

# Índice

---

## Dados da Empresa

|                       |   |
|-----------------------|---|
| Composição do Capital | 1 |
| Proventos em Dinheiro | 2 |

## DFs Individuais

|                                |   |
|--------------------------------|---|
| Balanço Patrimonial Ativo      | 3 |
| Balanço Patrimonial Passivo    | 4 |
| Demonstração do Resultado      | 6 |
| Demonstração do Fluxo de Caixa | 7 |

## Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido

|                                  |    |
|----------------------------------|----|
| DMPL - 01/01/2011 à 30/06/2011   | 9  |
| DMPL - 01/01/2010 à 30/06/2010   | 10 |
| Demonstração do Valor Adicionado | 11 |
| Comentário do Desempenho         | 12 |
| Notas Explicativas               | 30 |

## Pareceres e Declarações

|  |    |
|--|----|
| Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva | 97 |
|--|----|

**Dados da Empresa / Composição do Capital**

| <b>Número de Ações<br/>(Unidades)</b> | <b>Trimestre Atual<br/>30/06/2011</b> |
|---------------------------------------|---------------------------------------|
| <b>Do Capital Integralizado</b>       |                                       |
| Ordinárias                            | 48.067.937                            |
| Preferenciais                         | 29.787.362                            |
| <b>Total</b>                          | <b>77.855.299</b>                     |
| <b>Em Tesouraria</b>                  |                                       |
| Ordinárias                            | 0                                     |
| Preferenciais                         | 0                                     |
| <b>Total</b>                          | <b>0</b>                              |

**Dados da Empresa / Proventos em Dinheiro**

| <b>Evento</b>                      | <b>Aprovação</b> | <b>Provento</b> | <b>Início Pagamento</b> | <b>Espécie de Ação</b> | <b>Classe de Ação</b> | <b>Provento por Ação<br/>(Reais / Ação)</b> |
|------------------------------------|------------------|-----------------|-------------------------|------------------------|-----------------------|---|
| Assembléia Geral<br>Extraordinária | 29/04/2011       | Dividendo       | 31/12/2011              | Preferencial           | Preferencial Classe A | 4,27259                                     |
| Assembléia Geral<br>Extraordinária | 29/04/2011       | Dividendo       | 31/12/2011              | Preferencial           | Preferencial Classe B | 4,27259                                     |
| Assembléia Geral<br>Extraordinária | 29/04/2011       | Dividendo       | 31/12/2011              | Ordinária              |                       | 4,27259                                     |

**DFs Individuais / Balanço Patrimonial Ativo****(Reais Mil)**

| <b>Código da Conta</b> | <b>Descrição da Conta</b>                            | <b>Trimestre Atual<br/>30/06/2011</b> | <b>Exercício Anterior<br/>31/12/2010</b> |
|------------------------|--|---------------------------------------|--|
| 1                      | Ativo Total  | 3.252.094                             | 3.075.933                                |
| 1.01                   | Ativo Circulante                                     | 789.130                               | 671.802                                  |
| 1.01.01                | Caixa e Equivalentes de Caixa                        | 87.181                                | 52.771                                   |
| 1.01.02                | Aplicações Financeiras                               | 96.932                                | 51.499                                   |
| 1.01.02.01             | Aplicações Financeiras Avaliadas a Valor Justo       | 96.932                                | 51.499                                   |
| 1.01.02.01.03          | Titulos e Valores mobiliários                        | 96.932                                | 51.499                                   |
| 1.01.03                | Contas a Receber                                     | 538.628                               | 516.583                                  |
| 1.01.03.01             | Clientes   | 390.571                               | 384.059                                  |
| 1.01.03.01.01          | Consumidores, Concessionários e Permissionários      | 472.718                               | 471.806                                  |
| 1.01.03.01.02          | Provisão para Crédito de Liquidação duvidosa         | -82.147                               | -87.747                                  |
| 1.01.03.02             | Outras Contas a Receber                              | 148.057                               | 132.524                                  |
| 1.01.03.02.01          | Consumidores baixa Renda                             | 34.907                                | 40.008                                   |
| 1.01.03.02.02          | Serviços m Curso                                     | 30.406                                | 18.841                                   |
| 1.01.03.02.03          | Cauções e Depósitos                                  | 22.737                                | 17.568                                   |
| 1.01.03.02.04          | Créditos Luz Para Todos                              | 13.837                                | 13.837                                   |
| 1.01.03.02.05          | Outros Créditos                                      | 46.170                                | 42.270                                   |
| 1.01.04                | Estoques   | 5.708                                 | 4.597                                    |
| 1.01.06                | Tributos a Recuperar                                 | 57.736                                | 43.167                                   |
| 1.01.06.01             | Tributos Correntes a Recuperar                       | 57.736                                | 43.167                                   |
| 1.01.06.01.01          | Tributos a Compensar                                 | 57.736                                | 43.167                                   |
| 1.01.07                | Despesas Antecipadas                                 | 2.945                                 | 3.185                                    |
| 1.02                   | Ativo Não Circulante                                 | 2.462.964                             | 2.404.131                                |
| 1.02.01                | Ativo Realizável a Longo Prazo                       | 490.688                               | 458.851                                  |
| 1.02.01.03             | Contas a Receber                                     | 24.005                                | 27.915                                   |
| 1.02.01.03.01          | Clientes   | 26.056                                | 29.966                                   |
| 1.02.01.03.02          | Outras Contas a Receber                              | -2.051                                | -2.051                                   |
| 1.02.01.06             | Tributos Diferidos                                   | 77.115                                | 73.585                                   |
| 1.02.01.06.01          | Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos     | 77.115                                | 73.585                                   |
| 1.02.01.07             | Despesas Antecipadas                                 | 1.424                                 | 1.423                                    |
| 1.02.01.09             | Outros Ativos Não Circulantes                        | 388.144                               | 355.928                                  |
| 1.02.01.09.03          | Depósitos Vinculados a Litígio                       | 40.552                                | 37.571                                   |
| 1.02.01.09.04          | Caução e Depósitos                                   | 46.164                                | 28.462                                   |
| 1.02.01.09.05          | Benefício Fiscal - ágio incorporado                  | 99.295                                | 105.032                                  |
| 1.02.01.09.06          | Ativo Indenizável (concessão)                        | 133.459                               | 110.875                                  |
| 1.02.01.09.07          | Ativos Relacionados ao Plano de benefícios definidos | 21.560                                | 11.889                                   |
| 1.02.01.09.08          | Tributos a Compensar                                 | 46.834                                | 61.819                                   |
| 1.02.01.09.09          | Outros Créditos                                      | 280                                   | 280                                      |
| 1.02.03                | Imobilizado  | 32.149                                | 35.686                                   |
| 1.02.03.01             | Imobilizado em Operação                              | 32.149                                | 35.686                                   |
| 1.02.04                | Intangível   | 1.940.127                             | 1.909.594                                |
| 1.02.04.01             | Intangíveis  | 1.940.127                             | 1.909.594                                |
| 1.02.04.01.01          | Contrato de Concessão                                | 1.940.127                             | 1.909.594                                |

**DFs Individuais / Balanço Patrimonial Passivo****(Reais Mil)**

| <b>Código da Conta</b> | <b>Descrição da Conta</b>                               | <b>Trimestre Atual<br/>30/06/2011</b> | <b>Exercício Anterior<br/>31/12/2010</b> |
|------------------------|---|---------------------------------------|--|
| 2                      | Passivo Total   | 3.252.094                             | 3.075.933                                |
| 2.01                   | Passivo Circulante                                      | 1.173.348                             | 1.003.241                                |
| 2.01.02                | Fornecedores  | 185.895                               | 246.720                                  |
| 2.01.02.01             | Fornecedores Nacionais                                  | 185.895                               | 246.720                                  |
| 2.01.03                | Obrigações Fiscais                                      | 126.362                               | 126.969                                  |
| 2.01.03.01             | Obrigações Fiscais Federais                             | 32.693                                | 40.407                                   |
| 2.01.03.01.01          | Imposto de Renda e Contribuição Social a Pagar          | 7.260                                 | 4.098                                    |
| 2.01.03.01.02          | Pis/Cofins  | 18.228                                | 15.214                                   |
| 2.01.03.01.03          | Refis Federal   | 1.570                                 | 17.010                                   |
| 2.01.03.01.04          | CSLL  | 194                                   | 236                                      |
| 2.01.03.01.05          | Outras Contribuições                                    | 5.441                                 | 3.849                                    |
| 2.01.03.02             | Obrigações Fiscais Estaduais                            | 90.792                                | 82.304                                   |
| 2.01.03.02.01          | ICMS  | 90.792                                | 82.304                                   |
| 2.01.03.03             | Obrigações Fiscais Municipais                           | 2.877                                 | 4.258                                    |
| 2.01.03.03.01          | ISS   | 2.877                                 | 4.258                                    |
| 2.01.04                | Empréstimos e Financiamentos                            | 269.121                               | 261.468                                  |
| 2.01.04.01             | Empréstimos e Financiamentos                            | 162.454                               | 162.137                                  |
| 2.01.04.01.01          | Em Moeda Nacional                                       | 136.375                               | 135.447                                  |
| 2.01.04.01.02          | Em Moeda Estrangeira                                    | 26.079                                | 26.690                                   |
| 2.01.04.02             | Debêntures  | 106.667                               | 99.331                                   |
| 2.01.04.02.01          | Debêntures  | 89.304                                | 88.903                                   |
| 2.01.04.02.02          | Encargos de dividas                                     | 17.363                                | 10.428                                   |
| 2.01.05                | Outras Obrigações                                       | 548.325                               | 333.580                                  |
| 2.01.05.01             | Passivos com Partes Relacionadas                        | 86.854                                | 104.793                                  |
| 2.01.05.01.01          | Débitos com Coligadas                                   | 86.854                                | 104.793                                  |
| 2.01.05.02             | Outros  | 461.471                               | 228.787                                  |
| 2.01.05.02.01          | Dividendos e JCP a Pagar                                | 333.646                               | 92.842                                   |
| 2.01.05.02.04          | Folha de Pagamento                                      | 4.012                                 | 14.829                                   |
| 2.01.05.02.05          | Taxas regulamentares                                    | 35.907                                | 34.954                                   |
| 2.01.05.02.06          | Participações dos Empregados nos Lucros                 | 5.299                                 | 8.190                                    |
| 2.01.05.02.07          | Contribuições de Iluminação Pública Arrecadada          | 10.290                                | 8.372                                    |
| 2.01.05.02.08          | Progamas de Pesq. Desenv e Eficiência Energ             | 48.373                                | 48.906                                   |
| 2.01.05.02.09          | Obrigações com Benefícios Pós-Emprego                   | 11.195                                | 10.752                                   |
| 2.01.05.02.10          | Outras Obrigações                                       | 12.749                                | 9.942                                    |
| 2.01.06                | Provisões   | 43.645                                | 34.504                                   |
| 2.01.06.01             | Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis | 18.009                                | 12.232                                   |
| 2.01.06.01.05          | Provisões para Riscos Tributários, Cíveis e Trab        | 18.009                                | 12.232                                   |
| 2.01.06.02             | Outras Provisões  | 25.636                                | 22.272                                   |
| 2.01.06.02.04          | Obrigações Estimadas                                    | 13.184                                | 9.820                                    |
| 2.01.06.02.05          | Provisões Luz para Todos                                | 12.452                                | 12.452                                   |
| 2.02                   | Passivo Não Circulante                                  | 726.951                               | 715.878                                  |
| 2.02.01                | Empréstimos e Financiamentos                            | 564.851                               | 581.441                                  |
| 2.02.01.01             | Empréstimos e Financiamentos                            | 393.244                               | 417.370                                  |
| 2.02.01.01.01          | Em Moeda Nacional                                       | 388.476                               | 387.968                                  |
| 2.02.01.01.02          | Em Moeda Estrangeira                                    | 4.768                                 | 29.402                                   |
| 2.02.01.02             | Debêntures  | 171.607                               | 164.071                                  |

**DFs Individuais / Balanço Patrimonial Passivo****(Reais Mil)**

| <b>Código da Conta</b> | <b>Descrição da Conta</b>                               | <b>Trimestre Atual<br/>30/06/2011</b> | <b>Exercício Anterior<br/>31/12/2010</b> |
|------------------------|---|---------------------------------------|--|
| 2.02.01.02.01          | Debêntures  | 171.607                               | 164.071                                  |
| 2.02.02                | Outras Obrigações                                       | 78.158                                | 58.502                                   |
| 2.02.02.01             | Passivos com Partes Relacionadas                        | 0                                     | 2.710                                    |
| 2.02.02.01.01          | Débitos com Coligadas                                   | 0                                     | 2.710                                    |
| 2.02.02.02             | Outros  | 78.158                                | 55.792                                   |
| 2.02.02.02.03          | Fornecedores  | 4.511                                 | 4.114                                    |
| 2.02.02.02.04          | Tributos a Pagar  | 23.821                                | 6.182                                    |
| 2.02.02.02.05          | Obrigações com Benefícios Pós-Emprego                   | 22.390                                | 26.885                                   |
| 2.02.02.02.06          | Progamas de Pesq. Desenv. e Eficiência Energ            | 15.152                                | 5.566                                    |
| 2.02.02.02.07          | Outras Obrigações                                       | 12.284                                | 13.045                                   |
| 2.02.03                | Tributos Diferidos                                      | 33.508                                | 26.908                                   |
| 2.02.03.01             | Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos        | 33.508                                | 26.908                                   |
| 2.02.03.01.01          | Imposto de Rebda e Contribuição Social Diferidos        | 33.508                                | 26.908                                   |
| 2.02.04                | Provisões   | 50.434                                | 49.027                                   |
| 2.02.04.01             | Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis | 50.434                                | 49.027                                   |
| 2.02.04.01.05          | Provisões Para Riscos Tributários, Cíveis e Trab        | 50.434                                | 49.027                                   |
| 2.03                   | Patrimônio Líquido                                      | 1.351.795                             | 1.356.814                                |
| 2.03.01                | Capital Social Realizado                                | 442.946                               | 442.946                                  |
| 2.03.02                | Reservas de Capital                                     | 358.671                               | 358.671                                  |
| 2.03.02.02             | Reserva Especial de Ágio na Incorporação                | 221.188                               | 221.188                                  |
| 2.03.02.07             | Remuneração de Bens e direitos constituídos com capital | 31.160                                | 31.160                                   |
| 2.03.02.08             | Incentivo Fiscal - Adene                                | 106.323                               | 106.323                                  |
| 2.03.04                | Reservas de Lucros                                      | 359.389                               | 555.197                                  |
| 2.03.04.01             | Reserva Legal   | 48.844                                | 48.845                                   |
| 2.03.04.07             | Reserva de Incentivos Fiscais                           | 275.830                               | 230.833                                  |
| 2.03.04.08             | Dividendo Adicional Proposto                            | 0                                     | 240.804                                  |
| 2.03.04.10             | Reserva de reforço de capital de giro                   | 34.715                                | 34.715                                   |
| 2.03.05                | Lucros/Prejuízos Acumulados                             | 190.789                               | 0  |

**DFs Individuais / Demonstração do Resultado****(Reais Mil)**

| <b>Código da Conta</b> | <b>Descrição da Conta</b>                              | <b>Trimestre Atual<br/>01/04/2011 à 30/06/2011</b> | <b>Acumulado do Atual<br/>Exercício<br/>01/01/2011 à 30/06/2011</b> | <b>Igual Trimestre do<br/>Exercício Anterior<br/>01/04/2010 à 30/06/2010</b> | <b>Acumulado do Exercício<br/>Anterior<br/>01/01/2010 à 30/06/2010</b> |
|------------------------|--|--|---|--|--|
| 3.01                   | Receita de Venda de Bens e/ou Serviços                 | 644.638  | 1.279.081   | 691.862  | 1.330.324  |
| 3.02                   | Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos                  | -460.036   | -938.997  | -481.746   | -941.538   |
| 3.03                   | Resultado Bruto  | 184.602  | 340.084   | 210.116  | 388.786  |
| 3.04                   | Despesas/Receitas Operacionais                         | -23.086  | -38.778   | -36.568  | -56.886  |
| 3.04.01                | Despesas com Vendas                                    | -3.360   | -4.607  | -3.026   | -4.591   |
| 3.04.02                | Despesas Gerais e Administrativas                      | -17.275  | -26.171   | -24.620  | -34.235  |
| 3.04.05                | Outras Despesas Operacionais                           | -2.451   | -8.000  | -8.922   | -18.060  |
| 3.05                   | Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos | 161.516  | 301.306   | 173.548  | 331.900  |
| 3.06                   | Resultado Financeiro                                   | -6.937   | -19.592   | -24.002  | -40.953  |
| 3.06.01                | Receitas Financeiras                                   | 33.370   | 50.292  | 18.927   | 32.414   |
| 3.06.02                | Despesas Financeiras                                   | -40.307  | -69.884   | -42.929  | -73.367  |
| 3.07                   | Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro             | 154.579  | 281.714   | 149.546  | 290.947  |
| 3.08                   | Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro   | -23.311  | -45.929   | -27.811  | -53.568  |
| 3.08.01                | Corrente   | -23.716  | -42.859   | -23.246  | -50.564  |
| 3.08.02                | Diferido   | 405  | -3.070  | -4.565   | -3.004   |
| 3.09                   | Resultado Líquido das Operações Continuadas            | 131.268  | 235.785   | 121.735  | 237.379  |
| 3.11                   | Lucro/Prejuízo do Período                              | 131.268  | 235.785   | 121.735  | 237.379  |
| 3.99                   | Lucro por Ação - (Reais / Ação)                        |  |   |  |  |
| 3.99.01                | Lucro Básico por Ação                                  |  |   |  |  |
| 3.99.01.01             | ON   | 1,68610  | 3,02850   | 1,56361  | 3,04898  |
| 3.99.01.02             | PNA  | 1,68610  | 3,02850   | 1,56361  | 3,04898  |
| 3.99.01.03             | PNB  | 1,68610  | 3,02850   | 1,56361  | 3,04898  |
| 3.99.02                | Lucro Diluído por Ação                                 |  |   |  |  |
| 3.99.02.01             | ON   | 1,68610  | 3,02850   | 1,56361  | 3,04898  |
| 3.99.02.02             | PNA  | 1,68610  | 3,02850   | 1,56361  | 3,04898  |
| 3.99.02.03             | PNB  | 1,68610  | 3,02850   | 1,56361  | 3,04898  |

**DFs Individuais / Demonstração do Fluxo de Caixa - Método Indireto****(Reais Mil)**

| <b>Código da Conta</b> | <b>Descrição da Conta</b>   | <b>Acumulado do Atual Exercício<br/>01/01/2011 à 30/06/2011</b> | <b>Acumulado do Exercício Anterior<br/>01/01/2010 à 30/06/2010</b> |
|------------------------|---|---|--|
| 6.01                   | Caixa Líquido Atividades Operacionais                               | 212.894   | 255.402  |
| 6.01.01                | Caixa Gerado nas Operações  | 361.831   | 366.992  |
| 6.01.01.01             | Lucro líquido do exercício  | 235.785   | 237.379  |
| 6.01.01.02             | Provisão para créditos de liquidação duvidosa - clientes            | 1.607   | 1.534  |
| 6.01.01.03             | Provisão para créditos de liquidação duvidosa - outros créditos     | -11   | 0  |
| 6.01.01.04             | Amortização e depreciação   | 65.285  | 58.940   |
| 6.01.01.05             | Variações monetárias e juros líquidos                               | 45.214  | 50.923   |
| 6.01.01.06             | Baixas de intangível em serviço e de ativo financeiro               | 3.656   | 737  |
| 6.01.01.07             | Tributos e contribuições social diferidos                           | 3.070   | 1.418  |
| 6.01.01.08             | Provisões (reversão) para riscos tributários, cíveis e trabalhistas | 2.746   | 8.920  |
| 6.01.01.09             | Benefício fiscal ágio incorporado                                   | 5.737   | 6.269  |
| 6.01.01.10             | Resultado atuarial  | -5.815  | 0  |
| 6.01.01.11             | Provisão para perdas em estoques                                    | 174   | 0  |
| 6.01.01.12             | Outros  | 4.383   | 872  |
| 6.01.02                | Variações nos Ativos e Passivos                                     | -79.475   | -34.091  |
| 6.01.02.01             | Consumidores, concessionários e permissionários                     | -4.209  | -28.700  |
| 6.01.02.02             | Consumidores de baixa renda   | 5.101   | -1.440   |
| 6.01.02.03             | Serviços em curso   | -11.565   | -3.963   |
| 6.01.02.04             | Tributos a compensar  | 416   | -4.131   |
| 6.01.02.05             | Estoques  | -1.285  | -1.066   |
| 6.01.02.06             | Despesas pagas antecipadamente                                      | -2.920  | -315   |
| 6.01.02.07             | Cauções e depósitos   | -22.871   | -1.262   |
| 6.01.02.08             | Depósitos vinculados a litígios                                     | -1.083  | -11.635  |
| 6.01.02.09             | Outros ativos   | -3.889  | -3.596   |
| 6.01.02.10             | Fornecedores  | -60.428   | -3.295   |
| 6.01.02.11             | Folha de pagamento  | -13.708   | -4.503   |
| 6.01.02.12             | Tributos a pagar  | 48.503  | 53.639   |
| 6.01.02.13             | Taxas regulamentares  | 953   | 7.243  |
| 6.01.02.14             | Partes relacionadas   | -20.649   | -35.022  |
| 6.01.02.16             | Programas de pesquisa, desenvolvimento e de eficiência energética   | 7.519   | 5.970  |
| 6.01.02.17             | Provisões para riscos tributários, cíveis e trabalhistas            | -2.835  | 5.239  |
| 6.01.02.18             | Outros  | 7.331   | -7.254   |
| 6.01.02.19             | Ativos Relacionados ao plano de benefícios definidos                | -3.856  | 0  |
| 6.01.03                | Outros  | -69.462   | -77.499  |
| 6.01.03.01             | Pagamento imposto de renda e contribuição social                    | -31.471   | -38.383  |
| 6.01.03.02             | Pagamentos de juros de empréstimos                                  | -31.424   | -33.175  |
| 6.01.03.03             | Pagamentos de juros de debêntures                                   | -5.217  | -4.310   |
| 6.01.03.04             | Pagamentos de juros dívida com plano de pensão                      | -1.350  | -1.631   |
| 6.02                   | Caixa Líquido Atividades de Investimento                            | -153.664  | -169.817   |
| 6.02.01                | Aplicações no intangível  | -107.950  | -132.169   |
| 6.02.02                | Aplicações no imobilizado   | -281  | -5.866   |
| 6.02.03                | Aplicações financeiras  | -45.433   | -31.782  |
| 6.03                   | Caixa Líquido Atividades de Financiamento                           | -24.820   | -26.640  |

**DFs Individuais / Demonstração do Fluxo de Caixa - Método Indireto****(Reais Mil)**

| <b>Código da<br/>Conta</b> | <b>Descrição da Conta</b>                 | <b>Acumulado do Atual<br/>Exercício<br/>01/01/2011 à 30/06/2011</b> | <b>Acumulado do Exercício<br/>Anterior<br/>01/01/2010 à 30/06/2010</b> |
|----------------------------|---|---|--|
| 6.03.01                    | Captação de empréstimos e financiamentos  | 67.865  | 52.508   |
| 6.03.02                    | Pagamento de empréstimos e financiamentos | -87.088   | -73.889  |
| 6.03.03                    | Pagamento Contrato de Dívida Faelce       | -5.597  | -5.259   |
| 6.05                       | Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes | 34.410  | 58.945   |
| 6.05.01                    | Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes     | 52.771  | 42.801   |
| 6.05.02                    | Saldo Final de Caixa e Equivalentes       | 87.181  | 101.746  |

**DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2011 à 30/06/2011****(Reais Mil)**

| <b>Código da Conta</b> | <b>Descrição da Conta</b>               | <b>Capital Social Integralizado</b> | <b>Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria</b> | <b>Reservas de Lucro</b> | <b>Lucros ou Prejuízos Acumulados</b> | <b>Outros Resultados Abrangentes</b> | <b>Patrimônio Líquido</b> |
|------------------------|---|-------------------------------------|---|--------------------------|---------------------------------------|--------------------------------------|---------------------------|
| 5.01                   | Saldos Iniciais                         | 442.946                             | 358.671   | 555.197                  | 0                                     | 0                                    | 1.356.814                 |
| 5.03                   | Saldos Iniciais Ajustados               | 442.946                             | 358.671   | 555.197                  | 0                                     | 0                                    | 1.356.814                 |
| 5.04                   | Transações de Capital com os Sócios     | 0                                   | 0   | -240.804                 | 0                                     | 0                                    | -240.804                  |
| 5.04.06                | Dividendos                              | 0                                   | 0   | -240.804                 | 0                                     | 0                                    | -240.804                  |
| 5.05                   | Resultado Abrangente Total              | 0                                   | 0   | 0                        | 235.785                               | 0                                    | 235.785                   |
| 5.05.01                | Lucro Líquido do Período                | 0                                   | 0   | 0                        | 235.785                               | 0                                    | 235.785                   |
| 5.06                   | Mutações Internas do Patrimônio Líquido | 0                                   | 0   | 44.996                   | -44.996                               | 0                                    | 0                         |
| 5.06.06                | Incentivo Fiscal- ADENE                 | 0                                   | 0   | 44.996                   | -44.996                               | 0                                    | 0                         |
| 5.07                   | Saldos Finais                           | 442.946                             | 358.671   | 359.389                  | 190.789                               | 0                                    | 1.351.795                 |

**DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2010 à 30/06/2010****(Reais Mil)**

| <b>Código da Conta</b> | <b>Descrição da Conta</b>               | <b>Capital Social Integralizado</b> | <b>Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria</b> | <b>Reservas de Lucro</b> | <b>Lucros ou Prejuízos Acumulados</b> | <b>Outros Resultados Abrangentes</b> | <b>Patrimônio Líquido</b> |
|------------------------|---|-------------------------------------|---|--------------------------|---------------------------------------|--------------------------------------|---------------------------|
| 5.01                   | Saldos Iniciais                         | 442.946                             | 358.677   | 384.801                  | -55.191                               | 0                                    | 1.131.233                 |
| 5.03                   | Saldos Iniciais Ajustados               | 442.946                             | 358.677   | 384.801                  | -55.191                               | 0                                    | 1.131.233                 |
| 5.04                   | Transações de Capital com os Sócios     | 0                                   | 0   | -147.727                 | 0                                     | 0                                    | -147.727                  |
| 5.04.06                | Dividendos                              | 0                                   | 0   | -147.727                 | 0                                     | 0                                    | -147.727                  |
| 5.05                   | Resultado Abrangente Total              | 0                                   | 0   | 0                        | 237.379                               | 0                                    | 237.379                   |
| 5.05.01                | Lucro Líquido do Período                | 0                                   | 0   | 0                        | 237.379                               | 0                                    | 237.379                   |
| 5.06                   | Mutações Internas do Patrimônio Líquido | 0                                   | 0   | 45.929                   | -45.929                               | 0                                    | 0                         |
| 5.06.06                | Incentivo Fiscal -ADENE                 | 0                                   | 0   | 45.929                   | -45.929                               | 0                                    | 0                         |
| 5.07                   | Saldos Finais                           | 442.946                             | 358.677   | 283.003                  | 136.259                               | 0                                    | 1.220.885                 |

**DFs Individuais / Demonstração do Valor Adicionado****(Reais Mil)**

| <b>Código da Conta</b> | <b>Descrição da Conta</b>   | <b>Acumulado do Atual Exercício<br/>01/01/2011 à 30/06/2011</b> | <b>Acumulado do Exercício Anterior<br/>01/01/2010 à 30/06/2010</b> |
|------------------------|---|---|--|
| 7.01                   | Receitas  | 1.823.762   | 1.840.933  |
| 7.01.01                | Vendas de Mercadorias, Produtos e Serviços  | 1.699.683   | 1.670.876  |
| 7.01.02                | Outras Receitas   | 17.921  | 8.219  |
| 7.01.03                | Receitas refs. à Construção de Ativos Próprios                                    | 107.754   | 161.997  |
| 7.01.04                | Provisão/Reversão de Créds. Liquidação Duvidosa                                   | -1.596  | -159   |
| 7.02                   | Insumos Adquiridos de Terceiros   | -839.502  | -868.403   |
| 7.02.02                | Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros                                  | -723.444  | -691.919   |
| 7.02.04                | Outros  | -116.058  | -176.484   |
| 7.02.04.01             | Custo de construção   | -107.754  | -161.997   |
| 7.02.04.02             | Outras despesas operacionais  | -8.304  | -14.487  |
| 7.03                   | Valor Adicionado Bruto  | 984.260   | 972.530  |
| 7.04                   | Retenções   | -70.983   | -58.940  |
| 7.04.01                | Depreciação, Amortização e Exaustão   | -70.983   | -58.940  |
| 7.05                   | Valor Adicionado Líquido Produzido  | 913.277   | 913.590  |
| 7.06                   | Vlr Adicionado Recebido em Transferência  | 50.292  | 31.487   |
| 7.06.02                | Receitas Financeiras  | 50.292  | 31.487   |
| 7.07                   | Valor Adicionado Total a Distribuir   | 963.569   | 945.077  |
| 7.08                   | Distribuição do Valor Adicionado  | 963.569   | 945.077  |
| 7.08.01                | Pessoal   | 62.026  | 58.927   |
| 7.08.01.01             | Remuneração Direta  | 39.524  | 37.821   |
| 7.08.01.02             | Benefícios  | 9.322   | 8.773  |
| 7.08.01.03             | F.G.T.S.  | 3.298   | 2.881  |
| 7.08.01.04             | Outros  | 9.882   | 9.452  |
| 7.08.01.04.01          | Outros Encargos Sociais   | 3.310   | 86   |
| 7.08.01.04.02          | Previdência Complementar  | 2.749   | 5.068  |
| 7.08.01.04.03          | Participação nos Resultados   | 3.823   | 4.298  |
| 7.08.02                | Impostos, Taxas e Contribuições   | 589.832   | 571.753  |
| 7.08.02.01             | Federais  | 244.984   | 234.165  |
| 7.08.02.02             | Estaduais   | 342.894   | 335.377  |
| 7.08.02.03             | Municipais  | 1.954   | 2.211  |
| 7.08.03                | Remuneração de Capitais de Terceiros  | 75.926  | 77.017   |
| 7.08.03.01             | Juros   | 50.069  | 52.805   |
| 7.08.03.02             | Aluguéis  | 6.042   | 4.577  |
| 7.08.03.03             | Outras  | 19.815  | 19.635   |
| 7.08.03.03.01          | Custo de Transação  | 1.043   | 2.730  |
| 7.08.03.03.02          | Atualização Financeira de Provisão para Riscos Tributários, Cíveis e Trabalhistas | 7.273   | 973  |
| 7.08.03.03.03          | Correção Prog. Efic. Energética e P&D   | 1.534   | 1.378  |
| 7.08.03.03.04          | IOF e IOC   | 1.403   | 1.403  |
| 7.08.03.03.05          | Outras Despesas Financeiras   | 8.562   | 13.151   |
| 7.08.05                | Outros  | 235.785   | 237.380  |
| 7.08.05.01             | Reserva de Incentivo Fiscal - ADENE   | 44.996  | 45.929   |
| 7.08.05.02             | Retenção de Lucros  | 190.789   | 191.451  |

## Comentário do Desempenho

# Divulgação de Resultados

## Earnings Release 2T11 e 6M11

8 de Agosto de 2011

### Relações com Investidores

**Luiz Carlos Bettencourt**  
Diretor de Relações com Investidores

**David Abreu**  
Responsável por Relações com Investidores

**Hugo Nascimento** | 55 21 2613-7773

[www.coelce.com.br/ri.htm](http://www.coelce.com.br/ri.htm) | [investor@coelce.com.br](mailto:investor@coelce.com.br)

**coelce**

uma empresa **endesa**brasil

**Fortaleza, 8 de agosto de 2011** – A Companhia Energética do Ceará - Coelce (Coelce) [BOV: COCE3 (ON); COCE5 (PNA); COCE6 (PNB)], eleita, em 2009 e em 2010, a melhor distribuidora de energia elétrica do Brasil pela Associação Brasileira de Distribuidores de Energia Elétrica (ABRADEE), presente nos 184 municípios cearenses, que abrigam mais de 8,5 milhões de habitantes, divulga seus resultados do segundo trimestre de 2011 (2T11) e dos seis meses acumulados em 2011 (6M11). As informações financeiras e operacionais a seguir, exceto quando indicado de outra forma, são apresentadas de acordo com a legislação brasileira aplicável e vigente.

## COELCE REGISTRA LUCRO LÍQUIDO DE R\$ 131 MILHÕES NO 2T11

Lucro Líquido apresenta incremento de 7,8% em relação ao 2T10 e Margem EBITDA atinge 30,2%\*

### DESTAQUES

A Coelce encerrou o 2T11, com um total de **3.156.608 consumidores**, o que representa um crescimento de **4,3%** em relação ao mesmo período do ano anterior.

O **volume de energia vendida e transportada** pela Coelce atingiu o montante de **2.126 GWh\*** no 2T11, uma redução de **2,3%** em relação ao volume registrado no 2T10, de 2.177 GWh\*.

O cenário climatológico no estado do Ceará durante o 2T11 foi particularmente desfavorável para a Companhia, em três aspectos relevantes: (i) o volume de chuvas registrado no 2T11, de 409,9 mm, foi 9,5% superior à média estatística para o mesmo período, de 374,4 mm (e nos 6M11, +21,2%); (ii) o número de descargas elétricas registrado nos 6M11 foi de aproximadamente de 62 mil raios em todo o estado do Ceará, percentual 50,7% superior ao registrado no mesmo período de 2010, de aproximadamente 41 mil raios e (iii) a temperatura média registrada no 2T11 em Fortaleza foi de 26,2°C, percentual -2,0% inferior ao registrado no mesmo período de 2010, de 26,7°C. Os fatores acima mencionados impactaram negativamente o crescimento do consumo e o consumo per capita na área de concessão da Coelce, bem como os indicadores de qualidade.

Os indicadores de qualidade do fornecimento **DEC e FEC** encerraram o 2T11 em **9,93 horas\*** e **6,74 vezes\***, representando incrementos de **42,7%** e **25,7%**, respectivamente, em relação ao 2T10. Apesar do incremento, a Coelce mantém indicadores de qualidade entre os melhores do país.

A **Receita Operacional Bruta** registrada no 2T11 foi de **R\$ 912 milhões**, uma redução de **4,5%** em relação ao 2T10, que alcançou no citado trimestre o montante de R\$ 955 milhões.

O **EBITDA**, no 2T11, alcançou o montante de **R\$ 194 milhões\***, um decréscimo de **4,4%** em relação ao 2T10, de R\$ 203 milhões. Com esse resultado, a Margem EBITDA da Companhia encerrou o 2T11 em **30,2%\***, percentual superior em **0,75 p.p.** comparado ao 2T10.

No 2T11, o **Lucro Líquido** totalizou **R\$ 131 milhões**, **7,8%** superior ao 2T10, refletindo uma Margem Líquida de **20,4%**.

Os indicadores de produtividade **MWh/colaborador** e **MWh/cliente** atingiram, no 2T11, os valores de **1.659\*** e **0,67\***, representando decréscimo de **3,0%** e de **6,9%**, respectivamente, em relação ao 2T10.

Em Assembleia Geral Ordinária – AGO, realizada em 29 de abril de 2011, foi deliberada a distribuição de R\$ 332.644.000,00 em dividendos, o que representa um **payout ratio de 91%** sobre o lucro líquido passível de distribuição (excluindo-se o benefício fiscal da SUDENE) e um **dividendo de R\$ 4,2726 por ação**. Com base na cotação de fechamento do papel COCE5 em 30 de junho de 2011, de R\$ 32,20, esta deliberação representa um **dividend yield de 13,3%**, cujo pagamento será efetuado até 31 de dezembro de 2011.

Pelo 3º ano consecutivo, a Coelce obteve **melhor índice** nacional de **satisfação dos clientes**, que atingiu o percentual de **88,4%\***, patamar 11,7 p.p.\* acima do índice médio nacional. Esse índice foi medido pela Pesquisa ABRADEE 2011, que mensurou o ISQP (Índice de Satisfação com a Qualidade Percebida).

### DESTAQUES DO PERÍODO

|   | 2T11      | 2T10      | Var. %    | 1T11      | Var. % (1) | 6M11      | 6M10      | Var. % (2) |
|---|-----------|-----------|-----------|-----------|------------|-----------|-----------|------------|
| Volume de Energia - Venda e Transporte (GWh)* | 2.126     | 2.177     | -2,3%     | 2.126     | -          | 4.252     | 4.305     | -1,2%      |
| Receita Bruta (R\$ mil)                       | 911.552   | 954.525   | -4,5%     | 896.062   | 1,7%       | 1.807.614 | 1.833.314 | -1,4%      |
| Receita Líquida (R\$ mil)                     | 644.638   | 691.861   | -6,8%     | 634.443   | 1,6%       | 1.279.081 | 1.330.324 | -3,9%      |
| EBITDA (3) (R\$ mil)*                         | 194.357   | 203.397   | -4,4%     | 172.227   | 12,8%      | 366.584   | 390.840   | -6,2%      |
| Margem EBITDA (%)*                            | 30,15%    | 29,40%    | 0,75 p.p  | 27,15%    | 3,00 p.p   | 28,66%    | 29,38%    | -0,72 p.p  |
| EBIT (4) (R\$ mil)*                           | 161.516   | 173.548   | -6,9%     | 139.790   | 15,5%      | 301.306   | 331.900   | -9,2%      |
| Margem EBIT (%)*                              | 25,06%    | 25,08%    | -0,02 p.p | 22,03%    | 3,03 p.p   | 23,56%    | 24,95%    | -1,39 p.p  |
| Lucro Líquido (R\$ mil)                       | 131.268   | 121.735   | 7,8%      | 104.517   | 25,6%      | 235.785   | 237.379   | -0,7%      |
| Margem Líquida (%)                            | 20,36%    | 17,60%    | 2,76 p.p  | 16,47%    | 3,89 p.p   | 18,43%    | 17,84%    | 0,59 p.p   |
| CAPEX (R\$ mil)*                              | 74.916    | 106.782   | -29,8%    | 82.116    | -8,8%      | 157.032   | 157.833   | -0,5%      |
| DEC (12 meses)*                               | 9,93      | 6,96      | 42,7%     | 9,71      | 2,3%       | 9,93      | 6,96      | 42,7%      |
| FEC (12 meses)*                               | 6,74      | 5,36      | 25,7%     | 6,83      | -1,3%      | 6,74      | 5,36      | 25,7%      |
| Índice de Arrecadação (12 meses)*             | 99,67%    | 100,15%   | -0,48 p.p | 99,12%    | 0,55 p.p   | 99,67%    | 100,15%   | -0,48 p.p  |
| Perdas de Energia (12 meses)*                 | 11,97%    | 11,85%    | 0,12 p.p  | 12,17%    | -0,20 p.p  | 11,97%    | 11,85%    | 0,12 p.p   |
| Nº de Consumidores Totais*                    | 3.156.608 | 3.026.972 | 4,3%      | 3.125.655 | 1,0%       | 3.156.608 | 3.026.972 | 4,3%       |
| Nº de Colaboradores (Próprios)                | 1.282     | 1.273     | 0,7%      | 1.258     | 1,9%       | 1.282     | 1.273     | 0,7%       |
| MWh/Colaborador*                              | 1.659     | 1.710     | -3,0%     | 1.690     | -1,8%      | 3.349     | 3.394     | -1,3%      |
| MWh/Consumidor*                               | 0,67      | 0,72      | -6,9%     | 0,68      | -1,5%      | 1,35      | 1,43      | -5,6%      |
| Consumidor/Colaborador*                       | 2.462     | 2.378     | 3,5%      | 2.485     | -0,9%      | 2.462     | 2.378     | 3,5%       |

(1) Variação entre 2T11 e 1T11 e (2) Variação entre 6M11 e 6M10

(3) EBITDA: Resultado do Serviço + Depreciações e Amortizações e (4) EBIT: Resultado do Serviço

\* Valores não auditados pelos auditores independentes

## PERFIL CORPORATIVO

### Área de Concessão

A Companhia é responsável pela distribuição de energia elétrica em todo o Estado do Ceará, em uma área de 149 mil quilômetros quadrados, que compreendem um total de 184 municípios. A base comercial da Companhia abrange aproximadamente 3,2 milhões de unidades consumidoras, e envolve uma população de 8,5 milhões de habitantes. Em 2009 e 2010, foi eleita pela Associação Brasileira de Distribuidores de Energia Elétrica (ABRADEE) como a melhor distribuidora de energia elétrica do Brasil.

