

## SUMÁRIO

|   |     |
|---|-----|
| BALANÇOS PATRIMONIAIS .....   | 2   |
| DEMONSTRAÇÕES DE RESULTADOS.....  | 4   |
| DEMONSTRAÇÕES DE RESULTADOS ABRANGENTES.....                                      | 5   |
| DEMONSTRAÇÕES DOS FLUXOS DE CAIXA.....  | 8   |
| DEMONSTRAÇÕES DO VALOR ADICIONADO .....   | 10  |
| NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS .....                             | 11  |
| 1. CONTEXTO OPERACIONAL .....   | 11  |
| 2. BASE DE PREPARAÇÃO .....   | 18  |
| 3. PRINCÍPIOS DE CONSOLIDAÇÃO.....  | 43  |
| 4. DAS CONCESSÕES E AUTORIZAÇÕES.....   | 45  |
| 5. SEGMENTOS OPERACIONAIS.....  | 56  |
| 6. CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA.....   | 59  |
| 7. TÍTULOS E VALORES MOBILIÁRIOS .....  | 59  |
| 8. CONSUMIDORES E REVENDEDORES E CONCESSIONÁRIOS DE TRANSPORTES DE ENERGIA.....   | 60  |
| 9. TRIBUTOS COMPENSÁVEIS.....   | 61  |
| 10. IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL .....                                  | 62  |
| 11. DEPÓSITOS VINCULADOS A LITÍGIOS .....   | 64  |
| 12. REPASSES DE RECURSOS DA CONTA DE DESENVOLVIMENTO ECONÔMICO (CDE) .....        | 65  |
| 13. ATIVOS FINANCEIROS DA CONCESSÃO .....   | 66  |
| 14. INVESTIMENTOS.....  | 72  |
| 15. IMOBILIZADO .....   | 92  |
| 16. INTANGÍVEIS.....  | 94  |
| 17. FORNECEDORES .....  | 96  |
| 18. IMPOSTOS, TAXAS E CONTRIBUIÇÕES E IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL..... | 96  |
| 19. EMPRÉSTIMOS, FINANCIAMENTOS E DEBÊNTURES .....                                | 98  |
| 20. ENCARGOS REGULATÓRIOS .....   | 104 |
| 21. OBRIGAÇÕES PÓS-EMPREGO .....  | 104 |
| 22. PROVISÕES .....   | 109 |
| 23. PATRIMÔNIO LÍQUIDO E REMUNERAÇÃO AOS ACIONISTAS .....                         | 122 |
| 24. RECEITA .....   | 127 |
| 25. CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS .....  | 130 |
| 26. RECEITAS E DESPESAS FINANCEIRAS.....  | 133 |
| 27. TRANSAÇÕES COM PARTES RELACIONADAS.....                                       | 134 |
| 28. INSTRUMENTOS FINANCEIROS E GESTÃO DE RISCOS.....                              | 137 |
| 29. MENSURAÇÃO PELO VALOR JUSTO.....  | 146 |
| 30. SEGUROS .....   | 148 |
| 31. OBRIGAÇÕES CONTRATUAIS .....  | 150 |
| 32. TRANSAÇÕES NÃO ENVOLVENDO CAIXA .....   | 150 |
| 33. EVENTOS SUBSEQUENTES.....   | 151 |

## BALANÇOS PATRIMONIAIS

### EM 31 DE DEZEMBRO DE 2015 E 2014

### ATIVO (Em milhares de Reais)

|   | Nota | Consolidado           |                   | Controladora          |                   |
|---|------|-----------------------|-------------------|-----------------------|-------------------|
|   |      | 2015<br>Reapresentado | 2014              | 2015<br>Reapresentado | 2014              |
| <b>CIRCULANTE</b>   |      |                       |                   |                       |                   |
| Caixa e Equivalentes de Caixa                                   | 6    | 924.632               | 887.143           | 256.484               | 113.336           |
| Títulos e Valores Mobiliários                                   | 7    | 2.426.746             | 993.994           | 127.390               | 46.284            |
| Consumidores e Revendedores                                     | 8    | 3.580.789             | 2.141.844         | -                     | -                 |
| Concessionários – Transporte de Energia                         | 8    | 183.688               | 247.571           | -                     | -                 |
| Ativo Financeiro da Concessão                                   | 13   | 873.699               | 848.375           | -                     | -                 |
| Tributos Compensáveis   | 9    | 175.330               | 213.602           | 4.821                 | 4.816             |
| Imposto de Renda e Contribuição Social a recuperar              | 10a  | 305.829               | 294.903           | -                     | -                 |
| Dividendos a Receber  |      | 62.025                | 73.283            | 1.004.796             | 354.811           |
| Fundos Vinculados   |      | 162                   | 1.110             | 133                   | 273               |
| Estoques  |      | 37.264                | 39.887            | 10                    | 10                |
| Adiantamento a Fornecedores                                     | 27   | 87.241                | 4.450             | -                     | -                 |
| Repasse de Recursos da Conta de Desenvolvimento Econômico (CDE) | 12   | 71.695                | 344.896           | -                     | -                 |
| Outros Créditos   |      | 647.638               | 463.320           | 10.224                | 12.558            |
| <b>TOTAL DO CIRCULANTE</b>                                      |      | <b>9.376.738</b>      | <b>6.554.378</b>  | <b>1.403.858</b>      | <b>532.088</b>    |
| <b>NÃO CIRCULANTE</b>   |      |                       |                   |                       |                   |
| Títulos e Valores Mobiliários                                   | 7    | 83.566                | 17.278            | 2.275                 | 991               |
| Adiantamento a Fornecedores                                     | 27   | 60.000                | -                 | -                     | -                 |
| Consumidores e Revendedores                                     | 8    | 58.454                | 202.734           | -                     | -                 |
| Concessionários – Transporte de Energia                         | 8    | 75.237                | 6.172             | -                     | -                 |
| Tributos Compensáveis   | 9    | 257.851               | 386.606           | 6.570                 | 6.568             |
| Imposto de Renda e Contribuição Social a recuperar              | 10a  | 205.620               | 207.104           | 205.620               | 207.104           |
| Impostos de Renda e Contribuição Social Diferidos               | 10b  | 1.498.479             | 1.245.726         | 778.120               | 362.408           |
| Depósitos Vinculados a Litígios                                 | 11   | 1.813.341             | 1.534.805         | 483.264               | 423.044           |
| Outros Créditos   |      | 807.724               | 407.525           | 23.255                | 19.219            |
| Ativo Financeiro da Concessão                                   | 13   | 2.659.805             | 7.474.968         | -                     | -                 |
| Investimentos   | 14   | 9.744.847             | 8.039.791         | 13.412.081            | 12.138.161        |
| Imobilizado   | 15   | 3.940.323             | 5.543.620         | 2.177                 | 1.178             |
| Intangível  | 16   | 10.275.104            | 3.379.296         | 1.918                 | 1.096             |
| <b>TOTAL DO NÃO CIRCULANTE</b>                                  |      | <b>31.480.351</b>     | <b>28.445.625</b> | <b>14.915.280</b>     | <b>13.159.769</b> |
| <b>TOTAL DO ATIVO</b>   |      | <b>40.857.089</b>     | <b>35.000.003</b> | <b>16.319.138</b>     | <b>13.691.857</b> |

As Notas Explicativas são parte integrante das Demonstrações Financeiras.

## BALANÇOS PATRIMONIAIS

### EM 31 DE DEZEMBRO DE 2015 E 2014

### PASSIVO (Em milhares de Reais)

|  | Nota | Consolidado           |                   | Controladora          |                   |
|--|------|-----------------------|-------------------|-----------------------|-------------------|
|  |      | 2015<br>Reapresentado | 2014              | 2015<br>Reapresentado | 2014              |
| Fornecedores   | 17   | 1.901.153             | 1.603.716         | 8.765                 | 5.766             |
| Encargos Regulatórios  | 20   | 516.983               | 105.558           | -                     | -                 |
| Participações nos Lucros                                     |      | 114.031               | 115.698           | 7.986                 | 10.835            |
| Impostos, Taxas e Contribuições                              | 18a  | 740.113               | 554.708           | 53.123                | 57.975            |
| Imposto de Renda e Contribuição Social                       | 18b  | 10.646                | 42.556            | -                     | -                 |
| Juros sobre capital próprio e Dividendos a Pagar             | 23   | 1.306.815             | 1.643.451         | 1.306.584             | 1.643.451         |
| Empréstimos e Financiamentos                                 | 19   | 5.136.874             | 4.143.124         | -                     | -                 |
| Debêntures   | 19   | 1.163.485             | 1.147.531         | -                     | -                 |
| Salários e Contribuições Sociais                             |      | 220.573               | 194.608           | 10.382                | 8.555             |
| Obrigações Pós-emprego                                       | 21   | 166.990               | 153.426           | 9.139                 | 8.932             |
| Instrumentos Financeiros – Opções de Venda                   | 14   | 1.245.103             | -                 | 1.245.103             | -                 |
| Outras Obrigações  |      | 551.306               | 418.941           | 5.200                 | 13.716            |
| <b>TOTAL DO CIRCULANTE</b>                                   |      | <b>13.074.072</b>     | <b>10.123.317</b> | <b>2.646.282</b>      | <b>1.749.230</b>  |
| <b>NÃO CIRCULANTE</b>  |      |                       |                   |                       |                   |
| Encargos Regulatórios  | 20   | 226.413               | 251.937           | -                     | -                 |
| Empréstimos e Financiamentos                                 | 19   | 1.783.655             | 1.815.952         | -                     | -                 |
| Debêntures   | 19   | 7.082.523             | 6.402.131         | -                     | -                 |
| Impostos, Taxas e Contribuições                              | 18a  | 739.711               | 723.176           | -                     | -                 |
| Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos             | 10b  | 689.247               | 611.469           | -                     | -                 |
| Provisões  | 22   | 754.573               | 754.975           | 335.134               | 308.767           |
| Obrigações Pós-emprego                                       | 21   | 3.086.381             | 2.478.226         | 294.052               | 134.151           |
| Instrumentos Financeiros – Opções de Venda                   | 14   | 147.614               | 194.830           | -                     | 165.801           |
| Outras Obrigações  |      | 285.224               | 359.038           | 59.972                | 52.997            |
| <b>TOTAL DO NÃO CIRCULANTE</b>                               |      | <b>14.795.341</b>     | <b>13.591.734</b> | <b>689.158</b>        | <b>661.716</b>    |
| <b>TOTAL DO PASSIVO</b>                                      |      | <b>27.869.413</b>     | <b>23.715.051</b> | <b>3.335.440</b>      | <b>2.410.946</b>  |
| <b>PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>                                    | 23   |                       |                   |                       |                   |
| Capital Social   |      | 6.294.208             | 6.294.208         | 6.294.208             | 6.294.208         |
| Reservas de Capital  |      | 1.924.503             | 1.924.503         | 1.924.503             | 1.924.503         |
| Reservas de Lucros   |      | 4.662.723             | 2.593.868         | 4.662.723             | 2.593.868         |
| Ajustes de Avaliação Patrimonial                             |      | 102.264               | 468.332           | 102.264               | 468.332           |
| <b>ATRIBUÍDO A PARTICIPAÇÃO DOS ACIONISTAS CONTROLADORES</b> |      | <b>12.983.698</b>     | <b>11.280.911</b> | <b>12.983.698</b>     | <b>11.280.911</b> |
| <b>PARTICIPAÇÃO DE ACIONISTA NÃO-CONTROLADOR</b>             |      | <b>3.978</b>          | <b>4.041</b>      | <b>-</b>              | <b>-</b>          |
| <b>PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>                                    |      | <b>12.987.676</b>     | <b>11.284.952</b> | <b>12.983.698</b>     | <b>11.280.911</b> |
| <b>TOTAL DO PASSIVO E DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>              |      | <b>40.857.089</b>     | <b>35.000.003</b> | <b>16.319.138</b>     | <b>13.691.857</b> |

As Notas Explicativas são parte integrante das Demonstrações Financeiras.

## DEMONSTRAÇÕES DE RESULTADOS

### PARA OS EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2015 E 2014

(Em milhares de Reais, exceto lucro por ação)

|   | Nota      | Consolidado           |                     | Controladora          |                  |
|---|-----------|-----------------------|---------------------|-----------------------|------------------|
|   |           | 2015<br>Reapresentado | 2014                | 2015<br>Reapresentado | 2014             |
| <b>RECEITA LÍQUIDA</b>  | <b>24</b> | <b>21.292.211</b>     | <b>19.539.578</b>   | <b>292</b>            | <b>321</b>       |
| <b>CUSTOS OPERACIONAIS</b>  |           |                       |                     |                       |                  |
| <b>CUSTO COM ENERGIA ELÉTRICA E GÁS</b>                               | <b>25</b> |                       |                     |                       |                  |
| Energia Elétrica Comprada para Revenda                                |           | (9.541.940)           | (7.428.381)         | -                     | -                |
| Encargos de Uso da Rede Básica de Transmissão                         |           | (998.756)             | (744.431)           | -                     | -                |
| Gás Comprado para Revenda   |           | (1.050.925)           | (254.488)           | -                     | -                |
|   |           | (11.591.621)          | (8.427.300)         | -                     | -                |
| <b>OUTROS CUSTOS</b>  | <b>25</b> |                       |                     |                       |                  |
| Pessoal e Administradores   |           | (1.143.290)           | (999.362)           | -                     | -                |
| Materiais   |           | (42.061)              | (58.013)            | -                     | -                |
| Matéria-Prima e Insumos para Produção de Energia                      |           | (83.723)              | (282.447)           | -                     | -                |
| Serviços de Terceiros   |           | (739.768)             | (735.935)           | -                     | -                |
| Depreciação e Amortização   |           | (811.263)             | (778.792)           | -                     | -                |
| Provisões Operacionais  |           | (22.518)              | (262.304)           | -                     | -                |
| Custo de Construção de Infraestrutura                                 |           | (1.251.836)           | (941.795)           | -                     | -                |
| Outras  |           | (97.118)              | (316.535)           | -                     | -                |
|   |           | (4.191.577)           | (4.375.183)         | -                     | -                |
| <b>CUSTO TOTAL</b>  |           | <b>(15.783.198)</b>   | <b>(12.802.483)</b> | <b>-</b>              | <b>-</b>         |
| <b>LUCRO BRUTO</b>  |           | <b>5.509.013</b>      | <b>6.737.095</b>    | <b>292</b>            | <b>321</b>       |
| <b>DESPESAS OPERACIONAIS</b>  | <b>25</b> |                       |                     |                       |                  |
| Despesas com Vendas   |           | (175.595)             | (128.416)           | -                     | -                |
| (Despesas) Reversões Gerais e Administrativas                         |           | (673.802)             | (654.352)           | (44.749)              | (50.122)         |
| Despesas com Provisões Operacionais                                   |           | (1.203.342)           | (190.000)           | (1.084.757)           | (190.000)        |
| Outras Despesas Operacionais  |           | (482.053)             | (675.358)           | (28.019)              | (45.285)         |
|   |           | (2.534.792)           | (1.648.126)         | (1.157.525)           | (285.407)        |
| Resultado de Equivalência Patrimonial                                 | 14        | 392.990               | 210.484             | 3.273.869             | 3.330.649        |
| Resultado de Valor Justo em Operação Societária                       | 14        | 729.442               | -                   | -                     | -                |
| Resultado com Combinação de Negócios                                  | 14        | -                     | 280.945             | -                     | 280.945          |
| <b>Resultado Operacional antes do Resultado Financeiro e Impostos</b> |           | <b>4.096.653</b>      | <b>5.580.398</b>    | <b>2.116.636</b>      | <b>3.326.508</b> |
| Receitas Financeiras  | 26        | 1.469.277             | 592.684             | 65.180                | 37.361           |
| Despesas Financeiras  | 26        | (2.204.344)           | (1.693.672)         | (36.024)              | (244.918)        |
| <b>Resultado antes dos Impostos</b>                                   |           | <b>3.361.586</b>      | <b>4.479.410</b>    | <b>2.145.792</b>      | <b>3.118.951</b> |
| Imposto de Renda e Contribuição Social Correntes                      | 10c       | (881.045)             | (1.259.226)         | (38.248)              | (18.191)         |
| Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos                      | 10c       | (11.538)              | (83.281)            | 360.956               | 35.879           |
| <b>RESULTADO DO EXERCÍCIO</b>   |           | <b>2.469.003</b>      | <b>3.136.903</b>    | <b>2.468.500</b>      | <b>3.136.639</b> |
| <b>Total do resultado do exercício atribuído a:</b>                   |           |                       |                     |                       |                  |
| Participação dos acionistas controladores                             |           | 2.468.500             | 3.136.639           | 2.468.500             | 3.136.639        |
| Participação de acionista não-controlador                             |           | 503                   | 264                 | -                     | -                |
|   |           | <b>2.469.003</b>      | <b>3.136.903</b>    | <b>2.468.500</b>      | <b>3.136.639</b> |
| <b>Lucro Básico e Diluído por ação preferencial</b>                   | <b>23</b> | <b>1,96</b>           | <b>2,49</b>         | <b>1,96</b>           | <b>2,49</b>      |
| <b>Lucro Básico e Diluído por ação ordinária</b>                      | <b>23</b> | <b>1,96</b>           | <b>2,49</b>         | <b>1,96</b>           | <b>2,49</b>      |

As Notas Explicativas são parte integrante das Demonstrações Financeiras.

## DEMONSTRAÇÕES DE RESULTADOS ABRANGENTES

PARA OS EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2015 E 2014

(Em milhares de Reais)

|  | Consolidado           |                  | Controladora          |                  |
|--|-----------------------|------------------|-----------------------|------------------|
|  | 2015<br>Reapresentado | 2014             | 2015<br>Reapresentado | 2014             |
| <b>RESULTADO DO EXERCÍCIO</b>  | <b>2.469.003</b>      | <b>3.136.903</b> | <b>2.468.500</b>      | <b>3.136.639</b> |
| <b>OUTROS RESULTADOS ABRANGENTES</b>   |                       |                  |                       |                  |
| <b>Itens que não serão reclassificados para a Demonstração de Resultado</b>  |                       |                  |                       |                  |
| Ajuste de passivo atuarial - remensuração de obrigações de planos de benefícios definidos, líquido de impostos             | (359.784)             | (43.588)         | (106.293)             | (8.070)          |
| Equivalência patrimonial sobre outros resultados abrangentes em controlada e controlada em conjunto                        | (972)                 | (6.852)          | (254.663)             | (42.695)         |
|  | (360.756)             | (50.440)         | (360.956)             | (50.765)         |
| <b>Itens que poderão ser reclassificados para a Demonstração de Resultado</b>  |                       |                  |                       |                  |
| Diferenças Cambiais de equivalência patrimonial sobre outros resultados abrangentes em controlada e controlada em conjunto | 53.961                | 9.746            | 54.424                | 10.071           |
| Diferenças cambiais de conversão de operações no exterior  | 263                   | -                | -                     | -                |
|  | 54.224                | 9.746            | 54.424                | 10.071           |
| <b>RESULTADO ABRANGENTE DO EXERCÍCIO</b>   | <b>2.162.471</b>      | <b>3.096.209</b> | <b>2.161.968</b>      | <b>3.095.945</b> |
| <b>Total do resultado abrangente atribuído a:</b>  |                       |                  |                       |                  |
| Participação dos acionistas controladores  | 2.161.968             | 3.095.945        | 2.161.968             | 3.095.945        |
| Participação de acionista não-controlador  | 503                   | 264              | -                     | -                |
|  | <b>2.162.471</b>      | <b>3.096.209</b> | <b>2.161.968</b>      | <b>3.095.945</b> |

As Notas Explicativas são parte integrante das Demonstrações Financeiras.

## DEMONSTRAÇÕES DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO CONSOLIDADO PARA OS EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2015 E 2014 (Em milhares de Reais)

|  | Capital Social   | Reservas de Capital | Reservas de Lucros | Ajustes de avaliação patrimonial | Lucros Acumulados | Total da Participação dos Controladores | Participação de acionista não Controlador | Total do Patrimônio Líquido |
|--|------------------|---------------------|--------------------|----------------------------------|-------------------|---|---|-----------------------------|
| <b>SALDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2014</b>  |                  |                     |                    |                                  |                   |   |   |                             |
| Resultado do exercício (Reapresentado)   | 6.294.208        | 1.924.503           | 2.593.868          | 468.332                          | -                 | 11.280.911                              | 4.041                                     | 11.284.952                  |
| Outros resultados abrangentes  | -                | -                   | -                  | -                                | 2.468.500         | 2.468.500                               | 503                                       | 2.469.003                   |
| Ajuste de passivo atuarial - remensuração de obrigações de planos de benefícios definidos, líquida de impostos | -                | -                   | -                  | (359.466)                        | -                 | (359.466)                               | -   | (359.466)                   |
| Equivalência patrimonial sobre outros resultados abrangentes em controlada e controlada em conjunto            | -                | -                   | -                  | 52.671                           | -                 | 52.671                                  | -   | 52.671                      |
| Diferenças cambiais de conversão de operações no exterior  | -                | -                   | -                  | 263                              | -                 | 263                                     | -   | 263                         |
| <b>Total do resultado abrangente do exercício (Reapresentado)</b>  | -                | -                   | -                  | (306.532)                        | 2.468.500         | 2.161.968                               | 503                                       | 2.162.471                   |
| <b>Outras mutações no Patrimônio Líquido:</b>  |                  |                     |                    |                                  |                   |   |   |                             |
| Dividendos Adicionais Propostos referentes a não controlador   | -                | -                   | -                  | -                                | -                 | -                                       | (335)                                     | (335)                       |
| Reserva de Dividendos Obrigatórios não Distribuídos  | -                | -                   | 797.316            | -                                | -                 | 797.316                                 | -   | 797.316                     |
| Dividendos Estatutários (R\$0,84 por ação) (Reapresentado)   | -                | -                   | -                  | -                                | (1.056.497)       | (1.056.497)                             | (231)                                     | (1.056.728)                 |
| Juros sobre capital próprio (R\$0,16 por ação)   | -                | -                   | -                  | -                                | (200.000)         | (200.000)                               | -   | (200.000)                   |
| <b>Constituição de Reservas</b>  |                  |                     |                    |                                  |                   |   |   |                             |
| Reserva de Incentivos Fiscais  | -                | -                   | 20.696             | -                                | (20.696)          | -                                       | -   | -                           |
| Reserva de Retenção de Lucros (Reapresentado)  | -                | -                   | 1.250.843          | -                                | (1.250.843)       | -                                       | -   | -                           |
| <b>Realização de Reservas</b>  |                  |                     |                    |                                  |                   |   |   |                             |
| Ajustes de avaliação patrimonial – custo atribuído de imobilizado  | -                | -                   | -                  | (59.536)                         | 59.536            | -                                       | -   | -                           |
| <b>SALDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2015 (Reapresentado)</b>  | <u>6.294.208</u> | <u>1.924.503</u>    | <u>4.662.723</u>   | <u>102.264</u>                   | <u>-</u>          | <u>12.983.698</u>                       | <u>3.978</u>                              | <u>12.987.676</u>           |
| <b>PARTICIPAÇÕES DOS ACIONISTAS NÃO-CONTROLADORES</b>  |                  |                     |                    |                                  |                   |   |   |                             |
| ATRIBUÍDO A PARTICIPAÇÃO DOS ACIONISTAS CONTROLADORES (Reapresentado)  | 6.294.208        | 1.924.503           | 4.662.723          | 102.264                          | -                 | 12.983.698                              | -   | 12.983.698                  |

|  | Capital Social | Reservas de Capital | Reservas de Lucros | Ajustes de avaliação patrimonial | Lucros Acumulados | Total da Participação dos Controladores | Participação de acionista não Controlador | Total do Patrimônio Líquido |
|--|----------------|---------------------|--------------------|----------------------------------|-------------------|---|---|-----------------------------|
| <b>SALDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2013</b>  | 6.294.208      | 1.924.733           | 3.839.882          | 579.534                          | -                 | 12.638.357                              | -   | 12.638.357                  |
| Resultado do exercício   | -              | -                   | -                  | -                                | 3.136.639         | 3.136.639                               | 264                                       | 3.136.903                   |
| Outros resultados abrangentes  |                |                     |                    |                                  |                   |   |   |                             |
| Ajuste de passivo atuarial - remensuração de obrigações de planos de benefícios definidos, líquida de impostos | -              | -                   | -                  | (43.588)                         | -                 | (43.588)                                | -   | (43.588)                    |
| Equivalência patrimonial sobre outros resultados abrangentes em controlada e controlada em conjunto            | -              | -                   | -                  | 2.894                            | -                 | 2.894                                   | -   | 2.894                       |
| <b>Total do resultado abrangente do exercício</b>  | -              | -                   | -                  | (40.694)                         | 3.136.639         | 3.095.945                               | 264                                       | 3.096.209                   |
| <b>Outras mutações no Patrimônio Líquido:</b>  |                |                     |                    |                                  |                   |   |   |                             |
| Reembolso de ações por dissidência de acionistas   | -              | (230)               | -                  | -                                | -                 | (230)                                   | -   | (230)                       |
| Dividendos adicionais propostos (R\$0,04 por ação)   | -              | -                   | (54.528)           | -                                | -                 | (54.528)                                | -   | (54.528)                    |
| Dividendos Extraordinários (R\$2,23 por ação)  | -              | -                   | (2.804.000)        | -                                | -                 | (2.804.000)                             | -   | (2.804.000)                 |
| Dividendos Estatutários (R\$1,04 por ação)   | -              | -                   | -                  | -                                | (1.364.633)       | (1.364.633)                             | -   | (1.364.633)                 |
| Juros sobre capital próprio (R\$0,18 por ação)   | -              | -                   | -                  | -                                | (230.000)         | (230.000)                               | -   | (230.000)                   |
| <b>Constituição de Reservas</b>  |                |                     |                    |                                  |                   |   |   |                             |
| Reserva de Incentivos Fiscais  | -              | -                   | 29.070             | -                                | (29.070)          | -                                       | -   | -                           |
| Reserva de Retenção de Lucros  | -              | -                   | 1.583.444          | -                                | (1.583.444)       | -                                       | -   | -                           |
| <b>Realização de Reservas</b>  |                |                     |                    |                                  |                   |   |   |                             |
| Ajustes de avaliação patrimonial – custo atribuído de imobilizado  | -              | -                   | -                  | (70.508)                         | 70.508            | -                                       | -   | -                           |
| <b>SALDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2014</b>  | 6.294.208      | 1.924.503           | 2.593.868          | 468.332                          | -                 | 11.280.911                              | -   | 11.280.911                  |
| <b>PARTICIPAÇÕES DOS ACIONISTAS NÃO-CONTROLADORES</b>  |                |                     |                    |                                  |                   |   |   |                             |
| ATRIBUÍDO A PARTICIPAÇÃO DOS ACIONISTAS CONTROLADORES  | 6.294.208      | 1.924.503           | 2.593.868          | 468.332                          | -                 | 11.280.911                              | 3.777                                     | 3.777                       |
|  |                |                     |                    |                                  | -                 |   | 4.041                                     | 11.284.952                  |

As Notas Explicativas são parte integrante das Demonstrações Financeiras.

## DEMONSTRAÇÕES DOS FLUXOS DE CAIXA

### EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2015 E 2014

(Em milhares de Reais)

|  | Consolidado           |                  | Controladora          |                  |
|--|-----------------------|------------------|-----------------------|------------------|
|  | 2015<br>Reapresentado | 2014             | 2015<br>Reapresentado | 2014             |
| <b>FLUXOS DE CAIXA DAS ATIVIDADES OPERACIONAIS</b>   |                       |                  |                       |                  |
| Resultado do Exercício   | 2.469.003             | 3.136.903        | 2.468.500             | 3.136.639        |
| <b>Despesas (Receitas) que não afetam o caixa e equivalentes de caixa</b>                                  |                       |                  |                       |                  |
| Impostos de Renda e Contribuição Social  | 892.583               | 1.342.507        | (322.708)             | (17.688)         |
| Depreciação e Amortização  | 834.830               | 800.918          | 1.601                 | 522              |
| Perdas nas baixas de Imobilizado e Intangível  | 124.080               | 105.188          | -                     | -                |
| Resultado de Equivalência Patrimonial  | (392.990)             | (210.484)        | (3.273.869)           | (3.330.649)      |
| Juros e Variações Monetárias   | 788.318               | 1.144.629        | (24.136)              | -                |
| Variação Monetária – AFAC Governo do Estado de Minas Gerais  | 29.508                | 239.445          | -                     | 239.445          |
| Resultado de Valor Justo em Operação Societária  | (729.442)             | -                | -                     | -                |
| Provisões (Reversões) para Perdas Operacionais   | 1.401.455             | 580.720          | 1.084.757             | 190.000          |
| Receita referente à atualização no valor indenizável de ativos   | -                     | (420.013)        | -                     | -                |
| Conta de Compensação de Variação de Valores de Itens da “Parcela A” (CVA) e Outros Componentes Financeiros | (1.703.627)           | (1.106.675)      | -                     | -                |
| Remensuração da participação anterior em investimento adquirido por etapas                                 | -                     | (280.945)        | -                     | (280.945)        |
| Obrigações Pós-emprego   | 284.645               | 310.910          | 10.196                | 15.939           |
|  | 3.998.363             | 5.643.103        | (55.659)              | (46.737)         |
| <b>(Aumento) Redução de Ativos</b>   |                       |                  |                       |                  |
| Consumidores e Revendedores  | (1.470.260)           | (284.865)        | -                     | -                |
| Conta de Compensação de Variação de Valores de Itens da “Parcela A” (CVA) e Outros Componentes Financeiros | 1.528.795             | -                | -                     | -                |
| Repasse de Recurso da Conta de Desenvolvimento Energético (CDE)  | 273.201               | (170.283)        | -                     | -                |
| Tributos Compensáveis  | 167.027               | 319.991          | (7)                   | (14)             |
| Imposto de Renda e Contribuição Social a Recuperar e Diferido  | (77.016)              | (36.922)         | 1.484                 | (29.605)         |
| Transporte de Energia  | (5.182)               | (4.935)          | -                     | -                |
| Depósitos Vinculados a Litígio   | (66.958)              | (304.575)        | (6.576)               | (275.205)        |
| Dividendos recebidos de Participações  | 486.799               | 682.907          | 1.241.924             | 4.648.724        |
| Ativo Financeiro da Concessão  | 10.250                | 5.560            | -                     | -                |
| Adiantamento a Fornecedores  | (130.517)             | -                | -                     | -                |
| Gás – Take or Pay  | (141.102)             | (265.046)        | -                     | -                |
| Outros   | (248.206)             | 74.286           | 11.527                | 4.558            |
|  | 326.831               | 16.118           | 1.248.352             | 4.348.458        |
| <b>Aumento (Redução) de Passivos</b>   |                       |                  |                       |                  |
| Fornecedores   | 297.437               | 472.444          | 2.999                 | (9.559)          |
| Impostos, Taxas e Contribuições  | 201.940               | 53.781           | (4.852)               | (8.904)          |
| Imposto de Renda e Contribuição Social a Pagar   | (105.300)             | (21.717)         | (35.575)              | (18.191)         |
| Salários e Contribuições Sociais   | 25.965                | 3.927            | 1.827                 | (1.402)          |
| Encargos Regulatórios  | 385.901               | 11.033           | -                     | -                |
| Obrigações Pós-emprego   | (207.571)             | (194.522)        | (11.135)              | (10.400)         |
| Outros   | 156.377               | (161.071)        | (12.651)              | (44.334)         |
|  | 754.749               | 163.875          | (59.387)              | (92.790)         |
| <b>Caixa Gerado pelas Atividades Operacionais</b>  | 5.079.943             | 5.823.096        | 1.133.306             | 4.208.931        |
| Juros sobre Empréstimos e Financiamentos pagos   | (1.331.292)           | (780.887)        | -                     | -                |
| Imposto de Renda e Contribuição Social pagos   | (741.415)             | (1.308.279)      | (2.673)               | -                |
| <b>CAIXA LÍQUIDO GERADO DAS ATIVIDADES OPERACIONAIS</b>  | <u>3.007.236</u>      | <u>3.733.930</u> | <u>1.130.633</u>      | <u>4.208.931</u> |



|  | Consolidado           |                           | Controladora          |                         |
|--|-----------------------|---------------------------|-----------------------|-------------------------|
|  | 2015<br>Reapresentado | 2014                      | 2015<br>Reapresentado | 2014                    |
| <b>FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO</b>             |                       |                           |                       |                         |
| Em Títulos e Valores Mobiliários – Aplicação Financeira          | (1.499.040)           | 116.480                   | (82.390)              | 132.850                 |
| Em Ativos Financeiros  | (146.030)             | (80.358)                  | -                     | -                       |
| Fundos Vinculados  | 948                   | 767                       | 140                   | (175)                   |
| Em Investimentos   |                       |                           |                       |                         |
| Aquisição de participação em investidas                          | (309.684)             | (2.404.733)               | -                     | (574.772)               |
| Aquisição de participação em Controlada - Gasmig                 |                       | (464.704)                 | -                     | -                       |
| Aporte em Investidas   | (180.525)             | (546.289)                 | (105.430)             | (21.347)                |
| Em Imobilizado   | (125.708)             | (121.917)                 | (2.360)               | (119)                   |
| Em Intangível  | (956.798)             | (798.088)                 | (1.062)               | (611)                   |
| CAIXA LÍQUIDO GERADO (CONSUMIDO) NAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO  | <u>(3.216.837)</u>    | <u>(4.298.842)</u>        | <u>(191.102)</u>      | <u>(464.174)</u>        |
| <b>FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO</b>            |                       |                           |                       |                         |
| Reembolso de ações por dissidência de acionistas                 | -                     | (230)                     | -                     | (230)                   |
| Obtenção de Empréstimos, Financiamentos e Debêntures             | 5.739.463             | 4.562.078                 | -                     | -                       |
| Pagamentos de Empréstimos, Financiamentos e Debêntures           | (4.695.990)           | (1.394.246)               | -                     | -                       |
| Juros sobre capital próprio e Dividendos                         | (796.383)             | (3.917.374)               | (796.383)             | (3.917.374)             |
| CAIXA LÍQUIDO (CONSUMIDO) GERADO NAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO | <u>247.090</u>        | <u>(749.772)</u>          | <u>(796.383)</u>      | <u>(3.917.604)</u>      |
| <b>VARIAÇÃO LÍQUIDA DO CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA</b>         | <b><u>37.489</u></b>  | <b><u>(1.314.684)</u></b> | <b><u>143.148</u></b> | <b><u>(172.847)</u></b> |
| <b>DEMONSTRAÇÃO DA VARIAÇÃO DO CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA</b> |                       |                           |                       |                         |
| No início do exercício   | 887.143               | 2.201.827                 | 113.336               | 286.183                 |
| No fim do exercício  | <u>924.632</u>        | <u>887.143</u>            | <u>256.484</u>        | <u>113.336</u>          |
|  | <b>37.489</b>         | <b>(1.314.684)</b>        | <b>143.148</b>        | <b>(172.847)</b>        |

As Notas Explicativas são parte integrante das Demonstrações Financeiras.

## DEMONSTRAÇÕES DO VALOR ADICIONADO

### EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2015 E 2014 (Em milhares de reais)

|  | Consolidado           |               |                     |               | Controladora          |                |                  |               |
|--|-----------------------|---------------|---------------------|---------------|-----------------------|----------------|------------------|---------------|
|  | 2015<br>Reapresentado |               | 2014                |               | 2015<br>Reapresentado |                | 2014             |               |
| <b>RECEITAS</b>  |                       |               |                     |               |                       |                |                  |               |
| Venda de Energia, Gás e Serviços                         | 31.489.211            |               | 23.803.452          |               | 321                   |                | 321              |               |
| Receita de Construção de Distribuição                    | 1.105.806             |               | 861.437             |               | -                     |                | -                |               |
| Receita de Construção de Transmissão                     | 146.030               |               | 80.358              |               | -                     |                | -                |               |
| Receita de Indenização de Transmissão                    | 100.529               |               | 420.013             |               | -                     |                | -                |               |
| Outras Receitas  | 83.277                |               | 57.674              |               | -                     |                | -                |               |
| Provisão para Créditos de Liquidação Duvidosa            | (175.595)             |               | (128.459)           |               | -                     |                | -                |               |
|  | <b>32.749.258</b>     |               | <b>25.094.475</b>   |               | <b>321</b>            |                | <b>321</b>       |               |
| <b>INSUMOS ADQUIRIDOS DE TERCEIROS</b>                   |                       |               |                     |               |                       |                |                  |               |
| Energia Elétrica Comprada para Revenda                   | (10.440.807)          |               | (8.139.164)         |               | -                     |                | -                |               |
| Encargos de Uso da Rede Básica da Transmissão            | (1.103.805)           |               | (824.952)           |               | -                     |                | -                |               |
| Serviços de Terceiros                                    | (1.409.516)           |               | (1.351.144)         |               | (10.991)              |                | (18.814)         |               |
| Gás Comprado para Revenda                                | (1.050.925)           |               | (254.488)           |               | -                     |                | -                |               |
| Materiais  | (740.688)             |               | (840.520)           |               | (262)                 |                | (472)            |               |
| Outros Custos Operacionais                               | (1.595.280)           |               | (758.520)           |               | (1.103.113)           |                | (214.924)        |               |
|  | <b>(16.341.021)</b>   |               | <b>(12.168.788)</b> |               | <b>(1.114.366)</b>    |                | <b>(234.210)</b> |               |
| <b>VALOR ADICIONADO BRUTO</b>                            | <b>16.408.237</b>     |               | <b>12.925.687</b>   |               | <b>(1.114.045)</b>    |                | <b>(233.889)</b> |               |
| <b>RETENÇÕES</b>   |                       |               |                     |               |                       |                |                  |               |
| Depreciação e Amortização                                | (834.830)             |               | (800.918)           |               | (1.601)               |                | (522)            |               |
| <b>VALOR ADICIONADO LÍQUIDO PRODUZIDO PELA COMPANHIA</b> | <b>15.573.407</b>     |               | <b>12.124.769</b>   |               | <b>(1.115.646)</b>    |                | <b>(234.411)</b> |               |
| <b>VALOR ADICIONADO RECEBIDO EM TRANSFERÊNCIA</b>        |                       |               |                     |               |                       |                |                  |               |
| Resultado de Equivalência Patrimonial                    | 392.990               |               | 210.484             |               | 3.273.869             |                | 3.330.649        |               |
| Receitas Financeiras                                     | 1.469.277             |               | 592.684             |               | 65.180                |                | 37.361           |               |
| Resultado com Combinação de Negócios                     | -                     |               | 280.945             |               | -                     |                | 280.945          |               |
| Receita de Valor Justo em Operação Societária            | 729.442               |               | -                   |               | -                     |                | -                |               |
|  | <b>18.165.116</b>     |               | <b>13.208.882</b>   |               | <b>2.223.403</b>      |                | <b>3.414.544</b> |               |
| <b>DISTRIBUIÇÃO DO VALOR ADICIONADO</b>                  |                       |               |                     |               |                       |                |                  |               |
|  |                       | %             |                     | %             |                       | %              |                  | %             |
| <b>Empregados</b>  | <b>1.595.391</b>      | <b>8,78</b>   | <b>1.578.263</b>    | <b>11,94</b>  | <b>37.211</b>         | <b>1,67</b>    | <b>38.695</b>    | <b>1,13</b>   |
| Remuneração direta                                       | 1.196.656             | 6,59          | 1.052.186           | 7,97          | 29.844                | 1,34           | 13.611           | 0,40          |
| Benefícios   | 330.008               | 1,81          | 460.116             | 3,47          | 6.229                 | 0,28           | 21.153           | 0,62          |
| FGTS   | 68.727                | 0,38          | 65.731              | 0,50          | 1.138                 | 0,05           | 3.925            | 0,11          |
| Outras   | -                     | -             | 230                 | -             | -                     | -              | 6                | -             |
| <b>Impostos, Taxas e Contribuições</b>                   | <b>11.640.835</b>     | <b>64,09</b>  | <b>6.634.426</b>    | <b>50,23</b>  | <b>(319.084)</b>      | <b>(14,34)</b> | <b>(6.121)</b>   | <b>(0,18)</b> |
| Federais   | 7.141.764             | 39,32         | 3.423.461           | 25,92         | (319.329)             | (14,35)        | (6.438)          | (0,19)        |
| Estaduais  | 4.489.640             | 24,72         | 3.201.216           | 24,24         | 152                   | 0,01           | 316              | 0,01          |
| Municipais   | 9.431                 | 0,05          | 9.749               | 0,07          | 93                    | -              | 1                | -             |
| <b>Remuneração de Capitais de Terceiros</b>              | <b>2.459.887</b>      | <b>13,54</b>  | <b>1.859.290</b>    | <b>14,08</b>  | <b>36.776</b>         | <b>1,65</b>    | <b>245.331</b>   | <b>7,18</b>   |
| Juros  | 2.354.360             | 12,96         | 1.743.530           | 13,20         | 36.024                | 1,62           | 244.918          | 7,17          |
| Aluguéis   | 105.527               | 0,58          | 115.760             | 0,88          | 752                   | 0,03           | 413              | 0,01          |
| <b>Remuneração de Capitais Próprios</b>                  | <b>2.469.003</b>      | <b>13,59</b>  | <b>3.136.903</b>    | <b>23,75</b>  | <b>2.468.500</b>      | <b>111,02</b>  | <b>3.136.639</b> | <b>91,87</b>  |
| Juros Sobre Capital Próprio e Dividendos                 | 1.256.497             | 6,92          | 1.594.633           | 12,07         | 1.256.497             | 56,51          | 1.594.633        | 46,71         |
| Lucros Acumulados  | 1.212.003             | 6,67          | 1.542.006           | 11,68         | 1.212.003             | 54,51          | 1.542.006        | 45,16         |
| Participação dos não-controladores nos Lucros Acumulados | 503                   | -             | 264                 | -             | -                     | -              | -                | -             |
|  | <b>18.165.116</b>     | <b>100,00</b> | <b>13.208.882</b>   | <b>100,00</b> | <b>2.223.403</b>      | <b>100,00</b>  | <b>3.414.544</b> | <b>100,00</b> |

As Notas Explicativas são parte integrante das Demonstrações Financeiras.

## NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS

EM 31 DE DEZEMBRO DE 2015 E 2014

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

### 1. CONTEXTO OPERACIONAL

#### a) A Companhia

A Companhia Energética de Minas Gerais (“Cemig”, “Controladora” ou “Companhia”), sociedade de capital aberto, CNPJ nº 17.155.730/0001-64, tem suas ações negociadas no Nível 1 de Governança Corporativa da BM&F Bovespa (“Bovespa”) e nas Bolsas de Valores dos Estados Unidos da América (“NYSE”) e da Espanha (“LATIBEX”). A Companhia é uma entidade domiciliada no Brasil, com endereço na Av. Barbacena, 1.200 – Belo Horizonte / MG. Constituída com o objetivo principal de atuar como Holding, com participação societária em empresas controladas individualmente ou em conjunto, cujos objetivos principais são a construção e a operação de sistemas de produção, transformação, transmissão, distribuição e comercialização de energia elétrica, bem como o desenvolvimento de atividades nos diferentes campos da energia, com vistas à respectiva exploração econômica.

Em 21 de dezembro de 2015, a Cemig D celebrou com o Ministério de Minas e Energia o Quinto Termo Aditivo aos contratos de concessão, prorrogando a concessão de distribuição de energia elétrica por mais 30 anos, a partir de 1º de janeiro de 2016. O novo Termo Aditivo estabelece indicadores de qualidade no atendimento e também econômico-financeiros que devem ser atendidos pela Cemig D durante a vigência do novo prazo de concessão.

Em 31 de dezembro de 2015, o Passivo Circulante Consolidado da Companhia excedeu o Ativo Circulante Consolidado em R\$3.697.334. Esse excesso foi decorrente, principalmente, de novos financiamentos obtidos com vencimento no curto prazo para viabilizar o Programa de Investimentos da Companhia e transferência de debêntures do longo para o curto prazo, associado à provisão dos dividendos e juros sobre o capital próprio no montante de R\$1.256.728, em dezembro de 2015 e da provisão para perda nas opções de venda no montante de R\$1.245.103. A Administração da Companhia monitora seu fluxo de caixa e, nesse sentido, avalia medidas visando à adequação de sua atual situação patrimonial aos patamares considerados adequados para fazer face às suas necessidades. No caso específico, já estão sendo feitas negociações com instituições financeiras para a rolagem da dívida com vencimento em 2016 para o longo prazo. Cabe destacar que a Companhia apresentou fluxo de caixa operacional positivo consolidado nas suas operações de R\$3.007.236 em 2015 e R\$3.733.930 em 2014.

O Passivo Circulante da Controladora excedeu o Ativo Circulante em R\$1.242.424. Esse excesso foi decorrente, principalmente, da provisão dos dividendos no montante de R\$1.256.497, em dezembro de 2015 e da provisão para perda nas opções de venda no montante de R\$1.245.103. A Administração da Companhia monitora seu fluxo de caixa e, nesse sentido, avalia medidas visando à adequação de sua atual situação patrimonial aos patamares considerados adequados para fazer face às suas necessidades. A Controladora apresentou fluxo de caixa operacional positivo consolidado nas suas operações de R\$1.130.633 em 2015 e R\$4.208.931 em 2014.

A Cemig possui participação societária nas seguintes controladas e controladas em conjunto:

- Cemig Geração e Transmissão S.A. (“Cemig GT” ou “Cemig Geração e Transmissão”) (Controlada) subsidiária integral de capital aberto, sem ações negociadas em bolsa, que possui participação em 60 usinas, sendo 56 usinas hidrelétricas, 3 eólicas e 1 termelétrica e linhas de transmissão pertencentes, em sua maior parte, à rede básica do Sistema Brasileiro de Geração e Transmissão. A Cemig Geração e Transmissão possui participação societária nas seguintes controladas, controladas em conjunto:

Controladas e controladas em conjunto em operação:

- Hidrelétrica Cachoeirão S.A. (“Cachoeirão”) (controlada em conjunto) - Produção e comercialização de energia elétrica, em regime de produção independente através da Usina Hidrelétrica Cachoeirão, localizada em Pocrane, no Estado de Minas Gerais.;
- Baguari Energia S.A. (“Baguari Energia”) (controlada em conjunto) - Implantação, operação, manutenção e exploração comercial da Usina Hidrelétrica Baguari, por meio de participação no Consórcio UHE Baguari (Baguari Energia - 49,00% e Neoenergia - 51,00%), localizada no Rio Doce, em Governador Valadares, no Estado de Minas Gerais. A Usina iniciou a operação de suas unidades entre o período de setembro de 2009 e maio de 2010;
- Central Eólica Praias de Parajuru S.A. (“Central Eólica Praias de Parajuru”) (controlada em conjunto) - Produção e comercialização de energia elétrica através de usina eólica, localizada em Beberibe, no Estado do Ceará.;
- Central Eólica Praias do Morgado S.A. (“Central Eólica Praias do Morgado”) (controlada em conjunto) - Produção e comercialização de energia elétrica através de usina eólica, localizada no Município de Acaraú, no Estado do Ceará;

- Central Eólica Volta do Rio S.A. (“Central Eólica Volta do Rio”) (controlada em conjunto) - Produção e comercialização de energia elétrica através de usina eólica, localizada no Município de Acaraú, no Estado do Ceará. A usina iniciou operação em setembro de 2010;
- Hidrelétrica Pipoca S.A. (“Pipoca”) (controlada em conjunto) - Produção independente de Energia Elétrica, mediante a implantação e exploração do potencial hidráulico denominado PCH Pipoca, localizada no rio Manhuaçu, municípios de Caratinga e Ipanema, Estado de Minas Gerais. A hidrelétrica iniciou operação em outubro de 2010;
- Madeira Energia S.A. (“Madeira”) (controlada em conjunto) – Implementação, construção, operação e exploração da Usina Hidrelétrica de Santo Antônio por meio da seguinte Sociedade, por ela, controlada: Santo Antônio Energia S.A., localizada na bacia hidrográfica do Rio Madeira, no Estado de Rondônia. Entrou em operação comercial em março de 2012. Mais detalhes ver Nota Explicativa nº 14;
- Lightger S.A. (“Light Ger”) (controlada em conjunto) – Produção independente de Energia Elétrica, mediante a implantação e exploração do potencial hidráulico denominado PCH Paracambi, localizada no rio Ribeirão das Lages no município de Paracambi, no Estado do Rio de Janeiro;
- Renova Energia S.A. (“Renova”) (Controlada em conjunto) – Sociedade de capital aberto, atua no desenvolvimento, implantação e operação de projetos de geração de energia de fontes renováveis - eólica, pequenas centrais hidrelétricas (“PCHs”) e solar, e na comercialização de energia a atividades relacionadas. Mais detalhes ver Nota Explicativa nº 14;
- Retiro Baixo Energética S.A. (“RBE”) (Controlada em conjunto) - A RBE é titular da concessão de exploração da Usina Hidrelétrica de Retiro Baixo, localizada no rio Paraopeba, na bacia do rio São Francisco, entre os municípios de Curvelo e Pompeu, Estado de Minas Gerais. A usina possui potência instalada de 83,7 MW e energia assegurada de 38,5 MW médios;
- Aliança Norte Energia Participações S.A. (“Aliança Norte”) (Controlada em conjunto) – Sociedade de Propósito Específico (SPE), constituída pela Cemig GT, que detém 49,9% de participação, e a Vale S.A., que detém os 50,1% restantes, com a finalidade de aquisição de participação de 9% na participação da Norte Energia S.A. (“NESA”), empresa detentora da concessão da Usina Hidrelétrica de Belo Monte (“UHE Belo Monte”), no Rio Xingu, localizada no Estado do Pará. A primeira turbina da usina de Belo Monte entrou em operação em 20 de abril de 2016 e a segunda turbina entrou em operação em 16 de julho de 2016. Mais detalhes ver Nota Explicativa nº 14;

- Aliança Geração de Energia S.A. (“Aliança”) (Controlada em conjunto) - Sociedade por ações de capital fechado, criada pela Cemig GT e Vale S.A. para se tornar uma plataforma de consolidação de ativos de geração detidos pelas partes em consórcios de geração, e investimentos em futuros projetos de geração elétrica. As duas partes subscreveram suas ações na empresa na forma de suas participações nos seguintes ativos de geração: Porto Estrela, Igarapava, Funil, Capim Branco I e II, Aimorés e Candonga. Com esses ativos a companhia tem uma capacidade instalada de geração hidrelétrica em operação de 1.158 MW (652 MW médios), entre outros projetos de geração. Vale e Cemig GT, detêm 55% e 45% do capital total, respectivamente. Mais detalhes ver Nota Explicativa nº 14.

Controladas e controladas em conjunto em fase pré-operacional:

- Guanhães Energia S.A. (“Guanhães Energia”) (controlada em conjunto) - Produção e comercialização de energia elétrica por meio da implantação e exploração das Pequenas Centrais Hidrelétricas Dores de Guanhães; Senhora do Porto; e Jacaré, localizadas no Município de Dores de Guanhães; e Fortuna II, localizada no Município de Virgíópolis. Todas no Estado de Minas Gerais. As obras civis encontram-se 97% concluídas e o início da geração comercial está previsto para abril de 2017.
  - Cemig Baguari Energia S.A. (“Cemig Baguari”) (controlada) - Produção e comercialização de energia elétrica, em regime de produção independente, em futuros empreendimentos;
  - Amazônia Energia Participações S.A. (“Amazônia Energia”) (controlada em conjunto) – Sociedade por ações de capital fechado que tem como objetivo participar, como acionista, do capital social da Norte Energia S.A. (NESA), sociedade esta titular da concessão de uso de bem público para exploração da Usina Hidrelétrica de Belo Monte, no Rio Xingu, localizada no Estado do Pará e administrar essa participação. Controlada em conjunto pela Light S.A. (25,5%) e pela Cemig GT (74,5%). A participação da Amazônia Energia na NESA é de 9,77% do capital. A primeira turbina da usina de Belo Monte entrou em operação em 20 de abril de 2016 e a segunda turbina entrou em operação em 16 de julho de 2016. Mais detalhes ver Nota Explicativa nº 14.
- Cemig Distribuição S.A. (“Cemig D” ou “Cemig Distribuição”) (controlada) - Subsidiária integral de capital aberto, sem ações negociadas em bolsa, com distribuição de energia elétrica através de redes e linhas de distribuição, em praticamente todo Estado de Minas Gerais;
  - Transmissora Aliança de Energia Elétrica S.A. (“TAESA”) (controlada em conjunto) - Construção, implantação, operação e manutenção das instalações de transmissão de energia elétrica em 17 Estados do País de forma direta e através de participação em investidas.

- Light S.A. (“Light”) (controlada em conjunto) - Tem por objeto social a participação em outras sociedades, como sócia-quotista ou acionista, e a exploração, direta ou indiretamente, conforme o caso, de serviços de energia elétrica, compreendendo os sistemas de geração, transmissão, comercialização e distribuição de energia elétrica, bem como de outros serviços correlatos. A Light possui as seguintes empresas controladas e controladas em conjunto:
  - Light Serviços de Eletricidade S.A. (“Light SESA”) (controlada) - Sociedade por ações de capital aberto que tem como atividade principal a distribuição de energia elétrica, com atuação em diversos municípios do Estado do Rio de Janeiro;
  - Light Energia S.A. (“Light Energia”) (controlada) - Sociedade por ações de capital aberto que tem como atividades principais: estudar, planejar, construir, operar e explorar sistemas de geração, transmissão e comercialização de energia elétrica e serviços correlatos. A Light Energia possui participação societária na Central Eólica São Judas Tadeu Ltda, Central Eólica Fontainha Ltda, Guanhães Energia S.A. e Renova Energia S.A.;
  - Light Esco Prestação de Serviços Ltda. (“Light Esco”) (controlada) - Empresa que tem como atividade principal a compra, venda, importação, exportação e prestação de serviços de consultoria no setor de energia. A Light Esco possui participação societária na EBL Companhia de Eficiência Energética S.A.;
  - Itaocara Energia Ltda. (“Itaocara Energia”) (controlada) - Empresa em fase pré-operacional, que terá como atividade principal a realização de projeto, construção, instalação, operação e exploração de usinas de geração de energia elétrica. Participa do consórcio UHE Itaocara de exploração da Usina Hidrelétrica de Itaocara (51%). A Cemig GT participa com 49%. Mais detalhes ver Nota Explicativa nº 14.
  - Lightger S.A. (“Light Ger”) – Conforme já descrito nas participações da Cemig GT;
  - Light Soluções em Eletricidade Ltda. (“Light Soluções”) - Tem como atividade principal a prestação de serviço aos clientes de baixa tensão contemplando montagem, reforma e manutenção de instalações em geral;
  - Instituto Light para o Desenvolvimento Urbano e Social (“Instituto Light”) (controlada) - Tem como objetivo participar em projetos sociais e culturais e tem interesse no desenvolvimento econômico e social das cidades;
  - Lightcom Comercializadora de Energia S.A. (“Lightcom”) (controlada) - Tem como objetivos a compra, venda, importação e exportação de energia e a consultoria em geral nos mercados livre e regulado de energia;

- Axxiom Soluções Tecnológicas S.A. (“Axxiom”) (controlada em conjunto) – Sociedade por ações de capital fechado, que tem por objetivo a oferta de soluções de tecnologia e sistemas para gestão operacional de concessionárias de serviços públicos, incluindo empresas de energia elétrica, de gás, de água e esgoto e demais empresas de utilidades. Controlada em conjunto pela Light (51%) e pela Cemig (49%);
  - Amazônia Energia Participações S.A. (“Amazônia Energia”) (controlada em conjunto) – Conforme já descrito nas participações da Cemig GT;
  - Renova Energia S.A. (“Renova Energia”) (controlada em conjunto) - Conforme já descrito nas participações da Cemig GT.
- 
- Sá Carvalho S.A. (“Sá Carvalho”) (controlada) - Produção e comercialização de energia elétrica, como Concessionária do serviço público de energia elétrica, através da Usina Hidrelétrica de Sá Carvalho;
  - Usina Térmica Ipatinga S.A. (“Ipatinga”) (controlada) - Produção e comercialização, em regime de produção independente, de energia termelétrica, através da Usina Térmica de Ipatinga, localizada nas instalações das Usinas Siderúrgicas de Minas Gerais S.A. – Usiminas. Em 31 de dezembro de 2014, em decorrência do término do contrato de cessão em comodato pela Usiminas à Cemig, a usina foi devolvida à Usiminas e a Companhia está reavaliando o seu plano de negócios;
  - Companhia de Gás de Minas Gerais (“Gasmig”) (controlada) - Aquisição, transporte e distribuição de gás combustível ou de subprodutos e derivados, mediante concessão para distribuição de gás no Estado de Minas Gerais. O controle foi adquirido pela Cemig em outubro de 2014;
  - Cemig Telecomunicações S.A. (“Cemig Telecom”) (anteriormente denominada Empresa de Infovias S.A.) (controlada) - Sociedade por ações de capital aberto, que atua na prestação e exploração de serviço especializado na área de Telecomunicações, através de sistema integrado, constituído de cabos de fibra ótica, cabos coaxiais, equipamentos eletrônicos e associados (rede de multisserviços). A Cemig Telecom participa em 49% no capital da Ativas Data Center (“Ativas”) (controlada em conjunto) cuja principal atividade é a prestação de serviços de fornecimento de infraestrutura de TIC – Tecnologia de informação e comunicação, compreendendo hospedagem física e serviços relacionados para médias e grandes corporações;
  - Efficientia S.A. (“Efficientia”) (controlada) - Prestação de serviços de eficiência, otimização e soluções energéticas, por meio de estudos e execução de projetos, além de prestar serviços de operação e manutenção em instalações de suprimento de energia;



- Horizontes Energia S.A. (“Horizontes”) (controlada) - Produção e comercialização de energia elétrica, em regime de produção independente, através das Usinas Hidrelétricas de Machado Mineiro e Salto do Paraopeba, localizadas no Estado de Minas Gerais, e Salto do Voltão e Salto do Passo Velho, localizadas no Estado de Santa Catarina;
- Cemig Comercializadora de Energia Incentivada S.A. (anteriormente denominada Central Termelétrica de Cogeração S.A.) (controlada) - Produção e comercialização de energia termelétrica, em regime de produção independente em futuros empreendimentos;
- Rosal Energia S.A. (“Rosal”) (controlada) - Produção e comercialização de energia elétrica, como concessionária do serviço público de energia elétrica, através da Usina Hidrelétrica Rosal, localizada na divisa dos Estados do Rio de Janeiro e Espírito Santo;
- Empresa de Serviços e Comercialização de Energia Elétrica S.A. (controlada) - Produção e comercialização de energia elétrica em regime de produção independente, em futuros empreendimentos;
- Cemig PCH S.A. (“PCH”) (controlada) - Produção e comercialização de energia elétrica em regime de produção independente, através da Usina Hidrelétrica de Pai Joaquim;
- Cemig Capim Branco Energia S.A. (“Capim Branco”) (controlada) - Produção e comercialização de energia elétrica em regime de produção independente, através das Usinas Hidrelétricas Amador Aguiar I e II, construídas por meio de consórcio com parceiros privados. Incorporada pela Cemig GT em 2015;
- UTE Barreiro S.A. (“Barreiro”) (controlada) - Produção e comercialização de energia termelétrica, em regime de produção independente, por meio da implantação e exploração da Central Termelétrica, denominada UTE Barreiro, localizada nas instalações da V&M do Brasil S.A., no Estado de Minas Gerais;
- Cemig Trading S.A. (“Cemig Trading”) (controlada) - Comercialização e intermediação de negócios relacionados à energia;
- Companhia Transleste de Transmissão (“Transleste”) (controlada em conjunto) - Operação de linha de transmissão conectando a subestação localizada em Montes Claros à subestação da Usina Hidrelétrica de Irapé;

- Companhia Transudeste de Transmissão (“Transudeste”) (controlada em conjunto) - Construção, implantação, operação e manutenção das instalações de transmissão de energia elétrica da rede básica do Sistema Elétrico Interligado - LT Itutinga - Juiz de Fora;
- Companhia Transirapé de Transmissão (“Transirapé”) (controlada em conjunto) - Construção, implantação, operação e manutenção das instalações de transmissão de energia elétrica da rede básica do Sistema Elétrico Interligado - LT Irapé - Araçuaí;
- Axxiom Soluções Tecnológicas S.A. (“Axxiom”) (controlada em conjunto) – Conforme já mencionado na descrição das investidas da Light;
- Transchile Charrua Transmisión S.A. (“Transchile”) (controlada em conjunto) - Implantação, operação e manutenção da LT Charrua - Nueva Temuco, e de duas seções de linha de transmissão nas SEs Charrua e Nueva Temuco, na região central do Chile. A Transchile é sediada na cidade de Santiago, no Chile;
- Companhia de Transmissão Centroeste de Minas (“Centroeste”) (controlada em conjunto) - Construção, implantação, operação e manutenção das instalações de transmissão de energia elétrica da rede básica do Sistema Elétrico Interligado - LT Furnas - Pimenta;
- Parati S.A. Participações em Ativos de Energia Elétrica (“Parati”) (controlada em conjunto) – Participação no Capital de outras Sociedades, Comerciais ou Civas, nacionais ou estrangeiras, como sócia, acionista ou quotista independente de sua atividade. A Parati detém 25,64% de participação na Light.

Os controles compartilhados (em conjunto) são decorrentes de acordos entre os acionistas das empresas investidas.

## 2. BASE DE PREPARAÇÃO

### 2.1 Declaração de Conformidade

As Demonstrações Financeiras foram elaboradas em conformidade com as Normas Internacionais de Relatório Financeiro (“IFRS”) emitidas pelo *International Accounting Standards Board* (IASB) e com as práticas contábeis adotadas no Brasil (“BRGAAP”), que compreendem a legislação societária, os pronunciamentos, as orientações e as interpretações emitidas pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis (“CPC”) e as normas da Comissão de Valores Mobiliários (“CVM”).

As Demonstrações Financeiras consolidadas da Companhia e as Demonstrações Financeiras individuais da controladora estão sendo apresentadas em um único conjunto de Demonstrações Financeiras por não haver diferença entre o Patrimônio Líquido e o Resultado do Exercício apresentados de forma consolidada e o Patrimônio Líquido e Resultado do Exercício da controladora.

Todas as informações relevantes utilizadas pela Administração na gestão da Companhia estão evidenciadas nestas Demonstrações Financeiras.

