

Índice

Dados da Empresa

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

DFs Individuais

| | |
|--|---|
| Balanço Patrimonial Ativo | 3 |
| Balanço Patrimonial Passivo | 4 |
| Demonstração do Resultado | 5 |
| Demonstração do Resultado Abrangente | 6 |
| Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto) | 7 |

Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido

| | |
|----------------------------------|----|
| DMPL - 01/01/2012 à 30/09/2012 | 8 |
| DMPL - 01/01/2011 à 30/09/2011 | 9 |
| Demonstração de Valor Adicionado | 10 |

DFs Consolidadas

| | |
|--|----|
| Balanço Patrimonial Ativo | 11 |
| Balanço Patrimonial Passivo | 12 |
| Demonstração do Resultado | 14 |
| Demonstração do Resultado Abrangente | 15 |
| Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto) | 16 |

Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido

| | |
|----------------------------------|----|
| DMPL - 01/01/2012 à 30/09/2012 | 17 |
| DMPL - 01/01/2011 à 30/09/2011 | 18 |
| Demonstração de Valor Adicionado | 19 |

| | |
|--------------------------|----|
| Comentário do Desempenho | 20 |
|--------------------------|----|

| | |
|--------------------|----|
| Notas Explicativas | 27 |
|--------------------|----|

| | |
|---|----|
| Outras Informações que a Companhia Entenda Relevantes | 94 |
|---|----|

Pareceres e Declarações

| | |
|--|-----|
| Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva | 100 |
|--|-----|

Dados da Empresa / Composição do Capital

| Número de Ações (Unidades) | Trimestre Atual 30/09/2012 |
|---------------------------------------|---------------------------------------|
| Do Capital Integralizado | |
| Ordinárias | 962.274.260 |
| Preferenciais | 0 |
| Total | 962.274.260 |
| Em Tesouraria | |
| Ordinárias | 0 |
| Preferenciais | 0 |
| Total | 0 |

Dados da Empresa / Proventos em Dinheiro

| Evento | Aprovação | Provento | Início Pagamento | Espécie de Ação | Classe de Ação | Provento por Ação (Reais / Ação) |
|--------------------------------------|------------------|-----------------|-------------------------|------------------------|-----------------------|---|
| Reunião do Conselho de Administração | 08/08/2012 | Dividendo | 28/09/2012 | Ordinária | | 0,66534 |

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

| Código da Conta | Descrição da Conta | Trimestre Atual 30/09/2012 | Exercício Anterior 31/12/2011 |
|------------------------|--|---------------------------------------|--|
| 1 | Ativo Total | 7.068.852 | 7.607.793 |
| 1.01 | Ativo Circulante | 637.155 | 764.388 |
| 1.01.01 | Caixa e Equivalentes de Caixa | 177.054 | 549.189 |
| 1.01.02 | Aplicações Financeiras | 16.431 | 45.668 |
| 1.01.02.02 | Aplicações Financeiras Avaliadas ao Custo Amortizado | 16.431 | 45.668 |
| 1.01.02.02.01 | Títulos Mantidos até o Vencimento | 16.431 | 45.668 |
| 1.01.06 | Tributos a Recuperar | 35.824 | 40.783 |
| 1.01.06.01 | Tributos Correntes a Recuperar | 35.824 | 40.783 |
| 1.01.08 | Outros Ativos Circulantes | 407.846 | 128.748 |
| 1.01.08.03 | Outros | 407.846 | 128.748 |
| 1.01.08.03.01 | Outros créditos | 2.271 | 2.833 |
| 1.01.08.03.02 | Dividendo e juros sobre capital próprio | 405.121 | 125.913 |
| 1.01.08.03.03 | Derivativos | 454 | 2 |
| 1.02 | Ativo Não Circulante | 6.431.697 | 6.843.405 |
| 1.02.01 | Ativo Realizável a Longo Prazo | 212.450 | 228.060 |
| 1.02.01.02 | Aplicações Financeiras Avaliadas ao Custo Amortizado | 0 | 2.854 |
| 1.02.01.02.01 | Títulos Mantidos até o Vencimento | 0 | 2.854 |
| 1.02.01.06 | Tributos Diferidos | 185.432 | 193.874 |
| 1.02.01.06.02 | Créditos fiscais diferidos | 185.432 | 193.874 |
| 1.02.01.08 | Créditos com Partes Relacionadas | 0 | 2.610 |
| 1.02.01.08.02 | Créditos com Controladas | 0 | 2.610 |
| 1.02.01.09 | Outros Ativos Não Circulantes | 27.018 | 28.722 |
| 1.02.01.09.03 | Depósitos judiciais | 12.403 | 11.744 |
| 1.02.01.09.05 | Derivativos | 46 | 0 |
| 1.02.01.09.06 | Outros Créditos | 14.549 | 16.978 |
| 1.02.01.09.07 | Adiantamento para futuro aumento de capital | 20 | 0 |
| 1.02.02 | Investimentos | 6.218.565 | 6.614.915 |
| 1.02.02.01 | Participações Societárias | 6.218.565 | 6.614.915 |
| 1.02.02.01.02 | Participações em Controladas | 6.218.565 | 6.614.915 |
| 1.02.03 | Imobilizado | 597 | 312 |
| 1.02.04 | Intangível | 85 | 118 |

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

| Código da Conta | Descrição da Conta | Trimestre Atual 30/09/2012 | Exercício Anterior 31/12/2011 |
|------------------------|---|---------------------------------------|--|
| 2 | Passivo Total | 7.068.852 | 7.607.793 |
| 2.01 | Passivo Circulante | 190.398 | 200.258 |
| 2.01.01 | Obrigações Sociais e Trabalhistas | 32 | 7 |
| 2.01.01.02 | Obrigações Trabalhistas | 32 | 7 |
| 2.01.01.02.01 | Obrigações estimadas com pessoal | 32 | 7 |
| 2.01.02 | Fornecedores | 990 | 1.618 |
| 2.01.02.01 | Fornecedores Nacionais | 990 | 1.618 |
| 2.01.03 | Obrigações Fiscais | 269 | 197 |
| 2.01.03.01 | Obrigações Fiscais Federais | 269 | 197 |
| 2.01.03.01.02 | Outros | 269 | 197 |
| 2.01.04 | Empréstimos e Financiamentos | 151.623 | 166.403 |
| 2.01.04.02 | Debêntures | 151.623 | 166.403 |
| 2.01.04.02.01 | Encargos de debêntures | 1.623 | 16.403 |
| 2.01.04.02.02 | Debêntures | 150.000 | 150.000 |
| 2.01.05 | Outras Obrigações | 37.484 | 32.033 |
| 2.01.05.02 | Outros | 37.484 | 32.033 |
| 2.01.05.02.01 | Dividendos e JCP a Pagar | 18.880 | 15.575 |
| 2.01.05.02.05 | Outras contas a pagar | 18.604 | 16.458 |
| 2.02 | Passivo Não Circulante | 187.792 | 340.378 |
| 2.02.01 | Empréstimos e Financiamentos | 150.000 | 300.000 |
| 2.02.01.02 | Debêntures | 150.000 | 300.000 |
| 2.02.02 | Outras Obrigações | 25.436 | 28.665 |
| 2.02.02.02 | Outros | 25.436 | 28.665 |
| 2.02.02.02.03 | Derivativos | 0 | 24 |
| 2.02.02.02.04 | Outras contas a pagar | 25.436 | 28.641 |
| 2.02.04 | Provisões | 12.356 | 11.713 |
| 2.02.04.01 | Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis | 12.356 | 11.713 |
| 2.02.04.01.01 | Provisões Fiscais | 12.356 | 11.713 |
| 2.03 | Patrimônio Líquido | 6.690.662 | 7.067.157 |
| 2.03.01 | Capital Social Realizado | 4.793.424 | 4.793.424 |
| 2.03.02 | Reservas de Capital | 226.951 | 229.955 |
| 2.03.04 | Reservas de Lucros | 495.185 | 1.253.655 |
| 2.03.04.01 | Reserva Legal | 495.185 | 495.185 |
| 2.03.04.08 | Dividendo Adicional Proposto | 0 | 758.470 |
| 2.03.05 | Lucros/Prejuízos Acumulados | 337.274 | 0 |
| 2.03.08 | Outros Resultados Abrangentes | 837.828 | 790.123 |

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

| Código da Conta | Descrição da Conta | Trimestre Atual 01/07/2012 à 30/09/2012 | Acumulado do Atual Exercício 01/01/2012 à 30/09/2012 | Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/07/2011 à 30/09/2011 | Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2011 à 30/09/2011 |
|------------------------|--|--|---|--|--|
| 3.01 | Receita de Venda de Bens e/ou Serviços | 1 | 23 | 1 | 3 |
| 3.03 | Resultado Bruto | 1 | 23 | 1 | 3 |
| 3.04 | Despesas/Receitas Operacionais | 315.489 | 992.120 | 360.295 | 1.148.706 |
| 3.04.02 | Despesas Gerais e Administrativas | -6.189 | -18.016 | -5.814 | -21.954 |
| 3.04.05 | Outras Despesas Operacionais | -6 | -36 | -36.297 | -108.892 |
| 3.04.06 | Resultado de Equivalência Patrimonial | 321.684 | 1.010.172 | 402.406 | 1.279.552 |
| 3.05 | Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos | 315.490 | 992.143 | 360.296 | 1.148.709 |
| 3.06 | Resultado Financeiro | -4.372 | -10.832 | 9.313 | -10.444 |
| 3.06.01 | Receitas Financeiras | 4.754 | 20.229 | 23.730 | 30.754 |
| 3.06.02 | Despesas Financeiras | -9.126 | -31.061 | -14.417 | -41.198 |
| 3.07 | Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro | 311.118 | 981.311 | 369.609 | 1.138.265 |
| 3.08 | Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro | 2.697 | -27.257 | -890 | -21.837 |
| 3.08.01 | Corrente | 2.176 | -18.815 | -515 | -15.265 |
| 3.08.02 | Diferido | 521 | -8.442 | -375 | -6.572 |
| 3.09 | Resultado Líquido das Operações Continuadas | 313.815 | 954.054 | 368.719 | 1.116.428 |
| 3.11 | Lucro/Prejuízo do Período | 313.815 | 954.054 | 368.719 | 1.116.428 |
| 3.99 | Lucro por Ação - (Reais / Ação) | | | | |
| 3.99.01 | Lucro Básico por Ação | | | | |
| 3.99.01.01 | ON | 0,33 | 0,99 | 0,38 | 1,16 |
| 3.99.02 | Lucro Diluído por Ação | | | | |
| 3.99.02.01 | ON | 0,32 | 0,98 | 0,38 | 1,16 |

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

| Código da Conta | Descrição da Conta | Trimestre Atual 01/07/2012 à 30/09/2012 | Acumulado do Atual Exercício 01/01/2012 à 30/09/2012 | Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/07/2011 à 30/09/2011 | Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2011 à 30/09/2011 |
|------------------------|---------------------------------|--|---|--|--|
| 4.01 | Lucro Líquido do Período | 313.815 | 954.054 | 368.719 | 1.116.428 |
| 4.02 | Outros Resultados Abrangentes | 45.792 | 69.144 | 1.305 | 27.370 |
| 4.03 | Resultado Abrangente do Período | 359.607 | 1.023.198 | 370.024 | 1.143.798 |

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

| Código da Conta | Descrição da Conta | Acumulado do Atual Exercício 01/01/2012 à 30/09/2012 | Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2011 à 30/09/2011 |
|------------------------|--|---|--|
| 6.01 | Caixa Líquido Atividades Operacionais | 1.151.678 | 1.652.015 |
| 6.01.01 | Caixa Gerado nas Operações | -3.398 | -2.771 |
| 6.01.01.01 | Lucro Líquido Incluindo CSLL e IRPJ | 981.311 | 1.138.265 |
| 6.01.01.02 | Depreciação e Amortização | 47 | 109.025 |
| 6.01.01.03 | Encargos de Dívidas e Atualização Monetária e Cambiais | 25.416 | 29.489 |
| 6.01.01.04 | Equivalência Patrimonial | -1.010.172 | -1.279.550 |
| 6.01.02 | Variações nos Ativos e Passivos | 1.155.076 | 1.654.786 |
| 6.01.02.01 | Dividendo e Juros sobre Capital Próprio Recebidos | 1.196.348 | 1.692.403 |
| 6.01.02.02 | Tributos a Compensar | 23.434 | 23.015 |
| 6.01.02.03 | Depósitos Judiciais | -14 | -42 |
| 6.01.02.04 | Outros Ativos Operacionais | 3.110 | 8.280 |
| 6.01.02.05 | Fornecedores | -628 | -448 |
| 6.01.02.06 | Outros Tributos e Contribuições Sociais | 320 | 222 |
| 6.01.02.07 | Encargos de Dívidas Pagos | -45.080 | -51.984 |
| 6.01.02.08 | Imposto de Renda e Contribuição Social Pagos | -21.379 | -15.653 |
| 6.01.02.09 | Outros Passivos Operacionais | -1.035 | -1.007 |
| 6.02 | Caixa Líquido Atividades de Investimento | 19.571 | 27.922 |
| 6.02.01 | Aquisições de Imobilizado | -411 | 0 |
| 6.02.02 | Títulos e Valores Mobiliários | 36.209 | 34.615 |
| 6.02.04 | Operações de Mútuo com Controladas e Coligadas | 2.799 | -6.692 |
| 6.02.05 | Aumento de Capital em Investidas | -19.006 | 0 |
| 6.02.06 | Adições de Intangível | 0 | -1 |
| 6.02.07 | Adiantamento para futuro aumento de capital | -20 | 0 |
| 6.03 | Caixa Líquido Atividades de Financiamento | -1.543.384 | -1.229.522 |
| 6.03.01 | Amortização de Principal de Empréstimos e Debêntures, Líquida de Derivativos | -150.000 | -121 |
| 6.03.02 | Dividendo e Juros sobre Capital Próprio Pagos | -1.393.384 | -1.229.401 |
| 6.05 | Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes | -372.135 | 450.415 |
| 6.05.01 | Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes | 549.189 | 110.958 |
| 6.05.02 | Saldo Final de Caixa e Equivalentes | 177.054 | 561.373 |

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2012 à 30/09/2012**(Reais Mil)**

| Código da Conta | Descrição da Conta | Capital Social Integralizado | Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria | Reservas de Lucro | Lucros ou Prejuízos Acumulados | Outros Resultados Abrangentes | Patrimônio Líquido |
|------------------------|--|-------------------------------------|---|--------------------------|---------------------------------------|--------------------------------------|---------------------------|
| 5.01 | Saldos Iniciais | 4.793.424 | 229.955 | 1.253.655 | 0 | 790.123 | 7.067.157 |
| 5.02 | Ajustes de Exercícios Anteriores | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5.03 | Saldos Iniciais Ajustados | 4.793.424 | 229.955 | 1.253.655 | 0 | 790.123 | 7.067.157 |
| 5.04 | Transações de Capital com os Sócios | 0 | -3.004 | -758.470 | -638.219 | 0 | -1.399.693 |
| 5.04.06 | Dividendos | 0 | 0 | 640.239 | -640.239 | 0 | 0 |
| 5.04.08 | Combinação de Negócios CPFL Renováveis | 0 | -3.004 | 0 | 0 | 0 | -3.004 |
| 5.04.09 | Aprovação da Proposta de Dividendos | 0 | 0 | -1.398.709 | 0 | 0 | -1.398.709 |
| 5.04.10 | Dividendo Prescrito | 0 | 0 | 0 | 2.020 | 0 | 2.020 |
| 5.05 | Resultado Abrangente Total | 0 | 0 | 0 | 975.493 | 47.705 | 1.023.198 |
| 5.05.01 | Lucro Líquido do Período | 0 | 0 | 0 | 954.054 | 0 | 954.054 |
| 5.05.02 | Outros Resultados Abrangentes | 0 | 0 | 0 | 21.439 | 47.705 | 69.144 |
| 5.05.02.03 | Equiv. Patrim. s/Result. Abrang. Controladas e Coligadas | 0 | 0 | 0 | 21.439 | 47.705 | 69.144 |
| 5.06 | Mutações Internas do Patrimônio Líquido | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5.07 | Saldos Finais | 4.793.424 | 226.951 | 495.185 | 337.274 | 837.828 | 6.690.662 |

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2011 à 30/09/2011**(Reais Mil)**

| Código da Conta | Descrição da Conta | Capital Social Integralizado | Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria | Reservas de Lucro | Lucros ou Prejuízos Acumulados | Outros Resultados Abrangentes | Patrimônio Líquido |
|------------------------|--|-------------------------------------|---|--------------------------|---------------------------------------|--------------------------------------|---------------------------|
| 5.01 | Saldos Iniciais | 4.793.424 | 16 | 904.705 | 0 | 795.563 | 6.493.708 |
| 5.02 | Ajustes de Exercícios Anteriores | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5.03 | Saldos Iniciais Ajustados | 4.793.424 | 16 | 904.705 | 0 | 795.563 | 6.493.708 |
| 5.04 | Transações de Capital com os Sócios | 0 | 0 | -486.040 | -744.744 | 0 | -1.230.784 |
| 5.04.06 | Dividendos | 0 | 0 | 747.709 | -747.709 | 0 | 0 |
| 5.04.08 | Dividendo Prescrito | 0 | 0 | 0 | 2.965 | 0 | 2.965 |
| 5.04.09 | Aprovação da Proposta de Dividendos | 0 | 0 | -1.233.749 | 0 | 0 | -1.233.749 |
| 5.05 | Resultado Abrangente Total | 0 | 0 | 0 | 1.161.804 | 309.128 | 1.470.932 |
| 5.05.01 | Lucro Líquido do Período | 0 | 0 | 0 | 1.116.428 | 0 | 1.116.428 |
| 5.05.02 | Outros Resultados Abrangentes | 0 | 0 | 0 | 45.376 | 309.128 | 354.504 |
| 5.05.02.03 | Equiv. Patrim. s/Result. Abrang. Controladas e Coligadas | 0 | 0 | 0 | 45.376 | 309.128 | 354.504 |
| 5.06 | Mutações Internas do Patrimônio Líquido | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5.07 | Saldos Finais | 4.793.424 | 16 | 418.665 | 417.060 | 1.104.691 | 6.733.856 |

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

| Código da Conta | Descrição da Conta | Acumulado do Atual Exercício 01/01/2012 à 30/09/2012 | Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2011 à 30/09/2011 |
|------------------------|--|---|--|
| 7.01 | Receitas | 25 | 3 |
| 7.01.01 | Vendas de Mercadorias, Produtos e Serviços | 25 | 3 |
| 7.02 | Insumos Adquiridos de Terceiros | -8.644 | -17.611 |
| 7.02.02 | Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros | -5.150 | -14.016 |
| 7.02.04 | Outros | -3.494 | -3.595 |
| 7.03 | Valor Adicionado Bruto | -8.619 | -17.608 |
| 7.04 | Retenções | -46 | -109.025 |
| 7.04.01 | Depreciação, Amortização e Exaustão | -46 | -134 |
| 7.04.02 | Outras | 0 | -108.891 |
| 7.04.02.01 | Amortização do Intangível de Concessão | 0 | -108.891 |
| 7.05 | Valor Adicionado Líquido Produzido | -8.665 | -126.633 |
| 7.06 | Vlr Adicionado Recebido em Transferência | 1.040.332 | 1.319.699 |
| 7.06.01 | Resultado de Equivalência Patrimonial | 1.010.172 | 1.279.552 |
| 7.06.02 | Receitas Financeiras | 30.160 | 40.147 |
| 7.07 | Valor Adicionado Total a Distribuir | 1.031.667 | 1.193.066 |
| 7.08 | Distribuição do Valor Adicionado | 1.031.667 | 1.193.066 |
| 7.08.01 | Pessoal | 7.963 | 3.453 |
| 7.08.01.01 | Remuneração Direta | 4.365 | 2.842 |
| 7.08.01.02 | Benefícios | 3.219 | 432 |
| 7.08.01.03 | F.G.T.S. | 379 | 179 |
| 7.08.02 | Impostos, Taxas e Contribuições | 38.799 | 31.924 |
| 7.08.02.01 | Federais | 38.795 | 31.920 |
| 7.08.02.02 | Estaduais | 4 | 4 |
| 7.08.03 | Remuneração de Capitais de Terceiros | 30.851 | 41.262 |
| 7.08.03.01 | Juros | 30.761 | 41.188 |
| 7.08.03.02 | Aluguéis | 90 | 74 |
| 7.08.04 | Remuneração de Capitais Próprios | 954.054 | 1.116.427 |
| 7.08.04.02 | Dividendos | 640.239 | 747.708 |
| 7.08.04.03 | Lucros Retidos / Prejuízo do Período | 313.815 | 368.719 |

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

| Código da Conta | Descrição da Conta | Trimestre Atual 30/09/2012 | Exercício Anterior 31/12/2011 |
|------------------------|--|---------------------------------------|--|
| 1 | Ativo Total | 30.644.866 | 27.413.057 |
| 1.01 | Ativo Circulante | 5.574.492 | 5.363.055 |
| 1.01.01 | Caixa e Equivalentes de Caixa | 2.664.101 | 2.699.837 |
| 1.01.02 | Aplicações Financeiras | 39.664 | 47.521 |
| 1.01.02.01 | Aplicações Financeiras Avaliadas a Valor Justo | 23.233 | 0 |
| 1.01.02.02 | Aplicações Financeiras Avaliadas ao Custo Amortizado | 16.431 | 47.521 |
| 1.01.02.02.01 | Títulos Mantidos até o Vencimento | 16.431 | 47.521 |
| 1.01.03 | Contas a Receber | 2.041.997 | 1.874.280 |
| 1.01.03.01 | Clientes | 2.041.997 | 1.874.280 |
| 1.01.04 | Estoques | 54.057 | 44.872 |
| 1.01.06 | Tributos a Recuperar | 275.611 | 277.463 |
| 1.01.06.01 | Tributos Correntes a Recuperar | 275.611 | 277.463 |
| 1.01.08 | Outros Ativos Circulantes | 499.062 | 419.082 |
| 1.01.08.03 | Outros | 499.062 | 419.082 |
| 1.01.08.03.01 | Outros Créditos | 483.693 | 409.938 |
| 1.01.08.03.02 | Derivativos | 7.852 | 3.733 |
| 1.01.08.03.03 | Arrendamento | 6.687 | 4.581 |
| 1.01.08.03.04 | Dividendo e juros sobre o capital próprio | 830 | 830 |
| 1.02 | Ativo Não Circulante | 25.070.374 | 22.050.002 |
| 1.02.01 | Ativo Realizável a Longo Prazo | 6.116.883 | 4.830.487 |
| 1.02.01.02 | Aplicações Financeiras Avaliadas ao Custo Amortizado | 0 | 109.964 |
| 1.02.01.02.01 | Títulos Mantidos até o Vencimento | 0 | 109.964 |
| 1.02.01.03 | Contas a Receber | 169.271 | 182.300 |
| 1.02.01.03.01 | Clientes | 169.271 | 182.300 |
| 1.02.01.06 | Tributos Diferidos | 1.287.411 | 1.176.535 |
| 1.02.01.06.02 | Créditos fiscais diferidos | 1.287.411 | 1.176.535 |
| 1.02.01.09 | Outros Ativos Não Circulantes | 4.660.201 | 3.361.688 |
| 1.02.01.09.03 | Derivativos | 442.144 | 215.642 |
| 1.02.01.09.04 | Depósitos judiciais | 1.257.214 | 1.128.616 |
| 1.02.01.09.05 | Tributos a compensar | 216.274 | 216.715 |
| 1.02.01.09.06 | Arrendamento | 35.087 | 24.521 |
| 1.02.01.09.07 | Ativo financeiro da concessão | 2.157.240 | 1.376.664 |
| 1.02.01.09.08 | Entidade de previdência privada | 3.416 | 3.416 |
| 1.02.01.09.09 | Investimento ao custo | 116.654 | 116.654 |
| 1.02.01.09.10 | Outras contas a receber | 432.172 | 279.460 |
| 1.02.03 | Imobilizado | 9.439.624 | 8.292.076 |
| 1.02.03.01 | Imobilizado em Operação | 8.806.990 | 7.226.461 |
| 1.02.03.03 | Imobilizado em Andamento | 632.634 | 1.065.615 |
| 1.02.04 | Intangível | 9.513.867 | 8.927.439 |
| 1.02.04.01 | Intangíveis | 9.513.867 | 8.927.439 |

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

| Código da Conta | Descrição da Conta | Trimestre Atual 30/09/2012 | Exercício Anterior 31/12/2011 |
|------------------------|--|---------------------------------------|--|
| 2 | Passivo Total | 30.644.866 | 27.413.057 |
| 2.01 | Passivo Circulante | 5.105.724 | 4.499.437 |
| 2.01.01 | Obrigações Sociais e Trabalhistas | 96.326 | 70.771 |
| 2.01.01.02 | Obrigações Trabalhistas | 96.326 | 70.771 |
| 2.01.01.02.01 | Obrigações estimadas com pessoal | 96.326 | 70.771 |
| 2.01.02 | Fornecedores | 1.404.564 | 1.240.143 |
| 2.01.02.01 | Fornecedores Nacionais | 1.404.564 | 1.240.143 |
| 2.01.03 | Obrigações Fiscais | 488.893 | 483.028 |
| 2.01.03.01 | Obrigações Fiscais Federais | 247.087 | 182.510 |
| 2.01.03.01.01 | Imposto de Renda e Contribuição Social a Pagar | 141.693 | 90.120 |
| 2.01.03.01.02 | Programa de Integração Social - PIS | 11.422 | 12.446 |
| 2.01.03.01.03 | Contribuições para Financiamento da Seguridade Social - COFINS | 66.056 | 59.429 |
| 2.01.03.01.04 | Outros | 27.916 | 20.515 |
| 2.01.03.02 | Obrigações Fiscais Estaduais | 241.806 | 300.518 |
| 2.01.04 | Empréstimos e Financiamentos | 2.291.758 | 1.653.053 |
| 2.01.04.01 | Empréstimos e Financiamentos | 1.573.209 | 1.038.316 |
| 2.01.04.01.01 | Em Moeda Nacional | 1.558.604 | 1.016.068 |
| 2.01.04.01.02 | Em Moeda Estrangeira | 14.605 | 22.248 |
| 2.01.04.02 | Debêntures | 718.549 | 614.737 |
| 2.01.04.02.01 | Debêntures | 549.035 | 531.185 |
| 2.01.04.02.02 | Encargos de debêntures | 169.514 | 83.552 |
| 2.01.05 | Outras Obrigações | 824.183 | 1.052.442 |
| 2.01.05.02 | Outros | 824.183 | 1.052.442 |
| 2.01.05.02.01 | Dividendos e JCP a Pagar | 22.692 | 24.525 |
| 2.01.05.02.05 | Entidade de previdência privada | 46.187 | 40.695 |
| 2.01.05.02.06 | Taxas regulamentares | 125.072 | 145.146 |
| 2.01.05.02.07 | Uso do bem público | 28.813 | 28.738 |
| 2.01.05.02.08 | Outras contas a pagar | 601.419 | 813.338 |
| 2.02 | Passivo Não Circulante | 17.338.765 | 14.361.110 |
| 2.02.01 | Empréstimos e Financiamentos | 14.789.583 | 11.954.734 |
| 2.02.01.01 | Empréstimos e Financiamentos | 8.541.979 | 7.406.082 |
| 2.02.01.01.01 | Em Moeda Nacional | 6.184.329 | 5.677.756 |
| 2.02.01.01.02 | Em Moeda Estrangeira | 2.357.650 | 1.728.326 |
| 2.02.01.02 | Debêntures | 6.247.604 | 4.548.652 |
| 2.02.02 | Outras Obrigações | 959.603 | 1.030.154 |
| 2.02.02.02 | Outros | 959.603 | 1.030.154 |
| 2.02.02.02.03 | Derivativos | 0 | 24 |
| 2.02.02.02.04 | Entidade de previdência privada | 355.539 | 414.629 |
| 2.02.02.02.05 | Impostos, taxas e contribuições | 6.183 | 165 |
| 2.02.02.02.06 | Uso do bem público | 457.733 | 440.926 |
| 2.02.02.02.07 | Outras contas a pagar | 134.330 | 174.410 |
| 2.02.02.02.08 | Fornecedores | 5.818 | 0 |
| 2.02.03 | Tributos Diferidos | 1.232.440 | 1.038.101 |
| 2.02.03.01 | Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos | 1.232.440 | 1.038.101 |

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

| Código da Conta | Descrição da Conta | Trimestre Atual 30/09/2012 | Exercício Anterior 31/12/2011 |
|------------------------|---|---------------------------------------|--|
| 2.02.04 | Provisões | 357.139 | 338.121 |
| 2.02.04.01 | Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis | 357.139 | 338.121 |
| 2.02.04.01.01 | Provisões Fiscais | 260.777 | 248.760 |
| 2.02.04.01.02 | Provisões Previdenciárias e Trabalhistas | 44.624 | 43.850 |
| 2.02.04.01.04 | Provisões Cíveis | 24.676 | 28.484 |
| 2.02.04.01.05 | Outros | 27.062 | 17.027 |
| 2.03 | Patrimônio Líquido Consolidado | 8.200.377 | 8.552.510 |
| 2.03.01 | Capital Social Realizado | 4.793.424 | 4.793.424 |
| 2.03.02 | Reservas de Capital | 226.951 | 229.956 |
| 2.03.04 | Reservas de Lucros | 495.185 | 1.253.655 |
| 2.03.04.01 | Reserva Legal | 495.185 | 495.185 |
| 2.03.04.08 | Dividendo Adicional Proposto | 0 | 758.470 |
| 2.03.05 | Lucros/Prejuízos Acumulados | 337.274 | 0 |
| 2.03.08 | Outros Resultados Abrangentes | 837.828 | 790.123 |
| 2.03.09 | Participação dos Acionistas Não Controladores | 1.509.715 | 1.485.352 |

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

| Código da Conta | Descrição da Conta | Trimestre Atual 01/07/2012 à 30/09/2012 | Acumulado do Atual Exercício 01/01/2012 à 30/09/2012 | Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/07/2011 à 30/09/2011 | Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2011 à 30/09/2011 |
|------------------------|--|--|---|--|--|
| 3.01 | Receita de Venda de Bens e/ou Serviços | 3.844.654 | 10.799.091 | 3.292.224 | 9.359.864 |
| 3.02 | Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos | -2.705.643 | -7.539.178 | -2.232.674 | -6.223.783 |
| 3.02.01 | Custo com Energia Elétrica | -1.919.516 | -5.467.866 | -1.635.616 | -4.578.729 |
| 3.02.02 | Custo de Operação | -394.789 | -1.086.578 | -282.157 | -865.526 |
| 3.02.03 | Custo do Serviço Prestado a Terceiros | -391.338 | -984.734 | -314.901 | -779.528 |
| 3.03 | Resultado Bruto | 1.139.011 | 3.259.913 | 1.059.550 | 3.136.081 |
| 3.04 | Despesas/Receitas Operacionais | -397.048 | -1.022.856 | -277.079 | -862.564 |
| 3.04.01 | Despesas com Vendas | -151.387 | -343.676 | -84.513 | -262.714 |
| 3.04.02 | Despesas Gerais e Administrativas | -142.038 | -424.784 | -135.628 | -431.722 |
| 3.04.05 | Outras Despesas Operacionais | -103.623 | -254.396 | -56.938 | -168.128 |
| 3.05 | Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos | 741.963 | 2.237.057 | 782.471 | 2.273.517 |
| 3.06 | Resultado Financeiro | -236.566 | -689.498 | -205.203 | -518.358 |
| 3.06.01 | Receitas Financeiras | 157.749 | 427.985 | 220.146 | 471.584 |
| 3.06.02 | Despesas Financeiras | -394.315 | -1.117.483 | -425.349 | -989.942 |
| 3.07 | Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro | 505.397 | 1.547.559 | 577.268 | 1.755.159 |
| 3.08 | Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro | -183.918 | -569.254 | -198.204 | -616.137 |
| 3.08.01 | Corrente | -238.100 | -679.672 | -195.022 | -556.290 |
| 3.08.02 | Diferido | 54.182 | 110.418 | -3.182 | -59.847 |
| 3.09 | Resultado Líquido das Operações Continuadas | 321.479 | 978.305 | 379.064 | 1.139.022 |
| 3.11 | Lucro/Prejuízo Consolidado do Período | 321.479 | 978.305 | 379.064 | 1.139.022 |
| 3.11.01 | Atribuído a Sócios da Empresa Controladora | 313.815 | 954.054 | 368.718 | 1.116.428 |
| 3.11.02 | Atribuído a Sócios Não Controladores | 7.664 | 24.251 | 10.346 | 22.594 |

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

| Código da Conta | Descrição da Conta | Trimestre Atual 01/07/2012 à 30/09/2012 | Acumulado do Atual Exercício 01/01/2012 à 30/09/2012 | Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/07/2011 à 30/09/2011 | Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2011 à 30/09/2011 |
|------------------------|--|--|---|--|--|
| 4.01 | Lucro Líquido Consolidado do Período | 321.479 | 978.305 | 379.064 | 1.139.022 |
| 4.02 | Outros Resultados Abrangentes | 45.792 | 69.144 | 1.305 | 27.370 |
| 4.02.01 | Ganho em instrumentos financeiros - Ativo financeiro da concessão | 69.254 | 104.465 | 1.978 | 41.470 |
| 4.02.02 | Efeitos fiscais sobre instrumentos financeiros - Ativo financeiro da concessão | -23.462 | -35.321 | -673 | -14.100 |
| 4.03 | Resultado Abrangente Consolidado do Período | 367.271 | 1.047.449 | 380.369 | 1.166.392 |
| 4.03.01 | Atribuído a Sócios da Empresa Controladora | 359.607 | 1.023.198 | 370.023 | 1.143.798 |
| 4.03.02 | Atribuído a Sócios Não Controladores | 7.664 | 24.251 | 10.346 | 22.594 |

