

## SUMÁRIO

|  |                               |
|--|-------------------------------|
| BALANÇOS PATRIMONIAIS .....  | 2                             |
| DEMONSTRAÇÕES DE RESULTADOS.....   | 4                             |
| DEMONSTRAÇÕES DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO.....                              | 5                             |
| DEMONSTRAÇÕES DOS FLUXOS DE CAIXA .....  | 6                             |
| DEMONSTRAÇÕES DO VALOR ADICIONADO .....  | 7                             |
| <br>   |                               |
| NOTAS EXPLICATIVAS ÀS INFORMAÇÕES TRIMESTRAIS .....                                | 8                             |
| 1. CONTEXTO OPERACIONAL.....   | 8                             |
| 2. BASE DE PREPARAÇÃO .....  | 8                             |
| 3. CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA.....  | 9                             |
| 4. CONSUMIDORES E REVENDEDORES .....   | 9                             |
| 5. TRIBUTOS COMPENSÁVEIS.....  | 10                            |
| 6. IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL .....                                    | 10                            |
| 7. DEPÓSITOS VINCULADOS A LITÍGIOS.....  | 11                            |
| 8. ATIVOS FINANCEIROS - CONCESSÃO .....  | 12                            |
| 9. INTANGÍVEL .....  | 12                            |
| 10. FORNECEDORES .....   | 13                            |
| 11. IMPOSTOS, TAXAS E CONTRIBUIÇÕES E IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL ..... | 13                            |
| 12. EMPRÉSTIMOS, FINANCIAMENTOS E DEBÊNTURES.....                                  | 15                            |
| 13. ENCARGOS REGULATÓRIOS .....  | 17                            |
| 14. OBRIGAÇÕES PÓS-EMPREGO .....   | 17                            |
| 15. PROVISÕES.....   | 18                            |
| 16. PATRIMÔNIO LÍQUIDO.....  | 21                            |
| 17. RECEITA.....   | 22                            |
| 18. CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS .....   | 23                            |
| 19. RESULTADO FINANCEIRO LÍQUIDO.....  | 25                            |
| 20. TRANSAÇÕES COM PARTES RELACIONADAS .....                                       | 26                            |
| 21. INSTRUMENTOS FINANCEIROS E GESTÃO DE RISCOS .....                              | 27                            |
| 22. MENSURAÇÃO PELO VALOR JUSTO .....  | 33                            |
| 23. DEMONSTRAÇÕES DO VALOR ADICIONADO - DVA .....                                  | 34                            |
| 24. REAJUSTE TARIFÁRIO DA COMPANHIA .....  | 34                            |
| 25. EVENTOS SUBSEQUENTES .....   | 35                            |
| <br>   |                               |
| DESEMPENHO ECONÔMICO – FINANCEIRO .....  | 36                            |
| RELATÓRIO SOBRE A REVISÃO DE INFORMAÇÕES TRIMESTRAIS .....                         | Erro! Indicador não definido. |

## BALANÇOS PATRIMONIAIS

EM 30 DE SETEMBRO DE 2011 E EM 31 DE DEZEMBRO DE 2010

### ATIVO

(Em milhares de Reais)

|  | Nota | 30/09/2011        | 31/12/2010       |
|--|------|-------------------|------------------|
| <b>CIRCULANTE</b>                                  |      |                   |                  |
| Caixa e Equivalentes de Caixa                      | 3    | 951.885           | 503.409          |
| Consumidores e Revendedores                        | 4    | 1.636.967         | 1.496.609        |
| Concessionários - Transporte de Energia            |      | 250.258           | 273.948          |
| Tributos Compensáveis                              | 5    | 212.269           | 228.904          |
| Imposto de Renda e Contribuição Social a Recuperar | 6a   | 303.767           | 245.258          |
| Fundos Vinculados                                  |      | 22.335            | 14.048           |
| Estoques   |      | 26.254            | 21.318           |
| Contribuição de Iluminação Pública                 |      | 63.614            | 52.258           |
| Outros   |      | 358.079           | 282.109          |
| <b>TOTAL DO CIRCULANTE</b>                         |      | <b>3.825.428</b>  | <b>3.117.861</b> |
| <b>NÃO CIRCULANTE</b>                              |      |                   |                  |
| Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos   | 6b   | 739.182           | 637.168          |
| Tributos Compensáveis                              | 5    | 118.566           | 98.718           |
| Depósitos Vinculados a Litígios                    | 7    | 820.059           | 641.897          |
| Consumidores e Revendedores                        | 4    | 24.220            | 18.491           |
| Créditos com Pessoas Ligadas                       |      | 15.328            | 14.656           |
| Outros Créditos                                    |      | 42.014            | 31.464           |
| Ativos Financeiros - Concessão                     | 8    | 2.338.966         | 2.387.093        |
| Intangível   | 9    | 3.151.117         | 2.652.214        |
| <b>TOTAL DO NÃO CIRCULANTE</b>                     |      | <b>7.249.452</b>  | <b>6.481.701</b> |
| <b>ATIVO TOTAL</b>                                 |      | <b>11.074.880</b> | <b>9.599.562</b> |

As Notas Explicativas são parte integrante das Informações Trimestrais.

## BALANÇOS PATRIMONIAIS

EM 30 DE SETEMBRO DE 2011 E EM 31 DE DEZEMBRO DE 2010

### PASSIVO

(Em milhares de Reais)

|   | Nota | 30/09/2011        | 31/12/2010       |
|---|------|-------------------|------------------|
| <b>CIRCULANTE</b>                                     |      |                   |                  |
| Empréstimos e Financiamentos                          | 12   | 478.925           | 388.825          |
| Debêntures  | 12   | 43.005            | 21.918           |
| Fornecedores  | 10   | 806.843           | 770.139          |
| Impostos, Taxas e Contribuições                       | 11a  | 351.938           | 263.385          |
| Imposto de Renda e Contribuição Social                | 11b  | 225.388           | -                |
| Juros Sobre Capital Próprio e Dividendos a Pagar      |      | 90.250            | 50.842           |
| Salários e Encargos Sociais                           |      | 147.075           | 156.978          |
| Encargos Regulatórios                                 | 13   | 221.051           | 304.124          |
| Participações nos Lucros                              |      | 52.296            | 81.641           |
| Obrigações Pós-Emprego                                | 14   | 56.236            | 53.579           |
| Provisão para Perdas - Instrumentos Financeiros       | 21   | 26.143            | 69.271           |
| Outras  |      | 210.356           | 243.826          |
| <b>TOTAL DO CIRCULANTE</b>                            |      | <b>2.709.506</b>  | <b>2.404.528</b> |
| <b>NÃO CIRCULANTE</b>                                 |      |                   |                  |
| Empréstimos e Financiamentos                          | 12   | 2.132.000         | 1.831.199        |
| Debêntures  | 12   | 841.596           | 805.053          |
| Provisões   | 15   | 103.600           | 31.749           |
| Obrigações Pós-Emprego                                | 14   | 1.333.275         | 1.316.001        |
| Impostos, Taxas e Contribuições                       | 11a  | 660.780           | 508.473          |
| Imposto de Renda e Contribuição Social                | 11b  | 297.308           | 196.123          |
| Encargos Regulatórios                                 | 13   | 169.182           | 109.066          |
| Outras  |      | 22.695            | 20.471           |
| <b>TOTAL DO NÃO CIRCULANTE</b>                        |      | <b>5.560.436</b>  | <b>4.818.135</b> |
| <b>TOTAL DO PASSIVO</b>                               |      | <b>8.269.942</b>  | <b>7.222.663</b> |
| <b>PATRIMÔNIO LÍQUIDO ATRIBUÍDO AOS CONTROLADORES</b> |      |                   |                  |
| Capital Social  | 16   | 2.261.998         | 2.261.998        |
| Reservas de Lucros                                    |      | 114.901           | 114.901          |
| Lucros Acumulados                                     |      | 428.039           | -                |
| <b>TOTAL DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>                    |      | <b>2.804.938</b>  | <b>2.376.899</b> |
| <b>TOTAL DO PASSIVO E DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>       |      | <b>11.074.880</b> | <b>9.599.562</b> |

As Notas Explicativas são parte integrante das Informações Trimestrais.

## DEMONSTRAÇÕES DE RESULTADOS

PARA OS PERÍODOS DE 9 MESES FINDOS EM 30 DE SETEMBRO DE 2011 E 2010

(Em milhares de Reais, exceto resultado por lote de mil ações)

|   | Nota | 30/09/2011         | 30/09/2010         |
|---|------|--------------------|--------------------|
| <b>RECEITA</b>  | 17   | 6.123.877          | 5.895.621          |
| <b>CUSTOS OPERACIONAIS</b>  | 18   |                    |                    |
| CUSTO COM ENERGIA ELÉTRICA  |      |                    |                    |
| Energia Elétrica Comprada para Revenda                                    |      | (2.230.438)        | (2.094.432)        |
| Encargos de Uso da Rede Básica de Transmissão                             |      | (497.579)          | (468.116)          |
|   |      | <u>(2.728.017)</u> | <u>(2.562.548)</u> |
| <b>CUSTO DE OPERAÇÃO</b>  | 18   |                    |                    |
| Pessoal e Administradores   |      | (466.902)          | (472.176)          |
| Materiais   |      | (31.076)           | (62.443)           |
| Serviços de Terceiros   |      | (372.559)          | (345.123)          |
| Amortização   |      | (254.723)          | (273.073)          |
| Provisões Operacionais  |      | (70.792)           | (214.085)          |
| Custo de Construção   |      | (739.349)          | (737.150)          |
| Outras  |      | (81.504)           | (60.083)           |
|   |      | <u>(2.016.905)</u> | <u>(2.164.133)</u> |
| <b>CUSTO TOTAL</b>  |      | <b>(4.744.922)</b> | <b>(4.726.681)</b> |
| <b>LUCRO BRUTO</b>  |      | <b>1.378.955</b>   | <b>1.168.940</b>   |
| <b>DESPESA OPERACIONAL</b>  | 18   |                    |                    |
| Despesas com Vendas   |      | (41.330)           | (55.372)           |
| Despesas Gerais e Administrativas   |      | (317.886)          | (302.483)          |
| Outras Despesas Operacionais  |      | (90.585)           | (95.222)           |
|   |      | <u>(449.801)</u>   | <u>(453.077)</u>   |
| <b>Resultado Operacional antes do Resultado Financeiro e dos Impostos</b> |      | <b>929.154</b>     | <b>715.863</b>     |
| Resultado Financeiro Líquido  | 19   | (170.380)          | (138.724)          |
| <b>Resultado antes dos Impostos</b>                                       |      | <b>758.774</b>     | <b>577.139</b>     |
| Imposto de Renda e Contribuição Social Correntes                          | 6c   | (244.753)          | (109.867)          |
| Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos                          | 6c   | 20.195             | (1.163)            |
| <b>RESULTADO DO PERÍODO</b>   |      | <b>534.216</b>     | <b>466.109</b>     |
| Resultado Básico por ação preferencial e ordinária                        |      | 0,2362             | 0,2061             |
| Resultado Diluído por ação preferencial e ordinária                       |      | 0,2362             | 0,2061             |

As Notas Explicativas são parte integrante das Informações Trimestrais.

**DEMONSTRAÇÕES DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO**  
**PARA OS PERÍODOS FINDOS EM 30 DE SETEMBRO DE 2011 E 2010**

(Em milhares de Reais)

|   | Capital Social   | Reservas de Lucros | Lucros / (Prejuízos) Acumulados | Total do Patrimônio Líquido |
|---|------------------|--------------------|---------------------------------|-----------------------------|
| <b>SALDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2009</b> | <b>2.261.998</b> | <b>383.126</b>     | <b>(550.519)</b>                | <b>2.094.605</b>            |
| Resultado do Período                    | -                | -                  | 466.109                         | 466.109                     |
| Juros sobre o Capital Próprio           | -                | -                  | (118.159)                       | (118.159)                   |
| <b>SALDOS EM 30 DE SETEMBRO DE 2010</b> | <b>2.261.998</b> | <b>383.126</b>     | <b>(202.569)</b>                | <b>(2.442.555)</b>          |
| <b>SALDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2010</b> | <b>2.261.998</b> | <b>114.901</b>     | <b>-</b>                        | <b>2.376.899</b>            |
| Resultado do Período                    | -                | -                  | 534.216                         | 534.216                     |
| Juros sobre o Capital Próprio           | -                | -                  | (106.177)                       | (106.177)                   |
| <b>SALDOS EM 30 DE SETEMBRO DE 2011</b> | <b>2.261.998</b> | <b>114.901</b>     | <b>428.039</b>                  | <b>2.804.938</b>            |

As Notas Explicativas são parte integrante das Informações Trimestrais.

## DEMONSTRAÇÕES DOS FLUXOS DE CAIXA

PARA OS PERÍODOS DE 9 MESES FINDOS EM 30 DE SETEMBRO DE 2011 E 2010

(Em milhares de Reais)

|  | 30/09/2011       | 30/09/2010       |
|--|------------------|------------------|
| <b>FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES OPERACIONAIS</b>                |                  |                  |
| Resultado do Período   | 534.216          | 466.109          |
| Despesas (Receitas) que não afetam as Disponibilidades           |                  |                  |
| Amortização  | 284.224          | 283.056          |
| Baixas Líquidas de Intangível                                    | 4.349            | 11.616           |
| Juros e Variações Monetárias - Longo Prazo                       | 44.088           | 28.467           |
| Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos                 | (20.195)         | 1.163            |
| Provisões para Perdas Operacionais                               | 113.208          | 43.014           |
| Provisões para Perdas com Instrumentos Financeiros               | (15.762)         | -                |
| Obrigações Pós-emprego   | 124.258          | 62.650           |
|  | 1.068.386        | 896.075          |
| (Aumento) Redução de Ativos                                      |                  |                  |
| Consumidores e Revendedores                                      | (187.417)        | (51.438)         |
| Tributos Compensáveis  | (3.213)          | (42.973)         |
| Imposto de Renda e Contribuição Social a Compensar               | (140.328)        | -                |
| Transporte de Energia  | 23.690           | 12.178           |
| Outros Ativos Circulantes  | (100.549)        | -                |
| Depósitos Judiciais  | (178.162)        | (163.374)        |
| Outros Realizáveis a Longo Prazo                                 | (10.434)         | 5.460            |
|  | (596.413)        | (240.147)        |
| Aumento (Redução) de Passivos                                    |                  |                  |
| Fornecedores   | 36.704           | 99.225           |
| Tributos e Contribuição Social                                   | 567.433          | 302.632          |
| Salários e Contribuições Sociais                                 | (9.903)          | (100.275)        |
| Encargos do Consumidor a Recolher                                | (22.957)         | (38.195)         |
| Empréstimos e Financiamentos                                     | 101.858          | 44.942           |
| Obrigações Pós-emprego   | (104.327)        | (53.265)         |
| Perdas Instrumentos Financeiros                                  | (27.366)         | (16.519)         |
| Outros   | (61.406)         | (4.415)          |
|  | 480.036          | 234.130          |
| <b>CAIXA LÍQUIDO PROVENIENTE DAS ATIVIDADES OPERACIONAIS</b>     | <b>952.009</b>   | <b>890.058</b>   |
| <b>FLUXOS DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTOS</b>           |                  |                  |
| No Intangível  | (739.349)        | (654.172)        |
| <b>CAIXA LÍQUIDO USADO NAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTOS</b>       | <b>(739.349)</b> | <b>(654.172)</b> |
| <b>FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTOS</b>           |                  |                  |
| Financiamentos Obtidos   | 525.726          | 615.759          |
| Pagamentos de Empréstimos e Financiamentos                       | (223.141)        | (247.152)        |
| Juros sobre Capital Próprio e Dividendos                         | (66.769)         | (90.906)         |
| <b>CAIXA LÍQUIDO PROVENIENTE DAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO</b> | <b>235.816</b>   | <b>277.701</b>   |
| <b>VARIAÇÃO LÍQUIDA DO CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA</b>         | <b>448.476</b>   | <b>513.587</b>   |
| <b>DEMONSTRAÇÃO DA VARIAÇÃO DO CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA</b> |                  |                  |
| No início do período   | 503.409          | 246.201          |
| No fim do período  | 951.885          | 759.788          |
|  | <b>448.476</b>   | <b>513.587</b>   |

As Notas Explicativas são parte integrante das Informações Trimestrais.

## DEMONSTRAÇÕES DO VALOR ADICIONADO

PARA OS PERÍODOS DE 9 MESES FINDOS EM 30 DE SETEMBRO DE 2011 E 2010

(Em milhares de Reais)

|   | 30/09/2011         |               | 30/09/2010         |               |
|---|--------------------|---------------|--------------------|---------------|
| <b>RECEITAS</b>                                   |                    |               |                    |               |
| Venda de Energia e Serviços                       | 9.507.724          |               | 9.008.014          |               |
| Provisão para Créditos de Liquidação Duvidosa     | (41.330)           |               | (29.595)           |               |
|   | <u>9.466.394</u>   |               | <u>8.978.419</u>   |               |
| <b>INSUMOS ADQUIRIDOS DE TERCEIROS</b>            |                    |               |                    |               |
| Energia Elétrica Comprada para Revenda            | (2.230.438)        |               | (2.094.432)        |               |
| Encargos de Uso da Rede Básica da Transmissão     | (497.579)          |               | (468.116)          |               |
| Serviços de Terceiros                             | (486.275)          |               | (437.712)          |               |
| Materiais   | (43.840)           |               | (67.378)           |               |
| Outros Custos Operacionais                        | (857.549)          |               | (1.008.364)        |               |
|   | <u>(4.115.681)</u> |               | <u>(4.076.002)</u> |               |
| <b>VALOR ADICIONADO BRUTO</b>                     | <b>5.350.713</b>   |               | <b>4.902.417</b>   |               |
| <b>RETENÇÕES</b>                                  |                    |               |                    |               |
| Amortização                                       | (284.224)          |               | (283.056)          |               |
| <b>VALOR ADICIONADO LÍQUIDO</b>                   | <b>5.066.489</b>   |               | <b>4.619.361</b>   |               |
| <b>VALOR ADICIONADO RECEBIDO EM TRANSFERÊNCIA</b> |                    |               |                    |               |
| Receitas Financeiras                              | 315.441            |               | 230.820            |               |
| <b>VALOR ADICIONADO A DISTRIBUIR</b>              | <b>5.381.930</b>   |               | <b>4.850.181</b>   |               |
| <b>DISTRIBUIÇÃO DO VALOR ADICIONADO</b>           |                    |               |                    |               |
|   |                    | %             |                    | %             |
| <b>Empregados</b>                                 | <b>581.389</b>     | <b>10,80</b>  | <b>632.520</b>     | <b>13,04</b>  |
| Remuneração Direta                                | 375.242            | 6,97          | 423.434            | 8,73          |
| Benefícios  | 169.297            | 3,15          | 170.065            | 3,51          |
| FGTS  | 30.642             | 0,57          | 29.944             | 0,62          |
| Outros  | 6.208              | 0,12          | 9.077              | 0,19          |
| <b>Impostos, Taxas e Contribuições</b>            | <b>3.735.455</b>   | <b>69,41</b>  | <b>3.359.224</b>   | <b>69,26</b>  |
| Federais  | 1.961.776          | 36,45         | 1.689.230          | 34,83         |
| Estaduais   | 1.771.256          | 32,91         | 1.667.933          | 34,39         |
| Municipais  | 2.423              | 0,05          | 2.061              | 0,04          |
| <b>Remuneração de Capitais de Terceiros</b>       | <b>530.870</b>     | <b>9,86</b>   | <b>392.328</b>     | <b>8,09</b>   |
| Juros   | 485.821            | 9,03          | 369.544            | 7,62          |
| Aluguéis  | 45.049             | 0,84          | 22.784             | 0,47          |
| <b>Remuneração de Capital Próprio</b>             | <b>534.216</b>     | <b>9,93</b>   | <b>466.109</b>     | <b>9,61</b>   |
| Juros Sobre Capital Próprio                       | 106.177            | 1,97          | 161.611            | 3,33          |
| Lucros Retidos                                    | 428.039            | 7,95          | 304.498            | 6,28          |
|   | <u>5.381.930</u>   | <u>100,00</u> | <u>4.850.181</u>   | <u>100,00</u> |

As notas explicativas são parte integrante das Informações Trimestrais.