As demonstrações financeiras referentes ao exercício findo em 31 de dezembro de 2015, como originalmente emitidas, tiveram sua emissão autorizada pela Administração da Companhia em 29 de março de 2016. Estas demonstrações financeiras, para o exercício findo em 31 de dezembro de 2015, reapresentadas, foram aprovadas pela Administração da Companhia em 11 de novembro de 2016 e refletem o efeito de ajustes nas demonstrações financeiras descritos na Nota Explicativa nº 2.8.

## **2.2 Bases de mensuração**

As Demonstrações Financeiras individuais e consolidadas foram preparadas com base no custo histórico com exceção dos seguintes itens materiais reconhecidos nos Balanços Patrimoniais:

- os instrumentos financeiros não derivativos mensurados pelo valor justo por meio do resultado;
- os ativos financeiros mantidos para negociação mensurados pelo valor justo;
- os ativos financeiros da concessão mensurados pelo valor novo de reposição (VNR), equivalente ao valor justo.

## **2.3 Moeda funcional e moeda de apresentação**

Essas Demonstrações Financeiras individuais e consolidadas são apresentadas em Real, que é a moeda funcional da Companhia. Todas as informações financeiras estão apresentadas em milhares de Reais, exceto quando indicado de outra forma.

## **2.4 Uso de estimativas e julgamentos**

A preparação das Demonstrações Financeiras, individuais e consolidadas, de acordo com as normas IFRS e as normas do CPC exige que a Administração faça julgamentos, estimativas e premissas que afetam a aplicação de políticas contábeis e os valores reportados de ativos, passivos, receitas e despesas. Os resultados reais podem divergir dessas estimativas.

Estimativas e premissas são revistas de uma maneira contínua, utilizando como referência a experiência histórica e também alterações relevantes de cenário que possam afetar a situação patrimonial e o resultado da Companhia nos itens aplicáveis. Revisões com relação a estimativas contábeis são reconhecidas no período em que as estimativas são revisadas e em quaisquer períodos futuros afetados.

As principais estimativas relacionadas às Demonstrações Financeiras referem-se ao registro dos efeitos decorrentes de:

- Nota 8 – Provisão para Créditos de Liquidação Duvidosa;
- Nota 10 – Imposto de Renda e Contribuição Social Diferido;
- Nota 13 – Ativos Financeiros da Concessão;
- Nota 14 - Investimentos
- Nota 15 – Imobilizado;
- Nota 16 – Intangíveis;
- Nota 15 – Depreciação;
- Nota 16 – Amortização;
- Nota 21 – Obrigações Pós-Emprego;
- Nota 22 – Provisões;
- Nota 24 – Fornecimento não Faturado de Energia Elétrica; e
- Nota 29 – Mensuração pelo Valor Justo e Instrumentos Financeiros Derivativos.

## **2.5 Normas, interpretações e modificações que entraram em vigor a partir de 1º de janeiro de 2015 com possíveis impactos para a Companhia**

As seguintes normas e alterações de normas entraram em vigor no exercício:

- Alterações à IAS 19/CPC 33 (R1) – Planos de Benefícios Definidos: Contribuições dos Empregados;
- Melhorias Anuais ao Ciclo de IFRSs 2010-2012 e Ciclo de IFRSs 2011-2013.

A aplicação dessas alterações não teve impacto relevante sobre as divulgações ou os valores reconhecidos nas Demonstrações Financeiras individuais e consolidadas da CEMIG.

## **2.6 Normas e interpretações novas e revisadas já emitidas e ainda não adotadas com possíveis impactos para a Companhia**

Em vigor para períodos anuais iniciados em ou após 1º de janeiro de 2016:

- Alterações à IFRS 11/CPC 19 (R2) – Acordo contratual conjunto – fornecem instruções de como contabilizar a aquisição de um negócio em conjunto que constitua um “negócio”, conforme a definição dada pela IFRS 3/CPC 15 (R1) - Combinação de Negócios.;

- Alterações à IAS 1 – Iniciativa de Divulgação – oferecem orientações com relação à aplicação do conceito de materialidade na prática;
- Alterações à IAS 16/CPC 27 e IAS 38/CPC 04 (R1) – Esclarecimento dos métodos de depreciação e amortização aceitáveis.
- Alterações à IFRS 10, IFRS 12 e IAS 28 – Entidades de Investimento: Aplicando a Exceção de Consolidação – esclarecem que a isenção de preparar demonstrações financeiras consolidadas é aplicável para uma entidade controladora que seja a controlada de uma entidade de investimento, mesmo que a entidade de investimento avalie todas as suas controladas ao valor justo de acordo com a IFRS 10.
- As alterações à IFRS 5 introduzem orientações específicas com relação a quando uma entidade reclassifica um ativo (ou grupo de alienação) de “mantido para venda” para “mantido para distribuição para titulares” (ou vice-versa).
- As alterações à IFRS 7 fornecem orientações adicionais para esclarecer se um contrato de serviços constitui envolvimento contínuo em um ativo transferido para fins das divulgações necessárias com relação a ativos transferidos;
- As alterações à IAS 19 esclarecem que a taxa utilizada para desconto de obrigações de benefício pós-aposentadoria deve ser determinada com base nos rendimentos de mercado no final do período de reporte com relação a títulos corporativos de alta qualidade.

Em vigor para períodos anuais iniciados em ou após 1º de janeiro de 2017:

- Alterações ao IAS 12 - Reconhecimento de ativos fiscais diferidos para perdas não realizadas
- Iniciativa de Divulgação (Alterações ao IAS 7) - altera o IAS 7 Demonstração dos Fluxos de Caixa Para esclarecer que as entidades devem fornecer divulgações que permitam aos usuários das demonstrações financeiras avaliar as alterações em passivos provenientes de atividades de financiamento. Aplicável a períodos anuais com início em ou após 1 de janeiro de 2017

Em vigor para períodos anuais iniciados em ou após 1º de janeiro de 2018:

- Alterações à IFRS 10 e IAS 28 – Venda ou Contribuição de Ativos entre um Investidor e sua Coligada ou *Joint Venture* – tratam de situações que envolvem a venda ou contribuição de ativos entre um investidor e sua coligada ou joint venture.

IFRS 9 – Instrumentos Financeiros – estabelece que todos os ativos financeiros reconhecidos que estão inseridos no escopo da IAS 39 (equivalente ao CPC 38) sejam subsequentemente mensurados ao custo amortizado ou valor justo.

Em relação ao *impairment* de ativos financeiros, o IFRS 9 requer o modelo de expectativa de perda no crédito, ao contrário do modelo de perda efetiva do crédito mencionada no IAS 39/CPC 38.

- IFRS 15 – Receitas de Contratos com clientes – em maio de 2014, a IFRS 15 foi emitida e estabeleceu um modelo simples e claro para as empresas utilizarem na contabilização de receitas provenientes de contratos com clientes. A IFRS 15 substituirá as orientações atuais de reconhecimento da receita presente no IAS 18/CPC 30 (R1) - Receitas, IAS 11/CPC 17 (R1) - Contratos de Construção e as interpretações relacionadas, quando se tornar efetiva.

Em vigor para períodos anuais iniciados em ou após 1º de janeiro de 2019:

- IFRS 16 – Arrendamento mercantil – com essa nova norma, os arrendatários passam a ter que reconhecer o passivo dos pagamentos futuros e o direito de uso do ativo arrendado para praticamente todos os contratos de arrendamento mercantil, inclusive os atualmente classificados como arrendamentos operacionais;

O Comitê de Pronunciamentos Contábeis – CPC ainda não editou os respectivos pronunciamentos e modificações correlacionados às normas apresentadas acima, com data de adoção para 2018 e 2019. Em decorrência do compromisso do CPC e da Comissão de Valores Mobiliários – CVM de manter atualizado o conjunto de normas emitido com base nas atualizações feitas pelo IASB é esperado que esses pronunciamentos e modificações sejam editados pelo CPC e aprovados pela CVM até a data de sua aplicação obrigatória. A Companhia ainda está avaliando os impactos que estas novas normas e alterações de normas existentes terão sobre os valores e divulgações apresentados nas suas Demonstrações Financeiras individuais e consolidadas.

## 2.7 Principais Práticas Contábeis

As políticas contábeis descritas em detalhes abaixo têm sido aplicadas de maneira consistente a todos os períodos apresentados nessas Demonstrações Financeiras individuais e consolidadas.

As políticas contábeis referentes às atuais operações da Companhia e aplicadas de maneira consistente pelas entidades do grupo são como segue:

a) Instrumentos Financeiros

*Ativos financeiros não derivativos* – A Companhia reconhece os Empréstimos e Recebíveis e Depósitos inicialmente na data em que foram originados. Todos os outros ativos financeiros (incluindo os ativos designados pelo valor justo por meio do resultado) são reconhecidos inicialmente na data da negociação na qual a Companhia se torna uma das partes das disposições contratuais do instrumento.

A Companhia desreconhece um ativo financeiro quando os direitos contratuais aos fluxos de caixa do ativo expiram, ou quando transfere os direitos ao recebimento dos fluxos de caixa contratuais sobre um ativo financeiro em uma transação no qual essencialmente todos os riscos e benefícios da titularidade do ativo financeiro são transferidos. Eventual participação que, seja criada ou retida pela Companhia nos ativos financeiros, é reconhecida como um ativo ou passivo individual.

Os ativos ou passivos financeiros são compensados e o valor líquido apresentado no Balanço Patrimonial somente quando a Companhia tenha o direito legal de compensar os valores e tenha a intenção de liquidar em uma base líquida ou de realizar o ativo e liquidar o passivo simultaneamente.

A Companhia tem os seguintes ativos financeiros não derivativos: Caixa e Depósitos Bancários, Equivalentes de Caixa e Títulos e Valores Mobiliários mantidos para negociação, mensuradas ao valor justo por meio do resultado; Títulos e Valores Mobiliários mantidos até o vencimento, mensurados pelo custo amortizado mediante a utilização do método da taxa de juros efetiva; Créditos com Consumidores, Revendedores e Concessionários de Transporte de Energia, Fundos Vinculados e Depósitos Vinculados a Litígios, reconhecidos pelo seu valor nominal de realização e similares aos valores justos; Conta de Compensação de Variação de Custos da Parcela A (CVA) e de Outros Componentes Financeiros; Ativos Financeiros da Concessão abarcados pela Lei 12.783/13, mensurados ao valor novo de reposição (VNR), equivalente ao valor justo.

*Passivos financeiros não derivativos* – A Companhia reconhece títulos de dívida emitidos inicialmente na data em que são originados. Todos os outros passivos financeiros (incluindo passivos designados pelo valor justo registrado no resultado) são reconhecidos inicialmente na data de negociação na qual a Companhia se torna uma parte das disposições contratuais do instrumento. A Companhia baixa um passivo financeiro quando tem suas obrigações contratuais retiradas, canceladas ou expiradas.

A Companhia tem os seguintes passivos financeiros não derivativos: Empréstimos, Financiamentos, Debêntures, Fornecedores e outras Contas a Pagar. Tais passivos financeiros são reconhecidos inicialmente pelo valor justo acrescido de quaisquer custos de transação atribuíveis. Após o reconhecimento inicial, esses passivos financeiros são medidos pelo custo amortizado através do método dos juros efetivos.

*Passivos financeiros referentes a opções de venda* – São mensurados pelo valor justo mediante a utilização do fluxo de caixa descontado. A Companhia efetuou o cálculo do valor justo dessas opções pelo montante do preço de exercício estimado na data de exercício deduzido do valor justo das ações objeto da opção de venda, também estimado na data do exercício da opção, ambos trazidos a valor presente na data destas Demonstrações Financeiras.

*Capital Social* – Ações ordinárias são classificadas como Patrimônio Líquido. O capital preferencial é classificado como Patrimônio Líquido caso seja não resgatável, ou somente resgatável à escolha da Companhia. Ações preferenciais não dão direito a voto e possuem preferência na liquidação da sua parcela do Capital Social. Os direitos de dividendos mínimos estabelecidos para as ações preferenciais estão descritos na Nota Explicativa nº 23 das Demonstrações Financeiras.

Os dividendos mínimos obrigatórios conforme definido em Estatuto são reconhecidos como passivo.

*Instrumentos financeiros ao valor justo por meio do resultado* – Um ativo financeiro é classificado pelo valor justo por meio do resultado caso seja classificado como mantido para negociação, ou seja, designado como tal no momento do reconhecimento inicial. Os ativos financeiros são designados pelo valor justo por meio do resultado se a Companhia gerencia tais investimentos e toma decisões de compra e venda baseadas em seus valores justos de acordo com a gestão de riscos documentada e a estratégia de investimentos da Companhia. Os custos da transação são reconhecidos no resultado como incorridos. Ativos financeiros registrados pelo valor justo por meio do resultado são medidos pelo valor justo, e mudanças no valor justo desses ativos são reconhecidas no resultado do exercício. Foram considerados nessa categoria os Títulos e Valores Mobiliários.



*Instrumentos financeiros disponíveis para venda* – Um ativo financeiro é classificado como disponível para venda quando o propósito para o qual foi adquirido não é aplicação de recursos para obter ganhos de curto prazo, bem como não há a intenção de manter as aplicações até o vencimento ou ainda quando não estão enquadrados nas demais categorias. A partir de 31 de dezembro de 2012, encontram-se nesta categoria os ativos financeiros das concessões de transmissão e distribuição que foram abarcados pela Lei nº 12.783, de 11 de janeiro de 2013. São mensurados pelo valor novo de reposição (VNR), equivalentes ao valor justo na data destas Demonstrações Financeiras. A Companhia reconhece um Ativo Financeiro resultante de um contrato de concessão quando tem um direito contratual incondicional de receber caixa ou outro ativo financeiro do poder concedente, ou sob a direção do poder concedente pelos serviços de construção ou melhoria prestados.

*Empréstimos e recebíveis* – são ativos financeiros com pagamentos fixos ou calculáveis que não são cotados no mercado ativo. Tais ativos são reconhecidos inicialmente pelo valor justo acrescido de quaisquer custos de transação atribuíveis. Após o reconhecimento inicial, os empréstimos e recebíveis são medidos pelo custo amortizado através do método dos juros efetivos, decrescidos de qualquer perda por redução ao valor recuperável.

Os empréstimos e recebíveis abrangem Equivalentes de Caixa, Consumidores e Revendedores, Concessionários – Transporte de Energia, Ativos Financeiros da Concessão não abarcados pela Lei nº 12.783, Conta de Compensação de Variação de Custos da Parcela A (CVA) e de Outros Componentes Financeiros, depósitos vinculados a litígios e Revendedores – Transações com Energia Livre.

Caixa e Equivalentes de Caixa abrangem saldos de caixa, depósitos bancários à vista e investimentos financeiros com vencimento original de três meses ou menos a partir da data da contratação, os quais são sujeitos a um insignificante risco de mudança de valor. Caixa e Equivalentes de Caixa são mantidos com a finalidade de atender a compromissos de caixa de curto prazo e não para investimento ou outros fins.

Ativos Financeiros não abarcados pela Lei nº 12.783 são mensurados pelo valor justo mediante o reconhecimento inicial. Após o reconhecimento inicial, os ativos financeiros são mensurados pelo custo amortizado e classificados como empréstimos e recebíveis.

b) Moeda estrangeira e operações no exterior

Transações em moeda estrangeira são convertidas para a respectiva moeda funcional da Companhia pelas taxas de câmbio nas datas das transações. Ativos e passivos monetários denominados e apurados em moedas estrangeiras na data de apresentação são reconvertidos para a moeda funcional à taxa de câmbio apurada naquela data. O ganho ou perda cambial em itens monetários é a diferença entre o custo amortizado da moeda funcional no começo do período, ajustado por juros e pagamentos efetivos durante o período, e o custo amortizado em moeda estrangeira à taxa de câmbio no final do período de apresentação. Ativos e passivos não monetários denominados em moedas estrangeiras que são mensurados pelo valor justo são reconvertidos para a moeda funcional à taxa de câmbio na data em que o valor justo foi apurado. As diferenças de moedas estrangeiras resultantes na reconversão são reconhecidas no resultado. Itens não monetários que sejam medidos em termos de custos históricos em moeda estrangeira são convertidos pela taxa de câmbio apurada na data da transação.

Os ganhos e as perdas decorrentes de variações de moedas estrangeiras referentes à controlada em conjunto Transchile (cuja moeda funcional é o dólar norte-americano) são reconhecidos diretamente no Patrimônio Líquido na conta de Ajuste Acumulado de Conversão e reconhecidos no demonstrativo de resultado quando esses investimentos forem alienados, total ou parcialmente. As Demonstrações Financeiras de controlada no exterior são ajustadas às práticas contábeis brasileiras e internacionais e, posteriormente, convertidas para a moeda funcional local pela taxa de câmbio da data do fechamento.

c) Consumidores e Revendedores, Concessionários - Transporte de Energia e Revendedores – Transações com Energia Livre

As contas a receber de Consumidores, Revendedores e Concessionários – Transporte de Energia – são registradas inicialmente pelo valor justo, faturado e não faturado, e, subsequentemente mensuradas pelo custo amortizado. Inclui os respectivos impostos diretos de responsabilidade tributária da Companhia, menos os impostos retidos na fonte, os quais são considerados créditos tributários.

A Provisão para Crédito de Liquidação Duvidosa, para os consumidores de baixa e média tensão, é registrada com base em estimativas da Administração, em valor suficiente para cobrir prováveis perdas. Os principais critérios definidos pela Companhia são: (i) consumidores com valores significantes, uma análise é feita do saldo a receber levando em conta o histórico da dívida, as negociações em andamento e as garantias reais; (ii) para os outros consumidores os débitos vencidos a mais de 90 dias para consumidores residenciais, mais de 180 dias para os consumidores comerciais, ou mais de 360 dias para os demais consumidores, 100% do saldo é provisionado. Tais critérios não diferem daqueles estabelecidos pela ANEEL.

Para os grandes consumidores é feita uma análise individual dos devedores e das iniciativas em andamento para recebimento dos créditos.

d) Estoques

Os Estoques são mensurados pelo menor valor entre o custo e o valor realizável líquido. O custo dos estoques é baseado no princípio do custo médio de aquisição e inclui gastos incorridos na aquisição de estoques e outros custos incorridos em trazê-los às suas localizações e condições existentes. Os materiais em estoque são classificados no Ativo Circulante não sendo depreciados ou amortizados e os materiais destinados a obras são classificados no Ativo Imobilizado ou Intangível.

O valor realizável líquido é o preço estimado de venda no curso normal dos negócios, deduzido dos custos estimados de conclusão e despesas de vendas.

e) Investimentos

Nas Demonstrações Financeiras individuais da controladora as informações financeiras de controladas e controladas em conjunto que se caracterizam como “joint ventures” são reconhecidas através do método de equivalência patrimonial. Os investimentos da Companhia incluem o ágio identificado nas aquisições, líquido de quaisquer perdas acumuladas por redução ao valor recuperável.

Nas Demonstrações Financeiras consolidadas as informações financeiras das controladas em conjunto, que se caracterizam como “joint ventures”, são reconhecidas através do método de equivalência patrimonial. Os investimentos da Companhia incluem o ágio identificado nas aquisições, líquido de quaisquer perdas acumuladas por redução ao valor recuperável.

Quando a Companhia realiza uma transação para a contribuição de ativos não monetários que representem um negócio para uma joint venture, os lucros e prejuízos resultantes da transação (pela mensuração dos ativos contribuídos ao valor justo) são reconhecidos nas demonstrações financeiras somente na extensão das participações na joint venture que não sejam relacionadas à Companhia.

f) Combinação de negócios

Nas demonstrações financeiras consolidadas, as aquisições de negócios são contabilizadas pelo método de aquisição. A contrapartida transferida em uma combinação de negócios é mensurada pelo valor justo, que é calculado pela soma dos valores justos dos ativos transferidos pela Companhia, dos passivos incorridos pela Companhia na data de aquisição para os antigos controladores da adquirida e das participações emitidas pela Companhia em troca do controle da adquirida. Os custos relacionados à aquisição são geralmente reconhecidos no resultado, quando incorridos.

O ágio é mensurado como o excesso da soma da contrapartida transferida, do valor das participações não controladoras na adquirida e do valor justo da participação do adquirente anteriormente detida na adquirida (se houver) sobre os valores líquidos na data de aquisição dos ativos adquiridos e passivos assumidos identificáveis. Se, após a avaliação, os valores líquidos dos ativos adquiridos e passivos assumidos identificáveis na data de aquisição forem superiores à soma da contrapartida transferida, do valor das participações não controladoras na adquirida e do valor justo da participação do adquirente anteriormente detida na adquirida (se houver), o excesso é reconhecido imediatamente no resultado como ganho.

As participações não controladoras que correspondam a participações atuais e confirmem aos seus titulares o direito a uma parcela proporcional dos ativos líquidos da entidade no caso de liquidação serão inicialmente mensuradas com base na parcela proporcional das participações não controladoras nos valores reconhecidos dos ativos líquidos identificáveis da adquirida.

Quando uma combinação de negócios é realizada em etapas, a participação anteriormente detida pela Companhia na adquirida é remensurada pelo valor justo na data de sua aquisição e o correspondente ganho ou perda, se houver, é reconhecido no resultado.

Nas demonstrações financeiras individuais, a Companhia aplica os requisitos da ICPC 09 (R1) - Demonstrações Contábeis Individuais, Demonstrações Separadas, Demonstrações Consolidadas e Aplicação do Método de Equivalência Patrimonial, a qual requer que qualquer montante excedente ao custo de aquisição sobre a participação da Companhia no valor justo líquido dos ativos, passivos e passivos contingentes identificáveis da adquirida na data de aquisição seja reconhecido como ágio. O ágio é acrescido ao valor contábil do investimento.

g) Arrendamento Operacional

Pagamentos efetuados sob um contrato de Arrendamento Operacional são reconhecidos como despesas na Demonstração de Resultados em bases lineares pelo prazo do contrato de arrendamento.

h) Ativos Vinculados à Concessão

*Atividade de distribuição* – A parcela dos ativos da concessão que será integralmente amortizada durante a concessão é registrada como um ativo intangível e amortizada integralmente durante o período de vigência do contrato de concessão.

A amortização reflete o padrão de consumo dos direitos adquiridos, sendo calculada sobre o saldo dos ativos vinculados à concessão pelo método linear, tendo como base a aplicação das taxas determinadas pela ANEEL para a atividade de distribuição de energia elétrica.

A Companhia mensura a parcela do valor dos ativos que não estará integralmente amortizada até o final da concessão, registrando esse valor como um ativo financeiro por ser um direito incondicional de receber caixa ou outro ativo financeiro diretamente do poder concedente.

A Companhia mensurou a parcela dos ativos que será integralmente amortizada até o final da concessão considerando a prorrogação por mais 30 anos do seu Contrato de Concessão, conforme descrito em maiores detalhes na Nota Explicativa nº 4.

Os novos ativos são registrados inicialmente no ativo intangível, mensurados pelo custo de aquisição, incluindo os custos de empréstimos capitalizados. Quando da sua entrada em operação são bifurcados entre ativo financeiro e ativo intangível, conforme critério mencionado nos parágrafos anteriores, sendo que a parcela dos ativos que é registrada no ativo financeiro é avaliada com base no custo novo de reposição, tendo como referência os valores homologados pela ANEEL da Base de Remuneração de Ativos nos processos de revisão tarifária.

O valor contábil dos bens substituídos é baixado em contrapartida ao resultado do exercício.

*Atividade de transmissão* – Para as novas concessões de transmissão, outorgadas após o ano 2000, os custos relacionados à construção da infraestrutura são registrados no resultado quando da sua apuração e registra-se uma Receita de Construção baseado no estágio de conclusão da obra realizada, incluindo os impostos incidentes sobre a receita e eventual margem de lucro.

Uma vez que os contratos de transmissão determinam que os concessionários possuem um direito incondicional de receber caixa ou outro ativo financeiro diretamente, ou em nome, do poder concedente, para as novas concessões de transmissão, a companhia registra um ativo financeiro, durante o período da construção das linhas, a receita de transmissão a ser recebida durante todo o período da concessão, a valor justo.

Dos valores faturados de Receita Anual Permitida (“RAP”), a parcela referente ao valor justo da operação e manutenção dos ativos é registrada em contrapartida ao resultado do exercício e a parcela referente à receita de construção, registrada originalmente quando da formação dos ativos, é utilizada para a baixa do ativo financeiro.

As adições por expansão e reforço geram fluxo de caixa adicional e, portanto, esse novo fluxo de caixa é incorporado ao saldo do ativo financeiro.

Em função da aceitação dos termos de renovação das concessões de transmissão antigas, conforme descrito em mais detalhes na Nota Explicativa nº 4, a maior parte dos ativos de transmissão das concessões antigas serão objeto de indenização pelo Poder Concedente, sendo baixados em 31 de dezembro de 2012 e constituído um contas a receber correspondente à indenização estimada a ser recebida.

*Atividade de gás* – A parcela dos ativos da concessão que será integralmente amortizada durante a concessão é registrada como um Ativo Intangível e amortizada integralmente durante o período de vigência do contrato de concessão.

A amortização é calculada sobre o saldo dos ativos vinculados à concessão pelo método linear, mediante aplicação das taxas de amortização que refletem a vida útil estimada dos bens.

A Companhia mensura a parcela do valor dos ativos que não estará integralmente depreciada até o final da concessão, registrando esse valor como um ativo financeiro por ser um direito incondicional de receber caixa ou outro ativo financeiro diretamente do poder concedente.

Os novos ativos são registrados inicialmente no Ativo Intangível, mensurados pelo custo de aquisição, incluindo os custos de empréstimos capitalizados. Quando da sua entrada em operação são bifurcados entre ativo financeiro e ativo intangível, conforme critério mencionado nos parágrafos anteriores. O valor contábil dos bens substituídos é baixado em contrapartida ao resultado do exercício.

i) Ativos Intangíveis

Os Ativos Intangíveis compreendem os ativos referentes aos contratos de concessão de serviços e softwares.

Os seguintes critérios são aplicados em caso de ocorrência: (i) Ativos intangíveis adquiridos de terceiros: são mensurados pelo custo total de aquisição, menos as despesas de amortização; (ii) Ativos intangíveis gerados internamente: são reconhecidos como ativos na fase de desenvolvimento desde que seja demonstrada a sua viabilidade técnica de utilização e se os benefícios econômicos futuros forem prováveis. São mensurados pelo custo, deduzidos da amortização acumulada e perdas por redução ao valor recuperável.

Os juros e demais encargos financeiros incorridos de financiamentos vinculados às obras em andamento são apropriados ao ativo intangível em curso e consórcios durante o período de construção.

Para aqueles recursos que foram captados especificamente para determinadas obras, a alocação dos encargos é feita de forma direta para os ativos financiados. Para os demais empréstimos e financiamentos que não estão vinculados diretamente a obras específicas, é estabelecida uma taxa média ponderada para a capitalização dos custos desses empréstimos.

Para os Ativos Intangíveis vinculados à concessão, são adotados os procedimentos mencionados no item “ativos vinculados à concessão” acima.

j) Imobilizado

Os bens do Ativo Imobilizado são avaliados pelo custo incorrido na data de sua aquisição ou formação, incluindo custo atribuído, encargos financeiros capitalizados e deduzidos da depreciação acumulada. O custo inclui os gastos que são diretamente atribuíveis à aquisição de um ativo. Para os ativos construídos pela Companhia são incluídos o custo de materiais e mão de obra direta, além de outros custos para colocar o ativo no local e condição necessários para que estejam em condições de operar de forma adequada.

Os gastos subsequentes são capitalizados na medida em que seja provável que benefícios futuros associados aos gastos serão auferidos pela Companhia.

O valor contábil dos bens substituídos é baixado, sendo que os gastos com reparos e manutenções são integralmente registrados em contrapartida ao resultado do exercício.

A depreciação e a amortização são calculadas sobre o saldo das imobilizações em serviço e investimentos em consórcio pelo método linear, mediante aplicação das taxas determinadas pela ANEEL, que reflete a vida útil estimada dos bens, para os ativos relacionados às atividades de energia elétrica.

As principais taxas de depreciação dos ativos do Imobilizado estão demonstradas na Nota Explicativa nº 15 das Demonstrações Financeiras.

Os ativos que não serão depreciados até o final da concessão serão revertidos para o Poder Concedente com a indenização dessa parcela não depreciada, que é classificada como Ativo Financeiro da Concessão.

Os juros e demais encargos financeiros incorridos de financiamentos vinculados às obras em andamento são apropriados às imobilizações em curso e consórcios durante o período de construção.

Para aqueles recursos que foram captados especificamente para determinadas obras, a alocação dos encargos é feita de forma direta para os ativos financiados. Para os demais empréstimos e financiamentos que não estão vinculados diretamente a obras específicas, é estabelecida uma taxa média ponderada para a capitalização dos custos desses empréstimos.

O valor residual é o saldo remanescente do ativo ao final da concessão, pois, conforme estabelecido em contrato assinado entre a Companhia e a União, ao final da concessão os ativos serão revertidos para a União que, por sua vez, indenizará a Companhia pelos ativos ainda não totalmente depreciados. Nos casos em que não há indenização no final da concessão, não é reconhecido qualquer valor residual e são ajustadas as taxas de depreciação para que todos os ativos sejam depreciados dentro da concessão. Mais detalhes na Nota Explicativa nº 13.

k) Redução ao valor recuperável

*Ativos financeiros* – Um ativo financeiro não mensurado pelo valor justo por meio do resultado é avaliado a cada data de apresentação para apurar se há evidência objetiva de que tenha ocorrido perda no seu valor recuperável. Um ativo tem perda no seu valor recuperável se uma evidência objetiva indica que um evento de perda ocorreu após o reconhecimento inicial do ativo, e que aquele evento de perda teve um efeito negativo nos fluxos de caixa futuros projetados que podem ser estimados de uma maneira confiável.



A Companhia considera evidência de perda de valor para recebíveis tanto no nível individualizado como no nível coletivo. Todos os recebíveis individualmente significativos são avaliados quanto à perda de valor específico. Recebíveis que não são individualmente importantes são avaliados coletivamente quanto à perda de valor por agrupamento conjunto desses títulos com características de risco similares.

Ao avaliar a perda de valor recuperável de forma coletiva a Companhia utiliza tendências históricas da probabilidade de inadimplência, do prazo de recuperação e dos valores de perda incorridos, ajustados para refletir o julgamento da administração quanto às premissas se as condições econômicas e de crédito atuais são tais que as perdas reais provavelmente serão maiores ou menores que as sugeridas pelas tendências históricas.

Uma redução do valor recuperável com relação a um ativo financeiro medido pelo custo amortizado é calculada como a diferença entre o valor contábil e o valor presente dos futuros fluxos de caixa estimados descontados à taxa de juros efetiva original do ativo. As perdas são reconhecidas no resultado e refletidas em uma conta de provisão contra recebíveis. Os juros sobre o ativo que perdeu valor continuam sendo reconhecidos através da reversão do desconto. Quando um evento subsequente indica reversão da perda de valor, a diminuição na perda de valor é revertida e registrada no resultado.

*Ativos não financeiros* – Os valores contábeis dos ativos não financeiros da Companhia, que não os Estoques e Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos, são revistos a cada data de apresentação para apurar se há indicação de perda no valor recuperável. Caso ocorra tal indicação, então o valor recuperável do ativo é mensurado na data de apresentação para apurar se há evidência objetiva de que tenha ocorrido perda no seu valor recuperável. Os ativos do Imobilizado e do Intangível têm o seu valor recuperável testado caso haja indicadores de perda de valor.

#### **I) Benefícios a Empregados**

*Planos de contribuição definida* – Um plano de contribuição definida é um plano de benefícios pós-emprego sob o qual uma entidade paga contribuições fixas para uma entidade separada (Fundo de previdência) e não terá nenhuma obrigação legal ou construtiva de pagar valores adicionais. As obrigações por contribuições aos planos de pensão de contribuição definida são reconhecidas como despesas de benefícios a empregados no resultado nos períodos durante os quais serviços são prestados pelos empregados. Contribuições pagas antecipadamente são reconhecidas como um ativo mediante a condição de que haja o ressarcimento de caixa ou a redução em futuros pagamentos esteja disponível.

Planos de benefício definido – Um plano de benefício definido é um plano de benefício pós-emprego que não o plano de contribuição definida. A obrigação líquida da Companhia quanto aos planos de pensão de benefício definido é calculada individualmente para cada plano através da estimativa do valor do benefício futuro que os empregados auferiram como retorno pelos serviços prestados no período atual e em períodos anteriores; aquele benefício é descontado ao seu valor presente. Quaisquer custos de serviços passados não reconhecidos e os valores justos de quaisquer ativos do plano são deduzidos. A taxa de desconto é o rendimento apresentado na data de apresentação das Demonstrações Financeiras para os títulos de dívida de primeira linha e cujas datas de vencimento se aproxime das condições das obrigações da Companhia e que sejam denominadas na mesma moeda na qual os benefícios têm expectativa de serem pagos.

O cálculo é realizado anualmente por um atuário qualificado através do método de crédito unitário projetado. Quando o cálculo resulta em um benefício para a Companhia, o ativo a ser reconhecido é limitado ao total de quaisquer custos de serviços passados e perdas atuariais líquidas não reconhecidas e o valor presente dos benefícios econômicos disponíveis na forma de reembolsos futuros do plano ou redução nas futuras contribuições ao plano. Para calcular o valor presente dos benefícios econômicos, consideração é dada para quaisquer exigências de custeio que se aplicam a qualquer plano na Companhia. Um benefício econômico está disponível à Companhia se ele for realizável durante a vida do plano, ou na liquidação dos passivos do plano.

Custo do serviço passado é a mudança no valor presente da obrigação de benefício definido, resultante de alteração ou redução (encurtamento) do plano. A entidade deve reconhecer o custo do serviço passado como despesa na data em que ocorrer primeiro uma das seguintes opções: (a) quando ocorrer a alteração do plano; e (b) quando a entidade reconhecer os custos de reestruturação correspondentes ou os benefícios rescisórios.

Os ganhos e perdas atuariais decorrentes de ajustes com base na experiência e nas mudanças de premissas atuariais são reconhecidos imediatamente por meio de outro resultado abrangente de forma que o ativo ou passivo líquido do plano de pensão seja reconhecido na demonstração consolidada da posição financeira para refletir o valor integral do déficit ou superávit do plano.

Nos casos de obrigações com aposentadorias, o passivo reconhecido no balanço patrimonial com relação aos planos de pensão de benefício definido é o maior valor entre a dívida pactuada com a fundação para amortização das obrigações atuariais e o valor presente da obrigação atuarial, calculada através de laudo atuarial, deduzida do valor justo dos ativos do plano. Nos exercícios apresentados, a dívida pactuada com a fundação é superior aos valores do passivo líquido. Neste caso, o valor registrado no resultado anualmente corresponde, efetivamente, aos encargos e variação monetária dessa dívida, alocado como despesa financeira da Companhia.

*Outros benefícios de longo prazo a empregados* – A obrigação líquida da Companhia com relação a benefícios a empregados que não os planos de pensão é o valor do benefício futuro que os empregados auferiram como retorno pelo serviço prestado no ano corrente e em anos anteriores. Aquele benefício é descontado para apurar o seu valor presente, e o valor justo de quaisquer ativos relacionados é deduzido. O cálculo é realizado através do método de crédito unitário projetado. Quaisquer ganhos e perdas atuariais são reconhecidos no resultado no período em que surgem.

Os procedimentos mencionados anteriormente são utilizados para as obrigações atuariais com plano de saúde, seguro de vida e plano odontológico.

*Benefícios de término de vínculo empregatício* – Os benefícios de término de vínculo empregatício são reconhecidos como uma despesa quando a Companhia está comprovadamente comprometida, sem possibilidade realista de retrocesso, com um plano formal detalhado para rescindir o contrato de trabalho antes da data de aposentadoria normal ou prover benefícios de término de vínculo empregatício em função de uma oferta feita para estimular a demissão voluntária. Os benefícios de término de vínculo empregatício por demissões voluntárias são reconhecidos como despesa caso a Companhia tenha feito uma oferta de demissão voluntária, seja provável que a oferta será aceita, e o número de funcionários que irão aderir ao programa possa ser estimado de forma confiável.

*Benefícios de curto prazo a empregados* – Obrigações de benefícios de curto prazo a empregados são mensuradas em uma base não descontada e são incorridas como despesas conforme o serviço relacionado seja prestado.

O passivo é reconhecido pelo valor esperado a ser pago sob os planos de bonificação em dinheiro ou participação nos lucros de curto prazo se a Companhia tem uma obrigação legal ou construtiva de pagar esse valor em função de serviço passado prestado pelo empregado, e a obrigação possa ser estimada de maneira confiável. A Participação nos Lucros prevista no Estatuto Social é provisionada em conformidade ao acordo coletivo estabelecido com os sindicatos representantes dos empregados na rubrica Participação dos Empregados e Administradores no Resultado.

m) Provisões

Uma provisão é reconhecida no balanço quando a Companhia possui uma obrigação legal, ou construtiva, como resultado de um evento passado, que possa ser estimada de maneira confiável e que seja provável que um recurso econômico venha a ser requerido para saldar a obrigação.

*Contratos Onerosos* – Uma provisão para contratos onerosos é reconhecida quando os benefícios esperados a serem derivados de um contrato são menores que o custo inevitável de atender as obrigações da concessão. A provisão é mensurada a valor presente pelo menor valor entre o custo esperado de se rescindir o contrato de concessão e o custo líquido esperado de continuar com o mesmo.

n) Imposto de Renda e Contribuição Social

O Imposto de Renda e a Contribuição Social do exercício corrente e diferido são calculados com base nas alíquotas de 15%, acrescidas do adicional de 10% sobre o lucro tributável excedente de R\$240 para imposto de renda e 9% sobre o lucro tributável para contribuição social sobre o lucro líquido, e consideram a compensação de prejuízos fiscais e base negativa de Contribuição Social, limitada a 30% do lucro real.

A despesa com Imposto de Renda e Contribuição Social compreende os impostos de renda correntes e diferidos. O imposto corrente e o imposto diferido são reconhecidos no resultado a menos que estejam relacionados à combinação de negócios, ou itens diretamente reconhecidos no Patrimônio Líquido ou em outros Resultados Abrangentes.

O imposto corrente é o imposto a pagar ou a receber esperado sobre o lucro tributável do exercício, a taxas de impostos vigentes ou substantivamente vigentes na data de apresentação das Demonstrações Financeiras.

O imposto diferido é reconhecido com relação às diferenças temporárias entre os valores contábeis de ativos e passivos e os correspondentes valores usados para fins de tributação. O imposto diferido é mensurado pelas alíquotas que se espera serem aplicadas às diferenças temporárias quando elas revertem, baseando-se nas leis que foram decretadas ou substantivamente decretadas até a data de apresentação das Demonstrações Financeiras.

Os ativos e passivos fiscais diferidos são compensados caso haja um direito legal de compensar passivos e ativos fiscais correntes, e eles se relacionam a impostos de renda lançados pela mesma autoridade tributária sobre a mesma entidade sujeita à tributação.

Um ativo de Imposto de Renda e Contribuição Social Diferido é reconhecido por diferenças temporárias dedutíveis e prejuízos fiscais e base negativa de contribuição social não utilizados quando é provável que lucros futuros sujeitos à tributação estarão disponíveis e contra os quais serão utilizados.

Ativos de Imposto de Renda e Contribuição Social Diferido são revisados a cada data de relatório e serão reduzidos na medida em que sua realização não seja mais provável.

o) Receita Operacional

De forma geral, para os negócios da Companhia no setor elétrico, gás, telecomunicações e outros, as receitas são reconhecidas quando existem evidências convincentes de acordos, quando ocorre a entrega de mercadorias ou quando os serviços são prestados, os preços são fixados ou determináveis, e o recebimento é razoavelmente assegurado, independente do efetivo recebimento do dinheiro.

As receitas de venda de energia são registradas com base na energia comercializada e nas tarifas especificadas nos termos contratuais ou vigentes no mercado. As receitas de fornecimento de energia para consumidores finais são contabilizadas quando há o fornecimento de energia elétrica. O faturamento é feito em bases mensais. O fornecimento de energia não faturado, do período entre o último faturamento e o final de cada mês, é estimado com base no faturamento do mês anterior e contabilizado no final do mês. As diferenças entre os valores estimados e os realizados não têm sido relevantes e são contabilizadas no mês seguinte.

O fornecimento de energia ao sistema nacional interligado é registrado quando ocorre o fornecimento e é faturado mensalmente, de acordo com o reembolso definido pelo contrato de concessão.

Para as concessões de transmissão antigas, é registrado no resultado mensalmente o valor justo da operação e manutenção das linhas de transmissão e a remuneração do ativo financeiro.

Os serviços prestados incluem encargos de conexão e outros serviços relacionados e as receitas são contabilizadas quando os serviços são prestados.

A receita de Parcela A e outros itens financeiros é reconhecida no resultado quando os custos efetivamente incorridos forem diferentes daqueles incorporados à tarifa de distribuição de energia. Para maiores detalhes, vide nota explicativa 13.

p) Receitas e Despesas Financeiras

As Receitas Financeiras referem-se principalmente à receita de aplicação financeira, acréscimos moratórios em contas de energia elétrica, juros sobre ativos financeiros da concessão e juros sobre outros ativos financeiros. A receita de juros é reconhecida no resultado através do método de juros efetivos.

As Despesas Financeiras abrangem encargos de dívidas, variação cambial e variação monetária sobre empréstimos, financiamentos e debêntures. Os custos dos empréstimos, não capitalizados, são reconhecidos no resultado através do método de juros efetivos.

q) Resultado por Ação

O resultado por ação básico é calculado por meio do resultado atribuível aos acionistas controladores da Companhia, com base na média ponderada das ações ordinárias e preferenciais em circulação no respectivo período. O resultado por ação diluído é calculado por meio da referida média das ações em circulação, ajustada pelos instrumentos potencialmente conversíveis em ações, com efeito diluído nos períodos apresentados.

r) Informação por Segmento

Um segmento operacional é um componente da Companhia que desenvolve atividades de negócio das quais pode obter receitas e incorrer em despesas, incluindo receitas e despesas relacionadas com transações com outros componentes da Companhia. Todos os resultados operacionais dos segmentos operacionais são revistos frequentemente pelo Presidente da Companhia (CEO) para decisões sobre os recursos a serem alocados ao segmento e para avaliação de seu desempenho, e para o qual informações financeiras individualizadas estão disponíveis.

Os resultados de segmentos que são reportados ao CEO incluem itens diretamente atribuíveis ao segmento, bem como aqueles que podem ser alocados em bases razoáveis. Os itens não alocados compreendem principalmente ativos corporativos e as despesas da sede.

Os gastos de capital por segmento são os custos totais incorridos durante o período para a aquisição de Ativo Financeiro da Concessão, Intangível, Imobilizado, e Ativos Intangíveis que não ágio.

s) Demonstrações de Valor Adicionado

Essa demonstração tem por finalidade evidenciar a riqueza criada pela Companhia e sua distribuição durante determinado período e é apresentada pela Companhia, conforme requerido pela legislação societária brasileira, como parte de suas demonstrações financeiras individuais e como informação suplementar às demonstrações financeiras consolidadas, pois não é uma demonstração prevista e nem obrigatória conforme as IFRS.

A DVA foi preparada com base em informações obtidas dos registros contábeis que servem de base de preparação das demonstrações financeiras e seguindo as disposições contidas no CPC 09 – Demonstração do Valor Adicionado. Em sua primeira parte apresenta a riqueza criada pela Companhia, representada pelas receitas (receita bruta das vendas, incluindo os tributos incidentes sobre a mesma, as outras receitas e os efeitos da provisão para créditos de liquidação duvidosa), pelos insumos adquiridos de terceiros (custo das vendas e aquisições de materiais, energia e serviços de terceiros, incluindo os tributos incluídos no momento da aquisição, os efeitos das perdas e recuperação de valores ativos, e a depreciação e amortização) e o valor adicionado recebido de terceiros (resultado da equivalência patrimonial, receitas financeiras e outras receitas). A segunda parte da DVA apresenta a distribuição da riqueza entre pessoal, impostos, taxas e contribuições, remuneração de capitais de terceiros e remuneração de capitais próprios.

t) Determinação do ajuste a valor presente

A Companhia aplicou o ajuste a valor presente sobre determinados contratos de concessão onerosa e também sobre o saldo de debêntures emitidas pela Companhia. Foram utilizadas taxas de desconto compatíveis com o custo de captação de recursos em operações com o mesmo prazo na data das operações ou da transição para os IFRS, conforme o caso.

## 2.8 Reapresentação das Demonstrações Financeiras

A Companhia está reapresentando as demonstrações financeiras referentes ao exercício findo em 31 de dezembro de 2015 em função dos seguintes fatos ocorridos após a data de aprovação para a emissão das demonstrações financeiras originalmente emitidas em 29 de março de 2016 e a data de 11 de novembro de 2016:

1. Em decorrência das conclusões e resultados identificados pela investigação independente, contratada pela Eletrobrás em empreendimentos que possui participação, foi identificada a necessidade de ajuste nas demonstrações financeiras da Norte Energia S.A., investimento no qual a Cemig possui participação minoritária, cujo impacto na Cemig foi o registro de uma despesa de R\$22.875, sendo R\$21.390 decorrentes do ajuste feito pela Cemig GT e R\$1.485 feito pela Light S.A., reconhecida no resultado com equivalência patrimonial no exercício findo em 31 de dezembro de 2015 em atendimento às determinações do IAS-8 – Políticas Contábeis, Mudanças de Estimativa e Retificação de Erro. Mais informações na nota explicativa 14.
2. No contexto da reapresentação destas demonstrações financeiras, o lucro líquido referente ao exercício findo em 31 de dezembro de 2015 aprovado na Assembleia Geral Ordinária realizada em 29 de abril de 2016 no montante de R\$2.491.375 foi alterado para R\$2.468.500. Desta forma, o valor dos dividendos retidos no Patrimônio Líquido em 31 de dezembro de 2015 no valor de R\$633.967 foi alterado para R\$622.530 e a Reserva de Retenção de Lucros em 31 de dezembro de 2015 de R\$1.262.280 alterada para R\$1.250.843.

Os efeitos nas demonstrações financeiras da Companhia são conforme segue:

| Balanco Patrimonial                              | Nota | Consolidado       |                 |                    |
|--|------|-------------------|-----------------|--------------------|
|  |      | 2015              | Ajustes         | 2015 Reapresentado |
| <b>Ativo</b>                                     |      |                   |                 |                    |
| <b>Não Circulante</b>                            |      |                   |                 |                    |
| Investimentos                                    | 14   | 9.767.722         | (22.875)        | 9.744.847          |
| <b>Total do Não Circulante</b>                   |      | <b>31.503.226</b> | <b>(22.875)</b> | <b>31.480.351</b>  |
| <b>Total do Ativo</b>                            |      | <b>40.879.964</b> | <b>(22.875)</b> | <b>40.857.089</b>  |
| <b>Passivo</b>                                   |      |                   |                 |                    |
| <b>Circulante</b>                                |      |                   |                 |                    |
| Juros sobre capital próprio e Dividendos a Pagar | 23   | 1.318.253         | (11.438)        | 1.306.815          |
| <b>Total do Circulante</b>                       |      | <b>13.085.510</b> | <b>(11.438)</b> | <b>13.074.072</b>  |
| <b>Total do Passivo</b>                          |      | <b>27.880.851</b> | <b>(11.438)</b> | <b>27.869.413</b>  |
| <b>Patrimônio Líquido</b>                        | 23   |                   |                 |                    |
| Reserva de Lucros                                |      | 4.674.160         | (11.437)        | 4.662.723          |
| <b>Total do Patrimônio Líquido</b>               |      | <b>12.999.113</b> | <b>(11.437)</b> | <b>12.987.676</b>  |
| <b>Total do Passivo e Patrimônio Líquido</b>     |      | <b>40.879.964</b> | <b>(22.875)</b> | <b>40.857.089</b>  |



| Balço Patrimonial                                | Nota | Controladora      |                 |                    |
|--|------|-------------------|-----------------|--------------------|
|  |      | 2015              | Ajustes         | 2015 Reapresentado |
| <b>Ativo</b>                                     |      |                   |                 |                    |
| <b>Circulante</b>                                |      |                   |                 |                    |
| Dividendos a Receber                             |      | 1.015.491         | (10.695)        | 1.004.796          |
| <b>Total do Circulante</b>                       |      | <b>1.414.553</b>  | <b>(10.695)</b> | <b>1.004.796</b>   |
| <b>Não Circulante</b>                            |      |                   |                 |                    |
| Investimentos                                    | 14   | 13.424.261        | (12.180)        | 13.412.081         |
| <b>Total do Não Circulante</b>                   |      | <b>14.927.460</b> | <b>(12.180)</b> | <b>14.915.280</b>  |
| <b>Total do Ativo</b>                            |      | <b>16.342.013</b> | <b>(22.875)</b> | <b>16.319.138</b>  |
| <b>Passivo</b>                                   |      |                   |                 |                    |
| <b>Circulante</b>                                |      |                   |                 |                    |
| Juros sobre capital próprio e Dividendos a Pagar | 23   | 1.318.022         | (11.438)        | 1.306.584          |
| <b>Total do Circulante</b>                       |      | <b>2.657.720</b>  | <b>(11.438)</b> | <b>2.646.282</b>   |
| <b>Total do Passivo</b>                          |      | <b>3.346.878</b>  | <b>(11.438)</b> | <b>3.335.440</b>   |
| <b>Patrimônio Líquido</b>                        | 23   |                   |                 |                    |
| Reserva de Lucros                                |      | 4.674.160         | (11.437)        | 4.662.723          |
| <b>Total do Patrimônio Líquido</b>               |      | <b>12.995.135</b> | <b>(11.437)</b> | <b>12.983.698</b>  |
| <b>Total do Passivo e Patrimônio Líquido</b>     |      | <b>16.342.013</b> | <b>(22.875)</b> | <b>16.319.138</b>  |

| Demonstração do Resultado do Exercício                     | Consolidado      |                 |                    |
|--|------------------|-----------------|--------------------|
|  | 2015             | Ajustes         | 2015 Reapresentado |
| Resultado de Equivalência Patrimonial                      | 415.865          | (22.875)        | 392.990            |
| <b>Resultado Operacional antes do Resultado Financeiro</b> | <b>4.119.528</b> | <b>(22.875)</b> | <b>4.096.653</b>   |
| <b>Resultado antes dos Impostos</b>                        | <b>3.384.461</b> | <b>(22.875)</b> | <b>3.361.586</b>   |
| <b>Resultado do Exercício</b>                              | <b>2.491.878</b> | <b>(22.875)</b> | <b>2.469.003</b>   |
| <b>Total do resultado do exercício atribuído a:</b>        |                  |                 |                    |
| Participação dos acionistas controladores                  | 2.491.375        | (22.875)        | 2.468.500          |

| Demonstração do Resultado do Exercício                     | Controladora     |                 |                    |
|--|------------------|-----------------|--------------------|
|  | 2015             | Ajustes         | 2015 Reapresentado |
| Resultado de Equivalência Patrimonial                      | 3.296.744        | (22.875)        | 3.273.869          |
| <b>Resultado Operacional antes do Resultado Financeiro</b> | <b>2.139.511</b> | <b>(22.875)</b> | <b>2.116.636</b>   |
| <b>Resultado antes dos Impostos</b>                        | <b>2.168.667</b> | <b>(22.875)</b> | <b>2.145.792</b>   |
| <b>Resultado do Exercício</b>                              | <b>2.491.375</b> | <b>(22.875)</b> | <b>2.468.500</b>   |
| <b>Total do resultado do exercício atribuído a:</b>        |                  |                 |                    |
| Participação dos acionistas controladores                  | 2.491.375        | (22.875)        | 2.468.500          |

| Demonstração dos Resultados Abrangentes           | Consolidado |          |                    |
|---|-------------|----------|--------------------|
|   | 2015        | Ajustes  | 2015 Reapresentado |
| Resultado do Exercício                            | 2.491.878   | (22.875) | 2.469.003          |
| Resultado Abrangente do Exercício                 | 2.185.346   | (22.875) | 2.162.471          |
| <b>Total do resultado abrangente atribuído a:</b> |             |          |                    |
| Participação dos acionistas controladores         | 2.184.843   | (22.875) | 2.161.968          |

| Demonstração dos Resultados Abrangentes           | Controladora |          |                    |
|---|--------------|----------|--------------------|
|   | 2015         | Ajustes  | 2015 Reapresentado |
| Resultado do Exercício                            | 2.491.375    | (22.875) | 2.468.500          |
| Resultado Abrangente do Exercício                 | 2.184.843    | (22.875) | 2.161.968          |
| <b>Total do resultado abrangente atribuído a:</b> |              |          |                    |
| Participação dos acionistas controladores         | 2.184.843    | (22.875) | 2.161.968          |

| Demonstrações das Mutações do Patrimônio Líquido | 2015             | Ajustes         | 2015 Reapresentado |
|--|------------------|-----------------|--------------------|
| <b>Lucros Acumulados</b>                         |                  |                 |                    |
| Resultado do Exercício                           | 2.491.375        | (22.875)        | 2.468.500          |
| Dividendos Estatutários                          | (1.267.935)      | 11.438          | (1.256.497)        |
| <b>Reservas de Lucros</b>                        |                  |                 |                    |
| Retenção de Lucros                               | 1.262.280        | (11.437)        | 1.250.843          |
| <b>Total das Reservas de Lucros</b>              | <b>4.674.160</b> | <b>(11.437)</b> | <b>4.662.723</b>   |

| Demonstração do Fluxo de Caixa  | Consolidado |          |                    |
|---|-------------|----------|--------------------|
|   | 2015        | Ajustes  | 2015 Reapresentado |
| Resultado do Exercício  | 2.491.878   | (22.875) | 2.469.003          |
| <b>Despesas (Receitas) que não afetam o caixa e equivalentes de caixa</b> |             |          |                    |
| Resultado de Equivalência Patrimonial                                     | (415.865)   | 22.875   | (392.990)          |

| Demonstração do Fluxo de Caixa  | Controladora |          |                    |
|---|--------------|----------|--------------------|
|   | 2015         | Ajustes  | 2015 Reapresentado |
| Resultado do Exercício  | 2.491.375    | (22.875) | 2.468.500          |
| <b>Despesas (Receitas) que não afetam o caixa e equivalentes de caixa</b> |              |          |                    |
| Resultado de Equivalência Patrimonial                                     | (3.296.744)  | 22.875   | (3.273.869)        |

| Demonstração do Valor Adicionado         | Consolidado       |                 |                    |
|--|-------------------|-----------------|--------------------|
|  | 2015              | Ajustes         | 2015 Reapresentado |
| Resultado de Equivalência Patrimonial    | 415.865           | (22.875)        | 392.990            |
| <b>Valor Adicionado a Distribuir</b>     | <b>18.187.991</b> | <b>(22.875)</b> | <b>18.165.116</b>  |
| <b>Remuneração de Capitais Próprios</b>  | <b>2.491.878</b>  | <b>(22.875)</b> | <b>2.469.003</b>   |
| Juros Sobre Capital Próprio e Dividendos | 1.267.935         | (11.438)        | 1.256.497          |
| Lucros Acumulados                        | 1.223.440         | 11.437          | 1.212.003          |
| <b>Distribuição do Valor Adicionado</b>  | <b>18.187.991</b> | <b>(22.875)</b> | <b>18.165.116</b>  |

| Demonstração do Valor Adicionado         | Controladora     |                 |                    |
|--|------------------|-----------------|--------------------|
|  | 2015             | Ajustes         | 2015 Reapresentado |
| Resultado de Equivalência Patrimonial    | 3.296.744        | (22.875)        | 3.273.869          |
| <b>Valor Adicionado a Distribuir</b>     | <b>2.246.278</b> | <b>(22.875)</b> | <b>2.223.403</b>   |
|  |                  |                 |                    |
| <b>Remuneração de Capitais Próprios</b>  | <b>2.491.375</b> | <b>(22.875)</b> | <b>2.468.500</b>   |
| Juros Sobre Capital Próprio e Dividendos | 1.267.935        | (11.438)        | 1.256.497          |
| Lucros Acumulados                        | 1.223.440        | 11.437          | 1.212.003          |
| <b>Distribuição do Valor Adicionado</b>  | <b>2.246.278</b> | <b>(22.875)</b> | <b>2.223.403</b>   |

### 3. PRINCÍPIOS DE CONSOLIDAÇÃO

As datas das Demonstrações Financeiras das sociedades controladas e controladas em conjunto utilizadas para cálculo de consolidação e equivalência patrimonial coincidem com as da Companhia.

A Companhia utiliza os critérios de consolidação integral e as participações diretas da Cemig, incluídas na consolidação são como segue:

| Sociedades Controladas                                    | Forma de Avaliação | 31/12/2015              |
|---|--------------------|-------------------------|
|   |                    | Participação Direta (%) |
| Cemig Geração e Transmissão                               | Consolidação       | 100,00                  |
| Cemig Distribuição  | Consolidação       | 100,00                  |
| Gasmig  | Consolidação       | 99,57                   |
| Cemig Telecom   | Consolidação       | 100,00                  |
| Rosal Energia   | Consolidação       | 100,00                  |
| Sá Carvalho   | Consolidação       | 100,00                  |
| Horizontes Energia  | Consolidação       | 100,00                  |
| Usina Térmica Ipatinga                                    | Consolidação       | 100,00                  |
| Cemig PCH   | Consolidação       | 100,00                  |
| Cemig Trading   | Consolidação       | 100,00                  |
| Efficientia   | Consolidação       | 100,00                  |
| Cemig Comercializadora de Energia Incentivada             | Consolidação       | 100,00                  |
| UTE Barreiro  | Consolidação       | 100,00                  |
| Empresa de Serviços e Comercialização de Energia Elétrica | Consolidação       | 100,00                  |

#### a) Controladas e controladas em conjunto

As Demonstrações Financeiras de controladas são incluídas nas Demonstrações Financeiras consolidadas a partir da data em que o controle se inicia até a data em que o controle deixa de existir. Os ativos, passivos e resultados das controladas foram consolidados com base no método de consolidação integral. As políticas contábeis das controladas estão alinhadas com as políticas adotadas pela Companhia.

As informações financeiras de controladas em conjunto são reconhecidas através do método de equivalência patrimonial.

## **b) Consórcios**

É registrada a quota-parte dos ativos, passivos e resultados das operações de consórcio na controlada que possui a correspondente participação, uma vez que estes investimentos são considerados “*joint operations*”, de acordo com os requerimentos do IFRS 11.

## **c) Transações eliminadas na consolidação**

Saldos e transações intragrupo, e quaisquer receitas ou despesas derivadas de transações intragrupo, são eliminados na preparação das Demonstrações Financeiras consolidadas. Ganhos não realizados oriundos de transações com companhias investidas registrados por equivalência patrimonial são eliminados contra o investimento na proporção da participação da Companhia na Investida. Prejuízos não realizados são eliminados da mesma maneira como são eliminados os ganhos não realizados, mas somente até o ponto em que não haja evidência de perda por redução ao valor recuperável.

As Demonstrações Financeiras da Transchile, para fins de cálculo de equivalência patrimonial, são convertidas de dólares norte-americanos (moeda funcional da Transchile) para reais com base na última cotação do ano, uma vez que a moeda funcional da Cemig é o real. As diferenças de moedas estrangeiras são reconhecidas em outros resultados abrangentes, e apresentadas no Patrimônio Líquido.

As Demonstrações Financeiras consolidadas incluem os saldos e as transações dos fundos de investimento cujos únicos quotistas são a Companhia e suas controladas e controladas em conjunto, composto de títulos públicos, privados e debêntures de empresas com classificação de risco baixo, garantindo alta liquidez nos papéis.

Os fundos de investimento, cujas Demonstrações Financeiras são regularmente revisadas/auditadas, estão sujeitos às obrigações restritas ao pagamento de serviços prestados pela administração dos ativos, atribuída à operação dos investimentos, como taxas de custódia, auditoria e outras despesas, inexistindo obrigações financeiras relevantes, bem como ativos dos quotistas para garantir essas obrigações.

## 4. DAS CONCESSÕES E AUTORIZAÇÕES

A Cemig e suas controladas detêm junto à ANEEL, as seguintes concessões ou autorizações:

|                             | Localização         | Data da Concessão ou Autorização | Data de Vencimento |
|-----------------------------|---------------------|----------------------------------|--------------------|
| <b>GERAÇÃO</b>              |                     |                                  |                    |
| <b>Usinas Hidrelétricas</b> |                     |                                  |                    |
| São Simão (1)               | Rio Paranaíba       | 01/1965                          | 01/2015            |
| Emborcação                  | Rio Paranaíba       | 07/1975                          | 07/2025            |
| Nova Ponte                  | Rio Araguari        | 07/1975                          | 07/2025            |
| Jaguara (1)                 | Rio Grande          | 08/1963                          | 08/2013            |
| Miranda                     | Rio Araguari        | 12/1986                          | 12/2016            |
| Três Marias (3)             | Rio São Francisco   | 04/1958                          | 07/2015            |
| Volta Grande                | Rio Grande          | 02/1967                          | 02/2017            |
| Irapé                       | Rio Jequitinhonha   | 01/1999                          | 02/2035            |
| Salto Grande (3)            | Rio Santo Antônio   | 10/1963                          | 07/2015            |
| Queimado                    | Rio Preto           | 11/1997                          | 01/2033            |
| Itutinga (3)                | Rio Grande          | 01/1953                          | 07/2015            |
| Camargos (3)                | Rio Grande          | 08/1958                          | 07/2015            |
| Piau (3)                    | Rio Piau / Pinho    | 10/1964                          | 07/2015            |
| Gafanhoto (3)               | Rio Pará            | 09/1953                          | 07/2015            |
| PCH Cachoeirão              | Rio Manhuaçu        | 07/2000                          | 07/2030            |
| UHE Santo Antônio           | Rio Madeira         | 06/2008                          | 06/2043            |
| UHE Baguari                 | Rio Doce            | 08/2006                          | 08/2041            |
| PCH Pipoca                  | Rio Manhuaçu        | 09/2001                          | 09/2031            |
| Outras                      | Diversas            | Diversas                         | Diversas           |
| <b>Usina Eólica (2)</b>     |                     |                                  |                    |
| Morro do Camelinho          | Gouveia – MG        | 03/2000                          | 01/2017            |
| Praias do Parajuru          | Berberibe – CE      | 09/2002                          | 08/2029            |
| Volta do Rio                | Aracajú – CE        | 12/2001                          | 08/2034            |
| Praia de Morgado            | Aracajú – CE        | 12/2001                          | 08/2034            |
| <b>Usinas Termelétricas</b> |                     |                                  |                    |
| Igarapé                     | Juatuba – MG        | 01/2001                          | 08/2024            |
| Barreiro                    | Belo Horizonte – MG | 02/2002                          | 04/2023            |
| <b>TRANSMISSÃO</b>          |                     |                                  |                    |
| Rede Básica                 | Minas Gerais        | 07/1997                          | 07/2015            |
| Subestação – SE Itajubá     | Minas Gerais        | 10/2000                          | 10/2030            |
| <b>DISTRIBUIÇÃO</b>         |                     |                                  |                    |
|                             | Minas Gerais        | 01/2016                          | 12/2045            |

(1) Não foi considerada a prorrogação da concessão conforme previsto no Contrato de Concessão. Vide detalhes nesta nota;

(2) Atividade de geração eólica é concedida mediante autorização.

