões e acréscimo moratório de energia | 20.818 | 21.714 | 42.237 | 41.786 |
| Variação monetária | 17.432 | 8.961 | 26.280 | 17.442 |
| Variação cambial | 4.875 | 137 | 34.395 | 26.596 |
| Operações swap | 87.564 | 32.252 | 104.608 | 50.140 |
| Receita Financeira da Concessão | 2.879 | (9.373) | 17.856 | (7.899) |
| Outras receitas financeiras | 4.112 | 3.545 | 7.280 | 6.841 |
| Total | 142.646 | 60.877 | 241.987 | 144.038 |

| Despesa Financeira | Período de três meses findos em | | Período acumulado de seis meses findos em | |
|-----------------------------|---------------------------------|------------------|---|------------------|
| | 30/06/13 | 30/06/12 | 30/06/13 | 30/06/12 |
| Encargos de dívida | (45.880) | (46.007) | (89.473) | (94.048) |
| Variação monetária | (25.815) | (12.948) | (43.884) | (29.103) |
| Variação cambial | (86.607) | (31.612) | (104.056) | (49.308) |
| Operações swap | (16.914) | (10.620) | (56.899) | (44.537) |
| Multas regulatórias | (5.973) | (7.817) | (17.914) | (20.213) |
| Perda acréscimos moratórios | (435) | (10.366) | (779) | (10.366) |
| Outras despesas financeiras | (2.069) | 4.757 | (4.647) | (16.852) |
| Total | (183.693) | (114.613) | (317.652) | (264.427) |

28. SALDOS E TRANSAÇÕES COM PARTES RELACIONADAS

A Companhia mantém operações comerciais com partes relacionadas pertencentes ao mesmo grupo econômico, cujos saldos e natureza das transações estão demonstrados a seguir:

COMPANHIA DE ELETRICIDADE DO ESTADO DA BAHIA
Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras intermediárias
30 de junho de 2013
(Em milhares de reais, exceto quando informado de outra forma)

| Empresas | Ref | Natureza de Operação | 30/06/13 | | | 31/12/12 | | | 30/06/12 | | |
|---|---------|-------------------------------------|----------|---------|-----------|----------|---------|-----------|----------|-----------|-----------|
| | | | Ativo | Passivo | Resultado | Ativo | Passivo | Resultado | Ativo | Passivo | Resultado |
| CELPE | b) | Uso da Rede | - | 148 | (1.761) | - | 347 | - | - | - | |
| | h) | Debêntures - Aplicação / Emissão | 1.501 | - | - | 685 | - | - | - | - | |
| | | | 1.501 | 148 | (1.761) | 685 | 347 | - | - | - | |
| COSERN | h) | Debêntures - Aplicação / Emissão | 176 | - | - | 107 | - | - | - | - | |
| | | | 176 | - | - | 107 | - | - | - | - | |
| TERMOPEERNAMBUCO | a.1) | Energia comprada | - | 13.178 | (43.626) | - | 11.676 | - | - | (40.129) | |
| | | | - | 13.178 | (43.626) | - | 11.676 | - | - | (40.129) | |
| ITAPEBI | g) | Energia fornecida | 23 | - | 122 | 31 | - | - | - | - | |
| | a.1) | Energia comprada | - | 28.989 | (166.942) | - | 27.646 | - | - | (159.134) | |
| | h) | Debêntures - Aplicação / Emissão | 2.357 | - | - | 1.076 | - | - | - | - | |
| | | | 2.380 | 28.989 | (166.820) | 1.107 | 27.646 | - | - | (159.134) | |
| NC ENERGIA | a.1) | Energia comprada | - | - | (4.453) | - | 2.104 | - | - | (5.875) | |
| | | Reembolso de despesa | - | - | - | 2 | - | - | - | - | |
| | | - | - | (4.453) | 2 | 2.104 | - | - | (5.875) | | |
| BAGUARI I | a.2) | Energia comprada | - | 372 | (1.810) | - | 400 | - | - | (1.720) | |
| | | | - | 372 | (1.810) | - | 400 | - | - | (1.720) | |
| BAHIA PCH I | b) | Uso da Rede | 61 | - | 355 | 64 | - | - | - | 372 | |
| | | | 61 | - | 355 | 64 | - | - | - | 372 | |
| RIO PCH I | a.2) | Energia comprada | - | 125 | (608) | - | 138 | - | - | (576) | |
| | | | - | 125 | (608) | - | 138 | - | - | (576) | |
| NEOENERGIA INVESTIMENTOS | | Prestação de serviço | - | - | - | - | - | - | - | (141) | |
| | | | - | - | - | - | - | - | - | (141) | |
| GOIAS SUL | a.2) | Energia comprada | - | 229 | (1.115) | - | 252 | - | - | (1.053) | |
| | | | - | 229 | (1.115) | - | 252 | - | - | (1.053) | |
| SE NARANDIBA | b) / d) | Uso da Rede | - | 380 | (1.616) | - | 382 | - | - | (1.614) | |
| | | | - | 380 | (1.616) | - | 382 | - | - | (1.614) | |
| AFLUENTE GERAÇÃO | g) | Energia fornecida | 6 | - | - | - | - | - | - | - | |
| | a.1) | Energia comprada | - | 2.053 | (11.878) | - | 1.979 | - | - | (11.514) | |
| | b) | Uso da Rede | 87 | - | 536 | 91 | - | - | - | 529 | |
| | | | 93 | 2.053 | (11.342) | 91 | 1.979 | - | - | (10.985) | |
| AFLUENTE TRANSMISSÃO | d) / g) | Energia fornecida | - | - | 40 | 8 | - | - | - | - | |
| | b) | Uso da Rede | - | 1.355 | (5.520) | - | 1.322 | - | - | (5.384) | |
| | (e) | Aluguel/Comodato | - | 2 | (11) | - | 2 | - | - | (12) | |
| | | | - | 1.357 | (5.491) | 8 | 1.324 | - | - | (5.396) | |
| ÁGUAS DA PEDRA | a.2) | Energia comprada | - | 1.574 | (7.664) | - | 1.735 | - | - | (7.236) | |
| | | | - | 1.574 | (7.664) | - | 1.735 | - | - | (7.236) | |
| MEL 2 | a.2) | Energia comprada | - | - | (346) | - | - | - | - | - | |
| | | | - | - | (346) | - | - | - | - | - | |
| CAETITÊ 2 | a.2) | Energia comprada | - | 73 | (414) | - | - | - | - | - | |
| | | | - | 73 | (414) | - | - | - | - | - | |
| CAETITÊ 3 | a.2) | Energia comprada | - | 74 | (417) | - | - | - | - | - | |
| | | | - | 74 | (417) | - | - | - | - | - | |
| Banco do Brasil S.A. | | Outros | - | 641 | (159) | - | 800 | - | - | (164) | |
| | | | - | 641 | (159) | - | 800 | - | - | (164) | |
| Fundação Coelba de Previdência Complement. - FAELBA | | Contribuição Patronal | - | - | - | - | - | - | - | (4.617) | |
| | | | - | - | - | - | - | - | - | (4.617) | |
| Neoenergia S.A. | | Prestação de serviço | - | - | - | 46 | - | - | - | - | |
| | | Dividendos | - | - | - | - | 46.694 | - | - | - | |
| | | Juros sobre capital próprio | - | 99.830 | - | - | 99.830 | - | - | - | |
| | | Adiantamento - AFAC | - | 2.402 | - | - | 2.402 | - | - | - | |
| | (e) | Aluguel/Comodato | - | 89 | (528) | - | 89 | - | - | (499) | |
| | | Outros | - | - | - | - | - | - | - | 315 | |
| | | - | 102.321 | (528) | 46 | 149.015 | - | - | (184) | | |
| Previ - Caixa de Previdência dos Funcionários do Banco do F | | Dividendos | - | - | - | - | 1.176 | - | - | - | |
| | | Juros sobre capital próprio | - | - | - | - | 2.514 | - | - | - | |
| | | | - | - | - | - | 3.690 | - | - | - | |
| Iberdrola Energia S.A | | Dividendos | - | - | - | - | 4.361 | - | - | - | |
| | | Juros sobre capital próprio | - | - | - | - | 7.925 | - | - | - | |
| | | | - | - | - | - | 12.286 | - | - | - | |
| Amara Brasil | f) | Prestação de serviço (almojarifado) | - | 358 | - | - | 416 | - | - | - | |
| | | | - | 358 | - | - | 416 | - | - | - | |
| Outros Minoritários | | Dividendos | - | 2.936 | - | - | 3.231 | - | - | - | |
| | | Juros sobre capital próprio | - | - | - | - | 1.864 | - | - | - | |
| | | | - | 2.936 | - | - | 5.095 | - | - | - | |

As principais condições relacionadas aos negócios entre partes relacionadas estão descritas a seguir:

(a) Contratos de suprimento de energia elétrica nos mercados

a.1) Contratação Bilateral (Iniciais), aprovadas pela ANEEL

Itapebi – Contratos nºs 4600010159 e 4600007239, com vigência até 01 novembro de 2016 e 15 de abril de 2017, respectivamente, corrigido anualmente pela variação do IGPM.