## NOTAS EXPLICATIVAS ÀS INFORMAÇÕES TRIMESTRAIS

EM 30 DE SETEMBRO DE 2011

(Em milhares de Reais, exceto se indicado de outra forma)

### 1. CONTEXTO OPERACIONAL

A Cemig Distribuição S.A. (“Companhia” ou “Cemig Distribuição”) é uma sociedade anônima de capital aberto, subsidiária integral da Companhia Energética de Minas Gerais – CEMIG (“CEMIG”), constituída em 8 de setembro de 2004 e com início das suas operações a partir de 1º de janeiro de 2005, como resultado do processo de desmembramento das atividades da CEMIG. Suas ações não são negociadas em Bolsa de Valores.

A Companhia tem como área de concessão 567.478 Km<sup>2</sup>, aproximadamente 97% do Estado de Minas Gerais, atendendo a 7.261.636 consumidores em 30 setembro de 2011.

A Companhia é uma entidade domiciliada no Brasil, com endereço na Av. Barbacena, 1.200 – Belo Horizonte / MG.

### 2. BASE DE PREPARAÇÃO

#### Apresentação das Informações Trimestrais

As Informações Contábeis Intermediárias para os períodos findos em 30 de setembro de 2011 e 30 de setembro de 2010, bem como as demonstrações contábeis para o exercício fim em 31 de dezembro de 2010 foram elaboradas e preparadas de acordo com o Pronunciamento Técnico CPC 21 – Demonstração Intermediária e de acordo com a Norma Internacional IAS 34 – *Interim Financial Reporting* emitida pelo *International Accounting Standards Board – IASB*, assim como pela apresentação dessas informações de forma condizente com as Normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários, aplicáveis à elaboração das Informações Trimestrais – ITR.

Estas Informações Trimestrais - ITRs foram elaboradas seguindo princípios, práticas e critérios consistentes com aqueles adotados na elaboração das Demonstrações Contábeis anuais em 31 de dezembro de 2010. Dessa forma, estas ITRs devem ser lidas, em conjunto, com as referidas Demonstrações Contábeis, aprovadas pela Diretoria Executiva em 16 de março de 2011 e arquivadas na CVM em 29 de março de 2011.

### 3. CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA

|                                     | 30/09/2011     | 31/12/2010     |
|-------------------------------------|----------------|----------------|
| Contas Bancárias                    | 20.084         | 47.768         |
| Aplicações Financeiras              |                |                |
| Certificados de Depósitos Bancários | 903.486        | 452.955        |
| Letras Financeiras do Tesouro       | 5.371          | 713            |
| Letras do Tesouro Nacional          | 1.725          | -              |
| Outras                              | 21.219         | 1.973          |
|                                     | <b>931.801</b> | <b>455.641</b> |
|                                     | <b>951.885</b> | <b>503.409</b> |

As Aplicações Financeiras correspondem às operações contratadas em Instituições Financeiras nacionais e internacionais com filiais no Brasil, a preços e condições de mercado. Todas as operações são de alta liquidez, prontamente conversíveis em um montante conhecido de caixa e estão sujeitas a um insignificante risco de mudança de valor. Os Certificados de Depósito Bancário – CDB, pré ou pós-fixados, e os Depósitos a Prazo com Garantia Especial - DPGE são remunerados a um percentual do CDI divulgado pela Câmara de Custódia e Liquidação - CETIP (que variam entre 100% a 110%) conforme a operação.

A exposição da Companhia a risco de taxa de juros e uma análise de sensibilidade de ativos passivos financeiros são divulgados na Nota Explicativa 21.

### 4. CONSUMIDORES E REVENDEDORES

| Classe de Consumidor                       | Saldos a Vencer  | Vencidos até 90 dias | Vencidos há mais de 90 dias | Total            |                  |
|--|------------------|----------------------|-----------------------------|------------------|------------------|
|  |                  |                      |                             | 30/09/2011       | 31/12/2010       |
| Residencial                                | 489.224          | 168.565              | 103.211                     | 761.000          | 655.288          |
| Industrial                                 | 148.903          | 26.736               | 236.992                     | 412.631          | 406.432          |
| Comércio, Serviços e Outras                | 221.695          | 44.107               | 89.036                      | 354.838          | 328.717          |
| Rural                                      | 79.695           | 21.114               | 23.798                      | 124.607          | 99.161           |
| Poder Público                              | 64.421           | 5.340                | 31.873                      | 101.634          | 87.584           |
| Iluminação Pública                         | 51.587           | 4.111                | 24.493                      | 80.191           | 71.583           |
| Serviço Público                            | 45.973           | 4.436                | 44.876                      | 95.285           | 104.132          |
| <b>Subtotal – Consumidores</b>             | <b>1.101.498</b> | <b>274.409</b>       | <b>554.279</b>              | <b>1.930.186</b> | <b>1.752.897</b> |
| Suprimento a Outras Concessionárias        | -                | 1.168                | 880                         | 2.048            | 917              |
| Prov. para Créditos de Liquidação Duvidosa | -                | -                    | (271.047)                   | (271.047)        | (238.714)        |
|  | <b>1.101.498</b> | <b>275.577</b>       | <b>284.112</b>              | <b>1.661.187</b> | <b>1.515.100</b> |
| <b>Ativo Circulante</b>                    |                  |                      |                             | <b>1.636.967</b> | <b>1.496.609</b> |
| <b>Ativo Não Circulante</b>                |                  |                      |                             | <b>24.220</b>    | <b>18.491</b>    |

A Companhia constitui a Provisão para Créditos de Liquidação Duvidosa através de uma análise individual do saldo dos clientes, sendo considerado o histórico de inadimplência, negociações em andamento e existência de garantias reais.

A Provisão para Créditos de Liquidação Duvidosa constituída é considerada suficiente para cobrir eventuais perdas na realização desses ativos.

A exposição da Companhia a risco de crédito relacionada a Consumidores e Revendedores está divulgada na Nota Explicativa nº 21.

## 5. TRIBUTOS COMPENSÁVEIS

| Tributos Compensáveis | 30/09/2011     | 31/12/2010     |
|-----------------------|----------------|----------------|
| <b>Circulante</b>     |                |                |
| ICMS a Recuperar      | 172.915        | 145.528        |
| COFINS                | 31.218         | 67.748         |
| PASEP                 | 6.778          | 14.704         |
| Outros                | 1.358          | 924            |
|                       | <b>212.269</b> | <b>228.904</b> |
| <b>Não Circulante</b> |                |                |
| ICMS a Recuperar      | 57.233         | 46.714         |
| COFINS                | 50.392         | 42.728         |
| PASEP                 | 10.941         | 9.276          |
|                       | <b>118.566</b> | <b>98.718</b>  |
|                       | <b>330.835</b> | <b>327.622</b> |

Os créditos de ICMS a recuperar, são decorrentes de aquisições de Infraestrutura em função da Concessão, que podem ser compensados em 48 meses. A transferência para curto prazo foi feita de acordo com a previsão de realização após setembro de 2012.

Os créditos de PASEP/COFINS a recuperar registrados são decorrentes de aquisições de Infraestrutura em função da Concessão, que podem ser compensados em 48 meses.

## 6. IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL

Os saldos de Imposto de Renda e Contribuição Social referem-se a créditos da Declaração do Imposto de Renda da Pessoa Jurídica – DIPJ de anos anteriores e a antecipações em 2011 que serão compensadas com Tributos Federais a pagar apurados para o ano de 2011, registrados na rubrica de Imposto de Renda e Contribuição Social a Recuperar.

| a) Imposto de Renda e Contribuição Social a Recuperar | 30/09/2011     | 31/12/2010     |
|---|----------------|----------------|
| <b>Circulante</b>                                     |                |                |
| Imposto de Renda                                      | 234.384        | 160.684        |
| Contribuição Social                                   | 69.383         | 84.574         |
|   | <b>303.767</b> | <b>245.258</b> |

A Companhia possui Créditos Tributários de Imposto de Renda, constituídos à alíquota de 25,00%, e de Contribuição Social, constituídos à alíquota de 9,00%, conforme segue:

| b) Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos | 30/09/2011     | 31/12/2010     |
|---|----------------|----------------|
| Créditos Tributários sobre Diferenças Temporárias   |                |                |
| Obrigações Pós-Emprego                              | 262.767        | 252.376        |
| Provisão para Créditos de Liquidação Duvidosa       | 100.016        | 89.023         |
| Provisões   | 35.224         | 10.795         |
| Instrumentos Financeiros                            | 43.099         | 33.043         |
| Tributos com Exigibilidade Suspensa (1)             | 153.155        | 122.309        |
| Taxa de Administração                               | 8.981          | 9.150          |
| Variação Cambial                                    | 91.882         | 89.372         |
| Outros  | 44.058         | 31.100         |
|   | <b>739.182</b> | <b>637.168</b> |

(1) Referente ao Imposto de Renda sobre PASEP/COFINS.

O Conselho de Administração, em reunião realizada no dia 28 de março de 2011, aprovou o estudo técnico elaborado pela Diretoria de Finanças, Participações e de Relações com Investidores da Companhia referente à projeção de lucratividade futura ajustada a valor presente que evidencia a capacidade de realização do Ativo Fiscal Diferido em um prazo máximo de 10 anos, conforme definido na Instrução CVM nº 371.

Conforme as estimativas da Companhia, os lucros tributáveis futuros permitem a realização do Ativo Fiscal Diferido, existente em 30 de setembro de 2011, conforme abaixo:

|      | 30/09/2011     |
|------|----------------|
| 2011 | 134.347        |
| 2012 | 269.733        |
| 2013 | 111.701        |
| 2014 | 111.701        |
| 2015 | 111.700        |
|      | <b>739.182</b> |

A conciliação da despesa nominal de Imposto de Renda (alíquota de 25%) e da Contribuição Social (alíquota de 9%) com a despesa efetiva apresentada na Demonstração de Resultado é como segue:

| c) Conciliação da Despesa com Imposto de Renda e da Contribuição Social | 30/09/2011       | 30/09/2010       |
|---|------------------|------------------|
| Resultado antes dos Impostos  | 758.774          | 577.139          |
| Imposto de Renda e Contribuição Social - Despesa Nominal                | (257.984)        | (196.227)        |
| Efeitos Fiscais Incidentes sobre:                                       |                  |                  |
| Incentivos Fiscais  | 5.498            | 1.545            |
| Juros sobre Capital Próprio   | 36.100           | 40.174           |
| Contribuições e Doações Indedutíveis                                    | (1.822)          | (2.045)          |
| Créditos Fiscais não Reconhecidos                                       | (9)              | 2.188            |
| Outros(1)   | (6.341)          | 43.335           |
| <b>Imposto de Renda e Contribuição Social - Despesa Efetiva</b>         | <b>(224.558)</b> | <b>(111.030)</b> |
| <b>Alíquota Efetiva</b>   | <b>29,60%</b>    | <b>19,24%</b>    |
| <b>Corrente</b>   | <b>(244.753)</b> | <b>(109.867)</b> |
| <b>Diferido</b>   | <b>20.195</b>    | <b>(1.163)</b>   |

(1) Efeitos fiscais referentes a gratificação de administradores, multas indedutíveis de IRPJ, IRPJ exigibilidade suspensa, despesas CSLL e incentivo fiscal audiovisual.

## 7. DEPÓSITOS VINCULADOS A LITÍGIOS

Os Depósitos Vinculados a Litígios relativos a obrigações fiscais, trabalhistas e outros estão demonstrados na tabela a seguir:

|  | 30/09/2011     | 31/12/2010     |
|--|----------------|----------------|
| Trabalhista                                      | 127.969        | 119.622        |
| Obrigações Fiscais                               |                |                |
| Imposto de Renda sob Juros Sobre Capital Próprio | 5.700          | 5.700          |
| PIS/COFINS – Exclusão do ICMS da base de cálculo | 612.622        | 472.678        |
| Outros   | 587            | 332            |
| Outros   | 73.181         | 43.565         |
|  | <b>820.059</b> | <b>641.897</b> |

Os saldos de depósitos judiciais relativos a PASEP/COFINS possuem provisão correspondente a obrigação a pagar na rubrica de Impostos, Taxas e Contribuições. Vide detalhes na Nota Explicativa nº 0.

## 8. ATIVOS FINANCEIROS - CONCESSÃO

Os contratos de concessão de distribuição da Companhia estão dentro dos critérios de aplicação da Interpretação Técnica ICPC 01, que trata de contabilidade de concessões, e referem-se à infraestrutura investida que será objeto de indenização do Poder Concedente ao final das concessões, conforme previsto no marco regulatório do setor elétrico e no contrato de concessão assinado entre a Cemig e a ANEEL.

Segue abaixo a mutação do ativo financeiro da concessão:

| Ativos Financeiros - Concessão  | Saldos    |
|---------------------------------|-----------|
| Saldo em 31 de dezembro de 2010 | 2.387.093 |
| Adições                         | 209.612   |
| Baixas                          | (707)     |
| Transferências                  | (257.032) |
| Saldo em 30 de setembro de 2011 | 2.338.966 |

## 9. INTANGÍVEL

a) Composição de saldo em 30 de setembro de 2011

|                              | 30/09/2011       |                       |                  | 31/12/2010       |
|------------------------------|------------------|-----------------------|------------------|------------------|
|                              | Custo            | Amortização Acumulada | Valor Líquido    | Valor Líquido    |
| Ativos da Concessão          | 7.755.197        | (5.748.451)           | 2.006.746        | 2.059.271        |
| ( - ) Obrigações especiais   | (1.052.970)      | 435.631               | (617.339)        | (905.066)        |
| Ativos da Concessão Líquidos | 6.702.227        | (5.312.820)           | 1.389.407        | 1.154.205        |
| Intangível em Curso          | 1.761.710        | -                     | 1.761.710        | 1.498.009        |
|                              | <b>8.463.937</b> | <b>(5.312.820)</b>    | <b>3.151.117</b> | <b>2.652.214</b> |

b) Mutação do ativo intangível em 30 de setembro de 2011

|                              | Saldo em 31/12/2010 | Adições        | Transferências | Baixas         | Amortização      | Saldo em 30/09/2011 |
|------------------------------|---------------------|----------------|----------------|----------------|------------------|---------------------|
| Ativos da Concessão          | 2.059.271           | 79.306         | 257.272        | (3.398)        | (385.705)        | 2.006.746           |
| ( - ) Obrigações Especiais   | (905.066)           | 186.730        | -              | -              | 100.997          | (617.339)           |
| Ativos da Concessão Líquidos | 1.154.205           | 266.036        | 257.272        | (3.398)        | (284.708)        | 1.389.407           |
| Intangível em Curso          | 1.498.009           | 263.701        | -              | -              | -                | 1.761.710           |
|                              | <b>2.652.214</b>    | <b>529.737</b> | <b>257.272</b> | <b>(3.398)</b> | <b>(284.708)</b> | <b>3.151.117</b>    |

O Ativo Intangível é composto pelos direitos que tenham por objeto bens incorpóreos como softwares, direito de exploração de concessões, servidão de passagem e pelo direito de exploração da concessão originado dos investimentos na infraestrutura (aplicação do ICPC 01 – Contratos de Concessão). De acordo com o contrato de concessão de distribuição de energia elétrica, o Ativo Intangível corresponde ao direito que a Companhia possui de cobrar dos usuários pelo uso da infraestrutura da concessão.

A vida útil econômica estimada de cada bem integrante da infraestrutura de distribuição é estabelecida pela agência reguladora ANEEL para efeitos de

determinação da tarifa, essa estimativa é revisada periodicamente e aceita pelo mercado como uma estimativa adequada para efeitos contábeis e regulatórios representando a melhor estimativa de vida útil dos bens. A ANEEL também é responsável pela apuração do valor da indenização no vencimento da concessão.

A Companhia não identificou indícios de perda do valor recuperável de seus ativos intangíveis, que são de vida útil definida, amortizáveis pelo método linear e as taxas utilizadas são as definidas pela ReN ANEEL nº367/09 ou pelo prazo de concessão.

Os itens que compõem a infraestrutura são vinculados diretamente à operação da Companhia não podendo ser retirados, alienados, cedidos ou dados em garantia hipotecária sem a prévia e expressa autorização da ANEEL.