#### DADOS GERAIS\*

|  | 2T11        | 2T10        | Var. %    |
|--|-------------|-------------|-----------|
| Área de Concessão (km <sup>2</sup> )     | 148.921     | 148.921     | -         |
| Municípios (Qte.)                        | 184         | 184         | -         |
| Habitantes (Qte.) (1)                    | 8,5 milhões | 8,5 milhões | -         |
| Consumidores (Unid.)                     | 3.156.608   | 3.026.972   | 4,3%      |
| Linhas de Distribuição (Km)              | 124.284     | 120.938     | 2,8%      |
| Linhas de Transmissão (Km)               | 4.503       | 4.351       | 3,5%      |
| Subestações (Unid.)                      | 99          | 98          | 1,0%      |
| Volume de Energia 6M (GWh)               | 4.252       | 4.305       | -1,2%     |
| Posição no Nordeste em Volume de Energia | 3ª          | 3ª          | -         |
| Marketshare - N° de Clientes (2)         | 4,6%        | 4,7%        | -0,02 p.p |
| Marketshare - Volume de Energia 6M       | 2,0%        | 2,1%        | -0,09 p.p |

(1) Fonte: Para ambos os anos, utilizamos o resultado do Censo IBGE 2010

(2) O número de consumidores Brasil está estimado



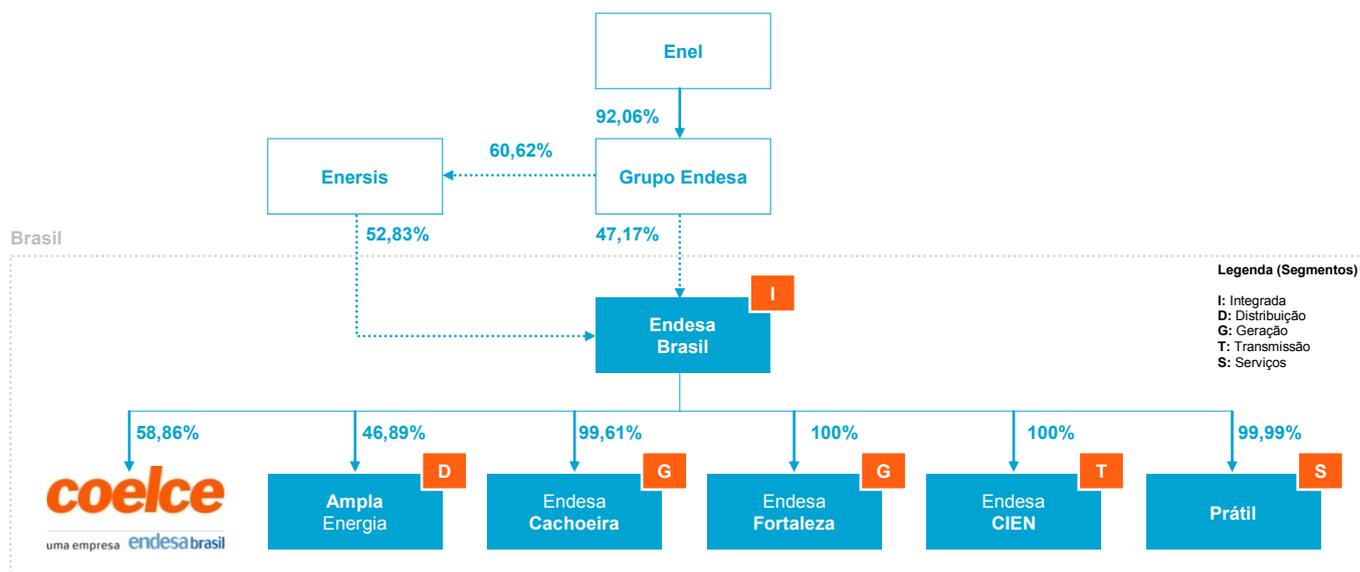
### Estrutura de Controle e Organograma Societário Simplificado

Sociedade anônima de capital aberto, a Companhia é controlada pela Endesa Brasil, por meio da *holding* Investluz, que detém 56,6% do capital total e 91,7% do capital votante. O restante das ações pertence a pessoas físicas, investidores institucionais nacionais e estrangeiros (fundos de pensão, clubes e fundos de investimentos), bem como outras pessoas jurídicas, e é negociada na Bolsa de Valores, Mercadorias e Futuros (BM&FBovespa).

#### ESTRUTURA DE CONTROLE (EM 30/06/2011)

|                                  | ON (1)            | %             | PNA               | PNB              | PN                | %             | TOTAL             | %             |
|----------------------------------|-------------------|---------------|-------------------|------------------|-------------------|---------------|-------------------|---------------|
| <b>Controladores</b>             | <b>44.061.433</b> | <b>91,7%</b>  | <b>1.770.000</b>  | -                | <b>1.770.000</b>  | <b>5,9%</b>   | <b>45.831.433</b> | <b>58,9%</b>  |
| Investluz                        | 44.061.433        | 91,7%         | -                 | -                | -                 | -             | 44.061.433        | 56,6%         |
| Endesa Brasil                    | -                 | -             | 1.770.000         | -                | 1.770.000         | 5,9%          | 1.770.000         | 2,3%          |
| <b>Não Controladores</b>         | <b>4.006.504</b>  | <b>8,3%</b>   | <b>26.445.201</b> | <b>1.572.161</b> | <b>28.017.362</b> | <b>94,1%</b>  | <b>32.023.866</b> | <b>41,1%</b>  |
| Eletrobras                       | -                 | -             | 3.967.756         | 1.531.141        | 5.498.897         | 18,5%         | 5.498.897         | 7,1%          |
| Fundos de Pensão                 | 919.403           | 1,9%          | 3.974.710         | -                | 3.974.710         | 13,3%         | 4.894.113         | 6,3%          |
| Fundos e Clubes de Investimentos | 1.546.245         | 3,2%          | 8.391.248         | 36.360           | 8.427.608         | 28,3%         | 9.973.853         | 12,8%         |
| Pessoas Físicas                  | 1.411.404         | 2,9%          | 9.067.259         | 1.780            | 9.069.039         | 30,4%         | 10.480.443        | 13,5%         |
| Outros                           | 129.452           | 0,3%          | 1.044.228         | 2.880            | 1.047.108         | 3,5%          | 1.176.560         | 1,5%          |
| <b>Totais</b>                    | <b>48.067.937</b> | <b>100,0%</b> | <b>28.215.201</b> | <b>1.572.161</b> | <b>29.787.362</b> | <b>100,0%</b> | <b>77.855.299</b> | <b>100,0%</b> |

(1) As ações ordinárias possuem *Tag Along* de 80%



\* Valores não auditados pelos auditores independentes

## DESEMPENHO OPERACIONAL

### Mercado de Energia

#### Crescimento de Mercado

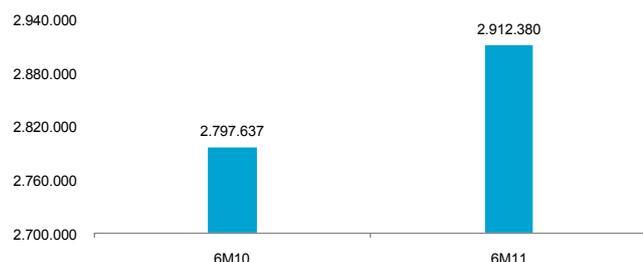
##### NÚMERO DE CONSUMIDORES (UNIDADES)\*

|   | 2T11             | 2T10             | Var. %       | 1T11             | Var. % (1)  | 6M11             | 6M10             | Var. % (2)   |
|---|------------------|------------------|--------------|------------------|-------------|------------------|------------------|--------------|
| <b>Mercado Cativo</b>                   | <b>2.912.349</b> | <b>2.797.617</b> | <b>4,1%</b>  | <b>2.885.732</b> | <b>0,9%</b> | <b>2.912.349</b> | <b>2.797.617</b> | <b>4,1%</b>  |
| Residencial - Convencional              | 740.873          | 592.125          | 25,1%        | 715.474          | 3,5%        | 740.873          | 592.125          | 25,1%        |
| Residencial - Baixa Renda               | 1.645.274        | 1.699.236        | -3,2%        | 1.650.776        | -0,3%       | 1.645.274        | 1.699.236        | -3,2%        |
| Industrial                              | 5.813            | 5.822            | -0,2%        | 5.807            | 0,1%        | 5.813            | 5.822            | -0,2%        |
| Comercial                               | 161.900          | 156.953          | 3,2%         | 160.529          | 0,9%        | 161.900          | 156.953          | 3,2%         |
| Rural                                   | 317.784          | 305.000          | 4,2%         | 313.078          | 1,5%        | 317.784          | 305.000          | 4,2%         |
| Setor Público                           | 40.705           | 38.481           | 5,8%         | 40.068           | 1,6%        | 40.705           | 38.481           | 5,8%         |
| <b>Cientes Livres</b>                   | <b>29</b>        | <b>18</b>        | <b>61,1%</b> | <b>28</b>        | <b>3,6%</b> | <b>29</b>        | <b>18</b>        | <b>61,1%</b> |
| Industrial                              | 23               | 13               | 76,9%        | 22               | 4,5%        | 23               | 13               | 76,9%        |
| Comercial                               | 6                | 5                | 20,0%        | 6                | -           | 6                | 5                | 20,0%        |
| Revenda                                 | 2                | 2                | -            | 2                | -           | 2                | 2                | -            |
| <b>Subtotal - Consumidores Efetivos</b> | <b>2.912.380</b> | <b>2.797.637</b> | <b>4,1%</b>  | <b>2.885.762</b> | <b>0,9%</b> | <b>2.912.380</b> | <b>2.797.637</b> | <b>4,1%</b>  |
| Consumo Próprio                         | 222              | 226              | -1,8%        | 223              | -0,4%       | 222              | 226              | -1,8%        |
| Consumidores Ativos sem Fornecimento    | 244.006          | 229.109          | 6,5%         | 239.670          | 1,8%        | 244.006          | 229.109          | 6,5%         |
| <b>Total - Número de Consumidores</b>   | <b>3.156.608</b> | <b>3.026.972</b> | <b>4,3%</b>  | <b>3.125.655</b> | <b>1,0%</b> | <b>3.156.608</b> | <b>3.026.972</b> | <b>4,3%</b>  |

(1) Variação entre 2T11 e 1T11 e (2) Variação entre 6M11 e 6M10

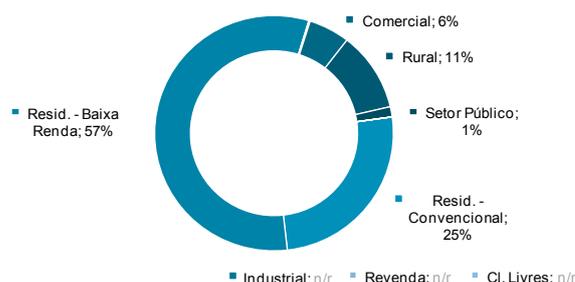
##### Número de Consumidores Efetivos (Unidades)\*

Evolução 6M10 - 6M11



##### Número de Consumidores Efetivos (Unidades)\*

Posição Final em jun/11



A Coelce encerrou o 2T11 com 3.156.608 unidades consumidoras\* ("consumidores"), 4,3% superior ao número de consumidores registrado ao final do 2T10. Esse crescimento representa um acréscimo de 129.636 novos consumidores\* à base comercial da Companhia. O acréscimo observado entre os períodos analisados está concentrado na classe residencial (convencional e baixa renda, conjuntamente) e rural, com mais 107.570 novos consumidores\*.

Essa evolução representa, em essência, o crescimento vegetativo do mercado cativo da Coelce, reflexo dos investimentos para conexão de novos clientes à rede da Companhia, em especial pelos investimentos realizados no Programa Luz para Todos (PLPT). Juntos, esses investimentos totalizaram o montante de R\$ 280 milhões\* nos últimos 12 meses.

Em termos de consumidores efetivos, a Companhia encerrou o 2T11 com 2.912.380 consumidores\*, um incremento de 4,1% em relação ao 2T10. Os consumidores efetivos representam o total dos consumidores excluindo-se as unidades de consumo próprio e os consumidores ativos sem fornecimento.

A Companhia fechou o 2T11 com 29 clientes livres\*, um acréscimo de 11 novos clientes\*, que representa um incremento de 61,1% em relação ao número registrado no fechamento do 2T10.

#### Venda de Energia na Área de Concessão

##### VENDA E TRANSPORTE DE ENERGIA (GWh)\*

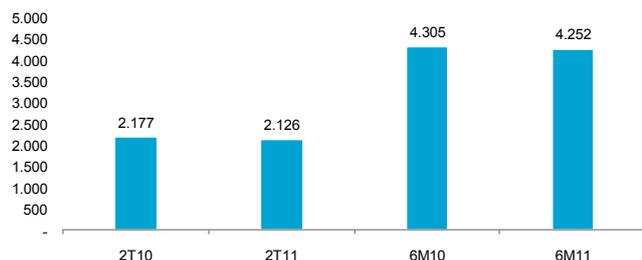
|  | 2T11         | 2T10         | Var. %       | 1T11         | Var. % (1) | 6M11         | 6M10         | Var. % (2)   |
|--|--------------|--------------|--------------|--------------|------------|--------------|--------------|--------------|
| Mercado Cativo                               | 1.861        | 1.990        | -6,5%        | 1.898        | -1,9%      | 3.759        | 3.938        | -4,5%        |
| Cientes Livres                               | 265          | 187          | 41,7%        | 228          | 16,2%      | 493          | 367          | 34,3%        |
| <b>Total - Venda e Transporte de Energia</b> | <b>2.126</b> | <b>2.177</b> | <b>-2,3%</b> | <b>2.126</b> | <b>-</b>   | <b>4.252</b> | <b>4.305</b> | <b>-1,2%</b> |

(1) Variação entre 2T11 e 1T11 e (2) Variação entre 6M11 e 6M10

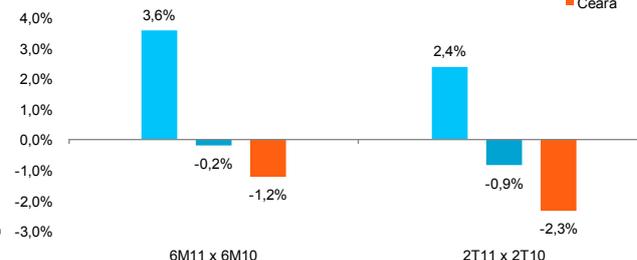
O volume total de venda e transporte de energia na área de concessão da Coelce no 2T11 foi de 2.126 GWh\*, o que representa uma redução de 2,3% (-51 GWh) em relação ao 2T10, cujo volume foi de 2.177 GWh\*. Esta variação é o efeito líquido de (i) uma retração observada no mercado cativo da Companhia de 6,5% (-129 GWh) no 2T11 em relação ao 2T10 (1.861 GWh\* versus 1.990 GWh\*), compensada, em sua maior parte, por (ii) um maior volume de energia transportado para os clientes livres, cujo montante, no 2T11, de 265 GWh\*, 41,7% superior ao registrado no 2T10 (+78 GWh). Essa energia (transportada) gera uma receita para a Coelce através da TUSD – Tarifa do Uso do Sistema de Distribuição.

\* Valores não auditados pelos auditores independentes

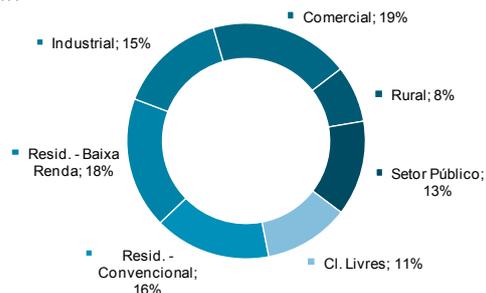
**Venda e Transporte de Energia (GWh)\***  
Evolução 2T10 - 2T11 e 6M10 - 6M11



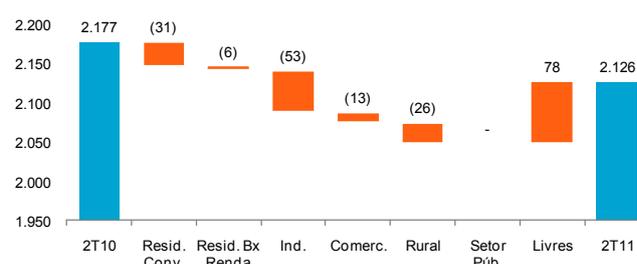
**Evolução do Volume de Energia - Comparativos (%)\***  
Comparativo Brasil, Região Nordeste e Estado do Ceará



**Venda e Transporte de Energia (GWh)\***  
Volume nos 6M11



**Evolução Anual do Consumo de Energia por Classe (GWh)\***  
Evolução 2T10 - 2T11



## Mercado Cativo

### VENDA DE ENERGIA NO MERCADO CATIVO (GWH)\*

|   | 2T11         | 2T10         | Var. %       | 1T11         | Var. % (1)   | 6M11         | 6M10         | Var. % (2)   |
|---|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| Residencial - Convencional                        | 332          | 363          | -8,5%        | 342          | -2,9%        | 674          | 713          | -5,5%        |
| Residencial - Baixa Renda                         | 380          | 386          | -1,6%        | 388          | -2,1%        | 766          | 770          | -0,5%        |
| Industrial  | 311          | 364          | -14,6%       | 317          | -1,9%        | 628          | 711          | -11,7%       |
| Comercial   | 404          | 417          | -3,1%        | 401          | 0,7%         | 806          | 819          | -1,6%        |
| Rural   | 156          | 182          | -14,3%       | 174          | -10,3%       | 330          | 383          | -13,8%       |
| Setor Público                                     | 278          | 278          | -            | 276          | 0,7%         | 555          | 542          | 2,4%         |
| <b>Total - Venda de Energia no Mercado Cativo</b> | <b>1.861</b> | <b>1.990</b> | <b>-6,5%</b> | <b>1.898</b> | <b>-1,9%</b> | <b>3.759</b> | <b>3.938</b> | <b>-4,5%</b> |

(1) Variação entre 2T11 e 1T11 e (2) Variação entre 6M11 e 6M10

O mercado cativo da Companhia apresentou uma retração de 6,5% no 2T11 quando comparado ao 2T10. Todas as classes apresentaram retração no consumo, com exceção da classe Setor Público, que se manteve estável. Os principais fatores que ocasionaram a redução do consumo foram (i) a redução da venda de energia per capita no mercado cativo, de 10,1% que foi compensada, parcialmente, pelo (ii) crescimento vegetativo do mercado cativo, de 4,1%, que adicionou mais 114.732 novos consumidores efetivos\* à base comercial cativa da Companhia.

### VENDA DE ENERGIA PER CAPITA NO MERCADO CATIVO (KWH/CONS.)\*

|   | 2T11       | 2T10       | Var. %        | 1T11       | Var. % (1)   | 6M11         | 6M10         | Var. % (2)   |
|---|------------|------------|---------------|------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| Residencial - Normal                              | 448        | 613        | -26,9%        | 478        | -6,3%        | 910          | 1.204        | -24,4%       |
| Residencial - Baixa Renda                         | 231        | 227        | 1,8%          | 235        | -1,7%        | 466          | 453          | 2,9%         |
| Industrial  | 53.501     | 62.521     | -14,4%        | 54.589     | -2,0%        | 108.034      | 122.123      | -11,5%       |
| Comercial   | 2.495      | 2.657      | -6,1%         | 2.498      | -0,1%        | 4.978        | 5.218        | -4,6%        |
| Rural   | 491        | 597        | -17,8%        | 556        | -11,7%       | 1.038        | 1.256        | -17,4%       |
| Setor público                                     | 6.830      | 7.224      | -5,5%         | 6.888      | -0,8%        | 13.635       | 14.085       | -3,2%        |
| <b>Total - Venda per Capita no Mercado Cativo</b> | <b>639</b> | <b>711</b> | <b>-10,1%</b> | <b>658</b> | <b>-2,9%</b> | <b>1.291</b> | <b>1.408</b> | <b>-8,3%</b> |

(1) Variação entre 2T11 e 1T11 e (2) Variação entre 6M11 e 6M10

A venda de energia per capita no mercado cativo foi de 639\* KWh/consumidor, representando um decréscimo de 10,1% em relação à observada no 2T10. Isso reflete, basicamente, uma atividade industrial e comercial menos aquecida\*\* na área de concessão da Companhia (-774 bps\* e -296 bps\*, respectivamente), associada à redução da temperatura média no período. Em Fortaleza, a temperatura média no 2T11 foi de 26,2°C\*, percentual 2,0% inferior ao registrado no 2T10, de 26,7°C\*. Além dos fatores acima mencionados, a venda de energia per capita para a classe Rural, dado o expressivo aumento das chuvas (+9,5% no 2T11 e +21,2% nos 6M11, ambos em relação à média estatística), apresentou redução de 17,8%, pela menor necessidade do acionamento de equipamentos e sistemas de irrigação.

\* Valores não auditados pelos auditores independentes

\*\* Fonte: Diferença percentual entre as variações entre o 2T11 e 2T10 do índice de produção física industrial e de volume de vendas no comércio varejista (Números Índices) - IBGE

## Cientes Livres

### TRANSPORTE DE ENERGIA PARA OS CLIENTES LIVRES (GWH)\*

|   | 2T11       | 2T10       | Var. %       | 1T11       | Var. % (1)   | 6M11       | 6M10       | Var. % (2)   |
|---|------------|------------|--------------|------------|--------------|------------|------------|--------------|
| Industrial  | 255        | 179        | 42,5%        | 218        | 17,0%        | 474        | 351        | 35,0%        |
| Comercial   | 10         | 8          | 25,0%        | 10         | -            | 19         | 16         | 18,8%        |
| <b>Total - Transporte de Energia para os Clientes Livres*</b> | <b>265</b> | <b>187</b> | <b>41,7%</b> | <b>228</b> | <b>16,2%</b> | <b>493</b> | <b>367</b> | <b>34,3%</b> |

(1) Variação entre 2T11 e 1T11 e (2) Variação entre 6M11 e 6M10

O transporte de energia para os clientes livres na área de concessão da Companhia no 2T11 foi de 265 GWh\*, o que representa um incremento de 41,7% em relação ao 2T10, tendo em vista, basicamente, o crescimento do número de clientes livres de 18\*, no 2T10, para 29\*, no 2T11 (mais 11 novos clientes, um incremento de 61,1%), crescimento que foi compensado, parcialmente, pela redução no transporte de energia per capita aos clientes livres, de 12,0%.

### TRANSPORTE DE ENERGIA PER CAPITA PARA OS CLIENTES LIVRES (KWH/CONS.)\*

|  | 2T11         | 2T10          | Var. %        | 1T11         | Var. % (1)   | 6M11          | 6M10          | Var. % (2)    |
|--|--------------|---------------|---------------|--------------|--------------|---------------|---------------|---------------|
| Industrial   | 11.087       | 13.769        | -19,5%        | 9.909        | 11,9%        | 20.609        | 27.000        | -23,7%        |
| Comercial  | 1.667        | 1.600         | 4,2%          | 1.667        | -            | 3.167         | 3.200         | -1,0%         |
| <b>Média - Transporte per capita p/ Clientes Livres*</b> | <b>9.138</b> | <b>10.389</b> | <b>-12,0%</b> | <b>8.143</b> | <b>12,2%</b> | <b>17.000</b> | <b>20.389</b> | <b>-16,6%</b> |

(1) Variação entre 2T11 e 1T11 e (2) Variação entre 6M11 e 6M10

A redução no transporte de energia per capita aos clientes livres, de 12,0%\* no 2T11 em relação ao 2T10 foi fruto, principalmente, da redução da atividade industrial e comercial\*\* registrada na área de concessão (-774 bps e 296 bps\*, respectivamente), bem como pelo fato de os 11 novos clientes livres adicionados possuírem um padrão de consumo inferior em 49,4% em relação aos clientes que já se encontravam na base comercial da Companhia no 2T10.

## Balanco Energético

### BALANÇO DE ENERGIA\*

|   | 2T11   | 2T10   | Var. %    | 1T11   | Var. % (1) | 6M11   | 6M10   | Var. % (2) |
|---|--------|--------|-----------|--------|------------|--------|--------|------------|
| Demanda máxima de energia (MW)                | 1.442  | 1.423  | 1,3%      | 1.451  | -0,6%      | 2.893  | 2.932  | -1,3%      |
| Energia requerida (GWh)                       | 2.434  | 2.452  | -0,7%     | 2.375  | 2,5%       | 4.809  | 4.879  | -1,4%      |
| Energia distribuída (GWh)                     | 2.153  | 2.151  | 0,1%      | 2.102  | 2,4%       | 4.255  | 4.302  | -1,1%      |
| Residencial - Convencional                    | 372    | 370    | 0,5%      | 368    | 1,1%       | 741    | 738    | 0,4%       |
| Residencial - Baixa Renda                     | 371    | 366    | 1,4%      | 370    | 0,3%       | 740    | 739    | 0,1%       |
| Industrial                                    | 315    | 362    | -13,0%    | 312    | 1,0%       | 627    | 711    | -11,8%     |
| Comercial                                     | 411    | 411    | -         | 398    | 3,3%       | 809    | 818    | -1,1%      |
| Rural   | 158    | 176    | -10,2%    | 154    | 2,6%       | 312    | 372    | -16,1%     |
| Setor Público                                 | 279    | 274    | 1,8%      | 279    | -          | 558    | 543    | 2,8%       |
| Clientes Livres                               | 241    | 186    | 29,6%     | 215    | 12,1%      | 456    | 368    | 23,9%      |
| Revenda                                       | 3      | 3      | -         | 3      | -          | 6      | 7      | -14,3%     |
| Consumo Próprio                               | 3      | 3      | -         | 3      | -          | 6      | 6      | -          |
| Perdas na Transmissão - Rede Básica (GWh)     | 48     | 52     | -7,7%     | 54     | -11,1%     | 101    | 108    | -6,5%      |
| Perdas na Transmissão - Rede Básica (%)       | 2,19%  | 2,30%  | -0,11 p.p | 2,51%  | -0,32 p.p  | 2,33%  | 2,40%  | -0,07 p.p  |
| Perdas na Distribuição - Sistema Coelce (GWh) | 281    | 301    | -6,6%     | 273    | 2,9%       | 554    | 577    | -4,0%      |
| Perdas na Distribuição - Sistema Coelce (%)   | 11,54% | 12,28% | -0,74 p.p | 11,49% | 0,05 p.p   | 11,52% | 11,83% | -0,31 p.p  |

(1) Variação entre 2T11 e 1T11 e (2) Variação entre 6M11 e 6M10

A energia total requerida pelo sistema da Coelce no 2T11 foi de 2.434 GWh\*, um percentual 0,7% inferior ao registrado no 2T10 (2.452 GWh\*). Já a energia efetivamente distribuída pelo sistema apresentou um incremento de 0,1% (2.153 GWh\* versus 2.151 GWh\*), tendo em vista a redução (-0,74 p.p.) nas perdas no sistema de distribuição entre os trimestres comparados, que alcançou o patamar de 11,54%\*, no 2T11, contra 12,28%\* no 2T10.

\* Valores não auditados pelos auditores independentes

\*\* Fonte: Diferença percentual entre as variações entre o 2T11 e 2T10 do índice de produção física industrial e de volume de vendas no comércio varejista (Números Índices) - IBGE

## Compra de Energia

### COMPRA DE ENERGIA (GWH)\*

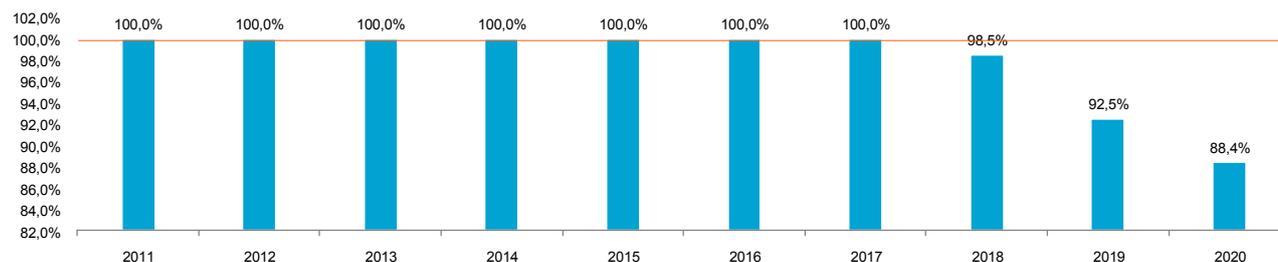
|   | 2T11         | 2T10         | Var. %       | 1T11         | Var. % (1)  | 6M11         | 6M10         | Var. % (2)   |
|---|--------------|--------------|--------------|--------------|-------------|--------------|--------------|--------------|
| Central Geradora Termelétrica Fortaleza - CGTF          | 671          | 671          | -            | 663          | 1,2%        | 1.334        | 1.334        | -            |
| Centrais Elétricas - FURNAS                             | 365          | 366          | -0,3%        | 366          | -0,3%       | 731          | 730          | 0,1%         |
| Companhia Hidroelétrica do São Francisco - CHESF        | 297          | 271          | 9,6%         | 280          | 6,1%        | 577          | 541          | 6,7%         |
| Companhia Energética de São Paulo - CESP                | 158          | 159          | -0,6%        | 159          | -0,6%       | 317          | 317          | -            |
| Eletronorte   | 114          | 114          | -            | 114          | -           | 229          | 228          | 0,4%         |
| COPEL   | 101          | 101          | -            | 101          | -           | 201          | 201          | -            |
| CEMIG   | 86           | 86           | -            | 86           | -           | 172          | 172          | -            |
| PROINFA   | 49           | 47           | 4,3%         | 45           | 8,9%        | 94           | 91           | 3,3%         |
| Outros  | 553          | 409          | 35,2%        | 553          | -           | 1.106        | 815          | 35,7%        |
| <b>Total - Compra de Energia s/ CCEE</b>                | <b>2.394</b> | <b>2.224</b> | <b>7,6%</b>  | <b>2.367</b> | <b>1,1%</b> | <b>4.761</b> | <b>4.429</b> | <b>7,5%</b>  |
| Liquidação na CCEE                                      | (159)        | 86           | -284,9%      | (160)        | -0,6%       | (319)        | 171          | -286,5%      |
| <b>Total - Compra de Energia</b>                        | <b>2.235</b> | <b>2.310</b> | <b>-3,2%</b> | <b>2.207</b> | <b>1,3%</b> | <b>4.442</b> | <b>4.600</b> | <b>-3,4%</b> |
| Energia Distribuída                                     |              |              |              |              |             |              |              |              |
| Wobben e Energyworks                                    | 3            | 5            | -40,0%       | 4            | -25,0%      | 6            | 12           | -50,0%       |
| <b>Total - Compra de Energia c/ Energia Distribuída</b> | <b>2.238</b> | <b>2.315</b> | <b>-3,3%</b> | <b>2.211</b> | <b>1,2%</b> | <b>4.448</b> | <b>4.612</b> | <b>-3,6%</b> |

(1) Variação entre 2T11 e 1T11 e (2) Variação entre 6M11 e 6M10

Os contratos de compra de energia no 2T11, incluindo a liquidação na CCEE e os contratos de energia distribuída, totalizaram 2.238 GWh\* para atender a energia demandada pelo sistema da Coelce. Esse montante representa um decréscimo de 3,3% (-77 GWh) em relação ao 2T10, que foi de 2.315 GWh\*, ocasionado pela retração do mercado cativo da companhia e, como consequência, menor volume de venda de energia.

### Nível de Contratação (%)

Posição Final em jun/2011



A demanda da Coelce encontra-se totalmente contratada para os próximos sete anos (100%), garantindo à Companhia uma posição confortável em relação ao atendimento à demanda por energia do seu mercado cativo.

\* Valores não auditados pelos auditores independentes

## Inputs e Outputs do Sistema

### INPUTS E OUTPUTS DO SISTEMA (GWH)\*

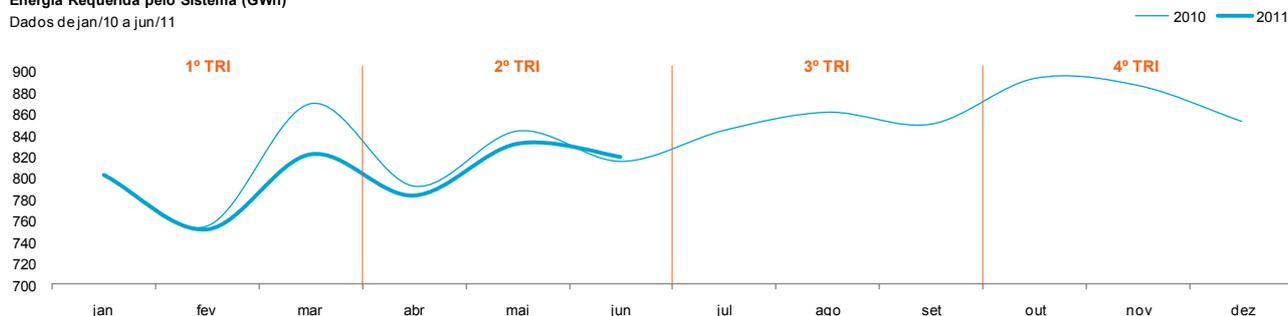
|   | 2T11         | 2T10         | Var. %       | 1T11         | Var. % (1)  | 6M11         | 6M10         | Var. % (2)   |
|---|--------------|--------------|--------------|--------------|-------------|--------------|--------------|--------------|
| <b>Totais - Inputs</b>                  | <b>2.238</b> | <b>2.315</b> | <b>-3,3%</b> | <b>2.211</b> | <b>1,2%</b> | <b>4.448</b> | <b>4.612</b> | <b>-3,6%</b> |
| Compra de Energia                       | 2.238        | 2.315        | -3,3%        | 2.211        | 1,2%        | 4.448        | 4.612        | -3,6%        |
| Contratos                               | 2.397        | 2.229        | 7,5%         | 2.371        | 1,1%        | 4.767        | 4.441        | 7,3%         |
| CGTF                                    | 671          | 671          | -            | 663          | 1,2%        | 1.334        | 1.334        | -            |
| FURNAS                                  | 365          | 366          | -0,3%        | 366          | -0,3%       | 731          | 730          | 0,1%         |
| CHESF                                   | 297          | 271          | 9,6%         | 280          | 6,1%        | 577          | 541          | 6,7%         |
| CESP                                    | 158          | 159          | -0,6%        | 159          | -0,6%       | 317          | 317          | -            |
| Eletronorte                             | 114          | 114          | -            | 114          | -           | 229          | 228          | 0,4%         |
| COPEL                                   | 101          | 101          | -            | 101          | -           | 201          | 201          | -            |
| CEMIG                                   | 86           | 86           | -            | 86           | -           | 172          | 172          | -            |
| PROINFA                                 | 49           | 47           | 4,3%         | 45           | 8,9%        | 94           | 91           | 3,3%         |
| Wobben e Energyworks                    | 3            | 5            | -40,0%       | 4            | -25,0%      | 6            | 12           | -50,0%       |
| Outros                                  | 553          | 409          | 35,2%        | 553          | -           | 1.106        | 815          | 35,7%        |
| Liquidação CCEE                         | (159)        | 86           | -284,9%      | (160)        | -0,6%       | (319)        | 171          | -286,5%      |
| <b>Totais - Outputs</b>                 | <b>2.238</b> | <b>2.315</b> | <b>-3,3%</b> | <b>2.211</b> | <b>1,2%</b> | <b>4.448</b> | <b>4.612</b> | <b>-3,6%</b> |
| Perdas na Transmissão - Rede Básica     | 48           | 52           | -7,7%        | 54           | -11,1%      | 101          | 108          | -6,5%        |
| Energia Distribuída - Mercado Cativo    | 2.190        | 2.263        | -3,2%        | 2.157        | 1,5%        | 4.347        | 4.504        | -3,5%        |
| Residencial - Convencional              | 372          | 370          | 0,5%         | 368          | 1,1%        | 741          | 738          | 0,4%         |
| Residencial - Baixa Renda               | 371          | 366          | 1,4%         | 370          | 0,3%        | 740          | 739          | 0,1%         |
| Industrial                              | 315          | 362          | -13,0%       | 312          | 1,0%        | 627          | 711          | -11,8%       |
| Comercial                               | 411          | 411          | -            | 398          | 3,3%        | 809          | 818          | -1,1%        |
| Rural                                   | 158          | 176          | -10,2%       | 154          | 2,6%        | 312          | 372          | -16,1%       |
| Setor Público                           | 279          | 274          | 1,8%         | 279          | -           | 558          | 543          | 2,8%         |
| Consumo Próprio                         | 3            | 3            | -            | 3            | -           | 6            | 6            | -            |
| Perdas na Distribuição - Sistema Coelce | 281          | 301          | -6,6%        | 273          | 2,9%        | 554          | 577          | -4,0%        |

(1) Variação entre 2T11 e 1T11 e (2) Variação entre 6M11 e 6M10

## Sazonalidade

### Energia Requerida pelo Sistema (GWh)\*

Dados de jan/10 a jun/11



## Indicadores Operacionais

### Qualidade do Fornecimento

#### INDICADORES OPERACIONAIS E DE PRODUTIVIDADE\*

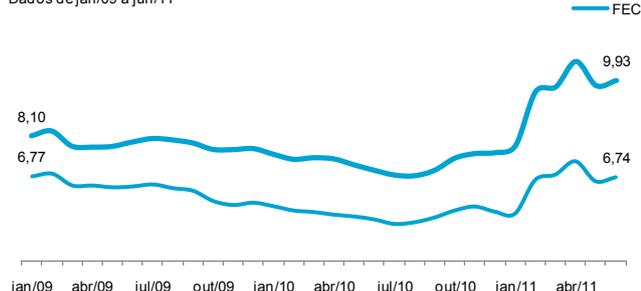
|                                    | 2T11   | 2T10    | Var. %    | 1T11   | Var. % (1) | 6M11   | 6M10    | Var. % (2) |
|------------------------------------|--------|---------|-----------|--------|------------|--------|---------|------------|
| DEC 12 meses (horas)               | 9,93   | 6,96    | 42,7%     | 9,71   | 2,3%       | 9,93   | 6,96    | 42,7%      |
| FEC 12 meses (vezes)               | 6,74   | 5,36    | 25,7%     | 6,83   | -1,3%      | 6,74   | 5,36    | 25,7%      |
| Perdas de Energia 12 meses (%)     | 11,97% | 11,85%  | 0,12 p.p  | 12,17% | -0,20 p.p  | 11,97% | 11,85%  | 0,12 p.p   |
| Índice de Arrecadação 12 meses (%) | 99,67% | 100,15% | -0,48 p.p | 99,12% | 0,55 p.p   | 99,67% | 100,15% | -0,48 p.p  |
| MWh/Colaborador                    | 1.659  | 1.710   | -3,0%     | 1.690  | -1,8%      | 3.349  | 3.394   | -1,3%      |
| MWh/Consumidor                     | 0,67   | 0,72    | -6,9%     | 0,68   | -1,5%      | 1,35   | 1,43    | -5,6%      |

(1) Variação entre 2T11 e 1T11 e (2) Variação entre 6M11 e 6M10

\* Valores não auditados pelos auditores independentes

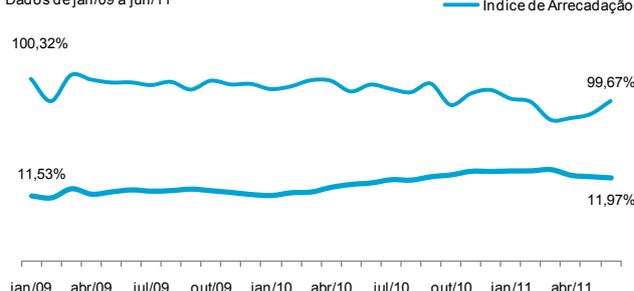
**Evolução do DEC (Horas) e FEC (Vezes) TAM\***

Dados de jan/09 a jun/11



**Evolução das Perdas Totais (%) e Arrecadação (%) TAM\***

Dados de jan/09 a jun/11



Os indicadores DEC e FEC medem a qualidade do fornecimento de energia do sistema de distribuição da Coelce. Eles refletem:

DEC (Duração Equivalente de Interrupção por Unidade Consumidora): a duração média em que os consumidores da Companhia tiveram o seu fornecimento de energia interrompido. Medido em horas por período (no caso, horas nos últimos 12 meses).

FEC (Frequência Equivalente de Interrupção por Unidade Consumidora): a frequência média em que os consumidores da Companhia tiveram o seu fornecimento de energia interrompido. Medido em vezes por período (no caso, vezes nos últimos 12 meses).

A Coelce encerrou o 2T11 com DEC de 9,93 horas\*, índice 42,7% superior ao registrado no 2T10, de 6,96 horas\*. O FEC alcançou o patamar de 6,74 vezes\*, o que representa um incremento de 25,7% em relação ao 2T10, que fechou em 5,36 vezes\*.

O cenário climatológico no estado do Ceará durante o 2T11 foi particularmente desfavorável para a Companhia, e impactaram negativamente os indicadores de qualidade da Coelce pelas seguintes razões: (i) o volume de chuvas registrado no 2T11, de 409,9 mm, foi 9,5% superior à média estatística para o mesmo período, de 374,4 mm (e nos 6M11, +21,2%); (ii) o número de descargas elétricas registrado nos 6M11 foi de aproximadamente de 62 mil raios em todo o estado do Ceará, percentual 50,7% superior ao registrado no mesmo período de 2010, de aproximadamente 41 mil raios.

Mesmo com o incremento dos indicadores de qualidade, a Coelce, que investiu R\$ 56 milhões\* em qualidade do sistema nos últimos 12 meses, mantém seus indicadores de qualidade entre os melhores do Brasil.

#### Disciplina de Mercado

As perdas de energia TAM – Taxa Anual Móvel (medição acumulada em 12 meses) alcançaram o valor de 11,97%\* no 2T11, um incremento de 0,12 p.p. em relação às perdas registradas no 2T10, de 11,85%\*. Nos últimos 12 meses, foi investido no combate às perdas o montante de R\$ 29 milhões\*.

Em relação ao índice de arrecadação TAM (valores arrecadados sobre valores faturados, em 12 meses), o mesmo encerrou o 2T11 em 99,67%\*, percentual ligeiramente inferior (0,48 p.p.) em relação ao encerramento do 2T10, de 100,15%\*.

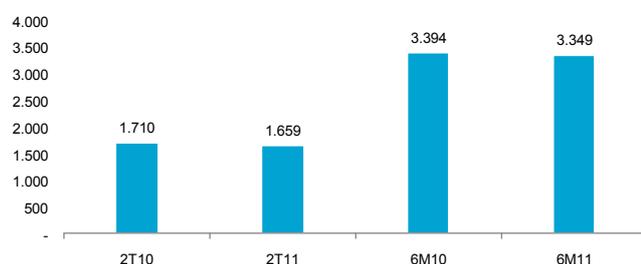
#### Produtividade

Os indicadores MWh/colaborador e MWh/consumidor refletem a produtividade da Companhia, em termos de geração de valor pela força de trabalho (colaboradores) e geração de valor por cliente.

A Coelce encerrou o 2T11 com o indicador de MWh/colaborador de 1.659\*, índice 3,0% inferior que o do 2T10, de 1.710\*. O indicador de MWh/cliente alcançou o patamar de 0,67\*, o que representa uma queda de 6,9% em relação ao 2T10, que fechou em 0,72\*.

