

# Índice

---

## Dados da Empresa

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

## DFs Individuais

|                                      |    |
|--------------------------------------|----|
| Balanço Patrimonial Ativo            | 3  |
| Balanço Patrimonial Passivo          | 5  |
| Demonstração do Resultado            | 8  |
| Demonstração do Resultado Abrangente | 9  |
| Demonstração do Fluxo de Caixa       | 10 |

## Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido

|                                  |    |
|----------------------------------|----|
| DMPL - 01/01/2010 à 31/12/2010   | 12 |
| DMPL - 01/01/2009 à 31/12/2009   | 13 |
| Demonstração do Valor Adicionado | 14 |

|   |    |
|---|----|
| Relatório da Administração / Comentário do Desempenho | 16 |
|---|----|

|                    |    |
|--------------------|----|
| Notas Explicativas | 32 |
|--------------------|----|

## Pareceres e Declarações

|  |     |
|--|-----|
| Parecer dos Auditores Independentes                                  | 118 |
| Parecer do Conselho Fiscal ou Órgão Equivalente                      | 120 |
| Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras          | 121 |
| Declaração dos Diretores sobre o Parecer dos Auditores Independentes | 122 |

**Dados da Empresa / Composição do Capital**

| <b>Número de Ações<br/>(Unidades)</b> | <b>Último Exercício Social<br/>31/12/2010</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 Ordinária | 28/04/2010       | Dividendo       | 10/12/2010              | Preferencial           | Preferencial Classe B | 2,73584                                     |
| Assembléia Geral Ordinária | 28/04/2010       | Dividendo       | 10/12/2010              | Preferencial           | Preferencial Classe A | 2,73584                                     |
| Assembléia Geral Ordinária | 28/04/2010       | Dividendo       | 10/12/2010              | Ordinária              |                       | 2,73584                                     |

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

| <b>Código da Conta</b> | <b>Descrição da Conta</b>                        | <b>Último Exercício<br/>31/12/2010</b> | <b>Penúltimo Exercício<br/>31/12/2009</b> | <b>Antepenúltimo Exercício<br/>31/12/2008</b> |
|------------------------|--|--|---|---|
| 1                      | Ativo Total                                      | 3.075.933                              | 2.753.112                                 | 2.612.942                                     |
| 1.01                   | Ativo Circulante                                 | 671.802                                | 652.378                                   | 662.548                                       |
| 1.01.01                | Caixa e Equivalentes de Caixa                    | 52.771                                 | 42.801                                    | 15.838  |
| 1.01.02                | Aplicações Financeiras                           | 51.499                                 | 6.273                                     | 0   |
| 1.01.02.01             | Aplicações Financeiras Avaliadas a Valor Justo   | 51.499                                 | 6.273                                     | 0   |
| 1.01.02.01.03          | Títulos e Valores mobiliários                    | 51.499                                 | 6.273                                     | 0   |
| 1.01.03                | Contas a Receber                                 | 516.583                                | 548.298                                   | 594.506                                       |
| 1.01.03.01             | Clientes   | 384.059                                | 350.583                                   | 322.673                                       |
| 1.01.03.01.01          | Consumidores, Concessionários e Permissionárias  | 471.806                                | 438.172                                   | 416.442                                       |
| 1.01.03.01.02          | Provisão para créditos de liquidação duvidosa    | -87.747                                | -87.589                                   | -93.769                                       |
| 1.01.03.02             | Outras Contas a Receber                          | 132.524                                | 197.715                                   | 271.833                                       |
| 1.01.03.02.01          | Consumidores Baixa Renda                         | 40.008                                 | 38.190                                    | 30.410  |
| 1.01.03.02.02          | Serviços em Curso                                | 18.841                                 | 9.472                                     | 7.335   |
| 1.01.03.02.03          | Cauções e Depósitos                              | 17.568                                 | 12.167                                    | 18.777  |
| 1.01.03.02.04          | Créditos Luz para Todos                          | 13.837                                 | 88.345                                    | 181.547                                       |
| 1.01.03.02.05          | Outros Créditos                                  | 42.270                                 | 49.541                                    | 33.764  |
| 1.01.04                | Estoques   | 4.597                                  | 2.986                                     | 1.471   |
| 1.01.06                | Tributos a Recuperar                             | 43.167                                 | 48.835                                    | 48.821  |
| 1.01.06.01             | Tributos Correntes a Recuperar                   | 43.167                                 | 48.835                                    | 48.821  |
| 1.01.06.01.01          | Tributos a Compensar                             | 43.167                                 | 48.835                                    | 48.821  |
| 1.01.07                | Despesas Antecipadas                             | 3.185                                  | 3.185                                     | 1.912   |
| 1.02                   | Ativo Não Circulante                             | 2.404.131                              | 2.100.734                                 | 1.950.394                                     |
| 1.02.01                | Ativo Realizável a Longo Prazo                   | 458.851                                | 414.723                                   | 388.563                                       |
| 1.02.01.03             | Contas a Receber                                 | 27.915                                 | 29.688                                    | 30.823  |
| 1.02.01.03.01          | Clientes   | 27.915                                 | 29.688                                    | 30.823  |
| 1.02.01.06             | Tributos Diferidos                               | 73.585                                 | 67.648                                    | 86.574  |
| 1.02.01.06.01          | Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos | 73.585                                 | 65.274                                    | 82.898  |
| 1.02.01.06.02          | Pis/Cofins                                       | 0                                      | 2.374                                     | 3.676   |
| 1.02.01.07             | Despesas Antecipadas                             | 1.423                                  | 1.424                                     | 1.424   |

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

| <b>Código da Conta</b> | <b>Descrição da Conta</b>                            | <b>Último Exercício<br/>31/12/2010</b> | <b>Penúltimo Exercício<br/>31/12/2009</b> | <b>Antepenúltimo Exercício<br/>31/12/2008</b> |
|------------------------|--|--|---|---|
| 1.02.01.09             | Outros Ativos Não Circulantes                        | 355.928                                | 315.963                                   | 269.742                                       |
| 1.02.01.09.03          | Depósitos vinculados a Litigio                       | 37.571                                 | 29.712                                    | 22.853  |
| 1.02.01.09.04          | Cauções e depósitos                                  | 28.462                                 | 24.585                                    | 14.421  |
| 1.02.01.09.05          | Benefício fiscal - ágio incorporado                  | 105.032                                | 117.569                                   | 131.267                                       |
| 1.02.01.09.06          | Ativo indenizavel (concessao)                        | 110.875                                | 84.262                                    | 48.087  |
| 1.02.01.09.07          | Ativos relacionados ao plano de beneficios definidos | 11.889                                 | 0   | 0   |
| 1.02.01.09.08          | Tributos a compensar                                 | 61.819                                 | 59.555                                    | 52.834  |
| 1.02.01.09.09          | Outros Créditos                                      | 280                                    | 280                                       | 280   |
| 1.02.03                | Imobilizado  | 35.686                                 | 34.148                                    | 33.715  |
| 1.02.03.01             | Imobilizado em Operação                              | 35.686                                 | 34.148                                    | 33.715  |
| 1.02.04                | Intangível   | 1.909.594                              | 1.651.863                                 | 1.528.116                                     |
| 1.02.04.01             | Intangíveis  | 1.909.594                              | 1.651.863                                 | 1.528.116                                     |
| 1.02.04.01.01          | Contrato de Concessão                                | 1.909.594                              | 1.651.863                                 | 1.528.116                                     |

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

| <b>Código da Conta</b> | <b>Descrição da Conta</b>                      | <b>Último Exercício<br/>31/12/2010</b> | <b>Penúltimo Exercício<br/>31/12/2009</b> | <b>Antepenúltimo Exercício<br/>31/12/2008</b> |
|------------------------|--|--|---|---|
| 2                      | Passivo Total                                  | 3.075.933                              | 2.753.112                                 | 2.612.942                                     |
| 2.01                   | Passivo Circulante                             | 1.003.241                              | 694.667                                   | 828.480                                       |
| 2.01.02                | Fornecedores                                   | 246.720                                | 150.733                                   | 157.170                                       |
| 2.01.02.01             | Fornecedores Nacionais                         | 246.720                                | 150.733                                   | 157.170                                       |
| 2.01.03                | Obrigações Fiscais                             | 126.969                                | 70.597                                    | 48.356  |
| 2.01.03.01             | Obrigações Fiscais Federais                    | 40.406                                 | 21.983                                    | 17.654  |
| 2.01.03.01.01          | Imposto de Renda e Contribuição Social a Pagar | 4.098                                  | 3.547                                     | 4.213   |
| 2.01.03.01.02          | Pis/Cofins                                     | 15.213                                 | 14.496                                    | 11.509  |
| 2.01.03.01.03          | Refis Federal                                  | 17.011                                 | 0   | 0   |
| 2.01.03.01.04          | CSLL   | 237                                    | 3.044                                     | 566   |
| 2.01.03.01.05          | Outras contribuições                           | 3.847                                  | 896                                       | 1.366   |
| 2.01.03.02             | Obrigações Fiscais Estaduais                   | 82.305                                 | 45.381                                    | 28.752  |
| 2.01.03.02.01          | ICMS   | 82.305                                 | 45.381                                    | 28.752  |
| 2.01.03.03             | Obrigações Fiscais Municipais                  | 4.258                                  | 3.233                                     | 1.950   |
| 2.01.03.03.01          | ISS  | 4.258                                  | 3.233                                     | 1.950   |
| 2.01.04                | Empréstimos e Financiamentos                   | 261.468                                | 155.635                                   | 352.204                                       |
| 2.01.04.01             | Empréstimos e Financiamentos                   | 162.137                                | 146.324                                   | 352.204                                       |
| 2.01.04.01.01          | Em Moeda Nacional                              | 135.447                                | 120.102                                   | 325.944                                       |
| 2.01.04.01.02          | Em Moeda Estrangeira                           | 26.690                                 | 26.222                                    | 26.260  |
| 2.01.04.02             | Debêntures                                     | 99.331                                 | 9.311                                     | 0   |
| 2.01.04.02.01          | Debentures                                     | 88.903                                 | 0   | 0   |
| 2.01.04.02.02          | Encargos de dividas                            | 10.428                                 | 9.311                                     | 0   |
| 2.01.05                | Outras Obrigações                              | 333.580                                | 270.919                                   | 261.014                                       |
| 2.01.05.01             | Passivos com Partes Relacionadas               | 104.793                                | 127.084                                   | 104.204                                       |
| 2.01.05.01.01          | Débitos com Coligadas                          | 104.793                                | 127.084                                   | 104.204                                       |
| 2.01.05.02             | Outros   | 228.787                                | 143.835                                   | 156.810                                       |
| 2.01.05.02.01          | Dividendos e JCP a Pagar                       | 92.842                                 | 66.121                                    | 68.770  |
| 2.01.05.02.04          | Folha de Pagamento                             | 14.829                                 | 6.960                                     | 7.233   |
| 2.01.05.02.05          | Taxas Regulamentares                           | 34.954                                 | 18.577                                    | 17.086  |

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

| <b>Código da Conta</b> | <b>Descrição da Conta</b>                               | <b>Último Exercício<br/>31/12/2010</b> | <b>Penúltimo Exercício<br/>31/12/2009</b> | <b>Antepenúltimo Exercício<br/>31/12/2008</b> |
|------------------------|---|--|---|---|
| 2.01.05.02.06          | Participações dos Empregados nos Lucros                 | 8.190                                  | 9.308                                     | 7.508   |
| 2.01.05.02.07          | Contribuição de Iluminação Pública Arrecadada           | 8.372                                  | 9.065                                     | 20.041  |
| 2.01.05.02.08          | Programas de Pesq, Desenv e Eficiência Energ            | 48.906                                 | 20.617                                    | 22.329  |
| 2.01.05.02.09          | Obrigações com Benefícios Pós-Emprego                   | 10.752                                 | 10.142                                    | 11.023  |
| 2.01.05.02.10          | Outras Obrigações                                       | 9.942                                  | 3.045                                     | 2.820   |
| 2.01.06                | Provisões   | 34.504                                 | 46.783                                    | 9.736   |
| 2.01.06.01             | Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis | 12.232                                 | 20.875                                    | 773   |
| 2.01.06.01.05          | Provisões para Riscos Tributários, Cíveis e Trab        | 12.232                                 | 20.875                                    | 773   |
| 2.01.06.02             | Outras Provisões  | 22.272                                 | 25.908                                    | 8.963   |
| 2.01.06.02.04          | Obrigações Estimadas                                    | 9.820                                  | 9.502                                     | 8.963   |
| 2.01.06.02.05          | Provisões Luz para Todos                                | 12.452                                 | 16.406                                    | 0   |
| 2.02                   | Passivo Não Circulante                                  | 715.878                                | 927.212                                   | 785.017                                       |
| 2.02.01                | Empréstimos e Financiamentos                            | 581.441                                | 729.801                                   | 489.945                                       |
| 2.02.01.01             | Empréstimos e Financiamentos                            | 417.370                                | 489.009                                   | 489.945                                       |
| 2.02.01.01.01          | Em Moeda Nacional                                       | 387.968                                | 436.806                                   | 412.794                                       |
| 2.02.01.01.02          | Em Moeda Estrangeira                                    | 29.402                                 | 52.203                                    | 77.151  |
| 2.02.01.02             | Debêntures  | 164.071                                | 240.792                                   | 0   |
| 2.02.01.02.01          | Debentures  | 164.071                                | 240.792                                   | 0   |
| 2.02.02                | Outras Obrigações                                       | 58.502                                 | 130.278                                   | 182.810                                       |
| 2.02.02.01             | Passivos com Partes Relacionadas                        | 2.710                                  | 36.827                                    | 104.227                                       |
| 2.02.02.01.01          | Débitos com Coligadas                                   | 2.710                                  | 36.827                                    | 104.227                                       |
| 2.02.02.02             | Outros  | 55.792                                 | 93.451                                    | 78.583  |
| 2.02.02.02.03          | Fornecedores  | 4.114                                  | 2.350                                     | 0   |
| 2.02.02.02.04          | Tributos a Pagar  | 6.182                                  | 26.720                                    | 8.421   |
| 2.02.02.02.05          | Obrigações com Benefícios Pós-Emprego                   | 26.885                                 | 39.511                                    | 48.019  |
| 2.02.02.02.06          | Programas de Pesq, Desenv e de Eficiência Energ         | 5.566                                  | 18.364                                    | 14.762  |
| 2.02.02.02.07          | Outras Obrigações                                       | 13.045                                 | 6.506                                     | 7.381   |
| 2.02.03                | Tributos Diferidos                                      | 26.908                                 | 4.655                                     | 18.618  |
| 2.02.03.01             | Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos        | 26.908                                 | 4.655                                     | 18.618  |

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

| <b>Código da Conta</b> | <b>Descrição da Conta</b>                               | <b>Último Exercício<br/>31/12/2010</b> | <b>Penúltimo Exercício<br/>31/12/2009</b> | <b>Antepenúltimo Exercício<br/>31/12/2008</b> |
|------------------------|---|--|---|---|
| 2.02.03.01.01          | Imposto de Renda e contribuição Social Diferidos        | 26.908                                 | 4.655                                     | 5.487   |
| 2.02.03.01.02          | Pis/Cofins Diferidos                                    | 0                                      | 0   | 13.131  |
| 2.02.04                | Provisões   | 49.027                                 | 62.478                                    | 93.644  |
| 2.02.04.01             | Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis | 49.027                                 | 26.979                                    | 66.368  |
| 2.02.04.01.05          | Provisões para Riscos Tributários, Cíveis e Trab        | 49.027                                 | 26.979                                    | 66.368  |
| 2.02.04.02             | Outras Provisões  | 0                                      | 35.499                                    | 27.276  |
| 2.02.04.02.04          | Provisão para Devolução Baixa Renda                     | 0                                      | 25.669                                    | 22.019  |
| 2.02.04.02.05          | Provisões Luz para Todos                                | 0                                      | 0   | 5.257   |
| 2.02.04.02.06          | Provisão Coelce Plus                                    | 0                                      | 9.830                                     | 0   |
| 2.03                   | Patrimônio Líquido                                      | 1.356.814                              | 1.131.233                                 | 999.445                                       |
| 2.03.01                | Capital Social Realizado                                | 442.946                                | 442.946                                   | 442.946                                       |
| 2.03.02                | Reservas de Capital                                     | 358.671                                | 358.677                                   | 358.677                                       |
| 2.03.02.02             | Reserva Especial de Ágio na Incorporação                | 221.188                                | 221.188                                   | 221.188                                       |
| 2.03.02.07             | Remuneração de bens e direitos constituídos com capital | 31.160                                 | 31.160                                    | 31.160  |
| 2.03.02.08             | Incentivo fiscal - Adene                                | 106.323                                | 106.323                                   | 106.323                                       |
| 2.03.02.09             | Recurso destinados a aumento de capital                 | 0                                      | 6   | 6   |
| 2.03.04                | Reservas de Lucros                                      | 555.197                                | 384.801                                   | 310.635                                       |
| 2.03.04.01             | Reserva Legal   | 48.845                                 | 48.845                                    | 48.845  |
| 2.03.04.07             | Reserva de Incentivos Fiscais                           | 230.833                                | 140.138                                   | 66.633  |
| 2.03.04.08             | Dividendo Adicional Proposto                            | 240.804                                | 147.727                                   | 195.157                                       |
| 2.03.04.10             | Reserva de reforço de capital de giro                   | 34.715                                 | 48.091                                    | 0   |
| 2.03.05                | Lucros/Prejuízos Acumulados                             | 0                                      | -55.191                                   | -112.813                                      |



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

| <b>Código da Conta</b> | <b>Descrição da Conta</b>                              | <b>Último Exercício<br/>01/01/2010 à 31/12/2010</b> | <b>Penúltimo Exercício<br/>01/01/2009 à 31/12/2009</b> | <b>Antepenúltimo Exercício<br/>01/01/2008 à 31/12/2008</b> |
|------------------------|--|---|--|--|
| 3.01                   | Receita de Venda de Bens e/ou Serviços                 | 2.849.706   | 2.419.287  | 0  |
| 3.02                   | Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos                  | -2.081.156  | -1.778.967   | 0  |
| 3.03                   | Resultado Bruto  | 768.550   | 640.320  | 0  |
| 3.04                   | Despesas/Receitas Operacionais                         | -105.804  | -108.315   | 0  |
| 3.04.01                | Despesas com Vendas                                    | -13.025   | -17.941  | 0  |
| 3.04.02                | Despesas Gerais e Administrativas                      | -73.682   | -65.555  | 0  |
| 3.04.05                | Outras Despesas Operacionais                           | -19.097   | -24.819  | 0  |
| 3.05                   | Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos | 662.746   | 532.005  | 0  |
| 3.06                   | Resultado Financeiro                                   | -83.361   | -43.058  | 0  |
| 3.06.01                | Receitas Financeiras                                   | 76.180  | 66.205   | 0  |
| 3.06.02                | Despesas Financeiras                                   | -159.541  | -109.263   | 0  |
| 3.07                   | Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro             | 579.385   | 488.947  | 0  |
| 3.08                   | Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro   | -107.482  | -94.208  | 0  |
| 3.08.01                | Corrente   | -90.058   | -76.041  | 0  |
| 3.08.02                | Diferido   | -17.424   | -18.167  | 0  |
| 3.09                   | Resultado Líquido das Operações Continuadas            | 471.903   | 394.739  | 0  |
| 3.11                   | Lucro/Prejuízo do Período                              | 471.903   | 394.739  | 0  |
| 3.99                   | Lucro por Ação - (Reais / Ação)                        |   |  |  |
| 3.99.01                | Lucro Básico por Ação                                  |   |  |  |
| 3.99.01.01             | ON   | 6,06129   | 5,07017  | 0,00000  |
| 3.99.01.02             | PNA  | 6,06129   | 5,07017  | 0,00000  |
| 3.99.01.03             | PNB  | 6,06129   | 5,07017  | 0,00000  |
| 3.99.02                | Lucro Diluído por Ação                                 |   |  |  |
| 3.99.02.01             | ON   | 6,06129   | 5,07017  | 0,00000  |
| 3.99.02.02             | PNA  | 6,06129   | 5,07017  | 0,00000  |
| 3.99.02.03             | PNB  | 6,06129   | 5,07017  | 0,00000  |

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

| <b>Código da Conta</b> | <b>Descrição da Conta</b>       | <b>Último Exercício<br/>01/01/2010 à 31/12/2010</b> | <b>Penúltimo Exercício<br/>01/01/2009 à 31/12/2009</b> | <b>Antepenúltimo Exercício<br/>01/01/2008 à 31/12/2008</b> |
|------------------------|---------------------------------|---|--|--|
| 4.01                   | Lucro Líquido do Período        | 471.902   | 394.739  | 0  |
| 4.02                   | Outros Resultados Abrangentes   | -6.755  | -2.669   | 0  |
| 4.02.01                | Perda em fundo de pensão        | -10.236   | -4.044   | 0  |
| 4.02.02                | Tributos diferidos              | 3.481   | 1.375  | 0  |
| 4.03                   | Resultado Abrangente do Período | 465.147   | 392.070  | 0  |

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

| <b>Código da Conta</b> | <b>Descrição da Conta</b>   | <b>Último Exercício<br/>01/01/2010 à 31/12/2010</b> | <b>Penúltimo Exercício<br/>01/01/2009 à 31/12/2009</b> | <b>Antepenúltimo Exercício<br/>01/01/2008 à 31/12/2008</b> |
|------------------------|---|---|--|--|
| 6.01                   | Caixa Líquido Atividades Operacionais                               | 656.591   | 499.005  | 0  |
| 6.01.01                | Caixa Gerado nas Operações  | 741.841   | 682.881  | 0  |
| 6.01.01.01             | Lucro líquido do exercício  | 471.903   | 394.739  | 0  |
| 6.01.01.02             | Provisão para créditos de liquidação duvidosa - clientes            | 5.301   | 3.707  | 0  |
| 6.01.01.03             | Provisão para créditos de liquidação duvidosa - outros credits      | -115  | 809  | 0  |
| 6.01.01.04             | Amortização e depreciação   | 144.297   | 116.740  | 0  |
| 6.01.01.05             | Variações monetárias e juros líquidos                               | 92.908  | 103.809  | 0  |
| 6.01.01.06             | Baixas de intangível em serviço e de ativo financeiro               | 7.182   | 6.004  | 0  |
| 6.01.01.07             | Tributos e contribuições social diferidos                           | 19.797  | 6.338  | 0  |
| 6.01.01.08             | Provisões (reversão) para riscos tributários, cíveis e trabalhistas | 8.858   | 5.150  | 0  |
| 6.01.01.09             | Provisão (reversão) devolução baixa renda                           | -25.669   | 3.650  | 0  |
| 6.01.01.10             | Provisão para perdas credits fiscais                                | 19.577  | 0  | 0  |
| 6.01.01.11             | Benefício fiscal ágio incorporado                                   | 12.537  | 13.698   | 0  |
| 6.01.01.12             | Provisão (reversão) luz para todos                                  | -5.685  | 9.418  | 0  |
| 6.01.01.13             | Resultado atuarial  | -8.706  | 18.819   | 0  |
| 6.01.01.14             | Provisão para perdas em estoques                                    | -344  | 0  | 0  |
| 6.01.02                | Variações nos Ativos e Passivos                                     | 46.370  | -35.862  | 0  |
| 6.01.02.01             | Consumidores, concessionários e permissionários                     | -37.003   | -30.482  | 0  |
| 6.01.02.02             | Consumidores de baixa renda   | -1.818  | -7.780   | 0  |
| 6.01.02.03             | Serviços em curso   | -9.369  | -2.137   | 0  |
| 6.01.02.04             | Tributos a compensar  | 3.404   | -6.735   | 0  |
| 6.01.02.05             | Estoques  | -1.267  | -1.515   | 0  |
| 6.01.02.06             | Despesas pagas antecipadamente                                      | 1   | -1.273   | 0  |
| 6.01.02.07             | Créditos luz para todos   | 74.508  | 93.202   | 0  |
| 6.01.02.08             | Cauções e depósitos   | -9.278  | -3.554   | 0  |
| 6.01.02.09             | Depósitos vinculados a litígios                                     | -3.903  | -3.113   | 0  |
| 6.01.02.10             | Outros ativos   | 7.384   | -16.585  | 0  |
| 6.01.02.11             | Fornecedores  | -13.589   | -45.639  | 0  |
| 6.01.02.12             | Folha de pagamento  | 6.751   | 1.527  | 0  |

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

| <b>Código da Conta</b> | <b>Descrição da Conta</b>   | <b>Último Exercício<br/>01/01/2010 à 31/12/2010</b> | <b>Penúltimo Exercício<br/>01/01/2009 à 31/12/2009</b> | <b>Antepenúltimo Exercício<br/>01/01/2008 à 31/12/2008</b> |
|------------------------|---|---|--|--|
| 6.01.02.13             | Tributos a pagar  | 76.495  | 81.264   | 0  |
| 6.01.02.14             | Taxas regulamentares  | 16.377  | 1.491  | 0  |
| 6.01.02.15             | Partes relacionadas   | -54.643   | -64.608  | 0  |
| 6.01.02.16             | Obrigações com benefícios pós-emprego                             | -17.463   | -18.819  | 0  |
| 6.01.02.17             | Programas de pesquisa, desenvolvimento e de eficiência energética | 15.491  | 1.890  | 0  |
| 6.01.02.18             | Provisões para riscos tributários, cíveis e trabalhistas          | -4.910  | -7.709   | 0  |
| 6.01.02.19             | Outros passivos   | -798  | -5.287   | 0  |
| 6.01.03                | Outros  | -131.620  | -148.014   | 0  |
| 6.01.03.01             | Pagamento imposto de renda e contribuição social                  | -60.238   | -57.632  | 0  |
| 6.01.03.02             | Pagamentos de juros de empréstimos                                | -47.456   | -86.381  | 0  |
| 6.01.03.03             | Pagamentos de juros de debêntures                                 | -20.812   | 0  | 0  |
| 6.01.03.04             | Pagamentos de juros dívida com plano de pensão                    | -3.114  | -4.001   | 0  |
| 6.02                   | Caixa Líquido Atividades de Investimento                          | -365.969  | -248.718   | 0  |
| 6.02.01                | Aplicações no intangível  | -316.758  | -240.901   | 0  |
| 6.02.02                | Aplicações no imobilizado   | -3.985  | -1.544   | 0  |
| 6.02.03                | Aplicações financeiras  | -45.226   | -6.273   | 0  |
| 6.03                   | Caixa Líquido Atividades de Financiamento                         | -280.652  | -223.324   | 0  |
| 6.03.01                | Emissão de debêntures   | 0   | 245.603  | 0  |
| 6.03.02                | Captação de empréstimos e financiamentos                          | 65.828  | 426.559  | 0  |
| 6.03.03                | Pagamento de empréstimos e financiamentos                         | -122.998  | -617.626   | 0  |
| 6.03.04                | Pagamento contrato de dívida faelce                               | -10.636   | -14.928  | 0  |
| 6.03.05                | Pagamento de dividendos   | -212.846  | -262.932   | 0  |
| 6.05                   | Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes                         | 9.970   | 26.963   | 0  |
| 6.05.01                | Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes                             | 42.801  | 15.838   | 0  |
| 6.05.02                | Saldo Final de Caixa e Equivalentes                               | 52.771  | 42.801   | 0  |

**DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2010 à 31/12/2010****(Reais)**

| <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                        | 465.148                               | 0                                    | 465.148                   |
| 5.05.01                | Lucro Líquido do Período                          | 0                                   | 0   | 0                        | 471.903                               | 0                                    | 471.903                   |
| 5.05.02                | Outros Resultados Abrangentes                     | 0                                   | 0   | 0                        | -6.755                                | 0                                    | -6.755                    |
| 5.05.02.06             | Perda atuarial                                    | 0                                   | 0   | 0                        | 0                                     | -10.236                              | -10.236                   |
| 5.05.02.07             | Tributos diferidos s/Perda Atuarial               | 0                                   | 0   | 0                        | 0                                     | 3.481                                | 3.481                     |
| 5.05.02.08             | Transf p/Lucros Acumulados                        | 0                                   | 0   | 0                        | -6.755                                | 6.755                                | 0                         |
| 5.06                   | Mutações Internas do Patrimônio Líquido           | 0                                   | -6  | 318.123                  | -409.957                              | 0                                    | -91.840                   |
| 5.06.04                | Absorção de prejuízos                             | 0                                   | 0   | -48.091                  | 48.091                                | 0                                    | 0                         |
| 5.06.05                | Incorporação de rec destinados aumento de capital | 0                                   | -6  | 0                        | 6                                     | 0                                    | 0                         |
| 5.06.06                | Incentivo fiscal-ADENE                            | 0                                   | 0   | 90.695                   | -90.695                               | 0                                    | 0                         |
| 5.06.07                | Dividendo mínimo obrigatório                      | 0                                   | 0   | 0                        | -91.840                               | 0                                    | -91.840                   |
| 5.06.08                | Dividendos adicionais                             | 0                                   | 0   | 240.804                  | -240.804                              | 0                                    | 0                         |
| 5.06.09                | Reserva de reforço de capital de giro             | 0                                   | 0   | 34.715                   | -34.715                               | 0                                    | 0                         |
| 5.07                   | Saldos Finais                                     | 442.946                             | 358.671   | 555.197                  | 0                                     | 0                                    | 1.356.814                 |

**DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2009 à 31/12/2009****(Reais)**

| <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   | 115.478                  | 0                                     | 0                                    | 917.101                   |
| 5.02                   | Ajustes de Exercícios Anteriores        | 0                                   | 0   | 195.157                  | -112.813                              | 0                                    | 82.344                    |
| 5.03                   | Saldos Iniciais Ajustados               | 442.946                             | 358.677   | 310.635                  | -112.813                              | 0                                    | 999.445                   |
| 5.04                   | Transações de Capital com os Sócios     | 0                                   | 0   | -195.157                 | 0                                     | 0                                    | -195.157                  |
| 5.04.06                | Dividendos                              | 0                                   | 0   | -195.157                 | 0                                     | 0                                    | -195.157                  |
| 5.05                   | Resultado Abrangente Total              | 0                                   | 0   | 0                        | 392.070                               | 0                                    | 392.070                   |
| 5.05.01                | Lucro Líquido do Período                | 0                                   | 0   | 0                        | 394.739                               | 0                                    | 394.739                   |
| 5.05.02                | Outros Resultados Abrangentes           | 0                                   | 0   | 0                        | -2.669                                | 0                                    | -2.669                    |
| 5.05.02.06             | Perda atuarial                          | 0                                   | 0   | 0                        | 0                                     | -4.044                               | -4.044                    |
| 5.05.02.07             | Tributos diferidos s/perda atuarial     | 0                                   | 0   | 0                        | 0                                     | 1.375                                | 1.375                     |
| 5.05.02.08             | Transferência p/Lucros Acumulados       | 0                                   | 0   | 0                        | -2.669                                | 2.669                                | 0                         |
| 5.06                   | Mutações Internas do Patrimônio Líquido | 0                                   | 0   | 269.323                  | -334.448                              | 0                                    | -65.125                   |
| 5.06.04                | Reversão de dividendos prescritos       | 0                                   | 0   | 0                        | 148                                   | 0                                    | 148                       |
| 5.06.06                | Incentivo fiscal-ADENE                  | 0                                   | 0   | 73.505                   | -73.505                               | 0                                    | 0                         |
| 5.06.07                | Dividendo mínimo obrigatório            | 0                                   | 0   | 0                        | -65.273                               | 0                                    | -65.273                   |
| 5.06.08                | Dividendos adicionais                   | 0                                   | 0   | 147.727                  | -147.727                              | 0                                    | 0                         |
| 5.06.09                | Reserva de reforço de capital de giro   | 0                                   | 0   | 48.091                   | -48.091                               | 0                                    | 0                         |
| 5.07                   | Saldos Finais                           | 442.946                             | 358.677   | 384.801                  | -55.191                               | 0                                    | 1.131.233                 |

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

| <b>Código da Conta</b> | <b>Descrição da Conta</b>                        | <b>Último Exercício<br/>01/01/2010 à 31/12/2010</b> | <b>Penúltimo Exercício<br/>01/01/2009 à 31/12/2009</b> | <b>Antepenúltimo Exercício<br/>01/01/2008 à 31/12/2008</b> |
|------------------------|--|---|--|--|
| 7.01                   | Receitas   | 3.901.578   | 3.238.473  | 0  |
| 7.01.01                | Vendas de Mercadorias, Produtos e Serviços       | 3.474.532   | 2.969.938  | 0  |
| 7.01.02                | Outras Receitas                                  | 4.134   | -9.402   | 0  |
| 7.01.03                | Receitas refs. à Construção de Ativos Próprios   | 428.098   | 282.453  | 0  |
| 7.01.04                | Provisão/Reversão de Créds. Liquidação Duvidosa  | -5.186  | -4.516   | 0  |
| 7.02                   | Insumos Adquiridos de Terceiros                  | -1.851.302  | -1.565.913   | 0  |
| 7.02.02                | Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros | -1.384.715  | -1.252.659   | 0  |
| 7.02.04                | Outros   | -466.587  | -313.254   | 0  |
| 7.02.04.01             | Custo de construção                              | -428.098  | -282.453   | 0  |
| 7.02.04.02             | Outras despesas operacionais                     | -38.489   | -30.801  | 0  |
| 7.03                   | Valor Adicionado Bruto                           | 2.050.276   | 1.672.560  | 0  |
| 7.04                   | Retenções  | -144.297  | -116.740   | 0  |
| 7.04.01                | Depreciação, Amortização e Exaustão              | -144.297  | -116.740   | 0  |
| 7.05                   | Valor Adicionado Líquido Produzido               | 1.905.979   | 1.555.820  | 0  |
| 7.06                   | Vlr Adicionado Recebido em Transferência         | 76.180  | 66.206   | 0  |
| 7.06.02                | Receitas Financeiras                             | 76.180  | 66.206   | 0  |
| 7.07                   | Valor Adicionado Total a Distribuir              | 1.982.159   | 1.622.026  | 0  |
| 7.08                   | Distribuição do Valor Adicionado                 | 1.982.159   | 1.622.026  | 0  |
| 7.08.01                | Pessoal  | 125.878   | 121.043  | 0  |
| 7.08.01.01             | Remuneração Direta                               | 82.309  | 81.434   | 0  |
| 7.08.01.02             | Benefícios                                       | 19.338  | 18.908   | 0  |
| 7.08.01.03             | F.G.T.S.   | 6.569   | 5.561  | 0  |
| 7.08.01.04             | Outros   | 17.662  | 15.140   | 0  |
| 7.08.01.04.01          | Outros Encargos Sociais                          | 173   | 191  | 0  |
| 7.08.01.04.02          | Previdência Complementar                         | 8.958   | 5.405  | 0  |
| 7.08.01.04.03          | Participação nos Resultados                      | 8.531   | 9.544  | 0  |
| 7.08.02                | Impostos, Taxas e Contribuições                  | 1.214.206   | 990.016  | 0  |
| 7.08.02.01             | Federais   | 521.567   | 412.827  | 0  |
| 7.08.02.02             | Estaduais  | 688.887   | 573.959  | 0  |

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

| <b>Código da Conta</b> | <b>Descrição da Conta</b>             | <b>Último Exercício<br/>01/01/2010 à 31/12/2010</b> | <b>Penúltimo Exercício<br/>01/01/2009 à 31/12/2009</b> | <b>Antepenúltimo Exercício<br/>01/01/2008 à 31/12/2008</b> |
|------------------------|---------------------------------------|---|--|--|
| 7.08.02.03             | Municipais                            | 3.752   | 3.230  | 0  |
| 7.08.03                | Remuneração de Capitais de Terceiros  | 170.172   | 116.228  | 0  |
| 7.08.03.01             | Juros                                 | 142.504   | 87.708   | 0  |
| 7.08.03.02             | Aluguéis                              | 10.631  | 6.965  | 0  |
| 7.08.03.03             | Outras                                | 17.037  | 21.555   | 0  |
| 7.08.03.03.01          | Outras despesas financeiras           | 17.037  | 21.555   | 0  |
| 7.08.04                | Remuneração de Capitais Próprios      | 332.644   | 213.000  | 0  |
| 7.08.04.02             | Dividendos                            | 332.644   | 213.000  | 0  |
| 7.08.05                | Outros                                | 139.259   | 181.739  | 0  |
| 7.08.05.01             | Reserva de incentivo fiscal - ADENE   | 90.695  | 73.505   | 0  |
| 7.08.05.02             | Reserva de reforço de capital de giro | 34.709  | 48.091   | 0  |
| 7.08.05.03             | Absorção de prejuízos                 | 13.855  | 60.291   | 0  |
| 7.08.05.04             | Reversão de dividendos prescritos     | 0   | -148   | 0  |



**Relatório da Administração / Comentário do Desempenho****COELCE REGISTRA LUCRO LÍQUIDO DE R\$ 472 MILHÕES EM 2010**

Lucro Líquido evolui 19,5% em relação a 2009 e Margem EBITDA atinge 28,3%\*.

**DESTAQUES**

O volume de energia vendida e transportada pela Coelce atingiu o montante de 8.815 GWh\* em 2010, 12,8% superior ao volume registrado no ano anterior.

O EBITDA, em 2010, alcançou o montante de R\$ 807 milhões\*, um incremento de 24,4% em relação ao ano de 2009. Com esse resultado, a Margem EBITDA da Companhia encerrou o ano de 2010 em 28,3%\*, percentual superior em 1,50 p.p. comparado ao ano anterior.

Em 2010, o Lucro Líquido totalizou R\$ 472 milhões, 19,5% superior ao ano de 2009. Como consequência, a Margem Líquida da Companhia atingiu o patamar de 16,6%.

Os indicadores de qualidade do fornecimento DEC e FEC encerraram o ano de 2010 em 7,54 horas\* e 5,61 vezes\*, representando melhorias de 1,7% e 5,1%, respectivamente, em relação ao ano de 2009 e mantendo a Coelce com os melhores indicadores de qualidade da região Nordeste e entre os melhores do país.

Os indicadores de produtividade MWh/colaborador e MWh/cliente atingiram, em 2010, os valores de 6.850\* e 2,89\*, representando evolução de 12,2% e 7,8%, respectivamente, em relação ao ano de 2009.

Em 2010, a Coelce foi eleita, pelo 3º ano consecutivo, como uma das 100 Melhores Empresas para se Trabalhar pela pesquisa Great Place to Work/Revista ÉPOCA, bem como, pelo 5º ano consecutivo, uma das 150 Melhores Empresas para se Trabalhar pela Revista EXAME.

Em 2010, pelo 2º ano consecutivo, a Coelce obteve melhor índice nacional de satisfação dos clientes, que atingiu o percentual de 92,2%\*, patamar 14,9 p.p\* acima do índice médio nacional. Esse índice foi medido pela Pesquisa ABRADÉE 2010, que mensurou o ISQP (Índice de Satisfação com a Qualidade Percebida). Também, pelo 2º ano consecutivo, a Companhia recebeu o Premio CIER (Comisión de Integración Eléctrica Regional) de Calidad, por ter obtido o melhor índice de satisfação dos clientes entre mais de 50 distribuidoras de toda a América Latina.

