

# Índice

---

## Dados da Empresa

|                       |   |
|-----------------------|---|
| Composição do Capital | 1 |
|-----------------------|---|

## DFs Individuais

|                           |   |
|---------------------------|---|
| Balanço Patrimonial Ativo | 2 |
|---------------------------|---|

|                             |   |
|-----------------------------|---|
| Balanço Patrimonial Passivo | 3 |
|-----------------------------|---|

|                           |   |
|---------------------------|---|
| Demonstração do Resultado | 5 |
|---------------------------|---|

|                                      |   |
|--------------------------------------|---|
| Demonstração do Resultado Abrangente | 6 |
|--------------------------------------|---|

|                                |   |
|--------------------------------|---|
| Demonstração do Fluxo de Caixa | 7 |
|--------------------------------|---|

## Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido

|                                |   |
|--------------------------------|---|
| DMPL - 01/01/2012 à 31/03/2012 | 9 |
|--------------------------------|---|

|                                |    |
|--------------------------------|----|
| DMPL - 01/01/2011 à 31/03/2011 | 10 |
|--------------------------------|----|

|                                  |    |
|----------------------------------|----|
| Demonstração do Valor Adicionado | 11 |
|----------------------------------|----|

|                          |    |
|--------------------------|----|
| Comentário do Desempenho | 12 |
|--------------------------|----|

|                    |    |
|--------------------|----|
| Notas Explicativas | 13 |
|--------------------|----|

|   |    |
|---|----|
| Outras Informações que a Companhia Entenda Relevantes | 86 |
|---|----|

## Pareceres e Declarações

|  |    |
|--|----|
| Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva | 87 |
|--|----|

|   |    |
|---|----|
| Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras | 89 |
|---|----|

|  |    |
|--|----|
| Declaração dos Diretores sobre o Relatório dos Auditores Independentes | 90 |
|--|----|

**Dados da Empresa / Composição do Capital**

| <b>Número de Ações<br/>(Unidades)</b> | <b>Trimestre Atual<br/>31/03/2012</b> |
|---------------------------------------|---------------------------------------|
| <b>Do Capital Integralizado</b>       |                                       |
| Ordinárias                            | 214.243                               |
| Preferenciais                         | 65.055                                |
| <b>Total</b>                          | <b>279.298</b>                        |
| <b>Em Tesouraria</b>                  |                                       |
| Ordinárias                            | 810                                   |
| Preferenciais                         | 5                                     |
| <b>Total</b>                          | <b>815</b>                            |

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

| <b>Código da Conta</b> | <b>Descrição da Conta</b>                           | <b>Trimestre Atual<br/>31/03/2012</b> | <b>Exercício Anterior<br/>31/12/2011</b> |
|------------------------|---|---------------------------------------|--|
| 1                      | Ativo Total   | 2.733.677                             | 2.650.883                                |
| 1.01                   | Ativo Circulante                                    | 593.258                               | 532.117                                  |
| 1.01.01                | Caixa e Equivalentes de Caixa                       | 42.121                                | 30.636                                   |
| 1.01.02                | Aplicações Financeiras                              | 111.529                               | 155.808                                  |
| 1.01.02.01             | Aplicações Financeiras Avaliadas a Valor Justo      | 111.529                               | 155.808                                  |
| 1.01.02.01.02          | Títulos Disponíveis para Venda                      | 111.529                               | 155.808                                  |
| 1.01.03                | Contas a Receber                                    | 402.494                               | 323.467                                  |
| 1.01.03.01             | Clientes  | 358.057                               | 307.267                                  |
| 1.01.03.01.01          | Consumidores, Concessionárias e Permissionárias     | 386.701                               | 333.443                                  |
| 1.01.03.01.02          | Contas Receber - Acordos                            | 17.862                                | 18.686                                   |
| 1.01.03.01.03          | Provisão para Créditos de Liquidação Duvidosa       | -46.506                               | -44.862                                  |
| 1.01.03.02             | Outras Contas a Receber                             | 44.437                                | 16.200                                   |
| 1.01.03.02.01          | Devedores Diversos                                  | 6.291                                 | 6.969                                    |
| 1.01.03.02.02          | Outros Créditos                                     | 38.146                                | 9.231                                    |
| 1.01.04                | Estoques  | 8.069                                 | 5.896                                    |
| 1.01.04.01             | Almoxarifado  | 8.069                                 | 5.896                                    |
| 1.01.06                | Tributos a Recuperar                                | 24.391                                | 15.614                                   |
| 1.01.06.01             | Tributos Correntes a Recuperar                      | 24.391                                | 15.614                                   |
| 1.01.06.01.01          | Imposto de Renda e Contribuição Social Compensáveis | 11.720                                | 376                                      |
| 1.01.06.01.02          | Outros Tributos Compensáveis                        | 12.671                                | 15.238                                   |
| 1.01.07                | Despesas Antecipadas                                | 4.654                                 | 696                                      |
| 1.02                   | Ativo Não Circulante                                | 2.140.419                             | 2.118.766                                |
| 1.02.01                | Ativo Realizável a Longo Prazo                      | 625.920                               | 536.923                                  |
| 1.02.01.03             | Contas a Receber                                    | 128.743                               | 129.943                                  |
| 1.02.01.03.01          | Clientes  | 61.976                                | 61.743                                   |
| 1.02.01.03.02          | Outras Contas a Receber                             | 66.767                                | 68.200                                   |
| 1.02.01.06             | Tributos Diferidos                                  | 289.457                               | 300.327                                  |
| 1.02.01.06.01          | Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos    | 264.990                               | 275.816                                  |
| 1.02.01.06.02          | Outros Tributos Compensáveis                        | 24.467                                | 24.511                                   |
| 1.02.01.09             | Outros Ativos Não Circulantes                       | 207.720                               | 106.653                                  |
| 1.02.01.09.03          | Cauções e Depósitos Vinculados                      | 24.907                                | 23.430                                   |
| 1.02.01.09.04          | Outros Créditos                                     | 64                                    | 102                                      |
| 1.02.01.09.05          | Provisão para Créditos de Liquidação Duvidosa       | -117.593                              | -118.410                                 |
| 1.02.01.09.06          | Ativo Financeiro de Concessão                       | 300.342                               | 201.531                                  |
| 1.02.02                | Investimentos                                       | 646                                   | 647                                      |
| 1.02.03                | Imobilizado   | 1.057                                 | 1.144                                    |
| 1.02.03.02             | Imobilizado Arrendado                               | 1.057                                 | 1.144                                    |
| 1.02.04                | Intangível  | 1.512.796                             | 1.580.052                                |
| 1.02.04.01             | Intangíveis   | 1.512.796                             | 1.580.052                                |
| 1.02.04.01.01          | Contrato de Concessão                               | 1.512.796                             | 1.580.052                                |

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

| <b>Código da Conta</b> | <b>Descrição da Conta</b>                          | <b>Trimestre Atual<br/>31/03/2012</b> | <b>Exercício Anterior<br/>31/12/2011</b> |
|------------------------|--|---------------------------------------|--|
| 2                      | Passivo Total                                      | 2.733.677                             | 2.650.883                                |
| 2.01                   | Passivo Circulante                                 | 700.757                               | 682.737                                  |
| 2.01.01                | Obrigações Sociais e Trabalhistas                  | 2.769                                 | 2.608                                    |
| 2.01.01.02             | Obrigações Trabalhistas                            | 2.769                                 | 2.608                                    |
| 2.01.02                | Fornecedores                                       | 455.277                               | 426.723                                  |
| 2.01.02.01             | Fornecedores Nacionais                             | 455.277                               | 426.723                                  |
| 2.01.03                | Obrigações Fiscais                                 | 63.388                                | 40.906                                   |
| 2.01.03.01             | Obrigações Fiscais Federais                        | 42.612                                | 22.342                                   |
| 2.01.03.01.01          | Imposto de Renda e Contribuição Social a Pagar     | 19.895                                | 1.460                                    |
| 2.01.03.01.02          | Outros Tributos a Pagar                            | 22.717                                | 20.882                                   |
| 2.01.03.02             | Obrigações Fiscais Estaduais                       | 20.776                                | 18.564                                   |
| 2.01.03.02.01          | Imposto sobre Circulação de Mercadorias e Serviços | 20.776                                | 18.564                                   |
| 2.01.04                | Empréstimos e Financiamentos                       | 21.409                                | 41.002                                   |
| 2.01.04.01             | Empréstimos e Financiamentos                       | 20.875                                | 40.448                                   |
| 2.01.04.01.01          | Em Moeda Nacional                                  | 20.875                                | 38.587                                   |
| 2.01.04.01.02          | Em Moeda Estrangeira                               | 0                                     | 1.861                                    |
| 2.01.04.03             | Financiamento por Arrendamento Financeiro          | 534                                   | 554                                      |
| 2.01.05                | Outras Obrigações                                  | 117.256                               | 128.539                                  |
| 2.01.05.01             | Passivos com Partes Relacionadas                   | 9.093                                 | 12.554                                   |
| 2.01.05.01.01          | Débitos com Coligadas                              | 9.093                                 | 12.554                                   |
| 2.01.05.02             | Outros   | 108.163                               | 115.985                                  |
| 2.01.05.02.01          | Dividendos e JCP a Pagar                           | 2                                     | 2  |
| 2.01.05.02.04          | Subvenções Governamentais                          | 2.122                                 | 1.817                                    |
| 2.01.05.02.05          | Obrigações Estimadas                               | 12.715                                | 21.499                                   |
| 2.01.05.02.06          | Encargos Tarifários e do Consumidor a Recolher     | 24.373                                | 23.163                                   |
| 2.01.05.02.07          | Pesquisa e Desenvolvimento e Eficiência Energética | 19.003                                | 19.146                                   |
| 2.01.05.02.08          | Outras Obrigações                                  | 49.948                                | 50.358                                   |
| 2.01.06                | Provisões  | 40.658                                | 42.959                                   |
| 2.01.06.02             | Outras Provisões                                   | 40.658                                | 42.959                                   |
| 2.01.06.02.04          | Provisões para Litígios e Contingências            | 40.658                                | 42.959                                   |
| 2.02                   | Passivo Não Circulante                             | 1.147.220                             | 1.143.139                                |
| 2.02.01                | Empréstimos e Financiamentos                       | 631.342                               | 626.093                                  |
| 2.02.01.01             | Empréstimos e Financiamentos                       | 630.711                               | 625.387                                  |
| 2.02.01.01.01          | Em Moeda Nacional                                  | 630.711                               | 625.387                                  |
| 2.02.01.03             | Financiamento por Arrendamento Financeiro          | 631                                   | 706                                      |
| 2.02.02                | Outras Obrigações                                  | 491.849                               | 490.992                                  |
| 2.02.02.02             | Outros   | 491.849                               | 490.992                                  |
| 2.02.02.02.03          | Subvenções Governamentais                          | 12.150                                | 9.727                                    |
| 2.02.02.02.04          | Encargos Tarifários e do Consumidor a Recolher     | 2.242                                 | 3.382                                    |
| 2.02.02.02.05          | Dividendos Declarados                              | 471.342                               | 471.342                                  |
| 2.02.02.02.06          | Pesquisa e Desenvolvimento e Eficiência Energética | 5.030                                 | 5.454                                    |
| 2.02.02.02.07          | Obrigações Estimadas                               | 598                                   | 608                                      |
| 2.02.02.02.08          | Outras Obrigações                                  | 487                                   | 479                                      |
| 2.02.03                | Tributos Diferidos                                 | 4.920                                 | 5.596                                    |
| 2.02.03.01             | Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos   | 4.920                                 | 5.596                                    |
| 2.02.03.01.01          | Outros Tributos a Pagar                            | 4.920                                 | 5.596                                    |

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

| <b>Código da Conta</b> | <b>Descrição da Conta</b>                         | <b>Trimestre Atual<br/>31/03/2012</b> | <b>Exercício Anterior<br/>31/12/2011</b> |
|------------------------|---|---------------------------------------|--|
| 2.02.04                | Provisões   | 19.109                                | 20.458                                   |
| 2.02.04.02             | Outras Provisões                                  | 19.109                                | 20.458                                   |
| 2.02.04.02.04          | Provisões para Litígios e Contingências           | 19.109                                | 20.458                                   |
| 2.03                   | Patrimônio Líquido                                | 885.700                               | 825.007                                  |
| 2.03.01                | Capital Social Realizado                          | 433.236                               | 433.236                                  |
| 2.03.02                | Reservas de Capital                               | -2.613                                | -2.628                                   |
| 2.03.02.01             | Ágio na Emissão de Ações                          | 1.089                                 | 1.089                                    |
| 2.03.02.04             | Opções Outorgadas                                 | 1.879                                 | 1.864                                    |
| 2.03.02.05             | Ações em Tesouraria                               | -8.056                                | -8.056                                   |
| 2.03.02.07             | Remuneração de Bens e Direitos                    | 2.475                                 | 2.475                                    |
| 2.03.04                | Reservas de Lucros                                | 384.305                               | 384.305                                  |
| 2.03.04.01             | Reserva Legal                                     | 36.028                                | 36.028                                   |
| 2.03.04.02             | Reserva Estatutária                               | 175.481                               | 175.481                                  |
| 2.03.04.06             | Reserva Especial para Dividendos Não Distribuídos | 172.796                               | 172.796                                  |
| 2.03.05                | Lucros/Prejuízos Acumulados                       | 59.726                                | 0  |
| 2.03.06                | Ajustes de Avaliação Patrimonial                  | 11.046                                | 10.094                                   |

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

| <b>Código da Conta</b> | <b>Descrição da Conta</b>                                | <b>Acumulado do Atual Exercício<br/>01/01/2012 à 31/03/2012</b> | <b>Acumulado do Exercício Anterior<br/>01/01/2011 à 31/03/2011</b> |
|------------------------|--|---|--|
| 3.01                   | Receita de Venda de Bens e/ou Serviços                   | 586.108   | 515.206  |
| 3.02                   | Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos                    | -478.856  | -409.673   |
| 3.02.01                | Energia Elétrica Comprada para Revenda                   | -226.935  | -195.012   |
| 3.02.02                | Energia Elétrica Comprada para Revenda - Proinfa         | -10.640   | -8.756   |
| 3.02.03                | Encargos do Uso do Sistema de Transmissão e Distribuição | -68.416   | -56.720  |
| 3.02.04                | Taxa de Fiscalização                                     | -994  | -923   |
| 3.02.05                | Pessoal e Administradores                                | -22.971   | -20.933  |
| 3.02.06                | Entidade de Previdência Privada                          | -2.179  | -2.314   |
| 3.02.07                | Serviços de terceiros                                    | -31.763   | -29.997  |
| 3.02.08                | Material   | -2.439  | -2.184   |
| 3.02.09                | Custo de Construção                                      | -70.103   | -52.409  |
| 3.02.10                | Provisão para Créditos de Liquidação Duvidosa            | -2.425  | -1.262   |
| 3.02.11                | Provisão para Litígios e Contingências                   | -1.963  | -5.105   |
| 3.02.12                | Depreciação e Amortização                                | -29.300   | -28.019  |
| 3.02.13                | Outros Custos  | -8.728  | -6.039   |
| 3.03                   | Resultado Bruto  | 107.252   | 105.533  |
| 3.05                   | Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos   | 107.252   | 105.533  |
| 3.06                   | Resultado Financeiro                                     | -17.295   | -22.729  |
| 3.06.01                | Receitas Financeiras                                     | 11.727  | 13.561   |
| 3.06.02                | Despesas Financeiras                                     | -29.022   | -36.290  |
| 3.06.02.01             | Despesas Financeiras                                     | -28.836   | -34.747  |
| 3.06.02.02             | Variações Monetárias/Cambiais Líquidas                   | -186  | -1.543   |
| 3.07                   | Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro               | 89.957  | 82.804   |
| 3.08                   | Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro     | -30.231   | -28.085  |
| 3.08.01                | Corrente   | -19.895   | -3.782   |
| 3.08.02                | Diferido   | -10.336   | -24.303  |
| 3.09                   | Resultado Líquido das Operações Continuadas              | 59.726  | 54.719   |
| 3.11                   | Lucro/Prejuízo do Período                                | 59.726  | 54.719   |
| 3.99                   | Lucro por Ação - (Reais / Ação)                          |   |  |
| 3.99.01                | Lucro Básico por Ação                                    |   |  |
| 3.99.01.01             | ON   | 192,72640   | 174,74959  |
| 3.99.01.02             | PN   | 285,80324   | 267,82642  |
| 3.99.02                | Lucro Diluído por Ação                                   |   |  |
| 3.99.02.01             | ON   | 192,72640   | 174,74959  |
| 3.99.02.02             | PN   | 285,80324   | 267,82642  |

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

| <b>Código da<br/>Conta</b> | <b>Descrição da Conta</b>                        | <b>Acumulado do Atual<br/>Exercício<br/>01/01/2012 à 31/03/2012</b> | <b>Acumulado do Exercício<br/>Anterior<br/>01/01/2011 à 31/03/2011</b> |
|----------------------------|--|---|--|
| 4.01                       | Lucro Líquido do Período                         | 59.726  | 54.719   |
| 4.02                       | Outros Resultados Abrangentes                    | 952   | 1.839  |
| 4.02.01                    | Atualização do Ativo Financeiro de Concessão     | 1.442   | 2.786  |
| 4.02.02                    | Efeito de Imposto de Renda e Contribuição Social | -490  | -947   |
| 4.03                       | Resultado Abrangente do Período                  | 60.678  | 56.558   |

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

| <b>Código da Conta</b> | <b>Descrição da Conta</b>  | <b>Acumulado do Atual Exercício<br/>01/01/2012 à 31/03/2012</b> | <b>Acumulado do Exercício Anterior<br/>01/01/2011 à 31/03/2011</b> |
|------------------------|--|---|--|
| 6.01                   | Caixa Líquido Atividades Operacionais                            | 60.193  | 14.540   |
| 6.01.01                | Caixa Gerado nas Operações                                       | 126.265   | 132.385  |
| 6.01.01.01             | Lucro Líquido  | 59.726  | 54.719   |
| 6.01.01.02             | Depreciação e Amortização  | 29.300  | 28.019   |
| 6.01.01.03             | Variação Monetária/Cambial                                       | 214   | 230  |
| 6.01.01.04             | Provisão para Créditos de Liquidação Duvidosa                    | 2.425   | 1.262  |
| 6.01.01.05             | Provisão para Litígios e Contingências                           | 2.395   | 5.049  |
| 6.01.01.06             | Custo de Empréstimos (Encargos de Dívidas)                       | 18.808  | 19.839   |
| 6.01.01.07             | Receita Aplicação Financeira em Investimento de Curto Prazo      | -3.479  | -2.719   |
| 6.01.01.08             | Baixa de Ativo Financeiro, Intangível de Concessão e Imobilizado | 6.525   | 1.654  |
| 6.01.01.09             | Tributos e Contribuições Sociais Diferidos                       | 10.336  | 24.303   |
| 6.01.01.10             | Ações e Opções de Ações Outorgadas                               | 15  | 29   |
| 6.01.02                | Variações nos Ativos e Passivos                                  | -66.072   | -117.845   |
| 6.01.02.01             | Consumidores, Concessionárias e Permissionárias                  | -55.089   | -41.394  |
| 6.01.02.02             | Imposto de Renda e Contribuição Social Compensáveis              | -11.750   | -5.973   |
| 6.01.02.03             | Outros Tributos Compensáveis                                     | 2.611   | 237  |
| 6.01.02.04             | Devedores Diversos   | 678   | 2.173  |
| 6.01.02.05             | Almoxarifado   | -2.173  | -84  |
| 6.01.02.06             | Contas a receber - Acordos                                       | 2.257   | 2.251  |
| 6.01.02.07             | Despesas Pagas Antecipadamente                                   | -3.958  | -2.618   |
| 6.01.02.08             | Outros Créditos  | 1.209   | 3.398  |
| 6.01.02.09             | Fornecedores   | 28.554  | -36.352  |
| 6.01.02.10             | Imposto de Renda e Contribuição Social a Pagar                   | 18.435  | 3.782  |
| 6.01.02.11             | Outros Tributos a Pagar  | 3.371   | -1.261   |
| 6.01.02.12             | Contas a Pagar a Partes Relacionadas                             | -3.461  | 204  |
| 6.01.02.13             | Pagamento de Litígios e Contingências                            | -6.045  | -7.684   |
| 6.01.02.14             | Obrigações Sociais e Trabalhistas                                | 161   | 1.557  |
| 6.01.02.15             | Obrigações Estimadas   | -8.794  | -7.923   |
| 6.01.02.16             | Encargos Tarifários e do Consumidor a Recolher                   | 70  | 111  |
| 6.01.02.17             | Pesquisa e Desenvolvimento e Eficiência Energética               | -1.083  | -636   |
| 6.01.02.18             | Outras Obrigações  | -402  | 6.318  |
| 6.01.02.19             | Juros Resgatados de Investimentos de Curto Prazo                 | 5.096   | 1.905  |
| 6.01.02.20             | Juros Pagos (Encargos de Dívidas)                                | -35.759   | -35.856  |
| 6.02                   | Caixa Líquido Atividades de Investimento                         | -54.190   | -45.072  |
| 6.02.01                | Aquisições de Ativo Imobilizado e Intangível                     | -67.757   | -58.257  |
| 6.02.02                | Consumidores - Participação Financeira                           | 1.870   | 7.031  |
| 6.02.03                | Aplicações em Investimento de Curto Prazo                        | -304.550  | -324.778   |
| 6.02.04                | Resgates de Investimento de Curto Prazo                          | 317.532   | 331.378  |
| 6.02.05                | Aplicações/Resgates de Cauções e Depósitos Vinculados            | -1.285  | -446   |
| 6.03                   | Caixa Líquido Atividades de Financiamento                        | 5.482   | 18.293   |
| 6.03.01                | Ingressos de Novos Empréstimos                                   | 11.911  | 23.651   |
| 6.03.02                | Pagamento de Empréstimos   | -6.342  | -5.010   |
| 6.03.03                | Pagamento de Obrigações por Arrendamento Financeiro              | -87   | -348   |
| 6.05                   | Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes                        | 11.485  | -12.239  |

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

| <b>Código da<br/>Conta</b> | <b>Descrição da Conta</b>             | <b>Acumulado do Atual<br/>Exercício<br/>01/01/2012 à 31/03/2012</b> | <b>Acumulado do Exercício<br/>Anterior<br/>01/01/2011 à 31/03/2011</b> |
|----------------------------|---------------------------------------|---|--|
| 6.05.01                    | Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes | 30.636  | 22.933   |
| 6.05.02                    | Saldo Final de Caixa e Equivalentes   | 42.121  | 10.694   |

**DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2012 à 31/03/2012****(Reais Mil)**

| <b>Código da Conta</b> | <b>Descrição da Conta</b>   | <b>Capital Social Integralizado</b> | <b>Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria</b> | <b>Reservas de Lucro</b> | <b>Lucros ou Prejuízos Acumulados</b> | <b>Outros Resultados Abrangentes</b> | <b>Patrimônio Líquido</b> |
|------------------------|---|-------------------------------------|---|--------------------------|---------------------------------------|--------------------------------------|---------------------------|
| 5.01                   | Saldos Iniciais   | 433.236                             | -2.628  | 384.305                  | 0                                     | 10.094                               | 825.007                   |
| 5.03                   | Saldos Iniciais Ajustados   | 433.236                             | -2.628  | 384.305                  | 0                                     | 10.094                               | 825.007                   |
| 5.04                   | Transações de Capital com os Sócios   | 0                                   | 15  | 0                        | 0                                     | 0                                    | 15                        |
| 5.04.03                | Opções Outorgadas Reconhecidas  | 0                                   | 15  | 0                        | 0                                     | 0                                    | 15                        |
| 5.05                   | Resultado Abrangente Total  | 0                                   | 0   | 0                        | 59.726                                | 952                                  | 60.678                    |
| 5.05.01                | Lucro Líquido do Período  | 0                                   | 0   | 0                        | 59.726                                | 0                                    | 59.726                    |
| 5.05.02                | Outros Resultados Abrangentes   | 0                                   | 0   | 0                        | 0                                     | 952                                  | 952                       |
| 5.05.02.06             | Atualização do Ativo Financeiro de Concessão  | 0                                   | 0   | 0                        | 0                                     | 1.442                                | 1.442                     |
| 5.05.02.07             | Imposto de Renda e Contribuição Social sobre Atualização do Ativo Financeiro de Concessão | 0                                   | 0   | 0                        | 0                                     | -490                                 | -490                      |
| 5.07                   | Saldos Finais   | 433.236                             | -2.613  | 384.305                  | 59.726                                | 11.046                               | 885.700                   |

**DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2011 à 31/03/2011****(Reais Mil)**

| <b>Código da Conta</b> | <b>Descrição da Conta</b>   | <b>Capital Social Integralizado</b> | <b>Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria</b> | <b>Reservas de Lucro</b> | <b>Lucros ou Prejuízos Acumulados</b> | <b>Outros Resultados Abrangentes</b> | <b>Patrimônio Líquido</b> |
|------------------------|---|-------------------------------------|---|--------------------------|---------------------------------------|--------------------------------------|---------------------------|
| 5.01                   | Saldos Iniciais   | 433.236                             | -2.696  | 366.025                  | 0                                     | 5.812                                | 802.377                   |
| 5.03                   | Saldos Iniciais Ajustados   | 433.236                             | -2.696  | 366.025                  | 0                                     | 5.812                                | 802.377                   |
| 5.04                   | Transações de Capital com os Sócios   | 0                                   | 29  | 0                        | 0                                     | 0                                    | 29                        |
| 5.04.03                | Opções Outorgadas Reconhecidas  | 0                                   | 29  | 0                        | 0                                     | 0                                    | 29                        |
| 5.05                   | Resultado Abrangente Total  | 0                                   | 0   | 0                        | 54.719                                | 1.839                                | 56.558                    |
| 5.05.01                | Lucro Líquido do Período  | 0                                   | 0   | 0                        | 54.719                                | 0                                    | 54.719                    |
| 5.05.02                | Outros Resultados Abrangentes   | 0                                   | 0   | 0                        | 0                                     | 1.839                                | 1.839                     |
| 5.05.02.06             | Atualização do Ativo Financeiro de Concessão  | 0                                   | 0   | 0                        | 0                                     | 2.786                                | 2.786                     |
| 5.05.02.07             | Imposto de Renda e Contribuição Social sobre Atualização do Ativo Financeiro de Concessão | 0                                   | 0   | 0                        | 0                                     | -947                                 | -947                      |
| 5.07                   | Saldos Finais   | 433.236                             | -2.667  | 366.025                  | 54.719                                | 7.651                                | 858.964                   |

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

| <b>Código da Conta</b> | <b>Descrição da Conta</b>                                 | <b>Acumulado do Atual Exercício<br/>01/01/2012 à 31/03/2012</b> | <b>Acumulado do Exercício Anterior<br/>01/01/2011 à 31/03/2011</b> |
|------------------------|---|---|--|
| 7.01                   | Receitas  | 879.721   | 773.409  |
| 7.01.01                | Vendas de Mercadorias, Produtos e Serviços                | 356.923   | 261.173  |
| 7.01.02                | Outras Receitas   | 455.120   | 461.089  |
| 7.01.02.01             | Suprimento de Energia Elétrica (Energia no Curto Prazo)   | 1.776   | 2.539  |
| 7.01.02.02             | Disponibilização do Sistema de Transmissão e Distribuição | 425.192   | 428.870  |
| 7.01.02.03             | Outras Receitas Operacionais                              | 28.152  | 29.680   |
| 7.01.03                | Receitas refs. à Construção de Ativos Próprios            | 70.103  | 52.409   |
| 7.01.04                | Provisão/Reversão de Créds. Liquidação Duvidosa           | -2.425  | -1.262   |
| 7.02                   | Insumos Adquiridos de Terceiros                           | -450.952  | -382.108   |
| 7.02.01                | Custos Prods., Merchs. e Servs. Vendidos                  | -335.782  | -286.000   |
| 7.02.02                | Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros          | -35.522   | -33.598  |
| 7.02.04                | Outros  | -79.648   | -62.510  |
| 7.02.04.01             | Outros Custos Operacionais                                | -9.545  | -10.101  |
| 7.02.04.02             | Custo de Ativos Próprios                                  | -70.103   | -52.409  |
| 7.03                   | Valor Adicionado Bruto                                    | 428.769   | 391.301  |
| 7.04                   | Retenções   | -29.300   | -28.019  |
| 7.04.01                | Depreciação, Amortização e Exaustão                       | -29.300   | -28.019  |
| 7.05                   | Valor Adicionado Líquido Produzido                        | 399.469   | 363.282  |
| 7.06                   | Vlr Adicionado Recebido em Transferência                  | 11.727  | 13.561   |
| 7.06.02                | Receitas Financeiras                                      | 11.727  | 13.561   |
| 7.07                   | Valor Adicionado Total a Distribuir                       | 411.196   | 376.843  |
| 7.08                   | Distribuição do Valor Adicionado                          | 411.196   | 376.843  |
| 7.08.01                | Pessoal   | 21.137  | 19.616   |
| 7.08.01.01             | Remuneração Direta  | 14.541  | 11.876   |
| 7.08.01.02             | Benefícios  | 2.783   | 3.906  |
| 7.08.01.03             | F.G.T.S.  | 1.634   | 1.520  |
| 7.08.01.04             | Outros  | 2.179   | 2.314  |
| 7.08.01.04.01          | Previdência Privada                                       | 2.179   | 2.314  |
| 7.08.02                | Impostos, Taxas e Contribuições                           | 300.960   | 265.838  |
| 7.08.02.01             | Federais  | 143.510   | 128.086  |
| 7.08.02.02             | Estaduais   | 157.227   | 137.545  |
| 7.08.02.03             | Municipais  | 223   | 207  |
| 7.08.03                | Remuneração de Capitais de Terceiros                      | 29.373  | 36.670   |
| 7.08.03.01             | Juros   | 29.022  | 36.290   |
| 7.08.03.02             | Aluguéis  | 351   | 380  |
| 7.08.04                | Remuneração de Capitais Próprios                          | 59.726  | 54.719   |
| 7.08.04.03             | Lucros Retidos / Prejuízo do Período                      | 59.726  | 54.719   |

## Comentário do Desempenho

### Comentário do desempenho - Aes Sul - 1T12

Em milhares de reais

|  | 1T12      | 1T11      | VARIAÇÃO (%) |
|--|-----------|-----------|--------------|
| RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA            | 586.108   | 515.206   | 13,8%        |
| CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS         | (478.857) | (409.673) | 16,9%        |
| RESULTADO DO SERVIÇO                   | 107.251   | 105.533   | 1,6%         |
| RESULTADO FINANCEIRO                   | (17.295)  | (22.729)  | -23,9%       |
| RESULTADO ANTES DOS TRIBUTOS           | 89.956    | 82.804    | 8,6%         |
| IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL | (30.308)  | (28.085)  | 7,9%         |
| LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO               | 59.648    | 54.719    | 9,0%         |

O lucro líquido auferido pela AES Sul no 1T12 foi de R\$ 59.648, resultado R\$4.929 ou 9% superior ao obtido no 1T11, devido principalmente aos seguintes fatores:

- Aumento da receita operacional líquida de R\$ 70.902, ou 13,8% decorrente do crescimento de 2,5% do mercado cativo entre os períodos, devido principalmente aos efeitos das temperaturas acima da média, impactando o consumo residencial, comercial e rural, bem como do reajuste tarifário médio de 7,56% a partir de 19 de abril de 2011, além do bom desempenho dos clientes livres no período, que teve aumento de 85,2% de demanda. As deduções totalizaram R\$ 296.038, acréscimo de R\$ 36.573 em relação ao 1T11 devido aos encargos tributários proporcionais ao crescimento da receita bruta e também aos encargos setoriais, CCC e CDE, que tiveram reajustes homologados pela Aneel de aproximadamente 10,5%.
- Aumento de R\$ 69.184 ou 16,9% dos custos e despesas operacionais principalmente relacionados:
  - A “Parcela A”, que engloba todas as despesas não gerenciáveis e relacionadas à compra e transmissão de energia, apresentou aumento de 17,5% ou R\$ 45.503, este aumento é justificado principalmente pelo crescimento de 110% do PLD médio, impactando no custo de energia das usinas do 6º Leilão de Energia Nova em função do atraso na operação, e na comercialização no CCEE;
  - A “Parcela B”, que são os custos gerenciáveis da Companhia, totalizou R\$ 172.866 no 1T12, superior em R\$ 23.701 em relação ao mesmo período de 2011. Tal variação é decorrente do aumento no custo de construção devido do maior nível de investimentos na infra-estrutura da concessão, do crescimento das despesas com pessoal devido ao acordo coletivo de novembro de 2011, aumento em serviços de manutenção de rede, atendimento ao cliente e informática, compensado pela redução de contingências trabalhistas e cíveis e consultorias.
- No 1T12 o EBITDA totalizou R\$ 136.550, aumento de 2% em relação ao 1T11, resultado do bom desempenho do mercado na área de concessão, compensado pelo crescimento nos custos e despesas operacionais conforme descrito acima.
- O resultado financeiro foi uma despesa financeira líquida de R\$ 17.295 no 1T12, inferior em 23,9% ou R\$ 5.434 em relação à despesa financeira líquida apresentada no 1T11. O desempenho positivo do resultado financeiro de 2012 é explicado principalmente pelo efeito dos juros sobre o convênio de iluminação pública junto às prefeituras municipais, registrado no mesmo período de 2011 e redução de multas regulatórias.
- Aumento no imposto de renda e contribuição social sobre o lucro líquido do período no montante de R\$ 2.223 ou 7,9% devido ao aumento do lucro tributável do período conforme descrito nos itens anteriores.