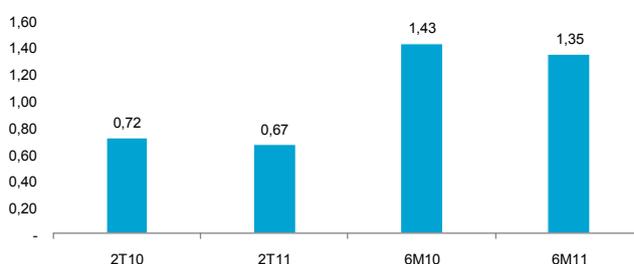
**Indicador de Produtividade - MWh/Colaborador\***

Evolução 2T10 - 2T11 e 6M10 - 6M11



**Indicador de Produtividade - MWh/Consumidor\***

Evolução 2T10 - 2T11 e 6M10 - 6M11



\* Valores não auditados pelos auditores independentes

4 DESEMPENHO ECONÔMICO-FINANCEIRO

Resultado

PRINCIPAIS CONTAS DE RESULTADO (R\$ MIL) E MARGENS (%)

|  | 2T11           | 2T10           | Var. %       | 1T11           | Var. % (1)   | 6M11           | 6M10           | Var. % (2)   |
|--|----------------|----------------|--------------|----------------|--------------|----------------|----------------|--------------|
| Receita Operacional Bruta                      | 911.552        | 954.525        | -4,5%        | 896.062        | 1,7%         | 1.807.614      | 1.833.314      | -1,4%        |
| Deduções à Receita Operacional                 | (266.914)      | (262.664)      | 1,6%         | (261.619)      | 2,0%         | (528.533)      | (502.990)      | 5,1%         |
| Receita Operacional Líquida                    | 644.638        | 691.861        | -6,8%        | 634.443        | 1,6%         | 1.279.081      | 1.330.324      | -3,9%        |
| Custos do Serviço e Despesas Operacionais      | (483.122)      | (518.313)      | -6,8%        | (494.653)      | -2,3%        | (977.775)      | (998.424)      | -2,1%        |
| <b>EBITDA(3)*</b>                              | <b>194.357</b> | <b>203.397</b> | <b>-4,4%</b> | <b>172.227</b> | <b>12,8%</b> | <b>366.584</b> | <b>390.840</b> | <b>-6,2%</b> |
| Margem EBITDA*                                 | 30,15%         | 29,40%         | 0,75 p.p     | 27,15%         | 3,00 p.p     | 28,66%         | 29,38%         | -0,72 p.p    |
| EBIT(4)*                                       | 161.516        | 173.548        | -6,9%        | 139.790        | 15,5%        | 301.306        | 331.900        | -9,2%        |
| Margem EBIT*                                   | 25,06%         | 25,08%         | -0,02 p.p    | 22,03%         | 3,03 p.p     | 23,56%         | 24,95%         | -1,39 p.p    |
| Resultado Financeiro                           | (6.937)        | (24.002)       | -71,1%       | (12.655)       | -45,2%       | (19.592)       | (40.953)       | -52,2%       |
| Imposto de Renda, Contribuição Social e Outros | (23.311)       | (27.811)       | -16,2%       | (22.618)       | 3,1%         | (45.929)       | (53.568)       | -14,3%       |
| <b>Lucro Líquido</b>                           | <b>131.268</b> | <b>121.735</b> | <b>7,8%</b>  | <b>104.517</b> | <b>25,6%</b> | <b>235.785</b> | <b>237.379</b> | <b>-0,7%</b> |
| Margem Líquida                                 | 20,36%         | 17,60%         | 2,76 p.p     | 16,47%         | 3,89 p.p     | 18,43%         | 17,84%         | 0,59 p.p     |
| Lucro por Ação (R\$/ação)                      | 1,69           | 1,56           | 8,3%         | 1,34           | 26,1%        | 3,03           | 3,05           | -0,7%        |

(1) Variação entre 2T11 e 1T11 e (2) Variação entre 6M11 e 6M10

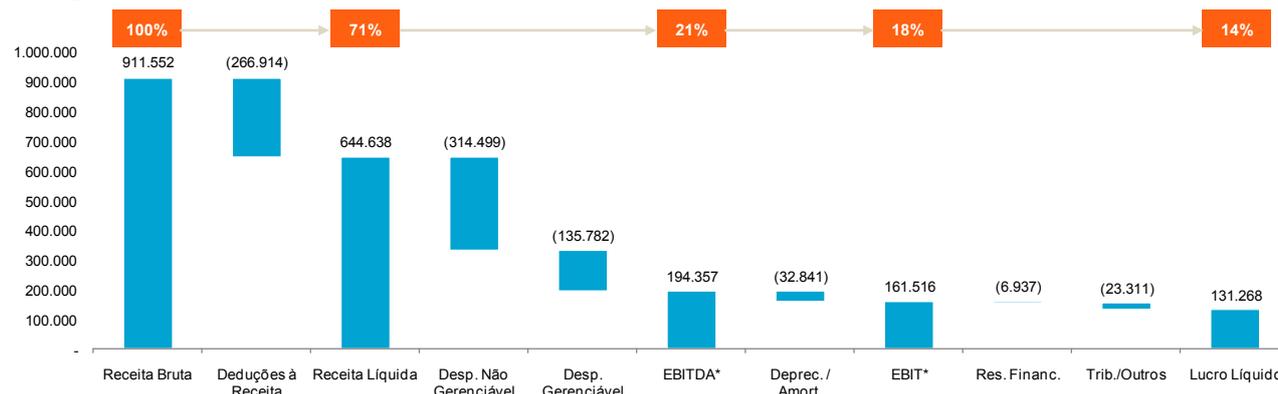
(3) EBITDA: Resultado do Serviço + Depreciações e Amortizações

(4) EBIT: Resultado do Serviço

Overview

Principais Contas do Resultado(R\$ Mil)

Overview 2T11



Receita Operacional Bruta

RECEITA OPERACIONAL BRUTA (R\$ MIL)

|   | 2T11           | 2T10           | Var. %       | 1T11           | Var. % (1)  | 6M11             | 6M10             | Var. % (2)   |
|---|----------------|----------------|--------------|----------------|-------------|------------------|------------------|--------------|
| Fornecimento de Energia Elétrica              | 765.585        | 763.793        | 0,2%         | 742.890        | 3,1%        | 1.508.475        | 1.491.319        | 1,2%         |
| Subsídio Baixa Renda                          | 46.922         | 57.489         | -18,4%       | 54.770         | -14,3%      | 101.692          | 115.748          | -12,1%       |
| Suprimento de Energia Elétrica                | 3.803          | 1.370          | 177,6%       | 3.046          | 24,9%       | 6.849            | 4.829            | 41,8%        |
| Receita pela Disponibilidade da Rede Elétrica | 32.165         | 20.562         | 56,4%        | 29.343         | 9,6%        | 61.508           | 37.647           | 63,4%        |
| Receita Operacional IFRIC-12                  | 50.833         | 100.866        | -49,6%       | 56.921         | -10,7%      | 107.754          | 161.997          | -33,5%       |
| Outras Receitas                               | 12.244         | 10.445         | 17,2%        | 9.092          | 34,7%       | 21.336           | 21.774           | -2,0%        |
| <b>Total - Receita Operacional Bruta</b>      | <b>911.552</b> | <b>954.525</b> | <b>-4,5%</b> | <b>896.062</b> | <b>1,7%</b> | <b>1.807.614</b> | <b>1.833.314</b> | <b>-1,4%</b> |

(1) Variação entre 2T11 e 1T11 e (2) Variação entre 6M11 e 6M10

(2) Fornecimento de energia líquido de ativos e passivos regulatórios, oriundos do acordo geral do setor elétrico

A receita operacional bruta da Coelce alcançou, no 2T11, R\$ 912 milhões, uma redução de 4,5% em relação ao 2T10, de R\$ 955 milhões (-R\$ 43 milhões). Essa redução é, basicamente, o efeito líquido dos seguintes fatores:

- Evolução de 56,4% (R\$ 32 milhões versus R\$ 21 milhões) na receita pela disponibilidade da rede elétrica (+R\$ 11 milhões): O incremento se deve à evolução do volume de energia transportada para os clientes livres dentro da área de concessão da Companhia, de 41,7% (de 187 GWh no 2T10 para 265 GWh no 2T11, um incremento de 78 GWh).
- Redução de 49,6% (R\$ 51 milhões versus 101 milhões) na receita operacional oriunda da aplicação do ICPC 01 (-50 milhões): A ICPC 01 estabelece que o concessionário de energia elétrica deve registrar e mensurar a receita dos serviços que presta de acordo com os Pronunciamentos Técnicos CPC 17 – Contratos de Construção (serviços de construção ou melhoria) e CPC 30 – Receitas (serviços de operação –

\* Valores não auditados pelos auditores independentes

fornecimento de energia elétrica), mesmo quando regidos por um único contrato de concessão. A Companhia contabiliza receitas e custos relativos a serviços de construção ou melhoria da infraestrutura utilizada na prestação dos serviços de distribuição de energia elétrica. A margem de construção adotada é estabelecida como sendo igual a zero, considerando que: (i) a atividade fim da Companhia é a distribuição de energia elétrica; (ii) toda receita de construção está relacionada com a construção de infraestrutura para o alcance da sua atividade fim, ou seja, a distribuição de energia elétrica; e (iii) a Companhia terceiriza a construção da infraestrutura com partes não relacionadas. Mensalmente, a totalidade das adições efetuadas ao ativo intangível em curso é transferida para o resultado, como custo de construção, após dedução dos recursos provenientes do ingresso de obrigações especiais. O efeito na receita operacional bruta no 2T11 foi de R\$ 51 milhões, (cuja contrapartida se encontra nas despesas operacionais, no mesmo valor, não gerando nenhum efeito no EBITDA e no Lucro Líquido da Companhia), uma redução de R\$ 50 milhões quando comparado com o 2T10 (R\$ 101 milhões).

## Deduções da Receita

### DEDUÇÕES DA RECEITA (R\$ MIL)

|  | 2T11             | 2T10             | Var. %      | 1T11             | Var. % (1)  | 6M11             | 6M10             | Var. % (2)  |
|--|------------------|------------------|-------------|------------------|-------------|------------------|------------------|-------------|
| ICMS   | (172.279)        | (173.856)        | -0,9%       | (170.542)        | 1,0%        | (342.821)        | (335.361)        | 2,2%        |
| COFINS   | (37.971)         | (37.849)         | 0,3%        | (36.569)         | 3,8%        | (74.540)         | (73.744)         | 1,1%        |
| PIS  | (7.976)          | (7.996)          | -0,3%       | (7.939)          | 0,5%        | (15.915)         | (15.569)         | 2,2%        |
| Quota Reserva Global de Reversão - RGR             | (9.642)          | (9.320)          | 3,5%        | (9.452)          | 2,0%        | (19.094)         | (17.920)         | 6,6%        |
| Conta de Consumo de Combust. Fósseis - CCC         | (26.434)         | (21.318)         | 24,0%       | (24.358)         | 8,5%        | (50.792)         | (38.458)         | 32,1%       |
| Programa de Eficiência Energética e P&D            | (5.810)          | (6.373)          | -8,8%       | (5.693)          | 2,1%        | (11.503)         | (11.489)         | 0,1%        |
| Encargo de Capacidade/Aquisição Emergencial/Outros | (6.802)          | (5.952)          | 14,3%       | (7.066)          | -3,7%       | (13.868)         | (10.449)         | 32,7%       |
| <b>Total - Deduções da Receita</b>                 | <b>(266.914)</b> | <b>(262.664)</b> | <b>1,6%</b> | <b>(261.619)</b> | <b>2,0%</b> | <b>(528.533)</b> | <b>(502.990)</b> | <b>5,1%</b> |

(1) Variação entre 2T11 e 1T11 e (2) Variação entre 6M11 e 6M10

As deduções da receita aumentaram 1,6% em relação ao mesmo trimestre do ano anterior, alcançando -R\$ 267 milhões no 2T11, contra -R\$ 263 milhões no 2T10 (-R\$ 4 milhões). Esse incremento é o efeito, principalmente, das seguintes variações:

- Redução de 0,9% (-R\$ 172 milhões versus -R\$ 174 milhões) na rubrica de ICMS (+R\$ 2 milhões): Esta redução é oriunda do decréscimo da base de cálculo para apuração deste tributo, composta pelo fornecimento de energia e suprimento de energia elétrica.
- Acréscimo de 24,0% (-R\$ 26 milhões versus -R\$ 21 milhões) na conta de consumo de combustíveis fósseis – CCC (-R\$ 5 milhões): Os custos com CCC foram incrementados, no montante de 12,8%, a partir de maio de 2011. Os valores são estabelecidos pelo órgão regulador. Este encargo destina-se a financiar o óleo diesel da geração termelétrica das áreas isoladas, não atendidas pelo serviço de eletrificação; concentrada na região norte do país.

## Custos e Despesas Operacionais

### CUSTOS DO SERVIÇO E DESPESAS OPERACIONAIS (R\$ MIL)

|  | 2T11             | 2T10             | Var. %        | 1T11             | Var. % (1)   | 6M11             | 6M10             | Var. % (2)    |
|--|------------------|------------------|---------------|------------------|--------------|------------------|------------------|---------------|
| <b>Custos e despesas não gerenciáveis</b>              |                  |                  |               |                  |              |                  |                  |               |
| Energia Elétrica Comprada para Revenda                 | (286.492)        | (264.807)        | 8,2%          | (288.840)        | -0,8%        | (575.332)        | (538.764)        | 6,8%          |
| Taxa de Fiscalização da ANEEL                          | (1.141)          | (1.101)          | 3,6%          | (1.101)          | 3,6%         | (2.242)          | (2.104)          | 6,6%          |
| Encargo do Uso da Rede Elétrica/Encargo do Sistema     | (26.866)         | (28.707)         | -6,4%         | (30.370)         | -11,5%       | (57.236)         | (57.475)         | -0,4%         |
| <b>Total - Não gerenciáveis</b>                        | <b>(314.499)</b> | <b>(294.615)</b> | <b>6,7%</b>   | <b>(320.311)</b> | <b>-1,8%</b> | <b>(634.810)</b> | <b>(598.343)</b> | <b>6,1%</b>   |
| <b>Custos e despesas gerenciáveis</b>                  |                  |                  |               |                  |              |                  |                  |               |
| Pessoal  | (27.059)         | (26.559)         | 1,9%          | (26.074)         | 3,8%         | (53.133)         | (54.080)         | -1,8%         |
| Material e Serviços de Terceiros                       | (45.667)         | (51.514)         | -11,4%        | (47.855)         | -4,6%        | (93.522)         | (97.847)         | -4,4%         |
| Depreciação e Amortização                              | (32.841)         | (29.849)         | 10,0%         | (32.437)         | 1,2%         | (65.278)         | (58.940)         | 10,8%         |
| Custo de Desativação de Bens                           | (5.127)          | (3.757)          | 36,5%         | (578)            | -            | (5.705)          | (7.659)          | -25,5%        |
| Prov. para Créditos de Liquidação Duvidosa             | (1.607)          | -                | -             | 11               | -            | (1.596)          | (159)            | -             |
| Provisões para Contingências                           | (2.242)          | (3.458)          | -35,2%        | (505)            | -            | (2.747)          | (6.928)          | -60,3%        |
| Despesa IFRIC-12 (Custo de Construção)                 | (50.833)         | (100.866)        | -49,6%        | (56.921)         | -10,7%       | (107.754)        | (161.997)        | -33,5%        |
| Outras Despesas Operacionais                           | (3.247)          | (7.695)          | -57,8%        | (9.983)          | -67,5%       | (13.230)         | (12.471)         | 6,1%          |
| <b>Total - Gerenciáveis</b>                            | <b>(168.623)</b> | <b>(223.698)</b> | <b>-24,6%</b> | <b>(174.342)</b> | <b>-3,3%</b> | <b>(342.965)</b> | <b>(400.081)</b> | <b>-14,3%</b> |
| <b>Total - Custos do Serviço e Despesa Operacional</b> | <b>(483.122)</b> | <b>(518.313)</b> | <b>-6,8%</b>  | <b>(494.653)</b> | <b>-2,3%</b> | <b>(977.775)</b> | <b>(998.424)</b> | <b>-2,1%</b>  |

(1) Variação entre 2T11 e 1T11 e (2) Variação entre 6M11 e 6M10

Os custos e despesas operacionais no 2T11 alcançaram -R\$ 483 milhões, uma redução de 6,8% em relação ao 2T10, de -R\$ 518 milhões (+R\$ 35 milhões). Esta redução é o efeito, principalmente, das seguintes variações:

Incremento de 6,7% (-R\$ 314 milhões versus -R\$ 295 milhões) nos custos e despesas não gerenciáveis (-R\$ 19 milhões), principalmente, por:

- Incremento de 8,2% (-R\$ 286 milhões versus -R\$ 265 milhões) na energia elétrica comprada para revenda (-R\$ 21 milhões): O incremento observado reflete o aumento do volume de energia comprada para revenda, no percentual de 7,5%, entre o 2T10 (2.229 GWh) e o 2T11 (2.397 GWh), representando um aumento de 168 GWh.

Redução de 24,6% (-R\$ 169 milhões versus -R\$ 224 milhões) nos custos e despesas gerenciáveis (+R\$ 55 milhões), principalmente, por:

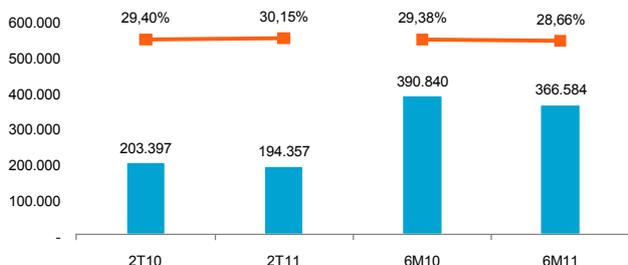
- Redução de 49,6% (-R\$ 51 milhões versus -R\$ 101 milhões) na despesa operacional oriunda da aplicação do ICPC 01 (+50 milhões): A ICPC 01 estabelece que o concessionário de energia elétrica deve registrar e mensurar a receita dos serviços que presta de acordo com os Pronunciamentos Técnicos CPC 17 – Contratos de Construção (serviços de construção ou melhoria) e CPC 30 – Receitas (serviços de operação – fornecimento de energia elétrica), mesmo quando regidos por um único contrato de concessão. A Companhia contabiliza receitas e custos relativos a

serviços de construção ou melhoria da infraestrutura utilizada na prestação dos serviços de distribuição de energia elétrica. A margem de construção adotada é estabelecida como sendo igual a zero, considerando que: (i) a atividade fim da Companhia é a distribuição de energia elétrica; (ii) toda receita de construção está relacionada com a construção de infraestrutura para o alcance da sua atividade fim, ou seja, a distribuição de energia elétrica; e (iii) a Companhia terceiriza a construção da infraestrutura com partes não relacionada. Mensalmente, a totalidade das adições efetuadas ao ativo intangível em curso é transferida para o resultado, como custo de construção, após dedução dos recursos provenientes do ingresso de obrigações especiais. O efeito na despesa operacional no 2T11 foi de -R\$ 51 milhões, (cuja contrapartida se encontra na receita operacional bruta, no mesmo valor, não gerando nenhum efeito no EBITDA e no Lucro Líquido da Companhia), uma redução de R\$ 50 milhões quando comparado com o 2T10 (-R\$ 101 milhões).

#### EBITDA\*

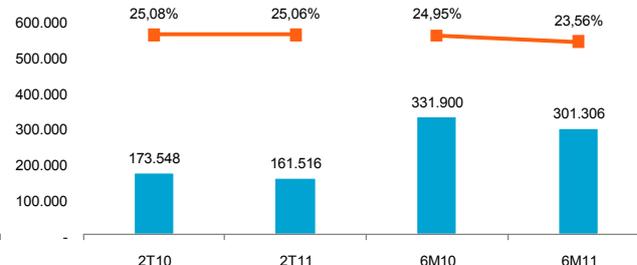
##### EBITDA (R\$ Mil) e Margem EBITDA (%)\*

Evolução 2T10 - 2T11 e 6M10 - 6M11



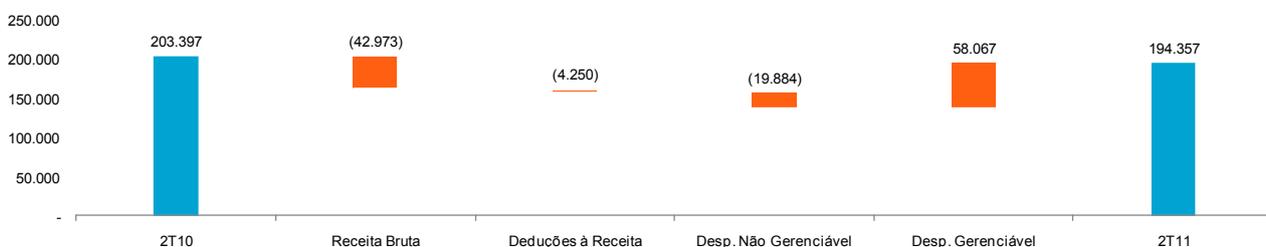
##### EBIT (R\$ Mil) e Margem EBIT (%)\*

Evolução 2T10 - 2T11 e 6M10 - 6M11



##### Análise da Evolução do EBITDA (R\$ Mil)\*

Evolução 2T10 - 2T11



Com base nas variações acima expostas, o EBITDA da Coelce no 2T11, atingiu o montante de R\$ 194 milhões\*, o que representa um decréscimo de 4,4% em relação ao 2T10, cujo montante foi de R\$ 203 milhões\* (-R\$ 9 milhões). A margem EBITDA da Companhia no 2T11 foi de 30,2%\*, o que representa um acréscimo de 0,75 p.p. em relação ao 2T10, de 29,4%\*.

O EBITDA Ajustado, conforme calculado pela Companhia, é igual ao lucro (prejuízo) líquido antes do IR e CSLL, das despesas financeiras líquidas e das despesas de depreciação e amortização, resultados não operacionais e participações. O EBITDA Ajustado não é uma medida de desempenho financeiro segundo as "Práticas Contábeis Adotadas no Brasil", tampouco deve ser considerado isoladamente, ou, como uma alternativa ao lucro líquido, como medida de desempenho operacional, ou alternativa aos fluxos de caixa operacionais, ou como medida de liquidez. Outras empresas podem calcular o EBITDA Ajustado de maneira diversa da Companhia. Em razão de não serem consideradas, para o seu cálculo, as despesas e receitas com juros (financeiras), o IR e CSLL, a depreciação e amortização, os resultados não operacionais e as participações, o EBITDA Ajustado funciona como um indicador de desempenho econômico geral. Consequentemente, o EBITDA Ajustado funciona como uma ferramenta significativa para comparar, periodicamente, o desempenho operacional, bem como para embasar determinadas decisões de natureza administrativa. O EBITDA Ajustado permite uma melhor compreensão não só sobre o desempenho financeiro, como também sobre a capacidade de cumprir com as obrigações passivas e de obter recursos para as despesas de capital e para o capital de giro. O EBITDA Ajustado, no entanto, apresenta limitações que prejudicam a sua utilização como medida de lucratividade, em razão de não considerar determinados custos decorrentes dos negócios, que poderiam afetar, de maneira significativa, os lucros, tais como despesas financeiras, tributos, depreciação, despesas de capital e outros encargos relacionados.

#### Resultado Financeiro

##### RESULTADO FINANCEIRO (R\$ MIL)

|  | 2T11            | 2T10            | Var. %        | 1T11            | Var. % (1)    | 6M11            | 6M10            | Var. % (2)    |
|--|-----------------|-----------------|---------------|-----------------|---------------|-----------------|-----------------|---------------|
| <b>Receitas Financeiras</b>                    |                 |                 |               |                 |               |                 |                 |               |
| Renda de Aplicações Financeiras                | 5.317           | 3.851           | 38,1%         | 3.592           | 48,0%         | 8.909           | 6.342           | 40,5%         |
| Acréscimo Moratório sobre Conta de Energia     | 9.200           | 9.417           | -2,3%         | 9.327           | -1,4%         | 18.527          | 17.963          | 3,1%          |
| Outras   | 18.853          | 5.659           | 233,2%        | 4.003           | -             | 22.856          | 8.109           | 181,9%        |
| <b>Total - Receitas Financeiras</b>            | <b>33.370</b>   | <b>18.927</b>   | <b>76,3%</b>  | <b>16.922</b>   | <b>97,2%</b>  | <b>50.292</b>   | <b>32.414</b>   | <b>55,2%</b>  |
| <b>Despesas financeiras</b>                    |                 |                 |               |                 |               |                 |                 |               |
| Encargo de Dívidas                             | (18.704)        | (21.932)        | -14,7%        | (17.803)        | 5,1%          | (36.507)        | (41.027)        | -11,0%        |
| Variações Monetárias                           | (6.359)         | (5.977)         | 6,4%          | (5.954)         | 6,8%          | (12.313)        | (11.778)        | 4,5%          |
| IOF e IOC                                      | (492)           | (747)           | -34,1%        | (911)           | -46,0%        | (1.403)         | (1.348)         | 4,1%          |
| Outras   | (14.752)        | (14.273)        | 3,4%          | (4.909)         | 200,5%        | (19.661)        | (19.214)        | 2,3%          |
| <b>Total - Despesas Financeiras</b>            | <b>(40.307)</b> | <b>(42.929)</b> | <b>-6,1%</b>  | <b>(29.577)</b> | <b>36,3%</b>  | <b>(69.884)</b> | <b>(73.367)</b> | <b>-4,7%</b>  |
| <b>Total - Receitas e Despesas Financeiras</b> | <b>(6.937)</b>  | <b>(24.002)</b> | <b>-71,1%</b> | <b>(12.655)</b> | <b>-45,2%</b> | <b>(19.592)</b> | <b>(40.953)</b> | <b>-52,2%</b> |

(1) Variação entre 2T11 e 1T11 e (2) Variação entre 6M11 e 6M10

O resultado financeiro da Coelce, no 2T11, ficou em -R\$ 7 milhões, um incremento de 71,1% em relação ao mesmo trimestre do ano anterior, de -R\$ 24 milhões (+R\$ 17 milhões). Este incremento é o efeito líquido, principalmente, das seguintes variações:

\* Valores não auditados pelos auditores independentes

Incremento de 76,3% (R\$ 33 milhões versus R\$ 19 milhões) nas receitas financeiras (+R\$ 14 milhões), principalmente, por:

- Incremento de 233,2% (R\$ 19 milhões versus R\$ 6 milhões) em outras receitas financeiras (+R\$ 13 milhões): Esta evolução está associada, principalmente, (i) ao incremento de R\$ 4 milhões no valor do ajuste do ativo indenizável no 2T11 em relação ao mesmo trimestre do ano anterior e (ii) ao registro do ajuste no fundo de pensão (CPC 33) no 2T11, no valor de R\$ 6 milhões.

Redução de 6,1% (-R\$ 40 milhões versus -R\$ 43 milhões) nas despesas financeiras (+R\$ 3 milhões), principalmente, por:

- Redução de 14,7% (-R\$ 19 milhões versus -R\$ 22 milhões) em encargos de dívidas (+R\$ 3 milhões): A redução acima reflete, basicamente, à redução do saldo médio de dívida, que passou de R\$ 923 milhões no 2T10, para R\$ 868 milhões no 2T11, uma redução de 6,0% (-R\$ 55 milhões).

#### Tributos (IR/CSLL) e Outros

##### TRIBUTOS (IR/CSLL) E OUTROS (R\$ MIL)

|  | 2T11            | 2T10            | Var. %        | 1T11            | Var. % (1)  | 6M11            | 6M10            | Var. % (2)    |
|--|-----------------|-----------------|---------------|-----------------|-------------|-----------------|-----------------|---------------|
| IR   | (31.275)        | (35.729)        | -12,5%        | (30.004)        | 4,2%        | (61.279)        | (68.776)        | -10,9%        |
| CSLL                                       | (13.157)        | (12.406)        | 6,1%          | (10.752)        | 22,4%       | (23.909)        | (24.452)        | -2,2%         |
| Incentivo Fiscal SUDENE                    | 23.990          | 23.458          | 2,3%          | 21.006          | 14,2%       | 44.996          | 45.929          | -2,0%         |
| Amortização do Ágio e Reversão da Provisão | (2.869)         | (3.134)         | -8,5%         | (2.868)         | 0,0%        | (5.737)         | (6.269)         | -8,5%         |
| <b>Total - IR/CSLL</b>                     | <b>(23.311)</b> | <b>(27.811)</b> | <b>-16,2%</b> | <b>(22.618)</b> | <b>3,1%</b> | <b>(45.929)</b> | <b>(53.568)</b> | <b>-14,3%</b> |

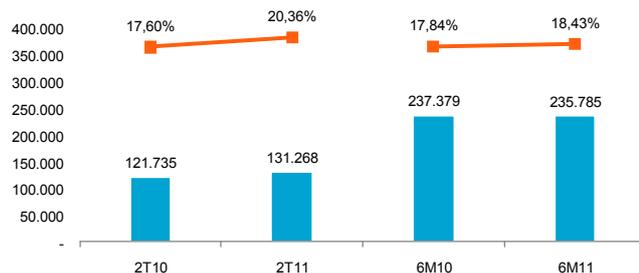
(1) Variação entre 2T11 e 1T11 e (2) Variação entre 6M11 e 6M10

As despesas com Imposto de Renda (IR), Contribuição Social sobre o Lucro Líquido (CSLL) e Outros (Amortização do Ágio) no 2T11 registraram -R\$ 23 milhões, uma redução de 16,2% em relação ao mesmo período do ano anterior, de -R\$ 28 milhões (+R\$ 5 milhões). Essa redução é o efeito, basicamente, do decréscimo dos impostos devidos, tendo em vista a redução das suas bases de cálculo.

#### Lucro Líquido

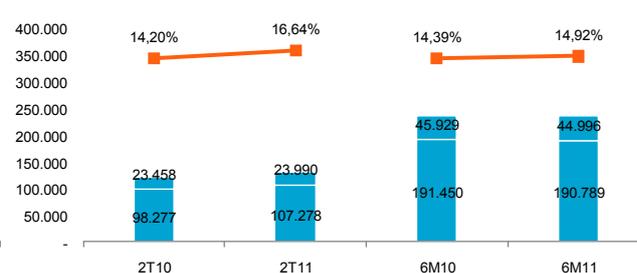
##### Lucro Líquido (R\$ Mil) e Margem Líquida (%)

Evolução 2T10 - 2T11 e 6M10 - 6M11



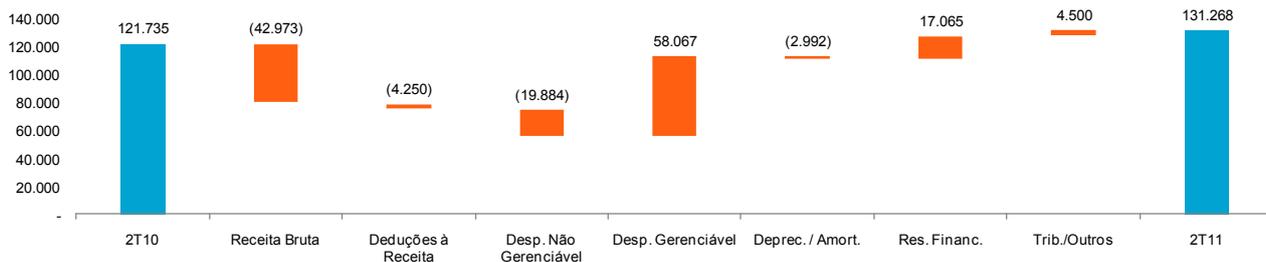
##### Lucro Líquido (R\$ Mil) e Margem Líquida (%)

Evolução 2T10 - 2T11 e 6M10 - 6M11



##### Análise da Evolução do Lucro Líquido (R\$ Mil)

Evolução 2T10 - 2T11



Com base nos efeitos expostos anteriormente, a Coelce registrou no 2T11 um lucro líquido de R\$ 131 milhões, valor 7,8% superior ao registrado no 2T10, que foi de R\$ 122 milhões (+R\$ 9 milhões). Desta forma, a Margem Líquida no 2T11 alcançou 20,4%.

## Endividamento

### INDICADORES DE ENDIVIDAMENTO

|  | 2T11    | 2T10    | Var. % | 1T11    | Var. % (1) | 6M11    | 6M10    | Var. % (2) |
|--|---------|---------|--------|---------|------------|---------|---------|------------|
| Dívida bruta (R\$ mil)                                 | 867.558 | 922.873 | -6,0%  | 867.627 | -0,0%      | 867.558 | 922.873 | -6,0%      |
| (-) Dívida Previdenciária - Balanete (R\$ mil)         | 33.585  | 42.069  | -20,2% | 38.652  | -13,1%     | 33.585  | 42.069  | -20,2%     |
| (-) Caixa, Equivalentes e Aplicações Financ. (R\$ mil) | 184.113 | 139.801 | 31,7%  | 91.710  | 100,8%     | 184.113 | 139.801 | 31,7%      |
| Dívida líquida (R\$ mil)                               | 649.860 | 741.003 | -12,3% | 737.265 | -11,9%     | 649.860 | 741.003 | -12,3%     |
| Dívida bruta / EBITDA(3)*                              | 1,11    | 1,23    | -9,8%  | 1,10    | 0,9%       | 1,11    | 1,23    | -9,8%      |
| EBITDA(3) / Encargos de Dívida(3)*                     | 10,99   | 9,13    | 20,4%  | 10,64   | 3,3%       | 10,99   | 9,13    | 20,4%      |
| Dívida bruta / (Dívida bruta + PL)                     | 0,39    | 0,43    | -9,3%  | 0,37    | 5,4%       | 0,39    | 0,43    | -9,3%      |
| Dívida líquida / (Dívida líquida + PL)                 | 0,32    | 0,37    | -13,5% | 0,34    | -5,9%      | 0,32    | 0,37    | -13,5%     |

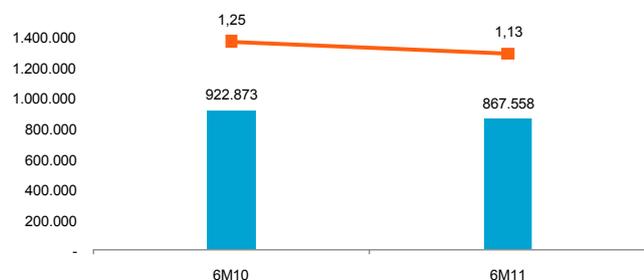
(1) Variação entre 2T11 e 1T11 e (2) Variação entre 6M11 e 6M10

(3) EBITDA e Encargo de Dívida acumulado nos últimos 12 meses

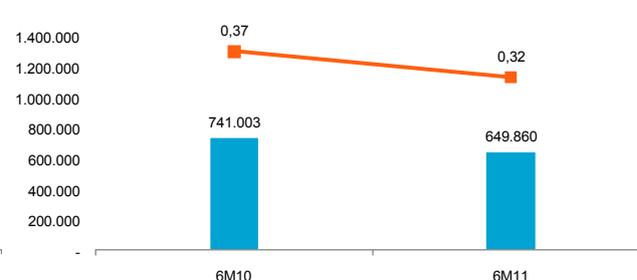
A dívida bruta da Coelce encerrou o 2T11 em R\$ 868 milhões, uma redução de 6,0% em relação ao 2T10, que foi de R\$ 923 milhões (-R\$ 55 milhões). Essa redução está basicamente associada às amortizações ocorridas no período (principalmente, BNDES e BEI).

A Coelce encerrou o 2T11 com o custo da dívida médio em 9,70% a.a., ou CDI - 1,05% a.a., custo este que reflete a composição do portfólio de empréstimos da Companhia, onde 56% são empréstimos firmados com bancos de fomento (BNB e BNDES) e com a Eletrobras.

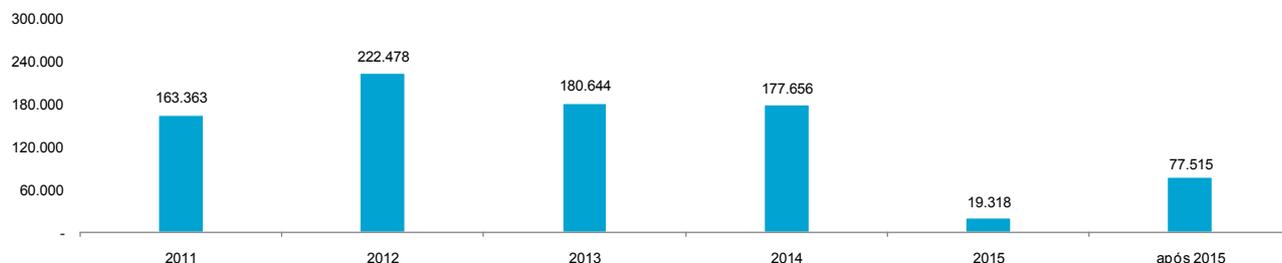
Dívida Bruta (R\$ Mil) e Dívida Bruta / EBITDA\* (Vezez)  
 Evolução 6M10 - 6M11



Dívida Líquida (R\$ Mil) e Alavancagem (Vezez)  
 Evolução 6M10 - 6M11

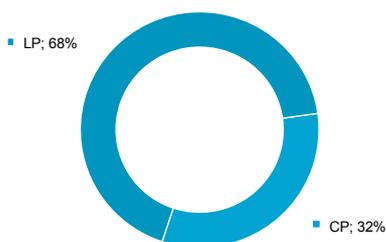


Curva de Amortização (R\$ Mil)  
 Posição Final em jun/11

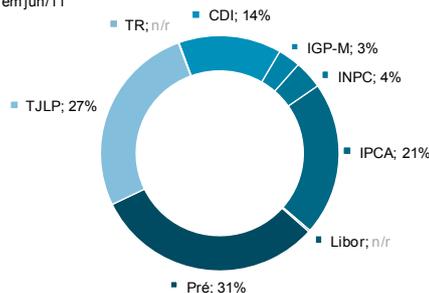


\* Valores não auditados pelos auditores independentes

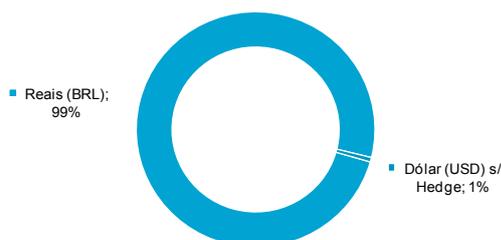
**Abertura da Dívida Bruta - CP e LP**  
Posição Final em jun/11



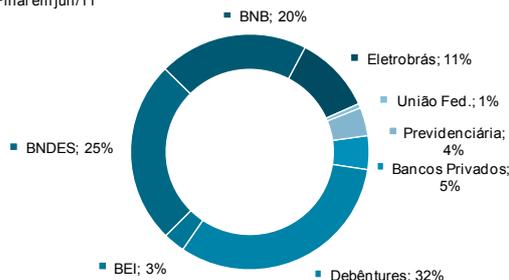
**Abertura da Dívida Bruta - Indexadores**  
Posição Final em jun/11



**Abertura da Dívida Bruta - Moedas**  
Posição Final em jun/11



**Abertura da Dívida Bruta - Credor**  
Posição Final em jun/11



## Investimentos

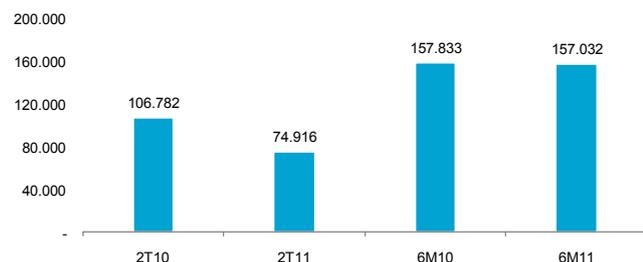
### INVESTIMENTOS (R\$ MIL)\*

|                                | 2T11          | 2T10           | Var. %        | 1T11          | Var. % (1)    | 6M11           | 6M10           | Var. % (2)    |
|--------------------------------|---------------|----------------|---------------|---------------|---------------|----------------|----------------|---------------|
| Investimentos por Demanda      | 35.243        | 55.600         | -36,6%        | 71.641        | -50,8%        | 106.884        | 80.825         | 32,2%         |
| Novas Conexões                 | 26.792        | 52.193         | -48,7%        | 67.146        | -60,1%        | 93.938         | 74.898         | 25,4%         |
| Atendimento à Demanda          | 8.451         | 3.407          | 148,0%        | 4.495         | 88,0%         | 12.946         | 5.927          | 118,4%        |
| Qualidade do Sistema Elétrico  | 9.181         | 14.763         | -37,8%        | 9.942         | -7,7%         | 19.123         | 24.065         | -20,5%        |
| Programa Luz para Todos (PLPT) | 22.297        | 24.262         | -8,1%         | (5.799)       | -             | 16.498         | 38.917         | -57,6%        |
| Combate às Perdas              | 6.955         | 6.257          | 11,2%         | 4.493         | 54,8%         | -              | -              | -             |
| Outros                         | 1.240         | 5.900          | -79,0%        | 1.839         | -32,6%        | 14.527         | 14.026         | 3,6%          |
| <b>Total Investido</b>         | <b>74.916</b> | <b>106.782</b> | <b>-29,8%</b> | <b>82.116</b> | <b>-8,8%</b>  | <b>157.032</b> | <b>157.833</b> | <b>-0,5%</b>  |
| Aportes / Subsídios            | (23.741)      | (15.336)       | 54,8%         | (25.257)      | -6,0%         | (48.998)       | (19.798)       | 147,5%        |
| <b>Investimento Líquido</b>    | <b>51.175</b> | <b>91.446</b>  | <b>-44,0%</b> | <b>56.859</b> | <b>-10,0%</b> | <b>108.034</b> | <b>138.035</b> | <b>-21,7%</b> |

(1) Variação entre 2T11 e 1T11 e (2) Variação entre 6M11 e 6M10

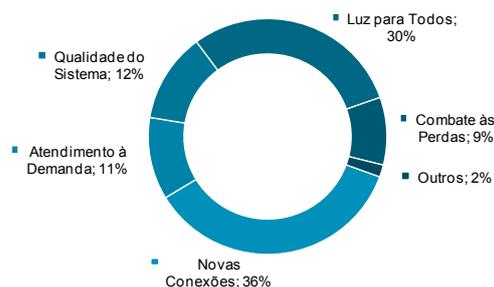
### Investimentos Totais (R\$ Mil)\*

Evolução 2T10 - 2T11 e 6M10 - 6M11



### Portfólio de Investimentos (R\$ mil)

Dados do 2T11



### Análise da Evolução dos Investimentos (R\$ Mil)\*

Evolução 2T10 - 2T11



\* Valores não auditados pelos auditores independentes

Os investimentos realizados pela Coelce no 2T11 alcançaram R\$ 75 milhões\*, um decréscimo de 29,8% (-R\$ 32 milhões) em relação ao mesmo período do ano anterior, cujo montante foi de R\$ 107 milhões\*. O maior volume, no 2T11, foi direcionado aos investimentos em Novas Conexões, que representou 36,0% (R\$ 27 milhões) de todo o valor investido no período mencionado.

Excluindo os aportes e subsídios realizados, os investimentos líquidos realizados pela Coelce atingiram R\$ 51 milhões\* no 2T11, montante 44,0% inferior ao realizado no 2T10 (R\$ 91 milhões).