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.

Em 2010, a Companhia foi premiada, pelo 2º ano consecutivo, como a melhor distribuidora do Brasil pela ABRADÉE (Prêmio ABRADÉE) e pelo 5º ano consecutivo como a melhor distribuidora da região nordeste.

Em 10 de dezembro de 2010 a Coelce efetuou o pagamento de R\$ 213 milhões em dividendos, o que representa um *payout ratio* de 82% sobre o lucro líquido passível de distribuição (excluindo-se o benefício fiscal da SUDENE) e um dividendo de R\$ 2,73584461 por ação. Com base na cotação de fechamento do papel COCE5 em 30 de dezembro de 2010, de R\$ 28,25, este pagamento representa um *dividend yield* de 9,68%.

**DESTAQUES DO PERÍODO**

|   | 4T10      | 4T09      | Var. %    | 3T10      | Var. % (1) | 2010      | 2009      | Var. % (2) |
|---|-----------|-----------|-----------|-----------|------------|-----------|-----------|------------|
| Volume de Energia - Venda e Transporte (GWh)* | 2.288     | 2.117     | 8,1%      | 2.222     | 3,0%       | 8.815     | 7.816     | 12,8%      |
| Receita Bruta (R\$ mil)                       | 1.109.580 | 934.384   | 18,7%     | 980.644   | 13,1%      | 3.910.631 | 3.251.614 | 20,3%      |
| Receita Líquida (R\$ mil)                     | 832.354   | 707.990   | 17,6%     | 699.934   | 18,9%      | 2.849.706 | 2.419.287 | 17,8%      |
| EBITDA (3) (R\$ mil)*                         | 203.995   | 192.321   | 6,1%      | 231.163   | -11,8%     | 807.040   | 648.745   | 24,4%      |
| Margem EBITDA (%)*                            | 24,51%    | 27,16%    | -2,65 p.p | 33,03%    | -8,52 p.p  | 28,32%    | 26,82%    | 1,50 p.p   |
| EBIT (4) (R\$ mil)*                           | 141.508   | 172.093   | -17,8%    | 197.791   | -28,5%     | 662.746   | 532.005   | 24,6%      |
| Margem EBIT (%)*                              | 17,00%    | 24,31%    | -7,31 p.p | 28,26%    | -11,26 p.p | 23,26%    | 21,99%    | 1,27 p.p   |
| Lucro Líquido (R\$ mil)                       | 83.679    | 113.377   | -26,2%    | 149.924   | -44,2%     | 471.903   | 394.739   | 19,5%      |
| Margem Líquida (%)                            | 10,05%    | 16,01%    | -5,96 p.p | 21,42%    | -11,37 p.p | 16,56%    | 16,32%    | 0,24 p.p   |
| CAPEX (R\$ mil)*                              | 176.401   | 118.531   | 48,8%     | 111.514   | 58,2%      | 445.747   | 332.514   | 34,1%      |
| DEC (12 meses)*                               | 7,54      | 7,67      | -1,7%     | 6,96      | 8,3%       | 7,54      | 7,67      | -1,7%      |
| FEC (12 meses)*                               | 5,61      | 5,91      | -5,1%     | 5,42      | 3,5%       | 5,61      | 5,91      | -5,1%      |
| Índice de Arrecadação (12 meses)*             | 100,00%   | 100,17%   | -0,17 p.p | 100,18%   | -0,18 p.p  | 100,00%   | 100,17%   | -0,17 p.p  |
| Perdas de Energia (12 meses)*                 | 12,12%    | 11,57%    | 0,55 p.p  | 12,00%    | 0,12 p.p   | 12,12%    | 11,57%    | 0,55 p.p   |
| Nº de Consumidores Totais*                    | 3.094.600 | 2.965.469 | 4,4%      | 3.059.904 | 1,1%       | 3.094.600 | 2.965.469 | 4,4%       |
| Nº de Colaboradores (Próprios)*               | 1.308     | 1.298     | 0,8%      | 1.302     | 0,5%       | 1.308     | 1.298     | 0,8%       |
| MWh/Colaborador*                              | 1.749     | 1.631     | 7,2%      | 1.706     | 2,5%       | 6.850     | 6.107     | 12,2%      |
| MWh/Consumidor*                               | 0,74      | 0,71      | 4,2%      | 0,73      | 1,4%       | 2,89      | 2,68      | 7,8%       |
| Consumidor/Colaborador*                       | 2.366     | 2.285     | 3,5%      | 2.350     | 0,7%       | 2.366     | 2.285     | 3,5%       |

(1) Variação entre 4T10 e 3T10 e (2) Variação entre 2010 e 2009

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

\* Valores não auditados pelos auditores independentes

Relatório da Administração / Comentário do Desempenho

2 PERFIL CORPORATIVO

Área de Concessão

A Companhia é responsável pela distribuição de energia elétrica no 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 milhões de unidades consumidoras, e envolve uma população de 8,5 milhões de habitantes. Em 2009 e 2010, foi eleita pela ABRADEE como a melhor distribuidora de energia elétrica do Brasil.

DADOS DA ÁREA DE CONCESSÃO\*

|  | 2010      | 2009      | Var. %    |
|--|-----------|-----------|-----------|
| Área de Concessão (km2)                  | 148.921   | 148.921   | -         |
| Municípios (Qte.)                        | 184       | 184       | -         |
| Habitantes (Qte.) (1)                    | 8.448.055 | 8.295.990 | 1,8%      |
| Consumidores (Unid.)                     | 3.094.600 | 2.965.469 | 4,4%      |
| Linhas de Distribuição (Km)              | 120.938   | 119.126   | 1,5%      |
| Linhas de Transmissão (Km)               | 4.351     | 4.312     | 0,9%      |
| Subestações (Unid.)                      | 98        | 97        | 1,0%      |
| Volume de Energia (GWh)                  | 8.815     | 7.816     | 12,8%     |
| Posição no Nordeste em Volume de Energia | 3ª        | 3ª        | -         |
| Marketshare - N° de Clientes (2)         | 4,35%     | 4,42%     | -0,07 p.p |
| Marketshare - Volume de Energia          | 2,10%     | 2,01%     | 0,09 p.p  |

(1) Fonte: 2010 - Censo IBGE 2010, 2009 - Estimativa Coelce

(2) O Número de Consumidores do Brasil em 2010 foi estimado pela Companhia



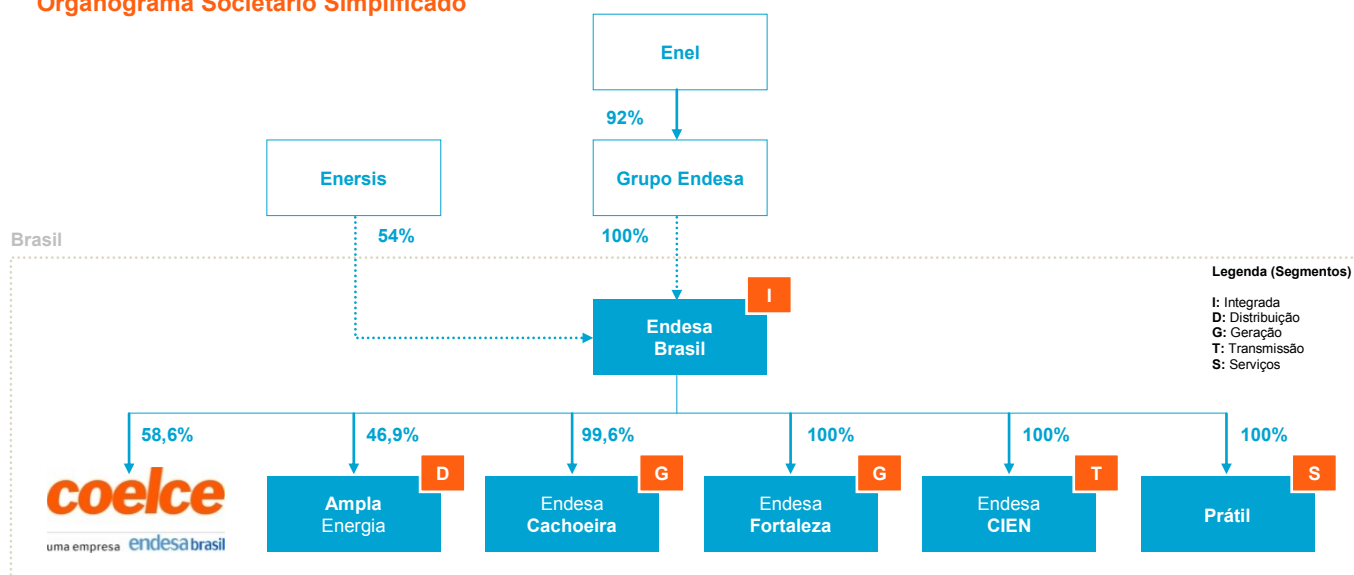
Estrutura de Controle

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 31/12/2010)

|                                  | ON                | %             | 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>26.399.464</b> | <b>1.617.898</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%          | 3.668.602         | -                | 3.668.602         | 12,3%         | 4.588.005         | 5,9%          |
| Fundos e Clubes de Investimentos | 1.683.977         | 3,5%          | 7.712.998         | 81.997           | 7.794.995         | 26,2%         | 9.478.972         | 12,2%         |
| Pessoas Físicas                  | 1.274.499         | 2,7%          | 9.258.066         | 1.880            | 9.259.946         | 31,1%         | 10.534.445        | 13,5%         |
| Outros                           | 128.625           | 0,3%          | 1.792.042         | 2.880            | 1.794.922         | 6,0%          | 1.923.547         | 2,5%          |
| <b>Totais</b>                    | <b>48.067.937</b> | <b>100,0%</b> | <b>28.169.464</b> | <b>1.617.898</b> | <b>29.787.362</b> | <b>100,0%</b> | <b>77.855.299</b> | <b>100,0%</b> |

Organograma Societário Simplificado



\* Valores não auditados pelos auditores independentes

### 3 DESEMPENHO OPERACIONAL

#### Mercado de Energia

##### Crescimento de Mercado

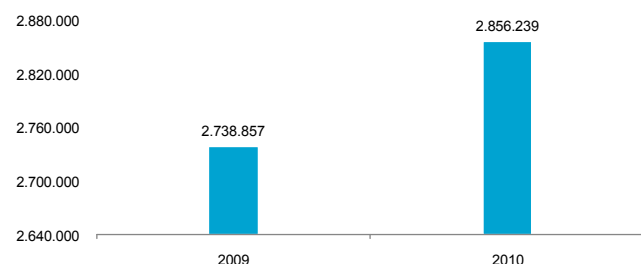
###### NÚMERO DE CONSUMIDORES (UNIDADES)\*

|   | 4T10             | 4T09             | Var. %       | 3T10             | Var. % (1)  | 2010             | 2009             | Var. % (2)   |
|---|------------------|------------------|--------------|------------------|-------------|------------------|------------------|--------------|
| <b>Mercado Cativo</b>                   | <b>2.856.218</b> | <b>2.738.841</b> | <b>4,3%</b>  | <b>2.828.789</b> | <b>1,0%</b> | <b>2.856.218</b> | <b>2.738.841</b> | <b>4,3%</b>  |
| Residencial - Convencional              | 621.432          | 562.265          | 10,5%        | 576.130          | 7,9%        | 621.432          | 562.265          | 10,5%        |
| Residencial - Baixa Renda               | 1.704.680        | 1.657.584        | 2,8%         | 1.743.476        | -2,2%       | 1.704.680        | 1.657.584        | 2,8%         |
| Industrial                              | 5.814            | 5.862            | -0,8%        | 5.815            | -0,0%       | 5.814            | 5.862            | -0,8%        |
| Comercial                               | 159.487          | 154.744          | 3,1%         | 158.523          | 0,6%        | 159.487          | 154.744          | 3,1%         |
| Rural                                   | 325.140          | 320.736          | 1,4%         | 305.948          | 6,3%        | 325.140          | 320.736          | 1,4%         |
| Setor Público                           | 39.665           | 37.650           | 5,4%         | 38.897           | 2,0%        | 39.665           | 37.650           | 5,4%         |
| <b>Cientes Livres</b>                   | <b>19</b>        | <b>14</b>        | <b>35,7%</b> | <b>18</b>        | <b>5,6%</b> | <b>19</b>        | <b>14</b>        | <b>35,7%</b> |
| Industrial                              | 14               | 12               | 16,7%        | 13               | 7,7%        | 14               | 12               | 16,7%        |
| Comercial                               | 5                | 2                | 150,0%       | 5                | -           | 5                | 2                | 150,0%       |
| Revenda                                 | 2                | 2                | -            | 2                | -           | 2                | 2                | -            |
| <b>Subtotal - Consumidores Efetivos</b> | <b>2.856.239</b> | <b>2.738.857</b> | <b>4,3%</b>  | <b>2.828.809</b> | <b>1,0%</b> | <b>2.856.239</b> | <b>2.738.857</b> | <b>4,3%</b>  |
| Consumo Próprio                         | 221              | 231              | -4,3%        | 223              | -0,9%       | 221              | 231              | -4,3%        |
| Consumidores Ativos sem Fornecimento    | 238.140          | 226.381          | 5,2%         | 230.872          | 3,1%        | 238.140          | 226.381          | 5,2%         |
| <b>Total - Número de Consumidores</b>   | <b>3.094.600</b> | <b>2.965.469</b> | <b>4,4%</b>  | <b>3.059.904</b> | <b>1,1%</b> | <b>3.094.600</b> | <b>2.965.469</b> | <b>4,4%</b>  |

(1) Variação entre 4T10 e 3T10 e (2) Variação entre 2010 e 2009

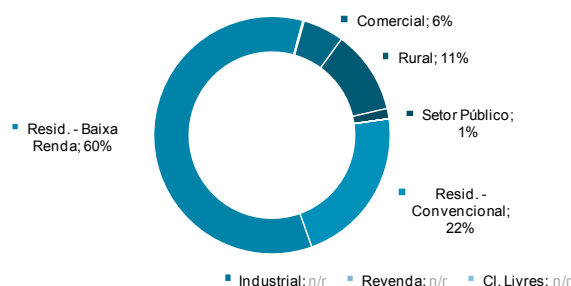
###### Número de Consumidores Efetivos (Unidades)\*

Evolução 2009 - 2010



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

Posição Final 2010



A Coelce encerrou o ano de 2010 com 3.094.600 unidades consumidoras\* ("consumidores"), 4,4% superior ao número de consumidores registrado ao final do ano de 2009. Esse crescimento representa um acréscimo de 129.131 novos consumidores\* à base comercial da Companhia. O acréscimo observado entre os anos está concentrado na classe residencial (convencional e baixa renda, conjuntamente), com mais 106.263 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 os investimentos realizados no Programa Luz para Todos (PLPT). Juntos, esses investimentos totalizaram o montante de R\$ 283 milhões\* em 2010.

Em termos de consumidores efetivos, a Companhia encerrou o ano de 2010 com 2.856.239 consumidores\*, um incremento de 4,3% em relação ao ano anterior. 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 ano de 2010 com 19 clientes livres\*, um acréscimo de 5 novos clientes\*, que representa um incremento de 35,7% em relação ao número registrado no fechamento de 2009.

#### Venda de Energia na Área de Concessão

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

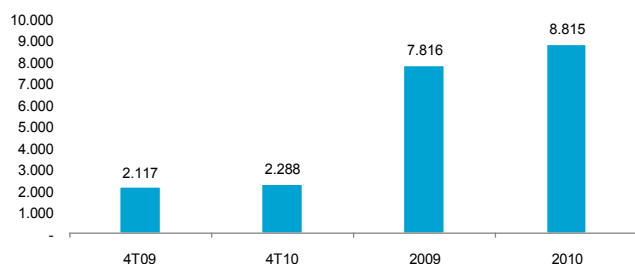
|  | 4T10         | 4T09         | Var. %      | 3T10         | Var. % (1)  | 2010         | 2009         | Var. % (2)   |
|--|--------------|--------------|-------------|--------------|-------------|--------------|--------------|--------------|
| Mercado Cativo                               | 2.113        | 1.958        | 7,9%        | 2.033        | 3,9%        | 8.084        | 7.179        | 12,6%        |
| Cientes Livres                               | 175          | 159          | 10,1%       | 189          | -7,4%       | 731          | 637          | 14,8%        |
| <b>Total - Venda e Transporte de Energia</b> | <b>2.288</b> | <b>2.117</b> | <b>8,1%</b> | <b>2.222</b> | <b>3,0%</b> | <b>8.815</b> | <b>7.816</b> | <b>12,8%</b> |

(1) Variação entre 4T10 e 3T10 e (2) Variação entre 2010 e 2009

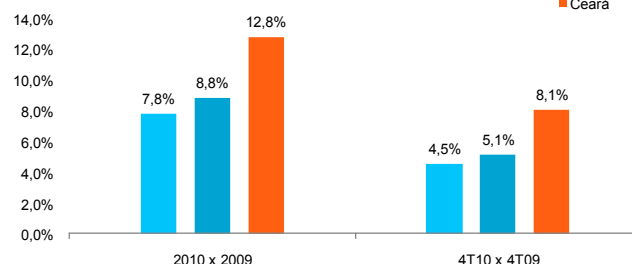
\* Valores não auditados pelos auditores independentes

Relatório da Administração / Comentário do Desempenho

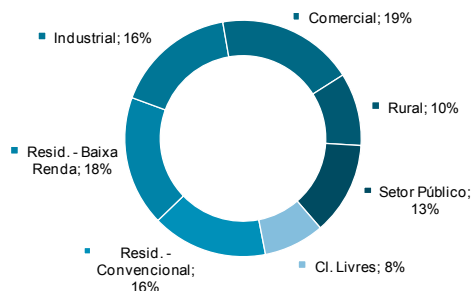
Venda e Transporte de Energia (GWh)\*  
Evolução 4T09 - 4T10 e 2009 - 2010



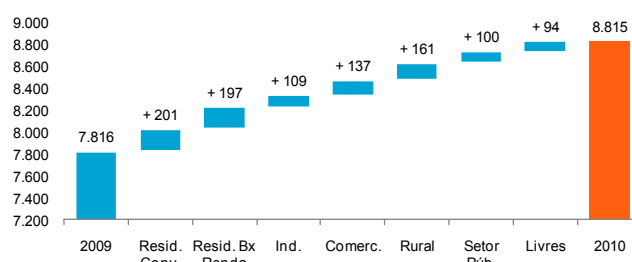
Evolução do Volume de Energia - Comparativos (%)\*  
Comparativo Brasil, Região Nordeste e Estado do Ceará



Venda e Transporte de Energia (GWh)\*  
Volume em 2010



Evolução Anual do Consumo de Energia por Classe (%)  
Evolução 2009 - 2010



O volume total de venda e transporte de energia na área de concessão da Coelce no ano de 2010 foi de 8.815 GWh\*, uma evolução de 12,8% (+999 GWh) em relação ao ano anterior, cujo volume foi de 7.816 GWh\*. Esse incremento na energia está concentrado no mercado cativo da Companhia, que apresentou uma evolução de 12,6% (+905 GWh) em 2010 (8.084 GWh\* versus 7.179 GWh\*).

Esta evolução também foi impulsionada, em menor escala, por um maior volume de energia transportado para os clientes livres. O volume em 2010, de 731 GWh\*, foi 14,8% superior ao registrado em 2009 (+94 GWh). Essa energia (transportada) gera uma receita para a Coelce através da TUSD – Tarifa do Uso do Sistema de Distribuição.

Mercado Cativo

VENDA DE ENERGIA NO MERCADO CATIVO (GWH)\*

|   | 4T10         | 4T09         | Var. %      | 3T10         | Var. % (1)  | 2010         | 2009         | Var. % (2)   |
|---|--------------|--------------|-------------|--------------|-------------|--------------|--------------|--------------|
| Residencial - Convencional                        | 341          | 299          | 14,0%       | 343          | -0,6%       | 1.397        | 1.196        | 16,8%        |
| Residencial - Baixa Renda                         | 410          | 367          | 11,7%       | 389          | 5,4%        | 1.570        | 1.373        | 14,3%        |
| Industrial  | 383          | 379          | 1,1%        | 374          | 2,4%        | 1.468        | 1.359        | 8,0%         |
| Comercial   | 428          | 410          | 4,4%        | 405          | 5,7%        | 1.652        | 1.515        | 9,0%         |
| Rural   | 256          | 235          | 8,9%        | 239          | 7,1%        | 878          | 717          | 22,5%        |
| Setor Público                                     | 295          | 268          | 10,1%       | 283          | 4,2%        | 1.119        | 1.019        | 9,8%         |
| <b>Total - Venda de Energia no Mercado Cativo</b> | <b>2.113</b> | <b>1.958</b> | <b>7,9%</b> | <b>2.033</b> | <b>3,9%</b> | <b>8.084</b> | <b>7.179</b> | <b>12,6%</b> |

(1) Variação entre 4T10 e 3T10 e (2) Variação entre 2010 e 2009

O mercado cativo da Companhia apresentou um incremento de 12,6% em 2010 comparado ao ano de 2009. Todas as classes apresentaram evolução no consumo. Os principais fatores que impulsionaram o aumento do consumo foram: o crescimento vegetativo do mercado cativo, de 4,4%, que adicionou mais 106.263 novos consumidores efetivos\* à base comercial da Companhia, associado ao aumento da venda de energia per capita no mercado cativo, de 8,0%.

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

|   | 4T10       | 4T09       | Var. %      | 3T10       | Var. % (1)  | 2010         | 2009         | Var. % (2)  |
|---|------------|------------|-------------|------------|-------------|--------------|--------------|-------------|
| Residencial - Normal                              | 549        | 532        | 3,2%        | 595        | -7,7%       | 2.248        | 2.127        | 5,7%        |
| Residencial - Baixa Renda                         | 241        | 221        | 9,0%        | 223        | 8,1%        | 921          | 828          | 11,2%       |
| Industrial  | 65.875     | 64.654     | 1,9%        | 64.316     | 2,4%        | 252.494      | 231.832      | 8,9%        |
| Comercial   | 2.684      | 2.650      | 1,3%        | 2.555      | 5,0%        | 10.358       | 9.790        | 5,8%        |
| Rural   | 787        | 733        | 7,4%        | 781        | 0,8%        | 2.700        | 2.235        | 20,8%       |
| Setor público                                     | 7.437      | 7.118      | 4,5%        | 7.276      | 2,2%        | 28.211       | 27.065       | 4,2%        |
| <b>Total - Venda per Capita no Mercado Cativo</b> | <b>740</b> | <b>715</b> | <b>3,5%</b> | <b>719</b> | <b>2,9%</b> | <b>2.830</b> | <b>2.621</b> | <b>8,0%</b> |

(1) Variação entre 4T10 e 3T10 e (2) Variação entre 2010 e 2009

A venda de energia per capita no mercado cativo foi de 2.830\* KWh/consumidor, representando um acréscimo de 8,0% em relação ao ano anterior. Isso reflete, basicamente, uma atividade comercial mais aquecida\*\* na área de concessão da Companhia (+11,5%\*), associada ao aumento das temperaturas médias no período. Em Fortaleza, a temperatura média de 2010 foi de 26,78°C\*, percentual 3,8% superior ao registrado em 2009, de 25,80°C\*.

\* Valores não auditados pelos auditores independentes  
\*\* Fonte: Índice de volume de vendas no comércio varejista (Número Índice) - IBGE

# Relatório da Administração / Comentário do Desempenho

## Cientes Livres

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

|   | 4T10       | 4T09       | Var. %       | 3T10       | Var. % (1)   | 2010       | 2009       | Var. % (2)   |
|---|------------|------------|--------------|------------|--------------|------------|------------|--------------|
| Industrial  | 166        | 157        | 5,7%         | 181        | -8,3%        | 698        | 630        | 10,8%        |
| Comercial   | 9          | 2          | -            | 8          | 12,5%        | 33         | 7          | -            |
| <b>Total - Transporte de Energia para os Clientes Livres*</b> | <b>175</b> | <b>159</b> | <b>10,1%</b> | <b>189</b> | <b>-7,4%</b> | <b>731</b> | <b>637</b> | <b>14,8%</b> |

(1) Variação entre 4T10 e 3T10 e (2) Variação entre 2010 e 2009

O transporte de energia para os clientes livres na área de concessão da Companhia em 2010 foi de 731 GWh\*, o que representa um incremento de 14,8% em relação ao ano de 2009, tendo em vista basicamente o crescimento do número de clientes livres de 14\*, em 2009, para 19\*, no 2010 (mais 5 novos clientes, um incremento de 35,7%), compensado parcialmente pela redução do transporte de energia per capita dos clientes livres, de 15,4%.

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

|  | 4T10         | 4T09          | Var. %        | 3T10          | Var. % (1)    | 2010          | 2009          | Var. % (2)    |
|--|--------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| Industrial   | 11.857       | 13.083        | -9,4%         | 13.923        | -14,8%        | 11.857        | 13.083        | -9,4%         |
| Comercial  | 1.800        | 1.000         | 80,0%         | 1.600         | 12,5%         | 1.800         | 1.000         | 80,0%         |
| <b>Média - Transporte per capita p/ Clientes Livres*</b> | <b>9.211</b> | <b>11.357</b> | <b>-18,9%</b> | <b>10.500</b> | <b>-12,3%</b> | <b>38.474</b> | <b>45.500</b> | <b>-15,4%</b> |

(1) Variação entre 4T10 e 3T10 e (2) Variação entre 2010 e 2009

A redução no transporte de energia per capita aos clientes livres, de 18,9%\* em 2010 em relação ao ano de 2009 foi fruto, principalmente, da redução da atividade industrial\*\* registrada na área de concessão (-10,0%\*).

## Balanco Energético

### BALANÇO DE ENERGIA\*

|   | 4T10   | 4T09   | Var. %    | 3T10   | Var. % (1) | 2010   | 2009   | Var. % (2) |
|---|--------|--------|-----------|--------|------------|--------|--------|------------|
| Demanda máxima de energia (MW)                | 1.560  | 1.407  | 10,9%     | 1.479  | 5,5%       | 5.972  | 5.310  | 12,5%      |
| Energia requerida (GWh)                       | 2.634  | 2.445  | 7,7%      | 2.558  | 3,0%       | 10.071 | 8.888  | 13,3%      |
| Energia distribuída (GWh)                     | 2.305  | 2.152  | 7,1%      | 2.242  | 2,8%       | 8.850  | 7.860  | 12,6%      |
| Residencial - Convencional                    | 359    | 341    | 5,3%      | 347    | 3,5%       | 1.445  | 1.303  | 10,9%      |
| Residencial - Baixa Renda                     | 402    | 355    | 13,2%     | 378    | 6,3%       | 1.518  | 1.317  | 15,3%      |
| Industrial                                    | 384    | 381    | 0,8%      | 377    | 1,9%       | 1.472  | 1.361  | 8,2%       |
| Comercial                                     | 431    | 411    | 4,9%      | 405    | 6,4%       | 1.654  | 1.510  | 9,5%       |
| Rural   | 256    | 236    | 8,5%      | 254    | 0,8%       | 882    | 695    | 26,9%      |
| Setor Público                                 | 293    | 265    | 10,6%     | 284    | 3,2%       | 1.121  | 1.015  | 10,4%      |
| Clientes Livres                               | 173    | 156    | 10,9%     | 190    | -8,9%      | 731    | 635    | 15,1%      |
| Revenda                                       | 4      | 4      | -         | 4      | -          | 14     | 12     | 16,7%      |
| Consumo Próprio                               | 3      | 3      | -         | 3      | -          | 13     | 12     | 8,3%       |
| Perdas na Transmissão - Rede Básica (GWh)     | 53     | 61     | -13,1%    | 48     | 10,4%      | 209    | 212    | -1,4%      |
| Perdas na Transmissão - Rede Básica (%)       | 2,17%  | 2,68%  | -0,51 p.p | 2,04%  | 0,13 p.p   | 2,25%  | 2,58%  | -0,33 p.p  |
| Perdas na Distribuição - Sistema Coelce (GWh) | 329    | 293    | 12,3%     | 316    | 4,1%       | 1.221  | 1.028  | 18,8%      |
| Perdas na Distribuição - Sistema Coelce (%)   | 12,49% | 11,98% | 0,51 p.p  | 12,35% | 0,14 p.p   | 12,12% | 11,57% | 0,55 p.p   |

(1) Variação entre 4T10 e 3T10 e (2) Variação entre 2010 e 2009

A energia total requerida pelo sistema da Coelce em 2010 foi de 10.071 GWh\*, um percentual 13,3% superior ao registrado no ano anterior (8.888 GWh\*). Esse aumento está acima do aumento da energia efetivamente distribuída pelo sistema, de 12,6% (8.850 GWh\* versus 7.860 GWh\*), tendo em vista o incremento de 0,55 p.p. nas perdas de energia, alcançando 12,12%\*, em 2010, contra 11,57%\* em 2009.

\* Valores não auditados pelos auditores independentes

\*\* Fonte: Índice de volume de vendas no comércio varejista (Número Índice) - IBGE

## Compra de Energia

### COMPRA DE ENERGIA (GWH)\*

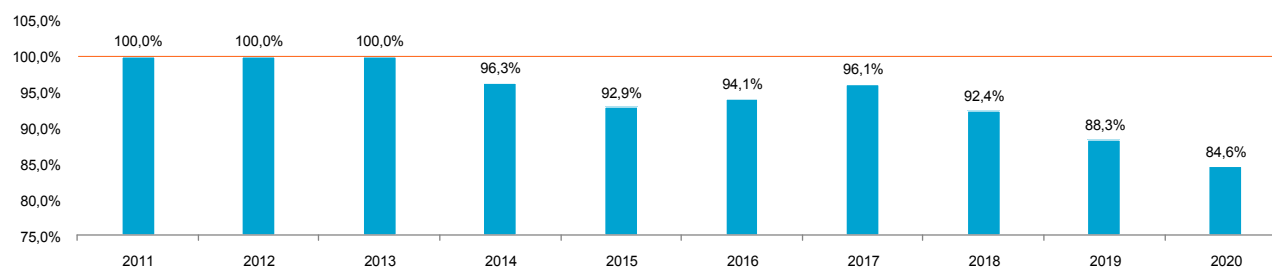
|   | 4T10         | 4T09         | Var. %      | 3T10         | Var. % (1)  | 2010         | 2009         | Var. % (2)   |
|---|--------------|--------------|-------------|--------------|-------------|--------------|--------------|--------------|
| Central Geradora Termelétrica Fortaleza - CGTF          | 678          | 678          | -           | 678          | -           | 2.690        | 2.690        | -            |
| Centrais Elétricas - FURNAS                             | 425          | 440          | -3,4%       | 403          | 5,5%        | 1.559        | 1.618        | -3,6%        |
| Companhia Hidroelétrica do São Francisco - CHESF        | 315          | 313          | 0,6%        | 298          | 5,7%        | 1.154        | 1.151        | 0,3%         |
| Companhia Energética de São Paulo - CESP                | 185          | 169          | 9,5%        | 175          | 5,7%        | 676          | 622          | 8,7%         |
| Eletronorte   | 133          | 132          | 0,8%        | 126          | 5,6%        | 487          | 486          | 0,2%         |
| COPEL   | 117          | 117          | -           | 111          | 5,4%        | 429          | 428          | 0,2%         |
| CEMIG   | 100          | 97           | 3,1%        | 95           | 5,3%        | 366          | 356          | 2,8%         |
| PROINFA   | 64           | 59           | 8,5%        | 54           | 18,5%       | 210          | 180          | 16,7%        |
| Outros  | 444          | 307          | 44,6%       | 432          | 2,8%        | 1.691        | 1.162        | 45,5%        |
| <b>Total - Compra de Energia s/ CCEE</b>                | <b>2.461</b> | <b>2.312</b> | <b>6,4%</b> | <b>2.372</b> | <b>3,8%</b> | <b>9.262</b> | <b>8.693</b> | <b>6,5%</b>  |
| Liquidação na CCEE                                      | 39           | 25           | 56,0%       | 29           | 34,5%       | 239          | (263)        | -190,9%      |
| <b>Total - Compra de Energia</b>                        | <b>2.500</b> | <b>2.337</b> | <b>7,0%</b> | <b>2.401</b> | <b>4,1%</b> | <b>9.501</b> | <b>8.430</b> | <b>12,7%</b> |
| Energia Distribuída                                     |              |              |             |              |             |              |              |              |
| Wobben  | 10           | 9            | 11,1%       | 11           | -9,1%       | 34           | 22           | 54,5%        |
| Energyworks   | -            | -            | -           | -            | -           | -            | 1            | -100,0%      |
| <b>Total - Compra de Energia c/ Energia Distribuída</b> | <b>2.510</b> | <b>2.346</b> | <b>7,0%</b> | <b>2.412</b> | <b>4,1%</b> | <b>9.535</b> | <b>8.453</b> | <b>12,8%</b> |

(1) Variação entre 4T10 e 3T10 e (2) Variação entre 2010 e 2009

Os contratos de compra de energia para 2010, incluindo a liquidação na CCEE e os contratos de energia distribuída, totalizaram 9.535 GWh\* para atender a energia demandada pelo sistema. Esse montante representa um incremento de 12,8% (+1.082 GWh) em relação ao ano passado, que foi de 8.453 GWh\*, ocasionado pelo crescimento do mercado e, como consequência, maior volume de venda e transporte de energia.

### Nível de Contratação (%)

Posição Final do 2010



\* Valores não auditados pelos auditores independentes

## Inputs e Outputs do Sistema

### INPUTS E OUTPUTS DO SISTEMA (GWH)

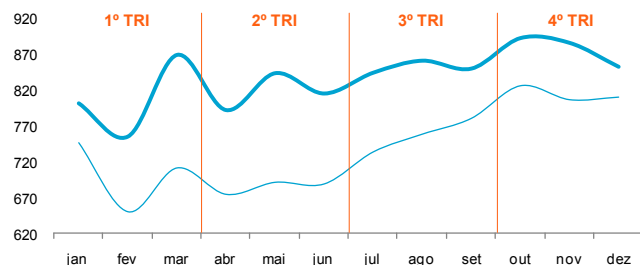
|   | 4T10         | 4T09         | Var. %      | 3T10         | Var. % (1)  | 2010         | 2009         | Var. % (2)   |
|---|--------------|--------------|-------------|--------------|-------------|--------------|--------------|--------------|
| <b>Totais - Inputs</b>                  | <b>2.510</b> | <b>2.346</b> | <b>7,0%</b> | <b>2.412</b> | <b>4,1%</b> | <b>9.535</b> | <b>8.453</b> | <b>12,8%</b> |
| Compra de Energia                       | 2.510        | 2.346        | 7,0%        | 2.412        | 4,1%        | 9.535        | 8.453        | 12,8%        |
| Contratos                               | 2.471        | 2.321        | 6,5%        | 2.383        | 3,7%        | 9.296        | 8.716        | 6,7%         |
| CGTF                                    | 678          | 678          | -           | 678          | -           | 2.690        | 2.690        | -            |
| FURNAS                                  | 425          | 440          | -3,4%       | 403          | 5,5%        | 1.559        | 1.618        | -3,6%        |
| CHESF                                   | 315          | 313          | 0,6%        | 298          | 5,7%        | 1.154        | 1.151        | 0,3%         |
| CESP                                    | 185          | 169          | 9,5%        | 175          | 5,7%        | 676          | 622          | 8,7%         |
| Eletronorte                             | 133          | 132          | 0,8%        | 126          | 5,6%        | 487          | 486          | 0,2%         |
| COPEL                                   | 117          | 117          | -           | 111          | 5,4%        | 429          | 428          | 0,2%         |
| CEMIG                                   | 100          | 97           | 3,1%        | 95           | 5,3%        | 366          | 356          | 2,8%         |
| PROINFRA                                | 64           | 59           | 8,5%        | 54           | 18,5%       | 210          | 180          | 16,7%        |
| Wobben                                  | 10           | 9            | 11,1%       | 11           | -9,1%       | 34           | 22           | 54,5%        |
| Energyworks                             | -            | -            | -           | -            | -           | -            | 1            | -100,0%      |
| Outros                                  | 444          | 307          | 44,6%       | 432          | 2,8%        | 1.691        | 1.162        | 45,5%        |
| Liquidação CCEE                         | 39           | 25           | 56,0%       | 29           | 34,5%       | 239          | (263)        | -190,9%      |
| <b>Totais - Outputs</b>                 | <b>2.510</b> | <b>2.346</b> | <b>7,0%</b> | <b>2.412</b> | <b>4,1%</b> | <b>9.535</b> | <b>8.453</b> | <b>12,8%</b> |
| Perdas na Transmissão - Rede Básica     | 53           | 61           | -13,1%      | 48           | 10,4%       | 209          | 212          | -1,4%        |
| Energia Distribuída - Mercado Cativo    | 2.457        | 2.285        | 7,5%        | 2.364        | 3,9%        | 9.326        | 8.241        | 13,2%        |
| Residencial - Convencional              | 359          | 341          | 5,3%        | 347          | 3,5%        | 1.445        | 1.303        | 10,9%        |
| Residencial - Baixa Renda               | 402          | 355          | 13,2%       | 378          | 6,3%        | 1.518        | 1.317        | 15,3%        |
| Industrial                              | 384          | 381          | 0,8%        | 377          | 1,9%        | 1.472        | 1.361        | 8,2%         |
| Comercial                               | 431          | 411          | 4,9%        | 405          | 6,4%        | 1.654        | 1.510        | 9,5%         |
| Rural                                   | 256          | 236          | 8,5%        | 254          | 0,8%        | 882          | 695          | 26,9%        |
| Setor Público                           | 293          | 265          | 10,6%       | 284          | 3,2%        | 1.121        | 1.015        | 10,4%        |
| Consumo Próprio                         | 3            | 3            | -           | 3            | -           | 13           | 12           | 8,3%         |
| Perdas na Distribuição - Sistema Coelce | 329          | 293          | 12,3%       | 316          | 4,1%        | 1.221        | 1.028        | 18,8%        |

(1) Variação entre 4T10 e 3T10 e (2) Variação entre 2010 e 2009

## Sazonalidade

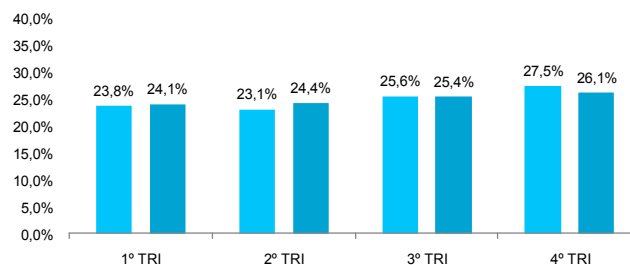
### Energia Requerida pelo Sistema (GWh)\*

Dados de jan/09 a dez/10



### Análise Trimestral da Energia Requerida pelo Sistema (%)

Dados de 2009 e 2010



## Indicadores Operacionais

### Qualidade do Fornecimento

#### INDICADORES OPERACIONAIS E DE PRODUTIVIDADE

|                                    | 4T10    | 4T09    | Var. %    | 3T10    | Var. % (1) | 2010    | 2009    | Var. % (2) |
|------------------------------------|---------|---------|-----------|---------|------------|---------|---------|------------|
| DEC 12 meses (horas)               | 7,54    | 7,67    | -1,7%     | 6,96    | 8,3%       | 7,54    | 7,67    | -1,7%      |
| FEC 12 meses (vezes)               | 5,61    | 5,91    | -5,1%     | 5,42    | 3,5%       | 5,61    | 5,91    | -5,1%      |
| Perdas de Energia 12 meses (%)     | 12,12%  | 11,57%  | 0,55 p.p  | 12,00%  | 0,12 p.p   | 12,12%  | 11,57%  | 0,55 p.p   |
| Índice de Arrecadação 12 meses (%) | 100,00% | 100,17% | -0,17 p.p | 100,18% | -0,18 p.p  | 100,00% | 100,17% | -0,17 p.p  |
| MWh/Colaborador                    | 1.749   | 1.631   | 7,2%      | 1.706   | 2,5%       | 6.850   | 6.107   | 12,2%      |
| MWh/Consumidor                     | 0,74    | 0,71    | 4,2%      | 0,73    | 1,4%       | 2,89    | 2,68    | 7,8%       |

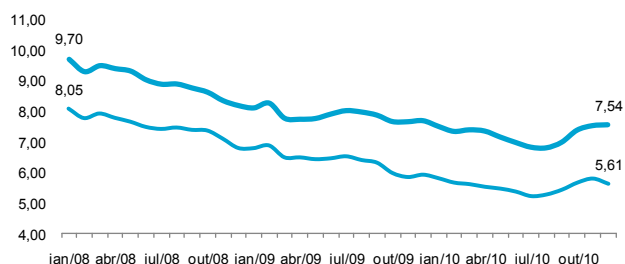
(1) Variação entre 4T10 e 3T10 e (2) Variação entre 2010 e 2009

\* Valores não auditados pelos auditores independentes

Relatório da Administração / Comentário do Desempenho

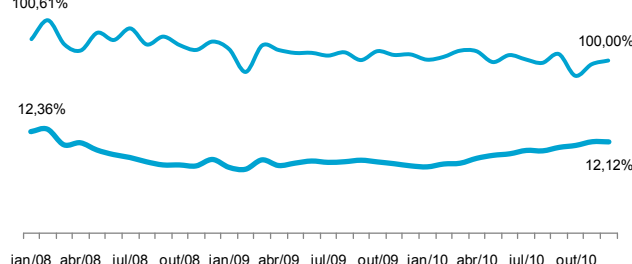
**Evolução do DEC (Horas) e FEC (Vezes) TAM\***

Dados de jan/08 a dez/10



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

Dados de jan/08 a dez/10



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 ano de 2010 com DEC de 7,54 horas\*, índice 1,7% melhor que o de 2009, de 7,67 horas\*. O FEC alcançou o patamar de 5,61 vezes\*, o que representa uma melhoria de 5,1% em relação ao ano de 2009, que fechou em 5,91 vezes\*.