## 10. FORNECEDORES

|  | 30/09/2011     | 31/12/2010     |
|--|----------------|----------------|
| <b>Circulante</b>                                    |                |                |
| <b>Suprimento e Transporte de Energia Elétrica</b>   |                |                |
| Eletrobrás – Energia de Itaipu                       | 130.020        | 128.840        |
| Furnas   | 12.820         | 26.847         |
| CCEE – Câmara de Comercialização de Energia Elétrica | 103.318        | 99.924         |
| Cemig Geração e Transmissão                          | 26.890         | 28.145         |
| Cemig Capim Branco Energia                           | 7.401          | 7.318          |
| TAESA – Transm. Aliança de Energia Elétrica          | 5.001          | -              |
| CHESF – Cia. Hidroelétrica do São Francisco          | 6.812          | 10.548         |
| CESP – Cia. Energética de São Paulo                  | 4.958          | 4.852          |
| CEEE – Cia. Estadual de Energia Elétrica             | 10.065         | 11.739         |
| CTEEP – Cia. de Trasm. de Energia Elétrica Paulista  | 1.874          | 6.191          |
| Eletronorte  | 1.392          | 4.869          |
| Eletrosul  | 1.243          | 3.794          |
| CGTEE - Cia. de Geração Térmica de Energia Elétrica  | 195            | 3.979          |
| Ponte de Pedra Energética                            | -              | 12.389         |
| RTE conf. Res. ANEEL 387/09                          | 1.367          | 1.367          |
| Outros Geradores e Distribuidores                    | 310.545        | 225.190        |
|  | <b>623.901</b> | <b>575.992</b> |
| <b>Materiais e Serviços</b>                          | <b>182.942</b> | <b>194.147</b> |
|  | <b>806.843</b> | <b>770.139</b> |

## 11. IMPOSTOS, TAXAS E CONTRIBUIÇÕES E IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL

| a) Impostos, Taxas e Contribuições | 30/09/2011       | 31/12/2010     |
|------------------------------------|------------------|----------------|
| <b>Circulante</b>                  |                  |                |
| ICMS                               | 270.032          | 217.203        |
| COFINS                             | 32.948           | 16.602         |
| PASEP                              | 7.154            | 3.599          |
| INSS                               | 14.136           | 16.177         |
| Outros                             | 27.668           | 9.804          |
|                                    | <b>351.938</b>   | <b>263.385</b> |
| <b>Não Circulante</b>              |                  |                |
| COFINS                             | 542.911          | 417.772        |
| PASEP                              | 117.869          | 90.701         |
|                                    | <b>660.780</b>   | <b>508.473</b> |
|                                    | <b>1.012.718</b> | <b>771.858</b> |

As Obrigações Não Circulantes de PASEP/COFINS referem-se ao questionamento judicial da constitucionalidade da inclusão do ICMS na base de cálculo desses impostos, sendo requerida judicialmente, inclusive, a compensação dos valores

recolhidos nos últimos dez anos. A Companhia obteve liminar para não efetuar o recolhimento e autorização para o depósito judicial a partir de 2008. Entretanto, a partir de agosto de 2011, a Companhia vem efetuando o recolhimento.

| <b>b) Imposto de Renda e Contribuição Social</b> | <b>30/09/2011</b> | <b>31/12/2010</b> |
|--|-------------------|-------------------|
| <b>Circulante</b>                                |                   |                   |
| Imposto de Renda                                 | 175.555           | -                 |
| Contribuição Social                              | 49.833            | -                 |
|  | <b>225.388</b>    | -                 |
| <b>Não Circulante</b>                            |                   |                   |
| Obrigações Diferidas                             |                   |                   |
| Imposto de Renda                                 | 218.609           | 144.208           |
| Contribuição Social                              | 78.699            | 51.915            |
|  | <b>297.308</b>    | <b>196.123</b>    |
|  | <b>522.696</b>    | <b>196.123</b>    |

As Obrigações Diferidas Não Circulantes de Imposto de Renda e Contribuição Social referem-se, substancialmente, ao reconhecimento dos Instrumentos Financeiros (variação cambial e *Hedge*) pelo Regime de Caixa, que são devidos à medida da realização (pelo pagamento ou resgate), aos ajustes dos Instrumentos Financeiros ao mercado e, ao valor presente, Juros sobre Obras em Andamento (JOA), Custos de Captação de Empréstimos e às Compensações das Variações da Parcela A (CVA).

As demais obrigações a pagar com Imposto de Renda e Contribuição Social registradas no circulante serão compensadas com as antecipações constantes do Ativo, na rubrica de Imposto de Renda e Contribuição Social à Recuperar.

## 12. EMPRÉSTIMOS, FINANCIAMENTOS E DEBÊNTURES

| Financiadores                             | 30/09/2011           |                                 |        |                |                  |                  | 31/12/2010       |
|---|----------------------|---------------------------------|--------|----------------|------------------|------------------|------------------|
|   | Vencimento Principal | Encargos Financeiros anuais (%) | Moedas | Circulante     | Não Circulante   | Total            | Total            |
| <b>MOEDA ESTRANGEIRA</b>                  |                      |                                 |        |                |                  |                  |                  |
| ABN AMRO Bank - N. (2)                    | 2013                 | 6,00                            | USD    | 23.968         | 23.180           | 47.148           | 62.597           |
| Banco do Brasil S.A. - Bônus Diversos (1) | 2024                 | Diversas                        | USD    | 10.899         | 40.149           | 51.048           | 51.035           |
| KFW                                       | 2016                 | 4,50                            | EUR    | 1.746          | 7.402            | 9.148            | 8.817            |
| <b>Dívida em Moeda Estrangeira</b>        |                      |                                 |        | <b>36.613</b>  | <b>70.731</b>    | <b>107.344</b>   | <b>122.449</b>   |
| <b>MOEDA NACIONAL</b>                     |                      |                                 |        |                |                  |                  |                  |
| Banco do Brasil S.A                       | 2013                 | CDI + 1,70                      | R\$    | 5.309          | 5.000            | 10.309           | 15.876           |
| Banco do Brasil S.A                       | 2013                 | 107,60 do CDI                   | R\$    | 5.141          | 96.000           | 101.141          | 103.067          |
| Banco do Brasil S.A                       | 2014                 | 104,1 do CDI                    | R\$    | 16.262         | 300.000          | 316.262          | 305.947          |
| Banco do Brasil S.A (4)                   | 2013                 | 10,83                           | R\$    | 94.056         | 600.000          | 694.056          | 633.616          |
| Banco do Brasil S.A (4)                   | 2013                 | 11,58                           | R\$    | (4.324)        | (3.131)          | (7.455)          | (3.122)          |
| Banco do Brasil S.A (4)                   | 2012                 | 109,80 do CDI                   | R\$    | 55.879         | 97.889           | 153.768          | 148.671          |
| Banco do Brasil S.A                       | 2014                 | 98,5% do CDI                    | R\$    | 21.184         | 410.000          | 431.184          | -                |
| Banco do Brasil S.A                       | 2014                 | 0,64                            | R\$    | (2.597)        | (3.944)          | (6.541)          | -                |
| Banco Itaú – BBA                          | 2013                 | CDI + 1,70                      | R\$    | 35.426         | 37.728           | 73.154           | 104.694          |
| Banco Itaú – BBA                          | 2014                 | CDI + 1,70                      | R\$    | 1.129          | 1.737            | 2.866            | 3.875            |
| Banco Votorantim S.A.                     | 2013                 | CDI + 1,70                      | R\$    | 25.763         | 24.869           | 50.632           | 74.615           |
| Bradesco S.A.                             | 2013                 | CDI + 1,70                      | R\$    | 67.422         | 68.579           | 136.001          | 191.491          |
| Debêntures (3)                            | 2017                 | IPCA + 7,96                     | R\$    | 31.075         | 493.289          | 524.364          | 472.333          |
| Debêntures (3)                            | 2014                 | IGP-M + 10,50                   | R\$    | 11.930         | 348.307          | 360.237          | 354.638          |
| ELETROBRÁS                                | 2023                 | UFIR + 6,00 a 8,00              | R\$    | 67.278         | 371.236          | 438.514          | 373.365          |
| Grandes Consumidores                      | 2011                 | Diversas                        | R\$    | 4.295          | 2.024            | 6.319            | 5.891            |
| Santander do Brasil S.A.                  | 2013                 | CDI + 1,70                      | R\$    | 13.283         | 12.489           | 25.772           | 37.672           |
| UNIBANCO S.A.                             | 2013                 | CDI + 1,70                      | R\$    | 36.806         | 40.793           | 77.599           | 101.917          |
| <b>Dívida em Moeda Nacional</b>           |                      |                                 |        | <b>485.317</b> | <b>2.902.865</b> | <b>3.388.182</b> | <b>2.924.546</b> |
| <b>Total Geral</b>                        |                      |                                 |        | <b>521.930</b> | <b>2.973.596</b> | <b>3.495.526</b> | <b>3.046.995</b> |

(1) As taxas de juros variam: 2,00 a 8,00 % ao ano; *libor* semestral mais *spread* de 0,81 a 0,88 % ao ano.

(2) Foram contratados “swaps” com troca de taxa. Seguem as taxas dos Empréstimos e Financiamentos considerando os swaps: CDI + 1,50% a.a.

(3) Debêntures Simples, não conversíveis em ações, sem garantia nem preferência, nominativa e escritural.

(4) Contratos com taxas e valores ajustados de acordo com CPC 08

a. \*Taxa Contratual.

b. \*\* Taxa interna de retorno, incluindo o custo de transação.

c. \*\*\* Taxa equivalente

A composição dos empréstimos por moeda e indexador, com a respectiva amortização, é como segue:

|   | 2011           | 2012           | 2013             | 2014           | 2015           | 2016           | 2017           | 2018 em diante | Total            |
|---|----------------|----------------|------------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|------------------|
| <b>Moedas</b>                               |                |                |                  |                |                |                |                |                |                  |
| Dólar Norte - Americano                     | 7.295          | 29.643         | 27.323           | 2.072          | -              | -              | -              | 31.863         | 98.196           |
| Euro  | 924            | 1.645          | 1.645            | 1.644          | 1.645          | 1.645          | -              | -              | 9.148            |
|   | <b>8.219</b>   | <b>31.288</b>  | <b>28.968</b>    | <b>3.716</b>   | <b>1.645</b>   | <b>1.645</b>   | -              | <b>31.863</b>  | <b>107.344</b>   |
| <b>Indexadores</b>                          |                |                |                  |                |                |                |                |                |                  |
| Índice Preço ao Consumidor Amplo - IPCA     | 31.075         | -              | -                | -              | 164.430        | 164.430        | 164.429        | -              | 524.364          |
| Índice Geral de Preços - Mercado - IGP-M    | 11.930         | -              | -                | 348.306        | -              | -              | -              | -              | 360.236          |
| Unidade Fiscal de Referência - UFIR/RGR     | 18.607         | 70.565         | 65.705           | 65.907         | 57.551         | 46.273         | 37.182         | 76.724         | 438.514          |
| Certificado de Depósito Interbancário - CDI | 135.694        | 362.881        | 468.380          | 405.193        | -              | -              | -              | -              | 1.372.148        |
| Sem Indexador                               | 93.060         | (4.576)        | 598.117          | -              | -              | -              | -              | -              | 686.601          |
| Outros                                      | 3.448          | 846            | 266              | 646            | 468            | 215            | 215            | 215            | 6.319            |
|   | <b>293.814</b> | <b>429.716</b> | <b>1.132.468</b> | <b>820.052</b> | <b>222.449</b> | <b>210.918</b> | <b>201.826</b> | <b>76.939</b>  | <b>3.388.182</b> |
|   | <b>302.033</b> | <b>461.004</b> | <b>1.161.436</b> | <b>823.768</b> | <b>224.094</b> | <b>212.563</b> | <b>201.826</b> | <b>108.802</b> | <b>3.495.526</b> |

As principais moedas e indexadores, utilizados para atualização monetária dos Empréstimos e Financiamentos, tiveram as seguintes variações:

| Moedas                | Variação Acumulada em 2011 % | Indexadores | Variação Acumulada em 2011 % |
|-----------------------|------------------------------|-------------|------------------------------|
| Dólar Norte-americano | 11,30%                       | IGP-M       | 4,15%                        |
| Euro                  | 11,93%                       | FINEL       | 0,82%                        |
|                       |                              | IPCA        | 5,08%                        |
|                       |                              | CDI         | 8,69%                        |

A movimentação dos Empréstimos e Financiamentos é como segue:

|   |                  |
|---|------------------|
| <b>Saldo em 31 de dezembro de 2010</b>                          | <b>3.046.995</b> |
| Empréstimos e Financiamentos Obtidos                            | 525.726          |
| Variação Monetária e Cambial                                    | 44.088           |
| Encargos Financeiros Provisionados                              | 264.215          |
| Encargos Capitalizados  | 6                |
| Encargos Financeiros Pagos                                      | (157.947)        |
| Amortização de Financiamentos                                   | (223.141)        |
| Custo de Transação na Obtenção de Financiamentos                | (7.694)          |
| Amortização do Custo de Transação na Obtenção de Financiamentos | 3.278            |
| <b>Saldo em 30 de setembro de 2011</b>                          | <b>3.495.526</b> |

### Novas Captações

Em 20 de abril de 2011, a Companhia captou, junto ao Banco do Brasil, R\$410.000, representados por uma Cédula de Crédito Comercial no valor de R\$210.000, garantida por duplicatas escriturais de emissão própria, e, uma Nota de Crédito Comercial no valor de R\$200.000, com aval de sua controladora, a Companhia Energética de Minas Gerais – CEMIG. O recurso captado, com custo de 98,5% da variação do CDI, será utilizado no reforço do capital de giro e rolagem de dívidas da Companhia e serão liquidados até 2014. O montante captado por meio de cédula de crédito será liquidado em duas parcelas, sendo a primeira em 09 de abril de 2013 e a segunda em 04 de abril de 2014. O montante captado por meio de nota de crédito será liquidado, em parcela única, em 04 de abril de 2014.

Entre julho e setembro de 2011, a Companhia captou, junto à Eletrobrás, R\$98.000, representados por cento e vinte notas promissórias. Estes recursos captados, com custo de 5% a.a., serão utilizados para subsidiar o programa de universalização de energia elétrica Luz para Todos.

### Debêntures

As Debêntures de emissão da Companhia são do tipo “simples”, não conversíveis em ações.

### **Cláusulas Contratuais Restritivas – Covenants**

A Companhia possui contratos de Empréstimos e Financiamentos, com Cláusulas Restritivas (“Covenants”), com exigibilidade de cumprimento semestrais, coincidentes com os últimos dias de cada semestre civil, 30 de junho e 31 de dezembro.

### 13. ENCARGOS REGULATÓRIOS

|  | 30/09/2011     | 31/12/2010     |
|--|----------------|----------------|
| Reserva Global de Reversão – RGR   | 34.634         | 29.330         |
| Quota para Conta de Consumo de Combustível – CCC                           | 50.887         | 40.542         |
| Conta de Desenvolvimento Energético - CDE                                  | 32.675         | 28.385         |
| Empréstimo Compulsório - Eletrobrás  | 1.207          | 1.207          |
| Taxa de Fiscalização da ANEEL  | 1.806          | 1.697          |
| Fundo Nacional de Desenvolvimento Científico Tecnológico - FNDCT           | 2.503          | 2.124          |
| Eficiência Energética  | 137.110        | 157.488        |
| Pesquisa e Desenvolvimento   | 93.932         | 102.701        |
| Pesquisa Expansão Sistema Energético                                       | 1.251          | 1.062          |
| Programa de Incentivo às Fontes Alternativas de Energia Elétrica – PROINFA | -              | 14.477         |
| Encargos de Capacidade Emergencial   | 30.522         | 31.049         |
| Adicional 0,30% da Lei 12.111/09   | 3.706          | 3.128          |
|  | <b>390.233</b> | <b>413.190</b> |
| <b>Passivo Circulante</b>  | <b>221.051</b> | <b>304.124</b> |
| <b>Passivo Não Circulante</b>  | <b>169.182</b> | <b>109.066</b> |

### 14. OBRIGAÇÕES PÓS-EMPREGO

#### Fundo de Pensão Forluz (Plano de Pensão e Suplementação de Aposentados)

A Companhia é uma das patrocinadoras da Fundação Forluminas de Seguridade Social – FORLUZ, pessoa jurídica sem fins lucrativos, com o objetivo de propiciar aos seus associados e participantes e aos seus dependentes complementação de aposentadoria e pensão, em conformidade ao plano previdenciário a que estiverem vinculados.

A FORLUZ disponibiliza aos seus participantes os seguintes planos de benefícios de suplementação de aposentadoria:

Plano Misto de Benefícios Previdenciários (“Plano B”) – Plano de contribuição definida na fase de acumulação de recursos para benefícios de aposentadoria por tempo normal e benefício definido para cobertura de invalidez e morte de participante ativo, bem como no recebimento dos benefícios por tempo de contribuição. A contribuição das Patrocinadoras é paritária às contribuições básicas mensais dos participantes, sendo o único plano aberto a novas adesões de participantes.

A contribuição das Patrocinadoras para este plano é de 27,52% para a parcela com característica de benefício definido, referente a cobertura de invalidez e morte de participante ativo, sendo utilizada para amortização das obrigações definidas através de cálculo atuarial. Os 72,48% restantes, referentes à parcela do plano com característica de contribuição definida, destinam-se as contas nominais dos participantes e são reconhecidos no resultado do exercício em conformidade aos pagamentos feitos pelas patrocinadoras, na rubrica de Despesa com Pessoal.

Plano Saldado de Benefícios Previdenciários (“Plano A”) – Inclui todos os participantes ativos e assistidos que optaram migrar do antigo plano de Benefício Definido, fazendo jus a um benefício proporcional saldado. No caso dos ativos, esse benefício foi diferido para a data da aposentadoria.

A Cemig Distribuição mantém ainda, de modo independente aos planos disponibilizados pela FORLUZ, pagamentos de parte do prêmio de seguro de vida para os aposentados e contribuem para um plano de saúde e um plano odontológico para os empregados, aposentados e dependentes, administrados pela CEMIG Saúde.

### Amortização das Obrigações Atuariais e Reconhecimento nas Informações Trimestrais

A Companhia demonstra nesta Nota Explicativa o passivo e as despesas em conexão com o Plano de Saúde, Plano Odontológico, Seguro de Vida e Pensão de acordo com os termos do Pronunciamento Técnico CPC 33 (Benefícios a empregados) e laudo preparado por atuários independentes com base em 31 de dezembro de 2010.

Encontra-se reconhecida, em 30 de setembro de 2011, uma obrigação a pagar pela Companhia referente a déficits atuariais passados relacionados ao Fundo de pensão no montante de R\$617.869 e está sendo amortizada até junho de 2024, através de prestações mensais calculadas pelo sistema de prestações constantes (Tabela Price) e reajustados pelo Índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplo – IPCA do Instituto Brasileiro de Geografia e Estatística – IBGE, acrescido de 6% ao ano.

Portanto, nos casos de obrigações com aposentadorias, o passivo reconhecido no balanço patrimonial é a dívida pactuada com a fundação para amortização das obrigações atuariais, mencionada anteriormente, tendo em vista que é superior ao passivo com fundo de pensão constante do laudo do atuário. Como essa dívida deverá ser paga mesmo em caso de superávit da Fundação, a Companhia decidiu pelo registro integral da dívida, contra patrimônio líquido na data de transição estando os impactos referentes a atualização monetária e juros registrados no resultado financeiro.