## Notas Explicativas

### 1. Informações Gerais

A AES Sul Distribuidora Gaúcha de Energia S.A. (“Companhia”) é uma companhia de capital aberto, de direito privado, controlada diretamente pela AES Guaíba II Empreendimentos Ltda. e indiretamente pela AES Corporation (“AES Corp.” sediada nos Estados Unidos). A Companhia está autorizada a operar como concessionária do Serviço Público de Distribuição de Energia Elétrica e tem como objetivo, realizar estudos, projetos, construção e operação de usinas produtoras e de linhas de transmissão e distribuição de energia elétrica e desenvolver atividades associadas à prestação de serviços de energia elétrica para 118 municípios do Estado do Rio Grande do Sul e tem suas atividades regulamentadas e fiscalizadas pela Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL, vinculada ao Ministério de Minas e Energia.

A sede da Companhia está localizada na Rua Dona Laura, 320 – 14º andar, em Porto Alegre, Estado do Rio Grande do Sul.

A Companhia, conforme mencionado na nota nº 25, faturou 2.337 GWh e 2.281 GWh nos trimestres findos em 31 de março de 2012 e de 2011, respectivamente, atendendo a aproximadamente 1,2 milhão de clientes em 31 de março de 2012 (informações não revisadas pelos auditores independentes).

O Contrato de Concessão de Distribuição de Energia Elétrica nº 12/1997 foi assinado em 06 de novembro de 1997 e tem prazo de duração de 30 anos.

Segundo o Contrato de Concessão, a Companhia deve passar por processos de Revisão Tarifária a cada cinco anos. A próxima revisão tarifária da Companhia tem data prevista para ocorrer em de abril de 2013.

### 2. Base de Preparação e Apresentação das Informações Contábeis

A Administração da Companhia autorizou a conclusão da elaboração do Formulário de Informações Trimestrais (“ITR”) em 27 de abril de 2012.

#### 2.1 Declaração de conformidade

As informações contábeis intermediárias (“informações contábeis”) da Companhia para o trimestre findo em 31 de março de 2012 compreendem as informações contábeis preparadas de acordo com as normas internacionais de contabilidade emitidas pela *International Accounting Standards Board (IASB)* e as práticas contábeis adotadas no Brasil.

As práticas contábeis adotadas no Brasil compreendem os Pronunciamentos, Interpretações e Orientações emitidos pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis – CPC, os quais foram aprovados pela Comissão de Valores Mobiliários - CVM e pelo Conselho Federal de Contabilidade – CFC, incluindo também as normas complementares emitidas pela CVM.

## Notas Explicativas

A Companhia adotou os pronunciamentos, interpretações e orientações emitidos pelo CPC, pelo IASB, bem como as normas complementares emitidas pela CVM e por outros órgãos reguladores, que estavam em vigor em 31 de março de 2012. As informações contábeis foram preparadas utilizando o custo histórico como base de valor, exceto pelas reavaliações realizadas em anos anteriores à data de transição, e pela valorização de certos instrumentos financeiros ativos e passivos, os quais são mensurados pelo valor justo.

As principais práticas contábeis adotadas pela Companhia para preparação das informações contábeis findas em 31 de março de 2012 foram aplicadas de forma consistente com aquelas divulgadas nas demonstrações contábeis referentes ao exercício findo em 31 de dezembro de 2011.

### 2.2 Base de preparação e apresentação

A Companhia está apresentando suas demonstrações dos resultados dos trimestres findos em 31 de março de 2012 e 2011 no formato estabelecido pelo Despacho nº 4.991 da ANEEL, emitido em 29 de dezembro de 2011. As alterações ocorridas na apresentação da demonstração do resultado resultaram em algumas alterações nas demonstrações dos fluxos de caixa e do valor adicionado. Desse modo, as demonstrações do resultado, dos fluxos de caixa e do valor adicionado referentes ao trimestre findo em 31 de março de 2011 estão apresentadas no mesmo formato dessas demonstrações referentes ao trimestre findo em 31 de março de 2012 com o intuito de propiciar a comparabilidade das informações.

Todos os valores apresentados nestas informações contábeis estão expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outro modo. Devido aos arredondamentos, os números apresentados ao longo deste documento podem não perfazerem precisamente aos totais apresentados.

Os dados não financeiros incluídos nestas informações contábeis, tais como o número de consumidores, volumes de energia elétrica negociados, entre outros, não foram revisados pelos auditores independentes.

### 2.3 Moeda funcional e conversão de saldos e transações em moeda estrangeira

#### 2.3.1 Moeda funcional e de apresentação

As informações contábeis foram preparadas e estão apresentadas em Reais (R\$), que é a moeda funcional e de apresentação da Companhia. A moeda funcional foi determinada em função do ambiente econômico primário de suas operações.

## Notas Explicativas

### 2.3.2 Transações e saldos

As transações em moeda estrangeira, isto é, todas aquelas que não foram realizadas na moeda funcional da Companhia, foram convertidas para a moeda funcional pela taxa de câmbio da data em que as transações foram realizadas. Os saldos de ativos e passivos monetários em moeda estrangeira são reavaliados para a moeda funcional da Companhia pela taxa de câmbio na data-base dos balanços. Itens não monetários em moeda estrangeira reconhecidos pelo seu valor justo são convertidos pela taxa de câmbio vigente na data em que o valor justo foi determinado.

## 3. Sumário das Práticas Contábeis

### 3.1 Ativos financeiros – reconhecimento inicial e mensuração subsequente

Ativos financeiros são quaisquer ativos que sejam: caixa e equivalentes de caixa, instrumento patrimonial de outra entidade, incluindo os investimentos de curto prazo, direito contratual, de receber caixa ou outro instrumento financeiro ou um contrato que pode ser liquidado através de títulos patrimoniais da própria Companhia sob determinadas condições.

Os ativos financeiros são classificados dentro das seguintes categorias: ativo financeiro mensurado ao valor justo por meio do resultado; investimentos mantidos até o vencimento, ativos financeiros disponíveis para venda e empréstimos e recebíveis. Esta classificação depende da natureza e do propósito do ativo financeiro, a qual é determinada no seu reconhecimento inicial.

Os instrumentos financeiros da Companhia são reconhecidos inicialmente pelo seu valor justo acrescido dos custos diretamente atribuíveis à sua aquisição ou emissão, exceto os instrumentos financeiros classificados na categoria de instrumentos avaliados ao valor justo por meio do resultado, para os quais os custos são registrados no resultado do exercício.

A mensuração subsequente de ativos financeiros depende da sua classificação, de acordo com os seguintes critérios:

- Ativos financeiros avaliados a valor justo por meio do resultado - são classificados como mantidos para negociação quando adquiridos com a finalidade de venda ou recompra em prazo muito curto, quando fazem parte de uma carteira de instrumentos financeiros para obtenção de lucro no curto prazo ou quando são derivativos. Esses ativos são avaliados subsequentemente pelo seu valor justo com impacto no resultado no período.
- Ativos financeiros mantidos até o vencimento - são ativos financeiros não derivativos, com pagamentos fixos ou determináveis e com vencimento definido para os quais a Companhia tem a intenção e a capacidade de mantê-los até o vencimento. Esses ativos são mensurados subsequentemente pelo custo amortizado usando o método dos juros efetivos.

## Notas Explicativas

- Ativos financeiros classificados como empréstimos e recebíveis - são ativos financeiros não derivativos com pagamentos fixos ou determináveis e que não estão cotados em um mercado ativo. Esses ativos são mensurados subsequentemente pelo custo amortizado usando o método dos juros efetivos.
- Ativos financeiros disponíveis para venda - são ativos financeiros não derivativos e que não são classificados como empréstimos e recebíveis, mantidos até o vencimento ou pelo valor justo por meio do resultado. Esses ativos são mensurados subsequentemente pelo seu valor justo através do patrimônio líquido.

### 3.1.1 Caixa e equivalentes de caixa e investimentos de curto prazo

Incluem caixa, contas bancárias e investimentos de curto prazo com liquidez imediata e com risco insignificante de variação no seu valor de mercado. As disponibilidades estão demonstradas pelo custo acrescido dos juros auferidos, por não apresentarem diferença significativa em relação ao seu valor de mercado.

Os investimentos de curto prazo estão classificados como disponíveis para venda e são mensurados pelo seu valor justo. Os juros, correção monetária e variação cambial, contratados nas aplicações financeiras, são reconhecidos no resultado quando incorridos. As variações decorrentes de alterações no valor justo dessas aplicações financeiras são reconhecidas em conta específica do patrimônio líquido, quando incorridas. Em 31 de março de 2012, não houve nenhuma alteração no valor justo reconhecida no patrimônio líquido. Eventuais provisões para redução ao provável valor de recuperação são registradas no resultado. Os ganhos e perdas registrados no patrimônio líquido são transferidos para o resultado no momento em que essas aplicações são realizadas em caixa ou quando há evidência de perda na sua realização.

Os investimentos que, na data de sua aquisição, têm prazo de vencimento igual ou menor que três meses são registrados como equivalentes de caixa. Aqueles investimentos com vencimento superior a três meses na data de sua aquisição são classificados na rubrica investimentos de curto prazo.

## Notas Explicativas

### 3.1.2 Consumidores, concessionárias, permissionárias e outras contas a receber

A Companhia classifica os saldos de Consumidores, concessionárias e permissionárias e outras contas a receber, como instrumentos financeiros “recebíveis”. Os recebíveis são reconhecidos inicialmente pelo seu valor justo e são ajustados posteriormente pelas amortizações do principal, pelos juros calculados com base no método de taxa de juros efetiva (“custo amortizado”). Os recebíveis podem ser reduzidos por ajuste por créditos de liquidação duvidosa. Os saldos de contas a receber de consumidores, concessionárias e permissionárias incluem valores faturados e não faturados referentes aos serviços de distribuição de energia elétrica. Incluem ainda o uso do sistema de distribuição por clientes livres e o desconto da Tarifa de Uso do Sistema de Distribuição TUSD, bem como, o saldo de energia vendida no mercado de curto prazo na Câmara de Comercialização de Energia Elétrica - CCEE.

### 3.1.3 Provisão para crédito de liquidação duvidosa - PCLD

A provisão para créditos de liquidação duvidosa está constituída com base na estimativa das prováveis perdas que possam ocorrer na cobrança dos créditos e os saldos estão demonstrados no ativo circulante ou não circulante, de acordo com a classificação do título que as originaram. O critério utilizado atualmente pela Companhia para constituir a provisão para créditos de liquidação duvidosa é o seguinte:

#### Consumidores

- a) classe residencial: consumidores com contas vencidas há mais de 90 dias;
- b) classe comercial: consumidores com contas vencidas há mais de 180 dias;
- c) classe industrial e rural, poderes públicos, iluminação pública e serviços públicos e outros, com contas vencidas há mais de 360 dias.

#### Serviços/Acordos/Outros Créditos

- d) Faturas vencidas há mais de 360 dias.

A provisão para créditos de liquidação duvidosa inclui também análise individual de contas julgadas de difícil recebimento pela Administração.

Os saldos desta rubrica estão sendo complementarmente apresentados na notas explicativas correspondentes às contas dos ativos que os originaram - notas nº 5 e 8.

## Notas Explicativas

As baixas de créditos para perdas são efetuadas após esgotadas todas as ações de cobrança administrativa e obedecem aos prazos e valores definidos na Lei nº 9.430/1996: faturas e créditos com valores de até R\$5, vencidos há mais de 180 dias; valores de R\$5 a R\$30, vencidos há mais de 360 dias; valores superiores a R\$30, vencidos há mais de 360 dias desde que tomadas e mantidas medidas judiciais de cobranças.

Os acordos de parcelamento de consumidores inadimplentes dos “Termo de Confissão de Dívida - TCD”, são provisionados, quando do poder público, pelo seu valor total, independente de existirem parcelas cujos valores ainda não estejam vencidos.

Os recebimentos de créditos referentes a contas a receber que foram baixados, por terem se enquadrado nos parâmetros de perdas, são registrados à crédito na rubrica de Provisão para Créditos de Liquidação Duvidosa - PCLD.

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

Ativos financeiros são analisados, em bases anuais, para identificar eventuais mudanças que possam indicar redução no seu provável valor de recuperação (impairment). Os ativos são considerados irrecuperáveis quando existem evidências de que um ou mais eventos tenham ocorrido após o reconhecimento inicial do ativo financeiro e impactado o fluxo estimado de caixa futuro do investimento de maneira significativa ou prolongada.

### 3.1.5 Baixa de ativos financeiros

A Companhia baixa seus ativos financeiros quando expiram os direitos contratuais sobre o fluxo de caixa desse ativo financeiro, ou quando substancialmente todos os riscos e benefícios desse ativo financeiro são transferidos à outra entidade. Caso a Companhia mantenha substancialmente todos os riscos e benefícios de um ativo financeiro transferido, a Companhia mantém esse ativo financeiro registrado nas suas informações contábeis e reconhece um passivo por eventuais montantes recebidos na transação.

## 3.2 Almoxarifado

Está valorizado ao custo médio de aquisição. As provisões para itens obsoletos são constituídas quando consideradas necessárias pela Administração. Os materiais destinados às construções de itens do ativo intangível de concessão da Companhia são classificados como intangíveis em curso.

## Notas Explicativas

### 3.3 Contrato de concessão / Ativo financeiro e intangível de concessão

Os ativos relacionados ao contrato de concessão estão segregados entre ativos financeiros e ativos intangíveis.

Os ativos classificados como ativo financeiro de concessão representam a parcela estimada dos investimentos realizados e que não serão amortizados até o final da concessão, sobre a qual a Companhia possui o direito incondicional de receber dinheiro ou outro ativo financeiro do Poder Concedente a título de indenização pela reversão da infra-estrutura do serviço público. A Companhia entende que o valor de indenização a ser pago pelo Poder Concedente ao término do contrato de concessão levará em consideração a metodologia de determinação da Base de Remuneração Regulatória, através do valor novo de reposição.

Os ativos financeiros relacionados ao contrato de concessão são classificados como disponíveis para venda. A remuneração financeira de tais ativos ocorre a cada período, por meio do chamado WACC regulatório (custo médio ponderado de capital), que consiste nos juros remuneratórios incluídos na tarifa cobrada dos clientes da Companhia. Na classificação do ativo financeiro a Companhia levou em consideração que sua mensuração não ocorre de um valor fixo, pois de acordo com as normas regulatórias está sujeito a ajustes periódicos a valor de mercado, concluindo que a classificação adequada é como disponível para venda. Este ativo financeiro também é atualizado pelo valor justo em contrapartida à rubrica de outros resultados abrangentes - ajustes de avaliação patrimonial, no patrimônio líquido. A Companhia atualiza mensalmente o valor justo desse ativo com base na variação do IGP-M, entre os períodos de revisão tarifária. Na data da revisão tarifária da Companhia, que ocorre a cada cinco anos, sendo que a próxima ocorrerá em 19 de abril de 2013, o ativo financeiro é ajustado ao valor justo de acordo com a base de remuneração determinada ao valor novo de reposição pelos critérios tarifários.

Os ativos classificados como intangíveis representam o direito da Companhia de cobrar os consumidores pelo uso da infraestrutura do serviço público ao longo do contrato de concessão.

Os ativos intangíveis são reconhecidos inicialmente pelo valor justo na data de sua aquisição ou construção, o que inclui custos de empréstimos capitalizados. Após o seu reconhecimento inicial, os ativos intangíveis são amortizados de forma linear pelo prazo correspondente ao direito de cobrar os consumidores pelo uso do ativo da concessão que o gerou (vida útil regulatória dos ativos) ou pelo prazo do contrato de concessão, dos dois o menor. De acordo com o Pronunciamento Técnico CPC 04 – Ativo Intangível, a vida útil da concessão é finita e o ativo é completamente amortizado ao término da concessão.

## Notas Explicativas

A Companhia agrega, mensalmente, os juros incorridos sobre empréstimos e financiamentos ao custo de construção do ativo intangível de concessão em curso, considerando os seguintes critérios para capitalização: (a) os juros são capitalizados durante a fase de construção do ativo intangível de concessão até a data em que o ativo subjacente esteja disponível para utilização; (b) os juros são capitalizados considerando a taxa média ponderada dos empréstimos vigentes na data da capitalização; (c) os juros totais capitalizados mensalmente não excedem o valor do total das despesas mensais de juros; e (d) os juros capitalizados são amortizados considerando os mesmos critérios e vida útil determinados para o ativo intangível aos quais foram incorporados. Os juros capitalizados nos trimestres findos em 31 de março de 2012 e 2011 estão apresentados na nota nº 29.

Os outros intangíveis cujo fundamento econômico é o Contrato de Concessão de distribuição de energia elétrica são amortizados de forma não linear, com base no fluxo de caixa estimado durante o período de Concessão.

### 3.4 Imobilizado – Arrendamento Mercantil

Os bens relacionados a contratos de arrendamento mercantil cujo controle, riscos e benefícios são substancialmente exercidos pela Companhia (arrendamento mercantil financeiro) estão registrados como um ativo imobilizado da Companhia em contrapartida a uma conta do passivo circulante ou não-circulante, conforme o caso. O arrendamento é reconhecido inicialmente por quantias iguais ao valor justo do bem arrendado ou, quando este é inferior, pelo valor presente dos pagamentos mínimos do arrendamento mercantil, calculado com base na taxa de juros implícita no arrendamento ou com base na taxa incremental de financiamento da Companhia. Quaisquer custos diretos iniciais do arrendatário, quando aplicável, são adicionados como parte do custo do ativo. Os bens registrados no ativo imobilizado são depreciados ou amortizados de acordo com a vida útil-econômica estimada dos bens ou a duração prevista do contrato de arrendamento, dos dois o menor.

O resultado na alienação é determinado pela diferença entre o valor da venda e o saldo contábil do ativo líquido da respectiva depreciação acumulada e é reconhecido no resultado do exercício.

### 3.5 Provisão para redução ao provável valor de realização dos ativos não circulantes ou de longa duração

A Administração revisa, no mínimo, anualmente o valor contábil líquido dos ativos com o objetivo de avaliar eventos ou mudanças nas circunstâncias econômicas, operacionais ou tecnológicas, que possam indicar deterioração ou perda de seu valor recuperável. Se existe um indicador de perda de valor recuperável, a Companhia faz um teste de recuperações do valor contábil. A Companhia não possuía ativos intangíveis com vidas úteis indefinidas para os quais seriam requeridos testes de recuperação anual dos valores registrados.

## Notas Explicativas

O valor recuperável do ativo ou de determinada unidade geradora de caixa é definido como sendo o maior entre o valor de uso e o valor justo menos custo para venda. O gerenciamento dos negócios da Companhia considera uma rede integrada de distribuição, compondo uma única unidade geradora de caixa.

### 3.6 Provisões

A Companhia registra provisões quando possui uma obrigação presente (legal ou construtiva) resultante de um evento passado, cujo desembolso de caixa futuro seja considerado como provável e seu montante possa ser estimado de forma confiável. As despesas relativas a qualquer provisão são apresentadas na demonstração do resultado ou ao item qualificável do ativo ao qual estejam relacionadas.

O montante reconhecido como uma provisão é a melhor estimativa do valor requerido para liquidar a obrigação nas datas dos balanços, levando-se em conta os riscos e incertezas inerentes ao processo de estimativa do valor da obrigação.

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

A Companhia é parte de diversos processos judiciais e administrativos. Provisões são constituídas para todas as contingências referentes a processos judiciais para os quais é provável que haja uma saída de desembolsos para liquidar o processo judicial ou administrativo e sobre os quais é possível realizar uma estimativa razoável do valor da saída dos recursos. A avaliação da probabilidade de perda por parte dos consultores legais da Companhia inclui a avaliação das evidências disponíveis, a hierarquia das leis, as jurisprudências disponíveis, as decisões mais recentes nos tribunais e sua relevância no ordenamento jurídico, bem como, a avaliação dos advogados externos. As provisões são revisadas e ajustadas para levar em conta alterações nas circunstâncias, tais como prazo de prescrição aplicável, exposições adicionais identificadas com base em novos assuntos e decisões de tribunais.

### 3.7 Passivos financeiros – reconhecimento inicial e mensuração subsequente

São quaisquer passivos que sejam obrigações contratuais (i) que determinem a entrega de caixa ou de outro ativo financeiro para outra entidade ou, ainda, (ii) que determinem uma troca de ativos ou passivos financeiros com outra entidade em condições desfavoráveis à Companhia. Passivos financeiros ainda incluem contratos que serão ou poderão ser liquidados com títulos patrimoniais da própria Companhia.

Os passivos financeiros são classificados dentro das seguintes categorias: passivo financeiro ao valor justo por meio do resultado; empréstimos e financiamentos (incluindo debêntures), ou como derivativos classificados como instrumentos de *hedge*, conforme o caso. Esta classificação depende da natureza e do propósito do passivo financeiro, os quais são determinados no seu reconhecimento inicial.

## Notas Explicativas

Os instrumentos financeiros da Companhia são reconhecidos inicialmente pelo seu valor justo. No reconhecimento inicial dos empréstimos e financiamentos são deduzidos os custos de transação diretamente relacionados.

A Companhia não tem registrado em 31 de março de 2012 nenhum passivo financeiro e instrumento de hedge a valor justo por meio do resultado.

A mensuração subsequente dos empréstimos e financiamentos inclui a atualização pela variação monetária incorrida, de acordo com os índices determinados em cada contrato, até a data do balanço em adição aos juros e demais encargos contratuais, os quais são registrados em despesas financeiras, utilizando o método de taxa de juros efetivos. Ganhos e perdas são reconhecidos na demonstração do resultado no momento da baixa dos passivos, bem como durante o processo de amortização pelo método de taxa efetiva de juros. Todos os outros custos com empréstimos são reconhecidos no resultado do período, quando incorridos

Os encargos financeiros são registrados como despesas financeiras, exceto pela parte apropriada ao custo das obras em andamento que é registrada no ativo intangível da concessão.

### 3.7.1 Liquidação de passivos financeiros

A Companhia desreconhece os passivos financeiros somente quando as obrigações são extintas, ou seja, quando são liquidadas, canceladas pelo credor ou prescritas de acordo com disposições contratuais ou legislação vigente.

Quando um passivo financeiro existente for substituído por outro do mesmo montante com termos substancialmente diferentes, ou os termos de um passivo existente forem significativamente alterados, essa substituição ou alteração é tratada como baixa do passivo original e reconhecimento de um novo passivo, sendo a diferença nos correspondentes valores contábeis reconhecida na demonstração do resultado.

### 3.7.2 Derivativos embutidos

Os derivativos embutidos em outros instrumentos financeiros ou contratos, quando existentes, são tratados como um derivativo quando seus riscos e características não forem estritamente relacionados aos dos contratos principais e esses contratos não forem mensurados a valor justo por meio do resultado. Para o trimestre findo em 31 de março de 2012, a Companhia não havia identificado nenhum derivativo embutido, em seus contratos, de valores relevantes.

## Notas Explicativas

### 3.8 Instrumentos financeiros – apresentação líquida

Ativos e passivos financeiros são apresentados líquidos no balanço patrimonial se, e somente se, houver um direito legal corrente e executável de compensar os montantes reconhecidos e se houver a intenção de compensação, ou de realizar o ativo e liquidar o passivo simultaneamente.

### 3.9 Impostos sobre as vendas

As receitas de vendas estão sujeitas aos seguintes impostos e contribuições, pelas seguintes alíquotas básicas:

- Programa de Integração Social (PIS) – 1,65% para venda de energia elétrica e sobre serviços;
- Contribuição para Financiamento da Seguridade Social (COFINS) - 7,60% para venda de energia elétrica e sobre serviços;
- Imposto sobre Circulação de Mercadorias e Serviços – as alíquotas incidentes sobre a venda de energia elétrica são conforme segue:

| Classe                              | Alíquota   |
|-------------------------------------|------------|
| Residencial baixa renda             | 12% ou 25% |
| Residencial                         | 25%        |
| Industrial                          | 17%        |
| Comercial                           | 25%        |
| Poder público                       | 25%        |
| Comércio, serviço e serviço público | 25%        |
| Iluminação pública                  | 20%        |
| Rural                               | 12% ou 25% |

Esses tributos são deduzidos das receitas de vendas, as quais estão apresentadas na demonstração de resultado pelo seu valor líquido. Os créditos de PIS e COFINS não cumulativos, sobre os custos operacionais, são apresentados como redutores deste grupo de contas nas informações contábeis.

## Notas Explicativas

### 3.10 Imposto de renda e contribuição social correntes e diferidos

#### Imposto de renda e contribuição social corrente

A tributação sobre o lucro compreende o imposto de renda e a contribuição social. As despesas de imposto de renda e contribuição social correntes são calculadas de acordo com a legislação tributária vigente. 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 base para apuração do imposto, enquanto que a contribuição social é computada pela alíquota de 9% sobre o lucro tributável. O imposto de renda e a contribuição social correntes são reconhecidos pelo regime de competência. As antecipações ou valores passíveis de compensação são demonstrados no ativo circulante ou não circulante, de acordo com a previsão de sua realização.

A Administração avalia, periodicamente, a posição fiscal de situações que requerem interpretações da regulamentação fiscal e estabelece provisões quando apropriado.

#### Imposto de renda e contribuição social diferidos

Os efeitos do imposto de renda e da contribuição social diferidos relacionados a prejuízos fiscais, base negativa de contribuição social e diferenças temporárias existentes na data do balanço entre os valores contábeis e as bases fiscais de ativos e passivos estão registrados nas informações contábeis com base nas disposições da Instrução CVM nº 371 e de acordo com o Pronunciamento Técnico CPC 32 (IAS 12) - Tributos sobre o Lucro.

Impostos diferidos passivos são reconhecidos para todas as diferenças tributárias temporárias. Impostos diferidos ativos são reconhecidos para todas as diferenças temporárias dedutíveis, créditos, prejuízos tributários e base negativa de contribuição social não utilizados, na extensão em que seja provável que lucros tributáveis futuros estejam disponíveis para que as diferenças temporárias possam ser realizadas e os créditos e prejuízos tributários possam ser utilizados, dentro de um prazo de 10 anos.

O valor contábil dos impostos diferidos ativos é revisado a cada encerramento de balanço e registrada uma redução na extensão em que não seja mais provável que lucros tributáveis futuros estarão disponíveis para permitir que todo ou parte do ativo tributário diferido venha a ser utilizado.

Caso a estimativa de lucros tributáveis futuros indique que os impostos diferidos ativos não serão recuperados no prazo e condições previstos na Instrução CVM nº 371, a Companhia registra uma redução ao seu provável valor de realização. Esta análise é fundamentada na expectativa de geração de lucros tributáveis futuros, determinada em estudo técnico aprovado pelos órgãos de Administração da Companhia.

## Notas Explicativas

Na medida em que se torne provável haver lucros tributáveis futuros suficientes, a Companhia registra um acréscimo proporcionalmente a esses lucros.

Impostos diferidos ativos e passivos são mensurados à alíquota do imposto determinada pela legislação tributária vigente na data do balanço e que se espera ser aplicável na data de realização dos ativos ou liquidação dos passivos que geraram os tributos diferidos.

Imposto diferido relacionado a itens reconhecidos diretamente no patrimônio líquido também é reconhecido no patrimônio líquido. O imposto diferido é reconhecido de acordo com a transação que o originou, seja no resultado ou no patrimônio líquido.

Impostos diferidos ativos e passivos estão apresentados líquidos em razão de os impostos diferidos serem relacionados somente à Companhia e sujeitos à mesma autoridade tributária, além de haver um direito legal assegurando a compensação do ativo fiscal corrente contra o passivo fiscal corrente.

A reconciliação dos impostos diferidos está apresentada na nota nº 7.

### 3.11 Benefícios a empregados

A Companhia patrocina planos de benefícios suplementares de aposentadoria e pensão para seus empregados, ex-empregados e respectivos beneficiários, com o objeto de suplementar os benefícios garantidos pelo sistema oficial da previdência social - nota nº 18.

O plano de aposentadoria na modalidade benefício definido tem o custo da concessão dos benefícios determinados pelo Método da Unidade de Crédito Projetada, líquido dos ativos garantidores do plano. A avaliação atuarial é elaborada com bases em premissas e projeções de taxas de juros, inflação, aumentos dos benefícios, expectativa de vida, etc. A avaliação atuarial e suas premissas e projeções são revisadas e atualizadas em bases anuais, ao final de cada período.