Com os resultados acima, a Coelce, que investiu R\$ 61 milhões\* em qualidade do sistema nos últimos 12 meses, se mantém como a distribuidora com os melhores indicadores de qualidade da região Nordeste e entre os melhores do Brasil.

**Disciplina de Mercado**

As perdas de energia TAM – Taxa Anual Móvel (medição acumulada em 12 meses) alcançaram 12,12%\* em 2010, um incremento de 0,55 p.p. em relação às perdas registradas em 2009, de 11,57%\*. Nos últimos 12 meses, foi investido no combate às perdas o montante de R\$ 22 milhões\*.

Em relação ao índice de arrecadação TAM (valores arrecadados sobre valores faturados, em 12 meses), o mesmo encerrou o ano de 2010 em 100,00%\*, percentual ligeiramente inferior (0,17 p.p.) em relação ao encerramento de 2009, de 100,17%\* e que evidencia o êxito da Companhia na arrecadação de todo o montante faturado.

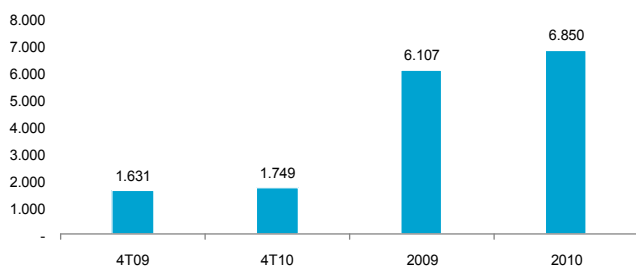
**Produtividade**

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 ano de 2010 com o indicador de MWh/colaborador de 6.850\*, índice 12,2% melhor que o de 2009, de 6.107\*. O indicador de MWh/cliente alcançou o patamar de 2,89\*, o que representa uma melhoria de 7,8% em relação ao ano de 2009, que fechou em 2,68\*.

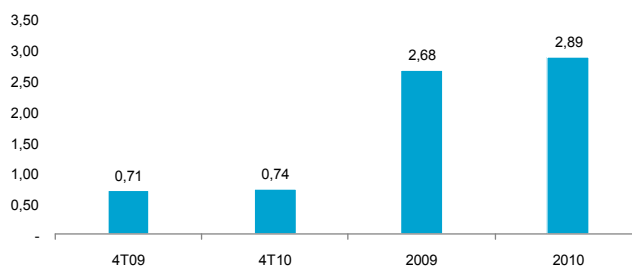
**Indicador de Produtividade - MWh/Colaborador\***

Evolução 4T09 - 4T10 e 2009 - 2010



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

Evolução 4T09 - 4T10 e 2009 - 2010



\* Valores não auditados pelos auditores independentes



Resultado

Overview

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

|   | 4T10           | 4T09           | Var. %        | 3T10           | Var. % (1)    | 2010           | 2009           | Var. % (2)   |
|---|----------------|----------------|---------------|----------------|---------------|----------------|----------------|--------------|
| Receita Operacional Bruta                 | 1.109.580      | 934.384        | 18,7%         | 980.644        | 13,1%         | 3.910.631      | 3.251.614      | 20,3%        |
| Deduções à Receita Operacional            | (277.226)      | (226.394)      | 22,5%         | (280.710)      | -1,2%         | (1.060.925)    | (832.327)      | 27,5%        |
| Receita Operacional Líquida               | 832.354        | 707.990        | 17,6%         | 699.934        | 18,9%         | 2.849.706      | 2.419.287      | 17,8%        |
| Custos do Serviço e Despesas Operacionais | (690.846)      | (535.897)      | 28,9%         | (502.143)      | 37,6%         | (2.186.960)    | (1.887.282)    | 15,9%        |
| <b>EBITDA(3)*</b>                         | <b>203.995</b> | <b>192.321</b> | <b>6,1%</b>   | <b>231.163</b> | <b>-11,8%</b> | <b>807.040</b> | <b>648.745</b> | <b>24,4%</b> |
| Margem EBITDA*                            | 24,51%         | 27,16%         | -2,65 p.p     | 33,03%         | -8,52 p.p     | 28,32%         | 26,82%         | 1,50 p.p     |
| EBIT(4)*                                  | 141.508        | 172.093        | -17,8%        | 197.791        | -28,5%        | 662.746        | 532.005        | 24,6%        |
| Margem EBIT*                              | 17,00%         | 24,31%         | -7,31 p.p     | 28,26%         | -11,26 p.p    | 23,26%         | 21,99%         | 1,27 p.p     |
| Resultado Financeiro                      | (33.259)       | (22.948)       | 44,9%         | (12.540)       | 165,2%        | (83.361)       | (43.058)       | 93,6%        |
| Imposto de Renda e Contribuição Social    | (24.570)       | (35.768)       | -31,3%        | (35.327)       | -30,4%        | (107.482)      | (94.208)       | 14,1%        |
| <b>Lucro Líquido</b>                      | <b>83.679</b>  | <b>113.377</b> | <b>-26,2%</b> | <b>149.924</b> | <b>-44,2%</b> | <b>471.903</b> | <b>394.739</b> | <b>19,5%</b> |
| Margem Líquida                            | 10,05%         | 16,01%         | -5,96 p.p     | 21,42%         | -11,37 p.p    | 16,56%         | 16,32%         | 0,24 p.p     |
| Lucro por Ação (R\$/ação)                 | 1,07           | 1,46           | -26,7%        | 1,93           | -44,6%        | 6,06           | 5,07           | 19,5%        |

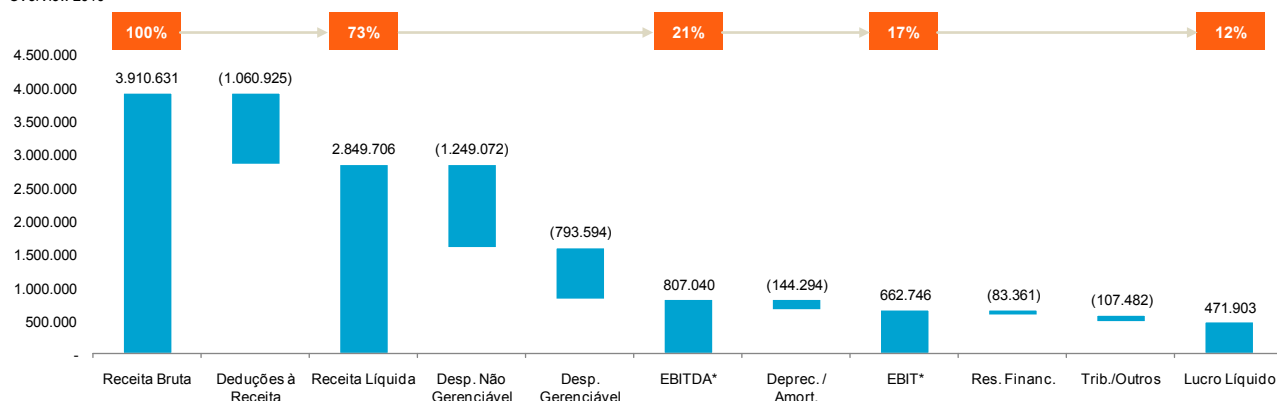
(1) Variação entre 4T10 e 3T10 e (2) Variação entre 2010 e 2009

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

(4) EBIT: Resultado do Serviço

Principais Contas do Resultado(R\$ Mil)

Overview 2010



Receita Operacional Bruta

RECEITA OPERACIONAL BRUTA (R\$ MIL)

|   | 4T10             | 4T09           | Var. %       | 3T10           | Var. % (1)   | 2010             | 2009             | Var. % (2)   |
|---|------------------|----------------|--------------|----------------|--------------|------------------|------------------|--------------|
| Fornecimento de Energia Elétrica              | 844.347          | 721.386        | 17,0%        | 762.236        | 10,8%        | 3.097.903        | 2.577.961        | 20,2%        |
| Subsídio Baixa Renda                          | 59.596           | 63.184         | -5,7%        | 77.814         | -23,4%       | 253.158          | 224.425          | 12,8%        |
| Suprimento de Energia Elétrica                | 830              | 3.608          | -77,0%       | (4.572)        | -118,2%      | 1.088            | 18.421           | -94,1%       |
| Receita pela Disponibilidade da Rede Elétrica | 20.827           | 14.387         | 44,8%        | 22.044         | -5,5%        | 80.518           | 56.651           | 42,1%        |
| Receita Operacional IFRIC-12                  | 173.674          | 116.520        | 49,1%        | 105.336        | 64,9%        | 428.098          | 282.453          | 51,6%        |
| Outras Receitas                               | 10.306           | 15.299         | -32,6%       | 17.786         | -42,1%       | 49.866           | 91.703           | -45,6%       |
| <b>Total - Receita Operacional Bruta</b>      | <b>1.109.580</b> | <b>934.384</b> | <b>18,7%</b> | <b>980.644</b> | <b>13,1%</b> | <b>3.910.631</b> | <b>3.251.614</b> | <b>20,3%</b> |

(1) Variação entre 4T10 e 3T10 e (2) Variação entre 2010 e 2009

A receita operacional bruta da Coelce alcançou, no ano de 2010, R\$ 3.911 milhões, um incremento de 20,3% em relação ao ano de 2009, de R\$ 3.252 milhões (+R\$ 659 milhões). Esse crescimento é, basicamente, o efeito líquido dos seguintes fatores:

- Evolução de 20,2% (R\$ 3.098 milhões versus R\$ 2.578 milhões) no fornecimento de energia (+R\$ 520 milhões):  
 A evolução observada é o reflexo do aumento no volume de energia vendida no âmbito do mercado cativo em 12,6%, associado, também, ao reajuste tarifário positivo de 2010, no percentual de 8,95%, vigente a partir de 22 de abril de 2010.
- Evolução de 12,8% (R\$ 253 milhões versus R\$ 224 milhões) no subsídio do programa Baixa Renda (+R\$ 29 milhões):  
 Refere-se à parcela da conta de energia subsidiada pelo Governo Federal, referente ao programa de Tarifa Social Baixa Renda. A evolução observada é o reflexo do aumento no volume de energia vendida no âmbito do mercado cativo para esta classe de consumo, em 14,3%, associado, também, ao reajuste

\* Valores não auditados pelos auditores independentes

**Relatório da Administração / Comentário do Desempenho**

tarifário positivo de 2010, vigente a partir de 22 de abril de 2010, compensado parcialmente por descasamento do fluxo de recebimento no comparativo dos anos.

- Evolução de 42,1% (R\$ 81 milhões versus R\$ 57 milhões) na receita pela disponibilidade da rede elétrica (+R\$ 24 milhões):  
O incremento se deve à evolução do volume de energia transportada para os clientes livres dentro da área de concessão da Companhia, associado ao reajuste tarifário positivo de 2010, vigente a partir de 22 de abril de 2010.
- Evolução de 51,6% (R\$ 428 milhões versus 282 milhões) na receita operacional oriunda da aplicação do ICPC 01 (+146 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 receita operacional bruta em 2010 foi de R\$ 428 milhões, (cuja contrapartida se encontra nas despesas operacionais, no mesmo valor, não gerando nenhum efeito no EBITDA e no Lucro Líquido da Companhia), um incremento de R\$ 146 milhões quando comparado com o ano anterior (R\$ 282 milhões).
- Redução de 45,6% (R\$ 50 milhões versus R\$ 92 milhões) em outras receitas (-R\$ 42 milhões):  
Reflete principalmente o decréscimo das vendas de novos produtos e serviços – novos negócios – oferecidos pela Companhia, tendo em vista a suspensão dos serviços do portfólio do Coelce Plus pela ANEEL, a partir de setembro de 2009 e a consequente migração dos mesmos para a nova empresa de soluções não reguladas da Endesa Brasil, Prátil, inaugurada comercialmente em junho de 2010.

**Deduções da Receita****DEDUÇÕES DA RECEITA (R\$ MIL)**

|   | 4T10             | 4T09             | Var. %       | 3T10             | Var. % (1)   | 2010               | 2009             | Var. % (2)   |
|---|------------------|------------------|--------------|------------------|--------------|--------------------|------------------|--------------|
| ICMS  | (179.400)        | (159.621)        | 12,4%        | (174.103)        | 3,0%         | (688.864)          | (573.936)        | 20,0%        |
| COFINS                                      | (40.446)         | (18.951)         | 113,4%       | (41.028)         | -1,4%        | (155.218)          | (102.252)        | 51,8%        |
| PIS   | (8.637)          | (6.813)          | 26,8%        | (8.675)          | -0,4%        | (32.881)           | (20.730)         | 58,6%        |
| ISS   | (986)            | (340)            | 190,0%       | (319)            | 209,1%       | (3.204)            | (2.738)          | 17,0%        |
| Quota Reserva Global de Reversão - RGR      | (9.249)          | (9.655)          | -4,2%        | (9.143)          | 1,2%         | (36.312)           | (37.070)         | -2,0%        |
| Conta de Consumo de Combust. Fósseis - CCC  | (24.359)         | (21.979)         | 10,8%        | (24.138)         | 0,9%         | (86.955)           | (61.530)         | 41,3%        |
| Conta de Desenvolvimento Energético - CDE   | (4.275)          | (3.946)          | 8,3%         | (4.274)          | 0,0%         | (17.099)           | (15.782)         | 8,3%         |
| Programa de Eficiência Energética e P&D     | (6.293)          | (5.088)          | 23,7%        | (15.570)         | -59,6%       | (33.351)           | (18.289)         | 82,4%        |
| Encargo de Capacidade/Aquisição Emergencial | (3.581)          | (1)              | -            | (3.460)          | 3,5%         | (7.041)            | -                | -            |
| <b>Total - Deduções da Receita</b>          | <b>(277.226)</b> | <b>(226.394)</b> | <b>22,5%</b> | <b>(280.710)</b> | <b>-1,2%</b> | <b>(1.060.925)</b> | <b>(832.327)</b> | <b>27,5%</b> |

(1) Variação entre 4T10 e 3T10 e (2) Variação entre 2010 e 2009

As deduções da receita aumentaram 27,5% em relação ao ano anterior, alcançando -R\$ 1.061 milhões em 2010, contra -R\$ 832 milhões no ano de 2009 (-R\$ 229 milhões). Esse incremento é o efeito, principalmente, das seguintes variações:

- Acréscimo de 25,8% (-R\$ 880 milhões versus -R\$ 700 milhões) nos tributos – ICMS/COFINS/PIS/ISS (-R\$ 180 milhões):  
Este acréscimo é oriundo do aumento da base de cálculo para apuração destes tributos, composta pelo fornecimento de energia, suprimento de energia elétrica e receita pela disponibilidade da rede elétrica.
- Acréscimo de 41,3% (-R\$ 87 milhões versus -R\$ 62 milhões) na conta de consumo de combustíveis fósseis – CCC (-R\$ 25 milhões):  
Os custos com CCC foram incrementados no reajuste tarifário de 2010 no montante de 98%, válido a partir de 22 de abril de 2010. Os valores são estabelecidos pelo órgão regulador.

**Relatório da Administração / Comentário do Desempenho****Custos e Despesas Operacionais****CUSTOS DO SERVIÇO E DESPESAS OPERACIONAIS (R\$ MIL)**

|  | 4T10             | 4T09             | Var. %       | 3T10             | Var. % (1)   | 2010               | 2009               | Var. % (2)   |
|--|------------------|------------------|--------------|------------------|--------------|--------------------|--------------------|--------------|
| <b>Custos e despesas não gerenciáveis</b>              |                  |                  |              |                  |              |                    |                    |              |
| Energia Elétrica Comprada para Revenda                 | (313.737)        | (263.301)        | 19,2%        | (248.496)        | 26,3%        | (1.085.401)        | (981.711)          | 10,6%        |
| Taxa de Fiscalização da ANEEL                          | (1.101)          | (1.003)          | 9,8%         | (1.101)          | -            | (4.307)            | (3.976)            | 8,3%         |
| PROINFA  | (8.877)          | (8.788)          | 1,0%         | (8.800)          | 0,9%         | (35.460)           | (28.727)           | 23,4%        |
| Encargo do Uso da Rede Elétrica                        | (36.603)         | (11.074)         | 230,5%       | (26.511)         | 38,1%        | (104.382)          | (67.829)           | 53,9%        |
| Encargo de Serviço do Sistema - ESS                    | (4.468)          | (17.453)         | -74,4%       | 1.153            | -            | (19.522)           | (39.330)           | -50,4%       |
| Baixa - Energia Livre                                  | -                | -                | -            | -                | -            | -                  | -                  | -            |
| <b>Total - Não gerenciáveis</b>                        | <b>(364.786)</b> | <b>(301.619)</b> | <b>20,9%</b> | <b>(283.755)</b> | <b>28,6%</b> | <b>(1.249.072)</b> | <b>(1.121.573)</b> | <b>11,4%</b> |
| <b>Custos e despesas gerenciáveis</b>                  |                  |                  |              |                  |              |                    |                    |              |
| Pessoal  | (28.452)         | (21.213)         | 34,1%        | (18.136)         | 56,9%        | (100.668)          | (98.054)           | 2,7%         |
| Material e Serviços de Terceiros                       | (61.885)         | (55.925)         | 10,7%        | (46.354)         | 33,5%        | (206.083)          | (217.041)          | -5,0%        |
| Depreciação e Amortização                              | (62.487)         | (20.228)         | 208,9%       | (33.372)         | 87,2%        | (144.294)          | (116.740)          | 23,6%        |
| Prov. para Créditos de Liquidação Duvidosa             | (1.357)          | 1.257            | -208,0%      | (1.950)          | -30,4%       | (5.186)            | (4.516)            | 14,8%        |
| Baixa - Ativo Regulatório                              | -                | (4)              | -100,0%      | (19)             | -100,0%      | (33)               | (16)               | 106,3%       |
| Provisões para Contingências                           | 824              | 2.591            | -68,2%       | (2.728)          | -130,2%      | (8.858)            | (5.644)            | 56,9%        |
| Despesa IFRIC-12 (Custo de Construção)                 | (173.674)        | (116.520)        | 49,1%        | (105.336)        | 64,9%        | (428.098)          | (282.453)          | 51,6%        |
| Outras Despesas Operacionais                           | 971              | (24.236)         | -104,0%      | (10.493)         | -109,3%      | (44.668)           | (41.245)           | 8,3%         |
| <b>Total - Gerenciáveis</b>                            | <b>(326.060)</b> | <b>(234.278)</b> | <b>39,2%</b> | <b>(218.388)</b> | <b>49,3%</b> | <b>(937.888)</b>   | <b>(765.709)</b>   | <b>22,5%</b> |
| <b>Total - Custos do Serviço e Despesa Operacional</b> | <b>(690.846)</b> | <b>(535.897)</b> | <b>28,9%</b> | <b>(502.143)</b> | <b>37,6%</b> | <b>(2.186.960)</b> | <b>(1.887.282)</b> | <b>15,9%</b> |

(1) Variação entre 4T10 e 3T10 e (2) Variação entre 2010 e 2009

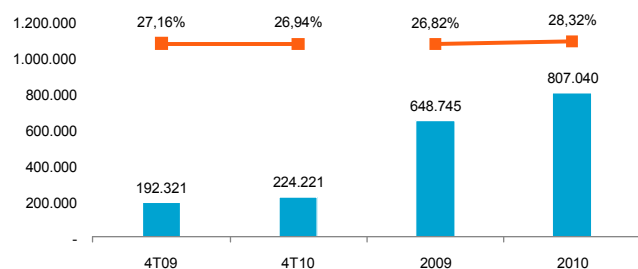
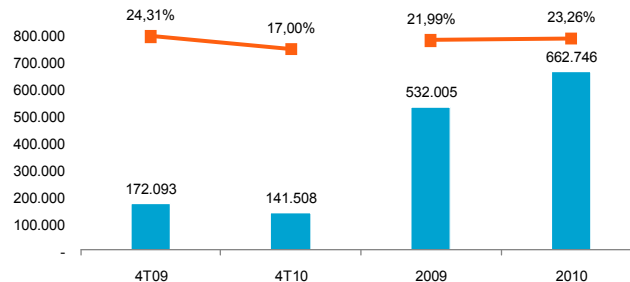
Os custos e despesas operacionais em 2010 alcançaram -R\$ 2.187 milhões, um incremento de 15,9% (+R\$ 300 milhões) em relação ao mesmo período do ano anterior. Este incremento é o efeito, principalmente, das seguintes variações:

**Incremento de 11,4% (-R\$ 1.249 milhões versus -R\$ 1.122 milhões) nos custos e despesas não gerenciáveis (-R\$ 127 milhões), principalmente, por:**

- Incremento de 10,6% (-R\$ 1.085 milhões versus -R\$ 982 milhões) na energia elétrica comprada para revenda (+R\$ 103 milhões): O incremento observado reflete o aumento do volume de energia comprada para revenda, no percentual de 12,8%, parcialmente compensado por uma redução no preço médio de compra de energia de 1,2%.

**Incremento de 22,5% (-R\$ 938 milhões versus -R\$ 766 milhões) nos custos e despesas gerenciáveis (-R\$ 172 milhões), principalmente, por:**

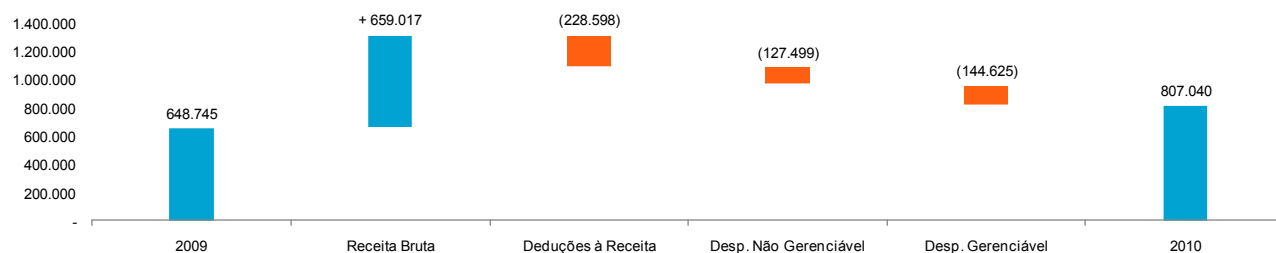
- Redução de 5,0% (-R\$ 206 milhões versus -R\$ 217 milhões) em despesa com material e serviços de terceiros (+R\$ 11 milhões): A redução apresentada nas despesas com material e serviços de terceiros reflete, principalmente, uma melhor gestão de estoque de materiais e melhor estratégia de compras em 2010 em comparação ao ano de 2009, associadas a realização de atividades operacionais de forma mais eficientes, oriundas de projetos corporativos de redução de custo e melhoria de processos.
- Evolução de 51,6% (-R\$ 428 milhões versus -R\$ 282 milhões) na despesa operacional oriunda da aplicação do ICPC 01 (-146 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 em 2010 foi de -R\$ 428 milhões, (cujas contrapartidas se encontra na receita operacional bruta, no mesmo valor, não gerando nenhum efeito no EBITDA e no Lucro Líquido da Companhia), um incremento de R\$ 146 milhões quando comparado com o ano anterior (-R\$ 282 milhões).

**EBITDA\*****EBITDA (R\$ Mil) e Margem EBITDA (%)\***  
Evolução 4T09 - 4T10 e 2009 - 2010**EBIT (R\$ Mil) e Margem EBIT (%)\***  
Evolução 4T09 - 4T10 e 2009 - 2010

\* Valores não auditados pelos auditores independentes

**Relatório da Administração / Comentário do Desempenho****Análise da Evolução do EBITDA (R\$ Mil)\***

Evolução 2009 - 2010



Com base nos variações acima expostas, o EBITDA da Coelce em 2010, atingiu o montante de R\$ 807 milhões\*, o que representa um acréscimo de 24,4% em relação ao ano anterior, cujo montante foi de R\$ 649 milhões\* (+R\$ 159 milhões). A margem EBITDA da Companhia em 2010 foi de 28,3%\*, o que representa um incremento de 1,50 p.p. em relação ao ano de 2009, de 26,8%\*.

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. Conseqüentemente, 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)**

|  | 4T10            | 4T09            | Var. %        | 3T10            | Var. % (1)    | 2010             | 2009            | Var. % (2)   |
|--|-----------------|-----------------|---------------|-----------------|---------------|------------------|-----------------|--------------|
| <b>Receitas Financeiras</b>                    |                 |                 |               |                 |               |                  |                 |              |
| Renda de Aplicações Financeiras                | 6.929           | 661             | -             | 6.703           | 3,4%          | 19.974           | 5.985           | 233,7%       |
| Acréscimo Moratório sobre Conta de Energia     | 9.384           | 7.874           | 19,2%         | 9.328           | 0,6%          | 36.424           | 30.090          | 21,1%        |
| Outras   | 2.540           | 173             | -             | 5.414           | -53,1%        | 18.017           | 10.042          | 79,4%        |
| <b>Total - Receitas Financeiras</b>            | <b>18.853</b>   | <b>8.708</b>    | <b>116,5%</b> | <b>21.445</b>   | <b>-12,1%</b> | <b>74.415</b>    | <b>46.117</b>   | <b>61,4%</b> |
| <b>Despesas financeiras</b>                    |                 |                 |               |                 |               |                  |                 |              |
| Encargo de Dívidas                             | (15.686)        | (22.850)        | -31,4%        | (19.032)        | -17,6%        | (75.745)         | (81.295)        | -6,8%        |
| Variações Monetárias                           | (7.355)         | (2.669)         | 175,6%        | (1.304)         | -             | (20.187)         | (5.231)         | 285,9%       |
| Outras   | (29.071)        | (6.137)         | -             | (13.649)        | 113,0%        | (61.844)         | (2.649)         | -            |
| <b>Total - Despesas Financeiras</b>            | <b>(52.112)</b> | <b>(31.656)</b> | <b>64,6%</b>  | <b>(33.985)</b> | <b>53,3%</b>  | <b>(157.776)</b> | <b>(89.175)</b> | <b>76,9%</b> |
| <b>Efeito Líquido: Correção CGTF</b>           |                 |                 |               |                 |               |                  |                 |              |
| (+) Receitas                                   | (194)           | 993             | -119,5%       | 1.449           | -113,4%       | 1.765            | 20.088          | -91,2%       |
| (-) Despesas                                   | 194             | (993)           | -119,5%       | (1.449)         | -113,4%       | (1.765)          | (20.088)        | -91,2%       |
| <b>Total - Efeito Líquido: Correção CGTF</b>   | <b>-</b>        | <b>-</b>        | <b>-</b>      | <b>-</b>        | <b>-</b>      | <b>-</b>         | <b>-</b>        | <b>-</b>     |
| <b>Total - Receitas e Despesas Financeiras</b> | <b>(33.259)</b> | <b>(22.948)</b> | <b>44,9%</b>  | <b>(12.540)</b> | <b>165,2%</b> | <b>(83.361)</b>  | <b>(43.058)</b> | <b>93,6%</b> |

(1) Variação entre 4T10 e 3T10 e (2) Variação entre 2010 e 2009

O resultado financeiro da Coelce, em 2010, ficou em -R\$ 83 milhões, um incremento de 93,6% em relação ao ano anterior, de -R\$ 43 milhões, Este incremento é o efeito líquido, principalmente, das seguintes variações:

**Incremento de 61,4% (R\$ 74 milhões versus R\$ 46 milhões) nas receitas financeiras (+R\$ 28 milhões), principalmente, por:**

- Incremento de 233,7% (R\$ 20 milhões versus 6 milhões) na renda de aplicações financeiras (+R\$ 14 milhões): Esta evolução está associada ao aumento de 126% do saldo médio de caixa em 2010 em relação ao ano de 2009 (R\$ 164 milhões versus 72 milhões).

**Incremento de 76,9% (-R\$ 158 milhões versus -R\$ 89 milhões) nas despesas financeiras (-R\$ 68 milhões), principalmente, por:**

- Redução de 6,8% (-R\$ 76 milhões versus -R\$ 81 milhões) em encargos de dívidas (+R\$ 5 milhões): A redução acima está associada basicamente à redução do saldo médio de dívida, bem como do custo médio de dívida de 2010 em relação a 2009.
- Incremento de R\$ 59 milhões (-R\$ 62 milhões versus -R\$ 3 milhões) em outras despesas financeiras: Basicamente pelo reconhecimento dos ganhos e perdas relacionados ao plano de benefícios pós-emprego. Os ganhos e perdas atuariais gerados por ajustes e alterações nas premissas atuariais dos planos de benefícios de pensão e aposentadoria e os compromissos atuariais relacionados ao plano de assistência médica são reconhecidos no resultado do exercício, em conformidade com as regras do CPC 33, baseando-se em cálculo atuarial elaborado por atuário independente. Como receita financeira foi reconhecido o valor de R\$ 66 milhões em 2010, e como despesa financeira foi reconhecido o valor de R\$ 47 milhões em 2010. O valor líquido, de +R\$ 19 milhões, foi lançado na linha de outras despesas financeiras. Adicionalmente, a variação foi impactada por: (i) maiores multas no período, relativas a tributos e impostos (-R\$ 18 milhões); (ii) ajustes e correções em CVAs pela adoção do IFRS nos anos de 2010 e 2009, que gerou uma diferença de -R\$ 36 milhões quando comparamos ano contra ano e (iii) atualizações financeiras de contingências, no montante R\$ 11 milhões.

\* Valores não auditados pelos auditores independentes

## Tributos (IR/CSLL) e Outros

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

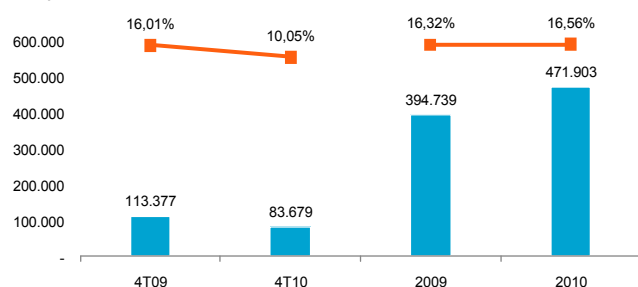
|  | 4T10            | 4T09            | Var. %        | 3T10            | Var. % (1)    | 2010             | 2009            | Var. % (2)   |
|--|-----------------|-----------------|---------------|-----------------|---------------|------------------|-----------------|--------------|
| CSLL                                       | (4.381)         | (2.957)         | 48,2%         | (16.666)        | -73,7%        | (45.575)         | (38.032)        | 19,8%        |
| IR   | (26.570)        | (38.541)        | -31,1%        | (44.509)        | -40,3%        | (140.065)        | (115.983)       | 20,8%        |
| Amortização do Ágio e Reversão da Provisão | (12.537)        | (13.698)        | -8,5%         | -               | -             | (12.537)         | (13.698)        | -8,5%        |
| Incentivo Fiscal - SUDENE                  | 18.918          | 19.428          | -2,6%         | 25.848          | -26,8%        | 90.695           | 73.505          | 23,4%        |
| <b>Total - IR/CSLL</b>                     | <b>(24.570)</b> | <b>(35.768)</b> | <b>-31,3%</b> | <b>(35.327)</b> | <b>-30,4%</b> | <b>(107.482)</b> | <b>(94.208)</b> | <b>14,1%</b> |

(1) Variação entre 4T10 e 3T10 e (2) Variação entre 2010 e 2009

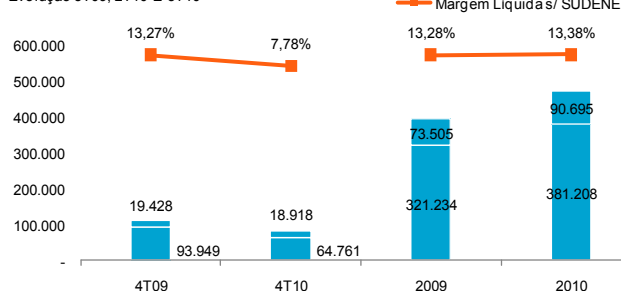
As despesas com Imposto de Renda (IR) e Contribuição Social sobre o Lucro Líquido (CSLL) e Outros (Amortização do Ágio) em 2010 registraram -R\$ 107 milhões, um aumento de 14,1% em relação ao ano anterior, de -R\$ 94 milhões (-R\$ 13 milhões). Esse incremento é o efeito líquido do aumento do imposto devido e do benefício fiscal concedido pela SUDENE, tendo em vista o aumento da base de cálculo do imposto de renda e da contribuição social.

## Lucro Líquido

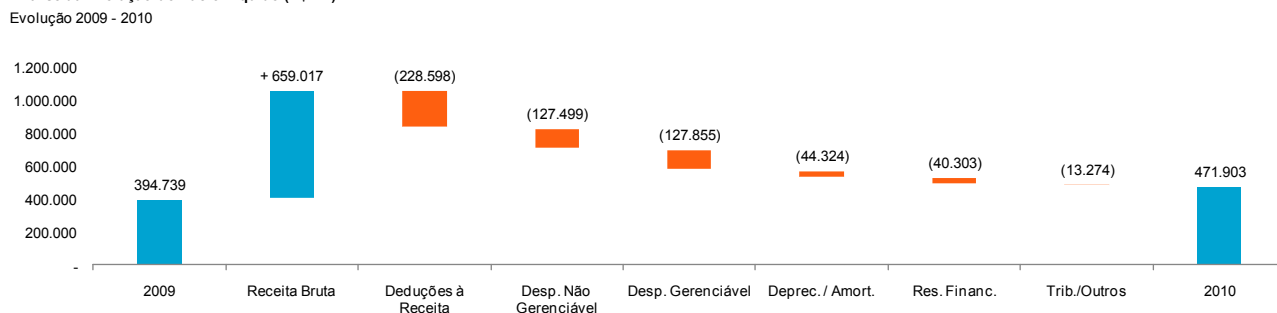
### Lucro Líquido (R\$ Mil) e Margem Líquida (%) Evolução 4T09 - 4T10 e 2009 - 2010



### Lucro Líquido (R\$ Mil) e Margem Líquida (%) Evolução 3T09, 2T10 E 3T10



### Análise da Evolução do Lucro Líquido (R\$ Mil) Evolução 2009 - 2010



Com base nos efeitos expostos anteriormente, a Coelce registrou em 2010 um lucro líquido recorde de R\$ 472 milhões, valor 19,5% superior ao registrado no ano de 2009, que foi de R\$ 395 milhões (+R\$ 77 milhões). Desta forma, a Margem Líquida em 2010 alcançou 16,6%.