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

| Código da Conta | Descrição da Conta | Acumulado do Atual Exercício 01/01/2012 à 30/09/2012 | Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2011 à 30/09/2011 |
|------------------------|--|---|--|
| 6.01 | Caixa Líquido Atividades Operacionais | 1.693.615 | 2.006.165 |
| 6.01.01 | Caixa Gerado nas Operações | 3.327.274 | 3.133.510 |
| 6.01.01.01 | Lucro Líquido incluindo CSLL e IRPJ | 1.547.559 | 1.755.159 |
| 6.01.01.02 | Depreciação e Amortização | 827.841 | 584.191 |
| 6.01.01.03 | Provisão para riscos fiscais, cíveis, trabalhistas e ambientais | 31.125 | 17.976 |
| 6.01.01.04 | Encargos de Dívidas e Atualização Monetária e Cambiais | 950.435 | 834.243 |
| 6.01.01.05 | Ganho com Plano de Pensão | -7.542 | -67.056 |
| 6.01.01.06 | Perda na Baixa de Ativo Não Circulante | 11.912 | 1.302 |
| 6.01.01.07 | PIS e COFINS Diferidos | -33.659 | 7.695 |
| 6.01.01.08 | Outros | -397 | 0 |
| 6.01.02 | Variações nos Ativos e Passivos | -1.633.659 | -1.127.345 |
| 6.01.02.01 | Consumidores, Concessionárias e Permissionárias | -138.461 | -25.473 |
| 6.01.02.02 | Tributos a Compensar | 33.028 | -1.111 |
| 6.01.02.03 | Operações de Arrendamento | -919 | -3.726 |
| 6.01.02.04 | Depósitos Judiciais | -67.742 | -137.348 |
| 6.01.02.05 | Outros Ativos Operacionais | -56.249 | -65.696 |
| 6.01.02.06 | Fornecedores | 149.930 | 143.539 |
| 6.01.02.07 | Imposto de Renda e Contribuição Social Pagos | -625.692 | -550.050 |
| 6.01.02.08 | Outros Tributos e Contribuições Sociais | -95.338 | 34.497 |
| 6.01.02.09 | Outras Obrigações com Entidade de Previdência Privada | -46.053 | -50.964 |
| 6.01.02.10 | Encargos de Dívidas Pagos | -678.647 | -549.373 |
| 6.01.02.11 | Taxas Regulamentares | -18.824 | 21.524 |
| 6.01.02.12 | Riscos fiscais, cíveis e trabalhistas pagos | -23.697 | 0 |
| 6.01.02.13 | Outros Passivos Operacionais | -64.995 | 56.836 |
| 6.02 | Caixa Líquido Atividades de Investimento | -2.757.142 | -903.963 |
| 6.02.01 | Aquisições de Imobilizado | -874.117 | -419.545 |
| 6.02.02 | Títulos e Valores Mobiliários, Cauções e Depósitos Vinculados | 2.330 | 39.485 |
| 6.02.03 | Operações de Arrendamento | -6.575 | 5.623 |
| 6.02.04 | Adições de Intangível | -1.056.065 | -782.703 |
| 6.02.06 | Aquisição de Participação Societária, líquido do caixa adquirido | -823.225 | 0 |
| 6.02.07 | Aumento de caixa decorrente de combinação de negócios | 0 | 253.177 |
| 6.02.08 | Outros | 510 | 0 |
| 6.03 | Caixa Líquido Atividades de Financiamento | 1.027.791 | 1.609.520 |
| 6.03.01 | Captação de Empréstimos e Debêntures | 3.536.983 | 4.831.782 |
| 6.03.02 | Amortização de Principal de Empréstimos e Debêntures, Líquida de Derivativos | -1.095.321 | -1.981.887 |
| 6.03.03 | Dividendo e Juros sobre Capital Próprio Pagos | -1.413.871 | -1.240.375 |
| 6.05 | Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes | -35.736 | 2.711.722 |
| 6.05.01 | Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes | 2.699.837 | 1.562.897 |
| 6.05.02 | Saldo Final de Caixa e Equivalentes | 2.664.101 | 4.274.619 |

DFs Consolidadas / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2012 à 30/09/2012**(Reais Mil)**

| Código da Conta | Descrição da Conta | Capital Social Integralizado | Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria | Reservas de Lucro | Lucros ou Prejuízos Acumulados | Outros Resultados Abrangentes | Patrimônio Líquido | Participação dos Não Controladores | Patrimônio Líquido Consolidado |
|-----------------|---|------------------------------|--|-------------------|--------------------------------|-------------------------------|--------------------|------------------------------------|--------------------------------|
| 5.01 | Saldo Iniciais | 4.793.424 | 229.955 | 1.253.655 | 0 | 790.123 | 7.067.157 | 1.485.353 | 8.552.510 |
| 5.02 | Ajustes de Exercícios Anteriores | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5.03 | Saldo Iniciais Ajustados | 4.793.424 | 229.955 | 1.253.655 | 0 | 790.123 | 7.067.157 | 1.485.353 | 8.552.510 |
| 5.04 | Transações de Capital com os Sócios | 0 | -3.004 | -758.470 | -638.219 | 0 | -1.399.693 | -163 | -1.399.856 |
| 5.04.06 | Dividendos | 0 | 0 | 640.239 | -640.239 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5.04.08 | Combinação de negócios CPFL Renováveis | 0 | -3.004 | 0 | 0 | 0 | -3.004 | 4.480 | 1.476 |
| 5.04.09 | Aprovação da proposta de dividendo | 0 | 0 | -1.398.709 | 0 | 0 | -1.398.709 | -8.201 | -1.406.910 |
| 5.04.10 | Dividendo prescrito | 0 | 0 | 0 | 2.020 | 0 | 2.020 | 0 | 2.020 |
| 5.04.11 | Integralização de Capital de Acionistas não Controladores | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3.558 | 3.558 |
| 5.05 | Resultado Abrangente Total | 0 | 0 | 0 | 954.758 | 68.440 | 1.023.198 | 24.252 | 1.047.450 |
| 5.05.01 | Lucro Líquido do Período | 0 | 0 | 0 | 954.054 | 0 | 954.054 | 24.252 | 978.306 |
| 5.05.02 | Outros Resultados Abrangentes | 0 | 0 | 0 | 704 | 68.440 | 69.144 | 0 | 69.144 |
| 5.05.02.01 | Ajustes de Instrumentos Financeiros | 0 | 0 | 0 | 692 | 103.772 | 104.464 | 0 | 104.464 |
| 5.05.02.02 | Tributos s/ Ajustes Instrumentos Financeiros | 0 | 0 | 0 | 12 | -35.332 | -35.320 | 0 | -35.320 |
| 5.06 | Mutações Internas do Patrimônio Líquido | 0 | 0 | 0 | 20.735 | -20.735 | 0 | 273 | 273 |
| 5.06.04 | Realização da Reserva de Reavaliação | 0 | 0 | 0 | 31.417 | -31.417 | 0 | 0 | 0 |
| 5.06.05 | Tributos sobre a Reserva | 0 | 0 | 0 | -10.682 | 10.682 | 0 | 0 | 0 |
| 5.06.06 | Outras Movimentações de Acionistas não Controladores | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 273 | 273 |
| 5.07 | Saldo Finais | 4.793.424 | 226.951 | 495.185 | 337.274 | 837.828 | 6.690.662 | 1.509.715 | 8.200.377 |

DFs Consolidadas / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2011 à 30/09/2011**(Reais Mil)**

| Código da Conta | Descrição da Conta | Capital Social Integralizado | Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria | Reservas de Lucro | Lucros ou Prejuízos Acumulados | Outros Resultados Abrangentes | Patrimônio Líquido | Participação dos Não Controladores | Patrimônio Líquido Consolidado |
|-----------------|---|------------------------------|--|-------------------|--------------------------------|-------------------------------|--------------------|------------------------------------|--------------------------------|
| 5.01 | Saldos Iniciais | 4.793.424 | 16 | 904.705 | 0 | 795.563 | 6.493.708 | 255.948 | 6.749.656 |
| 5.02 | Ajustes de Exercícios Anteriores | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5.03 | Saldos Iniciais Ajustados | 4.793.424 | 16 | 904.705 | 0 | 795.563 | 6.493.708 | 255.948 | 6.749.656 |
| 5.04 | Transações de Capital com os Sócios | 0 | 0 | -486.040 | -744.744 | 0 | -1.230.784 | -7.093 | -1.237.877 |
| 5.04.06 | Dividendos | 0 | 0 | 747.709 | -747.709 | 0 | 0 | -7.093 | -7.093 |
| 5.04.08 | Dividendo Prescrito | 0 | 0 | 0 | 2.965 | 0 | 2.965 | 0 | 2.965 |
| 5.04.09 | Aprovação da proposta de dividendo | 0 | 0 | -1.233.749 | 0 | 0 | -1.233.749 | 0 | -1.233.749 |
| 5.05 | Resultado Abrangente Total | 0 | 0 | 0 | 1.142.258 | 328.674 | 1.470.932 | 1.114.563 | 2.585.495 |
| 5.05.01 | Lucro Líquido do Período | 0 | 0 | 0 | 1.116.428 | 0 | 1.116.428 | 22.594 | 1.139.022 |
| 5.05.02 | Outros Resultados Abrangentes | 0 | 0 | 0 | 25.830 | 328.674 | 354.504 | 1.091.969 | 1.446.473 |
| 5.05.02.01 | Ajustes de Instrumentos Financeiros | 0 | 0 | 0 | 102 | 41.368 | 41.470 | 0 | 41.470 |
| 5.05.02.02 | Tributos s/ Ajustes Instrumentos Financeiros | 0 | 0 | 0 | 0 | -14.100 | -14.100 | 0 | -14.100 |
| 5.05.02.06 | Combinação de Negócios CPFL Renováveis | 0 | 0 | 0 | 25.728 | 301.406 | 327.134 | 1.091.969 | 1.419.103 |
| 5.06 | Mutações Internas do Patrimônio Líquido | 0 | 0 | 0 | 19.546 | -19.546 | 0 | 0 | 0 |
| 5.06.02 | Realização da Reserva Reavaliação | 0 | 0 | 0 | 29.614 | -29.614 | 0 | 0 | 0 |
| 5.06.03 | Tributos sobre a Realização da Reserva de Reavaliação | 0 | 0 | 0 | -10.068 | 10.068 | 0 | 0 | 0 |
| 5.07 | Saldos Finais | 4.793.424 | 16 | 418.665 | 417.060 | 1.104.691 | 6.733.856 | 1.363.418 | 8.097.274 |

DFs Consolidadas / Demonstração de Valor Adicionado**(Reais Mil)**

| Código da Conta | Descrição da Conta | Acumulado do Atual Exercício 01/01/2012 à 30/09/2012 | Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2011 à 30/09/2011 |
|------------------------|--|---|--|
| 7.01 | Receitas | 16.311.554 | 14.083.809 |
| 7.01.01 | Vendas de Mercadorias, Produtos e Serviços | 14.525.437 | 13.105.187 |
| 7.01.02 | Outras Receitas | 981.550 | 778.153 |
| 7.01.02.01 | Receitas com Construção da Infraestrutura de Concessão | 981.550 | 778.153 |
| 7.01.03 | Receitas refs. à Construção de Ativos Próprios | 922.966 | 252.409 |
| 7.01.04 | Provisão/Reversão de Créds. Liquidação Duvidosa | -118.399 | -51.940 |
| 7.02 | Insumos Adquiridos de Terceiros | -8.629.371 | -6.738.866 |
| 7.02.01 | Custos Prods., Mercs. e Servs. Vendidos | -6.072.411 | -5.112.157 |
| 7.02.02 | Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros | -1.417.086 | -1.382.356 |
| 7.02.04 | Outros | -1.139.874 | -244.353 |
| 7.03 | Valor Adicionado Bruto | 7.682.183 | 7.344.943 |
| 7.04 | Retenções | -827.924 | -613.091 |
| 7.04.01 | Depreciação, Amortização e Exaustão | -617.836 | -474.917 |
| 7.04.02 | Outras | -210.088 | -138.174 |
| 7.04.02.01 | Amortização do Intangível de Concessão | -210.088 | -138.174 |
| 7.05 | Valor Adicionado Líquido Produzido | 6.854.259 | 6.731.852 |
| 7.06 | Vlr Adicionado Recebido em Transferência | 437.897 | 480.884 |
| 7.06.02 | Receitas Financeiras | 437.897 | 480.884 |
| 7.07 | Valor Adicionado Total a Distribuir | 7.292.156 | 7.212.736 |
| 7.08 | Distribuição do Valor Adicionado | 7.292.156 | 7.212.736 |
| 7.08.01 | Pessoal | 468.587 | 439.953 |
| 7.08.01.01 | Remuneração Direta | 319.743 | 306.484 |
| 7.08.01.02 | Benefícios | 121.043 | 109.495 |
| 7.08.01.03 | F.G.T.S. | 27.801 | 23.974 |
| 7.08.02 | Impostos, Taxas e Contribuições | 4.702.820 | 4.608.850 |
| 7.08.02.01 | Federais | 2.352.695 | 2.396.119 |
| 7.08.02.02 | Estaduais | 2.340.004 | 2.204.050 |
| 7.08.02.03 | Municipais | 10.121 | 8.681 |
| 7.08.03 | Remuneração de Capitais de Terceiros | 1.142.444 | 1.024.911 |
| 7.08.03.01 | Juros | 1.120.087 | 1.005.029 |
| 7.08.03.02 | Aluguéis | 22.357 | 19.882 |
| 7.08.04 | Remuneração de Capitais Próprios | 978.305 | 1.139.022 |
| 7.08.04.02 | Dividendos | 640.239 | 747.709 |
| 7.08.04.03 | Lucros Retidos / Prejuízo do Período | 338.066 | 391.313 |

Comentário do Desempenho

COMENTÁRIO DE DESEMPENHO DA COMPANHIA NO TRIMESTRE

Os comentários de desempenho estão expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma.

Análise de Resultados

CPFL Energia (Controladora)

Neste trimestre, o Lucro Líquido foi de R\$ 313.815, sendo 14,9% (R\$ 54.904) inferior ao mesmo trimestre do exercício anterior, devido basicamente:

- a) aos resultados das participações societárias, redução de 11,6% (R\$ 46.609), conforme abaixo:

| | <u>3º Trimestre 2012</u> | <u>3º Trimestre 2011</u> |
|----------------------|--------------------------|--------------------------|
| CPFL Paulista | 120.809 | 142.362 |
| CPFL Piratininga | 34.087 | 57.463 |
| RGE | 67.378 | 61.164 |
| CPFL Santa Cruz | 4.659 | 8.564 |
| CPFL Leste Paulista | 2.099 | 3.616 |
| CPFL Jaguari | 2.328 | 3.840 |
| CPFL Sul Paulista | 3.371 | 4.941 |
| CPFL Mococa | 380 | 2.520 |
| CPFL Geração | 78.758 | 79.448 |
| CPFL Brasil | 33.839 | 28.602 |
| CPFL Atende | 417 | 125 |
| CPFL Planalto | 2.990 | 3.845 |
| CPFL Serviços | (157) | 2.940 |
| CPFL Jaguariuna | (24) | (17) |
| CPFL Jaguari Geração | 2.210 | 2.472 |
| Nect | 1.491 | 523 |
| CPFL Total | 1.162 | - |
| Total | <u>355.797</u> | <u>402.406</u> |

- b) aos resultados financeiros, redução de R\$ 13.685, devido principalmente a redução em rendimento de aplicação financeira e títulos e valores mobiliários (R\$ 17.774), parcialmente compensado pela redução dos encargos de dívida (R\$ 5.941) devido a queda do CDI.

Comentário do Desempenho

COMENTÁRIO DE DESEMPENHO CONSOLIDADO

| | Consolidado | | | | | |
|--|--------------------|--------------------|---------------|--------------------|--------------------|---------------|
| | 3º Trimestre | | | 9 meses | | |
| | 2012 | 2011 | Variação | 2012 | 2011 | Variação |
| Receita operacional | 5.382.223 | 4.858.087 | 10,8% | 15.506.988 | 13.883.340 | 11,7% |
| Fornecimento de energia elétrica (*) | 3.941.388 | 3.824.174 | 3,1% | 11.734.693 | 11.015.653 | 6,5% |
| Suprimento de energia elétrica | 606.957 | 339.763 | 78,6% | 1.506.638 | 914.567 | 64,7% |
| Receita de construção de infraestrutura da concessão | 390.499 | 314.135 | 24,3% | 981.550 | 778.153 | 26,1% |
| Outras receitas operacionais (*) | 443.379 | 380.015 | 16,7% | 1.284.108 | 1.174.968 | 9,3% |
| Deduções da receita operacional | (1.537.570) | (1.565.864) | -1,8% | (4.707.897) | (4.523.475) | 4,1% |
| Receita operacional líquida | 3.844.654 | 3.292.224 | 16,8% | 10.799.091 | 9.359.864 | 15,4% |
| Custo com energia elétrica | (1.919.516) | (1.635.616) | 17,4% | (5.467.866) | (4.578.729) | 19,4% |
| Energia comprada para revenda | (1.524.471) | (1.278.806) | 19,2% | (4.380.972) | (3.609.063) | 21,4% |
| Encargo de uso do sist transm distrib | (395.045) | (356.810) | 10,7% | (1.086.893) | (969.665) | 12,1% |
| Despesa operacional | (1.183.175) | (874.137) | 35,4% | (3.094.168) | (2.507.619) | 23,4% |
| Pessoal | (169.647) | (169.265) | 0,2% | (500.846) | (527.064) | -5,0% |
| Entidade de previdência privada | 2.502 | 22.352 | -88,8% | 7.542 | 67.056 | -88,8% |
| Material | (26.574) | (27.864) | -4,6% | (71.543) | (69.400) | 3,1% |
| Serviço de terceiros | (133.165) | (110.738) | 20,3% | (402.076) | (367.760) | 9,3% |
| Depreciação/amortização | (229.441) | (149.902) | 53,1% | (617.753) | (446.017) | 38,5% |
| Amortização de intangível de concessão | (75.363) | (46.148) | 63,3% | (210.089) | (138.174) | 52,0% |
| Custo de construção de infraestrutura da concessão | (390.499) | (314.135) | 24,3% | (981.550) | (778.153) | 26,1% |
| Outros | (160.989) | (78.438) | 105,2% | (317.854) | (248.107) | 28,1% |
| Resultado do serviço | 741.963 | 782.471 | -5,2% | 2.237.057 | 2.273.517 | -1,6% |
| Resultado financeiro | (236.566) | (205.203) | 15,3% | (689.498) | (518.358) | 33,0% |
| Receitas financeiras | 157.749 | 220.146 | -28,3% | 427.985 | 471.584 | -9,2% |
| Despesas financeiras | (394.315) | (425.349) | -7,3% | (1.117.483) | (989.942) | 12,9% |
| Equivalência patrimonial | - | - | 0,0% | 0 | - | 0,0% |
| Resultado antes dos tributos | 505.397 | 577.268 | -12,5% | 1.547.559 | 1.755.159 | -11,8% |
| Contribuição social | (50.176) | (52.966) | -5,3% | (153.845) | (163.648) | -6,0% |
| Imposto de renda | (133.742) | (145.237) | -7,9% | (415.409) | (452.488) | -8,2% |
| Resultado Líquido do Período | 321.479 | 379.064 | -15,2% | 978.305 | 1.139.022 | -14,1% |
| Lucro líquido atribuído aos acionistas controladores | 313.815 | 368.720 | -14,9% | 954.054 | 1.116.428 | -14,5% |
| Lucro líquido atribuído aos acionistas não controladores | 7.664 | 10.345 | -25,9% | 24.252 | 22.594 | 7,3% |
| EBITDA | 1.044.264 | 956.168 | 9,2% | 3.057.356 | 2.790.652 | 9,6% |

(*) Para efeito de apresentação do comentário de desempenho, não foi realizada a reclassificação de receita de disponibilidade de rede elétrica ao consumidor cativo - TUSD.

| Conciliação do Lucro Líquido e EBITDA (**) | | | | |
|--|------------------|----------------|------------------|------------------|
| Lucro Líquido | 321.479 | 379.064 | 978.305 | 1.139.022 |
| Entidade de previdência privada | (2.502) | (22.352) | (7.542) | (67.056) |
| Depreciação e amortização | 304.804 | 196.049 | 827.841 | 584.191 |
| Resultado Financeiro | 236.566 | 205.203 | 689.498 | 518.358 |
| Contribuição social | 50.176 | 52.966 | 153.845 | 163.648 |
| Imposto de renda | 133.742 | 145.237 | 415.409 | 452.488 |
| EBITDA | 1.044.264 | 956.168 | 3.057.356 | 2.790.652 |

(**) informações não revisadas pelos auditores independentes.

Receita Operacional Bruta

A Receita Operacional Bruta no 3º trimestre de 2012 foi de R\$ 5.382.223, representando um aumento de 10,8% (R\$ 524.136) quando comparado com o mesmo período do exercício anterior.

Os principais fatores desta variação foram:

- Aumento de 3,1% (R\$ 117.214) no fornecimento de energia elétrica, justificado pelo:
 - aumento de 1,7% (R\$ 64.123) nas tarifas médias praticadas, compensado pela redução de 0,6% (R\$ 22.367) na quantidade de energia vendida;
 - variação de R\$ 75.022 na receita não faturada em consequência da redução no número de dias de faturamento.
- Aumento de 78,6% (R\$ 267.194) no suprimento de energia, motivado principalmente pelo efeito da consolidação da CPFL Renováveis (R\$ 176.876) e pelo aumento na venda na Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE (R\$ 80.203) em função do aumento do preço médio;
- Aumento de 24,3% (R\$ 76.364) na receita de construção de infraestrutura da concessão, devido ao maior volume de investimentos.

Comentário do Desempenho

- Aumento de 16,7% (R\$ 63.364) em outras receitas operacionais, devido basicamente ao aumento de R\$ 32.791 na receita pela disponibilidade da rede elétrica –TUSD, em virtude da migração de consumidores para o mercado livre e ao aumento de R\$ 20.491 referente ao registro de subvenção baixa renda ressarcida pelos recursos do CDE.

➤ Quantidade de Energia Vendida

No 3º trimestre de 2012, houve uma redução de 0,6% na quantidade de energia faturada a consumidores finais.

As classes residencial e comercial, que representam 51,2% da quantidade de energia vendida a consumidores finais no trimestre, registraram um crescimento de 2,4% e 2,9% respectivamente, quando comparado com o mesmo trimestre do exercício anterior. Estas variações foram impactadas negativamente pelo menor número de dias de faturamento (em média 2,6 dias a menos). Expurgando esse fator, o crescimento dessas classes teria sido de 5,0% e 6,9%, respectivamente, favorecidas pela manutenção da massa salarial em alto patamar e do mercado de trabalho ainda aquecido (aumento da renda e do emprego, do acesso ao crédito, das vendas de eletroeletrônicos, eletrodomésticos e no comércio varejista).

A classe industrial, que representa 33,4% do mercado total, apresentou queda de 5,0% em relação ao 3º trimestre de 2011 em função da migração de clientes para o mercado livre e do baixo dinamismo da atividade industrial como um todo no país, a qual se deve aos impactos diretos da desaceleração econômica mundial.

Em relação à quantidade de energia vendida e transportada na área de concessão, que impacta tanto o fornecimento faturado como a cobrança da TUSD, houve um aumento de 1,0% quando comparado com o mesmo período do exercício anterior. Por classe temos: aumento de 2,4% na residencial e 2,8% na comercial, compensados parcialmente pela queda de 2,4% na classe rural e 0,6% em outros. Não houve variação na classe industrial.

➤ Tarifas

No 3º trimestre de 2012, as tarifas de fornecimento de energia praticadas, aumentaram em média 1,7% devido, principalmente, aos seguintes reajustes tarifários das distribuidoras:

- CPFL Paulista: 2,89% a partir de abril de 2012;
- RGE: 3,38% a partir de junho de 2012.

Deduções da Receita Operacional

As Deduções da Receita Operacional no 3º trimestre de 2012 foram de R\$ 1.537.570, apresentando uma redução de 1,8% (R\$ 28.294) em relação ao mesmo trimestre de 2011, o qual se refere principalmente a:

- Redução de 30,9% (R\$ 58.049) no encargo setorial "Conta de Consumo de Combustível" ("CCC");
- Aumento de 1,0% (R\$ 7.847) do ICMS, principalmente em decorrência do crescimento do fornecimento faturado;
- Aumento de 1,0% (R\$ 4.074) no PIS e COFINS, devido basicamente ao aumento do fornecimento, suprimento de energia e outras receitas, compensado pelo efeito da contabilização dos créditos sobre amortização no montante de R\$ 33.003. Em 2011 os créditos de PIS e COFINS sobre amortização eram registrados na linha de Despesa de Depreciação e Amortização, e em 2012 estão registrados na linha de Deduções da Receita para melhor adequação contábil;
- Aumento de 11,3% (R\$ 14.805) no encargo setorial "Conta de Desenvolvimento Energético" ("CDE").

Custo com Energia Elétrica

O Custo com Energia Elétrica neste trimestre totalizou R\$ 1.919.516, representando um aumento de 17,4% (R\$ 283.900) em relação ao mesmo período do ano anterior.

Comentário do Desempenho

➤ Energia Elétrica Comprada para Revenda

O montante de energia elétrica comprada para revenda no trimestre foi de R\$ 1.524.471, representando um aumento de 19,2% (R\$ 245.665), justificado pelo aumento de 2,5% na quantidade de energia comprada e aumento do preço médio de 16,3%, reflexo da maior exposição e variação no preço de liquidação de diferenças "PLD", reajustes tarifários e variação do dólar na compra de Itaipu.

➤ Encargos do Uso do Sistema de Distribuição

Aumento de 10,7% (R\$ 38.235) nos encargos de uso do sistema de transmissão e distribuição devido principalmente aos Encargos de Rede Básica (R\$ 23.562) devido a reajuste de transmissoras e Encargos de Energia de Reserva (R\$ 29.625), compensados parcialmente pela redução dos Encargos de serviço de sistema – ESS (R\$ 19.403).

Parte significativa destes aumentos de custos não constam nas tarifas das distribuidoras e serão repassados no próximo reajuste tarifário (ver comentários adicionais sobre impactos de ativos e passivos regulatórios no final do comentário de desempenho).

Custos e Despesas Operacionais

Desconsiderando a receita de construção da infraestrutura da concessão, os Custos e Despesas Operacionais neste trimestre foram de R\$ 792.676, um aumento de 41,5% (R\$ 232.674) quando comparado com o mesmo período do ano anterior. Esta variação deve-se principalmente a:

- Redução da receita de "Entidade de Previdência Privada" de 88,8% (R\$ 19.850) em função dos resultados do laudo atuarial para o exercício de 2012;
- Aumento de 20,3% (R\$ 22.426) em Serviços de Terceiros. Excluindo a reversão ocorrida em 2011 da provisão referente a serviço de inventário físico para atendimento regulatório (Res. ANEEL nº 367/09), somado da mesma provisão efetuada nesse trimestre, no valor total de R\$ 19.494, o aumento seria de 2,2% (R\$ 2.933), explicado basicamente pelo efeito da consolidação da CPFL Renováveis (R\$ 13.431), compensado parcialmente pela redução de gastos com consultoria (R\$ 4.328) e redução nas despesas com manutenção de linhas e redes (R\$ 2.728);
- Aumento de 53,1% (R\$ 79.539) em Depreciações e Amortizações, devido basicamente (i) ao efeito da consolidação da CPFL Renováveis (R\$ 52.817); (ii) alteração na contabilização do crédito de PIS/COFINS (R\$ 20.722, vide detalhes no item de Deduções da Receita Operacional); (iii) aumento da amortização e depreciação sobre novos investimentos compensados parcialmente pela alteração das taxas de depreciação estipuladas pelo órgão regulador em 2012 (R\$ 6.000);
- Aumento da amortização de intangível de concessão de 63,3% (R\$ 29.215), devido basicamente à amortização do intangível de concessão (R\$31.475), gerado nas combinações de negócios ocorridas na CPFL Renováveis em 2011;
- Aumento de 105,2% (R\$ 82.551) em Outras Despesas, principalmente pela Provisão para Créditos de Liquidação Duvidosa, no valor de R\$ 60.729 e pela baixa de ativos no valor de R\$ 16.537 nas controladas de distribuição (nota 14);

Resultado Financeiro

O Resultado Financeiro Líquido neste trimestre apresentou uma despesa de R\$ 236.566, comparada com R\$ 205.203 no mesmo período de 2011, representando um aumento na despesa líquida de 15,3% (R\$ 31.363). Esta variação é decorrente basicamente:

- Redução nas receitas financeiras de 28,3% (R\$ 62.397), decorrentes da redução no rendimento de aplicações financeiras (R\$ 85.227) parcialmente compensado pelo aumento de: (i) atualização financeira devido ao ganho em processo judicial (R\$6.976); e (ii) atualização financeira de outros ativos;

Comentário do Desempenho

- Redução nas despesas financeiras de 7,3% (R\$ 31.034), principalmente em função de: (i) redução líquida de R\$ 61.001 em encargos de dívida e atualizações monetárias e cambiais, composta por um aumento de R\$ 81.557 pela consolidação da CPFL Renováveis e por uma redução de R\$ 142.558 devido à redução do CDI e TJLP no período; (ii) aumento dos juros capitalizados de R\$ 5.892, basicamente controlada CPFL Renováveis; parcialmente compensados pelos (iii) aumento de despesas de UBP nas controladas da CPFL Geração (R\$ 9.117) e (iv) aumento em despesas com juros e multas sobre pagamento de incorporação de rede na controlada CPFL Paulista (R\$ 20.116).

Contribuição Social e Imposto de Renda

Os tributos sobre o resultado no 3º trimestre de 2012, de R\$ 183.918, apresentaram uma redução de 7,2% (R\$ 14.285) em relação do mesmo trimestre de 2011, a qual reflete basicamente a redução no Lucro Antes dos Tributos.

Lucro Líquido e EBITDA

Em função dos fatores expostos acima, o lucro líquido apurado neste trimestre, foi de R\$ 321.479, sendo 15,2% (R\$ 57.585) menor que o mesmo período de 2011.

O EBITDA (Lucro líquido do trimestre excluindo os efeitos de entidade de previdência privada, depreciação, amortização, resultado financeiro, equivalência patrimonial, contribuição social e imposto de renda) para o 3º trimestre de 2012 foi de R\$ 1.044.264, sendo 9,2% (R\$ 88.097) maior que o EBITDA apurado no mesmo período de 2011.

Ativos e Passivos regulatórios

Os ativos e passivos regulatórios, de acordo com os pronunciamentos emitidos pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis (CPC) e práticas internacionais (IFRS), não são mais contabilizados. Caso fossem registrados, teríamos um impacto positivo no EBITDA em R\$ 85 milhões no 3º trimestre de 2012 (R\$ 71 milhões no mesmo período de 2011) e o Lucro Líquido “ajustado” em R\$ 58 milhões no 3º trimestre de 2012 (R\$ 42 milhões no mesmo período de 2011). Os valores relativos ao diferimento de ativos e passivos regulatórios serão incluídos nas tarifas no próximo reajuste tarifário, através de componentes financeiros. Os valores relativos à amortização dos mesmos estão refletidos na tarifa dos períodos.

Cabe ressaltar que, conforme orientação da Aneel, os valores acima incluem montantes preliminares de passivo relativo ao impacto tarifário provisório do 3º ciclo de revisão tarifária periódica das distribuidoras CPFL Piratininga, CPFL Santa Cruz, CPFL Mococa, CPFL Jaguari, CPFL Leste Paulista e CPFL Sul Paulista (correspondente à redução de R\$ 56 milhões no EBITDA e de R\$ 37 milhões no Lucro Líquido). A aplicação da referida metodologia deveria ter ocorrido em 23 de outubro de 2011 para a CPFL Piratininga e 3 de fevereiro de 2012 para as demais distribuidoras.

COMENTÁRIO DE DESEMPENHO DAS CONTROLADAS/COLIGADAS

Controlada/Coligada: Companhia Paulista de Força e Luz - CPFL

A controlada Companhia Paulista de Força e Luz - CPFL é uma companhia aberta, e seu comentário de desempenho individual consta de suas Informações Trimestrais - ITR, de 30 de setembro de 2012, arquivadas na CVM – Comissão de Valores Mobiliários.

Controlada/Coligada: CPFL Geração de Energia S.A.

A controlada CPFL Geração de Energia S/A é uma companhia aberta, e seu comentário de desempenho individual e consolidado consta de suas Informações Trimestrais – ITR, de 30 de setembro de 2012, arquivadas na CVM – Comissão de Valores Mobiliários.

Controlada/Coligada: Companhia Piratininga de Força e Luz

Comentário do Desempenho

A controlada Companhia Piratininga de Força e Luz é uma companhia aberta, e seu comentário de desempenho consta de suas Informações Trimestrais - ITR, de 30 de setembro de 2012, arquivadas na CVM – Comissão de Valores Mobiliários.

Controlada/Coligada: Rio Grande Energia S.A.

A controlada Rio Grande Energia S/A é uma companhia aberta, e seu comentário de desempenho individual e consolidado consta de suas Informações Trimestrais – ITR, de 30 de setembro de 2012, arquivadas na CVM – Comissão de Valores Mobiliários.

Controlada/Coligada: CPFL Comercialização Brasil S.A.

| | Consolidado | | | | | |
|-------------------------------------|------------------|------------------|---------------|--------------------|------------------|---------------|
| | 3° Trimestre | | | 9 meses | | |
| | 2012 | 2011 | Variação | 2012 | 2011 | Variação |
| Receita operacional | 577.870 | 500.717 | 15,4% | 1.464.861 | 1.339.384 | 9,4% |
| Fornecimento de energia elétrica | 231.832 | 172.911 | 34,1% | 609.171 | 491.111 | 24,0% |
| Suprimento de energia elétrica | 345.332 | 315.854 | 9,3% | 826.815 | 781.105 | 5,9% |
| Outras receitas operacionais | 706 | 11.952 | -94,1% | 28.875 | 67.167 | -57,0% |
| Deduções da receita operacional | (67.446) | (58.312) | 15,7% | (175.157) | (157.568) | 11,2% |
| Receita operacional líquida | 510.424 | 442.405 | 15,4% | 1.289.704 | 1.181.816 | 9,1% |
| Custo com energia elétrica | (433.756) | (372.535) | 16,4% | (1.085.193) | (939.548) | 15,5% |
| Energia comprada para revenda | (433.756) | (372.535) | 16,4% | (1.085.193) | (939.548) | 15,5% |
| Despesa operacional | (10.757) | (21.088) | -49,0% | (31.862) | (65.453) | -51,3% |
| Pessoal | (4.849) | (5.325) | -8,9% | (13.555) | (16.914) | -19,9% |
| Material | (331) | (885) | -62,6% | (783) | (2.141) | -63,4% |
| Serviço de terceiros | (2.889) | (10.836) | -73,3% | (9.842) | (30.979) | -68,2% |
| Depreciação/amortização | (1.000) | (1.022) | -2,2% | (2.211) | (3.103) | -28,7% |
| Outros | (1.688) | (3.019) | -44,1% | (5.471) | (12.316) | -55,6% |
| Resultado do serviço | 65.912 | 48.783 | 35,1% | 172.650 | 176.815 | -2,4% |
| Resultado financeiro | (17.104) | (8.150) | 109,9% | (72.015) | (13.252) | 443,4% |
| Receitas financeiras | 14.056 | 38.434 | -63,4% | 31.089 | 49.117 | -36,7% |
| Despesas financeiras | (31.160) | (46.585) | -33,1% | (103.104) | (62.369) | 65,3% |
| Equivalência patrimonial | 1.852 | 2.107 | -12,1% | 4.389 | 2.107 | 108,3% |
| Resultado antes dos tributos | 50.660 | 42.740 | 18,5% | 105.024 | 165.671 | -36,6% |
| Contribuição social | (4.468) | (3.774) | 18,4% | (9.230) | (14.780) | -37,6% |
| Imposto de renda | (12.353) | (10.364) | 19,2% | (25.433) | (40.826) | -37,7% |
| Resultado Líquido do Período | 33.839 | 28.602 | 18,3% | 70.361 | 110.066 | -36,1% |
| EBITDA | 66.912 | 49.805 | 34,3% | 174.861 | 179.918 | -2,8% |

Receita Operacional Bruta

A Receita Bruta do 3° trimestre de 2012 foi de R\$ 577.870, demonstrando um aumento de 15,4% (R\$ 77.153) em relação ao mesmo trimestre de 2011. Este aumento é explicado basicamente:

- R\$ 15.376 de efeito positivo por conta da reversão da provisão referente a devolução de PIS/COFINS aos consumidores livres;
- R\$ 73.024 de incremento de receita com venda de energia devido aos aumentos na quantidade vendida em 307 GWh e no preço médio de venda em 6,3%; e
- R\$ 10.612 de redução por conta da transferência em 2012 de receitas dos negócios de arrecadação de contas e de construção/manutenção de ativos para a CPFL Total e CPFL Serviços, respectivamente.

Custo com Energia Elétrica

O custo com energia elétrica do 3° trimestre 2012 foi de R\$ 433.756, demonstrando um aumento de 16,4% (R\$ 61.221) em relação ao mesmo trimestre de 2011. Este aumento é explicado basicamente pelos aumentos na quantidade comprada em 307 GWh e no preço médio de comprada em 7,7%.