O custeio dos benefícios concedidos pelos planos de benefícios definidos é estabelecido separadamente para cada plano, utilizando o Método da Unidade de Crédito Projetada.

Os custos de serviços passados são reconhecidos como despesa, de forma linear, ao longo do período médio até que o direito aos benefícios seja adquirido. Se o direito aos benefícios já tiver sido adquirido, custos de serviços passados são reconhecidos imediatamente após a introdução ou mudanças de um plano de aposentadoria.

## Notas Explicativas

O ativo ou passivo de planos de benefício definido a ser reconhecido nas demonstrações contábeis corresponde ao valor presente da obrigação pelo benefício definido (utilizando uma taxa de desconto com base em títulos de longo prazo do Governo Federal), menos custos de serviços passados e ganhos e perdas atuariais ainda não reconhecidos e menos o valor justo dos ativos do plano.

Quando o valor acumulado líquido dos ganhos ou perdas atuariais não reconhecidos para cada plano no final do período base anterior ultrapassarem 10% do maior entre a obrigação por benefícios definidos ou o valor justo dos ativos do plano naquela data (método do corredor), o valor excedente dos ganhos e perdas atuariais passa a ser reconhecidos como receita ou despesa, ao longo do tempo de serviço médio de trabalho remanescente esperado dos funcionários que participam do plano.

Os ativos do plano são mantidos por uma Entidade Fechada de Previdência Complementar. Os ativos do plano não estão disponíveis aos credores da Companhia e não podem ser pagos diretamente à Companhia. O valor justo se baseia em informações sobre preço de mercado e, no caso de títulos cotados, no preço de compra publicado. O valor de qualquer ativo de benefício definido reconhecido é limitado à soma de qualquer custo de serviço passado ainda não reconhecido e ao valor presente de qualquer benefício econômico disponível na forma de reduções nas contribuições patronais futuras do plano.

### 3.12 Outros ativos e passivos circulantes e não-circulantes

Outros ativos estão demonstrados pelos valores de aquisição ou de realização, quando este último for menor, e outros passivos estão demonstrados pelos valores conhecidos ou calculáveis, acrescidos, quando aplicável, dos correspondentes encargos e atualizações monetárias incorridas.

### 3.13 Classificação dos ativos e passivos no circulante e não circulante

Um ativo ou passivo deverá ser registrado como circulante se é esperado que a liquidação ocorra dentro do período de 12 meses subsequentes à data-base das informações contábeis, caso contrário será registrado como não circulante.

### 3.14 Ajuste a valor presente de ativos e passivos

Os ativos e passivos monetários de longo prazo e de curto prazo, quando o efeito é considerado relevante em relação às informações contábeis tomadas em conjunto, são ajustados pelo seu valor presente.

## Notas Explicativas

O ajuste a valor presente é calculado levando em consideração os fluxos de caixa contratuais e a taxa de juros explícita, e em certos casos implícita, dos respectivos ativos e passivos. Dessa forma, os juros embutidos nas receitas, despesas e custos associados a esses ativos e passivos são descontados com o intuito de reconhecê-los em conformidade com o regime de competência de exercícios. Posteriormente, esses juros são realocados nas linhas de despesas e receitas financeiras no resultado por meio da utilização do método da taxa efetiva de juros em relação aos fluxos de caixa contratuais.

As taxas de juros implícitas aplicadas são determinadas com base em premissas e são consideradas estimativas contábeis. Nas datas-base de elaboração das informações contábeis, a Companhia havia registrado a valor presente seus ativos relacionados aos créditos de impostos sobre aquisição de ativo intangível.

### 3.15 Distribuição de dividendos

O estatuto social da Companhia estabelece a distribuição de dividendos mínimos obrigatórios correspondentes a 25% do lucro líquido ajustado na forma prevista na legislação societária.

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

### 3.16 Pagamentos baseados em ações

A AES Corp., mantém plano de remuneração a colaboradores próprios e de suas controladas, diretas e indiretas, relacionado com a outorga de instrumentos patrimoniais. A concessão desses instrumentos patrimoniais ocorre quando determinadas condições preestabelecidas são atingidas. As ações ou opções de ações concedidas pela AES Corp. são registradas na Companhia ao valor justo do instrumento patrimonial na data de sua outorga.

De acordo com o ICPC 05 (IFRIC 11), o custo de transações de outorga de títulos patrimoniais é reconhecido no resultado do período em contrapartida a uma reserva de capital, no patrimônio líquido da Companhia, em conta específica que indica o compromisso futuro do controlador da Companhia de aportar os recursos necessários para suportar a outorga das ações e opções de ações da AES Corp. adquiridos pelos funcionários da Companhia. O aporte dos recursos pela AES Corp. ocorre na entrega das ações para os colaboradores ou quando esses exercem seu direito sobre as opções. Ainda de acordo com o ICPC 05 (IFRIC 11), após o aporte dos recursos, a reserva de capital constituída poderá ser utilizada para aumentar o capital da Companhia em favor da AES Corp..

## Notas Explicativas

### 3.17 Reconhecimento da receita

A receita de venda inclui somente os ingressos de benefícios econômicos recebidos e a receber pela Companhia. As quantias cobradas por conta de terceiros, tais como tributos sobre vendas não são benefícios econômicos, portanto, não estão apresentadas nas Demonstrações do Resultado. Em atendimento à Deliberação CVM n° 597, de 15 de setembro de 2009, a reconciliação entre a receita bruta e a receita líquida, apresentada na Demonstração do Resultado, está demonstrada na nota n° 25. Uma receita não é reconhecida se houver uma incerteza significativa sobre a sua realização.

#### 3.17.1 Receita de prestação de serviços de distribuição de energia elétrica

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, efetuado 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.

#### 3.17.2 Receita de juros

A receita de juros é reconhecida quando for provável que os benefícios econômicos futuros fluirão para a Companhia e o valor da receita possa ser mensurado com confiabilidade.

A receita de juros é reconhecida pelo método linear 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.

## Notas Explicativas

### 3.17.3 Contratos de construção

As entidades abrangidas dentro do escopo do ICPC 01 (IFRIC 12) *Contratos de Concessão*, devem registrar a construção ou melhoria da infraestrutura da concessão de acordo com o CPC 17 (IAS11) *Contratos de Construção*. Os custos da construção da infraestrutura efetuados pela Companhia são confiavelmente mensurados. Portanto, as receitas e as despesas correspondentes a esses serviços de construção são reconhecidas tomando como base a proporção do trabalho executado até a data do balanço. A perda esperada nos contratos de construção é reconhecida imediatamente como despesa. Considerando o modelo regulatório vigente, o qual não prevê remuneração específica para a construção ou melhoria da infraestrutura da concessão, que as construções e melhorias são substancialmente executadas através de serviços especializados de terceiros, e que toda receita de construção está relacionada a construção de infraestrutura dos serviços de distribuição de energia elétrica, a Administração da Companhia decidiu registrar a receita de contratos de construção com margem de lucro zero.

### 3.18 Contratos de arrendamento

Conforme descrito na nota nº 3.4, os bens relacionados a contratos de arrendamento mercantil cujo controle, riscos e benefícios são substancialmente exercidos pela Companhia (*arrendamento mercantil financeiro*) estão registrados como um ativo imobilizado da Companhia em contrapartida a uma conta do passivo circulante ou não-circulante, conforme o caso. Os juros sobre o arrendamento mercantil são apropriados ao resultado de acordo com a duração do contrato pelo método da taxa efetiva de juros.

Os pagamentos de arrendamento mercantil operacional são reconhecidos como despesas na demonstração do resultado, de forma linear, ao longo do prazo do arrendamento mercantil.

### 3.19 Taxas regulamentares

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

Encargo do setor elétrico pago mensalmente pelas empresas concessionárias de energia elétrica, com a finalidade de prover recursos para reversão, expansão e melhoria dos serviços públicos de energia elétrica. Seu valor anual equivale a 2,5% dos investimentos efetuados pela concessionária em ativos vinculados à prestação do serviço de eletricidade, limitado a 3,0% de sua receita anual.

## Notas Explicativas

### 3.19.2 Conta Consumo de Combustível (CCC)

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

### 3.19.3 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.

### 3.19.4 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.

### 3.19.5 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.

### 3.19.6 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.

## 3.20 Lucro por ação

A Companhia efetua os cálculos do lucro por ação utilizando o número médio ponderado de ações ordinárias e preferenciais totais em circulação, durante o período correspondente ao resultado, conforme pronunciamento técnico CPC 41 (IAS 33) *Resultado por ação*.

## Notas Explicativas

O lucro básico por ação é calculado pela divisão do lucro líquido a cada classe de ações pela média ponderada da quantidade total de cada classe de ações em circulação. Em 31 de março de 2012, a Companhia não possui diferença entre o lucro básico por ação e o lucro diluído por ação.

O estatuto da Companhia atribui direito às ações preferenciais de receber, com relação aos exercícios encerrados a partir de 31 de dezembro de 2000, dividendos não cumulativos, de no mínimo 6% da parte do capital social integralizado própria a essas ações.

Dessa forma no cálculo do lucro por ação a Companhia atribui especificamente às ações preferenciais o valor correspondente a 6% do capital social integralizado e atribui o saldo remanescente igualmente entre ações ordinárias e preferenciais.

### 3.21 Segmento de negócios

Segmentos operacionais são definidos como atividades de negócio dos quais pode se obter receitas e incorrer em despesas, cujos resultados operacionais são regularmente revisados pela Administração da Companhia para a tomada de decisões sobre alocação de recursos aos segmentos e para a avaliação do seu desempenho.

Todas as decisões tomadas pela Administração da Companhia são baseadas em relatórios consolidados, os serviços são prestados utilizando-se uma rede integrada de distribuição, e as operações são gerenciadas em bases consolidadas. Consequentemente, a Companhia concluiu que possui apenas o segmento de distribuição de energia elétrica como passível de reporte.

### 3.22 Julgamentos, estimativas e premissas contábeis significativas

#### Julgamentos

Na elaboração das informações contábeis a Companhia faz o uso de julgamentos e estimativas, com base nas informações disponíveis, bem como adota premissas que impactam os valores das receitas, despesas, ativos e passivos, e as divulgações de passivos contingentes. Quando necessário, os julgamentos e as estimativas estão suportados por pareceres elaborados por especialistas. A Companhia adota premissas derivadas de sua experiência e outros fatores que entende como razoáveis e relevantes nas circunstâncias. As premissas adotadas pela Companhia são revisadas periodicamente no curso ordinário dos negócios. Contudo, deve ser considerado que há uma incerteza inerente relativa à determinação dessas premissas e estimativas, o que pode levar a resultados que requeiram um ajuste significativo ao valor contábil do referido ativo ou passivo em períodos futuros à medida que novas informações estejam disponíveis.

## Notas Explicativas

### Estimativas e premissas

As principais premissas e estimativas utilizadas na elaboração das informações contábeis são discutidas a seguir:

#### 3.22.1 Benefícios de aposentadoria e outros benefícios pós-emprego

Conforme descrito na nota nº 3.11, a Companhia avalia seu passivo com benefícios suplementares de aposentadoria através de avaliação atuarial realizada em bases anuais. A avaliação atuarial envolve o uso de premissas sobre as taxas de desconto, taxas de retorno de ativos esperadas, aumentos salariais futuros, taxas de mortalidade e aumentos futuros de benefícios de aposentadorias e pensões. A obrigação de benefício definido é altamente sensível a mudanças nessas premissas. Todas as premissas são revisadas e atualizadas em bases anuais, ao final de cada exercício.

Ao determinar a taxa de desconto adequada, a Administração considera as taxas de debêntures não conversíveis emitidas por corporações de elevada solvência ou títulos do Tesouro Nacional com vencimento correspondente à duração da obrigação do benefício definido. A qualidade dos títulos é revisada, e aqueles com um *spread* de crédito excessivo são excluídos da população de títulos os quais são utilizados para identificar a taxa de juros.

A taxa de mortalidade se baseia em tábuas de mortalidade disponíveis no país. Aumentos futuros de salários e de benefícios de aposentadoria e de pensão se baseiam nas taxas de inflação futuras esperadas para o país.

#### 3.22.2 Amortização do intangível de concessão

Os ativos intangíveis são amortizados de forma linear pelo prazo correspondente ao direito de cobrar os consumidores pelo uso do ativo da concessão que o gerou (vida útil regulatória dos ativos) ou pelo prazo do contrato de concessão, dos dois o menor.

A vida útil regulatória é definida pelos critérios definidos na Resolução ANEEL nº. 367, de 2 de junho de 2009. Em 7 de fevereiro de 2012, a ANEEL aprovou a Resolução Normativa nº 474, que alterou as taxas anuais de depreciação de alguns ativos em serviço. De acordo com essa Resolução as alterações nas taxas têm vigência a partir de 1º de janeiro de 2012. A Companhia está efetuando as alterações sistêmicas para implantar as novas taxas de depreciação. Devido a essa razão o efeito dessa mudança não foi registrado no trimestre findo em 31 de março de 2012. Entretanto, a Companhia estima que o impacto dessa mudança não é relevante.

#### 3.22.3 Vida útil dos bens do imobilizado

Conforme descrito na nota nº 3.4, os bens registrados no ativo imobilizado são depreciados de acordo com o menor entre a sua vida útil econômica estimada ou o prazo contratual do arrendamento mercantil.

## Notas Explicativas

### 3.22.4 Provisão para litígios e contingências

De acordo com a nota nº 3.6.1, a Companhia reconhece provisão para litígios e contingências com base na avaliação da probabilidade de perda.

As estimativas e premissas utilizadas no registro de provisões para litígios e contingências da Companhia são revisadas no mínimo trimestralmente.

### 3.22.5 Perda por redução ao valor recuperável de ativos não circulantes ou de longa duração

A Companhia revisa, no mínimo, em bases anuais a existência de eventos ou mudanças que possam indicar deterioração no valor recuperável dos ativos não circulantes ou de longa duração (vide nota nº 3.5). O valor recuperável é o maior entre o valor justo menos custos de venda e o valor em uso.

O cálculo do valor justo menos custos de vendas é baseado em informações disponíveis de transações de venda de ativos similares ou preços de mercado menos custos adicionais para descartar o ativo.

O cálculo do valor em uso é baseado no modelo de fluxo de caixa descontado. Os fluxos de caixa derivam do orçamento de curto prazo e das projeções de longo prazo, correspondentes ao período de concessão e não incluem atividades de reorganização com as quais a Companhia ainda não tenha se comprometido ou investimentos futuros significativos que melhorarão a base de ativos da unidade geradora de caixa objeto de teste. O valor recuperável é sensível à taxa de desconto utilizada no método de fluxo de caixa descontado, bem como aos recebimentos de caixa futuros esperados e à taxa de crescimento utilizada para fins de extrapolação.

A Companhia não identificou nenhum indicador, através de informações extraídas de fontes internas e externas, relacionado à perda por redução ao provável valor de recuperação dos ativos não financeiros para o trimestre findo em 31 de março de 2012.

### 3.22.6 Impostos

Existem incertezas com relação à interpretação de regulamentos tributários. A Companhia constitui provisões, com base em estimativas cabíveis, para eventuais assuntos identificados em fiscalizações realizadas pelas autoridades tributárias das respectivas jurisdições em que opera e cuja probabilidade de perda seja avaliada como provável. O valor dessas provisões baseia-se em vários fatores, como experiência em fiscalizações anteriores e interpretações divergentes dos regulamentos tributários pela entidade tributável e pela autoridade fiscal responsável. Essas diferenças de interpretação podem surgir numa ampla variedade de assuntos, dependendo das condições vigentes no respectivo domicílio da Companhia.

## Notas Explicativas

Julgamento significativo da Administração é requerido para determinar o valor do imposto diferido ativo que pode ser reconhecido, com base no prazo provável de realização e nível de lucros tributáveis futuros, juntamente com estratégias de planejamento tributário.

### 3.22.7 Provisão para créditos de liquidação duvidosa

O critério referente à análise do risco de crédito para determinação da provisão para créditos de liquidação duvidosa estão descritas na nota nº 3.1.3.

### 3.22.8 Ativo financeiro de concessão

O critério de apuração e atualização do ativo financeiro de concessão está descrito na nota nº 3.3.

### 3.22.9 Valor justo de instrumentos financeiros

O valor justo de instrumentos financeiros ativamente negociados em mercados financeiros organizados é determinado com base nos preços de compra cotados no mercado no fechamento dos negócios na data do balanço, sem dedução dos custos de transação.

O valor justo de instrumentos financeiros para os quais não haja mercado ativo é determinado utilizando técnicas de avaliação. Essas técnicas de avaliação podem incluir o uso de transações recentes de mercado (com isenção de interesses); referência ao valor justo corrente de outro instrumento similar; análise de fluxo de caixa descontado ou outros modelos de avaliação.

Uma análise do valor justo de instrumentos financeiros e mais detalhes sobre como eles são calculados estão descritos na nota nº 33.

### 3.22.10 Transações com Pagamentos Baseados em Ações

A Companhia mensura o custo de transações liquidadas com ações com funcionários baseado no valor justo dos instrumentos patrimoniais na data da sua outorga. A estimativa do valor justo dos pagamentos com base em ações requer a determinação do modelo de avaliação mais adequado para a concessão de instrumentos patrimoniais, o que depende dos termos e condições da concessão. Isso requer também a determinação dos dados mais adequados para o modelo de avaliação, incluindo a vida esperada da opção, volatilidade e rendimento de dividendos e correspondentes premissas.

## 3.23 Demonstrações do resultado

A demonstração do resultado está apresentada pela natureza das despesas e receitas operacionais.

**Notas Explicativas****4. Caixa e Equivalentes de Caixa e Investimentos de Curto Prazo**

|  | <b>31.3.2012</b>      | <b>31.12.2011</b>     |
|--|-----------------------|-----------------------|
| <b><u>Caixa e equivalentes de caixa:</u></b> |                       |                       |
| Numerário disponível                         | 773                   | 9.279                 |
| Numerário em trânsito                        | 11.374                | 5.166                 |
| Operações compromissadas (I)                 | 29.974                | 16.191                |
|  | <b><u>42.121</u></b>  | <b><u>30.636</u></b>  |
| <b><u>Investimentos de curto prazo:</u></b>  |                       |                       |
| CDB-DI (I)                                   | 44.266                | 49.155                |
| Operações compromissadas (I)                 | 67.263                | 106.653               |
|  | <b><u>111.529</u></b> | <b><u>155.808</u></b> |

Os equivalentes de caixa são mantidos com a finalidade de atender a compromissos de caixa de curto prazo.

- (I) Certificados de depósitos bancários e operações compromissadas<sup>(\*)</sup> foram remunerados, em média, a 102,17% do CDI durante o trimestre findo em 31 de março de 2012 (101,14% para o exercício findo em 31 de dezembro de 2011), e têm características de liquidez imediata

<sup>(\*)</sup> As operações compromissadas são títulos emitidos pelos bancos com o compromisso de recompra do título por parte do banco, e de revenda pelo cliente, com taxas definidas, e prazos pré-determinados, lastreados por títulos privados ou públicos dependendo da disponibilidade do banco e são registradas na CETIP.

As políticas de investimentos financeiros da Companhia determinam que os investimentos se concentrem em valores mobiliários de baixo risco e aplicações em instituições financeiras de primeira linha.

Em 31 de março de 2012, a Companhia não mantinha linhas de financiamento comprometidas e não sacadas.

## Notas Explicativas

### 5. Consumidores, Concessionárias e Permissionárias

A composição da conta de consumidores, concessionárias e permissionárias é a seguinte:

|  | 31.3.2012      | 31.12.2011     |
|--|----------------|----------------|
| <b><u>CIRCULANTE</u></b>   |                |                |
| Consumidores:  |                |                |
| Faturados  | 208.160        | 184.125        |
| Não faturados  | 128.826        | 109.692        |
| Outros   | 7              | 1.563          |
| Suprimento de energia elétrica   | 1.404          | 1.360          |
| Encargos de uso da rede  | 5.583          | 5.498          |
| Comercialização no CCEE (nota 36.1.1)  | 42.721         | 31.205         |
| Exposição decorrente de preços entre submercados (nota 36.1.2)   | 437.800        | 437.800        |
| Provisão para perda com créditos referentes à exposição decorrente de preços entre submercados (nota 36.1.2) | (437.800)      | (437.800)      |
| <b>Total circulante</b>  | <b>386.701</b> | <b>333.443</b> |
| <b><u>NÃO CIRCULANTE</u></b>   |                |                |
| Consumidores   | 59.853         | 59.620         |
| Concessionárias e permissionárias  | 2.123          | 2.123          |
| <b>Total não circulante</b>  | <b>61.976</b>  | <b>61.743</b>  |
|  | <b>448.677</b> | <b>395.186</b> |

A composição do saldo de consumidores, concessionárias e permissionárias abertos por classe é como segue:

|  | 31.3.2012        |                 |                 |                |                 | PCLD (*) | Saldo líquido  |
|--|------------------|-----------------|-----------------|----------------|-----------------|----------|----------------|
|  | Saldos vincendos | Saldos vencidos |                 | Total          |                 |          |                |
|  |                  | até 90 dias     | mais de 90 dias |                |                 |          |                |
| <b><u>CIRCULANTE</u></b>                         |                  |                 |                 |                |                 |          |                |
| <b><u>Consumidores - Fornecimento:</u></b>       |                  |                 |                 |                |                 |          |                |
| Residencial                                      | 51.849           | 42.228          | 6.479           | 100.556        | (7.433)         |          | 93.123         |
| Industrial                                       | 5.474            | 8.157           | 12.471          | 26.102         | (7.605)         |          | 18.497         |
| Comercial e serviços                             | 17.308           | 9.995           | 17.767          | 45.070         | (16.915)        |          | 28.155         |
| Rural  | 9.144            | 6.714           | 5.021           | 20.879         | (3.750)         |          | 17.129         |
| <b><u>Poder público:</u></b>                     |                  |                 |                 |                |                 |          |                |
| Federal  | 1.053            | 533             | 54              | 1.640          | -               |          | 1.640          |
| Estadual   | 1.652            | 764             | 45              | 2.461          | -               |          | 2.461          |
| Municipal  | 1.677            | 506             | 3.456           | 5.639          | -               |          | 5.639          |
| Iluminação pública                               | 56               | 11              | 728             | 795            | -               |          | 795            |
| Serviço público                                  | 4.923            | 71              | 24              | 5.018          | -               |          | 5.018          |
| <b>Subtotal</b>                                  | <b>93.136</b>    | <b>68.979</b>   | <b>46.045</b>   | <b>208.160</b> | <b>(35.703)</b> |          | <b>172.457</b> |
| Não faturado                                     | 128.826          | -               | -               | 128.826        | -               |          | 128.826        |
| Outros   | 7                | -               | -               | 7              | -               |          | 7              |
| <b>Total</b>                                     | <b>221.969</b>   | <b>68.979</b>   | <b>46.045</b>   | <b>336.993</b> | <b>(35.703)</b> |          | <b>301.290</b> |
| <b><u>Concessionárias e permissionárias:</u></b> |                  |                 |                 |                |                 |          |                |
| Suprimento de energia elétrica                   | 1.404            | -               | -               | 1.404          | -               |          | 1.404          |
| Encargos de uso da rede                          | 5.583            | -               | -               | 5.583          | -               |          | 5.583          |
| <b>Total</b>                                     | <b>6.987</b>     | <b>-</b>        | <b>-</b>        | <b>6.987</b>   | <b>-</b>        |          | <b>6.987</b>   |
| <b>Total - CIRCULANTE</b>                        | <b>228.956</b>   | <b>68.979</b>   | <b>46.045</b>   | <b>343.980</b> | <b>(35.703)</b> |          | <b>308.277</b> |
| <b><u>NÃO CIRCULANTE</u></b>                     |                  |                 |                 |                |                 |          |                |
| <b><u>Consumidores - Fornecimento:</u></b>       |                  |                 |                 |                |                 |          |                |
| <b><u>Poder público:</u></b>                     |                  |                 |                 |                |                 |          |                |
| Federal  | -                | -               | 37              | 37             | (35)            |          | 2              |
| Estadual   | -                | -               | 41              | 41             | (39)            |          | 2              |
| Municipal  | -                | -               | 5.656           | 5.656          | (5.592)         |          | 64             |
| Iluminação pública                               | -                | -               | 54.107          | 54.107         | (52.777)        |          | 1.330          |
| Serviço público                                  | -                | -               | 12              | 12             | (12)            |          | -              |
| <b>Total</b>                                     | <b>-</b>         | <b>-</b>        | <b>59.853</b>   | <b>59.853</b>  | <b>(58.455)</b> |          | <b>1.398</b>   |
| <b><u>Concessionárias e permissionárias:</u></b> |                  |                 |                 |                |                 |          |                |
| Outros   | 2.123            | -               | -               | 2.123          | -               |          | 2.123          |
| <b>Total</b>                                     | <b>2.123</b>     | <b>-</b>        | <b>-</b>        | <b>2.123</b>   | <b>-</b>        |          | <b>2.123</b>   |
| <b>Total - NAO CIRCULANTE</b>                    | <b>2.123</b>     | <b>-</b>        | <b>59.853</b>   | <b>61.976</b>  | <b>(58.455)</b> |          | <b>3.521</b>   |
| <b>Total - CIRCULANTE + NÃO CIRCULANTE</b>       | <b>231.079</b>   | <b>68.979</b>   | <b>105.898</b>  | <b>405.956</b> | <b>(94.158)</b> |          | <b>311.798</b> |

## Notas Explicativas

|  | 31.12.2011          |                 |                 |                |                 | Saldo líquido  |
|--|---------------------|-----------------|-----------------|----------------|-----------------|----------------|
|  | Saldos<br>vincendos | Saldos vencidos |                 | Total          | PCLD (*)        |                |
|  |                     | até 90 dias     | mais de 90 dias |                |                 |                |
| <b>CIRCULANTE</b>                          |                     |                 |                 |                |                 |                |
| <b>Consumidores - Fornecimento:</b>        |                     |                 |                 |                |                 |                |
| Residencial                                | 47.101              | 30.159          | 6.034           | 83.294         | (7.047)         | 76.247         |
| Industrial                                 | 6.528               | 7.830           | 12.238          | 26.596         | (7.405)         | 19.191         |
| Comercial e serviços                       | 17.664              | 7.377           | 16.861          | 41.902         | (16.152)        | 25.750         |
| Rural                                      | 10.187              | 2.965           | 5.204           | 18.356         | (3.075)         | 15.281         |
| <b>Poder público:</b>                      |                     |                 |                 |                |                 |                |
| Federal                                    | 696                 | 75              | 51              | 822            | -               | 822            |
| Estadual                                   | 1.550               | 139             | 60              | 1.749          | -               | 1.749          |
| Municipal                                  | 1.330               | 509             | 3.186           | 5.025          | -               | 5.025          |
| Iluminação pública                         | 26                  | 5               | 861             | 892            | -               | 892            |
| Serviço público                            | 5.102               | 350             | 37              | 5.489          | -               | 5.489          |
| <b>Subtotal</b>                            | <b>90.184</b>       | <b>49.409</b>   | <b>44.532</b>   | <b>184.125</b> | <b>(33.679)</b> | <b>150.446</b> |
| Não faturado                               | 109.692             | -               | -               | 109.692        | -               | 109.692        |
| Outros                                     | 876                 | 364             | 323             | 1.563          | -               | 1.563          |
| <b>Total</b>                               | <b>200.752</b>      | <b>49.773</b>   | <b>44.855</b>   | <b>295.380</b> | <b>(33.679)</b> | <b>261.701</b> |
| <b>Concessionárias e permissionárias:</b>  |                     |                 |                 |                |                 |                |
| Suprimento de energia elétrica             | 1.360               | -               | -               | 1.360          | -               | 1.360          |
| Encargos de uso da rede                    | 5.498               | -               | -               | 5.498          | -               | 5.498          |
| <b>Total</b>                               | <b>6.858</b>        | <b>-</b>        | <b>-</b>        | <b>6.858</b>   | <b>-</b>        | <b>6.858</b>   |
| <b>Total - CIRCULANTE</b>                  | <b>207.610</b>      | <b>49.773</b>   | <b>44.855</b>   | <b>302.238</b> | <b>(33.679)</b> | <b>268.559</b> |
| <b>NÃO CIRCULANTE</b>                      |                     |                 |                 |                |                 |                |
| <b>Consumidores - Fornecimento:</b>        |                     |                 |                 |                |                 |                |
| <b>Poder público:</b>                      |                     |                 |                 |                |                 |                |
| Federal                                    | -                   | -               | 36              | 36             | (35)            | 1              |
| Estadual                                   | -                   | -               | 51              | 51             | (49)            | 2              |
| Municipal                                  | -                   | -               | 5.361           | 5.361          | (5.299)         | 62             |
| Iluminação pública                         | -                   | -               | 54.160          | 54.160         | (52.830)        | 1.330          |
| Serviço público                            | -                   | -               | 12              | 12             | (12)            | -              |
| <b>Total</b>                               | <b>-</b>            | <b>-</b>        | <b>59.620</b>   | <b>59.620</b>  | <b>(58.225)</b> | <b>1.395</b>   |
| <b>Concessionárias e permissionárias:</b>  |                     |                 |                 |                |                 |                |
| Outros                                     | 2.123               | -               | -               | 2.123          | -               | 2.123          |
| <b>Total</b>                               | <b>2.123</b>        | <b>-</b>        | <b>-</b>        | <b>2.123</b>   | <b>-</b>        | <b>2.123</b>   |
| <b>Total - NÃO CIRCULANTE</b>              | <b>2.123</b>        | <b>-</b>        | <b>59.620</b>   | <b>61.743</b>  | <b>(58.225)</b> | <b>3.518</b>   |
| <b>Total - CIRCULANTE + NÃO CIRCULANTE</b> | <b>209.733</b>      | <b>49.773</b>   | <b>104.475</b>  | <b>363.981</b> | <b>(91.904)</b> | <b>272.077</b> |

O contas a receber apresentado acima é classificado como empréstimos e recebíveis e, portanto, mensurado pelo custo amortizado.

Os consumidores escolhem as datas de vencimento de suas faturas mensais. Sobre o valor das faturas vencidas incidem juros de 0,033% ao dia e multa de 2% sobre o valor das faturas dos consumidores em atraso.

Na condição de prestação de serviço público de distribuição, a Companhia deve fornecer energia a todos os consumidores que solicitarem ligação a infraestrutura da concessão.

A Administração da Companhia continua implementando gestões com várias classes de consumidores e, em especial, com o poder público, nas suas diversas, objetivando a redução dos saldos em atraso e condicionando as negociações aos recebimentos dos débitos vincendos.

(\*) Provisão para créditos de liquidação duvidosa – nota nº 9.