## Mercado de Capitais

### COTAÇÃO DE FECHAMENTO (R\$/AÇÃO)\*

|                                      | 2T11         | 2T10         | Var. %       | 1T11         | Var. % (1)   | 6M11         | 6M10         | Var. % (2)   |
|--------------------------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| Ordinárias - ON (COCE3)              | 30,90        | 27,32        | 13,1%        | 33,79        | -8,6%        | 30,90        | 27,32        | 13,1%        |
| <b>Preferenciais A - PNA (COCE5)</b> | <b>32,20</b> | <b>26,18</b> | <b>23,0%</b> | <b>33,60</b> | <b>-4,2%</b> | <b>32,20</b> | <b>26,18</b> | <b>23,0%</b> |
| Preferenciais B - PNB (COCE6)        | 30,01        | 27,00        | 11,1%        | 27,00        | 11,1%        | 30,01        | 27,00        | 11,1%        |

(1) Variação entre 2T11 e 1T11 e (2) Variação entre 6M11 e 6M10

### INDICADORES DE MERCADO\*

|   | 2T11      | 2T10      | Var. %    | 1T11      | Var. % (1) | 6M11      | 6M10      | Var. % (2) |
|---|-----------|-----------|-----------|-----------|------------|-----------|-----------|------------|
| Informações sobre Ação Preferencial A (COCE5) |           |           |           |           |            |           |           |            |
| Cotação (R\$/ação)                            | 32,20     | 26,18     | 23,0%     | 33,60     | -4,2%      | 32,20     | 26,18     | 23,0%      |
| Média Diária de Negócios                      | 221       | 104       | 112,5%    | 218       | 1,4%       | 220       | 104       | 111,5%     |
| Média Diária de Volume Financeiro (R\$)       | 2.067.515 | 1.427.177 | 44,9%     | 2.124.903 | -2,7%      | 2.096.209 | 1.553.726 | 34,9%      |
| Valor de Mercado (R\$ milhões)                | 2.441     | 2.094     | 16,6%     | 2.615     | -6,7%      | 2.441     | 2.094     | 16,6%      |
| Enterprise Value (EV) (3) (R\$ milhões)       | 3.091     | 2.835     | 9,0%      | 3.352     | -7,8%      | 3.091     | 2.835     | 9,0%       |
| EV/EBITDA (4)                                 | 4,02      | 3,85      | 4,4%      | 4,31      | -6,7%      | 4,02      | 3,85      | 4,4%       |
| Preço da Ação PNA / Lucro por Ação (4) (P/L)  | 5,50      | 4,64      | 18,5%     | 5,85      | -6,0%      | 5,50      | 4,64      | 18,5%      |
| Dividend Yield da Ação PNA (5)                | 8,50%     | 12,91%    | -4,41 p.p | 8,14%     | 0,36 p.p   | 8,50%     | 12,91%    | -4,41 p.p  |
| Valor de Mercado/Patrimônio Líquido           | 1,81      | 1,68      | 7,7%      | 1,79      | 1,1%       | 1,81      | 1,68      | 7,7%       |

(1) Variação entre 2T11 e 1T11 e (2) Variação entre 6M11 e 6M10

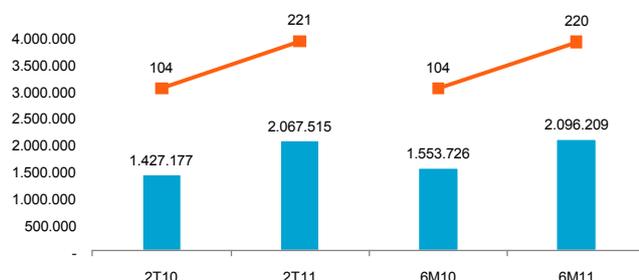
(3) EV = Valor de mercado + Dívida líquida

(4) EBITDA e Lucro por Ação dos quatro últimos trimestres

(5) Proventos por Ação pagos nos últimos 4 trimestres / Preço da Ação no final do período

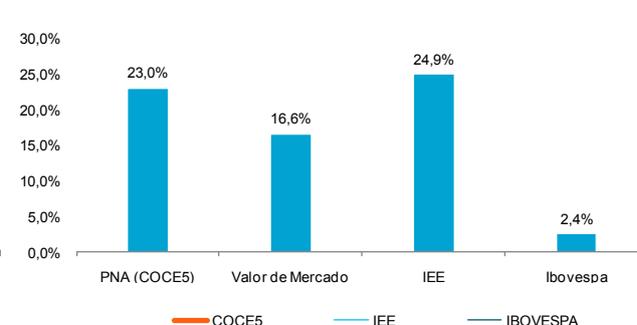
### Média Diária de Negócios (Negócios) e Volume Médio Diário (R\$)\*

Evolução 2T10 - 2T11 e 6M10 - 6M11



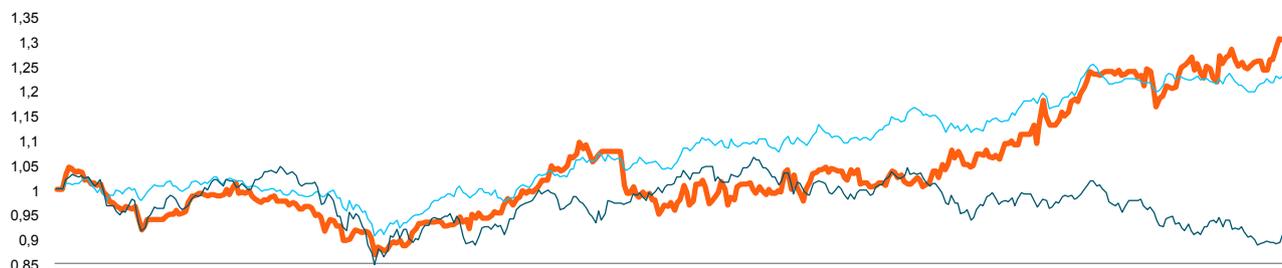
### Indicadores de Mercado - Variação 12 meses (%)\*

Dados até jun/11



### Evolução diária COCE5, IEE e IBOVESPA - base 1

Dados de jan/2010 a jun/2011



41,1% do Capital Social da Coelce estão em livre negociação na BM&FBovespa, e representam seu *free float*, enquanto os demais 58,9% estão nas mãos do grupo controlador.

A Coelce possui, atualmente, 3 papéis negociados na BM&FBovespa, sendo que o de maior liquidez é a ação preferencial A (COCE5), que no 2T11 teve uma média de 221 negócios diários (+112,5% vs. 2T10) e um volume financeiro diário médio de R\$ 2,1 milhões (+44,9% vs. 2T10). Os demais papéis, por possuírem baixa liquidez, estão expostos a negociações que fogem à percepção média do mercado sobre a Companhia, o que pode ocasionar movimentos distorcidos no preço do ativo.

\* Valores não auditados pelos auditores independentes

A ação preferencial classe A (COCE5) apresentou valorização de 23,0% nos 12 meses até junho/11, enquanto o IEE e o Ibovespa apresentaram valorização de 24,9% e 2,4%, respectivamente. Ajustando-se as cotações pelos proventos deliberados, a valorização da ação preferencial classe A (COCE5) seria de 40,4%.

Em Assembleia Geral Ordinária – AGO, realizada em 29 de abril de 2011, foi deliberada a distribuição de R\$ 332.644.000,00 em dividendos, o que representa um *payout ratio* de 91% sobre o lucro líquido passível de distribuição (excluindo-se o benefício fiscal da SUDENE) e um dividendo de R\$ 4,2726 por ação. Com base na cotação de fechamento do papel COCE5 em 30 de junho de 2011, de R\$ 32,20, este pagamento representa um *dividend yield* de 13,3% e será efetuado até 31 de dezembro de 2011.

Em 2010, as ações preferenciais classe A da Coelce foram selecionadas para integrar, pelo 5º ano consecutivo, o ISE – Índice de Sustentabilidade Empresarial da BM&FBovespa, índice que congrega as empresas listadas com as melhores práticas em sustentabilidade empresarial do país.

## OUTROS TEMAS RELEVANTES

### 3º Ciclo de Revisão Tarifária Periódica

Em abril de 2011 a Companhia passaria por um processo de Revisão Tarifária, ocorrido a cada quatro anos, evento no qual seriam redefinidas as tarifas de fornecimento de energia elétrica que, aplicadas ao mercado, gerariam a nova receita requerida da Companhia.

Contudo, desde agosto de 2010, a ANEEL abriu Audiência Pública 040/2010 com o objetivo de obter subsídios e informações para o estabelecimento das metodologias e critérios gerais para o terceiro ciclo de revisões tarifárias periódicas das concessionárias de distribuição de energia elétrica.

Em função de tais propostas ainda estarem em discussão, a Agência Reguladora propôs, mediante Audiência Pública 005/2011, e aprovou mediante Resolução Normativa nº 433, de 12 de abril de 2011, prorrogação provisória das tarifas para as concessionárias que tiverem revisão tarifária prevista nos contratos de concessão para o ano de 2011, até a publicação dos resultados definitivos dos processos de revisão tarifária.

Após aprovação da prorrogação das tarifas, a ANEEL publicou Resolução Homologatória nº 1.141, de 19 de abril de 2011, prorrogando a vigência das tarifas de fornecimento de energia elétrica e as Tarifas de Uso dos Sistemas de Distribuição – TUSD da Coelce, constantes do Anexo I e II-A da Resolução Homologatória nº 968, de 18 de abril de 2010.

Portanto, as tarifas da Companhia permanecerão prorrogadas provisoriamente, até a publicação dos resultados definitivos das metodologias e critérios gerais para o terceiro ciclo de revisões tarifárias periódicas das concessionárias de distribuição de energia elétrica.

### Premiações e Conquistas

Pelo 3º ano consecutivo, a Coelce obteve melhor índice nacional de satisfação dos clientes, que atingiu o percentual de 88,4%\*, patamar 11,7 p.p\* acima do índice médio nacional. Esse índice foi medido pela Pesquisa ABRADÉE 2011, que mensurou o ISQP (Índice de Satisfação com a Qualidade Percebida). Para o Prêmio ABRADÉE 2011, cujo resultado será divulgado no próximo dia 10 de agosto, a Coelce está como finalista em cinco categorias, a saber: Responsabilidade Social, Avaliação pelo Cliente, Gestão Operacional, Melhor Distribuidora – Região Nordeste e Melhor Distribuidora – Nacional

ANEXO 1: DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS (IFRS)

DEMONSTRATIVO DE RESULTADO (R\$ MIL)

|  | 2T11      | 2T10      | Var. %   | 1T11      | Var. % (1) | 6M11      | 6M10      | Var. % (2) |
|--|-----------|-----------|----------|-----------|------------|-----------|-----------|------------|
| Receita Operacional Bruta                          | 911.552   | 954.525   | -4,5%    | 896.062   | 1,7%       | 1.807.614 | 1.833.314 | -1,4%      |
| Fornecimento de Energia Elétrica                   | 765.585   | 763.793   | 0,2%     | 742.890   | 3,1%       | 1.508.475 | 1.491.319 | 1,2%       |
| Subvenção Baixa Renda                              | 46.922    | 57.489    | -18,4%   | 54.770    | -14,3%     | 101.692   | 115.748   | -12,1%     |
| Suprimento de Energia Elétrica                     | 3.803     | 1.370     | 177,6%   | 3.046     | 24,9%      | 6.849     | 4.829     | 41,8%      |
| Receita pela Disponibilidade da Rede Elétrica      | 32.165    | 20.562    | 56,4%    | 29.343    | 9,6%       | 61.508    | 37.647    | 63,4%      |
| Receita Operacional IFRIC-12                       | 50.833    | 100.866   | -49,6%   | 56.921    | -10,7%     | 107.754   | 161.997   | -33,5%     |
| Outras Receitas                                    | 12.244    | 10.445    | 17,2%    | 9.092     | 34,7%      | 21.336    | 21.774    | -2,0%      |
| Deduções da Receita                                | (266.914) | (262.664) | 1,6%     | (261.619) | 2,0%       | (528.533) | (502.990) | 5,1%       |
| ICMS   | (172.279) | (173.856) | -0,9%    | (170.542) | 1,0%       | (342.821) | (335.361) | 2,2%       |
| COFINS   | (37.971)  | (37.849)  | 0,3%     | (36.569)  | 3,8%       | (74.540)  | (73.744)  | 1,1%       |
| PIS  | (7.976)   | (7.996)   | -0,3%    | (7.939)   | 0,5%       | (15.915)  | (15.569)  | 2,2%       |
| Quota Reserva Global de Reversão - RGR             | (9.642)   | (9.320)   | 3,5%     | (9.452)   | 2,0%       | (19.094)  | (17.920)  | 6,6%       |
| Conta de Consumo de Combust. Fósseis - CCC         | (26.434)  | (21.318)  | 24,0%    | (24.358)  | 8,5%       | (50.792)  | (38.458)  | 32,1%      |
| Programa de Eficiência Energética e P&D            | (5.810)   | (6.373)   | -8,8%    | (5.693)   | 2,1%       | (11.503)  | (11.489)  | 0,1%       |
| Encargo de Capacidade/Aquisição Emergencial/Outros | (6.802)   | (5.952)   | 14,3%    | (7.066)   | -3,7%      | (13.868)  | (10.449)  | 32,7%      |
| Receita Operacional Líquida                        | 644.638   | 691.861   | -6,8%    | 634.443   | 1,6%       | 1.279.081 | 1.330.324 | -3,9%      |
| Custo do Serviço / Despesa Operacional             | (483.122) | (518.313) | -6,8%    | (494.653) | -2,3%      | (977.775) | (998.424) | -2,1%      |
| Custos e despesas não gerenciáveis                 | (314.499) | (294.615) | 6,7%     | (320.311) | -1,8%      | (634.810) | (598.343) | 6,1%       |
| Energia Elétrica Comprada para Revenda             | (286.492) | (264.807) | 8,2%     | (288.840) | -0,8%      | (575.332) | (538.764) | 6,8%       |
| Taxa de Fiscalização da ANEEL                      | (1.141)   | (1.101)   | 3,6%     | (1.101)   | 3,6%       | (2.242)   | (2.104)   | 6,6%       |
| Encargo do Uso da Rede Elétrica/Serviço do Sistema | (26.866)  | (28.707)  | -6,4%    | (30.370)  | -11,5%     | (57.236)  | (57.475)  | -0,4%      |
| Custos e despesas gerenciáveis                     | (168.623) | (223.698) | -24,6%   | (174.342) | -3,3%      | (342.965) | (400.081) | -14,3%     |
| Pessoal  | (27.059)  | (26.559)  | 1,9%     | (26.074)  | 3,8%       | (53.133)  | (54.080)  | -1,8%      |
| Material e Serviços de Terceiros                   | (45.667)  | (51.514)  | -11,4%   | (47.855)  | -4,6%      | (93.522)  | (97.847)  | -4,4%      |
| Depreciação e Amortização                          | (32.841)  | (29.849)  | 10,0%    | (32.437)  | 1,2%       | (65.278)  | (58.940)  | 10,8%      |
| Custos de Desativação de Bens                      | (5.127)   | (3.757)   | 36,5%    | (578)     | -          | (5.705)   | (7.659)   | -25,5%     |
| Prov. para Créditos de Liquidação Duvidosa         | (1.607)   | -         | -        | 11        | -          | (1.596)   | (159)     | -          |
| Provisões para Contingências                       | (2.242)   | (3.458)   | -35,2%   | (505)     | -          | (2.747)   | (6.928)   | -60,3%     |
| Despesa IFRIC-12 (Custo de Construção)             | (50.833)  | (100.866) | -49,6%   | (56.921)  | -10,7%     | (107.754) | (161.997) | -33,5%     |
| Outras Despesas Operacionais                       | (3.247)   | (7.695)   | -57,8%   | (9.983)   | -67,5%     | (13.230)  | (12.471)  | 6,1%       |
| EBITDA (3)   | 194.357   | 203.397   | -4,4%    | 172.227   | 12,8%      | 366.584   | 390.840   | -6,2%      |
| Margem EBITDA                                      | 30,15%    | 29,40%    | 0,75 p.p | 27,15%    | 3,00 p.p   | 28,66%    | 29,38%    | -0,72 p.p  |
| Resultado do Serviço                               | 161.516   | 173.548   | -6,9%    | 139.790   | 15,5%      | 301.306   | 331.900   | -9,2%      |
| Resultado Financeiro                               | (6.937)   | (24.002)  | -71,1%   | (12.655)  | -45,2%     | (19.592)  | (40.953)  | -52,2%     |
| Receita Financeira                                 | 33.370    | 18.927    | 76,3%    | 16.922    | 97,2%      | 50.292    | 32.414    | 55,2%      |
| Renda de Aplicações Financeiras                    | 5.317     | 3.851     | 38,1%    | 3.592     | 48,0%      | 8.909     | 6.342     | 40,5%      |
| Acréscimo Moratório sobre Conta de Energia         | 9.200     | 9.417     | -2,3%    | 9.327     | -1,4%      | 18.527    | 17.963    | 3,1%       |
| Outras   | 18.853    | 5.659     | 233,2%   | 4.003     | -          | 22.856    | 8.109     | 181,9%     |
| Despesas financeiras                               | (40.307)  | (42.929)  | -6,1%    | (29.577)  | 36,3%      | (69.884)  | (73.367)  | -4,7%      |
| Encargo de Dívidas                                 | (18.704)  | (21.932)  | -14,7%   | (17.803)  | 5,1%       | (36.507)  | (41.027)  | -11,0%     |
| Variações Monetárias                               | (6.359)   | (5.977)   | 6,4%     | (5.954)   | 6,8%       | (12.313)  | (11.778)  | 4,5%       |
| IOF e IOC  | (492)     | (747)     | -34,1%   | (911)     | -46,0%     | (1.403)   | (1.348)   | 4,1%       |
| Outras   | (14.752)  | (14.273)  | 3,4%     | (4.909)   | 200,5%     | (19.661)  | (19.214)  | 2,3%       |
| Lucro Antes dos Tributos e Participações           | 154.579   | 149.546   | 3,4%     | 127.135   | 21,6%      | 281.714   | 290.947   | -3,2%      |
| Tributos e Outros                                  | (23.311)  | (27.811)  | -16,2%   | (22.618)  | 3,1%       | (45.929)  | (53.568)  | -14,3%     |
| IR   | (31.275)  | (35.729)  | -12,5%   | (30.004)  | 4,2%       | (61.279)  | (68.776)  | -10,9%     |
| CSLL   | (13.157)  | (12.406)  | 6,1%     | (10.752)  | 22,4%      | (23.909)  | (24.452)  | -2,2%      |
| Incentivo Fiscal SUDENE                            | 23.990    | 23.458    | 2,3%     | 21.006    | 14,2%      | 44.996    | 45.929    | -2,0%      |
| Amortização do Ágio e Reversão da Provisão         | (2.869)   | (3.134)   | -8,5%    | (2.868)   | 0,0%       | (5.737)   | (6.269)   | -8,5%      |
| Lucro Líquido do Período                           | 131.268   | 121.735   | 7,8%     | 104.517   | 25,6%      | 235.785   | 237.379   | -0,7%      |
| Margem Líquida                                     | 20,36%    | 17,60%    | 2,76 p.p | 16,47%    | 3,89 p.p   | 18,43%    | 17,84%    | 0,59 p.p   |
| Lucro por Ação (R\$/ação)                          | 1,69      | 1,56      | -        | 1,34      | 100,0%     | 3,03      | 3,05      | -          |

(1) Variação entre 2T11 e 1T11 e (2) Variação entre 6M11 e 6M10

(3) EBITDA: Resultado do Serviço + Depreciações e Amortizações

## Notas Explicativas

### NOTAS EXPLICATIVAS ÀS INFORMAÇÕES TRIMESTRAIS PARA O TRIMESTRE FINDO EM 30 DE JUNHO DE 2011

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

---

#### 1. INFORMAÇÕES GERAIS

A Companhia Energética do Ceará – COELCE (“Companhia”), com sede na Rua Padre Valdevino, nº 150, Fortaleza, Ceará, é uma sociedade por ações de capital aberto, controlada pela Investluz S/A (ambas empresas dos Grupo Endesa), concessionária do serviço público de energia elétrica, destinada a pesquisar, estudar, planejar, construir e explorar a distribuição de energia elétrica, sendo tais atividades regulamentadas pela Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL, vinculada ao Ministério de Minas e Energia.

A Companhia tem como área de concessão todo o Estado do Ceará. A concessão do serviço público de distribuição de energia elétrica se deu por meio do Contrato de Concessão de Distribuição nº 01/1998, de 13 de maio de 1998, da ANEEL, com vencimento para maio de 2028.

A autorização para conclusão da preparação destas Informações Trimestrais (“ITR”) ocorreu em reunião de diretoria realizada em 08 de Agosto de 2011.

#### 2. PRINCIPAIS PRÁTICAS CONTÁBEIS

##### 2.1 Declaração de conformidade

As informações trimestrais foram elaboradas com base em diversas bases de avaliação utilizadas nas estimativas contábeis. As estimativas contábeis envolvidas na preparação das informações trimestrais foram baseadas em fatores objetivos e subjetivos, com base no julgamento da administração para determinação do valor adequado a ser registrado nas informações trimestrais. Itens significativos sujeitos a essas estimativas e premissas incluem a seleção de vidas úteis do ativo imobilizado e de sua recuperabilidade nas operações, avaliação dos ativos financeiros pelo valor justo e pelo método de ajuste a valor presente, análise do risco de crédito para determinação da provisão para devedores duvidosos, assim como da análise dos demais riscos para determinação de outras provisões, inclusive para contingências.

A liquidação das transações envolvendo essas estimativas poderá resultar em valores significativamente divergentes dos registrados nas informações trimestrais devido ao tratamento probabilístico inerente ao processo de estimativa.

A Companhia revisa suas estimativas e premissas pelo menos anualmente. As informações trimestrais para os períodos de três e seis meses findos em 30 de junho de 2011 foram elaboradas e estão sendo apresentadas de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil, as quais incluem as disposições da Lei das Sociedades por Ações e normas e procedimentos contábeis emitidos pela Comissão de Valores Mobiliários – CVM e Comitê de Pronunciamentos Contábeis – CPC, que estão em conformidade com as normas internacionais de contabilidade emitidas pelo “International Accounting Standards Board-IASB”.

## Notas Explicativas

Na elaboração das informações trimestrais foram adotados princípios e práticas contábeis consistentes com os divulgados nas demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2010, publicadas na imprensa oficial em 20 de Abril de 2011 e com os princípios e práticas contábeis emitidos pelo CPC e regulamentados pela CVM, que dispõem sobre a aplicação da Lei nº 11.638/07 e Lei nº 11.941/09 na elaboração das informações intermediárias.

### 2.2 Base de elaboração

As informações trimestrais foram preparadas utilizando o custo histórico como base de valor, exceto por determinados instrumentos financeiros mensurados pelos seus valores justos quando requerido nas normas.

### 2.3 Conversão de saldos e transações em moeda estrangeira

As informações trimestrais são preparadas em reais (R\$), que é a moeda funcional e de apresentação da Companhia.

Na elaboração das informações trimestrais da Companhia, as transações em moeda estrangeira, ou seja, qualquer moeda diferente da moeda funcional, são registradas de acordo com as taxas de câmbio vigentes na data de cada transação. No final de cada período de relatório, os itens monetários em moeda estrangeira são reconvertidos pelas taxas vigentes no fim do exercício. Os ganhos e perdas resultantes da atualização desses ativos e passivos verificados entre a taxa de câmbio vigente na data da transação e os encerramentos dos exercícios são reconhecidos como receitas ou despesas financeiras no resultado.

### 2.4 Reconhecimento de receita

A receita é reconhecida na extensão em que for provável que benefícios econômicos serão gerados para a Companhia e quando possa ser mensurada de forma confiável. A receita é mensurada com base no valor justo da contraprestação recebida, excluindo descontos, abatimentos e impostos ou encargos sobre vendas.

Os serviços de distribuição de energia elétrica são medidos através da entrega de energia elétrica ocorrida em um determinado período. Essa medição ocorre de acordo com o calendário de leitura estabelecido pela Companhia. O faturamento dos serviços de distribuição de energia elétrica é, portanto, efetuados de acordo com esse calendário de leitura, sendo a receita de serviços registrada à medida em que as faturas são emitidas. Com a finalidade de adequar as leituras ao período de competência, os serviços prestados entre a data da leitura e o encerramento de cada mês são registrados através de estimativa.

## Notas Explicativas

### 2.4.1 Receita não faturada

Corresponde à receita de fornecimento de energia elétrica, entregue e não faturada ao consumidor, e à receita de utilização da rede de distribuição não faturada, calculada em base estimada, referente ao período após a medição mensal e até o último dia do mês.

### 2.4.2 Receita de construção

A interpretação técnica ICPC 01 (IFRIC 12) estabelece que o concessionário de energia elétrica deve registrar e mensurar a receita dos serviços que presta de acordo com os pronunciamentos técnicos CPC 17 (IAS 11) – Contratos de construção (serviços de construção ou melhoria) e CPC 30 (IAS 18) – Receitas (serviços de operação – fornecimento de energia elétrica), mesmo quando regidos por um único contrato de concessão.

A Companhia contabiliza receitas e custos relativos a serviços de construção ou melhoria da infraestrutura utilizada na prestação dos serviços de distribuição de energia elétrica. A margem de construção adotada é estabelecida como sendo igual a zero, considerando que: (i) a atividade fim da Companhia é a distribuição de energia elétrica; (ii) toda receita de construção está relacionada com a construção de infraestrutura para o alcance da sua atividade fim, ou seja, a distribuição de energia elétrica; e (iii) a Companhia terceiriza a construção da infraestrutura com partes não relacionadas. Mensalmente, a totalidade das adições efetuadas ao ativo intangível em curso é transferida para o resultado, como custo de construção, após dedução dos recursos provenientes do ingresso de obrigações especiais.

### 2.4.3 Receita de juros

A receita de juros é reconhecida com base no tempo e na taxa de juros efetiva sobre o montante do principal em aberto, sendo a taxa de juros efetiva aquela que desconta exatamente os recebimentos de caixa futuros estimados durante a vida estimada do ativo financeiro em relação ao valor contábil líquido inicial deste ativo.

## 2.5 Instrumentos financeiros

Os ativos e passivos financeiros são reconhecidos quando a Companhia se torna parte das disposições contratuais dos instrumentos financeiros.

Quando reconhecidos, os ativos e passivos financeiros são inicialmente mensurados pelo valor justo. Os custos da transação diretamente atribuíveis à aquisição ou emissão de ativos e passivos financeiros (exceto por ativos e passivos financeiros reconhecidos ao valor justo no resultado) são acrescidos ou deduzidos do valor justo dos ativos ou passivos financeiros, se aplicável, após o reconhecimento inicial. Os custos da transação diretamente atribuíveis à aquisição de ativos e passivos financeiros ao valor justo por meio do resultado são reconhecidos imediatamente no resultado. Sua mensuração subsequente ocorre a cada data de balanço de acordo com as regras estabelecidas para cada tipo de classificação de ativos e

## Notas Explicativas

passivos financeiros.

### 2.5.1 Ativo financeiro

Ativo financeiro é qualquer ativo que seja: caixa, instrumento patrimonial de outra entidade, direito contratual, ou um contrato que seja ou possa vir a ser liquidado por instrumentos patrimoniais da própria entidade.

Os ativos financeiros são classificados dentro das seguintes categorias: ativos financeiros mensurados ao valor justo por meio do resultado (os mantidos para negociação e os designados assim no reconhecimento inicial); ativos financeiros mantidos até o vencimento; ativos financeiros disponíveis para venda; e empréstimos e recebíveis. Esta classificação depende da natureza e do propósito do ativo financeiro, que é determinada no seu reconhecimento inicial. Todas as aquisições ou alienações normais de ativos financeiros são reconhecidas ou baixadas com base na data de negociação. As aquisições ou alienações normais correspondem a aquisições ou alienações de ativos financeiros que requerem a entrega de ativos dentro do prazo estabelecido por meio de norma ou prática de mercado.

Os ativos financeiros da Companhia incluem caixa e equivalentes de caixa, aplicações financeiras, contas a receber (consumidores concessionários e permissionários), concessão de serviço público (ativo indenizável), cauções e instrumentos financeiros derivativos classificados como instrumentos de hedge.

A mensuração subsequente de ativos financeiros depende da sua classificação, que pode ser da seguinte forma:

#### a) Ativos financeiros a valor justo por meio do resultado

Ativos financeiros são classificados como mantidos para negociação se forem adquiridos com o objetivo de venda no curto prazo.

Ativos financeiros a valor justo por meio do resultado são apresentados no balanço patrimonial a valor justo, com os correspondentes ganhos ou perdas reconhecidas na demonstração do resultado.

#### b) Investimentos mantidos até o vencimento

Ativos financeiros não derivativos com pagamentos fixos ou determináveis e vencimentos fixos são classificados como mantidos até o vencimento quando a Companhia tiver manifestado intenção e capacidade financeira para mantê-los até o vencimento. Após a avaliação inicial, os investimentos mantidos até o vencimento são avaliados ao custo amortizado utilizando o método da taxa de juros efetiva, menos perdas por redução ao valor recuperável.

#### c) Ativos financeiros disponíveis para venda

Os ativos financeiros disponíveis para venda são aqueles ativos financeiros não derivativos que não são classificados como: (a) empréstimos e recebíveis, (b) investimentos mantidos até o vencimento ou (c) ativos financeiros pelo valor justo por meio do resultado.

## Notas Explicativas

Após mensuração inicial, ativos financeiros disponíveis para venda são mensurados a valor justo, com ganhos e perdas não realizados reconhecidos diretamente dentro dos outros resultados abrangentes até a baixa do investimento, com exceção das perdas por redução ao valor recuperável, dos juros calculados utilizando o método de juros efetivos e dos ganhos ou perdas com variação cambial sobre ativos monetários que são reconhecidos diretamente no resultado do período.

### d) Empréstimos e recebíveis

Empréstimos e recebíveis são ativos financeiros não derivativos com pagamentos fixos ou determináveis e que não são cotados em um mercado ativo. Os empréstimos e recebíveis (inclusive caixa e equivalentes de caixa, Consumidores, concessionários e permissionários e outros) são mensurados pelo valor de custo amortizado utilizando o método de juros efetivos, deduzidos de qualquer perda por redução do valor recuperável.

A receita de juros é reconhecida através da aplicação da taxa de juros efetiva, exceto para créditos de curto prazo quando o reconhecimento dos juros seria imaterial.

### e) Baixa de ativos financeiros

Um ativo financeiro (ou, quando for o caso, uma parte de um ativo financeiro ou parte de um grupo de ativos financeiros semelhantes) é baixado quando:

- Os direitos de receber fluxos de caixa do ativo expirarem;
- A Companhia transferiu os seus direitos de receber fluxos de caixa do ativo ou assumiu uma obrigação de pagar integralmente os fluxos de caixa recebidos, sem demora significativa, a um terceiro por força de um acordo de “repasse”; e (i) A Companhia transferiu substancialmente todos os riscos e benefícios do ativo, ou (ii) A Companhia não transferiu nem reteve substancialmente todos os riscos e benefícios relativos ao ativo, mas transferiu o controle sobre o ativo.

#### 2.5.1.1 Caixa e equivalentes de caixa

Incluem os saldos de caixa, contas bancárias e investimentos de curto prazo com liquidez imediata e com baixo risco de variação no seu valor. Estão registrados pelo valor de custo amortizado utilizando o método de juros efetivos auferidos até a data do balanço, ajustado ao valor justo do instrumento financeiro. Os juros e atualização monetária, assim como as variações decorrentes da avaliação do valor justo são reconhecidos no resultado quando incorrido.

#### 2.5.1.2 Consumidores, concessionários e permissionários

As contas a receber de consumidores, concessionários e permissionários referem-se aos créditos de fornecimento de energia faturada, não faturada e energia comercializada no âmbito da Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE até a data do balanço e contabilizadas pelo regime de competência e são demonstradas pelo valor de realização. Os montantes a receber são registrados com base nos valores nominais e não são ajustados a valor

## Notas Explicativas

presente por apresentarem vencimento de curto prazo, e por não apresentarem um efeito relevante nas informações trimestrais.

### Provisão para créditos de liquidação duvidosa

É calculada com base nos valores de consumidores residenciais vencidos há mais de 90 dias, consumidores comerciais vencidos há mais de 180 dias, consumidores industriais, rurais, poderes públicos, iluminação e serviços públicos vencidos há mais de 360 dias, bem como através de análise criteriosa para clientes com débitos relevantes. Está reconhecida em valor julgado pela Administração da Companhia como suficiente para atender às perdas prováveis na realização dos créditos.

### 2.5.1.3 Provisão para redução ao provável valor recuperação de ativos financeiros

Ativos financeiros, exceto aqueles designados pelo valor justo por meio do resultado, são avaliados por indicadores de redução ao valor recuperável no final de cada data de balanço. As perdas por redução ao valor recuperável são reconhecidas se, e apenas se, houver evidência objetiva da redução ao valor recuperável do ativo financeiro como resultado de um ou mais eventos que tenham ocorrido após seu reconhecimento inicial, com impacto nos fluxos de caixa futuros estimados desse ativo.

O valor contábil do ativo financeiro é reduzido diretamente pela perda por redução ao valor recuperável para todos os ativos financeiros, com exceção das contas a receber, em que o valor contábil é reduzido pelo uso de uma provisão. Recuperações subsequentes de valores anteriormente baixados são creditadas à provisão. Mudanças no valor contábil da provisão são reconhecidas no resultado.

### 2.5.2 Passivos financeiros

Os passivos financeiros são classificados como “Passivos financeiros ao valor justo por meio do resultado” ou “Outros passivos financeiros”.

#### 2.5.2.1. Passivos financeiros ao valor justo por meio do resultado

Os passivos financeiros são classificados como ao valor justo por meio do resultado quando são mantidos para negociação ou designados ao valor justo por meio do resultado.

Um passivo financeiro é classificado como mantido para negociação se:

- foi adquirido principalmente para a recompra no curto prazo;
- faz parte de uma carteira de instrumentos financeiros identificados gerenciados em conjunto pela Companhia e possui um padrão real recente de obtenção de lucro de curto prazo; e
- é um derivativo não designado como instrumento de “hedge” efetivo.

Um passivo financeiro não mantido para negociação pode ser designado ao valor justo por meio do resultado no reconhecimento inicial se:

## Notas Explicativas

- tal designação eliminar ou reduzir significativamente uma inconsistência na mensuração ou reconhecimento que, de outra forma, iria surgir;
- o passivo financeiro for parte de um grupo de ativos ou passivos financeiros ou ambos, gerenciado e com seu desempenho avaliado com base no valor justo de acordo com a gestão dos riscos ou estratégia de investimentos documentados da Companhia, e quando as informações a respeito da Companhia forem fornecidas internamente com a mesma base; ou
- o ativo financeiro for parte de um contrato contendo um ou mais derivativos embutidos e o CPC 38 (IAS 39) - Instrumentos Financeiros: Reconhecimento e Mensuração permitir que o contrato combinado (ativo ou passivo) seja totalmente designado ao valor justo por meio do resultado.

Os passivos financeiros ao valor justo por meio do resultado são demonstrados ao valor justo, e os respectivos ganhos ou perdas são reconhecidos no resultado. Os ganhos ou as perdas líquidos reconhecidos no resultado incorporam os juros pagos pelo passivo financeiro, sendo incluídos na rubrica “Outros ganhos e perdas”, na demonstração do resultado.

### 2.5.2.2. Outros passivos financeiros

Os outros passivos financeiros (incluindo empréstimos e financiamentos e debêntures) são mensurados pelo valor de custo amortizado utilizando o método de juros efetivos.

O método de juros efetivos é utilizado para calcular o custo amortizado de um passivo financeiro e alocar sua despesa de juros pelo respectivo período. A taxa de juros efetiva é a taxa que desconta exatamente os fluxos de caixa futuros estimados (inclusive honorários e pontos pagos ou recebidos que constituem parte integrante da taxa de juros efetiva, custos da transação e outros prêmios ou descontos) ao longo da vida estimada do passivo financeiro ou, quando apropriado, por um período menor, para o reconhecimento inicial do valor contábil líquido.

### 2.5.2.3. Baixa de passivos financeiros

A Companhia baixa passivos financeiros somente quando as obrigações da Companhia são extintas e canceladas ou quando vencem. A diferença entre o valor contábil do passivo financeiro baixado e a contrapartida paga e a pagar é reconhecida no resultado.

### 2.5.2.4. Instrumentos financeiros derivativo

A Companhia possui instrumentos financeiros derivativos para administrar a sua carteira de investimentos de fundos exclusivos utilizando contratos futuros de taxa de juros. A nota explicativa nº 18 inclui informações mais detalhadas sobre os instrumentos financeiros derivativos contratados pela Companhia.

Os instrumentos financeiros são reconhecidos ao valor justo sendo os ganhos ou perdas são reconhecidos no resultado imediatamente.

## Notas Explicativas

### 2.6 Ativo indenizável (concessão)

Refere-se à indenização prevista no contrato de concessão de serviços públicos de distribuição de energia elétrica e que no entendimento da Companhia assegura o direito incondicional de receber caixa ao final da concessão, a ser pago pelo Poder Concedente (ANEEL). Essa indenização tem como objetivo reembolsar a Companhia pelos investimentos efetuados em infraestrutura e que não foram recuperados por meio da tarifa até o vencimento da concessão por possuírem vida útil superior ao prazo da concessão.

Estes ativos financeiros, por não possuírem fluxos de caixa fixos determináveis, uma vez que a Companhia utiliza a premissa de que o valor da indenização terá como base o custo de reposição dos ativos da concessão, e por não possuírem as características necessárias para serem classificados nas demais categorias de ativos financeiros, são classificados como “disponíveis para venda”. Os fluxos de caixa atrelados a esses ativos são determinados considerando o valor da base tarifária denominada Base de Remuneração Regulatória – BRR, definida pelo Poder Concedente, cuja metodologia utilizada é o custo de reposição dos bens integrantes da infraestrutura de distribuição vinculada à concessão. Essa base tarifária (BRR) é revisada a cada quatro anos considerando diversos fatores e tem como objetivo refletir a variação de preços dos ativos físicos, incluindo as baixas, depreciações e adições dos bens integrantes dessa infraestrutura (ativo físico).

A remuneração desse ativo financeiro é baseada no WACC regulatório homologado pela ANEEL no processo de revisão tarifária periódica a cada quatro anos, cujo montante está incluído na composição da receita de tarifa faturada aos consumidores e recebida mensalmente. Nos períodos intercalares entre a data da última e próxima revisão tarifária periódica, o saldo do ativo financeiro deve ser ajustado pela expectativa da Administração de aumento ou redução dos seus fluxos de caixa vinculados à atualização e movimentação dos bens integrantes da infraestrutura (ativo físico). Essas variações da estimativa de fluxo de caixa são registradas diretamente no resultado do exercício.

Por não existir um mercado ativo para a negociação desse ativo financeiro, a Companhia mensura o seu valor justo utilizando os mesmos componentes que da taxa de remuneração regulatória estabelecida pela ANEEL (WACC Regulatório).

Esses componentes atualizados na data do balanço determinam a nova taxa de juros utilizada pela Companhia para trazer a valor presente os fluxos de caixa fixos estabelecidos na última revisão tarifária e previstos até a publicação da revisão tarifária de 2011.

Devido a natureza deste ativo financeiro, a Companhia entende que esta metodologia é a que melhor reflete o valor justo na visão dos participantes do mercado, uma vez que a taxa de retorno estabelecida pela Aneel leva em consideração, além das taxas livres de riscos, os demais riscos inerentes ao setor.

### 2.7 Imobilizado

Os itens que compõem o ativo imobilizado da Companhia são apresentados ao custo de aquisição ou de construção, líquido de depreciação acumulada e/ou perdas acumuladas por redução ao valor recuperável, se for o caso. Quando partes significativas do ativo imobilizado

## Notas Explicativas

são substituídas, a Companhia reconhece essas partes como ativo individual com vida útil e depreciação específica. Todos os demais custos de reparos e manutenção são reconhecidos na demonstração do resultado, quando incorridos. O valor residual e a vida útil estimada dos bens são revisados e ajustados, se necessário, na data de encerramento do exercício.

A depreciação é calculada de forma linear ao longo da vida útil do ativo, a taxas que levam em consideração a vida útil estimada dos bens.

Um item de imobilizado é baixado quando vendido ou quando nenhum benefício econômico futuro for esperado do seu uso ou venda. Eventual ganho ou perda resultante da baixa do ativo (calculado como sendo a diferença entre o valor líquido da venda e o valor contábil do ativo) são incluídos na demonstração do resultado no período em que o ativo for baixado.

O valor residual e vida útil dos ativos e os métodos de depreciação são revistos no encerramento de cada exercício, e ajustados de forma prospectiva, quando for o caso.

### 2.8 Ativo intangível

Compreende o direito de uso da infraestrutura, construída ou adquirida pelo operador ou fornecida para ser utilizada pela outorgante como parte do contrato de concessão do serviço público de energia elétrica (direito de cobrar dos usuários do serviço público por ela prestado), em consonância com as disposições das Deliberações CVM nº 553 de 12 de novembro de 2008, nº 611 de 22 de dezembro de 2009 e nº 654 de 28 de dezembro de 2010, que aprovam respectivamente o CPC 04 (IAS 38) – Ativo Intangível, o ICPC 01 (IFRIC 12) – Contratos de concessão e o OCPC05 – Contratos de concessão.

É avaliado ao custo de aquisição, deduzido da amortização acumulada e das perdas por redução ao valor recuperável, quando aplicável.

O ativo intangível adquirido separadamente é reconhecido pelo custo, menos a amortização acumulada e as perdas acumuladas por redução no valor recuperável. A amortização é reconhecida pelo método linear ao longo da vida útil estimada do intangível. A vida útil estimada e o método de amortização são revisados no final de cada período de reporte, com o efeito de quaisquer alterações nas estimativas sendo contabilizadas prospectivamente.

### 2.9 Provisão para redução ao provável valor de realização dos ativos não circulantes

No fim de cada exercício, a Companhia revisa o valor contábil dos seus ativos não circulantes para determinar se há alguma indicação de que esse ativo sofreu alguma perda por redução ao valor recuperável. Se houver tal indicação, o montante recuperável do ativo é estimado com a finalidade de mensurar o montante dessa perda, se houver. Em 30 de junho de 2011 e 31 de dezembro de 2010 não foi identificada necessidade de reconhecimento de perda por redução ao valor recuperável.

### 2.10 Provisões

As provisões são reconhecidas para obrigações presentes (legal ou presumida) resultante de eventos passados, em que seja possível estimar os valores de forma confiável e cuja liquidação seja provável.

## Notas Explicativas

A despesa relativa a qualquer provisão é apresentada na demonstração do resultado, líquida de qualquer reembolso.

O valor reconhecido como provisão é a melhor estimativa das considerações requeridas para liquidar a obrigação no final de cada período de relatório, considerando-se os riscos e as incertezas relativos à obrigação. Quando a provisão é mensurada com base nos fluxos de caixa estimados para liquidar a obrigação, seu valor contábil corresponde ao valor presente desses fluxos de caixa (em que o efeito do valor temporal do dinheiro é relevante).