As movimentações ocorridas no passivo líquido são as seguintes:

|  | Plano de Pensão e Suplementação de Aposentados | Plano de Saúde | Plano Odontológico | Seguro de Vida | Total            |
|--|--|----------------|--------------------|----------------|------------------|
| <b>Passivo Líquido em 31 de dezembro de 2010</b> | <b>628.500</b>                                 | <b>403.947</b> | <b>21.972</b>      | <b>315.161</b> | <b>1.369.580</b> |
| Despesa (Receita) Reconhecida no Resultado       | 58.756   | 36.945         | 729                | 27.828         | 124.258          |
| Contribuições Pagas                              | (69.387)                                       | (27.468)       | (436)              | (7.036)        | (104.327)        |
| <b>Passivo Líquido em 30 de setembro de 2011</b> | <b>617.869</b>                                 | <b>413.424</b> | <b>22.265</b>      | <b>335.953</b> | <b>1.389.511</b> |
| <b>Passivo Circulante</b>                        |  |                |                    |                | <b>56.236</b>    |
| <b>Passivo Não Circulante</b>                    |  |                |                    |                | <b>1.333.275</b> |

## 15. PROVISÕES

A Companhia é parte em processos judiciais e administrativos, perante vários tribunais e órgãos governamentais, oriundos do curso normal de suas operações, envolvendo questões tributárias, trabalhistas, aspectos cíveis e outros assuntos.

A Companhia constituiu provisões para contingências das ações cuja expectativa de perda foi considerada mais provável que sim do que não que exista uma obrigação presente na data do balanço conforme segue:

|                                    | Saldo em<br>31/12/2010 | Adições<br>(-) Reversões | Saldo em<br>30/09/2011 |
|------------------------------------|------------------------|--------------------------|------------------------|
| <b>Trabalhistas</b>                |                        |                          |                        |
| Diversos                           | 11.995                 | 8.711                    | 20.706                 |
| <b>Cíveis</b>                      |                        |                          |                        |
| Danos Pessoais                     | 4.314                  | 31.862                   | 36.176                 |
| Majoração Tarifária                | 1.166                  | 1.086                    | 2.252                  |
| Outras                             | 14.274                 | 5.376                    | 19.650                 |
| <b>Regulatórios</b>                |                        |                          |                        |
| Processos Administrativos da ANEEL | -                      | 24.816                   | 24.816                 |
| <b>Total</b>                       | <b>31.749</b>          | <b>71.851</b>            | <b>103.600</b>         |

### Majoração Tarifária

Diversos consumidores industriais impetraram ações contra a CEMIG, controladora da Companhia, objetivando reembolso para as quantias pagas em função do aumento de tarifa durante o plano de estabilização econômica do Governo Federal denominado “Plano Cruzado”, em 1986, alegando que tal aumento violou o controle de preços instituído por aquele plano. O valor da contingência é de R\$2.252 e corresponde à perda potencial da Companhia nessa matéria.

### Processos Administrativos da ANEEL

A Agência Nacional de Energia Elétrica-ANEEL, por meio da Superintendência de Fiscalização dos Serviços de Eletricidade-SFE, autuou a Companhia em função do descumprimento de limites dos indicadores coletivos de continuidade do fornecimento de energia elétrica. O valor da contingência é de R\$24.816 e corresponde à perda potencial da Companhia nessa matéria.

### Ações Cíveis

A Companhia reavaliou, no 3º trimestre de 2011, a expectativa de perda nas suas contingências cíveis, o que implicou em uma provisão adicional de R\$27.197 no trimestre mencionado.

*Ações cuja expectativa de perda é considerada menos provável que sim do que não que exista uma obrigação presente em 30 de setembro de 2011*

### Obrigações Previdenciárias e Fiscais – Indenização do Anuênio

A Companhia pagou uma indenização aos empregados, no exercício de 2006, no montante de R\$127.058, em troca do direito referente aos anuênios futuros que seriam incorporados aos salários. A Companhia não efetuou os recolhimentos de Imposto de Renda e Contribuição Previdenciária sobre este valor por considerar que essas obrigações não são incidentes sobre verbas indenizatórias. Entretanto, para

evitar o risco de uma eventual multa no futuro em função de uma interpretação divergente da Receita Federal e INSS, a Companhia impetrou um mandado de segurança que permitiu o depósito judicial no valor das potenciais obrigações, no montante de R\$87.268, registrados na conta de Depósitos Vinculados a Litígios.

#### Exclusão de Consumidores Inscritos como Baixa Renda

O Ministério Público Federal impetrou Ação Civil Pública contra a Companhia e a ANEEL, objetivando evitar a exclusão de consumidores do enquadramento da Subclasse Tarifa Residencial de Baixa Renda, requerendo a condenação da Companhia no pagamento em dobro da quantia paga em excesso pelos consumidores. O pedido foi julgado procedente e, ainda, foi fixada multa diária de R\$1 mil no caso de descumprimento da decisão. Contudo, a Companhia e a ANEEL agravaram da decisão e aguardam julgamento. O valor da contingência é de, aproximadamente, R\$119.855.

#### Contribuições à Seguridade Social

A Secretaria da Receita Federal emitiu Auto de Infração exigindo contribuições destinadas à Seguridade Social, relativas aos exercícios de 2005 e 2006. Os principais questionamentos referem-se à glosa da Receita Federal de Salário “in natura” Alimentação e as Participações nos Lucros e Resultados nos períodos de 2005 e 2006, sendo questionada a definição de metas e indicadores corporativos. O valor da continência é de R\$176.337.

#### Não recolhimento de ICMS incidente sobre a TUSD

A Secretaria de Estado da Fazenda de Minas Gerais emitiu Auto de Infração exigindo o recolhimento do ICMS incidente sobre às parcelas que compõem a TUSD faturadas no período de agosto de 2005 a setembro de 2010, visto que o valor do imposto incidente foi excluído das contas de energia elétrica, em cumprimento à Liminar concedida. O valor da contingência é de R\$217.835.

#### Indeferimento da Compensação de Créditos Tributários

A Secretaria da Receita Federal não homologou a declaração de compensação de créditos decorrentes de pagamento indevido, ou a maior, pela Companhia, relativa a diversos processos administrativos tributários quanto à discussão sobre compensação de tributos federais. O valor da contingência é de R\$176.501.

#### Reajuste Tarifário Periódico – Neutralidade da Parcela A

A Associação Municipal de Proteção ao Consumidor e ao Meio Ambiente – AMPROCOM impetrou Ação Civil Pública contra a Companhia e a ANEEL, objetivando a identificação de todos os consumidores que foram lesados nos processos de revisão periódica e reajuste anual de energia elétrica, no período de 2002 a 2009, e a restituição, através de crédito nas faturas de energia elétrica, dos valores que lhes foram indevidamente cobrados, em razão da não desconsideração do impacto de

variações futuras de demanda de consumo de energia em componentes de custo não gerenciáveis (Parcela A) e a incorporação indevida desses ganhos nos custos gerenciáveis da distribuidora (Parcela B), provocando o desequilíbrio econômico-financeiro do contrato. O valor, estimado, da contingência é de R\$1.030.565.

#### Irregularidades na Medição do Consumo e/ou Cobranças Indevidas

Diversos consumidores solicitam a revisão na medição do consumo, o cancelamento de cobranças indevidas, a devolução, em dobro, dos valores pagos indevidamente e o restabelecimento do fornecimento de energia elétrica.

Devida às reavaliações das probabilidades de perdas dos processos relativos à Relação de Consumo, o valor, estimado, da contingência é de R\$21.953. Foi provisionado o valor de R\$2.501, que passou para perda mais provável que sim do que não que haja uma obrigação presente.

#### Contingências da Controladora

A CEMIG, controladora da Companhia, discute em juízo ações para as quais considera ser mais provável que não exista uma obrigação presente na data do balanço. Um eventual desfecho negativo nessas causas pode vir a impactar os negócios da Companhia. As principais causas que tem esta característica estão descritas a seguir:

- Diversos consumidores e o promotor público do Estado de Minas Gerais ajuizaram ações cíveis contra a CEMIG, no valor aproximado de R\$5.302, contestando reajustes tarifários aplicados em exercícios anteriores, incluindo Recomposição Tarifária Extraordinária e índice inflacionário utilizado para aumentar a tarifa de energia elétrica em abril de 2003. Foi solicitado o reembolso em dobro dos montantes que eventualmente venham a ser considerados como cobrados erroneamente pela Companhia. A Companhia acredita ter argumentos de mérito para defesa judicial e, portanto, não constituiu provisão para estas ações.
- A CEMIG é ré em diversos processos questionando os critérios de medição dos valores a serem cobrados referente à contribuição de iluminação pública, no valor total aproximado de R\$686.467. A Companhia acredita ter argumentos de mérito para defesa judicial e, portanto, não constituiu provisão para esta ação.

## **16. PATRIMÔNIO LÍQUIDO**

Em 30 de setembro de 2011, o Capital Social da Companhia é de R\$2.261.998, representado por 2.261.997.787 ações ordinárias nominativas, sem valor nominal, de propriedade integral da Companhia Energética de Minas Gerais.

O Conselho da Administração da Companhia, em reunião realizada em 27 de setembro de 2011, deliberou declarar Juros Sobre o Capital Próprio, a serem compensados com os Dividendos Mínimos Obrigatórios do exercício de 2011, no montante de R\$106.177.

## 17. RECEITA

A composição da receita da Companhia é conforme segue:

|  | 30/09/2011       | 30/09/2010       |
|--|------------------|------------------|
| Fornecimento Bruto de Energia Elétrica e Receita de Uso da Rede – Consumidores Cativos | 7.344.755        | 7.008.769        |
| Receita de Uso da Rede – Consumidores Livres   | 1.351.554        | 1.200.224        |
| Receita de Construção  | 739.349          | 737.150          |
| Outras Receitas Operacionais   | 72.066           | 61.871           |
| Impostos e Encargos Incidentes sobre as Receitas acima                                 | (3.383.847)      | (3.112.393)      |
|  | <b>6.123.877</b> | <b>5.895.621</b> |

### Fornecimento Bruto de Energia Elétrica e Receita de Uso da Rede – Consumidores Cativos

A composição do fornecimento de energia elétrica, por classe de consumidores, é a seguinte:

|  | MWh (**)          |                   | R\$              |                  |
|--|-------------------|-------------------|------------------|------------------|
|  | 30/09/2011        | 30/09/2010        | 30/09/2011       | 30/09/2010       |
| Residencial                                    | 6.413.145         | 6.066.038         | 3.155.589        | 2.935.128        |
| Industrial                                     | 3.556.552         | 3.481.918         | 1.226.300        | 1.259.093        |
| Comércio, Serviços e Outros                    | 3.867.501         | 3.540.987         | 1.652.970        | 1.585.358        |
| Rural  | 1.954.152         | 1.851.894         | 517.771          | 470.255          |
| Poder Público                                  | 599.379           | 563.442           | 249.607          | 243.515          |
| Iluminação Pública                             | 889.788           | 798.338           | 231.559          | 207.105          |
| Serviço Público                                | 862.563           | 834.661           | 245.702          | 245.227          |
| Subtotal                                       | 18.143.080        | 17.137.278        | 7.279.498        | 6.945.681        |
| Consumo Próprio                                | 26.443            | 26.681            | -                | -                |
| Subvenção para Consumidores de Baixa Renda (*) | -                 | -                 | 63.636           | 99.486           |
| Fornecimento não Faturado Líquido              | -                 | -                 | (18.025)         | (49.862)         |
|  | 18.169.523        | 17.163.959        | 7.325.109        | 6.995.305        |
| Transações com Energia na CCEE (***)           | 296.423           | 1.406.312         | 19.646           | 13.464           |
| <b>Total</b>                                   | <b>18.465.946</b> | <b>18.570.271</b> | <b>7.344.755</b> | <b>7.008.769</b> |

(\*) Receita reconhecida em decorrência de subvenção recebida da Eletrobrás, em função do desconto nas tarifas dos consumidores de baixa renda. Os valores foram homologados pela ANEEL e são reembolsados pela ELETROBRÁS.

(\*\*) Informação não revisada pelos Auditores Independentes

(\*\*\*) Valores em MWh informados pelo líquido da compra e venda

### Receita de Uso da Rede – Consumidores Livres

Parcela representativa dos Grandes Consumidores Industriais na área de concessão da Companhia estão na condição de “livres”, com a venda de energia para estes consumidores realizada por meio da Cemig Geração e Transmissão. Dessa forma, os encargos, referentes ao uso da rede de distribuição (“TUSD”) desses consumidores livres, são cobrados, separadamente, pela Companhia, com o registro na rubrica de “Receita de Uso da Rede”.

## Outras Receitas Operacionais

|                               | 30/09/2011    | 30/09/2010    |
|-------------------------------|---------------|---------------|
| Serviço Taxado                | 10.425        | 12.027        |
| Outras Prestações de Serviços | 15.591        | 8.734         |
| Aluguel e Arrendamento        | 44.707        | 40.652        |
| Outras                        | 1.343         | 458           |
|                               | <b>72.066</b> | <b>61.871</b> |

## Impostos e Encargos Incidentes sobre a Receita

|  | 30/09/2011       | 30/09/2010       |
|--|------------------|------------------|
| Impostos sobre a Receita:  |                  |                  |
| ICMS   | 1.746.925        | 1.638.490        |
| COFINS   | 669.554          | 616.998          |
| PIS-PASEP  | 145.364          | 159.173          |
| ISSQN  | 433              | 360              |
|  | <b>2.562.276</b> | <b>2.415.021</b> |
| Encargos do Consumidor:  |                  |                  |
| Reserva Global de Reversão - RGR                                   | 45.426           | 48.348           |
| Programa de Eficiência Energética - PEE                            | 25.177           | 28.616           |
| Conta de Desenvolvimento Energético - CDE                          | 294.071          | 255.010          |
| Quota para Conta de Consumo de Combustível - CCC                   | 416.603          | 313.661          |
| Pesquisa e Desenvolvimento - P&D                                   | 10.071           | 11.436           |
| Fundo Nacional de Desenvolvimento Científico e Tecnológico - FNDCT | 10.071           | 11.436           |
| Pesquisa Expansão Sistema Energético - EPE                         | 5.035            | 5.718            |
| Encargos Adicionais Lei 12.111/09                                  | 15.117           | 23.147           |
|  | <b>821.571</b>   | <b>697.372</b>   |
|  | <b>3.383.847</b> | <b>3.112.393</b> |

## 18. CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS

|   | 30/09/2011       | 30/09/2010       |
|---|------------------|------------------|
| Pessoal (a)   | 542.052          | 547.696          |
| Participação de Empregados e Administradores no Resultado | 51.992           | 95.899           |
| Obrigações Pós-emprego (Nota 14)                          | 65.498           | 62.650           |
| Materiais   | 43.840           | 67.378           |
| Serviços de Terceiros (b)                                 | 486.275          | 437.712          |
| Energia Elétrica Comprada para Revenda (c)                | 2.230.438        | 2.094.432        |
| Amortização   | 284.224          | 283.056          |
| Provisões Operacionais (d)                                | 113.208          | 243.719          |
| Custo de Construção                                       | 739.349          | 737.150          |
| Encargos de Uso da Rede Básica de Transmissão             | 497.579          | 468.116          |
| Outras Despesas Líquidas (e)                              | 140.268          | 141.950          |
|   | <b>5.194.723</b> | <b>5.179.758</b> |

| a) Despesa com Pessoal   | 30/09/2011     | 30/09/2010     |
|--|----------------|----------------|
| Remunerações e Encargos  | 490.913        | 497.669        |
| Contribuições para Suplementação de Aposentadoria - Plano de Contribuição Definida | 31.438         | 31.137         |
| Benefícios Assistenciais   | 69.818         | 68.308         |
|  | <b>592.169</b> | <b>597.114</b> |
| ( - ) Custos com Pessoal Transferidos para Obras em Andamento                      | (56.324)       | (58.496)       |
| Programas de Desligamento Voluntário – PDV/PPD                                     | 6.207          | 9.078          |
|  | <b>542.052</b> | <b>547.696</b> |

| <b>b) Serviços de Terceiros</b>                                  | <b>30/09/2011</b> | <b>30/09/2010</b> |
|--|-------------------|-------------------|
| Agentes Arrecadadores/Leitura de Medidores/Entrega de Contas     | 110.053           | 96.448            |
| Comunicação  | 52.888            | 44.809            |
| Manutenção e Conservação de Instalações e Equipamentos Elétricos | 101.679           | 103.538           |
| Conservação e Limpeza de Prédios                                 | 29.924            | 19.138            |
| Mão de Obra Contratada   | 32.186            | 34.957            |
| Fretes e Passagens   | 3.133             | 4.133             |
| Hospedagem e Alimentação   | 9.818             | 12.309            |
| Vigilância   | 5.599             | 5.361             |
| Consultoria  | 1.833             | 1.411             |
| Manutenção/Conservação de Móveis Utensílios                      | 26.609            | 25.829            |
| Manutenção e Conservação de Veículos                             | 11.822            | 15.125            |
| Corte e Religação  | 20.951            | 23.380            |
| Outros   | 79.780            | 51.274            |
|  | <b>486.275</b>    | <b>437.712</b>    |

| <b>c) Energia Elétrica Comprada para Revenda</b> | <b>30/09/2011</b> | <b>30/09/2010</b> |
|--|-------------------|-------------------|
| Energia de Itaipu Binacional                     | 556.345           | 607.023           |
| Energia de Curto Prazo                           | 240.534           | 156.264           |
| Contratos Bilaterais                             | 202.794           | 185.812           |
| Energia Adquirida em Leilão                      | 1.303.891         | 1.239.299         |
| PROINFA  | 130.290           | 128.997           |
| Créditos de PASEP/COFINS                         | (203.416)         | (222.963)         |
|  | <b>2.230.438</b>  | <b>2.094.432</b>  |

| <b>d) Provisões Operacionais</b>                 | <b>30/09/2011</b> | <b>30/09/2010</b> |
|--|-------------------|-------------------|
| Prêmio de Aposentadoria                          | 27                | (6.436)           |
| Provisão para Créditos de Liquidação Duvidosa    | 41.330            | 29.595            |
| Contingências Trabalhistas                       | 8.711             | 2.406             |
| Provisão para Processos Administrativos da ANEEL | 24.816            | 9.282             |
| Provisão para Ações Cíveis - Majoração Tarifária | 1.086             | 180.408           |
| Outras provisões jurídicas                       | 37.238            | 28.464            |
|  | <b>113.208</b>    | <b>243.719</b>    |

| <b>e) Outras Despesas Líquidas</b>     | <b>30/09/2011</b> | <b>30/09/2010</b> |
|--|-------------------|-------------------|
| Arrendamentos e Aluguéis               | 45.049            | 22.784            |
| Propaganda e Publicidade               | 9.169             | 20.744            |
| Consumo Próprio de Energia Elétrica    | 15.256            | 7.960             |
| Subvenções e Doações                   | 9.519             | 10.032            |
| Taxa de Fiscalização da ANEEL          | 15.896            | 16.648            |
| Impostos e Taxas (IPTU, IPVA e outros) | 10.516            | 9.796             |
| Contribuições ao MAE                   | 2.197             | 27.114            |
| Seguros                                | 1.397             | 1.661             |
| Taxa de Fiscalização - TFDR            | 22.482            | 2.504             |
| Outras                                 | 8.787             | 22.707            |
|  | <b>140.268</b>    | <b>141.950</b>    |