(3) Após o vencimento destas concessões, as usinas foram operadas de forma assistida pela Cemig GT até a assinatura, em jan/2015, dos novos contratos de concessão que permitem a exploração das concessões até jan/2045.

### Concessões de Geração

No negócio de geração, a Companhia vende energia através de leilões para as distribuidoras atenderem às demandas de seu mercado cativo e vende energia a consumidores livres no Ambiente de Contratação Livre (“ACL”). No ACL, a energia é negociada através das concessionárias de geração, Pequenas Centrais Hidrelétricas (“PCH”), auto geradores, comercializadores e importadores de energia.

Consumidores livres são aqueles cuja demanda excede a 3 MW em tensão igual ou superior a 69kV ou em qualquer nível de tensão, desde que o fornecimento tenha sido iniciado após julho de 1995.

Uma vez que um consumidor tenha optado pelo mercado livre, só poderá voltar ao mercado regulado após o período de cinco anos da comunicação desta intenção ao distribuidor de sua região. Esta comunicação prévia procura assegurar à distribuidora um período necessário para comprar energia adicional para suprir a reentrada de consumidores livres no mercado regulado. As geradoras estatais podem vender energia a consumidores livres, mas, diferentemente do que ocorre com geradores privados, são obrigados a fazê-lo através de um processo de leilão.

#### Leilão de Concessões de Geração de Energia Elétrica

Devido à Medida Provisória nº 579/2012, convertida na Lei nº 12.783/2013, 15 usinas da Cemig GT (Cajuru, Camargos, Gafanhoto, Itutinga, Joasal, Marmelos, Martins, Paciência, Peti, Piau, Salto Grande, Três Marias, Tronqueiras, Dona Rita e Volta Grande) além de Jaguara, São Simão e Miranda tiveram suas concessões condicionadas a aceitação de tarifas pré-definidas e indenização dos investimentos ainda não amortizados para cada usina. A Cemig GT, à época não aceitou os termos de renovação.

Em novembro de 2015, a Cemig GT participou do Leilão 12/2015, sendo a vencedora do Lote D, que contemplava 18 usinas, o que inclui 5 usinas cuja concessão era anteriormente pertencente a Furnas S.A., totalizando uma garantia física de 420 MW médios, conforme segue:

| Central Geradora          | Data de vencimento das concessões | Capacidade instalada (MW) | Garantia Física (MWmed) |
|---------------------------|-----------------------------------|---------------------------|-------------------------|
| UHE Três Marias           | Jan/2045                          | 396,00                    | 239,00                  |
| UHE Salto Grande          | Jan/2045                          | 102,00                    | 75,00                   |
| UHE Itutinga              | Jan/2045                          | 52,00                     | 28,00                   |
| UHE Camargos              | Jan/2045                          | 46,00                     | 21,00                   |
| PCH Piau                  | Jan/2045                          | 18,01                     | 13,53                   |
| PCH Gafanhoto             | Jan/2045                          | 14,00                     | 6,68                    |
| PCH Peti                  | Jan/2045                          | 9,40                      | 6,18                    |
| PCH Tronqueiras           | Jan/2045                          | 8,50                      | 3,39                    |
| PCH Joasal                | Jan/2045                          | 8,40                      | 5,20                    |
| PCH Martins               | Jan/2045                          | 7,70                      | 1,84                    |
| PCH Cajuru                | Jan/2045                          | 7,20                      | 2,69                    |
| PCH Paciência             | Jan/2045                          | 4,08                      | 2,36                    |
| PCH Marmelos              | Jan/2045                          | 4,00                      | 2,74                    |
| PCH Coronel Domiciano (1) | Jan/2045                          | 5,04                      | 3,59                    |
| PCH Dona Rita (1)         | Jan/2045                          | 2,41                      | 1,03                    |
| PCH Ervália (1)           | Jan/2045                          | 6,97                      | 3,03                    |
| PCH Neblina (1)           | Jan/2045                          | 6,47                      | 4,66                    |
| PCH Sinceridade (1)       | Jan/2045                          | 1,42                      | 0,35                    |
|                           |                                   | <b>699,59</b>             | <b>420,27</b>           |

- (1) Usinas cuja concessão era anteriormente pertencente a Furnas, que estarão em regime de operação assistida pela concessionária anterior pelo prazo de 180 dias a contar da data de assinatura dos contratos.

As informações referentes a Capacidade instalada, Garantia Física e outras informações operacionais, dada a sua natureza, não fazem parte do escopo de uma auditoria de Demonstrações Financeiras, consequentemente não foram examinadas pelos auditores independentes”.

A assinatura do contrato dessas usinas permite a exploração da concessão pelos próximos 30 anos e a energia será toda comercializada no Ambiente de Contratação Regulada (“ACR”) no Sistema de Cota de Garantia Física (“CGF” ou “regime de cotas”) em 2016 e a partir de 2017 na proporção de 70% da energia no ACR e 30% no ACL.

O valor ofertado pelo lote foi de R\$498.694 e a bonificação pela outorga por 30 anos de concessão das 18 usinas hidrelétricas foi de R\$2.216.353, sendo que 65% foram pagos em 04 de janeiro de 2016 e o valor restante, correspondente a 35%, deverá ser pago em até 180 dias após a assinatura do Contrato de Concessão. O contrato foi assinado em 05 de janeiro de 2016, no Ministério de Minas e Energia.

### **Renovação das concessões**

A Companhia entende que tem direito à renovação da concessão com base nos termos originais do Contrato de Concessão e encontra-se atualmente em discussão judicial da questão.

#### **Renovação da concessão da Usina Hidrelétrica de Jaguará (“Usina Jaguará”)**

Conforme previsto no contrato de concessão da Usina Jaguará, a Companhia requereu a renovação da concessão, sendo que o Ministério das Minas e Energia (“MME”) indeferiu o requerimento da Companhia por entender que a solicitação foi feita de forma intempestiva em relação aos prazos definidos na Lei nº 12.783/13.

Em 20 de junho de 2013, a Cemig GT obteve liminar no Mandado de Segurança interposto junto ao Superior Tribunal de Justiça (“STJ”), contra ato do MME que não analisou o requerimento de prorrogação do prazo de concessão da Usina Jaguará (424MW, com 336 MW de energia firme), previsto para expirar em 28 de agosto de 2013. A liminar foi deferida pelo Ministro Relator Sérgio Kukina para assegurar que a Cemig GT permanecesse à frente da concessão da Usina Jaguará até o julgamento final da ação. No dia 23 de agosto de 2013 o ministro Sérgio Kunina julgou prejudicado este Mandado de Segurança.

Em 30 de agosto de 2013, a Cemig GT obteve liminar, publicada no dia 03 de setembro de 2013, no novo Mandado de Segurança interposto no STJ, contra decisão do MME que, por meio do Despacho publicado em 23 de agosto de 2013, indeferiu, no mérito, o pedido da Cemig GT para a prorrogação do prazo da concessão da Usina Jaguará, nos termos de seu Contrato de Concessão. A referida liminar assegura que a Cemig GT permanecerá no controle da Usina Jaguará, explorando o serviço público a ela concedido, até o julgamento do processo.

Em 24 de junho de 2015, foi concluído o julgamento do Mandado de Segurança que havia sido impetrado pela Cemig GT. Conforme manifestação dos Ministros que compõem a 1ª Seção do STJ, foram indeferidos os pedidos feitos pela Cemig GT por 6 votos a 2.

Em 22 de setembro de 2015, a Cemig GT ajuizou nova ação cautelar, perante o Supremo Tribunal Federal (“STF”), para manter a titularidade da concessão da usina de Jaguara, sob as bases iniciais do contrato de concessão.

No dia 03 de novembro de 2015 o Ministro Relator do STF publicou Despacho, por meio do qual solicitou às partes manifestação acerca do interesse na realização de audiência de conciliação, diante da complexidade e relevância na discussão do objeto da Ação Cautelar, tendo a Cemig protocolizado sua manifestação de interesse no dia 04 de novembro de 2015.

Em 21 de dezembro de 2015, o Ministro Dias Toffoli, Relator deste processo, deferiu o pedido liminar realizado pela Companhia para que sejam suspensos os efeitos do julgamento da 1ª Seção do STJ, mantendo a Cemig GT na titularidade da concessão da UHE Jaguara, sob as bases iniciais do contrato de concessão, até deliberação em sentido contrário do STF. Em 01 de fevereiro de 2016 foi publicada decisão deferindo a requerida liminar.

No dia 15 de fevereiro de 2016 foi publicado Acórdão no STJ contendo a decisão da 1ª Seção daquele Tribunal, que denegou a segurança e julgou prejudicado o agravo regimental.

Em 22 de fevereiro de 2016, no âmbito do STF, foi proferido despacho pelo Ministro Relator, adiando a continuidade da Audiência de Conciliação entre a Cemig GT e a União, aguardando as partes, neste momento, novo despacho para designação de nova data para a continuidade da aludida audiência de conciliação iniciada em 15 de dezembro de 2015.

Embora tenham sido emitidas decisões contrárias aos pleitos da Companhia relativos aos Mandados de Segurança, a Administração da Companhia permanece confiante em seu direito, amparado em cláusula contratual, na legislação em vigor, e em pareceres emitidos por juristas de renome. A possibilidade de êxito nas discussões judiciais foi considerada possível, pelos assessores legais internos e externos da Companhia.

Considerando o atual status da discussão judicial e amparada pela opinião de seus assessores legais internos e externos, a Companhia reconheceu, em 2015, as receitas e custos operacionais desta usina, em conformidade com as práticas contábeis vigentes, tendo em vista que permaneceu no controle do ativo durante este período.

#### Renovação da concessão da Usina Hidrelétrica de São Simão (“Usina São Simão”)

Em 03 de junho de 2014, a Companhia protocolou pedido de prorrogação da concessão da Usina São Simão uma vez que entende que o respectivo contrato de concessão não se submete às novas regras editadas pela MP 579 (convertida em Lei nº 12.783/2013).



Em 05 de agosto de 2014, a Diretoria da ANEEL decidiu recomendar ao Ministério de Minas e Energia (“MME”) que seja negada a renovação da Concessão da Usina São Simão.

Em 29 de agosto de 2014, o Ministro de Estado de Minas e Energia resolveu indeferir o requerimento de prorrogação do prazo de concessão da Usina São Simão, baseado no Parecer nº 559/2014/CONJURMME/CGU/AGU.

Em 10 de setembro de 2014, a Cemig GT protocolou Recurso Hierárquico perante o MME requerendo que o Ministro de Estado de Minas e Energia reconsidere sua decisão e defira o pleito da Companhia apenas com base no Contrato de Concessão, e, sucessivamente, que o recurso seja encaminhado à Presidência da República, para que emita decisão favorável ao pleito da Companhia nos mesmos termos. Este recurso ainda se encontra pendente de apreciação no MME.

Não obstante, em 15 de dezembro de 2014, a Cemig GT impetrou Mandado de Segurança (MS nº 21.465/DF), perante o Superior Tribunal de Justiça (“STJ”), com pedido de medida liminar, contra ato ilegal e violador de direito líquido e certo da impetrante, praticado pelo Exmo. Sr. Ministro de Estado de Minas e Energia, no intuito de obter a prorrogação do prazo de concessão da Usina São Simão com base no Contrato de Concessão.

Em 17 de dezembro de 2014, o Ministro Mauro Campbell deferiu liminar (publicada em 19 de dezembro de 2014) para que a Cemig GT permanecesse no controle da usina, explorando o serviço público a ela concedido, até o julgamento definitivo do Mandado de Segurança referente à Usina Jaguará, ou, até reexame do pleito ora deferido.

Tendo sido concluído o julgamento do Mandado de Segurança referente à Usina Jaguará pela denegação da segurança, o Ministro Relator revogou a liminar concedida nos autos do Mandado de Segurança referente à Usina São Simão, cuja decisão foi publicada no dia 30 de junho de 2015.

No dia 03 de julho de 2015, a Companhia interpôs Agravo Regimental para que seja exercido o juízo de retratação da decisão agravada pelo Ministro Relator, ou, caso assim não entenda, que seja submetido referido recurso à apreciação da Egrégia 1ª Seção do STJ, para que seja concedida liminar preservando-se a Companhia na titularidade da concessão da Usina São Simão, sob as bases iniciais do Contrato de Concessão.

No dia 10 de julho de 2015, a Secretaria de Planejamento e Desenvolvimento Energético oficiou a Cemig GT para se manifestar acerca do interesse da Companhia em permanecer à frente da Usina São Simão, sob as novas bases da Lei nº 12.783/13, até assunção pelo vencedor de nova licitação a ser promovida, tendo em vista a revogação da liminar.

Diante desse fato novo, no dia 22 de julho de 2015, a Cemig GT peticionou ao Exmo. Sr. Ministro Presidente do STJ requerendo o pedido de retratação formulado no bojo do Agravo Regimental, de forma que, reconsiderando a decisão agravada, seja concedida medida liminar, para manter a Companhia na titularidade da concessão da Usina São Simão, sob as bases iniciais do Contrato de Concessão, até que seja julgado definitivamente este Mandado de Segurança, ou, subsidiariamente, que, ao menos, seja atribuído efeito suspensivo ao Agravo Regimental.

No dia 20 de agosto de 2015, foi informado que o MME tomaria as providências para designar a Cemig GT como prestadora do serviço de geração de energia elétrica por meio da Usina São Simão, em regime de cotas, ao argumento de que a revogação da liminar concedida nos autos do Mandado de Segurança possui força executória imediata.

Como resposta, a Cemig GT manifestou interesse em permanecer responsável pela Prestação do Serviço de geração de energia elétrica da Usina São Simão, mas ressaltou que há dúvidas quanto à modalidade e a segurança jurídica desta prestação de serviços, uma vez que a matéria ainda se encontra pendente de decisões judicial e administrativa.

O MME, por meio da Portaria 432/2015, publicada no dia 15 de setembro de 2015, designou a Cemig GT como responsável pela prestação do serviço de geração de energia elétrica, por meio da Usina São Simão, em regime de quotas (sendo responsável pela operação e manutenção da usina, sem, no entanto, ter direito a sua produção de energia, que será alocada aos leilões de energia assegurada) até a assunção do concessionário vencedor da licitação.

Deve ser ressaltado que no âmbito judicial, a Cemig GT impetrou novo Mandado de Segurança em face do Exmo. Ministro do STJ Mauro Campbell Marques, com o fim de anular o ato coator, fazendo prevalecer a medida liminar que autorizou a impetrante, a permanecer à frente da concessão da Usina São Simão sob as bases iniciais do contrato, até que o Mandado de Segurança referente à Usina São Simão seja definitivamente julgado ou, subsidiariamente, até que seja apreciado o mérito do Agravo Regimental.

Em 8 de setembro de 2015, foi publicada decisão do Ministro Relator (Ministro Herman Benjamin) indeferindo o pedido de liminar pleiteado pela Companhia.

Ainda no dia 8 de setembro de 2015 foi interposto Agravo Regimental contra a decisão do Ministro Herman Benjamin que indeferiu o pedido de liminar formulado. Durante a Sessão da Corte Especial do STJ, realizada no dia 4 de novembro de 2015, foi, por unanimidade, negado provimento ao Agravo Regimental, nos termos do voto do Ministro Relator.

No dia 25 de novembro de 2015, o Agravo Regimental interposto pela Cemig GT contra a decisão que cassou a liminar, no auto MS nº 21.465/DF, foi, por unanimidade, indeferido pela 1ª Seção do STJ, tendo sido publicado o referido Acórdão no dia 01 de dezembro de 2015, restando pendente o julgamento de mérito deste Mandado de Segurança.

Embora tenham sido emitidas decisões contrárias aos pleitos da Companhia relativos aos Mandados de Segurança, a Administração da Companhia permanece confiante em seu direito, amparado em cláusula contratual, na legislação em vigor, e em pareceres emitidos por juristas de renome. A possibilidade de êxito nas discussões judiciais foi considerada possível, pelos assessores legais internos e externos da Companhia.

Considerando o atual status da discussão judicial e amparada pela opinião de seus assessores legais internos e externos, a Companhia:

- Reconheceu, até a data de 15 de setembro de 2015, as receitas e custos operacionais desta usina, em conformidade com as práticas contábeis vigentes, tendo em vista que permaneceu no controle do ativo até esta data;
- Considerando os requerimentos da Portaria 432/2015, a partir de 16 de setembro de 2015, cessou o reconhecimento das despesas de depreciação da Usina São Simão, e passou a reconhecer as receitas referentes a prestação de serviços de operação e manutenção da referida usina, de acordo com o regime de quotas;
- Transferiu, em 16 de setembro de 2015 o montante de R\$219.869 do seu ativo imobilizado para a rubrica de “Outros ativos de longo prazo”, considerando que ainda está em discussão judicial. Este ativo, com base nos termos do contrato de concessão, é considerado como recuperável por montante superior ao registrado.

### **Concessões de Transmissão**

De acordo com os contratos de concessão transmissão, a Companhia está autorizada a cobrar a tarifa de uso do sistema de transmissão - TUST. As tarifas são reajustadas anualmente na mesma data em que ocorrem os reajustes das Receitas Anuais Permitidas – RAP das concessionárias de transmissão. Esse período tarifário inicia-se em 1º de julho do ano de publicação das tarifas até 30 de junho do ano subsequente.

O serviço de transporte de grandes quantidades de energia elétrica por longas distâncias, no Brasil, é feito utilizando-se de uma rede de linhas de transmissão e subestações em tensão igual ou superior a 230 kv, denominada Rede Básica.

Qualquer agente do setor elétrico, que produza, ou consuma energia elétrica, tem direito à utilização desta Rede Básica, como também o consumidor, atendidas certas exigências técnicas e legais. Este é o chamado Livre Acesso, assegurado em Lei e garantido pela ANEEL.

O pagamento do uso da transmissão aplica-se também à geração da Itaipu Binacional. Entretanto, devido às características legais dessa usina, os encargos correspondentes são assumidos pelas concessionárias de distribuição detentoras das respectivas quotas-partes da potência da usina.

Para as novas concessões de transmissão, outorgadas após o ano 2000, a parcela dos ativos que não será amortizada durante a concessão é registrada como um Ativo Financeiro, pois existe um direito incondicional de receber caixa ou outro Ativo Financeiro diretamente do poder concedente ao final da vigência do contrato.

#### Concessões de transmissão renovadas em conformidade à Lei 12.783/13

As concessões de transmissão antigas, outorgadas antes do ano 2000, foram renovadas partir de 1º de janeiro de 2013 em conformidade com a Lei 12.783/13, onde os ativos são pertencentes ao Poder Concedente e a Companhia tem direito a receita, a partir de 2013, pela operação e manutenção desses ativos.

#### **Concessões de Distribuição**

A Cemig D detém junto à ANEEL a concessão para exploração da atividade de Distribuição de energia elétrica na maior parte do Estado de Minas Gerais, com vencimento em dezembro de 2045.

Conforme determina o contrato de concessão, todos os bens e instalações que estejam vinculados à prestação do serviço de distribuição de energia elétrica e que tenham sido realizados pela concessionária são considerados reversíveis e integram o acervo da respectiva concessão. Esses bens serão revertidos ao poder concedente quando da extinção do contrato, procedendo-se às avaliações e determinação do montante da indenização devida à concessionária, observados os valores e as datas de incorporação ao sistema elétrico.

A Companhia não possui obrigações de pagamentos compensatórios pela exploração das concessões de distribuição, sendo exigido o atendimento às exigências de qualidade e investimentos previstas nos contratos de concessão.

Os contratos de concessão e a legislação brasileira estabelecem um mecanismo de preços máximos que permite três tipos de reajustes de tarifas: (i) o reajuste anual; (ii) a revisão periódica; e (iii) a revisão extraordinária.

A Companhia tem o direito de requerer, a cada ano, o reajuste anual, o qual se destina a compensar os efeitos da inflação sobre as tarifas e permite repassar aos consumidores certas alterações nos custos que estejam fora do controle da Companhia, tais como o custo da energia elétrica comprada e encargos setoriais, incluindo encargos em função do uso das instalações de transmissão e distribuição.

Ademais, a ANEEL realiza uma revisão periódica de tarifas a cada cinco anos, que visa identificar as variações dos custos da Companhia, bem como estabelecer um fator com base nos ganhos de escala, que será aplicado nos reajustes de tarifas anuais, para compartilhar tais ganhos com os consumidores da Companhia.

A Companhia também tem o direito de solicitar a revisão extraordinária das tarifas, casos eventos imprevisíveis alterem significativamente o equilíbrio econômico-financeiro da concessão. A revisão periódica e a revisão extraordinária estão sujeitas, em certo grau, à discricionariedade da ANEEL, apesar de existirem regras pré-estabelecidas a cada ciclo revisional. Quando a Companhia solicita um reajuste tarifário anual, se faz necessário comprovar o impacto financeiro resultante destes eventos nas operações.

De acordo com os contratos de concessão de distribuição, a Companhia está autorizada a cobrar de seus consumidores uma tarifa pelo fornecimento de energia consistindo em dois componentes: (i) uma parcela referente aos custos com energia elétrica comprada para revenda, encargos de uso da rede básica de transmissão e encargos de uso do sistema de distribuição de energia não gerenciáveis (“Custos da Parcela A”); e (ii) uma parcela de custos operacionais (“Custos da Parcela B”).

#### Renovação das Concessões

Em 11 de setembro de 2012, foi emitida pelo Governo Federal a Medida Provisória nº 579 (“MP”), posteriormente aprovada pelo Congresso Nacional e convertida na Lei nº 12.783, de 11 de janeiro de 2013, que dispõe sobre as concessões de geração, transmissão e distribuição de energia elétrica, sobre a redução dos encargos setoriais, sobre a modicidade tarifária, e dá outras providências.

Em 02 de junho de 2015 foi editado o Decreto nº 8.461 que regulamentou a prorrogação das concessões de distribuição alcançadas pela Lei nº 12.783/2013. Em 21 de dezembro de 2015, a Companhia celebrou com o Ministério de Minas e Energia o Quinto Termo Aditivo aos contratos de concessão, prorrogando a concessão de distribuição de energia elétrica por mais 30 anos, a partir de 1º de janeiro de 2016. O novo Termo Aditivo estabelece indicadores de qualidade no atendimento e também econômico-financeiros que devem ser atendidos pela Companhia durante a vigência do novo prazo de concessão.

As principais características e condições do Termo Aditivo estão relacionadas a seguir:

- O reajuste tarifário anual ocorrerá todo dia 28 de maio, a partir de 2016, sendo que para este reposicionamento tarifário serão aplicadas as regras previstas no contrato de concessão anterior. Para os reposicionamentos tarifários subsequentes serão aplicadas as regras previstas na cláusula sexta do Termo Aditivo;

- Limitação de distribuição de dividendos ou pagamento de juros sobre o capital próprio ao valor mínimo estabelecido em lei, caso ocorra o descumprimento dos limites anuais de indicadores de continuidade coletivos por dois anos consecutivos ou por três vezes em cinco anos, até que os parâmetros regulatórios sejam restaurados;
- Exigência de aportes de capital do controlador em montante suficiente para atender à condição de sustentabilidade econômica e financeira mínimas;
- Exigência de cumprimento de critérios de eficiência relacionados à continuidade do fornecimento e à gestão econômica e financeira para manutenção da concessão, respeitados o direito à ampla defesa e ao contraditório em caso de descumprimento, considerando que: (i) pelo período de cinco anos a partir de 01 de janeiro de 2016, o eventual descumprimento por dois anos consecutivos, ou de quaisquer das condições ao final do período de cinco anos, acarretará a extinção da concessão; (ii) a partir de 01 de janeiro de 2021, eventual descumprimento por três anos consecutivos para os critérios de eficiência na continuidade do fornecimento e por dois anos consecutivos para os critérios de eficiência na gestão econômica e financeira implicará a abertura de processo de caducidade da concessão;

### **Concessões de Gás**

As concessões para distribuição de gás natural são estaduais e no Estado de Minas Gerais, as tarifas de gás natural são fixadas, pelo órgão regulador – Secretaria de Estado de Desenvolvimento Econômico, de acordo com o segmento de mercado. As tarifas são compostas por uma parcela de custo de gás e uma parcela relativa à operação da Concessão. A cada trimestre as tarifas são reajustadas para repasse do custo de gás e uma vez ao ano para atualização da parcela destinada a cobrir os custos relativos à prestação do serviço de distribuição – remuneração do capital investido e cobrir todas as despesas operacionais, comerciais e administrativas realizadas pela Concessionária.

Além destes reajustes, em abril de 2015 a Secretaria de Desenvolvimento Econômico encaminhou à GASMIG o Ofício SEDE/GAB/Nº303/2014 informando o cronograma previsto para o 1º ciclo de Revisão Tarifária, com expectativa de finalização em março de 2017. Estas revisões deverão ocorrer a cada 5 (cinco) anos, a partir do final deste 1º ciclo, com o objetivo de avaliar as variações dos custos da Companhia e adequar às tarifas. No Contrato de Concessão também é prevista a possibilidade de revisão extraordinária das tarifas se ocorrerem motivações que ponham em risco o equilíbrio econômico-financeiro da Concessão.

Em 26 de dezembro de 2014, foi assinado o “Segundo Termo Aditivo ao Contrato de Concessão”, entre a GASMIG e o Governo do Estado de Minas Gerais, prorrogando por mais 30 anos o prazo de concessão para a GASMIG explorar os serviços de gás canalizado industrial, comercial, institucional e residencial no Estado de Minas Gerais, passando seu vencimento de 10 de janeiro de 2023 para 10 de janeiro de 2053.

## Concessões Onerosas

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

| Empreendimento       | Percentual de Participação % | Valor Nominal em 2015 | Valor Presente em 2015 | Período de Amortização | Índice de Atualização |
|----------------------|------------------------------|-----------------------|------------------------|------------------------|-----------------------|
| Irapé                | 100,00                       | 34.083                | 13.490                 | 03/2006 a 02/2035      | IGPM                  |
| Queimado (Consórcio) | 82,50                        | 8.705                 | 3.752                  | 01/2004 a 12/2032      | IGPM                  |
| PCH Salto Morais     | 100,00                       | 139                   | 124                    | 06/2013 a 07/2020      | IPCA                  |
| PCH Rio de Pedras    | 100,00                       | 768                   | 622                    | 06/2013 a 09/2024      | IPCA                  |
| Diversas PCH's (*)   | 100,00                       | 4.089                 | 3.246                  | 06/2013 a 08/2025      | IPCA                  |

(\*) Luiz Dias, Poço Fundo, São Bernardo, Xicão

As concessões a serem pagas ao Poder Concedente preveem parcelas mensais com diferentes valores ao longo do tempo. Para fins contábeis e de reconhecimento de custos, em função do entendimento que representam um ativo intangível relacionado ao direito de exploração, são registradas a partir da assinatura dos contratos pelo valor presente da obrigação de pagamento.

As parcelas pagas ao poder concedente em 2015, o valor presente e o valor nominal das parcelas a serem pagas no período de 12 meses são como seguem:

| Empreendimento       | Percentual de Participação % | Parcelas Pagas em 2015 | Valor Presente das parcelas a serem pagas em 12 meses | Valor Nominal das parcelas a serem pagas em 12 meses |
|----------------------|------------------------------|------------------------|---|--|
| Irapé                | 100,00                       | 1.617                  | 1.652   | 1.754  |
| Queimado (Consórcio) | 82,50                        | 459                    | 478   | 507  |
| PCH Salto Morais     | 100,00                       | 29                     | 29  | 30   |
| PCH Rio de Pedras    | 100,00                       | 85                     | 85  | 87   |
| Diversas PCH's (*)   | 100,00                       | 412                    | 412   | 422  |

(\*) Luiz Dias, Poço Fundo, São Bernardo, Xicão.

As taxas utilizadas para desconto a valor presente pela CEMIG de seus passivos, de 12,50% e 5,10%(PCH's e UHE's), representam as taxas médias de captação de recursos em condições usuais na data do registro de cada concessão.

A Cemig Geração e Transmissão S.A. participou do Leilão de Contratação de Concessões de Usinas Hidrelétricas em Regime de Alocação de Cotas de Garantia Física e Potência, realizado em 25 de novembro de 2015, sagrando-se vencedora do lote D, que compreende 18 usinas com potência instalada de 699,57 MW cuja porcentagem da garantia física destinada ao ACR é de 100% no período de 1º de janeiro a 31 de dezembro de 2016 e 70% a partir de 1º de janeiro de 2017.

## 5. SEGMENTOS OPERACIONAIS

Os segmentos operacionais da Cemig refletem o marco regulatório do setor elétrico brasileiro, com diferentes legislações para os setores de geração, transmissão e distribuição de energia elétrica. A Companhia também atua nos mercados de gás, telecomunicações e outros negócios de menor impacto no resultado de suas operações.

Os segmentos mencionados acima refletem à gestão da Companhia e a sua estrutura organizacional e de acompanhamento de resultados. Em decorrência do marco regulatório do setor elétrico brasileiro, não existe segmentação por área geográfica.

### Impacto da aquisição nos resultados consolidados da CEMIG

Em 2014, a receita líquida e lucro líquido do exercício, atribuíveis às operações da GASMIG após a data da combinação dos negócios corresponderam a R\$340.395 e R\$108.499, respectivamente. Se esta combinação de negócios tivesse sido efetivada em 1º de janeiro de 2014, as receitas líquidas consolidadas da CEMIG seriam aumentadas em R\$979.479 e o lucro líquido do exercício seria aumentado em R\$32.589.

Em 2015, a receita líquida e lucro líquido do exercício, atribuíveis às operações da GASMIG corresponderam a R\$1.394.725 e R\$117.070, respectivamente.

Os custos e despesas operacionais referentes ao exercício de 2015 e 2014 estão apresentados de forma consolidada nas tabelas a seguir:



| INFORMAÇÕES POR SEGMENTO EM 31 DE DEZEMBRO DE 2015 (Reapresentado)  |                  |             |              |                  |             |             |             |              |  |
|---|------------------|-------------|--------------|------------------|-------------|-------------|-------------|--------------|--|
| DESCRIÇÃO   | ENERGIA ELÉTRICA |             |              | TELECOMUNICAÇÕES | GÁS         | OUTRAS (*)  | ELIMINAÇÕES | TOTAL        |  |
|   | GERAÇÃO          | TRANSMISSÃO | DISTRIBUIÇÃO |                  |             |             |             |              |  |
| ATIVOS DO SEGMENTO  | 13.381.523       | 4.880.161   | 17.738.194   | 317.346          | 2.529.757   | 2.986.477   | (976.369)   | 40.857.089   |  |
| ADIÇÕES AO SEGMENTO   | 577.330          | 146.030     | 1.043.806    | 42.488           | 62.000      | -           | -           | 1.871.654    |  |
| INVESTIMENTOS EM CONTROLADAS E CONTROLADAS EM CONJUNTO              | 5.750.963        | 2.423.084   | 1.546.960    | -                | -           | 23.840      | -           | 9.744.847    |  |
| RECETA LÍQUIDA  | 7.046.513        | 518.671     | 12.386.671   | 122.569          | 1.394.725   | 91.358      | (268.296)   | 21.292.211   |  |
| CUSTOS COM ENERGIA ELÉTRICA E GÁS                                   |                  |             |              |                  |             |             |             |              |  |
| Energia Elétrica Comprada para Revenda                              | (2.669.371)      | -           | (6.992.822)  | -                | -           | (29)        | 120.282     | (9.541.940)  |  |
| Encargos de Uso da Rede Básica de Transmissão                       | (297.423)        | (305)       | (813.313)    | -                | -           | -           | 112.285     | (998.756)    |  |
| Gás Comprado para Revenda   | -                | -           | -            | -                | (1.050.925) | -           | -           | (1.050.925)  |  |
| Total dos Custos Operacionais                                       | (2.966.794)      | (305)       | (7.806.135)  | -                | (1.050.925) | (29)        | 232.567     | (11.591.621) |  |
| CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS                                      |                  |             |              |                  |             |             |             |              |  |
| Pessoal   | (224.197)        | (113.230)   | (999.655)    | (15.431)         | (43.092)    | (39.396)    | -           | (1.435.001)  |  |
| Participação dos Empregados e Administradores no Resultado          | (23.552)         | (12.119)    | (94.815)     | (2.062)          | -           | (4.816)     | -           | (137.364)    |  |
| Obrigações Pós-Emprego  | (21.274)         | (9.664)     | (121.204)    | -                | -           | (3.867)     | -           | (156.009)    |  |
| Materiais   | (95.381)         | (4.969)     | (50.651)     | (129)            | (1.830)     | (310)       | 25          | (153.245)    |  |
| Serviços de Terceiros   | (142.931)        | (36.844)    | (697.484)    | (25.491)         | (15.035)    | (12.672)    | 30.987      | (899.470)    |  |
| Depreciação e Amortização   | (273.053)        | -           | (443.766)    | (48.968)         | (54.177)    | (14.866)    | -           | (834.830)    |  |
| Provisões (Reversões) Operacionais                                  | (108.728)        | 2.283       | (209.072)    | (1.181)          | -           | (1.084.757) | -           | (1.401.455)  |  |
| Custos de Construção  | -                | (146.030)   | (1.043.806)  | -                | (62.000)    | -           | -           | (1.251.836)  |  |
| Outras Despesas Operacionais Líquidas                               | (60.692)         | (15.983)    | (312.434)    | (18.566)         | (8.808)     | (45.393)    | 4.717       | (457.159)    |  |
| Total do Custo de Operação  | (949.808)        | (336.556)   | (3.972.887)  | (111.828)        | (184.942)   | (1.206.077) | 35.729      | (6.726.369)  |  |
| CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS                                      | (3.916.602)      | (336.861)   | (11.779.022) | (111.828)        | (1.235.867) | (1.206.106) | 268.296     | (18.317.990) |  |
| RESULTADO OPERACIONAL ANTES DO RESL. DE EQUIV. PATRIM. E FINANCEIRO | 3.129.911        | 181.810     | 607.649      | 10.741           | 158.858     | (1.114.748) | -           | 2.974.221    |  |
| Resultado de Equivalência Patrimonial                               | 16.593           | 410.052     | (6.408)      | (27.769)         | -           | 522         | -           | 392.990      |  |
| Resultado com Reorganização Societária                              | 729.442          | -           | -            | -                | -           | -           | -           | 729.442      |  |
| Receitas Financeiras  | 199.200          | 21.892      | 1.148.437    | 4.054            | 23.082      | 72.612      | -           | 1.469.277    |  |
| Despesas Financeiras  | (984.018)        | (6.875)     | (1.129.969)  | (5.794)          | (41.531)    | (36.157)    | -           | (2.204.344)  |  |
| RESULTADO ANTES DOS IMPOSTOS  | 3.091.128        | 606.879     | 619.709      | (18.768)         | 140.409     | (1.077.771) | -           | 3.361.586    |  |
| Imposto de Renda e Contribuição Social                              | (835.791)        | (71.104)    | (255.908)    | (16.096)         | (23.339)    | 309.655     | -           | (892.583)    |  |
| RESULTADO   | 2.255.337        | 535.775     | 363.801      | (34.864)         | 117.070     | (768.116)   | -           | 2.469.003    |  |
| Participação dos acionistas controladores                           | 2.255.337        | 535.775     | 363.801      | (34.864)         | 116.567     | (768.116)   | -           | 2.468.500    |  |
| Participação de acionista não controlador                           | -                | -           | -            | -                | 503         | -           | -           | 503          |  |
|   | 2.255.337        | 535.775     | 363.801      | (34.864)         | 117.070     | (768.116)   | -           | 2.469.003    |  |

(\*) A despesa de provisões operacionais registrada na coluna de outras, no valor de R\$1.084.757 refere-se substancialmente a despesas com opção de compra de investimentos mantidos pela controladora e descritos na Nota Explicativa nº 14.

| INFORMAÇÕES POR SEGMENTO EM 31 DE DEZEMBRO DE 2014                  |                  |             |              |                  |           |           |             |              |  |
|---|------------------|-------------|--------------|------------------|-----------|-----------|-------------|--------------|--|
| DESCRIÇÃO   | ENERGIA ELÉTRICA |             |              | TELECOMUNICAÇÕES | GÁS       | OUTRAS    | ELIMINAÇÕES | TOTAL        |  |
|   | GERAÇÃO          | TRANSMISSÃO | DISTRIBUIÇÃO |                  |           |           |             |              |  |
| ATIVOS DO SEGMENTO  | 11.527.761       | 3.881.636   | 15.064.076   | 327.327          | 2.549.492 | 2.006.510 | (356.799)   | 35.000.003   |  |
| ADIÇÕES AO SEGMENTO   | 2.995.102        | 80.358      | 791.609      | 28.909           | 500.802   | 19.669    | -           | 4.416.449    |  |
| INVESTIMENTOS EM CONTROLADAS E CONTROLADAS EM CONJUNTO              | 4.035.710        | 2.314.889   | 1.199.236    | -                | -         | 489.956   | -           | 8.039.791    |  |
| RECEITA LÍQUIDA   | 7.339.128        | 707.793     | 11.241.118   | 118.521          | 340.395   | 89.349    | (296.726)   | 19.539.578   |  |
| CUSTOS  |                  |             |              |                  |           |           |             |              |  |
| Energia Elétrica Comprada para Revenda                              | (1.833.176)      | -           | (5.747.681)  | -                | -         | -         | 152.476     | (7.428.381)  |  |
| Encargos de Uso da Rede Básica de Transmissão                       | (281.782)        | (292)       | (573.269)    | -                | -         | -         | 110.912     | (744.431)    |  |
| Gás Comprado para Revenda   | -                | -           | -            | -                | (254.488) | -         | -           | (254.488)    |  |
| Total dos Custos Operacionais                                       | (2.114.958)      | (292)       | (6.320.950)  | -                | (254.488) | -         | 263.388     | (8.427.300)  |  |
| CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS                                      |                  |             |              |                  |           |           |             |              |  |
| Pessoal   | (201.326)        | (105.106)   | (885.890)    | (12.795)         | (11.145)  | (36.196)  | -           | (1.252.458)  |  |
| Participação dos Empregados e Administradores no Resultado          | (38.721)         | (16.463)    | (183.803)    | (1.489)          | -         | (8.893)   | -           | (249.369)    |  |
| Obrigações Pós-Emprego  | (34.206)         | (13.950)    | (152.692)    | -                | -         | (11.068)  | -           | (211.916)    |  |
| Materiais   | (294.665)        | (5.328)     | (79.997)     | (48)             | (570)     | (499)     | -           | (381.107)    |  |
| Serviços de Terceiros   | (158.798)        | (39.348)    | (736.595)    | (22.768)         | (2.164)   | (22.970)  | 29.610      | (953.033)    |  |
| Depreciação e Amortização   | (324.459)        | -           | (427.643)    | (34.312)         | (3.697)   | (10.807)  | -           | (800.918)    |  |
| Compensação Financeira pela Utilização de Recursos Hídricos         | (127.200)        | -           | -            | -                | -         | (127.200) | -           | -            |  |
| Provisões (Reversões) Operacionais                                  | (61.929)         | (25.629)    | (300.473)    | (44)             | -         | (192.645) | -           | (580.720)    |  |
| Custos de Construção  | -                | (80.358)    | (861.437)    | -                | -         | -         | -           | (941.795)    |  |
| Outras Despesas Operacionais Líquidas                               | (129.693)        | (33.377)    | (299.476)    | (26.625)         | (10.929)  | (28.685)  | 3.728       | (524.793)    |  |
| Total do Custo de Operação  | (1.370.997)      | (319.559)   | (3.928.006)  | (98.081)         | (28.505)  | (311.763) | 33.338      | (6.023.309)  |  |
| CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS                                      | (3.485.955)      | (319.851)   | (10.248.956) | (98.081)         | (282.993) | (311.763) | 296.726     | (14.450.609) |  |
| RESULTADO OPERACIONAL ANTES DO RESL. DE EQUIV. PATRIM. E FINANCEIRO | 3.853.173        | 387.942     | 992.162      | 20.440           | 57.402    | (222.414) | -           | 5.088.969    |  |
| Resultado de Equivalência Patrimonial                               | (385.771)        | 386.087     | 150.391      | (27.518)         | 47.159    | 40.136    | -           | 210.484      |  |
| Resultado com Combinação de Negócios                                | -                | -           | -            | -                | -         | 280.945   | -           | 280.945      |  |
| Receitas Financeiras  | 118.889          | 46.119      | 358.414      | 4.848            | 21.361    | 43.053    | -           | 592.684      |  |
| Despesas Financeiras  | (396.260)        | (291.247)   | (751.218)    | (3.345)          | (6.364)   | (245.238) | -           | (1.693.672)  |  |
| RESULTADO ANTES DOS IMPOSTOS  | 3.190.031        | 528.901     | 749.749      | (5.575)          | 119.558   | (103.518) | -           | 4.479.410    |  |
| Imposto de Renda e Contribuição Social                              | (1.060.681)      | (41.986)    | (114.264)    | (6.605)          | (4.542)   | (31.148)  | -           | (1.259.226)  |  |
| Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos                    | (55.320)         | (2.344)     | (55.187)     | (165)            | (6.781)   | 36.516    | -           | (83.281)     |  |
| RESULTADO   | 2.074.030        | 484.571     | 580.298      | (12.345)         | 108.235   | (98.150)  | -           | 3.136.903    |  |
| Participação dos acionistas controladores                           | 2.074.030        | 484.571     | 580.298      | (12.345)         | 108.235   | (98.150)  | -           | 3.136.639    |  |
| Participação de acionista não controlador                           | -                | -           | -            | -                | 264       | -         | -           | 264          |  |
|   | 2.074.030        | 484.571     | 580.298      | (12.345)         | 108.499   | (98.150)  | -           | 3.136.903    |  |

## 6. CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA

|                                     | Consolidado           |                       | Controladora          |                       |
|-------------------------------------|-----------------------|-----------------------|-----------------------|-----------------------|
|                                     | 2015                  | 2014                  | 2015                  | 2014                  |
| Contas Bancárias                    | 51.939                | 88.767                | 4.161                 | 4.893                 |
| Aplicações Financeiras              |                       |                       |                       |                       |
| Certificados de Depósitos Bancários | 722.738               | 750.376               | 234.754               | 105.937               |
| Overnight                           | 127.916               | 48.000                | 17.569                | 2.506                 |
| Letras Financeiras do Tesouro       | 5.659                 | -                     | -                     | -                     |
| Outros                              | 16.380                | -                     | -                     | -                     |
|                                     | <u>872.693</u>        | <u>798.376</u>        | <u>252.323</u>        | <u>108.443</u>        |
|                                     | <u><b>924.632</b></u> | <u><b>887.143</b></u> | <u><b>256.484</b></u> | <u><b>113.336</b></u> |

As aplicações financeiras correspondem a operações contratadas em instituições financeiras nacionais e internacionais com filiais no Brasil a preços e condições de mercado. Todas as operações são de liquidez, prontamente conversíveis em um montante conhecido de caixa e estão sujeitos a um insignificante risco de mudança de valor e não possuem restrição de uso. Os Certificados de Depósito Bancário – CDB pré ou pós-fixados são remunerados a um percentual do Certificado de Depósito Interbancário (CDI) divulgado pela Câmara de Custódia e Liquidação (CETIP) (que variam entre 75% a 111% conforme operação). As operações compromissadas afirmam em suas respectivas notas de negociação o compromisso de recompra do título pelo Banco, à vista, na data de vencimento da operação, ou antecipadamente, a critério do cliente.

As operações de overnight consistem em aplicações de curto prazo, com disponibilidade para resgate no dia subsequente à data da aplicação. Normalmente são lastreadas por letras, notas ou obrigações do Tesouro e referenciadas em uma taxa pré-fixada em aproximadamente 14,13% e têm o objetivo de liquidar obrigações dos cotistas do Fundo ou serem utilizados na compra de outros ativos de melhor remuneração para recompor o portfólio.

A exposição da Companhia a risco de taxa de juros e uma análise de sensibilidade de ativos e passivos financeiros são divulgados na Nota Explicativa nº 28 das Demonstrações Financeiras Consolidadas.

## 7. TÍTULOS E VALORES MOBILIÁRIOS

|  | Consolidado             |                         | Controladora          |                      |
|--|-------------------------|-------------------------|-----------------------|----------------------|
|  | 2015                    | 2014                    | 2015                  | 2014                 |
| <b>Aplicações Financeiras Circulante</b> |                         |                         |                       |                      |
| Certificados de Depósitos Bancários      | 1.716.944               | 237.605                 | 30.804                | 10.616               |
| Letras Financeiras - Bancos              | 460.639                 | 556.395                 | 61.989                | 25.877               |
| Letras Financeiras do Tesouro            | 87.938                  | 85.752                  | 12.588                | 3.988                |
| Debêntures                               | 160.332                 | 98.319                  | 21.590                | 4.682                |
| Outros                                   | 893                     | 15.923                  | 419                   | 1.121                |
|  | <u>2.426.746</u>        | <u>993.994</u>          | <u>127.390</u>        | <u>46.284</u>        |
| <b>Não Circulante</b>                    |                         |                         |                       |                      |
| Certificados de Depósitos Bancários      | 42.011                  | 420                     | -                     | 209                  |
| Letras Financeiras - Bancos              | 41.367                  | 16.524                  | 2.249                 | 765                  |
| Outros                                   | 188                     | 334                     | 26                    | 17                   |
|  | <u>83.566</u>           | <u>17.278</u>           | <u>2.275</u>          | <u>991</u>           |
|  | <u><b>2.510.312</b></u> | <u><b>1.011.272</b></u> | <u><b>129.665</b></u> | <u><b>47.275</b></u> |

Os Títulos e Valores Mobiliários referem-se às aplicações financeiras de operações contratadas em instituições financeiras nacionais e internacionais com filiais no Brasil.

Os Certificados de Depósito Bancário – CDB pré ou pós-fixados são remunerados a um percentual do Certificado de Depósito Interbancário (CDI) divulgado pela Câmara de Custódia e Liquidação (CETIP) (que variam entre 75% a 105% conforme operação).

As Letras Financeiras – Bancos (LFs) são títulos de renda fixa, pós-fixados, emitidos pelos bancos e remunerados a um percentual do Certificado de Depósito Interbancário (CDI) divulgado pela Câmara de Custódia e Liquidação (CETIP). As LFs que compõem a carteira da Cemig possuem taxa de remuneração que variam entre 105% a 116,7% do CDI.

As Letras Financeiras do Tesouro (LFT) são títulos pós-fixados, cuja rentabilidade segue a variação da taxa SELIC diária registrada entre a data da compra e a data de vencimento do título.

Debêntures são títulos de dívida, de médio e longo prazo, que conferem a seu detentor um direito de crédito contra a companhia emissora. As debêntures possuem taxa de remuneração que variam entre 105,4% a 113% do CDI.

A classificação destes títulos e valores mobiliários está apresentada na Nota Explicativa nº 28. As aplicações financeiras em títulos de partes relacionadas estão demonstradas na Nota Explicativa nº 27.

## 8. CONSUMIDORES E REVENDEDORES E CONCESSIONÁRIOS DE TRANSPORTES DE ENERGIA

|   | Consolidado      |                      |                             |                  |                  |
|---|------------------|----------------------|-----------------------------|------------------|------------------|
|   | Saldos a Vencer  | Vencidos até 90 dias | Vencidos há mais de 90 dias | 31/12/2015       | 31/12/2014       |
| Fornecimento Faturado                             | 1.057.401        | 715.906              | 639.213                     | 2.412.520        | 2.019.288        |
| Fornecimento não Faturado                         | 1.125.479        | -                    | -                           | 1.125.479        | 668.348          |
| Suprimento a Outras Concessionárias               | 593.962          | 20.782               | 432                         | 615.176          | 306.791          |
| Concessionários – Transporte de Energia           | 202.687          | 19.768               | 147.983                     | 370.438          | 253.744          |
| (-) Provisão para Créditos de Liquidação Duvidosa | -                | -                    | (625.445)                   | (625.445)        | (649.850)        |
|   | <b>2.979.529</b> | <b>756.456</b>       | <b>162.183</b>              | <b>3.898.168</b> | <b>2.598.321</b> |
| Ativo Circulante                                  |                  |                      |                             | 3.764.477        | 2.389.415        |
| Ativo não Circulante                              |                  |                      |                             | 133.691          | 208.906          |

A exposição da Companhia a risco de crédito relacionada a Consumidores e Revendedores está divulgada na Nota Explicativa nº 28.

A Provisão para Créditos de Liquidação Duvidosa é considerada suficiente para cobrir eventuais perdas na realização desses ativos e sua composição, por classe de consumidor, é como segue:

|                                | 31/12/2015     | 31/12/2014     |
|--------------------------------|----------------|----------------|
| Residencial                    | 210.957        | 173.899        |
| Industrial                     | 135.925        | 122.468        |
| Comércio, Serviços e Outras    | 116.684        | 99.130         |
| Rural                          | 18.877         | 17.891         |
| Poder Público                  | 11.546         | 10.126         |
| Iluminação Pública             | 5.052          | 5.137          |
| Serviço Público                | 9.783          | 9.936          |
| Encargos de Uso de Rede - TUSD | 111.513        | 206.048        |
| Outros                         | 5.108          | 5.215          |
|                                | <b>625.445</b> | <b>649.850</b> |

A movimentação da Provisão para Créditos de Liquidação Duvidosa (PCLD) no exercício de 2015 e 2014 é como segue:

|  |                |
|--|----------------|
| <b>Saldo em 31 de dezembro de 2013</b> | <b>584.560</b> |
| Constituições                          | 128.460        |
| Baixas                                 | (63.170)       |
| <b>Saldo em 31 de dezembro de 2014</b> | <b>649.850</b> |
| <b>Saldo em 31 de dezembro de 2014</b> | <b>649.850</b> |
| Constituições                          | 175.595        |
| Baixas                                 | (200.000)      |
| <b>Saldo em 31 de dezembro de 2015</b> | <b>625.445</b> |

## 9. TRIBUTOS COMPENSÁVEIS

|                       | Consolidado    |                | Controladora  |               |
|-----------------------|----------------|----------------|---------------|---------------|
|                       | 2015           | 2014           | 2015          | 2014          |
| <b>Circulante</b>     |                |                |               |               |
| ICMS a Recuperar      | 113.459        | 169.491        | 3.432         | 3.431         |
| PIS-PASEP             | 9.477          | 6.651          | -             | -             |
| COFINS                | 43.755         | 30.733         | -             | -             |
| Outros                | 8.639          | 6.727          | 1.389         | 1.385         |
|                       | <b>175.330</b> | <b>213.602</b> | <b>4.821</b>  | <b>4.816</b>  |
| <b>Não Circulante</b> |                |                |               |               |
| ICMS a Recuperar      | 182.504        | 282.676        | 4.754         | 4.754         |
| PIS-PASEP             | 12.966         | 18.150         | 4             | 3             |
| COFINS                | 60.155         | 83.984         | 16            | 15            |
| Outros                | 2.226          | 1.796          | 1.796         | 1.796         |
|                       | <b>257.851</b> | <b>386.606</b> | <b>6.570</b>  | <b>6.568</b>  |
|                       | <b>433.181</b> | <b>600.208</b> | <b>11.391</b> | <b>11.384</b> |

Os créditos PIS/PASEP, COFINS e ICMS a Recuperar, registrados no Ativo Não Circulante, são decorrentes de aquisições de Ativo Imobilizado e podem ser compensados em 48 meses. A transferência para o Não Circulante foi feita de acordo com estimativas da Administração dos valores que deverão ser realizados após dezembro de 2016.

## 10. IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL

### a) Imposto de Renda e Contribuição Social a Recuperar

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 às antecipações em 2015 que serão compensadas com tributos federais a pagar, apurado para o ano de 2016, registrados na rubrica de Impostos e Contribuições.

|                       | Consolidado    |                | Controladora   |                |
|-----------------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
|                       | 2015           | 2014           | 2015           | 2014           |
| <b>Circulante</b>     |                |                |                |                |
| Imposto de Renda      | 225.638        | 201.693        | -              | -              |
| Contribuição Social   | 80.191         | 93.210         | -              | -              |
|                       | 305.829        | 294.903        | -              | -              |
| <b>Não Circulante</b> |                |                |                |                |
| Imposto de Renda      | 191.978        | 195.933        | 191.978        | 195.933        |
| Contribuição Social   | 13.642         | 11.171         | 13.642         | 11.171         |
|                       | 205.620        | 207.104        | 205.620        | 207.104        |
|                       | <b>511.449</b> | <b>502.007</b> | <b>205.620</b> | <b>207.104</b> |

### b) Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos

A Cemig, suas controladas e controladas em conjunto possuem créditos tributários de Imposto de Renda, constituídos à alíquota de 25% e Contribuição Social, constituídos à alíquota de 9%, conforme segue:

|  | Consolidado        |                    | Controladora    |                 |
|--|--------------------|--------------------|-----------------|-----------------|
|  | 2015               | 2014               | 2015            | 2014            |
| <b>Créditos Tributários</b>                            |                    |                    |                 |                 |
| Prejuízo Fiscal/Base Negativa                          | 236.168            | 267.964            | 234.529         | 251.351         |
| Provisões  | 712.999            | 305.929            | 537.281         | 161.353         |
| Obrigações Pós-Emprego                                 | 830.748            | 623.473            | 89.509          | 35.274          |
| Provisão para Créditos de Liquidação Duvidosa          | 210.072            | 220.835            | 7.195           | 6.804           |
| Tributos com exigibilidade suspensa (1)                | 199.571            | 196.032            | -               | -               |
| Concessão Onerosa                                      | 9.000              | 66.638             | -               | -               |
| Outros   | 54.378             | 50.083             | 2.214           | 3.147           |
| <b>Total</b>   | <b>2.252.936</b>   | <b>1.730.954</b>   | <b>870.728</b>  | <b>457.929</b>  |
| <b>Obrigações Diferidas</b>                            |                    |                    |                 |                 |
| Custo de Captação                                      | (20.532)           | (1.993)            | -               | -               |
| Custo atribuído  | (279.575)          | (305.248)          | -               | -               |
| Ajuste a valor presente                                | -                  | (59.091)           | -               | -               |
| Índice de Reajuste Tarifário – IRT                     | -                  | (9.552)            | -               | -               |
| Custo de Aquisição de Participações Societárias        | (499.403)          | (356.087)          | (92.608)        | (95.521)        |
| Encargos Financeiros Capitalizados                     | (107.676)          | (59.892)           | -               | -               |
| Tributos sobre rendas não resgatadas – Lucro Presumido | (1.821)            | (1.511)            | -               | -               |
| Ganho indenização de ativos de transmissão             | (261.521)          | (227.341)          | -               | -               |
| Atualização de Ativo Financeiro                        | (273.155)          | (75.982)           | -               | -               |
| Outros   | (21)               | -                  | -               | -               |
| <b>Total</b>   | <b>(1.443.704)</b> | <b>(1.096.697)</b> | <b>(92.608)</b> | <b>(95.521)</b> |
| <b>Total Líquido</b>                                   | <b>809.232</b>     | <b>634.257</b>     | <b>778.120</b>  | <b>362.408</b>  |
| <b>Total do Ativo</b>                                  | <b>1.498.479</b>   | <b>1.245.726</b>   | <b>778.120</b>  | <b>362.408</b>  |
| <b>Total do Passivo</b>                                | <b>(689.247)</b>   | <b>(611.469)</b>   | <b>-</b>        | <b>-</b>        |

(1) Referente ao depósito judicial de PIS-PASEP/COFINS incidentes sobre ICMS;

A movimentação do Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos é como segue:

|  | Consolidado    | Controladora   |
|--|----------------|----------------|
| <b>Saldo em 01 de janeiro de 2014</b>                      | <b>965.083</b> | <b>322.372</b> |
| Efeitos alocados às Demonstrações de Resultados            | (83.281)       | 35.878         |
| Impostos diferidos reconhecidos em combinação de negócios  | (270.025)      | -              |
| Efeito alocados às Demonstrações de Resultados Abrangentes | 22.540         | 4.158          |
| Realizações efetuadas                                      | (60)           | -              |
| <b>Saldo em 31 de dezembro de 2014</b>                     | <b>634.257</b> | <b>362.408</b> |
| Efeitos alocados às Demonstrações de Resultados            | (11.538)       | 360.956        |
| Efeito alocados às Demonstrações de Resultados Abrangentes | 191.483        | 54.756         |
| Realizações efetuadas                                      | (4.970)        | -              |
| <b>Saldo em 31 de dezembro de 2015</b>                     | <b>809.232</b> | <b>778.120</b> |

O Conselho de Administração, em reunião realizada no dia 28 de março de 2016, aprovou estudo técnico, elaborado pela Diretoria de Finanças e Relações com Investidores da Cemig, referente à projeção de lucratividade futura da Companhia, 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. O referido estudo foi também submetido a exame do Conselho Fiscal em 28 de março de 2016.

As diferenças temporárias dedutíveis e os prejuízos fiscais acumulados não prescrevem de acordo com a legislação tributária vigente. Ativos fiscais diferidos foram reconhecidos com relação a estes itens, pois é provável, que os lucros tributáveis futuros estejam disponíveis para que a Companhia possa utilizar os benefícios destes.

Conforme as estimativas individuais da Companhia e de suas controladas, os lucros tributáveis futuros permitem a realização do Ativo Fiscal Diferido, existente em 31 de dezembro de 2015, conforme abaixo:

|             | Consolidado      | Controladora   |
|-------------|------------------|----------------|
| 2016        | 311.674          | 119.568        |
| 2017        | 255.002          | 99.590         |
| 2018        | 324.347          | 169.462        |
| 2019        | 372.394          | 217.397        |
| 2020        | 552.718          | 219.957        |
| 2021 a 2023 | 261.985          | 26.853         |
| 2024 a 2025 | 174.796          | 17.901         |
|             | <b>2.252.916</b> | <b>870.728</b> |

### c) Conciliação da Despesa com Imposto de Renda e Contribuição Social

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:

|   | Consolidado           |                    | Controladora          |                 |
|---|-----------------------|--------------------|-----------------------|-----------------|
|   | 2015<br>Reapresentado | 2014               | 2015<br>Reapresentado | 2014            |
| Lucro Antes do Imposto de Renda e Contribuição Social                     | 3.361.586             | 4.479.410          | 2.145.792             | 3.118.951       |
| Imposto de Renda e Contribuição Social – Despesa Nominal                  | (1.142.768)           | (1.522.910)        | (729.569)             | (1.060.444)     |
| Efeitos Fiscais Incidentes sobre:   |                       |                    |                       |                 |
| Resultado de Equivalência Patrimonial (líquido dos efeitos de JCP)        | 104.721               | 25.259             | 982.463               | 994.351         |
| Juros sobre Capital Próprio   | 68.000                | 78.200             | 68.000                | 78.200          |
| Ganho na formação da Aliança Geração                                      | 86.662                | -                  | -                     | -               |
| Contribuições e Doações Indedutíveis                                      | (7.413)               | (13.636)           | (202)                 | (630)           |
| Incentivo Fiscal  | 43.216                | 66.306             | 979                   | 624             |
| Créditos Fiscais não Reconhecidos   | (734)                 | (1.238)            | 1                     | (82)            |
| Diferença entre Lucro Presumido e Lucro Real                              | 25.255                | 7.897              | -                     | -               |
| Multas Indedutíveis   | (9.725)               | (5.667)            | (23)                  | (8)             |
| Excedente de Reativos e Ultrapassagem de Demanda                          | (11.218)              | (11.929)           | -                     | -               |
| Baixa parte da PCLD   | (32.176)              | -                  | -                     | -               |
| Outros  | (16.403)              | 35.211             | 1.059                 | 5.677           |
| <b>Imposto de Renda e Contribuição Social – Receita (Despesa) Efetiva</b> | <b>(892.583)</b>      | <b>(1.342.507)</b> | <b>322.708</b>        | <b>17.688</b>   |
| <b>Alíquota Efetiva</b>   | <b>26,55%</b>         | <b>29,98%</b>      | <b>15,04%</b>         | <b>0,57%</b>    |
| <b>Imposto Corrente</b>   | <b>(881.045)</b>      | <b>(1.259.226)</b> | <b>(38.248)</b>       | <b>(18.191)</b> |
| <b>Imposto Diferido</b>   | <b>(11.538)</b>       | <b>(83.281)</b>    | <b>360.956</b>        | <b>35.879</b>   |

### Lei nº 12.973/14

A Medida Provisória nº 627/13, convertida na Lei nº 12.973/14, estabeleceu o fim do Regime Tributário de Transição (RTT) para todos os contribuintes, a partir de 2015, e a adequação da legislação tributária às Normas Contábeis Internacionais, inseridas na legislação societária por meio da Lei nº 11.638/07. A Lei nº 12.973/14 facultou aos contribuintes a opção, irretratável, de antecipação de seus efeitos para 1º de janeiro de 2014, que foi manifestada definitivamente em fevereiro de 2015, nos termos das instruções normativas emitidas pela Receita Federal do Brasil (RFB).

A Companhia optou por não antecipar as regras tributárias estabelecidas por esta Lei.

### Incentivos Fiscais - Sudene

A Receita Federal do Brasil reconheceu o direito à redução de 75% do Imposto de Renda, inclusive do adicional, calculado com base no lucro da exploração na região da Sudene pelo prazo de 10 anos, a partir de 2014. O valor do incentivo registrado foi de R\$20.696 em 2015 e R\$24.834 em 2014.