## Notas Explicativas

### 6. Tributos a Recuperar

| <b>Imposto de renda e contribuição social compensáveis</b>    | <b>31.3.2012</b> | <b>31.12.2011</b> |
|---|------------------|-------------------|
| <b>CIRCULANTE</b>   |                  |                   |
| Contribuição social   | 3.164            | 315               |
| Imposto de renda  | 8.205            | 25                |
| Imposto de renda retido na fonte                              | 351              | 36                |
| <b>Total</b>  | <b>11.720</b>    | <b>376</b>        |
| <b>Outros tributos compensáveis</b>                           | <b>31.3.2012</b> | <b>31.12.2011</b> |
| <b>CIRCULANTE</b>   |                  |                   |
| Imposto sobre circulação de mercadorias e serviços - ICMS (*) | 12.271           | 14.855            |
| Cofins  | 316              | 309               |
| Pis   | 15               | 14                |
| Outros  | 69               | 60                |
| <b>Total</b>  | <b>12.671</b>    | <b>15.238</b>     |
| <b>NÃO CIRCULANTE</b>   |                  |                   |
| Imposto sobre circulação de mercadorias e serviços - ICMS (*) | 21.281           | 21.190            |
| Cofins  | 2.556            | 2.666             |
| Pis   | 436              | 460               |
| Outros  | 194              | 195               |
| <b>Total</b>  | <b>24.467</b>    | <b>24.511</b>     |

(\*) O saldo do ICMS a recuperar refere-se basicamente aos créditos originados na aquisição de bens do ativo imobilizado e do ativo intangível de concessão, os quais são compensados com os débitos gerados nas operações normais da Companhia. Os créditos de bens são reconhecidos inicialmente pelo seu valor presente e mensurados subsequentemente pelo método do custo amortizado.

### 7. Tributos e Contribuições Sociais Diferidos

|  | <b>Balço Patrimonial</b> |                   | <b>Resultado</b> |                   |
|--|--------------------------|-------------------|------------------|-------------------|
|  | <b>31.3.2012</b>         | <b>31.12.2011</b> | <b>31.3.2012</b> | <b>31.03.2011</b> |
| Provisão para contingências  | 15.360                   | 15.892            | (532)            | (517)             |
| Despacho nº 288  | 127.140                  | 127.140           | -                | -                 |
| Provisões para créditos de liquidação duvidosa   | 52.922                   | 52.759            | 163              | 244               |
| Ajustes da Lei 11.638 (*)  | (3.175)                  | (4.238)           | 1.063            | (121)             |
| Varição cambial  | (2.516)                  | (3.005)           | 489              | 331               |
| Outras diferenças temporais  | 13.970                   | 13.680            | 290              | (5.301)           |
| Prejuízos fiscais de imposto de renda e bases negativas de contribuição social   | 406.111                  | 414.787           | (8.676)          | (1.647)           |
| Reversão dos ativos e passivos regulatórios  | (64.531)                 | (61.040)          | (3.491)          | (16.241)          |
| Ajustes de avaliação patrimonial   | (5.863)                  | (5.565)           | 192              | (1.244)           |
| Outros   | (3.139)                  | (3.305)           | 166              | 193               |
| <b>Resultado do imposto de renda e contribuição social diferidos</b>   |                          |                   | <b>(10.336)</b>  | <b>(24.303)</b>   |
| <b>Total do ativo fiscal diferido</b>  | <b>536.279</b>           | <b>547.105</b>    |                  |                   |
| Valor ativo fiscal diferido não reconhecido pela limitação de registro contábil da Instrução CVM nº 371/02               | (271.289)                | (271.289)         |                  |                   |
| <b>Total do ativo fiscal diferido registrado</b>   | <b>264.990</b>           | <b>275.816</b>    |                  |                   |
| <b>Reconciliação do ativo fiscal diferido</b>  |                          |                   |                  |                   |
| Saldo de abertura  | 275.816                  |                   |                  |                   |
| Imposto de renda e contribuição social diferidos sobre atualização do ativo financeiro reconhecido no patrimônio líquido | (490)                    |                   |                  |                   |
| Despesa de imposto reconhecida no resultado  | (10.336)                 |                   |                  |                   |
| Saldo final  | <b>264.990</b>           |                   |                  |                   |

(\*) Composto principalmente do ajuste a valor presente do ICMS – CIAP, arrendamento mercantil e do diferimento custo de captação das cédulas de crédito bancário do Unibanco.

## Notas Explicativas

De acordo com a Instrução CVM nº 371/2002, os tributos diferidos ativos registrados devem estar suportados por um estudo técnico que demonstre a expectativa de geração de lucros tributáveis futuros em um período de 10 anos, os quais devem ser suficientes para garantir a sua realização. A Companhia elaborou esse estudo técnico, para o exercício findo em 31 de dezembro de 2011, o qual foi aprovado pelos órgãos da Administração da Companhia.

Com base no estudo técnico de geração de lucros tributários futuros, a Companhia estima a realização dos tributos diferidos ativos nos seguintes exercícios:

|   | 31.3.2012        |                     |                |
|---|------------------|---------------------|----------------|
|   | Imposto de Renda | Contribuição Social | Total          |
| <b>Prazo de recuperação dos créditos (Ativo) tributários diferidos:</b> |                  |                     |                |
| 2012  | (4.598)          | (1.655)             | (6.253)        |
| 2013  | 3.172            | 1.142               | 4.314          |
| 2014  | 17.603           | 6.337               | 23.940         |
| 2015  | 20.484           | 7.374               | 27.858         |
| 2016  | 24.187           | 8.707               | 32.894         |
| 2017 a 2019   | 75.640           | 27.230              | 102.870        |
| 2020 a 2022   | 93.195           | 33.550              | 126.745        |
| 2023 a 2025   | 71.155           | 25.616              | 96.771         |
| 2026 a 2027   | 93.485           | 33.655              | 127.140        |
|   | <b>394.323</b>   | <b>141.956</b>      | <b>536.279</b> |

A Companhia revisa anualmente o valor contábil dos tributos diferidos ativos e os ajustes decorrentes não têm sido significativos em relação à previsão inicial da Administração da Companhia.

As premissas utilizadas nas projeções de resultados operacionais e financeiros e o potencial de crescimento da Companhia foram baseados nas expectativas de sua Administração em relação ao futuro da Companhia e não devem ser utilizadas para tomada de decisão em relação a investimento. A Administração entende que a presente estimativa é consistente com o seu plano de negócio, à época da elaboração do estudo técnico, de forma que não é esperada nenhuma perda na realização desses créditos.

## 8. Contas a Receber – Acordos

A composição do saldo do contas a receber – acordos é como segue:

|                                      | 31.3.2012     |                 |               | 31.12.2011    |                 |               |
|--------------------------------------|---------------|-----------------|---------------|---------------|-----------------|---------------|
|                                      | Saldo         | PCLD (*)        | Saldo líquido | Saldo         | PCLD (*)        | Saldo líquido |
| <b><u>CIRCULANTE</u></b>             |               |                 |               |               |                 |               |
| <b>Termo de confissão de dívida:</b> |               |                 |               |               |                 |               |
| Prefeituras municipais diversas      | 10.803        | (10.803)        | -             | 11.183        | (11.183)        | -             |
| Consumidores                         | 7.059         | -               | 7.059         | 7.503         | -               | 7.503         |
| <b>Total</b>                         | <b>17.862</b> | <b>(10.803)</b> | <b>7.059</b>  | <b>18.686</b> | <b>(11.183)</b> | <b>7.503</b>  |
| <b><u>NÃO CIRCULANTE</u></b>         |               |                 |               |               |                 |               |
| <b>Termo de confissão de dívida:</b> |               |                 |               |               |                 |               |
| Prefeituras municipais diversas      | 42.670        | (41.894)        | 776           | 44.401        | (43.511)        | 890           |
| Consumidores                         | 24.097        | (17.244)        | 6.853         | 23.799        | (16.674)        | 7.125         |
| <b>Total</b>                         | <b>66.767</b> | <b>(59.138)</b> | <b>7.629</b>  | <b>68.200</b> | <b>(60.185)</b> | <b>8.015</b>  |
| <b>Total geral</b>                   | <b>84.629</b> | <b>(69.941)</b> | <b>14.688</b> | <b>86.886</b> | <b>(71.368)</b> | <b>15.518</b> |

(\*) PCLD - Provisão para créditos de liquidação duvidosa – nota nº 9.

## Notas Explicativas

### 9. Provisão para Créditos de Liquidação Duvidosa - PCLD

A movimentação da Provisão para Créditos de Liquidação Duvidosa, durante o período, foi como segue:

| Rubricas de origem   | Saldo em<br>31.12.2011 | Provisões      | Reversões    | Baixa para<br>Perdas | Transferências | Saldo em<br>31.3.2012 |
|--|------------------------|----------------|--------------|----------------------|----------------|-----------------------|
| <b><u>CIRCULANTE</u></b>   |                        |                |              |                      |                |                       |
| Consumidores - nota nº 5   | (33.679)               | (4.241)        | -            | 2.217                | -              | (35.703)              |
| Contas a receber - acordos - Prefeituras municipais diversas - nota nº 8 | (11.183)               | (80)           | 460          | -                    | -              | (10.803)              |
| <b>Total</b>   | <b>(44.862)</b>        | <b>(4.321)</b> | <b>460</b>   | <b>2.217</b>         | <b>-</b>       | <b>(46.506)</b>       |
| <b><u>NÃO CIRCULANTE</u></b>   |                        |                |              |                      |                |                       |
| Consumidores - nota nº 5   | (58.225)               | (293)          | 63           | -                    | -              | (58.455)              |
| Contas a receber - acordos - Consumidores - nota nº 8                    | (16.674)               | (570)          | -            | -                    | -              | (17.244)              |
| Contas a receber - acordos - Prefeituras municipais diversas - nota nº 8 | (43.511)               | -              | 1.617        | -                    | -              | (41.894)              |
| <b>Total</b>   | <b>(118.410)</b>       | <b>(863)</b>   | <b>1.680</b> | <b>-</b>             | <b>-</b>       | <b>(117.593)</b>      |
| <b>Total Geral</b>   | <b>(163.272)</b>       | <b>(5.184)</b> | <b>2.140</b> | <b>2.217</b>         | <b>-</b>       | <b>(164.099)</b>      |

A constituição da provisão para créditos de liquidação duvidosa segue os critérios definidos pelo poder concedente – ANEEL, vide nota nº 3.1.3.

### 10. Outros Créditos

A composição do saldo de outros créditos é como segue:

|                                   | 31.3.2012     | 31.12.2011   |
|-----------------------------------|---------------|--------------|
| <b><u>CIRCULANTE</u></b>          |               |              |
| Clientes diversos                 | 2.751         | 2.793        |
| Cauções e depósitos vinculados    | 35.125        | 6.081        |
| Programa de eficiência energética | 269           | 356          |
| Outros                            | 1             | 1            |
| <b>Total</b>                      | <b>38.146</b> | <b>9.231</b> |
| <b><u>NÃO CIRCULANTE</u></b>      |               |              |
| Programa de eficiência energética | 64            | 102          |
| <b>Total</b>                      | <b>64</b>     | <b>102</b>   |

Em 31 de março de 2012, a Companhia ofereceu como garantia parte de seus depósitos vinculados no montante de R\$32.852. Estas garantias têm como objetivo principal cumprir exigências de compra de energia elétrica.

### 11. Contratos de Concessão Público – Privado

|   | 31.3.2012        | 31.12.2011       |
|---|------------------|------------------|
| <b><u>Ativo financeiro</u></b>                        |                  |                  |
| Ativo financeiro de concessão                         | 300.342          | 201.531          |
| <b><u>Intangível</u></b>                              |                  |                  |
| Ativo intangível concessão (Nota 13)                  | 1.512.796        | 1.580.052        |
|   | <b>1.512.796</b> | <b>1.580.052</b> |
| <b>Total contratos de concessão público - privado</b> | <b>1.813.138</b> | <b>1.781.583</b> |

## Notas Explicativas

O ICPC 01 (IFRIC 12) *Contratos de concessão* estabelece as diretrizes para a contabilização, pelos operadores (concessionárias), dos contratos de concessão. De acordo com o ICPC 01 (IFRIC 12), a Companhia tem o direito a utilizar a infraestrutura da concessão para prestar os serviços de distribuição de energia elétrica. Esse direito está representado pelo ativo financeiro e ativo intangível.

### Características do Contrato de Concessão da Companhia

Em 06 de novembro de 1997, a Companhia e o Ministério de Minas e Energia e o Departamento Nacional de Águas e Energia Elétrica - DNAEE assinaram o Contrato de Concessão de Distribuição de Energia Elétrica nº 12/97, o qual regulamenta a exploração dos serviços públicos de distribuição de energia elétrica. O prazo de duração da concessão e do contrato é de 30 anos, a partir da data de sua assinatura. O prazo da concessão poderá ser prorrogado por igual período, sendo que a Companhia deverá efetuar o requerimento até 36 meses antes do término da concessão e a ANEEL manifestar-se-á até o 18º mês anterior ao término da concessão. A eventual prorrogação estará subordinada ao interesse público e à revisão das condições estipuladas no Contrato de Concessão, a critério da ANEEL. A concessão da Companhia não é onerosa, portanto, não há compromissos fixos e pagamentos a serem efetuados ao Poder Concedente.

Ao término do prazo de vigência do contrato de concessão, os bens e instalações vinculados à distribuição de energia elétrica passarão a integrar o patrimônio da União, mediante indenização dos investimentos realizados ainda não amortizados, desde que autorizados pela ANEEL, apurada por auditoria do próprio órgão regulador.

Considerando que as condições estabelecidas pelo ICPC 01 Contratos de Concessão foram integralmente atendidas, a Administração da Companhia concluiu que seu contrato de concessão está dentro do escopo do ICPC 01 e, portanto, os bens vinculados à concessão estão bifurcados em ativo financeiro de concessão e ativo intangível.

Conforme descrito na nota nº 35, o reajuste tarifário da Companhia ocorre no dia 19 de abril de cada ano e a revisão tarifária periódica, conforme nota nº 3.3 ocorre a cada 5 anos.

### Dos bens vinculados à concessão

De acordo com os artigos 63 e 64 do Decreto nº 41.019, de 26 de fevereiro de 1957, os bens e instalações utilizados na produção, transmissão, distribuição e venda de energia elétrica são vinculados a esses serviços, não podendo ser retirados, alienados, cedidos ou dados em garantia hipotecária sem a prévia e expressa autorização do Poder Concedente.

## Notas Explicativas

A movimentação do ativo financeiro de concessão é como segue:

|  | Ativo financeiro de concessão | Atualização do ativo financeiro de concessão | (-) Obrigações especiais | Atualização das obrigações especiais | Total do ativo financeiro de concessão |
|--|-------------------------------|--|--------------------------|--------------------------------------|--|
| Saldo em 31 de dezembro de 2011                            | 194.178                       | 16.121                                       | (7.940)                  | (828)                                | 201.531                                |
| Baixas   | (307)                         | -  | -                        | -                                    | (307)                                  |
| Atualização  | -                             | 1.510  | -                        | (68)                                 | 1.442                                  |
| Transferência proveniente do ativo intangível de concessão | 101.464                       | -  | (3.788)                  | -                                    | 97.676                                 |
| Saldo em 31 de março de 2012                               | 295.335                       | 17.631                                       | (11.728)                 | (896)                                | 300.342                                |

A alteração das taxas anuais de depreciação estabelecida pela Resolução Normativa nº 474 alterou o valor do ativo financeiro da concessão. Essa alteração reduziu a taxa média de depreciação dos ativos de 5,14% para 4,77% e conseqüentemente aumentou o valor estimado da parcela dos investimentos que não serão amortizados até o término do prazo da concessão. Desse modo, a Companhia registrou o impacto do aumento do ativo financeiro de concessão no montante de R\$101.464 milhões, em contrapartida à rubrica de ativos intangíveis de concessão.

## 12. Imobilizado – Arrendamento Mercantil

No grupo do ativo imobilizado, são apresentados os bens que não estão no escopo do ICPC 01, sendo eles:

| Descrição                        | Taxa média anual de depreciação | 31.3.2012    | 31.12.2011   |
|----------------------------------|---------------------------------|--------------|--------------|
| <b>Em Serviço</b>                |                                 |              |              |
| <b>Custo histórico</b>           |                                 |              |              |
| Arrendamento financeiro          |                                 | 3.967        | 3.976        |
| <b>Depreciação e amortização</b> |                                 |              |              |
| Arrendamento financeiro          | 25%                             | (2.910)      | (2.832)      |
| <b>Total do imobilizado</b>      |                                 | <b>1.057</b> | <b>1.144</b> |

Os bens do ativo imobilizado classificados como arrendamento financeiro referem-se basicamente a equipamentos de informática.

## 13. Intangível

A composição do saldo de ativos intangíveis é como segue:

| Descrição                                  | 31.3.2012        | 31.12.2011       |
|--|------------------|------------------|
| <b>Intangível:</b>                         |                  |                  |
| <b>Ativo intangível concessão</b>          |                  |                  |
| Intangível de concessão                    | 955.364          | 1.079.527        |
| Amortização                                | (171.095)        | (152.620)        |
| Ativo intangível de concessão em curso     | 284.970          | 202.417          |
| <b>Subtotal</b>                            | <b>1.069.239</b> | <b>1.129.324</b> |
| <b>Outros intangíveis de concessão (*)</b> |                  |                  |
| Aquisição de direito de concessão (*)      | 802.164          | 802.164          |
| Amortização                                | (358.607)        | (351.436)        |
| <b>Subtotal</b>                            | <b>443.557</b>   | <b>450.728</b>   |
| <b>Total do ativo intangível</b>           | <b>1.512.796</b> | <b>1.580.052</b> |

## Notas Explicativas

O saldo do intangível refere-se substancialmente ao direito de uso da infraestrutura da concessão, que são reconhecidos na medida em que a Companhia tem o direito (autorização) de cobrar pelos serviços prestados aos consumidores dos serviços públicos.

(\*) Outros intangíveis: Em 29 de maio de 1998, a controladora AES Guaíba Empreendimentos Ltda. foi incorporada pela Companhia com objetivo de adicionar sua capacitação, experiência e conhecimentos técnicos e gerenciais, visando não somente a reorganização do Grupo Controlador da Companhia no Brasil, como também a expansão das operações da mesma.

Os outros intangíveis decorrentes da incorporação da controladora AES Guaíba Empreendimentos Ltda. estavam anteriormente classificados como ágio do Contrato de Concessão de distribuição de energia elétrica de acordo com o seu fundamento econômico.

A movimentação do ativo intangível de concessão e dos outros intangíveis de concessão é como segue:

|  | Em curso       |                          | Em serviço       |                          |                                   |                       | Total do ativo intangível de concessão |
|--|----------------|--------------------------|------------------|--------------------------|-----------------------------------|-----------------------|--|
|  | Intangível     | (-) Obrigações especiais | Intangível       | (-) Obrigações especiais | Aquisição de direito de concessão | Amortização Acumulada |  |
| Saldo em 31 de dezembro de 2011                    | 220.157        | (17.740)                 | 1.214.832        | (135.307)                | 802.164                           | (504.054)             | 1.580.052                              |
| Adições  | 67.237         | (1.870)                  | 492              | -                        | -                                 | (31.182)              | 34.677                                 |
| Baixas   | -              | -                        | (9.791)          | -                        | -                                 | 3.568                 | (6.223)                                |
| Amortização das obrigações especiais               | -              | -                        | -                | -                        | -                                 | 1.966                 | 1.966                                  |
| Transferência para o ativo intangível em serviço   | -              | 13.398                   | -                | (13.398)                 | -                                 | -                     | -                                      |
| Transferência para o ativo financeiro de concessão | -              | 3.788                    | (101.464)        | -                        | -                                 | -                     | (97.676)                               |
| <b>Saldo em 31 de março de 2012</b>                | <b>287.394</b> | <b>(2.424)</b>           | <b>1.104.069</b> | <b>(148.705)</b>         | <b>802.164</b>                    | <b>(529.702)</b>      | <b>1.512.796</b>                       |

## 14. Fornecedores

A composição das contas “Fornecedores - suprimento”, “Transmissão de energia elétrica” e “Materiais e serviços” é a seguinte:

|  | 31.3.2012      | 31.12.2011     |
|--|----------------|----------------|
| Comercialização no CCEE (nota 36.1.1)              | 211.932        | 196.566        |
| Eletrobrás – Repasse de Itaipu                     | 33.863         | 35.225         |
| Cia de Geração Térmica de Energia Elétrica – CGTEE | -              | 1.091          |
| Leilão - CCEAR                                     | 110.737        | 83.182         |
| MCSD - Trocas livres                               | 3.905          | 3.643          |
| Encargos de conexão                                | 3.206          | 2.632          |
| Transporte Itaipu                                  | 1.988          | 2.022          |
| Uso da transmissão - Outros                        | 27.462         | 27.365         |
| Uso da transmissão - ESS (Nota 36.1.1)             | 16.871         | 16.441         |
| Outros fornecedores                                | 45.313         | 58.556         |
| <b>Total</b>                                       | <b>455.277</b> | <b>426.723</b> |

Parte do saldo a pagar junto a CCEE é referente à publicação do Despacho nº 288 (Vide nota nº 36.1).

**Notas Explicativas****15. Tributos a Pagar**

| <b>Imposto de renda e contribuição social a pagar</b>    | <b>31.3.2012</b> | <b>31.12.2011</b> |
|--|------------------|-------------------|
| <b><u>CIRCULANTE</u></b>                                 |                  |                   |
| Contribuição social - CSLL                               | 5.363            | 729               |
| Imposto de renda - IRPJ                                  | 14.532           | 731               |
| <b>Total</b>   | <b>19.895</b>    | <b>1.460</b>      |
| <b>Outros tributos a pagar</b>                           | <b>31.3.2012</b> | <b>31.12.2011</b> |
| <b><u>CIRCULANTE</u></b>                                 |                  |                   |
| Tributos e contribuições sociais parcelados (a)          | 2.952            | 2.920             |
| Imposto sobre circulação de mercadorias e serviço - ICMS | 20.776           | 18.564            |
| Cofins   | 12.151           | 11.063            |
| Pis  | 2.638            | 2.402             |
| INSS   | 2.705            | 1.493             |
| FGTS   | 387              | 566               |
| Outros   | 1.884            | 2.438             |
| <b>Total</b>   | <b>43.493</b>    | <b>39.446</b>     |
| <b><u>NÃO CIRCULANTE</u></b>                             |                  |                   |
| Tributos e contribuições sociais parcelados (a)          | 4.920            | 5.596             |
| <b>Total</b>   | <b>4.920</b>     | <b>5.596</b>      |

## a) Tributos e contribuições sociais parcelados

Em novembro de 2009, a Companhia aderiu ao programa de parcelamento instituído pela Lei 11.941/09, migrando o saldo remanescente do PAES (modalidade anterior de parcelamento), fazendo opção pelo pagamento em até 180 parcelas com aproveitamento de prejuízo fiscal e base negativa de contribuição social para compensação de multas e juros. Também registrou os efeitos das reduções permitidas pela legislação e o crédito fiscal para compensação das multas e juros remanescentes após os descontos. O efeito no lucro líquido do 4º trimestre de 2009 foi positivo em aproximadamente R\$24.632.

Em junho de 2011 a Companhia não conseguiu concluir a consolidação do parcelamento da Lei 11.941/2009, tendo em vista que os débitos agrupados no processo do PAES não foram passíveis de inserção, por falha no sistema da Receita Federal do Brasil. Desta forma, efetuou a consolidação prevista nos artigos °1 e 3 da Lei 11.941/09 de forma parcial, com os débitos que estavam disponíveis no sistema, em 61 parcelas indicando o montante de prejuízo fiscal e base negativa de contribuição social, e protocolou petição solicitando a consolidação desses demais débitos de forma manual. Além da migração do saldo remanescente do PAES foi incluído o saldo remanescente de um parcelamento ordinário no montante de R\$1.774.

O saldo total de R\$7.872 registrado no balanço da Companhia demonstra o que se entende ser a dívida consolidada em 31 de março de 2012, conforme demonstrado abaixo:

| <b>Modalidade</b> | <b>Forma</b>         | <b>Valor Consolidado</b> | <b>Juros</b> | <b>Amortizações</b> | <b>Saldo 31.03.2012</b> |
|-------------------|----------------------|--------------------------|--------------|---------------------|-------------------------|
| Artº 1            | Via site RFB         | 1.774                    | 423          | (508)               | 1.689                   |
| Artº 2            | Via site RFB         | 2.853                    | 328          | (2.590)             | 591                     |
| Artº 3            | Via petição (Manual) | 27.002                   | 3.103        | (24.513)            | 5.592                   |
|                   |                      | <b>31.629</b>            | <b>3.854</b> | <b>(27.611)</b>     | <b>7.872</b>            |

## Notas Explicativas

## 16. Empréstimos, Financiamentos, Encargos de Dívidas e Custos de Transação

16.1 O saldo de empréstimos, financiamentos e encargos de dívidas é composto da seguinte forma:

|                                   | 31.3.2012      | 31.12.2011     |
|-----------------------------------|----------------|----------------|
| <b>Encargos de Dívidas</b>        |                |                |
| Moeda nacional                    | 59             | 17.629         |
| <b>Total</b>                      | <b>59</b>      | <b>17.629</b>  |
| <b>PRINCIPAL - CIRCULANTE</b>     |                |                |
| Moeda estrangeira                 | -              | 1.861          |
| Moeda nacional                    | 25.483         | 25.279         |
| Custos de transação a amortizar   | (2.011)        | (1.950)        |
| Subvenções governamentais         | (2.122)        | (1.817)        |
| <b>Total</b>                      | <b>21.350</b>  | <b>23.373</b>  |
| <b>PRINCIPAL - NÃO CIRCULANTE</b> |                |                |
| Moeda nacional                    | 655.801        | 648.809        |
| Custos de transação a amortizar   | (12.309)       | (12.989)       |
| Subvenções governamentais         | (12.150)       | (9.727)        |
| <b>Total</b>                      | <b>631.342</b> | <b>626.093</b> |
| <b>Total geral</b>                | <b>652.751</b> | <b>667.095</b> |

| Moeda Estrangeira       | 31.12.2011                          |            |       |          |            |
|-------------------------|-------------------------------------|------------|-------|----------|------------|
|                         | Instituições Financeiras / Credores | Vencimento | Moeda | (% a.a.) | Circulante |
| Eletrobrás Itaipu (a.1) |                                     | 2012       | US\$  | 12%      | 1.861      |

| Moeda Nacional                      | Vencimento | Índice de Atualização | (% a.a.)      | 31.3.2012 |               |                |                           |                 |                                |                 |
|-------------------------------------|------------|-----------------------|---------------|-----------|---------------|----------------|---------------------------|-----------------|--------------------------------|-----------------|
|                                     |            |                       |               | Dívida    |               |                | Subvenções Governamentais |                 | Custo de Transação a Amortizar |                 |
|                                     |            |                       |               | Encargos  | Circulante    | Não Circulante | Circulante                | Não Circulante  | Circulante                     | Não Circulante  |
| <b>Empréstimos e Financiamentos</b> |            |                       |               |           |               |                |                           |                 |                                |                 |
| Consumidores - a.4                  | 2013       | IGP-M                 | 6,00%         | -         | 6.760         | -              | -                         | -               | -                              | -               |
| Eletrobrás - Luz para todos - a.2.1 | 2023       | -                     | 5,00%         | -         | 6.403         | 52.456         | (805)                     | (7.098)         | -                              | -               |
| Eletrobrás - Finel - a.2.2          | 2016       | -                     | 5,00%         | -         | 10.391        | 23.284         | (1.152)                   | (3.868)         | -                              | -               |
| BNDES - Finame - a.5                | 2016       | TJLP                  | De 2,7% a 10% | 44        | 1.395         | 4.509          | -                         | -               | -                              | -               |
| FINEP - a.7                         | 2020       | -                     | 5,00%         | 15        | -             | 6.296          | (165)                     | (1.184)         | -                              | -               |
| CCB - Unibanco - a.3                | 2018       | CDI                   | 1,70%         | -         | -             | 568.625        | -                         | -               | (2.011)                        | (12.309)        |
| <b>Subtotal</b>                     |            |                       |               | <b>59</b> | <b>24.949</b> | <b>655.170</b> | <b>(2.122)</b>            | <b>(12.150)</b> | <b>(2.011)</b>                 | <b>(12.309)</b> |
| <b>Leasing</b>                      |            |                       |               |           |               |                |                           |                 |                                |                 |
| Arrendamento mercantil - a.6        | 2015       | -                     | 10,90%        | -         | 534           | 631            | -                         | -               | -                              | -               |
| <b>Subtotal</b>                     |            |                       |               | <b>-</b>  | <b>534</b>    | <b>631</b>     | <b>-</b>                  | <b>-</b>        | <b>-</b>                       | <b>-</b>        |
| <b>Total</b>                        |            |                       |               | <b>59</b> | <b>25.483</b> | <b>655.801</b> | <b>(2.122)</b>            | <b>(12.150)</b> | <b>(2.011)</b>                 | <b>(12.309)</b> |

| Moeda Nacional                      | Vencimento | Índice de Atualização | (% a.a.)     | 31.12.2011    |               |                |                           |                |                                |                 |
|-------------------------------------|------------|-----------------------|--------------|---------------|---------------|----------------|---------------------------|----------------|--------------------------------|-----------------|
|                                     |            |                       |              | Dívida        |               |                | Subvenções Governamentais |                | Custo de Transação a Amortizar |                 |
|                                     |            |                       |              | Encargos      | Circulante    | Não Circulante | Circulante                | Não Circulante | Circulante                     | Não Circulante  |
| <b>Empréstimos e Financiamentos</b> |            |                       |              |               |               |                |                           |                |                                |                 |
| Consumidores - a.4                  | 2012       | IGP-M                 | 6,00%        | -             | 6.594         | -              | -                         | -              | -                              | -               |
| Eletrobrás - Luz para todos - a.2.1 | 2022       | -                     | 5,00%        | -             | 6.025         | 49.613         | (614)                     | (5.395)        | -                              | -               |
| Eletrobrás - Finel - a.2.2          | 2016       | -                     | De 6% a 7%   | -             | 10.391        | 25.882         | (1.203)                   | (4.332)        | -                              | -               |
| BNDES - Finame - a.5                | 2012       | TJLP                  | De 2,7% a 4% | 14            | 1.715         | 3.983          | -                         | -              | -                              | -               |
| CCB - Unibanco - a.3                | 2018       | CDI                   | 1,70%        | 17.615        | -             | 568.625        | -                         | -              | (1.950)                        | (12.989)        |
| <b>Subtotal</b>                     |            |                       |              | <b>17.629</b> | <b>24.725</b> | <b>648.103</b> | <b>(1.817)</b>            | <b>(9.727)</b> | <b>(1.950)</b>                 | <b>(12.989)</b> |
| <b>Leasing</b>                      |            |                       |              |               |               |                |                           |                |                                |                 |
| Arrendamento mercantil - a.6        | 2015       | -                     | 10,90%       | -             | 554           | 706            | -                         | -              | -                              | -               |
| <b>Subtotal</b>                     |            |                       |              | <b>-</b>      | <b>554</b>    | <b>706</b>     | <b>-</b>                  | <b>-</b>       | <b>-</b>                       | <b>-</b>        |
| <b>Total</b>                        |            |                       |              | <b>17.629</b> | <b>25.279</b> | <b>648.809</b> | <b>(1.817)</b>            | <b>(9.727)</b> | <b>(1.950)</b>                 | <b>(12.989)</b> |

Todos os recursos obtidos com os financiamentos contratados foram destinados à finalidade contratualmente prevista, ou seja, todos respeitaram os limites de utilização contratualmente previstos.