A Companhia é parte de diversos processos judiciais e administrativos. Provisões são constituídas para todas as contingências referentes a processos judiciais para os quais é provável que uma saída de recursos seja feita para liquidar a contingência/obrigação e uma estimativa razoável possa ser feita. A avaliação da probabilidade de perda inclui a avaliação das evidências disponíveis, a hierarquia das leis, as jurisprudências disponíveis, as decisões mais recentes nos tribunais e sua relevância no ordenamento jurídico, bem como a avaliação dos advogados externos. As provisões são revisadas e ajustadas para levar em conta alterações nas circunstâncias, tais como prazo de prescrição aplicável, conclusões de inspeções fiscais ou exposições adicionais identificadas com base em novos assuntos ou decisões de tribunais.

Quando alguns ou todos os benefícios econômicos requeridos para a liquidação de uma provisão são esperados que sejam recuperados de um terceiro, um ativo é reconhecido se, e somente se, o reembolso for virtualmente certo e o valor puder ser mensurado de forma confiável.

### 2.11 Tributação

#### 2.11.1 Imposto de renda e contribuição social - correntes

A despesa de imposto de renda e contribuição social é calculada de acordo com as bases legais tributárias vigentes. O imposto de renda é computado sobre o lucro tributável pela alíquota de 15%, acrescido do adicional de 10% para a parcela do lucro que exceder R\$ 240 no período de 12 meses, enquanto que a contribuição social é computada pela alíquota de 9% sobre o lucro tributável. O imposto de renda e a contribuição social são reconhecidos pelo regime de competência.

A Companhia goza de incentivos fiscais (benefício ADENE) com redução de 75% do imposto de renda e adicionais não restituíveis, calculado sobre o lucro da exploração, referente às suas atividades de distribuição até o ano-base de 2016. Os valores correspondentes à redução do imposto de renda são contabilizados como redução das correspondentes despesas de impostos no resultado do exercício e posteriormente transferido para o patrimônio líquido na conta “Reserva de Incentivo Fiscal”

Para o cálculo do imposto de renda e contribuição social sobre o lucro corrente, a Companhia adota o Regime Tributário de Transição – RTT, que permite expurgar os efeitos decorrentes das mudanças promovidas pelas Leis nº 11.638/2007 e nº 11.941/2009, da base de cálculo desses tributos.

## Notas Explicativas

### 2.11.2 Impostos diferidos

Os impostos diferidos ativos atribuíveis a diferenças temporárias, são registrados no pressuposto de realização futura, baseado nas projeções de resultado preparados pela Administração.

A recuperação do saldo dos impostos diferidos ativos é revisada anualmente e, quando não for mais provável que lucros tributáveis futuros estarão disponíveis para permitir a recuperação de todo o ativo, ou parte dele, o saldo do ativo é ajustado pelo montante que se espera que seja recuperado.

Ativos e passivos fiscais diferidos são calculados usando as alíquotas de impostos conhecidas aplicáveis ao lucro tributável nos anos em que essas diferenças temporárias deverão ser realizadas. Dada a incerteza inerente às estimativas, o lucro tributável futuro poderá ser maior ou menor que as estimativas consideradas quando do montante do ativo fiscal a ser registrado.

Os impostos diferidos ativos e passivos são compensados quando a compensação é permitida por Lei.

Os impostos correntes e diferidos são reconhecidos no resultado, exceto quando correspondem a itens registrados em “Outros resultados abrangentes”, ou diretamente no patrimônio líquido, caso em que os impostos correntes e diferidos também são reconhecidos em “Outros resultados abrangentes” ou diretamente no patrimônio líquido, respectivamente.

### 2.12 – Taxas regulamentares

Por atuar em um setor regulado, a Companhia está sujeita ao pagamento de algumas taxas regulamentares, que são registradas e demonstradas pelos valores conhecidos ou calculáveis, acrescidos, quando aplicável, dos correspondentes encargos e atualizações monetárias incorridas. As principais taxas regulamentares aplicáveis à Companhia são as seguintes:

#### 2.12.1 Reserva Global de Reversão (RGR)

Refere-se à provisão dos valores a serem pagos à Centrais Elétricas Brasileiras S.A. – ELETROBRÁS, calculadas à base de 2,5% sobre o imobilizado (conforme definido pela ANEEL), limitada a 3% da receita bruta de operações com energia elétrica. Tais valores são regulamentados em bases anuais através de despachos emitidos pela Superintendência de Fiscalização Econômica Financeira (SFF) da ANEEL.

#### 2.12.2 Conta Consumo de Combustível (CCC)

Parcela da receita tarifária paga pelas distribuidoras, nos sistemas interligados com dupla destinação: pagar as despesas com o combustível usado nas térmicas que são acionadas para garantir as incertezas hidrológicas e; subsidiar parte das despesas com combustível nos sistemas isolados para permitir que as tarifas elétricas naqueles locais tenham níveis semelhantes aos praticados nos sistemas interligados.

## Notas Explicativas

### 2.12.3 Conta de Desenvolvimento Energético (CDE)

Tem o objetivo de promover o desenvolvimento energético dos Estados e a competitividade da energia produzida, a partir de fontes alternativas, nas áreas atendidas pelos sistemas interligados, permitindo a universalização do serviço de energia elétrica. Os valores a serem pagos também são definidos pela ANEEL.

### 2.12.4 Programas de Eficientização Energética (PEE) – Pesquisa e Desenvolvimento (P&D) – Fundo Nacional de Desenvolvimento Científico e Tecnológico (FNDCT) e Empresa de Pesquisa Energética (EPE)

São programas de reinvestimento exigidos pela ANEEL para as distribuidoras de energia elétrica, que estão obrigadas a destinar, anualmente, 1% de sua receita operacional líquida para aplicação nesses programas.

### 2.12.5 Taxa de Fiscalização do Serviço Público de Energia Elétrica (TFSEE)

Os valores da taxa de fiscalização incidentes sobre a distribuição de energia elétrica são diferenciados e proporcionais ao porte do serviço concedido, calculados anualmente pela ANEEL, considerando o valor econômico agregado pelo concessionário.

### 2.12.6 Encargo do Serviço do Sistema – ESS

Representa o custo incorrido para manter a confiabilidade e a estabilidade do Sistema Interligado Nacional para o atendimento do consumo de energia elétrica no Brasil. Esse custo é apurado mensalmente pela CCEE e é pago pelos agentes da categoria consumo aos agentes de geração.

### 2.13 Outros ativos e passivos circulantes e não circulantes

São demonstrados pelos valores de realização (ativos) e pelos valores conhecidos ou calculáveis, acrescidos, quando aplicável, dos correspondentes encargos e atualizações monetárias incorridas (passivos).

### 2.14 Participação nos resultados

A Companhia reconhece um passivo e uma despesa de participação nos resultados com base em uma fórmula que leva em consideração o alcance de metas operacionais e objetivos específicos, estabelecidos e aprovados no início de cada exercício.

### 2.15 Distribuição de dividendos

A política de reconhecimento contábil de dividendos está em consonância com as normas previstas no pronunciamento técnico CPC 25 – Provisões, passivos contingentes e ativos contingentes e na interpretação técnica ICPC 08 – Contabilização da proposta de dividendos, as quais determinam que os dividendos propostos a serem pagos e que estejam fundamentados em obrigações estatutárias, devem ser registrados no passivo circulante.

O estatuto social da Companhia estabelece que, no mínimo, 25% do lucro líquido anual seja

## Notas Explicativas

distribuído a título de dividendos.

Desse modo, no encerramento do exercício social e após as devidas destinações legais, a Companhia registra a provisão equivalente ao dividendo mínimo obrigatório ainda não distribuído no curso do exercício, ao passo que registra os dividendos propostos excedentes ao mínimo obrigatório como “proposta de distribuição de dividendos adicionais” no patrimônio líquido.

### 2.16 Obrigações com benefícios pós-emprego

A Companhia possui plano de benefício a empregados incluindo planos de pensão e aposentadoria.

Os compromissos atuariais com os planos de benefícios de pensão e aposentadoria são provisionados com base em cálculo atuarial elaborado anualmente por atuário independente, de acordo com o método da unidade de crédito projetada, líquido dos ativos garantidores do plano, quando aplicável, sendo os custos correspondentes reconhecidos durante o período aquisitivo dos empregados, em conformidade com o pronunciamento técnico CPC 33 - Benefícios a empregados.

O método da unidade de crédito projetada considera cada período de serviço como fato gerador de uma unidade adicional de benefício, que são acumuladas para o cômputo da obrigação final. Adicionalmente, são utilizadas outras premissas atuariais, tais como hipóteses biológicas e econômicas e, também, dados históricos de gastos incorridos e de contribuição dos empregados.

Os ganhos e perdas atuariais gerados por ajustes e alterações nas premissas atuariais dos planos de benefícios de pensão e aposentadoria são reconhecidos diretamente em outros resultados abrangentes, em conformidade com as regras do CPC 33 (IAS 19), baseando-se em cálculo atuarial elaborado por atuário independente, conforme detalhes divulgados na nota explicativa nº 27.

### 2.17 Julgamentos, estimativas e premissas contábeis significativas

A preparação das informações trimestrais requer que a Administração faça julgamentos e estimativas e adote premissas que afetam os valores apresentados de receitas, despesas, ativos e passivos, bem como as divulgações de passivos contingentes, na database das informações trimestrais. Contudo, a incerteza relativa a essas premissas e estimativas poderia levar a resultados que requeiram um ajuste significativo ao valor contábil do ativo ou passivo afetado em períodos futuros.

No processo de aplicação das políticas contábeis da Companhia, a Administração não identificou julgamentos que têm efeito significativo sobre os valores reconhecidos nas informações trimestrais.

#### Estimativas e premissas

As principais premissas relativas a fontes de incerteza nas estimativas futuras e outras importantes fontes de incerteza em estimativas na data do balanço, envolvendo risco

## Notas Explicativas

significativo de causar um ajuste significativo no valor contábil dos ativos e passivos no próximo período financeiro, são discutidas a seguir.

### Perda por redução ao valor recuperável de ativos financeiros

Uma perda por redução ao valor recuperável existe quando o valor contábil de um ativo ou unidade geradora de caixa excede o seu valor recuperável, o qual é o maior entre o valor justo menos custos de venda e o valor em uso. O cálculo do valor justo menos custos de vendas é baseado em informações disponíveis de transações de venda de ativos similares ou preços de mercado menos custos adicionais para descartar o ativo. O cálculo do valor em uso é baseado no modelo de fluxo de caixa descontado. Os fluxos de caixa derivam do orçamento para os próximos cinco anos e não incluem atividades de reorganização com as quais a Companhia ainda não tenha se comprometido ou investimentos futuros significativos que melhorarão a base de ativos da unidade geradora de caixa objeto de teste. O valor recuperável é sensível à taxa de desconto utilizada no método de fluxo de caixa descontado, bem como aos recebimentos de caixa futuros esperados e à taxa de crescimento utilizada para fins de extrapolação.

### Provisões para riscos tributários, cíveis e trabalhistas

A Companhia reconhece provisão para causas cíveis e trabalhistas. A avaliação da probabilidade de perda inclui a avaliação das evidências disponíveis, a hierarquia das leis, as jurisprudências disponíveis, as decisões mais recentes nos tribunais e sua relevância no ordenamento jurídico, bem como a avaliação dos advogados externos. As provisões são revisadas e ajustadas para levar em conta alterações nas circunstâncias, tais como prazo de prescrição aplicável, conclusões de inspeções fiscais ou exposições adicionais identificadas com base em novos assuntos ou decisões de tribunais.

### Provisão para crédito de liquidação duvidosa

A provisão para créditos de liquidação duvidosa é constituída em montante considerado suficiente pela Administração para fazer face às eventuais perdas na realização das contas a receber, levando em consideração as perdas históricas e uma avaliação individual das contas a receber com riscos de realização. A provisão é constituída com base nos critérios descritos na nota 2.5.1.2, bem como através de análise criteriosa para os clientes com débitos relevantes.

### Benefícios de aposentadoria

O custo do plano de aposentadoria com benefícios definidos e o valor presente da obrigação de aposentadoria são determinados utilizando métodos de avaliação atuarial. A avaliação atuarial envolve o uso de premissas sobre as taxas de desconto, taxas de retorno de ativos esperadas, aumentos salariais futuros, taxas de mortalidade e aumentos futuros de benefícios de aposentadorias e pensões. A obrigação de benefício definido é altamente sensível a mudanças nessas premissas. Todas as premissas são revisadas a cada data-base. Para mais detalhes sobre as premissas utilizadas, vide nota 27.

## 2.18 Informações por segmento

O pronunciamento técnico CPC 22- Informações por segmento, correspondente ao (IFRS 8)- Operating segments requer que os segmentos operacionais sejam identificados com base nos

## Notas Explicativas

relatórios internos sobre os componentes da Entidade que sejam regularmente revisados pelo mais alto tomador de decisões (“*chief operating decision maker*”), com o objetivo de alocar recursos aos segmentos, bem como avaliar suas performances. A Administração efetuou a análise e concluiu que a Companhia opera com um único segmento – distribuição de Energia - não sendo aplicável a divulgação específica de uma nota explicativa de “informações por segmento”.

### 2.19 Demonstração do fluxo de caixa e do Valor Adicionado

As demonstrações dos fluxos de caixa foram preparadas e estão apresentadas de acordo com a Deliberação CVM nº 547, de 13 de agosto de 2008, que aprovou o pronunciamento técnico CPC 03 - Demonstração dos fluxos de caixa. As demonstrações do valor adicionado foram preparadas e estão apresentadas de acordo com a Deliberação CVM nº 557, de 12 de novembro de 2008, que aprovou o pronunciamento técnico CPC 09 - Demonstração do Valor Adicionado.

### 3. CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA

|   | <u>30/6/2011</u>     | <u>31/12/2010</u>    |
|---|----------------------|----------------------|
| Caixa e contas correntes bancárias            | 17.284               | 19.997               |
| Aplicações financeiras                        | 69.897               | 32.774               |
| <b>Total de caixa e equivalentes de caixa</b> | <b><u>87.181</u></b> | <b><u>52.771</u></b> |

Os investimentos dos excedentes de caixa são aplicados em bancos de primeira linha, ou seja, bancos avaliados pelas agências de risco como bancos de baixo risco e os investimentos possuem alta liquidez sendo prontamente conversíveis em recursos disponíveis em caixa de acordo com as necessidades da Companhia

Segue abaixo a composição dos saldos aplicados em 30 de junho de 2011 e 31 de dezembro de 2010:

| <u>Descrição</u>                       | <u>30/6/2011</u>     | <u>31/12/2010</u>    |
|--|----------------------|----------------------|
| Fundos de Investimentos Exclusivos     | 38.546               | 8.647                |
| Total de fundos exclusivos             | <u>38.546</u>        | <u>8.647</u>         |
| Outras aplicações financeiras          |                      |                      |
| CDB - Certificado de Depósito Bancário | 21.198               | 20.018               |
| Fundo de Investimento                  | 10.153               | 4.109                |
| Total de outras aplicações financeiras | <u>31.351</u>        | <u>24.127</u>        |
| <b>Total de aplicações financeiras</b> | <b><u>69.897</u></b> | <b><u>32.774</u></b> |

## Notas Explicativas

A Companhia tem como referência seguir as variações do CDI, para isso possui aplicações basicamente em CDBs (certificados de depósitos bancários) e Fundos exclusivos onde os cotistas são empresas do grupo Endesa Brasil e têm em carteira títulos públicos, CDBs, operações compromissadas e outros. A Companhia também possui aplicações em Fundos abertos classificados como baixo risco.

### 4. APLICAÇÕES FINANCEIRAS

|                                    | <u>30/6/2011</u>     | <u>31/12/2010</u>    |
|------------------------------------|----------------------|----------------------|
| Fundos de Investimentos Exclusivos |                      |                      |
| Títulos Públicos                   | 85.585               | 27.194               |
| Operações Compromissadas           | 7.399                | 20.085               |
| Outros                             | 3.948                | 4.220                |
|                                    | <u><b>96.932</b></u> | <u><b>51.499</b></u> |

As aplicações financeiras em fundos exclusivos são compostas por títulos públicos pós-fixados e pré-fixados como letra financeira do tesouro (LFT) e nota do tesouro nacional (NTN), operações compromissadas e outros como DPGE (depósito a prazo com garantia especial), operações com contratos futuros de depósito interbancário, fundo de investimento de baixo risco e outros.

A composição total da carteira de Fundos exclusivos em 30 de junho de 2011 e 31 de dezembro de 2010, está apresentada abaixo:

|   | <u>30/6/2011</u>      | <u>31/12/2010</u>    |
|---|-----------------------|----------------------|
| Fundos de Investimentos Exclusivos            |                       |                      |
| CDB - Certificado de Depósito Bancário        | 10.784                | 8.436                |
| Cotas de fundos                               | 27.762                | 211                  |
| Total classificados em Equivalentes de Caixa  | <u>38.546</u>         | <u>8.647</u>         |
| Títulos Públicos                              | 85.585                | 27.194               |
| Operações Compromissadas                      | 7.399                 | 20.085               |
| Outros  | 3.948                 | 4.220                |
| Total classificados em Aplicações Financeiras | <u>96.932</u>         | <u>51.499</u>        |
|   | <u><b>135.478</b></u> | <u><b>60.146</b></u> |

Os Fundos Exclusivos possuem em sua carteira operações com Contratos Futuros de Depósito Interbancário (Fut DI) com garantia da Bolsa de Mercadorias e Futuros (BM&F). Essas operações foram utilizadas exclusivamente na gestão dos recursos da renda fixa, com o objetivo de realizar operações de proteção dos títulos detidos à vista, efetuar operações de posicionamento em taxas de juros e troca de indexadores dos títulos detidos à vista.

**Notas Explicativas****5. CONSUMIDORES, CONCESSIONÁRIOS E PERMISSIONÁRIOS**

| Descrição  | 30/6/2011      | 31/12/2010     |
|--|----------------|----------------|
| <b>Consumidores</b>                                  |                |                |
| Faturados  | 360.236        | 369.913        |
| Não faturados  | 112.187        | 109.913        |
| <b>Subtotal</b>                                      | <b>472.423</b> | <b>479.826</b> |
| Encargos de uso da rede elétrica-Consumidores livres | 10.790         | 6.657          |
| Comercialização no âmbito da CCEE (b)                | 15.561         | 15.289         |
| <b>Total</b>   | <b>498.774</b> | <b>501.772</b> |
| <br>   |                |                |
| <b>Circulante</b>                                    | <b>472.718</b> | <b>471.806</b> |
| <b>Não circulante</b>                                | <b>26.056</b>  | <b>29.966</b>  |

a) Análise das contas a receber e demonstrativo do saldo da provisão para créditos de liquidação duvidosa:

| Classe de consumidores                            | Saldos         |                         |                                   | Valor bruto    |                |
|---|----------------|-------------------------|-----------------------------------|----------------|----------------|
|   | Vencidos       | Vencidos até<br>90 dias | Vencidos há<br>mais de 90<br>dias | 30/6/2011      | 31/12/2010     |
| <b>Circulante</b>                                 |                |                         |                                   |                |                |
| Residencial                                       | 62.051         | 44.365                  | 18.977                            | 125.393        | 118.140        |
| Industrial  | 14.717         | 5.879                   | 1.800                             | 22.396         | 23.050         |
| Comercial   | 18.520         | 12.463                  | 8.415                             | 39.398         | 40.936         |
| Rural   | 12.363         | 5.243                   | 3.986                             | 21.592         | 25.098         |
| Poder público                                     | 17.401         | 3.922                   | 4.643                             | 25.966         | 28.425         |
| Iluminação pública                                | 5.519          | 1.321                   | 431                               | 7.271          | 5.831          |
| Serviço público                                   | 6.542          | 398                     | 48                                | 6.988          | 7.498          |
| <b>Subtotal</b>                                   | <b>137.113</b> | <b>73.591</b>           | <b>38.300</b>                     | <b>249.004</b> | <b>248.978</b> |
| Comercialização na CCEE (b)                       | 272            | -                       | -                                 | 272            | -              |
| Encargo emergencial (c)                           | -              | -                       | 2.476                             | 2.476          | 2.477          |
| Créditos junto a clientes com ações judiciais (d) | 30.663         | 1.506                   | 32.387                            | 64.556         | 66.537         |
| Consumidores livres                               | 10.790         | -                       | -                                 | 10.790         | 6.657          |
| Parcelamento de débitos (e)                       | 22.264         | -                       | -                                 | 22.264         | 26.229         |
| Fornecimento não faturado (f)                     | 112.187        | -                       | -                                 | 112.187        | 109.913        |
| Outros créditos                                   | 7.778          | 2.217                   | 1.174                             | 11.169         | 11.015         |
| <b>Subtotal</b>                                   | <b>321.067</b> | <b>77.314</b>           | <b>74.337</b>                     | <b>472.718</b> | <b>471.806</b> |
| Provisão para créditos de liquidação duvidosa (g) |                |                         |                                   | (82.147)       | (87.747)       |
| <b>Total circulante</b>                           | <b>321.067</b> | <b>77.314</b>           | <b>74.337</b>                     | <b>390.571</b> | <b>384.059</b> |
| <br>  |                |                         |                                   |                |                |
| <b>Não circulante</b>                             |                |                         |                                   |                |                |
| Comercialização na CCEE (b)                       | -              | -                       | 15.289                            | 15.289         | 15.289         |
| Parcelamento de débitos (e)                       | 10.767         | -                       | -                                 | 10.767         | 14.677         |
| Provisão para créditos de liquidação duvidosa (g) | -              | -                       | -                                 | (2.051)        | (2.051)        |
| <b>Total não circulante</b>                       | <b>10.767</b>  | <b>-</b>                | <b>15.289</b>                     | <b>24.005</b>  | <b>27.915</b>  |

**Notas Explicativas**

## b) Comercialização no âmbito da CCEE

| <b>Câmara de Comercialização de Energia Elétrica</b> | <b>30/6/2011</b> | <b>31/12/2010</b> |
|--|------------------|-------------------|
| Valores a receber - setembro/2000 a dezembro/2002    |                  |                   |
| Valor em litígio - Liminares (*)                     | 12.917           | 12.917            |
| Valores com a exigibilidade suspensa (**)            | 2.372            | 2.372             |
| Valores a receber - Energia curto prazo do período   | 272              | -                 |
| <b>Total</b>   | <b>15.561</b>    | <b>15.289</b>     |
| <b>Circulante</b>                                    | <b>272</b>       | <b>-</b>          |
| <b>Não circulante</b>                                | <b>15.289</b>    | <b>15.289</b>     |

(\*) O montante de R\$ 12.917, registrado no não circulante, permanece em aberto, decorrente das liminares para suspensão de pagamento nas datas previstas de liquidação financeira das transações no âmbito da CCEE.

(\*\*) O montante de R\$ 2.372, referente à venda de energia efetuadas na liquidação financeira especial AES SUL (R\$ 2.031) e DFESA (R\$ 341) no âmbito da CCEE ainda encontram-se pendente de recebimento, transferidos em 31 de dezembro de 2010 para o não circulante.

A Administração da Companhia não constituiu provisão para créditos de liquidação duvidosa por entender que os valores serão integralmente recebidos, seja dos devedores que questionaram os créditos judicialmente ou de outras empresas que vierem a ser indicadas pela CCEE.

## c) Encargo emergencial

O encargo de aquisição emergencial vigorou temporariamente durante os meses de janeiro e fevereiro de 2004 e o encargo de capacidade emergencial foi cobrado desde março de 2002 até 22 de dezembro de 2005. A partir de 23 de dezembro de 2005 o mesmo teve sua cobrança suspensa, conforme Resolução Normativa ANEEL nº 204, de 22 de dezembro de 2005. A Companhia repassa mensalmente os valores arrecadados de inadimplência.

## d) Créditos junto a clientes com ações judiciais

O montante de R\$ 64.556 em 30 de junho de 2011 (R\$ 66.537 em 31 de dezembro de 2010) refere-se a créditos junto a clientes com ações judiciais. Este montante inclui R\$ 24.208 (R\$ 24.103 em 31 de dezembro de 2010) relativos às contas a receber de diversos consumidores que questionam a legalidade e pleiteiam a restituição de valores envolvidos na majoração da tarifa de energia elétrica, ocorrida na vigência do Plano Cruzado.

## Notas Explicativas

Esses consumidores obtiveram, por meio de medidas judiciais, o direito de compensar os créditos pleiteados com as faturas de energia elétrica, sem, contudo, terem o mérito da questão transitado em julgado. A Companhia mantém provisão para créditos de liquidação duvidosa no montante de R\$ 49.568 em 30 de junho de 2011 (R\$ 47.930 em 31 de dezembro de 2010), julgado suficiente para cobrir eventuais perdas em relação a essas ações.

### e) Parcelamento de débitos

Os parcelamentos de débitos correspondem a contratos firmados entre a Companhia e seus clientes para a renegociação de contas de energia em atraso. Esses valores são cobrados nas contas de energia, com multa e juros de 1% a.m calculados pro-rata e correção monetária com base na variação do IGPM. Após referida atualização montante a ser parcelado, retirando a parcela da entrada, se houver, é aplicado os juros do parcelamento acordado na negociação sendo esse no máximo de 1,8% a. m. O prazo médio de faturamento é de 43 dias.

### f) Receita não faturada

Corresponde à receita de fornecimento de energia elétrica, entregue e não faturada ao consumidor, calculada em base estimada, referente ao período após a medição mensal e até o último dia do mês. O saldo em 30 de junho de 2011 é de R\$ 112.187 (R\$ 109.913 em 31 de dezembro de 2010).

### g) Provisão para créditos de liquidação duvidosa

A provisão para créditos de liquidação duvidosa foi constituída com base nos critérios estabelecidos pela legislação regulatória aliada à análise dos riscos de perdas dos valores vencidos de clientes, questões judiciais e um percentual sobre dívidas parceladas. É considerada suficiente pela Companhia para cobrir eventuais perdas na realização dos valores a receber.

## 6. CONSUMIDORES DE BAIXA RENDA

A Lei nº 10.438, de 26 de abril de 2002, estabeleceu as diretrizes para enquadramento na subclasse residencial baixa renda, da unidade consumidora com consumo mensal inferior a 80kWh, tendo o Decreto nº 4.336, de 15 de agosto de 2002, ampliado a regulamentação de enquadramento, para unidades consumidoras com consumo mensal entre 80 e 220 KWh, também segundo diretrizes da própria Lei nº 10.438/02.

Com o advento da Lei 12.212/2010, regulamentada pela Resolução Normativa ANEEL nº. 407/2010 e pela Resolução Normativa ANEEL nº. 414/2010, foram estabelecidos os novos critérios para o recebimento da Tarifa Social de Energia Elétrica pelos consumidores de baixa renda. De acordo com a nova regulamentação, não há mais qualquer critério de enquadramento por consumo, podendo obter o subsídio de baixa renda apenas aqueles que estejam cadastrados nos Programas Sociais do Governo Federal, inclusive indígenas e quilombolas que devem ter 100% de desconto até os primeiros 50 kWh, ou consumidores que recebam o Benefício de Prestação Continuada - BPC.

## Notas Explicativas

Com base nas Resoluções Normativas ANEEL 407/2010 e 414/2010, fica estabelecido que a ELETROBRÁS repassará mensalmente às Distribuidoras o montante de subvenção para recompor os descontos concedidos aos consumidores de Baixa Renda enquadrados segundo os critérios das antigas Resoluções 246/2002 e 485/2004, subvenção esta advinda da CDE – Conta de Desenvolvimento Energético. O saldo a receber em 30 de junho de 2011 é R\$ 34.907 ( R\$ 40.008 em dezembro de 2010), relativo às subvenções dos meses de maio de junho de 2011.

A referida subvenção é calculada mensalmente pela Distribuidora e submetida à ANEEL para aprovação e homologação em Despacho, após da qual ocorre o repasse.

### 7. TRIBUTOS A COMPENSAR

|                     | 30/6/2011     |                | 31/12/2010    |                |
|---------------------|---------------|----------------|---------------|----------------|
|                     | Circulante    | Não circulante | Circulante    | Não circulante |
| Imposto de renda    | 11.399        | -              | 7.181         | -              |
| Contribuição social | 2.027         | -              | 1.621         | -              |
| ICMS                | 31.900        | 42.824         | 24.789        | 56.334         |
| ICMS parcelamento   | 7.046         | 4.010          | 5.571         | 5.485          |
| Pis/Cofins          | 4.439         | -              | 3.031         | -              |
| Outros tributos     | 925           | -              | 974           | -              |
| <b>Total</b>        | <b>57.736</b> | <b>46.834</b>  | <b>43.167</b> | <b>61.819</b>  |

O saldo de imposto de renda a compensar refere-se a valores de imposto de renda retido na fonte – IRRF sobre aplicações financeiras, a retenções de órgãos públicos (Lei nº 9.430/96) e o saldo do imposto de renda antecipado relativo aos anos calendários de 2006 a 2009.

O saldo de contribuição social a compensar refere-se ao valor do saldo da CSLL antecipado relativo aos anos calendários de 2006 e 2007, além de valores retidos por órgãos públicos, conforme Lei nº 9.430/96.

O saldo de ICMS refere-se basicamente aos créditos vinculados à aquisição de bens do ativo permanente (conforme conceito estabelecido na legislação fiscal), os quais estão sendo compensados mensalmente à razão de 1/48 avos.

O saldo ICMS parcelamento ativo referem-se principalmente ao crédito de diferencial de alíquota do ativo imobilizado, objeto dos Autos de Infração nºs 2008.03699-4, 2007.01902-8 e 2006.25755-6 e da Confissão Espontânea de Débito conforme protocolo nº 096.40949-5, cujos montantes somam R\$ 11.056 e foram incluídos no parcelamento previsto no “REFIS do Ceará – 2009” através do Termo de Concessão nº 197588 e conforme nota explicativa nº 19.

## Notas Explicativas

### 8. CAUÇÕES E DEPÓSITOS

| Instituição               | Tipo de Aplicação     | Taxa média<br>a.a. | 30/6/2011     |                   | 31/12/2010    |                |
|---------------------------|-----------------------|--------------------|---------------|-------------------|---------------|----------------|
|                           |                       |                    | Circulante    | Não<br>Circulante | Circulante    | Não Circulante |
| BNB FI Curto Prazo        | Fundo de Investimento | 8,06%              | -             | 52                | -             | 51             |
| Bradesco Premium          | Fundo de Investimento | 11,31%             | -             | 17.663            | -             | 16.838         |
| Itaú-Unibanco Previdência | Fundo de Investimento | 10,18%             | -             | 38                | -             | 36             |
| Banco do Brasil           | Fundo de Investimento | 10,76%             | 22.737        | -                 | 17.408        | -              |
| Bradesco                  | CDB                   | 10,91%             | -             | 258               | -             | 245            |
| Itaú                      | CDB                   | 11,07%             | -             | 525               | -             | 497            |
| Banco do Brasil           | CDB                   | 11,53%             | -             | 7.868             | -             | 7.457          |
| BNB                       | CDB                   | 11,41%             | -             | 16.422            | -             | -              |
| Banco do Brasil           | Título do Tesouro EUA | -                  | -             | 3.318             | -             | 3.318          |
| Caixa                     | Caução                | -                  | -             | -                 | 160           | -              |
| Outros                    | -                     | -                  | -             | 20                | -             | 20             |
| <b>Total</b>              |                       |                    | <b>22.737</b> | <b>46.164</b>     | <b>17.568</b> | <b>28.462</b>  |

Estes depósitos correspondem a aplicações de valores vinculados aos contratos de aquisição de energia elétrica. Os depósitos do Banco do Brasil referem-se às retenções contratuais de fornecedores de serviços e garantia de contrato de financiamento.

### 9. DEPÓSITOS VINCULADOS A LITÍGIOS

|              | 30/6/2011     | 31/12/2010    |
|--------------|---------------|---------------|
| Trabalhistas | 27.718        | 26.773        |
| Cíveis       | 8.013         | 7.503         |
| Fiscais      | 4.821         | 3.295         |
| <b>Total</b> | <b>40.552</b> | <b>37.571</b> |

### 10. TRIBUTOS DIFERIDOS

A Companhia possui créditos fiscais diferidos ativos e passivos sobre diferenças temporárias, cuja composição está demonstrada a seguir:

| Ativo   | Imposto de Renda |               | Contribuição Social |               | TOTAL         |               |
|---|------------------|---------------|---------------------|---------------|---------------|---------------|
|   | 30/6/2011        | 31/12/2010    | 30/6/2011           | 31/12/2010    | 30/6/2011     | 31/12/2010    |
| Provisão para riscos tributários, cíveis e trabalhistas | 17.827           | 15.314        | 6.418               | 5.513         | 24.245        | 20.827        |
| Provisão para créditos de liquidação duvidosa           | 21.050           | 22.449        | 7.578               | 8.082         | 28.628        | 30.531        |
| Provisão para obsolescência de estoque                  | 1.040            | 1.040         | 375                 | 375           | 1.415         | 1.415         |
| Despesa diferida PIS/COFINS                             | 898              | 1.209         | 323                 | 899           | 1.221         | 2.108         |
| Perda plano de pensão                                   | 3.570            | 3.570         | 1.285               | 1.285         | 4.855         | 4.855         |
| Provisão ICMS   | 5.018            | 4.895         | 1.806               | 1.763         | 6.824         | 6.658         |
| Provisão Multa ARCE                                     | 1.685            | 1.685         | 607                 | 607           | 2.292         | 2.292         |
| Outros  | 5.615            | 3.835         | 2.020               | 1.064         | 7.635         | 4.899         |
| <b>Total</b>  | <b>56.703</b>    | <b>53.997</b> | <b>20.412</b>       | <b>19.588</b> | <b>77.115</b> | <b>73.585</b> |

**Notas Explicativas**

| <b>Passivo</b>   | <b>Imposto de Renda</b> |                   | <b>Contribuição Social</b> |                   | <b>TOTAL</b>     |                   |
|--|-------------------------|-------------------|----------------------------|-------------------|------------------|-------------------|
|  | <b>30/6/2011</b>        | <b>31/12/2010</b> | <b>30/6/2011</b>           | <b>31/12/2010</b> | <b>30/6/2011</b> | <b>31/12/2010</b> |
| Correção monetária especial (CME) e complementar (CMC) | 1.179                   | 1.019             | 2.077                      | 1.894             | 3.256            | 2.913             |
| Desreconhecimento de passivo regulatório               | 10.874                  | 8.933             | 3.796                      | 3.216             | 14.670           | 12.149            |
| Atuarial - Fundo de Pensão                             | 8.960                   | 6.542             | 3.226                      | 2.355             | 12.186           | 8.897             |
| Ativo indenizável (concessão)                          | 2.470                   | 2.168             | 926                        | 781               | 3.396            | 2.949             |
| <b>Total</b>   | <b>23.483</b>           | <b>18.662</b>     | <b>10.025</b>              | <b>8.246</b>      | <b>33.508</b>    | <b>26.908</b>     |

A movimentação dos saldos referentes aos tributos diferidos está assim apresentada:

|  | <b>Ativo</b>  | <b>Passivo</b> | <b>Total</b>  |
|--|---------------|----------------|---------------|
| <b>Saldo em 31 de dezembro de 2010</b>   | <b>73.585</b> | <b>26.908</b>  | <b>46.677</b> |
| Adições resultado do exercício - IR/CSLL | 5.285         | 14.410         | (9.125)       |
| Realização                               | (1.755)       | (7.810)        | 6.055         |
| <b>Saldo em 30 de junho de 2011</b>      | <b>77.115</b> | <b>33.508</b>  | <b>43.607</b> |

Estudos técnicos de viabilidade indicam a recuperação dos valores de Imposto de Renda e da Contribuição Social sobre o Lucro Líquido diferidos ativos, no prazo máximo estipulado nas disposições regulamentares como definido pela Instrução CVM nº 371, de 27 de junho de 2002 e posterior Deliberação CVM nº 599/09 e CPC 32. Correspondem às melhores estimativas da Administração, cuja expectativa de realização de créditos fiscais até o exercício de 2020.

Em consonância com a Instrução CVM nº 273/98, a Companhia tem registrado o imposto de renda e a contribuição social diferidos passivos calculados sobre o saldo a ser depreciado da correção monetária especial.

| <b>Anos de realização</b> | <b>Montante a realizar 30/06/2011</b> | <b>Montante a realizar 31/12/2010</b> |
|---------------------------|---------------------------------------|---------------------------------------|
| 2011                      | 18.790                                | 17.427                                |
| 2012                      | 6.156                                 | 6.490                                 |
| 2013                      | 6.156                                 | 6.490                                 |
| 2014                      | 6.156                                 | 6.490                                 |
| 2015 a 2017               | 18.467                                | 19.468                                |
| 2018 a 2020               | 21.390                                | 17.220                                |
|                           | <b>77.115</b>                         | <b>73.585</b>                         |

Como a base tributável do imposto de renda e da contribuição social decorre não apenas do lucro, mas também da existência de receitas não tributáveis, despesas não dedutíveis, incentivos fiscais e outras variáveis, não existe uma correlação direta entre o lucro líquido da Companhia e o resultado de imposto de renda e contribuição social. Portanto, a expectativa da utilização de créditos fiscais não deve ser tomada como único indicativo de resultados futuros da Companhia.

## Notas Explicativas

### 11. BENEFÍCIO FISCAL – ÁGIO INCORPORADO

#### Ágio de incorporação da controladora:

O ágio oriundo da operação de incorporação de sua controladora Distriluz Energia Elétrica S.A., aprovada em Assembléia Geral Extraordinária de 27 de setembro de 1999 está fundamentado nos resultados futuros durante o prazo de concessão e vem sendo amortizado no prazo compreendido entre a data da incorporação até 31 de dezembro de 2027, em proporções mensais a sua rentabilidade projetada, conforme determinação da Resolução nº 269, de 15 de setembro de 1999, da ANEEL, conforme demonstrado abaixo:

| Ano  | Fator de amortização | Ano  | Fator de amortização | Ano  | Fator de amortização |
|------|----------------------|------|----------------------|------|----------------------|
| 2011 | 0,04349              | 2018 | 0,02338              | 2025 | 0,01257              |
| 2012 | 0,03980              | 2019 | 0,02140              | 2026 | 0,01151              |
| 2013 | 0,03642              | 2020 | 0,01958              | 2027 | 0,01053              |
| 2014 | 0,03333              | 2021 | 0,01792              |      |                      |
| 2015 | 0,03051              | 2022 | 0,01640              |      |                      |
| 2016 | 0,02792              | 2023 | 0,01501              |      |                      |
| 2017 | 0,02555              | 2024 | 0,01374              |      |                      |

Em 26 de abril de 2004, a Superintendência de Fiscalização Financeira da ANEEL emitiu Relatório de Acompanhamento de Fiscalização, alegando que a reserva de ágio formada na incorporação da sociedade Distriluz não teria por contrapartida ativos com substância econômica, e desta forma, seguindo a Instrução CVM nº 349/01, determinou que somente deveria ficar registrado em conta de Patrimônio Líquido da Companhia (Reserva de ágio) a parcela correspondente ao benefício fiscal advindo da amortização do ágio, por entender que apenas esta parcela possui substância econômica.

Tendo em vista a conclusão dos entendimentos com Agência Nacional de energia Elétrica – ANEEL, a Companhia, para a substituição do mecanismo de Desdobramento e Resgate de Ações, após afastados os riscos de questionamentos fiscais, societários e de descumprimentos de covenants financeiros com Instituições Financeiras, e após ratificação dos devidos ajustes contábeis pela ANEEL, emitida através do Ofício nº 584/05, de 14 de abril de 2005, a Assembléia Geral Extraordinária, de 28 de abril de 2005, aprovou a proposta do Conselho de Administração da Companhia de cumprir as recomendações do Órgão Regulador.

Desta forma, as operações de desdobramentos e resgate de ações da Companhia para compensar aos acionistas pela redução do lucro decorrente da amortização do ágio, oriundo da incorporação da sociedade Distriluz, interrompidas em 2003, foram substituídas pelas disposições previstas na Instrução CVM nº 319/99, alterada pela Instrução nº 349/01, que consistem na constituição de uma provisão sobre o ágio a amortizar em contra-partida da Reserva de Ágio (Reserva de Capital) no montante que não se constitui benefício fiscal para a Companhia. Para recompor o resultado de cada exercício, será feita reversão da provisão na mesma proporção da amortização da parcela do ágio do respectivo exercício.

## Notas Explicativas

A Administração procedeu o recálculo do ágio considerando o momento de aquisição da Companhia para recompor os efeitos da constituição da reserva do ágio.

Em abril de 2005, foi constituída uma provisão sobre o ágio a amortizar em contra-partida da reserva de ágio (reserva de capital) no montante que não se constitui benefício fiscal para a Companhia, conforme determina a Instrução CVM nº 349/2001.

| <b>Benefício fiscal - ágio incorporado</b> | <b>30/6/2011</b> | <b>31/12/2010</b> |
|--|------------------|-------------------|
| Ágio da incorporação                       | 775.960          | 775.960           |
| Amortização acumulada                      | (483.181)        | (466.308)         |
| Provisão sobre o ágio                      | (429.365)        | (429.365)         |
| Reversão da provisão sobre o ágio          | 235.881          | 224.745           |
| <b>Saldo</b>                               | <b>99.295</b>    | <b>105.032</b>    |

| <b>Reserva de capital</b>            | <b>30/6/2011</b> | <b>31/12/2010</b> |
|--------------------------------------|------------------|-------------------|
| Ágio da incorporação                 | 775.960          | 775.960           |
| (-) Desdobramento e desgate de ações | (125.407)        | (125.407)         |
| Provisão sobre o ágio                | (429.365)        | (429.365)         |
| <b>Saldo</b>                         | <b>221.188</b>   | <b>221.188</b>    |

Com a adoção do novo procedimento, em 30 de abril de 2005, a reserva de ágio registrada no patrimônio líquido da Companhia foi reduzida em R\$ 429.365, com efeito de R\$ 242.976 para a Companhia.