## **11. DEPÓSITOS VINCULADOS A LITÍGIOS**

Os Depósitos Vinculados a Litígios referem-se, principalmente, a contingências trabalhistas e a obrigações fiscais.

Os principais Depósitos Vinculados a Litígio, relativos às obrigações fiscais, referem-se ao PASEP/COFINS – referente à exclusão do ICMS da base de cálculo do PASEP e COFINS.



|  | Consolidado      |                  | Controladora   |                |
|--|------------------|------------------|----------------|----------------|
|  | 2015             | 2014             | 2015           | 2014           |
| <b>Trabalhista</b>   | <b>367.440</b>   | <b>300.439</b>   | <b>36.996</b>  | <b>30.771</b>  |
| <b>Fiscais</b>   |                  |                  |                |                |
| Imposto de Renda sob JCP   | 18.232           | 14.774           | -              | -              |
| PASEP/COFINS (1)   | 884.225          | 729.212          | 10.604         | 8.261          |
| Créditos de ICMS sobre ativo Imobilizado                           | 35.674           | -                | -              | -              |
| ITCD   | 43.283           | 33.715           | 42.711         | 33.276         |
| IPTU   | 83.568           | 62.252           | 72.113         | 53.342         |
| FINSOCIAL  | 29.962           | 23.343           | 29.962         | 23.343         |
| Outros   | 17.089           | 64.457           | 15.029         | 12.117         |
|  | <b>1.112.033</b> | <b>927.753</b>   | <b>170.419</b> | <b>130.339</b> |
| <b>Outros</b>  |                  |                  |                |                |
| Atualização monetária AFAC - Governo do Estado de Minas Gerais (2) | 239.445          | 239.445          | 239.445        | 239.445        |
| Regulatório  | 56.523           | 37.276           | 24.253         | 8.730          |
| Responsabilidade Civil   | 9.810            | 8.799            | 5.757          | 6.512          |
| Relações de Consumo  | 3.779            | 3.580            | 1.489          | 1.450          |
| Bloqueio Judicial  | 11.783           | 10.312           | 3.288          | 4.261          |
| Outros   | 12.528           | 7.201            | 1.617          | 1.536          |
|  | <b>333.868</b>   | <b>306.613</b>   | <b>275.849</b> | <b>261.934</b> |
|  | <b>1.813.341</b> | <b>1.534.805</b> | <b>483.264</b> | <b>423.044</b> |

- (1) Os saldos de depósitos judiciais, relativos à PASEP/COFINS, referente à exclusão do ICMS da base de cálculo do PASEP/COFINS, possuem provisão correspondente na rubrica de Impostos, Taxas e Contribuições. Vide detalhes na Nota Explicativa nº 18;
- (2) Depósito administrativo para buscar a suspensão da exigibilidade do crédito cobrado pelo Governo do Estado de Minas Gerais relativo à diferença na atualização monetária de Adiantamento para Futuro Aumento de Capital. Vide mais detalhes na Nota Explicativa nº 22.

## 12. REPASSES DE RECURSOS DA CONTA DE DESENVOLVIMENTO ECONÔMICO (CDE)

### Reembolso de subsídios tarifários

Os subsídios incidentes nas tarifas aplicáveis aos usuários do serviço público de distribuição de energia elétrica são reembolsados através dos repasses de recursos da CDE.

Em 2015, o montante apropriado como receitas de subsídios foi de R\$801.235 (R\$579.463 em 2014). Dos valores provisionados, a Companhia tem a receber R\$71.695 (R\$344.896 em 2014), reconhecidos no ativo circulante.

### Reembolso de custos com energia comprada com repasses da Conta-ACR

Em função do baixo nível dos reservatórios das usinas hidrelétricas e, consequentemente, do aumento do preço da energia, com impacto relevante no custo com energia comprada pelas distribuidoras de energia elétrica do País, o Governo Federal definiu o repasse de recursos da Conta de Desenvolvimento Energético (CDE) para cobrir, principalmente, os custos decorrentes do despacho das usinas termelétricas e da exposição involuntária das distribuidoras ao mercado atacadista de energia.

O decreto definiu que caberia à CCEE contratar as operações de crédito destinadas à cobertura prevista no parágrafo anterior e gerir a Conta-ACR, assegurando o repasse dos custos incorridos nas operações à CDE.

Estes repasses, referentes às competências de novembro e dezembro de 2014, foram recebidos em março de 2015 e reconhecidos como uma realização parcial do Ativo Financeiro – CVA, no montante de R\$404.418.

### **Repases da Conta Centralizadora de Recursos de Bandeiras Tarifárias (“CCRBT” ou “Conta Bandeira”)**

Em 05 de fevereiro de 2015 foi criada a Conta Bandeira, destinada a administrar os recursos decorrentes da aplicação das bandeiras tarifárias aos consumidores cativos das concessionárias e permissionárias de distribuição de energia elétrica do Sistema Interligado Nacional (SIN), recolhidos em nome da Conta de Desenvolvimento Energético (CDE) diretamente à Conta Bandeira. Os recursos são repassados pela Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE) aos agentes de distribuição, considerando a diferença entre os valores realizados dos custos de geração por fonte termelétrica e da exposição aos preços de liquidação no mercado de curto prazo e a cobertura tarifária vigente.

Em 2015, os repases da Conta Bandeira totalizaram R\$1.124.377 e foram reconhecidos como uma realização parcial do Ativo Financeiro – CVA.

## **13. ATIVOS FINANCEIROS DA CONCESSÃO**

| <b>Consolidado</b>   | <b>31/12/2015</b> | <b>31/12/2014</b> |
|--|-------------------|-------------------|
| Ativos Relacionados à Infraestrutura (a)   |                   |                   |
| Concessões de Distribuição   | 135.983           | 5.943.682         |
| Concessões de Transmissão  | 401.139           | 276.659           |
| Indenização a Receber - transmissão  | 1.054.129         | 953.601           |
| Indenizações a Receber - geração   | 546.424           | -                 |
| Ativos de Geração - Ativos Remunerados por Tarifa  | 46.173            | 42.726            |
|  | <b>2.183.848</b>  | <b>7.216.668</b>  |
| Conta de Compensação de Variação de Valores de Itens da “Parcela A” CVA e Outros Componentes Financeiros (b) | 1.349.656         | 1.106.675         |
| <b>Total</b>   | <b>3.533.504</b>  | <b>8.323.343</b>  |
| <b>Ativo Circulante</b>  | <b>873.699</b>    | <b>848.375</b>    |
| <b>Ativo Não Circulante</b>  | <b>2.659.805</b>  | <b>7.474.968</b>  |

### **a) Ativos Relacionados à Infraestrutura**

Os contratos de distribuição, transmissão e gás da Companhia e suas controladas estão dentro dos critérios de aplicação da Interpretação Técnica ICPC 01 (IFRIC 12), que trata de contabilidade de concessões, e referem-se à infraestrutura investida que será objeto de indenização do Poder Concedente, durante o período e ao final das concessões, conforme previsto no marco regulatório dos segmentos e nos contratos de concessão assinados entre a Cemig e suas controladas e os respectivos poderes concedentes.

A parcela dos ativos da concessão que será integralmente amortizada durante a concessão é registrada como um ativo intangível e amortizada integralmente durante o período de vigência do contrato de concessão. A parcela do valor dos ativos que não estará integralmente amortizada até o final da concessão é registrada como um ativo financeiro, por ser um direito incondicional de receber caixa ou outro ativo financeiro diretamente do poder concedente.

### **Ativos de Transmissão**

Os contratos de concessão de transmissão da Companhia estão dentro dos critérios de aplicação da Interpretação Técnica ICPC 01 (IFRC 12), que trata de contabilidade de concessões, e referem-se à infraestrutura investida que será objeto de indenização pelo Poder Concedente, durante o período e ao final das concessões, conforme previsto no marco regulatório do setor elétrico e no contrato de concessão.

A Resolução Normativa ANEEL nº 589, de 10 de dezembro de 2013, definiu os critérios para cálculo do Valor Novo de Reposição (VNR) das instalações de transmissão, para fins de indenização.

O Laudo de avaliação entregue à ANEEL em 31 de julho de 2014 representava uma indenização à Companhia no valor de R\$1.169.145, na data base de 31 de dezembro de 2012.

Em 23 de fevereiro de 2015, a ANEEL enviou à Companhia o Relatório da Fiscalização com a revisão preliminar do Laudo enviado pela Companhia, que correspondeu ao valor de R\$1.157.106, dos quais R\$285.438 foram recebidos no 1º trimestre de 2013, restando um saldo de R\$871.668, que atualizado pelo IGP-M até 31 de dezembro de 2015, corresponde ao valor de R\$1.054.129.

Ainda não estão definidos pelo Poder Concedente o prazo e a forma para pagamento do valor remanescente da indenização.

### **Ativos de Distribuição**

Em 21 de dezembro de 2015, foi assinado o Quinto Termo Aditivo aos Contratos de Concessão de Serviço Público de Distribuição de Energia Elétrica, prorrogando as Concessões por mais 30 anos, de 1º de janeiro de 2016 até 31 de dezembro de 2045. Desta forma, para definição do Ativo Financeiro, foi utilizada como referência o novo Termo Aditivo assinado, com a transferência para o Ativo Intangível da parcela do Ativo Financeiro que será utilizada durante a vigência do novo prazo de concessão.

## Ativos de Geração

Em julho de 2015, ocorreu o término do Contrato de Concessão nº 007/97 para as usinas descritas na tabela abaixo. A partir do término da concessão, os ativos ainda não depreciados referentes a essas usinas deverão ser devolvidos ao Poder Concedente e indenizados à Companhia, conforme previsto no contrato de concessão mencionado. Os saldos contábeis correspondentes a esses ativos, incluindo o Custo Atribuído (“*Deemed Cost*”), foram transferidos do Imobilizado para o Ativo Financeiro na data do término da concessão, julho de 2015, e montam R\$546.424.

| Central Geradora | Data de vencimento das concessões | Capacidade instalada (MW) | Saldo líquido dos ativos com base no Custo Histórico em 31/12/2015 | Saldo líquido dos ativos com base no Custo Atribuído em 31/12/2015 |
|------------------|-----------------------------------|---------------------------|--|--|
| UHE Três Marias  | jul/15                            | 396,00                    | 71.694   | 413.450  |
| UHE Salto Grande | jul/15                            | 102,00                    | 10.835   | 39.379   |
| UHE Itutinga     | jul/15                            | 52,00                     | 3.671  | 6.923  |
| UHE Camargos     | jul/15                            | 46,00                     | 7.818  | 23.095   |
| PCH Piau         | jul/15                            | 18,01                     | 1.531  | 9.005  |
| PCH Gafanhoto    | jul/15                            | 14,00                     | 1.232  | 10.262   |
| PCH Peti         | jul/15                            | 9,40                      | 1.346  | 7.871  |
| PCH Tronqueiras  | jul/15                            | 8,50                      | 1.908  | 12.323   |
| PCH Joasal       | jul/15                            | 8,40                      | 1.379  | 7.622  |
| PCH Martins      | jul/15                            | 7,70                      | 2.132  | 4.041  |
| PCH Cajuru       | jul/15                            | 7,20                      | 3.576  | 4.252  |
| PCH Paciência    | jul/15                            | 4,08                      | 728  | 3.936  |
| PCH Marmelos     | jul/15                            | 4,00                      | 616  | 4.265  |
|                  |                                   | <b>677,29</b>             | <b>108.466</b>   | <b>546.424</b>   |

Conforme previsto na Resolução Normativa ANEEL 615/2014, os laudos de indenização dos ativos a serem indenizáveis foram entregues à ANEEL em dezembro de 2015. A administração entende, com base nas discussões e avaliações em curso, que não há indicativo que os valores indenizáveis pelo Poder Concedente serão inferiores aos reconhecidos nas suas Demonstrações Financeiras em 31 de Dezembro de 2015.

Do término do contrato de concessão e até 04 de janeiro de 2016, as usinas passaram a ser operadas pela Companhia em regime de cotas, com remuneração por tarifa apenas para cobrir custos de operação e manutenção dos ativos. A partir de 05 de janeiro de 2016, com a assinatura dos respectivos Contratos de Concessão, os ativos passaram a ser operados em conformidade aos termos do Leilão vencido pela Cemig GT em 25 de novembro de 2015, conforme maiores detalhes na Nota Explicativa nº 4.

A movimentação dos ativos financeiros da concessão relacionados à infraestrutura é como segue:

|   | Transmissão      | Geração        | Distribuição     | Gasmig    | Consolidado      |
|---|------------------|----------------|------------------|-----------|------------------|
| <b>Saldo em 01 de janeiro de 2014</b>                                       | <b>779.135</b>   | -              | <b>5.063.802</b> | -         | <b>5.842.937</b> |
| Adição  | 80.358           | -              | -                | -         | 80.358           |
| Baixas  | (16)             | -              | (22.489)         | -         | (22.505)         |
| Receita reconhecida referente ajuste no valor da indenização de transmissão | 420.013          | -              | -                | -         | 420.013          |
| Ativo Adquirido em Combinação de Negócios                                   | -                | -              | -                | 656.327   | 656.327          |
| Transferências  | (944)            | -              | 844.185          | (656.327) | 186.914          |
| Recebimentos  | (5.560)          | -              | -                | -         | (5.560)          |
| Atualização Financeira  | -                | -              | 58.184           | -         | 58.184           |
| <b>Saldo em 31 de dezembro de 2014</b>                                      | <b>1.272.986</b> | -              | <b>5.943.682</b> | -         | <b>7.216.668</b> |
| Adição  | 146.030          | -              | -                | -         | 146.030          |
| Baixas  | (5.818)          | -              | (59.863)         | -         | (65.681)         |
| Transferência Financeiro - Intangível pela Renovação das Concessões         | -                | -              | (7.161.504)      | -         | (7.161.504)      |
| Transferências  | (2.035)          | -              | 808.119          | -         | 806.084          |
| Geração - Indenização a receber   | -                | 546.424        | -                | -         | 546.424          |
| Recebimentos  | (10.250)         | -              | -                | -         | (10.250)         |
| Atualização Financeira  | 100.528          | -              | 605.549          | -         | 706.077          |
| <b>Saldo em 31 de dezembro de 2015</b>                                      | <b>1.501.441</b> | <b>546.424</b> | <b>135.983</b>   | -         | <b>2.183.848</b> |

#### **b) Conta de Compensação de Variação de Valores de Itens da “Parcela A” (CVA) e Outros Componentes Financeiros**

O Termo Aditivo que prorrogou o prazo de concessão da Cemig D garante que, no caso de extinção da concessão, por qualquer motivo, os saldos remanescentes (ativos e passivos) de eventual insuficiência de recolhimento ou ressarcimento pela tarifa também devam ser considerados pelo poder concedente para fins de indenização.

Os saldos da Conta de Compensação de Variação de Custos da Parcela A (CVA), da Neutralidade dos Encargos Setoriais e outros componentes financeiros referem-se às variações positivas e negativas entre a estimativa de custos não gerenciáveis da Companhia e os pagamentos efetivamente ocorridos. As variações apuradas são atualizadas monetariamente com base na taxa SELIC e compensadas nos reajustes tarifários subsequentes.

Os saldos desses ativos e passivos financeiros, em 31 de dezembro de 2015, são conforme segue:

| Saldos em 31/12/2015  | Circulante |             | Não Circulante |           | Total do Ativo Líquido Apresentado no Balanço Patrimonial |
|---|------------|-------------|----------------|-----------|---|
|   | Ativo      | Passivo     | Ativo          | Passivo   |   |
| Itens da “Parcela A”  |            |             |                |           |   |
| Quota de Recolhimento à Conta de Desenvolvimento Energético – CDE           | 248.672    | -           | 88.130         | -         | 336.802   |
| Tarifa de Uso das Instalações de Transmissão dos Integrantes da Rede Básica | 41.901     | (328)       | 3.123          | -         | 44.696  |
| Tarifa de Transporte de Energia Elétrica Proveniente de Itaipu              | 7.913      | (2)         | 2.663          | -         | 10.574  |
| Programa de Incentivo às Fontes Alternativas de Energia – PROINFA           | 4.871      | (1.168)     | 1.784          | -         | 5.487   |
| Encargo de Serviço do Sistema - ESS e Encargo de Energia de Reserva - EER   | 323        | (254.826)   | -              | (53.142)  | (307.645)   |
| Energia comprada para Revenda   | 2.020.792  | (738.578)   | 572.207        | (204.410) | 1.650.011   |
| Outros Componentes Financeiros  |            |             |                |           |   |
| Sobrecontratação de Energia   | -          | (407.958)   | -              | (122.194) | (530.152)   |
| Neutralidade da Parcela A   | 88.056     | (1.834)     | 30.684         | -         | 116.906   |
| Outros Itens Financeiros (1)  | 10.917     | (699)       | 170.345        | -         | 180.563   |
| Bandeiras Tarifárias (2)  | -          | (157.586)   | -              | -         | (157.586)   |
| TOTAL   | 2.423.445  | (1.562.979) | 868.936        | (379.746) | 1.349.656   |

(1) Em novembro de 2015, a Aneel definiu as novas tarifas da CDE em cumprimento à decisão liminar do processo judicial que suspendeu parte do pagamento do encargo da CDE pelos membros da Associação Brasileira de Grandes Consumidores Industriais de Energia e de Consumidores Livres (Abrace). Essa suspensão refletiu na redução da receita da Cemig D, sendo que a parcela desonerada dos associados será rateada entre os demais consumidores no próximo ciclo tarifário.

(2) Faturamento de Bandeiras Tarifárias ainda não homologado pela ANEEL.

| Saldos em 31/12/2014  | Circulante |             | Não Circulante |           | Total do Ativo Líquido Apresentado no Balanço Patrimonial |
|---|------------|-------------|----------------|-----------|---|
|   | Ativo      | Passivo     | Ativo          | Passivo   |   |
| Itens da “Parcela A”  |            |             |                |           |   |
| Quota de Recolhimento à Conta de Desenvolvimento Energético – CDE           | 9.439      | (438)       | 3.481          | -         | 12.482  |
| Tarifa de Uso das Instalações de Transmissão dos Integrantes da Rede Básica | 73.537     | (608)       | 21.146         | -         | 94.075  |
| Tarifa de Transporte de Energia Elétrica Proveniente de Itaipu              | 1.712      | -           | 570            | -         | 2.282   |
| Programa de Incentivo às Fontes Alternativas de Energia – PROINFA           | 2.361      | (1.047)     | -              | (386)     | 928   |
| Encargo de Serviço do Sistema - ESS e Encargo de Energia de Reserva - EER   | 3.333      | (232.706)   | -              | (77.455)  | (306.828)   |
| Energia comprada para Revenda   | 1.627.932  | (819.512)   | 435.722        | (174.950) | 1.069.192   |
| Outros Componentes Financeiros  |            |             |                |           |   |
| Sobrecontratação de Energia   | 156.192    | -           | 55.279         | -         | 211.471   |
| Neutralidade da Parcela A   | 5          | (9.684)     | 2              | (1.299)   | (10.976)  |
| Outros Itens Financeiros  | 34.593     | (1.316)     | 772            | -         | 34.049  |
|   |            |             |                |           |   |
| TOTAL   | 1.909.104  | (1.065.311) | 516.972        | (254.090) | 1.106.675   |

| BALANÇO PATRIMONIAL | Valores homologados pela ANEEL no último reajuste tarifário | Valores a serem homologados pela ANEEL nos próximos reajustes tarifários | 31/12/2015       | 31/12/2014       |
|---------------------|---|--|------------------|------------------|
| Ativo               | 530.100   | 2.762.281  | 3.292.381        | 2.426.076        |
| Passivo             | (375.772)   | (1.566.953)  | (1.942.725)      | (1.319.401)      |
|                     | <b>154.328</b>  | <b>1.195.328</b>   | <b>1.349.656</b> | <b>1.106.675</b> |

A movimentação dos saldos de ativos e passivos financeiros em 2014 e 2015 é conforme segue:

|   |                  |
|---|------------------|
| <b>Saldo em 31 de dezembro de 2013</b>  | -                |
| Constituição  | 1.106.675        |
| <b>Saldo em 31 de dezembro de 2014</b>  | <b>1.106.675</b> |
| (+) Constituição  | 2.284.168        |
| (-) Amortização   | (580.541)        |
| (-) Repasse de recursos da Conta ACR e da Conta Centralizadora dos Recursos de Bandeiras Tarifárias – CCRBT (mais detalhes na Nota Explicativa nº 12) | (1.528.795)      |
| (+) Atualização Selic   | 68.149           |
| <b>Saldo em 31 de dezembro de 2015</b>  | <b>1.349.656</b> |

## 14. INVESTIMENTOS

O quadro abaixo apresenta um sumário das informações financeiras em empresas controladas, coligadas e empreendimentos controlados em conjunto. As informações apresentadas abaixo foram ajustadas pelo percentual de participação mantido pela Companhia.

|  | Consolidado                 |                  | Controladora                |                   |
|--|-----------------------------|------------------|-----------------------------|-------------------|
|  | 31/12/2015<br>Reapresentado | 31/12/2014       | 31/12/2015<br>Reapresentado | 31/12/2014        |
| Cemig Geração e Transmissão                    |                             |                  | 4.683.812                   | 3.486.611         |
| Hidrelétrica Cachoeirão                        | 40.844                      | 34.296           | -                           | -                 |
| Guanhães Energia                               | 18.444                      | 67.428           | -                           | -                 |
| Hidrelétrica Pipoca                            | 26.237                      | 28.807           | -                           | -                 |
| Retiro Baixo                                   | 147.905                     | 149.944          | -                           | -                 |
| Aliança Norte                                  | 354.284                     | -                | -                           | -                 |
| Madeira Energia (usina de Santo Antônio)       | 675.983                     | 674.183          | -                           | -                 |
| FIP Melbourne (usina de Santo Antônio)         | 703.403                     | 707.910          | -                           | -                 |
| Lightger                                       | 37.454                      | 38.900           | -                           | -                 |
| Baguari Energia                                | 187.227                     | 193.351          | -                           | -                 |
| Renova   | 1.527.435                   | 1.538.299        | -                           | -                 |
| Aliança Geração                                | 1.327.246                   | 3.323            | -                           | -                 |
| Central Eólica Praias de Parajuru              | 63.045                      | 61.999           | -                           | -                 |
| Central Eólica Volta do Rio                    | 85.101                      | 84.023           | -                           | -                 |
| Central Eólica Praias de Morgado               | 62.071                      | 62.332           | -                           | -                 |
| Amazônia Energia                               | 495.768                     | 394.238          | -                           | -                 |
| Cemig Distribuição                             | -                           | -                | 2.695.848                   | 2.482.227         |
| Light  | 1.187.722                   | 1.199.236        | 1.187.722                   | 1.199.236         |
| TAESA  | 2.242.186                   | 2.187.623        | 2.242.186                   | 2.187.623         |
| Cemig Telecom                                  | -                           | -                | 169.006                     | 225.440           |
| Ativas Data Center                             | -                           | -                | -                           | -                 |
| Gasmig   | -                           | -                | 1.406.371                   | 1.436.815         |
| Rosal Energia                                  | -                           | -                | 121.822                     | 120.964           |
| Sá Carvalho                                    | -                           | -                | 102.926                     | 106.601           |
| Horizontes Energia                             | -                           | -                | 70.539                      | 70.118            |
| Usina Térmica Ipatinga                         | -                           | -                | 3.898                       | 24.166            |
| Cemig PCH                                      | -                           | -                | 84.956                      | 66.560            |
| Cemig Capim Branco Energia                     | -                           | -                | -                           | 130.128           |
| Epícares Empreendimentos e Participações Ltda  | -                           | 92.641           | -                           | -                 |
| Companhia Transleste de Transmissão            | 18.307                      | 13.588           | 18.307                      | 13.588            |
| UTE Barreiro                                   | -                           | -                | 29.703                      | 28.822            |
| Companhia Transudeste de Transmissão           | 17.536                      | 12.725           | 17.536                      | 12.725            |
| Empresa de Comercialização de Energia Elétrica | -                           | -                | 9.120                       | 9.067             |
| Companhia Transirapé de Transmissão            | 19.298                      | 13.827           | 19.298                      | 13.827            |
| Transchile                                     | 108.230                     | 66.141           | 108.230                     | 66.141            |
| Efficientia                                    | -                           | -                | 5.511                       | 4.935             |
| Cemig Comercializadora de Energia Incentivada  | -                           | -                | 6.284                       | 6.042             |
| Companhia de Transmissão Centroeste de Minas   | 17.528                      | 20.985           | 17.528                      | 20.985            |
| Cemig Trading                                  | -                           | -                | 29.840                      | 31.182            |
| Axxiom Soluções Tecnológicas                   | 23.840                      | 23.633           | 23.840                      | 23.633            |
| Parati   | 357.753                     | 370.359          | 357.753                     | 370.359           |
| Cemig Overseas (*)                             | -                           | -                | 45                          | 366               |
|  | <b>9.744.847</b>            | <b>8.039.791</b> | <b>13.412.081</b>           | <b>12.138.161</b> |

(\*) Cemig Overseas empresa constituída na Espanha para avaliação de oportunidades de investimentos no exterior.

As investidas da Companhia que não são consolidadas referem-se a controladas em conjunto, com exceção da participação na usina de Santo Antônio, que refere-se a coligada com influência significativa



A movimentação dos Investimentos, em empresas controladas e controladas em conjunto, é a seguinte:

| Controladora                                   | 31/12/2014        | Equivalência Patrimonial (Resultado) | Equivalência Patrimonial (Outros Resultados Abrangentes) | Dividendos         | Outros/Aporte  | 31/12/2015 Reapresentado |
|--|-------------------|--------------------------------------|--|--------------------|----------------|--------------------------|
| Cemig Geração e Transmissão                    | 3.486.611         | 2.316.273                            | (69.334)   | (1.187.448)        | 137.710        | 4.683.812                |
| Cemig Distribuição                             | 2.482.227         | 370.209                              | (169.319)  | (190.355)          | 203.086        | 2.695.848                |
| Cemig Telecom                                  | 225.440           | (56.116)                             | (318)  | -                  | -              | 169.006                  |
| Rosal Energia                                  | 120.964           | 24.708                               | -  | (23.850)           | -              | 121.822                  |
| Sá Carvalho                                    | 106.601           | 13.722                               | -  | (17.397)           | -              | 102.926                  |
| Gasmig   | 1.436.815         | 100.735                              | -  | (131.179)          | -              | 1.406.371                |
| Horizontes Energia                             | 70.118            | 3.948                                | -  | (3.965)            | 438            | 70.539                   |
| Usina Térmica Ipatinga                         | 24.166            | 618                                  | -  | (6.886)            | (14.000)       | 3.898                    |
| Cemig PCH                                      | 66.560            | 8.395                                | -  | -                  | 10.001         | 84.956                   |
| Cemig Capim Branco Energia                     | 130.128           | 12.153                               | -  | -                  | (142.281)      | -                        |
| Companhia Transleste de Transmissão            | 13.588            | 7.595                                | -  | (2.876)            | -              | 18.307                   |
| UTE Barreiro                                   | 28.822            | 880                                  | -  | 1                  | -              | 29.703                   |
| Companhia Transudeste de Transmissão           | 12.725            | 5.326                                | -  | (515)              | -              | 17.536                   |
| Empresa de Comercialização de Energia Elétrica | 9.067             | 16.437                               | -  | (16.384)           | -              | 9.120                    |
| Companhia Transirapé de Transmissão            | 13.827            | 6.042                                | -  | (571)              | -              | 19.298                   |
| Transchile                                     | 66.141            | 6.106                                | 35.983   | -                  | -              | 108.230                  |
| Efficientia                                    | 4.935             | 576                                  | -  | -                  | -              | 5.511                    |
| Cemig Comercializadora de Energia Incentivada  | 6.042             | 241                                  | -  | -                  | 1              | 6.284                    |
| Companhia de Transmissão Centroeste de Minas   | 20.985            | 2.188                                | -  | (5.645)            | -              | 17.528                   |
| Light  | 1.199.236         | (10.730)                             | 2.159  | (2.943)            | -              | 1.187.722                |
| Cemig Trading                                  | 31.182            | 59.325                               | -  | (60.667)           | -              | 29.840                   |
| Axxiom Soluções Tecnológicas                   | 23.633            | 521                                  | -  | (314)              | -              | 23.840                   |
| Parati   | 370.359           | 2.838                                | 325  | (15.769)           | -              | 357.753                  |
| Taesá  | 2.187.623         | 382.795                              | -  | (328.232)          | -              | 2.242.186                |
| Cemig Overseas                                 | 366               | (916)                                | 263  | -                  | 332            | 45                       |
|  | <b>12.138.161</b> | <b>3.273.869</b>                     | <b>(200.241)</b>   | <b>(1.994.995)</b> | <b>195.287</b> | <b>13.412.081</b>        |

| Consolidado                                  | 31/12/2014       | Equivalência Patrimonial (Resultado) | Equivalência Patrimonial (Outros Resultados Abrangentes) | Dividendos       | Aportes / Aquisições | Outros         | 31/12/2015 Reapresentado |
|--|------------------|--------------------------------------|--|------------------|----------------------|----------------|--------------------------|
| Companhia Transleste de Transmissão          | 13.588           | 7.595                                | -  | (2.876)          | -                    | -              | 18.307                   |
| Companhia Transudeste de Transmissão         | 12.725           | 5.326                                | -  | (515)            | -                    | -              | 17.536                   |
| Companhia Transirapé de Transmissão          | 13.827           | 6.043                                | -  | (571)            | -                    | (1)            | 19.298                   |
| Transchile                                   | 66.141           | 6.106                                | 35.983   | -                | -                    | -              | 108.230                  |
| Companhia de Transmissão Centroeste de Minas | 20.985           | 2.188                                | -  | (5.645)          | -                    | -              | 17.528                   |
| Light  | 1.199.236        | (10.730)                             | 2.159  | (2.943)          | -                    | -              | 1.187.722                |
| Axxiom Soluções Tecnológicas                 | 23.633           | 521                                  | -  | (314)            | -                    | -              | 23.840                   |
| Hidrelétrica Cachoeirão                      | 34.296           | 6.548                                | -  | -                | -                    | -              | 40.844                   |
| Guanhães Energia                             | 67.428           | (48.984)                             | -  | -                | -                    | -              | 18.444                   |
| Hidrelétrica Pipoca                          | 28.807           | 2.497                                | -  | (5.067)          | -                    | -              | 26.237                   |
| Madeira Energia (usina de Santo Antônio)     | 674.183          | 1.800                                | -  | -                | -                    | -              | 675.983                  |
| FIP Melbourne (usina de Santo Antônio)       | 707.910          | (4.507)                              | -  | -                | -                    | -              | 703.403                  |
| Lightger                                     | 38.900           | (1.447)                              | -  | -                | -                    | 1              | 37.454                   |
| Baguari Energia                              | 193.351          | 11.527                               | -  | (17.651)         | -                    | -              | 187.227                  |
| Central Eólica Praias de Parajuru            | 61.999           | 1.848                                | -  | (868)            | -                    | 66             | 63.045                   |
| Central Eólica Volta do Rio                  | 84.023           | 1.728                                | -  | (650)            | -                    | -              | 85.101                   |
| Central Eólica Praias de Morgado             | 62.332           | 313                                  | -  | (574)            | -                    | -              | 62.071                   |
| Amazônia Energia                             | 394.238          | (18.593)                             | -  | -                | 120.123              | -              | 495.768                  |
| Ativas Data Center                           | -                | (27.769)                             | -  | -                | -                    | 27.769         | -                        |
| Epícares Empreendimentos                     | 92.641           | 1.342                                | -  | -                | -                    | (93.983)       | -                        |
| Parati                                       | 370.359          | 2.838                                | 325  | (15.769)         | -                    | -              | 357.753                  |
| Taesá  | 2.187.623        | 382.795                              | -  | (328.232)        | -                    | -              | 2.242.186                |
| Renova                                       | 1.538.299        | (25.387)                             | 14.523   | -                | -                    | -              | 1.527.435                |
| Aliança Geração                              | 3.323            | 107.233                              | -  | (93.866)         | 581.114              | 729.442        | 1.327.246                |
| Aliança Norte                                | -                | (13.058)                             | -  | -                | 367.342              | -              | 354.284                  |
| Retiro Baixo                                 | 149.944          | (4.783)                              | -  | -                | 2.744                | -              | 147.905                  |
|  | <b>8.039.791</b> | <b>392.990</b>                       | <b>52.990</b>  | <b>(475.541)</b> | <b>1.071.323</b>     | <b>663.294</b> | <b>9.744.847</b>         |

## Aquisição de Participações

No processo de alocação do preço de aquisição de investimentos, foram identificados ativos intangíveis referentes aos direitos de exploração de atividades reguladas, estando estes ativos suportados por laudos de avaliação econômico-financeira.

Esses valores, ajustados por efeitos tributários, serão amortizados pelo prazo remanescente das concessões e autorizações, pelo método linear, vinculadas à exploração dos empreendimentos.

As principais informações, sobre as controladas e controladas em conjunto, estão apresentadas abaixo, sendo que não foram ajustadas pelo percentual de participação mantido pela Companhia.

| Sociedades                                     | Quantidade de Ações | 31/12/2015 - Reapresentado |                |                    | 31/12/2014             |                |                    |
|--|---------------------|----------------------------|----------------|--------------------|------------------------|----------------|--------------------|
|  |                     | Participação Cemig (%)     | Capital Social | Patrimônio Líquido | Participação Cemig (%) | Capital Social | Patrimônio Líquido |
| Cemig Geração e Transmissão                    | 2.896.785.358       | 100,00                     | 1.837.710      | 4.683.812          | 100,00                 | 1.700.000      | 3.486.611          |
| Cemig Distribuição                             | 2.359.113.452       | 100,00                     | 2.361.998      | 2.695.849          | 100,00                 | 2.261.998      | 2.482.227          |
| Light  | 203.934.060         | 26,06                      | 2.225.822      | 4.557.644          | 26,06                  | 2.225.822      | 4.601.827          |
| Cemig Telecom                                  | 381.023.385         | 100,00                     | 225.082        | 169.006            | 100,00                 | 225.082        | 225.440            |
| Rosal Energia                                  | 46.944.467          | 100,00                     | 46.944         | 121.822            | 100,00                 | 46.944         | 120.964            |
| Sá Carvalho                                    | 361.200.000         | 100,00                     | 36.833         | 102.926            | 100,00                 | 36.833         | 106.601            |
| Gasmig   | 409.255.483         | 99,57                      | 665.429        | 1.408.036          | 99,57                  | 665.429        | 1.436.815          |
| Horizontes Energia                             | 64.257.563          | 100,00                     | 64.258         | 70.539             | 100,00                 | 64.258         | 70.118             |
| Usina Térmica Ipatinga                         | 174.281             | 100,00                     | 174            | 3.898              | 100,00                 | 14.174         | 24.166             |
| Cemig PCH                                      | 30.952.000          | 100,00                     | 35.952         | 84.956             | 100,00                 | 30.952         | 66.560             |
| Cemig Capim Branco Energia                     | 87.579.000          | 100,00                     | -              | -                  | 100,00                 | 87.579         | 130.128            |
| Companhia Transleste de Transmissão            | 49.569.000          | 25,00                      | 49.569         | 73.228             | 25,00                  | 49.569         | 54.352             |
| UTE Barreiro                                   | 30.902.000          | 100,00                     | 30.902         | 29.703             | 100,00                 | 30.902         | 28.822             |
| Companhia Transudeste de Transmissão           | 30.000.000          | 24,00                      | 30.000         | 73.067             | 24,00                  | 30.000         | 53.021             |
| Empresa de Comercialização de Energia Elétrica | 486.000             | 100,00                     | 486            | 9.120              | 100,00                 | 486            | 9.067              |
| Companhia Transirapé de Transmissão            | 22.340.490          | 24,50                      | 22.340         | 78.767             | 24,50                  | 22.340         | 56.437             |
| Transchile                                     | 56.407.271          | 49,00                      | 236.861        | 220.878            | 49,00                  | 161.122        | 134.982            |
| Efficientia                                    | 6.051.944           | 100,00                     | 6.052          | 5.510              | 100,00                 | 6.052          | 4.935              |
| Cemig Comercializadora de Energia Incentivada  | 5.000.000           | 100,00                     | 5.000          | 6.284              | 100,00                 | 5.001          | 5.001              |
| Companhia de Transmissão Centroeste de Minas   | 28.000.000          | 51,00                      | 28.000         | 34.366             | 51,00                  | 28.000         | 41.147             |
| Cemig Trading                                  | 160.297             | 100,00                     | 160            | 29.840             | 100,00                 | 160            | 31.182             |
| Axiom Soluções Tecnológicas                    | 17.200.000          | 49,00                      | 46.600         | 48.653             | 49,00                  | 17.200         | 48.231             |
| Parati   | 1.432.910.602       | 25,00                      | 1.432.910      | 1.431.016          | 25,00                  | 1.432.910      | 1.481.436          |
| TAESA  | 1.033.496.721       | 43,36                      | 3.042.034      | 5.171.093          | 43,36                  | 3.042.034      | 5.045.277          |

Em 31 de dezembro de 2015, o passivo circulante de algumas controladas indireta em conjunto estavam superior ao ativo circulante, conforme segue:

Guanhães Energia: Isso ocorreu principalmente em função de atrasos de parte das captações junto ao BNDES para a construção dos empreendimentos. A Administração da Guanhães Energia vem conduzindo ações com o objetivo de concluir as liberações dos financiamentos de longo prazo junto ao BNDES e alongamento das demais dívidas.

Light: A redução no capital circulante durante o exercício findo em 31 de dezembro de 2015 ocorreu principalmente em função de: (i) investimentos significativos na rede de distribuição e em combate a perdas, (ii) volume de captações de empréstimos de curto prazo e (iii) atraso na liberação dos recursos oriundos de linhas de financiamento junto ao BNDES. A Light espera melhora na geração operacional de caixa durante o exercício a findar em 31 de dezembro de 2016 em função dos ajustes tarifários obtidos durante o exercício findo em 31 de dezembro de 2015, conjuntamente com a redução esperada de investimentos em 2016 e com a melhora no cenário hidrológico. Adicionalmente, a Light vem negociando a renovação dos empréstimos e financiamentos de curto prazo e alongamento do seu perfil de dívida. A Administração da Light entende que o sucesso nessas etapas reverterá o cenário atual de capital circulante líquido negativo. Cabe destacar, também, que a Light apresentou fluxo de caixa operacional positivo consolidado nas suas operações de R\$979.481 em 2015 e R\$585.474 em 2014.

Madeira Energia: O excesso de passivos circulantes sobre ativos circulantes no montante de R\$543.238 decorre, principalmente, da conta “Fornecedores”, “Empréstimos e financiamentos” e Provisão para contingências. Para equalização da situação do capital circulante negativo, a Madeira Energia conta com linha de crédito suplementar com perfil de longo prazo pré-aprovada no montante de R\$ 129.000, com geração operacional de caixa e, se necessário, conta com aportes de recursos a serem efetuados pelos acionistas.

Retiro Baixo Energia: Isso ocorreu principalmente em função do reconhecimento no passivo circulante da parcela do financiamento do BNDES obtido para investimentos no imobilizado da RBE.

#### Excesso de Passivo Circulante sobre Ativo Circulante da Renova Energia em 30 de setembro de 2016

Em 30 de setembro de 2016, a Renova Energia apresentou excesso de passivo circulante sobre ativo circulante no montante de R\$1.450.975, sendo que ainda tem apresentado prejuízos operacionais e geração negativa de caixa. Os principais motivos para esse cenário são: i) operações de compra de energia para honrar os compromissos relacionados ao atraso da entrada em operação dos parques eólicos; ii) investimentos relevantes que estão sendo alocados na construção dos parques do Alto Sertão III e iii) atraso na liberação do financiamento de longo prazo junto ao BNDES.

A Administração da Renova Energia vem executando diversas ações com o objetivo de reequilibrar sua estrutura de liquidez e de geração de caixa. Entre estas ações, estão a redução da estrutura administrativa e operacional, com redução dos custos administrativos, contratação de financiamento de longo prazo junto ao BNDES, de R\$930.000, adiamento de determinados projetos para equalização do fluxo de caixa, além do empenho dos acionistas no suporte financeiro que garanta a sua liquidez.

A Administração da Cemig não tem expectativa de perdas nos investimentos na Renova.

### **Aumento de Capital da Cemig D**

Em 30 de abril de 2015, a Assembleia Geral Extraordinária aprovou o aumento de capital social da Cemig D no valor de R\$100.000. O capital social, que era de R\$2.261.998, passou para R\$2.361.998, através da emissão de 97.115.665 novas ações, todas ordinárias, nominativas, sem valor nominal, com preço de emissão de R\$1,0297 cada. A quantidade total de ações passou de 2.261.997.787 para 2.359.113.452.

### **Adiantamento para Futuro Aumento de Capital**

Em 16 de dezembro de 2015, o Conselho de Administração deliberou autorizar a transferência, à Cemig D, do montante de até R\$410.000, na forma de Adiantamento para Futuro Aumento de Capital – AFAC, o qual será convertido em aumento de capital, por meio de deliberação em Assembleia Geral Extraordinária da Cemig D, a ser convocada. O repasse dos recursos ocorreu nos meses de janeiro e fevereiro de 2016, nos montantes de R\$360.000 e R\$50.000, respectivamente.

### **Aumento do Capital Social da Cemig GT**

Em Assembleia Geral Extraordinária realizada em 27 de fevereiro de 2015, foi aprovado o aumento do Capital Social da Cemig GT de R\$1.700.000, representado por 2.896.785.358 ações ordinárias, nominativas, sem valor nominal, de propriedade integral da Companhia, para R\$1.837.710. Este aumento decorreu da aprovação da incorporação da Cemig Capim Branco pela Cemig GT.

Os saldos integrais das controladas em conjunto, em 2015 e em 2014, são como segue:

|   | 2015 - Representado | Parati         | Transleste     | Transapá      | Centroeste     | Transudeste    | Transchile        | Light            | Tessa         | Axiom          | Aliança Norte |
|---|---------------------|----------------|----------------|---------------|----------------|----------------|-------------------|------------------|---------------|----------------|---------------|
| <b>Ativo</b>                                    |                     |                |                |               |                |                |                   |                  |               |                |               |
| Circulante                                      | 59.415              | 45.846         | 34.314         | 58.032        | 32.152         | 39.282         | 3.976.236         | 2.082.212        | 73.977        | 586            |               |
| Caixa e Equivalentes de caixa                   | 46.202              | 7.968          | 5.638          | 15.668        | 5.996          | 36.108         | 447.441           | 132.441          | 6.885         | 586            |               |
| Não Circulante                                  | 1.407.394           | 127.903        | 113.458        | 517           | 80.866         | 298.491        | 11.817.765        | 7.574.274        | 14.321        | 723.956        |               |
| Total do Ativo                                  | <u>1.466.809</u>    | <u>174.749</u> | <u>147.772</u> | <u>58.549</u> | <u>113.018</u> | <u>337.773</u> | <u>15.794.001</u> | <u>9.656.486</u> | <u>88.298</u> | <u>726.542</u> |               |
| <b>Passivo</b>                                  |                     |                |                |               |                |                |                   |                  |               |                |               |
| Circulante                                      | 35.793              | 17.961         | 20.322         | 4.240         | 17.151         | 21.445         | 4.399.371         | 1.008.424        | 33.827        | 17             |               |
| Fornecedores                                    | -                   | 132            | 192            | 112           | 115            | 351            | 1.449.642         | 33.712           | 1.544         | 17             |               |
| Empréstimos e financiamentos - Circulante       | -                   | 5.693          | 2.927          | 2.351         | -              | 10.340         | 1.629.166         | 628.281          | 5.005         | -              |               |
| Não circulante                                  | -                   | 83.560         | 48.683         | 19.943        | 22.800         | 95.450         | 6.836.986         | 3.476.969        | 5.818         | 3.496          |               |
| Patrimônio Líquido                              | 1.431.016           | 73.228         | 78.767         | 34.366        | 73.067         | 220.878        | 4.557.844         | 5.171.093        | 48.653        | 723.029        |               |
| Total do Passivo                                | <u>1.466.809</u>    | <u>174.749</u> | <u>147.772</u> | <u>58.549</u> | <u>113.018</u> | <u>337.773</u> | <u>15.794.001</u> | <u>9.656.486</u> | <u>88.298</u> | <u>726.542</u> |               |
| <b>Demonstração do Resultado</b>                |                     |                |                |               |                |                |                   |                  |               |                |               |
| Receita Líquida de Vendas                       | -                   | 33.004         | 34.057         | 14.336        | 22.159         | 28.021         | 1.221.609         | 1.973.412        | 65.644        | -              |               |
| Custo das Vendas                                | -                   | (3.925)        | (12.766)       | (3.930)       | (2.204)        | (10.402)       | (459.401)         | (287.104)        | (58.459)      | -              |               |
| Depreciação e Amortização                       | -                   | (172)          | (21)           | (1.422)       | (19)           | (8.669)        | (411.647)         | (34.774)         | (835)         | -              |               |
| Lucro Bruto                                     | -                   | 29.079         | 21.291         | 10.406        | 19.955         | 17.619         | 762.208           | 1.686.308        | 7.185         | -              |               |
| Despesas Gerais e Administrativas               | 11.370              | (9.235)        | (5.139)        | (2.774)       | (4.671)        | (5.158)        | (90.412)          | (6.014)          | (42)          | (26.649)       |               |
| Resultado Financeiro Líquido                    | 48.454              | 1.674          | 752            | 1.900         | 936            | -              | 1.370.588         | 769.115          | 711           | 6              |               |
| Receitas Financeiras                            | (37.084)            | (10.909)       | (5.891)        | (4.674)       | (5.607)        | (5.158)        | (2.043.048)       | (1.331.490)      | (753)         | (26.655)       |               |
| Despesas Financeiras                            | 11.370              | 19.844         | 16.152         | 7.632         | 15.284         | 12.461         | (664)             | 1.123.933        | 1.129         | (26.649)       |               |
| Resultado Operacional                           | (14)                | (1.633)        | (1.299)        | (1.174)       | (1.019)        | -              | (40.510)          | (241.103)        | (66)          | -              |               |
| Imposto de Renda e Contribuição Social          | 11.356              | 18.211         | 14.853         | 6.458         | 14.265         | 12.461         | (41.174)          | 882.830          | 1.063         | (26.649)       |               |
| Resultado Líquido do Exercício                  | 11.356              | 18.211         | 14.853         | 6.458         | 14.265         | 3.219          | (41.174)          | 882.830          | 1.063         | (26.649)       |               |
| Resultado Abrangente do Exercício               | 11.356              | 18.211         | 14.853         | 6.458         | 14.265         | 3.219          | (41.174)          | 882.830          | 1.063         | (26.649)       |               |
| Resultado Líquido do Exercício                  | 1.300               | -              | -              | -             | -              | -              | 8.288             | -                | -             | -              |               |
| Ganho na conversão de demonstrações financeiras | 12.656              | 18.211         | 14.853         | 6.458         | 14.265         | 3.219          | (32.886)          | 882.830          | 1.063         | (26.649)       |               |
| Ganho/perdas atuais                             |                     |                |                |               |                |                |                   |                  |               |                |               |
| Resultado Abrangente do Exercício               |                     |                |                |               |                |                |                   |                  |               |                |               |

| 2015 - Representado                             | Hidrelétrica<br>Cachoeirão | Beguni<br>Energia | Guanhães<br>Energia | Madeira<br>Energia | Hidrelétrica<br>Pipoca | Retiro<br>Baixo | Renova           | Central Elétrica<br>de Parajuru | Central<br>elétrica de<br>Morgado | Central Elétrica<br>de Volta do<br>Rio | Lightner       | Amazônia<br>Energia | Alfama<br>Geração |
|---|----------------------------|-------------------|---------------------|--------------------|------------------------|-----------------|------------------|---------------------------------|-----------------------------------|--|----------------|---------------------|-------------------|
| <b>Ativo</b>                                    |                            |                   |                     |                    |                        |                 |                  |                                 |                                   |  |                |                     |                   |
| Circulante                                      | 27.957                     | 71.640            | 2.019               | 1.608.219          | 13.199                 | 9.546           | 550.630          | 21.416                          | 30.664                            | 46.420                                 | 23.254         | 463                 | 242.623           |
| Caixa e equivalentes de caixa                   | 22.777                     | 9.443             | 1.468               | 299.963            | 116                    | 924             | 66.147           | 12.088                          | 11.858                            | 19.863                                 | 13.962         | 453                 | 69.764            |
| Não Circulante                                  | 88.764                     | 220.273           | 247.608             | 23.753.692         | 100.940                | 443.893         | 8.425.606        | 191.978                         | 209.755                           | 289.351                                | 160.944        | 665.090             | 3.093.682         |
| <b>Total do Ativo</b>                           | <b>116.721</b>             | <b>291.913</b>    | <b>249.627</b>      | <b>25.361.911</b>  | <b>114.139</b>         | <b>453.439</b>  | <b>8.976.236</b> | <b>213.394</b>                  | <b>240.419</b>                    | <b>335.771</b>                         | <b>184.198</b> | <b>665.553</b>      | <b>3.336.305</b>  |
| <b>Passivo</b>                                  |                            |                   |                     |                    |                        |                 |                  |                                 |                                   |  |                |                     |                   |
| Circulante                                      | 10.012                     | 15.918            | 211.986             | 2.151.457          | 10.020                 | 25.353          | 1.497.006        | 18.113                          | 28.165                            | 35.735                                 | 14.456         | 93                  | 112.720           |
| Fornecedores                                    | 1.723                      | 5.886             | 304                 | 384.393            | 149                    | 5.845           | 570.006          | 347                             | 412                               | 858                                    | 4.144          | 93                  | 35.894            |
| Não circulante                                  | 23.354                     | 6.168             | -                   | 15.568.427         | 50.574                 | 131.883         | 1.898.539        | 66.618                          | 85.578                            | 126.360                                | 93.303         | -                   | 274.149           |
| Patrimônio Líquido                              | 83.355                     | 269.827           | 37.641              | 7.642.027          | 53.545                 | 296.403         | 5.580.691        | 128.663                         | 126.676                           | 173.676                                | 76.439         | 665.460             | 2.949.436         |
| <b>Total do Passivo</b>                         | <b>116.721</b>             | <b>291.913</b>    | <b>249.627</b>      | <b>25.361.911</b>  | <b>114.139</b>         | <b>453.439</b>  | <b>8.976.236</b> | <b>213.394</b>                  | <b>240.419</b>                    | <b>335.771</b>                         | <b>184.198</b> | <b>665.553</b>      | <b>3.336.305</b>  |
| <b>Demonstração do Resultado</b>                |                            |                   |                     |                    |                        |                 |                  |                                 |                                   |  |                |                     |                   |
| Receita Líquida de Vendas                       | 29.928                     | 59.220            | -                   | 2.604.869          | 22.020                 | 53.450          | 457.615          | 31.060                          | 33.815                            | 46.597                                 | 32.468         | -                   | 797.097           |
| Custo das Vendas                                | (14.416)                   | (45.948)          | -                   | (1.102.473)        | (11.306)               | (40.529)        | (4.699)          | (16.515)                        | (18.257)                          | (27.162)                               | (25.215)       | -                   | (442.546)         |
| Depreciação e Amortização                       | (2.654)                    | (8.809)           | -                   | (471.020)          | (3.093)                | (8.513)         | (4.399)          | (9.508)                         | (9.985)                           | (18.817)                               | (10.490)       | -                   | (68.688)          |
| Lucro Bruto                                     | 15.512                     | 13.272            | -                   | 1.502.396          | 10.714                 | 12.921          | 452.916          | 14.545                          | 15.558                            | 19.435                                 | 7.253          | -                   | 354.551           |
| Despesas Gerais e Administrativas               | (286)                      | (286)             | (86.240)            | (816.096)          | (1.047)                | (11.156)        | -                | (4.142)                         | (5.715)                           | (2.962)                                | (2.012)        | (1.523)             | (68.041)          |
| Resultado Financeiro Líquido                    | (200)                      | 8.838             | (13.728)            | (966.941)          | (3.203)                | (13.124)        | (355.176)        | (5.366)                         | (7.706)                           | (10.647)                               | (6.505)        | (23.434)            | (18.395)          |
| Receitas Financeiras                            | 2.698                      | 9.554             | 284                 | 949.834            | 1.858                  | 1.039           | 40.600           | 1.704                           | 1.674                             | 2.797                                  | 1.949          | 34                  | 9.164             |
| Despesas Financeiras                            | (2.898)                    | (716)             | (14.012)            | (1.916.775)        | (5.061)                | (14.163)        | (395.776)        | (7.070)                         | (9.380)                           | (13.444)                               | (8.454)        | (23.468)            | (27.559)          |
| Resultado Operacional                           | 15.312                     | 21.824            | (99.968)            | (280.641)          | 6.464                  | (11.339)        | 97.740           | 5.037                           | 2.137                             | 5.826                                  | (1.264)        | (24.957)            | 268.115           |
| Imposto de Renda e Contribuição Social          | (1.949)                    | (5.162)           | -                   | 265.644            | (1.368)                | 1.754           | (190.495)        | (1.266)                         | (1.498)                           | (2.299)                                | (1.687)        | -                   | (29.819)          |
| <b>Resultado Líquido do Exercício</b>           | <b>13.363</b>              | <b>16.662</b>     | <b>(99.968)</b>     | <b>(14.997)</b>    | <b>5.096</b>           | <b>(9.585)</b>  | <b>(92.755)</b>  | <b>3.771</b>                    | <b>639</b>                        | <b>3.527</b>                           | <b>(2.951)</b> | <b>(24.957)</b>     | <b>238.296</b>    |
| <b>Resultado Abrangente do Exercício</b>        |                            |                   |                     |                    |                        |                 |                  |                                 |                                   |  |                |                     |                   |
| Resultado Líquido do Exercício                  | 13.363                     | 16.662            | (99.968)            | (14.997)           | 5.096                  | (9.585)         | (92.755)         | 3.771                           | 639                               | 3.527                                  | (2.951)        | (24.957)            | 238.296           |
| Ganho na conversão de demonstrações financeiras | -                          | -                 | -                   | -                  | -                      | -               | 53.972           | -                               | -                                 | -                                      | -              | -                   | -                 |
| <b>Resultado Abrangente do Exercício</b>        | <b>13.363</b>              | <b>16.662</b>     | <b>(99.968)</b>     | <b>(14.997)</b>    | <b>5.096</b>           | <b>(9.585)</b>  | <b>(38.783)</b>  | <b>3.771</b>                    | <b>639</b>                        | <b>3.527</b>                           | <b>(2.951)</b> | <b>(24.957)</b>     | <b>238.296</b>    |

| 2014  | Passiv    | Transleste | Transirapé | Centroeste | Transudeste | Transchile | Light       | Tessa     | Associm  | Ativas   | Epícares |
|---|-----------|------------|------------|------------|-------------|------------|-------------|-----------|----------|----------|----------|
| <b>Ativo</b>                                    |           |            |            |            |             |            |             |           |          |          |          |
| Circulante                                      | 125.412   | 46.721     | 35.109     | 66.713     | 29.813      | 24.219     | 2.465.991   | 2.292.167 | 69.516   | 40.109   | 31.030   |
| Caixa e Equivalentes de caixa                   | 42.105    | 6.870      | 7.379      | 18.832     | 4.307       | 22.235     | 505.803     | 328.840   | 8.976    | 16.456   | 13.546   |
| Não Circulante                                  | 1.389.864 | 122.033    | 101.300    | 390        | 80.212      | 203.119    | 12.140.800  | 7.196.432 | 14.204   | 70.796   | 157.318  |
| Total do Ativo                                  | 1.515.276 | 168.754    | 136.409    | 67.103     | 110.025     | 232.338    | 14.606.791  | 9.488.599 | 83.720   | 110.905  | 188.348  |
| <b>Passivo</b>                                  |           |            |            |            |             |            |             |           |          |          |          |
| Circulante                                      | 33.840    | 6.402      | 16.285     | 8.124      | 11.893      | 15.466     | 2.962.594   | 939.639   | 26.240   | 58.634   | 1.254    |
| Fornecedores                                    | 22        | 170        | 3.283      | 4          | 219         | 141        | 1.945.086   | 52.733    | 2.094    | 5.199    | -        |
| Empréstimos e financiamentos - Circulante       | -         | -          | -          | -          | -           | -          | 579.797     | 723.404   | -        | -        | -        |
| Não circulante                                  | -         | 108.000    | 63.687     | 17.832     | 45.111      | 81.890     | 7.042.370   | 3.503.683 | 9.249    | 78.975   | 2.059    |
| Patrimônio Líquido                              | 1.481.436 | 54.352     | 56.437     | 41.147     | 53.021      | 134.982    | 4.501.827   | 5.045.277 | 48.231   | (26.704) | 185.035  |
| Total do Passivo                                | 1.515.276 | 168.754    | 136.409    | 67.103     | 110.025     | 232.338    | 14.606.791  | 9.488.599 | 83.720   | 110.905  | 188.348  |
| <b>Demonstração do Resultado</b>                |           |            |            |            |             |            |             |           |          |          |          |
| Receita Líquida de Vendas                       | -         | 30.307     | 51.604     | 13.544     | 20.258      | 20.108     | 9.222.926   | 1.924.291 | 56.612   | 25.571   | 41.121   |
| Custo das Vendas                                | -         | (3.504)    | (34.067)   | (4.047)    | (1.942)     | (13.026)   | (7.798.166) | (294.507) | (54.065) | (29.349) | (14.584) |
| Depreciação e Amortização                       | -         | (150)      | (18)       | -          | (20)        | (5.130)    | (414.807)   | (2.509)   | 854      | 7.152    | 8.157    |
| Lucro Bruto                                     | -         | 26.803     | 17.537     | 9.497      | 18.316      | 7.082      | 1.424.760   | 1.629.784 | 2.547    | (3.778)  | 26.537   |
| Despesas Gerais e Administrativas               | (5.550)   | (227)      | (170)      | (41)       | (148)       | -          | (162.776)   | (28.601)  | -        | (10.116) | (11.670) |
| Resultado Financeiro Líquido                    | 142.549   | (5.252)    | (3.777)    | (441)      | (4.585)     | (3.031)    | (325.111)   | (469.118) | (948)    | (13.624) | 1.302    |
| Receitas Financeiras                            | 142.647   | 1.006      | 965        | 1.619      | 666         | 666        | 577.496     | 276.104   | 557      | 1.721    | 1.302    |
| Despesas Financeiras                            | (98)      | (6.258)    | (4.742)    | (2.060)    | (5.251)     | (3.031)    | (902.607)   | (745.222) | (1.505)  | (15.345) | -        |
| Resultado Operacional                           | 136.999   | 21.324     | 13.590     | 9.015      | 13.583      | 4.051      | 936.873     | 1.132.065 | 1.599    | (27.518) | 16.169   |
| Imposto de Renda e Contribuição Social          | (1.579)   | (13.490)   | (11.745)   | (990)      | (8.799)     | (931)      | (272.893)   | (238.688) | 291      | -        | (1.734)  |
| Resultado Líquido do Exercício                  | 135.420   | 7.834      | 1.845      | 8.025      | 4.784       | 3.120      | 663.980     | 893.377   | 1.890    | (27.518) | 14.435   |
| <b>Resultado Abrangente do Exercício</b>        |           |            |            |            |             |            |             |           |          |          |          |
| Resultado Líquido do Exercício                  | 135.420   | 7.834      | 1.845      | 8.025      | 4.784       | 3.120      | 663.980     | 893.377   | 1.890    | (27.518) | 14.435   |
| Ganho na conversão de demonstrações financeiras | -         | -          | -          | -          | -           | 18.500     | -           | -         | -        | -        | -        |
| Ganho/perdas atuais                             | -         | -          | -          | -          | -           | -          | (16.927)    | -         | -        | -        | -        |
| Resultado Abrangente do Exercício               | 135.420   | 7.834      | 1.845      | 8.025      | 4.784       | 21.620     | 647.053     | 893.377   | 1.890    | (27.518) | 14.435   |



| 2014  | Hidrelétrica Cachoeirão | Bugari Energia | Guanhães Energia | Madeira Energia    | Hidrelétrica Pipoca | Retiro Baixo   | Renova           | Central Eólica de Parajuru | Central Eólica de Morgado | Central Eólica de Volta do Rio | Lightner       | Amazônia Energia |
|---|-------------------------|----------------|------------------|--------------------|---------------------|----------------|------------------|----------------------------|---------------------------|--------------------------------|----------------|------------------|
| <b>Ativo</b>                                    |                         |                |                  |                    |                     |                |                  |                            |                           |                                |                |                  |
| Circulante                                      | 22.997                  | 96.489         | 34.004           | 1.476.582          | 18.559              | 12.260         | 847.268          | 14.638                     | 26.549                    | 41.069                         | 20.575         | 469              |
| Caixa e equivalentes de caixa                   | 19.414                  | 14.583         | 27.055           | 241.159            | 12.979              | 3.169          | 595.516          | 4.040                      | 3.769                     | 3.813                          | 16.441         | 458              |
| Não Circulante                                  | 90.969                  | 227.611        | 510.416          | 22.151.667         | 104.033             | 453.090        | 8.402.093        | 204.275                    | 224.175                   | 304.927                        | 171.209        | 528.815          |
| Total do Ativo                                  | <u>113.966</u>          | <u>324.100</u> | <u>544.420</u>   | <u>23.628.249</u>  | <u>122.592</u>      | <u>465.350</u> | <u>9.249.361</u> | <u>218.913</u>             | <u>250.724</u>            | <u>345.996</u>                 | <u>191.784</u> | <u>529.284</u>   |
| <b>Passivo</b>                                  |                         |                |                  |                    |                     |                |                  |                            |                           |                                |                |                  |
| Circulante                                      | 13.714                  | 39.340         | 406.812          | 1.961.267          | 7.182               | 19.555         | 655.977          | 17.247                     | 22.029                    | 26.225                         | 10.081         | 106              |
| Fornecedores                                    | 1.539                   | 8.997          | 898              | 1.281.660          | 40                  | 417            | 129.564          | 1.784                      | 2.492                     | 2.427                          | 1.186          | 105              |
| Empréstimos e financiamentos - Circulante       | -                       | -              | -                | 406.379            | -                   | -              | -                | -                          | -                         | -                              | -              | -                |
| Não circulante                                  | 30.261                  | 6.107          | -                | 13.884.927         | 56.621              | 145.306        | 2.973.001        | 75.137                     | 101.487                   | 148.295                        | 102.315        | -                |
| Patrimônio Líquido                              | 69.991                  | 278.653        | 137.608          | 7.782.055          | 58.789              | 300.489        | 5.620.383        | 126.529                    | 127.208                   | 171.476                        | 79.388         | 529.178          |
| Total do Passivo                                | <u>113.966</u>          | <u>324.100</u> | <u>544.420</u>   | <u>23.628.249</u>  | <u>122.592</u>      | <u>465.350</u> | <u>9.249.361</u> | <u>218.913</u>             | <u>250.724</u>            | <u>345.996</u>                 | <u>191.784</u> | <u>529.284</u>   |
| <b>Demonstração do Resultado</b>                |                         |                |                  |                    |                     |                |                  |                            |                           |                                |                |                  |
| Receita Líquida de Vendas                       | 30.258                  | 55.511         | -                | 1.858.446          | 25.121              | 54.710         | 163.062          | 27.446                     | 35.021                    | 54.775                         | 31.872         | -                |
| Custo das Vendas                                | (9.552)                 | (45.742)       | -                | (3.193.806)        | (9.282)             | (29.448)       | (141.003)        | (12.689)                   | (16.423)                  | (24.547)                       | (24.019)       | -                |
| Depreciação e Amortização                       | (2.645)                 | (8.815)        | -                | (296.474)          | (3.120)             | (2.668)        | (30.861)         | (8.602)                    | (10.115)                  | (17.018)                       | (10.551)       | -                |
| Lucro Bruto                                     | 20.706                  | 9.769          | -                | (1.335.360)        | 15.839              | 25.262         | 22.059           | 14.757                     | 18.598                    | 30.228                         | 7.853          | -                |
| Despesas Gerais e Administrativas               | (779)                   | (437)          | -                | (202.039)          | (1.454)             | (4.012)        | (13.783)         | (4.110)                    | (5.401)                   | (4.865)                        | (377)          | (23.005)         |
| Resultado Financeiro Líquido                    | (1.024)                 | 8.009          | -                | (602.297)          | (3.182)             | (26.458)       | (45.014)         | (5.291)                    | (7.784)                   | (11.251)                       | (5.664)        | 27               |
| Receitas Financeiras                            | 2.124                   | 8.575          | -                | 56.754             | 1.480               | 1.003          | 24.088           | 833                        | 845                       | 1.210                          | 2.102          | 27               |
| Despesas Financeiras                            | (3.148)                 | (566)          | -                | (659.051)          | (4.642)             | (27.461)       | (69.102)         | (6.124)                    | (8.629)                   | (12.461)                       | (7.766)        | -                |
| Resultado Operacional                           | <u>18.903</u>           | <u>17.341</u>  | -                | <u>(2.139.696)</u> | <u>11.223</u>       | <u>(5.208)</u> | <u>(36.738)</u>  | <u>5.356</u>               | <u>5.413</u>              | <u>14.112</u>                  | <u>1.612</u>   | <u>(22.978)</u>  |
| Imposto de Renda e Contribuição Social          | (1.774)                 | (5.583)        | -                | 4.814              | (1.335)             | (2.084)        | (6.273)          | (927)                      | (1.266)                   | (1.490)                        | (1.713)        | -                |
| Resultado Líquido do Exercício                  | <u>17.129</u>           | <u>11.758</u>  | -                | <u>(2.134.882)</u> | <u>9.888</u>        | <u>(7.292)</u> | <u>(43.011)</u>  | <u>4.429</u>               | <u>4.147</u>              | <u>12.622</u>                  | <u>(101)</u>   | <u>(22.978)</u>  |
| <b>Resultado Abrangente do Exercício</b>        |                         |                |                  |                    |                     |                |                  |                            |                           |                                |                |                  |
| Resultado Líquido do Exercício                  | 17.129                  | 11.758         | -                | (2.134.882)        | 9.888               | (7.292)        | (43.011)         | 4.429                      | 4.147                     | 12.622                         | (101)          | (22.978)         |
| Ganho na conversão de demonstrações financeiras | -                       | -              | -                | -                  | -                   | -              | -                | -                          | -                         | -                              | -              | -                |
| Ganho/perdas atuariais                          | -                       | -              | -                | -                  | -                   | -              | -                | -                          | -                         | -                              | -              | -                |
| Resultado Abrangente do Exercício               | <u>17.129</u>           | <u>11.758</u>  | -                | <u>(2.134.882)</u> | <u>9.888</u>        | <u>(7.292)</u> | <u>(43.011)</u>  | <u>4.429</u>               | <u>4.147</u>              | <u>12.622</u>                  | <u>(101)</u>   | <u>(22.978)</u>  |



## **Aquisição de Investimentos em Controladas em Conjunto e Coligadas**

### *Investimento na usina de Santo Antônio através da Madeira Energia S.A. (MESA) e do FIP Melbourne*

A Madeira Energia S.A. (MESA) e sua controlada Santo Antônio Energia S.A. (SAESA) estão incorrendo em gastos de constituição relacionados com o desenvolvimento do projeto de construção da Usina Hidrelétrica Santo Antônio. O ativo imobilizado e intangível constituído pelos referidos gastos totalizava, em 31 de dezembro de 2015, R\$22.180.386 (consolidado), os quais, de acordo com as projeções financeiras preparadas pela sua administração, deverão ser absorvidos por meio das receitas futuras geradas a partir do início das operações de todas as unidades geradoras da entidade. Em 31 de dezembro de 2015, o montante do ativo imobilizado proporcional à participação da Companhia nesta controlada em conjunto é de R\$4.003.560. Durante esta fase de desenvolvimento do projeto, a controlada em conjunto MESA, tem apurado prejuízos recorrentes em suas operações.