Despesas Operacionais

Comentário do Desempenho

As despesas operacionais do 3º trimestre 2012 foram de R\$ 10.757, demonstrando uma redução de 49% (R\$ 10.331) em relação ao mesmo trimestre de 2011. Esta redução é explicada basicamente pela transferência em 2012 de despesas referente ao negócio de arrecadação de contas para CPFL Total.

Resultado Financeiro

O resultado financeiro apurado no 3º trimestre 2012 foi uma despesa líquida de R\$ 17.104, representando um aumento de R\$ 8.954 em relação ao mesmo trimestre de 2011. Este aumento é explicado basicamente pela queda nos rendimentos de aplicação financeira em R\$ 30.408, compensado parcialmente pela redução com encargos/atualização das debêntures em R\$ 14.930 devido a queda do CDI no período e pelos incrementos de receitas com arrendamento e pré-compra de energia da ordem de R\$ 6.100.

Lucro Líquido do Período e EBITDA

O lucro líquido apurado no 3º trimestre 2012 foi de R\$ 33.839, demonstrando um aumento de R\$ 5.237 (18,3%), quando comparado com o mesmo trimestre de 2011.

O EBITDA (Lucro líquido antes do resultado financeiro, imposto de renda e contribuição social, depreciação, amortização) para o 3T12 foi de R\$ 66.912, sendo 34,3% maior que o apurado para o mesmo trimestre de 2011 que foi R\$ 49.805 (informações não revisadas pelos Auditores Independentes).

Notas Explicativas**CPFL ENERGIA S.A.****NOTAS EXPLICATIVAS ÀS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS
EM 30 DE SETEMBRO DE 2012****(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)**

CPFL Energia S.A.

Balanças Patrimoniais em 30 de setembro de 2012 e em 31 de dezembro de 2011

(Em milhares de reais)

| ATIVO | Controladora | | Consolidado | |
|--|------------------|------------------|-------------------|-------------------|
| | 30/09/2012 | 31/12/2011 | 30/09/2012 | 31/12/2011 |
| CIRCULANTE | | | | |
| Caixa e equivalentes de caixa (nota 5) | 177.054 | 549.189 | 2.664.101 | 2.699.837 |
| Consumidores, concessionárias e permissionárias (nota 6) | - | - | 2.041.997 | 1.874.280 |
| Dividendo e juros sobre o capital próprio (nota 12) | 405.121 | 125.913 | 830 | 830 |
| Títulos e valores mobiliários (nota 7) | 16.431 | 45.668 | 39.664 | 47.521 |
| Tributos a compensar (nota 8) | 35.824 | 40.783 | 275.611 | 277.463 |
| Derivativos (nota 32) | 454 | 2 | 7.852 | 3.733 |
| Estoques | - | - | 54.057 | 44.872 |
| Arrendamentos | - | - | 6.687 | 4.581 |
| Outros créditos (nota 11) | 2.270 | 2.833 | 483.693 | 409.938 |
| TOTAL DO ATIVO CIRCULANTE | 637.154 | 764.388 | 5.574.492 | 5.363.054 |
| NÃO CIRCULANTE | | | | |
| Consumidores, concessionárias e permissionárias (nota 6) | - | - | 169.271 | 182.300 |
| Coligadas e controladas | - | 2.610 | - | - |
| Depósitos judiciais (nota 21) | 12.403 | 11.744 | 1.257.214 | 1.128.616 |
| Títulos e valores mobiliários (nota 7) | - | 2.854 | - | 109.965 |
| Tributos a compensar (nota 8) | - | - | 216.274 | 216.715 |
| Derivativos (nota 32) | 46 | - | 442.144 | 215.642 |
| Créditos fiscais diferidos (nota 9) | 185.432 | 193.874 | 1.287.411 | 1.176.535 |
| Adiantamento para futuro aumento de capital | 20 | - | - | - |
| Arrendamentos | - | - | 35.087 | 24.521 |
| Ativo financeiro da concessão (nota 10) | - | - | 2.157.240 | 1.376.664 |
| Entidade de previdência privada (nota 18) | - | - | 3.416 | 3.416 |
| Investimentos ao custo | - | - | 116.654 | 116.654 |
| Outros créditos (nota 11) | 14.548 | 16.978 | 432.172 | 279.461 |
| Investimentos (nota 12) | 6.218.565 | 6.614.915 | - | - |
| Imobilizado (nota 13) | 597 | 312 | 9.439.624 | 8.292.076 |
| Intangível (nota 14) | 85 | 118 | 9.513.867 | 8.927.439 |
| TOTAL DO ATIVO NÃO CIRCULANTE | 6.431.697 | 6.843.405 | 25.070.374 | 22.050.004 |
| TOTAL DO ATIVO | 7.068.852 | 7.607.793 | 30.644.866 | 27.413.057 |

As notas explicativas são parte integrante das informações trimestrais.

Notas Explicativas



CPFL Energia S.A.

Balancos Patrimoniais em 30 de setembro de 2012 e em 31 de dezembro de 2011

(Em milhares de reais)

| | Controladora | | Consolidado | |
|---|------------------|------------------|-------------------|-------------------|
| | 30/09/2012 | 31/12/2011 | 30/09/2012 | 31/12/2011 |
| PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO | | | | |
| CIRCULANTE | | | | |
| Fornecedores (nota 15) | 990 | 1.618 | 1.404.564 | 1.240.143 |
| Encargos de dívidas (nota 16) | - | - | 144.696 | 141.902 |
| Encargos de debêntures (nota 17) | 1.623 | 16.403 | 169.514 | 83.552 |
| Empréstimos e financiamentos (nota 16) | - | - | 1.428.513 | 896.414 |
| Debêntures (nota 17) | 150.000 | 150.000 | 549.035 | 531.185 |
| Entidade de previdência privada (nota 18) | - | - | 46.187 | 40.695 |
| Taxas regulamentares (nota 19) | - | - | 125.072 | 145.146 |
| Impostos, taxas e contribuições (nota 20) | 269 | 196 | 488.894 | 483.028 |
| Dividendo e juros sobre capital próprio | 18.880 | 15.575 | 22.692 | 24.524 |
| Obrigações estimadas com pessoal | 32 | 7 | 96.326 | 70.771 |
| Uso do bem público (nota 22) | - | - | 28.813 | 28.738 |
| Outras contas a pagar (nota 23) | 18.603 | 16.457 | 601.420 | 813.338 |
| TOTAL DO PASSIVO CIRCULANTE | 190.398 | 200.258 | 5.105.725 | 4.499.437 |
| PASSIVO NÃO CIRCULANTE | | | | |
| Fornecedores (nota 15) | - | - | 5.818 | - |
| Encargos de dívidas (nota 16) | - | - | 56.566 | 23.627 |
| Empréstimos e financiamentos (nota 16) | - | - | 8.485.413 | 7.382.455 |
| Debêntures (nota 17) | 150.000 | 300.000 | 6.247.604 | 4.548.651 |
| Entidade de previdência privada (nota 18) | - | - | 355.539 | 414.629 |
| Impostos, taxas e contribuições (nota 20) | - | - | 6.183 | 165 |
| Débitos fiscais diferidos (nota 9) | - | - | 1.232.440 | 1.038.101 |
| Provisão para riscos fiscais, cíveis e trabalhistas (nota 21) | 12.356 | 11.713 | 357.139 | 338.121 |
| Derivativos (nota 32) | - | 24 | - | 24 |
| Uso do bem público (nota 22) | - | - | 457.733 | 440.926 |
| Outras contas a pagar (nota 23) | 25.435 | 28.641 | 134.330 | 174.410 |
| TOTAL DO PASSIVO NÃO CIRCULANTE | 187.791 | 340.378 | 17.338.765 | 14.361.110 |
| PATRIMÔNIO LÍQUIDO (nota 24) | | | | |
| Capital social | 4.793.424 | 4.793.424 | 4.793.424 | 4.793.424 |
| Reserva de capital | 226.951 | 229.956 | 226.951 | 229.956 |
| Reserva de lucro | 495.185 | 495.185 | 495.185 | 495.185 |
| Dividendo | - | 758.470 | - | 758.470 |
| Resultado abrangente acumulado | 837.828 | 790.123 | 837.828 | 790.123 |
| Lucros acumulados | 337.274 | - | 337.274 | - |
| | 6.690.662 | 7.067.157 | 6.690.662 | 7.067.157 |
| Patrimônio líquido atribuído aos acionistas não controladores | - | - | 1.509.714 | 1.485.352 |
| TOTAL DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO | 6.690.662 | 7.067.157 | 8.200.377 | 8.552.510 |
| TOTAL DO PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO | 7.068.852 | 7.607.793 | 30.644.866 | 27.413.057 |

As notas explicativas são parte integrante das informações trimestrais.

Notas Explicativas



CPFL Energia S.A.

Demonstrações dos Resultados para os períodos findos em 30 de setembro de 2012 e de 2011
(Em milhares de reais, exceto lucro por ação)

| | Controladora | | | | Consolidado | | | |
|---|----------------|-----------------|-----------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|
| | 2012 | | 2011 | | 2012 | | 2011 | |
| | 3º Trimestre | 9 meses | 3º Trimestre | 9 meses | 3º Trimestre | 9 meses | 3º Trimestre | 9 meses |
| RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA (nota 26) | 1 | 23 | 1 | 3 | 3.844.654 | 10.799.091 | 3.292.224 | 9.359.864 |
| CUSTO DO SERVIÇO DE ENERGIA ELÉTRICA | | | | | | | | |
| Custo com energia elétrica (nota 27) | - | - | - | - | (1.919.516) | (5.467.866) | (1.635.616) | (4.578.729) |
| Custo de operação (nota 28) | - | - | - | - | (394.790) | (1.086.578) | (282.157) | (865.526) |
| Custo do serviço prestado a terceiros (nota 28) | - | - | - | - | (391.338) | (984.734) | (314.901) | (779.529) |
| LUCRO OPERACIONAL BRUTO | 1 | 23 | 1 | 3 | 1.139.011 | 3.259.913 | 1.059.550 | 3.136.081 |
| DESPESAS OPERACIONAIS (nota 28) | | | | | | | | |
| Despesas com vendas | - | - | - | - | (151.387) | (343.676) | (84.513) | (262.714) |
| Despesas gerais e administrativas | (6.189) | (18.016) | (5.814) | (21.954) | (142.038) | (424.784) | (135.628) | (431.722) |
| Outras despesas operacionais | (6) | (36) | (36.297) | (108.892) | (103.623) | (254.396) | (56.939) | (168.128) |
| RESULTADO DO SERVIÇO | (6.194) | (18.030) | (42.110) | (130.843) | 741.963 | 2.237.057 | 782.471 | 2.273.517 |
| Resultado de participações societárias (nota 12) | 321.684 | 1.010.172 | 402.406 | 1.279.552 | - | - | - | - |
| RESULTADO FINANCEIRO (nota 29) | | | | | | | | |
| Receitas financeiras | 4.753 | 20.229 | 23.730 | 30.754 | 157.749 | 427.985 | 220.146 | 471.584 |
| Despesas financeiras | (9.126) | (31.060) | (14.417) | (41.198) | (394.315) | (1.117.483) | (425.349) | (989.942) |
| | (4.372) | (10.831) | 9.313 | (10.444) | (236.566) | (689.498) | (205.203) | (518.358) |
| LUCRO ANTES DOS TRIBUTOS | 311.118 | 981.311 | 369.609 | 1.138.265 | 505.397 | 1.547.559 | 577.268 | 1.755.159 |
| Contribuição social (nota 9) | 1.046 | (5.908) | 312 | (4.221) | (50.176) | (153.845) | (52.966) | (163.648) |
| Imposto de renda (nota 9) | 1.651 | (21.348) | (1.203) | (17.615) | (133.742) | (415.409) | (145.237) | (452.488) |
| | 2.697 | (27.257) | (891) | (21.837) | (183.918) | (569.254) | (198.203) | (616.136) |
| LUCRO LÍQUIDO DOS PERÍODOS | 313.815 | 954.054 | 368.719 | 1.116.428 | 321.479 | 978.305 | 379.064 | 1.139.022 |
| Lucro líquido atribuído aos acionistas controladores | | | | | 313.815 | 954.054 | 368.719 | 1.116.428 |
| Lucro líquido atribuído aos acionistas não controladores | | | | | 7.664 | 24.252 | 10.346 | 22.594 |
| Lucro por ação básico atribuído aos acionistas controladores - R\$ | 0,33 | 0,99 | 0,38 | 1,16 | 0,33 | 0,99 | 0,38 | 1,16 |
| Lucro por ação diluído atribuído aos acionistas controladores - R\$ | 0,32 | 0,98 | 0,38 | 1,16 | 0,32 | 0,98 | 0,38 | 1,16 |

As notas explicativas são parte integrante das informações trimestrais.

Notas Explicativas



CPFL Energia S.A.
Demonstrações dos Resultados abrangentes para os períodos findos em 30 de setembro de 2012 e 2011
(Em milhares de Reais)

| | Controladora | | | |
|--|----------------|------------------|----------------|------------------|
| | 2012 | | 2011 | |
| | 3º Trimestre | 9 meses | 3º Trimestre | 9 meses |
| Lucro líquido do período | 313.815 | 954.054 | 368.719 | 1.116.428 |
| Resultado abrangente do período, reflexo sobre os investimentos da Companhia | 45.792 | 69.144 | 1.305 | 27.370 |
| Resultado abrangente do período - individual | 359.607 | 1.023.198 | 370.024 | 1.143.798 |

| | Consolidado | | | |
|--|----------------|------------------|----------------|------------------|
| | 2012 | | 2011 | |
| | 3º Trimestre | 9 meses | 3º Trimestre | 9 meses |
| Lucro líquido do período | 321.479 | 978.305 | 379.064 | 1.139.022 |
| Outros resultados abrangentes | | | | |
| - Ganho em instrumentos financeiros - Ativo financeiro da concessão | 69.254 | 104.465 | 1.978 | 41.470 |
| - Efeitos fiscais sobre instrumentos financeiros - Ativo financeiro da concessão | (23.462) | (35.321) | (673) | (14.100) |
| Resultado abrangente consolidado do período | 367.271 | 1.047.449 | 380.369 | 1.166.392 |
| Resultado abrangente atribuído aos acionistas controladores | 359.607 | 1.023.198 | 370.023 | 1.143.798 |
| Resultado abrangente atribuído aos acionistas não controladores | 7.664 | 24.252 | 10.346 | 22.594 |

As notas explicativas são parte integrante das informações trimestrais.

Notas Explicativas



CPFL Energia S.A.
Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido para o período findo em 30 de setembro de 2012
(Em milhares de Reais)

| | Capital Social | Reserva de Capital | Reserva Legal | Dividendo | Resultado Abrangente Acumulado | | | Total | Participação de acionistas não controladores | Total do Patrimônio Líquido |
|--|------------------|--------------------|----------------|----------------|--------------------------------|--------------------------|-------------------|------------------|--|-----------------------------|
| | | | | | Custo Atribuído | Instrumentos Financeiros | Lucros Acumulados | | | |
| Saldos em 31 de dezembro de 2011 | 4.793.424 | 229.956 | 495.185 | 758.470 | 563.005 | 227.118 | - | 7.067.157 | 1.485.352 | 8.552.510 |
| Integralização de capital de acionistas não controladores em controladas | - | - | - | - | - | - | - | - | 3.558 | 3.558 |
| Lucro líquido do período | - | - | - | - | - | - | 954.054 | 954.054 | 24.252 | 978.305 |
| Aprovação da proposta de dividendo | - | - | - | (1.398.709) | - | - | - | (1.398.709) | (8.201) | (1.406.910) |
| Dividendo prescrito | - | - | - | - | - | - | 2.020 | 2.020 | - | 2.020 |
| Movimentação do resultado abrangente acumulado: | | | | | | | | | | |
| - Ganho (Perda) em instrumentos financeiros | - | - | - | - | - | 104.499 | (34) | 104.465 | - | 104.465 |
| - Efeitos fiscais sobre instrumentos financeiros | - | - | - | - | - | (35.332) | 11 | (35.321) | - | (35.321) |
| - Realização de instrumentos financeiros | - | - | - | - | - | (27) | 727 | - | - | - |
| - Realização do custo atribuído de ativo imobilizado | - | - | - | - | (31.417) | - | 31.417 | - | - | - |
| - Efeito fiscais sobre a realização do custo atribuído | - | - | - | - | 10.682 | - | (10.682) | - | - | - |
| Combinação de negócios - CPFL Renováveis | - | (3.005) | - | - | - | - | - | (3.005) | 4.480 | 1.475 |
| Destinação do Lucro: | | | | | | | | | | |
| - Dividendo Intermediário | - | - | - | 640.239 | - | - | (640.239) | - | - | - |
| Outras movimentações de acionistas não controladores | - | - | - | - | - | - | - | - | 274 | 274 |
| Saldos em 30 de setembro de 2012 | 4.793.424 | 226.951 | 495.185 | - | 542.270 | 295.558 | 337.274 | 6.690.662 | 1.509.714 | 8.200.377 |

CPFL Energia S.A.
Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido para o período findo em 30 de setembro de 2011
(Em milhares de Reais)

| | Capital Social | Reservas de Capital | Reserva Legal | Dividendo | Resultado Abrangente Acumulado | | | Lucros Acumulados | Total | Participação de acionistas não controladores | Total do Patrimônio Líquido |
|--|------------------|---------------------|----------------|----------------|--------------------------------|--------------------------|------------------------|-------------------|------------------|--|-----------------------------|
| | | | | | Custo Atribuído | Instrumentos Financeiros | Combinação de negócios | | | | |
| Saldos em 31 de Dezembro de 2010 | 4.793.424 | 16 | 418.665 | 486.040 | 609.732 | 185.831 | - | - | 6.493.708 | 255.948 | 6.749.656 |
| Lucro Líquido do Período | - | - | - | - | - | - | - | 1.116.428 | 1.116.428 | 22.594 | 1.139.022 |
| Aprovação da proposta de dividendo | - | - | - | (1.233.749) | - | - | - | - | (1.233.749) | (3.596) | (1.237.345) |
| Movimentação do Resultado Abrangente Acumulado: | | | | | | | | | | | |
| - Ganho no ativo financeiro da concessão | - | - | - | - | - | 41.470 | - | 41.470 | - | - | 41.470 |
| - Efeitos fiscais sobre ativo financeiro da concessão | - | - | - | - | - | (14.100) | - | (14.100) | - | - | (14.100) |
| - Realização do ativo financeiro da concessão | - | - | - | - | - | (102) | - | 102 | - | - | - |
| - Realização do custo atribuído de ativo imobilizado | - | - | - | - | (29.614) | - | - | 29.614 | - | - | - |
| - Efeito fiscais sobre a realização do custo atribuído | - | - | - | - | 10.068 | - | - | (10.068) | - | - | - |
| Combinação de negócios - CPFL Renováveis | - | - | - | - | (25.728) | - | 327.134 | 25.728 | 327.134 | 1.091.969 | 1.419.103 |
| Destinação do Lucro: | | | | | | | | | | | |
| - Dividendo Intermediário | - | - | - | 747.709 | - | - | - | (747.709) | - | (3.498) | (3.498) |
| - Dividendo Prescrito | - | - | - | - | - | - | - | 2.965 | 2.965 | - | 2.965 |
| Saldos em 30 de setembro de 2011 | 4.793.424 | 16 | 418.665 | - | 564.458 | 213.099 | 327.134 | 417.060 | 6.733.856 | 1.363.418 | 8.097.274 |

As notas explicativas são parte integrante das informações trimestrais

Notas Explicativas



CPFL Energia S.A.
Demonstrações dos Fluxos de Caixa
Para os períodos findos em 30 de setembro de 2012 e de 2011
(Em milhares de Reais)

| | Controladora | | Consolidado | |
|--|--------------------|--------------------|--------------------|------------------|
| | 2012 | 2011 | 2012 | 2011 |
| | 9 meses | 9 meses | 9 meses | 9 meses |
| FLUXO DE CAIXA OPERACIONAL | | | | |
| Lucro antes dos tributos | 981.311 | 1.138.265 | 1.547.559 | 1.755.159 |
| AJUSTES PARA CONCILIAR O LUCRO AO CAIXA ORIUNDO DAS ATIVIDADES OPERACIONAIS | | | | |
| Depreciação e amortização | 47 | 109.025 | 827.841 | 584.191 |
| Provisão para riscos fiscais, cíveis, trabalhistas e ambientais | - | - | 31.125 | 17.976 |
| Encargos de dívidas e atualizações monetárias e cambiais | 25.416 | 29.489 | 950.435 | 834.243 |
| Ganhos com plano de pensão | - | - | (7.542) | (67.056) |
| Equivalência patrimonial | (1.010.172) | (1.279.550) | - | - |
| Perdas na baixa de ativo não circulante | - | - | 11.912 | 1.302 |
| PIS e COFINS diferidos | - | - | (33.659) | 7.695 |
| Outros | - | - | (397) | - |
| REDUÇÃO (AUMENTO) NOS ATIVOS OPERACIONAIS | | | | |
| Consumidores, concessionárias e permissionárias | - | - | (138.461) | (25.473) |
| Dividendo e juros sobre o capital próprio recebidos | 1.196.348 | 1.692.403 | - | - |
| Tributos a compensar | 23.434 | 23.015 | 33.028 | (1.111) |
| Operações de Arrendamento | - | - | (919) | (3.726) |
| Depósitos judiciais | (14) | (42) | (67.742) | (137.348) |
| Outros ativos operacionais | 3.110 | 8.280 | (56.249) | (65.696) |
| AUMENTO (REDUÇÃO) NOS PASSIVOS OPERACIONAIS | | | | |
| Fornecedores | (628) | (448) | 149.930 | 143.539 |
| Imposto de renda e contribuição social pagos | (21.379) | (15.653) | (625.692) | (550.050) |
| Outros tributos e contribuições sociais | 320 | 222 | (95.338) | 34.497 |
| Outras obrigações com entidade de previdência privada | - | - | (46.053) | (50.964) |
| Encargos de dívidas pagos | (45.080) | (51.984) | (678.647) | (549.373) |
| Taxas regulamentares | - | - | (18.824) | 21.524 |
| Riscos fiscais, cíveis e trabalhistas pagos | - | - | (23.697) | - |
| Outros passivos operacionais | (1.035) | (1.007) | (64.995) | 56.836 |
| GERAÇÃO DE CAIXA EM ATIVIDADES OPERACIONAIS | 1.151.678 | 1.652.015 | 1.693.615 | 2.006.165 |
| ATIVIDADES DE INVESTIMENTOS | | | | |
| Aquisição de participação societária, líquido do caixa adquirido | - | - | (823.225) | - |
| Aumento de capital em investidas | (19.006) | - | - | - |
| Aumento de caixa decorrente de combinação de negócios | - | - | - | 253.177 |
| Aquisições de imobilizado | (411) | - | (874.117) | (419.545) |
| Títulos e valores mobiliários, cauções e depósitos vinculados | 36.209 | 34.615 | 2.330 | 39.485 |
| Operações de arrendamento | - | - | (6.575) | 5.623 |
| Adições de intangível | - | (1) | (1.056.065) | (782.703) |
| Adiantamento para futuro aumento de capital | (20) | - | - | - |
| Operações de mútuo com controladas e coligadas | 2.799 | (6.692) | - | - |
| Outros | - | - | 510 | - |
| GERAÇÃO (UTILIZAÇÃO) DE CAIXA EM ATIVIDADES DE INVESTIMENTOS | 19.571 | 27.922 | (2.757.142) | (903.963) |
| ATIVIDADES DE FINANCIAMENTOS | | | | |
| Captação de empréstimos e debêntures | - | - | 3.536.983 | 4.831.782 |
| Amortização de principal de empréstimos e debêntures, líquida de derivativos | (150.000) | (121) | (1.095.321) | (1.981.887) |
| Dividendo e juros sobre o capital próprio pagos | (1.393.384) | (1.229.401) | (1.413.871) | (1.240.375) |
| GERAÇÃO/(UTILIZAÇÃO) DE CAIXA EM ATIVIDADES DE FINANCIAMENTOS | (1.543.384) | (1.229.522) | 1.027.791 | 1.609.520 |
| AUMENTO (REDUÇÃO) NAS DISPONIBILIDADES | (372.135) | 450.415 | (35.736) | 2.711.722 |
| SALDO INICIAL DE CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA | 549.189 | 110.958 | 2.699.837 | 1.562.897 |
| SALDO FINAL DE CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA | 177.054 | 561.373 | 2.664.101 | 4.274.619 |

As notas explicativas são parte integrante das informações trimestrais.

Notas Explicativas



CPFL Energia S.A.
Demonstrações do valor adicionado para os períodos findos em 30 de setembro de 2012 e de 2011
(Em milhares de Reais)

| | Controladora | | Consolidado | |
|--|------------------|------------------|--------------------|--------------------|
| | 2012 | 2011 | 2012 | 2011 |
| | 9 meses | 9 meses | 9 meses | 9 meses |
| 1 - RECEITA | 25 | 3 | 16.311.554 | 14.083.809 |
| 1.1 Receita de venda de energia e serviços | 25 | 3 | 14.525.437 | 13.105.187 |
| 1.2 Receita relativa à construção de ativos próprios | - | - | 922.967 | 252.409 |
| 1.3 Receita relativa à construção da infraestrutura de concessão | - | - | 981.550 | 778.153 |
| 1.4 Provisão para créditos de liquidação duvidosa | - | - | (118.399) | (51.940) |
| 2 - (-) INSUMOS ADQUIRIDOS DE TERCEIROS | (8.644) | (17.611) | (8.629.371) | (6.738.866) |
| 2.1 Custo com energia elétrica | - | - | (6.072.411) | (5.112.157) |
| 2.2 Material | (325) | (46) | (666.582) | (604.434) |
| 2.3 Serviços de terceiros | (4.824) | (13.970) | (750.504) | (777.922) |
| 2.4 Outros | (3.494) | (3.595) | (1.139.874) | (244.353) |
| 3 - VALOR ADICIONADO BRUTO (1+2) | (8.619) | (17.608) | 7.682.183 | 7.344.943 |
| 4 - RETENÇÕES | (47) | (109.025) | (827.924) | (613.091) |
| 4.1 Depreciação e amortização | (47) | (134) | (617.836) | (474.917) |
| 4.2 Amortização do intangível de concessão | - | (108.892) | (210.089) | (138.174) |
| 5 - VALOR ADICIONADO LÍQUIDO GERADO (3+4) | (8.665) | (126.633) | 6.854.259 | 6.731.852 |
| 6 - VALOR ADICIONADO RECEBIDO EM TRANSFERÊNCIA | 1.040.332 | 1.319.700 | 437.897 | 480.884 |
| 6.1 Receitas financeiras | 30.160 | 40.148 | 437.897 | 480.884 |
| 6.2 Equivalência patrimonial | 1.010.172 | 1.279.552 | - | - |
| 7 - VALOR ADICIONADO LÍQUIDO A DISTRIBUIR (5+6) | 1.031.667 | 1.193.066 | 7.292.156 | 7.212.736 |
| 8 - DISTRIBUIÇÃO DO VALOR ADICIONADO | 1.031.667 | 1.193.066 | 7.292.156 | 7.212.736 |
| 8.1 Pessoal e encargos | 7.963 | 3.453 | 468.587 | 439.953 |
| 8.1.1 Remuneração direta | 4.365 | 2.842 | 319.743 | 306.484 |
| 8.1.2 Benefícios | 3.219 | 432 | 121.043 | 109.495 |
| 8.1.3 F.G.T.S | 379 | 178 | 27.801 | 23.974 |
| 8.2 Impostos, taxas e contribuições | 38.799 | 31.924 | 4.702.820 | 4.608.850 |
| 8.2.1 Federais | 38.795 | 31.920 | 2.352.695 | 2.396.119 |
| 8.2.2 Estaduais | 4 | 4 | 2.340.004 | 2.204.050 |
| 8.2.3 Municipais | - | - | 10.121 | 8.681 |
| 8.3 Remuneração de capital de terceiros | 30.851 | 41.262 | 1.142.444 | 1.024.911 |
| 8.3.1 Juros | 30.761 | 41.188 | 1.120.087 | 1.005.029 |
| 8.3.2 Aluguéis | 90 | 74 | 22.358 | 19.882 |
| 8.4 Remuneração de capital próprio | 954.054 | 1.116.428 | 978.305 | 1.139.022 |
| 8.4.1 Dividendo (incluindo adicional proposto) | 640.239 | 747.709 | 640.239 | 747.709 |
| 8.4.2 Lucros retidos | 313.815 | 368.719 | 338.066 | 391.313 |

As notas explicativas são parte integrante das informações trimestrais.

Notas Explicativas

(1) CONTEXTO OPERACIONAL

A CPFL Energia S.A. ("CPFL Energia" ou "Companhia"), é uma sociedade por ações de capital aberto, constituída com o objetivo principal de atuar como *holding*, participando no capital de outras sociedades, dedicadas primariamente às atividades de distribuição, geração e comercialização de energia elétrica no Brasil.

A sede administrativa da Companhia está localizada na Rua Gomes de Carvalho, 1510 - 14º andar – Sala 142 - Vila Olímpia - São Paulo - SP - Brasil.

A Companhia possui participações diretas e indiretas nas seguintes controladas operacionais (informações sobre área de concessão, número de clientes, capacidade de produção de energia e dados correlatos não são revisados pelos auditores independentes):

| Distribuição de Energia | Tipo de Sociedade | Participação Societária | Localização (Estado) | Nº de municípios | Nº de consumidores aproximados (em milhares) | Prazo da concessão | Término da concessão |
|---|--|-------------------------|--------------------------------------|------------------|--|--------------------|----------------------|
| Companhia Paulista de Força e Luz ("CPFL Paulista") | Sociedade por ações de capital aberto | Direta 100% | Interior de S. Paulo | 234 | 3.862 | 30 anos | Novembro de 2027 |
| Companhia Piratininga de Força e Luz ("CPFL Piratininga") | Sociedade por ações de capital aberto | Direta 100% | Interior e litoral de S. Paulo | 27 | 1.520 | 30 anos | Outubro de 2028 |
| Rio Grande Energia S.A. ("RGE") | Sociedade por ações de capital aberto | Direta 100% | Interior do Rio Grande do Sul | 253 | 1.345 | 30 anos | Novembro de 2027 |
| Companhia Luz e Força Santa Cruz ("CPFL Santa Cruz") | Sociedade por ações de capital fechado | Direta 100% | Interior de São Paulo e Paraná | 27 | 190 | 20 anos | Julho de 2015 |
| Companhia Leste Paulista de Energia ("CPFL Leste Paulista") | Sociedade por ações de capital fechado | Direta 100% | Interior de S. Paulo | 7 | 53 | 16 anos | Julho de 2015 |
| Companhia Jaguarê de Energia ("CPFL Jaguarê") | Sociedade por ações de capital fechado | Direta 100% | Interior de S. Paulo | 2 | 35 | 16 anos | Julho de 2015 |
| Companhia Sul Paulista de Energia ("CPFL Sul Paulista") | Sociedade por ações de capital fechado | Direta 100% | Interior de S. Paulo | 5 | 77 | 16 anos | Julho de 2015 |
| Companhia Luz e Força de Mococa ("CPFL Mococa") | Sociedade por ações de capital fechado | Direta 100% | Interior de São Paulo e Minas Gerais | 4 | 43 | 16 anos | Julho de 2015 |

| Geração de energia (fontes convencionais e renováveis) | Tipo de Sociedade | Participação Societária | Localização (Estado) | Nº usinas / tipo de energia | Potência instalada | |
|--|--|-------------------------|------------------------------------|--|--------------------|-------------------|
| | | | | | Total | Participação CPFL |
| CPFL Geração de Energia S.A. ("CPFL Geração") | Sociedade por ações de capital aberto | Direta 100% | São Paulo, Goiás e Minas Gerais | 1 Hidrelétrica, 2 PCHs (*) e 1 térmica | 695 MW | 695 MW |
| Foz do Chapecó Energia S.A. ("Foz do Chapecó") | Sociedade por ações de capital fechado | Indireta 51% | Santa Catarina e Rio Grande do Sul | 1 Hidrelétrica | 855 MW | 436 MW |
| Campos Novos Energia S.A. ("ENERCAN") | Sociedade por ações de capital fechado | Indireta 48,72% | Santa Catarina | 1 Hidrelétrica | 880 MW | 429 MW |
| CERAN - Companhia Energética Rio das Antas ("CERAN") | Sociedade por ações de capital fechado | Indireta 65% | Rio Grande do Sul | 3 Hidrelétricas | 360 MW | 234 MW |
| BAESA - Energética Barra Grande S.A. ("BAESA") | Sociedade por ações de capital aberto | Indireta 25,01% | Santa Catarina e Rio Grande do Sul | 1 Hidrelétrica | 690 MW | 173 MW |
| Centrais Elétricas da Paraíba S.A. ("EPASA") | Sociedade por ações de capital fechado | Indireta 52,75% | Paraíba | 2 Térmicas | 342 MW | 180 MW |
| Paulista Lajeado Energia S.A. ("Paulista Lajeado") | Sociedade por ações de capital fechado | Indireta 59,93%** | São Paulo | 1 Hidrelétrica | 903 MW | 63 MW |
| CPFL Energias Renováveis S.A. ("CPFL Renováveis") | Sociedade por ações de capital aberto | Indireta 63% | (***) | (***) | (***) | (***) |

Notas Explicativas

| Comercialização de Energia e Serviços | Tipo de Sociedade | Atividade preponderante | Participação Societária |
|--|--|--|-------------------------|
| CPFL Comercialização Brasil S.A. ("CPFL Brasil") | Sociedade por ações de capital fechado | Comercialização de energia | Direta 100% |
| Clion Assessoria e Comercialização de Energia Elétrica Ltda. ("CPFL Meridional") | Sociedade Limitada | Comercialização e prestação de serviços de energia | Indireta 100% |
| CPFL Comercialização Cone Sul S.A. ("CPFL Cone Sul") | Sociedade por ações de capital fechado | Comercialização de energia | Indireta 100% |
| CPFL Planalto Ltda. ("CPFL Planalto") | Sociedade Limitada | Comercialização de energia | Direta 100% |
| CPFL Serviços, Equipamentos, Indústria e Comércio S.A. ("CPFL Serviços") | Sociedade por ações de capital fechado | Fabricação, comercialização, locação e manutenção de equipamentos eletro-mecânicos e prestação de serviços | Direta 100% |
| NECT Serviços Administrativos Ltda ("Nect") ⁽⁸⁾ | Sociedade Limitada | Prestação de serviços administrativos | Direta 100% |
| CPFL Atende Centro de Contatos e Atendimento Ltda. ("CPFL Atende") | Sociedade Limitada | Prestação de serviços de tele-atendimento | Direta 100% |
| CPFL Total Serviços Administrativos Ltda. ("CPFL Total") | Sociedade Limitada | Serviços de arrecadação e cobrança | Direta e indireta 100% |
| CPFL Telecom S.A. ("CPFL Telecom") ⁽⁹⁾ | Sociedade por ações de capital fechado | Prestação de serviços na área de telecomunicações | Direta 100% |

⁽⁸⁾ Empresa anteriormente denominada Chumpitzar

⁽⁹⁾ Empresa anteriormente denominada Bio Itapaci - vide nota 12

| Outras | Tipo de Sociedade | Atividade preponderante | Participação |
|---|--|---------------------------|-----------------|
| CPFL Jaguariúna Participações Ltda ("CPFL Jaguariúna") | Sociedade Limitada | Sociedade de Participação | Direta 100% |
| CPFL Jaguarí de Geração de Energia Ltda ("Jaguarí Geração") | Sociedade Limitada | Sociedade de Participação | Direta 100% |
| Chapecoense Geração S.A. ("Chapecoense") | Sociedade por ações de capital fechado | Sociedade de Participação | Indireta 51% |
| Sul Geradora Participações S.A. ("Sul Geradora") | Sociedade por ações de capital fechado | Sociedade de Participação | Indireta 99,95% |

(*) PCH - Pequena Central Hidrelétrica

(**) A Paulista Lajeado possui 7% de participação na potência instalada da Investco S.A.