## Endividamento

### INDICADORES DE ENDIVIDAMENTO

|  | 4T10    | 4T09    | Var. % | 3T10    | Var. % (1) | 2010    | 2009    | Var. % (2) |
|--|---------|---------|--------|---------|------------|---------|---------|------------|
| Dívida bruta (R\$ mil)                                     | 885.366 | 938.872 | -5,7%  | 901.890 | -1,8%      | 885.366 | 938.872 | -5,7%      |
| (-) Custos de Transação (R\$ mil)                          | 4.820   | 3.783   | 27,4%  | 5.446   | -11,5%     | 4.820   | 3.783   | 27,4%      |
| (-) Dívida Previdenciária - Balancete (R\$ mil)            | 37.640  | 45.609  | -17,5% | 41.964  | -10,3%     | 37.640  | 45.609  | -17,5%     |
| (-) Caixa, Equiv., Títulos e Valores Mobiliários (R\$ mil) | 104.270 | 49.074  | 112,5% | 201.904 | -48,4%     | 104.270 | 49.074  | 112,5%     |
| Dívida líquida (R\$ mil)                                   | 738.636 | 840.406 | -12,1% | 652.576 | 13,2%      | 738.636 | 840.406 | -12,1%     |
| Dívida bruta / EBITDA(3)*                                  | 1,07    | 1,44    | -25,7% | 1,11    | -3,6%      | 1,07    | 1,44    | -25,7%     |
| EBITDA(3) / Encargos de Dívida(3)*                         | 6,76    | 8,01    | -15,6% | 9,83    | -31,2%     | 6,76    | 8,01    | -15,6%     |
| Dívida bruta / (Dívida bruta + PL)                         | 0,40    | 0,45    | -11,1% | 0,39    | 2,6%       | 0,40    | 0,45    | -11,1%     |
| Dívida líquida / (Dívida líquida + PL)                     | 0,35    | 0,43    | -18,6% | 0,32    | 9,4%       | 0,35    | 0,43    | -18,6%     |

(1) Variação entre 4T10 e 3T10 e (2) Variação entre 2010 e 2009

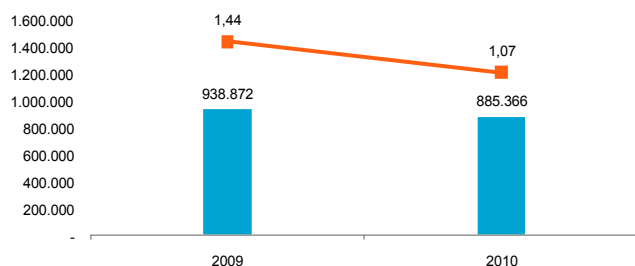
(3) EBITDA e Encargo de Dívida acumulado nos últimos 12 meses

A dívida financeira bruta da Coelce encerrou o ano de 2010 em R\$ 885 milhões, uma redução de 5,7% em relação ao ano de 2009, que foi de R\$ 939 milhões (-R\$ 54 milhões). Essa redução está basicamente associada às amortizações ocorridas no período.

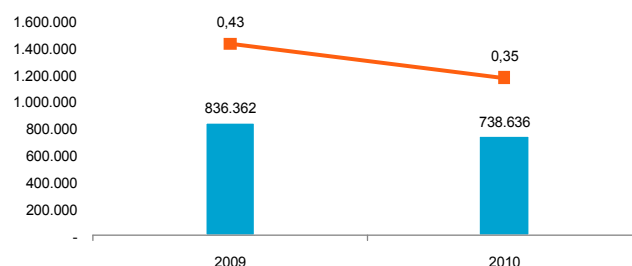
A Coelce encerrou o ano de 2010 com o custo da dívida médio em 10,16% a.a., ou CDI + 0,56% a.a., custo este que reflete a composição do portfólio de empréstimos da Companhia, onde 54% são empréstimos firmados com bancos de fomento (BNB e BNDES) ou com a Eletrobras.

\* Valores não auditados pelos auditores independentes

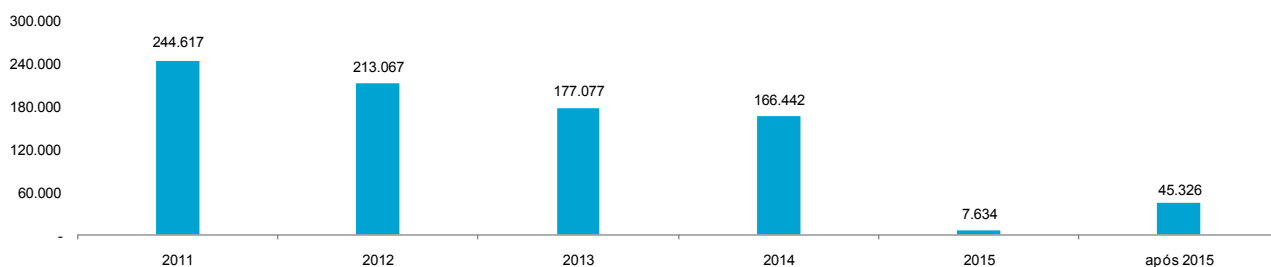
**Dívida Bruta (R\$ Mil) e Dívida Bruta / EBITDA\* (Veze)**  
 Evolução 2009 - 2010



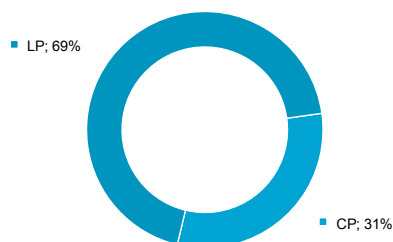
**Dívida Líquida (R\$ Mil) e Alavancagem (Veze)**  
 Evolução 2009 - 2010



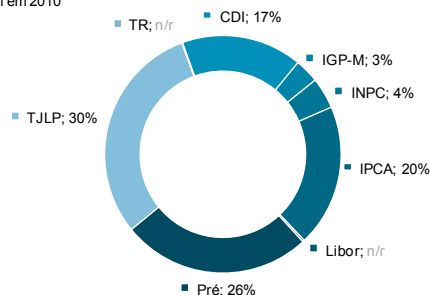
**Curva de Amortização (R\$ Mil)**  
 Posição Final do 2010



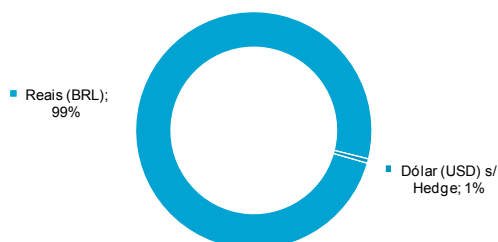
**Abertura da Dívida Bruta - CP e LP**  
 Posição Final em 2010



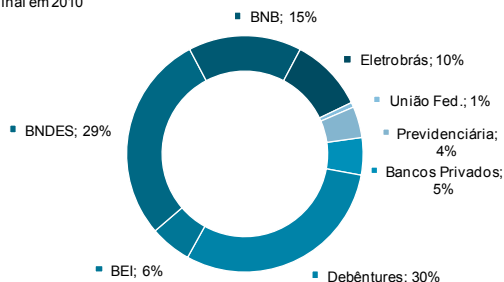
**Abertura da Dívida Bruta - Indexadores**  
 Posição Final em 2010



**Abertura da Dívida Bruta - Moedas**  
 Posição Final em 2010



**Abertura da Dívida Bruta - Credor**  
 Posição Final em 2010



## Investimentos

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

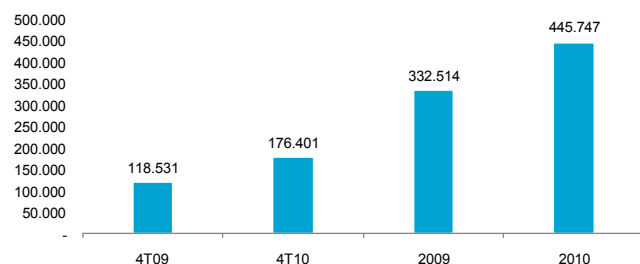
|                                | 4T10           | 4T09           | Var. %       | 3T10           | Var. % (1)   | 2010           | 2009           | Var. % (2)   |
|--------------------------------|----------------|----------------|--------------|----------------|--------------|----------------|----------------|--------------|
| Investimentos por Demanda      | 25.440         | 42.025         | -39,5%       | 45.083         | -43,6%       | 151.347        | 128.550        | 17,7%        |
| Novas Conexões                 | 9.555          | 28.034         | -65,9%       | 33.191         | -71,2%       | 117.643        | 96.160         | 22,3%        |
| Atendimento à Demanda          | 15.885         | 13.991         | 13,5%        | 11.892         | 33,6%        | 33.704         | 32.390         | 4,1%         |
| Qualidade do Sistema Elétrico  | 21.844         | 25.125         | -13,1%       | 15.413         | 41,7%        | 61.322         | 60.132         | 2,0%         |
| Programa Luz para Todos (PLPT) | 89.010         | 20.635         | -            | 37.609         | 136,7%       | 165.535        | 82.040         | 101,8%       |
| Combate às Perdas              | 10.025         | 10.710         | -6,4%        | 7.174          | 39,7%        | 21.920         | 9.694          | 126,1%       |
| Outros                         | 30.082         | 20.036         | 50,1%        | 6.235          | -            | 45.623         | 52.098         | -12,4%       |
| <b>Total Investido</b>         | <b>176.401</b> | <b>118.531</b> | <b>48,8%</b> | <b>111.514</b> | <b>58,2%</b> | <b>445.747</b> | <b>332.514</b> | <b>34,1%</b> |
| Aportes / Subsídios            | 1.860          | (5.996)        | -131,0%      | 4.273          | -56,5%       | (13.665)       | (47.517)       | -71,2%       |
| <b>Investimento Líquido</b>    | <b>178.261</b> | <b>112.535</b> | <b>58,4%</b> | <b>115.787</b> | <b>54,0%</b> | <b>432.082</b> | <b>284.997</b> | <b>51,6%</b> |

(1) Variação entre 4T10 e 3T10 e (2) Variação entre 2010 e 2009

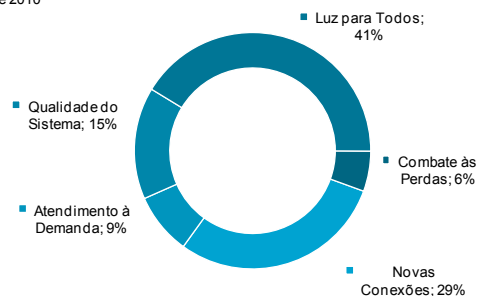
\* Valores não auditados pelos auditores independentes

# Relatório da Administração / Comentário do Desempenho

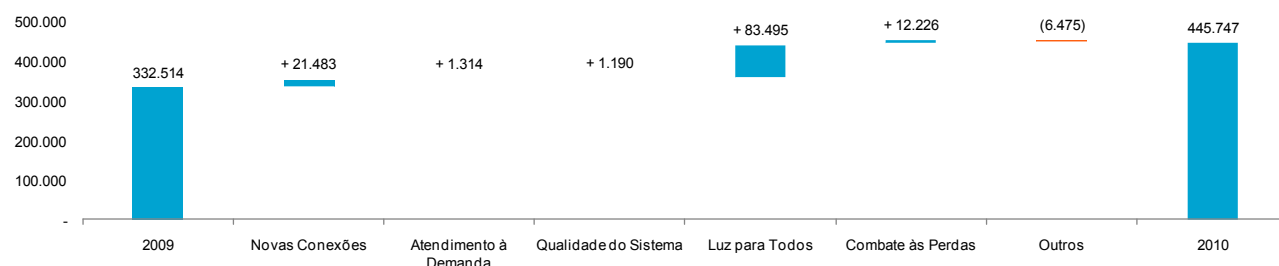
**Investimentos Totais (R\$ Mil)\***  
Evolução 4T09 - 4T10 e 2009 - 2010



**Portfólio de Investimentos (R\$ mil)**  
Dados de 2010



**Análise da Evolução dos Investimentos (R\$ Mil)**  
Evolução 2009 - 2010



Os investimentos realizados pela Coelce no ano de 2010 alcançaram R\$ 446 milhões\*, um incremento de 34,1% (+R\$ 113 milhões) em relação ao mesmo período do ano anterior, cujo montante foi de R\$ 333 milhões\*. O maior volume, em 2010, foi direcionado ao programa Luz para Todos (PLPT), que representou 37,1% (R\$ 166 milhões) de todo o valor investido no período mencionado.

Esta evolução está concentrada, basicamente, nos investimentos no programa Luz para Todos (PLPT), que apresentou um incremento de R\$ 83 milhões entre 2010 e 2009.

Excluindo os aportes e subsídios realizados, os investimentos líquidos realizados pela Coelce atingiram R\$ 432 milhões\*, montante 51,6% superior ao realizado no ano de 2009 (R\$ 285 milhões).

## Mercado de Capitais

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

|                                      | 4T10         | 4T09         | Var. %       | 3T10         | Var. % (1)   | 2010         | 2009         | Var. % (2)   |
|--------------------------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| Ordinárias - ON (COCE3)              | 28,30        | 32,50        | -12,9%       | 27,20        | 4,0%         | 28,30        | 32,50        | -12,9%       |
| <b>Preferenciais A - PNA (COCE5)</b> | <b>28,25</b> | <b>30,85</b> | <b>-8,4%</b> | <b>28,30</b> | <b>-0,2%</b> | <b>28,25</b> | <b>30,85</b> | <b>-8,4%</b> |
| Preferenciais B - PNB (COCE6)        | 27,00        | 27,00        | -            | 27,00        | -            | 27,00        | 27,00        | -            |

(1) Variação entre 4T10 e 3T10 e (2) Variação entre 2010 e 2009

### INDICADORES DE MERCADO\*

|   | 4T10      | 4T09      | Var. %    | 3T10    | Var. % (1) | 2010      | 2009      | Var. % (2) |
|---|-----------|-----------|-----------|---------|------------|-----------|-----------|------------|
| Informações sobre Ação Preferencial A (COCE5) |           |           |           |         |            |           |           |            |
| Cotação (R\$/ação)                            | 28,25     | 30,85     | -8,4%     | 28,30   | -0,2%      | 28,25     | 30,85     | -8,4%      |
| Média Diária de Negócios                      | 161       | 132       | 22,0%     | 43      | 274,4%     | 103       | 100       | 3,0%       |
| Média Diária de Volume Financeiro (R\$)       | 1.575.376 | 2.204.076 | -28,5%    | 462.632 | 240,5%     | 1.286.365 | 1.730.530 | -25,7%     |
| Valor de Mercado (R\$ milhões)                | 2.200     | 2.475     | -11,1%    | 2.148   | 2,4%       | 2.200     | 2.475     | -11,1%     |
| Enterprise Value (EV) (3) (R\$ milhões)       | 2.938     | 3.315     | -11,4%    | 2.801   | 4,9%       | 2.938     | 3.315     | -11,4%     |
| EV/EBITDA (4)                                 | 3,56      | 5,09      | -30,1%    | 3,44    | 3,5%       | 3,56      | 5,09      | -30,1%     |
| Preço da Ação PNA / Lucro por Ação (4) (P/L)  | 4,66      | 6,08      | -23,4%    | 4,39    | 6,2%       | 4,66      | 6,08      | -23,4%     |
| Dividend Yield da Ação PNA (5)                | 9,68%     | 10,96%    | -1,28 p.p | 8,96%   | 0,72 p.p   | 9,68%     | 10,96%    | -1,28 p.p  |
| Valor de Mercado/Patrimônio Líquido           | 1,62      | 2,19      | -26,0%    | 1,55    | 4,5%       | 1,62      | 2,19      | -26,0%     |

(1) Variação entre 4T10 e 3T10 e (2) Variação entre 2010 e 2009

(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

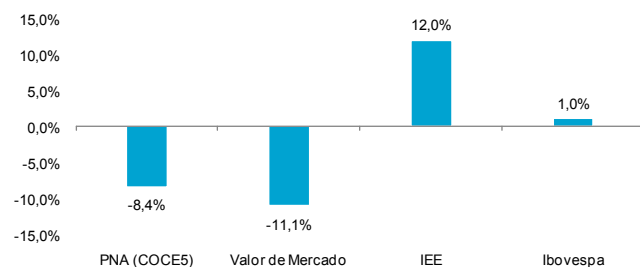
\* Valores não auditados pelos auditores independentes



# Relatório da Administração / Comentário do Desempenho

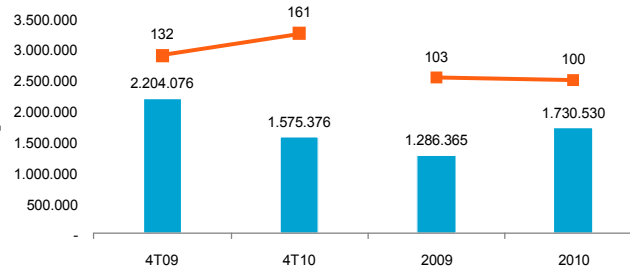
## Indicadores de Mercado - Variação (%)\*

Dados de 2010



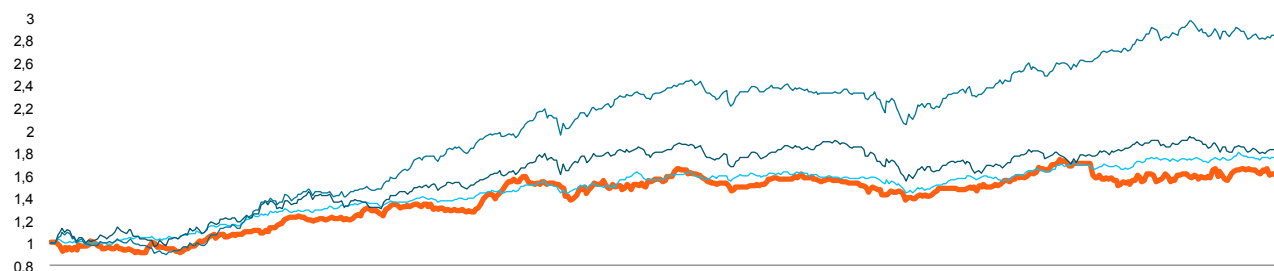
## Média Diária de Negócios (Negócios) e Volume Médio Diário (R\$)\*

Evolução 4T09 - 4T10 e 2009 - 2010



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

Dados de jan/2009 a dez/2010



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 em 2010 teve uma média de 100 negócios diários e um volume financeiro diário médio de R\$ 1,7 milhões. 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.

A ação preferencial classe A (COCE5) apresentou desvalorização de 8,4% no ano de 2010, enquanto o Ibovespa e o IEE apresentaram valorizações de 12,0% e 1,0% respectivamente.

Em Assembleia Geral Ordinária – AGO, realizada em 28 de abril de 2010, foi deliberada a distribuição de R\$ 213 milhões em dividendos, o que representa um *payout ratio* de 82% sobre o lucro líquido passível de distribuição (excluindo-se o benefício fiscal da SUDENE) e um dividendo de R\$ 2,73584461 por ação. Com base na cotação de fechamento do papel COCE5 em 30 de dezembro de 2010, de R\$ 28,25, este pagamento representa um *dividend yield* de 9,68%, cujo pagamento foi realizado em 10 de dezembro de 2010.

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.

## 5 OUTROS TEMAS RELEVANTES

### Reajuste Tarifário de 2010

A ANEEL homologou em 16 de abril de 2010, o resultado do reajuste tarifário anual da Coelce, no valor de 8,95%, válido a partir de 22 de abril de 2010. Esse percentual está em linha com o valor pleiteado pela Companhia, no valor de 9,29% e está dividido em: 4,19% referente ao Índice de Reajuste Tarifário (IRT) econômico e 4,76% referente aos componentes financeiros. O reajuste tarifário anual médio percebido pelos clientes foi de 3,32%.



## Notas Explicativas

### Companhia Energética do Ceará - COELCE

#### NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS PARA OS EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2010 E DE 2009 (Valores expressos em milhares de reais, exceto quando especificado)

---

#### 1. INFORMAÇÕES GERAIS

A Companhia Energética do Ceará – COELCE (“Companhia”) 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, atendendo a aproximadamente 2.856 mil\* consumidores e um quadro de 1.309 empregados\* em 31 de dezembro de 2010. 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.

(\* ) Não auditado pelos auditores independentes.

#### 2. PRINCIPAIS PRÁTICAS CONTÁBEIS

##### 2.1 Declaração de conformidade

As demonstrações financeiras 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, e normas internacionais de contabilidade emitidas pelo *International Financial Reporting Standards* (IFRSs), emitidas pelo *International Accounting Standards Board* – IASB.

##### 2.2 Base de elaboração

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

Essas demonstrações financeiras são as primeiras elaboradas de acordo com as Normas Internacionais de Relatório Financeiro (“IFRSs”). Na elaboração das demonstrações financeiras, a Companhia adotou as mudanças nas práticas contábeis adotadas no Brasil introduzidas pelos pronunciamentos técnicos CPC 15 a 40. Os efeitos da adoção dos IFRSs e dos novos pronunciamentos emitidos pelo CPC estão apresentados na nota explicativa nº 3.

## Notas Explicativas

### Companhia Energética do Ceará - COELCE

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

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

Na elaboração das demonstrações financeiras 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.

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.

##### 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 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 relacionada. Mensalmente, a totalidade das

## Notas Explicativas

### Companhia Energética do Ceará - COELCE

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 parte das disposições contratuais do instrumento.

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.

##### 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, títulos e valores mobiliários, contas a receber de clientes (consumidores concessionários 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

## Notas Explicativas

### Companhia Energética do Ceará - COELCE

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.

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

## Notas Explicativas

### Companhia Energética do Ceará - COELCE

assumiu uma obrigação de pagar integralmente os fluxos de caixa recebidos, sem demora significativa, a um terceiro por força de um acordo de “repassê”; 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 presente por apresentarem vencimento de curto prazo, e por não apresentarem um efeito relevante nas demonstrações financeiras.

#### 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.

## Notas Explicativas

### Companhia Energética do Ceará - COELCE

#### 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:

- 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.

## Notas Explicativas

### Companhia Energética do Ceará - COELCE

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

O Companhia possui vários instrumentos financeiros derivativos para administrar a sua carteira de investimentos de fundos exclusivos utilizando contratos futuros de taxa de juros. A nota explicativa nº 19 inclui informações mais detalhadas sobre os instrumentos financeiros derivativos. O montante contratado em 31 de dezembro de 2010 é de R\$ 1.582.

Os derivativos são inicialmente reconhecidos ao valor justo na data de contratação e são posteriormente remensurados pelo valor justo no encerramento do exercício. Eventuais ganhos ou perdas são reconhecidos no resultado imediatamente.

#### 2.6 Ativo indenizável (concessão)

Referem-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 infra-estrutura 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

## Notas Explicativas

### Companhia Energética do Ceará - COELCE

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 próxima revisão em 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

Registrado ao custo de aquisição ou construção deduzido da depreciação acumulada.

A depreciação acumulada é calculada a taxas que levam em consideração a vida útil estimada dos bens.

#### 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) – Ativos Intangíveis, 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



## Notas Explicativas

### Companhia Energética do Ceará - COELCE

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 31 de dezembro de 2010 e de 2009 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.

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).

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.

##### 2.10.1 Provisões para riscos tributários, cíveis e trabalhistas

São constituídas mediante avaliação e quantificação dos riscos cuja probabilidade de é maior que a de não ocorrer, conforme critério estabelecido pelo CPC 25 (IAS 37) provisões, passivos contingentes e ativos contingentes. As referidas provisões são atualizadas pelos índices e taxas estabelecidas pelas autoridades fiscais e os honorários de advogados relacionados com tais provisões são registrados.

#### 2.11 Tributação

##### 2.11.1 Impostos correntes

A despesa de imposto de renda e contribuição social é calculada de acordo com as bases legais tributárias vigentes na data de apresentação das demonstrações financeiras. A tributação sobre o lucro compreende o imposto de renda e a contribuição social. 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 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”

## Notas Explicativas

### Companhia Energética do Ceará - COELCE

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.

#### 2.11.2 Impostos diferidos

Os impostos diferidos ativos atribuíveis a diferenças temporárias, prejuízos fiscais e base negativa de contribuição social 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 no final de cada período de relatório 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

A Companhia por atuar em um setor regulado 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 são:

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

Refere-se à provisão dos valores a serem pagos a 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

## **Notas Explicativas**

### Companhia Energética do Ceará - COELCE

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.

#### 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 CPC 25 e ICPC 08, os quais determinam que os dividendos propostos a serem pagos e que estejam fundamentados em obrigações estatutárias, devem ser registrados no

## Notas Explicativas

### Companhia Energética do Ceará - COELCE

passivo circulante.

O estatuto social da Companhia estabelece que, no mínimo, 25% do lucro líquido anual seja 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 a Deliberação CVM nº 600, de 7 de outubro de 2009.

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 28.

#### 2.17. Principais julgamentos na aplicação das políticas contábeis

A preparação de demonstrações contábeis requer o uso de certas estimativas contábeis críticas e também o exercício de julgamento por parte da Administração da Companhia no processo de aplicação das políticas contábeis.

As estimativas e premissas contábeis são continuamente avaliadas e baseiam-se na experiência histórica e em outros fatores, incluindo expectativas de eventos futuros consideradas razoáveis para as circunstâncias. Tais estimativas e premissas podem diferir dos resultados efetivos. Os efeitos decorrentes das revisões das estimativas contábeis são reconhecidos no período da revisão.

## Notas Explicativas

### Companhia Energética do Ceará - COELCE

As premissas e estimativas significativas para demonstrações contábeis estão relacionadas a seguir:

a) Imposto de renda, contribuição social e outros impostos

A Companhia reconhece ativos e passivos diferidos com base nas diferenças entre o valor contábil apresentado nas demonstrações contábeis e a base tributária dos ativos e passivos utilizando as alíquotas em vigor. A Companhia revisa regularmente os impostos diferidos ativos em termos de possibilidade de recuperação, considerando-se o lucro histórico gerado e o lucro tributável futuro projetado, de acordo com um estudo de viabilidade técnica.

b) Provisões para riscos tributários, cíveis e trabalhistas

A Companhia é parte de diversos processos judiciais e administrativos, como descrito na nota explicativa nº 24. Provisões são constituídas para todos os riscos referentes a processos judiciais que representam perdas prováveis mais do que não e estimadas com um certo grau de segurança. 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. A Administração acredita que essas provisões para riscos tributários, cíveis e trabalhistas estão corretamente apresentadas nas demonstrações contábeis.

c) Obrigações com benefício pós-emprego

O valor atual do plano de benefício pós-emprego depende de uma série de fatores que são determinados com base em cálculos atuariais, que atualizam uma série de premissas, como, por exemplo, taxa de desconto, e outras, as quais estão divulgadas na nota explicativa nº 28. A mudança em uma dessas estimativas poderia afetar os resultados apresentados.

d) Ativo indenizável (concessão)

O critério de apuração e atualização do ativo financeiro de concessão está descrito na nota nº 15 e item 3 da nota de reconciliação.

e) Provisão para crédito de liquidação duvidosa

Constituída com base nos valores a receber 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 os clientes com débitos relevantes.

### 2.18 Informações por segmento

O CPC 22 (IFRS 8) requer que os segmentos operacionais sejam identificados com base nos 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

## Notas Explicativas

### Companhia Energética do Ceará - COELCE

Energia - não sendo aplicável a divulgação específica de uma nota explicativa de “informações por segmento”.

#### 2.19. Demonstração do Valor Adicionado (“DVA”)

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

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

#### 2.20. Normas, alterações e interpretações de normas existentes que ainda não estão em vigor e não foram adotadas antecipadamente pela Companhia

As seguintes normas e interpretações, novas e revisadas, não foram adotadas nestas demonstrações financeiras. A Administração prevê que elas serão adotadas no período que se iniciará em 1º de janeiro de 2011. A Administração ainda não teve a oportunidade de avaliar o possível impacto da adoção dessas alterações.

##### Pronunciamento ou interpretação

##### Descrição

|   |  |
|---|--|
| Alterações no IAS 24 - Divulgação de Partes Relacionadas (em vigor para exercícios iniciados a partir de 1º de janeiro de 2011) | Alteram a definição de parte relacionada e modificam certas exigências de divulgação de partes relacionadas para entidades governamentais. |
|---|--|

**Notas Explicativas**Companhia Energética do Ceará - COELCEPronunciamento ou interpretaçãoDescrição

Alterações no IFRS 9 - Instrumentos Financeiros (em vigor para exercícios iniciados em ou a partir de 1º de janeiro de 2013)

O IFRS 9 é a primeira norma emitida como parte de um processo mais amplo para substituir o IAS 39. O IFRS 9 mantém, mas simplifica, o modelo de mensuração combinada e estabelece duas principais categorias de mensuração para ativos financeiros: custo amortizado e valor justo. A base de classificação depende do modelo de negócio da entidade e das características do fluxo de caixa contratual do ativo financeiro. A orientação do IAS 39 sobre redução do valor recuperável de ativos financeiros e contabilidade de *hedge* continua aplicável.

Não há necessidade de reapresentar os períodos anteriores caso a entidade adote a norma para exercícios iniciados antes de 1º de janeiro de 2012.

Alterações do IFRS 7 *Instrumentos Financeiros: Divulgações* (no contexto das *Melhorias do IFRS* emitidas em 2010)

As alterações do IFRS 7 esclarecem o nível exigido de divulgações sobre risco de crédito e garantias mantidas, reduzindo as divulgações anteriormente exigidas sobre empréstimos renegociados.

Alterações do IFRS 7 - *Divulgações: Transferência de Ativos Financeiros* (em vigor para exercícios iniciados em ou após 1º de janeiro de 2011)

Dá ênfase à interação entre divulgações quantitativas e qualitativas sobre a natureza e a extensão dos riscos associados a instrumentos financeiros.

Alteração do IFRIC 14, IAS 19 - O Limite de um ativo de benefício definido, requisitos de fundamento mínimo e sua interação (em vigor para exercícios iniciados em ou após 1º de janeiro de 2011)

Retira as consequências não intencionais do tratamento de antecipações em que existe uma exigência de financiamento mínimo. Resulta em antecipações de contribuições sendo reconhecidas, em certas circunstâncias, como ativo e não como despesa.

Alteração do IAS 32, “Instrumentos financeiros: Apresentação - Classificação de emissões de direitos” (em vigor para exercícios iniciados em ou após 1º de fevereiro de 2010)

O IASB alterou o IAS 32 para permitir que direitos, opções ou bônus de subscrição para adquirir um número fixo de instrumentos de capital da própria entidade por um valor fixo de qualquer moeda sejam classificados como instrumentos de capital desde que a entidade ofereça direitos, opções ou bônus de subscrição proporcionais a todos os detentores da mesma classe de instrumentos de capital não derivativos.

IFRIC 19, “Extinção de passivos financeiros com instrumentos de capital” (em vigor para exercícios iniciados em ou após 1º de julho de 2010)

Esclarece os requisitos do IFRS quando uma entidade renegocia as condições de um passivo financeiro com o seu credor e o credor aceita as ações da entidade ou outros instrumentos de capital para liquidar total ou parcialmente o passivo financeiro.

**Notas Explicativas**Companhia Energética do Ceará - COELCEPronunciamento ou interpretaçãoDescrição

IAS 34, “Demonstrações financeiras intermediárias” (em vigor para exercícios iniciados em ou a partir de 1º de janeiro de 2011)

Fornece orientações que ilustram como aplicar os princípios de divulgação da IAS 34 e acrescentar exigências de divulgação sobre: (a) as circunstâncias que podem afetar o valor justo de instrumentos financeiros e sua classificação; (b) transferências de instrumentos financeiros entre diferentes níveis de hierarquias de valor justo; (c) mudanças na classificação de ativos financeiros; e (d) mudanças em passivos e ativos contingentes.

IAS 12, Imposto de Renda, “Recuperação de tributos diferidos dos ativos subjacentes” (em vigor para exercícios iniciados em ou após 1º de janeiro de 2012)

Prevê uma abordagem prática de mensuração de passivos e ativos fiscais diferidos quando o imóvel de investimento é avaliado pelo modelo de valor justo previsto no IAS 40 - Propriedade para Investimento. A Sociedade não espera que a sua adoção afete as suas demonstrações financeiras.

IAS 1, “Apresentação das demonstrações financeiras” (em vigor para exercícios iniciados em ou após 1º de janeiro de 2011)

Esclarece que uma entidade deverá apresentar uma análise do outro resultado abrangente para cada componente do patrimônio líquido, seja na demonstração das mutações do patrimônio líquido ou em notas explicativas.

IAS 27, “Demonstrações financeiras consolidadas e separadas” (em vigor para exercícios iniciados em ou após 1º de julho de 2010)

Esclarece que o reflexo das alterações do IAS 27 no IAS 21, “O efeito das mudanças nas taxas de câmbio”, no IAS 28, “Investimentos em coligadas” e no IAS 31, “Participações em *joint ventures*”, aplica-se prospectivamente aos exercícios iniciados em ou após 1º de julho de 2009, ou anteriormente caso o IAS 27 seja aplicado antecipadamente.

IFRIC 13, “Programas de fidelização de clientes” (em vigor para exercícios iniciados em ou após 1º de julho de 2010)

O significado de “valor justo” é esclarecido no contexto da mensuração dos créditos em pontos atribuídos a programas de fidelização de clientes.

O Comitê de Pronunciamentos Contábeis - CPC ainda não editou os respectivos pronunciamentos e modificações correlacionados às IFRSs novas e revisadas apresentadas acima. Em decorrência do compromisso do CPC e da Comissão de Valores Mobiliários - CVM de manter atualizado o conjunto de normas emitido com base nas atualizações feitas pelo International Accounting Standards Board - IASB, é esperado que esses pronunciamentos e modificações sejam editados pelo CPC e aprovados pela CVM até a data de sua aplicação obrigatória.

### 3. EFEITOS DA ADOÇÃO DAS IFRS E DOS NOVOS PRONUNCIAMENTOS EMITIDOS PELO CPC

#### 3.1 Efeitos da adoção das IFRS nas demonstrações financeiras



## **Notas Explicativas**

### Companhia Energética do Ceará - COELCE

#### Aplicação da IFRS

Na preparação das suas demonstrações financeiras a Companhia adotou todos os pronunciamentos e respectivas interpretações técnicas e orientações técnicas emitidos pelo CPC e aprovados pela CVM, que juntamente com as práticas contábeis incluídas na legislação societária brasileira são denominados como práticas contábeis adotadas no Brasil (BR GAAP).

A Companhia aplicou as políticas contábeis definidas na nota explicativa no 2 em todos os períodos apresentados, o que inclui o balanço patrimonial de abertura em 1º de janeiro de 2009. Na mensuração dos ajustes e preparação desse balanço patrimonial de abertura, a Companhia aplicou os requerimentos constantes no CPC 43(R1) - Adoção Inicial dos Pronunciamentos Técnicos CPC 15 a 40, ajustando as suas demonstrações financeiras de tal forma que elas produzissem os mesmos valores de patrimônio líquido e resultado em relação conforme as IFRSs através da aplicação da IFRS 1 e no CPC 37(R1) - Adoção Inicial das Normas Internacionais de Contabilidade.