A MESA e sua controlada SAESA contam com os aportes de recursos diretos e indiretos a serem efetuados pelos seus acionistas.

A garantia física de energia da UHE Santo Antônio é de 2.218 MW médios e foi atingida em setembro de 2014 com a entrada em operação comercial da 32ª unidade geradora.

Em 19 de novembro de 2014, a SAAG Investimentos S.A. (SAAG) e a Cemig GT ingressaram com ação cautelar em face da MESA, solicitando concessão de liminar para que, até a apreciação do mérito pelo Tribunal Arbitral, seja suspenso o prazo para exercício, pela SAAG e pela Cemig GT, do direito de preferência para subscrição e integralização de sua parcela proporcional do aumento de capital da MESA, no valor de R\$ 174,72 milhões, aprovado na Assembleia Geral Extraordinária de acionistas da MESA, realizada em 21 de outubro de 2014.

Adicionalmente, foi solicitada suspensão de todos os efeitos das deliberações relativamente à SAAG e Cemig GT e às suas participações em MESA, inclusive no que diz respeito à diluição e às penalidades previstas no Acordo de Acionistas da MESA.

O pedido liminar foi concedido no dia 21 de novembro de 2014 pela 39ª Vara Cível do Foro Central de São Paulo, sendo que a arbitragem mencionada na ação cautelar foi instaurada, de forma sigilosa, nos termos do Regulamento de Arbitragem da Câmara de Arbitragem do Mercado ("CAM"), tendo a MESA como parte e probabilidade de perda avaliada como possível pelos assessores jurídicos da Cemig GT e SAAG. Em setembro de 2016, devido à sentença proferida pela CAM, a probabilidade de perda foi reavaliada para remota.

#### Investimento na Amazônia Energia S.A.

Amazônia Energia Participações S.A. (“Amazônia Energia”) tem como objetivo participar, como acionista, do capital social da Norte Energia S.A. (“NESA”), sociedade esta titular da concessão de uso de bem público para exploração da Usina Hidrelétrica de Belo Monte, no Rio Xingu, localizada no Estado do Pará e administrar essa participação. A participação da Amazônia Energia na NESA é de 9,77% do capital.

A NESA ainda dependerá de quantias significativas em custos de organização, desenvolvimento e pré-operação para conclusão da usina, os quais, de acordo com as estimativas e projeções, deverão ser absorvidos pelas receitas de operações futuras. A previsão para a última unidade geradora entrar em operação é janeiro de 2019.

Em 7 de abril de 2015, a NESA obteve decisão liminar que determinou à ANEEL que, “até a análise do pleito liminar formulado no processo de origem, se abstenha de aplicar à agravante quaisquer penalidades ou sanções em decorrência da não entrada em operação da UHE Belo Monte na data estabelecida no cronograma original do projeto, incluindo aquelas previstas em Resolução Normativa da ANEEL e no Contrato de Concessão da UHE Belo Monte”.

Com base nessa liminar foram suspensos todos os registros e as provisões contábeis inerentes ao cumprimento das determinações do contrato de Concessão, porém, a Aliança Norte Energia continua comprando a energia no mercado de curto prazo para evitar quaisquer penalidades futuras.

Quaisquer alterações no cenário existente terão seus impactos refletidos nas Demonstrações Financeiras.

#### Aquisição de participação na Aliança Norte Energia

A Cemig GT concluiu em 31 de março de 2015 a aquisição dos 49% de participação da Aliança Norte Energia Participações S.A., detentora da participação de 9% da Norte Energia S.A. (NESA), pertencentes a Vale S.A., o que corresponde a uma participação indireta na NESA de 4,41%.

O preço da aquisição foi de R\$309.684, referente aos aportes efetuados pela Vale no capital social da NESA até a data do fechamento da operação, corrigido pelo IPCA da data de cada aporte até 28 de fevereiro de 2015, proporcionalmente à participação societária.

O valor justo da participação adquirida na Aliança Norte Energia Participações S.A., é como segue:

|                                     | Valores justos das participações adquiridas (49,00%) |
|-------------------------------------|--|
| <b>Ativo</b>                        |  |
| Caixa e equivalentes de caixa       | 1  |
| Investimentos                       | 249.935  |
| Ativo intangível                    | 90.861   |
| <b>Passivo</b>                      |  |
| Passivo circulante e não circulante | (220)  |
| Impostos diferidos                  | (30.893)   |
| <b>Total dos ativos líquidos</b>    | <b>309.684</b>                                       |

## Norte Energia (NESA)

### Resumo das conclusões da investigação independente

A Eletrobras - Centrais Elétricas Brasileiras S.A. ("Eletrobras") e a CEMIG GT (de forma minoritária direta e indireta através da Amazônia Energia S.A. e Aliança Norte Energia Participações S.A.) detém participação de 49,98% e 11,74%, respectivamente, do capital social da Norte Energia S.A. ("NESA"). A Eletrobras contratou escritório de advocacia especializado para realizar uma investigação interna independente com o propósito de apurar eventuais irregularidades em empreendimentos em que possua participação societária, incluindo a NESA. Esse procedimento foi motivado por investigações que estavam sendo realizadas pelo Ministério Público sobre irregularidades envolvendo alguns dos empreiteiros e fornecedores em investimentos onde a Eletrobras era acionista, incluindo a NESA.

Os relatórios finais da investigação interna independente incluem certos achados com impactos estimados nas demonstrações financeiras da NESA, tendo sido determinado que certos contratos com alguns empreiteiros e fornecedores do projeto UHE Belo Monte contém impactos estimados de 1% do preço do contrato, mais algumas outras estimativas de montantes fixos determinados, para incluir subornos e atividades de manipulação de propostas consideradas de natureza ilícita.

### Impactos sobre as demonstrações financeiras

Com base nas conclusões e resultados identificados pela investigação interna independente, a Administração da NESA avaliou o CPC27 – Ativo Imobilizado, correlacionado às Normas Internacionais de Contabilidade - IAS 16 – Ativo e Equipamentos e concluiu que, o montante de R\$183.000 atribuíveis a eventual superfaturamento devido a subornos e/ou para licitações fraudulentas e atividades consideradas de natureza ilícita, não deveriam ter sido incluídas no custo histórico de seus ativos, pois não seriam necessários para colocar os ativos na localização e condição necessária para seu funcionamento.

A Administração da NESA concluiu também ser impraticável identificar de forma precisa os períodos de demonstrações financeiras anteriores em que possam ter ocorrido o excesso de custos capitalizados, devido ao fato das informações disponibilizadas pela investigação interna independente não especificarem individualmente os contratos, os pagamentos e os períodos de divulgação em que possam ter ocorrido tais excessos. Ressalta-se adicionalmente que os alegados pagamentos indevidos não foram feitos pela NESA, mas por empreiteiros e fornecedores da UHE de Belo Monte, o que também impede a identificação dos valores e períodos precisos dos pagamentos.

Dessa forma, a NESA aplicou o procedimento previsto no IAS-8 – Políticas Contábeis, Mudanças de Estimativa e Retificação de Erro, ajustando os valores estimados de excessos de custos capitalizados, no montante de R\$183.000, referentes a pagamentos ilegais no resultado do exercício findo em 31 de dezembro de 2015 devido à impraticabilidade da identificação dos ajustes por cada período anterior afetado.

Como consequência do ajuste registrado pela NESA, a Cemig reconheceu, em 31 de dezembro de 2015, um ajuste no montante de R\$ 22.875, na conta investimentos em contrapartida ao resultado com equivalência patrimonial, sendo R\$21.390 decorrentes do ajuste feito pela Cemig GT e R\$1.485 feito pela Light S.A., em atendimento às determinações do IAS-8 – Políticas Contábeis, Mudanças de Estimativa e Retificação de Erro.

Considerando que a investigação interna independente foi concluída em data subsequente a aprovação para emissão das demonstrações financeiras referentes ao exercício findo em 31 de dezembro de 2015 e informações contábeis intermediárias referentes aos períodos findos em 31 de março de 2016 e 30 de junho de 2016 da Cemig e Cemig GT, a Administração da Cemig e Cemig GT concluiu pela necessidade de reapresentar as referidas demonstrações.

### Investimento no Consórcio UHE Itaocara

O Consórcio UHE Itaocara, constituído por sua subsidiária integral Cemig Geração e Transmissão S.A. e por Itaocara Energia Ltda., subsidiária integral da Light S.A., com participações de 49% e 51%, respectivamente, participou do 21º Leilão de Energia Proveniente de Novos Empreendimentos de Geração (“Leilão A-5”) para contratação de energia elétrica de novos empreendimentos de geração de fontes hidrelétrica e termelétrica, com início de suprimento em 1º de janeiro de 2020 e prazo de concessão de 30 anos, sagrando-se vencedor, em 30 de abril de 2015, da concessão da UHE Itaocara I. A primeira unidade geradora tem previsão para entrar em operação em maio de 2018, enquanto a previsão da última é julho de 2018.

### Investimento na Guanhães Energia S.A.

A Guanhães Energia S.A. (“Guanhães Energia”), controlada em conjunto pela Light Energia (51%) e pela Cemig GT (49%), foi constituída com a finalidade de implantar e explorar quatro Pequenas Centrais Hidrelétricas (PCHs), situadas no estado de Minas Gerais, que totalizam 44 MW de potência instalada.

Em 21 de agosto de 2015, as PCHs sagraram-se vencedoras no Leilão A-3, em que a energia foi comercializada pelo prazo de 30 anos, ao preço de R\$205,50 MWh, a partir de janeiro de 2018. O projeto foi impactado por questões geológicas e ambientais, ocasionando postergação na data prevista para entrada em operação das PCHs.

## **Opções de Venda**

### Opção de Venda de ações da Parati

A Cemig concedeu ao Fundo de Participações Redentor, que é acionista da Parati, uma opção de venda da totalidade das ações da Parati de propriedade do Fundo, exercível em maio de 2016. O preço de exercício da opção é calculado através da soma do valor dos aportes do Fundo na Parati, acrescidos das despesas de custeio do Fundo e deduzindo-se os juros sobre capital próprio e dividendos distribuídos pela Parati.

Sobre o preço de exercício haverá atualização pelo CDI acrescido de remuneração financeira de 0,9% ao ano.

O Fundo de Participação possui ações ordinárias e preferencias emitidas pela Light, e, atualmente, exerce o controle em conjunto com a Companhia sobre as atividades dessa companhia. Desta maneira, esta opção foi considerada instrumento derivativo que deve estar contabilizada pelo seu valor justo através dos resultados.

Para fins de determinação da metodologia a ser utilizada na mensuração do valor justo da referida opção, a Companhia observou o volume das ações da Light negociadas diariamente em bolsa de valores, e o fato de que tal opção, se exercida pelo Fundo, requererá a venda para a Companhia, de uma única vez, das ações da referida empresa em uma quantidade superior às médias diárias de negociação em bolsa.

Desta forma, a Companhia adotou o método de fluxo de caixa descontado para mensuração do valor justo das opções. O valor justo dessa opção foi calculado pelo montante do preço de exercício estimado na data de exercício deduzido do valor justo das ações objeto da opção de venda, também estimado na data do exercício da opção, trazidos a valor presente na data das Demonstrações Financeiras, à taxa efetiva de 7,5% ao ano (descontados os efeitos inflacionários).

Com base nos estudos realizados, encontra-se registrado nas Demonstrações Financeiras consolidadas da Companhia um passivo no valor de R\$1.245.103 referente à diferença entre o valor justo estimado para os ativos em relação ao preço de exercício.

A movimentação do valor das opções nos períodos de doze meses findos em 31 de dezembro de 2015 e 2014, é como segue:

|               | 31/12/2015       | 31/12/2014     |
|---------------|------------------|----------------|
| Saldo Inicial | 165.801          | -              |
| Adições       | 1.079.302        | 165.801        |
| Saldo Final   | <u>1.245.103</u> | <u>165.801</u> |

Como análise de sensibilidade, uma das principais variáveis com efeito sobre o cálculo das opções é a taxa de desconto. A alteração de 1% na taxa de desconto representa um efeito de R\$54 milhões no valor das opções.

Em 02 de setembro de 2015 a Companhia recebeu do FIP Redentor a notificação de que será exercida a Opção de Venda das ações da Parati S.A. na data de 30 de maio de 2016.

#### Opção de Venda de Cotas do FIP Melbourne

Foram assinados, entre a Cemig GT e as entidades de previdência complementar que participam da estrutura de investimentos da SAAG, (composta por FIP Melbourne, Parma Participações S.A. e FIP Malbec, em conjunto “Estrutura de Investimento”), Contratos de Outorga de Opção de Venda de Cotas das entidades que compõe a Estrutura de Investimento (“Opções de Venda”), que poderão ser exercidas, a critério das entidades de previdência complementar, no 84º mês a partir de junho de 2014. O preço de exercício das Opções de Venda será correspondente ao valor investido por cada entidade de previdência complementar na Estrutura de Investimento, atualizado *pro rata temporis*, pela variação do Índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplo, divulgado pelo Instituto Brasileiro de Geografia e Estatística (IBGE), acrescido da taxa de 7% ao ano, deduzidos os dividendos e juros sobre capital pagos pela SAAG às entidades de previdência complementar.

Para fins de determinação da metodologia a ser utilizada na mensuração do valor justo da referida opção, uma vez que a Madeira Energia é uma companhia fechada, a Companhia adotou o método de fluxo de caixa descontado para mensuração do valor justo das opções. O valor justo dessa opção foi calculado pelo montante do preço de exercício estimado na data de exercício deduzido do valor justo das ações objeto da opção de venda, também estimado na data do exercício da opção, trazidos a valor presente na data das Demonstrações Financeiras, à taxa efetiva de 8% ao ano (descontados os efeitos inflacionários).

Com base nos estudos realizados, encontra-se registrado nas demonstrações financeiras consolidadas da Companhia um passivo no valor de R\$147.614, referente à diferença entre o valor justo estimado para os ativos em relação ao preço de exercício.

A movimentação do valor das opções nos períodos de doze meses findos em 31 de dezembro de 2014 e 2015, é como segue:

|               | 31/12/2015     | 31/12/2014    |
|---------------|----------------|---------------|
| Saldo Inicial | 29.029         | -             |
| Adições       | 118.585        | 29.029        |
| Saldo Final   | <u>147.614</u> | <u>29.029</u> |

Como análise de sensibilidade, uma das principais variáveis com efeito sobre o cálculo das opções é a taxa de desconto. A alteração de 1% na taxa de desconto representa um efeito aproximado de R\$20 milhões no valor das opções.

### Constituição da Aliança Geração de Energia

A Aliança Geração de Energia S.A. foi criada pela formalização de associação entre Cemig GT e Vale S.A. como uma plataforma de consolidação de ativos de geração detidos pelas partes em consórcios de geração e investimentos em futuros projetos de geração de energia elétrica.

Em função da constituição da Aliança Geração de Energia, a Companhia transferiu para essa nova empresa os saldos referentes as suas participações nos consórcios de geração de energia elétrica, bem como as participações da controlada Capim Branco Energia S.A., conforme demonstrado a seguir:

|  | 31/12/2015            |
|--|-----------------------|
| <b>Ativo</b>                                   |                       |
| Consórcio da Hidroelétrica de Aimorés          | 404.215               |
| Consórcio da Usina Hidroelétrica de Funil      | 123.609               |
| Consórcio da Usina Hidroelétrica de Igarapava  | 37.144                |
| Consórcio UHE Porto Estrela                    | 34.509                |
|  | <u>599.477</u>        |
| <b>Passivo</b>                                 |                       |
| Concessão Onerosa Porto Estrela - corrente     | (15.654)              |
| Concessão Onerosa Porto Estrela – não corrente | (134.071)             |
|  | <u>(149.725)</u>      |
| <b>Acervo Líquido da Cemig GT</b>              | <b>449.752</b>        |
| <b>Acervo Líquido da Capim Branco</b>          | <b><u>131.362</u></b> |
|  | <u><b>581.114</b></u> |

Em 27 de fevereiro de 2015 foi concluída a operação de associação entre a Vale S.A. ("Vale") e Cemig GT, mediante a integralização na Aliança Geração de Energia S.A. (Aliança), das participações societárias detidas por Vale e Cemig GT nos seguintes ativos de geração de energia: Porto Estrela, Igarapava, Funil, Aimorés, Capim Branco I e Capim Branco II (oriundos da empresa Capim Branco S.A. transferidos da Cemig Holding para Cemig GT) e Candonga empreendimento somente da Vale. A Aliança passa a possuir a capacidade instalada hídrica de 1.158 MW (652 MW médios) em operação, dentre outros projetos de geração.

A Cemig Capim Branco foi extinta nesta data, em decorrência da incorporação de seus saldos remanescentes de ativos e passivos pela Cemig GT.

A Cemig GT reconheceu em suas Demonstrações Financeiras o ganho referente a avaliação ao valor justo do investimento na Aliança, excluindo os efeitos da avaliação ao valor justo dos ativos próprios da Companhia que foram aportados na Aliança.

Com a constituição da Aliança, Vale e Cemig GT detêm, respectivamente, 55% e 45% do capital total, exercendo o controle em conjunto da Sociedade. A conclusão da transação não resultou em nenhum desembolso financeiro e foi executada com o aporte de ativos.

Dessa forma, segue abaixo demonstrativo dos efeitos da operação nas Demonstrações Financeiras da Companhia em 31 de dezembro de 2015:

|   | Cemig     | Vale      | Total     |
|---|-----------|-----------|-----------|
| Valor justo dos ativos aportados na Aliança   | 1.866.981 | 2.331.177 | 4.198.158 |
| Valor contábil dos ativos aportados na Aliança  | 581.114   | 1.276.668 | 1.857.782 |
| Participação das empresas na Aliança  | 45%       | 55%       | 100%      |
| Participação da Cemig avaliada pelo valor justo   | 1.889.171 | -         | -         |
| Valor contábil dos ativos contribuídos (Nota 13)  | (581.114) | -         | -         |
| Mais valia dos negócios aportados na Aliança (100%)   | 1.308.057 | -         | -         |
| Parcela da mais valia não reconhecida, referente a participação detida pela Companhia (45%) | (578.615) | -         | -         |
| Ganho da transação registrado no resultado do exercício de 2015 (55% da mais valia)         | 729.442   | -         | -         |



## Aquisição de Controle

### a) Participação adicional na Gasmig

Em outubro de 2014, a Cemig concluiu a aquisição relativa ao contrato celebrado com a Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobrás "Contrato de Compra e Venda de Ações" para aquisição dos 40% de participação da subsidiária Gaspetro na Companhia de Gás de Minas Gerais ("GASMIG"), previamente aprovado pelos Conselhos de Administração da CEMIG e da Petrobrás. O valor pago foi de R\$570.976, resultantes dos R\$600.000 previstos no contrato de compra e venda, atualizado pelo IGPM, descontados os dividendos pagos entre a data base e o fechamento do acordo. A aquisição foi concluída após a aprovação pelo Conselho Administrativo de Defesa Econômica (CADE) e a anuência do poder concedente do Estado de Minas Gerais.

A seguir estão demonstrados os valores justos da participação adquirida na GASMIG:

|   | Valores justos das participações adquiridas |
|---|---|
| <b>Ativo</b>                                |   |
| Caixa e equivalentes de caixa               | 106.272                                     |
| Títulos e Valores Mobiliários               | 104.910                                     |
| Contas a Receber                            | 71.685                                      |
| Estoques                                    | 5.748                                       |
| Outros ativos circulantes                   | 71.340                                      |
| Outros ativos não circulantes               | 303.830                                     |
| Ativo financeiro da concessão               | 659.162                                     |
| Ativo intangível                            | 1.182.153                                   |
| <b>Passivo</b>                              |   |
| Passivos circulantes                        | (334.913)                                   |
| Provisões                                   | (48.315)                                    |
| Impostos diferidos                          | (311.105)                                   |
| Outros passivos não circulantes             | (381.659)                                   |
| Participação dos minoritários               | (3.953)                                     |
| <b>Total dos ativos líquidos adquiridos</b> | <b>1.425.155</b>                            |

### Combinação de negócios realizada em estágios – efeitos adicionais

Até 30 de setembro de 2014, período anterior à aquisição mencionada acima, apesar da Cemig ter 59,57% de participação no Capital da Gasmig, existia acordo de acionistas que concedia à Petrobrás direitos relevantes que representavam o compartilhamento de controle.

Dessa forma, nas Demonstrações Financeiras individuais da controladora, as informações financeiras da Gasmig eram reconhecidas através do método de equivalência patrimonial.

Com a aquisição da participação de 40% no Capital da Gasmig, mencionado acima, a Cemig passou a deter o controle da Gasmig, devendo registrar em suas Demonstrações Financeiras os efeitos decorrentes dessa operação.

Conforme previsto no Pronunciamento contábil CPC.15 (Combinação de Negócios), foi necessário que a Companhia fizesse a mensuração da sua participação anterior na Gasmig pelo valor justo, reconhecendo a diferença no resultado do exercício.

Considerando que o Laudo de aquisição da participação adicional de 40% na Gasmig representa o valor justo dos ativos na data da aquisição, a Cemig fez a mensuração da sua participação original no investimento, conforme demonstrado a seguir:

| R\$ Mil   | Valor justo da participação original (59,57%) |
|---|---|
| Valor justo da GASMIG em 30/09/2014   | 1.426.621                                     |
| Valor da participação original da Cemig avaliada pelo valor justo na data da aquisição – 59,57%   | 850.266                                       |
| Valor contábil  | 569.321                                       |
| Diferença – Receita registrada no resultado do exercício de 2014 na rubrica de “Combinação de negócios – aquisição em estágios de participação na Gasmig” | 280.945                                       |

Na combinação de negócios foi reconhecido um complemento no ativo intangível da concessão no valor de R\$765.981 e impostos diferidos passivos no valor de R\$ 260.565, relacionado ao direito de exploração da concessão, a ser amortizado de forma linear durante o prazo de concessão, correspondente à diferença entre o valor justo da transação e o valor justo dos demais ativos e passivos existentes no balanço patrimonial da GASMIG.

Desta forma, os valores considerados pela Companhia para a mensuração do valor total envolvido na combinação de negócios foram os seguintes:

|  | R\$ mil          |
|--|------------------|
| Contraprestação transferida para aquisição dos 40% de participação             | 570.976          |
| Valor justo da participação detida anteriormente                               | 850.266          |
| <b>Valor justo envolvido na combinação de negócios</b>                         | <b>1.421.242</b> |
| Conciliação do valor pago com a demonstração dos fluxos de caixa:              |                  |
| Contraprestação transferida para aquisição dos 40% de participação             | 570.976          |
| Saldo de caixa e equivalentes de caixa adquiridos na combinação de negócios    | (106.272)        |
| <b>Valor desembolsado, líquido do caixa e equivalentes de caixa adquiridos</b> | <b>464.704</b>   |

## Venda de Ativos da Renova

No dia 15 de julho de 2015, a Renova Energia (“Renova”) concluiu o acordo para contribuição de ativos para a TerraForm Global, conforme segue:

Anunciada em 07 de maio de 2015, contemplou a celebração dos seguintes contratos:

(i) Contrato de compra e venda de ações para a alienação dos ativos do projeto Espra, correspondentes a três pequenas centrais hidrelétricas que comercializaram energia no âmbito do Proinfa, com 41,8 MW de capacidade instalada pelo valor (*equity value*) de R\$ 136 milhões, mediante pagamento em dinheiro;

(ii) Contrato de compra e venda de ações para a alienação dos ativos do projeto Bahia, correspondentes a cinco parques eólicos que comercializaram energia no leilão de energia de reserva dedicado à fonte eólica LER 2009, com 99,2 MW de capacidade instalada pelo valor (*equity value*) de R\$ 451 milhões, mediante pagamento em dinheiro; e

(iii) Contrato de permuta de ações para a permuta das ações das subsidiárias da Renova que detiverem os ativos do projeto Salvador, correspondente a nove parques eólicos que comercializaram energia no LER 2009, com 195,2 MW de capacidade instalada pelo valor (*equity value*) de R\$ 1,026 bilhão, por ações da TerraForm Global com base no preço por ação a ser pago na oferta pública de ações (IPO) da TerraForm Global em andamento.

Em 18 de setembro de 2015, ocorreu o fechamento das operações mencionadas acima.

A segunda parte do Acordo, que previa a opção de compra de ativos futuros foi cancelada, tendo em vista a não consumação da venda da participação da Light no bloco de controle da Renova para a SunEdison, o que era uma das condições precedentes para a realização dessa fase.

Conforme mencionado, a Renova permutou 100% das ações de suas subsidiárias relativas ao Projeto Salvador por 11,42% de participação na TerraForm Global e, conforme estabelecido em contrato, a Renova tem o direito de indicar um membro para o Conselho da TerraForm. Após análise das características do investimento na TerraForm, considerando os requisitos para consideração de coligada, a Administração da Renova concluiu que esse investimento se caracterizava como uma coligada por ter influência significativa na TerraForm. Desta forma, a participação da Renova na TerraForm foi reconhecida em 30 de setembro de 2015 pelo método da equivalência patrimonial.

Diante da não conclusão da segunda fase do acordo, a Renova concluiu que para 31 de dezembro de 2015, apesar de ainda ter direito a indicar um conselheiro, ela entende que não mais tem influência significativa sobre o investimento na TerraForm, pois perdeu a sua capacidade de envolvimento quando deixou de ser um parceiro estratégico com a desistência da Fase II e da não entrada da SunEdison no bloco de controle da Renova.

Assim, para 31 de dezembro de 2015, o investimento na TerraForm não mais é classificado como uma coligada na Renova e seu reconhecimento contábil não mais é registrado pelo método de equivalência patrimonial na Renova e sim pelo valor justo além de ser classificado como ativo financeiro disponível para venda marcado a mercado e registrado como outros investimentos permanentes, conforme artigo 179 da Lei societária. Em dezembro de 2015, após o declínio na cotação das ações da TerraForm (GLBL), a Renova reclassificou as perdas no trimestre registradas em outros resultados abrangentes, no valor de R\$265.526 para o resultado do exercício na linha de Perda no investimento juntamente com outros valores.

Continua válida a *associação* entre a Renova e a SunEdison que tem como objetivo a comercialização e o desenvolvimento de projetos de energia solar no mercado regulado brasileiro.

## Distribuição de Gás Natural entre Gasmig e Petrobras

A Gasmig celebrou contrato para o serviço de distribuição de gás natural com a Petrobras para atendimento à Unidade de Fertilizantes Nitrogenados (UFN-V) - fábrica de amônia a ser instalada no município de Uberaba, no Triângulo Mineiro. Durante o exercício de 2015, verificou-se a inviabilidade momentânea de cumprimento do contrato e as partes encontram-se em negociação para proceder o distrato amigável, sem penalidade para ambas as partes.

## 15. IMOBILIZADO

| Consolidado                              | 2015              |                       |                  | 2014              |                       |                  |
|--|-------------------|-----------------------|------------------|-------------------|-----------------------|------------------|
|  | Custo Histórico   | Depreciação Acumulada | Valor Líquido    | Custo Histórico   | Depreciação Acumulada | Valor Líquido    |
| <b>Em Serviço</b>                        |                   |                       |                  |                   |                       |                  |
| Terrenos                                 | 286.633           | (8.024)               | 278.609          | 382.377           | (9.375)               | 373.002          |
| Reservatórios, Barragens e Adutoras      | 4.866.922         | (3.036.877)           | 1.830.045        | 7.465.953         | (5.205.671)           | 2.260.282        |
| Edificações, Obras Cíveis e Benfeitorias | 1.576.926         | (1.139.615)           | 437.311          | 2.137.972         | (1.528.400)           | 609.572          |
| Máquinas e Equipamentos                  | 3.862.311         | (2.670.212)           | 1.192.099        | 7.642.968         | (5.589.719)           | 2.053.249        |
| Veículos                                 | 29.000            | (20.918)              | 8.082            | 28.919            | (19.675)              | 9.244            |
| Móveis e Utensílios                      | 15.685            | (11.212)              | 4.473            | 16.738            | (12.531)              | 4.207            |
|  | 10.637.477        | (6.886.858)           | 3.750.619        | 17.674.927        | (12.365.371)          | 5.309.556        |
| <b>Em Curso</b>                          | <b>189.704</b>    | <b>-</b>              | <b>189.704</b>   | <b>234.064</b>    | <b>-</b>              | <b>234.064</b>   |
| <b>Imobilizado Líquido</b>               | <b>10.827.181</b> | <b>(6.886.858)</b>    | <b>3.940.323</b> | <b>17.908.991</b> | <b>(12.365.371)</b>   | <b>5.543.620</b> |

A movimentação do Ativo Imobilizado é como segue:

| Consolidado                              | Saldo em 31/12/2014 | Adição         | Baixa           | Aporte na Aliança Geração de Energia | Indenização a Receber | Depreciação      | Transferência para Outros Ativos de Longo Prazo | Transferências/ Capitalizações | Saldo em 31/12/2015 |
|--|---------------------|----------------|-----------------|--------------------------------------|-----------------------|------------------|---|--------------------------------|---------------------|
| <b>Em Serviço</b>                        |                     |                |                 |                                      |                       |                  |   |                                |                     |
| Terrenos                                 | 373.002             | -              | (12.322)        | (40.796)                             | (16.277)              | (3.384)          | (16.575)  | (5.039)                        | 278.609             |
| Reservatórios, Barragens e Adutoras      | 2.260.282           | -              | -               | (163.123)                            | (45.819)              | (126.986)        | (101.988)                                       | 7.679                          | 1.830.045           |
| Edificações, Obras Cíveis e Benfeitorias | 609.572             | -              | (718)           | (115.659)                            | (16.633)              | (32.352)         | (12.953)  | 6.054                          | 437.311             |
| Máquinas e Equipamentos                  | 2.053.249           | -              | (3.499)         | (308.207)                            | (465.851)             | (149.454)        | (69.054)  | 134.915                        | 1.192.099           |
| Veículos                                 | 9.244               | -              | -               | (335)                                | -                     | (2.827)          | -   | 2.000                          | 8.082               |
| Móveis e Utensílios                      | 4.207               | -              | (11)            | (199)                                | -                     | (338)            | -   | 814                            | 4.473               |
|  | 5.309.556           | -              | (16.550)        | (628.319)                            | (544.580)             | (315.341)        | (200.570)                                       | 146.423                        | 3.750.619           |
| <b>Em Curso</b>                          | <b>234.064</b>      | <b>125.708</b> | <b>(4.208)</b>  | <b>(3.077)</b>                       | <b>(1.801)</b>        | <b>-</b>         | <b>(19.299)</b>                                 | <b>(141.683)</b>               | <b>189.704</b>      |
| <b>Imobilizado Líquido</b>               | <b>5.543.620</b>    | <b>125.708</b> | <b>(20.758)</b> | <b>(631.396)</b>                     | <b>(546.381)</b>      | <b>(315.341)</b> | <b>(219.869)</b>                                | <b>4.740</b>                   | <b>3.940.323</b>    |

| Consolidado                              | Saldo em 01/01/2014 | Adição         | Baixa           | Depreciação      | Transferências /Capitalizações | Saldo em 31/12/2014 |
|--|---------------------|----------------|-----------------|------------------|--------------------------------|---------------------|
| <b>Em Serviço</b>                        |                     |                |                 |                  |                                |                     |
| Terrenos                                 | 377.859             | -              | -               | (4.857)          | -                              | 373.002             |
| Reservatórios, Barragens e Adutoras      | 2.394.742           | -              | -               | (134.403)        | (57)                           | 2.260.282           |
| Edificações, Obras Cíveis e Benfeitorias | 711.906             | 53             | (706)           | (24.842)         | (76.839)                       | 609.572             |
| Máquinas e Equipamentos                  | 2.079.499           | 8              | (5.783)         | (177.077)        | 156.602                        | 2.053.249           |
| Veículos                                 | 11.959              | -              | (26)            | (2.691)          | 2                              | 9.244               |
| Móveis e Utensílios                      | 1.940               | 36             | (27)            | (265)            | 2.523                          | 4.207               |
|  | 5.577.905           | 97             | (6.542)         | (344.135)        | 82.231                         | 5.309.556           |
| <b>Em Curso</b>                          | <b>239.550</b>      | <b>121.820</b> | <b>(50.292)</b> | <b>-</b>         | <b>(77.014)</b>                | <b>234.064</b>      |
| <b>Imobilizado Líquido</b>               | <b>5.817.455</b>    | <b>121.917</b> | <b>(56.834)</b> | <b>(344.135)</b> | <b>5.217</b>                   | <b>5.543.620</b>    |

A taxa de depreciação média anual é de 3,39%. As taxas médias anuais de depreciação, por atividade são as seguintes:

| Geração Hidrelétrica | Geração Termelétrica | Administração e Outras | Telecomunicações |
|----------------------|----------------------|------------------------|------------------|
| 2,86%                | 4,45%                | 8,88%                  | 5,96%            |

A Companhia não identificou indícios de perda do valor recuperável de seus Ativos Imobilizados. Os contratos de concessão de geração preveem que ao final do prazo de cada concessão o Poder Concedente determinará o valor a ser indenizado à Companhia. A Administração acredita que a indenização destes ativos será superior ao seu custo histórico, depreciado pelas respectivas vidas úteis.

A ANEEL, em conformidade ao marco regulatório brasileiro, é responsável por estabelecer a vida útil econômica dos ativos de geração e transmissão do setor elétrico, com revisões periódicas nas estimativas. As taxas estabelecidas pela Agência são utilizadas nos processos de revisão tarifária, cálculo de indenização ao final da concessão e são reconhecidas como uma estimativa razoável da vida útil dos ativos da concessão. Dessa forma, essas taxas foram utilizadas como base para depreciação do Ativo Imobilizado.

De forma geral, a depreciação dos itens do ativo imobilizado, incluindo os consórcios, é calculada sobre o saldo das imobilizações em serviço pelo método linear, mediante aplicação das taxas determinadas pela ANEEL para os ativos relacionados às atividades de energia elétrica e refletem a vida útil estimada dos bens. O valor residual dos ativos é o saldo remanescente do ativo ao final da concessão, pois, conforme estabelecido em contrato assinado entre a Companhia e a União, ao final da concessão os ativos serão revertidos para a União que, por sua vez, indenizará a Companhia pelos ativos ainda não totalmente depreciados. Nos casos em que não há ou existe incerteza relacionada à indenização no final da concessão, como geração térmica e geração hidráulica em regime de produção independente, não é reconhecido qualquer valor residual e são ajustadas as taxas de depreciação para que todos os ativos sejam depreciados dentro da concessão.

A Companhia transferiu para o Ativo Financeiro os saldos contábeis remanescentes das usinas que tiveram o seu vencimento em julho de 2015 e que deverão ser objeto de indenização pelo poder Concedente. Maiores informações na nota explicativa nº 13.

## Consórcios

A Companhia participa no consórcio de geração de energia elétrica de Queimado, onde não foi constituída empresa com característica jurídica independente para administrar o objeto da referida concessão, sendo mantidos os controles no Ativo Imobilizado e Intangível. A parcela da Companhia no consórcio é registrada e controlada individualmente nas respectivas naturezas de ativo Imobilizado e Intangível apresentadas. Os saldos de consórcios registrados no exercício de 2014 e não constantes em 2015 referem-se aqueles que foram transferidos para a Aliança Geração, conforme maiores detalhes na nota explicativa nº 14.

|   | Participação na energia gerada | Taxa Média Anual de Depreciação % | 2014           | 2013           |
|---|--------------------------------|-----------------------------------|----------------|----------------|
| <b>Em serviço</b>                         |                                |                                   |                |                |
| Usina de Porto Estrela                    | 33,33%                         | 3,68                              | -              | 38.917         |
| Usina Igarapava                           | 14,50%                         | 2,50                              | -              | 58.638         |
| Usina de Funil                            | 49,00%                         | 4,21                              | -              | 183.446        |
| Usina de Queimado                         | 82,50%                         | 4,00                              | 212.784        | 212.531        |
| Usina de Aimorés                          | 49,00%                         | 3,75                              | -              | 548.781        |
| Consórcio Capim Branco Energia            | 21,05%                         | 3,75                              | -              | 56.240         |
| Depreciação acumulada                     |                                |                                   | (74.248)       | (310.853)      |
|   |                                |                                   | <b>138.536</b> | <b>787.700</b> |
| <b>Em curso</b>                           |                                |                                   |                |                |
| Usina de Queimado                         | 82,50%                         |                                   | 3.894          | 1.645          |
| Usina de Funil                            | 49,00%                         |                                   | -              | -              |
| Usina de Aimorés                          | 49,00%                         |                                   | -              | -              |
| Usina Igarapava                           | 14,50%                         |                                   | -              | 25             |
| Usina Porto Estrela                       | 33,33%                         |                                   | -              | 2.274          |
| Consórcio Capim Branco Energia            | 21,05%                         |                                   | -              | 2.524          |
|   |                                |                                   | <b>3.894</b>   | <b>6.468</b>   |
| <b>Total de Consórcios - Controladora</b> |                                |                                   | <b>142.430</b> | <b>794.168</b> |

|                            | Participação na energia gerada (%) | Taxa Média Anual de Depreciação (%) | 31/12/2015     | 31/12/2014     |
|----------------------------|------------------------------------|-------------------------------------|----------------|----------------|
| <b>Em serviço</b>          |                                    |                                     |                |                |
| Usina de Queimado          | 82,5                               | 4                                   | 212.784        | 212.531        |
| Depreciação acumulada      |                                    |                                     | (74.248)       | (61.361)       |
| <b>Total em operação</b>   |                                    |                                     | <b>142.538</b> | <b>151.170</b> |
| <b>Em curso</b>            |                                    |                                     |                |                |
| Usina de Queimado          | 82,5                               |                                     | 3.894          | 1.704          |
| <b>Total em construção</b> |                                    |                                     | <b>3.894</b>   | <b>1.704</b>   |

## 16. INTANGÍVEIS

### a) Composição de saldo em 31 de dezembro de 2015 e 2014

| Consolidado               | 2015              |                       |                   | 2014             |                       |                  |
|---------------------------|-------------------|-----------------------|-------------------|------------------|-----------------------|------------------|
|                           | Custo Histórico   | Amortização Acumulada | Valor Residual    | Custo Histórico  | Amortização Acumulada | Valor Residual   |
| <b>Em Serviço</b>         |                   |                       |                   |                  |                       |                  |
| Com Vida Útil Definida    |                   |                       |                   |                  |                       |                  |
| Servidão                  | 11.749            | (1.315)               | 10.434            | 13.819           | (1.957)               | 11.862           |
| Concessão Onerosa         | 19.169            | (9.894)               | 9.275             | 39.868           | (16.125)              | 23.743           |
| Ativos de Concessão       | 15.607.708        | (6.642.234)           | 8.965.474         | 8.707.590        | (6.484.556)           | 2.223.034        |
| Outros                    | 69.041            | (53.751)              | 15.290            | 66.144           | (48.799)              | 17.345           |
|                           | <b>15.707.667</b> | <b>(6.707.194)</b>    | <b>9.000.473</b>  | <b>8.827.421</b> | <b>(6.551.437)</b>    | <b>2.275.984</b> |
| <b>Em Curso</b>           | <b>1.274.631</b>  | <b>-</b>              | <b>1.274.631</b>  | <b>1.103.312</b> | <b>-</b>              | <b>1.103.312</b> |
| <b>Intangível Líquido</b> | <b>16.982.298</b> | <b>(6.707.194)</b>    | <b>10.275.104</b> | <b>9.930.733</b> | <b>(6.551.437)</b>    | <b>3.379.296</b> |

| Controladora                | Taxa Média de Amortização | 2015            |                       |                | 2014            |                       |                |
|-----------------------------|---------------------------|-----------------|-----------------------|----------------|-----------------|-----------------------|----------------|
|                             |                           | Custo Histórico | Amortização Acumulada | Valor Residual | Custo Histórico | Amortização Acumulada | Valor Residual |
| <b>Em Serviço</b>           |                           |                 |                       |                |                 |                       |                |
| Com Vida Útil Definida      |                           |                 |                       |                |                 |                       |                |
| Direito de uso de softwares | 20%                       | 3.789           | (3.550)               | 239            | 3.789           | (3.311)               | 478            |
| Marcas e Patentes           | 10%                       | 9               | (6)                   | 3              | 9               | (5)                   | 4              |
|                             |                           | <b>3.798</b>    | <b>(3.556)</b>        | <b>242</b>     | <b>3.798</b>    | <b>(3.316)</b>        | <b>482</b>     |
| <b>Em Curso</b>             |                           | <b>1.676</b>    | <b>-</b>              | <b>1.676</b>   | <b>614</b>      | <b>-</b>              | <b>614</b>     |
| <b>Intangível Líquido</b>   |                           | <b>5.474</b>    | <b>(3.556)</b>        | <b>1.918</b>   | <b>4.412</b>    | <b>(3.316)</b>        | <b>1.096</b>   |

## b) Movimentação do Ativo Intangível

| Consolidado                             | Saldo em 31/12/2014 | Adição           | Aporte na Aliança Geração de Energia | Indenização Usinas não Renovadas | Baixa           | Amortização      | Transferência Financeiro - Intangível pela Renovação das Concessões (*) | Transferência    | Saldo em 31/12/2015 |
|---|---------------------|------------------|--------------------------------------|----------------------------------|-----------------|------------------|---|------------------|---------------------|
| <b>Em Serviço</b>                       |                     |                  |                                      |                                  |                 |                  |   |                  |                     |
| Com Vida Útil Definida                  |                     |                  |                                      |                                  |                 |                  |   |                  |                     |
| Servidão                                | 11.862              | -                | (1.202)                              | (43)                             | -               | (205)            | -   | 22               | 10.434              |
| Concessão Onerosa                       | 23.743              | -                | (12.517)                             | -                                | -               | (1.951)          | -   | -                | 9.275               |
| Ativos de Concessão                     | 2.223.034           | 7.651            | -                                    | -                                | (20.910)        | (512.379)        | 7.161.504   | 106.574          | 8.965.474           |
| Outros                                  | 17.345              | 8                | -                                    | -                                | -               | (4.954)          | -   | 2.891            | 15.290              |
|   | 2.275.984           | 7.659            | (13.719)                             | (43)                             | (20.910)        | (519.489)        | 7.161.504   | 109.487          | 9.000.473           |
| <b>Em Curso</b>                         | 1.103.312           | 1.108.361        | -                                    | -                                | (16.731)        | -                | -   | (920.311)        | 1.274.631           |
| <b>Intangível Líquido - Consolidado</b> | <b>3.379.296</b>    | <b>1.116.020</b> | <b>(13.719)</b>                      | <b>(43)</b>                      | <b>(37.641)</b> | <b>(519.489)</b> | <b>7.161.504</b>  | <b>(810.824)</b> | <b>10.275.104</b>   |

(\*) Vide comentários na Nota Explicativa nº 13.

| Consolidado                             | Saldo em 31/12/2013 | Ajuste de Combinação de Negócios | Adição         | Baixa           | Amortização      | Transferência    | Saldo em 31/12/2014 |
|---|---------------------|----------------------------------|----------------|-----------------|------------------|------------------|---------------------|
| <b>Em Serviço</b>                       |                     |                                  |                |                 |                  |                  |                     |
| Com Vida Útil Definida                  |                     |                                  |                |                 |                  |                  |                     |
| Servidão                                | 12.439              | -                                | -              | -               | (639)            | 62               | 11.862              |
| Concessão Onerosa                       | 27.428              | -                                | -              | -               | (3.685)          | -                | 23.743              |
| Ativos de Concessão                     | 866.042             | 1.072.975                        | -              | -               | (447.622)        | 731.639          | 2.223.034           |
| Outros                                  | 23.736              | -                                | 116            | -               | (4.837)          | (1.670)          | 17.345              |
|   | 929.645             | 1.072.975                        | 116            | -               | (456.783)        | 730.031          | 2.275.984           |
| <b>Em Curso</b>                         | 1.074.345           | 109.178                          | 867.800        | (25.849)        | -                | (922.162)        | 1.103.312           |
| <b>Intangível Líquido - Consolidado</b> | <b>2.003.990</b>    | <b>1.182.153</b>                 | <b>867.916</b> | <b>(25.849)</b> | <b>(456.783)</b> | <b>(192.131)</b> | <b>3.379.296</b>    |

A taxa de amortização média anual é de 4,12%. As taxas médias anuais de amortização, por atividade, determinadas na legislação do setor, são as seguintes:

| Geração Hidrelétrica | Geração Termelétrica | Distribuição | Administração e Outras | Telecomunicações |
|----------------------|----------------------|--------------|------------------------|------------------|
| 6,58%                | 7,06%                | 3,59%        | 14,26%                 | 7,74%            |

A Companhia não identificou indícios de perda do valor recuperável de seus Ativos Intangíveis, que são de vida útil definida. A Companhia não possui ativos intangíveis com vida útil indefinida. No montante de adições de R\$1.116.020 está contemplado R\$159.222 (R\$69.828 em 2014) a título de Encargos Financeiros Capitalizados, conforme apresentado na Nota Explicativa 19.

### Ativos da concessão

Em conformidade a Interpretação Técnica ICPC 01, contabilidade de concessões, foi registrada no Ativo Intangível a parcela da infraestrutura de distribuição que será amortizada durante a concessão, composta pelos ativos de distribuição, líquidos das participações de consumidores (obrigações especiais).

A ANEEL, em conformidade ao marco regulatório brasileiro, é responsável por estabelecer a vida útil econômica dos ativos de distribuição do setor elétrico, estabelecendo periodicamente uma revisão na avaliação dessas taxas. As taxas estabelecidas pela Agência são utilizadas nos processos de revisão tarifária, cálculo de indenização ao final da concessão e são reconhecidas como uma estimativa razoável da vida útil dos ativos da concessão. Dessa forma, essas taxas foram utilizadas como base para avaliação e amortização do ativo intangível.

Os ativos intangíveis de Servidão, Concessão Onerosa, Direito de Exploração de Concessão e Outros são amortizáveis pelo método linear e as taxas utilizadas são as definidas pela ANEEL. A Companhia não identificou indícios de perda do valor recuperável de seus ativos intangíveis, que são de vida útil definida.

## 17. FORNECEDORES

|  | Consolidado      |                  |
|--|------------------|------------------|
|  | 31/12/2015       | 31/12/2014       |
| Energia de curto prazo - CCEE          | 307.631          | 329.535          |
| Encargos de uso da rede elétrica       | 81.211           | 87.702           |
| Energia elétrica comprada para revenda | 647.149          | 595.546          |
| Itaipu binacional                      | 314.859          | 148.864          |
| Gás comprado para revenda              | 235.537          | 151.394          |
| Materiais e serviços                   | 314.766          | 290.675          |
|  | <b>1.901.153</b> | <b>1.603.716</b> |
| Circulante                             | <b>1.901.153</b> | <b>1.603.716</b> |

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

### a) Impostos, Taxas e Contribuições

As obrigações não circulante Pasep/Cofins referem-se ao questionamento da constitucionalidade da inclusão do ICMS, na base de cálculo dessas contribuições, sendo requerida, inclusive, a compensação dos valores recolhidos nos últimos 10 anos. A Companhia e suas Controladoras Cemig Distribuição e Cemig Geração e Transmissão obtiveram liminar para não efetuar o recolhimento e autorização para o depósito judicial a partir de 2008 e manteve esse procedimento para os fatos geradores ocorridos até julho de 2011. A partir dessa data, apesar de continuar a questionar judicialmente a base de cálculo, optou por recolher mensalmente as contribuições. Adicionalmente, a partir de julho de 2015, a Companhia passou a efetuar provisão de PASEP/COFINS sobre a atualização do Ativo Financeiro em conformidade a legislação tributária em vigor a partir dessa data.



|                       | Consolidado      |                  | Controladora  |               |
|-----------------------|------------------|------------------|---------------|---------------|
|                       | 2015             | 2014             | 2015          | 2014          |
| <b>Circulante</b>     |                  |                  |               |               |
| ICMS                  | 462.336          | 365.187          | 18.091        | 18.091        |
| COFINS                | 156.657          | 96.186           | 26.895        | 30.856        |
| PASEP                 | 33.332           | 21.231           | 5.708         | 6.699         |
| INSS                  | 22.464           | 21.158           | 1.740         | 1.651         |
| Outros                | 65.324           | 50.946           | 689           | 678           |
|                       | <b>740.113</b>   | <b>554.708</b>   | <b>53.123</b> | <b>57.975</b> |
| <b>Não Circulante</b> |                  |                  |               |               |
| COFINS                | 608.503          | 594.093          | -             | -             |
| PASEP                 | 131.208          | 128.980          | -             | -             |
| Outros                | -                | 103              | -             | -             |
|                       | <b>739.711</b>   | <b>723.176</b>   | <b>-</b>      | <b>-</b>      |
|                       | <b>1.479.824</b> | <b>1.277.884</b> | <b>53.123</b> | <b>57.975</b> |

## b) Imposto de Renda e Contribuição Social Circulante

|                     | Consolidado   |               |
|---------------------|---------------|---------------|
|                     | 2015          | 2014          |
| <b>Circulante</b>   |               |               |
| Imposto de Renda    | 7.619         | 38.981        |
| Contribuição Social | 3.027         | 3.575         |
|                     | <b>10.646</b> | <b>42.556</b> |

## 19. EMPRÉSTIMOS, FINANCIAMENTOS E DEBÊNTURES

| FINANCIADORES                             | Venciment<br>o Principal | Encargos<br>Financeiros Anuais<br>(%) | Moedas | Consolidado |                   |            |            |
|---|--------------------------|---------------------------------------|--------|-------------|-------------------|------------|------------|
|   |                          |                                       |        | 31/12/2015  |                   |            | 31/12/2014 |
|   |                          |                                       |        | Circulante  | Não<br>Circulante | Total      | Total      |
| MOEDA ESTRANGEIRA                         |                          |                                       |        |             |                   |            |            |
| Banco do Brasil S.A. – Bônus Diversos (1) | 2024                     | Diversas                              | US\$   | 1.560       | 30.549            | 32.109     | 24.555     |
| KFW                                       | 2016                     | 4,50                                  | EURO   | 2.803       | -                 | 2.803      | 4.257      |
| KFW                                       | 2024                     | 1,78                                  | EURO   | 4.474       | 7.153             | 11.627     | 10.525     |
| Dívida em Moeda Estrangeira               |                          |                                       |        | 8.837       | 37.702            | 46.539     | 39.337     |
| MOEDA NACIONAL                            |                          |                                       |        |             |                   |            |            |
| Banco do Brasil S.A.                      | 2017                     | 108,33% do CDI                        | R\$    | 77.577      | 66.360            | 143.937    | 212.230    |
| Banco do Brasil S.A.                      | 2017                     | 108,00% do CDI                        | R\$    | 286.428     | 147.449           | 433.877    | 450.569    |
| Banco do Brasil S.A.                      | 2018                     | 104,10% do CDI                        | R\$    | 384.666     | 540.000           | 924.666    | 918.830    |
| Banco do Brasil S.A.                      | 2015                     | 98,50% do CDI                         | R\$    | -           | -                 | -          | 205.633    |
| Banco do Brasil S.A.                      | 2015                     | 99,50% do CDI                         | R\$    | -           | -                 | -          | 237.666    |
| Banco do Brasil S.A                       | 2016                     | 104,25% do CDI                        | R\$    | 803.698     | -                 | 803.698    | 706.062    |
| Banco do Brasil S.A                       | 2017                     | 111,00% do CDI                        | R\$    | 50.234      | 49.525            | 99.759     | -          |
| Banco do Brasil S.A                       | 2020                     | 114,00% do CDI                        | R\$    | 8.184       | 490.833           | 499.017    | -          |
| Nota Promissória - 5ª Emissão (2)         | 2015                     | 106,85 do CDI                         | R\$    | -           | -                 | -          | 1.483.984  |
| Nota Promissória – 7ª Emissão (3)         | 2015                     | 105,00 do CDI                         | R\$    | -           | -                 | -          | 1.311.205  |
| BNDES                                     | 2026                     | TJLP+2,34                             | R\$    | 7.947       | 73.392            | 81.339     | 88.668     |
| BNDES                                     | 2026                     | TJLP+2,48                             | R\$    | 2.297       | 9.026             | 11.323     | 13.504     |
| CEF                                       | 2018                     | 119,00% do CDI                        | R\$    | 92.543      | 108.333           | 200.876    | -          |
|   | 2023                     | UFIR, RGR + 6,00 a 8,00               | R\$    |             |                   |            |            |
| ELETOBRÁS                                 |                          |                                       |        | 49.857      | 134.907           | 184.764    | 252.189    |
| Grandes Consumidores                      | 2018                     | Diversas                              | R\$    | 6.183       | 1.683             | 7.866      | 7.095      |
|   | 2018                     | TJLP + 5 e TJLP + 2,5                 | R\$    | 3.165       | 5.486             | 8.651      |            |
| FINEP                                     |                          |                                       |        |             |                   |            | 12.095     |
| Consórcio Pipoca                          | 2016                     | IPCA                                  | R\$    | 185         | -                 | 185        | 185        |
| Nota Promissória – 8ª Emissão (3)         | 2016                     | 111,70 do CDI                         | R\$    | 1.889.352   | -                 | 1.889.352  |            |
| Nota Promissória – 6ª Emissão (2)         | 2016                     | 120,00 do CDI                         | R\$    | 1.440.907   | -                 | 1.440.907  |            |
| BASA                                      | 2018                     | CDI+1,9                               | R\$    | 2.213       | 118.959           | 121.172    | -          |
| Nota Promissória-1ª Emissão (4)           | 2015                     | 110,40% do CDI                        | R\$    | 22.601      | -                 | 22.601     | 19.824     |
| Dívida em Moeda Nacional                  |                          |                                       |        | 5.128.037   | 1.745.953         | 6.873.990  | 5.919.739  |
| Total de Empréstimos e Financiamento      |                          |                                       |        | 5.136.874   | 1.783.655         | 6.920.529  | 5.959.076  |
| Debêntures – 2ª Emissão (3)               | 2017                     | IPCA + 7,96                           | R\$    | 221.468     | 219.994           | 441.462    | 597.845    |
| Debêntures – 1ª série – 3ª Emissão (2)    | 2017                     | CDI + 0,90                            | R\$    | 59.949      | 479.994           | 539.943    | 528.865    |
| Debêntures - 2ª série – 2ª Emissão (2)    | 2015                     | IPCA + 7,68                           | R\$    | -           | -                 | -          | 554.158    |
| Debêntures - 3ª série – 3ª Emissão (2)    | 2022                     | IPCA + 6,20                           | R\$    | 46.744      | 875.584           | 922.328    | 833.042    |
| Debêntures - 2ª série – 3ª Emissão (2)    | 2019                     | IPCA + 6,00                           | R\$    | 13.502      | 261.390           | 274.892    | 248.272    |
| Debêntures - 2ª Série - 3ª Emissão (3)    | 2021                     | IPCA + 4,70                           | R\$    | 54.648      | 1.347.743         | 1.402.391  | 1.266.168  |
| Debêntures - 3ª Série - 3ª Emissão (3)    | 2025                     | IPCA + 5,10                           | R\$    | 35.440      | 803.989           | 839.429    | 757.938    |
| Debêntures - 1ª Série - 3ª Emissão (3)    | 2018                     | CDI + 0,69                            | R\$    | 50.633      | 410.625           | 461.258    | 451.904    |
| Debêntures                                | 2018                     | CDI+1,6                               | R\$    | 67.248      | 970.008           | 1.037.256  | -          |
| Debêntures                                | 2020                     | IPCA+8,07                             | R\$    | 1.007       | 28.178            | 29.185     | -          |
| Debêntures - 2ª série – 4ª Emissão (2)    | 2016                     | CDI+085                               | R\$    | 501.398     | -                 | 501.398    | 501.172    |
| Debêntures - 1ª Série - 5ª Emissão (2)    | 2018                     | CDI+1,70                              | R\$    | 11.646      | 1.400.000         | 1.411.646  | 1.406.336  |
| Debêntures (5)                            | 2016                     | TJLP+3,12                             | R\$    | 41.009      | -                 | 41.009     | 89.771     |
| Debêntures (5)                            | 2015                     | CDI+0,62                              | R\$    | -           | -                 | -          | 100.028    |
| Debêntures (5)                            | 2018                     | CDI + 1,60                            | R\$    | 2.862       | 100.000           | 102.862    | -          |
| Debêntures (5)                            | 2018                     | CDI+0,74                              | R\$    | 33.444      | 66.667            | 100.111    | 99.663     |
| Debêntures (5)                            | 2022                     | TJLP+7,82 (75%) e Selic+1,82(25%)     | R\$    | 14.569      | 109.847           | 124.416    | 90.206     |
| CEMIG TELECOM -1ªSérie-1ª Emissão(4)      | 2018                     | TJLP+3,62                             | R\$    | 3.905       | 4.194             | 8.099      | 11.983     |
| CEMIG TELECOM -2ªSérie-1ª Emissão(4)      | 2018                     | TJLP+4,32                             | R\$    | 1.449       | 1.555             | 3.004      | 4.445      |
| CEMIG TELECOM -3ªSérie-1ª Emissão(4)      | 2018                     | TJLP+1,72                             | R\$    | 540         | 581               | 1.121      | 1.657      |
| CEMIG TELECOM -4ªSérie-1ª Emissão(4)      | 2018                     | TJLP+3,62                             | R\$    | 1.175       | 1.262             | 2.437      | 3.605      |
| CEMIG TELECOM -5ªSérie-1ª Emissão(4)      | 2018                     | TJLP+4,32                             | R\$    | 483         | 519               | 1.002      | 1.482      |
| CEMIG TELECOM -6ªSérie-1ª Emissão(4)      | 2018                     | TJLP+1,72                             | R\$    | 366         | 393               | 759        | 1.122      |
| Total de Debêntures                       |                          |                                       |        | 1.163.485   | 7.082.523         | 8.246.008  | 7.549.662  |
| Total Geral Consolidado                   |                          |                                       |        | 6.300.359   | 8.866.178         | 15.166.537 | 13.508.738 |

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

(2) Cemig Geração e Transmissão;

(3) Cemig Distribuição;

(4) Cemig Telecom;

(5) Gasmig;

## Garantias

O saldo devedor dos empréstimos e financiamentos, em 31 de dezembro de 2015, é garantido da seguinte forma:

|                                 | Valores em reais  |
|---------------------------------|-------------------|
| Nota Promissória, Aval e Fiança | 12.980.600        |
| Recebíveis                      | 1.617.996         |
| Sem Garantia                    | 567.941           |
| <b>TOTAL</b>                    | <b>15.166.537</b> |

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

|                              | 2016             | 2017             | 2018             | 2019           | 2020           | 2021           | 2022           | 2023 em diante | Total             |
|------------------------------|------------------|------------------|------------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|-------------------|
| <b>Moedas</b>                |                  |                  |                  |                |                |                |                |                |                   |
| Dólar Norte-Americano        | 1.560            | -                | -                | -              | -              | -              | -              | 30.549         | 32.109            |
| Euro                         | 7.277            | 4.474            | 2.679            | -              | -              | -              | -              | -              | 14.430            |
| <b>Total por Moedas</b>      | <b>8.837</b>     | <b>4.474</b>     | <b>2.679</b>     | <b>-</b>       | <b>-</b>       | <b>-</b>       | <b>-</b>       | <b>30.549</b>  | <b>46.539</b>     |
| <b>Indexadores</b>           |                  |                  |                  |                |                |                |                |                |                   |
| IPCA (1)                     | 372.994          | 219.522          | 130.238          | 589.538        | 747.842        | 747.438        | 498.863        | 603.437        | 3.909.872         |
| UFIR/RGR (2)                 | 49.857           | 40.367           | 35.362           | 23.562         | 20.465         | 5.685          | 5.822          | 3.644          | 184.764           |
| CDI (3)                      | 5.785.583        | 2.327.926        | 2.291.370        | 163.551        | 165.906        | -              | -              | -              | 10.734.336        |
| URTJ/TJLP (4)                | 76.905           | 34.914           | 32.086           | 29.082         | 29.082         | 26.826         | 26.823         | 27.442         | 283.160           |
| IGP-DI (5)                   | 4.470            | 5                | 793              | 395            | -              | -              | -              | -              | 5.663             |
| TR (6)                       | 1.711            | 394              | 98               | -              | -              | -              | -              | -              | 2.203             |
| <b>Total por Indexadores</b> | <b>6.291.520</b> | <b>2.623.128</b> | <b>2.489.947</b> | <b>806.128</b> | <b>963.295</b> | <b>779.949</b> | <b>531.508</b> | <b>634.523</b> | <b>15.119.998</b> |
| <b>Total Geral</b>           | <b>6.300.357</b> | <b>2.627.602</b> | <b>2.492.626</b> | <b>806.128</b> | <b>963.295</b> | <b>779.949</b> | <b>531.508</b> | <b>665.072</b> | <b>15.166.537</b> |

- (1) Índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplo (IPCA);  
(2) Unidade Fiscal de Referência (UFIR/RGR);  
(3) Certificado de Depósito Interbancário (CDI);  
(4) Unidade de Referência de Taxa de Juros (URTJ);  
(5) Índice Geral de Preços de Disponibilidade Interna (IGP-DI);  
(6) Taxa Referencial (TR).