(***) A CPFL Renováveis possui operação nos estados de São Paulo, Minas Gerais, Mato Grosso, Santa Catarina, Ceará, Rio Grande do Norte, Paraná e Rio Grande do Sul, e tem como principais atividades (i) o investimento em sociedades no segmento de energias renováveis, (ii) a identificação, desenvolvimento e exploração de potenciais de geração e (iii) comercialização de energia elétrica. Em 30 de setembro de 2012, a CPFL Renováveis era composta por um portfólio de projetos de 1.694,4 MW (1.067,5MW proporcional à participação da Companhia) de capacidade instalada, sendo:

- Geração de energia hidrelétrica: 34 PCH's em operação (306,7 MW) e 1 PCH em construção (20 MW);
- Geração de energia eólica: 15 projetos em operação (555,5 MW) e 18 projetos em construção (482,2 MW);
- Geração de energia a partir de biomassa: 5 usinas em operação (230 MW) e 2 em construção (100 MW).

(2) APRESENTAÇÃO DAS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS

2.1 Base de preparação

As informações contábeis intermediárias individuais foram preparadas em conformidade com as práticas contábeis adotadas no Brasil, seguindo as orientações emitidas pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis ("CPC") (em especial o CPC 21(R1) – Demonstrações Intermediárias e diferem das demonstrações contábeis separadas que, conforme o IFRS, devem ter o investimento em suas controladas avaliado ao valor justo ou ao custo).

As informações contábeis intermediárias consolidadas estão em conformidade com as práticas contábeis adotadas no Brasil e normas internacionais de contabilidade (*International Financial Reporting Standards* – "IFRS"), emitidas pelo

Notas Explicativas

International Accounting Standards Board – IASB e estão sendo apresentadas em consonância com o CPC 21(R1) e IAS 34.

A Companhia também se utiliza das orientações contidas no Manual de Contabilidade do Setor Elétrico brasileiro e das normas definidas pela Agência Nacional de Energia Elétrica (“ANEEL”), quando estas não são conflitantes com as práticas contábeis adotadas no Brasil e/ou com as práticas contábeis internacionais.

As práticas e critérios contábeis adotados no preparo dessas informações contábeis intermediárias estão consistentes com aqueles adotados na elaboração das demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2011 e, portanto, devem ser analisadas em conjunto.

A autorização para a conclusão destas informações contábeis intermediárias foi dada pela Administração em 26 de outubro de 2012.

2.2 Base de mensuração

As informações contábeis intermediárias foram preparadas tendo como base o custo histórico, exceto para os seguintes itens materiais registrados nos balanços patrimoniais: i) instrumentos financeiros derivativos mensurados ao valor justo, ii) instrumentos financeiros mensurados ao valor justo por meio do resultado, iii) ativos financeiros disponíveis para venda mensurados ao valor justo e iv) ativo atuarial que possui seu reconhecimento limitado ao valor presente dos benefícios econômicos disponíveis na forma de reembolsos ou reduções futuras nas contribuições ao plano.

2.3 Uso de estimativas e julgamentos

A preparação das informações contábeis intermediárias exige que a Administração da Companhia faça julgamentos e adote estimativas e premissas que afetam a aplicação de políticas contábeis e os valores reportados de ativos, passivos, receitas e despesas.

Por definição, as estimativas contábeis resultantes raramente serão iguais aos respectivos resultados reais. Desta forma, a Administração da Companhia revisa as estimativas e premissas adotadas de maneira contínua. Os ajustes oriundos no momento destas revisões são reconhecidos no período em que as estimativas são revisadas e aplicadas de maneira prospectiva.

As principais contas contábeis que requerem a adoção de premissas e estimativas, que estão sujeitas a um maior grau de incertezas e que possuam um risco de resultar em um ajuste material caso essas premissas e estimativas sofram mudanças significativas em períodos subsequentes são:

- Nota 6 – Consumidores, concessionárias e permissionárias (Provisão para créditos de liquidação duvidosa)
- Nota 9 – Créditos e débitos fiscais diferidos;
- Nota 10 – Ativo financeiro da concessão;
- Nota 11 – Outros créditos (Provisão para créditos de liquidação duvidosa)
- Nota 13 – Ativo imobilizado;
- Nota 14 – Intangível;
- Nota 18 – Entidade de previdência privada;
- Nota 21 – Provisão para riscos fiscais, cíveis e trabalhistas e depósitos judiciais;
- Nota 26 – Receita operacional líquida;
- Nota 32 – Instrumentos financeiros; e
- Arrendamento mercantil.

2.4 Moeda funcional e moeda de apresentação

A moeda funcional da Companhia é o Real, e as informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas estão sendo apresentadas em milhares de reais. O arredondamento é realizado somente após a totalização dos valores. Desta

Notas Explicativas

forma, os valores em milhares apresentados quando somados podem não coincidir com os respectivos totais já arredondados.

2.5 Base de consolidação

(i) Combinações de negócios

A Companhia mensura o ágio como o valor justo da contraprestação transferida incluindo o valor reconhecido de qualquer participação não-controladora na companhia adquirida, deduzindo o valor reconhecido líquido (geralmente o valor justo) dos ativos e passivos assumidos identificáveis, todos mensurados na data da aquisição.

(ii) Controladas e controladas em conjunto:

As demonstrações financeiras de controladas e controladas em conjunto (*joint venture*) são incluídas nas demonstrações financeiras consolidadas a partir da data em que o controle (total ou compartilhado), se inicia até a data em que deixa de existir.

Operações controladas em conjunto são aquelas em que as atividades do empreendimento, direta ou indiretamente, são controladas em conjunto com outros investidores, por meio de acordo contratual que exige consentimento unânime para as decisões financeiras e operacionais.

As políticas contábeis de controladas e controladas em conjunto consideradas na consolidação estão alinhadas com as políticas adotadas pela Companhia.

Nas demonstrações financeiras individuais da controladora as informações financeiras de controladas e controladas em conjunto, assim como as coligadas, são reconhecidas através do método de equivalência patrimonial.

As demonstrações financeiras consolidadas abrangem os saldos e transações da Companhia e de suas controladas. Os saldos e transações de ativos, passivos, receitas e despesas foram consolidados integralmente para as controladas integrais e proporcionalmente para as controladas em conjunto. Anteriormente à consolidação com as demonstrações financeiras da Companhia, as demonstrações financeiras das controladas CPFL Geração, CPFL Brasil, CPFL Jaguarí Geração e CPFL Renováveis são consolidadas com as de suas controladas, integral ou proporcionalmente, para as controladas em conjunto.

Saldos e transações entre empresas do grupo, e quaisquer receitas ou despesas derivadas destas transações, são eliminados na preparação das demonstrações financeiras consolidadas. Ganhos não realizados oriundos de transações com companhias investidas registrados por equivalência patrimonial são eliminados contra o investimento na proporção da participação da CPFL Energia na Companhia investida. Prejuízos não realizados são eliminados da mesma maneira como são eliminados os ganhos não realizados, mas somente até o ponto em que não haja evidência de perda por redução ao valor recuperável.

Respeitadas as condições descritas acima, a parcela relativa aos acionistas não controladores está evidenciada no patrimônio líquido e destacada após a demonstração do resultado em cada período apresentado.

(iii) Aquisição de participação de acionistas não-controladores

É registrada como transações entre acionistas. Consequentemente nenhum ágio é reconhecido como resultado de tais transações.

2.6 Informações por segmento

Um segmento operacional é um componente da Companhia (i) que possui atividades operacionais através das quais gera receitas e incorre em despesas, (ii) cujos resultados operacionais são regularmente revisados pela Administração na tomada de decisões sobre alocação de recursos e avaliação da performance do segmento, e (iii) para o qual haja informações financeiras individualizadas.

A Administração da Companhia utiliza-se de relatórios para a tomada de decisões estratégicas segmentando os negócios em atividades de distribuição de energia elétrica ("Distribuição"); (ii) atividades de geração de energia elétrica por fontes convencionais ("Geração"); (iii) atividades de geração de energia elétrica por fontes renováveis ("Renováveis"); (iv) atividades de comercialização de energia ("Comercialização"); (v) atividades de prestação de serviços; e (vi) outras atividades não relacionadas nos itens anteriores;

Notas Explicativas

Estão incluídos na apresentação dos segmentos operacionais, itens diretamente a eles atribuíveis, bem como eventuais alocações necessárias, incluindo ativos intangíveis.

2.7 Informações sobre Participações Societárias

As participações societárias detidas pela Companhia nas controladas e controladas em conjunto, direta ou indiretamente, estão descritas na nota 1. Exceto (i) pelas controladas em conjunto ENERCAN, BAESA, Foz do Chapecó e EPASA que são consolidadas proporcionalmente, e (ii) o investimento registrado ao custo pela controlada Paulista Lajeado na Investco S.A., as demais entidades são consolidadas de forma integral.

Em 30 de setembro de 2012 e de 2011, e 31 de dezembro de 2011, a participação de acionistas não controladores destacada no consolidado refere-se à participação de terceiros detida nas controladas CERAN, Paulista Lajeado e CPFL Renováveis.

2.8 Demonstração do valor adicionado

A Companhia elaborou as demonstrações do valor adicionado ("DVA") individual e consolidada nos termos do pronunciamento técnico CPC 09 - Demonstração do Valor Adicionado, as quais são apresentadas como parte integrante das informações contábeis intermediárias.

(3) SUMÁRIO DAS PRINCIPAIS POLÍTICAS CONTÁBEIS

As informações contábeis intermediárias da Companhia e suas controladas foram preparadas com base nas mesmas práticas contábeis descritas nas notas explicativas 3.1 a 3.14, divulgadas nas demonstrações financeiras relativas ao exercício findo em 31 de dezembro de 2011.

(4) DETERMINAÇÃO DO VALOR JUSTO

Diversas políticas e divulgações contábeis da Companhia exigem a determinação do valor justo, tanto para os ativos e passivos financeiros como para os não financeiros. Os valores justos têm sido apurados para propósitos de mensuração e/ou divulgação baseados nos métodos a seguir. Quando aplicável, as informações adicionais sobre as premissas utilizadas na apuração dos valores justos são divulgadas nas notas específicas àquele ativo ou passivo.

- Imobilizado e intangível

O valor justo do imobilizado e intangível reconhecido em função de uma combinação de negócios é baseado em valores de mercado. O valor de mercado da propriedade é o valor estimado para o qual um ativo poderia ser trocado na data de avaliação entre partes conhecedoras e interessadas em uma transação sob condições normais de mercado. O valor justo dos itens do ativo imobilizado é baseado na abordagem de mercado e nas abordagens de custos através de preços de mercado cotados para itens semelhantes, quando disponíveis, e custo de reposição quando apropriado. O valor justo dos ativos intangíveis é determinado conforme cotação em mercado ativo. Caso não exista mercado ativo, o valor justo será aquele que a Companhia teria pago por ele, na data de aquisição, em operação sem favorecimento entre partes conhecedoras do assunto e dispostas a negociar com base na melhor informação disponível.

- Instrumentos financeiros

Os instrumentos financeiros reconhecidos a valores justos foram registrados através da cotação em mercado ativo para os respectivos instrumentos, ou quando tais preços não estiverem disponíveis, são valorizados através de modelos de precificação, aplicados individualmente para cada transação, levando em consideração os fluxos futuros de pagamento, com base nas condições contratuais, descontados a valor presente por taxas obtidas através das curvas de juros de mercado, tendo como base, sempre que disponível, informações obtidas pelo site da BM&FBovespa S.A e ANDIMA (nota 32 a).

Os ativos financeiros classificados como disponíveis para venda referem-se ao direito à indenização que será paga pela União no momento da reversão dos ativos das concessionárias de distribuição, ao final do seu prazo de concessão. A metodologia adotada para valorização a mercado destes ativos tem como ponto de partida o processo de revisão tarifária das distribuidoras. Este processo, realizado a cada quatro ou cinco anos, de acordo com cada concessionária, consiste na reavaliação ao preço de mercado da infraestrutura de distribuição. Esta base de avaliação é utilizada para precificação da tarifa que anualmente, até o momento do próximo processo de revisão tarifária, é reajustada tendo como parâmetro os

Notas Explicativas

principais índices de inflação.

A Medida Provisória nº 579 de 11/09/2012 (regulamentada por meio do Decreto nº 7.805, em 14 de setembro de 2012) estabeleceu que, para aquelas concessões cujo prazo vence até 2017, o cálculo do valor da indenização no momento da reversão dos ativos utilizará como base a metodologia de valor novo de reposição, conforme critérios a serem estabelecidos em regulamento pelo poder concedente. Para as demais concessões que se encerram após 2017, a Administração da Companhia acredita, de forma similar à estabelecida pela MP 579, que a indenização será avaliada tendo como base, no mínimo, o modelo de valorização dos ativos utilizando a metodologia do valor novo de reposição. Para divulgação completa dos impactos relacionados à MP, vide nota 35.

Desta forma, no momento da revisão tarifária, cada concessionária ajusta a posição do ativo financeiro base para indenização aos valores homologados pelo órgão regulador e utiliza o IGP-M como melhor estimativa para ajustar a base original ao respectivo valor justo nas datas subsequentes, em consonância com o processo de Revisão Tarifária.

Notas Explicativas

(5) CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA

| | Controladora | | Consolidado | |
|------------------------|----------------|----------------|------------------|------------------|
| | 30/09/2012 | 31/12/2011 | 30/09/2012 | 31/12/2011 |
| Saldos bancários | 4.240 | 723 | 107.926 | 147.126 |
| Aplicações financeiras | 172.814 | 548.466 | 2.556.175 | 2.552.710 |
| Total | 177.054 | 549.189 | 2.664.101 | 2.699.837 |

As aplicações financeiras correspondem a operações de curto prazo realizadas com instituições que operam no mercado financeiro nacional, tendo como características liquidez diária, baixo risco de crédito e remuneração equivalente, na média, a 100% do Certificado de Depósito Interbancário (CDI).

(6) CONSUMIDORES, CONCESSIONÁRIAS E PERMISSIONÁRIAS

No consolidado, o saldo é oriundo, principalmente, das atividades de fornecimento de energia elétrica, cuja composição em 30 de setembro de 2012 e em 31 de dezembro de 2011, é como segue:

| | Consolidado | | | | |
|--|------------------|----------------|----------------|------------------|------------------|
| | Saldos vincendos | Vencidos | | Total | |
| | | até 90 dias | > 90 dias | 30/09/2012 | 31/12/2011 |
| Circulante | | | | | |
| Classes de consumidores | | | | | |
| Residencial | 341.542 | 237.398 | 36.498 | 615.438 | 573.936 |
| Industrial | 117.239 | 57.649 | 36.250 | 211.138 | 227.474 |
| Comercial | 127.750 | 46.166 | 15.294 | 189.210 | 195.270 |
| Rural | 40.471 | 7.853 | 1.422 | 49.746 | 43.612 |
| Poder público | 32.144 | 8.112 | 852 | 41.108 | 34.601 |
| Iluminação pública | 30.155 | 5.622 | 13.620 | 49.397 | 42.270 |
| Serviço público | 39.549 | 13.335 | 2.450 | 55.334 | 41.560 |
| Faturado | 728.850 | 376.135 | 106.386 | 1.211.371 | 1.158.723 |
| Não faturado | 470.291 | - | - | 470.291 | 427.661 |
| Parcelamento de débito de consumidores | 74.812 | 12.896 | 44.433 | 132.141 | 136.882 |
| Energia livre | 3.764 | - | - | 3.764 | 3.674 |
| Operações realizadas na CCEE | 79.086 | - | - | 79.086 | 17.961 |
| Concessionárias e permissionárias | 241.716 | - | - | 241.716 | 207.204 |
| Provisão para crédito de liquidação duvidosa | - | - | (105.299) | (105.299) | (85.318) |
| Outros | 8.927 | - | - | 8.927 | 7.493 |
| Total | 1.607.447 | 389.032 | 45.520 | 2.041.997 | 1.874.280 |
| Não circulante | | | | | |
| Parcelamento de débito de consumidores | 127.382 | - | - | 127.382 | 140.999 |
| Operações realizadas na CCEE | 41.301 | - | - | 41.301 | 41.301 |
| Concessionárias e permissionárias | 588 | - | - | 588 | - |
| Total | 169.271 | - | - | 169.271 | 182.300 |

Provisão para créditos de liquidação duvidosa:

| | Consolidado |
|--|------------------|
| Saldo em 31 de dezembro de 2011 | (85.318) |
| Provisão constituída | (134.800) |
| Recuperação de Receita | 16.401 |
| Baixa de Contas a Receber Provisionadas | 65.889 |
| Saldo em 30 de setembro de 2012 | (137.829) |
| PDD de Consumidores, Concessionárias e Permissionárias | (105.299) |
| PDD de Outros Créditos (nota 11) | (32.529) |

Notas Explicativas

(7) TÍTULOS E VALORES MOBILIÁRIOS

Na controladora, o saldo refere-se a instrumento particular de Cessão de Crédito. A Companhia adquiriu, em 2005, o crédito proveniente do Contrato de Compra e Venda de Energia Elétrica entre a Companhia Energética de São Paulo ("CESP") (vendedora) e CPFL Brasil (compradora), correspondente ao fornecimento de energia por um período de 8 anos. O montante de recursos entregue pela Companhia a CESP será liquidado pela CPFL Brasil com os recursos provenientes da aquisição da energia produzida por aquela empresa.

No consolidado, o saldo refere-se principalmente ao valor da controladora e a aplicações financeiras da controlada indireta CPFL Renováveis.

(8) TRIBUTOS A COMPENSAR

| | Controladora | | Consolidado | |
|---|---------------|---------------|----------------|----------------|
| | 30/09/2012 | 31/12/2011 | 30/09/2012 | 31/12/2011 |
| Circulante | | | | |
| Antecipações de contribuição social - CSLL | 925 | 441 | 5.233 | 7.347 |
| Antecipações de imposto de renda - IRPJ | 1.640 | - | 7.299 | 1.349 |
| IRRF s/ JCP | 16.528 | 30.891 | 16.982 | 31.345 |
| Imposto de renda e contribuição social a compensar | 11.486 | 1.894 | 30.470 | 20.557 |
| Imposto de renda retido na fonte - IRRF | 5.176 | 7.487 | 68.573 | 105.635 |
| ICMS a compensar | - | - | 84.733 | 69.329 |
| Programa de integração social - PIS | - | - | 11.403 | 7.546 |
| Contribuição para financiamento da seguridade social - COFINS | 42 | 42 | 47.092 | 30.136 |
| Instituto nacional de seguridade social - INSS | 1 | 1 | 3.084 | 2.123 |
| Outros | 26 | 26 | 741 | 2.096 |
| Total | 35.824 | 40.783 | 275.611 | 277.463 |
| Não Circulante | | | | |
| Contribuição social a compensar - CSLL | - | - | 38.520 | 36.277 |
| Imposto de renda a compensar - IRPJ | - | - | 2.703 | 1.001 |
| ICMS a compensar | - | - | 128.105 | 112.423 |
| Programa de integração social - PIS | - | - | 8.186 | 11.757 |
| Contribuição para financiamento da seguridade social - COFINS | - | - | 37.347 | 53.843 |
| Instituto nacional de seguridade social - INSS | - | - | 1.339 | 1.339 |
| Outros | - | - | 74 | 74 |
| Total | - | - | 216.274 | 216.715 |

(9) CRÉDITOS E DÉBITOS FISCAIS DIFERIDOS

9.1- Composição dos Créditos e Débitos Fiscais:

Notas Explicativas

| | Controladora | | Consolidado | |
|---|----------------|----------------|-----------------|----------------|
| | 30/09/2012 | 31/12/2011 | 30/09/2012 | 31/12/2011 |
| <u>Crédito/(Débito) de contribuição social</u> | | | | |
| Bases negativas | 46.270 | 48.352 | 58.754 | 56.436 |
| Benefício fiscal do ágio incorporado | - | - | 165.457 | 169.062 |
| Diferenças temporariamente indedutíveis | 1.728 | 1.684 | (236.656) | (212.305) |
| Subtotal | 47.998 | 50.035 | (12.444) | 13.194 |
| <u>Crédito/(Débito) de imposto de renda</u> | | | | |
| Prejuízos fiscais | 136.254 | 143.281 | 149.282 | 165.736 |
| Benefício fiscal do ágio incorporado | - | - | 551.162 | 565.106 |
| Diferenças temporariamente indedutíveis | 1.179 | 557 | (662.933) | (599.330) |
| Subtotal | 137.433 | 143.839 | 37.511 | 131.512 |
| <u>Crédito/(Débito) de PIS e COFINS</u> | | | | |
| Diferenças temporariamente indedutíveis | - | - | 29.904 | (6.272) |
| Total | 185.432 | 193.874 | 54.971 | 138.434 |
| Total crédito fiscal | 185.432 | 193.874 | 1.287.411 | 1.176.535 |
| Total débito fiscal | - | - | (1.232.440) | (1.038.101) |

A previsão de recuperação dos créditos fiscais diferidos registrados no ativo não circulante está baseada nas projeções de resultados futuros, aprovadas pelo Conselho de Administração e apreciadas pelo Conselho Fiscal, cuja composição está descrita nas demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2011.

9.2 - Benefício Fiscal do Ágio Incorporado:

Refere-se ao crédito fiscal calculado sobre os ágios de aquisição de controladas, conforme demonstrado na tabela abaixo, os quais foram incorporados e estão registrados de acordo com os conceitos das Instruções CVM nº 319/99 e nº 349/01 e ICPC 09 - Demonstrações Contábeis Individuais, Demonstrações Separadas, Demonstrações Consolidadas e Aplicação do Método de Equivalência Patrimonial. O benefício está sendo realizado de forma proporcional à amortização fiscal dos ágios incorporados que o originaram, conforme o lucro líquido projetado das controladas durante o prazo remanescente da concessão, demonstrado na nota 14.

| | Consolidado | | | |
|---------------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
| | 30/09/2012 | | 31/12/2011 | |
| | CSSL | IRPJ | CSSL | IRPJ |
| CPFL Paulista | 79.367 | 220.463 | 85.709 | 238.079 |
| CPFL Piratininga | 18.098 | 62.103 | 19.404 | 66.584 |
| RGE | 35.129 | 145.076 | 37.714 | 155.750 |
| CPFL Santa Cruz | 2.878 | 9.049 | 3.545 | 11.148 |
| CPFL Leste Paulista | 1.625 | 4.948 | 2.024 | 6.155 |
| CPFL Sul Paulista | 2.349 | 7.329 | 2.944 | 9.183 |
| CPFL Jaguari | 1.410 | 4.285 | 1.745 | 5.289 |
| CPFL Mococa | 885 | 2.747 | 1.121 | 3.483 |
| CPFL Geração | - | 26.252 | - | 28.167 |
| CPFL Serviços | 216 | 553 | 306 | 847 |
| CPFL Renováveis | 23.500 | 68.358 | 14.552 | 40.421 |
| Total | 165.457 | 551.162 | 169.062 | 565.106 |

9.3 – Saldos acumulados sobre diferenças temporariamente indedutíveis:

Notas Explicativas

| | <u>Consolidado</u> |
|--|-------------------------|
| Saldo em 31/12/2011 | 1.376.664 |
| Adições | 379.957 |
| Efeito da alteração das taxas de amortização | 300.235 |
| Ajustes ao valor justo | 104.465 |
| Baixas | (4.081) |
| Saldo em 30/09/2012 | <u>2.157.240</u> |

O saldo refere-se ao valor justo do ativo financeiro correspondente ao direito estabelecido nos contratos de concessões das distribuidoras de energia de receber caixa no momento da reversão dos ativos ao poder concedente ao término da concessão.

Em 2012, conforme descrito na nota 14, a ANEEL revisou as taxas de amortização para os ativos do setor elétrico. As novas taxas passaram a vigorar a partir de 1º de janeiro de 2012 e, em média, aumentaram a vida útil dos ativos de distribuição de energia elétrica. No entendimento da Administração da Companhia, esse fato alterou as condições contratuais da concessão relacionadas à forma de remunerar a Companhia pelos investimentos realizados na infraestrutura vinculados à prestação de serviços outorgados.

Portanto a Companhia, com base nas novas vidas úteis estipuladas pelo órgão regulador, efetuou o recálculo estimado do ativo financeiro em 1º de janeiro de 2012, correspondente ao novo valor reversível dos ativos ao final da concessão, que será recuperado diretamente do Poder Concedente. Como consequência, o montante de R\$ 300.235 foi registrado como incremento ao ativo financeiro em contrapartida ao ativo intangível da concessão para adequar a parcela que será recuperada através da prestação dos serviços outorgados (venda de energia).

Conforme modelo tarifário vigente, a remuneração do ativo é reconhecida no resultado mediante faturamento aos consumidores e sua realização ocorre no momento do recebimento das contas de energia elétrica. A diferença para ajustar o saldo ao respectivo valor justo é registrada como contrapartida na conta de Reserva de avaliação patrimonial (resultado abrangente acumulado) no patrimônio líquido.

As baixas ocorridas em 2012 incluem o montante de R\$ 952 relacionado a baixas decorrentes de inventários físicos realizados em função da implementação do Manual de Controle Patrimonial do Setor Elétrico MCPSE (Resolução nº 367 de 2 de junho de 2009), nas controladas CPFL Piratininga, CPFL Santa Cruz, CPFL Jaguari, CPFL Leste Paulista, CPFL Sul Paulista e CPFL Mococa, registrado no trimestre em Outras Despesas Financeiras (nota 14).

(11) OUTROS CRÉDITOS

| | <u>Consolidado</u> | | | |
|--|-----------------------|-----------------------|-----------------------|-----------------------|
| | <u>Circulante</u> | | <u>Não Circulante</u> | |
| | <u>30/09/2012</u> | <u>31/12/2011</u> | <u>30/09/2012</u> | <u>31/12/2011</u> |
| Créditos a receber - consórcios | 27 | 27 | - | - |
| Adiantamentos - Fundação CESP | 17.977 | 15.518 | - | - |
| Adiantamento - Fornecedores | 20.973 | 37.951 | - | - |
| Cauções, fundos e depósitos vinculados | 1.431 | 1.548 | 265.559 | 115.517 |
| Cauções - fundo vinculado empréstimo moeda estrangeira | - | - | 33.868 | 29.774 |
| Ordens em curso | 212.033 | 156.524 | - | - |
| Serviços prestados a terceiros | 11.766 | 10.962 | - | - |
| Reembolso RGR | 3.701 | 4.590 | - | 1.909 |
| Contratos de pré-compra de energia | 51.658 | 44.399 | 41.961 | 58.620 |
| Convênios de arrecadação | 59.119 | 57.377 | - | - |
| Despesas antecipadas | 47.936 | 5.695 | 520 | 1.355 |
| Contas a receber - combinação de negócios | - | - | 23.950 | 13.950 |
| Adiantamento a funcionários | 15.592 | 4.751 | - | - |
| Outros | 41.480 | 70.596 | 66.315 | 58.337 |
| Total | <u>483.693</u> | <u>409.938</u> | <u>432.172</u> | <u>279.461</u> |

Em 30 de setembro, o saldo de Outros Créditos está líquido de provisão para devedores duvidosos no montante de R\$ 32.529 referente às contas de Serviços prestados a terceiros, Convênios de arrecadação e Outros.

Notas Explicativas

(12) INVESTIMENTOS

| | Controladora | |
|--|------------------|------------------|
| | 30/09/2012 | 31/12/2011 |
| Participações societárias permanentes avaliadas por equivalência patrimonial | | |
| Pelo patrimônio líquido da controlada | 5.063.720 | 5.357.729 |
| Mais valia de ativos, líquidos | 1.148.791 | 1.251.131 |
| Ágio de rentabilidade futura | 6.054 | 6.054 |
| Total | 6.218.565 | 6.614.915 |

12.1 - Participações Societárias Permanentes por equivalência patrimonial:

As principais informações sobre os investimentos em participações societárias permanentes diretas, são como segue:

| Investimento | Quantidade (mil) de ações | 30/09/2012 | | | 30/09/2012 | | 31/12/2011 | | 30/09/2012 | | 30/09/2011 | |
|--|---------------------------|----------------|----------------|--------------------|----------------------|------------------|--------------------|---------------------------------------|---------------------------------------|---------------------------------------|---------------------------------------|--|
| | | Total do ativo | Capital social | Patrimônio líquido | Resultado do período | Participação | patrimônio líquido | Resultado de equivalência patrimonial | Resultado de equivalência patrimonial | Resultado de equivalência patrimonial | Resultado de equivalência patrimonial | |
| CPFL Paulista | 177.909 | 6.690.447 | 177.909 | 741.976 | 390.025 | 741.976 | 897.984 | 390.025 | 447.510 | | | |
| CPFL Piratininga | 53.031.259 | 2.553.114 | 92.183 | 319.245 | 129.215 | 319.245 | 388.980 | 129.215 | 248.272 | | | |
| CPFL Santa Cruz | 371.772 | 297.270 | 60.169 | 110.888 | 21.543 | 110.888 | 116.634 | 21.544 | 23.675 | | | |
| CPFL Leste Paulista | 895.733 | 169.838 | 23.975 | 67.134 | 6.215 | 67.134 | 68.587 | 6.215 | 10.142 | | | |
| CPFL Sul Paulista | 463.482 | 150.266 | 24.866 | 61.949 | 9.852 | 61.949 | 64.465 | 9.852 | 13.266 | | | |
| CPFL Jaguarí | 212.126 | 122.741 | 16.428 | 41.450 | 6.613 | 41.450 | 43.430 | 6.613 | 10.661 | | | |
| CPFL Mococa | 121.761 | 91.820 | 15.945 | 35.631 | 2.913 | 35.631 | 37.634 | 2.913 | 5.423 | | | |
| RGE | 807.168 | 3.274.140 | 901.787 | 1.226.706 | 207.774 | 1.226.706 | 1.267.268 | 207.774 | 176.350 | | | |
| CPFL Geração | 205.487.716 | 4.537.563 | 1.039.618 | 2.461.009 | 233.561 | 2.461.009 | 2.483.750 | 235.254 | 210.525 | | | |
| CPFL Jaguarí Geração (*) | 40.108 | 44.589 | 40.108 | 44.593 | 6.675 | 44.593 | 47.909 | 6.675 | 6.922 | | | |
| CPFL Brasil | 11.998 | 1.640.407 | 11.999 | 83.520 | 70.361 | (106.780) | (112.633) | 71.673 | 110.066 | | | |
| CPFL Planalto (*) | 630 | 12.176 | 630 | 3.621 | 8.091 | 3.621 | 8.225 | 8.091 | 10.387 | | | |
| CPFL Serviços | 1.482.334 | 56.371 | 19.966 | 25.174 | 7.743 | 25.174 | 25.330 | 7.743 | 4.454 | | | |
| CPFL Atende (*) | 1 | 21.799 | 13.991 | 14.409 | 1.939 | 14.409 | 14.329 | 1.939 | 1.060 | | | |
| Nect (*) | 2.059 | 12.797 | 2.059 | 3.640 | 4.744 | 3.640 | 3.859 | 4.744 | 927 | | | |
| CPFL Total (*) | 19.005 | 30.933 | 19.005 | 21.202 | 4.380 | 11.157 | - | 2.305 | - | | | |
| CPFL Jaguariuna (*) | 189.620 | 2.501 | 2.926 | 1.913 | (65) | 1.913 | 1.977 | (65) | (88) | | | |
| CPFL Telecom | 19.900 | 6 | 20 | 6 | - | 6 | - | - | - | | | |
| Subtotal Investimento - Pelo patrimônio líquido da controlada | | | | | | 5.063.720 | 5.357.729 | 1.112.512 | 1.279.552 | | | |
| Amortização de mais valia de ativos | | | | | | | | (102.340) | | | | |
| Total | | | | | | 5.063.720 | 5.357.729 | 1.010.172 | 1.279.552 | | | |

(*) Quantidade de quotas

Os saldos relacionados às controladas CPFL Geração e CPFL Brasil foram ajustados para fins de equivalência patrimonial, em função dos efeitos da combinação de negócios da CPFL Renováveis, conforme nota 12.4.

A mais valia dos ativos líquidos adquiridos em combinações de negócios são classificados, no balanço da controladora, no grupo de Investimentos. A partir do 3º trimestre, na demonstração do resultado da controladora, a amortização da mais valia de ativos (R\$ 102.340 no período de 9 meses e R\$ 34.113 no terceiro trimestre) passou a ser classificada na rubrica "resultado de participações societárias", em melhor consonância com o ICPC 09.

A movimentação dos saldos de investimento em controladas no período é como segue:

| Investimento | Investimento em 31/12/2011 | Aumento / Integralização de Capital | Equivalência Patrimonial (Resultado) | Equivalência Patrimonial (Resultado Abrangente) | Reserva de Capital | Dividendo e Juros Sobre Capital Próprio | Investimento em 30/09/2012 |
|----------------------|----------------------------|-------------------------------------|--------------------------------------|---|--------------------|---|----------------------------|
| CPFL Paulista | 897.984 | - | 390.025 | 29.103 | - | (575.136) | 741.976 |
| CPFL Piratininga | 388.980 | - | 129.215 | 12.812 | - | (211.761) | 319.245 |
| CPFL Santa Cruz | 116.634 | - | 21.544 | 5.531 | - | (32.821) | 110.888 |
| CPFL Leste Paulista | 68.587 | - | 6.215 | 3.250 | - | (10.919) | 67.134 |
| CPFL Sul Paulista | 64.465 | - | 9.852 | 2.668 | - | (15.037) | 61.949 |
| CPFL Jaguarí | 43.430 | - | 6.613 | 1.451 | - | (10.044) | 41.450 |
| CPFL Mococa | 37.634 | - | 2.913 | 1.350 | - | (6.266) | 35.631 |
| RGE | 1.267.268 | - | 207.774 | 12.979 | - | (261.315) | 1.226.706 |
| CPFL Geração | 2.483.750 | - | 235.254 | - | (1.693) | (256.302) | 2.461.009 |
| CPFL Jaguarí Geração | 47.909 | - | 6.675 | - | - | (9.991) | 44.593 |
| CPFL Brasil | (112.633) | 9.000 | 71.673 | - | (1.312) | (73.508) | (106.780) |
| CPFL Planalto | 8.225 | - | 8.091 | - | - | (12.696) | 3.621 |
| CPFL Serviços | 25.330 | - | 7.743 | - | - | (7.900) | 25.174 |
| CPFL Atende | 14.329 | - | 1.939 | - | - | (1.859) | 14.409 |
| Nect | 3.859 | - | 4.744 | - | - | (4.963) | 3.640 |
| CPFL Total | - | 10.000 | 2.305 | - | - | (1.142) | 11.157 |
| CPFL Jaguariuna | 1.977 | - | (65) | - | - | - | 1.913 |
| CPFL Telecom | - | 6 | - | - | - | - | 6 |
| | 5.357.729 | 19.006 | 1.112.512 | 69.144 | (3.005) | (1.491.661) | 5.063.720 |

12.1.1 – Reestruturação societária Bio Itapaci (CPFL Telecom)

Notas Explicativas

Em RCA de 27 de junho de 2012, foi aprovada a aquisição, pela CPFL Energia, da totalidade das ações representativas do capital social da CPFL Bio Itapaci detidas pela controlada CPFL Brasil.