**Notas Explicativas**Companhia Energética do Ceará - COELCE

## 3.2 Conciliações para as práticas contábeis anteriores (BR GAAP anterior)

Efeitos da adoção das novas práticas contábeis adotadas no Brasil no balanço patrimonial

| ATIVO   | Referência<br>para ajustes | Publicado<br>01/01/2009 | Reclassificação | Ajustes          | Reapresentação<br>01/01/2009 |
|---|----------------------------|-------------------------|-----------------|------------------|------------------------------|
| <b>CIRCULANTE</b>                               |                            |                         |                 |                  |                              |
| Caixa e equivalente de caixa                    |                            | 15.838                  | -               | -                | 15.838                       |
| Consumidores, concessionários e permissionários | 1                          | 416.909                 | -               | (467)            | 416.442                      |
| Provisão para créditos de liquidação duvidosa   |                            | (93.769)                | -               | -                | (93.769)                     |
| Consumidores de baixa renda                     |                            | 30.410                  | -               | -                | 30.410                       |
| Serviços em curso                               |                            | 7.335                   | -               | -                | 7.335                        |
| Tributos a compensar                            |                            | 48.821                  | -               | -                | 48.821                       |
| Estoques  |                            | 1.471                   | -               | -                | 1.471                        |
| Cauções e depósitos                             |                            | 18.777                  | -               | -                | 18.777                       |
| Tributos diferidos                              | 7                          | 51.975                  | (51.975)        | -                | -                            |
| Crédito luz para todos                          |                            | 181.547                 | -               | -                | 181.547                      |
| Despesas pagas antecipadamente                  | 1                          | 87.839                  | -               | (85.927)         | 1.912                        |
| Outros créditos                                 |                            | 33.764                  | -               | -                | 33.764                       |
| Total do ativo circulante                       |                            | 800.917                 | (51.975)        | (86.394)         | 662.548                      |
| <b>NÃO CIRCULANTE</b>                           |                            |                         |                 |                  |                              |
| Consumidores, concessionários e permissionários |                            | 33.997                  | -               | -                | 33.997                       |
| Provisão para créditos de liquidação duvidosa   |                            | (3.174)                 | -               | -                | (3.174)                      |
| Depósitos vinculados a litígios                 | 7                          | 13.699                  | 9.154           | -                | 22.853                       |
| Tributos a compensar                            |                            | 52.834                  | -               | -                | 52.834                       |
| Cauções e depósitos                             |                            | 14.421                  | -               | -                | 14.421                       |
| Tributos diferidos                              | 6 e 7                      | 23.100                  | 51.975          | 11.499           | 86.574                       |
| Benefício fiscal - ágio incorporado             |                            | 131.267                 | -               | -                | 131.267                      |
| Despesas pagas antecipadamente                  | 1                          | 108.620                 | -               | (107.196)        | 1.424                        |
| Ativo indenizável (concessão)                   | 3                          | -                       | -               | 48.087           | 48.087                       |
| Outros créditos                                 |                            | 280                     | -               | -                | 280                          |
| Imobilizado                                     | 3                          | 1.591.632               | -               | (1.557.917)      | 33.715                       |
| Intangível                                      | 3                          | 13.994                  | -               | 1.514.122        | 1.528.116                    |
| Total do ativo não circulante                   |                            | 1.980.670               | 61.129          | (91.405)         | 1.950.394                    |
| <b>TOTAL DO ATIVO</b>                           |                            | <b>2.781.587</b>        | <b>9.154</b>    | <b>(177.799)</b> | <b>2.612.942</b>             |

**Notas Explicativas****Companhia Energética do Ceará - COELCE**

| PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO                                   | Referência<br>para ajustes | Publicado<br>01/01/2009 | Reclassificação  | Ajustes          | Reapresentação<br>01/01/2009 |
|--|----------------------------|-------------------------|------------------|------------------|------------------------------|
| <b>CIRCULANTE</b>  |                            |                         |                  |                  |                              |
| Fornecedores   |                            | 157.170                 | -                | -                | 157.170                      |
| Encargos de dívidas  |                            | 19.974                  | -                | -                | 19.974                       |
| Empréstimos e financiamentos                                   |                            | 332.230                 | -                | -                | 332.230                      |
| Folha de pagamento   |                            | 7.233                   | -                | -                | 7.233                        |
| Tributos a pagar   |                            | 48.356                  | -                | -                | 48.356                       |
| Taxas regulamentares   |                            | 17.086                  | -                | -                | 17.086                       |
| Participações dos colaboradores nos lucros                     |                            | 7.508                   | -                | -                | 7.508                        |
| Dividendos a pagar   | 2                          | 263.927                 | (195.157)        | -                | 68.770                       |
| Contribuição de iluminação pública arrecadada                  |                            | 20.041                  | -                | -                | 20.041                       |
| Obrigações estimadas   |                            | 8.963                   | -                | -                | 8.963                        |
| Provisões para riscos tributários, cíveis e trabalhistas       |                            | 773                     | -                | -                | 773                          |
| Obrigações com benefícios pós-emprego                          |                            | 11.023                  | -                | -                | 11.023                       |
| Partes relacionadas  |                            | 104.204                 | -                | -                | 104.204                      |
| Tributos diferidos   | 7                          | 26.632                  | (26.632)         | -                | -                            |
| Programa de pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética |                            | 22.329                  | -                | -                | 22.329                       |
| Outras obrigações  | 1                          | 21.189                  | -                | (18.369)         | 2.820                        |
| <b>Total do passivo circulante</b>                             |                            | <b>1.068.638</b>        | <b>(221.789)</b> | <b>(18.369)</b>  | <b>828.480</b>               |
| <b>NÃO CIRCULANTE</b>  |                            |                         |                  |                  |                              |
| Tributos a pagar   |                            | 8.421                   | -                | -                | 8.421                        |
| Empréstimos e financiamentos                                   |                            | 489.945                 | -                | -                | 489.945                      |
| Provisões para riscos tributários, cíveis e trabalhistas       | 7                          | 57.214                  | 9.154            | -                | 66.368                       |
| Obrigações com benefícios pós-emprego                          |                            | 48.019                  | -                | -                | 48.019                       |
| Partes relacionadas  |                            | 104.227                 | -                | -                | 104.227                      |
| Tributos diferidos   | 6 e 7                      | 38.603                  | 26.632           | (46.617)         | 18.618                       |
| Provisão para devolução baixa renda                            |                            | 22.019                  | -                | -                | 22.019                       |
| Provisão Luz para Todos  |                            | 5.257                   | -                | -                | 5.257                        |
| Programa de pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética |                            | 14.762                  | -                | -                | 14.762                       |
| Outras obrigações  |                            | 7.381                   | -                | -                | 7.381                        |
| <b>Total do passivo não circulante</b>                         |                            | <b>795.848</b>          | <b>35.786</b>    | <b>(46.617)</b>  | <b>785.017</b>               |
| <b>PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>                                      |                            |                         |                  |                  |                              |
| Capital social   |                            | 442.946                 | -                | -                | 442.946                      |
| Reservas de capital  |                            | 358.671                 | -                | -                | 358.671                      |
| Reserva de lucros  |                            | 115.478                 | -                | -                | 115.478                      |
| Prejuízos acumulados   | 1,3 e 6                    | -                       | -                | (112.813)        | (112.813)                    |
| Proposta de distribuição de dividendos adicionais              | 2                          | -                       | 195.157          | -                | 195.157                      |
|  |                            | 917.095                 | 195.157          | (112.813)        | 999.439                      |
| Recursos destinados a aumento de capital                       |                            | 6                       | -                | -                | 6                            |
| <b>Total do patrimônio líquido</b>                             |                            | <b>917.101</b>          | <b>195.157</b>   | <b>(112.813)</b> | <b>999.445</b>               |
| <b>TOTAL DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO E PASSIVO</b>                   |                            | <b>2.781.587</b>        | <b>9.154</b>     | <b>(177.799)</b> | <b>2.612.942</b>             |

**Notas Explicativas****Companhia Energética do Ceará - COELCE**

| ATIVO   | Referência<br>para ajustes | Publicado<br>31/12/2009 | Reclassificação | Ajustes          | Reapresentação<br>31/12/2009 |
|---|----------------------------|-------------------------|-----------------|------------------|------------------------------|
| <b>CIRCULANTE</b>                               |                            |                         |                 |                  |                              |
| Caixa e equivalente de caixa                    |                            | 42.801                  | -               | -                | 42.801                       |
| Títulos e valores mobiliários                   |                            | 6.273                   | -               | -                | 6.273                        |
| Consumidores, concessionários e permissionários |                            | 438.172                 | -               | -                | 438.172                      |
| Provisão para créditos de liquidação duvidosa   |                            | (87.589)                | -               | -                | (87.589)                     |
| Consumidores de baixa renda                     |                            | 38.190                  | -               | -                | 38.190                       |
| Serviços em curso                               |                            | 9.472                   | -               | -                | 9.472                        |
| Tributos a compensar                            |                            | 48.835                  | -               | -                | 48.835                       |
| Estoques  |                            | 2.986                   | -               | -                | 2.986                        |
| Cauções e depósitos                             |                            | 12.167                  | -               | -                | 12.167                       |
| Tributos diferidos                              | 7                          | 44.233                  | (44.233)        | -                | -                            |
| Crédito luz para todos                          |                            | 88.345                  | -               | -                | 88.345                       |
| Despesas pagas antecipadamente                  | 1                          | 83.710                  | -               | (80.525)         | 3.185                        |
| Outros créditos                                 |                            | 49.541                  | -               | -                | 49.541                       |
| <b>Total do ativo circulante</b>                |                            | <b>777.136</b>          | <b>(44.233)</b> | <b>(80.525)</b>  | <b>652.378</b>               |
| <b>NÃO CIRCULANTE</b>                           |                            |                         |                 |                  |                              |
| Consumidores, concessionários e permissionários |                            | 32.884                  | -               | -                | 32.884                       |
| Provisão para créditos de liquidação duvidosa   |                            | (3.196)                 | -               | -                | (3.196)                      |
| Depósitos vinculados a litígios                 | 7                          | 22.378                  | 7.334           | -                | 29.712                       |
| Tributos a compensar                            |                            | 59.555                  | -               | -                | 59.555                       |
| Cauções e depósitos                             |                            | 24.585                  | -               | -                | 24.585                       |
| Tributos diferidos                              | 6 e 7                      | 21.257                  | 44.233          | 2.158            | 67.648                       |
| Benefício fiscal - ágio incorporado             |                            | 117.569                 | -               | -                | 117.569                      |
| Despesas pagas antecipadamente                  | 1                          | 60.174                  | -               | (58.750)         | 1.424                        |
| Ativo indenizável (concessão)                   | 3                          | -                       | -               | 84.262           | 84.262                       |
| Outros créditos                                 |                            | 280                     | -               | -                | 280                          |
| Imobilizado                                     | 3                          | 1.753.613               | -               | (1.719.465)      | 34.148                       |
| Intangível                                      | 3                          | 13.267                  | -               | 1.638.596        | 1.651.863                    |
| <b>Total do ativo não circulante</b>            |                            | <b>2.102.366</b>        | <b>51.567</b>   | <b>(53.199)</b>  | <b>2.100.734</b>             |
| <b>TOTAL DO ATIVO</b>                           |                            | <b>2.879.502</b>        | <b>7.334</b>    | <b>(133.724)</b> | <b>2.753.112</b>             |

**Notas Explicativas****Companhia Energética do Ceará - COELCE**

| PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO                                   | Referência<br>para ajustes | Publicado<br>31/12/2009 | Reclassificação | Ajustes          | Reapresentação<br>31/12/2009 |
|--|----------------------------|-------------------------|-----------------|------------------|------------------------------|
| <b>CIRCULANTE</b>  |                            |                         |                 |                  |                              |
| Fornecedores   |                            | 150.733                 | -               | -                | 150.733                      |
| Encargos de dívidas  |                            | 13.851                  | -               | -                | 13.851                       |
| Empréstimos e financiamentos                                   |                            | 141.784                 | -               | -                | 141.784                      |
| Folha de pagamento   |                            | 6.960                   | -               | -                | 6.960                        |
| Tributos a pagar   |                            | 70.597                  | -               | -                | 70.597                       |
| Taxas regulamentares   |                            | 18.577                  | -               | -                | 18.577                       |
| Participações dos colaboradores nos lucros                     |                            | 9.308                   | -               | -                | 9.308                        |
| Dividendos a pagar   | 2                          | 213.848                 | (147.727)       | -                | 66.121                       |
| Contribuição de iluminação pública arrecadada                  |                            | 9.065                   | -               | -                | 9.065                        |
| Obrigações estimadas   |                            | 9.502                   | -               | -                | 9.502                        |
| Provisões para riscos tributários, cíveis e trabalhistas       |                            | 20.875                  | -               | -                | 20.875                       |
| Obrigações com benefícios pós-emprego                          |                            | 10.142                  | -               | -                | 10.142                       |
| Partes relacionadas  |                            | 127.084                 | -               | -                | 127.084                      |
| Tributos diferidos   | 7                          | 26.887                  | (26.887)        | -                | -                            |
| Programa de pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética |                            | 20.617                  | -               | -                | 20.617                       |
| Provisão luz para todos  |                            | 16.406                  | -               | -                | 16.406                       |
| Outras obrigações  | 1                          | 23.238                  | -               | (20.193)         | 3.045                        |
| Total do passivo circulante                                    |                            | 889.474                 | (174.614)       | (20.193)         | 694.667                      |
| <b>NÃO CIRCULANTE</b>  |                            |                         |                 |                  |                              |
| Fornecedores   |                            | 2.350                   | -               | -                | 2.350                        |
| Tributos a pagar   |                            | 26.720                  | -               | -                | 26.720                       |
| Empréstimos e financiamentos                                   |                            | 489.009                 | -               | -                | 489.009                      |
| Debêntures   |                            | 240.792                 | -               | -                | 240.792                      |
| Provisões para riscos tributários, cíveis e trabalhistas       | 7                          | 19.645                  | 7.334           | -                | 26.979                       |
| Obrigações com benefícios pós-emprego                          | 5                          | 35.467                  | -               | 4.044            | 39.511                       |
| Partes relacionadas  |                            | 36.827                  | -               | -                | 36.827                       |
| Tributos diferidos   | 6 e 7                      | 17.190                  | 26.887          | (39.422)         | 4.655                        |
| Provisão para devolução baixa renda                            |                            | 25.669                  | -               | -                | 25.669                       |
| Provisão Coelce Plus   |                            | 9.830                   | -               | -                | 9.830                        |
| Programa de pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética |                            | 18.364                  | -               | -                | 18.364                       |
| Outras obrigações  | 1                          | 29.468                  | -               | (22.962)         | 6.506                        |
| Total do passivo não circulante                                |                            | 951.331                 | 34.221          | (58.340)         | 927.212                      |
| <b>PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>                                      |                            |                         |                 |                  |                              |
| Capital social   |                            | 442.946                 | -               | -                | 442.946                      |
| Reservas de capital  |                            | 358.671                 | -               | -                | 358.671                      |
| Reserva de lucros  |                            | 237.074                 | -               | -                | 237.074                      |
| Prejuízos acumulados   | 1, 3, 5 e 6                | -                       | -               | (55.191)         | (55.191)                     |
| Proposta de distribuição de dividendos adicionais              | 2                          | -                       | 147.727         | -                | 147.727                      |
| Recursos destinados a aumento de capital                       |                            | 1.038.691               | 147.727         | (55.191)         | 1.131.227                    |
| Total do patrimônio líquido                                    |                            | 6                       | -               | -                | 6                            |
|  |                            | 1.038.697               | 147.727         | (55.191)         | 1.131.233                    |
| <b>TOTAL DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO E PASSIVO</b>                   |                            | <b>2.879.502</b>        | <b>7.334</b>    | <b>(133.724)</b> | <b>2.753.112</b>             |

**Notas Explicativas**Companhia Energética do Ceará - COELCEEfeitos da adoção das novas práticas contábeis adotadas no Brasil na demonstração do resultado

|  | Referência<br>para ajustes | Publicado<br>31/12/2009 | Ajustes   | Reapresentação<br>31/12/2009 |
|--|----------------------------|-------------------------|-----------|------------------------------|
| RECEITA BRUTA  | 1 e 4                      | 2.984.126               | 267.488   | 3.251.614                    |
| (-) Deduções da receita bruta  | 1                          | (843.424)               | 11.097    | (832.327)                    |
| RECEITA LÍQUIDA  |                            | 2.140.702               | 278.585   | 2.419.287                    |
| CUSTO DO SERVIÇO   | 1, 4 e 5                   | (1.572.952)             | (206.015) | (1.778.967)                  |
| LUCRO BRUTO  |                            | 567.750                 | 72.570    | 640.320                      |
| DESPESAS OPERACIONAIS  |                            |                         |           |                              |
| Despesas com vendas  |                            | (17.941)                | -         | (17.941)                     |
| Despesas gerais e administrativas  |                            | (65.555)                | -         | (65.555)                     |
| Outras despesas operacionais   |                            | (24.819)                | -         | (24.819)                     |
| Total despesas operacionais  |                            | (108.315)               | -         | (108.315)                    |
| Lucro operacional antes do resultado financeiro e impostos sobre o lucro |                            | 459.435                 | 72.570    | 532.005                      |
| RESULTADO FINANCEIRO   |                            |                         |           |                              |
| Receita financeira   | 1 e 3                      | 68.953                  | (2.748)   | 66.205                       |
| Despesa financeira   | 1 e 3                      | (126.321)               | 17.058    | (109.263)                    |
| Lucro operacional antes dos impostos sobre o lucro                       |                            | 402.067                 | 86.880    | 488.947                      |
| Imposto de renda e contribuição social - correntes                       |                            | (135.848)               | -         | (135.848)                    |
| Imposto de renda e contribuição social - diferidos                       | 6                          | 8.422                   | (26.589)  | (18.167)                     |
| Incentivo fiscal   |                            | 73.505                  | -         | 73.505                       |
| Benefício fiscal - ágio incorporado                                      |                            | (13.698)                | -         | (13.698)                     |
| LUCRO LÍQUIDO DO EXERCÍCIO DAS OPERAÇÕES CONTINUADAS                     |                            | 334.448                 | 60.291    | 394.739                      |

Conciliação do patrimônio líquido

|  | 01/01/2009 | 31/12/2009 |
|--|------------|------------|
| Total do patrimônio líquido de acordo com as práticas contábeis anteriores | 917.101    | 1.038.697  |
| Avaliação valor justo - ativo indenizável                                  | 4.292      | 3.321      |
| Atualização monetária - ativo indenizável                                  | -          | 72         |
| Desreconhecimento de ativos e passivos regulatórios                        | (175.221)  | (96.120)   |
| Proposta de distribuição de dividendos adicionais                          | 195.157    | 147.727    |
| Perda passivo atuarial   | -          | (4.044)    |
| Tributos diferidos   | 58.116     | 41.580     |
| Total dos ajustes no patrimônio líquido                                    | 82.344     | 92.536     |
| Total do patrimônio líquido ajustado                                       | 999.445    | 1.131.233  |

**Notas Explicativas**Companhia Energética do Ceará - COELCEConciliação do resultado

|   | <u>31/12/2009</u>                       |                                   |
|---|---|-----------------------------------|
|   | <u>Resultado antes<br/>dos impostos</u> | <u>Resultado do<br/>exercício</u> |
| De acordo com as práticas contábeis anteriores      | 402.067                                 | 334.448                           |
| Avaliação valor justo - ativo indenizável           | (971)                                   | (971)                             |
| Atualização monetária - ativo indenizável           | 72                                      | 72                                |
| Desreconhecimento de ativos e passivos regulatórios | 87.779                                  | 87.779                            |
| Tributos diferidos                                  | -                                       | (26.589)                          |
| Total dos ajustes no resultado                      | <u>86.880</u>                           | <u>60.291</u>                     |
| De acordo com as IFRSs                              | <u>488.947</u>                          | <u>394.739</u>                    |

Notas às reconciliações

A adoção dos CPC 15 ao 43 (Adoção Inicial das Normas Internacionais de Contabilidade) resultou nas seguintes mudanças de práticas contábeis:

(1) Estrutura conceitual para a elaboração e apresentação das demonstrações contábeis (CPC Estrutura Conceitual). As demonstrações financeiras devem ser elaboradas de acordo com esse pronunciamento, que dentre outros conceitos, estabelece as bases para reconhecimento de ativos, passivos, receitas e despesas. As diferenças entre os valores estimados incluídos no cálculo da tarifa de energia elétrica e os efetivamente incorridos pela Companhia, reconhecidos antes da aplicação dos novos CPCs como ativos e passivos regulatórios não são, de acordo com esse pronunciamento, reconhecidos no balanço patrimonial, por não atenderem à definição de ativos e/ou passivos.

Como consequência, os saldos de ativos e passivos regulatórios contabilizados antes da data de adoção inicial dos novos pronunciamentos foram reconhecidos contra lucros acumulados e resultado do período corrente, de acordo com o período de competência.

(2) Contabilização da proposta de pagamento de dividendos (ICPC 08 / *Framework for the Preparation and Presentation of Financial Statements*) – Esta interpretação esclarece que a declaração de dividendos, excedente ao mínimo obrigatório, após o período contábil a que se referem as demonstrações contábeis não devem ser reconhecidos como passivo, em virtude de não atenderem aos critérios de obrigação presente na data das demonstrações contábeis como definido no pronunciamento Técnico CPC 25 (IAS 37) – Provisões, Passivos Contingentes e Ativos.

Os dividendos declarados e não pagos, excedentes ao mínimo obrigatório, referentes aos exercícios de 2008 e 2009 foram reconhecidos como ajuste na mutação do patrimônio líquido e foram revertidos na conta de dividendos a pagar, no balanço patrimonial, onde estavam originalmente apresentados de acordo com as regras anteriores.

(3) Contratos de Concessão (ICPC 01/IFRIC 12 e OCPC 05) - Estas normas orientam os

## Notas Explicativas

### Companhia Energética do Ceará - COELCE

concessionários sobre a forma de contabilização de concessões de serviços públicos a entidades privadas e define os princípios gerais de reconhecimento e mensuração das obrigações e direitos relacionados aos contratos de concessão de serviços.

Em decorrência da adoção dessa interpretação e resultante do contrato de concessão de serviços públicos de energia elétrica, que lhe dá o direito de cobrar pelo uso da infraestrutura da concessão, a Companhia reconheceu: (i) um ativo intangível que correspondente à cessão de uso dos bens que compõem a infraestrutura necessária para a realização dos serviços públicos, e (ii) um ativo financeiro correspondente ao valor devido, direta ou indiretamente, pelo concedente.

O ativo intangível reconhecido como remuneração pela prestação de serviços de construção ou melhorias está mensurado pelo valor justo mediante o reconhecimento inicial. Após o reconhecimento inicial, o ativo intangível está mensurado pelo custo.

O ativo financeiro está classificado como instrumento financeiro disponível para venda, considerando a premissa de que o valor da indenização ao final do contrato de concessão será calculado pelo órgão concedente em função da Base de Remuneração Regulatória (BRR).

O valor justo do ativo financeiro está sendo revisado trimestralmente, considerado a atualização pelo IGPM. Diferenças entre o valor justo contabilizado e o novo valor justo apurado serão reconhecidas diretamente no resultado do exercício. Considerando que o ativo financeiro é remunerado pelo WACC regulatório e que esta remuneração é reconhecida como receita pelo faturamento mensal da tarifa ao consumidor.

(4) Contratos de Construção (CPC 17/IAS 11) – Este pronunciamento estabelece o tratamento contábil das receitas e despesas associadas a contratos de construção e utiliza os critérios de reconhecimento estabelecidos no Pronunciamento Conceitual Básico - Estrutura Conceitual para a Elaboração e Apresentação das Demonstrações Contábeis para determinar o momento em que a receita do contrato e a despesa a ela relacionada devem ser reconhecidas na demonstração do resultado.

Em atendimento a este pronunciamento técnico a Companhia contabilizou receitas e custos relativos a serviços de construção ou melhoria. Pelo fato de quase a totalidade de construções de ativos ser terceirizado, a administração da companhia conclui que não há margem própria a ser aplicada. A margem de construção adotada foi estabelecida como sendo igual a zero.

(5) Benefícios a empregados (CPC 33/IAS 19) – Este pronunciamento técnico fornece orientações sobre o reconhecimento, a mensuração e a evidenciação dos benefícios concedidos aos empregados.

A Companhia anteriormente efetuava o registro Plano de Benefícios Previdenciários – Benefício Definido em conformidade com a Deliberação CVM nº 371/00, utilizando a regra do “corredor”. Com a adoção das IFRS a Companhia deixou de utilizar a regra do “corredor”.



## Notas Explicativas

### Companhia Energética do Ceará - COELCE

Anteriormente os efeitos de ganhos e perdas atuariais eram registrados diretamente no resultado do exercício. Com a adoção dos novos Pronunciamentos Contábeis esses efeitos passaram a ser contabilizados em outros resultados abrangentes.

(6) Imposto de renda e contribuição social: os impostos diferidos foram registrados sobre diferenças temporárias relacionadas às diferenças entre a prática contábil anterior e os novos pronunciamentos técnicos emitidos pelo CPC e IFRS, considerando os critérios expostos na nota explicativa nº 2.

(7) Reclassificações: De acordo com os novos pronunciamentos contábeis foram efetuadas as seguintes reclassificações às demonstrações financeiras da Companhia.

- a) Os depósitos judiciais relacionados a contingências prováveis e anteriormente registrados como redução das respectivas provisões foram reclassificados para o ativo não circulante.
- b) Os impostos diferidos anteriormente apresentados no circulante foram reclassificados para o não circulante.

Reapresentação das ITR's de 2010, comparativamente com as de 2009 também ajustadas às normas de 2010.

Em atendimento à Deliberação CVM nº 656, de 25 de janeiro de 2011 a Companhia apresenta abaixo os efeitos no resultado e no patrimônio líquido dos trimestres findos em 31/03/2009, 30/06/2009, 30/09/2009, 31/03/2010, 30/06/2010 e 30/09/2010, decorrentes da plena adoção das normas de 2010.

**Notas Explicativas****Companhia Energética do Ceará - COELCE**

| Trimestre findo em:  | 2009             |                |                  | 2010             |                  |                  |
|--|------------------|----------------|------------------|------------------|------------------|------------------|
|  | 31/03/2009       | 30/06/2009     | 30/09/2009       | 31/03/2010       | 30/06/2010       | 30/09/2010       |
| <b>Patrimônio líquido publicado</b>                                  | 997.620          | 1.071.588      | 1.169.966        | 1.140.918        | 1.244.633        | 1.375.340        |
| Valor justo e atualização monetária do ativo indenizável (concessão) | 848              | 1.697          | 2.545            | 2.114            | 4.300            | 6.486            |
| Desreconhecimento de ativos e passivos regulatórios                  | (166.699)        | (137.202)      | (119.736)        | (73.071)         | (46.893)         | (18.342)         |
| Perda passivo atuarial   | -                | -              | -                | (4.044)          | (4.044)          | (4.044)          |
| Tributos diferidos   | 67.840           | 56.037         | 48.827           | 33.233           | 22.890           | 11.369           |
| Proposta de dividendos adicionais                                    | 195.157          | -              | -                | 147.727          | -                | -                |
| <b>Patrimônio líquido reapresentado</b>                              | <b>1.094.767</b> | <b>992.119</b> | <b>1.101.602</b> | <b>1.246.877</b> | <b>1.220.886</b> | <b>1.370.809</b> |

| Resultado período findo em:  | 2009          |                |                | 2010           |                |                |
|--|---------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
|  | 31/03/2009    | 30/06/2009     | 30/09/2009     | 31/03/2010     | 30/06/2010     | 30/09/2010     |
| <b>Resultado publicado</b>   | 80.519        | 155.795        | 252.716        | 102.221        | 205.936        | 336.643        |
| Valor justo e atualização monetária do ativo indenizável (concessão) | 848           | 1.697          | 2.545          | 2.114          | 4.300          | 6.486          |
| Desreconhecimento de ativos e passivos regulatórios                  | 7.238         | 36.735         | 54.201         | 19.988         | 46.166         | 74.717         |
| Tributos diferidos   | (3.186)       | (14.989)       | (22.199)       | (7.756)        | (18.100)       | (29.621)       |
| <b>Resultado reapresentado</b>                                       | <b>85.419</b> | <b>179.237</b> | <b>287.262</b> | <b>116.567</b> | <b>238.302</b> | <b>388.225</b> |

| Resultado trimestre findo em:  | 2009          |               |                | 2010           |                |                |
|--|---------------|---------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
|  | 31/03/2009    | 30/06/2009    | 30/09/2009     | 31/03/2010     | 30/06/2010     | 30/09/2010     |
| <b>Resultado publicado</b>   | 80.519        | 75.276        | 96.921         | 102.221        | 103.715        | 130.707        |
| Valor justo e atualização monetária do ativo indenizável (concessão) | 848           | 848           | 848            | 2.114          | 2.186          | 2.186          |
| Desreconhecimento de ativos e passivos regulatórios                  | 7.238         | 29.497        | 17.466         | 19.988         | 26.178         | 28.551         |
| Tributos diferidos   | (3.186)       | (11.803)      | (7.210)        | (7.756)        | (10.343)       | (11.521)       |
| <b>Resultado reapresentado</b>                                       | <b>85.419</b> | <b>93.818</b> | <b>108.025</b> | <b>116.567</b> | <b>121.735</b> | <b>149.923</b> |

Estas Informações Trimestrais foram sujeitas aos procedimentos de revisão especial aplicados pelos auditores independentes da Companhia de acordo com os requerimentos da CVM para Informações Trimestrais (NPA 06 do IBRACON), incluindo os ajustes decorrentes da adoção das novas práticas contábeis, não tendo sido, portanto, sujeitas aos procedimentos de auditoria.

## 4. CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA

|                                    | <b>31/12/2010</b> | <b>31/12/2009</b> | <b>01/01/2009</b> |
|------------------------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| Caixa e contas correntes bancárias | 19.997            | 21.824            | 15.806            |
| Aplicações financeiras             | 32.774            | 20.977            | 32                |
| <b>Total</b>                       | <b>52.771</b>     | <b>42.801</b>     | <b>15.838</b>     |

Os investimentos dos excedentes de caixa são aplicados em bancos considerados pela Administração como de primeira linha e possuem alta liquidez, ou seja, são prontamente conversíveis em recursos disponíveis em caixa de acordo com as necessidades da Companhia.

**Notas Explicativas**Companhia Energética do Ceará - COELCE

Segue abaixo a composição dos saldos aplicados em 31 de dezembro de 2010, 2009 e 1º de janeiro de 2009:

| <b>Banco</b>                           | <b>Tipo</b>           | <b>Taxa média</b> | <b>31/12/2010</b>    | <b>31/12/2009</b>    | <b>01/01/2009</b> |
|--|-----------------------|-------------------|----------------------|----------------------|-------------------|
|  |                       | <b>a.a</b>        |                      |                      |                   |
| Fundos exclusivos                      |                       |                   |                      |                      |                   |
| Banco Bradesco S.A.                    | Fundo de Investimento | 9,91%             | 8.436                | 1.304                | -                 |
| Banco Itaú S.A.                        | Fundo de Investimento | 9,93%             | 211                  | 2.600                | -                 |
| Total de fundos exclusivos             |                       |                   | <u>8.647</u>         | <u>3.905</u>         | <u>-</u>          |
| Outras aplicações financeiras          |                       |                   |                      |                      |                   |
| Banco do Brasil                        | CDB/DI                | -                 | -                    | 17.054               | -                 |
| Banco Votorantim S.A.                  | Fundo de Investimento | -                 | -                    | -                    | 2                 |
| Banco Votorantim S.A.                  | CDB/DI                | -                 | -                    | 8                    | 9                 |
| Banco Votorantim S.A.                  | CDB/DI                | -                 | -                    | 10                   | 21                |
| Banco do Nordeste do Brasil S.A        | CDB/DI                | 9,74%             | 20.018               | -                    | -                 |
| Banco do Bradesco                      | Fundo de Investimento | 9,94%             | 4.109                | -                    | -                 |
| Total de outras aplicações financeiras |                       |                   | <u>24.127</u>        | <u>17.072</u>        | <u>32</u>         |
| <b>Total</b>                           |                       |                   | <b><u>32.774</u></b> | <b><u>20.977</u></b> | <b><u>32</u></b>  |

A Companhia é participante de Fundos de Investimentos exclusivos do Grupo Endesa Brasil. Sua carteira tem por objetivo seguir a variação do CDI, investindo basicamente em títulos públicos e CDB's - certificados de depósitos bancários - de bancos considerados pela Administração como de primeira linha. As aplicações acima apresentadas já contemplam a carteira dos referidos fundos exclusivos.

**Notas Explicativas**Companhia Energética do Ceará - COELCE

## 5. TÍTULOS E VALORES MOBILIÁRIOS

|                              | <u>Taxa média a.a</u> | <u>31/12/2010</u> | <u>31/12/2009</u> | <u>01/01/2009</u> |
|------------------------------|-----------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| Fundo Córdoba                |                       |                   |                   |                   |
| Títulos Públicos Pós Fixados | 9,97%                 | 3.618             | 441               | -                 |
| Títulos Públicos Pré Fixados | 10,49%                | 1.685             | 611               | -                 |
|                              |                       | <b>5.303</b>      | <b>1.052</b>      | -                 |
| Fundo Firenze                |                       |                   |                   |                   |
| Títulos Públicos Pós Fixados | 9,92%                 | 1.312             | 994               | -                 |
| Títulos Públicos Pré Fixados | 10,00%                | 751               | 2.898             | -                 |
| Outros                       | 9,92%                 | 1.117             | 19                | -                 |
|                              |                       | <b>3.180</b>      | <b>3.911</b>      | -                 |
| Fundo Verona                 |                       |                   |                   |                   |
| Títulos Públicos Pós Fixados | 9,34%                 | 1.245             | 621               | -                 |
| Títulos Públicos Pré Fixados | 11,44%                | 462               | 689               | -                 |
|                              |                       | <b>1.707</b>      | <b>1.310</b>      | -                 |
| Fundo Mallorca               |                       |                   |                   |                   |
| Títulos Públicos Pós Fixados | 10,52%                | 3.910             | -                 | -                 |
| Títulos Públicos Pré Fixados | 12,07%                | 1.990             | -                 | -                 |
| Outros                       | 10,52%                | 138               | -                 | -                 |
|                              |                       | <b>6.038</b>      | -                 | -                 |
| Bradesco Firenze             |                       |                   |                   |                   |
| Títulos Públicos Pós Fixados | 9,92%                 | 14.548            | -                 | -                 |
| Títulos Públicos Pré Fixados | 10,00%                | 8.324             | -                 | -                 |
| Outros                       | 9,92%                 | 12.399            | -                 | -                 |
|                              |                       | <b>35.271</b>     | -                 | -                 |
| <b>Total</b>                 |                       | <b>51.499</b>     | <b>6.273</b>      | -                 |

Os saldos de aplicações financeiras em fundos exclusivos compostos por títulos públicos pós-fixados de Letra Financeira do Tesouro (LFT) e Nota do Tesouro Nacional (NTN-B), Letra do Tesouro Nacional (LTF) os quais possuem um rendimento entre 9,34% e 10,52%. Adicionalmente, a Companhia possui contratos futuros de DI pós-fixados com aplicações em taxas pós-fixadas e operações compromissadas. O montante desses contratos futuros em 31 de dezembro de 2010 é de R\$1.582.

**Notas Explicativas**Companhia Energética do Ceará - COELCE

## 6. CONSUMIDORES, CONCESSIONÁRIOS E PERMISSIONÁRIOS

| Descrição  | 31/12/2010     | 31/12/2009     | 01/01/2009     |
|--|----------------|----------------|----------------|
| <b>Consumidores</b>                                  |                |                |                |
| Faturados  | 369.913        | 361.082        | 353.646        |
| Não faturados  | 109.913        | 89.759         | 76.804         |
| <b>Subtotal</b>                                      | <b>479.826</b> | <b>450.841</b> | <b>430.450</b> |
| Encargos de uso da rede elétrica-Consumidores livres | 6.657          | 4.703          | 4.678          |
| Comercialização no âmbito da CCEE (b)                | 15.289         | 15.512         | 15.311         |
| <b>Total</b>   | <b>501.772</b> | <b>471.056</b> | <b>450.439</b> |
| <br>   |                |                |                |
| <b>Circulante</b>                                    | <b>471.806</b> | <b>438.172</b> | <b>416.442</b> |
| <b>Não circulante</b>                                | <b>29.966</b>  | <b>32.884</b>  | <b>33.997</b>  |

## Notas Explicativas

Companhia Energética do Ceará - COELCE

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 há mais de 90 dias |                             | 31/12/2010      | 01/01/2009      |
|   |                | Vencidos até 90 dias        | Vencidos há mais de 90 dias |                 |                 |
| <b>Circulante</b>                                 |                |                             |                             |                 |                 |
| Residencial                                       | 61.489         | 39.288                      | 17.363                      | 118.140         | 92.237          |
| Industrial  | 14.202         | 4.394                       | 4.454                       | 23.050          | 23.402          |
| Comercial   | 18.704         | 12.239                      | 9.993                       | 40.936          | 34.399          |
| Rural   | 15.474         | 6.378                       | 3.246                       | 25.098          | 21.879          |
| Poder público                                     | 17.639         | 4.981                       | 5.805                       | 28.425          | 21.125          |
| Iluminação pública                                | 5.323          | 326                         | 182                         | 5.831           | 6.613           |
| Serviço público                                   | 7.184          | 270                         | 44                          | 7.498           | 6.339           |
| <b>Subtotal</b>                                   | <b>140.015</b> | <b>67.876</b>               | <b>41.087</b>               | <b>248.978</b>  | <b>205.994</b>  |
| Comercialização na CCEE (b)                       | -              | -                           | -                           | -               | 2.394           |
| Encargo emergencial (c)                           | -              | 1.541                       | 936                         | 2.477           | 2.523           |
| Créditos junto a clientes com ações judiciais (d) | 30.429         | 2.240                       | 33.869                      | 66.537          | 61.450          |
| Consumidores livres                               | 6.657          | -                           | -                           | 6.657           | 4.678           |
| Parcelamento de débitos (e)                       | 26.229         | -                           | -                           | 26.229          | 44.946          |
| Fornecimento não faturado (f)                     | 109.913        | -                           | -                           | 109.913         | 76.804          |
| Outros créditos                                   | 8.731          | 1.828                       | 457                         | 11.015          | 17.653          |
| <b>Subtotal</b>                                   | <b>321.973</b> | <b>73.484</b>               | <b>76.349</b>               | <b>471.806</b>  | <b>416.442</b>  |
| Provisão para créditos de liquidação duvidosa (g) |                |                             |                             |                 |                 |
| <b>Total circulante</b>                           | <b>321.973</b> | <b>73.484</b>               | <b>76.349</b>               | <b>(87.747)</b> | <b>(93.769)</b> |
|   |                |                             |                             |                 | <b>322.673</b>  |
| <b>Não circulante</b>                             |                |                             |                             |                 |                 |
| Comercialização na CCEE (b)                       | -              | -                           | 15.289                      | 15.289          | 12.917          |
| Parcelamento de débitos (e)                       | 14.676         | -                           | -                           | 14.677          | 21.080          |
| Provisão para créditos de liquidação duvidosa (g) | -              | -                           | -                           | (2.051)         | (3.174)         |
| <b>Total não circulante</b>                       | <b>14.676</b>  | <b>-</b>                    | <b>15.289</b>               | <b>27.915</b>   | <b>30.823</b>   |

b) Comercialização no âmbito da CCEE

**Notas Explicativas**

| <b>Câmara de Comercialização de Energia Elétrica</b> | <b>31/12/2010</b> | <b>31/12/2009</b> | <b>01/01/2009</b> |
|--|-------------------|-------------------|-------------------|
| Valores a receber - setembro/2000 a dezembro/2002    |                   |                   |                   |
| Valor em litígio - Liminares (*)                     | 12.917            | 12.917            | 12.917            |
| Valores com a exigibilidade suspensa (**)            | 2.372             | 2.372             | 2.372             |
| Valores a receber - Energia curto prazo do período   | -                 | 223               | 22                |
| <b>Total</b>   | <b>15.289</b>     | <b>15.512</b>     | <b>15.311</b>     |
| <b>Circulante</b>                                    | <b>-</b>          | <b>2.595</b>      | <b>2.394</b>      |
| <b>Não circulante</b>                                | <b>15.289</b>     | <b>12.917</b>     | <b>12.917</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.

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\$ 47.930 em 31 de dezembro de 2010 (R\$ 46.783 em 31 de dezembro de 2009 e R\$ 46.168 em 1º de janeiro de 2009) 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 31 de dezembro 2010 é de R\$ 109.913 (R\$ 89.759 em 31 de dezembro de 2009 e R\$ 76.804 em 1º de janeiro de 2009).

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.

## 7. 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



## Notas Explicativas

### Companhia Energética do Ceará - COELCE

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.

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 31 de dezembro de 2010 é de R\$ 40.008, relativo às subvenções dos meses de novembro e dezembro de 2010.

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

#### Provisão devolução baixa renda

Até 10 de setembro de 2010, a Companhia mantinha provisionado um passivo de R\$ 27.128 (R\$ 25.669 em 31 de dezembro de 2009 e R\$ 22.019 em 01 de janeiro de 2009) em função de dois Termos de Notificação acerca das diferenças de valores homologados e recebidos em períodos anteriores em virtude de reclassificações de consumidores de baixa renda beneficiados com o subsídio. O Órgão Regulador emitiu o Ofício OF/CEE/0152/2010, decidindo pelo Arquivamento dos dois Termos de Notificação que suportavam o valor provisionado. O arquivamento foi orientado e determinado pela Superintendência de Fiscalização dos Serviços da Eletricidade - SFE/ANEEL, tendo em vista a necessidade de melhoria da metodologia da fiscalização em questão, motivada pelas alterações nos critérios e procedimentos da subvenção econômica da subclasse residencial baixa renda. Desta forma, a Companhia procedeu à reversão do valor provisionado.

**Notas Explicativas**Companhia Energética do Ceará - COELCE**8. TRIBUTOS A COMPENSAR**

|                     | 31/12/2010    |                | 31/12/2009    |                | 01/01/2009    |                |
|---------------------|---------------|----------------|---------------|----------------|---------------|----------------|
|                     | Circulante    | Não circulante | Circulante    | Não circulante | Circulante    | Não circulante |
| Imposto de renda    | 7.181         | -              | 14.302        | -              | 13.896        | -              |
| Contribuição social | 1.621         | -              | 2.801         | -              | 2.415         | -              |
| ICMS                | 24.789        | 56.334         | 25.568        | 51.614         | 30.841        | 52.834         |
| ICMS parcelamento   | 5.571         | 5.485          | 3.115         | 7.941          | -             | -              |
| Pis/Cofins          | 3.031         | -              | 2.082         | -              | 703           | -              |
| Outros tributos     | 974           | -              | 967           | -              | 966           | -              |
| <b>Total</b>        | <b>43.167</b> | <b>61.819</b>  | <b>48.835</b> | <b>59.555</b>  | <b>48.821</b> | <b>52.834</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 20.