As principais moedas e indexadores utilizados para atualização monetária dos empréstimos e financiamentos tiveram as seguintes variações:

| Moeda                 | Variação Acumulada em 2015 % | Variação Acumulada em 2014 % | Indexador | Variação Acumulada em 2015 % | Variação Acumulada em 2014 % |
|-----------------------|------------------------------|------------------------------|-----------|------------------------------|------------------------------|
| Dólar Norte-Americano | 47,01                        | 13,39                        | IPCA      | 10,67                        | 6,41                         |
| Euro                  | 31,71                        | 0,02                         | CDI       | 13,23                        | 10,81                        |

A movimentação dos Empréstimos, Financiamentos e Debêntures é como segue:

|  | Consolidado       |
|--|-------------------|
| <b>Saldo em 01 de Janeiro de 2014</b>                  | <b>9.457.364</b>  |
| Empréstimos e Financiamentos obtidos                   | 4.562.259         |
| Custos de Captação                                     | (181)             |
| Financiamentos Obtidos líquidos dos Custos de Captação | 4.562.078         |
| Adições por combinação de negócios (*)                 | 391.788           |
| Variação monetária e cambial                           | 266.139           |
| Encargos financeiros provisionados                     | 1.006.502         |
| Encargos financeiros pagos                             | (780.887)         |
| Amortização de financiamentos                          | (1.394.246)       |
| <b>Saldo em 31 de dezembro de 2014</b>                 | <b>13.508.738</b> |
| Empréstimos e Financiamentos obtidos                   | 5.817.472         |
| Custos de Captação                                     | (78.009)          |
| Financiamentos Obtidos líquidos dos Custos de Captação | 5.739.463         |
| Variação monetária e cambial                           | 400.325           |
| Encargos financeiros provisionados                     | 1.545.293         |
| Encargos financeiros pagos                             | (1.331.292)       |
| Amortização de financiamentos                          | (4.695.990)       |
| <b>Saldo em 31 de dezembro de 2015</b>                 | <b>15.166.537</b> |

(\*) Saldo decorrente da consolidação da Gasmig a partir de outubro de 2014 (Vide Nota 14)

### Encargos Capitalizados

A Companhia transferiu para o Ativo Intangível os encargos dos empréstimos e financiamentos vinculados a obras, conforme abaixo:

|   | 2015             | 2014           |
|---|------------------|----------------|
| Encargos de Empréstimos e Financiamentos            | 1.545.293        | 1.006.502      |
| Encargos Financeiros Transferidos para o Intangível | (159.222)        | (69.828)       |
| Efeito Líquido no Resultado                         | <b>1.386.071</b> | <b>936.674</b> |

O valor do encargo capitalizado no montante de R\$159.222 foi excluído na Demonstração do Fluxo de Caixa, nas adições ao fluxo de caixa das atividades de investimentos, por não representarem saída de caixa para aquisição do referido ativo.

A taxa média de capitalização dos empréstimos e financiamentos cujos custos foram transferidos para as obras foi de 15,25% (11,62% no mesmo período de 2014).

## Captações de Recursos

As captações de recursos no consolidado durante o exercício de 2015 estão demonstradas abaixo:

| Financiadores                               | Vencimento Principal | Encargos Financeiros Anuais - %        | Valor Captado    |
|---|----------------------|--|------------------|
| <b>Moeda Nacional</b>                       |                      |  |                  |
| Banco do Brasil (Cemig GT)                  | 2015                 | 106,90% do CDI                         | 593.706          |
| Debêntures 6ª emissão 1ª série (Cemig GT)   | 2018                 | CDI + 1,60%                            | 967.400          |
| Debêntures 6ª emissão 2ª série (Cemig GT)   | 2020                 | IPCA + 8,07%                           | 27.100           |
| Nota Promissória 6ª emissão (Cemig GT)      | 2016                 | 120% do CDI                            | 1.406.880        |
| Banco da Amazônia (Cemig GT)                | 2018                 | CDI + 1,90%                            | 118.363          |
| Caixa Econômica Federal (Cemig D)           | 2018                 | 119% do CDI                            | 200.000          |
| Nota Promissória 8ª emissão (Cemig D)       | 2016                 | 111,70% do CDI                         | 1.684.700        |
| Banco do Brasil (Cemig D)                   | 2020                 | 114% do CDI                            | 486.618          |
| Banco do Brasil (Cemig D)                   | 2017                 | 111% do CDI                            | 97.696           |
| Debêntures 4ª emissão (Cemig Gasmig)        | 2022                 | TJLP + 7,82 (75%) e Selic + 1,82 (25%) | 34.472           |
| Debêntures 5ª emissão (Gasmig)              | 2018                 | CDI + 1,60                             | 100.000          |
| Itaú Unibanco/Banco BBM (Cemig Telecom)     | 2016                 | 120% do CDI                            | 22.528           |
| <b>Total de captações em moeda nacional</b> |                      |  | <b>5.739.463</b> |

## Emissão de Notas Promissórias e Debêntures

Em 1º de abril de 2015, a Cemig D concluiu a 8ª Emissão de Notas Promissórias Comerciais, distribuída com esforços restritos de colocação, por meio da qual foram emitidas 340 notas promissórias, em série única, com valor nominal unitário de R\$5.000 na data de emissão, totalizando R\$1.700.000. As notas promissórias têm prazo de 360 dias a contar da data de emissão, vencendo em 26 de março de 2016, e pagam juros remuneratórios correspondentes a 111,70% do CDI. Os juros remuneratórios serão pagos no vencimento juntamente com a amortização. A 8ª Emissão de Notas Promissórias Comerciais da Cemig D conta com o aval da sua controladora, a Cemig.

Em 15 de julho de 2015, a Cemig GT concluiu a sua 6ª Emissão Pública de Debêntures Simples, com esforços restritos de distribuição, por meio da qual foram emitidas 100.000 debêntures simples, não conversíveis em ações, da espécie quirografária, em duas séries, sendo 97.275 debêntures da 1ª série e 2.725 debêntures da 2ª série, com valor nominal unitário de R\$ 10 na data de emissão, totalizando R\$ 1.000.000. Os recursos líquidos obtidos com a emissão das debêntures foram destinados para pagamento de dívidas e/ou à recomposição de caixa em função de pagamento de dívidas.

As debêntures da 1ª série têm prazo de três anos a contar da data de emissão, com vencimento em 15 de julho de 2018, e pagam juros remuneratórios correspondentes a 100% do CDI capitalizado de um spread de 1,60% ao ano. Os juros remuneratórios serão pagos anualmente e a amortização do principal em 2 parcelas consecutivas, sendo a primeira devida em 15 de julho de 2017 e a segunda devida em 10 de julho de 2018.

As debêntures da 2ª série têm prazo de cinco anos a contar da data de emissão, com vencimento em 15 de julho de 2020, correção monetária pelo IPCA e pagam juros remuneratórios correspondentes a 8,07% ao ano. Os juros remuneratórios serão pagos anualmente e a amortização do principal, bem como da atualização monetária, em 2 parcelas consecutivas, sendo a primeira devida em 15 de julho de 2019 e a segunda devida em 10 de julho de 2020.

A 6ª Emissão Pública de Debêntures Simples da Cemig GT conta com o aval da sua controladora, a Cemig.

Em 30 de dezembro de 2015, a Cemig GT concluiu a sua 6ª emissão de notas promissórias comerciais, totalizando R\$ 1.440.000. Os recursos líquidos obtidos com a emissão das notas promissórias foram destinados ao pagamento da 1ª parcela da bonificação pela outorga de concessões de usinas hidrelétricas referentes ao Lote D do Leilão ANEEL 12/2015. As notas promissórias têm prazo de 360 dias, com vencimento em 24 de dezembro de 2016, e pagam juros remuneratórios correspondentes a 120,00% da variação acumulada das taxas médias dos Depósitos Interfinanceiros de um dia - DI, over extra grupo, que serão pagos na data de vencimento. A 6ª emissão de notas promissórias da Cemig GT conta com o aval da sua controladora, a Cemig.

## Debêntures

As debêntures de emissão da Companhia são do tipo “simples”, não conversíveis em ações, e possuem as seguintes características:

| Empresa Emissora                  | Tipo garantia       | Encargos Anuais (%)               | Vencimento | 31/12/2015       | 31/12/2014       |
|-----------------------------------|---------------------|-----------------------------------|------------|------------------|------------------|
| CEMIG GT 2ª Série – 2ª Emissão    | Não há              | IPCA + 7,68                       | 2015       | -                | 554.158          |
| CEMIG GT 1ª Série – 3ª Emissão    | Quirografária       | CDI + 0,90                        | 2017       | 539.943          | 528.865          |
| CEMIG GT 3ª Série – 3ª Emissão    | Quirografária       | IPCA + 6,20                       | 2022       | 922.328          | 833.042          |
| CEMIG GT 2ª Série – 3ª Emissão    | Quirografária       | IPCA + 6,00                       | 2019       | 274.892          | 248.272          |
| CEMIG GT 4ª Emissão               | Quirografária       | CDI + 0,85                        | 2016       | 501.398          | 501.172          |
| CEMIG GT 5ª Emissão               | Quirografária       | CDI+1,70                          | 2018       | 1.411.646        | 1.406.336        |
| CEMIG D - 1ª Série 3ª Emissão     | Fiança              | CDI + 0,69                        | 2018       | 461.258          | 451.904          |
| CEMIG D - 2ª Série 3ª Emissão     | Fiança              | IPCA + 4,70                       | 2021       | 1.402.391        | 1.266.168        |
| CEMIG D - 3ª Série 3ª Emissão     | Fiança              | IPCA + 5,10                       | 2025       | 839.429          | 757.938          |
| Debêntures                        | Fiança              | CDI+1,6                           | 2018       | 1.037.256        | -                |
| Debêntures                        | Fiança              | IPCA+8,07                         | 2020       | 29.185           | -                |
| CEMIG D 2ª Emissão                | Não há              | IPCA + 7,96                       | 2017       | 441.462          | 597.845          |
| GASMIG                            | Quirografária       | TJLP+3,12                         | 2016       | 41.009           | 89.771           |
| GASMIG                            | Quirografária       | CDI+0,62                          | 2015       | -                | 100.028          |
| GASMIG                            | Quirografária       | CDI+0,74                          | 2018       | 100.111          | 99.663           |
| GASMIG                            | Quirografária       | TJLP+7,82 (75%) e Selic+1,82(25%) | 2022       | 124.416          | 90.206           |
| GASMIG                            | Quirografária       | CDI + 1,60                        | 2018       | 102.862          | -                |
| CEMIG TELECOM -1ªSérie-1ª Emissão | Recebíveis(Receita) | TJLP+3,62                         | 2018       | 8.099            | 11.983           |
| CEMIG TELECOM -2ªSérie-1ª Emissão | Recebíveis(Receita) | TJLP+4,32                         | 2018       | 3.004            | 4.445            |
| CEMIG TELECOM -3ªSérie-1ª Emissão | Recebíveis(Receita) | TJLP+1,72                         | 2018       | 1.121            | 1.657            |
| CEMIG TELECOM -4ªSérie-1ª Emissão | Recebíveis(Receita) | TJLP+3,62                         | 2018       | 2.437            | 3.605            |
| CEMIG TELECOM -5ªSérie-1ª Emissão | Recebíveis(Receita) | TJLP+4,32                         | 2018       | 1.002            | 1.482            |
| CEMIG TELECOM -6ªSérie-1ª Emissão | Recebíveis(Receita) | TJLP+1,72                         | 2018       | 759              | 1.122            |
| <b>TOTAL</b>                      |                     |                                   |            | <b>8.246.008</b> | <b>7.549.662</b> |

Para as Debêntures emitidas pela Companhia, não há cláusulas restritivas (“Covenants”), de repactuação, e debêntures em tesouraria. Há cláusula de vencimento antecipado de qualquer obrigação pecuniária, decorrente de inadimplemento em obrigação de valor individual ou agregado superior a R\$50 milhões (“cross default”).

## Cláusulas Contratuais Restritivas - “Covenants”

A Companhia possui contratos de Financiamentos junto ao Banco Nacional de Desenvolvimento (BNDES), com Cláusulas Restritivas (“Covenants”) atrelada a índices financeiros, apurados anualmente em balanço auditado por empresa de auditoria independente, registrada na Comissão de valores Mobiliários (CVM) conforme segue:

| Descrição das Cláusulas Restritivas                              | Índices Requeridos                              |
|--|---|
| <b>CEMIG:</b>  |   |
| Patrimônio Líquido da Garantidora/Ativo Total da Garantidora (1) | Maior ou igual a 30,00%                         |
| Patrimônio Líquido/Ativo Total da Garantidora (Cemig) (2)        | Manter índice de capitalização de no mínimo 30% |
| Dívida Líquida / EBITDA (2)                                      | Menor ou igual a 4 vezes                        |
| <b>GASMIG:</b>   |   |
| EBITDA/Serviço da Dívida (3)                                     | Igual ou maior que 1,3                          |
| Endividamento Geral (Exigível Total/Ativo Total)(3)              | Menor que 0,6                                   |
| <b>TELECOM:</b>  |   |
| LAJIDA/ Serviço da Dívida (4)                                    | igual ou superior a 1,10                        |
| Margem LAJIDA (LAJIDA/ROL) (4)                                   | igual ou superior a 0,30                        |
| Índice de Capitalização (PL/AT) (4)                              | igual ou superior a 0,30                        |
| Dívida Financeira Total/ LAJIDA(4)                               | igual ou inferior a 3,50                        |

(1) Caso não consiga atingir o índice requerido, a controlada Cemig GT terá seis meses, contados do fim do exercício social em que o índice foi apurado, para: (i) constituir garantias reais que, segundo avaliação do BNDES, representem 130,00% do valor do saldo devedor do contrato; ou (ii) apresentar balancete, auditado por auditor cadastrado na Comissão de Valores Mobiliários (CVM), que indique o retorno do índice requerido.

(2) Caso não consiga atingir os índices requeridos, a Companhia deverá providenciar, em até 30 dias contados da data de comunicação por escrito do BNDES sobre o não atingimento de algum dos índices constituir garantias reais que, segundo avaliação do BNDES, representem 130,00% do valor do saldo devedor do contrato, salvo se naquele prazo estiverem restabelecidos os níveis acima referidos.

(3) Determinadas situações previstas contratualmente podem provocar vencimento antecipado de outras dívidas (Cross Default).

(4) O descumprimento destas cláusulas pela Telecom poderá provocar o bloqueio de recursos na Conta Retenção, o vencimento antecipado do contrato e a execução das garantias. Tais obrigações resumem-se, principalmente, na manutenção, desde a emissão das debêntures e até o seu vencimento final, de pelo menos três dos quatro índices financeiros acima, os quais deverão ser atingidos ao final de cada semestre civil, ou seja, 30 de junho e 31 de dezembro.

Em 31 de dezembro de 2015, todas as cláusulas restritivas foram atendidas.

## 20. ENCARGOS REGULATÓRIOS

|  | Consolidado    |                |
|--|----------------|----------------|
|  | 2015           | 2014           |
| Reserva Global de Reversão - RGR   | 47.780         | 47.628         |
| Conta de Desenvolvimento Energético - CDE                                  | 281.552        | 20.660         |
| Empréstimo Compulsório - Eletrobrás  | 1.207          | 1.207          |
| Taxa de Fiscalização da ANEEL  | 2.968          | 3.155          |
| Eficiência Energética  | 207.162        | 138.449        |
| Pesquisa e Desenvolvimento   | 159.510        | 98.789         |
| Pesquisa Expansão Sistema Energético                                       | 1.765          | 4.250          |
| Fundo Nacional de Desenvolvimento Científico Tecnológico                   | 3.251          | 8.229          |
| Programa de Incentivo às Fontes Alternativas de Energia Elétrica - PROINFA | 6.550          | 4.118          |
| Encargo de Capacidade Emergencial  | 30.996         | 31.010         |
| Encargos Consumidor - Bandeiras Tarifárias                                 | 655            | -              |
|  | <b>743.396</b> | <b>357.495</b> |
| <b>Passivo Circulante</b>  | <b>516.983</b> | <b>105.558</b> |
| <b>Passivo Não Circulante</b>  | <b>226.413</b> | <b>251.937</b> |

## 21. OBRIGAÇÕES PÓS-EMPREGO

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

A Cemig é patrocinadora 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.

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, Cemig Geração e Transmissão e Cemig Distribuição mantêm 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 Demonstrações Financeiras

A Companhia demonstra nesta Nota Explicativa o passivo e as despesas em conexão com o Plano de Complementação de Aposentadoria, Plano de Saúde, Plano Odontológico e Seguro de Vida de acordo com os termos do Pronunciamento Técnico CPC 33 R1 (Benefícios a empregados) e laudo preparado por atuários independentes com base em 31 de dezembro de 2015.

Foi reconhecida pela Companhia uma obrigação a pagar referente a déficits atuariais passados relacionados ao fundo de pensão no montante de R\$811.573 em 31 de dezembro de 2015 (R\$799.487 em 31 de dezembro de 2014). Esse valor foi reconhecido como obrigação a pagar pela Cemig e suas controladas Cemig D e Cemig GT e está sendo amortizado até junho de 2024, através de prestações mensais calculadas pelo sistema de prestações constantes (Tabela Price) e reajustadas pelo Índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplo (IPCA) do Instituto Brasileiro de Geografia e Estatística (IBGE), acrescido de 6% ao ano.

No caso de obrigações com o fundo de pensão, tendo em vista que em 2014 o cálculo atuarial apresentava um passivo líquido menor que o saldo da dívida, o passivo reconhecido no Balanço Patrimonial naquele ano foi a dívida pactuada com a fundação para amortização das obrigações atuariais. Como essa dívida deverá ser paga mesmo em caso de superávit da Fundação, a Companhia mantém o registro integral da dívida, de forma específica, estando os impactos referentes à atualização monetária e juros registrados no resultado financeiro.

### Informações atuariais

As informações atuariais consolidadas da Controladora e das controladas Cemig Geração e Transmissão e Cemig Distribuição são conforme abaixo:

| 2015  | Plano de Pensão e Suplementação de Aposentados | Plano de Saúde   | Plano Odontológico | Seguro de Vida | Total            |
|---|--|------------------|--------------------|----------------|------------------|
| Valor Presente das Obrigações                 | 8.048.867                                      | 1.323.516        | 30.090             | 553.377        | 9.955.850        |
| Valor Justo dos Ativos do Plano               | (6.702.479)                                    | -                | -                  | -              | (6.702.479)      |
| <b>Passivo Líquido no Balanço Patrimonial</b> | <b>1.346.388</b>                               | <b>1.323.516</b> | <b>30.090</b>      | <b>553.377</b> | <b>3.253.371</b> |

As mudanças no valor presente da obrigação de benefício definido são as seguintes:

|  | Plano de Pensão e Suplementação de Aposentadoria | Plano de Saúde   | Plano Odontológico | Seguro de Vida | Total            |
|--|--|------------------|--------------------|----------------|------------------|
| <b>Obrigação de Benefício Definido em 31 de dezembro de 2013</b> | <b>7.351.556</b>                                 | <b>1.011.719</b> | <b>28.677</b>      | <b>600.593</b> | <b>8.992.545</b> |
| Custo do Serviço Corrente  | 6.050  | 6.476            | 189                | 3.202          | 15.917           |
| Juros Sobre a Obrigação Atuarial                                 | 869.290  | 125.023          | 3.544              | 73.482         | 1.071.339        |
| Perdas Atuariais   | 569.662  | 50.244           | 1.606              | 14.686         | 636.198          |
| Benefícios Pagos   | (672.427)  | (73.277)         | (2.070)            | (11.929)       | (759.703)        |
| <b>Obrigação de Benefício Definido em 31 de dezembro de 2014</b> | <b>8.124.131</b>                                 | <b>1.120.185</b> | <b>31.946</b>      | <b>680.034</b> | <b>9.956.296</b> |
| Custo do Serviço Corrente  | 5.120  | 7.381            | 229                | 3.491          | 16.221           |
| Juros Sobre a Obrigação Atuarial                                 | 933.443  | 134.645          | 3.840              | 80.848         | 1.152.776        |
| Perdas (Ganhos) Atuariais  | (280.561)  | 137.929          | (3.659)            | (124.440)      | (270.731)        |
| Alterações no plano - Serviço Passado                            | -  | -                | -                  | (74.425)       | (74.425)         |
| Benefícios pagos   | (733.266)  | (76.624)         | (2.266)            | (12.131)       | (824.287)        |
| <b>Obrigação de Benefício Definido em 31 de dezembro de 2015</b> | <b>8.048.867</b>                                 | <b>1.323.516</b> | <b>30.090</b>      | <b>553.377</b> | <b>9.955.850</b> |

As mudanças no valor justo dos ativos dos planos são as seguintes:

|  | Plano de Pensão e Suplementação de Aposentadoria |
|--|--|
| <b>Valor justo dos ativos do plano em 31 de dezembro de 2013</b> | <b>7.727.771</b>                                 |
| Retorno real dos investimentos                                   | 888.729  |
| Contribuições do Empregador                                      | 107.246  |
| Benefícios pagos   | (672.427)  |
| <b>Valor justo dos ativos do plano em 31 de dezembro de 2014</b> | <b>8.051.319</b>                                 |
| Retorno real dos investimentos                                   | (732.124)  |
| Contribuições do Empregador                                      | 116.550  |
| Benefícios pagos   | (733.266)  |
| <b>Valor justo dos ativos do plano em 31 de dezembro de 2015</b> | <b>6.702.479</b>                                 |

A Companhia realizou modificações no seguro de vida, com efeitos a partir de 1º de janeiro de 2016, que implicaram em alterações no limite máximo do capital segurado. A alteração mencionada implicou em uma redução de R\$74.425 nas obrigações pós-emprego registradas em 31 de dezembro de 2015, em contrapartida ao resultado do exercício de 2015.

Os valores reconhecidos na demonstração de resultado de 2015 são como segue:

|  | Plano de Pensão e Suplementação de Aposentadoria | Plano de Saúde | Plano Odontológico | Seguro de Vida | Total          |
|--|--|----------------|--------------------|----------------|----------------|
| Custo do Serviço Corrente                          | 5.120  | 7.381          | 229                | 3.491          | 16.221         |
| Juros Sobre a Obrigação Atuarial                   | 933.443  | 134.645        | 3.840              | 80.848         | 1.152.776      |
| Rendimento Esperado Sobre os Ativos do Plano       | (931.302)  | -              | -                  | -              | (931.302)      |
| Custo do serviço passado                           | -  | -              | -                  | (74.425)       | (74.425)       |
| <b>Despesa (Receita) Conforme Cálculo Atuarial</b> | <b>7.261</b>                                     | <b>142.026</b> | <b>4.069</b>       | <b>9.914</b>   | <b>163.270</b> |
| Ajuste Referente à Dívida com a Forluz             | 121.375  | -              | -                  | -              | 121.375        |
| <b>Despesa Total em 2015</b>                       | <b>128.636</b>                                   | <b>142.026</b> | <b>4.069</b>       | <b>9.914</b>   | <b>284.645</b> |

|  | Plano de Pensão e Suplementação de Aposentadoria | Plano de Saúde | Plano Odontológico | Seguro de Vida | Total          |
|--|--|----------------|--------------------|----------------|----------------|
| Custo do Serviço Corrente                          | 6.050  | 6.476          | 189                | 3.202          | 15.917         |
| Juros Sobre a Obrigação Atuarial                   | 869.290  | 125.023        | 3.544              | 73.482         | 1.071.339      |
| Rendimento Esperado Sobre os Ativos do Plano       | (922.114)  | -              | -                  | -              | (922.114)      |
| <b>Despesa (Receita) Conforme Cálculo Atuarial</b> | <b>(46.774)</b>                                  | <b>131.499</b> | <b>3.733</b>       | <b>76.684</b>  | <b>165.142</b> |
| Ajuste ao Teto de Ativo ( <i>Asset Ceiling</i> )   | 46.774   | -              | -                  | -              | 46.774         |
| Ajuste Referente à Dívida com a Forluz             | 98.994   | -              | -                  | -              | 98.994         |
| <b>Despesa Total em 2014</b>                       | <b>98.994</b>                                    | <b>131.499</b> | <b>3.733</b>       | <b>76.684</b>  | <b>310.910</b> |

As movimentações ocorridas no passivo líquido são as seguintes:

| Controladora                                     | Plano de Pensão e Suplementação de Aposentadoria | Plano de Saúde | Plano Odontológico | Seguro de Vida | Total          |
|--|--|----------------|--------------------|----------------|----------------|
| <b>Passivo Líquido em 31 de dezembro de 2013</b> | <b>39.741</b>                                    | <b>48.535</b>  | <b>1.402</b>       | <b>35.639</b>  | <b>125.317</b> |
| Despesa Reconhecida no Resultado                 | 4.871  | 6.373          | 189                | 4.506          | 15.939         |
| Contribuições Pagas                              | (5.277)  | (4.318)        | (116)              | (689)          | (10.400)       |
| Perdas (Ganhos) atuariais ( * )                  | -  | 12.595         | 511                | (879)          | 12.227         |
| <b>Passivo Líquido em 31 de dezembro de 2014</b> | <b>39.335</b>                                    | <b>63.185</b>  | <b>1.986</b>       | <b>38.577</b>  | <b>143.083</b> |
| Despesa Reconhecida no Resultado                 | 6.329  | 7.843          | 249                | 4.692          | 19.113         |
| Contribuições Pagas                              | (5.734)  | (4.498)        | (133)              | (770)          | (11.135)       |
| Alterações no plano - Serviço Passado            | -  | -              | -                  | (8.917)        | (8.917)        |
| Perdas (Ganhos) atuariais ( * )                  | 159.253  | 7.504          | (144)              | (5.566)        | 161.047        |
| <b>Passivo Líquido em 31 de dezembro de 2015</b> | <b>199.183</b>                                   | <b>74.034</b>  | <b>1.958</b>       | <b>28.016</b>  | <b>303.191</b> |
|  |  |                |                    | <b>2015</b>    | <b>2014</b>    |
| <b>Passivo Circulante</b>                        |  |                |                    | 9.139          | 8.932          |
| <b>Passivo Não Circulante</b>                    |  |                |                    | 294.052        | 134.151        |

| Consolidado  | Plano de Pensão e Suplementação de Aposentadoria | Plano de Saúde   | Plano Odontológico | Seguro de Vida | Total            |
|--|--|------------------|--------------------|----------------|------------------|
| <b>Passivo Líquido em 31 de dezembro de 2013</b>     | <b>807.739</b>                                   | <b>1.011.719</b> | <b>28.677</b>      | <b>600.593</b> | <b>2.448.728</b> |
| Despesa Reconhecida no Resultado                     | 98.994   | 131.499          | 3.733              | 76.684         | 310.910          |
| Contribuições Pagas                                  | (107.246)  | (73.277)         | (2.070)            | (11.929)       | (194.522)        |
| Perdas atuariais ( * )                               | -  | 50.244           | 1.606              | 14.686         | 66.536           |
| <b>Passivo Líquido em 31 de dezembro de 2014</b>     | <b>799.487</b>                                   | <b>1.120.185</b> | <b>31.946</b>      | <b>680.034</b> | <b>2.631.652</b> |
| Despesa Reconhecida no Resultado                     | 128.636  | 142.026          | 4.069              | 84.339         | 359.070          |
| Contribuições Pagas                                  | (116.550)  | (76.624)         | (2.266)            | (12.131)       | (207.571)        |
| Alterações no plano - Serviço Passado                | -  | -                | -                  | (74.425)       | (74.425)         |
| Perdas (Ganhos) atuariais ( * )                      | 534.815  | 137.929          | (3.659)            | (124.440)      | 544.645          |
| <b>Passivo Líquido em 31 de dezembro de 2015</b>     | <b>1.346.388</b>                                 | <b>1.323.516</b> | <b>30.090</b>      | <b>553.377</b> | <b>3.253.371</b> |
|  |  |                  |                    | <b>2015</b>    | <b>2014</b>      |
| <b>Passivo Circulante 31 de dezembro de 2015</b>     |  |                  |                    | 166.990        | 153.426          |
| <b>Passivo Não Circulante 31 de dezembro de 2015</b> |  |                  |                    | 3.086.381      | 2.478.226        |

( \* ) Reconhecida diretamente no Patrimônio Líquido

Em 2015 e 2014, as despesas com Fundo de Pensão foram registradas no resultado financeiro por representarem os juros e variação monetária incidentes sobre a dívida com a Forluz, conforme mencionado anteriormente nesta nota. As despesas com os planos de saúde, odontológico e seguro de vida são registradas como despesas operacionais.

A estimativa para a despesa a ser reconhecida para o exercício de 2016 é como segue:

| Consolidado  | Plano de Pensão e Suplementação de Aposentadoria | Plano de Saúde | Plano Odontológico | Seguro de Vida | Total          |
|--|--|----------------|--------------------|----------------|----------------|
| Custo do Serviço Corrente                            | 5.372  | 8.520          | 194                | 2.627          | 16.713         |
| Juros Sobre a Obrigação Atuarial                     | 1.013.091  | 173.886        | 3.953              | 72.252         | 1.263.182      |
| Rendimento Esperado Sobre os Ativos do Plano         | (832.743)  | -              | -                  | -              | (832.743)      |
| <b>Despesa Total em 2016 conforme laudo atuarial</b> | <b>185.720</b>                                   | <b>182.406</b> | <b>4.147</b>       | <b>74.879</b>  | <b>447.152</b> |

A expectativa de pagamento de benefícios para o exercício de 2016 é como segue:

|                                       | Planos de Pensão e Suplementação de Aposentadoria | Plano de Saúde | Plano Odontológico | Seguro de Vida | Total   |
|---------------------------------------|---|----------------|--------------------|----------------|---------|
| Estimativa de pagamento de benefícios | 773.595   | 80.838         | 2.391              | 12.541         | 869.365 |

A Companhia e suas controladas têm a expectativa de efetuar contribuições para o fundo de pensão no exercício de 2016 no montante de R\$122.958 para amortização da dívida pactuada e R\$94.105 para o plano de Contribuição Definida (registro diretamente no resultado do exercício).

As principais categorias de ativos do plano, como porcentagem do total de ativos do plano, são as seguintes:

|                               | Cemig, Cemig GT e Cemig D |                |
|-------------------------------|---------------------------|----------------|
|                               | 2015                      | 2014           |
| Ações de empresas brasileiras | 6,90%                     | 8,68%          |
| Títulos de Renda Fixa         | 66,38%                    | 58,16%         |
| Imóveis                       | 9,66%                     | 8,16%          |
| Outros                        | 17,06%                    | 25,00%         |
| <b>Total</b>                  | <b>100,00%</b>            | <b>100,00%</b> |

Os ativos do Plano de Pensão incluem os seguintes ativos, avaliados pelo valor justo, da Cemig, Cemig Geração e Transmissão e Cemig Distribuição:

|   | 2015           | 2014           |
|---|----------------|----------------|
| Debêntures não conversíveis emitidas pela Patrocinadora e Controladas | 418.656        | 344.630        |
| Ações emitidas pela Patrocinadora                                     | 5.505          | 8.910          |
| Imóveis da Fundação ocupados pelas Patrocinadoras                     | 230.000        | 230.000        |
|   | <b>654.161</b> | <b>583.540</b> |

As principais premissas atuariais são conforme segue:

|  | Cemig, Cemig GT e Cemig D |               |
|--|---------------------------|---------------|
|  | 2015                      | 2014          |
| Taxa anual de desconto para valor presente da obrigação atuarial | 13,20%                    | 12,00%        |
| Taxa anual de rendimento esperado sobre os ativos do plano       | 13,20%                    | 12,00%        |
| Taxa anual de inflação de longo prazo                            | 5,50%                     | 5,50%         |
| Índice anual estimado de aumentos salariais futuros              | 7,61%                     | 7,61%         |
| Tábua biométrica de mortalidade geral                            | AT-2000                   | AT-2000       |
| Tábua biométrica de entrada de invalidez                         | Álvaro vindas             | Álvaro vindas |
| Tábua biométrica de mortalidade de inválidos                     | AT 49                     | AT 49         |

A seguir, apresenta-se uma análise de sensibilidade considerando os efeitos de mudanças nas principais premissas atuariais utilizadas para determinar a obrigação de benefício definido em 31 de dezembro de 2015:

| Efeitos na obrigação de benefício definido | Plano de Pensão e Suplementação de Aposentadoria | Plano de Saúde | Plano Odontológico | Seguro de Vida | Total   |
|--|--|----------------|--------------------|----------------|---------|
| Alteração na Tábua de Mortalidade em 1 ano | 281.710  | 16.187         | 365                | 24.349         | 322.611 |
| Decréscimo de 1% na taxa de desconto       | 740.496  | 150.973        | 3.387              | 94.074         | 988.930 |

Na apresentação da análise de sensibilidade, o valor presente da obrigação de benefício definido foi calculado utilizando-se o método do Crédito Unitário Projetado, mesmo método utilizado para calcular a obrigação de benefício definido reconhecida no Balanço Patrimonial. A Companhia não realizou alterações nos métodos utilizados para calcular suas obrigações pós-emprego para os exercícios findos em 31 de dezembro de 2015 e 2014.

## 22. PROVISÕES

A Companhia e suas controladas são partes em processos judiciais e administrativos, perante vários tribunais e órgãos governamentais, oriundos do curso normal de suas operações, envolvendo questões trabalhistas, cíveis, tributárias, ambientais, regulatórias e outros assuntos.

### Ações em que a Companhia é devedora

A Companhia e suas controladas constituíram Provisões para as ações cuja expectativa de perda é considerada provável, baseada na sua avaliação e de seus assessores legais, para as quais será necessária uma saída de recursos financeiros para liquidar a obrigação, conforme segue:

|                     | Consolidado    |                |                 |                 |                                       | 2014           |
|---------------------|----------------|----------------|-----------------|-----------------|---------------------------------------|----------------|
|                     | 31/12/2013     | Adições        | Reversões       | Liquidações     | Adições em Combinação de Negócios (1) |                |
| Trabalhistas        | 146.229        | 249.550        | (7.443)         | (65.811)        | -                                     | 322.525        |
| Cíveis              |                |                |                 |                 |                                       |                |
| Relações de Consumo | 29.102         | 9.949          | (10.046)        | (9.790)         | -                                     | 19.215         |
| Outras ações cíveis | 23.097         | 12.326         | (6.176)         | (4.975)         | -                                     | 24.272         |
|                     | 52.199         | 22.275         | (16.222)        | (14.765)        | -                                     | 43.487         |
| Tributárias         | 26.027         | 30.242         | (17.670)        | (15.558)        | 50.018                                | 73.059         |
| Ambientais          | 1.179          | 854            | (818)           | -               | -                                     | 1.215          |
| Regulatórias        | 50.228         | 8.067          | (22.498)        | (412)           | -                                     | 35.385         |
| Societárias (2)     | -              | 239.445        | -               | -               | -                                     | 239.445        |
| Outras              | 30.523         | 13.159         | (2.064)         | (1.759)         | -                                     | 39.859         |
| <b>Total</b>        | <b>306.385</b> | <b>563.592</b> | <b>(66.715)</b> | <b>(98.305)</b> | <b>50.018</b>                         | <b>754.975</b> |

|                     | Consolidado    |                |                 |                 |  | 2015           |
|---------------------|----------------|----------------|-----------------|-----------------|--|----------------|
|                     | 31/12/2014     | Adições        | Reversões       | Liquidações     |  |                |
| Trabalhistas        | 322.525        | 38.799         | (34.928)        | (36.555)        |  | 289.841        |
| Cíveis              |                |                |                 |                 |  |                |
| Relações de Consumo | 19.215         | 13.731         | (2.452)         | (13.116)        |  | 17.378         |
| Outras ações cíveis | 24.272         | 10.476         | (99)            | (5.857)         |  | 28.792         |
|                     | 43.487         | 24.207         | (2.551)         | (18.973)        |  | 46.170         |
| Tributárias         | 73.059         | 5.408          | (8.878)         | (575)           |  | 69.014         |
| Ambientais          | 1.215          | 9              | (1.164)         | -               |  | 60             |
| Regulatórias        | 35.385         | 13.390         | (3.097)         | (498)           |  | 45.180         |
| Societárias (2)     | 239.445        | 29.508         | -               | -               |  | 268.953        |
| Outras              | 39.859         | 5.606          | (8.828)         | (1.282)         |  | 35.355         |
| <b>Total</b>        | <b>754.975</b> | <b>116.927</b> | <b>(59.446)</b> | <b>(57.883)</b> |  | <b>754.573</b> |

|                     | Controladora  |                |                 |                 |  | 2014           |
|---------------------|---------------|----------------|-----------------|-----------------|--|----------------|
|                     | 31/12/2013    | Adições        | Reversões       | Liquidações     |  |                |
| Trabalhistas        | 25.973        | 28.110         | (3.374)         | (19.021)        |  | 31.688         |
| Cíveis              |               |                |                 |                 |  |                |
| Relações de Consumo | 6.679         | 487            | (3.519)         | (397)           |  | 3.250          |
| Outras ações cíveis | 6.266         | 654            | (6.176)         | (573)           |  | 171            |
|                     | 12.945        | 1.141          | (9.695)         | (970)           |  | 3.421          |
| Tributárias         | 7.356         | 5.303          | (971)           | (1.860)         |  | 9.828          |
| Ambientais          | 276           | 37             | -               | -               |  | 313            |
| Regulatórias        | 20.394        | 5.636          | (2.953)         | (12)            |  | 23.065         |
| Societárias (2)     | -             | 239.445        | -               | -               |  | 239.445        |
| Outras              | 770           | 1.122          | (157)           | (728)           |  | 1.007          |
| <b>Total</b>        | <b>67.714</b> | <b>280.794</b> | <b>(17.150)</b> | <b>(22.591)</b> |  | <b>308.767</b> |

|                     | Controladora   |               |                |                |  | 2015           |
|---------------------|----------------|---------------|----------------|----------------|--|----------------|
|                     | 31/12/2014     | Adições       | Reversões      | Liquidações    |  |                |
| Trabalhistas        | 31.688         | 6.814         | (2.519)        | (6.814)        |  | 29.169         |
| Cíveis              |                |               |                |                |  |                |
| Relações de Consumo | 3.250          | 474           | (425)          | (5)            |  | 3.294          |
| Outras ações cíveis | 171            | 1.927         | -              | (809)          |  | 1.289          |
|                     | 3.421          | 2.401         | (425)          | (814)          |  | 4.583          |
| Tributárias         | 9.828          | 2.685         | (1.564)        | (643)          |  | 10.306         |
| Ambientais          | 313            | -             | (313)          | -              |  | -              |
| Regulatórias        | 23.065         | 238           | (1.369)        | (238)          |  | 21.696         |
| Societárias (2)     | 239.445        | 29.508        | -              | -              |  | 268.953        |
| Outras              | 1.007          | 301           | (794)          | (87)           |  | 427            |
| <b>Total</b>        | <b>308.767</b> | <b>41.947</b> | <b>(6.984)</b> | <b>(8.596)</b> |  | <b>335.134</b> |

1. Aquisição de participação adicional e do controle na Gasmig, que passou a ser consolidada em outubro de 2014. Mais detalhes vide Nota Explicativa nº 14 destas Demonstrações Financeiras;
2. A discussão acerca da diferença na atualização monetária do Adiantamento para Futuro Aumento de Capital realizado pelo Governo do Estado de Minas Gerais foi provisionada em contrapartida ao resultado financeiro. Mais detalhes vide Nota Explicativa nº 26 destas Demonstrações Financeiras.

A Administração da Companhia, tendo em vista os prazos e a dinâmica dos sistemas judiciário, tributário e regulatório, acredita não ser praticável fornecer informações úteis aos usuários destas informações contábeis a respeito do momento de eventuais saídas de caixa, bem como de qualquer possibilidade de reembolsos. A Companhia acredita que eventuais desembolsos, em excesso aos montantes provisionados, após o desfecho dos respectivos processos, não afetarão, de forma relevante, o resultado das suas operações e a sua posição financeira.

Os detalhes sobre as principais provisões e passivos contingentes são como segue, sendo esta a melhor expectativa dos desembolsos futuros para estas contingências:

**Provisões constituídas para processos com expectativa de perda provável e passivos contingentes vinculados, relativos aos processos com expectativa de perda possível.**

Trabalhistas

A Companhia e suas controladas são partes em diversas ações movidas por seus empregados e por empregados de empresas prestadoras de serviços. Essas ações versam, de modo geral, sobre horas extras, adicionais, verbas rescisórias, benefícios diversos, ajustes salariais e reflexos em plano de aposentadoria complementar. Além dessas ações, há outras ações relativas à terceirização de mão de obra, complementação e recálculo de pensões de aposentadorias pela Forluz e ajustes salariais.

O valor da contingência é de, aproximadamente, R\$971.908 (R\$793.611 em 31 de dezembro de 2014), dos quais R\$289.841 foram provisionados (R\$322.525 em 31 de dezembro de 2014), sendo esta a estimativa provável de recursos para liquidar estas discussões.

Em 31 de dezembro de 2014 a Companhia era parte em Dissídio Coletivo ajuizado pelo Sindicato dos Trabalhadores na Indústria Energética de Minas Gerais – SINDIELETRO mais 13 Federações/Sindicatos perante a Justiça do Trabalho, cuja decisão transitou em julgado em 23 de fevereiro de 2015, condenando-a a conceder aumento real por produtividade, nos salários dos seus empregados, à base de 3% (três por cento) a serem aplicados desde 01 de novembro de 2012, o valor envolvido nesta ação era de R\$127.411. Em 2015, a ação foi baixada tendo em vista que a Companhia celebrou Acordo Específico com as entidades sindicais para o pagamento dos valores retroativos, referente ao período de 01 de novembro de 2012 a 28 de fevereiro de 2015, de forma parcelada através da folha de pagamento.

### Relações de Consumo

A Companhia e suas controladas são partes em diversas ações cíveis relativas a indenizações por danos morais e materiais decorrentes, principalmente, de irregularidades na medição do consumo e cobranças indevidas durante o curso normal dos negócios, no montante de R\$18.049 (R\$30.241 em 31 de dezembro de 2014), dos quais R\$17.378 (R\$19.215 em 31 de dezembro de 2014) foram provisionados, sendo esta a estimativa provável de recursos para liquidar estas discussões.

### Outras Ações Cíveis

A Companhia e suas controladas são partes em diversas ações cíveis onde são requeridas indenizações por danos morais e materiais, entre outros, decorrentes de incidentes ocorridos durante o curso normal dos negócios, no montante de R\$185.048 (R\$174.621 em 31 de dezembro de 2014), dos quais R\$28.792 (R\$24.272 em 31 de dezembro de 2014) foram provisionados, sendo esta a estimativa provável de recursos para liquidar estas discussões.

### Tributárias

A Companhia e suas controladas são partes em diversos processos administrativos e judiciais relativos a tributos, onde são discutidos, dentre outros, assuntos relativos ao Imposto sobre Circulação de Mercadorias e Serviços (ICMS), Imposto sobre a Propriedade Territorial Urbana (IPTU), Imposto sobre a Propriedade Territorial Rural (ITR), Imposto sobre Transmissão Causa Mortis e Doação de Quaisquer Bens ou Direitos (ITCD), ao Programa de Integração Social (PIS), a Contribuição para o Financiamento da Seguridade Social (COFINS), ao Imposto de Renda Pessoa Jurídica (IRPJ), à Contribuição Social sobre o Lucro Líquido (CSLL) e aos embargos à execução fiscal. O valor da contingência é de, aproximadamente, R\$257.334 (R\$266.157 em 31 de dezembro de 2014), dos quais R\$69.014 foram provisionados (R\$73.059 em 31 de dezembro de 2014), sendo esta a estimativa provável de recursos para liquidar estas discussões.

### Ambientais

A Companhia e suas controladas estão envolvidas em assuntos ambientais, os quais se referem a áreas protegidas, licenças ambientais, recuperação de danos ambientais e outros, no montante de R\$25.720 (R\$20.416 em 31 de dezembro de 2014), dos quais R\$60 foram provisionados (R\$1.215 em 31 de dezembro de 2014), sendo esta a estimativa provável de recursos para liquidar estas discussões.



## Regulatórias

A Companhia e suas controladas são partes em diversos processos administrativos e judiciais onde são questionadas, principalmente: (i) os encargos tarifários cobrados nas faturas relativas ao uso do sistema de distribuição por auto-produtor; (ii) a violação de metas de indicadores de continuidade na prestação do serviço de fornecimento de energia elétrica; (iii) a majoração tarifária ocorrida durante o plano de estabilização econômica do Governo Federal denominado “Plano Cruzado”, em 1986. O valor da contingência é de, aproximadamente, R\$201.871 (R\$154.312 em 31 de dezembro de 2014), dos quais R\$45.180 (R\$35.385 em 31 de dezembro de 2014) foram provisionados, sendo esta a estimativa provável de recursos para liquidar estas discussões.

## Societárias

### *Diferença na atualização monetária do Adiantamento para Futuro Aumento de Capital (AFAC) realizado pelo Governo do Estado de Minas Gerais*

Em 19 de dezembro de 2014, a Secretaria de Fazenda do Estado de Minas Gerais encaminhou Ofício à Cemig solicitando o recálculo dos valores relativos ao AFAC realizado em 1995, 1996 e 1998, devolvidos ao Estado de Minas Gerais em dezembro de 2011, para que o critério utilizado para a correção monetária fosse revisto pela Companhia, argumentando que a aplicação da taxa Selic seria a mais adequada, em substituição ao IGP-M.

Em 29 de dezembro de 2014, a Companhia realizou um depósito administrativo para buscar a suspensão da exigibilidade do crédito cobrado pelo Estado, bem como a não inscrição do débito em dívida ativa e no Cadastro Informativo de Inadimplência em Relação à Administração Pública do Estado de Minas Gerais (CADIN).

Baseada na opinião de nossos assessores jurídicos, a probabilidade de perda foi avaliada como provável e o valor provisionado, em contrapartida ao resultado financeiro foi de R\$268.953 (R\$239.445 em 31 de dezembro de 2014), sendo esta a estimativa provável de recursos para liquidar a discussão.

## Outros Processos no Curso Normal dos Negócios

### *Quebra de Contrato – Prestação de Serviço de Limpeza de Faixas de Servidão e Aceiros*

A Companhia é parte em discussões quanto alegados prejuízos sofridos decorrentes de supostos descumprimentos contratuais quando da prestação de serviço de limpeza de faixas de servidão e aceiros. O valor provisionado foi de R\$23.653 (R\$23.745 em 31 de dezembro de 2014), sendo esta a estimativa provável de recursos para liquidar esta discussão.

### *Outras Ações*

Adicionalmente às questões descritas acima, a Companhia está envolvida, como impetrante ou ré, em outros litígios, de menor relevância, relacionados ao curso normal de suas operações, no montante estimado de R\$ 126.444 (R\$99.474 em 31 de dezembro de 2014), dos quais R\$11.702 foram provisionados (R\$16.114 em 31 de dezembro de 2014), sendo esta a estimativa provável de recursos para liquidar estas discussões. A Administração acredita que possui defesa adequada para estes litígios e não são esperadas perdas relevantes, relacionadas a estas questões, que possam ter efeito adverso na posição financeira e no resultado das operações da Companhia.

### **Passivos contingentes, cuja expectativa de perda é considerada possível e a Companhia acredita ter argumentos de mérito para a defesa judicial**

#### Impostos e Demais Contribuições

A Companhia é parte em diversos processos administrativos e judiciais relativos a tributos. Os detalhes das principais discussões são como segue:

#### *Indenização do Anuênio*

A Companhia pagou uma indenização aos empregados, no exercício de 2006, no montante de R\$177.686, 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 mandados de segurança que permitiram o depósito judicial no valor de R\$121.834, registrado na conta de Depósitos Vinculados a Litígios. O valor da contingência, atualizado, é de R\$263.819 (R\$239.230 em 31 de dezembro de 2014) e, com base nos argumentos acima, a Administração classificou a probabilidade de perda como possível.

#### *Contribuições Previdenciárias*

A Receita Federal do Brasil instaurou processos administrativos contra a Companhia, relativamente às contribuições previdenciárias sobre diversas rubricas: participação nos lucros e resultados - PLR, programa de alimentação do trabalhador (PAT), auxílio-educação, auxílio alimentação, Adicional Aposentadoria Especial, pagamentos de hora extra, exposição a risco no ambiente de trabalho, Sest/Senat e multa por descumprimento de obrigação acessória. A Companhia apresentou as defesas e aguarda julgamento. O valor da contingência é de, aproximadamente, R\$1.361.429 (R\$1.220.930 em 31 de dezembro de 2014), e classificou a probabilidade de perda como possível tendo em vista, inclusive, a avaliação de perda na esfera judicial, fundamentada na avaliação dos pedidos e na jurisprudência relativa.

### *Não homologação da Compensação de Créditos Tributários*

A Receita Federal do Brasil não homologou a declaração de compensação de créditos decorrentes de saldos negativos nas Declarações de Informações Econômico-Fiscais da Pessoa Jurídica – DIPJ, além de pagamentos a maior, identificados pelos DARF's e/ou DCTF's, envolvendo os seguintes tributos: IRPJ, CSLL, PIS e COFINS. A Companhia está contestando a não homologação das compensações. O valor da contingência é de R\$662.878 (R\$654.926 em 31 de dezembro de 2014) e a probabilidade de perda foi classificada como possível pela Companhia, em razão do atendimento dos requisitos legais pertinentes, constantes no Código Tributário Nacional (CTN).

### *Declarações de Informações Econômico-Fiscais da Pessoa Jurídica (DIPJ) – restituição e compensação*

A Companhia era parte em processo administrativo que envolvia pedidos de restituição e compensação de créditos decorrentes de saldos negativos apontados nas DIPJ's dos anos calendário de 1997 a 2000, além de pagamentos a maior, identificados pelos DARF's e DCTF's correspondentes. Diante do esgotamento recursal na via administrativa foi proposta ação ordinária no valor aproximado de R\$482.032 (R\$432.260 em 31 de dezembro de 2014), classificada com probabilidade de perda possível em decorrência de nulidades na condução dos processos administrativos e no entendimento de que foram utilizadas premissas equivocadas pela fiscalização no julgamento administrativo, bem como análise da argumentação e documentação comprobatória da Companhia.

### *Imposto de Renda Retido na Fonte (IRRF) sobre ganho de capital em operação societária*

Receita Federal do Brasil autuou a Cemig, na condição de responsável solidária de sua controlada, em conjunto com Parati S.A. Participações em Ativos de Energia Elétrica (Parati), relativamente a Imposto de Renda Retido na Fonte (IRRF) incidente sobre o ganho de capital em operação societária correspondente à compra, pela Parati, e venda, pela Enlighted, em 07 de julho de 2011, de 100% das participações na LUCE LLC (empresa com sede em Delaware, EUA), proprietária de 75,00% das quotas do Luce Brasil Fundo de Investimento em Participações (FIP Luce), detentor indireto, através da Luce Empreendimentos e Participações S.A., de, aproximadamente, 13,03% do capital total e votante de emissão da Light S.A. (Light). O valor da contingência é de, aproximadamente, R\$202.081 (R\$169.620 em 31 de dezembro de 2014), e a probabilidade de perda foi avaliada como possível.

### *Contribuição Social sobre o Lucro Líquido (CSLL)*

A Receita Federal do Brasil lavrou autos de infração contra a Companhia nos exercícios de 2012 e 2013 em razão da não adição ou dedutibilidade indevida da base de cálculo da CSLL dos valores referentes às parcelas de: i) tributos com exigibilidade suspensa; ii) doações e patrocínios (Lei nº 8.313/91); e iii) multas por infrações de naturezas diversas. O montante desta contingência é de R\$226.579 (R\$203.010 em 31 de dezembro de 2014). A Companhia classificou a probabilidade de perda como possível em conformidade à análise da jurisprudência relativa.

### Questões Regulatórias

#### *Contribuição para Iluminação Pública (CIP)*

A Companhia é parte em diversos processos judiciais, cujo objeto é a declaração de nulidade da cláusula dos Contratos de Fornecimento de Energia Elétrica para iluminação pública, firmados entre a Companhia e os diversos municípios de sua área de concessão e a restituição da diferença dos valores cobrados nos últimos 20 anos, caso seja reconhecido em juízo que tal cobrança é indevida. As ações se fundamentam em suposto equívoco da Companhia na estimativa de tempo utilizada para o cálculo do consumo de energia elétrica para iluminação pública, custeado pela CIP.

A Companhia acredita ter argumentos de mérito para defesa judicial em tais demandas, tendo em vista que a cobrança atualmente feita é fundamentada na Resolução Normativa da ANEEL nº 456/2000, e, portanto, não constituiu provisão para esta contingência, estimada em R\$1.231.644 (R\$1.457.337 em 31 de dezembro de 2014), tendo classificado a probabilidade de perda como possível em decorrência da inaplicabilidade do Código de Defesa do Consumidor, por se tratar de regulamentação própria do setor elétrico, sendo que a Cemig atendeu ao disposto nas Resoluções 414 e 456 da ANEEL, que tratam do assunto.

### *Contabilização de operações com venda de energia pela Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE)*

A AES Sul Distribuidora questiona, judicialmente, desde agosto de 2002, os critérios de contabilização das operações com venda de energia no Mercado Atacadista de Energia (MAE), antecessora da Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE), durante o período do racionamento, e obteve decisão judicial liminar favorável, em fevereiro de 2006, em que é determinado que a ANEEL atendesse ao pleito da Distribuidora e proceda, com a CCEE, a recontabilização e liquidação das operações durante o racionamento, desconsiderando o seu Despacho nº 288 de 2002. Tal medida deveria ser efetivada na CCEE, a partir de novembro de 2008, e implicaria um desembolso adicional para a Companhia, referente à despesa com compra de energia no mercado de curto prazo, com a CCEE, no valor aproximado de R\$230.346 (R\$195.470 em 31 de dezembro de 2014). A Companhia obteve em 09 de novembro de 2008, junto ao Tribunal Regional Federal, liminar suspendendo a obrigatoriedade de se depositar o valor devido, em decorrência da Liquidação Financeira Especial efetivada pela CCEE.

A Companhia classificou a possibilidade de perda como possível em decorrência de se tratar de ação única, sem similar já julgada, bem como se tratar de Acordo Geral do Setor Elétrico, no qual a Companhia possui documentação hábil para suas alegações.

### *Encargos de Serviços do Sistema - Resolução do Conselho Nacional de Política Energética*

A Resolução CNPE nº 3, de 6 de março de 2013, estabeleceu novos critérios para o Rateio do custo do despacho adicional de usinas termelétricas. Pelos novos critérios, o custo dos Encargos do Serviço do Sistema (ESS) por motivo de segurança energética, que era rateado integralmente entre os consumidores livres e distribuidoras, passaria a ser rateado por todos os agentes do Sistema Interligado Nacional (SIN), inclusive geradores e comercializadores.

Em maio de 2013, a Associação Brasileira dos Produtores Independentes de Energia Elétrica (APINE), da qual a Companhia é associada, obteve liminar suspendendo os efeitos dos artigos 2º e 3º da Resolução CNPE nº 3, isentando os geradores do pagamento do ESS em conformidade à Resolução mencionada.

Em decorrência da Liminar, a CCEE efetuou a liquidação financeira de abril a dezembro de 2013, utilizando-se dos critérios anteriores à Resolução mencionada. Dessa forma, a Companhia efetuou o registro dos custos do ESS em conformidade aos critérios de liquidação financeira divulgados pela CCEE, sem os efeitos da Resolução CNPE nº 3.

Os pedidos da Autora (APINE) foram julgados procedentes em primeira instância, confirmando o provimento liminar concedido às suas associadas, dentre elas a Cemig Geração e Transmissão e suas subsidiárias. Esta decisão foi objeto de Recurso de Apelação distribuído à 7ª Turma do TRF – 1ª Região, que aguarda julgamento.

O valor da contingência é de, aproximadamente, R\$155.251 (R\$126.893 em 31 de dezembro de 2014). Apesar da decisão favorável em 1ª instância, os assessores jurídicos da Associação ainda consideraram o risco de perda desta contingência como possível, com o que a Companhia concorda uma vez que ainda não há elementos que permitam prever o resultado do julgamento do Recurso de Apelação interposto pela União Federal.

#### *Ativo Imobilizado em Serviço - AIS*

Em agosto de 2014, a ANEEL lavrou auto de infração em razão da Companhia não ter atendido a todos os requisitos no que se refere à apropriação de custos nas obras e demais procedimentos adotados e seu atendimento à legislação em vigor. Trata-se de uma fiscalização inédita em relação à aplicação do Manual de Controle Patrimonial do Setor Elétrico. O montante desta contingência é de R\$66.170 (R\$59.081 em 31 de dezembro de 2014). A Companhia classificou a probabilidade de perda como possível, por acreditar ter argumentos de mérito para defesa judicial em tais demandas, em virtude da regularidade e legalidade dos atos normativos expedidos pela ANEEL, os quais norteiam as ações da Companhia, bem como em razão da conformidade das Resoluções Normativas da ANEEL em relação ao ordenamento jurídico, além da existência de interesse público na transferência dos ativos de energia elétrica, e, portanto, não constituiu provisão para esta ação.

#### Majoração tarifária

##### *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 ao pagamento em dobro da quantia paga em excesso pelos consumidores. O pedido foi julgado procedente, contudo, a Companhia e a ANEEL interpuseram recurso de apelação contra esta decisão e aguardam julgamento. O valor da contingência é de, aproximadamente, R\$222.449 (R\$189.671 em 31 de dezembro de 2014). A Companhia classificou a possibilidade de perda como possível em decorrência de decisões favoráveis sobre este tema.

### *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 teriam sido 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. Trata-se de uma ação com potencialidade para impactar todas as concessionárias de Distribuição, o que poderia ensejar um novo Acordo do Setor Elétrico. O valor, estimado, da contingência é de R\$276.321 (R\$233.812 em 31 de dezembro de 2014). A Companhia classificou a possibilidade de perda como possível, por acreditar ter argumentos de mérito para defesa judicial e, portanto, não constituiu provisão para esta ação.