Ainda em junho de 2012, a CPFL Bio Itapaci teve sua razão social alterada para CPFL Telecom S.A., cujo objeto social passou a ser a prestação e exploração de serviços na área de telecomunicações e a participação em outras sociedades que tenham atividades semelhantes àquelas por ela exercidas.

Por ser uma transação entre empresas do mesmo grupo, está fora do escopo do CPC 15/IFRS 3 e foi registrada ao custo. Tal transação não gerou qualquer ganho ou perda.

12.2 – Mais valia de ativos e ágio

A mais valia de ativos refere-se basicamente ao direito de explorar a concessão adquirido através de combinações de negócios. O ágio refere-se basicamente à aquisição de investimentos que estão suportados pela perspectiva de rentabilidade futura.

Nas demonstrações financeiras consolidadas estes valores estão apresentados no grupo de Intangível (nota 14).

12.3 – Dividendos e Juros sobre capital próprio a receber

| Controlada | Controladora | | | | | |
|-------------------|----------------|---------------|-------------------------------|---------------|----------------|----------------|
| | Dividendo | | Juros sobre o capital próprio | | Total | |
| | 30/09/2012 | 31/12/2011 | 30/09/2012 | 31/12/2011 | 30/09/2012 | 31/12/2011 |
| CPFL Paulista | 254.294 | - | 12.683 | - | 266.978 | - |
| CPFL Piratininga | 88.211 | - | 5.879 | - | 94.090 | - |
| CPFL Santa Cruz | 14.481 | - | 2.043 | - | 16.524 | - |
| CPFL Sul Paulista | 5.153 | 6.996 | 1.130 | 1.130 | 6.282 | 8.126 |
| CPFL Jaguari | - | 6.891 | - | 790 | - | 7.682 |
| RGE | - | 76.413 | - | 30.044 | - | 106.457 |
| CPFL Planalto | 5.101 | - | - | - | 5.101 | - |
| CPFL Serviços | 10.787 | 3.648 | 646 | - | 11.433 | 3.648 |
| CPFL Atende | 1.102 | - | 357 | - | 1.459 | - |
| Nect | 3.253 | - | - | - | 3.253 | - |
| | <u>382.383</u> | <u>93.949</u> | <u>22.738</u> | <u>31.964</u> | <u>405.121</u> | <u>125.913</u> |

Após deliberações das AGOs/AGEs de suas controladas, a Companhia registrou no primeiro semestre R\$ 740.789 a título de dividendo e juros sobre o capital próprio a receber de 2011. Adicionalmente, as controladas declararam em 2012 R\$ 107.366 (R\$ 91.261 líquido de imposto de renda retido na fonte) como JCP intermediários e R\$ 643.506 como dividendos intermediários, referentes ao resultado do primeiro semestre de 2012. Em função da aprovação pelo Conselho de Administração em junho e agosto de 2012, respectivamente, estes montantes foram registrados como contas a receber.

Dos montantes registrados como contas a receber, R\$ 1.196.348 foram pagos pelas controladas para a Companhia.

12.4 – Combinações de negócios 2011

12.4.1 – Reestruturação societária CPFL Renováveis

Em abril de 2011, com o objetivo consolidar a experiência no setor de energias renováveis e obter ganho de sinergia, a Companhia celebrou com os acionistas da ERS A Energia Renováveis S.A (“ERSA”), um acordo de associação para união de ativos e projetos de energia renovável detidos por suas controladas – no caso da CPFL, ativos das controladas CPFL Geração e CPFL Brasil. Após uma série de reestruturações societárias previstas, detalhadamente descritas nas demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2011, a CPFL Geração e a CPFL Brasil passaram a integrar o quadro de acionistas da ERS A, como acionistas majoritárias, dando origem à CPFL Energias Renováveis S.A.

Conforme o acordo de acionistas da CPFL Renováveis, caso a controlada indireta não realize uma oferta pública inicial de ações (“IPO”) no prazo de 2 anos após a assinatura do acordo, ou seja, até 24 de agosto de 2013 cada um dos acionistas não controladores da CPFL Renováveis, individualmente, detém o direito de vender suas ações para a CPFL Energia ou

Notas Explicativas

para terceiro(s) indicados(s) por ela, e a CPFL Energia tem a obrigação de comprá-las, mediante pagamento em espécie, ações de emissão da CPFL Energia ou misto entre espécie e ações.

12.5 – Combinações de negócios 2012

Atlântica I Parque Eólico S.A., Atlântica II Parque Eólico S.A., Atlântica IV Parque Eólico S.A. e Atlântica V Parque Eólico S.A. (“Complexo Eólico Atlântica”)

Em janeiro de 2012, a controlada indireta CPFL Renováveis celebrou contrato de compra e venda de ações com a empresa Cobra Instalaciones Y Servicios S.A., com objetivo de adquirir a totalidade das ações da Atlântica I Parque Eólico S.A., Atlântica II Parque Eólico S.A., Atlântica IV Parque Eólico S.A. e Atlântica V Parque Eólico S.A.. Estas empresas são detentoras de autorização para geração de energia elétrica de fonte eólica sob o regime de produção independente, pelo prazo de 35 anos, mediante implantação de seus respectivos parques eólicos, possuindo em conjunto potência instalada de 120 MW (informações físicas não revisadas pelos auditores independentes).

A transferência do controle do Complexo Eólico Atlântica para a CPFL Renováveis foi aprovada pela ANEEL, conforme divulgado pela controlada indireta em fato relevante de 26 de março de 2012. O valor de R\$ 24.528 foi pago aos vendedores em março de 2012.

Bons Ventos Geradora de Energia S.A.

Conforme Comunicado ao Mercado publicado em 19 de junho de 2012, a controlada indireta CPFL Renováveis adquiriu 100% das ações da sociedade BVP S.A, controladora da sociedade Bons Ventos Geradora de Energia S.A. (“Bons Ventos”). O preço da aquisição é de R\$ 1.095.291, que compreende: (i) o valor de R\$ 445.124 pago aos vendedores; (ii) assunção de dívida líquida no valor R\$ 439.191; e (iii) R\$ 127.548 destinados a liquidação de debêntures emitidas pela Bons Ventos Geradora de Energia S.A.. Adicionalmente, a controlada complementou, como ajuste de preço da aquisição, o montante de R\$ 83.428.

A Bons Ventos detém autorização outorgada pela ANEEL para explorar os parques eólicos Taíba Albatroz, Bons Ventos, Enacel, Canoa Quebrada, com capacidade instalada de 157,5 MW. Estes parques eólicos localizam-se no Estado do Ceará e se encontram em operação comercial plena, sendo que a totalidade da energia está contratada com a Eletrobrás por vinte anos, através do PROINFA - Programa de Incentivo às Fontes Alternativas de Energia Elétrica (informações físicas não revisadas pelos auditores independentes).

A transferência do controle da BVP para a CPFL Renováveis foi aprovada pela ANEEL, conforme fato relevante em 19 de junho de 2012.

Usina Ester (SPE Lacenas) - concluída em Outubro de 2012.

Em março de 2012, a controlada CPFL Renováveis adquiriu 100% dos ativos de co-geração de energia elétrica e vapor d'água da SPE Lacenas Participações Ltda., controlada pela Usina Açucareira Ester (“Usina Ester”). Cerca de 7 MW médios de energia de cogeração da Usina Ester já foram comercializados no leilão de fontes alternativas (LFA) de 2007, com prazo de 15 anos e com preço médio de venda de R\$ 177 por MWh (na data-base de janeiro de 2012). O restante, 2,8 MW médios de energia, será comercializado no mercado livre (informações físicas e relativas a medidas de capacidade energética não revisadas pelos auditores independentes).

A transferência de controle da SPE Lacenas para a controlada estava condicionada à aprovação da ANEEL, a qual foi obtida e a aquisição foi concluída em 18 de outubro de 2012 (nota 34).

O preço total de aquisição dos ativos após os ajustes previstos no contrato totalizou R\$ 111.500, compreendendo: (i) R\$ 55.244 pagos pela compradora aos vendedores; e (ii) a assunção da dívida líquida no valor de R\$ 56.256 constante do balanço patrimonial da adquirida.

Notas Explicativas

a) Informações adicionais sobre aquisição das controladas Complexo eólico Atlântica e BVP (estimado).

| | <u>Complexo Atlântica 26.03.12</u> | <u>BVP 19.06.12</u> | <u>Lacenas 30.09.12 (*) (Estimado)</u> |
|---|--|-------------------------|--|
| Contraprestações transferidas em caixa e equivalentes de caixa pelos acionistas compradores: | | | |
| Caixa transferido ou a transferir diretamente aos acionistas | 24.000 | 445.124 | 55.244 |
| Caixa transferido diretamente para a BVP para pagamento de dívida e despesas de responsabilidade dos vendedores | - | 127.548 | - |
| Ajuste de preço paga aos vendedores de acordo com cláusula contratual | 528 | 83.428 | - |
| Total da contraprestação transferida (paga) | <u>24.528</u> | <u>656.100</u> | <u>55.244</u> |

(*) Transação concluída em outubro de 2012

b) Ativos adquiridos e passivos reconhecidos na data de aquisição

Para as aquisições realizadas, o total das contraprestações transferidas (pagas) foi alocado aos ativos adquiridos e passivos assumidos a valores justos, incluindo o ativo intangível associado ao direito de exploração de autorização, o qual será amortizado pelos prazos remanescentes das autorizações vinculadas à exploração dos empreendimentos adquiridos. Conseqüentemente, como a totalidade do valor pago foi alocado a ativos e passivos identificados, nenhum valor residual foi alocado para ágio nestas transações.

A contabilização inicial da aquisição do Complexo Eólico Atlântica e Bons Ventos foi provisoriamente apurada em 29 de fevereiro de 2012 e 31 de maio de 2012, respectivamente, baseada em laudo de avaliação econômico-financeira preparado por especialistas contratados pela Administração da controlada e por análises conduzidas por sua própria Administração. Contudo, na data da conclusão destas informações contábeis intermediárias, as avaliações de mercado necessárias e outros cálculos não tinham sido finalizados e, por consequência, tinham sido apenas provisoriamente apurados com base na melhor estimativa da Administração para esses valores. Quando da conclusão da contabilização desta combinação de negócios, a alocação do valor pago entre ativos e passivos pode ser alterada. Após o reconhecimento inicial da aquisição do Complexo Atlântica, a contabilização inicial foi ajustada por uma reclassificação de R\$ 24 milhões entre o intangível de direito de exploração da concessão e o ativo imobilizado (e respectivos efeitos tributários).

A Administração da CPFL Renováveis não espera que o valor alocado como direito de exploração dessas aquisições seja dedutível para fins fiscais na data da aquisição e, portanto, constituiu imposto de renda e contribuição social diferidos relacionados à diferença entre os valores alocados e as bases fiscais destes ativos.

Notas Explicativas

| | <u>Complexo</u> <u>Atlântica</u> <u>26.03.12</u> | <u>BVP</u> <u>19.06.12</u> | <u>Lacenas</u> <u>30.09.12 (*)</u> <u>(Estimado)</u> |
|--|--|-------------------------------|--|
| Ativos circulantes: | | | |
| Caixa e equivalentes de caixa | 186 | 28.092 | - |
| Contas a receber de clientes | - | 16.232 | - |
| Impostos a recuperar | - | 5.116 | - |
| Despesas antecipadas | 121 | 848 | - |
| Outros créditos | 37 | 1.023 | - |
| Ativos não circulantes: | | | |
| Cauções, fundos e depósitos vinculados | - | 38.752 | - |
| Impostos diferidos | - | 57.121 | - |
| Outros créditos | - | 10.000 | - |
| Imobilizado | 23.007 | 571.495 | 100.591 |
| Passivos circulantes: | | | |
| Fornecedores | 54 | 14.430 | - |
| Empréstimos, financiamentos e debêntures | - | 39.324 | 7.418 |
| Obrigações tributárias e trabalhistas | 5 | 4.571 | - |
| Adiantamentos de clientes | - | 17.553 | 880 |
| Outros passivos | - | 603 | - |
| Passivos não circulantes: | | | |
| Empréstimos, financiamentos e debêntures | - | 455.239 | 48.838 |
| Fornecedores | - | 5.818 | - |
| Impostos diferidos | - | 7.675 | - |
| Provisões para desmobilização de ativos e compromissos socioambientais | - | 14.144 | - |
| Ativos líquidos adquiridos | <u>23.292</u> | <u>169.322</u> | <u>43.455</u> |

(*) Transação concluída em outubro de 2012

c) Determinação dos ativos intangíveis (direito de exploração)

| | <u>Complexo</u> <u>Atlântica</u> <u>26.03.12</u> | <u>BVP</u> <u>19.06.12</u> | <u>Lacenas</u> <u>30.09.12 (*)</u> <u>(Estimado)</u> |
|---|--|-------------------------------|--|
| Contrapartida transferida (paga) | 24.528 | 656.100 | 55.244 |
| Menos: Valor justo de ativos líquidos identificáveis adquiridos | (23.292) | (169.322) | (43.455) |
| Valor alocado como direito de exploração | 1.236 | 486.778 | 11.789 |
| Mais: Efeitos tributários | 637 | 250.765 | 6.073 |
| Valor alocado como direito de exploração após efeitos tributários | <u>1.873</u> | <u>737.543</u> | <u>17.862</u> |

(*) Transação concluída em outubro de 2012

Notas Explicativas

Os direitos de exploração serão amortizados pelo prazo remanescente das autorizações, vinculadas à exploração dos empreendimentos, sendo o prazo médio estimado em 23 anos para o Complexo Eólico Atlântica, 21 anos para a Bons Ventos e 20 anos para Lacenas (Usina Ester).

d) Saída de caixa líquida na aquisição das controladas

| | <u>Complexo Atlântica 26.03.12</u> | <u>BVP 19.06.12</u> | <u>Lacenas 30.09.12 (*) (Estimado)</u> |
|---|--|-------------------------|--|
| Contrapartidas pagas em caixa | 24.528 | 656.100 | 55.244 |
| Menos: Saldos de caixa e equivalentes de caixa adquiridos | <u>(186)</u> | <u>(28.092)</u> | <u>-</u> |
| Caixa líquido de aquisição | <u>24.342</u> | <u>628.008</u> | <u>55.244</u> |

(*) Transação concluída em outubro de 2012

e) Impacto das aquisições de 2012 no resultado

A aquisição do Complexo Eólico Atlântica foi concluída em 26 de março de 2012, com o balanço de abertura em 29 de fevereiro de 2012. Sendo assim, as informações contábeis intermediárias de 30 de setembro de 2012 contemplam sete meses das operações dessa controlada indireta.

A aquisição de Bons Ventos foi concluída em 19 de junho de 2012, com o balanço de abertura de 31 de maio de 2012. Desta maneira, as informações contábeis intermediárias consolidadas da controlada para o período de nove meses findo em 30 de setembro de 2012 contemplam quatro meses de operação dessa controlada indireta.

A aquisição de SPE Lacenas não estava concluída em 30 de setembro de 2012. Assim, as operações SPE Lacenas não tiveram nenhum efeito a ser reconhecido nas informações contábeis intermediárias consolidadas para o período de nove meses findo em 30 de setembro de 2012.

A receita líquida e lucro líquido do período da BVP, a partir da data de aquisição, foram integralmente consolidados na CPFL Renováveis e correspondem a R\$ 56.605 e R\$ 16.486, respectivamente.

A receita líquida e lucro líquido da CPFL Renováveis e CPFL Energia, caso a aquisição da BVP tivesse ocorrido em 1º de janeiro de 2012, seriam impactados em R\$ 57.463 e R\$ (25.901). Para o caso do Complexo Eólico Atlântica, não haveria impacto uma vez que se encontra em construção.

Notas Explicativas

(13) IMOBILIZADO

| | Consolidado | | | | | | | | | |
|--|-------------|-------------------------------------|---|-------------------------|----------|---------------------|-------------|-------------|---------------------|---------------------|
| | Terrenos | Reservatórios, barragens e adutoras | Edificações, obras civis e benfeitorias | Máquinas e equipamentos | Veículos | Móveis e utensílios | Em curso | Total | Ressarcimento ANEEL | Imobilizado líquido |
| Saldo em 31/12/2011 | 246.853 | 1.577.892 | 2.316.149 | 3.066.271 | 3.509 | 15.785 | 1.065.615 | 8.292.076 | - | 8.292.076 |
| Custo histórico | 250.757 | 1.926.694 | 2.757.021 | 4.006.964 | 8.799 | 21.657 | 1.065.615 | 10.037.507 | - | 10.037.507 |
| Depreciação acumulada | (3.903) | (348.802) | (440.873) | (940.692) | (5.290) | (5.873) | - | (1.745.431) | - | (1.745.431) |
| Adições | - | 1.521 | 1.101 | 7.807 | 79 | 203 | 914.132 | 924.843 | (6.452) | 918.391 |
| Baixas | (19) | (2.104) | (10.989) | (6.291) | (548) | (291) | 1.973 | (18.269) | - | (18.269) |
| Reversão de provisão para custos socioambientais | - | (66.773) | - | - | 188 | - | (188) | (66.773) | - | (66.773) |
| Transferências | (26.962) | 673.914 | (769.948) | 1.469.684 | 2.685 | 9.413 | (1.358.785) | - | - | - |
| Transferências - Outros Ativos | - | - | - | - | - | - | (6.876) | (6.876) | - | (6.876) |
| Reclassificação de Custo | - | 217.453 | (333.674) | 115.337 | 14 | 870 | - | - | - | - |
| Depreciação | (11.608) | (73.520) | (46.411) | (153.511) | (938) | (1.397) | - | (287.384) | 165 | (287.219) |
| Baixa da Depreciação | - | (14.025) | 49.829 | (21.914) | 388 | (487) | - | 13.791 | - | 13.791 |
| Reclassificação de Depreciação | - | (71.624) | 92.615 | (20.620) | (13) | (358) | - | - | - | - |
| Combinação de Negócios | 60 | - | 158.036 | 419.535 | - | 108 | 16.763 | 594.502 | - | 594.502 |
| Saldo em 30/09/2012 | 208.325 | 2.242.734 | 1.456.707 | 4.876.299 | 5.364 | 23.847 | 632.634 | 9.445.909 | (6.286) | 9.439.624 |
| Custo histórico | 223.835 | 2.750.705 | 1.822.776 | 6.090.647 | 11.217 | 32.009 | 632.634 | 11.563.825 | (6.452) | 11.557.375 |
| Depreciação acumulada | (15.510) | (507.971) | (366.071) | (1.214.349) | (5.853) | (8.162) | - | (2.117.916) | 165 | (2.117.750) |
| Taxa média de depreciação | 3,86% | 2,83% | 2,99% | 4,15% | 16,16% | 6,50% | | | | |

Em 04 de fevereiro de 2012, através da Resolução Normativa nº 474, a ANEEL estabeleceu novas taxas anuais de depreciação para os ativos em serviço outorgado no setor elétrico. As novas taxas alteraram aquelas constantes no Manual de Controle Patrimonial do Setor Elétrico – MCPSE, aprovado pela Resolução Normativa nº 367 de 2 de junho de 2009, e passaram a vigorar a partir de 1º de janeiro de 2012. Esta alteração resultou em uma redução na vida útil dos ativos de geração e, em consonância com o CPC 23, a Companhia alterou a depreciação do ativo imobilizado prospectivamente, a partir desta data, gerando um incremento de despesa de depreciação no período de R\$ 6.884.

Em conformidade com o CPC 20, os juros referentes aos empréstimos tomados pelas controladas para o financiamento das obras são capitalizados durante a fase de construção. Para maiores detalhes sobre montantes capitalizados e taxa de juros adotada vide nota 29.

Como consequência dos trabalhos de conciliação da base de ativos para a implantação do Manual de Controle Patrimonial, determinado pela Resolução Aneel nº 367/2009, foram efetuadas reclassificações entre os tipos de bens, destacados nas linhas de reclassificações de custo e depreciação.

Em consequência da prática de revisão e atualização de provisões, a controlada indireta CPFL Renováveis revisou suas estimativas de gastos com custos sócio-ambientais e, em decorrência disso, efetuou a reversão de provisão no período no montante de R\$ 66.773, em contrapartida ao ativo imobilizado, onde havia sido inicialmente registrada.

(14) INTANGÍVEL

| | Consolidado | | | | | | |
|----------------------------------|--------------------------------------|---|---|-----------|--------------------|---------------------------|-------------|
| | Ágio | Direito de concessão | | | Uso do bem público | Outros ativos intangíveis | Total |
| | Adquirido em combinações de negócios | Infraestrutura de distribuição - em serviço | Infraestrutura de distribuição - em curso | | | | |
| Saldo em 31/12/2011 | 6.115 | 4.120.388 | 3.584.408 | 730.807 | 382.570 | 103.150 | 8.927.439 |
| Custo histórico | 6.152 | 6.016.243 | 8.975.287 | 730.807 | 407.286 | 174.390 | 16.310.165 |
| Amortização acumulada | (37) | (1.895.854) | (5.390.879) | - | (24.716) | (71.239) | (7.382.725) |
| Adições | - | 749.973 | - | 1.052.856 | - | 14.801 | 1.817.630 |
| Amortização | - | (210.089) | (287.596) | - | (29.086) | (15.459) | (542.230) |
| Transferência - intangíveis | - | - | 713.997 | (713.997) | - | - | - |
| Transferência - ativo financeiro | - | - | (300.235) | (379.957) | - | - | (680.193) |
| Transferência - outros ativos | - | - | 7.025 | - | - | 733 | 7.757 |
| Baixas | - | - | (16.537) | - | - | - | (16.537) |
| Saldo em 30/09/2012 | 6.115 | 4.660.272 | 3.701.062 | 689.708 | 353.484 | 103.226 | 9.513.867 |
| Custo histórico | 6.152 | 6.765.975 | 9.355.989 | 689.708 | 383.671 | 190.883 | 17.392.378 |
| Amortização acumulada | (37) | (2.105.702) | (5.654.927) | - | (30.187) | (87.657) | (7.878.510) |

Em 30 de setembro de 2012, do total de intangível adquirido em combinação de negócios, R\$ 749.973 foram adicionados pela controlada CPFL Renováveis, com destaque para a aquisição das controladas indiretas Complexo Eólico Atlântica e Bons Ventos (nota 12).

Conforme descrito na nota 10, em consequência da revisão da vida útil dos ativos de distribuição de energia elétrica realizada pela ANEEL, a amortização do ativo intangível da concessão das distribuidoras foi alterada a partir de 1º de

Notas Explicativas

janeiro de 2012. Além dos efeitos descritos na nota 10 no que se refere à transferência de ativo intangível para ativo financeiro, em média tais ativos de distribuição sofreram incremento em suas vidas úteis. Consequentemente, e em consonância com o CPC 23, a Companhia alterou a amortização do ativo intangível prospectivamente a partir de tal data, gerando uma redução estimada na despesa de amortização no período de R\$ 42.287.

Em função da implementação do Manual de Controle Patrimonial do Setor Elétrico MCPSE (Resolução nº 367 de 2 de junho de 2009), as controladas CPFL Piratininga, CPFL Santa Cruz, CPFL Jaguari, CPFL Leste Paulista, CPFL Sul Paulista e CPFL Mococa realizaram inventários físicos cuja conclusão resultou em baixas de ativos no trimestre no montante de R\$ 16.537, registrado em Outras Despesas Operacionais. As baixas relacionadas à parcela do respectivo ativo financeiro estão descritas na nota 10.

No consolidado, os valores de amortização estão registrados na demonstração do resultado, nas seguintes linhas: (i) "Depreciação e amortização" (R\$ 348.678) para a amortização dos ativos intangíveis de Infraestrutura de Distribuição, Uso do Bem Público e Outros Ativos Intangíveis; e (ii) "Amortização de Intangível de Concessão" (R\$ 210.089) para a amortização do ativo intangível Adquirido em Combinação de Negócios. (nota 28)

Em conformidade com o CPC 20, os juros referentes aos empréstimos tomados pelas controladas são capitalizados para os ativos intangíveis qualificáveis. Para maiores detalhes sobre montantes capitalizados e taxa de juros adotada vide nota 29.

14.1 Intangível adquirido em combinações de negócios

A composição do ativo intangível correspondente ao direito de explorar a concessão adquirido em combinações de negócios está demonstrado a seguir:

Notas Explicativas

| | Consolidado | | | | | |
|---|------------------|-----------------------|------------------|------------------|---------------------|--------|
| | 30/09/2012 | | 31/12/2011 | | Taxa de amortização | |
| | Custo Histórico | Amortização Acumulada | Valor Líquido | Valor Líquido | 2012 | 2011 |
| Intangível adquirido em combinações de negócio | | | | | | |
| Intangível adquirido não incorporado | | | | | | |
| Controladora | | | | | | |
| CPFL Paulista | 304.861 | (133.947) | 170.914 | 184.743 | 6,05% | 6,33% |
| CPFL Piratininga | 39.065 | (16.434) | 22.631 | 24.264 | 5,58% | 5,99% |
| RGE | 3.150 | (968) | 2.182 | 2.345 | 6,90% | 6,81% |
| CPFL Geração | 54.555 | (23.045) | 31.510 | 33.659 | 5,28% | 5,63% |
| CPFL Santa Cruz | 9 | (4) | 5 | 6 | 16,25% | 21,17% |
| CPFL Leste Paulista | 3.333 | (1.525) | 1.808 | 2.212 | 16,16% | 20,30% |
| CPFL Sul Paulista | 7.288 | (3.294) | 3.994 | 4.973 | 17,90% | 18,98% |
| CPFL Jaguari | 5.213 | (2.456) | 2.757 | 3.320 | 14,40% | 22,68% |
| CPFL Mococa | 9.110 | (4.328) | 4.781 | 6.031 | 18,29% | 19,87% |
| CPFL Jaguari Geração | 7.896 | (1.571) | 6.325 | 6.777 | 7,64% | 8,17% |
| | <u>434.480</u> | <u>(187.573)</u> | <u>246.907</u> | <u>268.331</u> | | |
| Controladas | | | | | | |
| ENERCAN | 10.233 | (3.504) | 6.729 | 7.210 | 6,27% | 6,90% |
| Barra Grande | 3.081 | (1.323) | 1.758 | 1.884 | 5,49% | 5,98% |
| Chapecoense | 7.376 | (646) | 6.730 | 7.075 | 6,06% | 4,08% |
| EPASA | 499 | (37) | 462 | 479 | 4,76% | 3,85% |
| CPFL Renováveis | 3.068.312 | (97.369) | 2.970.943 | 2.299.807 | 3,10% | 3,82% |
| Outros | 14.478 | (12.493) | 1.985 | 2.527 | 4,99% | 4,99% |
| | <u>3.103.978</u> | <u>(115.372)</u> | <u>2.988.606</u> | <u>2.318.983</u> | | |
| Subtotal | 3.538.458 | (302.944) | 3.235.514 | 2.587.314 | | |
| Intangível adquirido já incorporado - dedutível | | | | | | |
| Controladas | | | | | | |
| RGE | 1.120.266 | (772.953) | 347.313 | 361.908 | 1,74% | 1,68% |
| CPFL Geração | 426.450 | (250.889) | 175.561 | 188.367 | 4,00% | 4,25% |
| Subtotal | 1.546.716 | (1.023.842) | 522.874 | 550.274 | | |
| Intangível adquirido já incorporado - recomposto | | | | | | |
| Controladora | | | | | | |
| CPFL Paulista | 1.074.026 | (521.471) | 552.555 | 596.709 | 5,48% | 5,75% |
| CPFL Piratininga | 115.762 | (48.700) | 67.062 | 71.903 | 5,58% | 5,99% |
| RGE | 310.128 | (102.726) | 207.402 | 222.894 | 6,69% | 6,58% |
| CPFL Santa Cruz | 61.685 | (41.637) | 20.048 | 24.698 | 10,05% | 13,10% |
| CPFL Leste Paulista | 27.034 | (15.566) | 11.468 | 14.289 | 13,91% | 15,59% |
| CPFL Sul Paulista | 38.168 | (21.768) | 16.401 | 20.557 | 14,52% | 15,16% |
| CPFL Mococa | 15.124 | (8.938) | 6.186 | 7.838 | 14,56% | 15,34% |
| CPFL Jaguari | 23.600 | (13.625) | 9.975 | 12.354 | 13,44% | 16,72% |
| CPFL Jaguari Geração | 15.275 | (4.487) | 10.787 | 11.559 | 6,73% | 7,20% |
| Subtotal | 1.680.801 | (778.917) | 901.884 | 982.800 | | |
| Total | 6.765.975 | (2.105.702) | 4.660.272 | 4.120.388 | | |

Para os saldos da controlada CPFL Renováveis, a amortização é registrada pelo período remanescente das respectivas autorizações de exploração, pelo método da linha reta. Para os demais saldos, as taxas de amortização do ativo intangível adquirido em combinação de negócios são definidas com base na curva do resultado projetado das concessionárias para o prazo remanescente da concessão, cujas projeções são revistas anualmente.

Notas Explicativas

(15) FORNECEDORES

| | Consolidado | |
|----------------------------------|------------------|------------------|
| | 30/09/2012 | 31/12/2011 |
| Circulante | | |
| Encargos de serviço do sistema | 21.885 | 33.794 |
| Suprimento de energia elétrica | 879.287 | 730.790 |
| Encargos de uso da rede elétrica | 177.408 | 150.013 |
| Materiais e serviços | 242.299 | 247.085 |
| Energia Livre | 83.654 | 78.432 |
| Outros | 30 | 30 |
| Total | 1.404.564 | 1.240.143 |
| Não Circulante | | |
| Materiais e serviços | 5.818 | - |
| Total | 5.818 | - |

(16) ENCARGOS DE DÍVIDAS, EMPRÉSTIMOS E FINANCIAMENTOS

| | Consolidado | | | | | | | |
|----------------------------------|--|------------------|------------------|-------------------|--|----------------|------------------|------------------|
| | 30/09/2012 | | | 31/12/2011 | | | | |
| | Encargos - Circulante e Não Circulante | Principal | | Total | Encargos - Circulante e Não Circulante | Principal | | Total |
| Circulante | | Não Circulante | Circulante | | | Não Circulante | | |
| Mensuradas ao custo | | | | | | | | |
| Moeda nacional | | | | | | | | |
| BNDDES - Repotenciação | 18 | 3.690 | 2.035 | 5.743 | 34 | 3.690 | 4.802 | 8.526 |
| BNDDES - Investimento | 23.734 | 624.127 | 4.666.765 | 5.314.626 | 25.262 | 551.737 | 4.213.425 | 4.790.423 |
| BNDDES - Bens de renda | 64 | 2.571 | 7.598 | 10.233 | 49 | 2.039 | 5.042 | 7.130 |
| BNDDES - Capital de giro | 233 | 64.710 | - | 64.943 | 687 | 111.129 | 36.928 | 148.743 |
| Instituições financeiras | 163.982 | 719.779 | 1.426.531 | 2.310.293 | 119.574 | 211.558 | 1.365.605 | 1.696.738 |
| Outros | 782 | 11.480 | 24.833 | 37.094 | 782 | 13.154 | 28.327 | 42.263 |
| Subtotal | 188.813 | 1.426.356 | 6.127.762 | 7.742.932 | 146.388 | 893.307 | 5.654.129 | 6.693.824 |
| Moeda estrangeira | | | | | | | | |
| Instituições financeiras | 1.018 | 2.157 | 45.231 | 48.406 | 444 | 3.107 | 42.769 | 46.320 |
| Total ao custo | 189.832 | 1.428.513 | 6.172.993 | 7.791.338 | 146.832 | 896.414 | 5.696.898 | 6.740.144 |
| Mensuradas ao valor justo | | | | | | | | |
| Moeda estrangeira | | | | | | | | |
| Instituições financeiras | 11.430 | - | 2.312.419 | 2.323.849 | 18.697 | - | 1.685.557 | 1.704.254 |
| Total ao valor justo | 11.430 | - | 2.312.419 | 2.323.849 | 18.697 | - | 1.685.557 | 1.704.254 |
| Total | 201.262 | 1.428.513 | 8.485.413 | 10.115.187 | 165.530 | 896.414 | 7.382.455 | 8.444.398 |