## 12. OUTROS CRÉDITOS

**Notas Explicativas**

|                              | <u>30/6/2011</u>     | <u>31/12/2010</u>    |
|------------------------------|----------------------|----------------------|
| Alienação de bens e direitos | 1.482                | 1.482                |
| Convênios de arrecadação     | 3.336                | 4.085                |
| Desativações em curso        | -                    | 2                    |
| Serviços a terceiros         | 16.858               | 12.573               |
| Cheques devolvidos           | 1.204                | 1.210                |
| Créditos de fornecedores     | 7.026                | 7.215                |
| Adiantamentos a empregados   | 7.390                | 3.036                |
| Adiantamentos a fornecedores | 4.616                | 9.144                |
| Outros                       | 4.538                | 3.803                |
| <b>Total</b>                 | <b><u>46.450</u></b> | <b><u>42.550</u></b> |
| <b>Circulante</b>            | <b>46.170</b>        | <b>42.270</b>        |
| <b>Não circulante</b>        | <b>280</b>           | <b>280</b>           |

**13. ATIVO INDENIZÁVEL (CONCESSÃO)**

O Contrato de Concessão de Distribuição nº 01/98 - ANEEL, de 13 de maio de 1998 e aditivos posteriores, celebrados entre a União (Poder Concedente - Outorgante) e a COELCE (Concessionária - Operador), respectivamente, regulamentam a exploração dos serviços públicos de distribuição de energia elétrica pela Companhia, onde:

- ✓ O contrato estabelece quais os serviços que o operador deve prestar e para quem (classe de consumidores) os serviços devem ser prestados;
- ✓ O contrato estabelece padrões de desempenho para prestação de serviço público, com relação à manutenção e à melhoria da qualidade no atendimento aos consumidores, e o operador tem como obrigação, na entrega da concessão, devolver a infraestrutura nas mesmas condições em que a recebeu na assinatura desses contratos. Para cumprir com essas obrigações, são realizados investimentos constantes durante todo o prazo da concessão. Portanto, os bens vinculados à concessão podem ser repostos, algumas vezes, até o final da concessão;
- ✓ Ao final da concessão os ativos vinculados à infraestrutura devem ser revertidos ao poder concedente mediante pagamento de uma indenização; e
- ✓ O preço é regulado através de mecanismo de tarifa estabelecido nos contratos de concessão com base em fórmula paramétrica (Parcelas A e B), bem como são definidas as modalidades de revisão tarifária, que deve ser suficiente para cobrir os custos, a amortização dos investimentos e a remuneração pelo capital investido.

Com base nas características estabelecidas no contrato de concessão de distribuição de energia elétrica da Companhia, a Administração entende que estão atendidas as condições para a aplicação da Interpretação Técnica ICPC 01 (IFRIC 12) – Contratos de Concessão, a qual fornece orientações sobre a contabilização de concessões de serviços públicos a operadores privados, de forma a refletir o negócio de distribuição elétrica, abrangendo:

- a) Parcela estimada dos investimentos realizados e não amortizados ou depreciados até o final da concessão classificada como um ativo financeiro por ser um direito

## Notas Explicativas

incondicional de receber caixa ou outro ativo financeiro diretamente do poder concedente; e

- b) Parcela remanescente à determinação do ativo financeiro (valor residual) classificada como um ativo intangível em virtude de a sua recuperação estar condicionada à utilização do serviço público, neste caso, do consumo de energia pelos consumidores (vide nota explicativa nº 14).

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

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

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

|                                    |                       |
|------------------------------------|-----------------------|
| Saldo em 31 de dezembro de 2010    | 110.875               |
| Transferências do ativo intangível | 12.749                |
| Baixas                             | (455)                 |
| Receitas financeiras               | <u>10.290</u>         |
| Saldo em 30 de junho de 2011       | <u><u>133.459</u></u> |

As concessões de distribuição da Companhia não são onerosas. Desta forma, não há obrigações financeiras fixas e pagamentos a serem realizados ao Poder Concedente.

### 14. INTANGÍVEL

O intangível, por natureza, está constituído da seguinte forma:

|                             | 30/6/2011               |                           |                         | 31/12/2010              |
|-----------------------------|-------------------------|---------------------------|-------------------------|-------------------------|
|                             | Custo                   | Amortização acumulada     | Obrigações Especiais    | Valor Líquido           |
| <b>Em Serviço</b>           |                         |                           |                         |                         |
| Direito de uso da concessão | 3.526.635               | (1.213.233)               | (644.134)               | 1.669.268               |
| Software                    | 70.435                  | (64.549)                  | -                       | 5.886                   |
| <b>Em Curso</b>             |                         |                           |                         |                         |
| Direito de uso da concessão | 333.591                 | -                         | (80.755)                | 252.836                 |
| Software                    | 12.137                  | -                         | -                       | 12.137                  |
| <b>Total</b>                | <u><u>3.942.798</u></u> | <u><u>(1.277.782)</u></u> | <u><u>(724.889)</u></u> | <u><u>1.940.127</u></u> |
|                             |                         |                           |                         | <u><u>1.909.594</u></u> |

## Notas Explicativas

O ativo intangível em curso refere-se, substancialmente, a obras de expansão do sistema de distribuição de energia elétrica.

A movimentação dos saldos do intangível está demonstrada a seguir:

|   | Em Serviço       |                       |                      |                  | Em Curso       |                      |                | Total            |
|---|------------------|-----------------------|----------------------|------------------|----------------|----------------------|----------------|------------------|
|   | Custo            | Amortização acumulada | Obrigações especiais | Valor líquido    | Custo          | Obrigações especiais | Valor líquido  |                  |
| <b>Saldo em 31 de dezembro de 2010</b>  | <b>2.962.726</b> | <b>(696.849)</b>      | <b>(656.220)</b>     | <b>1.609.657</b> | <b>336.156</b> | <b>(36.219)</b>      | <b>299.937</b> | <b>1.909.594</b> |
| Adições                                 | -                | -                     | -                    | -                | 156.650        | (48.700)             | 107.950        | 107.950          |
| Reclassificações                        | 523.766          | (523.467)             | (299)                | -                | -              | -                    | -              | -                |
| Baixas                                  | (23.751)         | 20.550                | -                    | (3.201)          | -              | -                    | -              | (3.201)          |
| Amortização                             | -                | (78.016)              | 16.549               | (61.467)         | -              | -                    | -              | (61.467)         |
| Transferências                          | 147.078          | -                     | (4.164)              | 142.914          | (147.078)      | 4.164                | (142.914)      | -                |
| Transferências para o ativo indenizável | (12.749)         | -                     | -                    | (12.749)         | -              | -                    | -              | (12.749)         |
| <b>Saldo em 30 de junho de 2011</b>     | <b>3.597.070</b> | <b>(1.277.782)</b>    | <b>(644.134)</b>     | <b>1.675.154</b> | <b>345.728</b> | <b>(80.755)</b>      | <b>264.973</b> | <b>1.940.127</b> |

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

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

O valor residual de cada bem que ultrapassa o prazo do vencimento da concessão está alocado como ativo financeiro – ativo indenizável – concessão (Vide nota explicativa nº 13).

### Programa de universalização

Em 26 de abril de 2002, foi sancionada a Lei Federal nº 10.438 que dispõe acerca de diversos temas importantes para o setor de energia elétrica, tais como a criação do PROINFA, a CDE (Conta de Desenvolvimento Energético) e discorre, ainda, sobre a universalização do serviço público de distribuição de energia elétrica e estabelece que seu atendimento seja regulamentado por Resoluções editadas pela ANEEL.

Em 29 de abril de 2003, foi editada a Resolução ANEEL nº 223, que estabelece as condições gerais para elaboração do plano de universalização de energia elétrica e que foi alterada pela Resolução normativa 368/2009, acrescentando o Art. 18-B que trata das condições de antecipação de obras com recursos aportados pelo consumidor, visando ao atendimento de novas unidades consumidoras ou aumento de carga, sem ônus para os interessados. Pela Resolução, a Companhia tinha o ano de 2013, como limite para que atendesse todas as solicitações de pedidos de ligação com extensão de rede, sendo elaborado um cronograma anual por município.

## Notas Explicativas

Com a criação do programa luz para todos, a Companhia optou por antecipar as metas de universalização.

### Programa luz para todos

Em 11 de novembro de 2003, foi publicado o Decreto Federal nº 4.873 que instituiu o Programa Nacional de Universalização do Acesso e Uso da Energia Elétrica, denominado “Programa Luz Para Todos”, destinado a propiciar, até o ano 2008, o atendimento com energia elétrica à parcela da população do meio rural brasileiro que ainda não tem acesso a esse serviço público.

De acordo com o artigo 2º, do Decreto, os recursos necessários para suportar o Programa serão oriundos da CDE – Conta do Desenvolvimento Energético, instituída como subvenção econômica pela Lei nº 10.438, de 26 de abril de 2002, da RGR – Reserva Global de Reversão, instituída pela Lei nº 5.655 de 20 de maio de 1971, da participação dos Estados e Municípios e das Concessionárias ou Permissionárias de Distribuição de Energia Elétrica e outros destinados ao Programa. O Programa será coordenado pelo Ministério de Minas e Energia – MME e será operacionalizado com a participação das Centrais Elétricas Brasileiras S.A. – Eletrobrás e das empresas que compõem o Sistema Eletrobrás.

Em dezembro de 2003 foi firmado o 1º Termo de Compromisso entre a União (Ministério de Minas e Energia), o Governo do Estado do Ceará e a Companhia Energética do Ceará – COELCE, com a interveniência da Agência Nacional de Energia Elétrica – Aneel e das Centrais Elétricas Brasileiras S.A. – Eletrobrás para o estabelecimento das premissas do Programa Luz Para Todos, na área de concessão da Companhia, propiciando o atendimento de 112.000\* novos consumidores no período de 2004 a 2008. Neste documento foram estabelecidas as metas anuais de atendimento e os percentuais de participação financeira de cada uma das fontes de recursos, sendo:

- Coelce – 15%;
- RGR – 10%;
- CDE – 50%; e
- Governo do Estado – 25%.

(\*) Não auditado pelos auditores independentes.

Em 13 de setembro de 2007 foi firmado o Primeiro Aditamento ao Termo de Compromisso entre a União (Ministério de Minas e Energia), o Governo do Estado do Ceará e a Companhia Energética do Ceará – Coelce, com a interveniência da Agência Nacional de Energia Elétrica – Aneel e das Centrais Elétricas Brasileiras S.A. – Eletrobrás para mudança dos percentuais de participação ficando da seguinte forma:

- Coelce – 15%;
- RGR – 15% (financiamento);
- CDE – 60%; e
- Governo do Estado – 10%.

Em 25 de abril de 2008, foi publicado o Decreto Federal nº 6.442, que dá nova redação ao artigo 1º do Decreto Federal nº 4.873, prorrogando o prazo do Programa Luz Para Todos até 2010.

## Notas Explicativas

Tendo em vista que a quantidade de ligações definidas no 1º Termo de Compromisso não atendeu às demandas oriundas do meio rural, em 31 de dezembro de 2008, foi firmado o 2º Termo de Compromisso entre a União (Ministério de Minas e Energia), o Governo do Estado do Ceará e a Companhia Energética do Ceará – Coelce, com a interveniência da Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL e das Centrais Elétricas Brasileiras – S.A. – Eletrobrás para o estabelecimento das premissas do programa, na área de concessão da Coelce, propiciando o atendimento de mais 52.000\* novos consumidores no biênio 2009/2010 (sendo 26.000\* para cada ano).

Em 05 de agosto de 2010, foi assinado o Primeiro Termo Aditivo ao Termo de Compromisso do Programa Luz Para Todos, onde foram repactuadas as metas da Coelce na execução do programa, ficando estabelecida para o ano de 2009 a quantidade de 23.563\* ligações e para o ano de 2010 46.168\* ligações.

Através do Decreto 7.324, de 05 de outubro de 2010, o Governo Federal prorrogou para 31 de dezembro de 2011 o prazo de execução do Programa Luz para Todos. Este mesmo documento faculta ao Ministério de Minas e Energia para que defina as metas e os prazos do programa, em cada Estado ou área de concessão, respeitada a data limite de 31 de dezembro de 2011.

No primeiro semestre de 2011 foram investidos R\$ 16.646 (R\$ 27.359 no primeiro semestre de 2010).

A companhia mantém registrado no ativo circulante o valor de R\$ 13.837 de crédito luz para todos refere-se a investimentos realizados pela Companhia, a serem reembolsados pelo Governo Federal.

No primeiro semestre de 2011 foram conectados 7.618 clientes (12.452 em 30 de dezembro de 2010), totalizando de 2004 até 30 de junho de 2011, 156.893\* clientes ligados.

Em 2010, a Companhia realizou trabalho de identificação de clientes a serem ligados no âmbito do programa, concluindo que restavam apenas cerca de 32.000\* clientes a serem atendidos. Considerando que foram ligados 16.865\* em 2010, a Companhia estima que no ano de 2011 deverão ser efetivadas somente 15.135 ligações\*. Com as ligações já atendidas em 2011, restam 7.517 consumidores a serem atendidos até 31 de dezembro de 2011.

(\*) Não auditado pelos auditores independentes.

### Obrigações especiais vinculadas à concessão do serviço público de energia elétrica

Obrigações vinculadas à concessão do serviço público de energia elétrica representam os valores da União, dos Estados, dos Municípios e dos consumidores, bem como as doações não condicionadas a qualquer retorno a favor do doador e as subvenções destinadas a investimentos na atividade de distribuição. O prazo de vencimento dessas obrigações é aquele estabelecido pelo Órgão Regulador para concessões de distribuição, cuja quitação ocorrerá ao final da concessão.

## Notas Explicativas

Esta conta contábil, denominada de Obrigações vinculadas à concessão, está sendo amortizada, a partir do 2º ciclo, às mesmas taxas de amortização dos bens que compõem a infraestrutura, usando-se uma taxa média de 4,46% a.a.

Ao final da concessão, o valor residual das obrigações vinculadas à concessão do serviço público de energia elétrica será deduzido do ativo financeiro de indenização e retirado do seu ativo, de forma que fique evidente a contabilização dos ativos pertencentes à União, que ficaram, durante o contrato de concessão, sob administração da concessionária.

### Avaliação do grau de recuperação

A Administração da Companhia realizou uma análise dos indicadores de *impairment* estabelecidos no CPC 01- redução ao valor recuperável dos ativos (IAS 36-impairment of assets), bem como avaliou outras circunstâncias e não identificou indícios que seus ativos estivessem registrados acima do valor de realização.

## 15. FORNECEDORES

|  | <u>30/6/2011</u>      | <u>31/12/2010</u>     |
|--|-----------------------|-----------------------|
| <b>Suprimento e transporte de energia</b>              |                       |                       |
| Geradoras - Energia Livre                              | 4.511                 | 4.114                 |
| Cia Hidroelétrica do São Francisco - Chesf             | 15.146                | 13.982                |
| Furnas Centrais Elétricas S/A                          | 15.345                | 17.708                |
| Companhia Energética de São Paulo- CESP                | 6.786                 | 7.441                 |
| Centrais Elétricas do Norte do Brasil S.A- ELETRONORTE | 5.669                 | 5.888                 |
| Copel Geração S.A- COPEL                               | 4.097                 | 4.269                 |
| CEMIG - Geração e Transmissão S.A                      | 4.709                 | 5.053                 |
| Duke Energy Inter. Ger. Paranapanema                   | 1.424                 | 1.541                 |
| CEEE - Companhia Estadual de Energia Elétrica          | 1.269                 | 1.363                 |
| Tractebel Energia S. A.                                | 2.801                 | 3.579                 |
| Contratos por Disponibilidade/Quantidade               | 11.178                | 12.482                |
| Outros fornecedores                                    | 16.307                | 20.719                |
| <b>Materiais e serviços</b>                            | <u>101.164</u>        | <u>152.695</u>        |
| <b>Total</b>   | <u><b>190.406</b></u> | <u><b>250.834</b></u> |
| <b>Circulante</b>                                      | <b>185.895</b>        | <b>246.720</b>        |
| <b>Não circulante</b>                                  | <b>4.511</b>          | <b>4.114</b>          |

A Companhia possui transações de fornecimento de energia com partes relacionadas. (Vide nota explicativa nº 21).

## 16. EMPRÉSTIMOS E FINANCIAMENTOS

As principais informações a respeito dos empréstimos e financiamentos em moeda estrangeira e nacional são:

## Notas Explicativas

|   | 30/6/2011    |                |                | 31/12/2010   |                |                |
|---|--------------|----------------|----------------|--------------|----------------|----------------|
|   | Principal    |                |                | Principal    |                |                |
|   | Encargos     | Circulante     | Não circulante | Encargos     | Circulante     | Não circulante |
| <b>Moeda estrangeira:</b>                                   |              |                |                |              |                |                |
| União Federal – Bônus de Capitalização (i)                  | 11           | 217            | 434            | 14           | 232            | 579            |
| União Federal – Bônus de Desconto (i)                       | 6            | -              | 1.781          | 6            | -              | 1.901          |
| União Federal – Bônus de Conversão da Dívida (i)            | 1            | 243            | -              | 1            | 259            | 130            |
| União Federal – Bônus ao Par (i)                            | 33           | -              | 2.553          | 36           | -              | 2.725          |
| Banco Europeu de Investimentos (ii)                         | 272          | 13.009         | -              | 828          | 13.885         | 13.885         |
| <b>Total moeda estrangeira</b>                              | <b>323</b>   | <b>13.469</b>  | <b>4.768</b>   | <b>885</b>   | <b>14.376</b>  | <b>19.220</b>  |
| <b>Moeda nacional:</b>                                      |              |                |                |              |                |                |
| Eletrobrás (iii)  | -            | 16.915         | 75.167         | 16           | 16.487         | 72.961         |
| União Federal – Lei 8.727 (Caixa Econômica Federal) (iv)    | 6            | 244            | 491            | 7            | 231            | 613            |
| União Federal – Lei 8.727 (Eletrobrás) (iv)                 | 214          | 8.700          | 17.490         | 237          | 7.949          | 21.101         |
| Banco do Brasil (BB Fat Fomentar)                           | 20           | 4.900          | 8.167          | 24           | 4.758          | 10.310         |
| Banco do Nordeste – Proinfá (v)                             | 274          | 27.562         | 148.761        | 149          | 27.539         | 109.423        |
| BNDES Finem 2007 (Sindicalizado) (vi)                       | 663          | 49.106         | 122.765        | 810          | 49.105         | 147.318        |
| BNDES PEC (vii)   | 201          | 27.934         | 16.295         | 5.582        | 22.917         | 27.083         |
| <b>Total moeda nacional</b>                                 | <b>1.378</b> | <b>135.361</b> | <b>389.136</b> | <b>6.825</b> | <b>128.986</b> | <b>388.809</b> |
| Custos de transação   | -            | (364)          | (660)          | -            | (364)          | (841)          |
| <b>Total moeda nacional líquido dos custos de transação</b> | <b>1.378</b> | <b>134.997</b> | <b>388.476</b> | <b>6.825</b> | <b>128.622</b> | <b>387.968</b> |
| <b>Total sem efeito do Swap</b>                             | <b>1.701</b> | <b>148.466</b> | <b>393.244</b> | <b>7.710</b> | <b>142.998</b> | <b>407.188</b> |
| <b>Resultado das operações de Swap</b>                      | -            | 12.287         | -              | -            | 11.429         | 10.182         |
| <b>Total de empréstimos e financiamentos</b>                | <b>1.701</b> | <b>160.753</b> | <b>393.244</b> | <b>7.710</b> | <b>154.427</b> | <b>417.370</b> |

|  | Início     | Vencimento | Tipo de Amortização | Garantias                       | Encargos Financeiros       |
|--|------------|------------|---------------------|---------------------------------|----------------------------|
| <b>Moeda estrangeira:</b>                                |            |            |                     |                                 |                            |
| União Federal – Bônus de Capitalização (i)               | 15/8/1997  | 10/4/2014  | Semestral           | Recebíveis e Conta Reserva      | USD + 8,2% a.a.            |
| União Federal – Bônus de Desconto (i)                    | 15/8/1997  | 11/4/2024  | Ao Final            | Recebíveis e Conta Reserva      | USD + Libor + 1,0125% a.a. |
| União Federal – Bônus de Conversão da Dívida (i)         | 15/8/1997  | 12/4/2012  | Semestral           | Recebíveis e Conta Reserva      | USD + Libor + 1,075% a.a.  |
| União Federal – Bônus ao Par (i)                         | 15/8/1997  | 11/4/2024  | Ao Final            | Recebíveis e Conta Reserva      | USD + 6,2% a.a.            |
| Banco Europeu de Investimentos (ii)                      | 28/5/2002  | 15/6/2012  | Anual               | Fiança Bancária                 | USD + 5,49% a.a.           |
| <b>Moeda nacional:</b>                                   |            |            |                     |                                 |                            |
| Eletrobrás (iii)   | 3/3/2000   | 30/6/2022  | Mensal              | Recebíveis e Nota Promissória   | 6% a.a.                    |
| União Federal – Lei 8.727 (Caixa Econômica Federal) (iv) | 30/6/1994  | 1/3/2014   | Mensal              | Recebíveis                      | TR + 10,028% a.a.          |
| União Federal – Lei 8.727 (Eletrobrás) (iv)              | 30/6/1994  | 1/3/2014   | Mensal              | Recebíveis                      | IGPM + 10,028% a.a.        |
| Banco do Brasil (BB Fat Fomentar)                        | 23/1/2007  | 18/2/2014  | Mensal              | Fiança Bancária                 | TJLP + 4,5% a.a.           |
| Banco do Nordeste – Proinfá (v)                          | 29/12/2004 | 15/3/2019  | Mensal              | Fiança Bancária e Conta Reserva | 10% a.a.                   |
| BNDES Finem 2007 (Sindicalizado) (vi)                    | 28/4/2008  | 15/12/2014 | Mensal              | Recebíveis e Conta Reserva      | TJLP + 3,7% a.a.           |
| BNDES PEC (vii)  | 15/1/2010  | 15/1/2013  | Mensal              | -                               | TJLP + 5,5% a.a.           |

- i. União Federal (Agente financeiro: Banco do Brasil) – dívida de médio e longo prazo (DMLPs) – Confissão de dívida a União Federal em 15 de agosto de 1997. O contrato está dividido em 7 (sete) subcréditos (três deles já liquidados), remunerados a base de variação cambial (dólares norte-americanos).
- ii. Banco Europeu de Investimentos – BEI – Financiamento para o plano de investimentos 2001/2002 da Companhia, contratado em 28 de maio de 2002 conforme Acordo de Cooperação Decreto-Lei nº 1609/95. A operação possui *swap* para 98,80% do CDI.
- iii. Eletrobrás – Empréstimo contratado para cobertura financeira dos custos diretos das obras do programa de eletrificação rural, que integra o programa de universalização do acesso e uso de energia elétrica – Luz para todos, do Ministério das Minas e Energia, com recursos originários da RGR e CDE.
- iv. União Federal – Lei 8.727– Cessão de crédito, que fez a Eletrobrás e a Caixa Econômica Federal à União Federal.

## Notas Explicativas

- v. Banco do Nordeste do Brasil – Programa de incentivo as fontes alternativas de energia (Proinfra) – A Companhia celebrou contrato com o Banco do Nordeste do Brasil para o financiamento de inversões fixas, através de recursos do Fundo constitucional de financiamento do Nordeste (FNE)/Proinfra.
- vi. BNDES FINEM: Financiamento para o plano de investimento 2007/2009 da Companhia contratado em 28 de abril de 2008, no montante de R\$ 330.000, junto ao sindicato liderado pelo Unibanco, com repasse de recursos do BNDES. A Companhia captou 74% do total do contrato.
- vii. BNDES PEC: Empréstimo captado devido à necessidade de capital de giro da Companhia.

Do total de empréstimos e financiamentos, R\$ 297.040 estão garantidos por vínculos com a receita de energia elétrica (arrecadação).

Nas operações de empréstimo junto ao Banco Europeu de Investimentos – BEI e ao Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social – BNDES, contratados em 2002 e 2008, a Companhia comprometeu-se a cumprir as seguintes obrigações, durante a vigência dos contratos, as quais foram adequadamente atendidas em 30 de Junho de 2011:

| <b>Obrigações Especiais Financeiras</b>   | <b>Banco</b>  | <b>Índice</b> |
|---|---------------|---------------|
| Dívida (com swap e fornecedores) / Ativo total (máximo)   | BEI           | 0,7           |
| LAJIDA / Encargos da dívida (mínimo)  | BEI           | 3,0           |
| Endividamento financeiro líquido / LAJIDA (máximo)  | BNDES / FINEM | 3,5           |
| Endividamento financeiro líquido / Endividamento financeiro líquido + Patrimônio líquido (máximo) | BNDES / FINEM | 0,6           |

O principal dos empréstimos e financiamentos a longo prazo, excluindo os efeitos das operações de swap contratados e dos custos de transação, em sua curva de amortização distribuída da seguinte forma:

|           | <u>30/6/2011</u>      | <u>31/12/2011</u>     |
|-----------|-----------------------|-----------------------|
| 2012      | 69.439                | 146.951               |
| 2013      | 112.786               | 110.961               |
| 2014      | 114.846               | 105.704               |
| 2015      | 19.318                | 7.634                 |
| 2016      | 19.045                | 7.362                 |
| Após 2016 | 58.470                | 29.417                |
|           | <u><b>393.904</b></u> | <u><b>408.029</b></u> |

## Notas Explicativas

Composição dos empréstimos e financiamentos por tipo de moeda e indexador (sem os efeitos das operações de *swap* contratados e dos custos de captação):

| <b>Moeda (equivalente em R\$) / Indexador</b> | <b>30/6/2011</b> | <b>%</b>      | <b>31/12/2010</b> | <b>%</b>      |
|---|------------------|---------------|-------------------|---------------|
| <b>Moeda estrangeira</b>                      |                  |               |                   |               |
| Dólares norte-americano                       | 18.560           | 100,00        | 34.481            | 100,00        |
| <b>Moeda nacional</b>                         |                  |               |                   |               |
| IGP-M   | 26.403           | 5,02          | 29.287            | 5,58          |
| TJLP  | 230.051          | 43,75         | 267.907           | 51,07         |
| CDI   | -                | -             | -                 | -             |
| RGR   | 92.082           | 17,51         | 89.464            | 17,05         |
| TR  | 742              | 0,14          | 851               | 0,16          |
| R\$ Fixo                                      | 176.597          | 33,58         | 137.111           | 26,14         |
|   | <b>525.875</b>   | <b>100,00</b> | <b>524.620</b>    | <b>100,00</b> |
| <b>Total moeda nacional</b>                   | <b>544.435</b>   |               | <b>559.101</b>    |               |

A Companhia mantém contrato de *swap* para o empréstimo em moeda estrangeira do BEL, trocando a remuneração desse contrato para taxa pós-fixada de 98,80% do CDI. Quanto aos contratos de DMLP – dívida de médio e longo prazo, com variação em moeda estrangeira contratado com a União Federal, tendo o Banco do Brasil S.A. como agente financeiro, não há vinculação a contratos de *swap*. Apesar da exposição cambial deste contrato de DMLP, o percentual de exposição cambial está dentro do limite estipulado na política de riscos financeiros da Companhia, representando apenas 0,95% da dívida total, na posição de 30 de Junho de 2011.

Variação das moedas/indexadores da dívida acumulados no ano até a posição de 30 de junho de 2011 e 31 de dezembro de 2010:

| <b>Moeda / Indexador</b> | <b>30/6/2011</b> | <b>31/12/2010</b> |
|--------------------------|------------------|-------------------|
| Dólar norte-americano    | -4,15%           | -4,31%            |
| INPC                     | 1,52%            | 6,47%             |
| IPCA                     | 1,40%            | 5,91%             |
| IGP-M                    | 0,70%            | 11,32%            |
| TJLP                     | 1,47%            | 6,00%             |
| CDI                      | 2,80%            | 9,75%             |
| TR                       | 0,31%            | 0,69%             |
| Libor                    | 0,02%            | 0,00%             |

Mutação de empréstimos e financiamentos sem os efeitos dos custos de captação:

**Notas Explicativas**

|                              | Moeda Nacional |                | Moeda Estrangeira |                |
|------------------------------|----------------|----------------|-------------------|----------------|
|                              | Circulante     | Não circulante | Circulante        | Não circulante |
| <b>Em dezembro de 2010</b>   | <b>135.811</b> | <b>388.809</b> | <b>26.690</b>     | <b>29.402</b>  |
| Ingressos                    | 4.155          | 5.473          | -                 | -              |
| Encargos provisionados       | 10.818         | -              | 449               | -              |
| Encargos pagos               | (10.350)       | -              | -                 | -              |
| Variação monetária e cambial | -              | 924            | -                 | (786)          |
| Transferências               | 31.160         | (31.160)       | (354)             | 354            |
| Resultado Swap               | -              | -              | 966               | 866            |
| Amortizações                 | (35.076)       | -              | -                 | -              |
| <b>Em março de 2011</b>      | <b>136.518</b> | <b>364.046</b> | <b>27.751</b>     | <b>29.836</b>  |
| Ingressos                    | -              | 58.237         | -                 | -              |
| Encargos provisionados       | 11.101         | -              | 637               | -              |
| Encargos pagos               | (11.147)       | -              | (15.008)          | -              |
| Variação monetária e cambial | -              | 614            | -                 | (1.207)        |
| Transferências               | 33.761         | (33.761)       | 23.861            | (23.861)       |
| Resultado Swap               | -              | -              | 2.274             | -              |
| Amortizações                 | (33.494)       | -              | (13.436)          | -              |
| <b>Em junho de 2011</b>      | <b>136.739</b> | <b>389.136</b> | <b>26.079</b>     | <b>4.768</b>   |

## 17. DEBÊNTURES

|                        | 30/6/2011     |               |                | 31/12/2010    |               |                |
|------------------------|---------------|---------------|----------------|---------------|---------------|----------------|
|                        | Encargos      | Principal     |                | Encargos      | Principal     |                |
|                        |               | Circulante    | Não Circulante |               | Circulante    | Não Circulante |
| 1ª Série 2ª Emissão    | 4.975         | 90.500        | -              | 4.757         | 90.500        | -              |
| 2ª Série 2ª Emissão    | 12.388        | -             | 172.980        | 5.671         | -             | 166.086        |
| (-) Custo de transação | -             | (1.196)       | (1.373)        | -             | (1.597)       | (2.015)        |
|                        | <b>17.363</b> | <b>89.304</b> | <b>171.607</b> | <b>10.428</b> | <b>88.903</b> | <b>164.071</b> |

Mutação de debêntures:

**Notas Explicativas**

|                                  | <u>Circulante</u> | <u>Não Circulante</u> |
|----------------------------------|-------------------|-----------------------|
| <b>Em Dezembro de 2010</b>       | <b>99.331</b>     | <b>164.071</b>        |
| Correção Monetária               | -                 | 3.158                 |
| Encargos provisionados           | 5.869             | -                     |
| Encargos pagos                   | (5.217)           | -                     |
| Transferência custo de transação | (315)             | 315                   |
| Apropriação custo de transação   | 583               | -                     |
| <b>Em Março de 2011</b>          | <b>100.251</b>    | <b>167.544</b>        |
| Correção Monetária               | -                 | 3.736                 |
| Encargos provisionados           | 6.283             | -                     |
| Transferência custo de transação | (327)             | 327                   |
| Apropriação custo de transação   | 460               | -                     |
| <b>Em Junho de 2011</b>          | <b>106.667</b>    | <b>171.607</b>        |

## Características das emissões:

| <u>Características</u> | <u>1ª Série</u>  | <u>2ª Série</u>  |
|------------------------|--|--|
| Conversibilidade       | Debêntures simples, não conversíveis em ações                      | Debêntures simples, não conversíveis em ações                      |
| Espécie                | Quirografária  | Quirografária  |
| Tipo e forma           | Nominativas e escriturais, sem emissão de cautelas ou certificados | Nominativas e escriturais, sem emissão de cautelas ou certificados |
| Quantidade de títulos  | 9.050 debêntures simples   | 15.450 debêntures simples  |
| Valor nominal          | R\$ 10.000,00  | R\$ 10.000,00  |
| Data de emissão        | 15 de julho de 2009  | 15 de julho de 2009  |
| Vencimento inicial     | 15 de julho de 2011  | 15 de julho de 2012  |
| Vencimento final       | 15 de julho de 2011  | 15 de julho de 2014  |
| Atualização monetária  | Sem atualização  | IPCA   |
| Repactuação            | Não haverá   | Não haverá   |
| Remuneração            | CDI+0,95% aa   | 7,5% aa  |
| Taxa Efetiva 2010      | 10,79% aa  | 13,85% aa  |
| Exigibilidade de juros | Semestral  | Anual  |
| Amortizações           | Parcela única  | Em três parcelas anuais  |
| Data das amortizações  | 2011   | 2012, 2013 e 2014  |

## 2ª EMISSÃO

Em 08 de junho de 2009, o Conselho de Administração da Coelce aprovou a 2ª emissão pública de debêntures da Companhia, que teve como objetivo o resgate parcial da 7ª emissão de Notas Promissórias (realizado em 5 de agosto de 2009).

A emissão foi realizada em 15 de julho de 2009, com 24.500 (vinte e quatro mil e quinhentas) debêntures simples, não conversíveis em ações, nominativas e escriturais, da espécie quirografária, em duas séries, com valor nominal unitário de R\$ 10 (dez mil reais) na data de emissão, no montante total de R\$ 245.000 (duzentos e quarenta e cinco milhões de reais), colocadas através de oferta pública de distribuição.

## Notas Explicativas

A primeira série foi emitida com 9.050 (nove mil e cinquenta) debêntures, sem correção monetária, com remuneração em CDI mais 0,95% a.a., exigíveis semestralmente e amortização única ao final do período. O vencimento desta série ocorreu em 15 de julho de 2011, o qual foi liquidado nesta mesma data pelo valor de R\$ 95.994.

A segunda série foi emitida com 15.450 (quinze mil quatrocentos e cinquenta) debêntures, com correção monetária pela variação do IPCA, com remuneração de 7,5% a.a., exigíveis anualmente e amortizadas em 03 (três) parcelas anuais em 15 de julho de 2012, 15 de julho de 2013 e 15 de julho de 2014.

De acordo com a escritura de emissão das debêntures, a Companhia está sujeita à manutenção de determinados índices financeiros, calculados trimestralmente, com base em suas Demonstrações Financeiras. Até 30 de junho de 2011, a Companhia vem cumprindo com a manutenção dos referidos índices, na avaliação de sua Administração.

| <b>Obrigações especiais financeiras</b>     | <b>Índice</b> |
|---|---------------|
| Dívida financeira líquida / EBITDA (máximo) | 2,50          |
| EBITDA/Despesa financeira líquida (mínimo)  | 2,75          |

Curva de amortização do longo prazo das debêntures:

|      | <u>30/6/2011</u>      | <u>31/12/2011</u>     |
|------|-----------------------|-----------------------|
| 2012 | 57.255                | 54.314                |
| 2013 | 56.967                | 54.669                |
| 2014 | 57.385                | 55.088                |
|      | <u><b>171.607</b></u> | <u><b>164.071</b></u> |

## 18. INSTRUMENTOS FINANCEIROS E RISCOS OPERACIONAIS

### Considerações gerais

A Companhia possui políticas de mitigação de riscos financeiros e adota estratégias operacionais e financeiras visando manter a liquidez, segurança e rentabilidade de seus ativos. Com essa finalidade, mantém sistemas gerenciais de controle e acompanhamento das suas transações financeiras e seus respectivos valores, com o objetivo de monitorar os riscos e taxas praticadas pelo mercado.

### Fatores de risco

## Notas Explicativas

A linha de negócio da Companhia está concentrada na distribuição de energia elétrica em toda a área de concessão do Estado do Ceará. Dentro da sua estratégia, sintonizada com a gestão financeira de melhores práticas para minimização de riscos financeiros, e observando os aspectos regulatórios, a Companhia identifica os seguintes fatores de riscos que podem afetar seus negócios:

### a) Risco de taxa de câmbio

Esse risco decorre da possibilidade da Companhia vir a incorrer em perdas por conta de flutuações nas taxas de câmbio, que aumentem as despesas financeiras e os saldos de passivo de empréstimos e financiamentos em moeda estrangeira captados no mercado. Em 30 de junho de 2011, a companhia mantinha apenas 2,14% da sua dívida indexada em moeda estrangeira. Desse total, apenas 0,61% está exposta à variação cambial. A Companhia, visando assegurar que oscilações significativas nas cotações das moedas a que está sujeito seu passivo em moeda estrangeira não afetem seu resultado e fluxo de caixa, possui em 30 de junho de 2011, uma operação de swap cambial, com fim único de proteção de parte da dívida indexada em moeda estrangeira, o que corresponde a 71,56% do total da dívida em moeda estrangeira, ou 1,53% da dívida total da companhia. Os ajustes a débito e a crédito dessas operações estão registrados na demonstração do resultado. Em 30 de junho de 2011 a Companhia apurou um resultado negativo não realizado na operação de swap cambial no montante de R\$ 12.287.

A tabela abaixo apresenta os valores contábeis dos passivos em moeda estrangeira que não estão protegidos por instrumentos de swap cambial:

|                         | Passivo   |            |
|-------------------------|-----------|------------|
|                         | 30/6/2011 | 31/12/2010 |
| Dólares norte-americano | 5.279     | 5.883      |

Em seguida, um quadro de análise de sensibilidade dos impactos no resultado da Companhia caso a variação da taxa de câmbio de 2010 fosse igual a esperada para 2011, segundo projeções baseadas na curva futura de dólar da BM&F:

| 30/6/2011               | Aumento / Redução<br>em pontos base | Efeitos      |                       |
|-------------------------|-------------------------------------|--------------|-----------------------|
|                         |                                     | No resultado | No patrimônio líquido |
| Dólares norte-americano | 1,99%                               | (105)        | (105)                 |

### b) Risco de crédito

Esse risco surge da possibilidade da Companhia vir a incorrer em perdas resultantes da dificuldade de recebimento de valores faturados a seus clientes. Esse risco é avaliado como baixo, considerando a pulverização do número de clientes e o comportamento estatístico dos níveis de arrecadação. Adicionalmente, a Companhia tem o direito de interromper o fornecimento de energia caso o cliente deixe de realizar o pagamento de suas faturas, dentro de parâmetros e prazos definidos pela legislação e regulamentação específicas. A provisão para

## Notas Explicativas

créditos de liquidação duvidosa é estabelecida em montante julgado suficiente, pela Administração da Companhia, para cobrir possíveis riscos de realização das contas a receber.

### c) Risco de escassez de energia

Corresponde ao risco de escassez na oferta de energia elétrica por parte das usinas hidroelétricas por eventuais atrasos do período chuvoso, associado ao crescimento de demanda acima do planejado, podendo ocasionar perdas para a Companhia em função do aumento de custos ou redução de receitas com a adoção de um novo programa de racionamento, como o verificado em 2001. No entanto, considerando os níveis atuais dos reservatórios e as simulações efetuadas, o Operador Nacional de Sistema Elétrico – ONS não prevê para os próximos anos um novo programa de racionamento.

### d) Risco de vencimento antecipado

A Companhia administra seu capital, para assegurar as suas atividades normais, ao mesmo tempo em que maximizam o retorno a todas as partes interessadas ou envolvidas em suas operações, por meio da otimização do saldo das dívidas e do patrimônio.

A estrutura de capital da Companhia é formada pelo endividamento líquido (empréstimos e debêntures detalhados nas notas explicativas nº 16 e nº 17, deduzidos pelo caixa e equivalentes de caixa e aplicações financeiras detalhadas as notas explicativas nº 3 e 4) e pelo patrimônio líquido da Companhia (que inclui capital emitido, reservas e lucros acumulados conforme apresentado na nota explicativa nº 25).

|  | 30/6/2011 | 31/12/2010 |
|--|-----------|------------|
| Dívida   | 833.972   | 842.909    |
| Caixa e equivalente de caixa + Outros ativos financeiros | (184.113) | (104.270)  |
| Dívida líquida (i)                                       | 649.859   | 738.639    |
| Patrimônio líquido (ii)                                  | 1.351.795 | 1.356.814  |
| Índice de endividamento líquido (i/[i+ii])               | 32%       | 35%        |

- (i) A dívida é definida como empréstimos e financiamentos e debêntures de curto e longo prazo, conforme detalhado nas notas explicativas nº 16 e nº 17.
- (ii) O patrimônio líquido inclui todo o capital e as reservas da Companhia, gerenciados como capital.

Conforme mencionado anteriormente, a Companhia realizou ao longo do exercício operações de contratos futuros de juros. Essas operações foram utilizadas exclusivamente na gestão dos recursos da renda fixa, com objetivo realizar operações de proteção dos títulos detidos à vista, efetuar operações de posicionamento em taxas de juros e trocar de indexadores dos títulos detidos à vista. As estratégias nos mercados futuros são consideradas no conjunto de todos os ativos que fazem parte da carteira, ou seja, seus resultados individuais visam contribuir para a

## Notas Explicativas

obtenção do resultado global da parcela de renda fixa, estabelecido na política de investimentos.

### e) Risco de encargos de dívida

Este risco é oriundo da possibilidade da Companhia vir a incorrer em perdas por conta de flutuações nas taxas de juros ou outros indexadores de dívida, como por exemplo, indicadores de inflação, que aumentem as despesas financeiras relativas a empréstimos e financiamentos captados no mercado. A Companhia não tem pactuado contratos de derivativos para fazer “swap” contra este risco, entretanto monitora as taxas de juros de mercado com o objetivo de avaliar a eventual necessidade de contratação de derivativos para se proteger contra o risco de volatilidade dessas taxas. Para minimizar esse risco, a Companhia prioriza a contratação de empréstimos com taxas pré-fixadas (BNB e Eletrobrás) e atrelados a outros índices menos voláteis às oscilações do mercado financeiro, como a TJLP (BNDES).

A tabela abaixo demonstra a análise de sensibilidade dos impactos no resultado da Companhia caso as variações nas taxas de juros e índices de inflação de 2010 fossem iguais as esperadas para 2011, segundo projeções baseadas na curva futura da BM&F:

| 30/6/2011            | Aumento / Redução<br>em pontos base | Efeitos      |                       |
|----------------------|-------------------------------------|--------------|-----------------------|
|                      |                                     | No resultado | No patrimônio líquido |
| Passivos financeiros |                                     |              |                       |
| CDI                  | 0,20%                               | (84)         | (84)                  |
| Libor                | -0,50%                              | 0            | 0                     |
| TJLP                 | 0,00%                               | 0            | 0                     |
| IPCA                 | -1,07%                              | 76           | 76                    |
| IGPM                 | -0,34%                              | 4            | 4                     |
| TR                   | 0,25%                               | (4)          | (4)                   |
| Total                |                                     | (8)          | (8)                   |

### f) Risco de Liquidez

A liquidez da Companhia é gerida através do monitoramento dos fluxos de caixa previstos e realizados com o objetivo de se precaver das possíveis necessidades de caixa no curto prazo. Com o intuito de assegurar a capacidade dos pagamentos de suas obrigações de maneira conservadora, a gestão de aplicações financeiras tem foco em instrumentos de curtíssimos prazos, prioritariamente com vencimentos diários, de modo a promover máxima liquidez.