NC Energia – Contrato nº 4600007278, com vigência até 30 de abril de 2017, corrigido anualmente pela variação do IGPM.

Termopernambuco – Contrato nº 4600007277, com vigência até 31 de dezembro de 2023, corrigido anualmente com base na variação do IGPM.

Afluentes Geração – Contrato nº 4600009536, com vigência até 08 de agosto de 2027, corrigido anualmente pela variação do IGPM.

a.2) Contratação no Ambiente Regulado (CCEAR), através dos Leilões de Energia promovidos e regulamentados pela ANEEL.

Energética Águas da Pedra S/A - EAPSA – Contrato nº 4600020386, com vigência até 31 de dezembro de 2040, corrigido anualmente pela variação do IPCA.

Rio PCHI - Contratos nºs 4600015317 e 4600015318, com vigência até 31 de dezembro de 2038, corrigidos anualmente pela variação do IPCA.

Goiás Sul – Contratos nºs 4600017695 e 4600017700 com vigência até 31 de dezembro de 2039, corrigidos anualmente pela variação do IPCA.

Baguari - Contrato nº 4600017675 com vigência até 31 de dezembro de 2039, corrigidos anualmente pela variação do IPCA.

Mel 2 - Contrato nº 4600026047 com vigência até 31 de dezembro de 2032, corrigidos anualmente pela variação do IPCA.

Caetite 2 - Contrato nº 4600026040 com vigência até 31 de dezembro de 2032, corrigidos anualmente pela variação do IPCA.

Caetite 3 - Contrato nº 4600026041 com vigência até 31 de dezembro de 2032, corrigidos anualmente pela variação do IPCA.

(b) Contratos de Uso do Sistema de Distribuição (CUSD)

Afluentes Geração - Contrato nº 0220928845, com vigência até agosto de 2027, corrigido anualmente através do reajuste tarifário ANEEL.

Bahia PCH - Contrato nº 7003821506, corrigido anualmente através do reajuste tarifário ANEEL. com vigência até dezembro de 2029.

Celpe - Contrato de nº 4600013697, com vigência até 31 de janeiro de 2020, corrigido anualmente pela variação do IGPM.

(c) Contratos de Uso do Sistema de Transmissão (CUST)

Afluentes Transmissão - Contrato nº 4600007292, entre Afluentes, Coelba e o ONS – Operador Nacional do Sistema Elétrico, com vigência até agosto de 2027, corrigido anualmente pela variação do IGPM.

SE Narandiba - Contrato nº 4600007292, entre Afluentes, Coelba e o ONS – Operador Nacional do Sistema Elétrico, com vigência até agosto de 2027, corrigido anualmente pela variação do IGPM.

(d) Contratos de Conexão do Sistema de Transmissão (CCT)

Afluentes Transmissão - Contrato nº 4600019786 referente ao uso/conexão do sistema de transmissão da Afluentes, com vigência até agosto de 2027, corrigido anualmente pela variação do IGPM.

SE Narandiba - Contrato nº 4600022506 referente ao uso/conexão do sistema de transmissão da Afluentes, com vigência até agosto de 2027, corrigido anualmente pela variação do IGPM.

(e) Contratos de locação de imóveis

Neoenergia S/A - Contrato nº 4600020482 referente à locação de imóvel não residencial, vigência até 30 de junho de 2014, corrigidos anualmente pela variação do IGPM.

Afluentes Transmissão - Contrato nº 4600024323 referente à locação de imóveis na SE Tomba e SE Brumado, respectivamente, ambos com vigência até 31 de dezembro de 2014, corrigidos anualmente pela variação do IGPM.

(f) Contratos de prestação de serviços

Amara Brasil - Contrato nº. 4600022337, referente à administração e logística de almoxarifado, corrigido anualmente pela variação do IPCA, com vencimento em 15 de agosto de 2014.

(g) Contratos de energia fornecida

Itapebi – Contratos n°s 0214924269 e 0070018241 corrigido anualmente através do reajuste tarifário ANEEL.

Adicionalmente a Companhia realiza vendas de energia a partes relacionadas, presentes em sua área de concessão (consumidores cativos), com valores definidos através de tarifas reguladas pela ANEEL.

A Administração da Companhia entende que as operações comerciais realizadas com partes relacionadas estão em condições usuais de mercado.

(h) Debêntures aplicação/emissão

Regulamento BB POLO 28 Fundo de Investimento Renda Fixa com longo prazo de crédito privado.

(i) Remuneração da administração

A remuneração total dos administradores da Companhia para o trimestre findo em 30 de junho de 2013 é de R\$ 1.392 (R\$ 1.295 em 30 de junho de 2012). A Companhia mantém ainda benefícios usuais de mercado para rescisões de contratos de trabalho.

29. GESTÃO DE RISCO FINANCEIRO

Em atendimento à Deliberação CVM n°. 604, de 19 de novembro de 2009, que aprovou os Pronunciamentos Técnicos CPC 38, 39 e 40, a Companhia efetuou uma avaliação de seus instrumentos financeiros, inclusive os derivativos.

Considerações gerais e políticas

A administração dos riscos financeiros da Companhia segue o proposto na Política Financeira do Grupo que foi aprovada pelo Conselho de Administração da holding. Dentre os objetivos dispostos na Política estão: proteção de 100% da dívida em moeda estrangeira, o financiamento dos investimentos da Companhia com Bancos de Fomento, alongamento de prazos, desconcentração de vencimentos e diversificação de instrumentos financeiros. Além dessa Política a empresa monitora seus riscos através de uma gestão de controles internos que tem como objetivo o monitoramento contínuo das operações contratadas, proporcionando maior controle das operações realizadas pelas empresas do grupo.

Ainda de acordo com a Política Financeira, a utilização de derivativos tem como propósito único e específico de proteção com relação a eventuais exposições de moedas ou taxas de juros.

Com relação às aplicações financeiras, a Companhia segue a Política de Crédito do Grupo que estabelece limites e critérios para avaliação e controle do risco de crédito ao qual a empresa pode estar exposta. De acordo com essa política, a seleção das instituições financeiras considera a reputação das instituições no mercado e as operações são realizadas ou mantidas apenas com emissores que possuem rating considerado estável ou muito estável.

Gestão do Capital Social

A Companhia promove a gestão de seu capital através de políticas que estabelecem diretrizes qualitativas aliadas a parâmetros quantitativos que visam a monitorar seu efetivo cumprimento.

A gestão do capital consiste em estabelecer níveis de alavancagem que maximizam valor para a empresa, considerando o benefício fiscal da dívida, o custo de endividamento e todos os diversos aspectos envolvidos na definição da estrutura ótima de capital.

Não houve alterações dos objetivos, políticas ou processos durante os exercícios findos em 30 de junho de 2013 e 31 de dezembro de 2012.

Em 30 de junho de 2013, os principais instrumentos financeiros estão descritos a seguir:

- Caixa e equivalentes de caixa – valores classificados como mantido para negociação e registrados nos balanços patrimoniais com variações no resultado.
- Títulos e valores mobiliários – (a) Ativos financeiros destinados para garantias de empréstimos, financiamentos e leilões de energia são classificados como mantidos até o vencimento e registrados contabilmente pelo custo amortizado; e (b) Títulos e valores mobiliários aplicados em fundos exclusivos compostos por papéis com vencimentos no logo prazo, sendo registrados, a valor justo por meio do resultado, e classificados como destinados para negociação imediata.
- Contas a receber de clientes e outros – decorrem diretamente das operações da Companhia, são classificados como empréstimos e recebíveis, e estão registrados pelos seus valores originais, sujeitos a provisão para perdas e ajuste a valor presente, quando aplicável.
- Fornecedores – decorrem diretamente das operações da Companhia e são classificados como passivos financeiros não mensurados ao valor justo.
- Empréstimos, financiamentos e debêntures

O principal propósito desse instrumento financeiro é gerar recursos para financiar os programas de expansão da Companhia e eventualmente gerenciar as necessidades de seus fluxos de caixa no curto prazo.

- ✓ Empréstimo em moeda nacional Banco do Brasil (NCC) R\$ 100.000 - é considerado como item objeto de hedge, e está contabilizado pelo seu valor justo.
- ✓ Demais empréstimos e financiamentos em moeda nacional – são classificados como passivos financeiros não mensurados ao valor justo, e estão contabilizados pelos seus valores contratuais, e atualizados pela taxa efetiva de juros da operação. Os valores justos destes empréstimos são equivalentes aos seus valores contábeis. Trata-se de instrumentos financeiros com características oriundas de fontes de financiamento específicas para financiamento de investimentos em distribuição de energia, com custos subsidiados, atrelados à TJLP – Taxa de Juros do Longo Prazo ou com taxas prefixadas, e do capital de giro da Companhia, com custos atrelados à CDI – Certificado de Depósito Interbancário.
- ✓ Debêntures em moeda nacional – são classificados como passivos financeiros não mensurados ao valor justo, e estão contabilizados pelos seus valores contratuais, e atualizados pela taxa efetiva de juros da operação. Para fins de divulgação, as debêntures tiveram seus valores justos calculados com base em taxas de mercado secundário da própria dívida ou dívida equivalente, divulgadas pela ANBIMA, sendo utilizadas como projeção dos seus indicadores as curvas da BM&F em vigor na data do balanço.
- ✓ Empréstimos e financiamentos em moeda estrangeira e debêntures em moeda nacional indexada a variação cambial são considerados como itens objeto de hedge, e estão contabilizados pelos seus valores justos.
- Instrumentos Financeiros Derivativos:
 - ✓ Operação com derivativo para proteção contra variações cambiais – têm por objetivo a proteção contra variações cambiais nas captações realizadas em moeda estrangeira e em moeda nacional indexada a variação cambial sem nenhum caráter especulativo.
 - ✓ Operação com derivativo para troca de taxa de juros – consiste na troca do resultado financeiro apurado pela aplicação de taxa prefixada, equivalente aos juros de um empréstimo, pelo resultado financeiro apurado pela aplicação, sobre o mesmo valor, de percentual da taxa DI, sem nenhum caráter especulativo.