## Notas Explicativas

A Administração da Companhia mantém o acompanhamento dos seguintes índices financeiros: (i) relação da dívida líquida com o Ebitda ajustado (\*), (ii) Ebitda ajustado sobre Resultado Financeiro. Em 31 de março de 2012, estes índices estavam dentro dos limites estabelecidos nos contratos de dívida da Companhia.

(\*) O EBITDA Ajustado é o EBITDA (i) acrescido de todos os valores atribuíveis a (sem duplicidade): (a) depreciação e amortização; (b) despesas financeiras; (c) eventuais provisões ou outras despesas operacionais que não se configurem em saída de caixa a curto prazo registrados em relação a tal período e determinado em conformidade com os princípios contábeis geralmente aceitos no Brasil e (ii) deduzidos todos os valores atribuíveis à (sem duplicidade): receitas financeiras, e eventuais receitas operacionais que não se configurem em entrada de caixa a curto prazo registrados em relação a tal período e determinado em conformidade com os princípios contábeis geralmente aceitos no Brasil.

Os custos de transação incorridos na captação de recursos junto a terceiros, são apropriados ao resultado do período pelo prazo da dívida que os originaram, através do método do custo amortizado. A utilização do método do custo amortizado resulta no cálculo e apropriação de encargos financeiros com base na taxa efetiva de juros em vez da taxa de juros contratual do instrumento.

As principais características dos contratos de empréstimos e financiamentos estão descritas a seguir:

### a.1) Eletrobrás - Itaipu

Em 19 de abril de 2004, a Companhia renegociou o saldo devedor junto à Eletrobrás referente às faturas em atraso relacionadas à compra de energia de Itaipu, transformando o perfil para dívida financeira no valor de US\$47.378 calculada na data de 14 de abril de 2004, quantia esta equivalente a R\$136.691, naquela data.

O prazo de vigência deste contrato é de 96 meses, com período de carência de 12 meses, sendo que o principal será pago em 84 parcelas mensais e sucessivas, vencíveis no último dia de cada mês, com início em 30 de abril de 2005. O referido contrato prevê pagamentos mensais de juros com remuneração de 1% ao mês.

Em 30 de março de 2012, a Companhia liquidou a última parcela do contrato referente ao saldo devedor junto a Eletrobrás.

O contrato estabelecia como garantia o valor de R\$1.358 (R\$2.155 em 31 de março de 2012), corrigido mensalmente pelo IGP-M, mantido em uma conta corrente da Companhia e classificado na rubrica “Outros créditos – Ativo Circulante”.

## Notas Explicativas

Em função da liquidação do saldo devedor junto a Eletrobrás, a Companhia irá realizar o levantamento dos montantes dados como garantia.

### a.2) Eletrobrás

A Companhia possui atualmente duas linhas de financiamento com a Eletrobrás: “Eletrobrás - Luz Para Todos” e “Eletrobrás – Financiamento”, que, são empréstimos subsidiados e concedidos pelo Governo, cujas taxas de juros praticadas estão abaixo do mercado e estão vinculados diretamente a aquisição de bens que compõem os ativos sob concessão. Sendo assim, estes contratos foram ajustados a valor justo por uma taxa de mercado. A diferença apurada entre o valor justo e o valor originalmente contratado foi registrada como uma subvenção governamental (vide nota nº 17), na rubrica de empréstimo e financiamentos, e a sua realização ocorrerá no mesmo período da realização dos ativos adquiridos com estes recursos.

Esses contratos de empréstimos captado junto a Eletrobrás têm as seguintes características:

#### a.2.1) Eletrobrás – Luz para Todos (\*)

A Eletrobrás, no âmbito do Programa Nacional de Universalização do Acesso e Uso da Energia Elétrica "Luz para Todos" concedeu à Companhia, crédito nos valores e datas demonstrados nas tabelas abaixo:

| Recursos   | Data     | Reserva Global de Reversão | Conta de Desenvolvimento Energético | Total          |
|------------|----------|----------------------------|-------------------------------------|----------------|
| 1ª Tranche | 01/06/05 | 234                        | 780                                 | 1.014          |
|            | 11/01/06 | 1.121                      | 3.736                               | 4.857          |
|            | 31/08/07 | 511                        | 1.705                               | 2.216          |
| 2ª Tranche | 24/11/06 | 1.374                      | 4.580                               | 5.954          |
|            | 19/12/07 | 1.832                      | 6.107                               | 7.939          |
|            | 16/04/08 | 50                         | 162                                 | 212            |
| 3ª Tranche | 02/04/07 | 2.562                      | 8.542                               | 11.104         |
|            | 21/01/08 | 1.708                      | 5.695                               | 7.403          |
|            | 19/03/08 | 1.708                      | 5.695                               | 7.403          |
| 4ª Tranche | 03/04/08 | 17.970                     | 2.765                               | 20.735         |
|            | 25/09/08 | 11.980                     | 1.843                               | 13.823         |
|            | 17/10/08 | 11.980                     | 1.843                               | 13.823         |
| 5ª Tranche | 15/09/10 | 2.080                      | 318                                 | 2.398          |
|            | 05/05/10 | 4.555                      | 701                                 | 5.256          |
|            | 26/11/10 | 6.074                      | 934                                 | 7.008          |
| 6ª Tranche | 09/02/12 | 1.349                      | 207                                 | 1.556          |
|            | 31/03/11 | 1.447                      | 223                                 | 1.670          |
|            | 09/02/12 | 3.223                      | 496                                 | 3.719          |
|            |          | <b>71.758</b>              | <b>46.332</b>                       | <b>118.090</b> |

Estes recursos são provenientes da CDE e da RGR. Os recursos da CDE são enquadrados como subvenção econômica, em razão de não haver a obrigatoriedade da devolução dos valores recebidos junto à Eletrobrás, desde que sejam cumpridas e atendidas todas as exigências contratuais. Já os recursos provenientes da RGR deverão ser pagos em prestações mensais.

O período de carência do principal é de 24 meses e o prazo de amortização é de 120 meses.

## Notas Explicativas

### a.2.2) Eletrobrás – Financiamento

A Eletrobrás concedeu a Companhia três linhas de financiamento para construção de linhas de transmissão, subestações e ampliação de subestações.

Os recursos destas linhas de financiamento são provenientes da RGR, e deverão ser pagos em prestações mensais. O período de carência destas linhas de financiamento é de 24 meses, com prazo de amortização de até 60 meses. Os contratos terão pagamentos mensais de juros.

Os saldos por contratos são demonstrados abaixo:

| <b>Data</b> | <b>Contrato</b>        | <b>Saldo</b>  |
|-------------|------------------------|---------------|
| 24/07/06    | 2562                   | 2.837         |
| 24/07/06    | 2566                   | 4.568         |
| 01/07/09    | 2754                   | 26.270        |
|             | <b>Saldo da Dívida</b> | <b>33.675</b> |

### a.3) CCB – Cédula de Crédito Bancário Unibanco

Em 28 de junho de 2006, a Companhia obteve empréstimo junto ao Unibanco no valor total de R\$650.000, cujos recursos foram destinados para o pagamento de parcela do saldo de juros das FRNs e para o resgate antecipado da totalidade de suas Debêntures em circulação.

Em 30 de setembro de 2010 o referido contrato foi aditivado no valor de R\$568.625, passando as 26 Cédulas Seriadas a serem registradas por uma única cédula de crédito bancário. As principais alterações foram: redução da taxa contratual de juros para CDI + 1,7% a.a (Taxa efetiva – CDI + 1,77% a.a.) e alteração do vencimento final para 01 de outubro de 2018, com período de carência de 48 meses para pagamento do valor principal. A Companhia pagou comissão de renegociação de 0,70% sobre o valor do contrato, no montante de R\$3.980 a qual foi capitalizada e será amortizada ao longo do contrato.

O contrato prevê pagamentos semestrais de juros e a amortização será realizada em 5 parcelas anuais a partir do 48º mês.

O referido contrato prevê ainda, as seguintes garantias: penhor de ações de emissão da Companhia detidas pela AES Guaíba II Empreendimentos Ltda., cessão fiduciária de determinados direitos creditórios e recursos descritos no Contrato de Cessão Fiduciária em Garantia e Outras Avenças. O valor dos direitos creditórios equivale a 15% do montante líquido da arrecadação proveniente do fornecimento de energia elétrica.

## Notas Explicativas

### a.4) Consumidores

O empréstimo denominado “Consumidores” refere-se a convênios de devolução de valores, provenientes basicamente da expansão da rede de distribuição, adiantados pelos consumidores interessados no fornecimento de energia elétrica, para financiar as suas ligações. Estes valores, até 1998, eram devolvidos em quatro anos a partir da data de conclusão da instalação, sem a incidência de juros ou atualizações monetárias. Os adiantamentos recebidos após o exercício de 1998 passaram a ser devolvidos no prazo de um ano, atualizados pela variação do IGP-M.

A partir de 2003, houve várias alterações regulatórias nas regras de participação financeira de obras destinadas ao atendimento de consumidores, sobretudo a publicação da Resolução n°. 223 da Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL que alterou os prazos e as modalidades de devoluções.

Assim, a partir de 29 de abril de 2003 as obras que se enquadram nos critérios da universalização, cujos recursos foram antecipados ou a obra tenha sido executada pelo interessado passarão a ter seus valores restituídos pela concessionária em 45 dias ou no final do ano previsto para universalização do Município, conforme o caso, atualizados pela variação mensal do IGP-M, acrescidos de juros a razão de 0,5 % ao mês, aplicáveis entre a data da ligação da unidade consumidora e a data da devolução.

### a.5) BNDES - Finame

Em 31 de março de 2012, a Companhia possuía 3 linhas de financiamento dessa categoria, conforme segue:

#### a.5.1) BNDES – FINAME - Banco Safra

Trata-se de contratos firmados com o Banco Safra para financiamento de equipamentos no montante de R\$1.363 cujo vencimento final se dará em 2012, com amortizações mensais do principal. A taxa de juros contratada é TJLP + 3,55% ao ano, sendo os juros pagos mensalmente.

#### a.5.2) BNDES – Finame – Banco Itaú

Em dezembro de 2011, a Companhia obteve junto ao Banco Itaú um financiamento no montante de R\$1.904 para a compra de veículos cujo vencimento final será em 2016, com 54 amortizações mensais do principal, após a carência de 6 meses. A taxa de juros contratada é de 10,0% ao ano, sendo o pagamento de juros trimestral durante a carência, em seguida mensal.

## Notas Explicativas

### a.5.3) BNDES – Finame – Banco Itaú

Em dezembro de 2011, a Companhia obteve junto ao Banco Itaú um financiamento no montante de R\$2.432 para a compra de transformadores cujo vencimento final será em 2016, com 36 amortizações mensais do principal, após a carência de 24 meses. Em janeiro de 2012, houve a liberação adicional de um crédito no montante de R\$632. A taxa de juros contratada é de 8,7% ao ano, sendo o pagamento de juros trimestral durante a carência, em seguida mensal.

### a.6) Arrendamento mercantil

Os contratos de arrendamentos mercantis financeiros referem-se basicamente a arrendamentos de equipamentos de informática e não contém cláusulas sobre pagamentos contingentes, renovação, opção de compra ou que impõem restrições sobre pagamentos de dividendos e juros sobre capital próprio ou de limites em indicadores financeiros.

O saldo de contratos de arrendamento mercantil financeiro, em 31 de março de 2012, registrados pela Companhia era de R\$1.165 (R\$1.260 em 31 de dezembro de 2011) no passivo, e R\$1.260 (R\$1.144 em 31 de dezembro de 2011) no ativo. Este arrendamento mercantil deverá ser liquidado da seguinte forma: R\$534 até um ano e R\$631 até três anos, não havendo pagamento acima de 4 anos. Os pagamentos de arrendamento mercantil foram de R\$87 durante o trimestre findo em 31 de março de 2012.

A garantia do arrendamento mercantil é o valor residual dos ativos, no montante de R\$1.057 em 31 de março de 2012 e de R\$1.144 em 31 de dezembro de 2011.

### a.7) FINEP

Em março de 2012 a Companhia obteve um financiamento junto a instituição FINEP no montante de R\$6.296 para o financiamento de projetos de inovação, cujo vencimento final será em 2020, com 81 amortizações mensais do principal, após a carência de 20 meses. A taxa de juros contratada é de 5% ao ano, sendo o pagamento de juros mensal, inclusive durante a carência do principal.

16.2 Os valores relativos ao principal de empréstimos e financiamentos apresentam a seguinte composição de moeda e indexadores:

#### a) Moeda estrangeira

|              | 31.3.2012 |          |               | 31.12.2011 |              |               |
|--------------|-----------|----------|---------------|------------|--------------|---------------|
|              | US\$      | R\$      | %             | US\$       | R\$          | %             |
| Taxa Fixa    | -         | -        | 100,00        | 992        | 1.861        | 100,00        |
| <b>Total</b> | <b>-</b>  | <b>-</b> | <b>100,00</b> | <b>992</b> | <b>1.861</b> | <b>100,00</b> |

## Notas Explicativas

### b) Moeda nacional

|              | 31.3.2012      |               | 31.12.2011     |               |
|--------------|----------------|---------------|----------------|---------------|
|              | R\$            | %             | R\$            | %             |
| IGPM         | 6.760          | 1,04          | 6.594          | 1,02          |
| CDI          | 554.305        | 84,93         | 553.686        | 85,50         |
| TJLP         | 5.904          | 0,90          | 5.698          | 0,88          |
| Taxa fixa    | 85.723         | 13,13         | 81.627         | 12,60         |
| <b>Total</b> | <b>652.692</b> | <b>100,00</b> | <b>647.605</b> | <b>100,00</b> |

16.3 Em 31 de março de 2012, as parcelas relativas ao principal dos empréstimos, e financiamentos, e o custo de transação a amortizar, atualmente classificadas no passivo não circulante têm os seguintes vencimentos:

|             | Moeda nacional | Custo de transação a amortizar | Saldo Líquido  |
|-------------|----------------|--------------------------------|----------------|
|             | R\$            | R\$                            | R\$            |
| 2013        | 11.590         | (2.750)                        | 8.840          |
| 2014        | 126.737        | (3.020)                        | 123.717        |
| 2015        | 127.161        | (2.534)                        | 124.627        |
| 2016        | 125.185        | (1.987)                        | 123.198        |
| 2017        | 120.618        | (2.018)                        | 118.600        |
| 2018 a 2020 | 130.094        | -                              | 130.094        |
| 2021 a 2023 | 2.266          | -                              | 2.266          |
|             | <b>643.651</b> | <b>(12.309)</b>                | <b>631.342</b> |

Os custos de transação são considerados no cálculo da taxa efetiva de juros e são apropriados ao resultado de cada exercício de acordo com a mesma.

16.4 A variação percentual das principais moedas estrangeiras e dos principais indicadores, base de atualização de empréstimos, financiamentos e debêntures, teve o seguinte comportamento:

|             | 31.3.2012 | 31.12.2011 | 31.3.2012 | 31.12.2011 |
|-------------|-----------|------------|-----------|------------|
|             | R\$       | R\$        | %         | %          |
| US\$ (Ptax) | 1,8221    | 1,8758     | (2,86)    | 12,58      |
| TJLP (*)    | -         | -          | 6,00      | 6,00       |
| IGP-M (*)   | -         | -          | 3,24      | 5,10       |
| CDI (**)    | -         | -          | 9,52      | 10,87      |

(\*) Índice acumulado nos últimos doze meses.

(\*\*) Índice do último dia do período.

**Notas Explicativas**

16.5 A movimentação dos empréstimos e financiamentos, debêntures e encargos de dívidas é como segue:

| Moeda Nacional e Estrangeira        | Saldo Inicial  | Ingressos     | Provisão      | Varição      | Pagamentos      | Baixas      | Custos de Empréstimos | Subvenções Governamentais (*) | Saldo Final    |
|-------------------------------------|----------------|---------------|---------------|--------------|-----------------|-------------|-----------------------|-------------------------------|----------------|
| Instituições Financeiras / Credores | 31.12.2011     |               |               |              |                 |             |                       |                               | 31.3.2012      |
| Eletrobrás - Luz para todos         | 49.629         | 4.572         | 722           | -            | (2.073)         | -           | -                     | (1.894)                       | 50.956         |
| Eletrobrás - Finel                  | 30.738         | -             | 338           | -            | (2.936)         | -           | -                     | 515                           | 28.655         |
| CCB - Unibanco                      | 571.301        | -             | 16.958        | -            | (34.573)        | -           | 619                   | -                             | 554.305        |
| Eletrobrás Itaipu                   | 1.861          | -             | 17            | (110)        | (1.768)         | -           | -                     | -                             | -              |
| BNDES - Finame                      | 5.712          | 632           | 139           | -            | (535)           | -           | -                     | -                             | 5.948          |
| FINEP                               | -              | 6.296         | 14            | -            | -               | -           | -                     | (1.349)                       | 4.961          |
| Consumidores                        | 6.594          | 383           | -             | -            | (216)           | -           | -                     | -                             | 6.761          |
| Arrendamento mercantil              | 1.260          | 28            | 1             | -            | (87)            | (37)        | -                     | -                             | 1.165          |
| <b>Total</b>                        | <b>667.095</b> | <b>11.911</b> | <b>18.189</b> | <b>(110)</b> | <b>(42.188)</b> | <b>(37)</b> | <b>619</b>            | <b>(2.728)</b>                | <b>652.751</b> |

(\*) A movimentação das subvenções governamentais está demonstrada na nota nº 17.

**17. Subvenções Governamentais**

A composição do saldo de subvenções governamentais é como segue:

| Subvenções governamentais   | 31.3.2012     | 31.12.2011    |
|-----------------------------|---------------|---------------|
| Eletrobrás - Luz para todos | 7.903         | 6.009         |
| Eletrobrás - Finel          | 5.020         | 5.535         |
| FINEP                       | 1.349         | -             |
| <b>Total</b>                | <b>14.272</b> | <b>11.544</b> |
| Circulante                  | 2.122         | 1.817         |
| Não Circulante              | 12.150        | 9.727         |
| <b>Total</b>                | <b>14.272</b> | <b>11.544</b> |

As subvenções governamentais foram recebidas para o Programa Nacional de Universalização do Acesso, Uso da Energia Elétrica "Luz para Todos", para o financiamento de projetos de inovação através do FINEP e para construção de linhas de transmissão, subestações e ampliação de subestações. Não existem condições ou contingências não cumpridas pela Companhia atreladas a essas subvenções.

A movimentação das subvenções governamentais no trimestre findo em 31 de março de 2012 é como segue:

|                             | Saldo Inicial | Recebidas         | Baixas no    | Saldo Final   |
|-----------------------------|---------------|-------------------|--------------|---------------|
|                             | 31.12.2011    | durante o período | resultado    | 31.3.2012     |
| Eletrobrás - Luz para todos | 6.009         | 2.131             | (237)        | 7.903         |
| Eletrobrás - Finel          | 5.535         | -                 | (515)        | 5.020         |
| FINEP                       | -             | 1.360             | (11)         | 1.349         |
| <b>Total</b>                | <b>11.544</b> | <b>3.491</b>      | <b>(763)</b> | <b>14.272</b> |

## Notas Explicativas

### 18. Obrigações com Entidade de Previdência Privada

Conforme descrito na nota nº 3.11, a Companhia patrocina planos de benefícios suplementares de aposentadoria e pensão para seus empregados e ex-empregados e respectivos beneficiários. A Fundação CEEE de Seguridade Social - Eletrocee é a entidade responsável pela administração do plano de benefícios patrocinado pela Companhia e tem como objetivo principal a suplementação dos benefícios previdenciários dos participantes. O plano de benefícios foi constituído de acordo com as características de “benefício definido”, com regime financeiro de capitalização, utilizando como método atuarial o crédito unitário projetado e o ativo líquido do plano de benefícios é avaliado pelo valor justo.

Os custos de patrocínio do plano de pensão e eventuais déficits (superávits) do plano são contabilizados em atendimento à Deliberação CVM nº 600/2009.

As contribuições, os custos e o passivo atuarial, quando aplicáveis, são determinados anualmente, com base em avaliações realizadas por atuários independentes no encerramento do exercício social, sendo as últimas efetuadas para a data base 31 de dezembro de 2011.

O plano de benefício complementar de aposentadoria e pensão, de acordo com estudo atuarial elaborado na data-base 31 de dezembro de 2011, apresentou déficit; entretanto, não existem ativos e passivos atuariais a serem reconhecidos em 31 de março de 2012, em função das perdas atuariais diferidas.

As despesas/(receitas) projetadas para o exercício de 2012 são as seguintes:

|  | <b>2012</b> |
|--|-------------|
| Custo do serviço corrente bruto (com juros)                  | 2.111       |
| Juros sobre obrigação atuarial                               | 28.988      |
| Rendimento esperado dos ativos                               | (32.065)    |
| Amortização de (ganhos) ou perdas atuariais não reconhecidos | 1.012       |
| Total da receita projetada para o exercício                  | <b>46</b>   |

A Companhia possui um valor de R\$1.394, referente a empréstimos junto à Fundação Eletrocee referente a contrato de confissão de dívida, assumido em decorrência do desmembramento do contrato total com a Companhia Estadual de Energia Elétrica – CEEE, em 1997. As amortizações são mensais e, como garantia, foi oferecida à arrecadação de venda de energia mantida em cobrança junto a diversos bancos.

Os saldos referentes ao empréstimo Eletrocee estão assim representados:

| Ano        | Índice de atualização | Taxa de juros (a.a.) | Total |
|------------|-----------------------|----------------------|-------|
| 31.3.2012  | INPC                  | 9%                   | 1.394 |
| 31.12.2011 | INPC                  | 9%                   | 2.406 |

## Notas Explicativas

### 19. Provisão para Litígios e Contingências e Depósitos Judiciais

A composição do saldo das provisões para litígios e contingências e depósitos judiciais é como segue:

|  | Passivo       |               | Ativo             |               |
|--|---------------|---------------|-------------------|---------------|
|  | Contingências |               | Depósito judicial |               |
|  | 31.3.2012     | 31.12.2011    | 31.3.2012         | 31.12.2011    |
| Trabalhista (a)  | 22.651        | 24.297        | 19.944            | 18.964        |
| Processos fiscais (b)  | 1.503         | 1.475         | 120               | 120           |
| Complementação temporária de proventos e para Plano de Aposentadoria Incentivada – PAI (c) | 2.006         | 2.363         | -                 | -             |
| Processos cíveis (d)   | 13.547        | 13.466        | 4.843             | 4.346         |
| Multas regulatórias (e)  | 11.716        | 12.884        | -                 | -             |
| Meio ambiente (f)  | 7.346         | 7.346         | -                 | -             |
| Outras   | 998           | 1.586         | -                 | -             |
| <b>Total</b>   | <b>59.767</b> | <b>63.417</b> | <b>24.907</b>     | <b>23.430</b> |
| Circulante   | 40.658        | 42.959        | -                 | -             |
| Não Circulante   | 19.109        | 20.458        | 24.907            | 23.430        |
| <b>Total</b>   | <b>59.767</b> | <b>63.417</b> | <b>24.907</b>     | <b>23.430</b> |

- a) **Trabalhistas:** Os processos trabalhistas movidos por ex-funcionários e terceirizados da Companhia requerem, em geral, o pagamento de horas extras, adicional de periculosidade e insalubridade e equivalência salarial para o desempenho de funções similares. Os valores dos depósitos judiciais relativos às reclamações trabalhistas são decorrentes de interposições de recursos nas diversas instâncias de defesa no judiciário, adicionados aos depósitos consignados para garantia do pleito. Baseada na opinião de seus assessores jurídicos, a Companhia registrou provisão nas categorias de sub-rogados da Companhia Estadual de Energia Elétrica - CEEE, empregados próprios, terceirizados e ações de indenização no montante de R\$22.651 para cobrir os prováveis gastos futuros com processos judiciais desta natureza. A expectativa de desembolso está determinada que: (i) em até 1 ano R\$10.646, (ii) em até 2 anos R\$6.568 e (iii) em até 3 anos R\$5.437.
- b) **Processos fiscais:** existem processos fiscais de natureza geral. A Administração da Companhia, com base em pareceres de seus consultores jurídicos, reconhece provisão para os valores das demandas cuja probabilidade de perda é considerada provável.
- c) **Provisão para complementação temporária de proventos e para Plano de Aposentadoria Incentivada – PAI:** em decorrência de acordo coletivo de trabalho, a Companhia é responsável pelo pagamento do benefício de complementação da aposentadoria por tempo de serviço ao participante regularmente inscrito na Fundação Eletrocee, que, em 31 de dezembro de 1997, não havia cumprido todos os requisitos para fruição do mencionado benefício pela Fundação, mas que havia tido a aposentadoria concedida pela Previdência Oficial. O benefício deve ser pago pela Companhia até o atendimento dos requisitos necessários para que o participante possa receber o benefício através da Fundação. A Companhia provisionou o valor integral dos compromissos futuros das complementações salariais daqueles que, na data acima mencionada, exerceram os direitos da aposentadoria oficial, ajustado a valor presente pela taxa de 7% a.a.

## Notas Explicativas

- d) **Causas Cíveis:** as causas cíveis correspondem a pedidos de indenização por corte de luz, danos em equipamentos causados pela rede elétrica, anulação de débitos cobrados com base em recuperação de consumo, indenização por danos em geral causados na rede elétrica, entre outros. Com base em relatório emitido por assessores jurídicos a provisão para contingências cíveis é de R\$13.547, cuja probabilidade de perda é considerada provável. A Administração da Companhia tem expectativa de que o desembolso ocorra da seguinte forma: R\$2.396 em mais de 1 ano e R\$11.151 em até 1 ano. Adicionalmente, a Companhia possui, para fins de cobertura de risco de responsabilidade civil, apólice de seguro com cobertura de até R\$30.000.
- e) **Multas Regulatórias:** as penalidades regulatórias são sanções aplicadas pelo órgão regulador por supostos descumprimentos de regras setoriais. Estas penalidades, até o momento, estão sendo discutidas em processos administrativos, os quais devem obedecer ao trâmite legal perante a ANEEL. Conforme opinião dos nossos consultores internos, esses processos possuem probabilidade de perda provável.
- f) **Causas ambientais:** a Companhia e a coligada AES Florestal estão envolvidas em um único caso relativo a passivos ambientais, localizado em uma Unidade de Tratamento de Postes (UTM) recebida pela Companhia em novembro de 1997, após o processo de privatização da CEEE, e que foi operada pela AES até dezembro de 2005. Em fevereiro de 2006, em virtude de problemas no processo de privatização a CEEE retomou a posse do ativo.

Durante o período em que esteve na posse da Unidade de Tratamento de Madeira (UTM) de Barreto, no município de Triunfo - RS, a Companhia identificou a existência de passivo ambiental na área da Fábrica, relativo à época em que a CEEE havia operado a UPM, decorrente de produtos químicos usados no processo produtivo. A Companhia comunicou os fatos às autoridades competentes (Ministério Público Estadual e Órgão Ambiental Estadual (FEPAM)).

Após a comunicação da existência do passivo, o Ministério Público Estadual instaurou um Inquérito Civil nº 24/2005, que instruiu Ação Civil Pública ajuizada em 13/03/2008 em face da CEEE, CEEE-D, a Companhia e a coligada AES Florestal (empresas que operaram a Fábrica até a descoberta do passivo ambiental).

Antes do ajuizamento da Ação Civil Pública pelo Ministério Público foi contratada uma empresa de consultoria ambiental para dar continuidade aos estudos ambientais, estruturando todos os documentos e avaliações ambientais que foram desenvolvidos.

Adicionalmente ao estudo técnico, o trabalho da empresa de consultoria envolveu a realização dos planos de contenção da contaminação através da remoção para os focos ativos de contaminação. Estes planos são compostos por atividades técnicas a serem desenvolvidas e cronograma físico-financeiro. Os valores estimados para a realização do plano de contenção da contaminação, previstos no relatório técnico foi de R\$29.380.

## Notas Explicativas

Em função da existência da ação civil pública, associada à finalização das avaliações técnicas ambientais e de acordo com os pareceres jurídicos elaborados por renomados escritórios jurídicos, foi provisionado o montante de R\$7.346 milhões, correspondente a 25% dos custos de contenção da contaminação.

Em outubro de 2011, foi deferida medida liminar exclusivamente contra a CEEE determinando a contenção e remoção dos focos de contaminação. Em 31 de março de 2012 a ação encontrava-se em fase de instrução.

A movimentação das contingências classificadas como prováveis foi como segue:

|  | 31.12.2011    | Atualizações/<br>Ingressos | Baixas/<br>Pagamentos | Reversões<br>Reclassificações | 31.3.2012     |
|--|---------------|----------------------------|-----------------------|-------------------------------|---------------|
| Contingências trabalhistas   | 24.297        | 2.363                      | (3.136)               | (873)                         | 22.651        |
| Contingências fiscais  | 1.475         | 37                         | -                     | (9)                           | 1.503         |
| Complementação temporária de proventos e para Plano de Aposentadoria Incentivada – PAI | 2.363         | -                          | -                     | (357)                         | 2.006         |
| Contingências cíveis   | 13.466        | 3.990                      | (1.273)               | (2.636)                       | 13.547        |
| Multas regulatórias  | 12.884        | 296                        | (1.464)               | -                             | 11.716        |
| Meio ambiente  | 7.346         | -                          | -                     | -                             | 7.346         |
| Outras   | 1.586         | (7)                        | (172)                 | (409)                         | 998           |
| <b>Total</b>   | <b>63.417</b> | <b>6.679</b>               | <b>(6.045)</b>        | <b>(4.284)</b>                | <b>59.767</b> |

Conforme preceitua o Pronunciamento Técnico CPC 25 (IAS 37) *Provisões, passivos contingentes e ativos contingentes*, aprovado pela Deliberação CVM nº 94, de 15 de setembro de 2009, seguem resumidas abaixo as discussões judiciais classificadas como de probabilidade de perda possível, e portanto, ainda não registradas contabilmente. A avaliação das probabilidades está embasada em relatórios preparados pelos consultores jurídicos da Companhia.

| Notas  | Valor de Contingência Estimada |            |
|--|--------------------------------|------------|
|  | 31.3.2012                      | 31.12.2011 |
| <b>19.1</b> Ações Trabalhistas - Empregados    | 1.239                          | 1.209      |
| <b>19.2</b> Ações Trabalhistas - Sub-Rogados   | 6.196                          | 3.102      |
| <b>19.3</b> Ações Trabalhistas - Terceirizados | 5.411                          | 4.441      |
| <b>19.4</b> Execuções Fiscais Municipais       | 839                            | 850        |
| <b>19.5</b> Auto de Infração ICMS              | 11.361                         | 11.134     |
| <b>19.6</b> Ações Cíveis - Especiais           | 18.702                         | 20.443     |
| <b>19.7</b> Ações Cíveis - Massa               | 2.704                          | 2.826      |
| <b>19.8</b> Ações de Termos de Convênio        | 3.171                          | 3.170      |

### 19.1 Ações Trabalhistas - Empregados

Sete ações ajuizadas por ex-trabalhadores contratados diretamente pela Companhia, a partir de 11 de agosto de 1997. Os pedidos têm como fundamento horas-extras, sobreaviso, adicional de periculosidade e diferenças salariais reclamados pelos autores das ações judiciais.