Notas Explicativas

| Mensuradas ao custo | Consolidado | | Remuneração anual | Condições de Amortização | Garantias |
|---|-------------|------------|-------------------------------|---|---|
| | 30/09/2012 | 31/12/2011 | | | |
| Moeda Nacional | | | | | |
| BNDES - Repotenciação | | | | | |
| CPFL Renováveis | 5.743 | 8.526 | TJLP + 3,1% a 4,3% | 72 a 75 parcelas mensais a partir de setembro de 2007 a julho de 2008 | Aval e Fiança da CPFL Energia e nota promissória |
| BNDES/BNB/FINEP/NIB - Investimento | | | | | |
| CPFL Paulista - FINEM III | 33.599 | 53.807 | TJLP + 3,3% | 72 Parcelas mensais a partir de janeiro de 2008 | Fiança da CPFL Energia, recebíveis e nota promissória |
| CPFL Paulista - FINEM IV | 144.191 | 192.429 | TJLP + 3,28% a 3,4% | 60 Parcelas mensais a partir de janeiro de 2010 | Fiança da CPFL Energia e recebíveis |
| CPFL Paulista - FINEM V | 178.984 | 199.692 | TJLP + 2,12% a 3,3% | 72 Parcelas mensais a partir de fevereiro de 2012 | Fiança da CPFL Energia e recebíveis |
| CPFL Paulista - FINEM V | 71.962 | 64.873 | Pré fixado 5,5% a 8,0% | 114 parcelas mensais a partir de agosto de 2011 | Fiança da CPFL Energia e recebíveis |
| CPFL Paulista - FINAME | 61.254 | 67.613 | Pré fixado 4,5% | 96 Parcelas mensais a partir de janeiro de 2012 | Aval da CPFL Energia |
| CPFL Piratininga - FINEM II | 19.960 | 31.963 | TJLP + 3,3% | 72 Parcelas mensais a partir de janeiro de 2008 | Fiança da CPFL Energia, recebíveis e nota promissória |
| CPFL Piratininga - FINEM III | 60.099 | 80.207 | TJLP + 3,28% a 3,4% | 60 Parcelas mensais a partir de janeiro de 2010 | Fiança da CPFL Energia e recebíveis |
| CPFL Piratininga - FINEM IV | 96.371 | 109.734 | TJLP + 2,12% a 3,3% | 72 parcelas mensais a partir de fevereiro de 2012 | Fiança da CPFL Energia e recebíveis |
| CPFL Piratininga - FINEM IV | 35.261 | 35.611 | Pré fixado 5,5% a 8% | 114 parcelas mensais a partir de agosto de 2011 | Fiança da CPFL Energia e recebíveis |
| CPFL Piratininga - FINAME | 29.046 | 32.062 | Pré fixado 4,5% | 96 Parcelas mensais a partir de janeiro de 2012 | Aval da CPFL Energia |
| RGE - FINEM III | 5.601 | 22.429 | TJLP + 5% | 60 Parcelas mensais a partir de janeiro de 2008 | Fiança da CPFL Energia e recebíveis |
| RGE - FINEM IV | 91.785 | 122.492 | TJLP + 3,28 a 3,4% | 60 Parcelas mensais a partir de janeiro de 2010 | Fiança da CPFL Energia e recebíveis |
| RGE - FINEM V | 108.322 | 109.962 | TJLP + 2,12 a 3,3% | 72 Parcelas mensais a partir de fevereiro de 2012 | Fiança da CPFL Energia e recebíveis |
| RGE - FINEM V | 23.382 | 23.308 | Pré fixado 5,5% | 96 Parcelas mensais a partir de fevereiro de 2013 | Fiança da CPFL Energia e recebíveis |
| RGE - FINAME | 14.994 | 16.089 | Pré fixado 4,5% a 10% | 96 Parcelas mensais a partir de janeiro de 2012 | Aval da CPFL Energia / Bens vinculados em alienação fiduciária |
| CPFL Santa Cruz | 6.144 | 8.007 | TJLP + 2% a 2,9% | 59 Parcelas mensais a partir de julho de 2010 | Fiança da CPFL Energia e recebíveis |
| CPFL Leste Paulista | 4.440 | 5.497 | TJLP + 2,9% | 54 Parcelas mensais a partir de junho de 2011 | Fiança da CPFL Energia e recebíveis |
| CPFL Sul Paulista | 4.808 | 5.952 | TJLP + 2,9% | 54 Parcelas mensais a partir de junho de 2011 | Fiança da CPFL Energia e recebíveis |
| CPFL Jaguari | 2.911 | 3.732 | TJLP + 2,9% | 54 Parcelas mensais a partir de dezembro de 2010 | Fiança da CPFL Energia e recebíveis |
| CPFL Jaguari | 2.138 | - | TJLP + 3,1% | 96 Parcelas mensais a partir de junho de 2014 | Aval da CPFL Energia |
| CPFL Jaguari | 531 | - | UMBND + 2,1% | 96 Parcelas mensais a partir de junho de 2014 | Aval da CPFL Energia |
| CPFL Mococa | 3.343 | 4.258 | TJLP + 2,9% | 54 Parcelas mensais a partir de janeiro 2011 | Fiança da CPFL Energia e recebíveis |
| CPFL Mococa | 2.751 | - | TJLP + 3,1% | 96 Parcelas mensais a partir de junho de 2014 | Aval da CPFL Energia |
| CPFL Mococa | 682 | - | UMBND + 2,1% | 96 Parcelas mensais a partir de junho de 2014 | Aval da CPFL Energia |
| CPFL Seniços - FINAME A | 1.593 | - | Pré fixado 5,5% a 10% | 117 Parcelas mensais a partir de novembro de 2012 | Aval da CPFL Energia e alienação fiduciária de equipamentos |
| CPFL Seniços - FINAME B | 86 | - | TJLP + 4,2% | 90 Parcelas mensais a partir de novembro de 2012 | Aval da CPFL Energia e alienação fiduciária de equipamentos |
| BAESA | 92.695 | 104.649 | TJLP + 3,125% a 4,125% | 144 parcelas mensais a partir de setembro de 2006 | Penhor de Ações, direito creditório e vinculação de receitas |
| BAESA | 22.740 | 23.356 | UMBND + 3,125% (1) | 144 parcelas mensais a partir de novembro de 2006 | Penhor de Ações, direito creditório e vinculação de receitas |
| ENERCAN | 215.407 | 240.780 | TJLP + 4% | 144 parcelas mensais a partir de abril de 2007 | Cartas de Fiança |
| ENERCAN | 15.338 | 15.685 | UMBND + 4% | 144 parcelas mensais a partir de abril de 2007 | Cartas de Fiança |
| CERAN | 470.753 | 508.179 | TJLP + 3,69% a 5% | 168 parcelas mensais a partir de dezembro de 2005 | Não existem garantias |
| CERAN | 55.346 | 55.288 | UMBND + 5% (1) | 168 parcelas mensais a partir de fevereiro de 2006 | Não existem garantias |
| Foz do Chapecó | 998.745 | 1.044.312 | TJLP + 2,49% a 2,95% | 192 parcelas mensais a partir de outubro de 2011 | Penhor de ações, direitos creditórios e emergente da concessão, vinculação de receitas e aval da CPFL Energia |
| CPFL Renováveis - FINEM I | 392.501 | 416.677 | TJLP 1,95% | 168 parcelas mensais a partir de outubro de 2009 a Julho de 2011 | PCH Holding devedora solidária, carta fiança |
| CPFL Renováveis - FINEM II | 36.238 | 38.818 | TJLP + 1,90% | 144 parcelas mensais a partir de junho de 2011 | Fiança da CPFL Energia, bens vinculados em alienação fiduciária e cessão fiduciária dos direitos creditórios |
| CPFL Renováveis - FINEM III | 755.699 | 426.119 | TJLP + 1,72% a 1,9% | 156 a 192 parcelas mensais a partir de janeiro de 2012 a maio de 2013 | Fiança da CPFL Energia, penhor de quotas, bens vinculados em alienação fiduciária e cessão fiduciária de direitos creditórios |
| CPFL Renováveis - FINEM IV | - | 5.374 | TJLP + 3,5% | 46 parcelas mensais a partir de abril de 2011 | Fiança da CPFL Energia, penhor de direitos creditórios. |
| CPFL Renováveis - FINEM V | 127.331 | 136.002 | TJLP + 2,8% a 3,4% | 143 meses a partir de dezembro de 2011 | PCH Holding 2 e CPFL Renováveis devedora solidária. |
| CPFL Renováveis - FINEM VI | 51.408 | - | TJLP + 2,05% | 176 a 194 parcelas mensais a partir de outubro de 2013 a abril de 2015 | Penhor de ações da CPFL Renováveis, cessão de recebíveis |
| CPFL Renováveis - FINEM VII | 223.927 | - | TJLP - 1,92 % | 156 parcelas mensais a partir de outubro de 2010 a setembro de 2023 | Penhor de ações, cessão fiduciária, alienação fiduciária das máquinas e equipamentos. |
| CPFL Renováveis - FINAME I | 201.630 | 179.188 | Pré-fixado 5,5% | 102 a 108 parcelas mensais a partir de janeiro de 2012 a agosto de 2020 | Fiança da CPFL Energia, bens vinculados em alienação fiduciária e cessão fiduciária conjunta de direitos creditórios |
| CPFL Renováveis - FINAME II | 33.804 | 37.356 | Pré-fixado 4,5% | 102 parcelas mensais a partir de junho de 2011 | Fiança da CPFL Energia, bens vinculados em alienação fiduciária e cessão fiduciária dos direitos creditórios. |
| CPFL Renováveis - BNB | 146.556 | 152.136 | Pré fixado de 9,5% a 10% a.a. | 168 parcelas mensais a partir de janeiro de 2009 | Alienação Fiduciária |
| CPFL Renováveis - BNB | 183.455 | - | Pré fixado 10% a.a. | 222 parcelas mensais a partir de maio de 2010 | Fiança da CPFL Energia |
| CPFL Renováveis - NIB | 74.370 | - | IGPM + 8,63% a.a. | parcela única em julho de 2012 | Não existem garantias |
| Epsa - FINEM | 98.949 | 102.782 | TJLP + 1,82% | 152 Parcelas mensais a partir de janeiro de 2012 | Fiança da CPFL Energia |
| Epsa - BNB | 109.202 | 109.137 | Pré fixado 10% | 132 Parcelas mensais a partir de janeiro de 2013 | Fiança da CPFL Energia, recebíveis, penhor de direitos emergentes e fundo de liquidez em conta reserva |
| CPFL Brasil - FINEP | 4.291 | 4.868 | 5% Pré-fixada | 81 parcelas mensais a partir de agosto de 2011 | Recebíveis |

Notas Explicativas

| | | | | | |
|---|------------------|------------------|--------------------------------|---|--|
| BNDES - Outros | | | | | |
| CPFL Brasil - Bens de Renda | 4.938 | 3.624 | TJLP + 1,72% a 2,84% | 88 Parcelas mensais a partir de janeiro de 2010 | Bens vinculados em alienação fiduciária e fiança da CPFL Energia |
| CPFL Brasil - Bens de Renda | 5.295 | 3.508 | pré fixado de 4,5% a 8,7% | 125 Parcelas mensais a partir de março de 2012 | Bens vinculados em alienação fiduciária e aval da CPFL Energia |
| CPFL Piratininga - Capital de Giro | 9.155 | 29.784 | TJLP + 5% (2) | 24 parcelas mensais a partir de fevereiro de 2011 | CPFL Energia |
| CPFL Piratininga - Capital de Giro | 27.682 | 48.492 | TJLP + 5% (2) | 24 parcelas mensais a partir de outubro de 2011 | Não existem Garantias |
| CPFL Geração - FINEM - Capital de Giro | 21.017 | 42.077 | TJLP + 4,95% | 24 Parcelas mensais a partir de julho de 2011 | Nota Promissória |
| CPFL Geração - FINAME - Capital de Giro | 7.090 | 28.389 | TJLP + 4,95% (2) | 23 Parcelas mensais a partir de fevereiro de 2011 | Fiança da CPFL Energia |
| | | | | | Aval da CPFL Energia |
| Instituições Financeiras | | | | | |
| CPFL Paulista | | | | | |
| Banco do Brasil - Lei 8727 | 19.853 | 26.589 | IGP-M + 7,42% | 240 parcelas mensais a partir de maio de 1994 | Recebíveis (CPFL Paulista e governo SP) |
| Banco do Brasil - Capital de giro | 107.093 | 105.435 | 107% do CDI | Parcela única em abril de 2015 | Fiança da CPFL Energia |
| Banco do Brasil - Capital de giro (*) | 179.055 | 224.124 | 98,5% do CDI | 04 Parcelas anuais a partir de julho de 2012 | Aval da CPFL Energia |
| Banco do Brasil - Capital de giro (**) | 171.670 | 160.528 | 99% do CDI | 02 Parcelas anuais a partir de março de 2013 | Aval da CPFL Energia |
| CPFL Piratininga | | | | | |
| Banco do Brasil - Capital de giro (*) | 16.468 | 20.613 | 98,5% do CDI | 04 Parcelas anuais a partir de julho de 2012 | Aval da CPFL Energia |
| Banco do Brasil - Capital de giro (**) | 22.158 | 20.671 | 99% do CDI | 02 Parcelas anuais a partir de março de 2013 | Aval da CPFL Energia |
| RGE | | | | | |
| Banco do Brasil - Capital de giro (*) | 169.824 | 266.046 | 98,50% do CDI | 04 Parcelas anuais a partir de julho de 2012 | Aval da CPFL Energia |
| Banco do Brasil - Capital de giro (**) | 61.397 | 59.438 | 99% do CDI | 02 Parcelas anuais a partir de março de 2013 | Aval da CPFL Energia |
| CPFL Santa Cruz | | | | | |
| Banco do Brasil - Capital de giro (*) | 9.879 | 18.551 | 98,5% do CDI | 02 Parcelas anuais a partir de julho de 2012 | Aval da CPFL Energia |
| Banco do Brasil - Capital de giro (**) | 7.729 | 7.113 | 99% do CDI | 02 Parcelas anuais a partir de março de 2013 | Aval da CPFL Energia |
| CPFL Leste Paulista | | | | | |
| Banco do Brasil - Capital de giro (*) | 10.157 | 19.073 | 98,5% do CDI | 02 Parcelas anuais a partir de julho de 2012 | Aval da CPFL Energia |
| Banco do Brasil - Capital de giro (**) | 20.323 | 18.576 | 99% do CDI | 02 Parcelas anuais a partir de março de 2013 | Aval da CPFL Energia |
| Banco IBM S/A (***) | 8.860 | - | 100% do CDI | 14 Parcelas semestrais a partir de dezembro de 2012 | Aval da CPFL Energia |
| CPFL Sul Paulista | | | | | |
| Banco do Brasil - Capital de giro (*) | 6.112 | 11.479 | 98,5% do CDI | 02 Parcelas anuais a partir de julho de 2012 | Aval da CPFL Energia |
| Banco do Brasil - Capital de giro (**) | 10.730 | 9.948 | 99% do CDI | 02 Parcelas anuais a partir de março de 2013 | Aval da CPFL Energia |
| CPFL Jaguari | | | | | |
| Banco do Brasil - Capital de giro (*) | 1.080 | 2.029 | 98,5% do CDI | 02 Parcelas anuais a partir de julho de 2012 | Aval da CPFL Energia |
| Banco do Brasil - Capital de giro (**) | 6.763 | 6.298 | 99% do CDI | 02 Parcelas anuais a partir de março de 2013 | Aval da CPFL Energia |
| Banco IBM S/A (***) | 19.153 | - | 100% do CDI | 14 Parcelas semestrais a partir de dezembro de 2012 | Aval da CPFL Energia |
| CPFL Mococa | | | | | |
| Banco do Brasil - Capital de giro (*) | 5.125 | 9.623 | 98,5% do CDI | 02 Parcelas anuais a partir de julho de 2012 | Aval da CPFL Energia |
| Banco do Brasil - Capital de giro (**) | 3.392 | 3.114 | 99% do CDI | 02 Parcelas anuais a partir de março de 2013 | Aval da CPFL Energia |
| Banco IBM S/A (***) | 6.215 | - | 100% do CDI | 14 Parcelas semestrais a partir de dezembro de 2012 | Aval da CPFL Energia |
| CPFL Geração | | | | | |
| Banco do Brasil - Capital de giro | 639.013 | 628.632 | 107% do CDI | Parcela única em abril de 2015 | Fiança da CPFL Energia |
| Foz do Chapeco | | | | | |
| Banco Alfa | - | 3.911 | 111,45% do CDI | parcela única em janeiro de 2012 | Não existem garantias |
| CPFL Renováveis | | | | | |
| Banco Safra | 76.256 | 74.947 | CDI+ 0,4% | parcelas anuais até 2014 | Não existem garantias |
| HSBC | 406.456 | - | CDI + 0,5% | 8 parcelas anuais a partir de junho de 2013 | Alienação de ações |
| Banco do Brasil - Capital de giro | 325.535 | - | 108,5% do DI | parcela única em Novembro de 2012 | Não existem garantias |
| Outros | | | | | |
| Eletróbrás | | | | | |
| CPFL Paulista | 8.726 | 9.046 | RGR + 6% a 6,5% | Parcelas mensais a partir de agosto de 2006 | Recebíveis e notas promissórias |
| CPFL Piratininga | 593 | 707 | RGR + 6% | Parcelas mensais a partir de agosto de 2006 | Recebíveis e notas promissórias |
| RGE | 14.690 | 16.264 | RGR + 6% | Parcelas mensais a partir de agosto de 2006 | Recebíveis e notas promissórias |
| CPFL Santa Cruz | 2.950 | 3.381 | RGR + 6% | Parcelas mensais a partir de julho de 2010 | Recebíveis e notas promissórias |
| CPFL Leste Paulista | 881 | 986 | RGR + 6% | Parcelas mensais a partir de fevereiro de 2008 | Recebíveis e notas promissórias |
| CPFL Sul Paulista | 1.432 | 1.629 | RGR + 6% | Parcelas mensais a partir de agosto de 2007 | Recebíveis e notas promissórias |
| CPFL Jaguari | 81 | 93 | RGR + 6% | Parcelas mensais a partir de junho de 2007 | Recebíveis e notas promissórias |
| CPFL Mococa | 347 | 383 | RGR + 6% | Parcelas mensais a partir de janeiro de 2008 | Recebíveis e notas promissórias |
| Outros | 7.395 | 9.774 | | | |
| Subtotal Moeda Nacional - Custo | 7.742.932 | 6.693.824 | | | |
| Moeda Estrangeira | | | | | |
| Instituições Financeiras | | | | | |
| CPFL Paulista (4) | | | | | |
| Debt Conversion Bond | - | 1.119 | US\$ + Libor 6 meses + 0,875% | 17 parcelas semestrais a partir de abril de 2004 | Recebíveis e aval governo SP |
| C-Bond | 4.475 | 5.064 | US\$ + 8% FIXED | 21 Parcelas semestrais a partir de abril de 2004 | Recebíveis e aval governo SP |
| Discount Bond | 17.839 | 16.403 | US\$ + Libor 6 meses + 0,8125% | Parcela única em abril de 2024 | Recebíveis e aval governo SP |
| PAR-Bond | 26.092 | 23.734 | US\$ + 6% FIXED | Parcela única em abril de 2024 | Recebíveis e aval governo SP |
| Subtotal Moeda Estrangeira - Custo | 48.406 | 46.320 | | | |
| Total Mensurados ao Custo | 7.791.339 | 6.740.144 | | | |

Notas Explicativas

| Moeda Estrangeira | | | | | |
|--|-------------------|------------------|-------------------------------------|-----------------------------------|---|
| Mensuradas ao valor justo | | | | | |
| Instituições Financeiras | | | | | |
| CPFL Paulista | | | | | |
| BNP Paribas | 214.335 | 195.602 | US\$ + 2,78% (3) | Parcela única em junho de 2014 | Aval da CPFL Energia e nota promissória |
| J.P.Morgan | 104.452 | 95.259 | US\$ + 2,74% (3) | Parcela única em julho de 2014 | Aval da CPFL Energia e nota promissória |
| J.P.Morgan | 103.846 | 94.364 | US\$ + 2,55% (3) | Parcela única em agosto de 2014 | Aval da CPFL Energia e nota promissória |
| Morgan Stanley | 103.810 | 95.086 | US\$ + Libor 6 meses + 1,75% (3) | Parcela única em setembro de 2016 | Aval da CPFL Energia e nota promissória |
| Bank of America | 310.637 | 282.012 | US\$ + 2,33% (3) | Parcela única em julho de 2014 | Aval da CPFL Energia e nota promissória |
| Bank of America | 218.366 | 196.645 | US\$ + 3,69 % (3) | Parcela única em julho de 2016 | Aval da CPFL Energia e nota promissória |
| Societe Generale | 46.660 | 42.106 | US\$ + 3,55% (3) | Parcela única em agosto de 2016 | Aval da CPFL Energia e nota promissória |
| Citibank | 103.876 | 95.165 | US\$ + Libor 6 meses + 1,77% (3) | Parcela única em setembro de 2016 | Aval da CPFL Energia e nota promissória |
| HSBC | 49.493 | 44.782 | US\$ 2,37%(3) | Parcela única em setembro de 2014 | Aval da CPFL Energia e nota promissória |
| Bank of Nova Scotia | 50.636 | - | US\$ + 3,3125% (3) | Parcela única em julho de 2016 | Aval da CPFL Energia e nota promissória |
| CPFL Piratininga | | | | | |
| BNP Paribas | 62.463 | 56.862 | US\$ + 2,62% (3) | Parcela única em julho de 2014 | Aval da CPFL Energia e nota promissória |
| J.P.Morgan | 207.551 | 188.538 | US\$ + 2,52% (3) | Parcela única em agosto de 2014 | Aval da CPFL Energia e nota promissória |
| Societe Generale | 61.486 | 55.249 | US\$ + 3,55% (3) | Parcela única em agosto de 2016 | Aval da CPFL Energia e nota promissória |
| Citibank | 16.596 | 15.190 | US\$ + Libor 6 meses + 1,69%(3) | Parcela única em agosto de 2016 | Aval da CPFL Energia e nota promissória |
| Sumitomo | 103.671 | 94.845 | US\$ + Libor 6 meses + 1,75%(3)(**) | Parcela única em agosto de 2016 | Aval da CPFL Energia e nota promissória |
| Bank of Nova Scotia | 66.137 | - | US\$ + 3,3125% (3) | Parcela única em julho de 2016 | Aval da CPFL Energia e nota promissória |
| CPFL Geração | | | | | |
| Citibank | 129.610 | 118.524 | US\$ + Libor 6 meses + 1,69%(3) | Parcela única em agosto de 2016 | Aval da CPFL Energia e nota promissória |
| CPFL RGE | | | | | |
| Citibank | 144.794 | - | US\$ + Libor 6 meses + 1,45% (5) | Parcela única em abril de 2017 | Aval da CPFL Energia e nota promissória |
| J.P. Morgan | 97.745 | - | US\$ + 2,64% (3) | Parcela única em julho de 2016 | Aval da CPFL Energia e nota promissória |
| CPFL Santa Cruz | | | | | |
| J.P. Morgan | 19.946 | - | US\$ + 2,38% (3) | Parcela única em julho de 2015 | Aval da CPFL Energia e nota promissória |
| CPFL Leste Paulista | | | | | |
| Citibank - Lei 4131 | 9.739 | 8.972 | US\$ + Libor 6 meses + 1,52%(3) | Parcela única em setembro de 2014 | Aval da CPFL Energia e nota promissória |
| Bank of Nova Scotia | 25.250 | - | US\$ + 2,695% (3) | Parcela única em julho de 2015 | Aval da CPFL Energia e nota promissória |
| CPFL Sul Paulista | | | | | |
| Citibank - Lei 4131 | 9.748 | 8.972 | US\$ + Libor 6 meses + 1,52%(3) | Parcela única em setembro de 2014 | Aval da CPFL Energia e nota promissória |
| J.P. Morgan | 10.479 | - | US\$ + 2,38% (3) | Parcela única em julho de 2015 | Aval da CPFL Energia e nota promissória |
| Bank of Nova Scotia | 10.613 | - | US\$ + 2,695% (3) | Parcela única em julho de 2015 | Aval da CPFL Energia e nota promissória |
| CPFL Jaguari | | | | | |
| Citibank - Lei 4131 | 8.943 | 8.233 | US\$ + Libor 6 meses + 1,57%(3) | Parcela única em agosto de 2014 | Aval da CPFL Energia e nota promissória |
| Bank of Nova Scotia | 13.133 | - | US\$ + 2,695% (3) | Parcela única em julho de 2015 | Aval da CPFL Energia e nota promissória |
| CPFL Mococa | | | | | |
| Citibank - Lei 4131 | 8.523 | 7.849 | US\$ + Libor 6 meses + 1,52%(3) | Parcela única em setembro de 2014 | Aval da CPFL Energia e nota promissória |
| Bank of Nova Scotia | 11.110 | - | US\$ + 2,695% (3) | Parcela única em julho de 2015 | Aval da CPFL Energia e nota promissória |
| Total Moeda Estrangeira - Valor Justo | 2.323.849 | 1.704.254 | | | |
| Total Consolidado | 10.115.188 | 8.444.398 | | | |

Suas controladas possuem swap convertendo o custo da operação de variação de moeda para variação taxa de juros em reais, correspondente a:

(1) 143,9% do CDI (3) 95,50% a 106,85% do CDI

(2) 106% a 106,5% do CDI (5) 108% do CDI

(4) Dada a existência de ativos indexados em dólar, consta um swap parcial no montante de R\$ 23.343 convertendo a variação da moeda para 102,5% do CDI

(*) Taxa efetiva:

CPFL Paulista e CPFL Piratininga - 98,5% CDI + 2,88%

RGE - 98,5% do CDI + 2,5% a.a.

CPFL Santa Cruz, CPFL Sul Paulista, CPFL Leste Paulista, CPFL Mococa, CPFL Jaguari - 98,5% CDI + 2,28%

(**) Taxa Efetiva:

CPFL Paulista - 99,0% do CDI + 0,5% e CPFL Piratininga - 99,0% do CDI + 2,4%

RGE - 99,0% do CDI + 2,38% a.a.

CPFL Santa Cruz, CPFL Sul Paulista, CPFL Leste Paulista, CPFL Mococa, CPFL Jaguari - 99,0% CDI + 2,88%

(***) Taxa Efetiva

CPFL Pitatininga - 98,65% do CDI + 0,10%

CPFL Leste Paulista - 100% do CDI

Notas Explicativas

Conforme segregado nos quadros acima, a Companhia e suas controladas, em consonância com os CPCs 38 e 39, classificaram suas dívidas como (i) passivos financeiros não mensurados ao valor justo (ou mensuradas ao custo amortizado), e (ii) passivos financeiros mensurados ao valor justo contra resultado.

A classificação como passivos financeiros mensurados ao valor justo tem o objetivo de confrontar os efeitos do reconhecimento de receitas e despesas oriundas da marcação a mercado dos derivativos de proteção, atrelados às respectivas dívidas de modo a obter uma informação contábil mais relevante e consistente. Em 30 de setembro de 2012, o saldo da dívida designada ao valor justo totalizava R\$ 2.323.849 (R\$ 1.704.254 em 31 de dezembro de 2011) e os valores correspondentes ao custo amortizado são como segue:

Notas Explicativas

| Moeda estrangeira | 30/09/2012 | | | Valor justo (contábil) |
|----------------------------------|--|------------------|------------------|---------------------------|
| | Encargos - circulante e não circulante | Valor a custo | | |
| | | Não circulante | Total | |
| Mensuradas ao valor justo | | | | |
| CPFL Paulista | | | | |
| BNP Paribas | 1.493 | 207.918 | 209.411 | 214.335 |
| J.P.Morgan | 634 | 101.555 | 102.189 | 104.452 |
| J.P.Morgan | 424 | 101.555 | 101.979 | 103.846 |
| Morgan Stanley | 75 | 101.555 | 101.630 | 103.810 |
| Bank of America | 1.558 | 304.665 | 306.223 | 310.637 |
| Bank of America | 1.645 | 203.110 | 204.755 | 218.366 |
| Societe Generale | 260 | 43.923 | 44.182 | 46.860 |
| Citibank | 62 | 101.555 | 101.617 | 103.876 |
| HSBC | 29 | 48.746 | 48.775 | 49.493 |
| Bank of Nova Scotia | 360 | 48.906 | 49.266 | 50.636 |
| | 6.539 | 1.263.488 | 1.270.027 | 1.306.312 |
| CPFL Piratininga | | | | |
| BNP Paribas | 275 | 60.933 | 61.208 | 62.463 |
| J.P.Morgan | 839 | 203.110 | 203.949 | 207.551 |
| Societe Generale | 341 | 57.632 | 57.973 | 61.486 |
| Citibank | 36 | 16.249 | 16.285 | 16.596 |
| Sumitomo | 215 | 101.241 | 101.456 | 103.671 |
| Bank of Nova Scotia | 470 | 63.878 | 64.348 | 66.137 |
| | 2.176 | 503.043 | 505.219 | 517.904 |
| RGE | | | | |
| Citibank | 1.412 | 142.177 | 143.589 | 144.794 |
| J.P.Morgan | 552 | 95.264 | 95.816 | 97.745 |
| | 1.964 | 237.441 | 239.405 | 242.539 |
| CPFL Geração | | | | |
| Citibank | 280 | 126.943 | 127.223 | 129.610 |
| CPFL Santa Cruz | | | | |
| J.P. Morgan | 110 | 19.553 | 19.663 | 19.946 |
| CPFL Leste Paulista | | | | |
| Citibank | 8 | 9.679 | 9.686 | 9.739 |
| Bank of Nova Scotia | 113 | 24.848 | 24.962 | 25.250 |
| | 121 | 34.527 | 34.648 | 34.989 |
| CPFL Sul Paulista | | | | |
| Citibank | - | 9.679 | 9.679 | 9.748 |
| JPMorgan | 58 | 10.265 | 10.323 | 10.479 |
| Bank of Nova Scotia | 48 | 10.436 | 10.484 | 10.613 |
| | 105 | 30.380 | 30.486 | 30.840 |
| CPFL Jaguarí | | | | |
| Citibank | 19 | 8.856 | 8.874 | 8.943 |
| Bank of Nova Scotia | 59 | 12.921 | 12.980 | 13.133 |
| | 78 | 21.777 | 21.854 | 22.076 |
| CPFL Mococa | | | | |
| Citibank | 7 | 8.469 | 8.476 | 8.523 |
| Bank of Nova Scotia | 50 | 10.933 | 10.983 | 11.110 |
| | 57 | 19.402 | 19.459 | 19.633 |
| | 11.430 | 2.256.554 | 2.267.984 | 2.323.849 |

As mudanças dos valores justos destas dívidas são reconhecidas no resultado financeiro das controladas. As perdas obtidas na marcação a mercado das referidas dívidas de R\$ 55.865 (R\$ 7.359 em 31 de dezembro 2011), deduzidas dos efeitos obtidos com a marcação a mercado dos instrumentos financeiros derivativos, de R\$ 42.401 (perda de R\$ 1.241 em 31 de dezembro de 2011), contratados para proteção da variação cambial (nota 32), gera uma perda total líquida de R\$ 13.464 (R\$ 8.600 em 31 de dezembro de 2011).

Notas Explicativas

Principais adições no período:

Moeda Nacional

BNDES/BNB – Investimento:

FINAME I (CPFL Renováveis) - A controlada CPFL Brasil obteve aprovação de financiamento junto ao BNDES em 2010 no montante de R\$ 398.547, que serão destinados às controladas indiretas CPFL Bio Formosa, CPFL Bio Pedra, CPFL Bio Ipê e CPFL Bio Buriti. Em função da reestruturação societária ocorrida em 2011 (nota 12), estas dívidas passaram a ser registradas na controlada CPFL Renováveis a partir de 1º de agosto de 2011. Em 2012, foi liberado o montante de R\$ 48.366 e o saldo remanescente de R\$ 45.638 está previsto para ser liberado até dezembro de 2012.

FINEM III - CPFL Renováveis - A controlada CPFL Geração obteve aprovação de financiamento junto ao BNDES em 2010 no montante de R\$ 574.098, que serão destinados às controladas indiretas Santa Clara I a VI e Eurus VI. Em função da reestruturação societária ocorrida em 2011 (nota 12), estas dívidas passaram a ser registradas na controlada CPFL Renováveis a partir de 1º de agosto de 2011. Em 2012, foi liberado o montante de R\$ 289.507 e o saldo remanescente de R\$ 1.240 está previsto para ser liberado até abril de 2013.

FINEM VI - CPFL Renováveis (Salto Goes) - Em 2012, o BNDES aprovou a contratação de operação de financiamento no valor total de até R\$ 85.244 a ser utilizado em empreendimentos de uma PCH. Em 2012, houve liberação de R\$ 50.653. O saldo remanescente, de R\$ 34.591, deve ser liberado até abril de 2013. O financiamento deverá ser amortizado a partir de outubro de 2013, com o prazo de 19 meses.

FINEM VII, BNB Banco do Nordeste do Brasil e NIB Nordic Investment Bank - CPFL Renováveis (Bons Ventos) - A controlada indireta Bons Ventos, adquirida no contexto da combinação de negócios descrita na nota 12, possuía estas operações junto ao BNDES, BNB e NIB, que passaram a ser consolidadas nas demonstrações financeiras da Companhia a partir de junho de 2012.

Instituições financeiras:

Banco IBM S/A (CPFL Leste Paulista, CPFL Mococa e CPFL Jaguarí) – As controladas obtiveram, em 2012, a aprovação de financiamento junto ao Banco IBM, no montante de R\$ 33.889. O objetivo desta captação é reforço de capital de giro e em 2012 houve liberação do montante total aprovado.

HSBC - CPFL Renováveis - Em junho de 2012, foi realizada operação entre a controlada indireta Turbina 15 e o Banco HSBC, com o objetivo de investimento para aquisição da BVP através da emissão de ações preferenciais resgatáveis de emissão da controlada. Nesta operação, o Banco HSBC efetuou a integralização de R\$ 400.000 em caixa (R\$ 395.805 líquido dos custos de captação). As ações preferenciais de emissão da Turbina 15 possuem resgates anuais a partir de junho de 2013 até junho de 2020 e dividendos semestrais calculados com base na taxa do CDI + 0,5% ao ano.

Banco do Brasil - Capital de giro e Notas Promissórias (CPFL Renováveis) - Em 2012, as controladas indiretas Atlântica I, Atlântica II, Atlântica IV, Atlântica V, Alvorada e Coopcana assinaram contratos de financiamento com o Banco do Brasil, com objetivo de utilização na construção de quatro empreendimentos eólicos e dois de biomassa, nas seguintes modalidades: (i) capital de giro, cujo montante totalizou R\$ 79.490 e foi liberado na assinatura do contrato e liquidado em julho de 2012; e (ii) notas promissórias, cujo montante totalizou R\$320.000 e foi liberado na assinatura do contrato, com prazo de liquidação em novembro de 2012.

Moeda estrangeira

Notas Explicativas

Instituições financeiras

Banco Citibank (RGE) – Em abril de 2012, a controlada contratou financiamento em moeda estrangeira, no valor de R\$ 128.590, para reforço de capital de giro. Os juros serão pagos semestralmente.

Banco Scotiabank (CPFL Paulista, CPFL Piratininga, CPFL Leste Paulista, CPFL Sul Paulista, CPFL Jaguari, CPFL Mococa) – As controladas obtiveram aprovação de financiamento em moeda estrangeira no valor de R\$ 172.500, para cobertura de capital de giro, e todo o montante foi liberado em 2012. Os juros serão pagos semestralmente.

Banco J.P. Morgan (RGE, CPFL Sul Paulista e CPFL Santa Cruz) – As controladas obtiveram a aprovação de financiamento no montante de R\$ 124.910, com o objetivo de reforço de capital de giro, e todo o montante foi liberado em 2012. Os juros serão pagos semestralmente.

Os saldos de principal dos empréstimos e financiamentos de longo prazo têm vencimentos assim programados:

| <u>Vencimento</u> | <u>Consolidado</u> |
|------------------------|--------------------|
| A partir de 01/10/2013 | 191.956 |
| 2014 | 1.943.471 |
| 2015 | 1.394.100 |
| 2016 | 1.473.534 |
| 2017 | 658.526 |
| Após 2017 | 2.767.962 |
| Subtotal | 8.429.548 |
| Marcação a Mercado | 55.865 |
| Total | 8.485.413 |

CONDIÇÕES RESTRITIVAS

Os contratos de empréstimos e financiamentos estão sujeitos a certas condições restritivas e contemplam cláusulas, entre outras, que requerem que a Companhia e/ou suas controladas mantenham determinados índices financeiros dentro de parâmetros pré-estabelecidos. Os empréstimos contratados em 2012 têm as seguintes cláusulas restritivas relacionadas a indicadores financeiros:

Citibank

Para a captação em moeda estrangeira realizada pela controlada RGE em 2012 com o Citibank, existem cláusulas que requerem da Companhia a manutenção de determinados índices financeiros em parâmetros pré-estabelecidos:

- Endividamento líquido dividido pelo EBITDA menor ou igual a 3,75 e
- EBITDA dividido pelo Resultado Financeiro maior ou igual a 2,25.

JP Morgan

Para a captação em moeda estrangeira realizada pelas controladas RGE, CPFL Sul Paulista e CPFL Santa Cruz em 2012, existem cláusulas que requerem da Companhia a manutenção de determinados índices financeiros em parâmetros pré-estabelecidos:

- Endividamento líquido dividido pelo EBITDA menor ou igual a 3,75 e
- EBITDA dividido pelo Resultado Financeiro maior ou igual a 2,25.

Scotiabank

Notas Explicativas

Para a captação em moeda estrangeira realizada pelas controladas CPFL Paulista, CPFL Piratininga, CPFL Leste Paulista, CPFL Sul Paulista, CPFL Jaguari e CPFL Mococa em 2012, existem cláusulas que requerem da Companhia a manutenção de determinados índices financeiros em parâmetros pré-estabelecidos:

- Endividamento líquido dividido pelo EBITDA, menor ou igual a 3,75;
- EBITDA dividido pelo Resultado Financeiro maior ou igual a 2,25.

FINEM VII, BNB e NIB (Bons Ventos) e FINEM VI (Salto Goes) - CPFL Renováveis

- Índice de cobertura da dívida em 1,2 vezes, durante o período de amortização;
- Índice de capitalização própria maior ou igual a 25%, durante o período de amortização.

Banco do Brasil – capital de giro

Em 2012 foram feitos aditamentos aos contratos firmados com o Banco do Brasil – capital de giro das controladas CPFL Paulista, CPFL Piratininga, RGE, CPFL Sul Paulista e CPFL Leste Paulista, passando os respectivos covenants financeiros a ser calculados com base em indicadores da Companhia. Os novos covenants são:

- Endividamento líquido dividido pelo EBITDA menor ou igual a 3,75; e
- EBITDA dividido pelo Resultado Financeiro maior ou igual a 2,25.