Inicialmente, os derivativos são reconhecidos pelo valor justo na data em que um contrato de derivativos é celebrado e são, subsequentemente, recalculados ao seu valor justo, com as variações do valor justo lançadas contra o resultado, exceto quando o derivativo for designado como um instrumento de hedge accounting. Embora a Companhia faça uso de derivativos com o objetivo de proteção, ela não aplica a chamada contabilização de hedge (hedge accounting).

COMPANHIA DE ELETRICIDADE DO ESTADO DA BAHIA
 Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras intermediárias
 30 de junho de 2013
 (Em milhares de reais, exceto quando informado de outra forma)

A Companhia não possui outros instrumentos financeiros derivativos, reconhecidos ou não como ativo ou passivo no balanço patrimonial, tais como contratos futuros ou opções (compromissos de compra ou venda de moeda estrangeira, índices ou ações), contratos a termo ou qualquer outro derivativo, inclusive aqueles denominados "exóticos".

O quadro a seguir apresenta os valores dos instrumentos financeiros da Companhia em 30 de junho de 2013 e 31 de dezembro de 2012 e o nível de mensuração do valor justo por meio do resultado, de acordo com a CPC 40:

| | Nível de Hierarquia | Ativos (Passivos) | | | |
|---|---------------------|-------------------|-------------|-------------|-------------|
| | | 30/06/13 | | 31/12/12 | |
| | | Contábil | Mercado | Contábil | Mercado |
| Ativo | | | | | |
| Caixa e equivalentes de caixa | | 249.933 | 249.933 | 252.479 | 252.479 |
| Títulos e valores mobiliários | | 52.526 | 52.526 | 76.895 | 76.895 |
| Contas a receber de clientes e outros | | 814.353 | 814.353 | 1.121.027 | 1.121.027 |
| Passivo | | | | | |
| Fornecedores | | (476.073) | (476.073) | (532.097) | (532.097) |
| Empréstimos em moeda nacional Banco do Brasil (NCC) | Nível 2 | (146.500) | (146.500) | (143.691) | (143.691) |
| Demais empréstimos e financiamentos em moeda nacional | | (1.979.958) | (1.979.958) | (1.979.287) | (1.979.287) |
| Debêntures em moeda nacional | Nível 1 | (118.557) | (118.257) | (241.219) | (240.800) |
| Empréstimos, financ e debêntures em moeda estrangeira | Nível 2 | (888.801) | (888.801) | (820.453) | (820.453) |
| Instrumentos financeiros derivativos | Nível 2 | 84.718 | 84.718 | (2.543) | (2.543) |

CPC 40 Níveis de hierarquia do valor justo:

- Nível 1 – Mercado Ativo: Preço cotado (sem ajustes) em mercado;
- Nível 2 – Sem Mercado Ativo: outros dados além dos cotados em mercado (Nível 1) que podem precificar as obrigações e direitos, direta (como preços) ou indiretamente (derivados dos preços); e
- Nível 3 – Sem Mercado Ativo: dados para precificação não presente em mercado.

A Companhia possui instrumentos derivativos com objetivo de proteção econômica e financeira contra a variação cambial, utilizando swap dólar para CDI, IGP-M e troca de taxa de juros, utilizando swap de taxa prefixada para CDI, conforme descrito a seguir:

- ✓ Operação de “hedge” para a totalidade do endividamento com exposição cambial, de forma que os ganhos e perdas dessas operações decorrentes da variação cambial sejam compensados pelos ganhos e perdas equivalentes das dívidas em moeda estrangeira.
- ✓ Operação de “hedge” para o empréstimo em moeda nacional Banco do Brasil (NCC) R\$ 100.000, de forma que o resultado financeiro apurado pela aplicação de taxa prefixada seja trocado pelo resultado financeiro apurado pela aplicação, sobre o mesmo valor, de 99,5% da taxa DI.

COMPANHIA DE ELETRICIDADE DO ESTADO DA BAHIA
 Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras intermediárias
 30 de junho de 2013
 (Em milhares de reais, exceto quando informado de outra forma)

A política da Companhia não permite a contratação de derivativos exóticos, bem como a utilização de instrumentos financeiros derivativos com propósitos especulativos.

Os contratos de derivativos, considerados instrumentos de hedge, vigentes em 30 de junho de 2013 e 31 de dezembro 2012 são como segue:

| Descrição | Contraparte | Data dos Contratos | Data de Vencimento | Posição | Valores de Referência | | | | Valor Justo | | Efeito acumulado 30/06/13 Valor a receber/recebido - a pagar/pago |
|----------------------------|-------------------------------|--|----------------------------|---|-----------------------|-------------|-------------|-------------|---------------|----------------|---|
| | | | | | Moeda Estrangeira | | Moeda Local | | 30/06/13 | 31/12/12 | |
| | | | | | 30/06/13 | 31/12/12 | 30/06/13 | 31/12/12 | | | |
| Contratos de swaps: | | | | | | | | | | | |
| Swap | | | | | | | | | | | |
| Ativa | Bancos Santander e Citibank | 11/07/06 / 15/06/09 / 22/06/10 / 26/08/10 / | 26/06/2013 / 26/06/2015 | USD 6M LIBOR + 1% a.a. / USD 6M LIBOR + 1,875 % a.a. 106,75% / 107,25% / 101,61% / 101,72% / 103,27% / 100,40% e | USD 150.000 | USD 150.000 | R\$ 284.912 | R\$ 282.704 | 337.194 | 310.422 | |
| Passiva | Merrill Lynch e BNP Paribas | | | | | | | | 285.083 | 282.933 | |
| | | | | | | | | | 52.111 | 27.489 | 20.660 |
| Swap | | | | | | | | | | | |
| Ativa | Banco Votorantim | 30/07/04 | 27/01/14 | USD + 13,4853% a.a. IGPM + 13,95% a.a | USD 1.444 | USD 2.979 | R\$ 4.363 | R\$ 9.003 | 6.911 | 12.599 | |
| Passiva | | | | | | | | | 22.820 | 43.319 | |
| | | | | | | | | | (15.909) | (30.720) | (1.181) |
| Swap | | | | | | | | | | | |
| Ativa | Banco de Tokyo | 03/12/12 | 14/06/18 | 114,29% * (Libor 3M+0,80% a.a) CDI + 0,60% a.a. | USD 50.000 | USD 50.000 | R\$ 104.005 | R\$ 104.005 | 106.913 | 96.988 | |
| Passiva | | | | | | | | | 104.337 | 104.305 | |
| | | | | | | | | | 2.576 | (7.317) | 6.729 |
| Swap | | | | | | | | | | | |
| Ativa | Bank of America Merrill Lynch | 13/11/12 / 16/11/12 / | 14/06/18 | 117,65% * (Libor 3M+1,70% a.a) | USD 200.000 | USD 200.000 | R\$ 415.500 | R\$ 415.500 | 449.597 | 409.944 | |
| Passiva | | 19/11/12 | | CDI + 0,552% a.a. / CDI + 0,60% a.a. / CDI + 0,61% a.a. | | | | | 416.826 | 416.696 | |
| | | | | | | | | | 32.771 | (6.752) | 29.176 |
| Swap | | | | | | | | | | | |
| Ativa | Banco do Brasil | 06/05/2010 | 14/04/2014 | 12,16% a.a. | | | R\$ 100.000 | R\$ 100.000 | 146.503 | 143.693 | |
| Passiva | | | | 99,5 % do CDI | | | | | 133.334 | 128.936 | |
| | | | | | | | | | 13.169 | 14.757 | (1.589) |
| Total | | | | | | | | | 84.718 | (2.543) | 53.795 |

Os derivativos e respectivos itens objeto de proteção foram ajustados ao valor justo. A valorização ou a desvalorização do valor justo do instrumento destinado à proteção foram registradas em contrapartida da conta de receita ou despesa financeira, no resultado do exercício.

Fatores de Risco

- Riscos financeiros
 - ✓ Risco de variação cambial

Esse risco decorre da possibilidade da perda por conta de elevação nas taxas de câmbio, que aumentem os saldos de passivo de empréstimos e financiamentos em moeda estrangeira e das debêntures em moeda nacional indexada a variação cambial captadas no mercado. A Companhia, visando assegurar que oscilações significativas nas cotações das moedas a que está sujeito seu passivo com exposição cambial não afetem seu resultado e fluxo de caixa, possui em 31 de dezembro de 2012, operações de “hedge” cambial, representando 100% do endividamento com exposição cambial.