### 19.2 Ações Trabalhistas – Sub-Rogados

Trinta e quatro ações ajuizadas contra a Companhia por ex-trabalhadores, que até 11 de agosto de 1997 eram empregados da CEEE e que, a partir de então, tiveram seus contratos de trabalho sub-rogados à Companhia.

## Notas Explicativas

### 19.3 Ações Trabalhistas – Terceirizados

Oitenta e duas ações ajuizadas por empregados ou ex-empregados de empresas prestadoras de serviços ou de empreiteiras contratadas pela Companhia.

### 19.4 Execuções Fiscais Municipais - Diversas

Trata-se de Execuções Fiscais, promovidas por diversas Municipalidades que buscam o recolhimento de supostos débitos relativos ao Imposto Predial Territorial Urbano – IPTU e ao Imposto Sobre Serviços de Qualquer Natureza – ISSQN.

### 19.5 Auto de Infração ICMS – aplicação de decisão judicial sobre demanda contratada

A Companhia recebeu Autuação Fiscal (Auto de Lançamento Fiscal), no qual a Autoridade Fiscal Estadual constitui crédito tributário contra a Companhia, pelo pretense descumprimento de ordem judicial exarada nos autos de processo judicial (Mandado de Segurança n. 001/1.05.0355252-0), que determinou que houvesse incidência do ICMS em relação apenas à energia efetivamente consumida (kWh). Em suma, o fisco estadual pretendeu fazer a Companhia tributar o ICMS sobre rubrica de demanda (kW) e não sobre consumo (kW/h).

Os fundamentos de defesa da Companhia são no sentido de reafirmar o estrito cumprimento da ordem judicial, sendo impossibilitada de agir em sentido diverso, por expressa vedação legal. Ainda, a Companhia ressalta em sua defesa a expressa manifestação pretérita do próprio fisco estadual no sentido de tributação do ICMS apenas sobre a energia efetivamente consumida (em kWh), em relação a outros clientes, bem como a tentativa do fisco de aplicar ordem judicial proferida em processo diverso, ao caso do processo judicial que originou o auto de lançamento.

### 19.6 Ações Cíveis – Especiais

São assim chamadas as ações que contêm grande repercussão econômica e valor da causa superior a R\$30. Os assuntos de maior recorrência neste grupo dizem respeito a ações indenizatórias por falha no serviço de distribuição, acidentes com a população e fraudes. Em 31 de março de 2012, essas ações indenizatórias totalizam quinhentas e cinquenta e quatro.

### 19.7 Ações Cíveis – Massa

Nesta categoria de ações propostas contra a Companhia, a contingência dos processos é apurada conforme a média das condenações, considerando o número de entradas/baixas, o objeto da ação, o percentual de perda apurado e a média das condenações.

## Notas Explicativas

### 19.8 Ações de Termos de Convênio

Trata-se de demandas judiciais nas quais a parte autora alega ter firmado contrato com a distribuidora de energia para a realização de obras de instalação/expansão de rede de energia elétrica (especialmente área rural), tendo contribuído financeiramente para tais obras.

A parte autora, geralmente, requer o valor da contribuição sob a alegação de que há contrato que prevê a devolução dos valores ou, nas hipóteses em que não há previsão de devolução dos valores, que a quantia investida reverterá para o patrimônio da distribuidora, devendo, portanto, ser devolvida, sob pena de enriquecimento sem causa da concessionária.

#### Cartas de fiança e caução

Em 31 de março de 2012, a Companhia possui cartas de fiança para compra de energia. As principais cartas de fianças da Companhia estão demonstradas abaixo:

| Natureza                    | Quantidade | Valor  | Taxa a.a.     |
|-----------------------------|------------|--------|---------------|
| Contratos de financiamentos | 7          | 73.440 | 0,60% a 1,25% |
| Contratos comerciais        | 73         | 56.278 | 0,80% a 1,25% |
| Financeira                  | 1          | 3.063  | 1,00%         |

## 20. Encargos Tarifários e do Consumidor a Recolher

|   | 31.3.2012     | 31.12.2011    |
|---|---------------|---------------|
| <b><u>CIRCULANTE</u></b>                  |               |               |
| Conta de desenvolvimento energético - CDE | 7.397         | 6.733         |
| Quota para a CCC - Sistemas isolados      | 10.040        | 10.040        |
| Quota para a reserva global de reversão   | 6.381         | 5.734         |
| Outros encargos                           | 555           | 656           |
| <b>Total</b>                              | <b>24.373</b> | <b>23.163</b> |
| <b><u>NÃO CIRCULANTE</u></b>              |               |               |
| Quota para a reserva global de reversão   | 2.242         | 3.382         |
| <b>Total</b>                              | <b>2.242</b>  | <b>3.382</b>  |

## Notas Explicativas

### 21. Pesquisa e Desenvolvimento e Eficiência Energética

Em conformidade com a Lei nº. 9.991/2000 e disposições posteriores correlatas, as concessionárias de serviços públicos de distribuição de energia elétrica, devem aplicar, anualmente, um percentual mínimo de 1% de sua receita operacional líquida em projetos de Pesquisa e Desenvolvimento - P&D e de Eficiência Energética, segundo regulamentos estabelecidos pela ANEEL. Desse modo, os saldos registrados pela Companhia referentes à pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética são compostos da seguinte forma:

|  | 31.3.2012     | 31.12.2011    |
|--|---------------|---------------|
| <b><u>CIRCULANTE</u></b>                                   |               |               |
| Eficiência energética                                      | 15.359        | 15.135        |
| Pesquisa e desenvolvimento                                 | 2.603         | 3.196         |
| Empresa de pesquisa energética                             | 347           | 272           |
| Fundo nacional de desenvolvimento científico e tecnológico | 694           | 543           |
| <b>Total</b>   | <b>19.003</b> | <b>19.146</b> |
| <b><u>NÃO CIRCULANTE</u></b>                               |               |               |
| Eficiência energética                                      | 18            | 724           |
| Pesquisa e desenvolvimento                                 | 5.012         | 4.730         |
| <b>Total</b>   | <b>5.030</b>  | <b>5.454</b>  |

As despesas com pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética no trimestre findo em 31 de março de 2012 estão divulgadas na nota nº 25.

A movimentação do saldo foi como segue:

|  | 31.12.2011    | Provisões    | Pagamentos     | Aplicações     | Atualização Monetária | 31.3.2012     |
|--|---------------|--------------|----------------|----------------|-----------------------|---------------|
| Eficiência energética                                      | 15.859        | 2.432        | -              | (3.256)        | 342                   | 15.377        |
| Pesquisa e desenvolvimento                                 | 7.926         | 973          | -              | (1.458)        | 174                   | 7.615         |
| Empresa de pesquisa energética                             | 272           | 486          | (411)          | -              | -                     | 347           |
| Fundo nacional de desenvolvimento científico e tecnológico | 543           | 973          | (822)          | -              | -                     | 694           |
| <b>Total</b>   | <b>24.600</b> | <b>4.864</b> | <b>(1.233)</b> | <b>(4.714)</b> | <b>516</b>            | <b>24.033</b> |

**Notas Explicativas****22. Outras Obrigações**

|   | 31.3.2012     | 31.12.2011    |
|---|---------------|---------------|
| <b><u>CIRCULANTE</u></b>                                  |               |               |
| Outras taxas de iluminação pública                        | 8.491         | 7.467         |
| Concessionárias e permissionárias de energia elétrica (*) | 32.187        | 31.988        |
| Consumidores - Créditos Resolução 024/00                  | 1.870         | 603           |
| PIS/COFINS diferença de alíquota                          | -             | 2.658         |
| Lei 12.111 (**)   | 552           | 445           |
| Consignação a pagar                                       | 1.113         | 1.724         |
| Adiantamento de clientes                                  | 1.026         | 1.321         |
| Taxa de fiscalização - ANEEL                              | 331           | 331           |
| Outras  | 4.378         | 3.821         |
| <b>Total</b>  | <b>49.948</b> | <b>50.358</b> |
| <b><u>NÃO CIRCULANTE</u></b>                              |               |               |
| Outras  | 487           | 479           |
| <b>Total</b>  | <b>487</b>    | <b>479</b>    |

(\*) Vide nota nº 36.1.2

(\*\*) A Lei 12.111/2009 dentre outras atribuições deu nova redação ao art. 1º da Lei nº 9.991/2000, a qual estabelece que as distribuidoras de energia elétrica que operam nos Sistemas Interligado ficam obrigadas a recolher ao Tesouro Nacional, até 31 de dezembro de 2012, o adicional de 0,30% sobre a receita operacional líquida. Estabelece ainda que os referidos recursos serão utilizados para ressarcimento aos Estados e Municípios que tiverem eventual perda de receita decorrente da arrecadação de ICMS incidente sobre combustíveis fósseis utilizados para a geração de energia elétrica, ocorrida nos 24 (vinte e quatro) meses seguintes à interligação dos respectivos Sistemas Isolados ao Sistema Interligado Nacional - SIN.

**23. Patrimônio Líquido****23.1 Capital social:**

O capital social autorizado da Companhia é de R\$1.500.000. A Companhia, mediante deliberação do Conselho de Administração independente de reforma estatutária, está autorizada a aumentar o capital social até o limite do capital social autorizado emitindo as ações ordinárias e/ou preferenciais de uma ou mais classes, guardando ou não proporção com as espécies e classes existentes. O preço de emissão das ações para aumento de capital deverá ser fixado pelo Conselho de Administração ou pela Assembléia Geral, conforme as respectivas competências legais, sendo facultado à esta delegar poderes ao Conselho de Administração.

Em 31 de março de 2012 e 31 de dezembro de 2011, o capital social de R\$433.236 está representado por 279.298 ações sem valor nominal, das quais 214.243 são ordinárias e 65.055 são preferenciais

## Notas Explicativas

Cada ação ordinária terá direito a um voto na Assembléia Geral. As ações preferenciais não têm direito a voto, mas têm prioridade no reembolso do capital e direito a receber dividendos não cumulativos de no mínimo 6% da parte do capital social integralizado própria a essa espécie de ações. As ações preferenciais adquirirão direito a voto caso os dividendos não sejam pagos durante 3 exercícios sociais.

No trimestre findo em 31 de março de 2012 e no exercício findo em 31 de dezembro de 2011 não houve emissão ou resgate de ações.

### 23.2 Composição acionária:

|                                    | 31.3.2012      |               | 31.12.2011     |               |
|------------------------------------|----------------|---------------|----------------|---------------|
|                                    | Ordinárias     |               | Ordinárias     |               |
| <u>Acionistas</u>                  | Quantidade     | %             | Quantidade     | %             |
| AES Guaíba II Empreendimentos Ltda | 214.223        | 99,99         | 214.223        | 99,99         |
| Outros                             | 20             | 0,01          | 20             | 0,01          |
| <b>Total das ações</b>             | <b>214.243</b> | <b>100,00</b> | <b>214.243</b> | <b>100,00</b> |

  

|                                    | Preferenciais |               | Preferenciais |               |
|------------------------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
|                                    | Quantidade    | %             | Quantidade    | %             |
| <u>Acionistas</u>                  |               |               |               |               |
| AES Guaíba II Empreendimentos Ltda | 65.055        | 100,00        | 65.055        | 100,00        |
| <b>Total das ações</b>             | <b>65.055</b> | <b>100,00</b> | <b>65.055</b> | <b>100,00</b> |

### 23.3 Reservas

A composição das reservas é a seguinte:

|  | 31.3.2012      | 31.12.2011     |
|--|----------------|----------------|
| Composição dos saldos das reservas:                              |                |                |
| Reservas de capital  |                |                |
| Ágio na emissão  | 1.089          | 1.089          |
| Remuneração de bens e direitos                                   | 2.475          | 2.475          |
| Outorga de opção de compra de ações (i)                          | 1.879          | 1.864          |
|  | <b>5.443</b>   | <b>5.428</b>   |
| Reserva de lucro:  |                |                |
| Reserva legal (ii)   | 36.028         | 36.028         |
| Reserva estatutária (iii)  | 175.481        | 175.481        |
| Reserva especial para dividendo obrigatório não distribuído (iv) | 172.796        | 172.796        |
|  | <b>384.305</b> | <b>384.305</b> |

- i) É composta por outorga de ações ou opção de compra de ações preferenciais da The AES Corporation aos administradores, empregados ou pessoas naturais que prestam serviços à Companhia.
- ii) De acordo com a legislação societária brasileira, a Companhia deve transferir 5% do lucro líquido anual apurado nos seus livros societários preparados de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil para a reserva legal até que essa reserva seja equivalente a 20% do capital integralizado. A reserva legal pode ser utilizada para aumentar o capital ou para absorver prejuízos, mas não pode ser usada para fins de distribuição de dividendos.

## Notas Explicativas

- iii) Em 2 de dezembro de 2011 foi aprovada pela Assembléia Geral Extraordinária a criação da Reserva Especial para reforço do capital de giro e financiamento da manutenção, expansão e do desenvolvimento das atividades que compõem o objeto social da Companhia. O saldo da referida reserva, em conjunto com as demais reservas de lucros, exceto as para contingências, de incentivos fiscais e de lucros a realizar, não poderá ultrapassar o valor do capital social. A Companhia poderá destinar até 75% do lucro líquido ajustado a essa reserva estatutária.
- iv) Reserva especial para dividendo obrigatório não distribuído é decorrente da parcela de dividendos devido ao sócio controlador originada pelo ágio auferido na incorporação reversa da controladora AES Guaíba I em abril de 1998, retida à época por deliberação do sócio controlador.

### 23.4 Ajustes de avaliação patrimonial (Outros resultados abrangentes)

Em 31 de março de 2012 o saldo do ajuste de avaliação patrimonial era composto pela atualização dos bens do ativo financeiro de concessão, no montante de R\$11.046 (R\$10.094 em 31 de dezembro de 2011). Este saldo está sendo apresentado líquido do imposto de renda e da contribuição social.

### 23.5 Dividendos declarados.

Em 31 de março de 2012 o saldo é de R\$ 471.342 (R\$ 471.342 em 31 de dezembro de 2011) refere-se aos dividendos dos exercícios de 2007 a 2011 pendentes de pagamento por força das restrições contidas no Despacho nº 1.580 da ANEEL (retenção de dividendos do acionista controlador) e Cláusulas do Contrato de Penhor de Ações, firmado em conjunto com a emissão das Cédulas de Crédito Bancário, a Companhia não poderá, temporariamente, distribuir os dividendos em favor do acionista controlador até que sejam liquidadas suas obrigações regulatórias.

A Companhia considera que as condições do despacho acima foram satisfeitas pela retenção dos dividendos destinados até o exercício de 2010, portanto, a partir do exercício findo em 31 de dezembro de 2011, a Companhia poderá pagar dividendos em favor do seu acionista controlador.

## 24. Resultado por Ação

|  | 31.3.2012 | 31.3.2011 |
|--|-----------|-----------|
| <b>Numerador:</b>                                |           |           |
| Lucro líquido do período                         | 59.726    | 54.719    |
| <b>Denominador</b>                               |           |           |
| Média ponderada do número de ações ordinárias    | 213.433   | 213.433   |
| Média ponderada do número de ações preferenciais | 65.050    | 65.050    |
| <b>Lucro por ação</b>                            |           |           |
| Lucro básico e diluído por ação ordinária        | 192,7264  | 174,7496  |
| Lucro básico e diluído por ação preferencial     | 285,8032  | 267,8264  |

## Notas Explicativas

Em 31 de março de 2012 e 2011, as quantidades de ações da Companhia não sofreram alterações.

Não houve transações envolvendo ações ordinárias ou potenciais ações ordinárias entre a data do balanço patrimonial e data da conclusão destas informações contábeis.

O plano de pagamento baseado em ações não tem efeito dilutivo na Companhia, uma vez que o plano é baseado nas ações de sua acionista controladora AES Corp., além do valor ser considerado imaterial para fins de cálculo. Desta forma, o lucro por ação básico e diluído é igual em todos os períodos apresentados.

### 25. Receita Operacional Líquida

|  | 31.3.2012                            |                  |                  | 31.3.2011                            |                  |                  |
|--|--------------------------------------|------------------|------------------|--------------------------------------|------------------|------------------|
|  | Número de consumidores faturados (*) | MWh (*)          | R\$              | Número de consumidores faturados (*) | MWh (*)          | R\$              |
| <b>Receita da Prestação do Serviço de Distribuição de Energia Elétrica</b> |                                      |                  |                  |                                      |                  |                  |
| <b>Classe de consumidores:</b>   |                                      |                  |                  |                                      |                  |                  |
| Residencial  | 1.006.008                            | 670.182          | 292.125          | 980.935                              | 614.963          | 245.402          |
| Industrial   | 8.263                                | 579.191          | 176.448          | 8.207                                | 627.293          | 172.535          |
| Comercial  | 85.708                               | 352.793          | 148.594          | 85.236                               | 329.465          | 130.794          |
| Rural  | 107.812                              | 576.081          | 88.184           | 106.134                              | 551.974          | 78.415           |
| Poder Público  | 8.546                                | 50.087           | 22.771           | 8.243                                | 47.859           | 20.534           |
| Iluminação pública   | 111                                  | 55.604           | 11.896           | 111                                  | 56.609           | 11.338           |
| Serviço público  | 859                                  | 53.544           | 18.568           | 847                                  | 52.994           | 16.689           |
| Encargo de capacidade emergencial  | -                                    | -                | -                | -                                    | -                | (1)              |
| Remuneração do ativo financeiro  | -                                    | -                | 10.644           | -                                    | -                | 4.078            |
| Transferências para atividades de distribuição (**)                        | -                                    | -                | (412.307)        | -                                    | -                | (418.612)        |
| <b>Subtotal - Fornecimento</b>   | <b>1.217.307</b>                     | <b>2.337.482</b> | <b>356.923</b>   | <b>1.189.713</b>                     | <b>2.281.157</b> | <b>261.172</b>   |
| <b>Outras</b>  |                                      |                  |                  |                                      |                  |                  |
| Pis/Cofins diferença de alíquota   | -                                    | -                | 4.395            | -                                    | -                | 7.897            |
| Não faturado   | -                                    | -                | 17.398           | -                                    | -                | 11.266           |
| Disponibilização do sistema de transmissão e distribuição - TUSD           | 22                                   | 144.842          | 12.885           | 13                                   | 78.193           | 10.258           |
| Transferências para atividades de distribuição (**)                        | -                                    | -                | 412.307          | -                                    | -                | 418.612          |
| Remuneração do ativo financeiro - TUSD                                     | -                                    | -                | 264              | -                                    | -                | 79               |
| Energia elétrica de curto prazo (Nota 27)                                  | -                                    | -                | (1.472)          | -                                    | -                | -                |
| Suprimento de energia elétrica   | 3                                    | 21.542           | 3.248            | 3                                    | 20.386           | 2.539            |
| Receita de construção  | -                                    | -                | 70.103           | -                                    | -                | 52.409           |
| Outras receitas  | -                                    | -                | 6.095            | -                                    | -                | 10.439           |
| <b>Receita Operacional Bruta</b>   | <b>1.217.332</b>                     | <b>2.503.866</b> | <b>882.146</b>   | <b>1.189.729</b>                     | <b>2.379.736</b> | <b>774.671</b>   |
| Quota para reserva global de reversão                                      | -                                    | -                | (4.972)          | -                                    | -                | (2.331)          |
| Encargo de capacidade emergencial  | -                                    | -                | -                | -                                    | -                | 1                |
| Eficiência energética, P&D, FNDCT e EPE                                    | -                                    | -                | (4.864)          | -                                    | -                | (4.216)          |
| Conta de desenvolvimento energético - CDE                                  | -                                    | -                | (22.190)         | -                                    | -                | (20.200)         |
| Conta de consumo de combustível - CCC                                      | -                                    | -                | (30.119)         | -                                    | -                | (27.153)         |
| Encargos do consumidor - Proinfa   | -                                    | -                | (665)            | -                                    | -                | (403)            |
| Encargos do consumidor - Lei nº 12.111                                     | -                                    | -                | (1.459)          | -                                    | -                | (1.265)          |
| ICMS   | -                                    | -                | (156.655)        | -                                    | -                | (137.089)        |
| Cofins - corrente  | -                                    | -                | (61.715)         | -                                    | -                | (54.892)         |
| Pis - corrente   | -                                    | -                | (13.399)         | -                                    | -                | (11.917)         |
| <b>Deduções a Receita a Bruta</b>  | <b>-</b>                             | <b>-</b>         | <b>(296.038)</b> | <b>-</b>                             | <b>-</b>         | <b>(259.465)</b> |
| <b>Receita Operacional Líquida</b>   | <b>1.217.332</b>                     | <b>2.503.866</b> | <b>586.108</b>   | <b>1.189.729</b>                     | <b>2.379.736</b> | <b>515.206</b>   |

(\*) Informações não revisadas pelos auditores independentes.

(\*\*) Em atendimento às instruções e orientações da ANEEL, a concessionária realizou transferência da receita da atividade de comercialização para a atividade de distribuição, adotando para fins de valorização a tarifa definida pelo Órgão Regulador.

## Notas Explicativas

### 26. Custo do Serviço de Energia Elétrica

|   | MWh (*)          |                  | R\$              |                  |
|---|------------------|------------------|------------------|------------------|
|   | 31.3.2012        | 31.3.2011        | 31.3.2012        | 31.3.2011        |
| <b>Energia elétrica comprada para revenda:</b>                  |                  |                  |                  |                  |
| Itaipu  | 517.156          | 519.540          | (49.178)         | (46.766)         |
| CGTEE   | -                | 20.474           | -                | (2.158)          |
| Comercialização no CCEE (Nota 27)                               | 321.231          | 209.915          | (17.295)         | (6.259)          |
| Compra - CCEAR  | 1.738.171        | 1.742.648        | (178.670)        | (153.569)        |
| MCSD - Trocas livres  | 114.847          | 114.266          | (11.583)         | (11.772)         |
| (-) Créditos PIS/Cofins   | -                | -                | 29.791           | 25.512           |
| <b>Subtotal</b>   | <b>2.691.404</b> | <b>2.606.843</b> | <b>(226.935)</b> | <b>(195.012)</b> |
| Energia elétrica comprada para revenda - Proinfa                | 50.612           | 45.597           | (10.640)         | (8.756)          |
| <b>Total</b>  | <b>2.742.016</b> | <b>2.652.440</b> | <b>(237.575)</b> | <b>(203.768)</b> |
| <b>Encargo de uso do sistema de transmissão e distribuição:</b> |                  |                  |                  |                  |
|   |                  |                  | 31.3.2012        | 31.3.2011        |
| Tarifa de transmissão - CEEE conexão                            |                  |                  | (5.590)          | (5.092)          |
| Tarifa de transmissão - Eletrosul conexão                       |                  |                  | (332)            | (299)            |
| Tarifa de transmissão - Itaipu transporte                       |                  |                  | (4.480)          | (4.228)          |
| Outras tarifas de transmissão - Rede básica                     |                  |                  | (52.393)         | (43.592)         |
| Encargos uso rede elétrica - ESS                                |                  |                  | (828)            | (392)            |
| Tarifas de transmissão - CUSD RGE                               |                  |                  | (1.715)          | (1.683)          |
| Encargo de energia de reserva - EER                             |                  |                  | (3.078)          | (1.434)          |
| <b>Total</b>  |                  |                  | <b>(68.416)</b>  | <b>(56.720)</b>  |

(\*) Informações não revisadas pelos auditores independentes.

### 27. Compra e Venda de Energia Elétrica de Curto Prazo no Âmbito da Câmara de Comercialização de Energia Elétrica

|  | 31.3.2012       | 31.3.2011      |
|--|-----------------|----------------|
| <b>Compras</b>   |                 |                |
| Ajustes divulgados pela CCEE no valor da compra de energia referente a exercícios anteriores | 1.760           | 4.819          |
| Compra de energia elétrica referente ao período  | (19.055)        | (11.078)       |
| <b>Total compra energia elétrica de curto prazo (Nota 26)</b>                                | <b>(17.295)</b> | <b>(6.259)</b> |
| <b>Vendas</b>  |                 |                |
| Venda de energia elétrica referente ao período (Nota 25)                                     | (1.472)         | -              |
| <b>Total compra energia elétrica de curto prazo</b>  | <b>(1.472)</b>  | <b>-</b>       |

### 28. Custo de Operação - Outros Custos

|   | 31.3.2012      | 31.3.2011      |
|---|----------------|----------------|
| Baixa do ativo intangível de concessão          | (6.375)        | (2.640)        |
| Baixa do ativo financeiro de concessão          | (307)          | (156)          |
| Perdas no estoque                               | 436            | (583)          |
| Indenização por danos elétricos e não elétricos | (590)          | (853)          |
| Arrendamento e aluguéis                         | (351)          | (380)          |
| Tributos Estaduais                              | (572)          | (456)          |
| Publicidade                                     | (201)          | (410)          |
| Seguros   | (139)          | (128)          |
| Tributos - IPTU                                 | (223)          | (207)          |
| Outros  | (406)          | (226)          |
| <b>Total</b>                                    | <b>(8.728)</b> | <b>(6.039)</b> |

**Notas Explicativas****29. Resultado Financeiro**

|  | 31.3.2012       | 31.3.2011       |
|--|-----------------|-----------------|
| <b><u>Receitas Financeiras</u></b>                                     |                 |                 |
| Renda de aplicações financeiras  | 4.795           | 3.474           |
| Acréscimo moratório - consumidores                                     | 3.163           | 2.946           |
| Multas   | 6.029           | 5.191           |
| Ajuste a valor presente - ICMS CIAP                                    | (3.162)         | 480             |
| Subvenções governamentais  | 763             | 548             |
| Recebimento referente a aplicação financeira massa falida Banco Santos | -               | 712             |
| Outras   | 139             | 210             |
| <b>Total</b>   | <b>11.727</b>   | <b>13.561</b>   |
| <b><u>Despesas Financeiras</u></b>                                     |                 |                 |
| Encargo de dívidas - Empréstimos moeda nacional                        | (18.172)        | (18.956)        |
| Encargo de dívidas - Empréstimos moeda estrangeira                     | (17)            | (215)           |
| Outros encargos  | (3.060)         | (3.392)         |
| Transferido para o custo das imobilizações em curso                    | 2.070           | 3.963           |
| Custos de Empréstimos - Amortização                                    | (619)           | (668)           |
| Subvenções governamentais  | (763)           | (548)           |
| Multas RNT   | (1.032)         | (1.502)         |
| Multas Moratórias, Compensatórias e Sancionatórias                     | (337)           | (777)           |
| DIC/FIC/DMIC (*)   | (3.481)         | (5.587)         |
| Correção monetária - Compra de crédito ICMS Uruguaiana (Nota 31)       | (56)            | (269)           |
| Juros sobre valores não repassados de CIP 2003/2009                    | -               | (4.833)         |
| Atualização monetária - contingências                                  | (884)           | (1.033)         |
| Imposto sobre operações financeiras - IOF                              | (72)            | (429)           |
| Outras   | (2.413)         | (501)           |
| <b>Total</b>   | <b>(28.836)</b> | <b>(34.747)</b> |
| <b><u>Variações Monetárias e Cambiais Líquidas</u></b>                 |                 |                 |
| Moeda nacional   | (1.015)         | (2.246)         |
| Moeda estrangeira  | 829             | 703             |
| <b>Total</b>   | <b>(186)</b>    | <b>(1.543)</b>  |
| <b>Total Líquido</b>   | <b>(17.295)</b> | <b>(22.729)</b> |

- (\*) DIC, FIC e DMIC são indicadores que refletem a qualidade do fornecimento de energia elétrica prestada aos clientes. Os indicadores DIC (Duração de Interrupção por Unidade Consumidora) e FIC (Frequência de Interrupção por Unidade Consumidora) indicam por quanto tempo e o número de vezes respectivamente que uma unidade consumidora ficou sem energia elétrica durante um período considerado. O DMIC (Duração Máxima de Interrupção por Unidade Consumidora) é um indicador que limita o tempo máximo de cada interrupção, impedindo que a concessionária deixe o consumidor sem energia elétrica durante um período muito longo.

## Notas Explicativas

### 30. Imposto de renda e Contribuição Social

O imposto de renda e a contribuição social sobre o lucro líquido são calculados com base nas alíquotas vigentes nas datas dos balanços, sendo 25% para o Imposto de Renda e 9% para a Contribuição Social sobre o Lucro Líquido. Os tributos diferidos relativos a provisões temporariamente indedutíveis e são registrados nas contas patrimoniais (nota nº 7). A composição da base de cálculo e dos saldos desses tributos é a seguinte:

|   | Imposto de Renda |                 | Contribuição Social |                |
|---|------------------|-----------------|---------------------|----------------|
|   | 31.3.2012        | 31.3.2011       | 31.3.2012           | 31.3.2011      |
| <b>a) Composição dos tributos no resultado:</b>           |                  |                 |                     |                |
| <b>Na rubrica de tributos:</b>                            |                  |                 |                     |                |
| Correntes   | (14.532)         | (2.761)         | (5.363)             | (1.021)        |
| Diferidos   | (7.598)          | (17.868)        | (2.738)             | (6.435)        |
| <b>Total</b>  | <b>(22.130)</b>  | <b>(20.629)</b> | <b>(8.101)</b>      | <b>(7.456)</b> |
| <b>b) Demonstração do cálculo dos tributos - Despesa:</b> |                  |                 |                     |                |
| <b>Resultado antes dos tributos</b>                       | <b>89.957</b>    | <b>82.804</b>   | <b>89.957</b>       | <b>82.804</b>  |
| <b>Adições (exclusões):</b>                               |                  |                 |                     |                |
| Despesas Não Dedutíveis                                   | 48               | 88              | 48                  | 88             |
| Contribuições e Doações Não Dedutíveis                    | -                | 22              | -                   | 22             |
| Outros  | (48)             | (1)             | -                   | 11             |
| <b>Total das adições (exclusões)</b>                      | <b>-</b>         | <b>109</b>      | <b>48</b>           | <b>121</b>     |
| <b>Base de cálculo</b>                                    | <b>89.957</b>    | <b>82.913</b>   | <b>90.005</b>       | <b>82.925</b>  |
| Alíquota nominal  | 25%              | 25%             | 9%                  | 9%             |
| <b>Despesa com tributos às alíquotas nominais</b>         | <b>22.489</b>    | <b>20.728</b>   | <b>8.101</b>        | <b>7.463</b>   |
| Incentivos Fiscais (PAT/Rouanet)                          | (359)            | (68)            | -                   | -              |
| Ajustes de bases anteriores - outros                      | -                | (31)            | -                   | (7)            |
| <b>Total da despesa (receita) com tributos</b>            | <b>22.130</b>    | <b>20.629</b>   | <b>8.101</b>        | <b>7.456</b>   |

Em 2009, foi sancionada a Lei nº 11.941/2009, resultado da conversão em lei da Medida Provisória nº 449/2008, criando o chamado Regime Tributário de Transição (“RTT”), o qual, em síntese, busca neutralizar os impactos da adoção das novas práticas contábeis instituídos pela Lei nº 11.638/07 e pelos artigos 37 e 38 da própria Lei nº 11.941/2009. Para os anos-calendário de 2008 e 2009, o RTT foi optativo e passou a ser obrigatório a partir do ano-calendário de 2010.