Os detalhes das condições restritivas para as demais dívidas estão apresentados nas Demonstrações Financeiras de 31 de dezembro de 2011.

A Administração da Companhia e de suas controladas monitora esses índices de forma sistemática e constante, de forma que as condições sejam atendidas. No entendimento da Administração da Companhia e de suas controladas, todas as condições restritivas e cláusulas estão adequadamente atendidas em 30 de setembro de 2012.

Notas Explicativas

(17) DEBÊNTURES E ENCARGOS DE DEBÊNTURES

| | | Consolidado | | | | | | | |
|----------------------------|----------------|----------------|----------------|------------------|------------------|---------------|----------------|------------------|------------------|
| | | 30/09/12 | | | | 31/12/11 | | | |
| | | Encargos | Circulante | Não Circulante | Total | Encargos | Circulante | Não Circulante | Total |
| Controladora | | | | | | | | | |
| 3ª Emissão | Série Única | 1.623 | 150.000 | 150.000 | 301.623 | 16.403 | 150.000 | 300.000 | 466.403 |
| CPFL Paulista | | | | | | | | | |
| 3ª Emissão | Série Única | 11.289 | 213.333 | 213.333 | 437.956 | 3.846 | 213.333 | 213.333 | 430.513 |
| 5ª Emissão | Série Única | 14.375 | - | 482.635 | 497.010 | 4.704 | - | 482.363 | 487.067 |
| 6ª Emissão | Série Única | 13.529 | - | 657.717 | 671.246 | - | - | - | - |
| | | 39.194 | 213.333 | 1.353.685 | 1.606.212 | 8.551 | 213.333 | 695.696 | 917.580 |
| CPFL Piratininga | | | | | | | | | |
| 3ª Emissão | Série Única | 11.163 | - | 259.325 | 270.488 | 7.310 | - | 259.129 | 266.439 |
| 5ª Emissão | Série Única | 4.752 | - | 159.504 | 164.256 | 1.555 | - | 159.405 | 160.960 |
| 6ª Emissão | Série Única | 2.255 | - | 109.454 | 111.709 | - | - | - | - |
| | | 18.170 | - | 528.284 | 546.453 | 8.865 | - | 418.534 | 427.399 |
| RGE | | | | | | | | | |
| 3ª Emissão | 1ª Série | 1.823 | 33.333 | 33.333 | 68.490 | 609 | 33.333 | 33.333 | 67.275 |
| | 2ª Série | 1.899 | 46.667 | 46.667 | 95.233 | 7.950 | 46.667 | 46.667 | 101.284 |
| | 3ª Série | 346 | 13.333 | 13.333 | 27.012 | 1.848 | 13.333 | 13.333 | 28.514 |
| | 4ª Série | 1.439 | 16.667 | 16.667 | 34.772 | 1.226 | 16.667 | 16.667 | 34.560 |
| | 5ª Série | 1.439 | 16.667 | 16.667 | 34.772 | 1.226 | 16.667 | 16.667 | 34.560 |
| 5ª Emissão | Série Única | 2.079 | - | 68.034 | 70.113 | 680 | - | 69.699 | 70.379 |
| 6ª Emissão | Série Única | 10.249 | - | 499.957 | 510.206 | - | - | - | - |
| | | 19.274 | 126.667 | 694.658 | 840.599 | 13.539 | 126.667 | 196.366 | 336.572 |
| CPFL Santa Cruz | | | | | | | | | |
| 1ª Emissão | Série Única | 1.828 | - | 64.730 | 66.558 | 454 | - | 64.694 | 65.148 |
| CPFL Brasil | | | | | | | | | |
| 2ª Emissão | Série Única | 39.648 | - | 1.316.089 | 1.355.737 | 12.940 | - | 1.315.580 | 1.328.520 |
| CPFL Geração | | | | | | | | | |
| 3ª Emissão | Série Única | 11.334 | - | 263.336 | 274.670 | 7.423 | - | 263.137 | 270.560 |
| 4ª Emissão | Série Única | 20.425 | - | 677.812 | 698.237 | 6.666 | - | 677.527 | 684.193 |
| | | 31.759 | - | 941.148 | 972.907 | 14.089 | - | 940.664 | 954.753 |
| EPASA | | | | | | | | | |
| 3ª Emissão | Série Única | 387 | 16.947 | 49.879 | 67.213 | 3.670 | 5.480 | 62.364 | 71.514 |
| BAESA | | | | | | | | | |
| 1ª Emissão | 1ª Série | 183 | 3.139 | 9.417 | 12.739 | 299 | 3.150 | 11.812 | 15.261 |
| | 2ª Série | 150 | 2.595 | 7.786 | 10.531 | 245 | 2.584 | 9.691 | 12.520 |
| | | 333 | 5.734 | 17.203 | 23.270 | 544 | 5.734 | 21.503 | 27.781 |
| Enercan | | | | | | | | | |
| 1ª Emissão | 1ª Série | 160 | 3.616 | 44.297 | 48.073 | 281 | 3.616 | 47.009 | 50.906 |
| CPFL Renováveis | | | | | | | | | |
| 1ª Emissão - SIF | 1ª a 12ª Série | 2.197 | 32.738 | 491.513 | 526.448 | 4.214 | 26.355 | 486.241 | 516.810 |
| 1ª Emissão - PCH Holding 2 | Série Única | - | - | 169.315 | 169.315 | - | - | - | - |
| 1ª Emissão - Renováveis | Série Única | 14.942 | - | 426.803 | 441.745 | - | - | - | - |
| | | 17.139 | 32.738 | 1.087.631 | 1.137.508 | 4.214 | 26.355 | 486.241 | 516.810 |
| | | 169.514 | 549.035 | 6.247.604 | 6.966.153 | 83.552 | 531.185 | 4.548.651 | 5.163.388 |

Notas Explicativas

| | | Quantidade em Circulação | Remuneração anual | Taxa Efetiva a.a. | Condições de Amortização | Garantias |
|----------------------------|----------------|--------------------------|-------------------------|---------------------|--|---|
| Controladora | | | | | | |
| 3ª Emissão | Série Única | 45.000 | CDI + 0,45% (1) | CDI + 0,53% | 3 parcelas anuais a partir de setembro de 2012 | Quirografária |
| CPFL Paulista | | | | | | |
| 3ª Emissão | Série Única | 64.000 | 104,4% do CDI | 104,4% CDI + 0,05% | 03 Parcelas anuais a partir de dezembro de 2011 | Fiança da CPFL Energia |
| 5ª Emissão | Série Única | 4.840 | CDI + 1,3% | CDI + 1,4% | Parcela única em junho de 2016 | Fiança da CPFL Energia |
| 6ª Emissão | Série Única | 660 | CDI + 0,8% | CDI + 0,87% | 03 Parcelas anuais a partir de julho de 2017 | Fiança da CPFL Energia |
| CPFL Piratininga | | | | | | |
| 3ª Emissão | Série Única | 260 | 107% do CDI | 107% CDI + 0,67% | Parcela única em abril de 2015 | Fiança da CPFL Energia |
| 5ª Emissão | Série Única | 1.600 | CDI + 1,3% | CDI + 1,41 | Parcela única em junho de 2016 | Fiança da CPFL Energia |
| 6ª Emissão | Série Única | 110 | CDI + 0,8% | CDI + 0,91% | 03 Parcelas anuais a partir de julho de 2017 | Fiança da CPFL Energia |
| RGE | | | | | | |
| 3ª Emissão | 1ª Série | 1 | CDI + 0,6% (2) | CDI + 0,71% | 03 Parcelas anuais a partir de dezembro de 2011 | Fiança da CPFL Energia |
| | 2ª Série | 1 | CDI + 0,6% (3) | CDI + 0,71% | 03 Parcelas anuais a partir de dezembro de 2011 | Fiança da CPFL Energia |
| | 3ª Série | 1 | CDI + 0,6% (4) | CDI + 0,71% | 03 Parcelas anuais a partir de dezembro de 2011 | Fiança da CPFL Energia |
| | 4ª Série | 1 | CDI + 0,6% (5) | CDI + 0,84% | 03 Parcelas anuais a partir de dezembro de 2011 | Fiança da CPFL Energia |
| | 5ª Série | 1 | CDI + 0,6% (5) | CDI + 0,84% | 03 Parcelas anuais a partir de dezembro de 2011 | Fiança da CPFL Energia |
| 5ª Emissão | Série Única | 700 | CDI + 1,3% | CDI + 1,43% | Parcela única em junho de 2016 | Fiança da CPFL Energia |
| 6ª Emissão | Série Única | 500 | CDI + 0,8% | CDI + 0,88% | 03 Parcelas anuais a partir de julho de 2017 | Fiança da CPFL Energia |
| CPFL Santa Cruz | | | | | | |
| 1ª Emissão | Série Única | 650 | CDI + 1,4% | CDI + 1,52% | 02 Parcelas anuais a partir de junho de 2017 | Fiança da CPFL Energia |
| CPFL Brasil | | | | | | |
| 2ª Emissão | Série Única | 13.200 | CDI + 1,4% | CDI + 1,48% | 02 Parcelas anuais a partir de junho de 2017 | Fiança da CPFL Energia |
| CPFL Geração | | | | | | |
| 3ª Emissão | Série Única | 264 | 107% do CDI | 107% do CDI + 0,67% | Parcela única em abril de 2015 | Fiança da CPFL Energia |
| 4ª Emissão | Série Única | 6.800 | CDI + 1,4% | CDI + 1,49% | 02 Parcelas anuais a partir de junho de 2017 | Fiança da CPFL Energia |
| EPASA | | | | | | |
| 3ª Emissão | Série Única | 130 | 113,5% do CDI | 113,5% + 0,189% | 48 Parcelas mensais a partir de setembro de 2012 | Fiança da CPFL Energia (70%) |
| BAESA | | | | | | |
| 1ª Emissão | 1ª Série | 9.000 | CDI + 1,3% | 100% do CDI + 0,43% | Trimestral com quitação em agosto de 2016 | Fiança da CPFL Energia |
| | 2ª Série | 8.100 | CDI + 1,3% | 106% do CDI + 0,12% | Anual com quitação em agosto de 2016 | Fiança da CPFL Energia |
| Enercan | | | | | | |
| 1ª Emissão | 1ª Série | 110 | 100% do CDI + 1,25% a.a | 111,1% do CDI | Trimestral com quitação em dezembro de 2025 | Quirografária |
| CPFL Renováveis | | | | | | |
| 1ª Emissão - SIIIF | 1ª a 12ª Série | 528.649.076 | TJLP + 1% | TJLP + 1% + 0,22% | 39 parcelas semestrais e consecutivas a partir de 2009 | Alienação Fiduciária |
| 1ª Emissão - PCH Holding 2 | Série Única | 1581 | CDI + 1,6% | CDI + 1,6% | 9 parcelas pagas anualmente de 2015 a 2023 e juros pagos mensalmente a partir de junho 2015. | Fiança da CPFL Renováveis |
| 1ª Emissão - Renováveis | Série Única | 43000 | CDI + 1,7% | CDI + 1,7% | Principal anual a ser pago a partir de maio de 2015 e juros semestrais pagos a partir de novembro 2012 | Cessão Fiduciária dos dividendos da BVP e PCH Holding |

A Sociedade e as controladas possuem swap convertendo o componente pré-fixado dos juros da operação para variação de taxa de juros em reais, correspondente a:

(1) 104,4% do CDI (3) 104,85% do CDI (5) 104,87% do CDI
 (2) 105,07% do CDI (4) 104,9% do CDI

O saldo de debêntures de longo prazo tem seus vencimentos assim programados:

Notas Explicativas

| Vencimento | Consolidado |
|------------------------|------------------|
| A partir de 01/10/2013 | 362.090 |
| 2014 | 208.178 |
| 2015 | 623.532 |
| 2016 | 1.312.642 |
| 2017 | 1.346.194 |
| Após 2017 | 2.394.967 |
| Total | 6.247.604 |

Principais captações no período

CPFL Renováveis

• 1ª emissão – PCH Holding

Em janeiro de 2012, a controlada indireta PCH Holding 2 S.A., controlada da CPFL Renováveis, emitiu debêntures não conversíveis em ações, no montante de R\$ 158.193 (R\$ 156.010 líquido dos custos de emissão) com vencimento em 2023, para financiar a aquisição da PCH Santa Luzia. Os juros serão pagos mensalmente a partir de junho de 2015 e o principal será pago em 9 parcelas anuais e consecutivas, cujo início ocorrerá em junho de 2015.

• 1ª emissão – CPFL Renováveis

Em maio de 2012, a controlada CPFL Renováveis emitiu debêntures não conversíveis em ações, no montante de R\$ 430.000 (R\$ 426.327 líquido dos custos de emissão) com vencimento em 2022, para financiar a aquisição da Bons Ventos. Os juros serão pagos semestralmente a partir de novembro de 2012 e a amortização do principal será em 9 parcelas anuais e consecutivas a partir de maio de 2015.

CPFL Paulista, CPFL Piratininga e RGE

6º emissão

Em julho de 2012 foram subscritas e integralizadas debêntures nominativas e escriturais, em série única, da espécie quirografária, não conversíveis em ações, no montante total de R\$ 1.270.000 (R\$ 1.265.301 líquidos dos gastos de emissão) conforme detalhado abaixo. Os recursos serão destinados ao refinanciamento das dívidas vincendas durante 2012 e 2013 e reforço de capital de giro. A Companhia prestará garantia através de fiança.

| Controlada | Quantidade | Valor Nominal Unitário R\$ mil | Captação Total R\$ mil | Captação líquida dos gastos de emissão R\$ mil | Data de emissão | Taxa de Juros | Data de vencimento |
|------------------|------------|--------------------------------------|------------------------------|--|--------------------|--------------------|-----------------------|
| CPFL Paulista | 660 | 1.000 | 660.000 | 657.661 | 03/07/12 | 100% da DI + 0,80% | 03/07/2019 |
| CPFL Piratininga | 110 | 1.000 | 110.000 | 109.441 | 03/07/12 | 100% da DI + 0,80% | 03/07/2019 |
| RGE | 500 | 1.000 | 500.000 | 498.199 | 03/07/12 | 100% da DI + 0,80% | 03/07/2019 |
| Total | | | 1.270.000 | 1.265.301 | | | |

CONDIÇÕES RESTRITIVAS

CPFL Renováveis

As debêntures emitidas em 2012 pela controlada indireta PCH Holding 2 S.A. estão sujeitas a cláusulas restritivas quanto a alterações no quadro societário próprio ou da controlada CPFL Renováveis. Adicionalmente, existem cláusulas restritivas quanto à manutenção dos seguintes índices financeiros:

- Índice de alavancagem consolidado menor ou igual a 80%;
- Índice de Cobertura de Serviço da Dívida com caixa acumulado maior ou igual 1,15.

Notas Explicativas

CPFL Paulista e RGE

As 6^{as} emissão de debêntures das empresas CPFL Paulista e RGE, estão sujeitas a certas condições restritivas, que requerem da Companhia a manutenção de determinados índices financeiros em parâmetros pré-estabelecidos:

- Endividamento Líquido dividido pelo EBITDA, menor ou igual a 3,75;
- EBITDA dividido pelo Resultado Financeiro maior ou igual a 2,25.

CPFL Piratininga

3ª emissão

Em 2012 foi feito aditamento à escritura da 3ª emissão de debêntures da controlada CPFL Piratininga, passando a apuração dos respectivos covenants financeiros a serem calculados com base em indicadores da Companhia, sendo:

- Endividamento líquido dividido pelo EBITDA menor ou igual a 3,75; e
- EBITDA dividido pelo Resultado Financeiro maior ou igual a 2,25.

6ª emissão

A 6ª emissão está sujeita a certas condições restritivas, que requerem da Companhia a manutenção de determinados índices financeiros em parâmetros pré-estabelecidos:

- Endividamento Líquido dividido pelo EBITDA, menor ou igual a 3,75;
- EBITDA dividido pelo Resultado Financeiro maior ou igual a 2,25.

CPFL Geração

3ª emissão

Em 2012 foi feito aditamento à escritura da 3ª emissão de debêntures da controlada CPFL Geração, com a alteração do índice abaixo:

- EBITDA dividido pelo Resultado Financeiro, passando de maior ou igual a 2,00 para maior ou igual a 2,25.
- O indicador Endividamento líquido dividido pelo EBITDA, permanece inalterado ao informado em 31 de dezembro de 2011.

As demais debêntures estão sujeitas a certas condições restritivas, contemplando cláusulas que requerem da Companhia e de suas controladas a manutenção de determinados índices financeiros em parâmetros pré-estabelecidos, cujos detalhes estão apresentados nas Demonstrações Financeiras de 31 de dezembro de 2011.

A Administração da Companhia e de suas controladas monitoram esses índices de forma sistemática e constante, de forma que as condições sejam atendidas.

No entendimento da Administração da Companhia e suas controladas, todas as condições restritivas e cláusulas estão adequadamente atendidas em 30 de setembro de 2012.

(18) ENTIDADE DE PREVIDÊNCIA PRIVADA

As controladas mantêm Planos de Suplementação de Aposentadoria e Pensões para seus empregados com as seguintes características:

I – CPFL Paulista

Notas Explicativas

Atualmente vigora para os funcionários da controlada CPFL Paulista através da Fundação CESP um Plano de Previdência Complementar, composto, até 31 de Outubro de 1997, por um plano de Benefício Definido (Plano de Benefício Suplementar Proporcional Saldado), e após esta data, a adoção de um plano de benefício misto de Contribuição Variável para aposentadorias programadas e de Benefício Definido para benefícios decorrentes de invalidez e morte.

Com a modificação do Plano Previdenciário em outubro de 1997, foi reconhecida uma obrigação pela controlada referente ao déficit do plano apurado na época pelos atuários externos da Fundação CESP, a ser liquidada em 260 parcelas (240 mensais e 20 anuais), com vencimento até outubro de 2017, acrescida de juros de 6% a.a. e correção pelo IGP-DI (FGV). Através de Aditivo Contratual celebrado com a Fundação CESP em 17 de janeiro de 2008, os prazos de pagamento sofreram alteração para 238 parcelas mensais e 19 parcelas anuais, tendo como referência a data base de 31 de dezembro de 2007, com vencimento final em 31 de outubro de 2027. O saldo da obrigação em 30 de setembro de 2012 é de R\$ 469.772 (R\$ 452.756 em 31 de dezembro de 2011). Ao final de cada ano, após a avaliação preparada por atuários externos, o saldo da dívida é ajustado para refletir o equilíbrio no Patrimônio dos Planos de Benefícios Previdenciários da Fundação CESP. O valor do contrato difere dos registros contábeis adotados pela controlada, que se encontram em consonância com o CPC 33.

Adicionalmente, para os gestores da controlada há possibilidade de opção por um Plano Gerador de Benefício Livre - PGBL (Contribuição Definida), mantido através do Banco do Brasil ou Bradesco.

II – CPFL Piratininga

Atualmente vigora para os funcionários da controlada CPFL Piratininga através da Fundação CESP um “Plano de Suplementação de Aposentadorias e Pensão”, composto, até 31 de março de 1998, de um plano de benefício definido (Benefício Suplementar Proporcional Saldado – BSPS), e após esta data um Plano de Benefício definido e outro de contribuição variável.

Em setembro de 1997, através de Instrumento Contratual de ajuste de reservas a amortizar, foi reconhecida uma obrigação a pagar pela Eletropaulo Metropolitana Eletricidade de São Paulo S.A. (empresa antecessora da Bandeirante), referente ao déficit do plano apurado na época pelos atuários externos da Fundação CESP, a ser liquidada em 260 parcelas (240 mensais e 20 anuais), que vem sendo amortizada mensalmente, acrescida de juros de 6% a.a. e correção pelo IGP-DI (FGV). Através de Aditivo Contratual celebrado com a Fundação CESP em 17 de janeiro de 2008, os prazos de pagamento sofreram alteração para 221 parcelas mensais e 18 parcelas anuais, tendo como referência a data base de 31 de dezembro de 2007, com vencimento final em 31 de maio de 2026. O saldo da obrigação em 30 de setembro de 2012 é de R\$ 130.900 (R\$ 126.669 em 31 de dezembro de 2011). Ao final de cada ano, após a avaliação preparada por atuários externos, o saldo da dívida é ajustado para refletir o equilíbrio no Patrimônio dos Planos de Benefícios Previdenciários da Fundação CESP. O valor do contrato difere dos registros contábeis adotados pela controlada, que se encontram em consonância com o CPC 33.

Adicionalmente, para os gestores da controlada há possibilidade de opção por um Plano Gerador de Benefício Livre - PGBL (Contribuição Definida), mantido através do Banco do Brasil ou Bradesco.

III – RGE

Plano do tipo benefício definido com nível de benefício igual a 100% da média corrigida dos últimos salários, descontado o benefício presumido da Previdência Social, com um Ativo Líquido Segregado administrado pela ELETROCEEE. Este benefício é de direito somente para os empregados que tiveram os contratos de trabalho sub-rogados da CEEE para RGE. Para os colaboradores admitidos a partir de 1997, foi implantado em janeiro de 2006, o plano de previdência privada junto ao Bradesco Vida e Previdência, estruturado na modalidade de contribuição Definida.

IV – CPFL Santa Cruz

O plano de benefícios da controlada CPFL Santa Cruz, administrado pelo BB Previdência – Fundo de Pensão do Banco do Brasil está estruturado na modalidade de contribuição definida.

V - CPFL Leste Paulista, CPFL Sul Paulista, CPFL Mococa e CPFL Jaguari

Notas Explicativas

Em dezembro de 2005, as companhias aderiram ao plano de previdência privada denominado CMSPREV, administrado pela IHPREV Fundo de Pensão. O plano está estruturado na modalidade de contribuição definida.

VI – CPFL Geração

Os funcionários da controlada CPFL Geração participam do mesmo plano da CPFL Paulista.

Com a modificação do Plano Previdenciário em outubro de 1997, na época mantido pela CPFL Paulista, foi reconhecida uma obrigação a pagar pela controlada CPFL Geração, referente ao déficit do plano apurado pelos atuários externos da Fundação CESP, a qual vem sendo amortizada em 260 parcelas (240 mensais e 20 anuais) até outubro de 2017, acrescidas de juros de 6% a.a. e correção pelo IGP-DI (FGV). Através de Aditivo Contratual celebrado com a Fundação CESP em 17 de janeiro de 2008, os prazos de pagamento sofreram alteração para 238 parcelas mensais e 19 parcelas anuais, tendo como referência a data base de 31 de dezembro de 2007, com vencimento final em 31 de outubro de 2027. O saldo da obrigação, em 30 de setembro de 2012 é de R\$ 9.309 (R\$ 8.972 em 31 de dezembro de 2011). Ao final de cada ano, após a avaliação preparada por atuários externos, o saldo da dívida é ajustado para refletir o equilíbrio no Patrimônio dos Planos de Benefícios Previdenciários da Fundação CESP. O valor do contrato difere dos registros contábeis adotados pela controlada, que se encontram em consonância com o CPC 33.

Para os gestores há possibilidade de opção por um Plano Gerador de Benefício Livre - PGBL (Contribuição Definida), mantido através do Banco do Brasil ou Bradesco.

VII – Movimentações dos planos de benefício definido

As movimentações ocorridas no período, no passivo atuarial líquido conforme CPC 33 são as seguintes:

| | 30/09/2012 | | | | | |
|---|---------------|------------------|--------------|---------------|---------|-------------|
| | CPFL Paulista | CPFL Piratininga | CPFL Geração | Total Passivo | RGE | Total Ativo |
| Passivo/(Ativo) atuarial líquido no início do exercício | 352.422 | 77.982 | 7.899 | 438.303 | (3.416) | (3.416) |
| Despesas/(Receitas) reconhecidas na demonstração do resultado | (7.482) | (2.454) | (1.079) | (11.015) | 3.469 | 3.469 |
| Contribuições da patrocinadora vertidas no período | (32.580) | (10.019) | (406) | (43.005) | (3.469) | (3.469) |
| Passivo/(Ativo) atuarial líquido no final do período | 312.361 | 65.509 | 6.414 | 384.283 | (3.416) | (3.416) |
| Outras Contribuições | 14.142 | 318 | (69) | 14.391 | - | - |
| Subtotal | 326.503 | 65.827 | 6.345 | 398.675 | (3.416) | (3.416) |
| Outras contribuições RGE | - | - | - | 3.052 | - | - |
| Total Passivo/(Ativo) | 326.503 | 65.827 | 6.345 | 401.726 | - | - |
| Circulante | | | | 46.187 | | |
| Não Circulante | | | | 355.539 | | (3.416) |

As receitas reconhecidas como custo da operação estabelecidas no laudo atuarial estão demonstradas abaixo:

| | 9 meses 2012 | | | |
|---|---------------|------------------|--------------|-------------|
| | CPFL Paulista | CPFL Piratininga | CPFL Geração | Consolidado |
| Custo do serviço | 891 | 3.261 | 108 | 4.260 |
| Juros sobre obrigações atuariais | 262.506 | 66.609 | 5.748 | 334.863 |
| Rendimento esperado dos ativos do plano | (270.879) | (72.324) | (6.735) | (349.938) |
| Amortização de (ganho)/perda atuariais não reconhecidas | - | - | (200) | (200) |
| Total da Despesa/(Receita) | (7.482) | (2.454) | (1.079) | (11.015) |
| | 9 meses 2011 | | | |
| | CPFL Paulista | CPFL Piratininga | CPFL Geração | Consolidado |
| Custo do serviço | 783 | 2.835 | 102 | 3.720 |
| Juros sobre obrigações atuariais | 228.549 | 58.446 | 5.005 | 292.000 |
| Rendimento esperado dos ativos do plano | (277.008) | (73.416) | (6.528) | (356.952) |
| Amortização de perda atuariais não reconhecidas | (3.550) | (1.833) | (441) | (5.824) |
| Total da Despesa/(Receita) | (51.226) | (13.968) | (1.862) | (67.056) |

Uma vez que a movimentação do plano da RGE indica a necessidade de reconhecimento de um ativo e que o montante a ser reconhecido está limitado ao valor presente dos benefícios econômicos disponíveis à época, o registro em 2012

Notas Explicativas

refere-se às contribuições do período. O valor final a ser registrado dependerá da análise a ser realizada sobre a possível recuperação do ativo ao término do exercício quando da preparação do laudo atuarial.

As principais premissas consideradas no cálculo atuarial, com base no laudo atuarial preparado para as datas-base 31 de dezembro de 2011 e 2010, foram:

| | CPFL Paulista, CPFL Piratininga e CPFL Geração | | RGE | |
|---|---|---|---|---|
| | 2011 | 2010 | 2011 | 2010 |
| Taxa de desconto nominal para a obrigação atuarial: | 10,35% a .a. | 10,24% a .a. | 10,35% a.a. | 10,24% a.a. |
| Taxa de rendimento nominal esperada sobre os ativos do plano: | (*) | (**) | 10,24% a.a. | 11,28% a.a. |
| Índice estimado de aumento nominal dos salários: | 6,69% a .a. | 6,08% a .a. | 6,69% a.a. | 6,08% a.a. |
| Índice estimado de aumento nominal dos benefícios: | 0,0% a .a. | 0,0% a .a. | 0,0% a .a. | 0,0% a .a. |
| Taxa estimada de inflação no longo prazo (base para a determinação das taxas nominais acima): | 4,60% a .a. | 4,0% a .a. | 4,6% a .a. | 4,0% a .a. |
| Tábua biométrica de mortalidade geral: | AT-83 | AT-83 | AT-83 | AT-83 |
| Tábua biométrica de entrada em invalidez: | TÁBUA MERCER | TÁBUA MERCER | Light-média | Light-média |
| Taxa de rotatividade esperada: | 0,3 / (Tempo de Serviço + 1) | 0,3 / (Tempo de Serviço + 1) | 0,3 / (Tempo de Serviço + 1) | 0,3 / (Tempo de Serviço + 1) |
| Probabilidade de ingresso na aposentadoria: | 100% na primeira eleg. a um benef. pelo Plano | 100% na primeira eleg. a um benef. pelo Plano | 100% na primeira eleg. a um benef. pelo Plano | 100% na primeira eleg. a um benef. pelo Plano |

(*) CPFL Paulista e CPFL Geração 11,51% a.a, e CPFL Piratininga 11,72% a.a

(**) CPFL Paulista e CPFL Geração 12,73% a.a, e CPFL Piratininga 12,71% a.a

(19) TAXAS REGULAMENTARES

| | Consolidado | |
|---|----------------|----------------|
| | 30/09/2012 | 31/12/2011 |
| Comp financ recursos hídricos | 4.854 | 3.591 |
| Reserva global de reversão - RGR | 23.713 | 28.060 |
| Taxa de fiscalização da ANEEL | 2.631 | 2.495 |
| Conta de consumo de combustível - CCC | 43.252 | 65.121 |
| Conta de desenvolvimento energético - CDE | 50.622 | 45.879 |
| Total | 125.072 | 145.146 |

(20) IMPOSTOS, TAXAS E CONTRIBUIÇÕES

Notas Explicativas

| | Consolidado | |
|---|--------------------|-------------------|
| | 30/09/2012 | 31/12/2011 |
| Circulante | | |
| Imposto sobre circulação de mercadorias e serviços - ICMS | 241.806 | 300.518 |
| Programa de integração social - PIS | 11.422 | 12.446 |
| Contribuição para financiamento da seguridade social - COFINS | 66.056 | 59.429 |
| Imposto de renda pessoa jurídica - IRPJ | 107.456 | 71.531 |
| Contribuição social sobre o lucro líquido - CSLL | 34.238 | 18.589 |
| Outros | 27.917 | 20.515 |
| Total | 488.894 | 483.028 |
| Não Circulante | | |
| Programa de integração social - PIS | 1.103 | - |
| Contribuição para financiamento da seguridade social - COFINS | 5.080 | 165 |
| Total | 6.183 | 165 |

(21) PROVISÃO PARA RISCOS FISCAIS, CÍVEIS E TRABALHISTAS E DEPÓSITOS JUDICIAIS

| | Consolidado | | | |
|------------------------------------|---|----------------------------|---|----------------------------|
| | 30/09/2012 | | 31/12/2011 | |
| | Provisões para riscos fiscais, cíveis e trabalhistas | Depósitos judiciais | Provisões para riscos fiscais, cíveis e trabalhistas | Depósitos judiciais |
| Trabalhistas | | | | |
| Diversos | 44.624 | 221.658 | 43.850 | 191.221 |
| Cíveis | | | | |
| Danos pessoais | 9.976 | 126.073 | 13.114 | 95.429 |
| Majoração tarifária | 8.004 | 44.862 | 8.948 | 31.242 |
| Outras | 6.696 | 448 | 6.423 | 448 |
| | 24.676 | 171.383 | 28.485 | 127.119 |
| Fiscais | | | | |
| FINSOCIAL | 18.968 | 54.074 | 18.930 | 53.964 |
| Imposto de renda | 88.898 | 696.456 | 82.061 | 660.222 |
| PIS/COFINS - JCP | 12.356 | 12.356 | 11.713 | 11.713 |
| PIS/COFINS - regime não cumulativo | 94.039 | - | 91.477 | - |
| Outras | 46.515 | 85.028 | 44.580 | 68.370 |
| | 260.777 | 847.915 | 248.761 | 794.268 |
| Outros | | | | |
| | 27.062 | 16.259 | 17.027 | 16.008 |
| Total | 357.139 | 1.257.214 | 338.121 | 1.128.616 |

A movimentação das provisões para riscos fiscais, cíveis e trabalhistas e depósitos judiciais está demonstrada a seguir:

Notas Explicativas

| | Consolidado | | | | | | Saldo em 30/09/2012 |
|---|------------------------|----------------|-----------------|-----------------|--------------------------|---------------------------|------------------------|
| | Saldo em 31/12/2012 | Adições | Reversões | Pagamentos | Atualização monetária | Combinação de negócios | |
| Trabalhistas | 43.850 | 9.933 | (1.035) | (8.124) | - | - | 44.624 |
| Cíveis | 28.485 | 13.917 | (2.152) | (15.573) | - | - | 24.676 |
| Fiscais | 248.761 | 7.959 | (1.406) | - | 5.463 | - | 260.777 |
| Outros | 17.027 | 35 | - | - | - | 10.000 | 27.062 |
| Provisões para riscos fiscais, cíveis e trabalhistas | 338.121 | 31.845 | (4.593) | (23.697) | 5.463 | 10.000 | 357.139 |
| Depósitos Judiciais | 1.128.616 | 117.650 | (13.071) | (17.817) | 41.837 | - | 1.257.214 |

As provisões para riscos fiscais, cíveis e trabalhistas foram constituídas com base em avaliação dos riscos de perdas em processos em que a Companhia e suas controladas são parte, cuja probabilidade de perda é provável na opinião dos assessores legais e da Administração da Companhia e de suas controladas.

Os detalhes da natureza das provisões para riscos fiscais, cíveis e trabalhistas e depósitos judiciais estão apresentados nas Demonstrações Financeiras de 31 de dezembro de 2011.

Perdas possíveis - A Companhia e suas controladas são parte em outros processos e riscos, nos quais a Administração, suportada por seus consultores jurídicos, acredita que as chances de êxito são possíveis, devido a uma base sólida de defesa para os mesmos. Estas questões não apresentam, ainda, tendência nas decisões por parte dos tribunais ou qualquer outra decisão de processos similares consideradas como prováveis ou remotas e, por este motivo, nenhuma provisão sobre as mesmas foi constituída. As reclamações relacionadas a perdas possíveis, em 30 de setembro de 2012 estavam assim representadas: (i) R\$ 356.730 trabalhistas (R\$ 340.833 em 31 de dezembro de 2011) representadas basicamente por acidentes de trabalho, adicional de periculosidade, horas extras dentre outros; (ii) R\$ 548.722 cíveis, representadas basicamente por danos pessoais, impactos ambientais e majoração tarifária (R\$ 553.648 em 31 de dezembro de 2011); e (iii) R\$ 1.075.564 fiscais, relacionadas basicamente a Imposto de Renda, ICMS, FINSOCIAL e PIS e COFINS (R\$ 967.952 em 31 de dezembro de 2011).

A Administração da Companhia e de suas controladas, baseada na opinião de seus assessores legais, entende não haver riscos contingentes significativos que não estejam cobertos por provisões suficientes nos balanços ou que possam resultar em impacto relevante sobre os resultados futuros.