## 19. RESULTADO FINANCEIRO LÍQUIDO

|   | 30/09/2011       | 30/09/2010       |
|---|------------------|------------------|
| <b>RECEITAS FINANCEIRAS</b>                                   |                  |                  |
| Renda de Aplicação Financeira                                 | 52.101           | 36.534           |
| Acréscimos Moratórios de Contas de Energia                    | 84.472           | 86.173           |
| Variações Cambiais  | 7.954            | 37.243           |
| Ganhos com Instrumentos Financeiros <i>(nota 21)</i>          | 15.762           | -                |
| Variações Monetárias  | 39.539           | 53.473           |
| Outras  | 16.206           | 14.441           |
|   | <b>216.034</b>   | <b>227.864</b>   |
| <b>DESPESAS FINANCEIRAS</b>                                   |                  |                  |
| Encargos de Empréstimos e Financiamentos                      | (216.677)        | (186.597)        |
| Encargos de Variação Monetária - FORLUZ                       | (58.756)         | (51.073)         |
| Variações Cambiais  | (16.376)         | (26.755)         |
| Variação Monetária - Empréstimos e Financiamentos             | (36.705)         | (38.412)         |
| Perdas Líquidas com Instrumentos Financeiros <i>(nota 21)</i> | -                | (4.817)          |
| Variação Monetária P&D e PEE                                  | (19.369)         | (16.464)         |
| Outras  | (38.531)         | (42.470)         |
|   | <b>(386.414)</b> | <b>(366.588)</b> |
| <b>RESULTADO FINANCEIRO LÍQUIDO</b>                           | <b>(170.380)</b> | <b>(138.724)</b> |

## 20. TRANSAÇÕES COM PARTES RELACIONADAS

Conforme mencionado na Nota Explicativa nº1, a Companhia é uma subsidiária integral da Companhia Energética de Minas Gerais - CEMIG, cujo acionista controlador é o Governo do Estado de Minas Gerais.

Os principais saldos e transações com partes relacionadas da Companhia são como segue:

| EMPRESAS                                   | ATIVO      |            | PASSIVO    |            | RECEITA     |             | DESPESA    |            |
|--|------------|------------|------------|------------|-------------|-------------|------------|------------|
|  | 30/09/2011 | 31/12/2010 | 30/09/2011 | 31/12/2010 | 30/09/2011  | 30/09/2010  | 30/09/2011 | 30/09/2010 |
| <b>CEMIG</b>                               |            |            |            |            |             |             |            |            |
| <b>Circulante</b>                          |            |            |            |            |             |             |            |            |
| Coligadas e Controladora                   | -          | -          | 4.863      | 4.992      | -           | -           | -          | -          |
| Juros sobre Capital Próprio e Dividendos   | -          | -          | 90.250     | 50.842     | -           | -           | -          | -          |
| <b>Não Circulante</b>                      |            |            |            |            |             |             |            |            |
| Coligadas e Controladora                   | 4.061      | 3.782      | -          | -          | -           | -           | -          | -          |
| <b>Cemig Geração e Transmissão S.A.</b>    |            |            |            |            |             |             |            |            |
| <b>Circulante</b>                          |            |            |            |            |             |             |            |            |
| Coligadas e Controladora                   | -          | -          | 862        | 247        | -           | -           | -          | -          |
| Operações com Energia Elétrica (1)         | 3.312      | 3.368      | 26.890     | 28.145     | 35.256      | 54.436      | (177.401)  | (187.404)  |
| Outros                                     | 4          | 31         | 588        | 594        | -           | -           | -          | -          |
| <b>Não Circulante</b>                      |            |            |            |            |             |             |            |            |
| Coligadas e Controladora                   | 10.894     | 10.761     | -          | -          | -           | -           | -          | -          |
| <b>Light</b>                               |            |            |            |            |             |             |            |            |
| Operações com Energia Elétrica (1)         | -          | -          | 870        | 162        | -           | -           | (4.543)    | (15)       |
| Outros                                     | -          | -          | -          | -          | -           | -           | -          | -          |
| <b>Governo do Estado de Minas Gerais</b>   |            |            |            |            |             |             |            |            |
| <b>Circulante</b>                          |            |            |            |            |             |             |            |            |
| Consumidores e Revendedores (4)            | 8.549      | 8.619      | -          | -          | 66.060      | 63.495      | -          | -          |
| Impostos, Taxas e Contribuições – ICMS (5) | 172.915    | 145.528    | 270.032    | 217.203    | (1.746.925) | (1.638.490) | -          | -          |
| Consumidores e Revendedores (2)            | 25.016     | 39.893     | -          | -          | -           | -           | -          | -          |
| <b>Não Circulante</b>                      |            |            |            |            |             |             |            |            |
| Tributos Compensáveis - ICMS (5)           | 57.233     | 46.714     | -          | -          | -           | -           | -          | -          |
| <b>FORLUZ</b>                              |            |            |            |            |             |             |            |            |
| <b>Circulante</b>                          |            |            |            |            |             |             |            |            |
| Obrigações Pós-emprego (3)                 | -          | -          | 56.236     | 53.579     | -           | -           | (65.498)   | (62.650)   |
| Despesa com Pessoal (6)                    | -          | -          | -          | -          | -           | -           | (31.438)   | (31.137)   |
| Custeio Administrativo (7)                 | -          | -          | -          | -          | -           | -           | (6.462)    | (5.452)    |
| Outros                                     | -          | -          | 15.886     | 45.798     | -           | -           | (5.846)    | (5.021)    |
| <b>Não Circulante</b>                      |            |            |            |            |             |             |            |            |
| Obrigações Pós-Emprego (3)                 | -          | -          | 1.333.275  | 1.316.001  | -           | -           | -          | -          |
| <b>Andrade Gutierrez SA</b>                |            |            |            |            |             |             |            |            |
| <b>Circulante</b>                          |            |            |            |            |             |             |            |            |
| Programa Luz para Todos                    | -          | -          | 1          | 3.352      | -           | -           | -          | -          |
| <b>Não Circulante</b>                      |            |            |            |            |             |             |            |            |
| Programa Luz para Todos                    | -          | 3.449      | 1.628      | 883        | -           | -           | -          | -          |
| <b>OUTROS</b>                              |            |            |            |            |             |             |            |            |
| <b>Circulante</b>                          |            |            |            |            |             |             |            |            |
| Coligadas e Controladas ou Controladores   | 373        | 113        | -          | -          | -           | -           | -          | -          |
| Operações com Energia Elétrica (1)         | -          | -          | 12.648     | -          | 8.349       | -           | (81.710)   | -          |
| Outros                                     | 32         | -          | 3.146      | -          | 4.404       | -           | (16)       | -          |

As principais condições relativas aos negócios entre partes relacionadas estão demonstradas abaixo:

- (1) A Companhia possui contratos de compra de energia da Cemig Geração e Transmissão S.A. e Light S.A., decorrentes do leilão público de energia, ocorrido em 2005, com vigência de 8 anos a partir do início do fornecimento e correção anual pelo IGP-M. Essas operações foram realizadas em termos equivalentes aos que prevalecem nas transações com partes independentes, tendo em vista que a compra da energia foi feita por meio de leilão organizado pelo Governo Federal que definiu, posteriormente, os contratos que deveriam ser assinados entre Distribuidores e Geradores. Considera-se, adicionalmente, os contratos de fornecimento e transporte de energia entre a Cemig Distribuição e a Cemig Geração e Transmissão, dentro da sua área de concessão.
- (2) Parcela substancial do valor refere-se à renegociação de débito originário de venda de energia para a COPASA, com previsão de pagamento até setembro de 2012 e atualização financeira pelo IGPIM + 0,5% a.m.
- (3) Os contratos da FORLUZ são reajustados pelo Índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplo - IPCA do Instituto Brasileiro de Geografia e Estatística - IBGE, (Vide Nota Explicativa nº 14) e serão amortizados até o exercício de 2024.
- (4) Refere-se à venda de energia ao Governo do Estado de Minas Gerais, sendo que as operações foram realizadas em termos equivalentes aos que prevalecem nas transações com partes independentes, considerando que o preço da energia é aquele definido pela ANEEL por meio de Resolução referente ao Reajuste Tarifário anual da Companhia.
- (5) As operações com ICMS registradas nas Informações Trimestrais referem-se às operações de venda de energia e créditos de aquisição de Infraestrutura em função Concessão e são realizadas em conformidade com a Legislação específica do Estado de Minas Gerais.
- (6) Contribuições da CEMIG para o Fundo de Pensão referentes aos empregados participantes do Plano Misto (vide Nota Explicativa nº 14), calculadas sobre as remunerações mensais em conformidade com o regulamento do Fundo.
- (7) Recursos para o Custeio Administrativo Anual do Fundo de Pensão, em conformidade com a legislação específica do setor. Os valores são estimados em um percentual da folha de pagamento da Companhia.

## 21. INSTRUMENTOS FINANCEIROS E GESTÃO DE RISCOS

Os Instrumentos Financeiros da Companhia estão restritos a Caixa e Equivalentes de Caixa, Consumidores e Revendedores, Empréstimos e Financiamentos, Obrigações com Debêntures e “swaps” de moedas, sendo os ganhos e perdas, obtidos nas operações, integralmente registrados de acordo com o regime de competência.

Os Instrumentos Financeiros da Companhia foram reconhecidos e encontram-se classificados, conforme abaixo:

- Instrumentos Financeiros ao valor justo por meio do resultado: encontram-se nessa categoria as Aplicações Financeiras e os Instrumentos Derivativos (mencionados no item “b”). São mensuradas ao valor justo e os ganhos ou as perdas são reconhecidos diretamente no resultado;
- Empréstimos e Recebíveis: encontram-se nessa categoria, os Créditos com Consumidores e Revendedores, Concessionários Transportes de Energia, Fundos Vinculados, Ativos Financeiros Concessão e Créditos com Controladas. São reconhecidos pelo valor nominal de realização e similares aos valores justos, Caixa e Equivalentes de Caixa; e
- Passivos Financeiros mensurados pelo custo amortizado: são os Empréstimos e Financiamentos, Obrigações com Debêntures e Fornecedores, mensurados pelo custo amortizado mediante a utilização do método da Taxa de Juros Efetiva.

| Categoria dos Instrumentos Financeiros                           | 30/09/2011              |                         | 31/12/2010              |                         |
|--|-------------------------|-------------------------|-------------------------|-------------------------|
|  | Valor contábil          | Valor justo             | Valor contábil          | Valor justo             |
| <b>Ativos Financeiros:</b>                                       |                         |                         |                         |                         |
| <b>Empréstimos e Recebíveis</b>                                  |                         |                         |                         |                         |
| Caixa e Depósitos Bancários                                      | 20.084                  | 20.084                  | 47.768                  | 47.768                  |
| Consumidores e Revendedores                                      | 1.661.187               | 1.661.187               | 1.515.100               | 1.515.100               |
| Concessionários - Transporte de Energia                          | 250.258                 | 250.258                 | 273.948                 | 273.948                 |
| Fundos Vinculados  | 22.335                  | 22.335                  | 14.048                  | 14.048                  |
| Ativos Financeiros - Concessão                                   | 2.338.966               | 2.338.966               | 2.387.093               | 2.387.093               |
| Créditos com Controladas   | 15.328                  | 15.328                  | 14.656                  | 14.656                  |
|  | <u>4.308.158</u>        | <u>4.308.158</u>        | <u>4.252.613</u>        | <u>4.252.613</u>        |
| <b>Valor justo por meio do resultado:</b>                        |                         |                         |                         |                         |
| <b>Mantidos para negociação</b>                                  |                         |                         |                         |                         |
| Equivalentes de Caixa  | 931.801                 | 931.801                 | 455.641                 | 455.641                 |
|  |                         |                         |                         |                         |
| <b>Passivos financeiros:</b>                                     |                         |                         |                         |                         |
| <b>Avaliados ao custo amortizado (Empréstimos e Recebíveis):</b> |                         |                         |                         |                         |
| Fornecedores   | 806.843                 | 806.843                 | 770.139                 | 770.139                 |
| Empréstimos, Financiamentos e Debêntures                         | 3.495.526               | 3.495.526               | 3.046.995               | 3.046.995               |
|  | <u>4.302.369</u>        | <u>4.302.369</u>        | <u>3.817.134</u>        | <u>3.817.134</u>        |
| <b>Valor justo por meio de resultado:</b>                        |                         |                         |                         |                         |
| Contrato de Swap   | 26.143                  | 26.143                  | 69.271                  | 69.271                  |
|  | <u><b>9.568.471</b></u> | <u><b>9.568.471</b></u> | <u><b>8.594.659</b></u> | <u><b>8.594.659</b></u> |

#### a) Gestão de riscos

O Gerenciamento de Riscos Corporativos é uma ferramenta de gestão integrante das práticas de Governança Corporativa e alinhada com o processo de planejamento, o qual define os objetivos estratégicos dos negócios da Companhia.

A Companhia possui um Comitê de Gerenciamento de Riscos Financeiros com o objetivo de implementar diretrizes e monitorar o risco financeiro de operações que possam comprometer a Liquidez e a Rentabilidade da Companhia, recomendando estratégias de proteção (hedge) aos riscos de câmbio, juros e inflação, os quais estão efetivos em linha com a estratégia da Companhia.

A premissa do Comitê de Gerenciamento de Riscos Financeiros é dar previsibilidade ao caixa da Companhia para um prazo máximo de 12 meses, considerando o cenário econômico divulgado por uma consultoria externa.

Os principais riscos de exposição da Companhia estão relacionados a seguir:

#### Risco de taxas de câmbio

A Companhia está exposta ao risco de elevação das taxas de câmbio, principalmente à cotação do dólar Norte-americano em relação ao Real, com impacto no endividamento, no Resultado e no Fluxo de Caixa. Com a finalidade de reduzir a exposição da Companhia às elevações das taxas de câmbio, a Companhia possuía, em 30 de setembro de 2011, operações contratadas de hedge, descritas em maiores detalhes no item “b”.

A exposição líquida às taxas de câmbio é como segue:

| Exposição às Taxas de Câmbio           | 30/09/2011    | 31/12/2010    |
|--|---------------|---------------|
| Dólar Norte-Americano                  |               |               |
| Empréstimos e Financiamentos (nota 12) | 98.196        | 113.632       |
| Operações contratadas de hedge/swap    | (32.887)      | (45.425)      |
|  | 65.309        | 68.207        |
| Euro                                   |               |               |
| Empréstimos e Financiamentos (nota 12) | 9.148         | 8.817         |
| <b>Passivo Líquido Exposto</b>         | <b>74.457</b> | <b>77.024</b> |

### Análise de sensibilidade

A Companhia estima que, em um cenário provável, a depreciação cambial das moedas estrangeiras em relação ao Real em 30 de setembro de 2012 será de -9,16% para o Dólar (R\$1,684) e -8,80% para o Euro (R\$2,274). A Companhia fez uma análise de sensibilidade dos efeitos nos resultados da Companhia advindos de depreciação cambial de 25% e 50% em relação ao cenário provável, considerados como possível e remoto, respectivamente.

| Risco - Exposições Cambiais               | Cenário Base<br>30/09/2011 | Cenário<br>Provável | Cenário Possível<br>Depreciação<br>Cambial 25,00% | Cenário Remoto<br>Depreciação<br>Cambial 50,00% |
|---|----------------------------|---------------------|---|---|
| Dólar Norte-americano                     |                            |                     |   |   |
| Empréstimos e Financiamentos (nota 12)    | 98.196                     | 89.198              | 122.745   | 147.294   |
| ( - ) Operações Contratadas de Hedge/swap | (32.887)                   | (29.873)            | (41.109)  | (49.331)  |
|   | 65.309                     | 59.325              | 81.636  | 97.963  |
| Euro                                      |                            |                     |   |   |
| Empréstimos e Financiamentos (nota 12)    | 9.148                      | 8.343               | 11.435  | 13.722  |
|   |                            |                     |   |   |
| <b>Passivo Líquido Exposto</b>            | <b>74.457</b>              | <b>67.668</b>       | <b>93.071</b>                                     | <b>111.685</b>                                  |
| <b>Efeito Líquido da Variação Cambial</b> | <b>-</b>                   | <b>6.790</b>        | <b>(18.614)</b>                                   | <b>(37.228)</b>                                 |

### Risco de Taxa de juros

A Companhia está exposta ao risco de elevação das taxas de juros nacionais, em 30 de setembro de 2011. Esta exposição ocorre em função do passivo líquido indexado à variação das taxas de juros, conforme demonstrado a seguir:

| Exposição da Cemig às Taxas de Juros Nacionais         | 30/09/2011         | 31/12/2010       |
|--|--------------------|------------------|
| Ativos   |                    |                  |
| Equivalente de Caixa - Aplicações Financeiras (nota 3) | 931.801            | 455.641          |
| Passivos   |                    |                  |
| Empréstimos e Financiamentos (nota 12)                 | (1.372.148)        | (1.087.827)      |
| Operações Contratadas de Hedge/Swap (Juros)            | (600.000)          | -                |
| Operações Contratadas de Hedge/Swap (Cambial)          | (32.887)           | (45.425)         |
|  | (2.005.035)        | (1.133.252)      |
| <b>Passivo Líquido Exposto</b>                         | <b>(1.073.234)</b> | <b>(677.611)</b> |

### Análise de sensibilidade

No que se refere ao risco de taxas de juros mais relevante, a Companhia estima que, em um cenário provável, a taxa SELIC em 30 de setembro de 2012 será de 10%. A Companhia fez uma análise de sensibilidade dos efeitos nos resultados da Companhia advindos de uma alta na taxa SELIC de 25% e 50% em relação ao cenário provável,

considerados como possível e remoto, respectivamente. A taxa CDI acompanha a taxa SELIC.

| Risco - Alta nas Taxas de juros nacionais                 | Cenário Base<br>SELIC 12% | Cenário Provável<br>SELIC 10% | Cenário Possível<br>SELIC 12,5% | Cenário Remoto<br>SELIC 15% |
|---|---------------------------|-------------------------------|---------------------------------|-----------------------------|
| <b>Ativos</b>   |                           |                               |                                 |                             |
| Aplicações Financeiras <i>(nota 3)</i>                    | 931.801                   | 1.024.981                     | 1.048.276                       | 1.071.571                   |
| <b>Passivos</b>   |                           |                               |                                 |                             |
| Empréstimos, Financiamentos e Debêntures <i>(nota 12)</i> | (1.372.148)               | (1.509.363)                   | (1.543.667)                     | (1.577.970)                 |
| Operações Contratadas de Hedge/Swap (Juros)               | (600.000)                 | (657.600)                     | (672.000)                       | (686.400)                   |
| Operações Contratadas de Hedge/Swap (Cambial)             | (32.887)                  | (36.176)                      | (36.998)                        | (37.820)                    |
|   | (2.005.035)               | (2.203.139)                   | (2.252.664)                     | (2.302.190)                 |
| <b>Passivo Líquido Exposto</b>                            | <b>(1.073.234)</b>        | <b>(1.178.157)</b>            | <b>(1.204.388)</b>              | <b>(1.230.619)</b>          |
| <b>Efeito Líquido da Variação da SELIC</b>                | <b>-</b>                  | <b>(104.983)</b>              | <b>(131.154)</b>                | <b>(157.385)</b>            |

### Risco de Liquidez

A Cemig apresenta uma geração de caixa suficiente para cobrir suas exigências de curto prazo e para seu programa de aquisições e investimentos.