Para os seis meses findos em 30 de junho de 2013, a Companhia apurou um resultado positivo nas operações de “hedge” cambial no montante de R\$ 53.795.

A tabela abaixo demonstra a análise de sensibilidade do risco da variação da taxa de câmbio do dólar no resultado da Companhia, mantendo-se todas as outras variáveis constantes.

COMPANHIA DE ELETRICIDADE DO ESTADO DA BAHIA
Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras intermediárias
30 de junho de 2013
(Em milhares de reais, exceto quando informado de outra forma)

Para a análise de sensibilidade dos instrumentos financeiros derivativos a Administração da Sociedade entende que há necessidade de considerar os passivos com exposição à flutuação das taxas de câmbio e seus respectivos instrumentos derivativos registrados no balanço patrimonial.

Como 100% das dívidas em moeda estrangeira estão protegidas por swaps, o risco de variação cambial é irrelevante, conforme demonstrado no quadro a seguir:

| Operação | Risco | Cenário Provável | Cenário (II) | Cenário (III) |
|---------------------------|----------------|------------------|--------------|---------------|
| Dívida em Dólar | | (75.263) | (94.079) | (112.894) |
| Swap Ponta Ativa em Dólar | Queda do Dólar | 75.286 | 94.108 | 112.930 |
| Exposição Líquida | | 24 | 29 | 35 |

Para o cálculo dos valores nos cenários acima, foram projetados os encargos e rendimentos para o trimestre seguinte, considerando no cenário provável a projeção de taxa de câmbio divulgada pela BM&FBOVESPA para o período. No cenário II esta projeção foi majorada em 25% e no cenário III a curva foi majorada em 50% em relação ao cenário provável.

Os derivativos para proteção contra a variação cambial são mensurados pelo valor justo e seus ajustes são reconhecidos no resultado financeiro da Companhia.

✓ Risco de taxas de juros

Este risco é oriundo da possibilidade da Companhia vir a incorrer em perdas por conta de flutuações nas taxas de juros ou outros indexadores de dívida, que aumentem as despesas financeiras relativas a empréstimos e financiamentos captados no mercado. A Companhia, com o objetivo de acompanhar a taxa de juros do mercado refletida no CDI e reduzir sua exposição a taxas prefixadas, possui derivativo e utiliza swap de taxa prefixada para CDI. Ainda assim, a Companhia monitora continuamente as taxas de juros de mercado com o objetivo de avaliar a eventual necessidade de contratação de proteção contra o risco de volatilidade dessas taxas.

A Companhia possuía, em 30 de junho de 2013, aplicações financeiras atreladas ao CDI, bem como contratos de empréstimos e financiamentos atrelados ao CDI e à TJLP. Além desses contratos, como mencionado no item “Risco de variação cambial”, a empresa possuía swaps para cobertura das dívidas em moeda estrangeira e em moeda nacional indexada a variação cambial, trocando a exposição à variação do Dólar pela exposição à variação do CDI e IGP-M. Desta forma, o risco da Companhia referente a essas operações passa a ser a exposição à variação do CDI e IGP-M.

COMPANHIA DE ELETRICIDADE DO ESTADO DA BAHIA
 Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras intermediárias
 30 de junho de 2013
 (Em milhares de reais, exceto quando informado de outra forma)

A Companhia possui contratos corrigidos por taxas pré-fixadas no montante de R\$ 1.020.147 registrados pelo valor contábil. Alterações nas taxas de juros não influenciam o resultado decorrente desses contratos, por este motivo não foram considerados na análise de sensibilidade.

A análise de sensibilidade demonstra os impactos no resultado da Companhia de uma possível mudança nas taxas de juros, mantendo-se todas as outras variáveis constantes.

A tabela abaixo demonstra a perda (ganho) que poderá ser reconhecida no resultado da Companhia no exercício seguinte, caso ocorra um dos cenários apresentados abaixo.

| Operação | Risco | Cenário Provável | Cenário (II) | Cenário (III) |
|---|--------------|------------------|--------------|---------------|
| ATIVOS FINANCEIROS | | | | |
| Aplicações financeiras em CDI | Queda do CDI | 7.996 | 5.997 | 3.998 |
| PASSIVOS FINANCEIROS | | | | |
| Empréstimos, Financiamentos e Debêntures | | | | |
| Dívidas em CDI | Alta do CDI | (14.509) | (18.137) | (21.764) |
| Dívida em TJLP | Alta da TJLP | (17.007) | (21.258) | (25.510) |
| Swap Ponta Passiva em CDI | Alta do CDI | (32.242) | (40.303) | (48.364) |
| Swap Ponta Passiva em IGPM | Alta do IGPM | (398) | (498) | (597) |

Para o cálculo dos valores nos cenários acima, foram projetados os encargos e rendimentos para o trimestre seguinte. Para os encargos de dívida foi considerada, no cenário provável, a projeção de taxa de juros divulgada pela BM&FBOVESPA para o período. No cenário II esta projeção foi majorada em 25% e no cenário III a curva foi majorada em 50% em relação ao cenário provável.

Para os rendimentos das aplicações financeiras, foi considerada a projeção do CDI da BM&FBOVESPA para o período no cenário provável, uma redução de 25% no CDI projetado para o cenário II e uma redução de 50% para o cenário III.

✓ Risco de liquidez

O risco de liquidez é caracterizado pela possibilidade da Companhia não honrar com seus compromissos no vencimento. Este risco é controlado, através de um planejamento criterioso dos recursos necessários às atividades operacionais e à execução do plano de investimentos, bem como das fontes para obtenção desses recursos. O permanente monitoramento do fluxo de caixa da empresa, através de projeções de curto e longo prazo, permite a identificação de eventuais necessidades de captação de recursos, com a antecedência necessária para a estruturação e escolha das melhores fontes.

COMPANHIA DE ELETRICIDADE DO ESTADO DA BAHIA
 Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras intermediárias
 30 de junho de 2013
 (Em milhares de reais, exceto quando informado de outra forma)

A Política Financeira adotada pela Companhia busca constantemente a mitigação do risco de liquidez, tendo como principais pontos o alongamento de prazos dos empréstimos e financiamentos, desconcentração de vencimentos, diversificação de instrumentos financeiros e o hedge da dívida em moeda estrangeira.

Havendo sobras de caixa são realizadas aplicações financeiras para os recursos excedentes com base na Política de Crédito do Grupo Neoenergia, com o objetivo de preservar a liquidez e mitigar o risco de crédito (atribuído ao rating das instituições financeiras). As aplicações da Companhia são concentradas em fundos exclusivos para as empresas do Grupo Neoenergia, e têm como diretriz alocar ao máximo os recursos em ativos com liquidez diária.

Em 30 de junho de 2013 a Companhia mantinha um total de aplicações no curto prazo de R\$ 218.438 sendo R\$ 216.506 em fundos exclusivos e R\$ 1.932 em outros ativos.

A tabela abaixo demonstra o valor contábil dos fluxos de obrigações da Companhia, com empréstimos, financiamentos, debêntures e fornecedores, por faixa de vencimento, correspondente ao período remanescente no balanço patrimonial até a data contratual do vencimento.

| | 31/12/2012 | | | |
|------------------------------|----------------|----------------------|-------------------------|---------------------|
| | Menos de 1 ano | Entre um e dois anos | Entre dois e cinco anos | Acima de cinco anos |
| Circulante | | | | |
| Fornecedores | | | | |
| Empréstimos e Financiamentos | 575.624 | - | - | - |
| Debêntures | 86.143 | - | - | - |
| Instrumentos Derivativos | (661.767) | - | - | - |
| Instrumentos Derivativos | - | | - | - |
| Não Circulante | | | | |
| Fornecedores | - | | | |
| Empréstimos e Financiamentos | - | 252.278 | 1.861.451 | 318.996 |
| Debêntures | - | 39.325 | - | - |
| Instrumentos Derivativos | - | (15.809) | (52.000) | (48.928) |

- Riscos operacionais

- ✓ Risco de crédito

O risco surge da possibilidade da Companhia vir a incorrer em perdas resultantes da dificuldade de recebimento de valores faturados a seus consumidores, concessionárias e permissionárias. Para reduzir esse tipo de risco e para auxiliar no gerenciamento do risco de inadimplência, a Companhia monitora as contas a receber de consumidores realizando diversas ações de cobrança, incluindo a interrupção do fornecimento, caso o consumidor deixe de realizar seus pagamentos. No caso de consumidores o risco de crédito é baixo devido à grande pulverização da carteira.

✓ Risco de vencimento antecipado

A Companhia possui contratos de empréstimos, financiamentos e debêntures com cláusulas restritivas que, em geral, requerem a manutenção de índices econômico-financeiros em determinados níveis (“covenants” financeiros). O descumprimento dessas restrições pode implicar em vencimento antecipado da dívida (vide nota explicativas nº. 15).