**9. CAUÇÕES E DEPÓSITOS**

| Instituição               | Tipo de Aplicação     | Taxa média a.a. | 31/12/2010    |                | 31/12/2009    |                | 01/01/2009    |                |
|---------------------------|-----------------------|-----------------|---------------|----------------|---------------|----------------|---------------|----------------|
|                           |                       |                 | Circulante    | Não Circulante | Circulante    | Não Circulante | Circulante    | Não Circulante |
| BNB FI Curto Prazo        | Fundo de Investimento | 7,11%           | -             | 51             | -             | -              | -             | -              |
| Bradesco Premium          | Fundo de Investimento | 9,94%           | -             | 16.838         | -             | 18.815         | -             | 11.218         |
| Itaú-Unibanco Previdência | Fundo de Investimento | 9,24%           | -             | 36             | -             | 34             | -             | 756            |
| Bradesco                  | CDB                   | 9,64%           | -             | 245            | -             | 1.421          | -             | -              |
| Itaú                      | CDB                   | 9,73%           | -             | 497            | -             | 790            | -             | -              |
| Banco do Brasil           | CDB                   | 9,74%           | 17.568        | 10.795         | 12.167        | 3.525          | 18.777        | 2.447          |
| <b>Total</b>              |                       |                 | <b>17.568</b> | <b>28.462</b>  | <b>12.167</b> | <b>24.585</b>  | <b>18.777</b> | <b>14.421</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.

**Notas Explicativas****Companhia Energética do Ceará - COELCE****10. DEPÓSITOS VINCULADOS A LITÍGIOS**

|              | <u>31/12/2010</u>    | <u>31/12/2009</u>    | <u>01/01/2009</u>    |
|--------------|----------------------|----------------------|----------------------|
| Trabalhistas | 26.773               | 22.525               | 12.341               |
| Cíveis       | 7.503                | 5.279                | 8.521                |
| Fiscais      | 3.295                | 1.908                | 1.991                |
| <b>Total</b> | <b><u>37.571</u></b> | <b><u>29.712</u></b> | <b><u>22.853</u></b> |

**11. TRIBUTOS DIFERIDOS**

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

| Ativo   | PIS/COFINS |              |               | Imposto de Renda |               |               | Contribuição Social |               |               | TOTAL         |               |               |
|---|------------|--------------|---------------|------------------|---------------|---------------|---------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
|   | 31/12/2010 | 31/12/2009   | 01/01/2009    | 31/12/2010       | 31/12/2009    | 01/01/2009    | 31/12/2010          | 31/12/2009    | 01/01/2009    | 31/12/2010    | 01/01/2009    |               |
| Provisão para riscos tributários, cíveis e trabalhistas | -          | -            | -             | 15.314           | 11.963        | 16.785        | 5.513               | 4.307         | 6.013         | 20.827        | 16.270        | 22.798        |
| Provisão para créditos de liquidação duvidosa           | -          | -            | -             | 22.449           | 22.696        | 24.236        | 8.082               | 8.172         | 8.725         | 30.531        | 30.868        | 32.961        |
| Provisão para obsolescência de estoque                  | -          | -            | -             | 1.040            | 1.010         | 1.010         | 375                 | 364           | 364           | 1.415         | 1.374         | 1.374         |
| Despesa diferida PIS/COFINS                             | -          | -            | -             | 1.209            | 2.098         | 3.124         | 899                 | 1.134         | 1.381         | 2.108         | 3.232         | 4.505         |
| Provisão baixa renda                                    | -          | 2.374        | 3.676         | -                | 6.417         | 5.504         | -                   | 2.310         | 1.981         | -             | 11.101        | 11.161        |
| Perda plano de pensão                                   | -          | -            | -             | 3.570            | 1.011         | -             | 1.285               | 364           | -             | 4.855         | 1.375         | -             |
| Desreconhecimento de ativo regulatório                  | -          | -            | -             | -                | 576           | 8.455         | -                   | 207           | 3.044         | -             | 783           | 11.499        |
| Provisão ICMS   | -          | -            | -             | 4.895            | -             | -             | 1.763               | -             | -             | 6.658         | -             | -             |
| Provisão Multa ARCE                                     | -          | -            | -             | 1.685            | -             | -             | 607                 | -             | -             | 2.292         | -             | -             |
| Outros  | -          | -            | -             | 3.835            | 2.221         | 1.770         | 1.064               | 424           | 506           | 4.899         | 2.645         | 2.276         |
| <b>Total</b>  | -          | <b>2.374</b> | <b>3.676</b>  | <b>53.997</b>    | <b>47.992</b> | <b>60.884</b> | <b>19.588</b>       | <b>17.282</b> | <b>22.014</b> | <b>73.585</b> | <b>67.648</b> | <b>86.574</b> |
| <b>Passivo</b>  |            |              |               |                  |               |               |                     |               |               |               |               |               |
| Correção monetária especial (CME) e complementar (CMC)  | -          | -            | -             | 1.019            | 1.280         | 1.507         | 1.894               | 2.221         | 2.521         | 2.913         | 3.501         | 4.028         |
| Reposicionamento revisão tarifária                      | -          | -            | 13.131        | -                | -             | -             | -                   | -             | -             | -             | -             | 13.131        |
| Desreconhecimento de passivo regulatório                | -          | -            | -             | 8.933            | -             | -             | 3.216               | -             | -             | 12.149        | -             | -             |
| Atuarial - Fundo de Pensão                              | -          | -            | -             | 6.542            | -             | -             | 2.355               | -             | -             | 8.897         | -             | -             |
| Ativo indenizável (concessão)                           | -          | -            | -             | 2.168            | 848           | 1.073         | 781                 | 306           | 386           | 2.949         | 1.154         | 1.459         |
| <b>Total</b>  | -          | -            | <b>13.131</b> | <b>18.662</b>    | <b>2.128</b>  | <b>2.580</b>  | <b>8.246</b>        | <b>2.527</b>  | <b>2.907</b>  | <b>26.908</b> | <b>4.655</b>  | <b>18.618</b> |

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

|   | <u>Ativo</u>  | <u>Passivo</u> | <u>Total</u>  |
|---|---------------|----------------|---------------|
| Saldo em 1º de janeiro de 2009              | 86.574        | 18.618         | 67.956        |
| Adições resultado do exercício - IR/CSLL    | 1.611         | -              | 1.611         |
| Adições resultado do exercício - PIS/COFINS | (1.302)       | (13.131)       | 11.829        |
| Adições resultado abrangente                | 1.375         | -              | 1.375         |
| Realização                                  | (20.610)      | (832)          | (19.778)      |
| <b>Saldo em 31 de dezembro de 2009</b>      | <b>67.648</b> | <b>4.655</b>   | <b>62.993</b> |
| Adições resultado do exercício - IR/CSLL    | 15.802        | 22.841         | (7.039)       |
| Adições resultado do exercício - PIS/COFINS | (2.373)       | -              | (2.373)       |
| Adições resultado abrangente                | 3.480         | -              | 3.480         |
| Realização                                  | (10.972)      | (588)          | (10.384)      |
| <b>Saldo em 31 de dezembro de 2010</b>      | <b>73.585</b> | <b>26.908</b>  | <b>46.677</b> |

**Notas Explicativas**Companhia Energética do Ceará - COELCE

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.

| <u>Anos de<br/>realização</u> | <u>Montante a<br/>realizar</u> |
|-------------------------------|--------------------------------|
| 2011                          | 17.428                         |
| 2012                          | 6.490                          |
| 2013                          | 6.490                          |
| 2014                          | 6.490                          |
| 2015 a 2017                   | 19.469                         |
| 2018 a 2020                   | 17.220                         |
|                               | <u>73.585</u>                  |

Como a base tributável do imposto de renda e da contribuição social decorre não apenas do lucro que pode ser gerado, mas também da existência de receitas não tributáveis, despesas não dedutíveis, incentivos fiscais e outras variáveis, não existe uma correlação 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.

**12. 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:

**Notas Explicativas**Companhia Energética do Ceará - COELCE

| <u>Ano</u> | <u>Fator de amortização</u> | <u>Ano</u> | <u>Fator de amortização</u> | <u>Ano</u> | <u>Fator de amortização</u> |
|------------|-----------------------------|------------|-----------------------------|------------|-----------------------------|
| 2010       | 0,04745                     | 2016       | 0,02792                     | 2022       | 0,01640                     |
| 2011       | 0,04349                     | 2017       | 0,02555                     | 2023       | 0,01501                     |
| 2012       | 0,03980                     | 2018       | 0,02338                     | 2024       | 0,01374                     |
| 2013       | 0,03642                     | 2019       | 0,02140                     | 2025       | 0,01257                     |
| 2014       | 0,03333                     | 2020       | 0,01958                     | 2026       | 0,01151                     |
| 2015       | 0,03051                     | 2021       | 0,01792                     | 2027       | 0,01053                     |

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 covenant 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.

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.

**Notas Explicativas**Companhia Energética do Ceará - COELCE

| <b>Benefício fiscal - ágio incorporado</b> | <b>31/12/2010</b> | <b>31/12/2009</b> | <b>01/01/2009</b> |
|--|-------------------|-------------------|-------------------|
| Ágio da incorporação                       | 775.960           | 775.960           | 775.960           |
| Amortização acumulada                      | (466.308)         | (429.434)         | (389.146)         |
| Provisão sobre o ágio                      | (429.365)         | (429.365)         | (429.365)         |
| Reversão da provisão sobre o ágio          | 224.745           | 200.408           | 173.818           |
| <b>Saldo</b>                               | <b>105.032</b>    | <b>117.569</b>    | <b>131.267</b>    |

| <b>Reserva de capital</b>            | <b>31/12/2010</b> | <b>31/12/2009</b> | <b>01/01/2009</b> |
|--------------------------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| Ágio da incorporação                 | 775.960           | 775.960           | 775.960           |
| (-) Desdobramento e desgate de ações | (125.407)         | (125.407)         | (125.407)         |
| Provisão sobre o ágio                | (429.365)         | (429.365)         | (429.365)         |
| <b>Saldo</b>                         | <b>221.188</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.

## 13. OUTROS CRÉDITOS

|                              | <b>31/12/2010</b> | <b>31/12/2009</b> | <b>01/01/2009</b> |
|------------------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| Alienação de bens e direitos | 1.482             | 1.553             | 1.888             |
| Convênios de arrecadação     | 4.085             | 2.937             | 4.132             |
| Desativações em curso        | 2                 | 9.590             | 5.486             |
| Serviços a terceiros         | 12.573            | 18.177            | 14.590            |
| Cheques devolvidos           | 1.210             | 1.199             | 1.220             |
| Créditos de fornecedores     | 7.215             | 5.081             | -                 |
| Adiantamentos a empregados   | 3.036             | 2.683             | 1.794             |
| Adiantamentos a fornecedores | 9.144             | 3.917             | 1.954             |
| Outros                       | 3.803             | 4.684             | 2.980             |
| <b>Total</b>                 | <b>42.550</b>     | <b>49.821</b>     | <b>34.044</b>     |
| <b>Circulante</b>            | <b>42.270</b>     | <b>49.541</b>     | <b>33.764</b>     |
| <b>Não circulante</b>        | <b>280</b>        | <b>280</b>        | <b>280</b>        |

## 14. ATIVO INDENIZÁVEL (CONCESSÃO)

## Notas Explicativas

### Companhia Energética do Ceará - COELCE

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 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 15).

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 e foi determinada conforme demonstrado a seguir:

**Notas Explicativas**Companhia Energética do Ceará - COELCE

|  | <b>Imobilizado<br/>Líquido</b> | <b>Intangível<br/>Líquido</b> | <b>Ativo<br/>Indenizável<br/>(Concessão)</b> |
|--|--------------------------------|-------------------------------|--|
| Saldo originalmente publicado em 01 de janeiro de 2009                         | 1.591.632                      | 13.994                        | -  |
| Bifurcação do ativo imobilizado e intangível de acordo com o ICPC 10 e OCPC 05 | (1.557.917)                    | 1.514.122                     | 43.795                                       |
| Mensuração a valor justo do ativo financeiro - concessão                       | -                              | -                             | 4.292  |
|  | <u>33.715</u>                  | <u>1.528.116</u>              | <u>48.087</u>                                |
| Saldos reapresentados de acordo com ICPC 10 e OCPC 05                          | <u>33.715</u>                  | <u>1.528.116</u>              | <u>48.087</u>                                |

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

|   |                       |
|---|-----------------------|
| Saldo em 1º de janeiro de 2009          | 48.087                |
| Transferências do intangível            | 37.074                |
| Receitas financeiras                    | 72                    |
| Mudança na estimativa do fluxo de caixa | (971)                 |
| Saldo em 31 de dezembro de 2009         | <u>84.262</u>         |
| Transferências do intangível            | 21.764                |
| Baixas                                  | (428)                 |
| Receitas financeiras                    | 71                    |
| Mudança na estimativa do fluxo de caixa | 5.206                 |
| Saldo em 31 de dezembro de 2010         | <u><u>110.875</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.

**15. INTANGÍVEL**

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

|                             | Vida útil média | 31/12/2010       |                       |                      | 31/12/2009       | 01/01/2009       |
|-----------------------------|-----------------|------------------|-----------------------|----------------------|------------------|------------------|
|                             |                 | Custo            | Amortização acumulada | Obrigações Especiais | Valor Líquido    | Valor Líquido    |
| <b>Em Serviço</b>           | 15,63           |                  |                       |                      |                  |                  |
| Direito de uso da concessão |                 | 2.885.947        | (626.734)             | (656.220)            | 1.602.993        | 1.374.580        |
| Softwares                   |                 | 76.779           | (70.115)              | -                    | 6.665            | 7.245            |
| <b>Em Curso</b>             |                 |                  |                       |                      |                  |                  |
| Direito de uso da concessão |                 | 324.042          | -                     | (36.219)             | 287.823          | 257.992          |
| Softwares                   |                 | 12.113           | -                     | -                    | 12.113           | 12.046           |
| <b>Total</b>                |                 | <u>3.298.882</u> | <u>(696.849)</u>      | <u>(692.439)</u>     | <u>1.909.594</u> | <u>1.651.863</u> |
|                             |                 | <u>3.298.882</u> | <u>(696.849)</u>      | <u>(692.439)</u>     | <u>1.909.594</u> | <u>1.651.863</u> |

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:



**Notas Explicativas****Companhia Energética do Ceará - COELCE**

|  | Em Serviço       |                       |                      |                  | Em Curso       |                      |                |                  |
|--|------------------|-----------------------|----------------------|------------------|----------------|----------------------|----------------|------------------|
|  | Custo            | Amortização acumulada | Obrigações Especiais | Valor Líquido    | Custo          | Obrigações Especiais | Valor Líquido  | Total            |
| <b>Saldo em 01 de janeiro de 2009</b>  | <b>2.397.896</b> | <b>(422.119)</b>      | <b>(457.784)</b>     | <b>1.517.993</b> | <b>233.168</b> | <b>(223.045)</b>     | <b>10.123</b>  | <b>1.528.116</b> |
| Adições                                | -                | -                     | -                    | -                | 335.340        | (52.887)             | 282.453        | 282.453          |
| Baixas                                 | (16.792)         | 10.788                | -                    | (6.004)          | -              | -                    | -              | (6.004)          |
| Amortização                            | -                | (140.851)             | 25.223               | (115.628)        | -              | -                    | -              | (115.628)        |
| Transferências                         | 256.615          | -                     | (234.076)            | 22.539           | (256.615)      | 234.076              | (22.539)       | -                |
| Transferências Ativo Indenizável       | (42.443)         | -                     | 5.369                | (37.074)         | -              | -                    | -              | (37.074)         |
| <b>Saldo em 31 de dezembro de 2009</b> | <b>2.595.276</b> | <b>(552.182)</b>      | <b>(661.268)</b>     | <b>1.381.826</b> | <b>311.893</b> | <b>(41.856)</b>      | <b>270.038</b> | <b>1.651.863</b> |
| Adições                                | -                | -                     | -                    | -                | 465.074        | (36.976)             | 428.098        | 428.098          |
| Baixas                                 | (28.287)         | 21.533                | -                    | (6.754)          | -              | -                    | -              | (6.754)          |
| Amortização                            | -                | (166.199)             | 24.349               | (141.850)        | -              | -                    | -              | (141.850)        |
| Transferências                         | 440.813          | -                     | (42.613)             | 398.200          | (440.813)      | 42.613               | (398.200)      | -                |
| Transferências Ativo Indenizável       | (45.075)         | -                     | 23.312               | (21.763)         | -              | -                    | -              | (21.763)         |
| <b>Saldo em 31 de dezembro de 2010</b> | <b>2.962.727</b> | <b>(696.849)</b>      | <b>(656.220)</b>     | <b>1.609.659</b> | <b>336.155</b> | <b>(36.219)</b>      | <b>299.935</b> | <b>1.909.594</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 14).

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

**Programa luz para todos**

## Notas Explicativas

### Companhia Energética do Ceará - COELCE

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.

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

**Notas Explicativas**Companhia Energética do Ceará - COELCE

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 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 Luz Para Todos, 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.

| <b>Participação das fontes de recursos</b>        | <b>31/12/2010</b> | <b>31/12/2009</b> | <b>01/01/2009</b> |
|---|-------------------|-------------------|-------------------|
| Concessionária                                    | 82.433            | 28.167            | 123.261           |
| Empréstimo Eletrobrás - RGR <sup>(1)</sup>        | 13.321            | 9.921             | 18.038            |
| Subvenção do Governo Federal - CDE <sup>(2)</sup> | 53.286            | 39.684            | 80.835            |
| Subvenção do Governo Estadual <sup>(3)</sup>      | 27.404            | 12.480            | 5.920             |
|   | <b>176.444</b>    | <b>90.252</b>     | <b>228.054</b>    |

(1) Recursos recebidos da RGR, correspondentes ao efetivo realizado no exercício.

(2) Recursos recebidos da CDE, correspondentes ao efetivo realizado no exercício.

(3) Recursos recebidos do Governo do Estado, correspondentes ao efetivo realizado no exercício.

O valor de R\$ 13.837 (R\$ 88.345 em 31 de dezembro de 2009 e R\$ 181.547 em 1º de janeiro de 2009) registrado no ativo circulante como crédito luz para todos refere-se a investimentos realizados pela Companhia, a serem reembolsados pelo Governo Federal.

A Companhia registrou o valor R\$ 12.452 (R\$ 16.406 em 31 de dezembro de 2009 e R\$ 5.257 em 1º de janeiro de 2009), referente à devolução de recursos financeiros no Programa Luz Para Todos, no âmbito da quarta tranche de obras.

Nos anos de 2009 e 2010 foram conectados 37.275\* clientes (20.410 em 2009 e 16.865 em 2010), acumulando desde 2004 126.849\* 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 mais 15.135\* ligações no Programa Luz Para Todos.

(\*) Não auditado pelos auditores independentes.

**Notas Explicativas**Companhia Energética do Ceará - COELCEObrigações 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.

Esta conta contábil, denominada de Obrigações vinculadas à concessão, estão sendo amortizadas, a partir do 2º ciclo, às mesmas taxas de amortização dos bens que compõem a infra-estrutura, 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 (IAS 36) bem como avaliou outras circunstâncias e não identificou indícios que seus ativos estivessem registrados acima do valor de realização.

## 16. FORNECEDORES

|  | <u>31/12/2010</u>     | <u>31/12/2009</u>     | <u>01/01/2009</u>     |
|--|-----------------------|-----------------------|-----------------------|
| <b>Suprimento e transporte de energia</b>              |                       |                       |                       |
| Geradoras - Energia Livre                              | 4.114                 | 2.350                 | -                     |
| Cia Hidroelétrica do São Francisco - Chesf             | 13.982                | 13.804                | 13.879                |
| Furnas Centrais Elétricas S/A                          | 17.708                | 17.191                | 16.198                |
| Companhia Energética de São Paulo- CESP                | 7.441                 | 6.264                 | 5.689                 |
| Centrais Elétricas do Norte do Brasil S.A- ELETRONORTE | 5.888                 | 5.517                 | 5.196                 |
| Copel Geração S.A- COPEL                               | 4.269                 | 4.221                 | 3.797                 |
| CEMIG - Geração e Transmissão S.A                      | 5.053                 | 4.761                 | 3.186                 |
| Duke Energy Inter. Ger. Paranapanema                   | 1.541                 | 1.471                 | 1.411                 |
| CEEE - Companhia Estadual de Energia Elétrica          | 1.363                 | 1.342                 | 1.229                 |
| Tractebel Energia S. A.                                | 3.579                 | 2.570                 | 479                   |
| Contratos por Disponibilidade/Quantidade               | 12.482                | 4.616                 | 494                   |
| Outros fornecedores                                    | 20.719                | 8.854                 | 14.035                |
| <b>Materiais e serviços</b>                            | 152.695               | 80.122                | 91.577                |
| <b>Total</b>   | <b><u>250.834</u></b> | <b><u>153.083</u></b> | <b><u>157.170</u></b> |
| <b>Circulante</b>                                      | <b>246.720</b>        | <b>150.733</b>        | <b>157.170</b>        |
| <b>Não circulante</b>                                  | <b>4.114</b>          | <b>2.350</b>          | <b>-</b>              |

A Companhia possui transações de fornecimento de energia com partes relacionadas. (Vide nota explicativa nº 22).

**Notas Explicativas****Companhia Energética do Ceará - COELCE****17. EMPRÉSTIMOS E FINANCIAMENTOS**

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

|   | 31/12/2010   |                |                | 31/12/2009   |                |                | 01/01/2009    |                |                |
|---|--------------|----------------|----------------|--------------|----------------|----------------|---------------|----------------|----------------|
|   | Encargos     | Principal      |                | Encargos     | Principal      |                | Encargos      | Principal      |                |
| Circulante  |              | Não circulante | Circulante     |              | Não circulante | Circulante     |               | Não circulante |                |
| <b>Moeda estrangeira:</b>   |              |                |                |              |                |                |               |                |                |
| União Federal - DMPL (agente financeiro Banco do Brasil) (a)        | 57           | 491            | 5.335          | 72           | 513            | 6.088          | 110           | 785            | 8.860          |
| Banco Europeu de Investimentos (b)                                  | 828          | 13.885         | 13.885         | 1.294        | 14.510         | 29.020         | 2.326         | 19.475         | 58.425         |
| <b>Total moeda estrangeira</b>                                      | <b>885</b>   | <b>14.376</b>  | <b>19.220</b>  | <b>1.366</b> | <b>15.023</b>  | <b>35.108</b>  | <b>2.436</b>  | <b>20.260</b>  | <b>67.285</b>  |
| <b>Moeda nacional:</b>  |              |                |                |              |                |                |               |                |                |
| Eletrobrás (c,d,e,f,g,h,i,j)  | 16           | 16.487         | 72.961         | 13           | 13.847         | 74.285         | 12            | 12.045         | 57.166         |
| União Federal - Lei 8.727 (Agente financeiro Banco do Brasil) (k,l) | 244          | 8.180          | 21.714         | 286          | 7.962          | 25.877         | 319           | 7.667          | 32.584         |
| Banco do Brasil (BB Fat Formentor) (m)                              | 24           | 4.758          | 10.310         | 29           | 3.738          | 14.204         | 28            | -              | 16.890         |
| Banco do Nordeste - Proinfá (n,o)                                   | 149          | 27.539         | 109.423        | 97           | 40.474         | 127.208        | 161           | 18.618         | 167.539        |
| BNDES Finem 2007 (Sindicalizado) (p)                                | 810          | 49.105         | 147.318        | 2.749        | 49.109         | 196.438        | 1.662         | -              | 140.184        |
| BNDES PEC (q)   | 5.582        | 22.917         | 27.083         | -            | -              | -              | -             | -              | -              |
| Nota Promissória - SAFRA  | -            | -              | -              | -            | -              | -              | 7.670         | 122.500        | -              |
| Nota Promissória - SANTANDER  | -            | -              | -              | -            | -              | -              | 7.670         | 122.500        | -              |
| Conta Garantida Santander   | -            | -              | -              | -            | -              | -              | 16            | 26.500         | -              |
| Conta Garantida Bradesco  | -            | -              | -              | -            | 2.162          | -              | -             | -              | -              |
| <b>Total moeda nacional</b>   | <b>6.825</b> | <b>128.986</b> | <b>388.809</b> | <b>3.174</b> | <b>117.292</b> | <b>438.012</b> | <b>17.538</b> | <b>309.830</b> | <b>414.363</b> |
| Custos de transação   | -            | (364)          | (841)          | -            | (364)          | (1.206)        | -             | (1.424)        | (1.569)        |
| <b>Total moeda nacional líquido dos custos de transação</b>         | <b>6.825</b> | <b>128.622</b> | <b>387.968</b> | <b>3.174</b> | <b>116.928</b> | <b>436.806</b> | <b>17.538</b> | <b>308.406</b> | <b>412.794</b> |
| <b>Total sem efeito do Swap</b>                                     | <b>7.710</b> | <b>142.998</b> | <b>407.188</b> | <b>4.540</b> | <b>131.951</b> | <b>471.914</b> | <b>19.974</b> | <b>328.666</b> | <b>480.079</b> |
| <b>Resultado das operações de Swap</b>                              | -            | 11.429         | 10.182         | -            | 9.833          | 17.095         | -             | 3.564          | 9.866          |
| <b>Total</b>  | <b>7.710</b> | <b>154.427</b> | <b>417.370</b> | <b>4.540</b> | <b>141.784</b> | <b>489.009</b> | <b>19.974</b> | <b>332.230</b> | <b>489.945</b> |

- a. União Federal (Agente financeiro: Banco do Brasil) – DMLPs – Confissão de dívida com a União Federal em 15 de agosto de 1997. O contrato está dividido em 7 (sete) subcréditos, remunerados a base de variação cambial (dólares norte-americanos) – (1) Bônus de Desconto, com encargos a Libor semestral mais spread 13/16 de 1% a.a., com vencimentos semestrais consecutivos de juros. O principal tem vencimento único em 11 de abril de 2024; (2) Bônus ao Par, com encargos de 6% a.a., com vencimentos semestrais consecutivos de juros. O principal tem vencimento único em 11 de abril de 2024; (3) Bônus de Redução Temporária de Juros, com encargos a Libor semestral mais spread 13/16 de 1% a.a., com vencimentos semestrais consecutivos de juros e principal, tendo sido liquidada em 10 de abril de 2009; (4) Bônus de Capitalização, com encargos de 8% a.a., com vencimentos semestrais consecutivos de juros e principal, com última amortização prevista para 10 de abril de 2014; (5) Bônus de Conversão da Dívida, com encargos a Libor semestral mais spread 7/8 de 1% a.a., com vencimentos semestrais consecutivos de juros e principal, com última amortização prevista para 12 de abril de 2012; (6) Bônus de Dinheiro Novo, com encargos a Libor semestral mais spread 7/8 de 1% a.a., com vencimentos semestrais consecutivos de juros e principal, tendo sido liquidada em 10 de abril de 2009 (7) Bônus de Juros Atrasados, com encargos a Libor semestral mais spread 13/16 de 1% a.a., com vencimentos semestrais consecutivos de juros e principal, tendo sido liquidada em 10 de abril de 2006. A operação tem como garantia recebíveis (R\$ 376) e conta-reserva (R\$ 2.778). O saldo em 31 de dezembro de 2010 era de R\$ 5.883.
- b. 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, com vencimento em 15 de junho de 2012 e encargos com base na variação cambial (dólares norte-americanos) mais 5,49% a.a.. A operação tem como garantia fianças bancárias (R\$ 28.598) do Banco Bilbao Vizcaya Argentaria (BBVA) e Banco Santander Central Hispano. A operação possui *swap* para 98,80% do CDI. O

**Notas Explicativas**Companhia Energética do Ceará - COELCE

pagamento de juros e amortização anual foi iniciado em 15 de junho de 2007 e a última amortização está prevista para 15 de junho de 2012. O saldo em 31 de dezembro era de R\$ 28.598.

- c. Eletrobrás – Luz no campo – Empréstimo contratado em 03 de março de 2000, para cobertura financeira dos custos diretos do programa de eletrificação rural – Luz no Campo, do Ministério das Minas e Energia, com recursos oriundos da RGR. A primeira amortização foi realizada em 30 de maio de 2002, e a última amortização está prevista para 30 de abril de 2012. Os juros são de 5% a.a., juntamente com a taxa de administração de 1% a.a., com amortização mensal do principal. A operação tem como garantia recebíveis (R\$ 536) e notas promissórias no valor total do empréstimo. O saldo em 31 de dezembro de 2010 era de R\$ 7.910.
- d. Eletrobrás – Luz para todos (1ª Tranche) – Empréstimo contratado em 04 de abril de 2004 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. A primeira amortização foi em 30 de outubro de 2006 e o último pagamento está previsto para 30 de setembro de 2016. Os juros são de 5% a.a. mais taxa de administração de 1% a.a., com amortização mensal do principal. A operação tem como garantia recebíveis (R\$ 123) e notas promissórias no valor total do empréstimo. Em 31 de dezembro de 2010, o saldo devedor era de R\$ 6.273.
- e. Eletrobrás – Luz para todos (2ª Tranche) – Empréstimo contratado em 13 de janeiro de 2006, 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. A primeira amortização iniciou em 30 de abril de 2008 e o último pagamento está previsto para 30 de março de 2018. Os juros são de 5% a.a. mais taxa de administração de 1% a.a., com amortização mensal do principal. A operação tem como garantia recebíveis (R\$ 123) e notas promissórias no valor total do empréstimo. Em 31 de dezembro de 2010, o saldo devedor era de R\$ 7.538.
- f. Eletrobrás – Luz para todos (3ª Tranche) - Empréstimo contratado em 09 de maio de 2007 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. A primeira amortização será em 30 de outubro de 2009 e o último pagamento está previsto para 30 de setembro de 2019. Os juros são de 5% a.a. mais taxa de administração de 1% a.a., com amortização mensal do principal. A operação tem como garantia recebíveis (R\$ 161) e notas promissórias no valor total do empréstimo. Em 31 de dezembro de 2010, o saldo devedor era de R\$ 11.133.
- g. Eletrobrás – Luz para todos (4ª Tranche) - Empréstimo contratado em 28 de outubro de 2008 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. A

**Notas Explicativas**Companhia Energética do Ceará - COELCE

primeira amortização será em 30 de janeiro de 2011 e o último pagamento está previsto para 30 de janeiro de 2021. Os juros são de 5% a.a. mais taxa de administração de 1% a.a., com amortização mensal do principal. A operação tem como garantia recebíveis (R\$ 83) e notas promissórias no valor total do empréstimo. Em 31 de dezembro de 2010, o saldo devedor era de R\$ 16.573.

- h. Eletrobrás – Luz para todos (5ª Tranche) - Empréstimo contratado em 24 de julho de 2009 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 no montante de R\$ 127.813, originários de R\$ 102.250 da CDE (subvenção) e R\$ 25.563 da RGR (empréstimo). A Companhia recebeu a 1ª liberação do contrato em 28 de setembro de 2009, e até 31 de Dezembro de 2010, a Companhia havia recebido R\$ 89.469, sendo R\$ 71.575 provenientes da CDE (subvenção) e R\$ 17.894 provenientes da RGR (empréstimo). A primeira amortização será em 30 de setembro de 2011 e o último pagamento está previsto para 30 de agosto de 2021. Os juros são de 5% a.a. mais taxa de administração de 1% a.a., com amortização mensal do principal. A operação tem como garantia recebíveis (R\$ 96) e notas promissórias no valor total do empréstimo. Em 31 de dezembro de 2010, o saldo devedor era de R\$ 17.896.
- i. Eletrobrás – Luz para todos (6ª Tranche) – Empréstimo contratado em 19 de abril de 2010 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. O montante disponibilizado é de R\$ 136.816, originários de R\$ 109.452 da CDE (subvenção) e R\$ 27.363 da RGR (empréstimo). Até 31 de dezembro de 2010, a Companhia recebeu apenas a 1ª parcela do contrato, que foi em 8 de julho de 2010, no valor de R\$ 41.045, sendo R\$ 32.836 provenientes da CDE (subvenção) e R\$ 8.209 provenientes da RGR (empréstimo). A primeira amortização será em 30 de julho de 2012 e o último pagamento está previsto para 30 de junho de 2022. Os juros são de 5% a.a. mais taxa de administração de 1% a.a., com amortização mensal do principal. A operação tem como garantia recebíveis (R\$ 57) e notas promissórias no valor total do empréstimo. Em 31 de dezembro de 2010, o saldo devedor era de R\$ 8.211.
- j. Eletrobrás – Linha de subtransmissão – Empréstimo contratado em 07 de julho de 2006 para cobertura financeira dos custos para projetos de construção de linhas de transmissão, subestações e reforço de capacidade de subestações, com recursos originários da RGR e CDE. A primeira amortização ocorreu em 30 de setembro de 2008 e o último pagamento está previsto para 30 de agosto de 2013. Os juros são de 5% a.a. mais taxa de administração de 2% a.a., com amortização mensal do principal. A operação tem como garantia recebíveis (R\$ 519) e notas promissórias no valor total do empréstimo. Em 31 de dezembro de 2010, o saldo devedor era de R\$ 13.930.
- k. União Federal (Agente financeiro: Banco do Brasil) – Eletrobrás – Cessão de crédito, que fez a Eletrobrás à União Federal, em 30 de março de 1994, com vencimentos mensais consecutivos de juros e principal, e data final de amortização prevista para 01 de março de 2014. Os encargos da operação são baseados na variação do IGPM mais 10,028% a.a.. A

**Notas Explicativas**Companhia Energética do Ceará - COELCE

operação tem como garantia recebíveis (R\$ 878). O saldo em 31 de dezembro de 2010 era de R\$ 29.287.

- l. União Federal (Agente financeiro: Banco do Brasil) – CEF – Cessão de crédito, que fez a Caixa Econômica Federal à União Federal em 30 de setembro de 1994, com vencimentos mensais consecutivos de juros e principal, e data final de amortização prevista para 1 de março de 2014. Os encargos da operação são baseados na variação da TR mais 10,028% a.a.. A operação tem como garantia recebíveis (R\$ 26). O saldo em 31 de dezembro de 2010 era de R\$ 851.
- m. Banco do Brasil – Fat Fomentar – A Companhia contratou em 23 de janeiro de 2007, operação de crédito comercial com objetivo de financiar investimentos no valor de R\$ 15.000, com taxa de TJLP mais 4,5% a.a., com prazo de três anos para carência e quatro anos de amortizações mensais e sucessivas. A primeira amortização foi em 18 de março de 2010 e o último pagamento está previsto para 18 de fevereiro de 2014. A operação está garantida por fiança bancária (R\$ 15.092). O saldo em 31 de dezembro de 2010 era de R\$ 15.092.
- n. Banco do Nordeste do Brasil - Proinfra I – A Companhia celebrou contrato, em 29 de dezembro de 2004, com o Banco do Nordeste do Brasil, para o financiamento de inversões fixas, no valor total de R\$ 140.389, sendo R\$ 70.195 financiados com recursos do FNE/PROINFRA e R\$ 70.194 com recursos próprios da Companhia. A operação tem um período de duração de oito anos com 36 meses de carência. A taxa de contratação inicial de 14% a.a. (com redução de encargos por adimplência nos pagamentos), foi reduzida para 11,5% a.a. em 1 de janeiro de 2007 e depois para 10% a.a. a partir de 01 de janeiro de 2008. A amortização será realizada em 60 parcelas mensais, com pagamentos de juros trimestrais durante a carência e mensais a partir da primeira amortização em 29 de janeiro de 2008, e a última em 29 de dezembro de 2012. O financiamento é garantido por carta de fiança bancária em favor do BNB (R\$ 28.090). O saldo em 31 de dezembro de 2010 era de R\$ 28.091.
- o. Banco do Nordeste do Brasil - Proinfra II – O contrato foi celebrado em 25 de setembro de 2006, com o Banco do Nordeste do Brasil, para o financiamento de inversões fixas, no valor total de R\$ 216.695, sendo R\$ 130.000 financiados com recursos do FNE/PROINFRA e R\$ 86.695 com recursos próprios da Companhia. A operação tem duração de 8 (oito) anos com 35 meses de carência. A taxa de contratação inicial de 14% a.a. (com redução de encargos por adimplência nos pagamentos), foi reduzida para 11,5% a partir de 01 de janeiro de 2007 e depois para 10% a.a. a partir de 01 de janeiro de 2008. A primeira amortização foi em 25 de outubro de 2009, e a última em 25 de setembro de 2014. O financiamento é garantido por carta de fiança bancária em favor do BNB (R\$ 109.020). O saldo em 31 de dezembro de 2010 era de R\$ 109.020.
- p. 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, com taxa de juros de 3,70% a.a., mais TJLP. A Companhia captou 74% do total do contrato. A amortização mensal iniciou-se dia 15 de janeiro de 2010 e terminará dia 15 de dezembro de 2014. As garantias constituídas



**Notas Explicativas**Companhia Energética do Ceará - COELCE

para a operação incluem recebíveis (R\$ 9.831) e conta-reserva (R\$ 17.007). O saldo em 31 de dezembro de 2010 era de R\$ 197.233.

- q. BNDES PEC: Crédito designado para financiar o Capital de Giro da Companhia, feito junto ao Banco do Brasil, com repasse de recurso do BNDES. Foi contratado no dia 15 de janeiro de 2010 o montante de R\$ 50.000 com vencimento em janeiro de 2013 e carência de 1 ano e taxa de juros de 5,50% a.a., mais TJLP. Os juros e as amortizações são pagos mensalmente após a carência. O saldo em 31 de dezembro de 2010 era de R\$ 55.582.

Do total de empréstimos e financiamentos, R\$ 316.835 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 31 de dezembro de 2010:

| <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           |

LAJIDA – Lucro antes dos juros, impostos, depreciação e amortização

O principal dos empréstimos e financiamentos a longo prazo (sem os efeitos das operações de *swap* contratados e dos custos de captação) tem sua curva de amortização distribuída da seguinte forma:

|           | <b>Curva de amortização</b> |
|-----------|-----------------------------|
| 2012      | 146.951                     |
| 2013      | 110.961                     |
| 2014      | 105.704                     |
| 2015      | 7.634                       |
| 2016      | 7.362                       |
| Após 2016 | 29.417                      |
|           | <b>408.029</b>              |

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

**Notas Explicativas****Companhia Energética do Ceará - COELCE**

| <b>Moeda (equivalente em R\$) / Indexador</b> | <b>31/12/2010</b> | <b>%</b>      | <b>31/12/2009</b> | <b>%</b>      | <b>01/01/2009</b> | <b>%</b>      |
|---|-------------------|---------------|-------------------|---------------|-------------------|---------------|
| <b>Moeda estrangeira</b>                      |                   |               |                   |               |                   |               |
| Dólares norte-americano                       | 34.481            | 100,00        | 51.497            | 100,00        | 89.981            | 100,00        |
| <b>Moeda nacional</b>                         |                   |               |                   |               |                   |               |
| IGP-M   | 29.287            | 5,58          | 33.068            | 5,92          | 39.338            | 7,04          |
| Finel   | -                 | -             | -                 | -             | 120               | 0,02          |
| TJPL  | 267.907           | 51,07         | 266.268           | 47,68         | 158.764           | 28,43         |
| CDI/SELIC                                     | -                 | -             | 2.162             | 0,39          | 286.856           | 51,36         |
| RGR   | 89.464            | 17,05         | 88.145            | 15,78         | 69.103            | 12,37         |
| TR  | 851               | 0,16          | 1.057             | 0,19          | 1.232             | 0,22          |
| R\$ Fixo                                      | 137.111           | 26,14         | 167.778           | 30,04         | 186.318           | 33,36         |
| <b>Total moeda nacional</b>                   | <b>524.620</b>    | <b>100,00</b> | <b>558.478</b>    | <b>100,00</b> | <b>741.731</b>    | <b>132,81</b> |
| <b>Total</b>                                  | <b>559.101</b>    |               | <b>609.975</b>    |               | <b>831.712</b>    |               |

A Companhia mantém contrato de *swap* para o empréstimo em moeda estrangeira do BEI, 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 está vinculado 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 1,08% da dívida total, na posição de 31 de dezembro de 2010.