Ademais, tão importante quanto a qualidade da geração de caixa operacional do negócio é a administração do risco de liquidez, com um conjunto de metodologias, procedimentos e instrumentos coerentes com a complexidade do negócio e aplicados no controle permanente dos processos financeiros, a fim de se garantir o adequado gerenciamento dos riscos.

A estrutura adotada para a gestão dos riscos da Cemig é matricial e descentralizada, porém com monitoramento centralizado, o que gera informações relevantes e com visão sistêmica. Essa estrutura permite que os processos de gestão de riscos corporativos interajam com outros ciclos de gestão, dentre os quais podem ser citados os Comitês de Governança Corporativa, de Priorização do Orçamento, de Gerenciamento de Riscos de Energia, de Riscos Seguráveis, de Controle e Gestão e de Gerenciamento de Riscos Financeiros, e atendam à Lei Sarbanes-Oxley e à Auditoria Interna.

O Comitê de Gerenciamento de Risco Financeiro, em particular, tem como finalidade implementar diretrizes para controlar o risco financeiro de operações que possam comprometer a liquidez e a rentabilidade da Empresa.

No aspecto operacional, a Cemig adota princípios rígidos e conservadores na gestão do fluxo de caixa, estabelecendo em seu Estatuto Social covenants financeiros, mais restritivos que os presentes nos contratos de dívida, e um valor de caixa mínimo para cada uma das empresas, estipulado em 5% do Lajida.

A Cemig administra o risco de liquidez acompanhando permanentemente e de forma conservadora o seu fluxo de caixa, numa visão orçamentária, que projeta os saldos mensalmente, para cada uma das empresas, em um período de 12 meses, e de liquidez diária, que projeta os saldos diariamente para 180 dias.

As alocações de curto prazo obedecem, igualmente, a princípios rígidos e estabelecidos em Política de Aplicações, manejando até 20% de seus recursos em fundos de investimento exclusivos de crédito privado, sem riscos de mercado, com a margem excedente aplicada diretamente em CDB's ou operações compromissadas remuneradas pela taxa CDI.

Na gestão das aplicações, a empresa busca obter rentabilidade nas operações a partir de uma rígida análise de crédito bancário, observando limites operacionais com bancos baseados em avaliações que levam em conta ratings, exposições e patrimônio. Busca também retorno trabalhando no alongamento de prazos das aplicações, sempre com base na premissa principal, que é o controle da liquidez.

### Risco de Crédito

O risco decorrente da possibilidade da Companhia vir a incorrer em perdas advindas da dificuldade de recebimento dos valores faturados a seus clientes é considerado baixo. A Companhia faz um acompanhamento buscando reduzir a inadimplência, de forma individual, junto aos seus consumidores. Também são estabelecidas negociações que viabilizem o recebimento dos créditos eventualmente em atraso.

No que se refere ao risco decorrente da possibilidade da Companhia vir a incorrer em perdas advindas da decretação de insolvência de Instituição Financeira, foi aprovada uma Política de Aplicação Financeira que vigora desde 2004 onde cada instituição é analisada segundo critérios de liquidez corrente, grau de alavancagem, grau de inadimplência, rentabilidade e custos além de análise de três agências de classificação de riscos financeiros. As instituições recebem limites máximos de alocação de recursos que são revisados periodicamente ou sob qualquer alteração nos cenários macroeconômicos da economia brasileira.

### Risco quanto à Escassez de Energia

A energia vendida é substancialmente gerada por usinas hidrelétricas. Um período prolongado de escassez de chuva pode resultar na redução do volume de água dos reservatórios das usinas, comprometendo a recuperação do volume dos mesmos e acarretar em aumento de custos na aquisição de energia ou redução de receitas com a adoção de um novo programa de racionamento, como o verificado em 2001.

### Risco de não renovação das concessões

A Companhia possui concessões para exploração dos serviços de distribuição de energia elétrica que incluem cláusula de renovação por mais 20 anos com a expectativa, pela Administração, de que sejam renovadas pela ANEEL e/ou Ministério das Minas e Energia quando do vencimento dos contratos de concessão, em fevereiro de 2016. Caso as renovações das concessões não sejam deferidas pelos órgãos reguladores ou mesmo renová-las mediante a imposição de custos adicionais para a Companhia ("concessão onerosa"), os atuais níveis de rentabilidade e atividade podem ser alterados.

## b) Instrumentos Financeiros - Derivativos

Os instrumentos derivativos contratados pela Companhia têm o propósito de proteger as operações da Companhia contra os riscos decorrentes de variação cambial e de juros, e não são utilizados para fins especulativos.

Os valores do principal das operações com derivativos não são registrados no balanço patrimonial, visto que são referentes a operações que não exigem o trânsito de caixa integral, mas somente dos ganhos ou perdas auferidos ou incorridos, registrados pelo valor justo. Os resultados líquidos destas operações representaram uma perda em 30 de setembro de 2011 no montante de R\$15.762 (perda de R\$4.097 em 30 de setembro de 2010), registrados no resultado financeiro. As contrapartes das operações de derivativos são o Banco Santander - ABN (contratos são de swap cambial) e o Banco do Brasil (contrato de swap de juros).

A Companhia possui um Comitê de Gestão de Riscos Financeiros criado com o objetivo de monitorar os riscos financeiros relativos à volatilidade e tendências dos índices de inflação, taxas de câmbio e taxas de juros que afetam suas transações financeiras e as quais poderiam afetar negativamente sua liquidez e lucratividade. Esse Comitê objetiva também a implementação de diretrizes para operação pró-ativa relativa ao ambiente de riscos financeiros ao implementar planos de ação.

O quadro, a seguir, apresenta os Instrumentos Derivativos, contratados pela Companhia em 30 de setembro de 2011.

| Direito da Companhia                                   | Obrigação da Companhia                          | Período de Vencimento    | Mercado de Negociação | Valor Principal Contratado |            | Perda não Realizada |            |                |            | Efeito acumulado |          |
|--|---|--------------------------|-----------------------|----------------------------|------------|---------------------|------------|----------------|------------|------------------|----------|
|  |   |                          |                       | Valor Conforme Contrato    |            | Valor Justo         |            | Valor Recebido | Valor Pago |                  |          |
|  |   |                          |                       | 30/09/2011                 | 31/12/2010 | 30/09/2011          | 31/12/2010 | 30/09/2011     | 30/09/2011 |                  |          |
| US\$ variação cambial + taxa (5,58% a.a. a 7,14% a.a.) | R\$ 100% do CDI + taxa (1,5% a.a. a 3,01% a.a.) | De 04/2009 até 06/2013   | Balcão                | US\$17.742                 | US\$27.263 | (47.938)            | (69.366)   | (47.473)       | (70.565)   | -                | (27.366) |
| Taxa de 11,47% a.a.                                    | Taxa de 96% de CDI                              | Vencimento em 10/05/2013 | Balcão                | R\$600.000                 | -          | 6.411               | -          | 21.329         | -          | -                | -        |

### Análise de sensibilidade

O instrumento derivativo descrito acima indica que a Companhia está exposta a variação do CDI. A Companhia, com base em nossos consultores financeiros, estima que a taxa do CDI em 30 de setembro de 2012 será de 10%. A Companhia fez uma análise de sensibilidade dos efeitos nos resultados da Companhia advindos de uma alta na taxa SELIC de 25% e 50% em relação a 30 de setembro de 2011, cenários que consideramos como possível e remoto, respectivamente.

Nesses cenários possível e remoto, a taxa do CDI em 30 de setembro de 2012 seria de 12,5% e 15% respectivamente.

## a) Risco da variação do CDI em relação à variação do Dólar

|  | Cenário Base<br>30/09/2011<br>12% | Cenário<br>Provável<br>10% | Cenário<br>Possível<br>12,5% | Cenário<br>Remoto<br>15% |
|--|-----------------------------------|----------------------------|------------------------------|--------------------------|
| <b>Risco - Alta nas Taxas de juros nacionais</b> |                                   |                            |                              |                          |
| Contratos atualizados a 100,00% do CDI           | 32.887                            | 36.176                     | 36.998                       | 37.820                   |
| <b>Efeito Líquido da Variação do CDI</b>         |                                   | <b>(3.289)</b>             | <b>(4.111)</b>               | <b>(4.933)</b>           |
| <b>Risco - Alta do US\$</b>                      |                                   |                            |                              |                          |
| Contratos atualizados a 100,00% do CDI           | 32.887                            | 29.873                     | 41.109                       | 49.331                   |
| <b>Efeito Líquido da Variação do US\$</b>        |                                   | <b>3.014</b>               | <b>(8.222)</b>               | <b>(16.444)</b>          |
| <b>Efeito Líquido</b>                            |                                   | <b>(6.303)</b>             | <b>4.111</b>                 | <b>15.511</b>            |

## b) Risco da variação do CDI em relação à taxa fixa de 11,47% a.a.

|  | Cenário Base<br>30/09/2011 | Cenário<br>Provável | Cenário<br>Possível | Cenário<br>Remoto |
|--|----------------------------|---------------------|---------------------|-------------------|
| <b>Risco - Alta nas Taxas de juros nacionais</b>   |                            |                     |                     |                   |
| Contratos atualizados a 96% do CDI                 | 600.000                    | 657.600             | 672.000             | 686.400           |
| <b>Efeito Líquido da Variação do CDI</b>           |                            | <b>(57.600)</b>     | <b>(72.000)</b>     | <b>(86.400)</b>   |
| <b>Risco - Taxa Fixa de Juros</b>                  |                            |                     |                     |                   |
| Contratos atualizados a 11,47% a.a.                | 600.000                    | 668.820             | 668.820             | 668.820           |
| <b>Efeito Líquido da Variação da taxa de juros</b> |                            | <b>(68.820)</b>     | <b>(68.820)</b>     | <b>(68.820)</b>   |
| <b>Efeito Líquido</b>                              |                            | <b>11.220</b>       | <b>(3.180)</b>      | <b>(17.580)</b>   |

## 22. MENSURAÇÃO PELO VALOR JUSTO

A companhia adota a mensuração a valor justo de seus ativos e passivos financeiros. Valor justo é mensurado a valor de mercado com base em premissas em que os participantes do mercado possam mensurar um ativo ou passivo. Para aumentar a coerência e a comparabilidade, a hierarquia do valor justo prioriza os insumos utilizados na medição em três grandes níveis, como segue:

- **Nível 1. Mercado Ativo: Preço Cotado** – Um instrumento financeiro é considerado como cotado em mercado ativo se os preços cotados forem pronta e regularmente disponibilizados por bolsa ou mercado de balcão organizado, por operadores, por corretores, ou por associação de mercado, por entidades que tenham como objetivo divulgar preços por agências reguladoras, e se esses preços representarem transações de mercado que ocorrem regularmente entre partes independentes, sem favorecimento.
- **Nível 2. Sem Mercado Ativo: Técnica de Avaliação** - Para um instrumento que não tenha mercado ativo o valor justo deve ser apurado utilizando-se metodologia de avaliação/apreçamento. Podem ser utilizados critérios como dados do valor justo corrente de outro instrumento que seja substancialmente o mesmo, de análise de fluxo de caixa descontado e modelos de apreçamento de opções. O objetivo da técnica de avaliação é estabelecer qual seria o preço da transação na data de mensuração em uma troca com isenção de interesses motivada por considerações do negócio.

- Nível 3. Sem Mercado Ativo: Título Patrimonial – Valor justo de investimentos em títulos patrimoniais que não tenham preços de mercado cotados em mercado ativo e de derivativos que estejam a eles vinculados e que devam ser liquidados pela entrega de títulos patrimoniais não cotados.

A seguir está um resumo dos instrumentos que são mensurados pelo seu valor justo:

| Descrição                           | Saldo em 30/09/2011 | Valor justo em 30/09/2011            |  |  |
|-------------------------------------|---------------------|--------------------------------------|--|--|
|                                     |                     | Mercado Ativo Preço Cotado (Nível 1) | Sem Mercado Ativo Técnica de Avaliação (Nível 2) | Sem Mercado Ativo Título Patrimonial (Nível 3) |
| <b>Ativos</b>                       |                     |                                      |  |  |
| Certificados de Depósitos Bancários | 903.486             | -                                    | 903.486  | -  |
| Letras Financeiras do Tesouro       | 5.371               | 5.371                                | -  | -  |
| Letras do Tesouro Nacional          | 1.725               | 1.725                                | -  | -  |
| Depósitos Overnight                 | 21.219              | -                                    | 21.219   | -  |
| <b>Passivos</b>                     |                     |                                      |  |  |
| Contratos de Swaps                  | 26.143              | -                                    | 26.143   | -  |

### Metodologia de cálculo do valor justo das posições

O cálculo do valor justo das aplicações financeiras foi elaborado levando em consideração as cotações de mercado do papel, ou informações de mercado que possibilitem tal cálculo e as taxas futuras de juros e câmbio de papéis similares. O valor de mercado do título corresponde ao seu valor de vencimento trazido a valor presente pelo fator de desconto obtido da curva de juros de mercado em Reais.

## **23. DEMONSTRAÇÕES DO VALOR ADICIONADO - DVA**

Conforme requerimento da CVM aplicável às Companhias abertas e como informação adicional para fins de IFRS, a Companhia elaborou demonstrações do valor adicionado.

Essas demonstrações, fundamentadas em conceitos macroeconômicos, buscam apresentar a parcela da Companhia na formação do Produto Interno Bruto por meio da apuração dos respectivos valores adicionados, e a distribuição desses montantes aos seus empregados, esferas governamentais, arrendadores de ativos, credores por empréstimos, financiamentos e títulos de dívida, acionistas, e outras remunerações que configurem transferência de riqueza a terceiros. O referido valor adicionado representa a riqueza criada pela Companhia, de forma geral, medido pelas receitas de vendas de bens e dos serviços prestados, menos os respectivos insumos adquiridos de terceiros, incluindo também o valor adicionado produzido por terceiros e transferido à entidade.

## **24. REAJUSTE TARIFÁRIO DA COMPANHIA**

Em 08 de abril de 2011, a ANEEL divulgou o resultado do Reajuste Tarifário da Companhia. Com isso, as tarifas da Companhia tiveram impactos diferenciados por nível de tensão, cujo impacto médio foi um aumento de 6,04% a partir daquela data.

## 25. EVENTOS SUBSEQUENTES

A Administração avalia trimestralmente a ocorrência de eventos subsequentes à data das demonstrações financeiras. Não ocorreram eventos compreendendo a data destas demonstrações e a data de sua aprovação que devessem ser ajustados nas demonstrações financeiras ou mesmo devessem ser divulgadas em nota explicativa.

## DESEMPENHO ECONÔMICO – FINANCEIRO

(Valores expressos em Milhares de Reais, exceto se indicados de outra forma)

### Lucro do Período

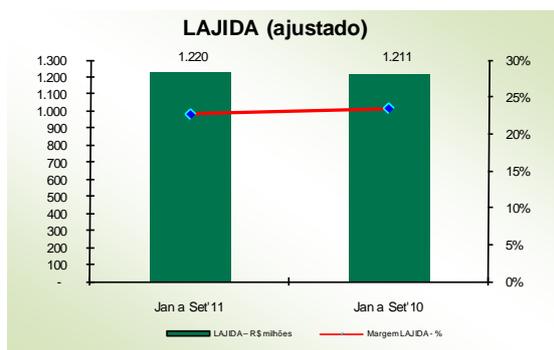
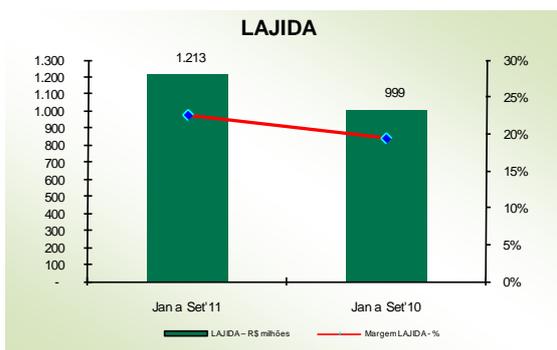
A Cemig Distribuição apresentou, no período de janeiro a setembro de 2011, um Lucro Líquido de R\$534.216, em comparação ao Lucro Líquido de R\$466.109, no mesmo período de 2010, um aumento de 14,61%.

Ressaltam-se, como impactos negativos no Resultado no período de janeiro a setembro de 2010, o acordo feito com a Rima Industrial S.A., impactando a despesa em R\$177.592 e reconhecimento de uma despesa de ICMS, no montante de R\$25.702, em decorrência de adesão a Programa de Anistia implementado pelo Governo do Estado de Minas Gerais.