A Companhia optou pelo Regime Tributário de Transição, e desde 2008 vem registrando imposto de renda e contribuição social diferidos sobre ajustes oriundos da adoção das novas práticas contábeis (CPC’s), não gerando impactos de caixa. Tal regime vigorará até a entrada em vigor de lei que discipline os efeitos tributários dos novos métodos e critérios contábeis, a qual ainda não tem previsão.

Em 31 de março de 2012, a Companhia apresenta saldos de prejuízos fiscais a compensar no montante de R\$1.194.426 (R\$1.219.963 em 31 de dezembro de 2011) e de base negativa de contribuição social no valor de R\$1.194.464 (R\$1.220.001 em 31 de dezembro de 2011). Conforme legislação vigente o limite de compensação destes prejuízos é de 30% do lucro real apurado em cada exercício. Estes valores não tem prazo de prescrição e os respectivos créditos fiscais diferidos foram constituídos nos montantes compensáveis considerando o prazo da Concessão.

## Notas Explicativas

### 31. Partes Relacionadas

A Companhia é controlada diretamente pela AES Guaíba II Empreendimentos Ltda., a qual, por sua vez, é uma controlada indireta da AES Corp.

31.1 As principais transações e saldos entre partes relacionadas em 31 de março de 2012 estão demonstradas a seguir:

|  | 31.3.2012    | 31.12.2011    |
|--|--------------|---------------|
| <b>Passivo Circulante</b>  |              |               |
| AES Big Sky (ii)   | 1.210        | 802           |
| AES Uruguaiana - Compra de crédito de ICMS (i)                   | 7.883        | 11.752        |
|  | <u>9.093</u> | <u>12.554</u> |
| <b>Resultado</b>   |              |               |
| AES Big Sky (ii)   | (408)        | (195)         |
| AES Uruguaiana - Correção monetária - Crédito ICMS (Nota 29) (i) | (56)         | (269)         |
|  | <u>(464)</u> | <u>(464)</u>  |

- (i) O saldo remanescente que a Companhia possui a pagar com a AES Uruguaiana é referente à transferência do crédito de ICMS entre as empresas, em anos anteriores. Através do despacho nº 492 datado de 9 de fevereiro de 2012 publicado pela ANEEL, foi anuído o Primeiro Aditivo ao Termo de Promessa de Aquisição de Crédito Tributário, firmado entre a Companhia (cessionária) e a AES Uruguaiana, pelo valor de R\$11.507, valor atualizado até 30 de abril de 2011. Em 31 de março de 2012, a Companhia efetuou o pagamento no montante de R\$3.925 referente a 1ª parcela da promessa de aquisição de crédito tributário.
- (ii) As operações com a AES Big Sky correspondem aos contratos de licença e manutenção de uso do software SAP e prestação de serviços de gerenciamento e administração da plataforma SAP, incluindo hospedagem no datacenter, suporte, gerenciamento de rede, correio eletrônico e determinadas tarefas correlacionadas. As operações com a AES BIG SKY foram aprovadas pela ANEEL por meio dos despachos nºs. 1.877 e 1.334. A renovação dos referidos contratos e novas contratações estão em processo de anuência na ANEEL.

31.2 A remuneração da Alta Administração - de acordo com a orientação contida na Deliberação CVM nº 560, de 11 de dezembro de 2008, a Companhia está divulgando a remuneração de sua alta administração. Nos trimestres findos em 31 de março de 2012 e de 2011, a remuneração foi conforme segue:

| Descrição                            | 31.3.2012  | 31.3.2011    |
|--------------------------------------|------------|--------------|
| Benefícios de curto prazo (a)        | 669        | 1.126        |
| Benefícios pós-emprego (b)           | 15         | 26           |
| Outros benefícios de longo prazo (c) | 19         | 23           |
| Remuneração Baseada em ações (d)     | 15         | 29           |
| <b>Total</b>                         | <u>718</u> | <u>1.204</u> |

## Notas Explicativas

- a) Compostos por ordenados, salários e contribuições para a previdência social e benefícios não monetários (tais como assistência médica, moradia, automóveis e bens ou serviços gratuitos ou subsidiados);
- b) Compostos por pensões e outros benefícios de aposentadoria;
- c) Compostos por licença remunerada, gratificação por tempo de serviço, participação nos lucros, gratificações e outras compensações diferidas;
- d) São benefícios a empregados relacionado com pagamentos baseados em ações, em que os funcionários prestam serviços em troca de títulos patrimoniais.

A remuneração da alta administração da Companhia é determinada por um comitê de remuneração, sendo consideradas as performances individuais e as tendências de mercado.

### 32. Seguros

Em 31 de março de 2012, a cobertura de seguros estabelecida pela Administração da Companhia, para cobrir eventuais sinistros e responsabilidade civil, é como segue:

| Risco                          | Período de vigência |          | Importância segurada      |
|--------------------------------|---------------------|----------|---------------------------|
|                                | de                  | até      |                           |
| Responsabilidade Civil         | 01/06/11            | 01/06/12 | 30.000                    |
| Responsabilidade de Executivos | 15/02/12            | 15/02/13 | 10.000                    |
| Riscos Operacionais            | 29/03/11            | 01/04/12 | 1.666.200 (*)             |
| Frota veículos - RCF           | 31/08/11            | 31/08/12 | RCFV Garantia Única 1.000 |
| Vida em grupo                  | 01/11/11            | 01/11/12 | 25 X salário              |

(\*) A Companhia renovou a apólice em 01 de abril de 2012. A importância assegurada passou de R\$1.666.200 para R\$1.780.000.

O escopo dos trabalhos de nossos auditores independentes não inclui a revisão sobre a suficiência da cobertura de seguros, a qual foi determinada pela Administração da Companhia e que a considera suficiente para cobrir eventuais sinistros.

## Notas Explicativas

### 33. Instrumentos Financeiros

#### 33.1 Considerações gerais

A Companhia mantém operações com instrumentos financeiros, cujos limites de exposição aos riscos de crédito são aprovados e revisados periodicamente pela Administração. A Companhia limita os seus riscos de crédito através da aplicação de seus recursos em instituições financeiras de primeira linha. Todas as operações estão integralmente reconhecidas na contabilidade na rubrica dos seguintes instrumentos financeiros:

- a) Caixa e equivalentes de caixa (nota nº4);
- b) Investimentos de curto prazo (nota nº4);
- c) Consumidores, concessionárias e permissionárias (nota nº 5);
- d) Contas a receber – acordos (nota nº 8);
- e) Devedores diversos;
- f) Outros créditos (nota nº 10);
- g) Cauções e depósitos vinculados (nota nº 19);
- h) Ativo financeiro de concessão (nota nº 11);
- i) Fornecedores (nota nº 14);
- j) Empréstimos e financiamentos - incluem encargos (nota nº 16);
- k) Custo a amortizar (nota nº 16);
- l) Subvenções governamentais (nota nº 17);
- m) Contas a pagar de partes relacionadas (nota nº 31);
- n) Dividendos declarados e;
- o) Outras obrigações (nota nº 22).

#### 33.2 Valor justo

Os instrumentos financeiros ativos e passivos ajustados às taxas correntes de mercado estão demonstrados a seguir:

|   | 31.3.2012      |                  | 31.12.2011     |                  |
|---|----------------|------------------|----------------|------------------|
|   | Valor Contábil | Valor de Mercado | Valor Contábil | Valor de Mercado |
| <b>ATIVO</b>                                    |                |                  |                |                  |
| Caixa e equivalentes de caixa                   | 42.121         | 42.121           | 30.636         | 30.636           |
| Investimentos de curto prazo                    | 111.529        | 111.529          | 155.808        | 155.808          |
| Ativo financeiro de concessão                   | 300.342        | 300.342          | 201.531        | 201.531          |
| <b>Total</b>                                    | <b>453.992</b> | <b>453.992</b>   | <b>387.975</b> | <b>387.975</b>   |
| <b>PASSIVO</b>                                  |                |                  |                |                  |
| Empréstimos e financiamentos - incluem encargos | 667.071        | 667.071          | 682.034        | 682.034          |
| Custos a amortizar                              | (14.320)       | (14.320)         | (14.939)       | (14.939)         |
| Subvenções governamentais                       | 14.272         | 14.272           | 11.544         | 11.544           |
| <b>Total</b>                                    | <b>667.023</b> | <b>667.023</b>   | <b>678.639</b> | <b>678.639</b>   |

## Notas Explicativas

Mensuração do valor justo, a Companhia classifica e divulga os instrumentos financeiros da seguinte forma:

- Nível I - preços cotados nos mercados ativos para ativos e passivos idênticos
- Nível II - outras técnicas para as quais todos os dados que tenham efeito significativo sobre o valor justo registrado sejam observáveis, direta ou indiretamente; e
- Nível III - técnicas que usam dados que tenham efeito significativo no valor justo registrado que não sejam baseados em dados observáveis no mercado.

|   | Valor de mercado |               |                |           |
|---|------------------|---------------|----------------|-----------|
|   | 31.3.2012        | Nível I       | Nível II       | Nível III |
| <b>ATIVO</b>                                    |                  |               |                |           |
| Caixa e equivalentes de caixa                   | 42.121           | 12.147        | 29.974         | -         |
| Investimentos de curto prazo                    | 111.529          | -             | 111.529        | -         |
| Ativo financeiro de concessão                   | 300.342          | -             | 300.342        | -         |
| <b>Total</b>                                    | <b>453.992</b>   | <b>12.147</b> | <b>441.845</b> | <b>-</b>  |
| <b>PASSIVO</b>                                  |                  |               |                |           |
| Empréstimos e financiamentos - incluem encargos | 667.071          | -             | 667.071        | -         |
| Custos a amortizar                              | (14.320)         | -             | (14.320)       | -         |
| Subvenções governamentais                       | 14.272           | -             | 14.272         | -         |
| <b>Total</b>                                    | <b>667.023</b>   | <b>-</b>      | <b>667.023</b> | <b>-</b>  |

|   | Valor de mercado |               |                |           |
|---|------------------|---------------|----------------|-----------|
|   | 31.12.2011       | Nível I       | Nível II       | Nível III |
| <b>ATIVO</b>                                    |                  |               |                |           |
| Caixa e equivalentes de caixa                   | 30.636           | 14.445        | 16.191         | -         |
| Investimentos de curto prazo                    | 155.808          | -             | 155.808        | -         |
| Ativo financeiro de concessão                   | 201.531          | -             | 201.531        | -         |
| <b>Total</b>                                    | <b>387.975</b>   | <b>14.445</b> | <b>373.530</b> | <b>-</b>  |
| <b>PASSIVO</b>                                  |                  |               |                |           |
| Empréstimos e financiamentos - incluem encargos | 682.034          | -             | 682.034        | -         |
| Custos a amortizar                              | (14.939)         | -             | (14.939)       | -         |
| Subvenções governamentais                       | 11.544           | -             | 11.544         | -         |
| <b>Total</b>                                    | <b>678.639</b>   | <b>-</b>      | <b>678.639</b> | <b>-</b>  |

### 33.3 Instrumentos financeiros por categoria

Síntese dos instrumentos financeiros por categoria:

|   | 31.3.2012                |                        |                             |                  |
|---|--------------------------|------------------------|-----------------------------|------------------|
|   | Empréstimos e recebíveis | Disponíveis para venda | Outros passivos financeiros | Total            |
| <b>ATIVO</b>                                    |                          |                        |                             |                  |
| Caixa e equivalentes de caixa                   | -                        | 42.121                 | -                           | 42.121           |
| Investimentos de curto prazo                    | -                        | 111.529                | -                           | 111.529          |
| Consumidores, concessionárias e permissionárias | 354.519                  | -                      | -                           | 354.519          |
| Contas a receber - acordos                      | 14.688                   | -                      | -                           | 14.688           |
| Devedores diversos                              | 6.291                    | -                      | -                           | 6.291            |
| Cauções e depósitos vinculados                  | 24.907                   | -                      | -                           | 24.907           |
| Outros créditos                                 | 38.210                   | -                      | -                           | 38.210           |
| Ativo financeiro de concessão                   | -                        | 300.342                | -                           | 300.342          |
| <b>Total</b>                                    | <b>438.615</b>           | <b>453.992</b>         | <b>-</b>                    | <b>892.607</b>   |
| <b>PASSIVO</b>                                  |                          |                        |                             |                  |
| Fornecedores                                    | -                        | -                      | 455.277                     | 455.277          |
| Empréstimos e financiamentos - incluem encargos | -                        | -                      | 667.071                     | 667.071          |
| Custos a amortizar                              | -                        | -                      | (14.320)                    | (14.320)         |
| Subvenções governamentais                       | -                        | -                      | 14.272                      | 14.272           |
| Contas a pagar com partes relacionadas          | -                        | -                      | 9.093                       | 9.093            |
| Dividendos declarados                           | -                        | -                      | 471.344                     | 471.344          |
| Outras obrigações                               | -                        | -                      | 50.435                      | 50.435           |
| <b>Total</b>                                    | <b>-</b>                 | <b>-</b>               | <b>1.653.172</b>            | <b>1.653.172</b> |

## Notas Explicativas

|   | 31.12.2011               |                        |                             |                  |
|---|--------------------------|------------------------|-----------------------------|------------------|
|   | Empréstimos e recebíveis | Disponíveis para venda | Outros passivos financeiros | Total            |
| <b>ATIVO</b>                                    |                          |                        |                             |                  |
| Caixa e equivalentes de caixa                   | -                        | 30.636                 | -                           | 30.636           |
| Investimentos de curto prazo                    | -                        | 155.808                | -                           | 155.808          |
| Consumidores, concessionárias e permissionárias | 303.282                  | -                      | -                           | 303.282          |
| Contas a receber - acordos                      | 15.518                   | -                      | -                           | 15.518           |
| Devedores diversos                              | 6.969                    | -                      | -                           | 6.969            |
| Cauções e depósitos vinculados                  | 23.430                   | -                      | -                           | 23.430           |
| Outros créditos                                 | 9.333                    | -                      | -                           | 9.333            |
| Ativo financeiro de concessão                   | -                        | 201.531                | -                           | 201.531          |
| <b>Total</b>                                    | <b>358.532</b>           | <b>387.975</b>         | <b>-</b>                    | <b>746.507</b>   |
| <b>PASSIVO</b>                                  |                          |                        |                             |                  |
| Fornecedores                                    | -                        | -                      | 426.723                     | 426.723          |
| Empréstimos e financiamentos - incluem encargos | -                        | -                      | 682.034                     | 682.034          |
| Custos a amortizar                              | -                        | -                      | (14.939)                    | (14.939)         |
| Subvenções governamentais                       | -                        | -                      | 11.544                      | 11.544           |
| Contas a pagar com partes relacionadas          | -                        | -                      | 12.554                      | 12.554           |
| Dividendos declarados                           | -                        | -                      | 471.344                     | 471.344          |
| Outras obrigações                               | -                        | -                      | 50.837                      | 50.837           |
| <b>Total</b>                                    | <b>-</b>                 | <b>-</b>               | <b>1.640.097</b>            | <b>1.640.097</b> |

### 33.4 Informações sobre liquidez

A Companhia adota como política de gerenciamento de risco: (i) manter um nível mínimo de caixa como forma de assegurar a disponibilidade de recursos financeiros e minimizar riscos de liquidez; (ii) estabelecer diretrizes para contratação de operações de hedge para mitigação dos riscos financeiros da Companhia, bem como a operacionalização e controle destas posições.

### 33.5 Informações qualitativas e quantitativas sobre instrumentos financeiros derivativos

A Deliberação CVM nº 550, de 17 de outubro de 2008, dispõe que as companhias abertas devem divulgar, em nota explicativa específica, informações qualitativas e quantitativas sobre todos os seus instrumentos financeiros, principalmente aqueles representados por operações com derivativos.

#### Análise de sensibilidade dos investimentos de curto prazo

Com a finalidade de verificar a sensibilidade do indexador nas aplicações financeiras ao qual a Companhia estava exposta na data base de 31 de março de 2012, foram definidos 05 cenários diferentes. Com base no relatório FOCUS de 30 de março de 2012 foi extraída a projeção do indexador SELIC/CDI para o ano de 2012 e este definido como o cenário provável; a partir deste calculadas variações de 25% e 50%.

Para cada cenário foi calculada a receita financeira bruta não levando em consideração incidência de tributos sobre os rendimentos das aplicações. A data base utilizada da carteira foi 31 de março de 2012 projetando para um ano e verificando a sensibilidade do CDI com cada cenário.

| Indexador   | Cenário I | Cenário II | Cenário Provável | Cenário III      | Cenário IV  |            |
|---|-----------|------------|------------------|------------------|-------------|------------|
| Selic / CDI   | 4,72      | 7,08       | 9,44             | 11,79            | 14,15       |            |
| Posição em 31.03.2012                                 |           |            |                  |                  |             |            |
| Aplicações Financeiras (Equivalentes de Caixa)        | 29.974    |            |                  |                  |             |            |
| Aplicações Financeiras (Investimentos de Curto Prazo) | 111.529   |            |                  |                  |             |            |
| Operação  | Risco     | Cenário I  | Cenário II       | Cenário Provável | Cenário III | Cenário IV |
| Aplicações Financeiras (Equivalentes de Caixa)        | CDI       | 1.414      | 2.121            | 2.828            | 3.535       | 4.242      |
| Aplicações Financeiras (Investimentos de Curto Prazo) | CDI       | 5.261      | 7.892            | 10.523           | 13.153      | 15.784     |

## Notas Explicativas

### Análise de sensibilidade das dívidas

Com a finalidade de verificar a sensibilidade dos indexadores nas dívidas as quais a Companhia estava exposta na data base de 31 de março de 2012, foram definidos 05 cenários diferentes. Com base no relatório FOCUS de 30 de março de 2012, foi extraída a projeção dos indexadores CDI / IGP-M / DOLAR e assim definindo-os como o cenário provável; a partir deste foram calculadas variações de 25% e 50%.

Para cada cenário foi calculada a despesa financeira bruta não levando em consideração incidência de tributos e o fluxo de vencimentos de cada contrato programado para um ano. A data base utilizada da carteira foi 31 de março de 2012, projetando os índices para um ano e verificando a sensibilidade dos mesmos em cada cenário.

| Operação       | Taxa de Juros                  | Saldo de Principal em 31.03.2012 | Projeção Despesas Financeiras - 01 Ano |               |               |               |               |
|----------------|--------------------------------|----------------------------------|--|---------------|---------------|---------------|---------------|
|                |                                |                                  | Queda                                  |               | Base Case     | Aumento       |               |
|                |                                |                                  | de 25%                                 | de 50%        |               | de 25%        | de 50%        |
| <b>CDI</b>     |                                |                                  | <b>7,08%</b>                           | <b>4,72%</b>  | <b>9,44%</b>  | <b>11,79%</b> | <b>14,15%</b> |
| CCB - Unibanco | CDI+1,7% a.a.                  | 568.625                          | 50.610                                 | 36.962        | 64.228        | 77.847        | 91.495        |
| <b>IGPM</b>    |                                |                                  | <b>3,55%</b>                           | <b>2,37%</b>  | <b>4,73%</b>  | <b>5,91%</b>  | <b>7,10%</b>  |
| Consumidores   | IGPM+6,00% a.a.                | 6.760                            | 660                                    | 575           | 745           | 829           | 914           |
| <b>TJLP</b>    |                                |                                  | <b>4,50%</b>                           | <b>3,00%</b>  | <b>6,00%</b>  | <b>7,50%</b>  | <b>9,00%</b>  |
| BNDES Safra    | TJLP+3,55% a.a.                | 972                              | 80                                     | 65            | 95            | 110           | 125           |
| BNDES Itaú     | TJLP+2,70% a.a. e TJLP+4% a.a. | 4.932                            | 395                                    | 318           | 306           | 548           | 624           |
| <b>TOTAL</b>   |                                |                                  | <b>51.744</b>                          | <b>37.920</b> | <b>65.374</b> | <b>79.334</b> | <b>93.158</b> |

### 33.6 Fatores de risco que podem afetar os negócios da Companhia

As operações da Companhia compreendem a distribuição de energia elétrica em 118 municípios, compreendendo a região metropolitana de Porto Alegre até a fronteira com Uruguai e Argentina, atendendo a aproximadamente 1.2<sup>(\*)</sup> milhão de consumidores. Os principais fatores de risco de mercado que afetam o negócio da Companhia podem ser assim descritos.

(\*) Não revisado pelos auditores independentes.

#### 33.6.1 Risco de crédito

A Companhia está obrigada, por força de regulamentação do setor de energia elétrica e por cláusula incluída no contrato de concessão, a fornecer energia elétrica para todos os clientes localizados na sua área de concessão. De acordo com a regulamentação do setor de energia elétrica, a Companhia tem o direito de cortar o fornecimento de energia elétrica dos consumidores que não efetuam o pagamento das faturas.

#### 33.6.2 Riscos de taxa de juros e indexadores

A Companhia possui empréstimos relevantes remunerados pela variação do DI, acrescidos de juros entre 1,1% a 1,7% ao ano. Consequentemente, o resultado da Companhia é afetado pela variação desse índice.

## Notas Explicativas

As aplicações financeiras da Companhia foram efetuadas em fundos com liquidez diária e estão ajustadas pelo valor das quotas desses fundos em 31 de março de 2012.

Os pagamentos de energia comprada de Itaipu também são afetados pela volatilidade do fator de risco de taxa de câmbio (dólar norte-americano), mas a Companhia está protegida através do mecanismo da Conta de Compensação de Variações de Itens da Parcela A/CVA.

### 33.6.3 Risco de preço

#### Procedimentos de Regulação Tarifária – PRORET

Por meio da Audiência Pública (AP) nº 048/2010, a ANEEL submeteu proposta de composição e formato para os Procedimentos de Regulação Tarifária – PRORET.

A Referida AP nº 048/2010 resultou na publicação da Resolução Normativa nº 435, de 24/05/2011, que definiu a estrutura do PRORET, de modo a consolidar a regulamentação relativa aos processos tarifários.

#### Revisão Tarifária Periódica

Em conformidade ao contrato de concessão, a Companhia passa pelo processo de revisão tarifária periódica a cada 5 anos. A 3ª revisão tarifária da Companhia está prevista para ocorrer em abril de 2013.

Em 10 de setembro de 2010 e 10 de janeiro de 2011, a ANEEL submeteu à Audiência Pública nº 40/2010 as metodologias e os critérios gerais para o terceiro ciclo de revisões tarifárias periódicas das concessionárias de serviço público de distribuição de energia. Após análise das contribuições recebidas, a ANEEL aprimorou as propostas metodológicas e as submeteu à segunda etapa de Audiência Pública, no período de 16 de março a 3 de junho de 2011, de modo a proporcionar aos interessados a oportunidade de oferecer contribuições adicionais para a metodologia e critérios a serem adotados.

Por fim, a Resolução Normativa nº 457, de 8 de Novembro de 2011, alterada pela Resolução Normativa nº 463, de 22 de Novembro de 2011, aprovou o Módulo 2 dos Procedimentos de Regulação Tarifária – PRORET, o qual definiu a metodologia e os procedimentos gerais para realização do Terceiro Ciclo de Revisões Tarifárias Periódicas das Concessionárias de Distribuição de Energia Elétrica – 3CRTP.

## Notas Explicativas

Adicionalmente, através da Audiência Pública nº 120/2010, foram discutidas alterações na Estrutura Tarifária das Distribuidoras, a serem aplicadas em grande parte na próxima revisão tarifária. Essas alterações foram consolidadas no Módulo 7 dos Procedimentos de Regulação Tarifária – PRORET, aprovado pela Resolução Normativa nº 464, de 28 de Novembro de 2011.

A partir da adoção do IFRS, as variações entre os valores recebidos nas tarifas e os valores efetivamente desembolsados pela Companhia (denominados ativos e passivos regulatórios) deixaram de ser reconhecidos quando de sua ocorrência e passaram a ser contabilizados no resultado quando de seu faturamento pelo fornecimento de energia gerando assim volatilidade nos resultados da Companhia.

### Reajuste Tarifário Anual

No reajuste anual, que ocorre entre as revisões tarifárias, as empresas distribuidoras de energia elaboram os pleitos para reajuste das tarifas de energia elétrica, com base em fórmula definida no contrato de concessão, que considera para os custos não gerenciáveis (Parcela A), as variações incorridas no período entre reajustes e, para os custos gerenciáveis (Parcela B), a variação do IGP-M, ajustado pela aplicação do Fator X, conforme mencionado no tópico anterior.

Adicionalmente, a ANEEL abriu a Audiência Pública nº 078/2011, com período para envio de contribuição de 22/12/2011 a 23/3/2011, com o objetivo de colher “subsídios e informações adicionais para regulamentar os procedimentos de cálculos relativos aos processos de reajuste tarifário anual das concessionárias de distribuição de energia elétrica e dos componentes financeiros pertinentes, constantes dos Módulos 3 e 4 dos Procedimentos de Regulação Tarifária – PRORET”.

A regulamentação proposta nos módulos 3 e 4 ainda não foi aprovada pela ANEEL.

#### 33.6.4 Risco de mercado

O *portfólio* de contratos de energia da 2011 consiste nos seguintes componentes: Contrato de Itaipu e Proinfa; e Contratos de Comercialização de Energia Elétrica no Ambiente Regulado - CCEAR's. De acordo com o Decreto MME nº 5.163/2004, as distribuidoras devem efetuar contratos regulados de compra de energia somente através de leilões públicos federais, com duração estabelecida pelo próprio MME.

## Notas Explicativas

Os custos associados à compra de energia são compostos por itens não gerenciáveis. A legislação atual estabelece que as empresas de distribuição devem garantir o atendimento a cem por cento dos seus mercados de energia e prevê que a ANEEL deverá considerar, no repasse dos custos de aquisição de energia elétrica, até cento e três por cento do montante total de energia elétrica contratada em relação à carga anual de fornecimento da Distribuidora. Os principais fatores de incerteza na compra de energia estão relacionados à previsão de 5 anos da carga e à expectativa de preços futuros. Tais fatores podem implicar em penalidades por insuficiência de contratação, quando a contratação for inferior a 100%, e em custos não repassáveis às tarifas de fornecimento, quando a contratação for superior a 103%. Para mitigação desses riscos, há instrumentos de contratação de energia elétrica previstos pela regulamentação tais como leilões de ajuste, MCSD (Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficits), opção por redução dos CCEAR's de energia existente devido a (i) migração de clientes ao mercado livre, (ii) acréscimos na aquisição de energia decorrentes de contratos celebrados antes da edição da Lei nº 10.848/2004, e (iii) outras variações de mercado.

A estratégia de suprimento de energia busca assegurar que o nível de contratação permaneça na faixa entre 100% e 103%, minimizando os custos com a compra de energia requerida para atender todos os clientes cativos. Adotou-se, dessa forma, uma abordagem de gestão de risco na compra de energia focada na identificação, mensuração e gestão dos riscos de volume e preços, além da utilização de ferramentas de otimização para suporte na decisão de contratação de energia.

Conforme disposto na Portaria MME nº 45, de 9 de março de 2007 e nas regras estabelecidas pela Resolução Normativa ANEEL nº 305, de 18 de maio de 2008, a eventual exposição no nível de contratação a qual as Distribuidoras possam ser submetidas, por fatos alheios a sua vontade, poderá ser repassada à tarifa da Distribuidora. Este repasse deverá ser concedido desde que atendidas às condições dispostas na portaria anteriormente mencionada. Adicionalmente, cabe à ANEEL analisar a isenção da aplicação de penalidade por eventual não atendimento à obrigação de contratação da totalidade de seu mercado.

### 33.6.5 Risco de regulação

As atividades da Companhia, assim como de seus concorrentes são regulamentadas e fiscalizadas pela ANEEL. Qualquer alteração no ambiente regulatório poderá exercer impacto sobre as atividades da Companhia.

## Notas Explicativas

### 33.6.6 Operações com instrumentos financeiros derivativos

Para o trimestre findo em 31 de março de 2012 e para o exercício findo em 31 dezembro de 2011, a Companhia não possuía quaisquer operações com instrumentos financeiros derivativos.

### 33.6.7 Risco de aceleração de dívidas

A Companhia tem contratos de empréstimos e financiamentos, com cláusulas restritivas “covenants” normalmente aplicáveis a esses tipos de operações, relacionadas a atendimento de índices econômico-financeiros, geração de caixa e outros. Essas cláusulas restritivas foram atendidas e não limitam a capacidade de condução do curso normal das operações.

### 33.6.8 Risco de Volatilidade dos Custos da “Parcela A”

O reconhecimento dos ativos e passivos regulatórios tem a finalidade de neutralizar os impactos econômicos no resultado em função dos aumentos dos custos não gerenciáveis denominados de “Parcela A” ocorridos entre o período do reajuste tarifário anual. As Normas Internacionais de Contabilidade não permite o registro destes ativos e passivos. Dessa forma, com a adoção das referidas normas, o resultado da Companhia está sujeito a volatilidade decorrente das variações do aumento destes custos entre o período do reajuste tarifário.

### 33.6.9 Gestão de capital

A Companhia controla sua estrutura de capital de acordo com as condições econômicas, para possibilitar pagamentos de dividendos, retorno de capital aos acionistas, bem como a captação de novos empréstimos, entre outros instrumentos que julgar necessário.