As tabelas abaixo apresentam informações sobre os vencimentos futuros dos empréstimos, financiamentos e debêntures da Companhia que estão sendo considerados nos fluxos de caixa projetado. As informações refletidas na tabela abaixo, incluem os fluxos de caixa de juros e do principal:

**Notas Explicativas**

|                               | Menos de um mês | De um a três meses | De três meses a um ano | De um a cinco anos | Mais de cinco anos | Total          |
|-------------------------------|-----------------|--------------------|------------------------|--------------------|--------------------|----------------|
| <b>30 de junho de 2011</b>    |                 |                    |                        |                    |                    |                |
| Empréstimos e Financiamentos  |                 |                    |                        |                    |                    |                |
| Pré-fixados                   | 4.890           | 10.804             | 46.497                 | 219.365            | 49.549             | 331.105        |
| Empréstimos e Financiamentos  |                 |                    |                        |                    |                    |                |
| Pós-fixados                   | 9.535           | 19.019             | 97.200                 | 184.618            | 7.025              | 317.397        |
| Debêntures                    | 108.919         | -                  | -                      | 201.331            | -                  | 310.250        |
|                               | <u>123.344</u>  | <u>29.823</u>      | <u>143.697</u>         | <u>605.314</u>     | <u>56.574</u>      | <u>958.752</u> |
| <b>31 de dezembro de 2010</b> |                 |                    |                        |                    |                    |                |
| Empréstimos e Financiamentos  |                 |                    |                        |                    |                    |                |
| Pré-fixados                   | 4.899           | 9.875              | 44.191                 | 177.267            | 38.844             | 275.076        |
| Empréstimos e Financiamentos  |                 |                    |                        |                    |                    |                |
| Pós-fixados                   | 7.169           | 19.148             | 99.744                 | 251.134            | 8.161              | 385.356        |
| Debêntures                    | 5.189           | -                  | 108.848                | 193.982            | -                  | 308.019        |
|                               | <u>17.257</u>   | <u>29.023</u>      | <u>252.783</u>         | <u>622.383</u>     | <u>47.005</u>      | <u>968.451</u> |

Em seguida, as tabelas apresentam os valores previstos para os próximos vencimentos dos instrumentos de hedge que também estão contemplados nos fluxos de caixa da Companhia:

|                               | Menos de um mês | De um a três meses | De três meses a | De um a cinco anos | Mais de cinco anos | Total         |
|-------------------------------|-----------------|--------------------|-----------------|--------------------|--------------------|---------------|
| <b>30 de junho de 2011</b>    |                 |                    |                 |                    |                    |               |
| "Swaps" de moeda              | -               | -                  | 12.500          | -                  | -                  | 12.500        |
|                               | <u>-</u>        | <u>-</u>           | <u>12.500</u>   | <u>-</u>           | <u>-</u>           | <u>12.500</u> |
| <b>31 de dezembro de 2010</b> |                 |                    |                 |                    |                    |               |
| "Swaps" de moeda              | -               | -                  | 11.430          | 12.400             | -                  | 23.830        |
|                               | <u>-</u>        | <u>-</u>           | <u>11.430</u>   | <u>12.400</u>      | <u>-</u>           | <u>23.830</u> |

Para se precaver de qualquer necessidade emergencial de caixa, a Companhia utiliza como opção de curto prazo a conta garantida que tem contratada. Abaixo segue tabela referente à posição até 30 de junho de 2011 e 31 de dezembro de 2010 quanto à utilização da conta:

| Conta Garantida | 30/6/2011 | 31/12/2010 |
|-----------------|-----------|------------|
| Contratada      | 100.000   | 50.000     |

**Valorização dos instrumentos financeiros**

O método de mensuração utilizado para cálculo do valor de mercado dos instrumentos financeiros foi o fluxo de caixa descontado, considerando expectativas de liquidação desses ativos e passivos e taxas de mercado vigentes e respeitando as particularidades de cada instrumento na data do balanço:

**Notas Explicativas**

|  | Categoria                         | Nível | 30/6/2011 |             | 31/12/2010 |             |
|--|-----------------------------------|-------|-----------|-------------|------------|-------------|
|  |                                   |       | Contábil  | Valor Justo | Contábil   | Valor Justo |
| <b>Ativo</b>                                     |                                   |       |           |             |            |             |
| Caixa e equivalente de caixa                     | Valor justo por meio de resultado | 2     | 87.181    | 87.181      | 52.771     | 52.771      |
| Titulos e valores mobiliários                    | Valor justo por meio de resultado | 2     | 96.932    | 96.932      | 51.499     | 51.499      |
| Cações e depósitos vinculados                    | Empréstimos e recebíveis          | 2     | 68.901    | 68.901      | 46.030     | 46.030      |
| Contas a receber                                 | Empréstimos e recebíveis          | 2     | 416.627   | 416.627     | 411.974    | 411.974     |
| Ativo indenizável (concessão)                    | Disponível para venda             | 2     | 133.459   | 133.459     | 110.875    | 110.875     |
| <b>Passivo</b>                                   |                                   |       |           |             |            |             |
| Empréstimos e financiamentos em moeda nacional   | Outros passivos financeiros       | 2     | 524.852   | 525.267     | 523.415    | 516.933     |
| Debêntures em moeda nacional                     | Outros passivos financeiros       | 2     | 278.274   | 277.278     | 263.402    | 262.838     |
| Empréstimos, financiamentos em moeda estrangeira | Outros passivos financeiros       | 2     | 18.560    | 18.103      | 34.481     | 36.011      |
| Instrumentos financeiros derivativos             | Outros passivos financeiros       | 2     | 12.287    | 12.287      | 21.611     | 21.611      |
| Fornecedores                                     | Empréstimos e recebíveis          | 2     | 190.406   | 190.406     | 250.834    | 250.834     |

As aplicações financeiras registradas nas demonstrações contábeis aproximam-se dos valores de mercado, pois são efetuadas a juros pós-fixados e apresentam liquidez imediata.

Valor Justo Hierárquico

Existem três tipos de níveis para classificação do Valor Justo referente a instrumentos financeiros, a hierarquia fornece prioridade para preços cotados não ajustados em mercado ativo referente a ativo ou passivo financeiro. A classificação dos Níveis Hierárquicos pode ser apresentada conforme exposto abaixo:

- Nível 1 - Dados provenientes de mercado ativo (preço cotado não ajustado) de forma que seja possível acessar diariamente inclusive na data da mensuração do valor justo.
- Nível 2 - Dados diferentes dos provenientes de mercado ativo (preço cotado não ajustado) incluídos no Nível 1, extraído de modelo de precificação baseado em dados observáveis de mercado.
- Nível 3 - Dados extraídos de modelo de precificação baseado em dados não observáveis de mercado.

Os valores da curva e de mercado do instrumento derivativo (swap) de 30 de junho de 2011 são como segue:

| <b>Derivativo</b>                | <b>Valor da curva</b> | <b>Valor de mercado (contábil)</b> | <b>Diferença</b> |
|----------------------------------|-----------------------|------------------------------------|------------------|
| Swap Banco Santander(Brasil) S.A | (12.500)              | (12.287)                           | 213              |

## Notas Explicativas

A estimativa do valor de mercado das operações de swaps foi elaborada baseando-se no modelo de fluxos futuros a valor presente, descontados a taxas de mercado apresentadas pela BM&F na posição de 30 de junho de 2011.

A Companhia possui instrumentos derivativos com objetivo exclusivo de proteção econômica e financeira contra a variação cambial utilizando, em 30 de junho de 2011, apenas swap dólar para CDI, não possuindo derivativos exóticos ou outras modalidades.

As operações de swap são contratadas apenas como proteção do endividamento em moeda estrangeira, de forma que os ganhos e perdas dessas operações decorrentes da variação cambial sejam compensados pelos ganhos e perdas equivalentes das dívidas em moeda estrangeira.

Em 30 de junho de 2011, a Companhia detinha operações de swap, conforme demonstrado abaixo:

| Descrição                  | Contraparte                  | Data dos Contratos | Data de Vencimento | Posição            | Valores de Referência |            |             |            |
|----------------------------|------------------------------|--------------------|--------------------|--------------------|-----------------------|------------|-------------|------------|
|                            |                              |                    |                    |                    | Moeda Estrangeira     |            | Moeda Local |            |
|                            |                              |                    |                    |                    | 30/06/11              | 31/12/10   | 30/06/11    | 31/12/10   |
| <b>Contratos de swaps:</b> |                              |                    |                    |                    |                       |            |             |            |
| (+) Ativo                  |                              |                    |                    | Dólar + 5,49% a.a. | USD 9.643             | USD 18.954 | R\$ 15.053  | R\$ 31.581 |
| (-) Passivo                | Banco Santander (Brasil) S.A | 16/06/06           | 15/06/12           | 98,8% do CDI       |                       |            |             |            |
| (=) Ajuste                 |                              |                    |                    |                    |                       |            |             |            |

| Descrição   | Contraparte                  | Valor Justo                |                    | Efeito Acumulado até 30/06/2011 |                    | Efeito Acumulado até 31/12/2010 |                    |
|-------------|------------------------------|----------------------------|--------------------|---------------------------------|--------------------|---------------------------------|--------------------|
|             |                              | 30/06/11                   | 31/12/10           | Valor a receber/recebido        | Valor a pagar/pago | Valor a receber/recebido        | Valor a pagar/pago |
|             |                              | <b>Contratos de swaps:</b> |                    |                                 |                    |                                 |                    |
| (+) Ativo   |                              | R\$ 13.282                 | R\$ 29.316         | -                               | -                  | -                               | -                  |
| (-) Passivo | Banco Santander (Brasil) S.A | R\$ 25.569                 | R\$ 50.927         | -                               | -                  | -                               | -                  |
| (=) Ajuste  |                              | <b>-R\$ 12.287</b>         | <b>-R\$ 21.611</b> | -                               | <b>-R\$ 12.287</b> | -                               | <b>-R\$ 21.611</b> |

### Análise de sensibilidade suplementar sobre instrumentos financeiros, conforme ICVM nº475/08

Essas análises têm por objetivo ilustrar a sensibilidade a mudanças em variáveis de mercado nos instrumentos financeiros da Companhia. A Administração da Companhia revisa regularmente essas estimativas e premissas utilizadas nos cálculos. Não obstante, a liquidação das transações envolvendo essas estimativas poderá resultar em valores diferentes dos estimados devido à subjetividade inerente ao processo utilizado na preparação dessas análises. Vide abaixo análise de sensibilidade nas dívidas da Companhia estabelecida com o uso de cenários e projeções em relação a eventos futuros:

**Notas Explicativas**

| <b>Indexador do Contrato</b> | <b>30/6/2011</b> | <b>Cenário + 25%</b> | <b>Cenário + 50%</b> |
|------------------------------|------------------|----------------------|----------------------|
| IPCA                         | 26.056           | 29.286               | 32.463               |
| TJLP                         | 22.205           | 25.345               | 28.447               |
| FIXO                         | 18.657           | 18.657               | 18.657               |
| IGPM                         | 3.863            | 4.179                | 4.492                |
| Dólares norte-americano      | 244              | 1.427                | 2.411                |
| TR                           | 80               | 82                   | 84                   |
| <b>TOTAL</b>                 | <b>71.105</b>    | <b>78.976</b>        | <b>86.554</b>        |

Em seguida, a análise de sensibilidade estabelecida com o uso de cenários e projeções em relação a eventos futuros relativa ao comportamento do swap cambial da Companhia:

| Indexador do Contrato | 30/6/2011    | Cenário + 25% | Cenário + 50% |
|-----------------------|--------------|---------------|---------------|
| Dívida BEI            | 555          | 3.307         | 5.595         |
| Swap Ponta Ativa      | (555)        | (3.307)       | (5.595)       |
| Swap Ponta Passiva    | 2.749        | 3.393         | 4.021         |
| <b>Total</b>          | <b>2.749</b> | <b>3.393</b>  | <b>4.021</b>  |

Conforme demonstrado acima, a variação do dólar sobre a parcela da dívida coberta pelo swap é compensada pela variação oposta sofrida por sua ponta ativa. Essa parcela da dívida troca de indexação, passando a sofrer a variação do CDI, em reais, e a correr riscos de aumento de encargos, porém reduzindo sua exposição cambial.

**19. TRIBUTOS A PAGAR**

**Notas Explicativas**

|                                 | <u>30/6/2011</u>      | <u>31/12/2010</u>     |
|---------------------------------|-----------------------|-----------------------|
| ICMS                            | 86.961                | 78.463                |
| Parcelamento ICMS               | 8.158                 | 10.024                |
| REFIS Federal                   | 21.063                | 17.011                |
| CSLL                            | 4.916                 | 3.893                 |
| IR                              | 3.425                 | 442                   |
| PIS                             | 4.963                 | 2.759                 |
| COFINS                          | 13.266                | 12.454                |
| ISS                             | 2.877                 | 4.258                 |
| Outros tributos e contribuições | 4.554                 | 3.847                 |
| <b>Total</b>                    | <b><u>150.183</u></b> | <b><u>133.151</u></b> |
| <br>                            |                       |                       |
| Circulante                      | 126.362               | 126.969               |
| Não circulante                  | 23.821                | 6.182                 |

A Companhia calcula o imposto de renda e a contribuição social pelo lucro real por meio de estimativas mensais.

Em 30 de novembro de 2009, a concessionária apresentou na forma determinada pela Receita Federal do Brasil (meio eletrônico; e-CAC), a sua opção pelo parcelamento de débitos instituído pela Lei nº 11.941/2009 (“REFIS IV”), tendo o seu requerimento de adesão sido realizado na modalidade “Débitos Administrados pela RFB – Parcelamento de Dívidas Não Parceladas Anteriormente – Previdenciários” e sendo providenciado o pagamento da 1ª parcela emitida de forma automática pelo sistema da RFB na mesma data.

Os valores inclusos no “REFIS IV” são débitos referentes a lançamentos previdenciários controlados nos Autos de Infração nºs 35.863.572-1, 35.863.573-0 e nas NFLDs nºs 35.784.931-0, 35.784.934-5, 35.784.936-1, 35.784.937-0, 35.784.939-6, 35.784.940-0, 35.784.943-4, 35.784.944-2, 35.784.947-7, 35.784.949-3, 35.784.950-7, 35.784.933-7, 35.784.935-3, 35.784.938-8, 35.784.941-8, 35.784.942-6, 35.784.945-0, 35.784.948-5, bem como os valores espontaneamente confessados pela Companhia a título de “Contribuição ao INCRA” das competências de fevereiro/2005 a outubro/2008.

O montante total da dívida desses processos administrativos e débito espontaneamente confessado, incluídos no “REFIS IV”, perfaziam originalmente o valor de R\$ 33.129.

Ao se aplicar o prazo decadencial do lançamento de contribuições previdenciárias (Súmula Vinculante do STF nº 08 c/c art. 103-A da Constituição Federal de 1988, arts. 100, I e 150, §4º do CTN e Parecer Normativo PGFN/CAT nº 1.617/2008), esse montante total foi reduzido para R\$ 24.237, sendo composto pelo principal de R\$ 10.727, multas de R\$ 2.633 e juros de R\$ 10.877.

Em sequência, com o aproveitamento dos benefícios do “REFIS IV” para a modalidade de “pagamento em 30 (trinta) parcelas”, o montante total da dívida sofreu as reduções

## Notas Explicativas

determinadas na Lei nº 11.941/2009 e passou a ser de R\$17.566, sendo de principal R\$ 10.727, multas de R\$ 313 e juros de R\$ 6.526.

Esses valores foram posteriormente ajustados em virtude de decisões exaradas na via administrativa, compondo o total de R\$ 17.436, sendo de principal R\$ 10.702, multas de R\$ 312 e juros de R\$ 6.421.

As parcelas mensais do “REFIS IV” são contadas desde 30/11/2009, vencendo a cada último dia útil do mês-calendário e sofrem correção pela Taxa SELIC acumulada desde novembro/2009, conforme dispositivo legal.

Ressalte-se que, conforme permissivo da Lei nº 11.941/2009 e Portaria Conjunta PGFN/RFB nº 02/2011, com a efetiva consolidação do parcelamento pela Receita Federal do Brasil, a Companhia pode optar por efetuar a antecipação total do saldo do valor parcelado, aplicando-lhe os benefícios adicionais da modalidade de pagamento “à vista” ou ainda optar pelo parcelamento em um prazo maior, tendo como opções as modalidades de 60, 120 e 180 meses. Corrigindo tal saldo pela selic acumulada desde novembro de 2009, o que implicaria em adicional redução do montante total da dívida.

Em virtude desse permissivo legal, em 30 de junho de 2011, a Companhia efetivou a consolidação do REFIS e optou pela modalidade de pagamento do débito em 180 meses, dado as condições financeiras do parcelamento. Em decorrência dessa opção, o valor consolidado total passou de R\$ 17.436 para R\$ 19.817. O saldo do parcelamento em 30 de junho de 2011 era de R\$ 21.063, sendo R\$ 1.580 registrados no passivo circulante e R\$ 19.483 no não circulante.

Por fim, as regras jurídicas originadas da Lei nº 11.941/2009 impõem como condição essencial para a manutenção das condições de pagamento benéficas previstas no “REFIS IV”, somente o pagamento regular das parcelas do próprio parcelamento, permitindo-se máximo atraso de duas parcelas vencidas no seu curso ou de uma parcela vencida quando pagas todas as demais, sendo que não há conhecimento de qualquer risco iminente associado à perda desse regime especial de pagamento.

Em 31 de dezembro de 2009 a concessionária protocolou junto à Secretaria da Fazenda Estadual o seu “pedido de opção” pelo “REFIS do Ceará – 2009” de acordo com a Lei Nº 14.505 de 18 de Novembro de 2009, conforme protocolo nº 096.40951-7 e Termo de Concessão nº 197588.

O montante da dívida incluída no REFIS-CE foi de R\$ 57.121, sendo de principal R\$ 13.933, multa de R\$ 12.807 e juros de R\$ 30.381, proveniente de débitos fiscais junto a Secretaria da Fazenda do Estado do Ceara – SEFAZ. Com a anistia, o montante total da dívida passou a ser de R\$ 14.048, sendo de principal R\$ 13.933, multa de R\$ 48 e juros de R\$ 67. Foi realizado o pagamento à vista no valor de R\$ 138, referente ao pedido de pagamento parcial dos Autos de Infração nºs 2006.25711-6 e 2005.21894-3 conforme protocolo nº 096.40951-7. Para os demais valores foi concedido o parcelamento através do Termo de Concessão nº 197588 a ser amortizado em 45 parcelas mensais e sucessivas com os devidos acréscimos previstos na referida lei e com vencimento da primeira parcela em 30 de dezembro de 2009 e as demais a

## Notas Explicativas

cada 30 dias devidamente corrigidas pelo IPCA - Índice de Preço ao Consumidor. Desses R\$ 14.048, R\$ 11.056 é matéria de crédito conforme nota explicativa nº 7.

### 20. TAXAS REGULAMENTARES

|                                     | <u>30/6/2011</u>     | <u>31/12/2010</u>    |
|-------------------------------------|----------------------|----------------------|
| Conta consumo de combustível        | 9.157                | 8.119                |
| Reserva global de reversão          | 20.942               | 18.330               |
| Conta de desenvolvimento energético | 1.687                | 4.347                |
| Taxa de fiscalização                | 380                  | 367                  |
| Encargos emergenciais               | 2.473                | 2.489                |
| Encargos ex-isolados RN 410         | 1.268                | 1.302                |
| <b>Total</b>                        | <b><u>35.907</u></b> | <b><u>34.954</u></b> |

### 21. PARTES RELACIONADAS

A Companhia mantém operações com partes relacionadas que pertencem ao mesmo grupo econômico, cujos montantes dos saldos, natureza e totais das transações e efeitos nas demonstrações financeiras estão demonstrados a seguir:

| Empresas                                    | Ref   | Natureza da operação | 30/6/2011            |                        |                       |                  | 31/12/2010            |                        | 30/6/2010             |                   |
|---|-------|----------------------|----------------------|------------------------|-----------------------|------------------|-----------------------|------------------------|-----------------------|-------------------|
|   |       |                      | Passivo circulante   | Passivo não circulante | Despesa               | Intangível       | Passivo circulante    | Passivo não circulante | Despesa               | Intangível        |
| Endesa Fortaleza - CGTF                     | (a.1) | Compra de Energia    | 86.013               | -                      | 230.619               | -                | 101.644               | 2.710                  | 249.019               | -                 |
| Endesa Cachoeira - CDSA                     | (a.2) | Compra de Energia    | 409                  | -                      | 1.771                 | -                | 181                   | -                      | 1.682                 | -                 |
| Fundação Coelce de Seguridade Social-FAELCE | (b.1) | Confissão de dívida  | 11.195               | 22.390                 | -                     | -                | 10.752                | 26.885                 | -                     | -                 |
| Fundação Coelce de Seguridade Social-FAELCE | (b.2) | Plano de pensão      | 432                  | -                      | 2.666                 | 26               | 237                   | -                      | 4.314                 | 754               |
| Synapsis Brasil S.A.                        |       | Prestação de Serviço | -                    | -                      | -                     | -                | 1.785                 | -                      | 9.560                 | -                 |
| CAM Brasil Multiserviços Ltda.              |       | Prestação de Serviço | -                    | -                      | -                     | -                | 946                   | -                      | 225                   | -                 |
|   |       |                      | <b><u>98.049</u></b> | <b><u>22.390</u></b>   | <b><u>235.056</u></b> | <b><u>26</u></b> | <b><u>115.545</u></b> | <b><u>29.595</u></b>   | <b><u>264.800</u></b> | <b><u>754</u></b> |
| (-) Dívida FAELCE                           |       |                      | 11.195               | 22.390                 |                       |                  | 10.752                | 26.885                 |                       |                   |
| Parte relacionadas                          |       |                      | <b><u>86.854</u></b> | <b><u>-</u></b>        |                       |                  | <b><u>104.793</u></b> | <b><u>2.710</u></b>    |                       |                   |

As principais condições relacionadas às transações entre as partes relacionadas estão descritas a seguir:

#### a) Compra de Energia

##### a.1) Endesa Fortaleza - CGTF

Em 31 de agosto de 2001, a Companhia e a Endesa Fortaleza – CGTF celebraram contrato de compra e venda de energia elétrica de quantidade anual de energia equivalente a 2.690 GWh por período de 20 anos, iniciado a partir de 27 de dezembro de 2003.

Atualmente as garantias deste contrato são:

- Instrumento de Remuneração Contratual por Prestação de Serviços de Depositário Qualificado e Outras Avenças – firmado com o Banco Bradesco S.A., relativo à gestão de

## Notas Explicativas

garantias por meio de vinculação de recebíveis tarifários (50% da garantia exigida) Contrato Bilateral assinado entre a Companhia e Endesa Fortaleza – CGTF; e

- Contrato de Prestação de Garantia Fidejussória – firmado com União de Bancos Brasileiros S.A., relativo à fiança para complementação de garantia (50%) contratada em favor da Endesa Fortaleza – CGTF.

O contrato com a CGTF foi firmado conforme condições regulamentares e devidamente homologado pela ANEEL.

O total dos gastos no exercício com este contrato montou, até 30 de junho de 2011, em R\$ 230.619 (R\$ 249.019 até 30 de junho de 2010).

### a.2) Endesa Cachoeira - CDSA

A Companhia participou do 2º Leilão para Compra de Energia Elétrica Proveniente de Empreendimentos de Geração Existentes (“2º LEILÃO”), no dia 2 de abril de 2005, promovido pela Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE, conforme o edital de Leilão nº 001/2005, realizado nos termos da Lei nº 10.848, de 15 de março de 2004, do Decreto nº 5.163, de 30 de julho de 2004, da Portaria MME nº 231, de 30 de setembro de 2004, da Resolução Normativa ANEEL nº 147, de 23 de fevereiro de 2005.

O Leilão, citado acima, resultou em contrato de compra e venda de energia elétrica, entre as partes, com potência associada, tendo início o suprimento em 1 de janeiro de 2008 e término no dia 31 de dezembro de 2015, com energia assegurada de 4,039 MWMédios.

Até 30 de junho de 2011 esse contrato totalizou um montante de R\$ 1.771 (R\$ 1.682 até 30 de junho de 2010) em gastos com energia elétrica.

.

### b) Obrigações com Plano de Pensão:

#### b.1) Contrato de Dívida - FAELCE

A Companhia é patrocinadora do fundo de pensão administrado pela Fundação Coelce de Seguridade Social – FAELCE.

Em 30 de junho de 1999, a Companhia celebrou com a Faelce um contrato tendo por objeto a consolidação da dívida no valor de R\$ 46,6 milhões, correspondendo os saldos devedores dos termos de compromisso firmados em 31 de dezembro de 1992, em 23 de maio de 1996 e em 31 de janeiro de 1997.

Em 30 de junho de 2007, foi assinado um terceiro aditivo com o valor da dívida atualizada em R\$ 62,2 milhões, conforme Resolução CGPC nº 17/96 do Ministério da Previdência e Assistência Social, com prazo para pagamento total de 14 parcelas semestrais e sucessivas, iniciando em 31 de dezembro de 2007 e terminando em 30 de junho de 2014. Até 30 de

## Notas Explicativas

junho de 2011, a Companhia amortizou 8 parcelas, permanecendo um saldo devedor de R\$ 33.585.

Em garantia da operação, a Companhia cedeu à Faelce os direitos creditórios que possui ou venha a possuir, representados pela arrecadação das contas de energia elétrica efetivamente realizadas. A Faelce poderá sacar da conta corrente bancária da Companhia, até o montante das parcelas da dívida vencidas e não pagas, após 45 dias da verificação da inadimplência da Companhia, se lhe convier.

### b.2) Plano de Pensão - FAELCE

A Companhia, como mantenedora da Faelce, realiza repasses mensais destinados a manutenção financeira da Faelce e aportes para reserva atuarial dos planos previdenciários dos funcionários da Companhia, classificados como “Benefício Definido” e “Contribuição Definida”.

O total de gastos até 30 de junho de 2011 foi R\$ 2.692 (R\$ 5.068 até 30 de junho de 2010) sendo R\$ 2.666 (R\$ 4.314 até 30 de junho de 2010) como despesa operacional do resultado da Companhia e R\$ 26 (R\$ 754 até 30 de junho de 2010) capitalizados ao ativo intangível.

O saldo corresponde ao valor da contribuição da Companhia (patrocinadora) aos planos de pensão (Vide nota explicativa 27).

A Endesa Cachoeira – CDSA, e a Endesa Fortaleza – CGTF são subsidiárias dos acionistas controladores. A Faelce é administradora do Fundo de Pensão dos funcionários da Companhia

Na opinião da administração, a Companhia não efetua transações com partes relacionadas em bases ou termos menos favoráveis do que aqueles que seriam praticados com terceiros.

### Remuneração da Administração

A remuneração total do conselho de administração e dos administradores da Companhia para o semestre findo em 30 de junho de 2011 é de R\$ 3.140 (R\$ 4.265 em 30 de junho de 2010). A Coelce mantém ainda benefícios usuais de mercado para rescisões de contratos de trabalho.

## Notas Explicativas

### 22. PROGRAMAS DE PESQUISA, DESENVOLVIMENTO E DE EFICIÊNCIA ENERGÉTICA

Conforme Lei nº 9.991, de 24 de julho de 2000, as concessionárias e permissionárias de serviços públicos de distribuição de energia elétrica estão obrigadas a destinar, anualmente, um por cento (1%) de sua receita operacional líquida (definida nos termos da ANEEL) para os Programas de Pesquisa e Desenvolvimento Tecnológico e de Eficiência Energética, distribuído de acordo com os percentuais determinados pela ANEEL.

As resoluções ANEEL nº 316, de 13 de maio de 2008 e nº 300 de 12 de fevereiro de 2008 aprovam os Manuais do Programa de Pesquisa e Desenvolvimento e de Eficiência Energética, versão 2008, que estabelecem as diretrizes e orientações na elaboração dos projetos de P&D e PEE. As principais mudanças provenientes dos novos manuais são: a possibilidade de submissão de projetos a qualquer época do ano, tornando o processo contínuo; a ênfase na avaliação final dos projetos, aumentando assim a responsabilidade da concessionária na aplicação do investimento; a adoção de um plano de investimento e um plano de gestão dos programas, tendo recursos destinados para tal; além da abertura do programa de P&D para as demais etapas do ciclo de inovação (cabeça-de-série, lote pioneiro e inserção no mercado).

A Companhia contabiliza as despesas referentes aos Programas de Eficiência Energética e Pesquisa e Desenvolvimento conforme seu período de competência, permanecendo os valores registrados e corrigidos pela SELIC até a efetiva realização.

|  | 30/6/2011     |                | 31/12/2010    |                |
|--|---------------|----------------|---------------|----------------|
|  | Circulante    | Não circulante | Circulante    | Não circulante |
| Programa de eficiência energética                                  | 29.562        | 6.553          | 29.917        | -              |
| Programa de pesquisa e desenvolvimento                             | 14.510        | 8.599          | 14.641        | 5.566          |
| Fundo Nacional de Desenvolvimento Científico e Tecnológico - FNDCT | 3.116         | -              | 3.148         | -              |
| Ministério de Minas e Energia - MME                                | 1.185         | -              | 1.200         | -              |
|  | <b>48.373</b> | <b>15.152</b>  | <b>48.906</b> | <b>5.566</b>   |

### 23. PROVISÃO PARA RISCOS TRIBUTÁRIOS, CÍVEIS E TRABALHISTAS

A Administração entende que todas as provisões constituídas são suficientes para cobrir eventuais perdas com os processos em andamento. Com base na opinião de seus consultores legais, foram provisionados todos os processos judiciais cuja probabilidade de perda foi estimada como provável para a Companhia, conforme demonstrado a seguir:

**Notas Explicativas**

|                       | 31/12/2010      | 30/6/2011           |                       |                | Saldo Acumulado |
|-----------------------|-----------------|---------------------|-----------------------|----------------|-----------------|
|                       | Saldo Acumulado | Adições / Reversões | Atualização Monetária | Pagamentos     |                 |
| Trabalhistas(a)       | 18.197          | (2.463)             | 845                   | (55)           | 16.524          |
| Cíveis (b)            | 38.110          | 8.306               | 2.139                 | (776)          | 47.779          |
| Fiscais ( c )         | 4.952           | (3.097)             | 4.289                 | (2.004)        | 4.140           |
| <b>Total</b>          | <b>61.259</b>   | <b>2.746</b>        | <b>7.273</b>          | <b>(2.835)</b> | <b>68.443</b>   |
| <b>Circulante</b>     | <b>12.232</b>   |                     |                       |                | <b>18.009</b>   |
| <b>Não Circulante</b> | <b>49.027</b>   |                     |                       |                | <b>50.434</b>   |

## a) Riscos trabalhistas

Referem-se a diversas ações trabalhistas que questionam, entre outros: danos morais, reintegração ao trabalho, pagamento de horas extras, adicionais de periculosidade, verbas rescisórias e diferenças salariais. Além disso, existem ações relativas a empregados de empresas terceirizadas que questionam o vínculo empregatício com a Companhia bem como equiparação em direitos aos empregados desta.

Durante o exercício de 2009 a Companhia aderiu ao Refis e os valores dos tributos provisionados foram transferidos para a rubrica de Tributos a pagar (Vide nota explicativa nº 19).

## b) Riscos cíveis

A situação jurídica da Companhia engloba processos de natureza cível, inclusive consumeirista, nos quais a Companhia é ré, sendo grande parte da provisão vinculada a processos relacionados a pedidos de indenização por acidentes com energia elétrica (aproximadamente R\$ 14.900), ressarcimento por reajuste tarifário supostamente ilegal (R\$ 7.600), ações de menor complexidade com trâmite nos juizados especiais (R\$ 2.500). O restante do valor constante na provisão, subdivide-se em ações judiciais envolvendo pedido de indenização por danos causados em razão de oscilação na tensão do fornecimento de energia elétrica, suspensão do fornecimento, cobrança indevida de valores e outros de natureza consumeirista.

Adicionalmente, a Companhia é ré em ações judiciais em que são questionados os valores pagos por consumidor, provenientes da majoração de tarifas de energia elétrica, com base nas Portarias do DNAEE nº 38 e 45, de 27 de janeiro e 4 de março de 1986, respectivamente, durante a vigência do Plano Cruzado. A provisão para perdas nessas ações está contemplada no saldo de provisão para créditos de liquidação duvidosa.

## Notas Explicativas

### c) Riscos fiscais

A Companhia concluiu o pagamento de um parcelamento de COFINS junto à SRF em 2000, sendo que o parcelamento era em 80 parcelas e foi efetuado o pagamento de 6 parcelas a mais. Considerando o pagamento a maior, a Companhia efetuou a compensação desse suposto crédito com débitos de COFINS. Na análise do processo, ficou demonstrado que houve uma retificação do valor inicialmente declarado no pedido de compensação e que assim o valor total pago pela Coelce (nas 86 parcelas) correspondia à dívida retificada. Dessa forma, a SRF entendeu que a compensação efetuada não procedia. O processo administrativo ainda está em curso, no qual a Coelce está alegando basicamente o desconhecimento da retificação do valor declarado e a decadência do excesso resultante da retificação. No entanto, diante dos fatos, a Companhia entendeu por bem alterar a probabilidade de perda para provável.

### Contingências passivas com risco possível

A Companhia possui ações de natureza tributária, cível e trabalhista, que não estão provisionadas, pois envolvem risco de perda classificado pela Administração e por seus advogados e consultores legais como possível. As contingências passivas estão assim representadas:

|                    | <u>30/6/2011</u> | <u>30/12/2010</u> |
|--------------------|------------------|-------------------|
| Trabalhistas       | 3.884            | 2.567             |
| Cíveis (a)         | 48.966           | 338.763           |
| Fiscais (b)        | 198.938          | 167.300           |
| Juizados especiais | 5.111            | 5.623             |
|                    | <u>256.899</u>   | <u>514.253</u>    |

### a) Riscos cíveis

A situação jurídica da Companhia engloba processos de natureza cível, mormente consumeirista, nos quais a Companhia é ré, sendo grande parte da contingência possível vinculada a pedidos de indenização por acidentes com a população (R\$ 7,6 milhões), ações de menor complexidade com trâmite nos juizados especiais (R\$ 5,1 milhões), a pedidos de indenização por cobrança supostamente indevida (R\$ 2,4 milhões), a pedido de indenização por suspensão do fornecimento de energia elétrica (R\$ 2,0 milhões). O restante do valor indicado como contingência possível subdivide-se em temas relacionados a indenização por danos causados em razão de oscilação na tensão do fornecimento de energia elétrica e outros de natureza consumeirista ou contratual.

## Notas Explicativas

### b) Riscos fiscais

Apresentamos, a seguir, os processos relevantes cujos consultores jurídicos estimam a probabilidade de perda como sendo possível e que não requerem constituição de provisão.

#### b.1) ICMS – Termo de acordo 035/91

A Companhia celebrou Termo de Acordo nº 035/91 com a Secretaria de Fazenda do Estado do Ceará, onde formalizou a existência de regime especial de recolhimento de ICMS, o qual seria efetuado pelo valor arrecadado (receitas recebidas), em periodicidade decencial. Referido acordo vigorou até 31 de março de 1998, sendo revogado pelo Ato Declaratório nº 02/98.

Não obstante, a Secretaria de Fazenda do Estado do Ceará lavrou quatro autos de infração relativos aos exercícios de 1995, 1996, 1997 e 1998 (período em que o mencionado termo de acordo era vigente) para cobrar débitos de ICMS não recolhidos, no valor atualizado de R\$ 17.119. A Companhia aguarda decisão de recurso apresentado (Embargos de Declaração) ao Conselho de Recursos Tributários, contra decisão que julgou os Autos de Infração parcialmente procedentes, determinando o recolhimento do ICMS devido pelos valores nominais, excluídos a penalidade e os juros de mora.

#### b.2) ICMS – Base cadastral de consumidores isentos e imunes e não tributáveis

A Secretaria de Fazenda do Estado do Ceará lavrou um auto de infração em 29 de dezembro de 2004, no valor atualizado de R\$ 11.810, no intuito de exigir créditos de ICMS oriundos de erro na base cadastral de consumidores isentos e imunes (classes comercial, industrial, iluminação pública e serviços públicos) referentes ao período de abril a agosto de 1999. A Companhia impugnou o auto e aguarda decisão de primeira instância administrativa.

Adicionalmente, em 29 de novembro de 2006, foi lavrado auto de infração, no valor atualizado de R\$ 4.435, referente ao ano de 2001, pelo não-recolhimento de ICMS em operações consideradas pela Companhia como não-tributáveis, em virtude da base cadastral do período autuado. O auto foi julgado procedente em 1ª instância administrativa e a Companhia apresentou recurso, do qual se aguarda decisão.

Em 16 de fevereiro de 2007, foi lavrado auto de infração com o mesmo objeto do auto acima, no valor atualizado de R\$ 3.975, referente ao ano de 2002, do qual se aguarda decisão de 1ª instância administrativa.

#### b.3) ICMS – Crédito oriundo da aquisição de bens destinados ao ativo imobilizado

A Secretaria de Fazenda do Estado do Ceará lavrou um auto de infração para cobrar débitos de ICMS relativos aos anos de 2003 e 2004, no valor atualizado de R\$ 3.748, por apropriação a maior de créditos de ICMS oriundos da aquisição de bens destinados ao ativo

## Notas Explicativas

imobilizado. A Companhia impugnou o auto, mas foi proferida decisão de primeira instância julgando o auto procedente em 5 de novembro de 2008. A Companhia recorreu e aguarda decisão de segunda instância administrativa.

Adicionalmente, em 17 de junho de 2011 a Companhia recebeu um auto de infração relativo ao exercício de 2006, no valor atualizado de R\$ 5.007. A Companhia vai apresentar sua defesa dentro do prazo legal.

### b.4) ICMS – Transferência de créditos

Em 1º de agosto de 2005, a Fazenda Estadual ajuizou Execução fiscal para cobrar débitos de ICMS relativos às operações de transferência de créditos ocorridas durante o exercício de 1999 e 2000, no montante atualizado de R\$ 1.743. Em 9 de março de 2007 foi proferida sentença favorável à Companhia. A Fazenda Estadual apresentou recurso (Apelação), que está pendente de julgamento.

Em 6 de maio de 2005, a Companhia ajuizou ação anulatória de débitos de ICMS relativos à operação de transferência de créditos ocorrida durante o exercício de 2001, que perfazem o montante atualizado de R\$ 1.792. A Companhia aguarda decisão de primeira instância judicial.

### b.5) ICMS – Cancelamento de faturas

Em 29 de novembro de 2006, a Companhia recebeu um auto de infração no valor atualizado de R\$ 22.146, pelo cancelamento de faturas emitidas anteriormente com erros sem a comprovação que as operações anteriormente foram tributadas. O auto foi julgado procedente em 1ª instância administrativa e a Companhia apresentou recurso, do qual se aguarda julgamento.

Em 16 de fevereiro de 2007, a Companhia recebeu um auto de infração no valor atualizado de R\$ 27.255, sobre o mesmo tema, relativo ao exercício de 2002. O auto foi julgado procedente em 1ª instância administrativa e a Companhia apresentou recurso, do qual se aguarda julgamento.

### b.6) ISS – Município de Fortaleza

A Companhia ajuizou em 08 de agosto de 2007 ação anulatória de débitos de ISS incidentes sobre: (i) prestação de serviços acessórios indispensáveis ao fornecimento de energia; (ii) serviço de locação de bens móveis e (iii) ausência de retenção do ISS na fonte, relativas ao período de julho/98 a janeiro/00, que totalizam o valor de R\$ 4.222. A Companhia aguarda decisão de primeira instância judicial.

Não obstante a Companhia tenha ajuizado ação anulatória, em 10 de outubro de 2007 o Município de Fortaleza ajuizou duas Execuções Fiscais para a cobrança dos mencionados débitos, para as quais a Companhia apresentou defesa (exceção de pré-executividade) e aguarda decisão de primeira instância judicial.

## Notas Explicativas

O Município de Fortaleza ajuizou três execuções fiscais, que perfazem o montante de R\$ 21.400 para cobrar débitos de ISS cobrados pela prestação de serviços acessórios indispensáveis ao fornecimento de energia. A Companhia aguarda decisão de segunda instância judicial nos três processos.

Em 07 de maio de 2010 a Companhia recebeu auto de infração no valor atualizado de R\$ 1.048 relativo ao exercício de 2007. A Companhia apresentou defesa administrativa e aguarda decisão de 1ª instância.

### b.7) ISS – Município de Iguatu

O município de Iguatu ajuizou execução fiscal, no valor atualizado de R\$ 2.430, por débitos de ISS relativos ao período de 2004 a 2008, cobrados face à existência de diferenças entre as declarações apresentadas pela Companhia. A Companhia apresentou embargos à execução, que aguarda julgamento.

### b.8) ICMS – Estorno de crédito – consumidor baixa renda

O Município de Fortaleza lavrou um auto de infração em 02 de outubro de 2009, no valor atualizado de R\$ 21.696, para a cobrança de ICMS no exercício de 2005 em virtude do estorno insuficiente de créditos de ICMS por vendas não tributáveis a consumidores classificados como "baixa renda". A Companhia apresentou defesa. Foi proferida decisão administrativa desfavorável e em 07 de outubro de 2010 a Companhia apresentou recurso. Em 27 de junho de 2011 foi proferida decisão de segunda instância administrativa que confirmou a decisão de primeira instância, que declarou procedente o auto de infração. Aguarda-se intimação da Companhia.

Adicionalmente, em 17 de junho de 2011, a Companhia recebeu auto de infração relativo ao exercício de 2006, no valor de atualizado R\$ 17.263. A Companhia vai apresentar sua defesa dentro do prazo legal.

### b.9) PIS/IRPJ – Autos de Infração

Trata-se de dois Autos de infração para a cobrança de PIS e IRPJ relativos ao primeiro, segundo e terceiro trimestres do exercício de 1998 diante do não recolhimento apontado pela auditoria interna da Fazenda Nacional, em revisão das declarações apresentadas. A Companhia apresentou defesa, que foi julgada parcialmente procedente. Em 16 de outubro de 2008, a Companhia apresentou recurso, do qual aguarda decisão. O valor envolvido atualizado é de R\$ 9.953.

## Notas Explicativas

### b.10) CSLL / IRPJ – Execução fiscal

Em 19 de Janeiro de 2009 a União apresentou Execução Fiscal para cobrar débitos de CSLL e IRPJ. Em 15 de abril de 2009 a Coelce apresentou Embargos a Execução. Em 02 de junho de 2011 foi publicada sentença, declarando parcialmente extinto o processo em relação às CDA´s nº 30.6.08.006882-95 e 30.6.08.006883-76, sem resolução de mérito. Em 20/06/2011 a União apresentou Recurso de Apelação. O valor atualizado é de R\$ 16.529.