### LAJIDA (metodologia de cálculo não revisada pelos auditores independentes)

O LAJIDA da Cemig Distribuição, no período de janeiro a setembro de 2011, apresentou um aumento de 21,47% na comparação com o mesmo período de 2010. Ajustado aos itens não recorrentes, o LAJIDA apresentou um aumento de 0,68%.

| LAJIDA - R\$ mil                                | 30/09/2011       | 30/09/2010       | Var. %       |
|---|------------------|------------------|--------------|
| Resultado do Período                            | 534.216          | 466.109          | 14,61        |
| + Despesa de IR e Contribuição Social           | 224.558          | 111.030          | 102,25       |
| + Resultado Financeiro Líquido                  | 170.380          | 138.724          | 22,82        |
| + Amortização                                   | 284.224          | 283.056          | 0,41         |
| <b>= LAJIDA</b>                                 | <b>1.213.378</b> | <b>998.919</b>   | <b>21,47</b> |
| Itens não recorrentes:                          |                  |                  |              |
| + Acordo Rima Industrial S.A.                   | -                | 177.592          | -            |
| + ICMS consumidor Baixa Renda                   | -                | 25.702           | -            |
| + Programa de Desligamento Voluntário – PDV/PPD | 6.207            | 9.078            | (31,63)      |
| <b>= LAJIDA AJUSTADO</b>                        | <b>1.219.585</b> | <b>1.211.291</b> | <b>0,68</b>  |



O aumento do LAJIDA, no período de janeiro a setembro de 2011, em comparação ao mesmo período de 2010, deve-se, principalmente, ao aumento de 4,38% na receita, excluídos os efeitos da receita de construção. Em linha com o aumento do LAJIDA, a margem do LAJIDA passou de 19,36%, no período de janeiro a setembro de 2010, para 22,53%, no mesmo período de 2011.

### **Fornecimento Bruto de Energia Elétrica (incluindo a Receita de Uso da Rede – Consumidores Cativos)**

A Receita com Fornecimento Bruto de Energia Elétrica foi de R\$7.344.755, no período de janeiro a setembro de 2011, em comparação a R\$7.008.769, do mesmo período de 2010, representando um aumento de 4,79%.

No que se refere à venda para consumidores finais, os principais impactos na Receita, no período de janeiro a setembro de 2011, decorreram dos seguintes fatores:

- aumento de 5,87% na quantidade de energia elétrica fornecida a consumidores finais;
- reajuste tarifário com impacto médio nas tarifas dos consumidores cativos de 1,67%, a partir de 8 de abril de 2010 (efeito integral no período de janeiro a setembro de 2011);
- reajuste tarifário com impacto médio nas tarifas dos consumidores de 7,24%, a partir de 8 de abril de 2011;

### **Quantidade de Energia Vendida a Consumidores Finais (MWh) (Informações não revisadas pelos auditores independentes)**

| Consumo por Classe          | MWh               |                   |             |
|-----------------------------|-------------------|-------------------|-------------|
|                             | 30/09/2011        | 30/09/2010        | Var %       |
| Residencial                 | 6.413.145         | 6.066.038         | 5,72        |
| Industrial                  | 3.481.918         | 3.481.918         | 2,14        |
| Comércio, Serviços e Outros | 3.867.501         | 3.540.987         | 9,22        |
| Rural                       | 1.954.152         | 1.851.894         | 5,52        |
| Poder Público               | 599.379           | 563.442           | 6,38        |
| Iluminação Pública          | 889.788           | 798.338           | 11,46       |
| Serviço Público             | 862.563           | 834.661           | 3,34        |
| <b>Total</b>                | <b>18.143.080</b> | <b>17.137.278</b> | <b>5,87</b> |

Os aumentos nas classes residencial, comercial e rural decorrem, principalmente, do aumento da quantidade de consumidores, que cresceu 2,73%, 7,68% e 10,70% nessa ordem.

### **Receita de Uso da Rede - Consumidores Livres**

Essa Receita refere-se à TUSD, advinda dos encargos cobrados dos consumidores livres sobre a energia vendida. No período de janeiro à setembro de 2011, a Receita foi de R\$1.351.554 comparada a R\$1.200.224, no mesmo período de 2010, representando um aumento de 12,61%. Esta variação decorre, principalmente, da migração de consumidores cativos para a condição de consumidores livres, que representou um aumento de 15,56% na quantidade de consumidores livres e 5,94% no volume transportado.

### ***Impostos e Encargos Incidentes Sobre a Receita***

Os impostos e encargos sobre a Receita no período de janeiro a setembro de 2011 foram de R\$3.383.847, comparados a R\$3.112.393, do mesmo período de 2010, representando um aumento de 8,72%.

As principais variações nas deduções à Receita são:

#### Conta de Consumo de Combustível - CCC

Os encargos referentes à CCC foram de R\$416.603, no período de janeiro a setembro de 2011, comparados a R\$313.661, do mesmo período de 2010, representando um aumento de 32,82%. Refere-se aos Custos de operação das Usinas Térmicas dos sistemas interligado e isolado brasileiro rateados, proporcionalmente ao mercado atendido, entre os concessionários de energia elétrica por meio de Resolução da ANEEL. Este resultado decorre, principalmente, da alteração na metodologia de cálculo do encargo, que passou a suprir a diferença entre o custo total da geração de energia nos sistemas isolados e o custo médio da energia comercializada no Ambiente de Contratação Regulada (ACR).

Este é um Custo não controlável, sendo que a diferença entre os valores utilizados como referência para a definição das tarifas e os custos efetivamente realizados é compensada no reajuste tarifário subsequente.

#### Conta de Desenvolvimento Energético - CDE

Os encargos referentes à CDE foram de R\$294.071, no período de janeiro a setembro de 2011, comparados a R\$255.010, do mesmo período de 2010, representando um aumento de 15,32%. A Conta de Desenvolvimento Energético – CDE foi criada para promover a competitividade da energia gerada a partir de fontes alternativas e os pagamentos são definidos por meio de Resolução da ANEEL. Este resultado decorre da atualização da quota do exercício anterior em função do crescimento de mercado e da variação do IPCA no período base (setembro a agosto).

Esse é um custo não controlável, sendo que a diferença entre os valores utilizados como referência para a definição das tarifas e os custos efetivamente realizados é compensada no reajuste tarifário subsequente.

Os demais impostos e encargos com impactos mais relevantes, referem-se, principalmente, a impostos calculados com base em percentual do faturamento. Portanto, as suas variações decorrem, substancialmente, da evolução da Receita.

### ***Custos e Despesas Operacionais (excluindo Resultado Financeiro)***

Os Custos e Despesas Operacionais (incluindo o Custo de Construção e excluindo o Resultado Financeiro) foram de R\$5.194.723, no período de janeiro a setembro de 2011, comparados a R\$5.179.758, do mesmo período de 2010, representando um

aumento de 0,29%. Este resultado decorre, principalmente, do aumento na energia comprada para revenda e do aumento na prestação de serviços por terceiros, parcialmente, compensados pela redução nas provisões operacionais, decorrente do reconhecimento, em 2010, do montante de R\$177.592, em função de acordo com Grande Consumidor Industrial conforme comentado a seguir. Mais informações sobre a composição dos Custos e Despesas Operacionais, vide Nota Explicativa nº 18 das Informações Trimestrais.

#### Energia Elétrica Comprada para Revenda

A despesa com Energia Elétrica Comprada para Revenda foi de R\$2.230.438, no período de janeiro a setembro de 2011, comparados a R\$2.094.432, do mesmo período de 2010, representando um aumento de 6,49%. Este resultado decorre, principalmente, do aumento de 53,93% nas exposições financeiras ao mercado de curto prazo, que foi de R\$240.534, no período de janeiro a setembro de 2011, comparados a R\$156.264, do mesmo período de 2010, somado ao acréscimo de 5,21% na energia adquirida em ambiente regulado através de Leilão, que foi de R\$1.303.891, no período de janeiro a setembro de 2011, comparados a R\$1.239.299, do mesmo período de 2010. O aumento no valor da energia adquirida em ambiente regulado decorre, principalmente, de recontabilização dos pagamentos, por determinação do Órgão Regulador, para usinas térmicas com atraso no cronograma de implantação, no montante de R\$23.971. Estes aumentos foram, parcialmente, compensados pela redução de 8,35% na despesa com energia proveniente de Itaipu Binacional, indexada ao Dólar, que foi de R\$556.345, no período de janeiro a setembro de 2011, comparados a R\$607.023, no mesmo período de 2010, em decorrência da valorização do Real frente ao Dólar, no período de janeiro a setembro de 2010, comparada a uma desvalorização no mesmo período de 2011.

Este é um Custo não controlável, sendo que a diferença entre os valores utilizados como referência para definição das tarifas e os custos efetivamente realizados é compensada no reajuste tarifário subsequente. Vide mais informações na Nota Explicativa nº 18 das Informações Trimestrais.

#### Custo de Construção

Os Custos de Construção foram de R\$739.349, no período de janeiro a setembro 2011, comparados a R\$737.150, do mesmo período de 2010, uma aumento de 0,30%. Este custo é integralmente compensado pela Receita de Construção, no mesmo valor, e corresponde ao investimento da Companhia no período em ativos da concessão.

#### Provisões Operacionais

As Provisões Operacionais foram de R\$113.208, no período de janeiro a setembro 2011, comparados a R\$243.719, do mesmo período de 2010, uma redução de 53,55%. Esta variação decorre, principalmente, da celebração de acordo para encerrar Processo Judicial com consumidor industrial referente ao reajuste tarifário determinado pela portaria DNAEE 045/86, no montante de R\$177.592, provisionados em maio de 2010.

### Serviços de Terceiros

A despesa com serviços de terceiros foi de R\$486.275 no período de janeiro a setembro de 2011, comparados a R\$437.712 do mesmo período de 2010, representando um aumento de 11,09%. As principais variações decorrem do maior volume de serviços de comunicação, conservação e limpeza, leitura de medidores e entrega de faturas de energia.

O detalhamento dos serviços de terceiros está demonstrado na Nota Explicativa nº 18 às Informações Trimestrais.

### Participação de Empregados e Administradores no Resultado

A despesa com Participação de Empregados e Administradores no Resultado foi de R\$51.992 no período de janeiro a setembro de 2011, comparados a R\$95.899 no período de janeiro a setembro de 2010, representando uma redução de 45,78%. Este resultado decorre, substancialmente, do ajuste em 2011 do valor provisionado no ano anterior de participação nos resultados, no valor de R\$15.746, somado ao valor adicional de R\$29.594, relativo à Participação Extraordinária no Resultado, em função da celebração do Acordo Coletivo de Trabalho, em novembro de 2009.

### **Resultado Financeiro Líquido**

O Resultado Financeiro, no período de janeiro a setembro de 2011, foi uma Despesa Financeira Líquida de R\$170.380, comparada a uma Despesa Financeira Líquida de R\$138.724 no mesmo período de 2010. Este resultado decorre do aumento na despesa de Encargos de Empréstimos e Financiamentos em moeda nacional, que foi de R\$216.677, no período de janeiro a setembro de 2011, comparados a R\$186.597, no mesmo período de 2010, devido, principalmente, à maior variação do CDI, principal indexador dos contratos de empréstimos e financiamentos, refletindo o processo de aumento da taxa SELIC ocorrida neste ano.

Vide a composição das receitas e Despesas Financeiras na Nota Explicativa nº 19 das Informações Trimestrais.

### **Imposto de Renda e Contribuição Social**

A Cemig Distribuição apurou, no período de janeiro a setembro de 2011, Despesas com Imposto de Renda e Contribuição Social no montante de R\$224.558 em relação ao lucro de R\$758.774, antes dos efeitos fiscais, representando um percentual de 29,60%. No período de janeiro a setembro de 2010, a Companhia apurou Despesas com Imposto de Renda e Contribuição Social no montante de R\$111.030 em relação ao lucro de R\$577.139, antes dos efeitos fiscais, representando um percentual de 19,24%. As taxas efetivas estão conciliadas com as taxas nominais na Nota Explicativa nº 6 das Informações Trimestrais. Nos períodos de janeiro a setembro de 2011 e 2010, a Companhia destinou Juros sobre Capital Próprio, nos montantes de R\$106.177 e

R\$118.159, respectivamente, cujos benefícios fiscais, apurados, foram de R\$36.100 e R\$40.174, nessa ordem.

### Conciliação do Lucro Líquido com o Lucro Líquido Regulatório

A conciliação do Lucro Líquido de acordo com as novas práticas contábeis e o Lucro Líquido Regulatório, que determina o reconhecimento dos ativos e passivos regulatórios, é como segue:

|  | <b>30/09/2011</b> |
|--|-------------------|
| <b>Lucro Líquido acumulado até Período</b>               | <b>534.216</b>    |
| Despesas Antecipadas e Passivos regulatórios - CVA (*)   | (112.413)         |
| Demais Componentes Regulatórios (**)                     | (80.728)          |
| Efeitos Tributários sobre Ativos e Passivos Regulatórios | 103.424           |
| <b>Lucro Líquido Regulatório acumulado até Período</b>   | <b>444.500</b>    |

(\*) Conta de Compensação de Variação de itens da Parcela A – CVA

(\*\*) referem-se Subvenção Baixa Renda , Descontos Concedidos Diversos

### **DEMONSTRAÇÃO DOS RESULTADOS DOS TERCEIROS TRIMESTRES DE 2011 E 2010**

|   | Terceiro<br>Trim/2011 | Terceiro<br>Trim/2010 | Var. %        |
|---|-----------------------|-----------------------|---------------|
| <b>RECEITA</b>  | <b>2.041.486</b>      | <b>2.028.286</b>      | <b>0,65</b>   |
| <b>CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS</b>                     |                       |                       |               |
| Pessoal   | (172.762)             | (159.484)             | 8,33          |
| Participação de Empregados e Administradores no Resultado | (31.949)              | (37.374)              | (14,52)       |
| Obrigações Pós-emprego FORLUZ                             | (21.833)              | (28.221)              | (22,64)       |
| Materiais   | (10.622)              | (22.641)              | (53,09)       |
| Serviços de Terceiros                                     | (170.405)             | (171.184)             | (0,46)        |
| Energia Elétrica Comprada para Revenda                    | (766.720)             | (834.059)             | (8,07)        |
| Amortização   | (94.629)              | (95.402)              | (0,81)        |
| Provisões Operacionais                                    | (50.082)              | (9.772)               | 412,51        |
| Custo de Construção                                       | (167.184)             | (267.070)             | (37,40)       |
| Encargos de Uso da Rede Básica de Transmissão             | (178.768)             | (160.913)             | 11,10         |
| Outras Despesas Líquidas                                  | (45.176)              | (27.792)              | 62,55         |
|   | <b>(1.710.130)</b>    | <b>(1.813.912)</b>    | <b>(5,72)</b> |
| <b>Resultado antes do Resultado Financeiro</b>            | <b>331.356</b>        | <b>214.374</b>        | <b>54,57</b>  |
| Resultado Financeiro Líquido                              | (47.955)              | (22.464)              | 113,47        |
| <b>Resultado antes dos Impostos</b>                       | <b>283.401</b>        | <b>191.910</b>        | <b>47,67</b>  |
| Imposto de Renda e Contribuição Social                    | (52.654)              | (44.511)              | 18,29         |
| Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos          | (9.998)               | 60.811                | (116,44)      |
| <b>Resultado do Período</b>                               | <b>220.749</b>        | <b>208.210</b>        | <b>6,02</b>   |
| Resultado Básico por ação preferencial e ordinária        | 0,0976                | 0,0920                |               |
| Resultado Diluído por ação preferencial e ordinária       | 0,0976                | 0,0920                |               |

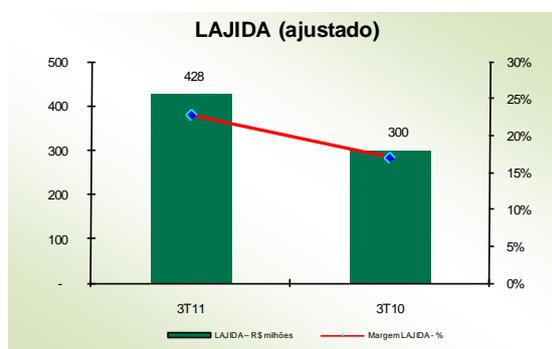
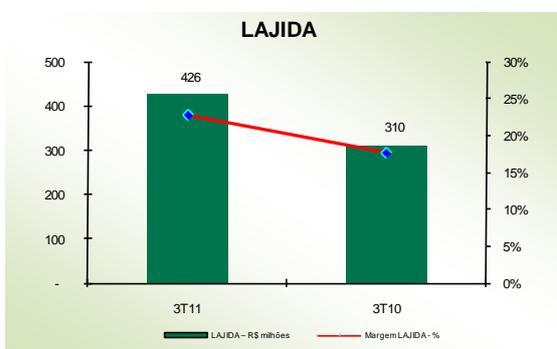
### **Lucro do Trimestre**

A Cemig Distribuição apresentou, no terceiro trimestre de 2011, um Lucro de R\$220.749, em comparação ao Lucro de R\$208.210 no terceiro trimestre de 2010, com aumento de 6,02% entre os períodos comparados.

### LAJIDA (metodologia de cálculo não revisada pelos auditores independentes)

O LAJIDA da Cemig Distribuição, no terceiro trimestre de 2011, apresentou um aumento de 37,51% na comparação com o mesmo período de 2010. Ajustado aos itens não recorrentes, o LAJIDA apresentou uma redução de 42,83%.

| LAJIDA - R\$ mil                                | Terceiro Trim/2011 | Terceiro Trim/2010 | Var %        |
|---|--------------------|--------------------|--------------|
| Resultado do Período                            | 220.749            | 208.210            | 6,02         |
| + Despesa de IR e Contribuição Social           | 62.652             | (16.300)           | (484,37)     |
| + Resultado Financeiro Líquido                  | 47.955             | 22.464             | 113,47       |
| + Amortização                                   | 94.629             | 95.402             | (0,81)       |
| <b>= LAJIDA</b>                                 | <b>425.985</b>     | <b>309.776</b>     | <b>37,51</b> |
| Itens não recorrentes:                          |                    |                    |              |
| + Programa de Desligamento Voluntário – PDV/PPD | 1.900              | (10.207)           | (81,39)      |
| <b>= LAJIDA AJUSTADO</b>                        | <b>427.885</b>     | <b>299.569</b>     | <b>42,83</b> |



O aumento do LAJIDA, no terceiro trimestre de 2011, em comparação ao mesmo período de 2010, deve-se, principalmente, ao aumento na Receita de 6,42%, excluídos os efeitos da Receita de Construção. Em linha com o aumento do LAJIDA, a margem do LAJIDA passou de 17,59%, no terceiro trimestre de 2010, para 22,73%, no terceiro trimestre de 2011.