### Ambientais

#### *Impactos Ambientais Decorrentes de Construção de Usinas*

Determinada associação do meio ambiente requereu, por meio de ação civil pública, indenização por suposto dano ambiental coletivo em função da construção e operação da usina hidrelétrica de Nova Ponte.

Em decorrência de alterações promovidas na legislação ambiental e uniformização da jurisprudência, a Companhia, reavaliou os valores dos pedidos requeridos na ação para R\$314.015 (R\$253.706 em 31 de dezembro de 2014). A Companhia acredita ter argumentos de mérito para defesa judicial, associado ao fato da parte contrária não ter demonstrado elementos que comprovassem os seus argumentos, o que ensejará prova pericial para corroborar tais argumentos, assim, a Administração classificou a probabilidade de perda como possível.

O Ministério Público do Estado de Minas Gerais, determinada associação e particulares distribuíram Ações Cíveis Públicas (ACP's) e Ações Populares requerendo que a Companhia invista, no mínimo, 0,5% da receita operacional bruta anual das usinas Emborcação, Pissarrão, Funil, Volta Grande, Poquim, Paraúna, Miranda, Nova Ponte, Rio de Pedras e Peti, desde 1997, na proteção e na preservação ambiental dos mananciais hídricos existentes nos municípios onde estão localizadas as usinas, e indenização proporcional aos danos ambientais causados, que não possam ser recuperados, decorrentes da omissão no cumprimento da Lei do Estado de Minas Gerais nº 12.503/1997. A Companhia interpôs recursos para o Superior Tribunal de Justiça (STJ) e para o Supremo Tribunal Federal (STF). A Companhia, baseada na opinião de seus assessores jurídicos, entende que se trata de discussão de matéria de índole infraconstitucional (existência de Lei Federal com objeto análogo) e matéria constitucional no que se refere à constitucionalidade ou não da norma estadual, a decisão final compete ao STJ e ao STF. Nenhuma provisão foi constituída, uma vez que a Administração classificou a probabilidade de perda como possível e o valor da contingência é de R\$99.000 (R\$76.844 em 31 de dezembro de 2014).

O Ministério Público do Estado de Minas Gerais ajuizou ações cíveis públicas requerendo a formação de Área de Preservação Permanente (APP) no entorno do reservatório da usina hidrelétrica de Capim Branco, suspensão dos efeitos das licenças ambientais e recuperação de supostos danos ambientais. A Companhia, baseada na opinião de seus assessores jurídicos acerca das alterações ocorridas no novo código florestal e na jurisprudência relativa ao tema, classificou a probabilidade de perda nesta discussão como possível, e o valor estimado da contingência é de R\$64.338 (R\$23.864 em 31 de dezembro de 2014).

#### Outros Passivos Contingentes

##### *Quitação Antecipada da CRC – Contas de Resultado a Compensar*

A Companhia é parte em um processo administrativo junto ao Tribunal de Contas do Estado de Minas Gerais no qual está sendo questionada uma diferença de valores relativa ao desconto oferecido pela Cemig para antecipação da quitação de Contrato de Cessão do Crédito que a companhia detinha na Conta de Resultados a Compensar (CRC) para o Estado de Minas Gerais, concluída no primeiro trimestre de 2013, bem como à possível oneração indevida do Estado após a assinatura de Termos Aditivos que visaram a restabelecer o equilíbrio econômico financeiro do Contrato. O valor da contingência é de, aproximadamente, R\$363.452 (R\$327.530 em 31 de dezembro de 2014) e a Companhia acredita ter atendido aos requisitos legais, baseando-se no Parecer do Ministério Público de Contas do Tribunal de Contas do Estado de Minas Gerais. Dessa forma, a probabilidade de perda foi avaliada como possível, uma vez que a Companhia acredita que o ajuste se deu em fiel observância à legislação aplicável à espécie.



### *Programa Luz para Todos – questionamento contratual de fornecedores*

A Companhia é parte em discussões quanto a alegados prejuízos sofridos por terceiros decorrentes de supostos descumprimentos contratuais quando da implantação de parte do programa de eletrificação rural Luz Para Todos, o que ocasionou desequilíbrio econômico dos contratos. O montante estimado é de R\$202.145 (R\$183.257 em 31 de dezembro de 2014) e nenhuma provisão foi constituída. A Companhia classificou a possibilidade de perda como possível em decorrência da análise realizada da argumentação e documentação utilizadas pelos contratados ao responsabilizá-la por eventuais prejuízos apresentados.

Adicionalmente, a Companhia é parte em outras discussões decorrentes de supostos descumprimentos de contratos relacionados ao curso normal de suas operações, no montante estimado de R\$33.097 (R\$25.311 em 31 de dezembro de 2014).

### *Irregularidades em Procedimentos Licitatórios*

A Companhia é parte em discussão quanto a supostas irregularidades em procedimentos licitatórios, regidos por edital de pregão eletrônico. O montante estimado, em 31 de dezembro de 2015, é de R\$23.885 (R\$39.325 em 31 de dezembro de 2014) e nenhuma provisão foi constituída. A Companhia classificou a possibilidade de perda como possível em decorrência da análise de jurisprudência sobre este tema.

### *Alteração do índice de correção monetária dos processos trabalhistas*

O Tribunal Superior do Trabalho (TST), considerando posição adotada pelo Supremo Tribunal Federal (STF) em duas ações diretas de inconstitucionalidade que tratavam do índice de correção monetária de precatórios federais, decidiu, em 04 de agosto de 2015, que os créditos trabalhistas deveriam ser atualizados com base na variação do Índice de Preços ao Consumidor Amplo Especial (IPCA-E), em substituição à Taxa Referencial (TR), para as ações trabalhistas que discutissem dívidas posteriores a 30 de junho de 2009 nos processos em aberto. Em 16 de outubro de 2015, foi publicada liminar concedida pelo STF que suspendeu os efeitos da decisão do TST, por entender que é competência exclusiva do STF apreciar a existência de repercussão geral da matéria constitucional.

O valor estimado da diferença entre os índices de correção monetária dos processos trabalhistas é de R\$139.508, e nenhuma provisão adicional foi constituída, em decorrência da Companhia, com base na avaliação de seus assessores jurídicos, ter avaliado a probabilidade de perda como possível, em decorrência da decisão do STF e da inexistência de posicionamento jurisprudencial consolidado ou análise da doutrina acerca do tema, após a liminar concedida pelo Supremo Tribunal Federal.

## 23. PATRIMÔNIO LÍQUIDO E REMUNERAÇÃO AOS ACIONISTAS

Em 31 de dezembro de 2015, o Capital Social da Companhia é de R\$6.294.208, representado por 420.764.708 ações ordinárias e 838.076.946 preferenciais, ambas com valor nominal de R\$5,00, assim distribuídas:

| Acionistas                 | Quantidade de Ações em 2015 |            |                    |            |                      |            |
|----------------------------|-----------------------------|------------|--------------------|------------|----------------------|------------|
|                            | Ordinárias                  | %          | Preferenciais      | %          | Total                | %          |
| Estado de Minas Gerais     | 214.414.739                 | 51         | -                  | -          | 214.414.739          | 17         |
| Outras Entidades do Estado | 56.703                      | -          | 10.418.812         | 1          | 10.475.515           | 1          |
| AGC Energia S.A.           | 138.700.848                 | 33         | 42.671.763         | 5          | 181.372.611          | 15         |
| Outros                     |                             |            |                    |            |                      |            |
| No País                    | 58.127.167                  | 14         | 179.358.041        | 21         | 237.485.208          | 18         |
| No Exterior                | 9.465.251                   | 2          | 605.628.330        | 73         | 615.093.581          | 49         |
| <b>Total</b>               | <b>420.764.708</b>          | <b>100</b> | <b>838.076.946</b> | <b>100</b> | <b>1.258.841.654</b> | <b>100</b> |

| Acionistas                 | Quantidade de Ações em 2014 |            |                    |            |                      |            |
|----------------------------|-----------------------------|------------|--------------------|------------|----------------------|------------|
|                            | Ordinárias                  | %          | Preferenciais      | %          | Total                | %          |
| Estado de Minas Gerais     | 214.414.739                 | 51         | -                  | -          | 214.414.739          | 17         |
| Outras Entidades do Estado | 56.703                      | -          | 79.001.657         | 9          | 79.058.360           | 7          |
| AGC Energia S.A.           | 138.700.848                 | 33         | 42.671.763         | 5          | 181.372.611          | 15         |
| Outros                     |                             |            |                    |            |                      |            |
| No País                    | 57.399.306                  | 14         | 129.586.308        | 16         | 186.985.614          | 14         |
| No Exterior                | 10.193.112                  | 2          | 586.817.218        | 70         | 597.010.330          | 47         |
| <b>Total</b>               | <b>420.764.708</b>          | <b>100</b> | <b>838.076.946</b> | <b>100</b> | <b>1.258.841.654</b> | <b>100</b> |

### (a) Lucro por ação

O número de ações utilizado no cálculo do lucro básico e diluído por ação é como segue:

| Quantidade de ações | 2015                 | 2014                 |
|---------------------|----------------------|----------------------|
| Ações ordinárias    | 420.764.708          | 420.764.708          |
| Ações preferenciais | 838.076.946          | 838.076.946          |
|                     | 1.258.841.654        | 1.258.841.654        |
| Ações em Tesouraria | (560.718)            | (560.718)            |
| <b>Total</b>        | <b>1.258.280.936</b> | <b>1.258.280.936</b> |

A Companhia não possui instrumentos dilutivos e cada classe de ação participa igualmente dos lucros apresentados.

Dessa forma, o cálculo do lucro básico e diluído por ação é como segue:

|  | 2015          | 2014          |
|--|---------------|---------------|
|  | Reapresentado |               |
| Lucro Líquido (A)                                  | 2.469.003     | 3.136.639     |
| Total de ações (B)                                 | 1.258.280.936 | 1.258.280.936 |
| <b>Lucro básico e diluído por ação (A/B) (R\$)</b> | <b>1,96</b>   | <b>2,49</b>   |

## Acordo de Acionistas

Em 01 de agosto de 2011, o Governo do Estado de Minas Gerais assinou com a AGC Energia S.A. um Acordo de Acionistas, com interveniência e anuência do BNDES Participações S.A. com vigência de quinze anos. O acordo mantém o Estado de Minas Gerais como controlador hegemônico, isolado e soberano da Companhia e atribui à AGC Energia algumas prerrogativas com a finalidade de contribuir para a continuidade do crescimento sustentável da Companhia, dentre outras disposições.

## **(b) Reservas**

A composição das contas Reservas de Capital e Reservas de Lucros é demonstrada como segue:

| Reservas de Capital e Ações em Tesouraria | 2015             | 2014             |
|---|------------------|------------------|
| Doações e Subvenções para Investimentos   | 1.856.628        | 1.856.628        |
| Ágio na Emissão de Ações                  | 69.230           | 69.230           |
| Correção Monetária do Capital             | 7                | 7                |
| Ações em Tesouraria                       | (1.362)          | (1.362)          |
|   | <b>1.924.503</b> | <b>1.924.503</b> |

A Reserva de Doações e Subvenções para investimentos refere-se, basicamente, à compensação pelo Governo Federal, da diferença entre a lucratividade obtida pela Cemig até março de 1993 e o retorno mínimo garantido pela legislação vigente à época.

As Ações em Tesouraria referem-se ao repasse pelo FINOR, de ações oriundas dos recursos aplicados nos projetos da Cemig na área da SUDENE, em função de incentivo fiscal.

| Reservas de Lucros                            | 2015<br>Reapresentado | 2014             |
|---|-----------------------|------------------|
| Reserva Legal                                 | 853.018               | 853.018          |
| Reserva Estatutária                           | 57.214                | 57.214           |
| Reserva de Retenção de Lucros                 | 2.905.409             | 1.654.566        |
| Reserva de Incentivos Fiscais                 | 49.766                | 29.070           |
| Reserva Obrigatória Dividendo não Distribuído | 797.316               | -                |
|   | <b>4.662.723</b>      | <b>2.593.868</b> |

## Reserva Legal

A constituição da Reserva Legal é obrigatória, até os limites estabelecidos por lei, e tem por finalidade assegurar a integridade do Capital Social, condicionada a sua utilização à compensação de prejuízos ou ao aumento do capital. A Companhia deixou de constituir em 2015 a Reserva Legal por ter atingido os limites legais.

## Reserva Estatutária

A Reserva Estatutária destina-se ao pagamento futuro de dividendos extraordinários, conforme artigo 28 do Estatuto Social.

### Reserva de Retenção de Lucros

As Reservas de Retenção de Lucros referem-se aos lucros não distribuídos em exercícios anteriores para garantir a execução do Programa de Investimentos da Companhia e amortizações de empréstimos e financiamentos previstos para o exercício de 2016. As retenções são suportadas pelos orçamentos de capital aprovados pelo Conselho de Administração nos períodos em referência.

### Reserva de Incentivos Fiscais

A Receita Federal do Brasil reconheceu o direito à redução de 75% do Imposto de Renda, inclusive do adicional, calculado com base no lucro da exploração na região da Sudene pelo prazo de 10 anos, a partir do ano-calendário de 2014. O valor do incentivo registrado foi de R\$49.766, sendo R\$29.070 em 2014 e R\$20.696 em 2015. Esta reserva não pode ser utilizada para o pagamento de dividendos.

## **(c) Dividendos**

### Dividendos ordinários

Do Lucro Líquido do Exercício, 50,00% devem ser utilizados para distribuição como dividendo obrigatório aos acionistas da Companhia, conforme previsto no Estatuto Social da Companhia.

As ações preferenciais gozam de preferência na hipótese de reembolso de capital e participam dos lucros em igualdade de condições com as ações ordinárias. As ações preferenciais têm direito a um dividendo mínimo anual igual ao maior valor entre 10% sobre o seu valor nominal e 3% do valor do Patrimônio Líquido das ações.

As ações do Capital Social da Cemig, de propriedade de particulares, têm, estatutariamente, assegurado o direito a dividendos mínimos de 6% ao ano sobre o valor nominal de suas ações, nos exercícios em que a Cemig não obtiver lucros suficientes para pagar dividendos a seus acionistas, garantia esta dada pelo Estado de Minas Gerais, nos termos do artigo 9º da Lei Estadual nº 828, de 14 de dezembro de 1951, e do artigo 1º da Lei Estadual nº 8.796, de 29 de abril de 1985.

De acordo com o Estatuto Social da Companhia, caso a Companhia seja capaz de pagar dividendos acima do mínimo obrigatório exigido para os acionistas preferenciais, e o restante do lucro líquido seja suficiente para oferecer dividendos iguais para ambas as ações ordinárias e preferenciais, então os dividendos por ação será o mesmo para ambos os detentores de ações ordinárias e preferenciais. A Companhia distribuiu dividendos iguais por ação para todos os períodos apresentados. Os dividendos declarados serão pagos em 2 (duas) parcelas iguais, a primeira até 30 de junho e a segunda até 30 de dezembro do ano subsequente à geração do lucro, cabendo à Diretoria, observados estes prazos, determinar os locais e processos de pagamento.

O cálculo dos dividendos propostos para distribuição aos acionistas em função do resultado do exercício de 2015 está demonstrado a seguir:

| Cálculo dos Dividendos Mínimos Estatutários das Ações Preferenciais                            | Controladora          | Controladora |
|--|-----------------------|--------------|
|  | 2015<br>Reapresentado | 2014         |
| Valor Nominal das Ações Preferenciais  | 4.190.385             | 4.190.385    |
| Percentual sobre o Valor Nominal das Ações Preferenciais                                       | 10,00%                | 10,00%       |
| Valor dos Dividendos de acordo com o 1º critério de pagamento                                  | 419.039               | 419.039      |
| Valor do Patrimônio Líquido  | 12.983.698            | 11.280.911   |
| Percentual das Ações Preferenciais sobre o Patrimônio Líquido (líquido de ações em tesouraria) | 66,58%                | 66,58%       |
| Participação das Ações Preferenciais no Patrimônio Líquido                                     | 8.644.546             | 7.510.831    |
| Percentual sobre o Valor do Patrimônio Líquido das Ações                                       | 3,00%                 | 3,00%        |
| Valor dos Dividendos de acordo com o 2º critério de pagamento                                  | 259.336               | 225.325      |
| Dividendos Estatutários Mínimos Obrigatórios das Ações Preferenciais                           | 419.039               | 419.039      |
| Dividendos Obrigatórios  |                       |              |
| Resultado do Exercício   | 2.468.500             | 3.136.639    |
| Dividendo Obrigatório – 50,00% do lucro líquido  | 1.234.250             | 1.568.320    |
| Imposto de Renda Retido na Fonte (IRRF) sobre os Juros sobre o Capital Próprio                 | 22.247                | 26.313       |
|  | 1.256.497             | 1.594.633    |
| Dividendos registrados em conformidade ao previsto no Estatuto                                 |                       |              |
| Juros sobre o Capital Próprio  | 200.000               | 230.000      |
| Dividendos ordinários  | 1.056.497             | 567.317      |
|  | 1.256.497             | 797.317      |
| Total do Dividendo para Ações Preferenciais  | 836.889               | 530.854      |
| Total do Dividendo para Ações Ordinárias   | 419.608               | 266.463      |
| Dividendos por valor unitário – R\$  |                       |              |
| Dividendos Mínimos Estatutários para as Ações Preferenciais                                    | 0,50                  | 0,50         |
| Dividendo Obrigatório (incluindo o IRRF sobre os juros sobre o capital próprio)                | 1,00                  | 1,27         |
| Dividendos Propostos   | 1,00                  | 0,63         |

### Destinação do Resultado de 2015 - Proposta da Administração

O Conselho de Administração deliberou encaminhar à Assembleia Geral Ordinária (“AGO”), realizada em 29 de abril de 2016, a seguinte proposta de destinação do Lucro Líquido de 2015, no montante de R\$2.491.375 e do saldo de Lucros Acumulados de R\$59.536:

- R\$633.967 fossem destinados como dividendos mínimos obrigatórios aos acionistas da Companhia, conforme segue:
  - R\$200.000 na forma de Juros sobre o Capital Próprio (“JCP”), a serem pagos em duas parcelas iguais, sendo a primeira até 30 de junho de 2016 e a segunda até 30 de dezembro de 2016, fazendo jus os acionistas que tiverem seus nomes inscritos no Livro de Registros de Ações Nominativas em 26 de dezembro de 2015;
  - R\$433.967 na forma de dividendos de 2015, a serem pagos até 30 de dezembro de 2016, fazendo jus os acionistas que tiverem seus nomes

inscritos no Livro de Registros de Ações Nominativas na data da realização da AGO;

- R\$633.967 fossem mantidos no Patrimônio Líquido na conta de Reserva de dividendos obrigatórios não distribuídos para serem pagos assim que a situação financeira da Companhia o permitir;
- 1.262.280 fossem mantidos no Patrimônio Líquido na conta de Reserva de Retenção de Lucros, para garantir os investimentos consolidados da Companhia previstos para o exercício de 2016, conforme orçamento de capital;
- R\$20.696 fossem mantidos no Patrimônio Líquido na conta de Reserva de Incentivos Fiscais referente aos incentivos fiscais obtidos em 2015 em função dos investimentos realizados na região da Sudene.

A Assembleia Geral Ordinária, realizada em 29 de abril de 2016, aprovou o pagamento de dividendos referentes ao exercício de 2015 no valor total de R\$633.967, valor este inferior ao mínimo estatutário que era de R\$1.267.935.

Em decorrência das conclusões e resultados identificados pela investigação independente, contratada pela Eletrobrás em empreendimentos que possui participação, foi identificada a necessidade de ajuste nas demonstrações financeiras da Norte Energia S.A., investimento no qual a Cemig possui participação minoritária, cujo impacto na Cemig foi uma despesa de R\$22.875 reconhecida no resultado com equivalência patrimonial no exercício findo em 31 de dezembro de 2015. No contexto da reapresentação destas demonstrações financeiras, o lucro líquido referente ao exercício findo em 31 de dezembro de 2015 aprovado na Assembleia Geral Ordinária realizada em 29 de abril de 2016 no montante de R\$2.491.375 foi alterado para R\$2.468.500. Desta forma, o valor dos dividendos a serem retidos no Patrimônio Líquido em 31 de dezembro de 2015 no valor de R\$633.967 foi alterado para R\$622.530 e a Reserva de Retenção de Lucros em 31 de dezembro de 2015 de R\$1.262.280 alterada para R\$1.250.843.

Os Juros sobre capital próprio, no montante de R\$200.000, foram considerados e compensados no cálculo do dividendo obrigatório de 2015, o que corresponde a R\$0,16 por ação, sendo apurado um benefício fiscal de R\$68.000.

#### (d) Ajustes de Avaliação Patrimonial

| Ajustes de Avaliação Patrimonial                            | Consolidado           |                       |
|---|-----------------------|-----------------------|
|   | 2015                  | 2014                  |
| Ajustes de Passivos Atuários – Benefícios a Empregados      | (120.514)             | (14.223)              |
| Resultado Abrangente em Controlada e Controlada em Conjunto |                       |                       |
| Custo Atribuído de Ativos Imobilizados                      | 720.203               | 779.739               |
| Ajustes de Conversão de Balanço                             | 80.930                | 26.706                |
| Ajustes de Passivos Atuariais – Benefícios a Empregados     | (578.647)             | (324.300)             |
| Instrumentos Financeiros de Hedge de Fluxo de Caixa         | 292                   | 410                   |
|   | <u>222.778</u>        | <u>482.555</u>        |
| <b>Ajustes de Avaliação Patrimonial</b>                     | <b><u>102.264</u></b> | <b><u>468.332</u></b> |

Os Ajustes de Conversão referem-se à diferença cambial apurada na conversão das Demonstrações Financeiras da Transchile com base nas taxas de final de exercício para ativos e passivos, registrada diretamente nessa conta de Patrimônio Líquido citada.

Os valores registrados como custo atribuído dos ativos de geração devem-se a nova avaliação dos ativos de geração, com a definição do seu valor justo pelo custo de reposição na adoção inicial das normas contábeis internacionais em 1º de janeiro de 2009. A nova avaliação dos ativos de geração implicou em um aumento no valor desses ativos, com o registro na conta específica do Patrimônio Líquido, líquido dos efeitos fiscais.

## 24. RECEITA

|  | Consolidado       |                   |
|--|-------------------|-------------------|
|  | 2015              | 2014              |
| Fornecimento Bruto de Energia Elétrica (a)                       | 22.526.275        | 17.232.105        |
| Receita de Uso dos Sistemas Elétricos de Distribuição – TUSD (b) | 1.465.399         | 854.945           |
| CVA e Outros Componentes Financeiros (c)                         | 1.703.627         | 1.106.675         |
| Receita de Transmissão   |                   |                   |
| Receita de Concessão de Transmissão (d)                          | 261.470           | 556.633           |
| Receita de Construção de Transmissão (e)                         | 146.030           | 80.358            |
| Receita de Indenização de Transmissão (f)                        | 100.528           | 420.013           |
| Receita de Construção de Distribuição (e)                        | 1.105.806         | 861.437           |
| Transações com energia na CCEE (g)                               | 2.424.567         | 2.348.483         |
| Fornecimento de Gás  | 1.666.688         | 422.379           |
| Outras Receitas Operacionais (h)                                 | 1.441.186         | 1.282.230         |
| Impostos e Encargos Incidentes sobre a Receita (i)               | (11.549.365)      | (5.625.680)       |
| <b>Receita Operacional Líquida</b>                               | <b>21.292.211</b> | <b>19.539.578</b> |

### a) Fornecimento Bruto de Energia Elétrica

A composição do Fornecimento de Energia Elétrica, por classe de consumidores, é a seguinte:

|   | MWh (1)           |                   | R\$               |                   |
|---|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
|   | 2015              | 2014              | 2015              | 2014              |
| Residencial                             | 9.829.992         | 10.013.757        | 7.297.557         | 5.183.149         |
| Industrial                              | 22.968.931        | 26.025.584        | 5.780.660         | 4.793.414         |
| Comércio, Serviços e Outros             | 6.433.728         | 6.395.473         | 3.956.344         | 2.785.659         |
| Rural                                   | 3.379.734         | 3.390.096         | 1.406.590         | 908.436           |
| Poder Público                           | 892.368           | 891.454           | 547.707           | 381.144           |
| Iluminação Pública                      | 1.325.525         | 1.298.047         | 532.603           | 357.892           |
| Serviço Público                         | 1.204.461         | 1.272.365         | 540.388           | 368.136           |
| Subtotal                                | <b>46.034.739</b> | <b>49.286.776</b> | <b>20.061.849</b> | <b>14.777.830</b> |
| Consumo Próprio                         | 37.661            | 37.590            | -                 | -                 |
| Fornecimento não Faturado Líquido       | -                 | -                 | 256.753           | 144.162           |
|   | <b>46.072.400</b> | <b>49.324.366</b> | <b>20.318.602</b> | <b>14.921.992</b> |
| Suprimento a Outras Concessionárias (2) | 10.831.194        | 14.146.109        | 2.358.466         | 2.251.431         |
| Suprimento Não Faturado Líquido         | -                 | -                 | (150.793)         | 58.682            |
| <b>Total</b>                            | <b>56.903.594</b> | <b>63.470.475</b> | <b>22.526.275</b> | <b>17.232.105</b> |

(1) Informações não auditadas pelos auditores independentes;

(2) Inclui Contrato de Comercialização de Energia no Ambiente Regulado (CCEAR) e contratos bilaterais com outros agentes.

**b) Receita de Uso dos Sistemas Elétricos de Distribuição – TUSD**

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

**c) Conta de Compensação de Variação de Custos da Parcela A (CVA) e de Outros Componentes Financeiros**

As receitas decorrentes das variações da Conta de Compensação de Variação de Custos da Parcela A (CVA) e de Outros Componentes Financeiros passaram a ser reconhecidas a partir dos aditamentos dos contratos de concessão de distribuição de energia elétrica, realizados em 10 de dezembro de 2014. Os montantes reconhecidos decorrem de saldos constituídos no último reajuste tarifário e ainda não amortizados, bem como das constituições realizadas no período corrente a serem homologadas no próximo reajuste tarifário. Mais informações na nota explicativa nº 13.

**d) Receita de Concessão de Transmissão**

A Receita de Transmissão é composta da seguinte forma:

- Receita de Concessão de Transmissão, que inclui a parcela recebida dos agentes do setor elétrico referente à operação e manutenção das linhas de transmissão;
- Receita de Sistema de Conexão de Geração, decorrente dos ativos de transmissão pertencentes às unidades geradoras.

**e) Receita de Construção**

A Receita de Construção é substancialmente compensada pelos custos de construção e corresponde aos investimentos da Companhia no período em ativos das concessões de transmissão e distribuição.

**f) Receita de Indenização da Transmissão**

Em junho de 2014, a Cemig GT reverteu provisão registrada em 2012 no valor de R\$63.315, referente aos investimentos em transmissão realizados no período de maio a dezembro de 2012 e que foram incluídos no Laudo de avaliação protocolado na ANEEL em 31 de julho de 2014. Essa provisão foi registrada na época em função de incertezas relacionadas ao processo de indenização dos ativos referentes ao período mencionado.



Em dezembro de 2014, a Cemig GT registrou uma receita de R\$356.698 referente à diferença entre o valor do Laudo preliminarmente fiscalizado pela ANEEL, que corresponde a uma indenização de R\$953.601 (líquido dos R\$285.438 já recebidos), e o valor contábil de R\$596.903. Mais informações na Nota Explicativa nº 13.

Em 2015 a Cemig GT reconheceu no resultado financeiro o valor de R\$100.528 correspondente à atualização, pelo IGP-M, do saldo de indenização a receber existente em dezembro de 2014 (R\$953.601). O montante a receber em 31 de dezembro de 2015 corresponde a R\$1.054.129. Mais informações na Nota Explicativa nº 13.

#### **g) Receita de Transações com energia na Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE)**

A receita com transações com energia na CCEE corresponde à apuração mensal do resultado líquido positivo das liquidações das operações de compra e venda de energia elétrica no Mercado de Curto Prazo, no âmbito da CCEE.

#### **h) Outras Receitas Operacionais**

|                             | Consolidado      |                  |
|-----------------------------|------------------|------------------|
|                             | 2015             | 2014             |
| Serviço Taxado              | 13.504           | 11.136           |
| Serviço de Telecomunicações | 133.894          | 134.672          |
| Prestações de Serviços      | 130.687          | 117.767          |
| Subvenções (*)              | 995.616          | 790.011          |
| Aluguel e Arrendamento      | 93.119           | 80.707           |
| Outras                      | 74.366           | 147.937          |
|                             | <b>1.441.186</b> | <b>1.282.230</b> |

(\*) Receita reconhecida em decorrência dos subsídios incidentes nas tarifas aplicáveis aos usuários do serviço público de distribuição de energia elétrica, que são reembolsados pela ELETROBRAS.

## i) Impostos e Encargos Incidentes Sobre a Receita

|  | Consolidado              |                         |
|--|--------------------------|-------------------------|
|  | 2015                     | 2014                    |
| <b>Tributos sobre a Receita</b>                                    |                          |                         |
| ICMS   | 4.487.169                | 3.198.088               |
| COFINS   | 2.262.748                | 1.627.642               |
| PIS-PASEP  | 491.227                  | 353.333                 |
| Outros   | 6.273                    | 5.710                   |
|  | <u>7.247.417</u>         | <u>5.184.773</u>        |
| <b>Encargos do Consumidor</b>                                      |                          |                         |
| Reserva Global de Reversão – RGR                                   | 36.232                   | 38.563                  |
| Programa de Eficiência Energética – PEE                            | 45.151                   | 46.922                  |
| Conta de Desenvolvimento Energético – CDE                          | 2.869.668                | 211.132                 |
| Pesquisa e Desenvolvimento – P&D                                   | 47.201                   | 48.506                  |
| Fundo Nacional de Desenvolvimento Científico e Tecnológico – FNDCT | 47.193                   | 48.363                  |
| Pesquisa Expansão Sistema Energético – EPE/MME                     | 23.600                   | 24.249                  |
| Encargos do Consumidor - PROINFA                                   | 27.460                   | 28.786                  |
| Adicional 0,30% Lei 12.111/09 (Recuperação de despesas) (1)        | -                        | (5.614)                 |
| Encargos do Consumidor - Bandeiras Tarifárias                      | 1.066.860                | -                       |
| Outros   | 138.583                  | -                       |
|  | <u>4.301.948</u>         | <u>440.907</u>          |
|  | <b><u>11.549.365</u></b> | <b><u>5.625.680</u></b> |

(1) Ressarcimento reconhecido pela Companhia no primeiro trimestre de 2014, conforme Ofício 782/2013 autorizado pela ANEEL, em função de recolhimento excedente.

## 25. CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS

|  | Consolidado              |                          | Controladora            |                       |
|--|--------------------------|--------------------------|-------------------------|-----------------------|
|  | 2015                     | 2014                     | 2015                    | 2014                  |
| Pessoal (a)  | 1.435.001                | 1.252.458                | 31.895                  | 30.314                |
| Participação dos Empregados e Administradores no Resultado | 137.364                  | 249.369                  | 4.816                   | 8.893                 |
| Obrigações Pós-Emprego                                     | 156.009                  | 211.916                  | 3.867                   | 11.068                |
| Materiais  | 69.522                   | 98.660                   | 262                     | 472                   |
| Matéria-Prima e Insumos para Produção de Energia           | 83.723                   | 282.447                  | -                       | -                     |
| Serviços de Terceiros (b)                                  | 899.470                  | 953.033                  | 10.991                  | 18.814                |
| Energia Elétrica Comprada para Revenda (c)                 | 9.541.940                | 7.428.381                | -                       | -                     |
| Depreciação e Amortização                                  | 834.830                  | 800.918                  | 1.601                   | 522                   |
| Provisões (Reversões) Operacionais (d)                     | 1.401.455                | 580.720                  | 1.084.757               | 190.000               |
| Encargos de Uso da Rede Básica de Transmissão              | 998.756                  | 744.431                  | -                       | -                     |
| Gás Comprado para Revenda                                  | 1.050.925                | 254.488                  | -                       | -                     |
| Custos de Construção de Infraestrutura (e)                 | 1.251.836                | 941.795                  | -                       | -                     |
| Outras Despesas Operacionais Líquidas (f)                  | 457.159                  | 651.993                  | 19.336                  | 25.324                |
|  | <b><u>18.317.990</u></b> | <b><u>14.450.609</u></b> | <b><u>1.157.525</u></b> | <b><u>285.407</u></b> |

### a) Despesas com Pessoal

|  | Consolidado             |                         | Controladora         |                      |
|--|-------------------------|-------------------------|----------------------|----------------------|
|  | 2015                    | 2014                    | 2015                 | 2014                 |
| Remunerações e Encargos  | 1.272.568               | 1.098.265               | 29.862               | 40.198               |
| Contribuições para Suplementação de Aposentadoria – Plano de Contribuição Definida | 85.293                  | 80.132                  | 4.744                | 4.858                |
| Benefícios Assistenciais   | 142.029                 | 143.708                 | 2.865                | 3.219                |
|  | <u>1.499.890</u>        | <u>1.322.105</u>        | <u>37.471</u>        | <u>48.275</u>        |
| Provisão de Programa de Desligamento Voluntário de Empregados                      | 2.162                   | 3.871                   | (1)                  | 247                  |
| (-) Custos com Pessoal Transferidos para obras                                     | <u>(67.051)</u>         | <u>(73.518)</u>         | <u>(5.575)</u>       | <u>(18.208)</u>      |
|  | <u>(64.889)</u>         | <u>(69.647)</u>         | <u>(5.576)</u>       | <u>(17.961)</u>      |
|  | <b><u>1.435.001</u></b> | <b><u>1.252.458</u></b> | <b><u>31.895</u></b> | <b><u>30.314</u></b> |

## b) Serviço de Terceiros

|  | Consolidado    |                | Controladora  |               |
|--|----------------|----------------|---------------|---------------|
|  | 2015           | 2014           | 2015          | 2014          |
| Leitura de Medidores/Entrega de Contas                           | 121.906        | 183.727        | -             | -             |
| Comunicação  | 64.320         | 66.950         | 446           | 715           |
| Manutenção e Conservação de Instalações e Equipamentos Elétricos | 237.727        | 230.152        | 66            | 41            |
| Conservação e Limpeza de Prédios                                 | 99.736         | 91.267         | 480           | 187           |
| Mão de Obra Contratada   | 5.514          | 6.932          | -             | -             |
| Frete e Passagens  | 10.151         | 10.948         | 2.483         | 2.070         |
| Hospedagem e Alimentação   | 17.374         | 18.212         | 301           | 489           |
| Vigilância   | 27.684         | 26.233         | -             | -             |
| Consultoria  | 16.874         | 23.944         | 1.502         | 5.805         |
| Manutenção/Conservação de Móveis Utensílios                      | 46.379         | 36.571         | 646           | 582           |
| Manutenção e Conservação de Veículos                             | 10.985         | 11.800         | 46            | 43            |
| Corte e Religação  | 25.756         | 19.277         | -             | -             |
| Meio Ambiente  | 21.695         | 28.648         | -             | -             |
| Serviços Advocatícios  | 21.564         | 30.858         | 1.932         | 5.744         |
| Custas Processuais   | 2.354          | 2.636          | 83            | 70            |
| Poda de Árvores  | 23.034         | 22.890         | -             | -             |
| Limpeza de Faixa   | 29.804         | 28.735         | -             | -             |
| Reprografia e Publicações Legais                                 | 14.326         | 8.768          | 179           | 492           |
| Inspeção de Unidades Consumidoras                                | 3.602          | 4.365          | -             | -             |
| Impressão de Notas Fiscais e Contas de Energia Elétrica          | 4.638          | 5.110          | -             | -             |
| Outras Despesas  | 94.047         | 95.010         | 2.827         | 2.576         |
|  | <b>899.470</b> | <b>953.033</b> | <b>10.991</b> | <b>18.814</b> |

## c) Energia Elétrica Comprada para Revenda

|  | Consolidado      |                  |
|--|------------------|------------------|
|  | 2015             | 2014             |
| Energia de Itaipu Binacional                             | 1.734.227        | 830.140          |
| Contratos por Cotas de Garantia Física                   | 252.485          | 220.585          |
| Cotas das Usinas de Angra I e II                         | 199.731          | 179.395          |
| Energia de curto prazo                                   | 935.316          | 1.263.281        |
| PROINFA  | 252.639          | 261.782          |
| Contratos Bilaterais                                     | 326.156          | 380.328          |
| Energia adquirida através de Leilão no Ambiente Regulado | 3.978.073        | 3.241.522        |
| Energia adquirida no Ambiente Livre                      | 2.762.181        | 1.762.132        |
| Créditos de PASEP-COFINS                                 | (898.868)        | (710.784)        |
|  | <b>9.541.940</b> | <b>7.428.381</b> |

Em 2015, em função do baixo nível dos reservatórios, os geradores hidrelétricos geraram uma quantidade de energia inferior a de seus compromissos contratuais, medida através do GSF (Generation Scaling Factor), fazendo com que as geradoras adquirissem no mercado de curto prazo da Câmara de Comercialização de Energia Elétrica - CCEE o déficit resultante, aos elevados Preços de Liquidação de Diferenças – PLD's.

Em função dessa questão, o Ministério das Minas e Energia, por meio da Medida Provisória nº 688, convertida na Lei nº 13.203/2015, definiu os critérios e condições para repactuação do risco hidrológico de geração hidrelétrica por agentes participantes do MRE, tendo sido dispostas tanto as condições para o Ambiente de Contratação Regulada (ACR) quanto para o Ambiente de Contratação Livre (ACL).

Após os estudos realizados, a Companhia decidiu pela adesão apenas no ACR, para as usinas de Queimado e Irapé, o que implicou em um registro de ativo regulatório no exercício de 2015 no valor de R\$63 milhões, com a redução da despesa com energia de curto prazo.

#### d) Provisões (Reversões) Operacionais

|  | Consolidado      |                | Controladora     |                |
|--|------------------|----------------|------------------|----------------|
|  | 2015             | 2014           | 2015             | 2014           |
| Provisão para Créditos de Liquidação Duvidosa - PCLD | 175.595          | 128.459        | -                | -              |
| Provisão (Reversão) para Contingências               |                  |                |                  |                |
| Trabalhistas   | 3.871            | 242.107        | 4.295            | 24.736         |
| Cíveis   | 21.656           | 6.053          | 1.976            | (8.554)        |
| Tributárias  | (3.470)          | 12.572         | 1.121            | 4.332          |
| Ambientais   | (1.155)          | 36             | (313)            | 37             |
| Regulatórias   | 10.293           | (14.431)       | (1.131)          | 2.683          |
| Outras   | (3.222)          | 11.095         | (493)            | 965            |
|  | 27.973           | 257.432        | 5.455            | 24.199         |
|  | <b>203.568</b>   | <b>385.891</b> | <b>5.455</b>     | <b>24.199</b>  |
| Provisão em opções de Investimentos                  |                  |                |                  |                |
| Opção de venda Parati (Nota 14)                      | 1.079.302        | 165.801        | 1.079.302        | 165.801        |
| Opção de venda SAAG (Nota 14)                        | 118.585          | 29.028         | -                | -              |
|  | 1.197.887        | 194.829        | 1.079.302        | 165.801        |
|  | <b>1.401.455</b> | <b>580.720</b> | <b>1.084.757</b> | <b>190.000</b> |

#### e) Custo de Construção

|                           | Consolidado      |                |
|---------------------------|------------------|----------------|
|                           | 2015             | 2014           |
| Pessoal e Administradores | 65.375           | 60.220         |
| Materiais                 | 520.535          | 414.647        |
| Serviços de Terceiros     | 503.882          | 384.706        |
| Outros                    | 162.044          | 82.222         |
|                           | <b>1.251.836</b> | <b>941.795</b> |

#### f) Outras Despesas Operacionais Líquidas

|   | Consolidado    |                | Controladora  |               |
|---|----------------|----------------|---------------|---------------|
|   | 2015           | 2014           | 2015          | 2014          |
| Arrendamentos e Aluguéis                            | 102.000        | 112.358        | 722           | 377           |
| Propaganda e Publicidade                            | 11.334         | 18.749         | 543           | 1.300         |
| Consumo Próprio de Energia Elétrica                 | 21.397         | 16.654         | -             | -             |
| Subvenções e Doações                                | 30.641         | 49.929         | 757           | 2.003         |
| Concessão Onerosa                                   | 7.181          | 22.855         | -             | -             |
| Impostos e Taxas (IPTU, IPVA e outros)              | 6.340          | 106.871        | 254           | 265           |
| Seguros   | 9.064          | 8.627          | 3.889         | 3.276         |
| Anuidade CCEE                                       | 8.181          | 7.167          | 3             | 2             |
| Prejuízo Líquido na Desativação e Alienação de Bens | 60.294         | 99.913         | 11            | 32            |
| FORLUZ – Custeio Administrativo                     | 22.240         | 22.162         | 1.212         | 1.089         |
| Outras Despesas                                     | 178.487        | 186.708        | 11.945        | 16.980        |
|   | <b>457.159</b> | <b>651.993</b> | <b>19.336</b> | <b>25.324</b> |

## Arrendamento Mercantil Operacional

A Companhia possui contratos de Arrendamento Mercantil Operacional relacionados, basicamente, a veículos e edificações prediais utilizadas em suas atividades operacionais, e não são relevantes em relação aos custos totais da Companhia.

## 26. RECEITAS E DESPESAS FINANCEIRAS

|   | Consolidado        |                    | Controladora    |                  |
|---|--------------------|--------------------|-----------------|------------------|
|   | 2015               | 2014               | 2015            | 2014             |
| <b>RECEITAS FINANCEIRAS</b>                                     |                    |                    |                 |                  |
| Renda de Aplicação Financeira                                   | 251.013            | 298.175            | 27.038          | 53.665           |
| Acréscimos Moratórios de Contas de Energia                      | 229.802            | 166.245            | -               | -                |
| Variações Cambiais  | 76.294             | 15.121             | 16              | 7                |
| Variação Monetária  | 36.121             | 53.043             | 17.867          | 13.022           |
| Variação Monetária e Cambial - CVA                              | 68.149             | -                  | -               | -                |
| Variação Monetária de Depósitos Vinculados a Litígios           | 211.578            | -                  | 53.644          | -                |
| PASEP e COFINS incidente sobre as Receitas Financeiras          | (84.404)           | (37.563)           | (40.634)        | (37.563)         |
| Atualização do Ativo Financeiro - Base de Remuneração de Ativos | 605.549            | 58.184             | -               | -                |
| Multas Contratuais  | 15.548             | 9.711              | 34              | -                |
| Ajuste ao Valor Presente  | 1.544              | -                  | -               | -                |
| Outras  | 58.083             | 29.768             | 7.215           | 8.230            |
|   | <b>1.469.277</b>   | <b>592.684</b>     | <b>65.180</b>   | <b>37.361</b>    |
| <b>DESPESAS FINANCEIRAS</b>                                     |                    |                    |                 |                  |
| Encargos de Empréstimos e Financiamentos                        | (1.386.071)        | (930.855)          | -               | -                |
| Variações Cambiais  | (171.792)          | (26.320)           | (12)            | (60)             |
| Variação Monetária – Empréstimos e Financiamentos               | (387.067)          | (270.987)          | -               | -                |
| Variação Monetária – Concessão Onerosa                          | (11.081)           | (17.131)           | -               | -                |
| Encargos e Variação monetária de Obrigação Pós-Emprego          | (128.636)          | (98.994)           | (6.329)         | (4.871)          |
| Variação Monetária – AFAC Governo do Estado de Minas Gerais     | (29.508)           | (239.445)          | (29.508)        | (239.445)        |
| Outras  | (90.189)           | (109.940)          | (175)           | (542)            |
|   | <b>(2.204.344)</b> | <b>(1.693.672)</b> | <b>(36.024)</b> | <b>(244.918)</b> |
| <b>RESULTADO FINANCEIRO LÍQUIDO</b>                             | <b>(735.067)</b>   | <b>(1.100.988)</b> | <b>29.156</b>   | <b>(207.557)</b> |

As despesas com PASEP/COFINS são incidentes sobre os juros sobre o capital próprio.

## 27. TRANSAÇÕES COM PARTES RELACIONADAS

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

| EMPRESAS                                    | ATIVO      |            | PASSIVO    |            | RECEITA    |            | DESPESA    |            |
|---|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|
|   | 31/12/2015 | 31/12/2014 | 31/12/2015 | 31/12/2014 | 31/12/2015 | 31/12/2014 | 31/12/2015 | 31/12/2014 |
| <b>Controlador</b>                          |            |            |            |            |            |            |            |            |
| <b>Governo do Estado de Minas Gerais</b>    |            |            |            |            |            |            |            |            |
| <b>Circulante</b>                           |            |            |            |            |            |            |            |            |
| Consumidores e Revendedores (1)             | 18.674     | 2.577      | -          | -          | 149.813    | 105.273    | -          | -          |
| Financiamentos – BDMG                       | -          | -          | 8.619      | 1.187      | -          | -          | (2.286)    | (659)      |
| Debêntures (2)                              | -          | -          | -          | -          | -          | -          | -          | (30.201)   |
| <b>Não Circulante</b>                       |            |            |            |            |            |            |            |            |
| Depósito Administrativo – AFAC (3)          | -          | -          | 268.953    | 239.445    | -          | -          | -          | -          |
| Financiamentos – BDMG                       | -          | -          | 50.067     | 12.610     | -          | -          | -          | -          |
| <b>Controlada em conjunto</b>               |            |            |            |            |            |            |            |            |
| <b>Aliança Geração</b>                      |            |            |            |            |            |            |            |            |
| <b>Circulante</b>                           |            |            |            |            |            |            |            |            |
| Operações com Energia Elétrica (4)          | -          | -          | 10.519     | -          | -          | -          | (105.700)  | -          |
| Prestação de serviços (5)                   | 199        | -          | -          | -          | 6.499      | -          | -          | -          |
| <b>Baguari Energia</b>                      |            |            |            |            |            |            |            |            |
| <b>Circulante</b>                           |            |            |            |            |            |            |            |            |
| Operações com Energia Elétrica (4)          | -          | -          | 1.478      | 489        | -          | -          | (6.365)    | (5.591)    |
| Juros sobre Capital Próprio e Dividendos    | 5.788      | 20.183     | -          | -          | -          | -          | -          | -          |
| <b>Madeira Energia</b>                      |            |            |            |            |            |            |            |            |
| <b>Circulante</b>                           |            |            |            |            |            |            |            |            |
| Operações com Energia Elétrica (4)          | -          | -          | 15.639     | 2.220      | -          | -          | (638.100)  | (123.818)  |
| Adiantamento para entrega futura de energia | 86.941     | -          | -          | -          | -          | -          | -          | -          |
| <b>Pipoca</b>                               |            |            |            |            |            |            |            |            |
| <b>Circulante</b>                           |            |            |            |            |            |            |            |            |
| Operações com Energia Elétrica (4)          | -          | -          | 1.481      | -          | -          | -          | (11.120)   | -          |
| Juros sobre Capital Próprio e Dividendos    | 593        | -          | -          | -          | -          | -          | -          | -          |
| <b>Renova</b>                               |            |            |            |            |            |            |            |            |
| <b>Circulante</b>                           |            |            |            |            |            |            |            |            |
| Operações com Energia Elétrica (4)          | -          | -          | 1.518      | 1.462      | -          | -          | (12.387)   | (11.924)   |
| <b>Não Circulante</b>                       |            |            |            |            |            |            |            |            |
| Contas a Receber                            | 60.000     | -          | -          | -          | -          | -          | -          | -          |
| <b>TAESA</b>                                |            |            |            |            |            |            |            |            |
| <b>Circulante</b>                           |            |            |            |            |            |            |            |            |
| Operações com Energia Elétrica (4)          | -          | -          | 11.234     | 4.126      | -          | -          | (93.859)   | (33.009)   |
| <b>Light</b>                                |            |            |            |            |            |            |            |            |
| <b>Circulante</b>                           |            |            |            |            |            |            |            |            |
| Operações com Energia Elétrica (4)          | 593        | 230        | 470        | 153        | 46.980     | 8.731      | (657)      | -          |
| Juros sobre Capital Próprio e Dividendos    | 43.972     | 41.099     | -          | -          | -          | -          | -          | -          |
| <b>Parati</b>                               |            |            |            |            |            |            |            |            |
| <b>Circulante</b>                           |            |            |            |            |            |            |            |            |
| Juros sobre Capital Próprio e Dividendos    | 8.807      | 8.038      | -          | -          | -          | -          | -          | -          |
| <b>Axxiom</b>                               |            |            |            |            |            |            |            |            |
| <b>Circulante</b>                           |            |            |            |            |            |            |            |            |
| Prestação de serviços (6)                   | -          | -          | 5.925      | 1.553      | -          | -          | -          | -          |
| Juros sobre Capital Próprio e Dividendos    | 96         | -          | -          | -          | -          | -          | -          | -          |

| EMPRESAS                           | ATIVO      |            | PASSIVO    |            | RECEITA    |            | DESPESA    |            |
|------------------------------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|
|                                    | 31/12/2015 | 31/12/2014 | 31/12/2015 | 31/12/2014 | 31/12/2015 | 31/12/2014 | 31/12/2015 | 31/12/2014 |
| <b>Outras partes relacionadas</b>  |            |            |            |            |            |            |            |            |
| <b>FIC Pampulha</b>                |            |            |            |            |            |            |            |            |
| <b>Circulante</b>                  |            |            |            |            |            |            |            |            |
| Títulos e Valores Mobiliários      | 1.030.612  | 1.107.272  | -          | -          | 115.489    | 180.752    | -          | -          |
| <b>Não Circulante</b>              |            |            |            |            |            |            |            |            |
| Títulos e Valores Mobiliários      | 16.905     | 16.764     | -          | -          | -          | -          | -          | -          |
| <b>FORLUZ</b>                      |            |            |            |            |            |            |            |            |
| <b>Circulante</b>                  |            |            |            |            |            |            |            |            |
| Obrigações Pós-emprego (7)         | -          | -          | 75.970     | 64.873     | -          | -          | (128.636)  | (98.994)   |
| Despesa com pessoal (8)            | -          | -          | -          | -          | -          | -          | (85.293)   | (80.132)   |
| Custeio Administrativo (9)         | -          | -          | -          | -          | -          | -          | (22.240)   | (22.162)   |
| Arrendamento Operacional (10)      | -          | -          | 1.544      | 1.434      | -          | -          | (18.318)   | (17.286)   |
| <b>Não Circulante</b>              |            |            |            |            |            |            |            |            |
| Obrigações Pós-Emprego (7)         | -          | -          | 1.270.418  | 734.614    | -          | -          | -          | -          |
| <b>Cemig Saúde</b>                 |            |            |            |            |            |            |            |            |
| <b>Circulante</b>                  |            |            |            |            |            |            |            |            |
| Plano de Saúde e odontológico (11) | -          | -          | 78.889     | 74.497     | -          | -          | (146.095)  | (135.232)  |
| <b>Não Circulante</b>              |            |            |            |            |            |            |            |            |
| Plano de Saúde e odontológico (11) | -          | -          | 1.274.717  | 1.077.634  | -          | -          | -          | -          |

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

- (1) 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 através de resolução referente ao reajuste tarifário anual da companhia;
- (2) Emissão Privada de Debêntures Simples não conversíveis em ações no valor de R\$120.000, atualizada pelo Índice Geral de Preços – Mercado (IGP-M), para a conclusão da Usina Hidrelétrica de Irapé, com resgate após 25 anos da data de emissão. Em 30 de dezembro de 2014, a Cemig Geração e Transmissão, realizou a aquisição facultativa da totalidade das debêntures subscritas pelo Estado de Minas Gerais, emitidas para a construção e implantação da Usina Hidrelétrica (UHE) Irapé.
- (3) Refere-se a recálculo de correção monetária de valores relativos ao AFAC devolvidos ao Estado de Minas Gerais (vide Nota Explicativa nº 22);
- (4) As operações de venda e compra de energia elétrica, entre geradores e distribuidores, foram realizadas através de leilões organizados pelo Governo Federal e as operações de transporte de energia elétrica, realizadas pelas transmissoras, decorrem da operação centralizada do Sistema Interligado Nacional realizada pelo Operador Nacional do Sistema (ONS). Estas operações ocorrem em termos equivalentes aos que prevalecem nas transações com partes independentes;
- (5) Refere-se a contrato de prestação de serviço de operação e manutenção de usina;
- (6) Refere-se a obrigações e despesas com desenvolvimento de software de gestão;
- (7) 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 21) e serão amortizados até o exercício de 2024;
- (8) Contribuições da Companhia para o Fundo de Pensão referente aos empregados participantes do Plano Misto e calculadas sobre as remunerações mensais (vide Nota Explicativa nº 25) em conformidade ao regulamento do Fundo;
- (9) Recursos para o custeio administrativo anual do Fundo de Pensão em conformidade a legislação específica do setor. Os valores são estimados em um percentual da folha de pagamento da Companhia;
- (10) Aluguel do edifício sede;
- (11) Contribuição pela patrocinadora ao plano de saúde e odontológico dos empregados (vide Nota Explicativa nº 21).

Vide mais informações referentes às principais transações realizadas nas Notas Explicativas 8, 17 e 24.

### Adiantamento para entrega futura de energia elétrica à Santo Antônio Energia S.A. (SAESA)

A Cemig Geração e Transmissão (Cemig GT) realizou, em 06 de fevereiro de 2015, adiantamento de entrega futura de energia elétrica no montante de R\$74.667, conforme condição do Contrato de Compra e Venda de Energia Elétrica firmado entre a Cemig GT e SAESA em 19 de março de 2009. Para efeito de quitação, este valor será atualizado a uma taxa de 135% do CDI e será compensado com os faturamentos que serão realizados pela SAESA em função do suprimento de energia.

O valor atualizado em 31 de dezembro de 2015 é de R\$86.941, com previsão contratual para compensação integral deste saldo com os faturamentos pela SAESA até março de 2016. A compensação foi concluída em 15 de março de 2016.

### Contas a Receber da Renova

A Cemig GT possui um contas a receber junto à Renova Energia, no montante de R\$60.000 que será liquidado através de um pagamento inicial de R\$6.000, a ser paga até 10 de janeiro de 2018, e 11 parcelas mensais sucessivas, com o vencimento final em dezembro de 2018, com atualização pela variação de 150% do CDI.

### Garantias: aval e fiança de empréstimos, financiamentos e debêntures

A Cemig figura como avalista e fiadora de empréstimos, financiamentos e debêntures das seguintes partes relacionadas não consolidadas nas informações contábeis, por se tratarem de controladas em conjunto ou coligadas:

| Parte relacionada          | Vínculo                | Tipo           | Objeto           | 2015             | Vencimento |
|----------------------------|------------------------|----------------|------------------|------------------|------------|
| Light / Norte Energia S.A. | Controlada em conjunto | Contragarantia | Financiamento    | 683.615          | 2042       |
| Norte Energia S.A.         | Coligada               | Fiança         | Financiamento    | 2.741.303        | 2042       |
| Santo Antônio Energia S.A. | Controlada em conjunto | Aval           | Financiamento    | 1.966.285        | 2034       |
| Santo Antônio Energia S.A. | Controlada em conjunto | Fiança         | Debêntures       | 661.405          | 2037       |
| Guanhães                   | Controlada em conjunto | Aval           | Nota Promissória | 103.636          | 2016       |
| Centroeste                 | Controlada em conjunto | Fiança         | Financiamento    | 9.195            | 2023       |
|                            |                        |                |                  | <b>6.165.439</b> |            |

Em 31 de dezembro de 2015, a Administração acredita que não são necessárias provisões a serem reconhecidas nas informações contábeis da Companhia para cumprir com eventuais obrigações oriundas destes avais e fianças.

### Aplicações em fundo de investimento FIC Pampulha da Cemig e suas controladas e coligadas

A Cemig e suas controladas e coligadas aplicam parte de seus recursos financeiros em um fundo de investimento, que tem característica de renda fixa e segue a política de aplicações da Companhia. Os montantes aplicados pelo fundo estão contabilizados na rubrica “Títulos e Valores Mobiliários” no ativo circulante e não circulante, em 31 de dezembro de 2015.



Os recursos destinados ao fundo de investimento são alocados somente em emissões públicas e privadas de títulos de renda fixa, sujeitos apenas a risco de crédito, com prazos de liquidez diversificados, aderentes às necessidades dos fluxos de caixa dos cotistas.

As aplicações financeiras em títulos de partes relacionadas, no fundo de investimento, em 31 de dezembro de 2015 e 2014, estão descritas abaixo:

| Emissor do Título | Tipo       | Condições Contratuais Anuais | Vencimento | Cemig 10,17%  | Cemig GT 29,71% | Cemig D 22,22% | Demais controladas 37,90% * | Total          |
|-------------------|------------|------------------------------|------------|---------------|-----------------|----------------|-----------------------------|----------------|
| Axiom             | Debêntures | 109,00% do CDI               | 29/01/2017 | 1.154         | 3.369           | 2.520          | 4.297                       | 11.340         |
| Cemig GT          | Debêntures | CDI + 0,75%                  | 23/12/2016 | 5.071         | 14.807          | 11.076         | 18.891                      | 49.845         |
| Cemig GT          | Debêntures | CDI + 0,90%                  | 15/02/2017 | 1.100         | 3.212           | 2.402          | 4.099                       | 10.813         |
| Cemig GT          | Debêntures | CDI + 1,60%                  | 15/07/2018 | 5.442         | 15.889          | 11.884         | 20.271                      | 53.486         |
| Ativas            | Debêntures | CDI + 3,50%                  | 01/07/2017 | 2.213         | 6.461           | 4.832          | 8.242                       | 21.748         |
| Ativas            | Debêntures | CDI + 3,50%                  | 01/07/2017 | 2.766         | 8.076           | 6.041          | 10.303                      | 27.186         |
| ETAU              | Debêntures | 108,00% do CDI               | 01/12/2019 | 1.023         | 2.988           | 2.235          | 3.812                       | 10.058         |
| Brasnorte         | Debêntures | 108,00% do CDI               | 22/06/2016 | 289           | 845             | 632            | 1.077                       | 2.843          |
|                   |            |                              |            | <b>19.058</b> | <b>55.647</b>   | <b>41.622</b>  | <b>70.992</b>               | <b>187.319</b> |

(\*) Referem-se às demais empresas consolidadas pela Cemig, que também possuem participação nos fundos de investimentos.

### Remuneração do Pessoal Chave da Administração

Os custos totais com o pessoal chave da administração, nos exercícios de 2015 e 2014, são demonstrados na tabela abaixo:

|                             | 2015          | 2014          |
|-----------------------------|---------------|---------------|
| Remuneração                 | 19.906        | 10.812        |
| Participação nos Resultados | 1.530         | 2.871         |
| Benefícios Assistenciais    | 1.032         | 879           |
| <b>Total</b>                | <b>22.468</b> | <b>14.562</b> |

## 28. INSTRUMENTOS FINANCEIROS E GESTÃO DE RISCOS

Os Instrumentos Financeiros da Companhia e de suas controladas estão restritos a Caixa e Equivalentes de Caixa, Títulos e Valores Mobiliários, Consumidores e Revendedores, Concessionários – Transporte de Energia, Ativos Financeiros da Concessão Relacionados à Infraestrutura, Investimentos em Infraestrutura, Fundos Vinculados, Depósitos Vinculados a Litígios, Conta de Compensação de Variação de Custos da Parcela A (CVA) e de Outros Componentes Financeiros, Empréstimos e Financiamentos, Obrigações com concessões a pagar e fornecedores, Obrigações Pós-Emprego, sendo os ganhos e perdas, obtidos nas operações, integralmente registrados no resultado do exercício ou no patrimônio líquido, de acordo com o Regime de Competência.