✓ Risco quanto à escassez de energia

O Sistema Elétrico Brasileiro é abastecido predominantemente pela geração hidrelétrica. Um período prolongado de escassez de chuva, durante a estação úmida, reduzirá o volume de água nos reservatórios dessas usinas, trazendo como consequência o aumento no custo da aquisição de energia no mercado de curto prazo e na elevação dos valores de Encargos de Sistema em decorrência do despacho das usinas termelétricas. Numa situação extrema poderá ser adotado um programa de racionamento, que implicaria em redução de receita. No entanto, considerando os níveis atuais dos reservatórios e as últimas simulações efetuadas, o Operador Nacional de Sistema Elétrico – ONS não prevê para os próximos anos um novo programa de racionamento.

COMPANHIA DE ELETRICIDADE DO ESTADO DA BAHIA
COMENTÁRIO DE DESEMPENHO
Em 30 de Junho de 2013 e 2012

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando especificado de outra forma)

1. ÁREA DE CONCESSÃO

A Companhia de Eletricidade do Estado da Bahia – COELBA, é concessionária de serviço público de energia elétrica, destinada a explorar os sistemas de sub-transmissão, distribuição e comercialização de energia elétrica, com atuação no Estado da Bahia, que atende a uma população estimada de 14 milhões de habitantes em 415 dos 417 municípios do Estado da Bahia.

A área de concessão da Companhia abrange aproximadamente 563 mil Km² e fornece diretamente cerca de 74,0% da energia elétrica no Estado da Bahia, sendo o restante fornecido pela Companhia Hidroelétrica do São Francisco – CHESF.

2. EVOLUÇÃO DO NEGÓCIO

2.1 MERCADO DE ENERGIA ELÉTRICA

2.1.1 EVOLUÇÃO DO NÚMERO DE CONSUMIDORES ATIVOS

| Descrição | Evolução do número de clientes ativos | | | | | |
|--------------------|---------------------------------------|------------|-------------------|------------|---------------------|--------|
| | | | Variação Vertical | | Variação Horizontal | |
| | 30/06/2013 | 30/06/2012 | 30/06/2013 | 30/06/2012 | 30/06/2013 | |
| Residencial | 4.658.552 | 4.506.375 | 88,14% | 88,09% | 152.177 | 3,38% |
| Industrial | 19.821 | 20.189 | 0,38% | 0,39% | -368 | -1,82% |
| Comercial | 325.787 | 314.315 | 6,16% | 6,14% | 11.472 | 3,65% |
| Rural | 207.590 | 201.891 | 3,93% | 3,95% | 5.699 | 2,82% |
| Poder Público | 46.589 | 47.035 | 0,88% | 0,92% | -446 | -0,95% |
| Iluminação Pública | 16.384 | 16.180 | 0,31% | 0,32% | 204 | 1,26% |
| Serviço Público | 10.068 | 9.368 | 0,19% | 0,18% | 700 | 7,47% |
| Subtotal | 5.284.791 | 5.115.353 | 99,99% | 99,99% | 169.438 | 3,31% |
| Consumo Próprio | 424 | 385 | 0,01% | 0,01% | 39 | 10,13% |
| Suprimento | 1 | 1 | 0,00% | 0,00% | 0 | 0,00% |
| Total | 5.285.216 | 5.115.739 | 100,00% | 100,00% | 169.477 | 3,31% |

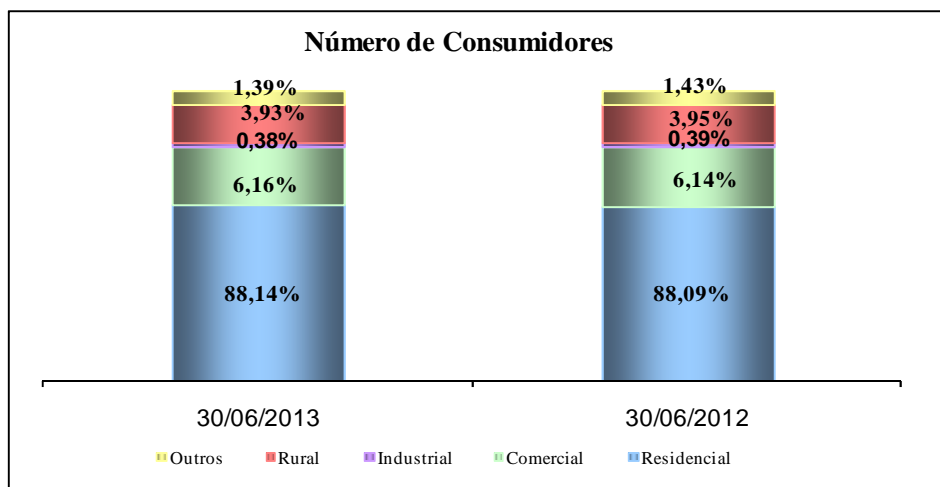
A Companhia encerrou o segundo trimestre de 2013 com um número total de 5.285.216 consumidores, o que representa um crescimento de 3,31% em relação ao mesmo período de 2012. Esse crescimento representa um incremento de 169.477 novas unidades consumidoras na base comercial da Companhia.

O acréscimo observado entre os períodos analisados está concentrado na classe residencial (convencional e baixa renda, conjuntamente), com mais 152.177 novos consumidores. Essa evolução representa, em essência, o crescimento vegetativo do mercado regulado da Coelba, reflexo dos investimentos para conexão de novos clientes à rede da Companhia, em especial pelos investimentos realizados através do Programa Luz para Todos (LPT).

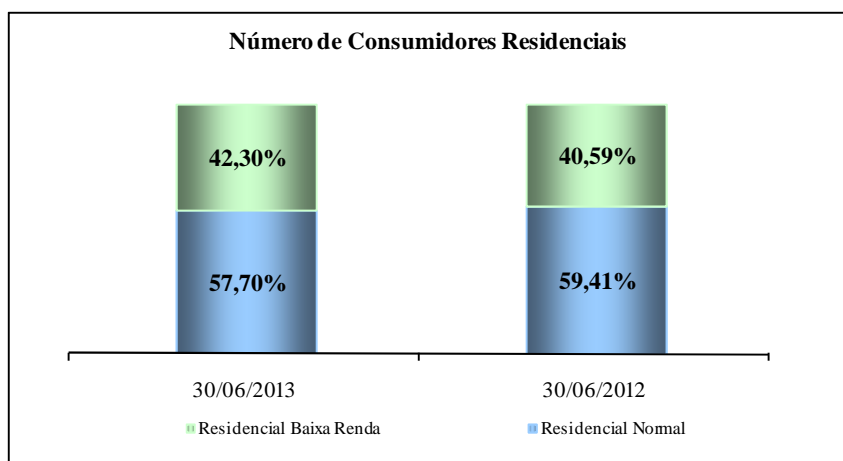
A classe industrial apresentou um decréscimo de -1,82% no número de consumidores ativos devido à migração de clientes do mercado industrial regulado para o livre e baixas contratuais.

O número de consumidores residenciais em junho de 2013 representa 88,14% do total de clientes/contratos ativos, e destes 42,30% são consumidores enquadrados como residencial baixa renda, em conformidade com a Lei nº. 12.212/2010, regulamentada pela Resolução ANEEL nº. 414/2010. Em junho de 2012 esse número era de 40,59%, esse pequeno aumento deve-se ao enquadramento dos clientes nos novos critérios adotados pela ANEEL para a concessão do benefício, baseados não apenas no consumo, mas em índices de renda e adesão aos demais programas sociais do governo federal.

2.1.1.1. PARTICIPAÇÃO DE CONSUMIDORES POR CLASSE DE CONSUMO (%)



2.1.1.2. PARTICIPAÇÃO DO SEGMENTO BAIXA RENDA NA CLASSE RESIDENCIAL (%)



COMPANHIA DE ELETRICIDADE DO ESTADO DA BAHIA

COMENTÁRIO DE DESEMPENHO

Em 30 de Junho de 2013 e 2012

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando especificado de outra forma)

2.1.2 COMPORTAMENTO DO MERCADO REGULADO – VENDAS DE ENERGIA

| | Evolução das Vendas por classe em MWh (Mercado Cativo) | | | | | |
|--------------------|--|------------|---------------------|------------|---------------------|---------|
| | 2º Trim. | | Variação Vertical % | | Variação Horizontal | |
| | 30/06/2013 | 30/06/2012 | 2º Trim/13 | 2º Trim/12 | 30/06/2013 | |
| Residencial | 1.522.758 | 1.391.846 | 39,31% | 37,16% | 130.913 | 9,41% |
| Industrial | 622.841 | 706.531 | 16,08% | 18,86% | -83.690 | -11,85% |
| Comercial | 751.382 | 712.722 | 19,40% | 19,03% | 38.660 | 5,42% |
| Rural | 363.985 | 363.058 | 9,40% | 9,69% | 927 | 0,26% |
| Poder Público | 172.998 | 161.883 | 4,47% | 4,32% | 11.115 | 6,87% |
| Iluminação Pública | 222.151 | 201.663 | 5,73% | 5,38% | 20.488 | 10,16% |
| Serviço Público | 214.044 | 204.691 | 5,53% | 5,46% | 9.352 | 4,57% |
| Subtotal | 3.870.159 | 3.742.394 | 99,90% | 99,90% | 127.765 | 3,41% |
| Consumo Próprio | 3.860 | 3.627 | 0,10% | 0,10% | 233 | 6,42% |
| Total | 3.874.019 | 3.746.021 | 100,00% | 100,00% | 127.998 | 3,42% |

O volume total de energia vendida no mercado regulado da Companhia no segundo trimestre de 2013 foi de 3.874.019 MWh, representando um acréscimo de 3,42% quando comparado com o mesmo período do ano anterior.