A Companhia inclui dentro da estrutura de dívida líquida: empréstimos e financiamentos, menos caixa e equivalentes de caixa.

|                                     | 2011    | 2010    |
|-------------------------------------|---------|---------|
| Empréstimos e financiamentos        | 667.023 | 678.639 |
| Caixa e equivalentes de caixa       | 42.121  | 30.636  |
| Investimentos de curto prazo        | 111.529 | 155.808 |
| Dívida líquida                      | 513.373 | 492.195 |
| Patrimônio líquido                  | 885.466 | 825.007 |
| Dívida líquida / Patrimônio Líquido | 58%     | 60%     |

## Notas Explicativas

### 34. Informações por Segmento

A Administração da Companhia é o órgão responsável por revisar regularmente as informações financeiras, de forma a alocar os recursos e analisar o desempenho da Companhia. A Companhia é administrada como uma única operação, uma vez que suas receitas operacionais decorrem substancialmente do fornecimento de energia elétrica para consumidores finais na região Centro Oeste do Estado do Rio Grande do Sul. Sendo assim, a Administração da Companhia não utiliza informações por segmento para analisar o desempenho da Companhia.

### 35. Ativos e Passivos Regulatórios

Em função da adoção das normas internacionais de contabilidade, a Companhia reverteu integralmente os saldos dos ativos e passivos regulatórios. Caso os ativos e passivos regulatórios não tivessem sido revertidos, a Companhia teria registrado em suas informações contábeis os seguintes saldos:

|  | 31.3.2012        | 31.12.2011       |
|--|------------------|------------------|
| <b>ATIVO</b>   |                  |                  |
| <b>CIRCULANTE</b>  |                  |                  |
| Outros créditos  | 23.525           | 13.978           |
| Despesas pagas antecipadamente                           | 66.312           | 32.645           |
| <b>TOTAL ATIVO CIRCULANTE</b>                            | <b>89.837</b>    | <b>46.623</b>    |
| <b>ATIVO NÃO CIRCULANTE</b>                              |                  |                  |
| Outros créditos  | -                | 4.367            |
| Despesas pagas antecipadamente                           | 2.242            | 10.272           |
| <b>TOTAL ATIVO NÃO CIRCULANTE</b>                        | <b>2.242</b>     | <b>14.639</b>    |
| <b>TOTAL DO ATIVO</b>                                    | <b>92.079</b>    | <b>61.262</b>    |
| <b>PASSIVO</b>   |                  |                  |
| <b>CIRCULANTE</b>  |                  |                  |
| Credores diversos  | 263.357          | 186.395          |
| <b>TOTAL PASSIVO CIRCULANTE</b>                          | <b>263.357</b>   | <b>186.395</b>   |
| <b>PASSIVO NÃO CIRCULANTE</b>                            |                  |                  |
| Credores diversos  | 18.520           | 54.397           |
| <b>TOTAL PASSIVO NÃO CIRCULANTE</b>                      | <b>18.520</b>    | <b>54.397</b>    |
| <b>PATRIMÔNIO</b>  |                  |                  |
| Lucros (Prejuízos) acumulados                            | (179.530)        | (34.537)         |
| Resultado do exercício                                   | (10.268)         | (144.993)        |
| <b>TOTAL PATRIMÔNIO</b>                                  | <b>(189.798)</b> | <b>(179.530)</b> |
| <b>TOTAL DO PASSIVO E DO PATRIMÔNIO</b>                  | <b>92.079</b>    | <b>61.262</b>    |
| <b>RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA</b>                       |                  |                  |
|  | <b>(12.684)</b>  | <b>(33.262)</b>  |
| <b>CUSTO OPERACIONAIS</b>                                |                  |                  |
| Custo com Energia Elétrica                               |                  |                  |
| Energia elétrica comprada para revenda                   | 984              | (859)            |
| Encargos do uso do sistema de transmissão e distribuição | 7.681            | (7.361)          |
| <b>TOTAL DOS CUSTOS OPERACIONAIS</b>                     | <b>8.665</b>     | <b>(8.220)</b>   |
| <b>RESULTADO FINANCEIRO</b>                              |                  |                  |
| Receitas financeiras                                     | 3.333            | (162)            |
| Despesas financeiras                                     | (8.450)          | (5.429)          |
| Variações monetárias e cambiais, líquidas                | (1.132)          | (694)            |
| <b>TOTAL DO RESULTADO FINANCEIRO</b>                     | <b>(6.249)</b>   | <b>(6.285)</b>   |
| <b>RESULTADO</b>   | <b>(10.268)</b>  | <b>(47.767)</b>  |

## Notas Explicativas

A composição dos ativos e passivos regulatórios em 31 de março de 2012 por ciclos são as seguintes:

|  | Saldos em 2012     |                    |                  |
|--|--------------------|--------------------|------------------|
|  | Ciclo<br>2010/2011 | Ciclo<br>2011/2012 | Total            |
| <b><u>Ativo Circulante</u></b>                         |                    |                    |                  |
| CVA - CCC  | 185                | -                  | 185              |
| CVA - Rede Básica                                      | 353                | 22.864             | 23.217           |
| CVA - ESS  | 403                | -                  | 403              |
| CVA - CDE  | 114                | 3.029              | 3.143            |
| CVA - PROINFA  | -                  | 2.628              | 2.628            |
| CVA - Transporte Itaipu                                | 53                 | 1.158              | 1.211            |
| Redução de tarifa de uso do sistema distribuição -TUSD | -                  | 1.935              | 1.935            |
| Redução de tarifa - subsídios cooperativas             | -                  | 19.084             | 19.084           |
| Redução de tarifa - irrigação e aquíicultura           | -                  | 2.505              | 2.505            |
| Programas sociais governamentais - Baixa Renda         | -                  | 1.843              | 1.843            |
| PA Rede Básica Fronteira                               | -                  | 1.099              | 1.099            |
| Recomposição Supridoras 243                            | -                  | 965                | 965              |
| Financeiro - Garantias Financeiras                     | -                  | 311                | 311              |
| Financeiros CUSD                                       | -                  | 643                | 643              |
| RGR - Recuperar  | -                  | 4.560              | 4.560            |
| Programas Sociais Governamentais - PLPT                | -                  | 11.985             | 11.985           |
| Recálculo Descontratação Furnas                        | -                  | 14.120             | 14.120           |
| <b>SubTotal</b>  | <b>1.108</b>       | <b>88.729</b>      | <b>89.837</b>    |
| <b><u>Ativo Não Circulante</u></b>                     |                    |                    |                  |
| RGR - Recuperar  | -                  | 2.242              | 2.242            |
| <b>SubTotal</b>  | <b>-</b>           | <b>2.242</b>       | <b>2.242</b>     |
| <b>Total</b>   | <b>1.108</b>       | <b>90.971</b>      | <b>92.079</b>    |
| <b><u>Passivo Circulante</u></b>                       |                    |                    |                  |
| CVA - CCC  | -                  | (437)              | (437)            |
| CVA - Energia Itaipu - variação cambial                | (331)              | (5.019)            | (5.350)          |
| CVA - Energia Itaipu - alteração preço                 | (107)              | (1.479)            | (1.586)          |
| CVA - ESS  | -                  | (12.377)           | (12.377)         |
| CVA - PROINFA  | (30)               | -                  | (30)             |
| CVA - Aquisição Energia                                | (2.042)            | (206.371)          | (208.413)        |
| Financeiro - Tarifa A1                                 | -                  | (757)              | (757)            |
| CVA - Sobrecontratação                                 | -                  | (22.252)           | (22.252)         |
| CVA - Neutralidade                                     | -                  | (12.155)           | (12.155)         |
| <b>SubTotal</b>  | <b>(2.510)</b>     | <b>(260.847)</b>   | <b>(263.357)</b> |
| <b><u>Passivo Não Circulante</u></b>                   |                    |                    |                  |
| CVA - Energia Itaipu - variação cambial                | -                  | (341)              | (341)            |
| CVA - Energia Itaipu - alteração preço                 | -                  | (122)              | (122)            |
| CVA - Sobrecontratação                                 | -                  | (18.057)           | (18.057)         |
| <b>SubTotal</b>  | <b>-</b>           | <b>(18.520)</b>    | <b>(18.520)</b>  |
| <b>Total</b>   | <b>(2.510)</b>     | <b>(279.367)</b>   | <b>(281.877)</b> |
| <b>Total Geral - Líquido</b>                           | <b>(1.402)</b>     | <b>(188.396)</b>   | <b>(189.798)</b> |

## Notas Explicativas

### 36. Assuntos Regulatórios

#### 36.1 Energia no curto prazo – CCEE

##### 36.1.1 Comercialização de Curto Prazo

Em 31 de março de 2012 e 31 de dezembro de 2011, o saldo da conta de consumidores, concessionárias e permissionárias (nota nº 5) e o da conta de fornecedores (nota nº 14) incluem a contabilização dos valores referentes à comercialização de energia no curto prazo compostos da seguinte forma:

|   | 31.3.2012        | 31.12.2011       |
|---|------------------|------------------|
| <b>CCEE a receber</b>   |                  |                  |
| Estimativa referente a comercialização de março/12                                  | 12.452           | 1.072            |
| Comercialização conforme pré-fatura janeiro/2011                                    | -                | 8                |
| <b>Subtotal</b>   | <b>12.452</b>    | <b>1.080</b>     |
| Comercialização do período de setembro de 2000 a dezembro de 2002                   | 20.505           | 20.505           |
| Correção monetária do período de setembro de 2000 a dezembro de 2002                | 9.764            | 9.620            |
| <b>Subtotal (*)</b>   | <b>30.269</b>    | <b>30.125</b>    |
| <b>Total (Nota 5.1)</b>   | <b>42.721</b>    | <b>31.205</b>    |
| <b>CCEE a pagar</b>   |                  |                  |
| Estimativa referente a comercialização de março/12                                  | (14.036)         | (2.323)          |
| Estimativa referente ao ESS de março/12   | (1.857)          | (1.427)          |
| <b>Subtotal</b>   | <b>(15.893)</b>  | <b>(3.750)</b>   |
| Comercialização do período de setembro de 2000 a dezembro de 2002                   | (62.229)         | (62.229)         |
| Correção monetária, juros e multa do período de setembro de 2000 a dezembro de 2002 | (135.667)        | (132.014)        |
| ESS do período de setembro de 2000 a dezembro de 2002                               | (15.014)         | (15.014)         |
| <b>Subtotal (*)</b>   | <b>(212.910)</b> | <b>(209.257)</b> |
| <b>Total (Nota 12)</b>  | <b>(228.803)</b> | <b>(213.007)</b> |

(\*) Os montantes relativos à comercialização realizada no período de 1º de setembro de 2000 a 31 de dezembro de 2002, relativos às transações de compra e venda de energia realizadas no âmbito da Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE, sendo ajustados, nos exercícios de 2002 e 2003, com base em informações e cálculos preparados e divulgados pela CCEE, podem estar sujeitos a modificações dependendo da decisão dos processos judiciais em andamento, conforme descrito no item 36.1.2 desta nota.

##### 36.1.2 Exposição decorrente de preços entre submercados

Em 2001, a Companhia decidiu por não utilizar o mecanismo de alívio de exposição em relação à energia de Itaipu. Em virtude da diferença de preços entre os Submercados Sul e Sudeste, a Companhia teve registrada em seu favor uma exposição positiva. Em 16 de maio de 2002, a ANEEL, sob o pretexto de interpretar corretamente as regras do extinto “Mercado Atacadista de Energia” (MAE) considerou ilegal a opção da Companhia, mediante a publicação do Despacho nº 288, sob a alegação de que o alívio de exposição seria mandatário. Além disso, o Despacho nº 288 da ANEEL eliminou o direito que a Companhia tinha a receber os valores que haviam sido registrados em seu favor em decorrência da diferença de preços nos Submercados Sul e Sudeste, fazendo com que a Companhia de credora líquida passasse a devedora do mercado.

## Notas Explicativas

A Companhia, todavia, não concordando com tal decisão da ANEEL está utilizando todos os meios legais disponíveis para contestar esse despacho. Assim, em 23 de agosto de 2002, a Companhia ajuizou ação em face da ANEEL, visando à anulação do Despacho nº 288 e buscando os créditos resultantes da exposição positiva. Em 25 de outubro de 2002, o juízo da 15ª Vara Federal da Seção Judiciária do Distrito Federal, em antecipação de tutela proferida na ação nº 2002.34.00.026509-0, determinou que a ANEEL se abstivesse de impor à Companhia o teor do Despacho nº 288, mormente no tocante ao refazimento de suas Informações contábeis, bem como que a ANEEL diligenciasse junto ao CCEE no sentido de comunicar que fosse contabilizado em favor da mesma o resultado da exposição positiva verificada no exercício encerrado em 31 de dezembro de 2001.

Em 13 de novembro de 2002 a ANEEL interpôs Agravo de Instrumento, solicitando a revogação dos efeitos da liminar concedida à Companhia, tendo sido deferido liminarmente o efeito suspensivo da decisão até o julgamento final do recurso. Em 20 de julho de 2005, a Quinta Turma do Tribunal Regional Federal da 1ª Região julgou improcedente o Agravo de Instrumento nº 2002.01.00.040870-5 interposto pela ANEEL, restabelecendo, com isso, integralmente, os efeitos da antecipação de tutela deferida no processo nº 2002.34.00.026509-0, determinando a realização de recontabilização e liquidação que desconsiderassem os efeitos do Despacho nº 288. Em abril de 2006, a ANEEL interpôs Recurso Especial contra a decisão proferida em sede de Agravo de Instrumento, o qual foi recebido sem efeito suspensivo. Em junho de 2008 o Supremo Tribunal de Justiça não conheceu desse Recurso Especial (RESP) interposto pela ANEEL.

Todavia, a ANEEL não cumpriu de pronto a medida liminar, sendo necessária uma série de medidas judiciais para que a Agência efetivasse a liquidação dos valores.

Após diversas intimações para cumprimento da decisão liminar, a ANEEL determinou que a CCEE realizasse a recontabilização e liquidação. Em outubro de 2008, a CCEE divulgou que a Companhia tinha uma diferença a receber de aproximadamente R\$418 milhões, referente ao período de 2001, abrangido pela liminar. Em novembro de 2008, a CCEE implementou o plano de liquidação. Diversas empresas atingidas pela nova liquidação ingressaram com várias medidas judiciais, tais como, mandados de segurança e suspensões de liminares, e obtiveram êxito. Em 10 de novembro de 2008, a Companhia recebeu o valor aproximado de R\$27.783 de empresas que não obtiveram liminares (Em função da revogação da liminar, conforme descrito abaixo, a Companhia registrou um passivo no mesmo montante, que atualizados para o trimestre findo de 31 de março de 2012, corresponde a aproximadamente R\$31.988, vide nota nº 22).

## Notas Explicativas

Porém, em 12 de novembro de 2008, a liminar obtida foi revogada pelo Juiz de primeiro grau na parte em que impunha à ANEEL a obrigação de contabilizar em favor da Companhia o resultado da exposição positiva verificada no balanço financeiro do exercício findo em 31 de dezembro de 2001. Além disso, o juiz de primeiro grau determinou a inclusão no processo das empresas que podem ser afetadas pela decisão de ilegalidade do Despacho nº 288. A Companhia recorreu por meio da interposição de um agravo de instrumento, tendo sido concedida nova decisão liminar, em 02 de dezembro de 2008, para reativar em parte a liminar anterior, impedindo que a Companhia seja alvo de cobranças dos valores que haviam contra ela sido apurados na liquidação em que o Despacho nº 288/02 foi empregado. Nessa mesma decisão liminar no Agravo de Instrumento, a Desembargadora (Magistrada de Segundo Grau) suspendeu o processo até o julgamento do agravo e dos Mandados de Segurança.

O Agravo de Instrumento teve seu mérito julgado pelo Tribunal Regional Federal da 1ª Região por decisão publicada em 30 de julho de 2010, que manteve a impossibilidade de que: (i) fossem contabilizados e liquidados valores desconsiderando os efeitos do despacho nº 288, e (ii) a AES fosse cobrada por qualquer valor relativo ao despacho nº 288.

As decisões referentes aos Mandados de Segurança foram publicadas em 19 de outubro de 2009 e concederam a segurança tão só para que os efeitos da tutela antecipada não recaiam sobre os terceiros que não integraram o processo nº 2002.34.00.026509-0, em que se discute a ilegalidade do Despacho nº 288. A Companhia opôs embargos de declaração a essa decisão, que foi julgado em decisão publicada em 26 de fevereiro de 2010, que desacolheu o recurso. Ato contínuo, houve a interposição de Recursos Ordinários por algumas das impetrantes dos mandados de segurança, bem como a interposição, pela Companhia, de Recursos Especiais contra as decisões que julgaram os mandados de segurança, recursos esses que foram admitidos na origem e ainda pendem de julgamento perante o STJ – até o dia 06/04/2012, apenas um dos Recursos Especiais foi julgado pelo STJ; trata-se do Recurso Especial 1251064/DF (decisão publicada em 27/03/2012), que teve seu provimento negado, sendo que a Companhia já opôs embargos declaratórios, ainda pendentes de julgamento) .

Todas as empresas que deveriam efetuar pagamentos em decorrência da nova contabilização determinada pela CCEE em cumprimento à liminar foram citadas e apresentaram suas contestações. A Companhia apresentou réplica a essas contestações em 09 de dezembro de 2009. As partes requeridas postularam provas documental e pericial. Em 06 de dezembro de 2011, foi indeferida a prova pericial e deferida prova documental suplementar. Após a apresentação dos documentos suplementares, o processo seguirá para sentença.

## Notas Explicativas

A Companhia mesmo não concordando com o Órgão Regulador e mantendo o questionamento judicial do Despacho nº 288, registrou, por tratar-se de ativo contingente, provisão para perdas sobre esse crédito no montante de R\$437.800, conforme:

|  | R\$       |
|--|-----------|
| Saldo no exercício findo em 31/12/2001   | 373.942   |
| Receita registrada no exercício de 2002  | 63.858    |
| (-) Provisão para perda com créditos referente a exposição decorrente de preços entre submercados registrada durante o exercício | (437.800) |
| Saldo líquido na conta de Consumidores e revendedores  | -         |

### 36.2 Conta de compensação de variação de custos da parcela “A” – CVA

A Lei nº 10.438/2002, em conjunto com diversas Portarias Interministeriais, sendo a última a de nº 361, datada de 26 de novembro de 2004, criou mecanismo de compensação das variações ocorridas nos custos não gerenciáveis incorridas pelas distribuidoras de energia a partir de 26 de outubro de 2001. Esses custos são representados, principalmente por: (1) tarifa de repasse de potência proveniente de Itaipu Binacional; (2) tarifa de transporte de energia elétrica proveniente de Itaipu Binacional; (3) quota de recolhimento à conta de consumo de combustíveis – CCC; (4) quota de recolhimento à conta de desenvolvimento energético – CDE; (5) tarifa de uso das instalações de transmissão integrantes da rede básica; (6) compensação financeira pela utilização dos recursos hídricos; (7) encargos de serviços de sistema – ESS; (8) quotas de energia e custeio do Programa de Incentivo Fontes Alternativas de Energia Elétrica – Proinfa; e (9) custos de aquisição de energia elétrica.

Cabe destacar também que os seguintes itens de custo da Parcela A têm a data de alteração de seus valores concatenada com a data de revisão ou reajuste tarifário da distribuidora: (1) energia comprada estabelecida nos contratos iniciais; (2) quota de reserva global de reversão – RGR; (3) taxa de fiscalização de serviços de energia elétrica; (4) encargos de conexão, inclusive aqueles decorrentes da entrada em operação de novos ativos de conexão; (5) encargos de uso dos sistemas de distribuição e (6) quota de recolhimento à conta de consumo de combustíveis – CCC.

#### 36.2.1 Período de 1º de janeiro a 25 de outubro de 2001 - Variação de itens da parcela “A”

A Medida Provisória nº 14, de 21 de dezembro de 2001, convertida na Lei nº 10.438 de 26 de abril de 2002, estendeu o tratamento dado às variações dos custos não gerenciáveis a partir de 25 de outubro de 2001, também para o período de 1º de janeiro a 25 de outubro de 2001. Esses custos seriam recuperados através de aumento tarifário extraordinário, condicionado à adesão ao Acordo do Setor Elétrico proposto pelo Governo Federal e desistência de todos os pleitos e do direito de reclamar valores relativos à recuperação de custos não gerenciáveis ocorridos até a data de 31 de dezembro de 2000, tanto em nível administrativo quanto em nível judicial.

## Notas Explicativas

Discordando dessa condição por entender ser ela danosa à concessão, a Companhia decidiu, em reunião do Conselho de Administração realizada em 29 de julho de 2002, não aderir ao referido acordo. Dessa forma, não foi assegurado à Companhia o direito ao aumento tarifário extraordinário para recuperação dos valores relativos à variação dos itens da Parcela “A”, no montante de R\$67.505, e os mesmos foram revertidos para o resultado em 31 de dezembro de 2002, como item extraordinário.

A Companhia ajuizou diversas ações judiciais na Justiça Federal de Brasília, relativas aos custos de Parcela “A” não repassados às tarifas ao longo do período da concessão, nas quais foi realizada perícia técnica que reconheceu o prejuízo a ser repassado às tarifas. Em 2006 foram realizados laudos periciais em todas as ações, tendo a Companhia apresentado manifestação de ampla concordância com o perito, oportunidade em que também impugnou o laudo do assistente técnico da ANEEL.

A Companhia e a ANEEL apresentaram alegações finais entre junho e julho de 2007. Todos os processos estavam conclusos para sentença em agosto de 2007.

Em 09 e 10 de agosto de 2010, seis desses processos foram sentenciados. Quatro dos seis processos foram julgados procedentes, determinando-se que o aumento dos custos da Parcela A causou impacto nas tarifas e que estes custos deverão ser repassados às revisões tarifárias. Uma das seis ações foi julgada parcialmente procedente para condenar a ANEEL a indenizar a Companhia na importância de R\$189 por serviços realizados no período de dezembro de 1999 a julho de 2000 sem a contrapartida tarifária, conforme apurado no laudo pericial, acrescido de correção monetária a partir de cada mês da prestação de serviços e de juros de 1% ao mês a partir da citação. A última ação sentenciada (2002.34.00.032146-9) entendeu existir litispendência parcial com a ação 2002.34.00.032143-8 em relação ao período de 1º de janeiro a 31 de março de 2001, e julgou improcedente o pedido.

Em 16 de agosto de 2010, a Companhia opôs embargos de declaração contras as quatro sentenças de procedência e contra a sentença de parcial procedência e em 24 de agosto de 2010, interpôs recurso de apelação à sentença de improcedência. Os embargos de declaração foram desacolhidos, tendo a Companhia interposto recurso de apelação nessas cinco ações em novembro de 2010.

As duas ações restantes foram sentenciadas em novembro de 2010, com o acolhimento do pleito revisional da Companhia. No mesmo mês foram opostos embargos de declaração pela Companhia, que restaram desacolhidos. Assim, em fevereiro de 2011 a Companhia interpôs recurso de apelação em ambos os feitos.

## Notas Explicativas

Todos os recursos já se encontram conclusos com a Desembargadora Relatora e possuem por escopo principal o acolhimento do pedido indenizatório da Companhia, em detrimento do pleito revisional de tarifas.

### 37. Compromissos

O principal insumo da Companhia é a energia elétrica, e a sua contratação ocorre, essencialmente, através de leilões públicos regulamentados pela ANEEL.

A Lei do Novo Modelo do Setor Elétrico instituiu a contratação de energia por meio de leilões em um esforço para reestruturar o Setor de Energia Elétrica a fim de fornecer incentivos aos agentes privados e públicos para construir e manter capacidade de geração e garantir o fornecimento de energia no Brasil a tarifas moderadas por meio de processos competitivos de leilões públicos de energia.

Em 31 de março de 2012, a Companhia possuía três tipos básicos de acordos de fornecimento: (i) quotas de compra de energia de Itaipu, que se estendem até 2027, (ii) quotas de suprimento de energia de projetos do Proinfa; e (iii) compras através de Leilão (nota nº 26).

As obrigações de compra da Companhia com Itaipu são vinculadas ao Dólar e, portanto, a Companhia está exposta ao risco das taxas de câmbio em caso de valorização do Dólar frente ao Real (nota nº 33.6.2).

Adicionalmente, a Companhia incorre em custo pelo acesso ao sistema de distribuição e de transmissão, cujas tarifas são homologadas pela ANEEL (nota nº 26).

A Companhia também possui compromissos relacionados a encargos setoriais tais como: Conta de Consumo de Combustível - CCC, Conta de Desenvolvimento Energético - CDE, Reserva Global de Reversão - RGR e Taxa de Fiscalização de Serviços de Energia Elétrica - TFSEE, cujo as tarifas também são homologadas pela ANEEL.

## Notas Explicativas

### 38. Evento subsequente

A Agência Nacional de Energia (ANEEL) autorizou o reajuste médio das tarifas de energia da Companhia em 6,38%, com vigência a partir de 19 de abril de 2012, correspondendo a um efeito médio de 5,63% a ser percebido pelos consumidores cativos, para o ciclo 2012/2013. O reajuste econômico foi de 10,38% e o financeiro de -4,00%, conforme demonstrado abaixo:

| <b>Reajuste Tarifário 2012</b>                             |                         |               |
|--|-------------------------|---------------|
| <b>Parcela A</b>   | Encargos setoriais      | -1,68%        |
|  | Energia Comprada        | 9,62%         |
|  | Encargos de transmissão | 1,36%         |
|  | subtotal A              | 9,31%         |
| <b>Parcela B</b>   |                         | 1,07%         |
| <b>IRT Econômico</b>                                       |                         | <b>10,38%</b> |
| Neutralidade da parcela A                                  |                         | -0,50%        |
| CVA - Itens parcela A                                      |                         | -8,49%        |
| Outros componentes financeiros                             |                         | 0,00%         |
| Limite de repasse DSP 3865/2010 (redução contratos Furnas) |                         | -0,53%        |
| Subsídios Tarifários                                       |                         | 5,52%         |
| <b>IRT Financeiro</b>                                      |                         | <b>-4,00%</b> |
| <b>IRT total</b>   |                         | <b>6,38%</b>  |

O reajuste foi homologado através da Resolução Homologatória nº 1.280, de 17 de abril de 2012, publicada no Diário Oficial da União em 20 de abril de 2012, e entrou em vigor no dia 19 de abril de 2012.

**Outras Informações que a Companhia Entenda Relevantes**

Durante o primeiro trimestre findo em 31 de março de 2012 e 31 de março de 2011, a Companhia efetuou o pagamento de imposto de renda e contribuição social no montante de R\$10.921 e R\$5.519, respectivamente.

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

Relatório sobre a revisão das informações trimestrais - ITR

Aos Conselheiros e Diretores da  
AES Sul Distribuidora Gaúcha de Energia S.A.  
Porto Alegre - RS

### Introdução

Revisamos as informações contábeis intermediárias da AES Sul Distribuidora Gaúcha de Energia S.A., contidas no Formulário de Informações Trimestrais – ITR referentes ao trimestre findo em 31 de março de 2012, que compreendem o balanço patrimonial em 31 de março de 2012 e as respectivas demonstrações do resultado, do resultado abrangente, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de três meses findo naquela data, incluindo as notas explicativas.

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

### Alcance da revisão

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

### Conclusão sobre as informações intermediárias

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

### Outros assuntos

#### Demonstração do valor adicionado

Revisamos, também, a Demonstração do valor adicionado (DVA), referente ao período de três meses findo em 31 de março de 2012, elaborada sob a responsabilidade da Administração da Companhia, cuja apresentação nas informações intermediárias é requerida de acordo com as normas expedidas pela CVM - Comissão de Valores Mobiliários aplicáveis à elaboração de Informações Trimestrais - ITR e considerada informação suplementar pelas IFRS, que não requerem a apresentação da DVA. Essa demonstração foi submetida ao mesmo procedimento de revisão descrito anteriormente e, com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que não foi elaborada, em todos os seus aspectos relevantes, de acordo com as informações contábeis intermediárias tomadas em conjunto.

Auditoria e revisão dos valores correspondentes ao exercício anterior

Os valores correspondentes as demonstrações financeiras relativos ao exercício findo em 31 de dezembro de 2011 e as informações contábeis intermediárias relativas ao período de três meses findo em 31 de março de 2011, apresentadas para fins de comparação, foram anteriormente auditadas e revisadas, respectivamente, por outros auditores independentes, que emitiram relatórios datados de 24 de fevereiro de 2012 e 27 de abril de 2011, que não contiveram qualquer modificação.

Porto Alegre, 27 de abril de 2012.

KPMG Auditores Independentes  
CRC 2SP014428/F-7-RS

Wladimir Omiechuk  
Contador CRC 1RS041241/O-2

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

### **DECLARAÇÃO DOS DIRETORES**

Os Diretores da AES SUL DISTRIBUIDORA GAÚCHA DE ENERGIA S.A. ("Companhia"), inscrita no CNPJ/MF sob o nº 02.016.440/0001-62, com sede na Rua Dona Laura, 320, 14º andar, Bairro Rio Branco, CEP 90430-090, na Cidade de Porto Alegre/RS, em observância às disposições constantes nos incisos V e VI do § 1º do artigo 25 da Instrução CVM nº 480, de 07 de dezembro de 2009, DECLARAM que reviram, discutiram e concordam com as opiniões expressas no relatório sobre a revisão das informações trimestrais dos Auditores Independentes da Companhia, KPMG Auditores Independentes, bem como que reviram, discutiram e concordam com as Informações Trimestrais da Companhia referentes ao primeiro trimestre do exercício social de 2012.

Porto Alegre, 27 de abril de 2011.

Diretores:

Britaldo Pedrosa Soares  
Diretor Presidente

Antonio Carlos de Oliveira  
Diretor Geral

Rinaldo Pecchio Junior  
Diretor Financeiro e de  
Relações com Investidores

Eduardo Girardi  
Diretor de Operações

Giovani Ferreira Cruz  
Diretor Comercial

Paulo Camillo Vargas Penna  
Diretor de Relações Institucionais e Comunicação

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

### **DECLARAÇÃO DOS DIRETORES**

Os Diretores da AES SUL DISTRIBUIDORA GAÚCHA DE ENERGIA S.A. ("Companhia"), inscrita no CNPJ/MF sob o nº 02.016.440/0001-62, com sede na Rua Dona Laura, 320, 14º andar, Bairro Rio Branco, CEP 90430-090, na Cidade de Porto Alegre/RS, em observância às disposições constantes nos incisos V e VI do § 1º do artigo 25 da Instrução CVM nº 480, de 07 de dezembro de 2009, DECLARAM que reviram, discutiram e concordam com as opiniões expressas no relatório sobre a revisão das informações trimestrais dos Auditores Independentes da Companhia, KPMG Auditores Independentes, bem como que reviram, discutiram e concordam com as Informações Trimestrais da Companhia referentes ao primeiro trimestre do exercício social de 2012.

Porto Alegre, 27 de abril de 2011.

Diretores:

Britaldo Pedrosa Soares  
Diretor Presidente

Antonio Carlos de Oliveira  
Diretor Geral

Rinaldo Pecchio Junior  
Diretor Financeiro e de  
Relações com Investidores

Eduardo Girardi  
Diretor de Operações

Giovani Ferreira Cruz  
Diretor Comercial

Paulo Camillo Vargas Penna  
Diretor de Relações Institucionais e Comunicação