### b.11) ICMS – Operações denominadas “Coelce Plus”

Em 17 de junho de 2011 Coelce recebeu um auto de infração para exigir débitos de ICMS oriundos de operações na modalidade “Coelce Plus” sem a emissão da documentação fiscal durante o exercício de 2006. A Companhia vai apresentar sua defesa dentro do prazo legal. O valor atualizado é de R\$ 1.485

### b.12) ICMS – Energia adquirida para consumo próprio

Em 17 de junho de 2011, a Companhia recebeu um auto de infração para exigir débitos de ICMS relativos à energia elétrica consumida pela própria empresa durante o exercício de 2006. A Companhia vai apresentar sua defesa dentro do prazo legal. O valor atualizado é de R\$ 2.214.

### b.13) ICMS – Diferença entre valores contabilizados e valores informados nas declarações fiscais

Em 17 de junho de 2011, a Companhia recebeu um auto de infração para exigir débitos de ICMS relativos a supostas diferenças entre os valores contabilizados e valores informados nas declarações fiscais. A Companhia vai apresentar sua defesa dentro do prazo legal. O valor atualizado é de R\$ 1.668.

### Ativo Contingente

A Companhia impetrou Mandado de Segurança arguindo a inconstitucionalidade da Lei nº 9.718/98 ao majorar a base de cálculo da COFINS, bem como a compensação dos valores recolhidos a maior com quaisquer tributos administrados pela Secretaria da Receita Federal. A Companhia obteve decisão definitiva favorável e está apurando o montante do crédito a ser compensado.

**Notas Explicativas****24. OUTRAS OBRIGAÇÕES**

|                          | <u>30/6/2011</u>     | <u>31/12/2010</u>    |
|--------------------------|----------------------|----------------------|
| Arrecadação de terceiros | 3.986                | 4.381                |
| Adiantamento de clientes | 1.921                | 1.777                |
| Empréstimos compulsórios | 392                  | 392                  |
| Devolução Prefeituras    | 5.968                | 5.968                |
| Uso mútuo de postes      | 3.280                | -                    |
| Multas parceladas        | 8.365                | 8.443                |
| Outros                   | 1.121                | 2.026                |
| <b>Total</b>             | <b><u>25.033</u></b> | <b><u>22.987</u></b> |
| <b>Circulante</b>        | <b>12.749</b>        | <b>9.942</b>         |
| <b>Não circulante</b>    | <b>12.284</b>        | <b>13.045</b>        |

**25. PATRIMÔNIO LÍQUIDO**

## a) Capital social

O capital social está composto de ações sem valor nominal e assim distribuídas:

|                       | <u>30/06/2011</u>        | <u>31/12/2010</u>        |
|-----------------------|--------------------------|--------------------------|
|                       | <u>(Em unidades)</u>     | <u>(Em unidades)</u>     |
| Ações Ordinárias      | 48.067.937               | 48.067.937               |
| Ações Preferenciais A | 28.215.201               | 28.169.464               |
| Ações Preferenciais B | 1.572.161                | 1.617.898                |
| <b>Total</b>          | <b><u>77.855.299</u></b> | <b><u>77.855.299</u></b> |

|                                  | Ações ordinárias         |                    | Ações preferenciais      |                    |                         |                    | Total                    |                    |                          |                    |
|----------------------------------|--------------------------|--------------------|--------------------------|--------------------|-------------------------|--------------------|--------------------------|--------------------|--------------------------|--------------------|
|                                  | (em unidade)             |                    | (em unidade)             |                    | (em unidade)            |                    | (em unidades)            |                    |                          |                    |
|                                  | TOTAL (I)                |                    | Classe A                 |                    | Classe B                |                    | TOTAL (II)               |                    | (I) + (II)               |                    |
| Investluz S.A                    | 44.061.433               | 91,66%             | -                        | -                  | -                       | -                  | -                        | -                  | 44.061.433               | 56,59%             |
| Eletrobrás                       | -                        | -                  | 3.967.756                | 14,06%             | 1.531.141               | 97,39%             | 5.498.897                | 18,46%             | 5.498.897                | 7,06%              |
| Endesa Brasil S.A                | -                        | -                  | 1.770.000                | 6,27%              | -                       | -                  | 1.770.000                | 5,94%              | 1.770.000                | 2,27%              |
| Fundos e Clubes de Investimentos | 1.546.245                | 3,22%              | 8.391.248                | 29,74%             | 36.360                  | 2,31%              | 8.427.608                | 28,29%             | 9.973.853                | 12,81%             |
| Fundos de Pensão                 | 919.403                  | 1,91%              | 3.974.710                | 14,09%             | -                       | -                  | 3.974.710                | 13,34%             | 4.894.113                | 6,29%              |
| Outros                           | 1.540.856                | 3,21%              | 10.111.487               | 35,84%             | 4.660                   | 0,30%              | 10.116.147               | 33,96%             | 11.657.003               | 14,97%             |
| <b>Total de ações</b>            | <b><u>48.067.937</u></b> | <b><u>100%</u></b> | <b><u>28.215.201</u></b> | <b><u>100%</u></b> | <b><u>1.572.161</u></b> | <b><u>100%</u></b> | <b><u>29.787.362</u></b> | <b><u>100%</u></b> | <b><u>77.855.299</u></b> | <b><u>100%</u></b> |

O lucro por ação da Companhia é de 3,0285 até 30 de junho de 2011. Não existe diferença entre o lucro por ação básico e diluído

A cada ação ordinária corresponde um voto nas deliberações da Assembleia Geral.

## Notas Explicativas

As ações preferenciais não têm direito a voto, nem são conversíveis em ações ordinárias. Entretanto, gozam de prioridade no reembolso do capital, tendo o direito a dividendos mínimos não cumulativos de 6% ao ano para as ações de classe “A” e 10% para as ações de classe “B”, calculados sobre o valor proporcional do capital social atribuído à respectiva classe, corrigido ao término de cada exercício social.

As ações preferenciais de classe “B” poderão ser convertidas em ações preferenciais de classe “A”, a requerimento do interessado.

### b) Reserva legal

O estatuto social da Companhia prevê que do lucro líquido anual serão deduzidos 5% para constituição de reserva legal, a qual não poderá exceder 20% do capital social.

A partir de 2007, a Companhia deixou de constituir reserva legal por atender ao disposto no art. 193 § 1º da Lei nº 6.404/76 uma vez que a soma da sua reserva de capital mais a reserva legal excedeu a 30% do capital social.

### c) Reforço de capital de giro

É composto pela parcela de lucros não distribuídos aos acionistas. A reserva de lucro é criada somente depois de considerados os requisitos de dividendo mínimo e seu saldo não podem exceder o montante do capital integralizado. A reserva de lucro pode ser usada na absorção de prejuízos, se necessário, para capitalização, pagamento de dividendos ou recompra de ações.

### d) Reserva de incentivo fiscal

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

O saldo da reserva de incentivo fiscal apurado até 31 de dezembro de 2007 no montante de R\$ 106.323 foi mantido como reserva de capital e somente poderá ser utilizado conforme previsto na lei.

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

A Companhia apurou até 30 de junho de 2011 o valor de R\$ 44.996 (R\$ 90.695 em 31 de dezembro de 2010) de incentivo fiscal SUDENE, calculado com base no Lucro da Exploração, aplicado a redução de 75% do imposto de renda apurado pelo Lucro Real.

## Notas Explicativas

### e) Reserva de ágio

Essa reserva no montante de R\$ 221.188 foi gerada em função da reestruturação societária da Companhia, que resultou no reconhecimento do benefício fiscal diretamente no patrimônio, quando o ágio foi transferido para a Companhia através de incorporação. (Vide nota explicativa nº 11).

### f) Dividendos

De acordo com o estabelecido no estatuto social da Companhia, o dividendo mínimo obrigatório é de 25% sobre o lucro líquido ajustado, em conformidade com o artigo 202 da Lei nº 6.404/76.

### g) Outros resultados abrangentes

A demonstração dos outros resultados abrangentes, em atendimento ao CPC 26, inclui os ganhos e perdas decorrentes do registro atuarial do fundo de pensão, líquido dos efeitos tributários.

## 26. COMPROMISSOS

Os compromissos relacionados a contratos de longo prazo com a compra de energia são como segue:

|                                     | Vigência | 2011           | 2012             | 2013             | 2014             | 2015             | após 2015         |
|-------------------------------------|----------|----------------|------------------|------------------|------------------|------------------|-------------------|
| Endesa Fortaleza-CGTF               | até 2023 | 302.305        | 507.055          | 522.015          | 551.773          | 564.154          | 4.996.909         |
| Proinfa                             | até 2025 | -              | 35.078           | 35.555           | 36.039           | 36.529           | 393.775           |
| Energy Works                        | até 2013 | 47             | 70               | 72               | -                | -                | -                 |
| Eólica - Wobben                     | até 2018 | 2.649          | 3.814            | 3.973            | 4.151            | 4.338            | 14.229            |
| 1ºLEE - Produto 2005                | até 2012 | 98.445         | 190.315          | 197.387          | 205.282          | 213.493          | 1.203.923         |
| 1ºLEE - Produto 2006                | até 2013 | 88.830         | 172.486          | 178.895          | 186.051          | 193.493          | 1.335.968         |
| 1ºLEE - Produto 2007                | até 2014 | 20.398         | 39.419           | 40.884           | 42.519           | 44.220           | 363.509           |
| 2ºLEE - Produto 2008                | até 2015 | 20.601         | 40.078           | 41.567           | 43.230           | 44.959           | 431.113           |
| 4ºLEE - Produto 2009                | até 2016 | 3.392          | 6.543            | 6.786            | 7.057            | 7.340            | 80.855            |
| 1ºLEN - Produto 2008                | até 2037 | 32.660         | 68.119           | 70.651           | 73.477           | 76.416           | 863.591           |
| 1ºLEN - Produto 2009                | até 2038 | 14.938         | 31.157           | 32.315           | 33.608           | 34.952           | 407.591           |
| 1ºLEN - Produto 2010                | até 2039 | 39.679         | 96.830           | 100.428          | 104.445          | 108.623          | 2.832.104         |
| 2ºLEN - Produto 2009                | até 2038 | 20.892         | 39.587           | 41.058           | 42.700           | 44.408           | 1.262.568         |
| 3ºLEN - Produto 2011                | até 2040 | 31.280         | 58.412           | 60.583           | 63.006           | 65.526           | 1.860.676         |
| 5ºLEE - Produto 2007                | até 2014 | 694            | 1.346            | 1.396            | 1.452            | 1.510            | 12.415            |
| 4ºLEN - Produto 2010                | até 2024 | 6.505          | 13.568           | 14.072           | 14.635           | 15.220           | 167.670           |
| 5ºLEN - Produto 2012                | até 2041 | -              | 81.740           | 84.778           | 88.169           | 91.696           | 2.196.787         |
| Leilão Santo Antônio - Produto 2012 | até 2041 | -              | 94               | 8.816            | 23.345           | 36.412           | 1.739.884         |
| Leilão Jirau - Produto 2013         | até 2042 | -              | -                | 4.609            | 8.948            | 13.026           | 758.380           |
| 6ºLEN - Produto 2011                | até 2025 | 12.093         | 25.226           | 26.163           | 27.210           | 28.298           | 353.624           |
| 7ºLEN - Produto 2013                | até 2042 | -              | -                | 60.913           | 63.349           | 65.883           | 1.089.627         |
| Leilão Belo Monte                   | até 2044 | -              | -                | -                | -                | 3.226            | 7.451.890         |
| 10º Leilão de Energia Nova          | até 2045 | -              | -                | -                | -                | 14.691           | 809.861           |
| 11º Len - Produto 2015              | até 2044 | -              | -                | -                | -                | 35.054           | 1.932.429         |
| <b>Total</b>                        |          | <b>695.408</b> | <b>1.410.937</b> | <b>1.532.916</b> | <b>1.620.446</b> | <b>1.743.467</b> | <b>32.559.378</b> |

LEE – Leilão de Energia Existente

LEN – Leilão de Energia Nova

## Notas Explicativas

Os valores relativos aos contratos de compra de energia representam o volume total contratado pelo preço corrente no final do exercício de 2010 que foram homologados pela ANEEL.

### 27. OBRIGAÇÕES COM BENEFÍCIOS PÓS-EMPREGO

A Companhia é patrocinadora de fundo de pensão, administrado pela Fundação COELCE de Seguridade Social - FAELCE, entidade fechada de previdência privada complementar, pessoa jurídica de direito privado sem fins lucrativos. A Fundação administra dois planos de benefícios, sendo um na modalidade de benefício definido (Plano BD), que tem por finalidade principal complementar os benefícios a que têm direito auferir, como segurados de previdência social, os empregados da Coelce, e um na modalidade de contribuição definida (Plano CD), que tem por objetivo conceder um benefício em função da reserva acumulada em nome do participante.

Os planos administrados pela Companhia têm as seguintes principais características:

#### a) Plano de Contribuição Definida (CD)

Para o Plano CD a Companhia contribui mensalmente com o mesmo valor que o participante efetua. O valor da contribuição varia em função da remuneração, tendo seu cálculo definido com base nas alíquotas 2,5%, 4,0% e 9,0%, aplicadas “em cascata”.

#### b) Plano de Benefício Definido (BD)

O plano BD tem o regime financeiro de capitalização para os benefícios de aposentadoria, pensão e auxílios.

O custeio do plano de benefícios é coberto por contribuições dos participantes e da patrocinadora. Para o Plano BD a Companhia contribui mensalmente com a taxa de 4,45% da folha de remuneração de todos os seus empregados e dirigentes participantes, para cobertura do custo normal e com taxa de 2,84% sobre o quociente (não inferior à unidade) entre o número de empregados e dirigentes participantes da FAELCE, existentes em 31 de julho de 1997, e o número de empregados participantes existentes no mês de competência da contribuição suplementar amortizante, estando prevista a vigência dessa contribuição suplementar durante 22 anos e 6 meses, a contar de julho de 1997. Além desse percentual, a patrocinadora é responsável pelo pagamento das despesas administrativas da atividade previdencial da referida entidade.

Os benefícios do plano compreendem:

- Complementação de aposentadoria por invalidez;
- Complementação de aposentadoria por tempo de contribuição;
- Complementação de aposentadoria por idade;
- Complementação de aposentadoria especial;
- Complementação de auxílio reclusão;
- Complementação de pensão por morte;

## Notas Explicativas

- Complementação de abono anual.

O cálculo matemático relativo aos benefícios de complementação de aposentadorias e pensões do Plano BD adota o método da unidade de crédito projetada.

Em 30 de junho de 1999 foi firmado contrato de dívida consolidando todos os débitos provenientes de retenções e atrasos nos repasses de obrigações e encargos financeiros pela Companhia. Em 30 de junho de 2007 foi assinado um terceiro aditivo, conforme resolução CGPC nº 17/96 do Ministério da Previdência e Assistência Social, sob as seguintes condições:

- Prazo para pagamento total: 14 parcelas semestrais e sucessivas, iniciando em 31 de dezembro de 2007 e terminando em 30 de junho de 2014.. Até 30 de junho de 2011, a companhia realizou 08 parcelas de amortizações, ficando um saldo de R\$ 33.585 (R\$ 37.640 em 31 de dezembro de 2010), sendo R\$ 11.195 (R\$ 10.752 em 31 de dezembro de 2010) registrado no passivo circulante e R\$ 22.390 (R\$ 26.885 em 31 de dezembro de 2010) no passivo não circulante.
- Pagamento dos juros: mensais e sucessivos, corrigidos pelo INPC.
- Amortização do principal: semestral calculado sobre o saldo devedor de cada mês, depois da aplicação da correção monetária pelo INPC.

Despesas reconhecidas no resultado:

|                           | <u>30/6/2011</u>      | <u>30/6/2010</u>      |
|---------------------------|-----------------------|-----------------------|
| Custo do serviço corrente | 767                   | 1.032                 |
| Custo dos juros           | 33.629                | 27.831                |
| Retorno dos investimentos | (40.211)              | (33.215)              |
| <b>Total</b>              | <b><u>(5.815)</u></b> | <b><u>(4.352)</u></b> |

As principais premissas atuariais e hipóteses econômicas adotadas pelo atuário independente para a realização da avaliação e vigentes em 30 de junho de 2011 são:

| <u>Principais premissas atuariais</u>  | <u>2010</u>                      |
|--|----------------------------------|
| Taxa de desconto para avaliação do custo de serviço corrente e da obrigação atuarial total | 10,50%                           |
| Taxa de rendimento esperada sobre ativos do plano  | 12,09%                           |
| Taxa do crescimento salarial   | 6,35% (empregados participantes) |
| Taxa de inflação esperada  | 4,5%                             |
| Reajuste de benefícios concedidos de prestação continuada                                  | 4,5%                             |
| Taxa de rotatividade   | Nula                             |
| Tábua geral de mortalidade ( $q_x$ )   | AT-2000 básica                   |
| Tábua de mortalidade de inválidos ( $q_x^i$ )  | $q_x$ da AT-49 (+6)              |

**Notas Explicativas****28. IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL**

A reconciliação da provisão para o imposto de renda e contribuição social, calculada pela alíquota fiscal, com os valores constantes na demonstração do resultado é apresentada como segue:

|   | <u>30/6/2011</u> | <u>30/6/2010</u> |
|---|------------------|------------------|
| Lucro antes do imposto de renda e contribuição social sobre o lucro líquido | <b>281.714</b>   | <b>290.947</b>   |
| Alíquota nominal  | 34%              | 34%              |
|   | <b>95.783</b>    | <b>98.922</b>    |
| Amortização do ágio e reversão da provisão                                  | (5.737)          | (6.269)          |
| Outros  | 879              | 574              |
| <b>Despesas com IR e CSLL antes do benefício fiscal</b>                     | <b>90.925</b>    | <b>93.227</b>    |
| (-)Incentivo fiscal -ADENE  | (44.996)         | (45.929)         |
| <b>Despesas com IR e CSLL após o benefício fiscal</b>                       | <b>45.929</b>    | <b>47.298</b>    |

De acordo com o Ato Declaratório Executivo nº 01 de 5 de janeiro de 2009, a Companhia faz jus à redução do Imposto de Renda e adicionais não restituíveis, calculados com base no lucro da exploração, relativamente ao empreendimento de que trata o Laudo Constitutivo nº 0170/2007, expedido pelo Ministério da Integração Nacional – MI (ADENE) apresentado nas páginas 5 a 7, estabelecendo as condições e exigências para o gozo do benefício.

O Laudo Constitutivo 0170/2007, foi expedido com base no art. 1º da Medida Provisória nº 2.199-14, de 24 de agosto de 2001, reconhecendo para o benefício a condição onerosa atendida: Modernização total de empreendimento de infra-estrutura na área de atuação da extinta Superintendência de Desenvolvimento do Nordeste – SUDENE, conforme art. 2º, inciso I do Decreto nº 4.213, de 26 de abril de 2002.

O incentivo consiste na redução do imposto de renda devido em 75% do imposto de renda apurado no exercício, com início de fruição do benefício no ano-calendário 2007 e término do prazo no ano-calendário de 2016.

O valor do imposto de renda que deixou de ser pago em virtude dos benefícios de redução foi contabilizado de acordo com a Lei nº 11.638/07 e Deliberação CVM nº 555 que aprovou o CPC nº 07 em que determina a contabilização no resultado do exercício e posteriormente a transferência para reserva de incentivos fiscais (reserva de lucros).

## Notas Explicativas

### 29. RECEITA LÍQUIDA

A composição do fornecimento de energia elétrica, por classe de consumidores, é como segue:

|  | Nº de consumidores |                  | MWh              |                  | R\$              |                  |
|--|--------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|
|  | Não auditado       |                  | Não auditado     |                  |                  |                  |
|  | 30/6/2011          | 30/6/2010        | 30/6/2011        | 30/6/2010        | 30/6/2011        | 30/6/2010        |
| Fornecimento faturado  |                    |                  |                  |                  |                  |                  |
| Residencial normal   | 740.873            | 592.125          | 743.770          | 742.903          | 436.184          | 422.992          |
| Residencial baixa renda  | 1.645.274          | 1.699.236        | 766.205          | 769.118          | 195.633          | 190.747          |
| Industrial   | 5.836              | 5.835            | 627.901          | 711.595          | 213.513          | 227.238          |
| Comércio, serviços e outros                                    | 161.906            | 156.958          | 812.631          | 825.515          | 378.717          | 371.140          |
| Rural  | 317.784            | 305.000          | 343.979          | 393.626          | 78.901           | 83.902           |
| Poder público  | 30.431             | 29.787           | 229.067          | 229.329          | 102.128          | 99.615           |
| Iluminação pública   | 8.411              | 6.937            | 202.980          | 194.025          | 61.039           | 55.926           |
| Serviços públicos  | 1.863              | 1.757            | 125.714          | 121.706          | 40.086           | 38.005           |
|  | <b>2.912.378</b>   | <b>2.797.635</b> | <b>3.852.247</b> | <b>3.987.817</b> | <b>1.506.201</b> | <b>1.489.565</b> |
| Fornecimento não faturado                                      | -                  | -                | -                | -                | 2.274            | 1.754            |
| <b>Consumidores, concessionários e permissionários</b>         |                    |                  |                  |                  | <b>1.508.475</b> | <b>1.491.319</b> |
| Subvenção baixa renda  | -                  | -                | -                | -                | 101.692          | 115.748          |
| Energia elétrica de curto prazo                                | -                  | -                | -                | -                | 6.849            | 4.829            |
| Receita de uso da rede elétrica-consumidores livres-revenda    | 29                 | 20               | -                | -                | 61.508           | 37.647           |
| Receita de construção  | -                  | -                | -                | -                | 107.754          | 161.997          |
| Outras receitas  | -                  | -                | -                | -                | 21.336           | 21.774           |
| <b>Receita operacional bruta</b>                               |                    |                  |                  |                  | <b>1.807.614</b> | <b>1.833.314</b> |
| <b>(-) Deduções da receita</b>                                 |                    |                  |                  |                  |                  |                  |
| ICMS   | -                  | -                | -                | -                | (342.821)        | (335.361)        |
| COFINS   | -                  | -                | -                | -                | (74.540)         | (73.744)         |
| PIS  | -                  | -                | -                | -                | (15.915)         | (15.569)         |
| RGR - Quota para reserva global de reversão                    | -                  | -                | -                | -                | (19.094)         | (17.920)         |
| CCC - Conta de consumo de combustível                          | -                  | -                | -                | -                | (50.792)         | (38.458)         |
| Programa de pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética | -                  | -                | -                | -                | (11.503)         | (11.489)         |
| Outros impostos e contribuições sobre a Receita                | -                  | -                | -                | -                | (13.868)         | (10.449)         |
| <b>Total de deduções de receita</b>                            |                    |                  |                  |                  | <b>(528.533)</b> | <b>(502.990)</b> |
| <b>Total receita líquida</b>                                   | <b>2.912.407</b>   | <b>2.797.655</b> | <b>3.852.247</b> | <b>3.987.817</b> | <b>1.279.081</b> | <b>1.330.324</b> |

### 29. COMPRA E VENDA DE ENERGIA NA CCEE

No primeiro semestre de 2011, a Companhia efetuou a comercialização de energia de curto prazo no âmbito da Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE, conforme a seguir demonstrado:

|                     | 30/6/2011             |                 | 30/6/2010             |                |
|---------------------|-----------------------|-----------------|-----------------------|----------------|
|                     | MWh                   | R\$             | MWh                   | R\$            |
| <b>Compra</b>       | <b>(Não auditado)</b> |                 | <b>(Não auditado)</b> |                |
| Compra de energia   | 109.579               | (14.239)        | 162.624               | (4.346)        |
| Ajustes financeiros | -                     | -               | -                     | (2.814)        |
|                     | <b>109.579</b>        | <b>(14.239)</b> | <b>162.624</b>        | <b>(7.160)</b> |

|                     | 30/6/2011             |              | 30/6/2010             |              |
|---------------------|-----------------------|--------------|-----------------------|--------------|
|                     | MWh                   | R\$          | MWh                   | R\$          |
| <b>Venda</b>        | <b>(Não auditado)</b> |              | <b>(Não auditado)</b> |              |
| Venda de energia    | 242.369               | 6.092        | 102.864               | 5.975        |
| Ajustes financeiros | -                     | 757          | -                     | (1.146)      |
|                     | <b>242.369</b>        | <b>6.849</b> | <b>102.864</b>        | <b>4.829</b> |

## Notas Explicativas

### 30. CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS

As despesas operacionais têm a seguinte composição por natureza de gasto:

| Descrição                                      | 30/6/2011        |                                |                   |                                   |                | 30/6/2010        |                  |
|--|------------------|--------------------------------|-------------------|-----------------------------------|----------------|------------------|------------------|
|  | Custo do Serviço | Serviços prestados a terceiros | Despesa de Vendas | Despesas Gerais e Administrativas | Outras         | Total            | Total            |
| Pessoal  | (43.216)         | -                              | -                 | (9.917)                           | -              | (53.133)         | (54.080)         |
| Material                                       | (5.685)          | -                              | (72)              | (143)                             | -              | (5.900)          | (3.906)          |
| Serviços de terceiros                          | (71.789)         | -                              | (2.935)           | (12.898)                          | -              | (87.622)         | (93.941)         |
| Energia elétrica comprada para revenda         | (575.332)        | -                              | -                 | -                                 | -              | (575.332)        | (538.764)        |
| Encargos do uso do sistema de transmissão      | (57.236)         | -                              | -                 | -                                 | -              | (57.236)         | (57.475)         |
| Depreciação e amortização                      | (70.301)         | -                              | -                 | (682)                             | -              | (70.983)         | (58.940)         |
| Provisões para créditos de liquidação duvidosa | -                | -                              | (1.596)           | -                                 | -              | (1.596)          | (159)            |
| Taxa de fiscalização da ANEEL                  | -                | -                              | -                 | -                                 | (2.242)        | (2.242)          | (2.104)          |
| Custo de construção                            | (107.754)        | -                              | -                 | -                                 | -              | (107.754)        | (161.997)        |
| Provisão para contingências                    | -                | -                              | -                 | -                                 | (2.747)        | (2.747)          | (6.928)          |
| Outras despesas operacionais                   | (7.684)          | -                              | (4)               | (2.531)                           | (3.011)        | (13.230)         | (20.130)         |
| <b>Total</b>                                   | <b>(938.997)</b> | <b>-</b>                       | <b>(4.607)</b>    | <b>(26.171)</b>                   | <b>(8.000)</b> | <b>(977.775)</b> | <b>(998.424)</b> |

| <b>Despesa de pessoal</b>                   | <b>30/6/2011</b> | <b>30/6/2010</b> |
|---|------------------|------------------|
| Remuneração                                 | (33.667)         | (32.900)         |
| Encargos sociais                            | (15.492)         | (13.564)         |
| Provisão de férias e décimo                 | (5.857)          | (4.921)          |
| Plano de saúde                              | (3.786)          | (3.769)          |
| Previdência Privada                         | (2.749)          | (5.068)          |
| Auxílio alimentação e outros benefícios     | (4.998)          | (4.741)          |
| Participação nos resultados                 | (3.823)          | (4.298)          |
| Outros                                      | (538)            | (263)            |
| (-) Transferências para intangível em curso | 17.777           | 15.444           |
| <b>Total</b>                                | <b>(53.133)</b>  | <b>(54.080)</b>  |

| Custo com energia elétrica comprada para revenda       | Quantidade MWH   |                  | R\$              |                  |
|--|------------------|------------------|------------------|------------------|
|  | 30/6/2011        | 30/6/2010        | 30/6/2011        | 30/6/2010        |
| Central Geradora Termelétrica de Fortaleza – CGTF      | 1.333.945        | 1.333.945        | (230.619)        | (249.019)        |
| Centrais Elétricas S.A - FURNAS                        | 731.073          | 730.322          | (61.335)         | (64.708)         |
| Companhia Hidroelétrica do São Francisco – CHESF       | 576.593          | 540.707          | (43.447)         | (44.706)         |
| Companhia Energética de São Paulo- CESP                | 317.017          | 316.649          | (29.762)         | (26.601)         |
| Centrais Elétricas do Norte do Brasil S.A- ELETRONORTE | 228.540          | 228.463          | (19.974)         | (19.502)         |
| Copel Geração S.A- COPEL                               | 201.389          | 201.306          | (18.424)         | (15.907)         |
| CEMIG - Geração e Transmissão S.A                      | 171.812          | 167.177          | (17.980)         | (17.451)         |
| Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE   | 109.579          | 162.624          | (14.239)         | (7.160)          |
| Programa de Inc. as Fontes Alternativas-PROINFA        | 94.489           | 91.444           | (17.304)         | (18.627)         |
| Contratos por disponibilidade(*)                       | 586.753          | 402.848          | (67.138)         | (31.996)         |
| Outros   | 524.255          | 380.105          | (55.110)         | (43.087)         |
| <b>Total</b>   | <b>4.875.445</b> | <b>4.555.590</b> | <b>(575.332)</b> | <b>(538.764)</b> |

**Notas Explicativas**

(\*) Contratação de disponibilidade da usina para geração de energia elétrica quando necessário.

| <b>Custo com encargo do sistema de transmissão</b>            | <b>30/6/2011</b> | <b>30/6/2010</b> |
|---|------------------|------------------|
| Centrais Elétricas S.A - FURNAS                               | (6.496)          | (7.053)          |
| Companhia Hidroelétrica do São Francisco – CHESF              | (13.702)         | (14.794)         |
| Centrais Elétricas do Norte do Brasil S.A- ELETRONORTE        | (4.183)          | (3.552)          |
| Copel Geração S.A- COPEL                                      | (692)            | (989)            |
| CEMIG - Geração e Transmissão S.A                             | (1.667)          | (2.258)          |
| CTEEP - Companhia de Transmissão de Energia Elétrica Paulista | (5.232)          | (5.283)          |
| Eletrosul Centrais Elétricas S. A.                            | (3.207)          | (3.461)          |
| CEEE - Companhia Estadual de Geração e Transmissão de Energia | (1.303)          | (1.409)          |
| ATE Transmissora de Energia S.A.                              | (1.746)          | (1.437)          |
| Novatrans Energia S.A.  | (1.624)          | (1.554)          |
| TSN - Transmissora Sudeste Nordeste S.A.                      | (1.540)          | (1.661)          |
| O.N.S. - Operador Nacional do Sistema Elétrico                | (1.617)          | (1.555)          |
| E.A.T.E. - Empresa Amazonense de Transmissão de Energia S.A.  | (1.363)          | (1.313)          |
| ENTE - Empresa Norte de Transmissão de Energia                | (694)            | (667)            |
| ITE - Itumbiara Transmissora de Energia S.A.                  | (661)            | (634)            |
| Expansion Transmissão de Energia Elétrica S.A.                | (625)            | (608)            |
| STN - Sistema de Transmissão Nordeste S.A.                    | (552)            | (535)            |
| CPTE - Cachoeira Paulista Transmissora de Energia S.A.        | (266)            | (255)            |
| Encargo do serviço do sistema                                 | (2.646)          | (2.167)          |
| Outros  | (7.420)          | (6.290)          |
| <b>Total</b>  | <b>(57.236)</b>  | <b>(57.475)</b>  |

**31. RESULTADO FINANCEIRO****Receita financeira**

|  |               |               |
|--|---------------|---------------|
| Acréscimo moratório em conta de energia  | 18.527        | 17.963        |
| Renda de aplicações financeiras          | 8.909         | 6.342         |
| Ajuste a valor justo - Ativo indenizável | 10.290        | 2.186         |
| Correção depósitos judiciais             | 1.898         | 1.770         |
| Fundo de pensão                          | 6.582         | -             |
| Outras receitas financeiras              | 4.086         | 4.153         |
| <b>Total da receita financeira</b>       | <b>50.292</b> | <b>32.414</b> |

**Notas Explicativas****Despesa financeira**

|   |                 |                 |
|---|-----------------|-----------------|
| Variações monetárias  | (12.313)        | (11.778)        |
| Encargos de dívidas   | (36.507)        | (41.027)        |
| Ajuste a valor justo - Ativo financeiro   | -               | (1.279)         |
| Atualizações de impostos e multas   | (1.249)         | (2.265)         |
| Atualização Financeira de provisão para riscos tributários, cíveis e trabalhistas | (7.273)         | (973)           |
| Custo de transação  | (1.043)         | (2.730)         |
| Correção Prog. Efec. Energética e P & D   | (1.534)         | (1.378)         |
| IOF e IOC   | (1.403)         | (1.348)         |
| Comissão - Banco  | (3.345)         | (1.788)         |
| Outras despesas financeiras   | (5.217)         | (8.801)         |
| <b>Total da despesa financeira</b>  | <b>(69.884)</b> | <b>(73.367)</b> |
| <b>Total</b>  | <b>(19.592)</b> | <b>(40.953)</b> |

**32. PARTICIPAÇÃO NOS RESULTADOS**

A Companhia implantou o programa de participação dos empregados nos resultados, nos moldes da Lei no 10.101/00 e artigo nº 189 da Lei no 6.404/76, baseado em acordo de metas operacionais e financeiras previamente estabelecidas com os mesmos; metas estas que vem desde o plano estratégico da Empresa até sua respectiva área, além de uma avaliação comportamental para cada colaborador. O montante dessa participação até 30 de junho de 2011 foi de R\$ 4.189 (R\$ 4.265 em 30 de junho de 2010).

**33. COBERTURA DE SEGUROS**

Os principais ativos em serviço da Companhia estão segurados por uma apólice internacional do Grupo Endesa, com o valor em risco no montante global de R\$ 637.863, cobertura de lucros cessantes no total de R\$ 867.357 e com uma cobertura por eventos de danos materiais combinado a perda de benefícios no montante de R\$ 54.018. A Companhia também mantém um seguro de responsabilidade civil que faz parte do programa de seguros corporativos do grupo Endesa no valor de R\$ 270.090 por sinistro ou agregado anual. Ambos os programas tem validade no período compreendido de 30 de junho de 2010 a 30 de junho de 2011.

O prêmio total de R\$ 1.128 corresponde a R\$ 551 de riscos operacionais e R\$ 577 de responsabilidade civil.

| Riscos                       | Data de vigência |           | Importância segurada | Limite máximo de garantia por sinistro |
|------------------------------|------------------|-----------|----------------------|--|
|                              | De               | Até       |                      |  |
| Risco operacional            | 30/6/2010        | 30/6/2011 | 637.863              | 54.018                                 |
| Responsabilidade civil geral | 30/6/2010        | 30/6/2011 | 270.090              | 270.090                                |

## Notas Explicativas

As coberturas dos períodos seguintes anuais estão asseguradas, estando em processo de discussão as condições da apólice e que não provocará alterações significativas das importâncias asseguradas e os limites de garantia por sinistro.

### 34. QUESTÕES AMBIENTAIS

Sustentabilidade para a Companhia é crescimento responsável, ou seja, a geração de resultados econômico-financeiros satisfatórios, com a incorporação de critérios socioambientais em sua estratégia e modelo de gestão. Isso possibilita o alcance dos objetivos do negócio e maximiza a criação de valor em uma perspectiva de longo prazo para todos com os quais ela se relaciona. Além de todos os projetos sociais que desenvolve, a Companhia cumpre rigorosamente a legislação e as normas ambientais, investe em pesquisa, em novas tecnologias, em educação ambiental, bem como desenvolve projetos ambientais que beneficiam a sociedade em geral. Para a Coelce, somente com a participação consciente de todos será possível garantir um futuro adequado às próximas gerações. Até 30 de junho de 2011, dentre as ações ambientais que merecem destaque, tem-se:

- a) Uso de rede compacta e cabos isolados - com o objetivo de minimizar a necessidade de podas em redes de média-tensão, a Companhia investe em cabos aéreos protegidos (*spacer*), que requerem menor supressão vegetal. Nas redes de baixa-tensão, desde 2002, a Companhia adota um padrão de construção de redes com cabos pré-reunidos (trançados) e cabos concêntricos que, por serem cobertos, oferecem segurança e menor poluição visual, além de reduzirem a supressão vegetal.
- b) Programa de Eficiência Energética – a redução do desperdício no consumo de energia elétrica é o principal objetivo deste programa. Até 30 de junho 2011 foram investidos R\$ 8.710 que, entre outras iniciativas, proporcionou:
  - Troca de conjuntos de iluminação, onde as lâmpadas fluorescentes são retiradas, armazenadas temporariamente e descontaminadas, com a retirada do mercúrio e a destinação adequada dos resíduos gerados na operação, e de ar condicionado, ineficientes, por outros modernos e mais eficientes do ponto de vista energético, com selo de qualidade Procel, em prédios públicos;
  - Substituição de 9.102 geladeiras antigas, que consomem muita energia, por geladeiras novas, eficientes, para clientes de baixa-renda. Após a troca, a Companhia realiza o desmonte das geladeiras velhas, dando destinação ambientalmente correta de todos os resíduos gerados, tais como plástico, metais, vidro, o óleo dos compressores, e ainda cumpre o Protocolo de Montreal, capturando o gás refrigerante (clorofluorcarbono - CFC) e destinando posteriormente para a regeneração;
  - Substituição de 62.450 lâmpadas incandescentes por fluorescentes compactas (eficientes), e palestras para o uso eficiente da energia elétrica, beneficiando comunidades de baixa-renda;

## Notas Explicativas

- Arrecadação e destinação ambientalmente correta de 10.790 toneladas de resíduos por meio do projeto Ecoelce desse 2007 até 30 de junho de 2011. O projeto visa à troca de resíduos, entregues pelos clientes nos postos de troca, por bônus na conta de energia elétrica. Atualmente existem 329.262 clientes cadastrados e 55 pontos de coletas (fixos e móveis), beneficiando 22 municípios com o programa no Estado do Ceará.

### c) Manutenção do sistema de gestão ambiental

No ano 2010, a Companhia foi auditada e manteve sua certificação, de acordo com a norma ISO 14001:2004, emitida pelo *Bureau Veritas Certification*. O seu escopo compreende construção, operação, manutenção do sistema de transmissão e distribuição de energia elétrica e suas atividades de apoio, focado nas seguintes unidades de negócio: Administração Central, Gerência de Distribuição Fortaleza e Metropolitana, Gerência de Distribuição Norte e Relacionamento Comercial da Loja de Atendimento de Sobral, sede da Área de Distribuição Centro Norte - Canindé, sede da Área de Distribuição Centro Sul - Iguatu, sede da Área de Distribuição Sul e Relacionamento Comercial da Agência de Juazeiro do Norte, incluindo 53 subestações e 131 linhas de transmissão. A certificação do sistema de gestão ambiental vem firmar o compromisso da Companhia com a comunidade e o meio ambiente, o qual foi iniciado em 2006.

### d) Educação ambiental

Em 2011 a Coelce desenvolveu diversas ações de educação ambiental, destacando-se: formação de 21 auditores internos e 10 auditores líderes da ISO 14001, que atuam na manutenção do Sistema de Gestão Ambiental; treinamentos de formação ambiental para colaboradores próprios e parceiros, com conceitos básicos sobre preservação do meio ambiente, sobre o Sistema de Gestão Ambiental - SGA da Coelce e outros procedimentos necessários à condução do SGA, totalizando 3.364 participações; treinamentos ambientais para público externo, solicitados por empresas, universidades etc, beneficiando mais de 473 pessoas; e abordagens ao público externo, tais como as realizadas em Maratonas e Eventos Ambientais, totalizando 2.660 pessoas. Foram gastos R\$ 9 no 1º semestre de 2011.

### e) Tratamento e destinação de resíduos perigosos

Todos os resíduos perigosos gerados pela Coelce são destinados à empresa devidamente licenciada, com manuseio e acondicionamento adequado desde a separação no local de origem até o destino final. As lâmpadas oriundas da iluminação pública, das instalações próprias e dos projetos de Eficiência Energética são descontaminadas. Os resíduos contaminados com óleo são incinerados ou reaproveitados no co-processamento e o óleo utilizado no sistema elétrico é reconicionado e regenerado. No 1º semestre de 2011, foram gastos R\$ 146 nestas ações.

### f) Licenciamento ambiental

No primeiro semestre de 2011, foram gastos R\$ 39 em licenciamentos ambientais e manutenção de placas de licenças de subestações e linhas de transmissão e relatórios ambientais simplificados, a fim de cumprir toda a normativa legal.

## **Pareceres e Declarações / Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva**

## RELATÓRIO SOBRE A REVISÃO DE INFORMAÇÕES TRIMESTRAIS

Aos Acionistas, Conselheiros e Diretores da  
Companhia Energética do Ceará - Coelce  
Fortaleza - CE

### Introdução

Revisamos as informações contábeis intermediárias da Companhia Energética do Ceará - Coelce ("Companhia"), contidas no Formulário de Informações Trimestrais - ITR referente ao trimestre findo em 30 de junho de 2011, que compreendem o balanço patrimonial em 30 de junho de 2011 e as respectivas demonstrações do resultado e do resultado abrangente para os períodos de três e seis meses findos naquela data e as das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de seis meses findo naquela data, incluindo o resumo das principais políticas contábeis e demais notas explicativas.

A administração é responsável pela elaboração das informações contábeis intermediárias de acordo com o Pronunciamento Técnico CPC 21 - Demonstração Intermediária, assim como pela apresentação dessas informações de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários, aplicáveis à elaboração das Informações Trimestrais - ITR. Nossa responsabilidade é a de expressar uma conclusão sobre essas informações contábeis intermediárias com base em nossa revisão.

### Alcance da revisão

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

### Conclusão sobre as informações intermediárias individuais

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

### Outros assuntos

#### Informações intermediárias do valor adicionado

Revisamos, também, as informações intermediárias do valor adicionado (DVA) referentes ao período de seis meses findo em 30 de junho de 2011, cuja apresentação nas informações intermediárias é requerida de acordo com as normas expedidas pela CVM - Comissão de Valores Mobiliários aplicáveis à elaboração de Informações Trimestrais - ITR e considerada informação suplementar pelas IFRS, que não requerem a apresentação da DVA. Essa demonstração foi submetida aos mesmos procedimentos de revisão descritos anteriormente e, com base em nossa revisão, não temos conhecimento de qualquer fato que nos leve a acreditar que não tenha sido elaborada, em todos os seus aspectos relevantes, de acordo com as informações contábeis intermediárias tomadas em conjunto.

#### Auditoria e revisão dos valores correspondentes ao exercício anterior

Os valores correspondentes ao exercício findo em 31 de dezembro de 2010 e aos períodos de três e seis meses findos em 30 de junho de 2010, apresentados para fins de comparação, foram anteriormente auditados e revisados por outros auditores independentes que emitiram relatórios datados em 25 de março de 2011 e 22 de junho de 2011, respectivamente, que não contiveram quaisquer modificações.

Rio de Janeiro, 08 de agosto de 2011

ERNST & YOUNG TERCO  
Auditores Independentes S.S.  
CRC - 2SP 015.199/O-6 - F - CE

Márcio F. Ostwald  
Contador CRC - 1RJ 086.202/O-4 - S - CE