A classe residencial apresentou um crescimento de 9,41%, atingindo um consumo de 1.522.758 MWh. Esta classe detém a maior parcela do consumo total da Coelba, com uma participação de 39,31% e tem se beneficiado de programas sociais como o Luz para Todos e políticas de “distribuição de renda” como o bolsa família, para melhorar seu desempenho no período considerado.

A classe industrial registrou um decréscimo de 11,85% tendo esse resultado refletido a migração de clientes do mercado industrial regulado para o livre fato este que vem ocorrendo em todas as distribuidoras do país, com mais vigor a partir de janeiro/12. A expectativa para o setor industrial brasileiro e baiano é de retomada gradual na produção industrial, esperando-se um retorno no ritmo de crescimento a partir do terceiro trimestre de 2013.

A classe comercial apresentou um acréscimo de 5,42% com o consumo de energia evoluindo em ritmo mais lento que o verificado no ano passado, mas acompanhando o volume de vendas do comércio varejista baiano, que apresentou uma variação no acumulado dos últimos doze meses de 6,5% até abril/13.

A classe rural apresenta seu desempenho bastante vinculado ao comportamento das variáveis climáticas, tendo registrado crescimento de 0,26% muito em função da menor utilização de equipamentos para irrigação, como consequência do retorno, embora lento, das chuvas em todo o Nordeste, atingindo a Bahia principalmente nas regiões oeste e norte, onde a participação da irrigação é relevante.

COMPANHIA DE ELETRICIDADE DO ESTADO DA BAHIA
COMENTÁRIO DE DESEMPENHO

Em 30 de Junho de 2013 e 2012

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando especificado de outra forma)

3. BALANÇO ENERGÉTICO – MWh

| LEILÃO ENERGIA EXISTENTE | % | Contratos | | Residencial | % |
|--------------------------|-------|--------------------|--|-------------|-------|
| 77.758 | 1,7% | 4.474.085 | | 1.522.758 | 39,31 |
| 2.334.420 | 52,4% | 4.456.819 | | 1.391.846 | 37,16 |
| | | | | | |
| ITAPEBI | % | Uso Distribuidoras | | Industrial | % |
| 468.031 | 10,5% | 74 | | 622.841 | 16,08 |
| 466.751 | 10,5% | 77 | | 706.531 | 18,86 |
| | | | | | |
| QUOTAS ANGRA | % | Mercado Livre | | Comercial | % |
| 167.766 | 3,7% | 504.033 | | 751.382 | 19,40 |
| - | 0,0% | 360.328 | | 712.722 | 19,03 |
| | | | | | |
| QUOTAS REPOSIÇÃO | % | Perdas Rede Básica | | Rural | % |
| 2.003.187 | 44,8% | 92.971 | | 363.985 | 9,40 |
| - | 0,0% | 95.076 | | 363.058 | 9,69 |
| | | | | | |
| TERMOPE | % | Sobras | | Outros | % |
| 141.960 | 3,2% | (142.590) | | 613.053 | 15,82 |
| 141.960 | 3,2% | (63.887) | | 571.865 | 15,27 |
| | | | | | |
| NC ENERGIA | % | | | | |
| - | 0,0% | | | | |
| 178 | 0,0% | | | | |
| | | | | | |
| AFLUENTE | % | | | | |
| 37.128 | 0,8% | | | | |
| 37.128 | 0,8% | | | | |
| | | | | | |
| PROINFA | % | | | | |
| 91.482 | 2,0% | | | | |
| 91.497 | 2,1% | | | | |
| | | | | | |
| MCSD | % | | | | |
| 10.347 | 0,2% | | | | |
| 103.540 | 2,3% | | | | |
| | | | | | |
| LEILÃO ENERGIA NOVA | % | | | | |
| 1.118.249 | 25,0% | | | | |
| 920.984 | 20,7% | | | | |
| | | | | | |
| TERMOAÇU | % | | | | |
| 358.176 | 8,0% | | | | |
| 360.360 | 8,1% | | | | |
| | | | | | |
| OUTROS | % | | | | |
| - | | | | | |
| - | | | | | |

| Mercado Próprio | % | Mercado Livre | % |
|--------------------|-------|---------------|-------|
| 3.874.019 | 77,06 | 504.033 | 10,02 |
| 3.746.022 | 78,27 | 360.328 | 7,53 |
| | | | |
| Perda Distribuição | % | | |
| 649.685 | 12,92 | | |
| 679.608 | 14,20 | | |
| | | | |
| Uso Distribuidoras | % | | |
| 74 | 0,00 | | |
| 77 | 0,00 | | |

| Injetada | Injetada |
|-----------|-----------|
| 5.027.811 | 5.027.811 |
| 4.786.035 | 4.786.035 |

A energia injetada atingiu o patamar de **5.027.811 MWh** no segundo trimestre de 2013, um crescimento de 5,05% com relação a igual período de 2012. Do total da energia injetada, 77,06% foi destinada ao consumo regulado, 10,02% para o consumo do mercado livre e 12,92% representam perdas no processo de distribuição.

O mercado livre* apresentou um aumento expressivo de 39,88% no segundo trimestre de 2013 com relação ao mesmo trimestre de 2012, com um consumo de 504.033 MWh. Tal crescimento se deve à saída de clientes do mercado regulado para o mercado livre.

No segundo trimestre de 2013, as perdas de distribuição de energia elétrica (técnicas e comerciais) apresentaram um decréscimo de 1,28 ponto percentual, em relação ao mesmo período do ano anterior.

*Mercado Livre – Consumidores com demanda ≥ 3000KW que podem comprar de qualquer fornecedor.

COMPANHIA DE ELETRICIDADE DO ESTADO DA BAHIA

COMENTÁRIO DE DESEMPENHO

Em 30 de Junho de 2013 e 2012

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando especificado de outra forma)

4. INVESTIMENTOS

| | 2º Trimestre 2013 | | Acumulado até 30/06/2013 | |
|-----------------|-----------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|
| | Investimento Total | Subvenções Realizadas | Investimento Total | Subvenções Realizadas |
| Distribuição | 229.461 | 21.294 | 534.771 | 35.149 |
| Comercialização | 3 | - | 14 | - |
| Administração | 6.417 | - | 12.092 | - |
| Total | 235.882 | 21.294 | 546.877 | 35.149 |

A Companhia vem realizando investimentos significativos tanto na área técnica quanto comercial, visando melhorar a qualidade do fornecimento de energia, atender o crescimento do mercado e garantir a satisfação de seus clientes, tendo sido investido no 2º trimestre de 2013 o montante de R\$ 235.882, sendo R\$ 21.294, equivalente a 9,03% com recursos de subvenções.

Os recursos aplicados nesse período foram direcionados ao combate às perdas de energia elétrica, reforço da rede de distribuição de energia elétrica, atendimento ao aumento da demanda, novas ligações, extensão de redes e novas conexões (principalmente o Programa Luz para Todos).

Os investimentos em administração se referem ao desenvolvimento de softwares, aquisição de hardwares, renovação da frota veicular, e melhorias das instalações físicas, de forma a tornar mais eficientes os processos internos, e proporcionar um maior conforto ao atendimento dos clientes e melhores condições de trabalho aos empregados.

O resultado dos investimentos pode ser evidenciado na evolução dos ativos do sistema elétrico da Companhia.

- Expansão e renovação em subestações e linhas de distribuição em média e alta tensa;
- Instalação de medidores;
- Melhoramento de rede de distribuição;
- Novas ligações.

4.1 PROGRAMA LUZ PARA TODOS

O Programa Luz para Todos foi instituído pelo Governo Federal em 2003 e com prazo de execução das obras até o final de 2011, posteriormente prorrogado até 2014 com a publicação do Decreto nº 7.520, de 11 de julho de 2011.

A resolução ANEEL nº 488, de 05/05/2012, estabelece as condições para revisão dos planos de universalização dos serviços de distribuição de energia elétrica na área rural para o período 2011 a 2014.

O Programa Luz para Todos tem como objetivo propiciar o atendimento em energia elétrica à parcela da população do meio rural e residencial baixa renda brasileira que ainda não tem acesso a esse serviço público. Até 2014, também serão atendidos assentamentos rurais, comunidades indígenas, quilombolas, comunidades extrativistas, escolas, postos de saúde e

COMPANHIA DE ELETRICIDADE DO ESTADO DA BAHIA

COMENTÁRIO DE DESEMPENHO

Em 30 de Junho de 2013 e 2012

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando especificado de outra forma)

poços de água comunitários, pessoas atendidas pelo Programa Territórios da Cidadania, ou pelo Plano Brasil sem Miséria.