Os Instrumentos Financeiros da Companhia e de suas controladas são reconhecidos inicialmente ao valor justo e mensurados de acordo com as classificações abaixo:

- Empréstimos e Recebíveis: encontram-se nesta categoria os Equivalentes de Caixa, Créditos com Consumidores, Revendedores e Concessionários de Transporte de Energia, Fundos Vinculados, Ativos Financeiros relacionados à Conta de Compensação de Variação de Custos da Parcela A (CVA) e de Outros Componentes Financeiros, Depósitos Vinculados a Litígios e Ativos Financeiros da concessão não abarcados pela Lei 12.783/13. São reconhecidos pelo seu valor nominal de realização e similares aos valores justos;
- Instrumentos Financeiros ao valor justo por meio do resultado: encontram-se nesta categoria os Títulos e Valores Mobiliários mantidos para negociação e Opções de Venda. São mensuradas ao valor justo e os ganhos ou as perdas são reconhecidos diretamente no resultado;
- Instrumentos Financeiros mantidos até o vencimento: encontram-se nesta categoria os Títulos e Valores Mobiliários. Há a intenção positiva de mantê-los até o vencimento. São mensurados pelo custo amortizado mediante a utilização do método da taxa de juros efetiva;
- Instrumentos Financeiros disponíveis para venda: encontram-se nesta categoria os Ativos Financeiros da Concessão Relacionados à Infraestrutura de distribuição abarcados pela Lei 12.783/13. São mensurados pelo valor novo de reposição (VNR), equivalentes ao valor justo na data destas Demonstrações Financeiras;
- Passivos financeiros não derivativos: encontram-se nesta categoria os Empréstimos e Financiamentos, Obrigações com Debêntures, Dívida pactuada com Fundo de Pensão (FORLUZ), concessões a pagar, obrigações pós-emprego e Fornecedores. São mensurados pelo custo amortizado mediante a utilização do método da taxa de juros efetiva. A Companhia efetuou o cálculo do valor justo de seus Empréstimos, Financiamentos e Debêntures utilizando a taxa CDI + 4,05%, com base na última captação. Para aqueles Empréstimos, Financiamentos e Debêntures com taxas anuais entre IPCA + 6,00% a 8,06%, CDI + 1,60% a 4,05%, a Companhia considerou seu valor justo substancialmente similar ao contábil. Para os financiamentos do BNDES e ELETROBRAS o valor justo conceitualmente é similar ao saldo contábil, devido às características específicas das operações.
- Passivos financeiros referentes a opções de venda: São mensurados pelo valor justo mediante a utilização do fluxo de caixa descontado. A Companhia efetuou o cálculo do valor justo dessas opções pelo montante do preço de exercício estimado na data de exercício deduzido do valor justo das ações objeto da opção de venda, também estimado na data do exercício da opção, ambos trazidos a valor presente na data destas Demonstrações Financeiras.

| Categoria dos Instrumentos Financeiros  | 31/12/2015        |                   | 31/12/2014        |                   |
|---|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
|   | Valor Contábil    | Valor Justo       | Valor Contábil    | Valor Justo       |
| <b>Ativos Financeiros:</b>  |                   |                   |                   |                   |
| <b>Empréstimos e Recebíveis</b>   |                   |                   |                   |                   |
| Equivalentes de Caixa – Bancos  | 51.939            | 51.939            | 88.767            | 88.767            |
| Equivalentes de Caixa – Aplicações Financeiras  | 872.693           | 872.693           | 798.376           | 798.376           |
| Créditos com Consumidores e Revendedores  | 3.639.243         | 3.639.243         | 2.344.578         | 2.344.578         |
| Concessionários – Transporte de Energia   | 258.925           | 258.925           | 253.743           | 253.743           |
| Ativos Financeiros da Concessão Relacionados à Infraestrutura de Transmissão e Geração            | 1.600.553         | 1.600.553         | 1.272.986         | 1.272.986         |
| Reembolso Subsídios Tarifários e Repasses de Recursos da Conta de Desenvolvimento Econômico (CDE) | 71.695            | 71.695            | 344.896           | 344.896           |
| Depósitos Vinculados a Litígios   | 1.813.341         | 1.813.341         | 1.534.805         | 1.534.805         |
| Ativo Financeiro de Distribuição - CVA e Outros Componentes Financeiros                           | 1.349.656         | 1.349.656         | 1.106.675         | 1.106.675         |
| Fundos Vinculados   | 162               | 162               | 1.110             | 1.110             |
|   | <b>9.658.207</b>  | <b>9.658.207</b>  | <b>7.745.936</b>  | <b>7.745.936</b>  |
| <b>Disponíveis para venda</b>   |                   |                   |                   |                   |
| Ativos Financeiros da Concessão Relacionados à Infraestrutura de Distribuição                     | 135.983           | 135.983           | 5.943.682         | 5.943.682         |
| <b>Mantidos até o Vencimento</b>  |                   |                   |                   |                   |
| Títulos e Valores Mobiliários   | 224.860           | 223.873           | 110.629           | 109.621           |
| <b>Valor justo por meio do resultado:</b>   |                   |                   |                   |                   |
| <b>Mantidos para negociação</b>   |                   |                   |                   |                   |
| Títulos e Valores Mobiliários   | 2.285.452         | 2.285.452         | 900.643           | 900.643           |
| <b>Passivos financeiros:</b>  |                   |                   |                   |                   |
| <b>Valor justo por meio do resultado:</b>   |                   |                   |                   |                   |
| Opções de venda   | 1.392.717         | 1.392.717         | 194.830           | 194.830           |
| <b>Avaliados ao custo amortizado</b>  |                   |                   |                   |                   |
| Fornecedores  | 1.901.153         | 1.901.153         | 1.603.716         | 1.603.716         |
| Empréstimos, Financiamentos e Debêntures  | 15.166.537        | 15.543.680        | 13.508.738        | 13.240.742        |
| Concessões a Pagar  | 21.388            | 19.275            | 178.537           | 223.220           |
| Dívida pactuada c/fundo de Pensão (FORLUZ)  | 811.573           | 811.573           | 799.487           | 799.487           |
|   | <b>17.900.651</b> | <b>18.275.681</b> | <b>16.090.478</b> | <b>15.867.165</b> |

## 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, quando necessário, estratégias de proteção (*hedge*) aos Riscos de Câmbio, juros e inflação, as quais estão efetivos, em linha, com a estratégia da Companhia.

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

### Risco de taxas de câmbio

A Cemig e suas controladas estão expostas 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.

A exposição líquida, às taxas de câmbio, é como segue:

| Exposição às Taxas de Câmbio                  | 2015              |                | 2014              |                |
|---|-------------------|----------------|-------------------|----------------|
|   | Moeda Estrangeira | R\$            | Moeda Estrangeira | R\$            |
| Dólar Norte-Americano                         |                   |                |                   |                |
| Empréstimos e Financiamentos (nota 19)        | 8.223             | 32.109         | 9.244             | 24.555         |
| Fornecedores (Itaipu Binacional)              | 82.983            | 314.859        | 57.433            | 148.864        |
|   | 91.206            | 346.968        | 66.677            | 173.419        |
| Euro  |                   |                |                   |                |
| Empréstimos e Financiamentos – Euro (nota 19) | 3.395             | 14.430         | 4.581             | 14.782         |
| <b>Passivo Líquido Exposto</b>                |                   | <b>361.398</b> |                   | <b>188.201</b> |

(\*) Unidade Monetária do BNDES – reflete a média ponderada das variações cambiais existentes na Cesta de Moedas do BNDES

### Análise de sensibilidade

A Companhia estima, com base em nossos consultores financeiros, que, em um cenário provável, a variação cambial das moedas estrangeiras em relação ao Real em 31 de dezembro de 2016 será uma valorização de 6,27% para o dólar (R\$4,150) e uma valorização de 6,94% para o Euro (R\$4,545). A Companhia fez uma análise de sensibilidade dos efeitos nos resultados da Companhia advindos de depreciação cambial do Real de 25% e 50% em relação ao cenário provável.

| Risco - Exposições Cambiais               | Cenário Base<br>31/12/2015 | Cenário<br>Provável | Cenário<br>Possível<br>Depreciação<br>Cambial 25,00% | Cenário Remoto<br>Depreciação<br>Cambial 50,00% |
|---|----------------------------|---------------------|--|---|
| Dólar Norte-Americano                     |                            |                     |  |   |
| Empréstimos e Financiamentos (nota 19)    | 32.109                     | 34.124              | 42.659   | 51.186  |
| Fornecedores (Itaipu Binacional)          | 314.859                    | 334.613             | 418.307  | 501.920   |
|   | 346.968                    | 368.737             | 460.966  | 553.106   |
| Euro                                      |                            |                     |  |   |
| Empréstimos e Financiamentos (nota 19)    | 14.430                     | 15.431              | 19.289   | 23.146  |
| <b>Passivo Líquido Exposto</b>            | <b>361.398</b>             | <b>384.168</b>      | <b>480.255</b>                                       | <b>576.252</b>                                  |
| <b>Efeito Líquido da Variação Cambial</b> |                            | <b>22.770</b>       | <b>118.857</b>                                       | <b>214.854</b>                                  |

### **Risco de Taxa de juros**

A Companhia e suas controladas estão expostas ao risco de elevação das taxas de juros internacionais, com impacto nos Empréstimos e Financiamentos, em moeda estrangeira, com taxas de juros flutuantes, principalmente *Libor*, no montante de R\$71.852 (R\$48.717, em 31 de dezembro de 2014).

No que se refere ao risco de elevação das taxas de juros nacionais, a exposição da Companhia ocorre em função do Passivo Líquido, indexado à variação da SELIC e CDI, conforme demonstrado a seguir:

| Exposição às Taxas de Juros Nacionais                     | Consolidado        |                    |
|---|--------------------|--------------------|
|   | 2015               | 2014               |
| <b>Ativos</b>   |                    |                    |
| Equivalentes de Caixa – Aplicações Financeiras (Nota 6)   | 872.693            | 798.376            |
| Títulos e Valores Mobiliários (Nota 7)                    | 2.510.312          | 1.011.272          |
| Fundos Vinculados   | 162                | 1.110              |
| CVA e Outros Componentes Financeiros – SELIC * (nota 13)  | 1.349.656          | 1.106.675          |
|   | 4.732.823          | 2.917.433          |
| <b>Passivos</b>   |                    |                    |
| Empréstimos, Financiamentos e Debêntures – CDI (Nota 19)  | (10.734.336)       | (8.633.982)        |
| Empréstimos, Financiamentos e Debêntures – TJLP (Nota 19) | (283.160)          | (318.537)          |
|   | (11.017.496)       | (8.952.519)        |
| <b>Passivo Líquido Exposto</b>                            | <b>(6.284.673)</b> | <b>(6.035.086)</b> |

(\*) Montantes de CVA e Outros Componentes Financeiros indexados à SELIC.

### Análise de sensibilidade

A Companhia estima que , em um cenário provável em 31 de dezembro de 2016, as taxas SELIC e TJLP serão de 14,25% e 7,50%, respectivamente. A Companhia fez uma análise de sensibilidade dos efeitos nos resultados advindos de uma alta nas taxas de 25% e 50% em relação ao cenário provável. A taxa CDI acompanha a taxa SELIC.

Estimativa de Cenários de evolução da taxa de juros deverá considerar a projeção dos cenários da Companhia, com base nos seus consultores financeiros.

| Risco - Alta nas Taxas de Juros Nacionais            | 31/12/2015         | 31 de dezembro de 2016                         |  |   |
|--|--------------------|--|--|---|
|  | Valor Contábil     | Cenário Provável<br>SELIC 14,25%<br>TJLP 7,50% | Cenário Possível<br>SELIC 17,81%<br>TJLP 9,38% | Cenário Remoto<br>SELIC 21,38%<br>TJLP 11,25% |
| <b>Ativos</b>  |                    |  |  |   |
| Equivalentes de Caixa (Nota 6)                       | 872.693            | 997.052  | 1.028.120                                      | 1.059.275                                     |
| Títulos e Valores Mobiliários (Nota 7)               | 2.510.312          | 2.868.031                                      | 2.957.399                                      | 3.047.017                                     |
| Fundos Vinculados                                    | 162                | 185  | 191  | 197   |
| CVA e Outros Componentes Financeiros - SELIC         | 1.349.656          | 1.541.982                                      | 1.590.030                                      | 1.638.212                                     |
|  | 4.732.823          | 5.407.250                                      | 5.575.740                                      | 5.744.701                                     |
| <b>Passivos</b>                                      |                    |  |  |   |
| Empréstimos e Financiamentos – CDI (Nota 19)         | (10.734.336)       | (12.263.979)                                   | (12.646.121)                                   | (13.029.337)                                  |
| Empréstimos e Financiamentos – TJLP (Nota 19)        | (283.160)          | (304.397)                                      | (309.720)                                      | (315.016)                                     |
|  | (11.017.496)       | (12.568.376)                                   | (12.955.841)                                   | (13.344.353)                                  |
| <b>Ativo (Passivo) Exposto Líquido</b>               | <b>(6.284.673)</b> | <b>(7.161.126)</b>                             | <b>(7.380.101)</b>                             | <b>(7.599.652)</b>                            |
| <b>Efeito Líquido da Variação das Taxas de Juros</b> |                    | <b>(876.453)</b>                               | <b>(1.095.428)</b>                             | <b>(1.314.979)</b>                            |

## Risco de Elevação da Inflação

A Companhia tem ativos indexados à inflação em montantes inferiores às obrigações em 31 de dezembro de 2015, conforme demonstrado a seguir:

| Exposição da Companhia à Elevação da Inflação                                    | 2015               | 2014             |
|--|--------------------|------------------|
| <b>Ativos</b>  |                    |                  |
| Ativos Financeiros da Concessão Relacionados à Infraestrutura – IPCA (nota 13)*  | 120.853            | -                |
| Ativos Financeiros da Concessão Relacionados à Infraestrutura – IGP-M (nota 13)* | 1.054.129          | 5.369.722        |
|  | 1.174.982          | 5.369.722        |
| <b>Passivos</b>  |                    |                  |
| Empréstimos e Financiamentos e Debêntures – IPCA (nota 19)                       | (3.909.872)        | (4.257.601)      |
|  | (3.909.872)        | (4.257.601)      |
| <b>Ativo (Passivo) Líquido Exposto</b>   | <b>(2.734.890)</b> | <b>1.112.121</b> |

(\*) Valor do Ativo Financeiro da Concessão homologado pela ANEEL por meio do Despacho 729 de 25 de março de 2014.

## Análise de sensibilidade

No que se refere ao risco de elevação da inflação mais relevante, a Companhia estima que, em um cenário provável em 31 de dezembro de 2016, a taxa IPCA será de 6,99% e IGP-M será de 7,96%. A Companhia fez uma análise de sensibilidade dos efeitos nos resultados advindos de uma elevação na inflação de 25% e 50% em relação ao cenário provável, considerados como possível e remoto, respectivamente.

| Risco - Elevação da inflação  | 31/12/2015         | 31 de dezembro de 2016                        |   |   |
|---|--------------------|---|---|---|
|   | Valor Contábil     | Cenário Provável<br>IPCA 6,99%<br>IGP-M 7,96% | Cenário Possível<br>IPCA 8,74%<br>IGP-M 9,95% | Cenário Remoto<br>IPCA 10,49%<br>IGP-M 11,94% |
| <b>Ativos</b>   |                    |   |   |   |
| Ativos Financeiros da Concessão Relacionados à Infraestrutura – IPCA (nota 13)  | 120.853            | 129.301                                       | 131.416                                       | 133.530                                       |
| Ativos Financeiros da Concessão Relacionados à Infraestrutura – IGP-M (nota 13) | 1.054.129          | 1.138.038                                     | 1.159.015                                     | 1.179.992                                     |
|   | 1.174.982          | 1.267.339                                     | 1.290.431                                     | 1.313.522                                     |
| <b>Passivos</b>   |                    |   |   |   |
| Empréstimos e Financiamentos e Debêntures – IPCA (nota 19)                      | (3.909.872)        | (4.183.172)                                   | (4.251.595)                                   | (4.320.018)                                   |
| <b>Ativo (Passivo) Líquido Exposto</b>  | <b>(2.734.890)</b> | <b>(2.915.833)</b>                            | <b>(2.961.164)</b>                            | <b>(3.006.496)</b>                            |
| <b>Efeito Líquido da Variação do IPCA e IGP-M</b>                               |                    | <b>(180.943)</b>                              | <b>(226.274)</b>                              | <b>(271.606)</b>                              |

## Risco de Liquidez

A Cemig apresenta uma geração de caixa suficiente para cobrir suas exigências de caixa vinculadas às suas atividades operacionais.

A Companhia faz 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 Cemig administra o risco de liquidez acompanhando permanentemente 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, aprovada pelo Comitê de Riscos Financeiros, manejando seus recursos em fundos de investimento 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.

A energia vendida pela Companhia é majoritariamente produzida por usinas hidrelétricas. Um período prolongado de escassez de chuva pode resultar na redução do volume de água dos reservatórios destas usinas, podendo acarretar em aumento de custos na aquisição de energia devido a sua substituição por fontes térmicas ou a redução de receitas devido a queda do consumo propiciado pela implementação de programas abrangentes de uso racional da energia elétrica. O prolongamento da geração por meio de termelétricas pode pressionar os custos da aquisição de energia pelas distribuidoras, o que ocasiona uma maior necessidade de caixa e pode impactar em aumentos tarifários futuros, fato já ocorrido pela Revisão Tarifária Extraordinária concedida às distribuidoras em Março de 2015.

Na data base destas demonstrações financeiras, a Companhia (controladora e consolidado) apresentava excesso de passivos circulantes sobre ativos circulantes conforme descrito na nota explicativa 1.

O fluxo de pagamentos das obrigações da Companhia, com dívidas pactuadas com fundo de pensão, empréstimos, financiamentos e debêntures, pós e pré-fixadas, incluindo os juros futuros até a data dos vencimentos contratuais, podem ser observadas na tabela a seguir:

| Consolidado                                      | Até 1 mês        | De 1 a 3 meses   | De 3 meses a 1 ano | De 1 a 5 anos    | Mais de 5 anos   | Total             |
|--|------------------|------------------|--------------------|------------------|------------------|-------------------|
| <b>Instrumentos Financeiros à taxa de Juros:</b> |                  |                  |                    |                  |                  |                   |
| <b>- Pós-fixadas</b>                             |                  |                  |                    |                  |                  |                   |
| Empréstimos, financiamentos e debêntures         | 4.424            | 3.282.234        | 3.976.906          | 9.092.270        | 3.393.213        | 19.749.047        |
| Concessões a pagar                               | 222              | 684              | 1.779              | 9.408            | 14.326           | 26.419            |
| Dívida pactuada c/fundo de Pensão (FORLUZ)       | 10.211           | 31.139           | 85.012             | 579.177          | 591.933          | 1.297.472         |
|  | <b>14.857</b>    | <b>3.314.057</b> | <b>4.063.697</b>   | <b>9.680.855</b> | <b>3.999.472</b> | <b>21.072.938</b> |
| <b>- Pré-fixadas</b>                             |                  |                  |                    |                  |                  |                   |
| Fornecedores                                     | 1.421.709        | 479.444          | -                  | -                | -                | 1.901.153         |
|  | <b>1.436.566</b> | <b>3.793.501</b> | <b>4.063.697</b>   | <b>9.680.855</b> | <b>3.999.472</b> | <b>22.974.091</b> |

| Controladora                                     | Até 1 mês    | De 1 a 3 meses | De 3 meses a 1 ano | De 1 a 5 anos | Mais de 5 anos | Total         |
|--|--------------|----------------|--------------------|---------------|----------------|---------------|
| <b>Instrumentos Financeiros à taxa de Juros:</b> |              |                |                    |               |                |               |
| - Pós-fixadas                                    |              |                |                    |               |                |               |
| Dívida pactuada c/fundo de Pensão (FORLUZ)       | 502          | 1.532          | 4.183              | 28.496        | 29.123         | 63.836        |
| - Pré-fixadas                                    |              |                |                    |               |                |               |
| Fornecedores                                     | 8.765        | -              | -                  | -             | -              | 8.765         |
|  | <u>9.267</u> | <u>1.532</u>   | <u>4.183</u>       | <u>28.496</u> | <u>29.123</u>  | <u>72.601</u> |

## Risco de Crédito

O risco decorrente da possibilidade de a Cemig e suas controladas incorrerem 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. Adicionalmente, o risco de crédito é reduzido em função da grande pulverização de clientes.

A Provisão para Créditos de Liquidação Duvidosa constituída em 31 de dezembro de 2015, considerada como adequada em relação aos créditos a receber em atraso da Companhia e suas controladas, foi de R\$622.986.

No que se refere ao risco decorrente da possibilidade de a Companhia incorrer em perdas, advindas da decretação de insolvência de instituição financeira em que mantenha depósitos, foi aprovada uma Política de Aplicação Financeira que vigora desde 2004.

A Cemig Holding administra o risco de contraparte de instituições financeiras com base em uma política interna aprovada pelo Comitê de Gerenciamento de Riscos Financeiros da Companhia.

Esta Política avalia e dimensiona, além dos riscos de crédito das instituições, o risco de liquidez, o risco de mercado da carteira de investimentos e o risco operacional da Tesouraria.

Todas as aplicações são realizadas em títulos financeiros que têm características de renda fixa, em sua maioria atrelados ao CDI. A Companhia não realiza operações que incorporem risco de volatilidade em suas Demonstrações Financeiras.

Como instrumento de gestão, a Companhia divide a aplicação de seus recursos em compras diretas de papéis (carteira própria) e fundos de investimentos. Os fundos de investimentos aplicam os recursos exclusivamente em produtos de renda fixa, tendo como cotistas apenas empresas do grupo. Eles obedecem à mesma política adotada nas aplicações em carteira própria.



As premissas mínimas para a concessão de crédito às instituições financeiras se concentram em três itens:

1. *Rating* de três agências de riscos,
2. Patrimônio Líquido mínimo superior a R\$400 milhões
3. Índice de Basiléia superior a 12.

Superando estes limites de corte, os bancos são classificados em três grupos, conforme o valor do seu Patrimônio. A partir desta classificação, são estabelecidos limites de concentração por grupo e por instituição:

| Grupo | Patrimônio Líquido                   | Concentração  | Limite por Banco (% do PL)** |
|-------|--------------------------------------|---------------|------------------------------|
| A1    | Superior a R\$3,5 bilhões            | Mínima de 80% | Entre 6% e 9%                |
| A2    | Entre R\$1,0 bilhão e R\$3,5 bilhões | Máxima de 20% | Entre 5% e 8%                |
| B     | Entre R\$400 milhões e R\$1,0 bilhão | Máxima de 20% | Entre 5% e 7%                |

(1) o percentual concedido a cada banco dependerá de uma avaliação individual de indicadores como liquidez, qualidade da carteira de crédito, entre outros.

Além destes pontos, a Cemig estabelece também, dois limites de concentração:

1. Nenhum banco poderá ter mais do que 30% da carteira do Grupo;
2. Nenhum banco poderá ter mais do que 50% da carteira de uma Empresa.

### Risco de Aceleração do Vencimento de Dívidas

As controladas Cemig GT, CEMIG D, Cemig Telecom e Gasmig possuem contratos de empréstimos com cláusulas restritivas (“covenant”), normalmente aplicáveis a esse tipo de operação, relacionadas ao atendimento pela garantidora, CEMIG, de índice financeiro, com exigibilidade de cumprimento anual. O não atendimento destas cláusulas, verificadas anualmente no final do exercício, obrigam a devedora a constituir garantias adicionais, sob pena de ensejar a aceleração do vencimento da dívida.

Em 31 de dezembro de 2015, todas as cláusulas restritivas foram atendidas.

### Administração de Capital

A comparação do passivo líquido da Companhia em relação ao seu patrimônio líquido ao final em 31 de dezembro de 2015 é apresentada a seguir:

|   | 31/12/2015<br>Reapresentado | 31/12/2014        |
|---|-----------------------------|-------------------|
| Total do Passivo  | 27.869.413                  | 23.715.051        |
| (-) Caixa e Equivalentes de Caixa                       | (924.632)                   | (887.143)         |
| (-) Fundos Vinculados                                   | (162)                       | (1.110)           |
| <b>Passivo Líquido</b>                                  | <b>26.944.619</b>           | <b>22.826.798</b> |
| <b>Total do Patrimônio Líquido</b>                      | <b>12.987.676</b>           | <b>11.284.952</b> |
| <b>Relação Passivo Líquido sobre Patrimônio Líquido</b> | <b>2,07</b>                 | <b>2,02</b>       |

## 29. 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. O valor justo é determinado de acordo com modelos de precificação geralmente aceitos, baseado em análises dos fluxos de caixa descontados.

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

|   | Saldo em 31 de dezembro de 2015 | Valor justo em 31 de dezembro de 2015  |  |  |
|---|---------------------------------|--|--|--|
|   |                                 | Mercado Ativo – Preço Cotado (Nível 1) | Sem Mercado Ativo – Técnica de Avaliação (Nível 2) | Sem Mercado Ativo – Título Patrimonial (Nível 3) |
| <b>Ativos</b>   |                                 |  |  |  |
| Títulos e Valores Mobiliários                                 |                                 |  |  |  |
| Certificados de Depósitos Bancários                           | 1.577.172                       | -                                      | 1.577.172  | -  |
| Letras Financeiras do Tesouro (LFTs)                          | 460.010                         | -                                      | 460.010  | -  |
| Letras Financeiras - Bancos                                   | 87.938                          | 87.938                                 | -  | -  |
| Debêntures  | 160.332                         | -                                      | 160.332  | -  |
| Outros  | -                               | -                                      | -  | -  |
|   | <b>2.285.452</b>                | <b>87.938</b>                          | <b>2.197.514</b>                                   | -  |
| Fundos Vinculados   | 162                             | -                                      | 162  | -  |
| Ativos Financeiros da Concessão Relacionados à Infraestrutura | 135.983                         | -                                      | -  | 135.983  |
|   | <b>2.421.597</b>                | <b>87.938</b>                          | <b>2.197.676</b>                                   | <b>135.983</b>                                   |
| <b>Passivos</b>   |                                 |  |  |  |
| Opções de venda   | (1.392.717)                     | -                                      | -  | (1.392.717)                                      |
|   | <b>1.028.880</b>                | <b>87.938</b>                          | <b>2.197.676</b>                                   | <b>(1.256.734)</b>                               |

|   | Saldo em 31 de dezembro de 2014 | Valor justo em 31 de dezembro de 2014  |  |  |
|---|---------------------------------|--|--|--|
|   |                                 | Mercado Ativo – Preço Cotado (Nível 1) | Sem Mercado Ativo – Técnica de Avaliação (Nível 2) | Sem Mercado Ativo – Título Patrimonial (Nível 3) |
| <b>Ativos</b>   |                                 |  |  |  |
| Títulos e Valores Mobiliários                                 |                                 |  |  |  |
| Certificados de Depósitos Bancários                           | 231.552                         | -                                      | 231.552  | -  |
| Letras Financeiras do Tesouro (LFTs)                          | 85.417                          | 85.417                                 | -  | -  |
| Letras Financeiras - Bancos                                   | 470.167                         | -                                      | 470.167  | -  |
| Debêntures  | 98.319                          | -                                      | 98.319   | -  |
| Outros  | 15.188                          | -                                      | 15.188   | -  |
|   | <b>900.643</b>                  | <b>85.417</b>                          | <b>815.226</b>                                     | -  |
| Fundos Vinculados   | 1.110                           | -                                      | 1.110  | -  |
| Ativos Financeiros da Concessão Relacionados à Infraestrutura | 5.943.682                       | -                                      | -  | 5.943.682  |
|   | <b>6.845.435</b>                | <b>85.417</b>                          | <b>816.336</b>                                     | <b>5.943.682</b>                                 |
| <b>Passivos</b>   |                                 |  |  |  |
| Opções de venda   | (194.829)                       | -                                      | -  | (194.829)  |
|   | <b>6.650.606</b>                | <b>85.417</b>                          | <b>816.336</b>                                     | <b>6.138.511</b>                                 |

### Metodologia de cálculo do valor justo das posições

Ativos Financeiros da Concessão Relacionados à Infraestrutura: mensurados ao valor novo de reposição (VNR), conforme critérios estabelecidos em regulamento do poder concedente, com base no valor justo dos ativos em serviço pertencentes à concessão e que serão reversíveis no final da concessão, bem como o Custo Médio Ponderado de Capital (WACC) utilizado pelo poder concedente, que reflete o retorno da concessionária sobre as operações de concessão. As taxas de VNR e WACC são informações públicas divulgadas pelo Poder Concedente e pela Cemig. A movimentação dos ativos financeiros da concessão está demonstrada na Nota Explicativa nº 13 destas Demonstrações Financeiras.

Aplicações Financeiras: elaborado levando-se em consideração as cotações de mercado do papel, ou informações de mercado que possibilitem tal cálculo, levando-se em consideração 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.

Opções de venda: a Companhia adotou o método de fluxo de caixa descontado para mensuração do valor justo das opções da Light e SAAG, utilizando-se das informações mais atualizadas referentes ao plano de negócios das Companhias. O valor justo dessas opções foi calculado pelo montante do preço de exercício estimado na data de vencimento da opção deduzido do valor justo das ações objeto da opção de venda, também estimado na data do exercício da opção, trazidos a valor presente na data das demonstrações financeiras. A movimentação das opções de venda e outras informações estão demonstradas na Nota Explicativa nº 14 destas Demonstrações Financeiras.

### **30. SEGUROS**

A Cemig e suas controladas mantêm apólices de seguro visando cobrir danos em determinados itens do seu ativo, por orientação de especialistas, conforme relação abaixo (item referente a apólice da Cemig H), levando em conta a natureza e o grau de risco, por montantes considerados suficientes para cobrir eventuais perdas significativas sobre seus ativos e responsabilidades. As premissas de riscos adotadas, dada a sua natureza, não fazem parte do escopo de uma auditoria de Demonstrações Financeiras, conseqüentemente, não foram examinadas pelos auditores independentes.

|  | Cobertura                             | Data de Vigência Reapresentado | Importância Segurada (**) Reapresentado | Prêmio Anual (**) Reapresentado |
|--|---------------------------------------|--------------------------------|---|---------------------------------|
| <b>Cemig Geração e Transmissão</b>   |                                       |                                |   |                                 |
| Aeronáutico - Aeronaves / Equipamentos Guimbal   | Casco<br>Responsabilidade Civil       | 29/04/2016 a<br>28/04/2017     | US\$ 4.675<br>US\$14.000                | US\$ 84                         |
| Almoxarifados  | Incêndios                             | 02/10/2016 a<br>01/10/2017     | R\$ 16.921                              | R\$ 25                          |
| Instalações prediais   | Incêndios                             | 08/01/2015 a<br>07/01/2017     | R\$ 354.257                             | R\$ 84                          |
| Equipamentos de telecomunicações (1)   | Incêndios                             | 08/01/2016 a<br>07/01/2017     | R\$ 11.514                              | R\$ 5                           |
| Risco Operacional  | -                                     | 07/12/2015 a<br>06/12/2016     | R\$ 1.438.338                           | R\$ 1.795                       |
| <b>Cemig Distribuição</b>  |                                       |                                |   |                                 |
| Aeronáutico – Aeronaves / Equipamentos Guimbal   | Casco<br>Responsabilidade Civil       | 29/04/2016 a<br>28/04/2017     | US\$ 3.613<br>US\$ 14.000               | US\$ 60                         |
| Almoxarifados  |                                       | 02/10/2016 a<br>01/10/2017     | R\$ 94.930                              | R\$ 142                         |
| Instalações Prediais   | Incêndios                             | 08/01/2015 a<br>07/01/2017     | R\$ 915.865                             | R\$ 217                         |
| Equipamentos de telecomunicações   |                                       | 08/01/2016 a<br>07/01/2017     | R\$ 17.208                              | R\$ 7                           |
| Risco Operacional - Transformadores acima de 15 MVA e demais equipamentos de potência da distribuição de valor acima de R\$1.500 mil (2) | Total                                 | 07/12/2015 a<br>06/12/2016     | R\$ 563.637                             | R\$ 703                         |
| <b>Gasmig</b>  |                                       |                                |   |                                 |
| Rede de Distribuição de Gás/Terceiros  | Responsabilidade Civil                | 15/12/2015 a<br>14/12/2016     | R\$ 60.000                              | R\$ 481                         |
| Automotivo Frota Própria   | Cobertura Apenas de Danos a Terceiros | 07/07/2016 a<br>06/07/2017     | R\$ 400                                 | R\$ 3,6                         |
| Multirrisco Instalações (3)  | Roubo, Furto e Incêndios              | 01/01/2016 a<br>31/12/2016     | R\$ 36.020                              | R\$ 22                          |

(\*\*) Valores expressos em R\$ Mil ou US\$ Mil.

(1) A nova vigência é de 08 de janeiro de 2016 a 07 de janeiro de 2017.

(2) A nova vigência é de 07 de dezembro de 2016 a 06 de dezembro de 2017.

(3) A Apólice do Seguro Multirrisco Instalações com vigência até o dia 31/12/2015 foi renovada para data de vigência de 01/01/2016 a 31/12/2016, no valor de R\$36.020.420,66 de importância segurada e de R\$22.428,46 de prêmio anual.

A Cemig não tem apólices de seguro para cobrir acidentes com terceiros, exceto para suas aeronaves, e não está solicitando propostas para este tipo de seguro. Adicionalmente, a Cemig não solicitou propostas e não possui apólices vigentes para seguros contra eventos que poderiam afetar suas instalações, tais como terremotos e inundações, falhas sistêmicas ou risco de interrupção dos negócios.

A companhia não tem sofrido perdas significativas em função dos riscos acima mencionados.

## 31. OBRIGAÇÕES CONTRATUAIS

A Cemig e suas controladas possuem obrigações contratuais e compromissos que incluem, principalmente, a amortização de empréstimos e financiamentos, contratos com empreiteiros para a construção de novos empreendimentos, compra de energia elétrica de Itaipu e outros, conforme demonstrado na tabela a seguir:

|  | 2016              | 2017              | 2018              | 2019              | 2020              | 2021 em diante     | Total              |
|--|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|--------------------|--------------------|
| Empréstimos e Financiamentos             | 6.300.359         | 2.627.602         | 2.492.624         | 806.128           | 963.295           | 1.976.529          | 15.166.537         |
| Compra de Energia Elétrica de Itaipu     | 1.407.789         | 1.475.236         | 1.424.530         | 1.389.222         | 1.450.250         | 37.218.904         | 44.365.931         |
| Compra de Energia - Leilão               | 2.453.317         | 3.004.966         | 3.224.569         | 3.685.593         | 4.561.310         | 91.075.005         | 108.004.760        |
| Compra de Energia - Bilaterais           | 279.632           | 295.075           | 313.687           | 331.250           | 344.542           | 1.711.964          | 3.276.150          |
| Cotas Usinas Angra 1 e Angra 2           | 222.573           | 237.577           | 262.255           | 271.837           | 290.281           | 11.762.085         | 13.046.608         |
| Cotas de Garantias Físicas               | 636.677           | 676.710           | 698.233           | 716.718           | 698.322           | 30.707.281         | 34.133.941         |
| Transporte de Energia Elétrica de Itaipu | 80.864            | 88.848            | 94.573            | 102.383           | 110.668           | 7.172.885          | 7.650.221          |
| Outros contratos de compra de energia    | 3.359.407         | 3.611.840         | 3.148.782         | 2.510.085         | 2.525.216         | 32.310.505         | 47.465.835         |
| Compra de gás para revenda               | 1.090.879         | 1.139.458         | 1.288.979         | 1.288.979         | 1.292.511         | 12.031.650         | 18.132.456         |
| Concessão Onerosa                        | 2.811             | 2.417             | 2.184             | 1.972             | 1.771             | 10.233             | 21.388             |
| Dívida com Plano de Pensão - Forluz      | 75.970            | 80.528            | 85.360            | 90.482            | 95.911            | 383.322            | 811.573            |
| Arrendamentos Operacionais               | 62.640            | 21.438            | 22.556            | 22.556            | -                 | -                  | 129.190            |
| <b>Total</b>                             | <b>15.972.918</b> | <b>13.261.695</b> | <b>13.058.332</b> | <b>11.217.205</b> | <b>12.334.077</b> | <b>226.360.364</b> | <b>292.204.590</b> |

## 32. TRANSAÇÕES NÃO ENVOLVENDO CAIXA

Durante os exercícios de 2015 e 2014, a Companhia realizou as seguintes operações não envolvendo caixa, que não estão refletidas nas Demonstrações dos Fluxos de Caixa:

|   | 31/12/2015 | 31/12/2014 |
|---|------------|------------|
| Transferência de Imobilizado para Outros Ativos de Longo Prazo (Usina de São Simão)     | 219.869    | -          |
| Indenização Usinas Não Renovadas – Transferência do Imobilizado para o Ativo Financeiro | 546.410    | -          |
| Ativos aportados na aliança Geração de Energia S.A.                                     | 581.114    | -          |
| Dividendos Obrigatórios não Distribuídos  | 797.316    | -          |
| Encargos Financeiros Capitalizados  | 159.222    | 69.828     |
| Transferência de Ativo Financeiro para Intangível pela Renovação das Concessões         | 7.161.504  | -          |
| Transferências de Ativos Intangíveis para Ativos Financeiros                            | 810.824    | 843.241    |
| Receita de Construção   | 1.189.836  | 941.795    |
| Provisão para perdas atuariais  | 544.645    | 66.536     |
| IR e CSLL sobre perdas atuariais  | 185.180    | 22.622     |

### **33. EVENTOS SUBSEQUENTES**

#### **Pagamento a Debenturistas**

Em 15 de fevereiro de 2016, foram realizados os pagamentos de juros da 1ª, 2ª e 3ª Séries da 3ª Emissão de Debêntures da Cemig D e Cemig GT, nos montantes de R\$162 milhões e R\$139 milhões, respectivamente.

#### **Emissão de Cédula de Crédito Bancário**

A Cemig D emitiu, em 22 de março de 2016, em favor da Caixa Econômica Federal, uma Cédula de Crédito Bancário no valor de R\$695 milhões de reais, cuja finalidade consiste no pagamento de juros e principal de dívidas existentes, representados por Cédulas de Crédito Bancário emitidas em favor do Banco do Brasil e da Caixa Econômica Federal, bem como a 8ª emissão de Notas Promissórias da companhia, vincendas no primeiro semestre do ano de 2016. A taxa de juros é de 132,14% do CDI a.a. e o prazo total da operação é de 48 meses, sendo 18 meses de carência para o principal, com o pagamento de juros trimestral nesse período e a amortização será efetuada em 30 meses, com o pagamento mensal das parcelas do principal e juros. Os recursos foram desembolsados pela Caixa Econômica Federal no período compreendido entre o mês de março e o mês de maio do ano de 2016. Do total do montante, foram liberados R\$355 milhões em março de 2016, R\$300 milhões em abril de 2016 e R\$40 milhões em maio de 2016.

A Cemig D celebrou, em 22 de abril de 2016, termos aditivos a duas Cédulas de Crédito Bancário, emitidas em favor do Banco do Brasil, no valor total de R\$600 milhões de reais, cuja finalidade consiste em rolagem de dívidas da companhia. A taxa de juros é de 128,00% do CDI a.a. e os recursos serão pagos em 4 parcelas semestrais com vencimento final em abril de 2018.

A Cemig GT emitiu, em 24 de outubro de 2016, uma Cédula de Crédito Bancário em favor do Banco do Brasil, no valor total de R\$600 milhões de reais, com a finalidade de efetuar pagamento de operações junto ao próprio Banco. Esse empréstimo possui taxa de juros de 132,90% do CDI a.a. e será pago em 4 parcelas semestrais, com vencimento final em outubro de 2018.

#### **Emissão de Debêntures**

A Cemig D concluiu em 28 de março de 2016 sua 4ª emissão de debêntures simples, no valor de R\$ 1.615 milhões, em série única, com data de emissão em 15 de dezembro de 2015 e prazo de vigência de 3 anos. As debêntures serão remuneradas anualmente pela variação do CDI + 4,05% a.a. e o principal será amortizado em duas parcelas iguais vincendas em dezembro de 2017 e dezembro de 2018. Os recursos captados foram utilizados para o pagamento da 8ª emissão de notas promissórias da Companhia, que venceram em 26 de março de 2016.

### **Adiantamento para Futuro Aumento de Capital**

Em 16 de dezembro de 2015, o Conselho de Administração deliberou autorizar a transferência, à Cemig D, do montante de até R\$410 milhões, na forma de Adiantamento para Futuro Aumento de Capital – AFAC, o qual será convertido em aumento de capital, por meio de deliberação em Assembleia Geral Extraordinária da Cemig D, a ser convocada. O repasse dos recursos ocorreu nos meses de janeiro e fevereiro de 2016, nos montantes de R\$360 milhões e R\$50 milhões, respectivamente.

### **Permuta das Debêntures Participativas da AGC Energia por ações da Cemig**

Em 03 de março de 2016, a BNDES Participações. – BNDESPAR, permutou 100% das debêntures objeto da Escritura da 1ª Emissão Privada de Debêntures Perpétuas, Participativas, Não Conversíveis, Permutáveis, da Espécie com Garantia Real, em série Única, da AGC Energia datada de 28 de fevereiro de 2011 e aditada em 17 de janeiro de 2012, por 54.342.992 ações ordinárias e 16.718.797 ações preferenciais de emissão da Cemig, de titularidade da AGC Energia.

Após a referida permuta, a participação da BNDESPAR no capital ordinário e preferencial da Companhia que, em 02 de março de 2016 totalizava 0% e 1,13% passou a corresponder a 12,9% e 3,13%, respectivamente, configurando-se, portanto, negociação relevante, segundo artigo 12, §1º, da instrução CVM nº 358/02. A participação da BNDESPAR no capital total da Companhia que, em 02 de março de 2016, representava 0,75%, passou a corresponder a 6,4%.

### **Aumento de Capital da Renova Energia S/A.**

A Cemig aumentou o seu capital na Renova por meio de sua subsidiária integral Cemig GT no valor de R\$240 milhões. Desse total, R\$85 milhões foi subscrito e integralizado em fevereiro de 2016; R\$115 milhões foi subscrito e integralizado em março de 2016; e o montante remanescente de R\$40 milhões foi subscrito e integralizado em maio de 2016.

### **Investimento na Renova – Perdas (*impairment*) de ativos disponíveis para a venda**

#### *Contrato de opção*

Em 18 de setembro de 2015, foi celebrado um contrato de opção de venda em que, a partir de 31 de março de 2016, a Renova teria a opção de alienar para a SunEdison até 7.000.000 das ações da TerraForm Global.

O preço de venda das ações foi determinado em R\$50,48 ou US\$15,00 convertidos à taxa da data, a escolha da SunEdison. O contrato estabelece também opção de compra pela SunEdison das mesmas 7.000.000 com as mesmas características acima mencionadas.



A Renova informou ainda que notificou a SunEdison e a TerraForm Global sobre a sua intenção de exercer a opção de venda de 7 milhões de ações de emissão da TerraForm Global de titularidade da Renova, conforme previsto em contrato e conforme informado em Fato Relevante publicado pela Renova no dia 18 de setembro de 2015.

Em 21 de abril de 2016, a SunEdison pediu recuperação judicial nos Estados Unidos. Em 1 de junho de 2016, findou-se o prazo para pagamento da opção pela SunEdison.

A Renova precificou a opção considerando o modelo matemático de Black-Scholes-Merton e a expectativa futura da taxa de câmbio, bem como o risco de crédito.

A Renova reconheceu, no 1º semestre de 2016, uma perda de R\$111 milhões, pela variação do valor justo da opção considerando o risco de crédito. Adicionalmente, reconheceu uma perda de R\$63 milhões relativa à extinção da opção e entrou com processo arbitral requerendo, dentre outras demandas, indenização pelas perdas. Até a data de emissão desse relatório, a SunEdison não liquidou essa transação.

Os valores mencionados acima correspondem ao impacto da extinção da opção nas Informações Contábeis Intermediárias da Renova, sendo que o impacto para a Cemig foi proporcional a sua participação de 34,2% na Renova, avaliada pelo método de equivalência patrimonial, no montante de R\$60 milhões.

#### **Investimento na Terraform – precificação das ações**

A Renova também registrou uma perda no 1º trimestre de 2016, no valor de R\$272 milhões em função da volatilidade negativa no período na cotação das ações da Terraform, investida em que a Renova possui 11,65% de participação avaliada com base no valor das ações no mercado.

Os valores mencionados acima correspondem ao impacto nas Informações Contábeis Intermediárias da Renova, sendo que o impacto para a Cemig foi proporcional a sua participação de 34,2% na investida, avaliada pelo método de equivalência patrimonial, no montante de R\$93 milhões.

#### **Rescisão de contrato de compra e venda de ações**

Em 01 de abril de 2016, a Renova anunciou que o contrato, de 15 de julho de 2015, relacionado à compra e venda de ações para a alienação dos ativos do projeto Espra (“Contrato Espra”) de titularidade da Renova para TerraForm Global, Inc. (“TerraForm Global”) foi rescindido, por acordo entre as partes, mediante o pagamento pela TerraForm Global à Renova de uma indenização no valor de US\$10,00 milhões. Dessa maneira, os ativos do projeto Espra, correspondentes a três pequenas centrais hidrelétricas (PCHs) que comercializam energia no âmbito do Proinfa, com 41,8 MW de capacidade instalada, continuam na Renova e voltam a compor o portfólio de ativos operacionais da Renova.

O Contrato Espra estava contemplado na primeira fase da operação com a TerraForm Global e a SunEdison, Inc. ("SunEdison") anunciada no dia 15 de julho de 2015.

### **Portaria 120 do Ministério das Minas e Energia**

Em 22 de abril de 2016 o Ministério de Minas e Energia – MME publicou a Portaria nº120 definindo o prazo e a forma para pagamento do valor remanescente da indenização da transmissão relacionada à aceitação dos termos estabelecidos pela Lei 12.783/13.

A Portaria determinou que os valores homologados pela ANEEL passem a compor a Base de Remuneração Regulatória e que o custo de capital seja adicionado às respectivas Receitas Anuais Permitidas ("RAP"). Ressalta-se que a informação a respeito do custo de capital estava em discussão até a emissão da Portaria 120.

A atualização será pelo Índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplo – IPCA e o custo de capital não incorporado desde as prorrogações das concessões até o processo tarifário de 2017 deverá ser atualizado e remunerado pelo custo do capital próprio, real, do segmento de transmissão definido pela ANEEL nas metodologias de Revisão Tarifária Periódica das Receitas das Concessionárias Existentes, atualmente 10,44% ao ano, a ser pago pelo prazo de 8 anos, com ressarcimento pela RAP.

A Portaria ainda depende de definições que serão objetos de Audiência Pública pela ANEEL e constam na Agenda Regulatória da ANEEL para o 2º semestre de 2016 e 1º semestre de 2017.

A Companhia, com base nas melhores informações disponíveis, efetuou sua estimativa e reconheceu, em junho de 2016, o montante de R\$548 milhões, sendo:

- R\$20 milhões referente à diferença entre o valor da revisão preliminar da ANEEL, em 23 de fevereiro de 2015 no valor de R\$1.157 bilhões, do Laudo enviado pela Companhia, e a revisão final;
- R\$90 milhões referente à diferença entre as variações dos índices IGP-M e IPCA, considerando que a companhia havia atualizado o saldo até 31 de março de 2016 pelo IGP-M;
- R\$438 milhões referente a remuneração com a utilização do custo de capital próprio considerando a taxa de 10,44% a.a..

### **Reajuste anual ordinário das tarifas da Cemig D**

Em 24 de maio de 2016, a ANEEL definiu o Reajuste Tarifário Anual a ser aplicado nas tarifas da Cemig D, resultando num índice médio de 3,78% para o reajuste das tarifas de energia elétrica, que passa a vigorar a partir de 28 de maio de 2016, até 27 de maio de 2017.

Para os consumidores industriais e o setor de serviços, atendidos em média e alta tensão de energia, o aumento médio a ser percebido será de 2,06%. Para os consumidores atendidos em baixa tensão o reajuste médio será de 4,63%.

### **Alterações no Acordo de Acionistas da Parati**

No segundo trimestre de 2016, foram assinados Termos de Aditamento ao Acordo de acionistas da Parati, sendo descritas abaixo as principais alterações decorrentes desses aditamentos:

- 1) Postergação do vencimento da Opção de Venda outorgada em 2011 pela Cemig em favor dos cotistas do FIP Redentor, inicialmente previsto para ocorrer em 31 de maio de 2016, para duas datas de exercício distintas:
  - a) Primeira janela de exercício: a intenção de exercício poderá ser manifestada pelo(s) acionista(s) direto(s) que decidir(em) por exercê-la, independentemente do exercício da Opção de Venda pelos demais acionistas diretos, até o dia 23 de setembro de 2016, inclusive, e englobará apenas ações preferenciais de emissão da Parati, no limite de até 153.634.195 ações preferenciais de emissão da Parati, representativas de 14,30% da totalidade das ações da Parati detidas pelos demais acionistas diretos. O pagamento pela Cemig deverá ocorrer até 30 de novembro de 2016;
  - b) Segunda janela de exercício: a intenção de exercício poderá ser manifestada pelo(s) acionista(s) direto(s) que decidir(em) por exercê-la, independentemente do exercício da Opção de Venda pelos demais acionistas diretos, até o dia 23 de setembro de 2017, inclusive, e poderá englobar a totalidade das ações de emissão da Parati, sendo independente do exercício ou não da Opção de Venda na primeira janela de exercício. O pagamento pela Cemig deverá ocorrer até 30 de novembro de 2017;
- 2) A Opção de Venda passou a poder ser exercida não apenas pelo FIP Redentor, mas também pelos acionistas diretos da Parati;
- 3) Inclusão de condições de adiantamento da data de exercício da opção de venda: em caso de ocorrência de qualquer evento de adiantamento de opção previsto, qualquer dos acionistas diretos poderá apresentar à Cemig uma notificação de adiantamento de opção, momento no qual será considerada exercida por todos os acionistas diretos, sobre a totalidade de suas ações; e,

- 4) Para garantir o pagamento integral da Opção de Venda a Cemig ofereceu aos detentores da Opção de Venda, em 31 de maio de 2016, 55.234.637 ações ordinárias e 110.469.274 ações preferenciais ambas de emissão da Taesa, e como reforço de garantia, 53.152.298 ações de emissão da Light, de sua titularidade direta.

### **Concessão da UHE Miranda**

No dia 10 de junho de 2016, a Cemig Geração e Transmissão protocolou requerimento na Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL visando a prorrogação, por 20 anos, do prazo da concessão da Usina Hidrelétrica Miranda (UHE Miranda). Em 12 de julho de 2016, a ANEEL, acolhendo o voto do diretor relator no processo, José Jurhosa Junior, decidiu pelo encaminhamento do processo *“ao Ministério de Minas e Energia – MME com a recomendação de não conhecer do pedido formulado pela Cemig Geração e Transmissão S.A. – Cemig GT, com vistas à prorrogação do prazo de vigência da concessão da Usina Hidrelétrica Miranda, por ter sido formulado fora do prazo estipulado pela Lei 12.783/2013”*.

Em 26 de outubro de 2016, o Ministério de Minas e Energia indeferiu o requerimento administrativo formulado pela Cemig de prorrogação do prazo de concessão da UHE Miranda observando-se as bases originais do contrato de concessão, anteriores à Lei nº 12.783/2013. O término da concessão da UHE Miranda ocorrerá em dezembro de 2016.

A Companhia estuda eventuais medidas administrativas e/ou judiciais, e manterá os seus acionistas e o mercado oportuna e adequadamente informados sobre atualizações relevantes relacionadas ao tema.

### **Emissão de Notas Promissórias**

Em 01 de julho de 2016, a Cemig GT concluiu a sua 7ª emissão de notas promissórias comerciais, totalizando R\$620 milhões. Os recursos obtidos serão destinados ao pagamento da 2ª parcela da bonificação pela outorga de concessões de usinas hidrelétricas referentes ao Lote D do Leilão ANEEL 12/2015, bem como reforço de capital de giro da empresa. As notas promissórias têm prazo de 360 dias, com vencimento em 26 de junho de 2017, e pagam juros remuneratórios correspondentes a 128% da variação acumulada das taxas média dos Depósitos Interfinanceiros de um dia – DI, over extra grupo, que serão pagos na data de vencimento. A 7ª emissão de notas promissórias da Cemig GT conta com o aval da sua controladora, a Cemig.

### **Alienação de ações da TAESA de propriedade da CEMIG**

O Conselho de Administração da Cemig deliberou, em 31 de agosto de 2016, autorizar monetização, de até 40.702.230 units da Transmissora Aliança de Energia Elétrica S.A. (“Taesa”), correspondentes a 40.702.230 ações ordinárias e 81.404.460 ações preferenciais da Taesa de propriedade da CEMIG.

Em 29 de setembro de 2016, a Taesa divulgou o início da oferta pública secundária com esforços restritos de colocação de certificados de depósito de ações, nominativos, escriturais e sem valor nominal, sendo cada um representativo de uma ação ordinária e duas ações preferenciais, todas nominativas, escriturais e sem valor nominal, livres e desembaraçadas de quaisquer ônus ou gravames (“Units”), de emissão da Taesa e de titularidade do Fundo de Investimento em Participações Coliseu (“FIP Coliseu”) e Cemig.

A Oferta compreendeu a distribuição pública secundária, com esforços restritos de colocação de 65.702.230 Units de titularidade dos Acionistas Vendedores, ao preço de R\$19,65 por Unit, resultando em um montante total de R\$1.291 milhões. A efetiva liquidação da Oferta ocorreu em 24 de outubro de 2016.

Por se tratar de uma oferta pública com esforços restritos exclusivamente de distribuição secundária, não houve ingresso de recursos para a Taesa, sendo que os Acionistas Vendedores receberam a totalidade dos recursos líquidos resultantes da venda das Units no montante de R\$1.276 milhões, dos quais R\$791 milhões foram recebidos pela Cemig.

Com a liquidação da Oferta, o FIP Coliseu passou ser titular de 153.775.790 ações ordinárias, representativas de 26,03% do capital social votante da Taesa e 14,88% do capital social total da Taesa, e a Cemig passou ser titular de 252.369.999 ações ordinárias de emissão da Taesa, representativas de 42,72% do capital social votante, e 73.646.184 ações preferenciais da Taesa, que somadas às ações ordinárias, representam 31,54% do capital social total da Taesa. As Units em circulação (excluídas as Units detidas pelo FIP Coliseu, pela Cemig, pelos administradores da Companhia e as ações mantidas em tesouraria) passaram a compor 53,58% do capital social total da Taesa e 31,24% do capital social votante da Taesa.

### Bonificação por outorga – leilão 12/2015

Em 08 de junho de 2016 os Contratos de Concessão nº 08 ao 16/2016, referentes ao Leilão vencido pela Cemig GT em 25 de novembro de 2015, tiveram a suas titularidades transferidas para as respectivas Sociedades de Propósitos Específicos – SPE, subsidiárias integrais da Cemig GT, conforme demonstrado a seguir:

|                                 | Saldo em<br>31/12/2015 | Adição<br>R\$ mil | Atualização<br>R\$ mil | Amortização<br>R\$ mil | Saldo em<br>30/06/2016<br>R\$ mil |
|---------------------------------|------------------------|-------------------|------------------------|------------------------|-----------------------------------|
| Cemig Geração Três Marias S.A.  | -                      | 1.260.400         | 110.634                | (83.042)               | 1.287.992                         |
| Cemig Geração Salto Grande S.A. | -                      | 395.523           | 34.818                 | (26.189)               | 404.152                           |
| Cemig Geração Itutinga S.A.     | -                      | 147.662           | 14.019                 | (11.134)               | 150.547                           |
| Cemig Geração Camargos S.A.     | -                      | 110.746           | 10.468                 | (8.289)                | 112.925                           |
| Cemig Geração Sul S.A.          | -                      | 144.603           | 14.286                 | (11.662)               | 147.227                           |
| Cemig Geração Leste S.A.        | -                      | 98.301            | 10.381                 | (8.856)                | 99.826                            |
| Cemig Geração Oeste S.A.        | -                      | 59.118            | 6.284                  | (5.383)                | 60.019                            |
| <b>Total</b>                    | -                      | <b>2.216.353</b>  | <b>200.890</b>         | <b>(154.555)</b>       | <b>2.262.688</b>                  |

O valor da bonificação pela outorga foi reconhecido como um ativo financeiro nas Demonstrações Financeiras da Cemig, em função do direito incondicional da Companhia receber o valor pago com atualização pelo IPCA e juros remuneratórios durante o período de vigência da concessão. A amortização corresponde aos valores recebidos mensalmente.

O valor restante de R\$776 milhões, correspondente a 35% do pagamento da bonificação pela outorga, conforme descrito na Nota explicativa nº 4, foi pago em 01 de julho de 2016, no montante de R\$828 milhões, atualizado pela taxa SELIC.

#### **Pagamento a Titulares de Notas Promissórias**

Em 28 de março de 2016, foi liquidada a 8ª emissão de Notas Promissórias da Cemig D. Foi pago, aos titulares das notas, o montante de R\$1.958 milhões, sendo R\$1.700 milhões de principal mais R\$258 milhões de juros.

#### **Contrato de Investimento para aporte de capital na Ativas**

A Cemig Telecom S.A., subsidiária integral da Cemig, celebrou, em 25 de agosto de 2016, Contrato de Investimento com a empresa Sonda Procwork Outsourcing Informática Ltda., integrante do grupo chileno Sonda S.A., para um aporte de capital na Ativas Data Center, em parceria com a Ativas Participações S.A, empresa controlada do Grupo Asamar.

A Sonda é a principal empresa de serviços de Tecnologia da Informação da América Latina, com presença em dez países e 17.000 colaboradores. Essa aliança estratégica reforça o compromisso da Ativas com os clientes atuais e futuros assegurando elevados padrões de segurança e disponibilidade.

Em 19 de outubro de 2016, após cumpridas as condições precedentes previstas no Contrato de Investimento, foi realizado o fechamento da operação.

A Sonda, por meio de aporte no valor de R\$114 milhões, passa a deter 60% de participação acionária na Ativas, ficando Cemig Telecom e Ativas Participações com 19,6% e 20,4% do capital total da empresa, respectivamente.

### **Notificação de Intenção de Exercício de Opção de Venda**

A Cemig recebeu, em 06 de setembro de 2016, Notificação de Intenção de Exercício de Opção de Venda – Primeira Janela, do Banco BTG Pactual (“BTG Pactual”), comunicando o exercício, em caráter irrevogável e irretratável, do seu direito de vender para a CEMIG 153.634.195 ações preferenciais (“Ações Objeto da Opção de Venda”) representativas de sua participação acionária na PARATI S.A. – PARTICIPAÇÕES EM ATIVOS DE ENERGIA ELÉTRICA (“PARATI”). A faculdade de venda de ações ora exercida é feita consoante o disposto nas cláusulas 6.1 e 6.2 do Acordo de Acionistas da Companhia (“Opção de Venda – Primeira Janela”), celebrado em 11 de abril de 2011, conforme aditado, entre Companhia Energética de Minas Gerais - CEMIG, Banco Santander (Brasil) S.A., BV Financeira S.A. – Crédito, Financiamento e Investimento, BB-Banco de Investimento S.A. e Banco BTG Pactual S.A., com a interveniência da Parati (“Acordo de Acionistas da Parati”). A CEMIG tem até o dia 30 de novembro de 2016 para efetuar a aquisição das ações ou indicar um terceiro para que a faça.

### **Alienação de participação societária vinculada à Transchile**

A Cemig celebrou, em 12 de setembro de 2016, Contrato de Compraventa de Acciones (“CCVA”), para a alienação da totalidade de sua participação societária vinculada à Transchile Charrúa Transmisión S.A. correspondente a 49% do capital total, para a Ferrovial Transco Chile SpA., empresa controlada pela Ferrovial S.A., pelo valor de US\$56,6 milhões. Em 06 de outubro de 2016, a totalidade das ações detidas pela Cemig na Transchile Charrúa Transmisión S.A., correspondente a 49% (quarenta e nove por cento) do capital total, foram transferidas e a venda concretizada para a Ferrovial Transco Chile SpA., empresa controlada pela Ferrovial S.A..

### **Antecipação de pagamento de contrato de energia com a Renova**

Em junho de 2016, foram antecipados pela Cemig GT à Comercializadora, no âmbito do Contrato, R\$94.000, tendo sido constituídas garantias com determinados ativos da Renova.

### **Pagamento de Empréstimos**

Em 21 de outubro de 2016, a Cemig Distribuição S.A. liquidou, em favor do Banco do Brasil S.A, duas Cédulas de Crédito Comercial (e seus aditivos) com vencimentos finais em abril de 2018, no valor total de R\$600 milhões de principal, acrescidos de juros no montante de R\$25 milhões calculados até a data da efetiva liquidação. O pagamento foi realizado com recursos próprios.

Em 24 de outubro de 2016 a Cemig Geração e Transmissão S.A. efetuou, em favor do Banco do Brasil S.A., pagamentos das parcelas de dois Contratos de Abertura de Crédito Fixo, no valor de R\$286 milhões, e de Cédulas de Crédito Bancário no valor de R\$430 milhões, totalizando R\$716 milhões. Os pagamentos foram realizados com recursos oriundos de uma nova captação, realizada com o próprio Banco do Brasil S.A., e complementado com recursos próprios.

### **Covenants Estatutários**

O Estatuto Social da Companhia estabelece determinadas metas de endividamento e investimentos que deverão ser cumpridas pela Administração da Companhia. Entretanto, na Assembleia Geral Ordinária de 30 de maio de 2016 foi autorizada a ultrapassagem desses indicadores excepcionalmente para o exercício de 2016, conforme tabela abaixo:

|  | Meta do Estatuto | Ultrapassagem autorizada na AGO |
|--|------------------|---------------------------------|
| Endividamento consolidado/Lajida                               | 2,00             | 4,12                            |
| Dívida Líquida/Dívida Líquida + Patrimônio Líquido             | 40,00%           | 52,00%                          |
| Investimento de capital e aquisição de quaisquer ativos/Lajida | 40,00%           | 146,00%                         |

### **Pagamento de dividendos inferior ao mínimo obrigatório**

A Assembleia Geral Ordinária, realizada em 29 de abril de 2016, aprovou o pagamento de dividendos referentes ao exercício de 2015 no valor total de R\$634 milhões, valor este inferior ao mínimo estatutário.

### **Cisão Total da Parati, com incorporação do acervo cindido pela RME e pela Lepsa**

Em 31 de outubro de 2016, foram realizadas Assembleias Gerais na Parati e nas suas subsidiárias integrais Rio Minas Energia Participações S.A. (“RME”) e Luce Empreendimentos e Participações S.A. (“LEPSA”), aprovando a cisão total da Parati com incorporação do acervo cindido pela RME e pela Lepsa. Com a extinção da Parati a Cemig, o Banco Santander S.A., a BV Financeira S.A., o BB-Banco de Investimento S.A. e o Banco BTG Pactual S.A. passam a ser acionistas na RME e na Lepsa, com idêntica participação àquela anteriormente detida na Parati.

Foram celebrados instrumentos para formalizar as devidas alterações nos direitos e obrigações referentes à Opção de Venda outorgada pela Cemig aos Acionistas Diretos sobre as ações da Parati, para que tais direitos e obrigações recaiam sobre as ações de emissão da RME e da Lepsa, uma vez que essas sociedades recebem todo o acervo cindido decorrente da cisão total de sua controladora e única acionista, a Parati.

### **Recebimento de dividendos da Taesa**

A Cemig recebeu em 2016, dividendos da Taesa, no montante de R\$322.035, sendo R\$139.905 em abril, R\$96.065 em Junho e R\$86.065 em agosto.



\* \* \* \* \*

**(Original assinado pelos signatários abaixo)**

**Mauro Borges Lemos**  
Diretor-Presidente

**Paulo Roberto Castellari Porchia**  
Diretor Vice-Presidente

**Fabiano Maia Pereira**  
Diretor de Finanças e Relações com  
Investidores

**Luís Fernando Paroli Santos**  
Diretor de Distribuição e  
Comercialização

**Franklin Moreira Gonçalves**  
Diretor de Geração e Transmissão

**Márcio Lúcio Serrano**  
Diretor de Relações e Recursos  
Humanos

**Mauro Borges Lemos**  
Diretor de Gestão Empresarial

**Luís Fernando Paroli Santos**  
Diretor de Relações Institucionais e  
Comunicação

**Dimas Costa**  
Diretor Comercial

**César Vaz de Melo Fernandes**  
Diretor de Desenvolvimento de Negócios

**Raul Lycurgo Leite**  
Diretor Jurídico

**Leonardo George de Magalhães**  
Superintendente de Controladoria  
CRC-MG 53.140

**Leonardo Felipe Mesquita**  
Gerente de Contabilidade  
Contador – CRC-MG-85.260