Variação das moedas/indexadores da dívida acumulados no ano até a posição de 31 de dezembro de 2010 e 2009, respectivamente:

| <b>Moeda / Indexador</b> | <b>2010</b> | <b>2009</b> |
|--------------------------|-------------|-------------|
| Dólar norte-americano    | -4,31%      | -25,49%     |
| INPC                     | 6,47%       | 4,11%       |
| IPCA                     | 5,91%       | 4,31%       |
| IGP-M                    | 11,32%      | -1,71%      |
| TJLP                     | 6,00%       | 6,12%       |
| CDI                      | 9,75%       | 9,90%       |
| TR                       | 0,69%       | 0,71%       |

(\*) Ao final de 2010 a Companhia não mantinha operações indexadas ao FINEL

**Notas Explicativas****Companhia Energética do Ceará - COELCE**

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

|                                 | <b>Moeda Nacional</b> |                       | <b>Moeda Estrangeira</b> |                       |
|---------------------------------|-----------------------|-----------------------|--------------------------|-----------------------|
|                                 | <b>Circulante</b>     | <b>Não circulante</b> | <b>Circulante</b>        | <b>Não circulante</b> |
| <b>Em 1º de janeiro de 2009</b> | <b>327.368</b>        | <b>414.363</b>        | <b>26.260</b>            | <b>77.151</b>         |
| Ingressos                       | 297.176               | 129.383               | -                        | -                     |
| Encargos provisionados          | 63.544                | -                     | 2.957                    | -                     |
| Encargos pagos                  | (77.015)              | -                     | (9.366)                  | -                     |
| Varição monetária e cambial     | 1.328                 | -                     | (7.256)                  | -                     |
| Transferências                  | 105.734               | (105.734)             | 32.447                   | (32.447)              |
| Swap                            | -                     | -                     | 1.137                    | 7.499                 |
| Amortizações                    | (597.669)             | -                     | (19.957)                 | -                     |
| <b>Em dezembro de 2009</b>      | <b>120.466</b>        | <b>438.012</b>        | <b>26.222</b>            | <b>52.203</b>         |
| Ingressos                       | -                     | 65.828                | -                        | -                     |
| Encargos provisionados          | 48.388                | -                     | 2.287                    | -                     |
| Encargos pagos                  | (44.674)              | -                     | (2.782)                  | -                     |
| Varição monetária e cambial     | 4.020                 | -                     | (944)                    | -                     |
| Transferências                  | 115.031               | (115.031)             | 15.889                   | (15.889)              |
| Resultado Swap                  | -                     | -                     | 1.596                    | (6.912)               |
| Amortizações                    | (107.420)             | -                     | (15.578)                 | -                     |
| <b>Em dezembro de 2010</b>      | <b>135.811</b>        | <b>388.809</b>        | <b>26.690</b>            | <b>29.402</b>         |

**18. DEBÊNTURES**

|                            | <b>31/12/2010</b> |                       |                   | <b>31/12/2009</b> |                       |                |
|----------------------------|-------------------|-----------------------|-------------------|-------------------|-----------------------|----------------|
|                            | <b>Encargos</b>   | <b>Principal</b>      |                   | <b>Encargos</b>   | <b>Principal</b>      |                |
| <b>Circulante</b>          |                   | <b>Não Circulante</b> | <b>Circulante</b> |                   | <b>Não Circulante</b> |                |
| 1ª Série 2ª Emissão        | 4.757             | 90.500                | -                 | 3.262             | -                     | 90.500         |
| 2ª Série 2ª Emissão        | 5.671             | -                     | 166.086           | 5.075             | -                     | 156.550        |
| Juros e variação monetária | -                 | -                     | -                 | 974               | -                     | -              |
| (-) Custo de transação     | -                 | (1.597)               | (2.015)           | -                 | -                     | (6.258)        |
|                            | <b>10.428</b>     | <b>88.903</b>         | <b>164.071</b>    | <b>9.311</b>      | <b>-</b>              | <b>240.792</b> |

**Notas Explicativas****Companhia Energética do Ceará - COELCE**

Mutação de debêntures:

|                                  | <b>Circulante</b> | <b>Não<br/>Circulante</b> |
|----------------------------------|-------------------|---------------------------|
| Ingressos                        | -                 | 245.603                   |
| Encargos provisionados           | 8.337             | -                         |
| Variação monetária               | 974               | 1.447                     |
| Custo de transação               | -                 | (6.258)                   |
| <b>Em 31 de dezembro de 2009</b> | <b>9.311</b>      | <b>240.792</b>            |
| Encargos provisionados           | 21.929            | -                         |
| Encargos pagos                   | (20.812)          | -                         |
| Transferências                   | 90.500            | (90.500)                  |
| Variação monetária               | -                 | 9.536                     |
| Transferência custo de transação | (4.243)           | 4.243                     |
| Apropriação custo de transação   | 2.646             | -                         |
| <b>Em 31 de dezembro de 2010</b> | <b>99.331</b>     | <b>164.071</b>            |

Características das emissões:

| <b>Características</b> | <b>1ª Série</b>  | <b>2ª Série</b>  |
|------------------------|--|--|
| 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. 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 segundo ano, prevista para 15 de julho de 2011. A segunda série foi emitida com 15.450 (quinze mil quatrocentos e cinquenta) debêntures, com correção

**Notas Explicativas**Companhia Energética do Ceará - COELCE

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 31 de dezembro de 2010, a Companhia vem cumprindo com a manutenção dos referidos índices, na avaliação de sua Administração.

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

Curva de amortização do longo prazo das debêntures:

| <u>Ano</u> | <u>Curva de amortização</u> |
|------------|-----------------------------|
| 2012       | 54.314                      |
| 2013       | 54.669                      |
| 2014       | 55.088                      |
|            | <u><b>164.071</b></u>       |

**19. 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

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

**Notas Explicativas**Companhia Energética do Ceará - COELCE

de empréstimos e financiamentos em moeda estrangeira captados no mercado. Em 31 de dezembro de 2010, a Companhia mantinha apenas 4,2% da sua dívida indexada em moeda estrangeira. Desse total, apenas 0,7% 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 31 de dezembro de 2010, uma operação de swap cambial, com fim único de proteção de parte da dívida indexada em moeda estrangeira, o que corresponde a 85% do total da dívida em moeda estrangeira, ou 3,5% da dívida total da Companhia. Os ajustes a débito e a crédito dessas operações estão registrados na demonstração do resultado. Em 31 de dezembro de 2010 a Companhia apresentava posição passiva no montante de R\$ 21.611.

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

|                         | Passivo |       |
|-------------------------|---------|-------|
|                         | 2010    | 2009  |
| Dólares norte-americano | 5.883   | 6.673 |

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:

| 2010                    | Aumento / Redução<br>em pontos base | Efeitos      |                       |
|-------------------------|-------------------------------------|--------------|-----------------------|
|                         |                                     | No resultado | No patrimônio líquido |
| Dólares norte-americano | 8,77%                               | (516)        | (516)                 |

**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 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.

**Notas Explicativas**Companhia Energética do Ceará - COELCE

## 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 detalhados nas notas explicativas nº 17 e nº 18, deduzidos pelo caixa e equivalentes de caixa e títulos e valores mobiliários) e pelo patrimônio líquido da Companhia (que inclui capital emitido, reservas e lucros acumulados conforme apresentado na nota explicativa nº 26).

|  | <u>31/12/2010</u> | <u>31/12/2009</u> | <u>01/01/2009</u> |
|--|-------------------|-------------------|-------------------|
| Dívida   | 842.909           | 885.436           | 842.149           |
| Caixa e equivalente de caixa + Títulos e valores mobiliários | (104.270)         | (49.074)          | (15.838)          |
| Dívida líquida (a)   | <u>738.639</u>    | <u>836.362</u>    | <u>826.311</u>    |
| Patrimônio líquido (b)                                       | <u>1.356.814</u>  | <u>1.131.227</u>  | <u>999.439</u>    |
| Índice de endividamento líquido (a/[a+b])                    | <u>35%</u>        | <u>43%</u>        | <u>45%</u>        |

- (a) A dívida é definida como empréstimos e financiamentos e debêntures de curto e longo prazos, conforme detalhado nas notas explicativas nº 17 e nº 18.
- (b) 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 obtenção do resultado global da parcela de renda fixa, estabelecido na política de investimentos. Em 31 de dezembro de 2010, os saldos marcados a mercado em aberto das operações de contratos futuros de DI eram de R\$ 1.582, os quais estão compondo a carteira dos referidos fundos exclusivos.

## 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

**Notas Explicativas**Companhia Energética do Ceará - COELCE

“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:

| 2010                 | Aumento / Redução<br>em pontos base | Efeitos        |                       |
|----------------------|-------------------------------------|----------------|-----------------------|
|                      |                                     | No resultado   | No patrimônio líquido |
| Passivos financeiros |                                     |                |                       |
| CDI                  | 1,39%                               | (1.889)        | (1.889)               |
| TJLP                 | 0,00%                               | 0              | 0                     |
| IPCA                 | -1,55%                              | 321            | 321                   |
| IGPM                 | -6,62%                              | 370            | 370                   |
| TR                   | 0,98%                               | (142)          | (142)                 |
| <b>Total</b>         |                                     | <b>(1.340)</b> | <b>(1.340)</b>        |

## 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****Companhia Energética do Ceará - COELCE**

|  | Taxa média de juros efetiva | 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>31 de dezembro de 2010</b>            |                             |                 |                    |                        |                    |                    |                  |
| Empréstimos e Financiamentos Pré-fixados | 7,09%                       | 4.899           | 9.875              | 44.191                 | 177.267            | 38.844             | 275.076          |
| Empréstimos e Financiamentos Pós-fixados | 11,57%                      | 7.169           | 19.148             | 99.744                 | 251.134            | 8.161              | 385.356          |
| Debêntures                               | 12,76%                      | 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>   |
| <b>31 de dezembro de 2009</b>            |                             |                 |                    |                        |                    |                    |                  |
| Empréstimos e Financiamentos Pré-fixados | 7,26%                       | 6.004           | 11.990             | 53.173                 | 210.895            | 43.855             | 325.917          |
| Empréstimos e Financiamentos Pós-fixados | 9,92%                       | 11.124          | 14.226             | 94.815                 | 346.223            | 9.275              | 475.663          |
| Debêntures                               | 11,51%                      | 4.311           | -                  | 16.273                 | 296.594            | -                  | 317.178          |
|  |                             | <u>21.439</u>   | <u>26.216</u>      | <u>164.261</u>         | <u>853.712</u>     | <u>53.130</u>      | <u>1.118.758</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 um ano | De um a cinco anos | Mais de cinco anos | Total         |
|-------------------------------|-----------------|--------------------|------------------------|--------------------|--------------------|---------------|
| <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> |
| <b>31 de dezembro de 2009</b> |                 |                    |                        |                    |                    |               |
| "Swaps" de moeda              | -               | -                  | 9.834                  | 17.096             | -                  | 26.930        |
|                               | <u>-</u>        | <u>-</u>           | <u>9.834</u>           | <u>17.096</u>      | <u>-</u>           | <u>26.930</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 final dos exercícios de 2010 e 2009 quanto à utilização da conta:

| Conta Garantida | 2010   | 2009    |
|-----------------|--------|---------|
| Contratada      | 50.000 | 150.000 |
| Utilizada       | -      | 2.162   |

Enquanto a análise de sensibilidade avalia o impacto de uma possível mudança nas taxas de juros ou de taxa de câmbio, o VaR ("Value at Risk") obtém a exposição diária da dívida da companhia. Considerando um período mais longo da análise de sensibilidade, o VaR auxilia a Companhia a avaliar sua exposição aos riscos de mercado. A metodologia utilizada para calcular a exposição diária dos valores em risco, inclui abordagens históricas do comportamento das taxas de juros e indexadores da dívida, e considera como premissa, que os eventos passados se comportavam conforme uma distribuição normal. A tabela abaixo apresenta, considerando uma probabilidade de 99% da curva normal, a perda diária máxima possível segundo o cálculo de VaR.

**Notas Explicativas****Companhia Energética do Ceará - COELCE**

| VaR          | Exercício Findo |                | Média      |            | Máximo     |            | Mínimo      |             |
|--------------|-----------------|----------------|------------|------------|------------|------------|-------------|-------------|
|              | 2010            | 2009           | 2010       | 2009       | 2010       | 2009       | 2010        | 2009        |
| CDI          | 146.184         | 167.663        | 54         | 63         | 65         | 86         | 43          | 40          |
| TJLP         | 267.907         | 266.268        | 43         | 43         | 46         | 47         | 40          | 39          |
| IPCA         | 171.757         | 161.896        | 27         | 19         | 66         | 35         | (12)        | 3           |
| IGPM         | 29.287          | 33.068         | 9          | (2)        | 16         | 6          | 1           | (9)         |
| TR           | 851             | 1.057          | 0          | 0          | 0          | 0          | (0)         | (0)         |
| US\$         | 5.165           | 5.227          | (1)        | (6)        | 84         | 113        | (85)        | (124)       |
| <b>Total</b> | <b>621.151</b>  | <b>635.179</b> | <b>132</b> | <b>118</b> | <b>277</b> | <b>288</b> | <b>(13)</b> | <b>(52)</b> |

**Valorização dos instrumentos financeiros**

O método de mensuração utilizado para cômputo 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:

| Ativo  | Categoria                         | Nível | 31/12/2010 |         | 31/12/2009 |         | 01/01/2009 |         |
|--|-----------------------------------|-------|------------|---------|------------|---------|------------|---------|
|  |                                   |       | Contábil   | Mercado | Contábil   | Mercado | Contábil   | Mercado |
| Caixa e equivalente de caixa                     | Valor justo por meio de resultado | 2     | 52.771     | 52.771  | 42.801     | 42.801  | 15.838     | 15.838  |
| Títulos e valores mobiliários                    | Valor justo por meio de resultado | 2     | 51.499     | 51.499  | 6.273      | 6.273   | -          | -       |
| Cauções e depósitos vinculados                   | Empréstimos e recebíveis          | 2     | 46.030     | 46.030  | 36.752     | 36.752  | 33.198     | 33.198  |
| Contas a receber                                 | Empréstimos e recebíveis          | 2     | 411.974    | 411.974 | 380.271    | 380.271 | 353.496    | 353.496 |
| Ativo indenizável (concessão)                    | Disponível para venda             | 3     | 110.875    | 110.875 | 84.262     | 84.262  | 48.087     | 48.087  |
| <b>Passivo</b>                                   |                                   |       |            |         |            |         |            |         |
| Empréstimos e financiamentos em moeda nacional   | Empréstimos e recebíveis          | 2     | 523.415    | 516.933 | 556.908    | 541.884 | 741.731    | 707.166 |
| Debêntures em moeda nacional                     | Empréstimos e recebíveis          | 2     | 263.402    | 262.838 | 250.103    | 247.355 | -          | -       |
| Empréstimos, financiamentos em moeda estrangeira | Empréstimos e recebíveis          | 2     | 34.481     | 36.011  | 51.497     | 85.530  | 89.981     | 78.438  |
| Instrumentos financeiros derivativos             | Outros passivos financeiros       | 2     | 21.611     | 21.611  | 26.928     | 26.928  | 13.430     | 13.430  |
| Fornecedores                                     | Empréstimos e recebíveis          | 2     | 250.834    | 250.834 | 153.083    | 153.083 | 157.170    | 157.170 |

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.

**Notas Explicativas**Companhia Energética do Ceará - COELCE

Os valores da curva e de mercado do instrumento derivativo (swap) de 31 de Dezembro de 2010 são como segue:

| <b>Derivativo</b> | <b>Valor da curva</b> | <b>Valor de mercado (contábil)</b> | <b>Diferença</b> |
|-------------------|-----------------------|------------------------------------|------------------|
| Swap ABN AMRO     | 22.218                | 21.611                             | (606)            |

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 31 de dezembro de 2010.

A Companhia possui instrumentos derivativos com objetivo exclusivo de proteção econômica e financeira contra a variação cambial utilizando, em 31 de dezembro de 2010, 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 31 de dezembro de 2010 e 2009, 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         |                          |                     |
|                            |             |                     |                     |                     | 31/12/10                 | 31/12/09            | 01/01/09                 | 31/12/10            | 31/12/09                 | 01/01/09            |
| <b>Contratos de swaps:</b> |             |                     |                     |                     |                          |                     |                          |                     |                          |                     |
| (+) Ativo                  |             |                     |                     | Dólar + 5,49% a.a.  | USD 9.034                | USD 28.553          | USD 30.471               | R\$ 15.053          | R\$ 40.712               | R\$ 69.612          |
| (-) Passivo                | ABNAMRO     | 16/06/06            | 15/06/12            | 98,8% do CDI        |                          |                     |                          |                     |                          |                     |
| (=) Ajuste                 |             |                     |                     |                     |                          |                     |                          |                     |                          |                     |
| Descrição                  | Contraparte | Valor Justo         |                     |                     | Efeito Acumulado 2010    |                     | Efeito Acumulado 2009    |                     | Efeito Acumulado         |                     |
|                            |             | 31/12/10            | 31/12/09            | 01/01/09            | Valor a receber/recebido | Valor a pagar/pago  | Valor a receber/recebido | Valor a pagar/pago  | Valor a receber/recebido | Valor a pagar/pago  |
| <b>Contratos de swaps:</b> |             |                     |                     |                     |                          |                     |                          |                     |                          |                     |
| (+) Ativo                  |             | R\$ 29.316          | R\$ 46.270          | R\$ 79.946          | -                        | -                   | -                        | -                   | -                        | -                   |
| (-) Passivo                | ABNAMRO     | R\$ 50.927          | R\$ 73.198          | R\$ 93.376          | -                        | -                   | -                        | -                   | -                        | -                   |
| (=) Ajuste                 |             | <b>(R\$ 21.611)</b> | <b>(R\$ 26.928)</b> | <b>(R\$ 13.430)</b> | -                        | <b>(R\$ 21.611)</b> | -                        | <b>(R\$ 26.928)</b> | -                        | <b>(R\$ 13.430)</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**Companhia Energética do Ceará - COELCE

| <b>Indexador do Contrato</b> | <b>2011</b>   | <b>Cenário + 25%</b> | <b>Cenário + 50%</b> |
|------------------------------|---------------|----------------------|----------------------|
| TJLP                         | 22.986        | 28.733               | 34.480               |
| IPCA                         | 21.774        | 27.218               | 32.661               |
| FIXO                         | 14.906        | 14.906               | 14.906               |
| CDI                          | 5.958         | 7.448                | 8.937                |
| IGPM                         | 4.045         | 5.056                | 6.068                |
| Dólares norte-americano      | 275           | 344                  | 414                  |
| TR                           | 77            | 96                   | 116                  |
| <b>TOTAL</b>                 | <b>70.021</b> | <b>83.801</b>        | <b>97.582</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 | 2011    | Cenário + 25% | Cenário + 50% |
|-----------------------|---------|---------------|---------------|
| Dívida BEI            | 1.287   | 1.609         | 1.931         |
| Swap Ponta Ativa      | (1.287) | (1.609)       | (1.931)       |
| Swap Ponta Passiva    | 2.734   | 3.418         | 4.101         |
| Total                 | 2.734   | 3.418         | 4.101         |

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.

**20. TRIBUTOS A PAGAR**

|                                 | <b>31/12/2010</b> | <b>31/12/2009</b> | <b>01/01/2009</b> |
|---------------------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| ICMS                            | 78.463            | 41.672            | 28.752            |
| Parcelamento ICMS               | 10.024            | 13.601            | -                 |
| REFIS Federal                   | 17.011            | 16.828            | -                 |
| CSLL                            | 3.893             | 6.591             | 4.779             |
| IR                              | 442               | -                 | -                 |
| PIS                             | 2.759             | 2.544             | 2.545             |
| COFINS                          | 12.454            | 11.952            | 17.362            |
| ISS                             | 4.258             | 3.233             | 1.950             |
| Outros tributos e contribuições | 3.847             | 896               | 1.389             |
| <b>Total</b>                    | <b>133.151</b>    | <b>97.317</b>     | <b>56.777</b>     |
| Circulante                      | 126.969           | 70.597            | 48.356            |
| Não circulante                  | 6.182             | 26.720            | 8.421             |

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

## Notas Explicativas

### Companhia Energética do Ceará - COELCE

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”, perfazia R\$33.129.

Inicialmente, 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 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.

As parcelas mensais do “REFIS IV” são contadas desde 30/11/2009, vencem 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, quando da efetiva consolidação do parcelamento pela Receita Federal do Brasil, a Companhia poderá optar por efetuar a antecipação total do saldo do valor parcelado, aplicando-lhe os benefícios adicionais da modalidade de pagamento “à vista” e corrigindo tal saldo pela SELIC acumulada desde novembro/2009, o que implicará em adicional redução do montante total da dívida.

Em virtude desse permissivo legal, a Companhia tem como previsão efetuar o pagamento com os benefícios da modalidade “à vista”. O saldo em 31 de dezembro de 2010 é de R\$ 17.011.

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

**Notas Explicativas****Companhia Energética do Ceará - COELCE**

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 N° 14.505 de 18 de Novembro de 2009, conforme protocolo n° 096.40951-7 e Termo de Concessão n° 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 Ceará – 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 n°s 2006.25711-6 e 2005.21894-3 conforme protocolo n° 096.40951-7. Para os demais valores foi concedido o parcelamento através do Termo de Concessão n° 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 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 n° 8.

**21. TAXAS REGULAMENTARES**

|                                     | <b>31/12/2010</b> | <b>31/12/2009</b> | <b>01/01/2009</b> |
|-------------------------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| Conta consumo de combustível        | 8.119             | 1.491             | 7.540             |
| Reserva global de reversão          | 18.330            | 10.373            | 3.733             |
| Conta de desenvolvimento energético | 4.347             | 3.879             | 2.966             |
| Taxa de fiscalização                | 367               | 334               | 322               |
| Encargos emergenciais               | 2.489             | 2.500             | 2.525             |
| Encargos ex-isolados RN 410         | 1.302             | -                 | -                 |
| <b>Total</b>                        | <b>34.954</b>     | <b>18.577</b>     | <b>17.086</b>     |

**22. 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 | 31/12/2010         |                        |                |               | 31/12/2009         |                        |                |               | 01/01/2009         |                        |
|---|-------|----------------------|--------------------|------------------------|----------------|---------------|--------------------|------------------------|----------------|---------------|--------------------|------------------------|
|   |       |                      | Passivo circulante | Passivo não circulante | Despesa        | Intangível    | Passivo circulante | Passivo não circulante | Despesa        | Intangível    | Passivo circulante | Passivo não circulante |
| Endesa Fortaleza - CGTF                     | (a.1) | Compra de Energia    | 101.644            | 2.710                  | 479.547        | -             | 118.572            | 36.827                 | 491.351        | -             | 92.646             | 104.227                |
| Endesa Cachoeira - CDSA                     | (a.2) | Compra de Energia    | 181                | -                      | 3.641          | -             | 429                | -                      | 3.458          | -             | 412                | -                      |
| Synapsis Brasil S.A.                        | (b.1) | Prestação de Serviço | 1.785              | -                      | 14.297         | 3.551         | 5.934              | -                      | 19.235         | 5.763         | 4.397              | -                      |
| CAM Brasil Multiserviços Ltda.              | (b.2) | Prestação de Serviço | 946                | -                      | 3.265          | 4.837         | 1.477              | -                      | 446            | 7.949         | 5.970              | -                      |
| Fundação Coelce de Seguridade Social-FAELCE | (c.1) | Confissão de dívida  | 10.752             | 26.885                 | -              | -             | 10.142             | 35.467                 | -              | -             | 11.023             | 48.019                 |
| Fundação Coelce de Seguridade Social-FAELCE | (c.2) | Plano de pensão      | 237                | -                      | 4.034          | 4.924         | 672                | -                      | 2.691          | 2.714         | 779                | -                      |
|   |       |                      | <b>115.545</b>     | <b>29.595</b>          | <b>504.784</b> | <b>13.312</b> | <b>137.226</b>     | <b>72.294</b>          | <b>517.181</b> | <b>16.426</b> | <b>115.227</b>     | <b>152.246</b>         |
| (-) Dívida FAELCE                           |       |                      | 10.752             | 26.885                 |                |               | 10.142             | 35.467                 |                |               | 11.023             | 48.019                 |
| Parte relacionadas                          |       |                      | <b>104.793</b>     | <b>2.710</b>           |                |               | <b>127.084</b>     | <b>36.827</b>          |                |               | <b>104.204</b>     | <b>104.227</b>         |

## Notas Explicativas

### Companhia Energética do Ceará - COELCE

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 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 31 de dezembro de 2010, em R\$ 479.547 (R\$ 491.351 em 2009).

##### 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.

No ano de 2010 esse contrato totalizou um montante de R\$ 3.641 (R\$ 3.458 em 2009) em gastos com energia elétrica.

#### b) Prestação de Serviços

## Notas Explicativas

### Companhia Energética do Ceará - COELCE

#### b.1) Synapsis Brasil

As operações com a Synapsis Brasil S.A referem-se, basicamente, à prestação de serviços de informática e manutenção dos sistemas da Companhia, através do contrato 5300001359/01 vigente até 31/12/2011.

O descumprimento das obrigações estabelecidas no contrato acarretará penalidades no limite mensal máximo de 10% (Dez por cento) do Valor Médio do Faturamento Mensal tendo em vista os serviços comprometidos, calculados sobre a base dos últimos três meses do contrato na data de aplicação da penalidade.

O total de gastos em 2010 foi de R\$ 17.848 (R\$ 24.998 em 2009) sendo R\$ 14.297 (R\$ 19.235 em 2009) como despesa operacional do resultado da Companhia e R\$ 3.551 (R\$ 5.763 em 2009) capitalizados ao ativo intangível.

#### b.2) CAM Brasil Multiserviços

Os saldos com a CAM Brasil Multiserviços Ltda. advém, basicamente, de contratação desta para prestação de serviços de fiscalização de cortes e aparelhos queimados (contrato 5400011278/2006), vigente até 19/03/2017.

Para garantir o fiel e perfeito cumprimento de todas as obrigações assumidas no Contrato, a CAM Brasil Multiserviços se obriga a constituir em nome da Coelce uma Garantia Contratual no valor de 10% (dez por cento) do valor anual estimado do Contrato.

Em 2009 o total de custos incorridos foi de R\$ 8.102 (R\$ 8.395 em 2009), sendo R\$ 4.837 (R\$ 7.949 em 2009) capitalizados ao ativo intangível e R\$ 3.265 (R\$ 446 em 2009) como despesas operacionais.

#### c) Obrigações com Plano de Pensão:

##### c.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 31 de dezembro de 2010, a Companhia amortizou 7 parcelas, permanecendo um saldo devedor de R\$ 37.637.



**Notas Explicativas**Companhia Energética do Ceará - COELCE

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.

## c.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 Coelce, classificados como “Benefício Definido” e “Contribuição Definida”.

O total de gastos em 2010 foi R\$ 8.958 (R\$ 5.405 em 2009) sendo R\$ 4.034 (R\$ 2.691 em 2009) como despesa operacional do resultado da Companhia e R\$ 4.924 (R\$ 2.714 em 2009) capitalizados ao ativo intangível.

O saldo corresponde ao valor da contribuição da Companhia (patrocinadora) aos planos de pensão (Vide nota explicativa 28).

A Synapsis Brasil, a CAM Brasil Multiserviços, 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 de sua 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 exercício findo em 31 de dezembro de 2010 é de R\$ 6.324 (R\$ 6.078 em 31 de dezembro de 2009). A Coelce mantém ainda benefícios usuais de mercado para rescisões de contratos de trabalho.

|                           | <u>31/12/2010</u>   | <u>31/12/2009</u>   |
|---------------------------|---------------------|---------------------|
| Benefícios de curto prazo | 6.274               | 6.061               |
| Benefícios pós-emprego    | 50                  | 17                  |
| <b>Total</b>              | <b><u>6.324</u></b> | <b><u>6.078</u></b> |

## 23. 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

**Notas Explicativas****Companhia Energética do Ceará - COELCE**

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.

|  | 31/12/2010    |                | 31/12/2009    |                | 01/01/2009    |                |
|--|---------------|----------------|---------------|----------------|---------------|----------------|
|  | Circulante    | Não circulante | Circulante    | Não circulante | Circulante    | Não circulante |
| Programa de eficiência energética                                  | 29.917        | -              | 17.472        | 6.780          | 12.730        | 3.123          |
| Programa de pesquisa e desenvolvimento                             | 14.641        | 5.566          | 2.430         | 11.584         | 2.867         | 11.639         |
| Fundo Nacional de Desenvolvimento Científico e Tecnológico - FNDCT | 3.148         | -              | 715           | -              | 4.737         | -              |
| Ministério de Minas e Energia - MME                                | 1.200         | -              | -             | -              | 1.995         | -              |
|  | <b>48.906</b> | <b>5.566</b>   | <b>20.617</b> | <b>18.364</b>  | <b>22.329</b> | <b>14.762</b>  |

**24. 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:

|                  | 01/01/2009      |                     |                       | 31/12/2009     |                 |                 | 31/12/2010          |                       |                |                 |
|------------------|-----------------|---------------------|-----------------------|----------------|-----------------|-----------------|---------------------|-----------------------|----------------|-----------------|
|                  | Saldo Acumulado | Adições / Reversões | Atualização Monetária | Pagamentos     | Transferências  | Saldo Acumulado | Adições / Reversões | Atualização Monetária | Pagamentos     | Saldo Acumulado |
| Trabalhistas (a) | 30.420          | 2.332               | 118                   | (1.438)        | (16.908)        | 14.524          | 2.086               | 2.617                 | (1.030)        | 18.197          |
| Cíveis (b)       | 33.597          | 1.540               | 62                    | (6.254)        |                 | 28.945          | 6.295               | 6.750                 | (3.880)        | 38.110          |
| Fiscais (c)      | 3.124           | 1.278               | -                     | (17)           |                 | 4.385           | 477                 | 90                    | -              | 4.952           |
| <b>Total</b>     | <b>67.141</b>   | <b>5.150</b>        | <b>180</b>            | <b>(7.709)</b> | <b>(16.908)</b> | <b>47.854</b>   | <b>8.858</b>        | <b>9.457</b>          | <b>(4.910)</b> | <b>61.259</b>   |
| Circulante       | 773             |                     |                       |                |                 | 20.875          |                     |                       |                | 12.232          |
| Não Circulante   | 66.368          |                     |                       |                |                 | 26.979          |                     |                       |                | 49.027          |

**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.

## Notas Explicativas

### Companhia Energética do Ceará - COELCE

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 20).

#### 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.

#### c) Riscos fiscais

##### c1) ICMS – Crédito oriundo da aquisição de bens destinados ao ativo imobilizado

A Companhia ajuizou Ação Anulatória de débitos de ICMS decorrentes da não comprovação da aquisição de bens destinados ao ativo imobilizado no período de janeiro/1999 a janeiro/2001, no valor atualizado em 30 de dezembro de 2010 de R\$ 5.987 (R\$ 5.673 em 31 de dezembro de 2009). A Companhia obteve decisão desfavorável e aguarda conversão em renda dos valores depositados à Fazenda Estadual.

##### c2) ICMS – Pagamento a menor

O Estado de Rio de Janeiro ajuizou Execução Fiscal para cobrar débito tributário decorrente de suposto pagamento a menor no período de fevereiro/1999 a setembro/2000, no valor atualizado em 30 de dezembro de 2010 de R\$ 7.610 (R\$ 6.951 em 31 de dezembro de 2009). A Companhia apresentou defesa (Embargos à Execução) e aguarda decisão de primeira instância judicial.

### 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:

**Notas Explicativas**Companhia Energética do Ceará - COELCE

| <u>Causas Possíveis</u> |                |
|-------------------------|----------------|
| Trabalhistas            | 2.567          |
| Cíveis (a)              | 338.763        |
| Fiscais (b)             | 167.300        |
| Juizados especiais      | 5.623          |
|                         | <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 processos relacionados à discussão da legalidade ou não do repasse do PIS-COFINS aos consumidores (R\$ 304 milhões), a pedidos de indenização por acidentes com a população (R\$ 7,7 milhões), ações de menor complexidade com trâmite nos juizados especiais (R\$ 5,6 milhões), a pedido de indenização por suspensão do fornecimento de energia elétrica (R\$ 4,8 milhões) e a pedidos de indenização por cobrança supostamente indevida (R\$ 3,1 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.

## 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 4 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\$ 16.519. 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\$ 11.580, no intuito de exigir créditos de ICMS

## Notas Explicativas

### Companhia Energética do Ceará - COELCE

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\$ 4.336, 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\$ 3.880, 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\$ 3.640, por apropriação a maior de créditos de ICMS oriundos da aquisição de bens destinados ao ativo 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.

#### 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\$ 1.730. 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\$ 1.736. 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 de R\$ 21.650, pelo cancelamento de faturas sem a comprovação das operações anteriormente 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 de R\$ 26.601 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.

## Notas Explicativas

### Companhia Energética do Ceará - COELCE

#### b.6) ISS – Município de Fortaleza

A Companhia ajuizou em 08 de agosto de 2007 ação anulatória de débitos de ISS cobrados pela prestação de serviços acessórios indispensáveis ao fornecimento de energia, no valor de R\$ 3.936. 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.

O Município de Fortaleza ajuizou 3 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 Coelce recebeu um auto de infração no valor de R\$ 1.010 sobre o mesmo tema relativo ao exercício de 2007. A Coelce 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\$ 2.304, 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\$ 21.928, 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 e aguarda decisão de 1ª instância administrativa. Foi proferida decisão administrativa desfavorável e em 07 de outubro de 2010 a Companhia apresentou recurso. Aguarda-se decisão de 2ª instância administrativa.

#### b.9) PIS/IRPJ – Autos de Infração

Trata-se de 2 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 montante envolvido é de R\$ 9.442.

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

**Notas Explicativas**Companhia Energética do Ceará - COELCE

Em 19 de Janeiro de 2009 a União apresentou Execução Fiscal para cobrar débitos de CSL e IRPJ. Em 15 de abril de 2009 a Coelce apresentou Embargos a Execução. Aguarda-se decisão de 1ª instância judicial. O valor atualizado é de R\$ 15.608.

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.

## 25. OUTRAS OBRIGAÇÕES

|                          | <u>31/12/2010</u>    | <u>31/12/2009</u>   | <u>01/01/2009</u>    |
|--------------------------|----------------------|---------------------|----------------------|
| Arrecadação de terceiros | 4.381                | 832                 | 718                  |
| Adiantamento de clientes | 1.777                | 1.577               | 1.294                |
| Empréstimos compulsórios | 392                  | 392                 | 423                  |
| Devolução Prefeituras    | 5.968                | 5.127               | 6.000                |
| Multas parceladas        | 8.443                | -                   | -                    |
| Outros                   | 2.026                | 1.623               | 1.766                |
| <b>Total</b>             | <b><u>22.987</u></b> | <b><u>9.551</u></b> | <b><u>10.201</u></b> |
| <b>Circulante</b>        | <b>9.942</b>         | <b>3.045</b>        | <b>2.820</b>         |
| <b>Não circulante</b>    | <b>13.045</b>        | <b>6.506</b>        | <b>7.381</b>         |

## 26. PATRIMÔNIO LÍQUIDO

## a) Capital social

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

|                       | <u>31/12/2010</u><br><u>(Em unidades)</u> | <u>31/12/2009</u><br><u>(Em unidades)</u> | <u>01/01/2009</u><br><u>(Em unidades)</u> |
|-----------------------|---|---|---|
| Ações Ordinárias      | 48.067.937                                | 48.067.937                                | 48.067.937                                |
| Ações Preferenciais A | 28.169.464                                | 28.164.488                                | 28.131.352                                |
| Ações Preferenciais B | 1.617.898                                 | 1.622.874                                 | 1.656.010                                 |
| <b>Total</b>          | <b><u>77.855.299</u></b>                  | <b><u>77.855.299</u></b>                  | <b><u>77.855.299</u></b>                  |

**Notas Explicativas****Companhia Energética do Ceará - COELCE**

|                                  | Ações ordinárias<br>(em unidade) |             | Ações preferenciais<br>(em unidade) |             |                  |             | Total<br>(em unidades) |                   |             |
|----------------------------------|----------------------------------|-------------|-------------------------------------|-------------|------------------|-------------|------------------------|-------------------|-------------|
|                                  | TOTAL (I)                        |             | Classe A                            |             | Classe B         |             | TOTAL (II)             |                   |             |
|                                  |                                  |             |                                     |             |                  |             | (I) + (II)             |                   |             |
| Investiz S.A.                    | 44.061.433                       | 91,67%      | -                                   | -           | -                | -           | -                      | 44.061.433        | 56,60%      |
| Eletrobrás                       | -                                | -           | 3.967.756                           | 14,09%      | 1.531.141        | 94,64%      | 5.498.897              | 5.498.897         | 7,06%       |
| Endesa Brasil S.A.               | -                                | -           | 1.770.000                           | 6,28%       | -                | -           | 1.770.000              | 1.770.000         | 2,27%       |
| Fundos e Clubes de Investimentos | 1.683.977                        | 3,50%       | 7.712.998                           | 27,38%      | 81.997           | 5,07%       | 7.794.995              | 9.478.972         | 12,18%      |
| Fundos de Pensão                 | 919.403                          | 1,91%       | 3.668.602                           | 13,02%      | -                | -           | 3.668.602              | 4.588.005         | 5,89%       |
| Outros                           | 1.403.124                        | 2,92%       | 11.050.108                          | 39,23%      | 4.760            | 0,29%       | 11.054.868             | 12.457.992        | 16,00%      |
| <b>Total de ações</b>            | <b>48.067.937</b>                | <b>100%</b> | <b>28.169.464</b>                   | <b>100%</b> | <b>1.617.898</b> | <b>100%</b> | <b>29.787.362</b>      | <b>77.855.299</b> | <b>100%</b> |

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

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.



**Notas Explicativas**Companhia Energética do Ceará - COELCE

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 no exercício findo em 31 de dezembro de 2010 o valor de R\$ 90.695 (R\$ 73.505 em 31 de dezembro de 2009) de incentivo fiscal SUDENE, calculado com base no Lucro da Exploração, aplicado a redução de 75% do imposto de renda apurado pelo Lucro Real.