A COELBA faz hoje a gestão do maior programa de eletrificação rural do país com investimentos superiores a R\$ 3,17 bilhões e participação financeira da Companhia, do Governo Estadual e do Governo Federal.

De janeiro de 2004, quando o programa começou, até junho de 2013, a distribuidora já realizou 506.960 ligações, encontra-se em execução 15.432 e a executar 61.458.

| | <u>30/06/2013</u> |
|---|-------------------|
| Ligações executadas até 2012 | 495.460 |
| Ligações executadas no período de Jan. a Jun. de 2013 | <u>11.500</u> |
| Total de ligações executadas | 506.960 |
| Em execução | 15.432 |
| A executar | <u>61.458</u> |
| Ligações Totais do Programa LPT | <u>583.850</u> |

5. DESEMPENHO ECONÔMICO-FINANCEIRO

5.1 RESULTADO DO TRIMESTRE

| | <u>2º Trimestre</u> | | <u>Variação</u> | |
|---|---------------------|-------------------------------------|-----------------|---------------|
| | <u>2013</u> | <u>2012</u> <u>Reapresentado</u> | <u>R\$ mil</u> | <u>%</u> |
| Receita Bruta | 1.668.437 | 1.940.698 | (272.261) | -14,03 |
| Deduções da Receita Bruta | <u>(453.340)</u> | <u>(568.730)</u> | <u>115.390</u> | <u>-20,29</u> |
| Receita Líquida | 1.215.097 | 1.371.968 | (156.871) | -11,43 |
| Custos de Bens e/ou Serviços Vendidos | <u>(870.773)</u> | <u>(1.010.263)</u> | <u>139.490</u> | <u>-13,81</u> |
| Resultado Bruto | 344.324 | 361.705 | (17.381) | -4,81 |
| Outras Despesas Operacionais | <u>(149.927)</u> | <u>(115.866)</u> | <u>(34.061)</u> | <u>29,40</u> |
| Resultado do Serviço (I) | 194.397 | 245.839 | (51.442) | -20,92 |
| Amortização / Depreciação | <u>70.814</u> | <u>63.256</u> | <u>7.558</u> | <u>11,95</u> |
| EBITDA | <u>265.211</u> | <u>309.095</u> | <u>(43.884)</u> | <u>-14,20</u> |
| Resultado Financeiro (II) | <u>(41.047)</u> | <u>(53.736)</u> | <u>12.689</u> | <u>-23,61</u> |
| Resultado Operacional (I) + (II) | 153.350 | 192.102 | (38.752) | -20,17 |
| IR e CSLL | <u>(27.077)</u> | <u>(29.571)</u> | <u>2.494</u> | <u>-8,43</u> |
| Lucro/Prejuízo antes da reversão dos JSCP | <u>126.273</u> | <u>162.532</u> | <u>(36.259)</u> | <u>-22,31</u> |
| Lucro do Período | <u>126.273</u> | <u>162.532</u> | <u>(36.259)</u> | <u>-22,31</u> |

5.1.1 RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA

A Companhia apresentou no segundo trimestre de 2013 uma Receita Bruta de R\$ 1.668.437 (R\$ 1.940.698 no segundo trimestre de 2012), representando uma redução de 14,03%, e uma Receita Líquida de R\$ 1.215.097 (R\$ 1.371.968 no segundo trimestre de 2012), representando uma redução de 11,43%.

Os fatores determinantes da variação da Receita Líquida foram:

COMPANHIA DE ELETRICIDADE DO ESTADO DA BAHIA

COMENTÁRIO DE DESEMPENHO

Em 30 de Junho de 2013 e 2012

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando especificado de outra forma)

- Redução da receita com o fornecimento de energia elétrica no montante de R\$ 209.679 (-34,21%), devido a:
 - ✓ Redução de tarifa de energia conforme Lei 12.783, de 11 de janeiro de 2013 e Resolução Homologatória nº. 1.429, de 24 de janeiro de 2013.
 - ✓ Redução de tarifa de energia conforme Resolução Homologatória nº. 1.511, de 22 de abril de 2013.

- Redução da receita de construção em R\$ 16.840 (-7,12%) devido à redução de investimentos comparados ao período anterior.

A ICPC 01 estabelece que o concessionário de energia elétrica deve registrar e mensurar a receita dos serviços que presta de acordo com os Pronunciamentos Técnicos CPC 17 – Contratos de Construção (serviços de construção ou melhoria) e CPC 30 – Receitas (serviços de operação –fornecimento de energia elétrica). A Companhia contabiliza receitas e custos relativos a serviços de construção ou melhoria da infraestrutura utilizada na prestação dos serviços de distribuição de energia elétrica. A margem de construção adotada é estabelecida como sendo igual a zero, considerando que: (i) a atividade fim da Companhia é a distribuição de energia elétrica; (ii) toda receita de construção está relacionada com a construção de infraestrutura para o alcance da sua atividade fim, ou seja, a distribuição de energia elétrica; e (iii) a Companhia terceiriza a construção da infraestrutura com partes não relacionada. Mensalmente, a totalidade das adições efetuadas ao ativo intangível em curso é transferida para o resultado, como custo de construção, após dedução dos recursos provenientes do ingresso de obrigações especiais. Dessa forma não gera nenhum efeito no EBITDA e no Lucro Líquido da Companhia.

- Crescimento de outras receitas no montante de R\$ 44.034 (+286,14%) em decorrência, principalmente, da receita com ressarcimento de energia no valor total do segundo trimestre de R\$ 41.173.
- Redução de ICMS (deduções da receita bruta) no montante de R\$ 55.275 (-16,80%), em decorrência, principalmente, da redução da receita bruta de vendas e/ou serviços.
- Não realização do encargo da quota de reserva global de - RGR em função da sua extinção através da lei nº 12.783 de 11 de janeiro de 2013 e Despacho Aneel nº 34 de 10 de janeiro de 2013.
- Não realização do encargo conta consumo de combustível – CCC em função da sua extinção através da lei nº 12.783 de 11 de janeiro de 2013 e Resolução Homologatória da Aneel nº 1429, de 24 de janeiro de 2013.

COMPANHIA DE ELETRICIDADE DO ESTADO DA BAHIA
COMENTÁRIO DE DESEMPENHO

Em 30 de Junho de 2013 e 2012

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando especificado de outra forma)

5.1.2 CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS

| | 2º Trimestre | | Variação | |
|---|--------------------|--------------------|----------------|---------------|
| | 2013 | 2012 | R\$ mil | % |
| Custos e Despesas Não-Gerenciáveis | | Reapresentado | | |
| Energia Elétrica Comprada para Revenda | (474.147) | (548.621) | 74.474 | -13,57 |
| Encargos de Uso do Sistema de Transmissão | (30.978) | (66.985) | 36.007 | -53,75 |
| Taxa de Fiscalização – TFSEE | (2.432) | (2.281) | (151) | 6,62 |
| | <u>(507.557)</u> | <u>(617.887)</u> | <u>110.330</u> | <u>-17,86</u> |
| Custos e Despesas Gerenciáveis | | | | |
| Pessoal e Administradores | (69.049) | (50.939) | (18.110) | 35,55 |
| Material | (4.642) | (2.271) | (2.371) | 104,40 |
| Serviços de terceiros | (118.835) | (107.703) | (11.132) | 10,34 |
| Depreciação e amortização | (70.814) | (63.256) | (7.558) | 11,95 |
| Provisões Líquidas - PCLD | (18.343) | (36.127) | 17.784 | -49,23 |
| Provisões Líquidas - Contingências | 1.192 | (296) | 1.488 | -502,70 |
| Custo de Construção | (219.586) | (236.426) | 16.840 | -7,12 |
| Outros | (13.066) | (11.224) | (1.842) | 16,41 |
| | <u>(513.143)</u> | <u>(508.242)</u> | <u>(4.901)</u> | <u>0,96</u> |
| Total | <u>(1.020.700)</u> | <u>(1.126.129)</u> | <u>105.429</u> | <u>-9,36</u> |

Os custos e despesas operacionais no segundo trimestre de 2013 correspondem a R\$ 1.020.700 (R\$ 1.126.129 no mesmo período de 2012), representando uma redução de R\$ 105.429 (-9,36%).

Contribuíram para esse resultado:

- Redução do custo com energia elétrica comprada para revenda no montante de R\$ 74.474 (- 13,57%), devido ao ressarcimento de energia repassados pela Eletrobrás à Concessionária de Distribuição na conta corrente vinculada ao aporte de garantias financeiras junto à Câmara de Comercialização de energia Elétrica – CCEE - com recursos Conta de Desenvolvimento Energético – CDE – nos termos do Decreto 7.945, de 7 de março de 2013, referentes ao ajuste dos valores apurados de risco hidrológico, de exposição involuntária ao montante de reposição não recontratado e de ESS – CMSE, conforme Despachos Aneel 1312/2013, 1710/2013, 1756/2013 e 2095/2013.
- Redução do custo com encargos de uso do sistema de transmissão no montante de R\$ 36.007 (- 53,75%), devido à redução da energia transportada pela rede, bem como a redução das tarifas de uso conforme Medida Provisória 579/2012 e lei nº 12.783 de 11 de janeiro de 2013.
- Crescimento da despesa com pessoal e administradores no montante de R\$ 18.110 (+35,55%), em decorrência, principalmente de transferência de ordens em curso e reajuste salarial do dissídio coletivo a partir de novembro de 2012 com impacto nas rubricas de remunerações, encargos sociais, férias, 13º salário, dentre outros.
- Crescimento da despesa com serviços de terceiros no montante de R\$ 11.132 (+10,34%), devido, principalmente a: (i) reajuste dos serviços; (ii) aumento no volume de serviços realizados com manutenção corretiva, manutenção preventiva do sistema elétrico, manutenção de linha viva e manutenção/conservação de

COMPANHIA DE ELETRICIDADE DO ESTADO DA BAHIA

COMENTÁRIO DE DESEMPENHO

Em 30 de Junho de 2013 e 2012

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando especificado de outra forma)

software; (iii) serviço de manutenção de cadastro para serviço de levantamento georeferenciado.