Ajustada aos itens não recorrentes, a margem do LAJIDA acompanha o aumento do LAJIDA, passando de 17,01% no terceiro trimestre de 2010 para 22,83% no terceiro trimestre de 2011.

### Receita

A composição da receita da Companhia é conforme segue:

| Receita  | Terceiro Trim/2011 | Terceiro Trim/2010 |
|--|--------------------|--------------------|
| Fornecimento Bruto de Energia Elétrica e Receita de Uso da Rede – Consumidores Cativos | 2.571.956          | 2.377.401          |
| Receita de Uso da Rede – Consumidores Livres   | 458.356            | 439.283            |
| Receita de Construção  | 167.184            | 267.070            |
| Outras Receitas Operacionais   | 25.786             | 22.269             |
| Impostos e Encargos Incidentes sobre as Receitas Acima                                 | (1.181.796)        | (1.077.737)        |
| <b>Receita Total</b>   | <b>2.041.486</b>   | <b>2.028.286</b>   |

## Fornecimento Bruto de Energia Elétrica

|  | MWh (*)            |                    |               | R\$                |                    |             |
|--|--------------------|--------------------|---------------|--------------------|--------------------|-------------|
|  | Terceiro Trim/2011 | Terceiro Trim/2010 | Var. %        | Terceiro Trim/2011 | Terceiro Trim/2010 | Var. %      |
| Residencial                                | 2.144.445          | 2.021.422          | 6,09          | 1.115.444          | 979.413            | 13,89       |
| Industrial                                 | 1.142.526          | 1.209.299          | (5,52)        | 422.532            | 436.127            | (3,12)      |
| Comércio, Serviços e Outros                | 1.253.096          | 1.116.538          | 12,23         | 562.942            | 504.964            | 11,48       |
| Rural                                      | 812.788            | 745.724            | 8,99          | 203.717            | 176.613            | 15,35       |
| Poder Público                              | 197.181            | 187.221            | 5,32          | 85.783             | 80.981             | 5,93        |
| Iluminação Pública                         | 311.564            | 266.952            | 16,71         | 84.254             | 69.378             | 21,44       |
| Serviço Público                            | 296.564            | 285.923            | 3,72          | 88.718             | 84.247             | 5,31        |
| <b>Subtotal</b>                            | <b>6.158.164</b>   | <b>5.833.079</b>   | <b>5,57</b>   | <b>2.563.390</b>   | <b>2.331.723</b>   | <b>9,94</b> |
| Consumo Próprio                            | 8.237              | 8.138              | 1,22          | -                  | -                  | -           |
| Subvenção para Consumidores de Baixa Renda | -                  | -                  | -             | 18.611             | 32.419             | (42,59)     |
| Fornecimento não Faturado Líquido          | -                  | -                  | -             | (10.058)           | 4.859              | (307)       |
|  | <b>6.166.401</b>   | <b>5.841.217</b>   | <b>5,57</b>   | <b>2.571.943</b>   | <b>2.369.001</b>   | <b>8,57</b> |
| Transações com Energia na CCEE (**)        | 64.191             | 459.994            | (86,05)       | 13                 | 8.400              | (99,85)     |
|  | <b>6.230.592</b>   | <b>6.301.211</b>   | <b>(1,12)</b> | <b>2.571.956</b>   | <b>2.377.401</b>   | <b>8,18</b> |

(\*) Informações em MWh não revisadas pelos auditores independentes.

(\*\*) Valores em MWh informados pelo líquido da compra e venda.

A Receita com Fornecimento Bruto de Energia Elétrica foi de R\$2.571.956 no terceiro trimestre de 2011, em comparação a R\$2.377.401, no terceiro trimestre de 2010, representando um aumento de 8,18%.

Os principais impactos na Receita de 2011 decorreram dos seguintes fatores:

- Reajuste Tarifário com impacto médio nas tarifas dos consumidores de 7,24%, a partir de 8 de abril de 2011;
- Aumento de 5,57% no volume de energia faturada a consumidores finais (excluindo o consumo próprio).

### Receita de Uso da Rede

Esta receita refere-se à TUSD, advinda dos Encargos cobrados dos consumidores livres sobre a energia vendida, principalmente, pela Cemig Geração e Transmissão e apresentou um aumento de 4,34% nos trimestres comparados (R\$458.356, no terceiro trimestre de 2011, em comparação a R\$439.283 no terceiro trimestre de 2010). Esta variação decorre principalmente do aumento no volume transportado em decorrência da migração de consumidores cativos para a condição de consumidores livres.

## Impostos e Encargos Incidentes sobre a Receita

|  | Terceiro Trim/2011 | Terceiro Trim/2010 | Var %        |
|--|--------------------|--------------------|--------------|
| Impostos sobre a Receita:  |                    |                    |              |
| ICMS   | 610.665            | 556.659            | 9,70         |
| COFINS   | 230.712            | 206.068            | 11,96        |
| PIS-PASEP  | 50.089             | 60.910             | (17,77)      |
| ISSQN  | 112                | 122                | (8,20)       |
|  | <b>891.578</b>     | <b>823.759</b>     | <b>8,23</b>  |
| Encargos do Consumidor:  |                    |                    |              |
| Reserva Global de Reversão - RGR                                   | 16.072             | 22.886             | (29,77)      |
| Programa de Eficiência Energética - PEE                            | 9.024              | 9.486              | (4,87)       |
| Conta de Desenvolvimento Energético - CDE                          | 98.024             | 84.800             | 15,59        |
| Quota para Conta de Consumo de Combustível - CCC                   | 152.660            | 121.627            | 25,51        |
| Pesquisa e Desenvolvimento - P&D                                   | 3.610              | 3.795              | (4,87)       |
| Fundo Nacional de Desenvolvimento Científico e Tecnológico - FNDCT | 3.610              | 3.795              | (4,87)       |
| Pesquisa Expansão Sistema Energético - EPE                         | 1.804              | 1.897              | (4,90)       |
| Encargos Adicionais Lei 12.111/09                                  | 5.414              | 5.692              | (4,88)       |
|  | <b>290.218</b>     | <b>253.978</b>     | <b>14,27</b> |
|  | <b>1.181.796</b>   | <b>1.077.737</b>   | <b>9,66</b>  |

As principais variações nos impostos e encargos sobre a Receita são como segue:

### Conta de Consumo de Combustível - CCC

Os encargos, referentes à CCC foram de R\$152.660, no terceiro trimestre de 2011, comparados a R\$121.627, no terceiro trimestre de 2010, representando um aumento de 25,51%. Refere-se aos Custos de operação das Usinas Térmicas dos sistemas interligado e isolado brasileiro rateados, proporcionalmente ao mercado atendido, entre os concessionários de energia elétrica por meio de Resolução da ANEEL. Este é um Custo não controlável, sendo que a diferença entre os valores utilizados como referência para a definição das tarifas e os custos efetivamente realizados é compensada no reajuste tarifário subsequente.

### Conta de Desenvolvimento Energético - CDE

Os encargos, referentes à CDE, foram de R\$98.024, no terceiro trimestre de 2011, comparados a R\$84.800, no terceiro trimestre de 2010, um aumento de 15,59%. Os pagamentos são definidos por meio de Resolução da ANEEL. Esse é um custo não controlável, sendo que a diferença entre os valores utilizados como referência para a definição das tarifas e os custos efetivamente realizados é compensada no reajuste tarifário subsequente.

Os demais impostos e encargos com impactos mais relevantes, referem-se, principalmente, a impostos calculados com base em percentual do faturamento. Portanto, as suas variações decorrem, substancialmente, da evolução da Receita.

### ***Custos e Despesas Operacionais (excluindo o Resultado Financeiro)***

Os Custos e Despesas Operacionais (incluindo o custo de construção e excluindo o Resultado Financeiro) foram de R\$1.710.130, no terceiro trimestre de 2011, comparados a R\$1.813.912, no terceiro trimestre de 2010, representando uma redução de 5,72%. Este resultado decorre, principalmente, da redução nos Custos de Construção, somada à redução da Energia Comprada para Revenda, parcialmente, compensada pelo aumento nas Provisões Operacionais e do aumento nos Encargos de Uso da Rede Básica de Transmissão. Mais informações sobre a composição dos Custos e Despesas Operacionais, vide Nota Explicativa nº 18 das Informações Trimestrais.

#### Provisões Operacionais

As Provisões Operacionais foram de R\$50.082, no terceiro trimestre de 2011, comparados a R\$9.772, no terceiro trimestre de 2010, o que representou um aumento de 412,51%. Esta variação decorre, principalmente, da Companhia ter reavaliado a expectativa de perda nas suas contingências cíveis, o que implicou em uma provisão adicional de R\$27.197, no terceiro trimestre de 2011.

#### Encargos de Uso da Rede Básica de Transmissão

Os Encargos de Uso da Rede Básica de Transmissão foram de R\$178.768, no terceiro trimestre de 2011, comparados a R\$160.913, no terceiro trimestre de 2010, o que representou um aumento de 11,10%. Esta variação decorre, principalmente, da divulgação do índice de atualização (IGP-M) da Receita de Concessão da Transmissão, a partir de julho de 2011.

Este é um Custo não controlável, sendo que a diferença entre os valores utilizados como referência para definição das tarifas e os custos efetivamente realizados é compensada no reajuste tarifário subsequente. Vide mais informações na Nota Explicativa nº 18 das Informações Trimestrais.

#### Energia Elétrica Comprada para Revenda

A despesa com Energia Elétrica Comprada para Revenda foi de R\$766.720, no terceiro trimestre de 2011, comparados a R\$834.059, no terceiro trimestre de 2010, representando uma redução de 8,07%. Este resultado decorre, principalmente, da redução no valor médio da energia adquirida em ambiente regulado através de Leilão, que foi de R\$424.157, no terceiro trimestre de 2011, contra R\$526.526, no terceiro trimestre de 2010. Esta redução foi, parcialmente, compensada, em função do aumento de 14,81% nas exposições financeiras ao mercado de curto prazo, que foi de R\$97.339, no terceiro trimestre de 2011, comparados a R\$84.780, do mesmo período de 2010, somado ao acréscimo de 14,64% nos contratos bilaterais, que foi de R\$79.209, no terceiro trimestre de 2011, comparados a R\$69.096 do mesmo período de 2010.

Este é um Custo não controlável, sendo que a diferença entre os valores utilizados como referência para definição das tarifas e os custos efetivamente realizados é compensada no reajuste tarifário subsequente. Vide mais informações na Nota Explicativa nº 18 das Informações Trimestrais.

### Custo de Construção

Os Custos de Construção foram de R\$167.184, no terceiro trimestre de 2011, comparados a R\$267.070, no terceiro trimestre de 2010, uma redução de 37,40%. Este custo é integralmente compensado pela Receita de Construção, no mesmo valor, e corresponde ao investimento da Companhia no período em ativos da concessão.

### Pessoal

A despesa com Pessoal foi de R\$172.762, no terceiro trimestre de 2011, comparados a R\$159.484, no terceiro trimestre de 2010, representando um aumento de 8,33%. Este resultado decorre, substancialmente, da redução da Despesa com o Plano de Desligamento Voluntário - PDV, reconhecida no terceiro trimestre de 2010, no montante de R\$10.207.

### **Resultado Financeiro Líquido**

|   | Terceiro<br>Trim/2011 | Terceiro<br>Trim/2010 | Var. %        |
|---|-----------------------|-----------------------|---------------|
| <b>RECEITAS FINANCEIRAS</b>                       |                       |                       |               |
| Renda de Aplicação Financeira                     | 23.973                | 19.158                | 25,13         |
| Acréscimos Moratórios de Contas de Energia        | 24.593                | 29.951                | (17,89)       |
| Variações Cambiais                                | (7.927)               | 21.389                | (137,06)      |
| Ganhos com Instrumentos Financeiros               | 28.419                | -                     | -             |
| Variações Monetárias                              | 16.226                | 10.348                | 56,80         |
| Outras  | 6.824                 | 8.722                 | (21,76)       |
|   | <b>92.108</b>         | <b>89.568</b>         | <b>2,84</b>   |
| <b>DESPESAS FINANCEIRAS</b>                       |                       |                       |               |
| Encargos de Empréstimos e Financiamentos          | (79.034)              | (72.030)              | 9,72          |
| Variações Cambiais                                | (13.748)              | (2.719)               | 405,63        |
| Encargos de Variação Monetária - FORLUZ           | (13.360)              | (9.686)               | 37,93         |
| Variação Monetária - Empréstimos e Financiamentos | (6.503)               | (5.960)               | 9,11          |
| Perdas com Instrumentos Financeiros               | -                     | (720)                 | -             |
| Variação Monetária P&D e PEE                      | (6.560)               | (6.604)               | (0,67)        |
| Outras  | (20.858)              | (14.313)              | 45,73         |
|   | <b>(140.063)</b>      | <b>(112.032)</b>      | <b>25,02</b>  |
| <b>RESULTADO FINANCEIRO LÍQUIDO</b>               | <b>(47.955)</b>       | <b>(22.464)</b>       | <b>113,47</b> |

O Resultado Financeiro, no terceiro trimestre de 2011, foi uma Despesa Financeira Líquida de R\$47.955, comparada a uma Despesa Financeira Líquida de R\$22.464, no terceiro trimestre de 2010. Os principais fatores que impactaram o Resultado Financeiro estão relacionados a seguir:

- Ganhos líquidos com variações cambiais, no terceiro trimestre de 2011, no montante de R\$6.744, líquidos dos efeitos compensatórios referentes a Instrumentos Financeiros, comparados aos ganhos líquidos de R\$17.950, no terceiro trimestre de 2010, advindos basicamente de Empréstimos e

Financiamentos em moeda estrangeira, indexados ao Dólar norte-americano. Este resultado decorre principalmente da desvalorização do Real frente ao Dólar no terceiro trimestre de 2011, comparada a uma valorização no terceiro trimestre de 2010. O Dólar apresentou, no terceiro trimestre de 2011, uma valorização de 18,79% frente ao Real e, no mesmo período de 2010, uma desvalorização de 5,96%.

- Aumento na despesa de Encargos de Empréstimos e Financiamentos: R\$79.034, no terceiro trimestre de 2011, comparados a R\$72.030 no terceiro trimestre de 2010, um aumento de 9,72%. Esse aumento decorre de novas captações realizadas em abril de 2011, somada à maior variação do CDI no terceiro trimestre de 2011 em comparação ao mesmo período de 2010. A variação do CDI, no terceiro trimestre de 2011 foi de 3,01% comparado a 2,61% no terceiro trimestre de 2010.

Vide a composição das Receitas e Despesas Financeiras na Nota Explicativa nº 19 das Informações Trimestrais.

### ***Imposto de Renda e Contribuição Social***

A Cemig Distribuição apurou, no terceiro trimestre de 2011, despesa com Imposto de Renda e Contribuição Social no montante de R\$62.652 em relação ao lucro de R\$283.401, antes dos efeitos fiscais, um percentual de 22,11%. No terceiro trimestre de 2010, houve crédito com Imposto de Renda e Contribuição Social no montante de R\$16.300, em relação ao lucro de R\$191.910. Nos terceiros trimestres de 2011 e 2010, a Companhia apurou Benefícios Fiscais nos montantes de R\$36.100 e R\$22.536, respectivamente, em decorrência da destinação de Juros sobre o Capital Próprio, nos montantes de R\$106.177 e R\$66.281.

\*\*\*\*\*

# Relatório sobre a revisão de informações trimestrais - ITR

Ao  
Conselho de Administração e aos Acionistas da  
Cemig Distribuição S.A.  
Belo Horizonte - MG

## Introdução

Revisamos as informações contábeis intermediárias da Cemig Distribuição S.A, contidas no Formulário de Informações Trimestrais – ITR referente ao trimestre findo em 30 de setembro de 2011, que compreendem o balanço patrimonial em 30 de setembro de 2011 e as respectivas demonstrações do resultado para os períodos de três e nove meses findos naquela data e das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de nove meses findo naquela data, incluindo as notas explicativas.

A Administração é responsável pela elaboração das informações contábeis intermediárias de acordo com o Pronunciamento Técnico CPC 21 (R1) – Demonstração Intermediária e com a norma internacional IAS 34 – *Interim Financial Reporting*, emitida pelo *International Accounting Standards Board – IASB*, assim como pela apresentação dessas informações de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários, aplicáveis à elaboração das Informações Trimestrais - ITR. Nossa responsabilidade é a de expressar uma conclusão sobre essas informações contábeis intermediárias com base em nossa revisão.

## Alcance da revisão

Conduzimos nossa revisão de acordo com as normas brasileiras e internacionais de revisão de informações intermediárias (NBC TR 2410 - Revisão de Informações Intermediárias Executada pelo Auditor da Entidade e ISRE 2410 - *Review of Interim Financial Information Performed by the Independent Auditor of the Entity*, respectivamente). Uma revisão de informações intermediárias consiste na realização de indagações, principalmente às pessoas responsáveis pelos assuntos financeiros e contábeis e na aplicação de procedimentos analíticos e de outros procedimentos de revisão. O alcance de uma revisão é significativamente menor do que o de uma auditoria conduzida de acordo com as normas de auditoria e, conseqüentemente, não nos permitiu obter segurança de que tomamos conhecimento de todos os assuntos significativos que poderiam ser identificados em uma auditoria. Portanto, não expressamos uma opinião de auditoria.

## Conclusão sobre as informações intermediárias

Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que as informações contábeis intermediárias incluídas nas informações trimestrais acima referidas não foram elaboradas, em todos os aspectos relevantes, de acordo com o CPC 21 (R1) e o IAS 34 aplicáveis à elaboração de Informações Trimestrais - ITR e apresentadas de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários.

## Outros assuntos

### *Demonstrações do valor adicionado*

Revisamos, também, as Demonstrações do valor adicionado (DVA) referentes ao período de nove meses findo em 30 de setembro de 2011, preparadas sob a responsabilidade da administração da Companhia, cuja apresentação nas informações intermediárias é requerida de acordo com as normas expedidas pela CVM - Comissão de Valores Mobiliários aplicáveis à elaboração de Informações Trimestrais - ITR e considerada informação suplementar pelas IFRS, que não requerem a apresentação da DVA. Essas demonstrações foram submetidas aos mesmos procedimentos de revisão descritos anteriormente e, com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que não foram elaboradas, em todos os seus aspectos relevantes, de acordo com as informações contábeis intermediárias tomadas em conjunto.

Belo Horizonte, 11 de novembro de 2011

KPMG Auditores Independentes  
CRC SP014428/O-6-F-MG

Marco Túlio Fernandes Ferreira  
Contador CRCMG058176/O-0