## 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 12).

## 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.

A base de cálculo para os dividendos mínimos obrigatórios é como seguir:

|  | 31/12/2010     | 31/12/2009     |
|--|----------------|----------------|
| Lucro líquido do exercício                                   | 471.903        | 334.448        |
| (-) Reserva de Incentivo fiscal                              | (90.695)       | (73.505)       |
| (+) Incorporação de recursos destinados a aumento de capital | 6              | -              |
| (+) Reversão de dividendos prescritos                        | -              | 148            |
| (-) Prejuízos de outros resultados abrangentes               | (6.755)        | -              |
| (-) Prejuízos acumulados                                     | (7.100)        | -              |
| <b>Lucro líquido ajustado</b>                                | <b>367.359</b> | <b>261.091</b> |
| Dividendo mínimo obrigatório                                 | 91.840         | 65.273         |
| Dividendo proposto   | 332.644        | 213.000        |
| Retenção de lucro - Reserva de reforço de capital de giro    | 34.715         | 48.091         |

Os dividendos mínimos, por classe de ação estão demonstrados a seguir:

|                              | 25% sobre o lucro líquido ajustado |               | Dividendos mínimos sobre capital Social |               | Dividendo mínimo obrigatório |               |
|------------------------------|------------------------------------|---------------|---|---------------|------------------------------|---------------|
|                              | 31/12/2010                         | 31/12/2009    | 31/12/2010                              | 31/12/2009    | 31/12/2010                   | 31/12/2009    |
| Ações ordinárias             | 56.702                             | 40.299        | -                                       | -             | 56.702                       | 40.299        |
| Ações preferenciais classe A | 33.229                             | 23.613        | 9.616                                   | 9.614         | 33.229                       | 23.613        |
| Ações preferenciais classe B | 1.909                              | 1.361         | 920                                     | 924           | 1.909                        | 1.361         |
| <b>Total</b>                 | <b>91.840</b>                      | <b>65.273</b> | <b>10.536</b>                           | <b>10.538</b> | <b>91.840</b>                | <b>65.273</b> |

**Notas Explicativas**Companhia Energética do Ceará - COELCE

O dividendo mínimo obrigatório do exercício findo em 31 de dezembro de 2009 e a reserva de reforço de capital de giro, calculados com base no lucro líquido daquele exercício, apurados de acordo com as práticas contábeis vigentes àquela época montaram, respectivamente, em R\$ 65.273 (R\$ 67.973 em 1º de janeiro de 2009) e R\$ 48.091.

Além dos dividendos mínimos obrigatórios, a Companhia está sugerindo para posterior aprovação em Assembléia Geral Ordinária a distribuição dos dividendos no montante de R\$ 240.804, referente o exercício de 2010.

A referida proposta de distribuição dos dividendos por ação é demonstrada como segue:

|                                      | <u>31/12/2010</u>     | <u>31/12/2009</u>     |
|--------------------------------------|-----------------------|-----------------------|
| Ações ordinárias                     | 205.375               | 131.506               |
| Ações preferenciais classe A         | 120.357               | 77.054                |
| Ações preferenciais classe B         | 6.913                 | 4.440                 |
| <b>Total de dividendos propostos</b> | <b><u>332.644</u></b> | <b><u>213.000</u></b> |

Lucro por ação:

|                           | <u>31/12/2010</u>     | <u>31/12/2009</u>     |
|---------------------------|-----------------------|-----------------------|
| <b>Lucro do exercício</b> | <b><u>471.903</u></b> | <b><u>394.739</u></b> |
| Número de Ações           | 77.855.299            | 77.855.299            |
| Lucro por Ação:           |                       |                       |
| Ações Ordinárias          | 6,06                  | 5,07                  |
| Ações Preferenciais A     | 6,06                  | 5,07                  |
| Ações Preferenciais B     | 6,06                  | 5,07                  |

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.

## 27. COMPROMISSOS

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

**Notas Explicativas****Companhia Energética do Ceará - COELCE**

|                                     | <b>Vigência</b> | <b>2011</b>      | <b>2012</b>      | <b>2013</b>      | <b>2014</b>      | <b>2015</b>      | <b>após 2015</b>  |
|-------------------------------------|-----------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|-------------------|
| Endesa Fortaleza-CGTF               | até 2023        | 471.547          | 505.669          | 522.015          | 551.773          | 564.154          | 4.993.602         |
| Energy Works                        | até 2013        | 89               | 93               | 97               | -                | -                | -                 |
| Eólica - Wobben                     | até 2018        | 6.428            | 6.736            | 7.016            | 7.331            | 7.660            | 25.127            |
| 1ºLEE - Produto 2005                | até 2012        | 188.264          | 196.331          | -                | -                | -                | -                 |
| 1ºLEE - Produto 2006                | até 2013        | 171.381          | 178.725          | 185.366          | -                | -                | -                 |
| 1ºLEE - Produto 2007                | até 2014        | 38.315           | 39.957           | 41.442           | 43.099           | -                | -                 |
| 2ºLEE - Produto 2008                | até 2015        | 38.071           | 39.702           | 41.178           | 42.825           | 44.538           | -                 |
| 4ºLEE - Produto 2009                | até 2016        | 6.268            | 6.537            | 6.780            | 7.051            | 7.333            | 7.647             |
| 1ºLEE - Produto 2008                | até 2037        | 65.320           | 68.119           | 70.651           | 73.477           | 76.416           | 863.591           |
| 1ºLEE - Produto 2009                | até 2038        | 29.876           | 31.156           | 32.314           | 33.607           | 34.951           | 407.588           |
| 1ºLEE - Produto 2010                | até 2039        | 92.851           | 96.830           | 100.428          | 104.445          | 108.623          | 2.832.102         |
| 2ºLEE - Produto 2009                | até 2038        | 37.960           | 39.587           | 41.058           | 42.700           | 44.408           | 1.262.554         |
| 3ºLEE - Produto 2011                | até 2040        | 56.012           | 58.412           | 60.583           | 63.006           | 65.526           | 1.860.693         |
| 5ºLEN - Produto 2007                | até 2014        | 1.283            | 1.338            | 1.388            | 1.443            | -                | -                 |
| 4ºLEN - Produto 2010                | até 2024        | 13.010           | 13.568           | 14.072           | 14.635           | 15.220           | 167.670           |
| 5ºLEN - Produto 2012                | até 2041        | -                | 81.740           | 84.778           | 88.169           | 91.696           | 2.196.770         |
| 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        | 24.189           | 25.225           | 26.163           | 27.209           | 28.298           | 353.618           |
| 7ºLEN - Produto 2013                | até 2042        | -                | -                | 60.913           | 63.349           | 65.883           | 1.089.627         |
| Leilão Belo Monte                   | até 2044        | -                | -                | -                | -                | 3.226            | 7.023.635         |
| 10º Leilão de Energia Nova          | até 2045        | -                | -                | -                | -                | 14.691           | 809.861           |
| 11º Len - Produto 2015              | até 2044        | -                | -                | -                | -                | 42.730           | 2.355.597         |
| <b>Total</b>                        |                 | <b>1.240.867</b> | <b>1.389.820</b> | <b>1.309.664</b> | <b>1.196.411</b> | <b>1.264.789</b> | <b>28.747.944</b> |

LEE – Leilão de Energia Existente

LEN – Leilão de Energia Nova

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.

**28. 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.

## Notas Explicativas

### Companhia Energética do Ceará - COELCE

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 do programa 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;
- 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 31 de dezembro de 2010, a companhia realizou 05 parcelas de amortizações, ficando um saldo de R\$ 37.640 (R\$ 45.609 em 2009), sendo R\$ 10.752 (R\$ 10.142 em 2009) registrado no passivo circulante e R\$ 26.885 (R\$ 35.467 em 2009) 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.

O valor reconhecido no balanço patrimonial decorrente do plano de benefício definido é:

**Notas Explicativas**Companhia Energética do Ceará - COELCE

|   | <u>2010</u>          | <u>2009</u>           |
|---|----------------------|-----------------------|
| Valor presente das obrigações atuariais | (660.876)            | (597.001)             |
| Valor justo dos ativos                  | 679.082              | 592.957               |
| Restrição de reconhecimento do ativo    | (6.317)              | -                     |
| <b>Ativo / (passivo) atuarial</b>       | <b><u>11.889</u></b> | <b><u>(4.044)</u></b> |

## Movimentação da obrigação atuarial líquido:

|  | <u>2010</u>             | <u>2009</u>             |
|--|-------------------------|-------------------------|
| Valor presente da obrigação no início do ano | (597.001)               | (575.215)               |
| Custo dos serviços correntes                 | (2.063)                 | (1.971)                 |
| Custo dos juros                              | (55.661)                | (51.484)                |
| Contribuições de participantes do plano      | (1.931)                 | (1.902)                 |
| Perda atuarial                               | (45.437)                | (4.044)                 |
| Benefícios pagos                             | 41.217                  | 37.615                  |
| <b>Total</b>                                 | <b><u>(660.876)</u></b> | <b><u>(597.001)</u></b> |

## Movimentação do valor justo dos ativos dos planos:

|  | <u>2010</u>           | <u>2009</u>           |
|--|-----------------------|-----------------------|
| Valor justo dos ativos do plano no início do ano | 592.957               | 574.041               |
| Retorno esperado dos ativos do plano             | 66.430                | 34.636                |
| Ganho atuarial                                   | 41.518                | -                     |
| Contribuições do empregador                      | 17.463                | 19.993                |
| Contribuições do participante do plano           | 1.931                 | 1.902                 |
| Benefícios pagos no ano                          | (41.217)              | (37.615)              |
| <b>Total</b>                                     | <b><u>679.082</u></b> | <b><u>592.957</u></b> |

## Total da despesa reconhecida no resultado:

**Notas Explicativas**Companhia Energética do Ceará - COELCE

|                                       | <u>2010</u>           | <u>2009</u>          |
|---------------------------------------|-----------------------|----------------------|
| Custo do serviço corrente             | 2.063                 | 1.971                |
| Custo dos juros                       | 55.661                | 51.484               |
| Retorno esperado dos ativos do plano  | (66.430)              | (34.636)             |
| <b>Total de despesas / (receitas)</b> | <b><u>(8.706)</u></b> | <b><u>18.819</u></b> |

Outros resultados abrangentes:

|  | <u>2010</u>     | <u>2009</u>     |
|--|-----------------|-----------------|
| Saldo líquido no início do ano                   | -               | -               |
| Perda atuarial líquida                           | (3.919)         | (4.044)         |
| Restrição de reconhecimento do ativo             | (6.317)         | -               |
| Transferência para lucros (prejuízos) acumulados | 10.236          | 4.044           |
| Saldo final                                      | <b><u>-</u></b> | <b><u>-</u></b> |

Despesa prevista para 2011:

|                                      |                        |
|--------------------------------------|------------------------|
| Custo do serviço corrente            | 3.208                  |
| Custo dos juros                      | 67.098                 |
| Retorno dos investimentos            | (80.130)               |
| Contribuição esperada dos empregados | (1.881)                |
| <b>Total</b>                         | <b><u>(11.705)</u></b> |

Informação dos ativos do plano em 2010:

|                  |                        |
|------------------|------------------------|
| Ações            | 15,897%                |
| Título de dívida | 75,927%                |
| Bens imóveis     | 6,086%                 |
| Outros           | 2,090%                 |
| <b>Total</b>     | <b><u>100,000%</u></b> |

As principais premissas atuariais e hipóteses econômicas adotadas pelo atuário independente para a realização da avaliação são:

**Notas Explicativas****Companhia Energética do Ceará - COELCE**

| <b>Principais premissas atuariais</b>  | <b>2010</b>                      | <b>2009</b>                      |
|--|----------------------------------|----------------------------------|
| Taxa de desconto para avaliação do custo de serviço corrente e da obrigação atuarial total | 10,50%                           | 10,80%                           |
| Taxa de rendimento esperada sobre ativos do plano  | 12,09%                           | 11,28%                           |
| Taxa do crescimento salarial   | 6,35% (empregados participantes) | 5,84% (empregados participantes) |
| Taxa de inflação esperada  | 4,5%                             | 4%                               |
| Reajuste de benefícios concedidos de prestação continuada                                  | 4,5%                             | 4%                               |
| Taxa de rotatividade   | Nula                             | Nula                             |
| Tábua geral de mortalidade ( $q_x$ )   | AT-2000 básica                   | AT-83                            |
| Tábua de mortalidade de inválidos ( $q_x^i$ )  | $q_x$ da AT-49 (+6)              | $q_x$ da AT-49                   |

**29. 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:

|   | <b>31/12/2010</b> | <b>31/12/2009</b> |
|---|-------------------|-------------------|
| Lucro antes do imposto de renda e contribuição social sobre o lucro líquido | <b>579.385</b>    | <b>488.947</b>    |
| Alíquota nominal  | 34%               | 34%               |
|   | <b>196.991</b>    | <b>166.242</b>    |
| Amortização do ágio e reversão da provisão                                  | (12.537)          | (13.698)          |
| Outros  | 1.186             | 1.471             |
| <b>Despesas com IR e CSLL antes do benefício fiscal</b>                     | <b>185.640</b>    | <b>154.015</b>    |
| (-)Incentivo fiscal -ADENE  | (90.695)          | (73.505)          |
| <b>Despesas com IR e CSLL após o benefício fiscal</b>                       | <b>94.945</b>     | <b>80.510</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

**Notas Explicativas****Companhia Energética do Ceará - COELCE**

nº 07 em que determina a contabilização no resultado do exercício e posteriormente a transferência para reserva de incentivos fiscais (reserva de lucros).

**30. 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     |                  |                    |                  |
|  | 31/12/2010         | 31/12/2009       | 31/12/2010       | 31/12/2009       | 31/12/2010         | 31/12/2009       |
| Fornecimento faturado  |                    |                  |                  |                  |                    |                  |
| Residencial normal   | 621.432            | 562.265          | 1.458.689        | 1.316.976        | 846.578            | 700.640          |
| Residencial baixa renda  | 1.704.680          | 1.657.584        | 1.567.823        | 1.371.991        | 396.012            | 307.334          |
| Industrial   | 5.828              | 5.874            | 1.469.245        | 1.359.108        | 478.105            | 421.512          |
| Comércio, serviços e outros                                    | 159.492            | 154.746          | 1.664.200        | 1.516.813        | 762.001            | 648.917          |
| Rural  | 325.140            | 320.736          | 897.330          | 718.154          | 188.343            | 145.248          |
| Poder público  | 30.150             | 29.308           | 468.417          | 405.678          | 209.303            | 167.426          |
| Iluminação pública   | 7.697              | 6.615            | 393.158          | 380.557          | 116.235            | 103.133          |
| Serviços públicos  | 1.818              | 1.727            | 263.134          | 233.460          | 82.012             | 69.923           |
|  | <b>2.856.237</b>   | <b>2.738.855</b> | <b>8.181.996</b> | <b>7.302.737</b> | <b>3.078.589</b>   | <b>2.564.133</b> |
| (+) Estorno provisão refaturamento prefeituras                 | -                  | -                | -                | -                | (841)              | 873              |
| Fornecimento não faturado                                      | -                  | -                | -                | -                | 20.155             | 12.955           |
| <b>Consumidores, concessionários e permissionários</b>         |                    |                  |                  |                  | <b>3.097.903</b>   | <b>2.577.961</b> |
| Subvenção baixa renda  | -                  | -                | -                | -                | 253.158            | 224.425          |
| Energia elétrica de curto prazo                                | -                  | -                | -                | -                | 1.088              | 18.421           |
| Receita de uso da rede elétrica-consumidores livres-revenda    | 19                 | 14               | -                | -                | 80.518             | 56.651           |
| Receita de construção  | -                  | -                | -                | -                | 428.098            | 282.453          |
| Outras receitas  | -                  | -                | -                | -                | 49.866             | 91.703           |
| <b>Receita operacional bruta</b>                               |                    |                  |                  |                  | <b>3.910.631</b>   | <b>3.251.614</b> |
| <b>(-) Deduções da receita</b>                                 |                    |                  |                  |                  |                    |                  |
| ICMS   | -                  | -                | -                | -                | (688.864)          | (573.936)        |
| COFINS   | -                  | -                | -                | -                | (155.218)          | (102.252)        |
| PIS  | -                  | -                | -                | -                | (32.881)           | (20.730)         |
| RGR - Quota para reserva global de reversão                    | -                  | -                | -                | -                | (36.312)           | (37.070)         |
| CCC - Conta de consumo de combustível                          | -                  | -                | -                | -                | (86.955)           | (61.530)         |
| Programa de pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética | -                  | -                | -                | -                | (33.352)           | (18.289)         |
| Outros impostos e contribuições sobre a Receita                | -                  | -                | -                | -                | (27.343)           | (18.520)         |
| <b>Total de deduções de receita</b>                            |                    |                  |                  |                  | <b>(1.060.925)</b> | <b>(832.327)</b> |
| <b>Total receita líquida</b>                                   | <b>2.856.256</b>   | <b>2.738.869</b> | <b>8.181.996</b> | <b>7.302.737</b> | <b>2.849.706</b>   | <b>2.419.287</b> |

**31. COMPRA E VENDA DE ENERGIA NA CCEE**

Durante 2010 e 2009 a Companhia efetuou a comercialização de energia de curto prazo no âmbito da Câmara de Compensação de Energia Elétrica – CCEE, conforme a seguir demonstrado:



**Notas Explicativas**Companhia Energética do Ceará - COELCE

|                     | 2010                  |                 | 2009                  |                |
|---------------------|-----------------------|-----------------|-----------------------|----------------|
|                     | MWh                   | R\$             | MWh                   | R\$            |
| <b>Compra</b>       | <b>(Não auditado)</b> |                 | <b>(Não auditado)</b> |                |
| Compra de energia   | 215.038               | 2.330           | 438                   | (7.139)        |
| Ajustes financeiros | -                     | (34.577)        | -                     | (1.488)        |
|                     | <u>215.038</u>        | <u>(32.247)</u> | <u>438</u>            | <u>(8.627)</u> |
|                     | 2010                  |                 | 2009                  |                |
|                     | MWh                   | R\$             | MWh                   | R\$            |
| <b>Venda</b>        | <b>(Não auditado)</b> |                 | <b>(Não auditado)</b> |                |
| Venda de energia    | 21.300                | 2.858           | 313.141               | 44.558         |
| Ajustes financeiros | -                     | (1.770)         | -                     | (26.137)       |
|                     | <u>21.300</u>         | <u>1.088</u>    | <u>313.141</u>        | <u>18.421</u>  |

**32. CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS**

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

| Descrição                                 | 31/12/2010         |                                |                   |                                   |                 | 31/12/2009         |                    |
|---|--------------------|--------------------------------|-------------------|-----------------------------------|-----------------|--------------------|--------------------|
|   | Custo do Serviço   | Serviços prestados a terceiros | Despesa de Vendas | Despesas Gerais e Administrativas | Outras          | Total              | Total              |
| Pessoal                                   | (59.318)           | -                              | -                 | (41.350)                          | -               | (100.668)          | (98.055)           |
| Material                                  | (8.952)            | (539)                          | (145)             | (202)                             | -               | (9.838)            | (21.062)           |
| Serviços de terceiros                     | (165.644)          | (832)                          | (7.662)           | (22.108)                          | -               | (196.246)          | (195.980)          |
| Energia elétrica comprada para revenda    | (1.120.861)        | -                              | -                 | -                                 | -               | (1.120.861)        | (1.010.438)        |
| Encargos do uso do sistema de transmissão | (123.904)          | -                              | -                 | -                                 | -               | (123.904)          | (107.159)          |
| Depreciação e amortização                 | (142.299)          | -                              | -                 | (1.984)                           | (14)            | (144.297)          | (116.740)          |
| Custos na desativação de bens             | (16.770)           | -                              | -                 | -                                 | -               | (16.770)           | (7.523)            |
| PCLD clientes - líquidas                  | -                  | -                              | (5.301)           | -                                 | -               | (5.301)            | (3.707)            |
| PCLD outros créditos - líquidas           | -                  | -                              | 115               | -                                 | -               | 115                | (809)              |
| Taxa de fiscalização da ANEEL             | -                  | -                              | -                 | -                                 | (4.307)         | (4.307)            | (3.976)            |
| Custo de construção                       | (428.098)          | -                              | -                 | -                                 | -               | (428.098)          | (282.453)          |
| Provisão para contingências               | -                  | -                              | -                 | -                                 | (8.858)         | (8.858)            | (5.644)            |
| Outras despesas operacionais              | (13.939)           | -                              | (32)              | (8.038)                           | (5.918)         | (27.927)           | (33.736)           |
| <b>Total</b>                              | <b>(2.079.785)</b> | <b>(1.371)</b>                 | <b>(13.025)</b>   | <b>(73.682)</b>                   | <b>(19.097)</b> | <b>(2.186.960)</b> | <b>(1.887.282)</b> |

| <b>Despesa de pessoal</b>                   | <b>31/12/2010</b> | <b>31/12/2009</b> |
|---|-------------------|-------------------|
| Remuneração                                 | (73.876)          | (70.879)          |
| Encargos sociais                            | (28.144)          | (25.412)          |
| Provisão de férias e décimo                 | (10.350)          | (10.347)          |
| Plano de saúde                              | (8.076)           | (7.301)           |
| Auxílio alimentação e outros benefícios     | (14.063)          | (11.607)          |
| Participação nos resultados                 | (8.531)           | (9.544)           |
| Outros                                      | (4.240)           | (5.613)           |
| (-) Transferências para intangível em curso | 46.612            | 42.648            |
| <b>Total</b>                                | <b>(100.668)</b>  | <b>(98.055)</b>   |

**Notas Explicativas****Companhia Energética do Ceará - COELCE**

| <b>Custo com energia elétrica comprada para revenda</b> | <b>Quantidade MWH</b> |                   | <b>R\$</b>         |                    |
|---|-----------------------|-------------------|--------------------|--------------------|
|   | <b>Não auditado</b>   |                   |                    |                    |
|   | <b>31/12/2010</b>     | <b>31/12/2009</b> | <b>31/12/2010</b>  | <b>31/12/2009</b>  |
| Central Geradora Termelétrica de Fortaleza – CGTF       | 2.690.000             | 2.690.000         | (479.547)          | (491.351)          |
| Centrais Elétricas S.A - FURNAS                         | 1.558.594             | 1.618.502         | (130.358)          | (127.754)          |
| Companhia Hidroelétrica do São Francisco – CHESF        | 1.153.813             | 1.150.579         | (94.076)           | (87.714)           |
| Companhia Energética de São Paulo- CESP                 | 675.785               | 621.662           | (58.162)           | (51.074)           |
| Centrais Elétricas do Norte do Brasil S.A- ELETRONORTE  | 487.379               | 486.198           | (41.856)           | (38.957)           |
| Copel Geração S.A- COPEL                                | 429.477               | 428.396           | (34.298)           | (32.178)           |
| CEMIG - Geração e Transmissão S.A                       | 366.150               | 355.671           | (37.538)           | (33.924)           |
| Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE    | 215.038               | 438               | (32.247)           | (8.627)            |
| Programa de Inc. as Fontes Alternativas-PROINFA         | 210.176               | 180.287           | (36.304)           | (33.290)           |
| Contratos por disponibilidade(*)                        | 812.186               | 431.034           | (88.075)           | (44.352)           |
| Outros  | 912.727               | 753.440           | (88.400)           | (61.217)           |
| <b>Total</b>  | <b>9.511.325</b>      | <b>8.716.207</b>  | <b>(1.120.861)</b> | <b>(1.010.438)</b> |

(\*) Contratação de disponibilidade da usina para geração de energia elétrica quando necessário. Entre o ano de 2008 e 2009 houve um incremento na compra por disponibilidade e quantidade, em virtude da constituição de novos contratos do 4º leilão de energia existente, 1º e 2º leilões de energia nova produto 2009, com custos superiores aos já contratados. Os custos com cada leilão são diferentes e homologados pelo órgão regulador.

| <b>Custo com encargo do sistema de transmissão</b>                     | <b>R\$</b>       |                  |
|--|------------------|------------------|
|  | <b>2010</b>      | <b>2009</b>      |
| Centrais Elétricas S.A - FURNAS  | (13.308)         | (12.590)         |
| Companhia Hidroelétrica do São Francisco – CHESF                       | (27.480)         | (27.573)         |
| Centrais Elétricas do Norte do Brasil S.A- ELETRONORTE                 | (7.474)          | (6.292)          |
| Copel Geração S.A- COPEL   | (1.650)          | (1.548)          |
| CEMIG - Geração e Transmissão S.A                                      | (3.864)          | (3.693)          |
| CTEEP - Companhia de Transmissão de Energia Elétrica Paulista          | (10.308)         | (9.444)          |
| Eletrosul Centrais Elétricas S. A.                                     | (6.553)          | (6.026)          |
| CEEE - Companhia Estadual de Geração e Transmissão de Energia Elétrica | (2.662)          | (2.557)          |
| ATE Transmissora de Energia S.A.                                       | (2.926)          | (2.534)          |
| Novatrans Energia S.A.   | (2.864)          | (2.856)          |
| TSN - Transmissora Sudeste Nordeste S.A.                               | (3.064)          | (2.748)          |
| O.N.S. - Operador Nacional do Sistema Elétrico                         | (2.918)          | (2.742)          |
| E.A.T.E. - Empresa Amazonense de Transmissão de Energia S.A.           | (2.615)          | (2.422)          |
| ENTE - Empresa Norte de Transmissão de Energia                         | (1.337)          | (1.230)          |
| ITE - Itumbiara Transmissora de Energia S.A.                           | (1.270)          | (1.170)          |
| Expansion Transmissão de Energia Elétrica S.A.                         | (1.210)          | (1.120)          |
| STN - Sistema de Transmissão Nordeste S.A.                             | (1.071)          | (987)            |
| CPTE - Cachoeira Paulista Transmissora de Energia S.A.                 | (512)            | (471)            |
| Encargo do serviço do sistema  | (17.846)         | (5.808)          |
| Amortização rede básica-transmissoras                                  | -                | (1.731)          |
| Outros   | (12.972)         | (11.617)         |
| <b>Total</b>   | <b>(123.904)</b> | <b>(107.159)</b> |

**Notas Explicativas**Companhia Energética do Ceará - COELCE

## 33. RESULTADO FINANCEIRO

| <b>Resultado financeiro</b>  | <b>31/12/2010</b> | <b>31/12/2009</b> |
|--|-------------------|-------------------|
| <b>Receita financeira</b>  |                   |                   |
| Acréscimo moratório em conta de energia  | 36.424            | 30.090            |
| Renda de aplicações financeiras  | 19.974            | 5.985             |
| Ajuste a valor justo - Ativo indenizável   | 5.206             | -                 |
| Receita financeira - Ativo indenizável   | 71                | 72                |
| Correção depósitos judiciais   | 3.982             | 2.247             |
| Outras receitas financeiras  | 10.523            | 27.811            |
| <b>Total da receita financeira</b>   | <b>76.180</b>     | <b>66.205</b>     |
| <b>Despesa financeira</b>  |                   |                   |
| Variações monetárias   | (20.187)          | (5.231)           |
| Encargos de dívidas  | (75.745)          | (81.295)          |
| Ajuste a valor justo - Ativo financeiro  | -                 | (971)             |
| Atualizações de impostos e multas  | (21.500)          | (4.693)           |
| Atualização Financeira de provisão para riscos tributários,<br>cíveis e trabalhistas | (9.457)           | (180)             |
| Custo de transação   | (2.778)           | (1.329)           |
| Correção Prog. Efec. Energética e P & D  | (5.537)           | (2.124)           |
| IOF e IOC  | (2.538)           | (2.414)           |
| Comissão - Banco   | (3.159)           | (1.054)           |
| Outras despesas financeiras  | (18.640)          | (9.972)           |
| <b>Total da despesa financeira</b>   | <b>(159.541)</b>  | <b>(109.263)</b>  |
| <b>Total</b>   | <b>(83.361)</b>   | <b>(43.058)</b>   |

## 34. 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 para o exercício de 2010 foi de R\$ 8.531 (R\$ 9.544 em 2009).

## 35. TRANSAÇÕES QUE NÃO AFETARAM CAIXA

Durante o exercício findo em 31 de dezembro de 2010, a Companhia efetuou a compra de ativos para a manutenção e expansão da concessão financiados diretamente por empréstimos ou fornecedores, que não afetou o saldo de caixa, no montante de R\$ 111.340 (R\$ 41.552 em 31 de dezembro de 2009).

## Notas Explicativas

### Companhia Energética do Ceará - COELCE

#### 36. 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<br>segurada | Limite máximo de<br>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                                   |

#### 37. 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. Em 2010, 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 Coelce investe em cabos aéreos protegidos (*spacer*), que requerem menor supressão vegetal. Nas redes de baixa-tensão, desde 2002, a Coelce 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. Em 2010 foram investidos R\$ 18.666.
- b) Programa de Eficiência Energética – a redução do desperdício no consumo de energia elétrica é o principal objetivo deste programa. Em 2010 foram investidos R\$ 18.131 que, entre outras iniciativas, proporcionou:
  - Concessão de descontos na compra de eletrodomésticos eficientes, para consumidores residenciais que queiram trocar seus equipamentos ineficientes por eficientes, por meio do programa Luz Solidária. Para isso, devem participar de uma rede de desenvolvimento social.

## Notas Explicativas

### Companhia Energética do Ceará - COELCE

Em 2010, foram trocados de 12 mil equipamentos e beneficiados 55 projetos sociais de geração de renda;

- 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 10.342 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 25.932 lâmpadas incandescentes por fluorescentes compactas (eficientes), e palestras para o uso eficiente da energia elétrica, beneficiando comunidades de baixa-renda; e
- Arrecadação e destinação ambientalmente correta de 2.747 toneladas de resíduos por meio do projeto Ecoelce. O projeto visa à troca de resíduos, entregues pelos clientes nos postos de troca, por bônus na conta de energia elétrica. Atualmente existem 311.245 clientes cadastrados e 55 pontos de coletas (fixos e móveis), beneficiando 127 comunidades em todo o 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 2010 a Coelce desenvolveu diversas ações de educação ambiental, destacando-se: formação de 29 auditores internos 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 6.072

**Notas Explicativas**Companhia Energética do Ceará - COELCE

participações; treinamentos ambientais para público externo, solicitados por empresas, universidades etc, beneficiando mais de 500 pessoas; e abordagens ao público externo, tais como as realizadas junto aos motoristas de taxi e próximas aos semáforos, totalizando 3.957 pessoas. Foram gastos R\$ 47 em 2010.

## 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. Em 2010, foram gastos R\$ 44 nestas ações.

## f) Licenciamento ambiental

Em 2010, foram gastos R\$ 18 em licenciamentos ambientais e manutenção de placas de licenças de subestações e linhas de transmissão, a fim de cumprir toda a normativa legal.

**38. APROVAÇÃO DAS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS**

Em reunião realizada em 25 de março de 2011, as demonstrações financeiras foram aprovadas pela Administração da Companhia.

## **Pareceres e Declarações / Parecer dos Auditores Independentes**

## RELATÓRIO DOS AUDITORES INDEPENDENTES SOBRE AS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS

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

Examinamos as demonstrações financeiras da Companhia Energética do Ceará S.A. - Coelce ("Companhia"), que compreendem o balanço patrimonial em 31 de dezembro de 2010 e as respectivas demonstrações do resultado, do resultado abrangente, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o exercício findo naquela data, assim como o resumo das principais práticas contábeis e demais notas explicativas.

## Responsabilidade da administração sobre as demonstrações financeiras

A administração da Companhia é responsável pela elaboração e adequada apresentação das demonstrações financeiras de acordo com as normas internacionais de relatório financeiro (IFRS), emitidas pelo International Accounting Standards Board – IASB, e de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil, assim como pelos controles internos que ela determinou como necessários para permitir a elaboração dessas demonstrações financeiras livres de distorção relevante, independentemente se causada por fraude ou erro.

## Responsabilidade dos auditores independentes

Nossa responsabilidade é a de expressar uma opinião sobre essas demonstrações financeiras com base em nossa auditoria, conduzida de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria. Essas normas requerem o cumprimento de exigências éticas pelos auditores e que a auditoria seja planejada e executada com o objetivo de obter segurança razoável de que as demonstrações financeiras estão livres de distorção relevante.

Uma auditoria envolve a execução de procedimentos selecionados para obtenção de evidência a respeito dos valores e divulgações apresentados nas demonstrações financeiras. Os procedimentos selecionados dependem do julgamento do auditor, incluindo a avaliação dos riscos de distorção relevante nas demonstrações financeiras, independentemente se causada por fraude ou erro. Nessa avaliação de riscos, o auditor considera os controles internos relevantes para a elaboração e adequada apresentação das demonstrações financeiras da Companhia para planejar os procedimentos de auditoria que são apropriados nas circunstâncias, mas não para fins de expressar uma opinião sobre a eficácia desses controles internos da Companhia. Uma auditoria inclui, também, a avaliação da adequação das práticas contábeis utilizadas e a razoabilidade das estimativas contábeis feitas pela administração, bem como a avaliação da apresentação das demonstrações financeiras tomadas em conjunto.

Acreditamos que a evidência de auditoria obtida é suficiente e apropriada para fundamentar nossa opinião.

## Opinião

Em nossa opinião, as demonstrações financeiras acima referidas apresentam adequadamente, em todos os aspectos relevantes, a posição patrimonial e financeira da Companhia em 31 de dezembro de 2010, o desempenho de suas operações e os seus fluxos de caixa consolidados para o exercício findo naquela data, de acordo com as normas internacionais de relatório financeiro (IFRS) emitidas pelo International Accounting Standards Board – IASB e as práticas contábeis adotadas no Brasil.

## Outros assuntos

## Demonstrações do valor adicionado

Examinamos, também, as demonstrações do valor adicionado (DVA), referentes ao exercício findo em 31 de dezembro de 2010, cuja apresentação é requerida pela legislação societária brasileira para Companhias abertas, e como informação suplementar pelas IFRS que não requerem a apresentação da DVA. Essas demonstrações foram submetidas aos mesmos procedimentos de auditoria descritos anteriormente e, em nossa opinião, estão adequadamente apresentadas, em todos os seus aspectos relevantes, em reação às demonstrações financeiras tomadas em conjunto.

## Auditoria dos valores correspondentes ao exercício anterior

As demonstrações financeiras correspondentes ao exercício findo em 31 de dezembro de 2009 e o balanço patrimonial de transição em 1º de janeiro de 2009, apresentados para fins de comparação, foram anteriormente auditados por outros auditores independentes que emitiram relatório de auditoria, datado em 25 de março de 2011, sem ressalvas e com parágrafo de ênfase quanto ao fato de as demonstrações financeiras da Companhia não incluírem nenhuma provisão para perdas em relação às contas a receber em atraso decorrente de transações de compra e venda de energia realizadas no âmbito da Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE pendentes de liquidação e de revisão por parte da CCEE e de outras contas a receber de agentes de mercado no montante total de R\$ 15.289 mil.

Fortaleza, 25 de março de 2011

DELOITTE TOUCHE TOHMATSU José Luiz Santos Vaz Sampaio  
Auditores Independentes Contador  
CRC - no 2SP 011.609/O-8-“F” CE CRC – BA no 015.640/O-3 “S” CE



## **Pareceres e Declarações / Parecer do Conselho Fiscal ou Órgão Equivalente**

### Parecer do Conselho Fiscal

O Conselho Fiscal da Companhia Energética do Ceará - Coelce, no uso de suas atribuições legais, examinou o Relatório da Administração e as Demonstrações Financeiras, complementadas por notas explicativas e balanço Social referentes ao exercício social encerrado em 31 de dezembro de 2010 e a proposta da Administração de distribuição do Lucro Líquido do exercício de 2010.

Com base nos documentos examinados, nas análises levadas a efeito e nos esclarecimentos apresentados por representantes da Companhia, e tendo em conta o parecer, sem ressalvas, datado de 25 de março de 2011, emitido pelos auditores externos, Deloitte Touche Tohmatsu, e respectivos esclarecimentos prestados por seus representantes, este Conselho Fiscal, por unanimidade de seus membros, opina favoravelmente aos referidos documentos que estão em condições de serem examinados e votados pela Assembléia Geral Ordinária de Acionistas.

Fortaleza, 25 de março de 2011

Antônio Osvaldo Alves Teixeira  
Conselheiro Fiscal

Sérgio Queiroz Lyra  
Conselheiro Fiscal

Antônio Cléber Uchoa Cunha  
Conselheiro Fiscal

## Pareceres e Declarações / Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras

Companhia Energética do Ceará - Coelce

O Conselho de Administração e a Diretoria da Companhia Energética do Ceará - Coelce, tendo examinado as Demonstrações Financeiras relativas ao Exercício Social de 2010, compreendendo o relatório da administração, o balanço patrimonial, as demonstrações de resultado, de mutações do patrimônio líquido, dos fluxos de caixa, e do valor adicionado, complementadas por notas explicativas e balanço social, bem como a proposta de destinação de lucro, ante os esclarecimentos prestados pelo contador da Companhia e considerando, ainda, o parecer dos auditores independentes concordou com e aprovou os referidos documentos e propõe sua aprovação pela Assembleia Geral Ordinária da Companhia.

Fortaleza, 25 de março de 2011.

Abel Alves Rochinha  
Diretor Presidente

Olga Jovanna Carranza Salazar    Cristine de Magalhães Marcondes  
Diretora Comercial    Diretora Jurídica

Carlos Ewandro Naegele Moreira    Luiz Carlos L. Ortins de Bettencourt  
Diretor de Recursos Humanos    Diretor de Relações com Investidores

José Távora Batista    José Nunes de Almeida Neto  
Diretor Técnico    Diretor de Relações Institucionais e Comunicação

Aurelio de Oliveira    José Alves de Mello Franco  
Diretor de Planejamento    Diretor de Regulação

## **Pareceres e Declarações / Declaração dos Diretores sobre o Parecer dos Auditores Independentes**

### **DECLARAÇÃO DOS DIRETORES DA COMPANHIA**

Os Diretores da Companhia declararam que examinaram, discutiram e revisaram as Demonstrações Financeiras da Companhia do exercício social findo em 31/12/2010, acompanhadas do parecer do auditor independente da Companhia, Deloitte Touche Tomatsu, bem como concordam com as opiniões expressas no parecer dos auditores independentes da Companhia.

Fortaleza, 25 de março de 2011.

Abel Alves Rochinha  
Diretor Presidente

Olga Jovanna Carranza Salazar    Cristine de Magalhães Marcondes  
Diretora Comercial    Diretora Jurídica

Carlos Ewandro Naegele Moreira    Luiz Carlos L. Ortins de Bettencourt  
Diretor de Recursos Humanos    Diretor de Relações com Investidores

José Távora Batista    José Nunes de Almeida Neto  
Diretor Técnico    Diretor de Relações Institucionais e Comunicação

Aurelio de Oliveira    José Alves de Mello Franco  
Diretor de Planejamento    Diretor de Regulação