- Redução das provisões líquidas – PCLD no montante de R\$ 17.784, em decorrência da política de cobrança adotada com foco: na atuação da dívida de menor risco de recebimento, na redução do prazo de parcelamento e no aumento do volume das operações de cobrança. Neste contexto, as ações de cobrança que se destacaram foram: (i) A atuação sobre a Provisão para Créditos de Liquidação Duvidosa (PCLD) através das empresas de assessoria de cobrança com volume de recuperação de R\$ 35,55 milhões em 2012, representando um aumento de 21,96% em relação ao mesmo período do ano anterior; (ii) Atuação nas maiores dívidas dos clientes das classes industrial e comercial; (iii) Aumento de 19,4% nas inclusões em órgãos restritivos de proteção a crédito (SPC e Serasa) em relação ao mesmo período do ano anterior.
- Redução do custo de construção em R\$ 16.840 (-7,12%) devido a queda do volume de investimentos. Vide comentários acima na Receita de Construção.

5.1.3 RESULTADO FINANCEIRO LÍQUIDO

| | 2º Trimestre | | Variação | |
|---|-----------------|-----------------------|---------------|----------------|
| | 2013 | 2012 Reapresentado | R\$ mil | % |
| Renda de aplicações financeiras | 4.966 | 3.641 | 1.325 | 36,39 |
| Juros, comissões e acréscimo moratório | 20.818 | 21.714 | (896) | (4,13) |
| Encargos, variação cambial, monetária e swap (líquidas) | (65.345) | (59.837) | (5.508) | 9,21 |
| Outras receitas (despesas) financeiras líquidas | (1.486) | (19.254) | 17.768 | (92,28) |
| Total | (41.047) | (53.736) | 12.689 | (23,61) |

A Companhia apresentou um resultado financeiro líquido negativo de R\$ 41.047 no segundo trimestre de 2013, contra um resultado financeiro líquido negativo de R\$ 53.736 no mesmo período de 2012, representando uma variação positiva de R\$ 12.689.

Contribuíram para esse resultado:

- Aumento da receita de aplicações financeiras em R\$ 1.325, devido ao aumento do saldo medido de disponibilidades e ao decréscimo do indicador de correção das aplicações (CDI) em relação ao período anterior.
- Aumento de Encargos, variação cambial, monetária e swap (líquidas), em R\$ 5.508, justificado pelo aumento da despesa com variação monetária e cambial.
- Redução de outras receitas (despesas) financeiras líquidas em R\$ 17.768, devido à apropriação da Receita com atualização monetária do ativo Financeiro da Concessão em 2013 e a redução de despesas de perdas com acréscimos moratórios, onde no segundo trimestre de 2013 foi R\$ 435 e o segundo trimestre de 2012 foi R\$ 10.366.

COMPANHIA DE ELETRICIDADE DO ESTADO DA BAHIA

COMENTÁRIO DE DESEMPENHO

Em 30 de Junho de 2013 e 2012

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando especificado de outra forma)

5.1.4 PRINCIPAIS INDICADORES

| | Acumulado Até | | Variação % |
|--|-------------------|-------------------------------------|---------------------------------|
| | 30/06/2013 | 30/06/2012 Reapresentado | 2013/2012 |
| Indicadores Empresariais | | | |
| Indicadores Econômicos | | | |
| Receita Operacional Bruta | 3.592.057 | 3.852.705 | -6,77% |
| Receita Operacional Líquida | 2.653.590 | 2.712.514 | -2,17% |
| EBITDA | 619.014 | 613.986 | 0,82% |
| Resultado do Serviço | 477.687 | 496.904 | -3,87% |
| Resultado Financeiro sem JSCP | -75.664 | -120.389 | -37,15% |
| Lucro Líquido | 337.508 | 316.070 | 6,78% |
| Margem EBITDA (%) | 23,3% | 22,6% | 3,06% |
| Margem EBITDA (%) - Sem Rec. Construção (*) | 29,1% | 27,5% | 5,75% |
| Margem Operacional (%) | 18,0% | 18,3% | -1,73% |
| Margem Líquida (%) | 12,7% | 11,7% | 9,15% |
| Indicadores Financeiros | | | |
| | 30/06/2013 | 30/06/2012 Reapresentado | Variação % 2013/2012 |
| Ativo Total | 7.333.798 | 6.105.154 | 20,12% |
| Dívida Bruta | 3.049.099 | 2.633.503 | 15,78% |
| Patrimônio Líquido | 2.989.409 | 2.134.448 | 40,06% |
| Investimentos | 546.877 | 598.198 | -8,58% |
| Dívida Total Líquida | 2.746.640 | 2.779.598 | -1,19% |
| Dívida Total Líquida /EBITDA (*) | 2,16 | 2,27 | -5,01% |
| Dívida Total Líquida / (Dívida Total Líquida + PL) | 0,48 | 0,57 | -15,35% |
| Dívida de Curto Prazo Líquida/Dívida Total Líquida | 0,14 | 0,23 | -36,76% |
| Patrimônio Líquido/Ativo Total | 0,41 | 0,35 | 16,59% |
| Indicadores de Produtividade | | | |
| | 30/06/2013 | 30/06/2012 | 2013/2012 |
| Nº de Empregados | 2.517 | 2.501 | 0,64% |
| Nº de Consumidores | 5.285.216 | 5.115.739 | 3,31% |
| Consumidores/Empregados | 2.100 | 2.045 | 2,66% |
| Custos/Consumidores | -0,11 | -0,11 | -0,47% |
| Receita Operacional Líquida/Empregados (**) | 1.054 | 1.085 | -2,79% |

(*) EBITDA análise dos últimos 12 meses

(**) ROL sem a Receita de Construção

O número de consumidores apresentou um crescimento de 3,31%, refletindo no crescimento da relação Consumidores-Empregados. O índice ROL/Empregados está influenciando negativamente pela redução da receita líquida.

COMPANHIA DE ELETRICIDADE DO ESTADO DA BAHIA
COMENTÁRIO DE DESEMPENHO

Em 30 de Junho de 2013 e 2012

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando especificado de outra forma)

| Conciliação EBITDA (*) | 2º Trim. | | Variação % 2013/2012 | Acumulado Até | | Variação % 2013/2012 |
|---------------------------|----------------|-----------------------|-------------------------|----------------|-----------------------------|-------------------------|
| | 2013 | 2012 Reapresentado | | 30/06/2013 | 30/06/2012 Reapresentado | |
| Lucro líquido | 126.273 | 162.532 | -22,3% | 337.508 | 316.070 | 6,8% |
| Despesas financeiras | 183.693 | 114.613 | 60,3% | 317.652 | 264.427 | 20,1% |
| Receitas financeiras | -142.646 | -60.877 | 134,3% | -241.987 | -144.038 | 68,0% |
| Imposto de renda | 22.841 | 25.017 | -8,7% | 56.042 | 51.336 | 9,2% |
| Depreciação e Amortização | 70.814 | 63.256 | 11,9% | 141.327 | 117.082 | 20,7% |
| Amortização de ágio | 4.236 | 4.554 | -7,0% | 8.472 | 9.108 | -7,0% |
| EBITDA | 265.211 | 309.095 | -14,2% | 619.014 | 613.986 | 0,8% |

6. ENDIVIDAMENTO

A dívida bruta da Companhia, incluindo empréstimos, financiamentos, debêntures, derivativos e encargos, passou de R\$ 2.633.503 em 30 de junho de 2012 para R\$ 3.049.099 em 30 de junho de 2013. Este acréscimo de 15,78% ocorreu principalmente em função de novas captações e ingressos financeiros de contratos já existentes.

A dívida líquida da Coelba (dívida bruta deduzida das disponibilidades, aplicações financeiras e títulos e valores mobiliários) encerrou o segundo trimestre de 2013 com R\$ 2.746.640 (R\$ 2.779.598 em 30 de junho de 2012), 1,19% menor do que a verificada no período anterior.

O indicador financeiro Dívida total líquida/EBITDA passou de 2,27 em 30 de junho de 2012 para 2,16 em 30 de junho de 2013 devido a evolução de dívida líquida ter sido inferior ao crescimento do EBITDA no período.

A seguir é apresentado gráfico com a evolução do endividamento bruto e a respectiva segregação entre curto e longo prazo.