(22) USO DO BEM PÚBLICO

| Empresas | Consolidado | | | Taxa de juros |
|----------------|----------------|----------------|----------------------------------|------------------------|
| | 30/09/2012 | 31/12/2011 | Saldo de Parcelas Restante | |
| CERAN | 79.291 | 75.472 | 282 | IGP-M + 9,6%a.a. |
| ENERCAN | 12.595 | 10.782 | 272 | IGP-M + 8%a.a. |
| BAESA | 59.180 | 57.734 | 284 | IGP-M + 8%a.a. |
| Foz do Chapecó | 335.480 | 325.676 | 290 | IGP-M/IPC-A + 5,3%a.a. |
| TOTAL | 486.546 | 469.664 | | |
| Circulante | 28.813 | 28.738 | | |
| Não circulante | 457.733 | 440.926 | | |

(23) OUTRAS CONTAS A PAGAR

Notas Explicativas

| | Consolidado | | | |
|---|----------------|----------------|----------------|----------------|
| | Circulante | | Não Circulante | |
| | 30/09/2012 | 31/12/2011 | 30/09/2012 | 31/12/2011 |
| Consumidores e concessionárias | 38.123 | 66.284 | - | - |
| Programa de eficiência energética - PEE | 158.613 | 122.601 | 13.013 | 4.369 |
| Pesquisa e desenvolvimento - P&D | 158.457 | 139.247 | 22.895 | 22.370 |
| Fundo nacional desenv. cient. tecnol. - FNDCT | 3.437 | 4.014 | - | - |
| Empresa de pesquisa energética - EPE | 1.226 | 1.648 | - | - |
| Fundo para reversão | - | - | 17.750 | 17.750 |
| Adiantamentos | 43.724 | 74.292 | 33 | 2.812 |
| Provisão para gastos ambientais | 7.954 | 35.617 | 47.711 | 80.272 |
| Folha de pagamento | 11.210 | 14.609 | - | - |
| Participação nos lucros | 32.878 | 42.058 | 1.473 | 5.366 |
| Convênios de arrecadação | 73.439 | 70.096 | - | - |
| Garantias | - | - | 25.435 | 26.605 |
| Aquisição de negócios | 10.851 | 174.136 | - | - |
| Outros | 61.508 | 68.736 | 6.019 | 14.866 |
| Total | 601.420 | 813.338 | 134.330 | 174.410 |

(24) PATRIMÔNIO LÍQUIDO

A participação dos acionistas no Patrimônio da Companhia em 30 de setembro de 2012 e 31 de dezembro de 2011 está assim distribuída:

| Acionistas | Quantidade de ações | | | |
|--------------------------------------|---------------------|----------------|--------------------|----------------|
| | 30/09/2012 | | 31/12/2011 | |
| | Ordinárias | Participação % | Ordinárias | Participação % |
| VBC Energia S.A. | 245.897.460 | 25,55 | 245.897.454 | 25,55 |
| BB Carteira Livre I FIA | 298.467.462 | 31,02 | 298.467.458 | 31,02 |
| Energia São Paulo FIP | 115.118.250 | 11,96 | 102.756.048 | 10,68 |
| Bonaire Participações S.A. | 6.308.790 | 0,66 | 18.670.990 | 1,94 |
| BNDES Participações S.A. | 81.053.460 | 8,42 | 81.053.460 | 8,42 |
| Brumado Holdings S.A. | 34.502.100 | 3,59 | 34.502.100 | 3,59 |
| Antares Holding LTDA | 16.039.720 | 1,67 | 16.039.720 | 1,67 |
| Membros do Conselho de Administração | - | - | 212 | 0,00 |
| Membros da Diretoria Executiva | 50.350 | 0,01 | 49.980 | 0,01 |
| Demais Acionistas | 164.836.668 | 17,13 | 164.836.838 | 17,13 |
| Total | 962.274.260 | 100,00 | 962.274.260 | 100,00 |

Os detalhes dos itens incluídos no patrimônio líquido estão descritos nas demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2011.

24.1 - Dividendos:

Conforme deliberado na AGO/AGE de 12 de abril de 2012, a Companhia procedeu ao registro de dividendo a pagar no montante de R\$ 758.470, referente ao segundo semestre de 2011. Adicionalmente, conforme previsto no Estatuto Social e com base nos resultados do primeiro semestre de 2012, a Administração da Companhia, em 06 de agosto de 2012, aprovou a declaração do dividendo intermediário no montante de R\$ 640.239 sendo atribuído para cada ação o valor de R\$ 0,665340.

Em 2012, até 30 de setembro, a Companhia efetuou pagamento referente dividendo no montante de R\$ 1.393.384.

Notas Explicativas

(25) LUCRO POR AÇÃO

Lucro por ação – básico e diluído

O cálculo do lucro por ação básico e diluído em 30 de setembro de 2012 e de 2011 foi baseado no lucro líquido atribuível aos acionistas controladores e o número médio ponderado de ações ordinárias em circulação durante os períodos apresentados. Especificamente para o cálculo do lucro por ação diluído, considera-se os efeitos dilutivos de instrumentos conversíveis em ações, conforme demonstrado:

| | 2012 | | 2011 | |
|--|--------------|-------------|--------------|-------------|
| | 3º Trimestre | 9 meses | 3º Trimestre | 9 meses |
| Lucro básico por ação | | | | |
| Numerador | | | | |
| Lucro líquido atribuído aos acionistas controladores | 313.815 | 954.054 | 368.719 | 1.116.428 |
| Denominador | | | | |
| Média ponderada de ações em poder dos acionistas | 962.274.260 | 962.274.260 | 962.274.260 | 962.274.260 |
| Lucro por ação - básico | 0,33 | 0,99 | 0,38 | 1,16 |
| Lucro diluído por ação | | | | |
| Numerador | | | | |
| Lucro líquido atribuído aos acionistas controladores | 313.815 | 954.054 | 368.719 | 1.116.428 |
| Efeito dilutivo de debêntures conversíveis da controlada CPFL Renováveis (*) | (5.984) | (9.263) | - | - |
| Lucro líquido atribuído aos acionistas controladores | 307.831 | 944.791 | 368.719 | 1.116.428 |
| Denominador | | | | |
| Média ponderada de ações em poder dos acionistas | 962.274.260 | 962.274.260 | 962.274.260 | 962.274.260 |
| Lucro por ação - diluído | 0,32 | 0,98 | 0,38 | 1,16 |

(*) Proporcional ao percentual de participação da Companhia na controlada, de 63%.

No segundo trimestre de 2011, foi realizada a operação de grupamento das ações ordinárias de emissão da Companhia, na proporção de 10 (dez) para 1 (uma), com o simultâneo desdobramento de cada ação grupada, na proporção de 1 (uma) para 20 (vinte), com prazo de 60 dias para que os acionistas pudessem ajustar suas posições de ações na BM&FBovespa S.A.

As ações resultantes da operação foram atribuídas e registradas aos titulares das ações no dia 4 de julho de 2011, sendo que as frações de ações dos acionistas que optaram por não ajustar suas posições foram identificadas, separadas e agrupadas em números inteiros e vendidas em leilão na BM&FBovespa.

O efeito dilutivo do numerador no cálculo de lucro por ação diluído considera os efeitos dilutivos das debêntures conversíveis em ações emitidas por subsidiárias da controlada CPFL Renováveis. Os efeitos foram calculados considerando a premissa de que tais debêntures seriam convertidas em ações ordinárias das controladas no início do exercício.

Notas Explicativas

(26) RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA

| | Consolidado | | | |
|--|------------------|-------------------|------------------|-------------------|
| | 2012 | | 2011 | |
| | 3º Trimestre | 9 meses | 3º Trimestre | 9 meses |
| Receita de Operações com Energia Elétrica | | | | |
| Classe de consumidores | | | | |
| Residencial | 1.609.272 | 4.879.772 | 1.542.989 | 4.428.415 |
| Industrial | 1.041.645 | 3.021.481 | 1.096.644 | 3.075.734 |
| Comercial | 791.510 | 2.475.956 | 760.974 | 2.276.814 |
| Rural | 125.855 | 359.708 | 123.316 | 328.478 |
| Podere s públicos | 109.246 | 328.970 | 108.119 | 311.462 |
| Iluminação pública | 87.195 | 256.198 | 86.155 | 245.204 |
| Serviço público | 135.289 | 404.231 | 134.417 | 379.396 |
| (-) Ajuste de receita de ultrapassagem e excedente de reativos | (5.165) | (17.920) | - | - |
| Fornecimento faturado | 3.894.847 | 11.708.397 | 3.852.614 | 11.045.504 |
| Fornecimento não faturado (líquido) | 46.541 | 26.295 | (28.480) | (29.889) |
| Encargos emergenciais - ECE/EAAE | (0) | 1 | 40 | 37 |
| Reclassificação da receita relacionada à disponibilidade da rede elétrica ao consumidor cativo | (1.707.476) | (5.589.081) | (1.830.053) | (5.284.654) |
| Fornecimento de energia elétrica | 2.233.912 | 6.145.611 | 1.994.121 | 5.730.999 |
| Furnas Centrais Elétricas S.A. | 102.461 | 305.202 | 97.488 | 289.331 |
| Outras concessionárias, permissionárias e autorizadas | 402.776 | 997.495 | 220.758 | 558.524 |
| Energia elétrica de curto prazo | 101.720 | 203.940 | 21.517 | 66.711 |
| Suprimento de energia elétrica | 606.957 | 1.506.638 | 339.763 | 914.567 |
| Receita pela disponibilidade da rede elétrica - TUSD consumidor cativo | 1.707.476 | 5.589.081 | 1.830.053 | 5.284.654 |
| Receita pela disponibilidade da rede elétrica - TUSD consumidor livre | 358.097 | 1.048.302 | 325.305 | 988.077 |
| (-) Ajuste de receita de ultrapassagem e excedente de reativos | (1.315) | (5.937) | - | - |
| Receita de construção da infraestrutura de concessão | 390.499 | 981.550 | 314.135 | 778.153 |
| Outras receitas e rendas | 86.597 | 241.742 | 54.709 | 186.891 |
| Outras receitas operacionais | 2.541.354 | 7.854.739 | 2.524.203 | 7.237.774 |
| Total da receita operacional bruta | 5.382.223 | 15.506.988 | 4.858.087 | 13.883.340 |
| Deduções da receita operacional | | | | |
| ICMS | (772.326) | (2.337.245) | (764.479) | (2.201.410) |
| PIS | (72.689) | (214.019) | (72.076) | (209.905) |
| COFINS | (335.568) | (985.790) | (332.107) | (967.041) |
| ISS | (1.032) | (3.805) | (1.457) | (3.797) |
| Reserva global de reversão - RGR | (21.366) | (75.352) | (21.759) | (47.686) |
| Conta de consumo de combustível - CCC | (129.756) | (485.810) | (187.806) | (544.173) |
| Conta de desenvolvimento energético - CDE | (146.016) | (437.812) | (131.211) | (393.633) |
| Programa de P&D e eficiência energética | (38.549) | (112.294) | (38.703) | (107.093) |
| PROINFA | (20.248) | (55.691) | (16.225) | (48.695) |
| Encargos emergenciais (ECE/EAAE) | (0) | (1) | (40) | (38) |
| IPI | (19) | (79) | - | (6) |
| | (1.537.570) | (4.707.897) | (1.565.864) | (4.523.475) |
| Receita operacional líquida | 3.844.654 | 10.799.091 | 3.292.224 | 9.359.864 |

Em consonância com o Despacho nº 4.722, de 18 de dezembro de 2009, da ANEEL, que trata dos procedimentos básicos para a elaboração das demonstrações financeiras, as controladas de distribuição de energia efetuaram a reclassificação de parte dos valores relacionados às receitas da rubrica “Fornecimento de Energia Elétrica”, atividade de Comercialização para “Outras Receitas Operacionais”, atividade de Distribuição, sob o título de “Receita pela disponibilidade da rede elétrica – TUSD consumidor cativo”.

Notas Explicativas

| Receita de operações com energia elétrica - em GWh (*) | Consolidado | | | |
|--|---------------|---------------|---------------|---------------|
| | 2012 | | 2011 | |
| | 3º Trimestre | 9 meses | 3º Trimestre | 9 meses |
| Classe de consumidores | | | | |
| Residencial | 3.530 | 10.757 | 3.449 | 10.164 |
| Industrial | 3.614 | 10.701 | 3.799 | 11.011 |
| Comercial | 2.002 | 6.397 | 1.945 | 6.032 |
| Rural | 537 | 1.527 | 547 | 1.449 |
| Poderes públicos | 288 | 890 | 287 | 857 |
| Iluminação pública | 385 | 1.139 | 385 | 1.120 |
| Serviço público | 457 | 1.397 | 466 | 1.357 |
| Outros | - | - | - | - |
| Fornecimento faturado | 10.815 | 32.808 | 10.877 | 31.990 |
| Consumo próprio | 7 | 24 | 8 | 25 |
| Fornecimento de energia elétrica | 10.822 | 32.832 | 10.885 | 32.015 |
| | | | | |
| Furnas Centrais Elétricas S.A. | 763 | 2.272 | 763 | 2.263 |
| Outras concessionárias, permissionárias e autorizadas | 2.611 | 7.139 | 1.742 | 4.925 |
| Energia elétrica de curto prazo | 1.114 | 2.038 | 2.324 | 3.448 |
| Suprimento de energia elétrica | 4.488 | 11.448 | 4.829 | 10.637 |

(*) Informações não revisadas pelos auditores independentes.

| Nº de consumidores (*) | Consolidado | |
|-------------------------------|------------------|------------------|
| | 30/09/2012 | 30/09/2011 |
| Classe de consumidores | | |
| Residencial | 6.259.471 | 6.030.418 |
| Industrial | 59.240 | 60.938 |
| Comercial | 495.662 | 501.606 |
| Rural | 244.174 | 241.351 |
| Poderes públicos | 48.224 | 46.458 |
| Iluminação pública | 9.038 | 8.461 |
| Serviço público | 7.671 | 7.351 |
| Total | 7.123.480 | 6.896.583 |

(*) Informações não revisadas pelos auditores independentes.

No procedimento de regulação tarifária ("Proret"), aprovado pela Resolução Normativa ANEEL nº 463 de 22 de novembro de 2011, foi definido que as receitas auferidas com ultrapassagem de demanda e excedente de reativos, da data contratual de revisão tarifária referente ao 3º ciclo de revisão tarifária periódica, deverão ser contabilizadas como obrigações especiais e serão amortizadas a partir da próxima revisão tarifária.

Em consonância com o Despacho nº 4.991 da ANEEL, de 29 de dezembro de 2011, que trata dos procedimentos básicos para a elaboração das demonstrações financeiras, as controladas CPFL Piratininga, CPFL Santa Cruz, CPFL Leste Paulista, CPFL Sul Paulista, CPFL Jaguari e CPFL Mococa efetuaram o ajuste de receitas de ultrapassagem de demanda e excedente de reativos, reduzindo as contas de receitas de "Fornecimento de Energia Elétrica" e "Receita pela Disponibilidade da Rede Elétrica – TUSD consumidor livre" em contrapartida à rubrica redutora do ativo intangível ("Obrigações Especiais"). O montante registrado de R\$ 23.857 foi apurado a partir da data em que ocorreria a revisão tarifária das controladas até 30 de setembro de 2012.

Em 7 de fevereiro de 2012 a Associação Brasileira de Distribuidores de Energia Elétrica ("ABRADEE") conseguiu a suspensão dos efeitos da Resolução Normativa 463, onde foi deferido o pedido de antecipação de tutela final e foi suspensa a determinação de contabilização das receitas oriundas de ultrapassagem de demanda e excedente de reativos como obrigações especiais. Em junho de 2012 foi deferido o efeito suspensivo requerido pela ANEEL em seu Agravo de Instrumento e suspensa a antecipação de tutela originalmente deferida em favor da ABRADEE. As controladas estão aguardando o julgamento da ação para determinar o tratamento definitivo dessas receitas. Em 30 de setembro de 2012 tais valores estão provisionados em Obrigações Especiais, em atendimento ao CPC 25.

O detalhamento dos reajustes tarifários das distribuidoras está demonstrado a seguir:

Notas Explicativas

| Empresa | Mês | 2012 | | 2011 | |
|---------------------|-----------|----------------|----------------|----------------|----------------|
| | | IRT | Percepção do | IRT | Percepção do |
| | | Reajuste Total | Consumidor (*) | Reajuste Total | Consumidor (*) |
| CPFL Paulista | Abril | 3,71% | 2,89% | 7,38% | 7,23% |
| CPFL Piratininga | Outubro | (**) | (**) | (**) | (**) |
| RGE | Junho | 11,51% | 3,38% | 17,21% | 6,74% |
| CPFL Santa Cruz | Fevereiro | (**) | (**) | 23,61% | 15,38% |
| CPFL Leste Paulista | Fevereiro | (**) | (**) | 7,76% | 16,44% |
| CPFL Jaguari | Fevereiro | (**) | (**) | 5,47% | 6,62% |
| CPFL Sul Paulista | Fevereiro | (**) | (**) | 8,02% | 7,11% |
| CPFL Mococa | Fevereiro | (**) | (**) | 9,50% | 9,77% |

(*) Representa o efeito médio percebido pelo consumidor, em decorrência da retirada da base tarifária de componentes financeiros que haviam sido adicionados no reajuste tarifário anterior.

(**) A revisão tarifária da controlada CPFL Piratininga deveria ter ocorrido no dia 23 de outubro de 2011. Porém, em virtude da metodologia aplicável ao terceiro ciclo de revisão tarifária, a ANEEL, através da resolução homologatória nº 1.223, publicada em 24 de outubro de 2011, no Diário Oficial da União, a ANEEL decidiu manter as atuais tarifas homologadas no reajuste tarifário de 2010, até a aplicação da nova metodologia do terceiro ciclo de revisões tarifárias. Ver nota 35 sobre Reajuste e Revisão Tarifária.

Em 31 de janeiro de 2012, através das Resoluções Homologatórias nº 1.253, 1.254, 1.255, 1.256 e 1.258, a ANEEL prorrogou a vigência das tarifas de fornecimento e de TUSD das controladas CPFL Santa Cruz, CPFL Leste Paulista, CPFL Jaguari, CPFL Sul Paulista e CPFL Mococa, respectivamente, até o processamento em definitivo da revisão tarifária.

(27) CUSTO COM ENERGIA ELÉTRICA

| | Consolidado | | | |
|---|------------------|------------------|------------------|------------------|
| | 2012 | | 2011 | |
| | 3º Trimestre | 9 meses | 3º Trimestre | 9 meses |
| Energia comprada para revenda | | | | |
| Energia de Itaipu Binacional | 296.321 | 836.182 | 241.578 | 711.750 |
| Energia de curto prazo | 136.369 | 512.684 | 29.520 | 114.727 |
| PROINFA | 52.994 | 164.551 | 42.353 | 127.092 |
| Energia adquirida através de leilão no ambiente regulado e contratos bilaterais | 1.193.250 | 3.308.497 | 1.090.495 | 3.018.670 |
| Crédito de PIS e COFINS | (154.463) | (440.942) | (125.140) | (363.176) |
| Subtotal | 1.524.471 | 4.380.972 | 1.278.806 | 3.609.063 |
| Encargos de uso do sistema de transmissão e distribuição | | | | |
| Encargos da rede básica | 296.547 | 858.706 | 272.985 | 757.470 |
| Encargos de transporte de Itaipu | 25.226 | 71.493 | 23.396 | 66.832 |
| Encargos de conexão | 19.997 | 58.946 | 18.985 | 52.814 |
| Encargos de uso do sistema de distribuição | 16.883 | 41.773 | 10.770 | 29.603 |
| Encargos de serviço do sistema - ESS | 33.569 | 85.575 | 52.972 | 141.623 |
| Encargos de energia de reserva - EER | 42.041 | 78.351 | 12.416 | 18.396 |
| Crédito de PIS e COFINS | (39.218) | (107.951) | (34.714) | (97.074) |
| Subtotal | 395.045 | 1.086.893 | 356.810 | 969.665 |
| Total | 1.919.516 | 5.467.866 | 1.635.616 | 4.578.729 |

| | Consolidado | | | |
|---|---------------|---------------|---------------|---------------|
| | 2012 | | 2011 | |
| | 3º Trimestre | 9 meses | 3º Trimestre | 9 meses |
| Energia Comprada para Revenda - GWh(*) | | | | |
| Energia de Itaipu Binacional | 2.750 | 8.078 | 2.743 | 8.125 |
| Energia de curto prazo | 1.184 | 6.782 | 1.066 | 3.504 |
| PROINFA | 206 | 706 | 237 | 587 |
| Energia adquirida através de leilão no ambiente regulado e contratos bilaterais | 8.990 | 24.780 | 8.762 | 25.235 |
| Total | 13.130 | 40.346 | 12.808 | 37.451 |

(*) Informações não revisadas pelos auditores independentes.

Notas Explicativas

Notas Explicativas

(28) CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS

| | Controladora | | | | | |
|--|--------------|--------------|----------|---------------|--------------|---------------|
| | 3o trimestre | | | | | |
| | Gerais | | Outros | | Total | |
| | 2012 | 2011 | 2012 | 2011 | 2012 | 2011 |
| Pessoal | 3.388 | 2.161 | - | - | 3.388 | 2.161 |
| Material | 4 | 15 | - | - | 4 | 15 |
| Serviços de terceiros | 1.664 | 2.567 | - | - | 1.664 | 2.567 |
| Depreciação e amortização | 13 | 45 | - | - | 13 | 45 |
| Outros | 1.120 | 1.027 | 6 | 36.297 | 1.126 | 37.324 |
| Arrendamento e aluguéis | 31 | 29 | - | - | 31 | 29 |
| Publicidade e propaganda | 779 | 608 | - | - | 779 | 608 |
| Legais, judiciais e indenizações | 51 | 102 | - | - | 51 | 102 |
| Doações, contribuições e subvenções | 209 | 121 | - | - | 209 | 121 |
| Amortização de intangível de concessão | - | - | - | 36.297 | - | 36.297 |
| Outros | 50 | 168 | 6 | - | 56 | 168 |
| Total | 6.189 | 5.814 | 6 | 36.297 | 6.195 | 42.111 |

| | Controladora | | | | | |
|--|---------------|---------------|-----------|----------------|---------------|----------------|
| | 9 meses | | | | | |
| | Gerais | | Outros | | Total | |
| | 2012 | 2011 | 2012 | 2011 | 2012 | 2011 |
| Pessoal | 9.268 | 4.132 | - | - | 9.268 | 4.132 |
| Material | 7 | 46 | - | - | 7 | 46 |
| Serviços de terceiros | 4.731 | 13.970 | - | - | 4.731 | 13.970 |
| Depreciação e amortização | 47 | 134 | - | - | 47 | 134 |
| Outros | 3.964 | 3.673 | 36 | 108.892 | 4.000 | 112.565 |
| Arrendamento e aluguéis | 90 | 74 | - | - | 90 | 74 |
| Publicidade e propaganda | 2.615 | 2.369 | - | - | 2.615 | 2.369 |
| Legais, judiciais e indenizações | 698 | 454 | - | - | 698 | 454 |
| Doações, contribuições e subvenções | 434 | 344 | - | - | 434 | 344 |
| Amortização de intangível de concessão | - | - | - | 108.892 | - | 108.892 |
| Outros | 127 | 432 | 36 | - | 164 | 432 |
| Total | 18.016 | 21.954 | 36 | 108.892 | 18.053 | 130.846 |

| | Consolidado | | | | | | | | | | | |
|--|-------------------|----------------|---------------------------------------|----------------|----------------|---------------|---------------------|----------------|----------------|---------------|------------------|----------------|
| | 3º Trimestre | | | | | | | | | | | |
| | Custo de Operação | | Custo do Serviço Prestado a Terceiros | | Vendas | | Despesa Operacional | | Outros | | Total | |
| 2012 | 2011 | 2012 | 2011 | 2012 | 2011 | 2012 | 2011 | 2012 | 2011 | 2012 | 2011 | |
| Pessoal | 104.067 | 95.207 | 16 | (5) | 25.835 | 25.508 | 39.729 | 48.554 | - | - | 169.647 | 169.265 |
| Entidade de previdência privada | (2.502) | (22.352) | - | - | - | - | - | - | - | - | (2.502) | (22.352) |
| Material | 23.273 | 18.057 | 346 | 489 | 825 | 1.872 | 2.130 | 6.647 | - | - | 26.574 | 27.864 |
| Serviços de terceiros | 41.900 | 34.351 | 480 | 286 | 26.727 | 24.183 | 64.058 | 51.918 | - | - | 133.165 | 110.738 |
| Depreciação e amortização | 208.709 | 131.806 | - | - | 8.279 | 8.237 | 12.452 | 9.859 | - | - | 229.441 | 149.902 |
| Custos com construção da infraestrutura | - | - | 390.499 | 314.135 | - | - | - | - | - | - | 390.499 | 314.135 |
| Outros | 19.342 | 24.289 | (4) | (5) | 89.721 | 24.712 | 23.669 | 18.650 | 103.623 | 56.939 | 236.351 | 124.585 |
| Taxa de arrecadação | - | - | - | - | 12.479 | 9.644 | - | - | - | - | 12.479 | 9.644 |
| Provisão para créditos de liquidação duvidosa | - | - | - | - | 75.251 | 14.522 | - | - | - | - | 75.251 | 14.522 |
| Arrendamento e aluguéis | 9.037 | 8.963 | - | - | 13 | 30 | 11.722 | (2.473) | - | - | 10.772 | 6.520 |
| Publicidade e propaganda | 58 | 286 | - | - | 1 | 124 | 5.437 | 1.945 | - | - | 5.496 | 2.355 |
| Legais, judiciais e indenizações | 9 | (86) | - | - | - | - | 9.968 | 11.347 | - | - | 9.977 | 11.262 |
| Doações, contribuições e subvenções | 237 | 65 | - | - | 1.620 | - | 582 | 2.743 | - | - | 2.439 | 2.808 |
| Compensação Financeira pela utilização dos recursos hídricos | 6.921 | 11.789 | - | - | - | - | - | - | - | - | 6.921 | 11.789 |
| Taxa de fiscalização | - | - | - | - | - | - | - | - | 8.237 | 7.178 | 8.237 | 7.178 |
| Amortização de intangível de concessão | - | - | - | - | - | - | - | - | 75.363 | 46.148 | 75.363 | 46.148 |
| Outros | 3.081 | 3.271 | (4) | (5) | 357 | 392 | 5.959 | 5.087 | 20.023 | 3.614 | 29.417 | 12.359 |
| Total | 394.790 | 282.157 | 391.338 | 314.901 | 151.387 | 84.513 | 142.038 | 135.628 | 103.623 | 56.939 | 1.183.175 | 874.137 |

| | Consolidado | | | | | | | | | | | |
|--|-------------------|----------------|---------------------------------------|----------------|----------------|----------------|---------------------|----------------|----------------|----------------|------------------|------------------|
| | 9 meses | | | | | | | | | | | |
| | Custo de Operação | | Custo do Serviço Prestado a Terceiros | | Vendas | | Despesa Operacional | | Outros | | Total | |
| 2012 | 2011 | 2012 | 2011 | 2012 | 2011 | 2012 | 2011 | 2012 | 2011 | 2012 | 2011 | |
| Pessoal | 295.692 | 323.372 | 23 | (4) | 75.202 | 76.229 | 129.929 | 127.468 | - | - | 500.846 | 527.064 |
| Entidade de previdência privada | (7.542) | (67.056) | - | - | - | - | - | - | - | - | (7.542) | (67.056) |
| Material | 60.324 | 47.679 | 1.433 | 895 | 2.137 | 3.770 | 7.649 | 17.057 | - | - | 71.543 | 69.400 |
| Serviços de terceiros | 126.847 | 114.998 | 1.741 | 491 | 81.300 | 76.845 | 192.187 | 175.425 | - | - | 402.076 | 367.760 |
| Depreciação e amortização | 565.265 | 395.343 | - | - | 24.789 | 24.692 | 27.699 | 25.982 | - | - | 617.753 | 446.017 |
| Custos com construção da infraestrutura | - | - | 981.550 | 778.153 | - | - | - | - | - | - | 981.550 | 778.153 |
| Outros | 45.991 | 51.190 | (13) | (5) | 160.248 | 81.179 | 67.320 | 85.789 | 254.396 | 168.128 | 527.943 | 386.281 |
| Taxa de arrecadação | - | - | - | - | 36.564 | 27.822 | - | - | - | - | 36.564 | 27.822 |
| Provisão para créditos de liquidação duvidosa | - | - | - | - | 118.399 | 51.940 | - | - | - | - | 118.399 | 51.940 |
| Arrendamento e aluguéis | 20.646 | 11.840 | - | - | 77 | 113 | 7.288 | 6.662 | - | - | 28.012 | 18.615 |
| Publicidade e propaganda | 97 | 623 | - | - | 14 | 209 | 13.289 | 7.993 | - | - | 13.400 | 8.825 |
| Legais, judiciais e indenizações | 50 | 53 | - | - | - | - | 32.523 | 44.107 | - | - | 32.573 | 44.160 |
| Doações, contribuições e subvenções | 968 | 75 | - | - | 4.318 | - | 1.808 | 7.773 | - | - | 7.095 | 7.848 |
| Compensação Financeira pela utilização dos recursos hídricos | 14.064 | 30.883 | - | - | - | - | - | - | - | - | 14.064 | 30.883 |
| Taxa de fiscalização | - | - | - | - | - | - | - | - | 24.172 | 21.305 | 24.172 | 21.305 |
| Amortização de intangível de concessão | - | - | - | - | - | - | - | - | 210.089 | 138.174 | 210.089 | 138.174 |
| Outros | 10.165 | 7.716 | (13) | (5) | 876 | 1.094 | 12.411 | 19.254 | 20.136 | 8.849 | 43.576 | 36.708 |
| Total | 1.086.578 | 865.526 | 984.734 | 779.529 | 343.676 | 262.714 | 424.784 | 431.722 | 254.396 | 168.128 | 3.094.168 | 2.507.619 |

Notas Explicativas

(29) RESULTADO FINANCEIRO

| | Controladora | | | | Consolidado | | | |
|---|----------------|-----------------|-----------------|-----------------|------------------|--------------------|------------------|------------------|
| | 2012 | | 2011 | | 2012 | | 2011 | |
| | 3º Trimestre | 9 meses | 3º Trimestre | 9 meses | 3º Trimestre | 9 meses | 3º Trimestre | 9 meses |
| Receitas | | | | | | | | |
| Rendas de aplicações financeiras | 3.172 | 23.596 | 20.946 | 31.898 | 55.629 | 165.237 | 140.856 | 233.087 |
| Acréscimos e multas moratórias | - | 13 | - | - | 39.929 | 118.403 | 37.830 | 120.295 |
| Atualização de créditos fiscais | 387 | 2.333 | 18 | 18 | 1.767 | 7.545 | 962 | 3.803 |
| Atualização de depósitos judiciais | 248 | 645 | 283 | 712 | 12.404 | 41.837 | 16.067 | 44.538 |
| Atualizações monetárias e cambiais | - | - | - | - | 16.799 | 41.758 | 14.536 | 43.320 |
| Deságio na aquisição de crédito de ICMS | - | - | - | - | 4.978 | 11.997 | 3.233 | 9.487 |
| PIS e COFINS sobre JCP | - | (9.931) | - | (9.394) | - | - | - | (9.394) |
| Outros | 947 | 3.573 | 2.483 | 7.519 | 26.244 | 51.140 | 6.661 | 26.446 |
| Total | 4.753 | 20.229 | 23.730 | 30.754 | 157.749 | 427.985 | 220.146 | 471.584 |
| Despesas | | | | | | | | |
| Encargos de dívidas | (8.628) | (30.784) | (14.568) | (40.701) | (319.206) | (915.759) | (333.214) | (804.913) |
| Atualizações monetárias e cambiais | (199) | 52 | 300 | (262) | (23.820) | (107.077) | (70.813) | (106.235) |
| (-) Juros Capitalizados | - | - | - | - | 13.733 | 37.930 | 7.841 | 27.162 |
| Uso do Bem Público | - | - | - | - | (18.193) | (43.906) | (9.076) | (42.993) |
| Outros | (299) | (329) | (148) | (235) | (46.829) | (88.671) | (20.086) | (62.963) |
| Total | (9.126) | (31.060) | (14.417) | (41.198) | (394.315) | (1.117.483) | (425.349) | (989.942) |
| Resultado Financeiro | (4.372) | (10.831) | 9.313 | (10.444) | (236.566) | (689.498) | (205.203) | (518.358) |

Os juros são capitalizados a uma taxa média de 8,24 % a.a. durante o exercício de 2012 (9,95% a.a. em 2011) sobre os ativos qualificáveis, de acordo com o CPC 20.

(30) INFORMAÇÕES POR SEGMENTO

A segregação dos segmentos operacionais da Companhia é baseada na estrutura interna das informações financeiras e da Administração, e é efetuada através da segmentação pelos tipos de negócio: atividades de distribuição, geração (fontes convencionais e renováveis), comercialização de energia elétrica e serviços prestados.

O segmento de serviços passou a ser analisado de forma segregada pela Administração da Companhia a partir de 1º de janeiro de 2012 e portanto as informações respectivas de 2011 estão sendo apresentadas comparativamente.

Os resultados, ativos e passivos por segmento incluem itens diretamente atribuíveis ao segmento e também aqueles que possam ser alocados em bases de alocação razoáveis, quando aplicável. Os preços praticados entre os segmentos são determinados com base em transações similares de mercado. A nota explicativa 1 já apresenta as subsidiárias de acordo com a sua respectiva área de atuação e contém maiores informações sobre cada controlada e seu respectivo ramo de negócio.

Estão apresentadas, a seguir, as informações segregadas por ramo de atividade de acordo com os critérios estabelecidos pela administração da Companhia:

| | Distribuição | Geração | Comercialização | Serviços | Outros (*) | Eliminações | Total |
|--|--------------|------------|-----------------|----------|------------|-------------|-------------|
| 9 Meses 2012 | | | | | | | |
| Receita operacional líquida | 9.007.727 | 890.394 | 864.392 | 36.555 | 23 | - | 10.799.091 |
| (-) Vendas entre sociedades parceiras | 15.222 | 781.806 | 450.833 | 91.205 | - | (1.339.066) | - |
| Resultado do serviço | 1.225.366 | 820.949 | 182.595 | 26.239 | (18.093) | - | 2.237.057 |
| Receita financeira | 299.871 | 74.633 | 31.584 | 1.909 | 19.988 | - | 427.985 |
| Despesa financeira | (478.108) | (505.027) | (103.110) | (176) | (31.063) | - | (1.117.483) |
| Lucro antes dos impostos | 1.047.128 | 390.555 | 111.069 | 27.972 | (29.168) | - | 1.547.559 |
| Imposto de Renda e Contribuição Social | 371.702 | 125.434 | 35.695 | 9.166 | 27.257 | - | 569.254 |
| Lucro Líquido | 675.426 | 265.121 | 75.373 | 18.806 | (56.424) | - | 978.305 |
| Total do ativo (**) | 14.435.341 | 15.179.730 | 474.000 | 109.705 | 446.090 | - | 30.644.866 |
| Aquisições do imobilizado e outros intangíveis | 1.041.271 | 871.893 | 5.016 | 11.591 | 411 | - | 1.930.182 |
| Depreciação e amortização | 403.219 | 419.627 | 2.217 | 2.725 | 54 | - | 827.841 |
| 9 Meses 2011 (***) | | | | | | | |
| Receita operacional líquida | 8.132.457 | 474.505 | 734.058 | 18.842 | 3 | - | 9.359.864 |
| (-) Vendas entre sociedades parceiras | 12.193 | 676.291 | 472.059 | 47.832 | - | (1.208.375) | - |
| Resultado do serviço | 1.440.053 | 655.845 | 187.840 | 12.902 | (23.123) | - | 2.273.517 |
| Receita financeira | 311.874 | 82.486 | 48.208 | 274 | 28.741 | - | 471.584 |
| Despesa financeira | (478.827) | (406.352) | (59.444) | (3.155) | (42.164) | - | (989.942) |
| Lucro antes dos impostos | 1.273.100 | 331.979 | 176.604 | 10.022 | (36.546) | - | 1.755.159 |
| Imposto de Renda e Contribuição Social | 443.075 | 91.109 | 56.536 | 3.580 | 21.837 | - | 616.136 |
| Lucro Líquido | 830.026 | 240.870 | 120.068 | 6.443 | (58.383) | - | 1.139.022 |
| Total do ativo (**) | 12.850.341 | 13.181.524 | 455.029 | 60.383 | 865.780 | - | 27.413.057 |
| Aquisições do imobilizado e outros intangíveis | 741.186 | 448.574 | 10.377 | 2.073 | 38 | - | 1.202.248 |
| Depreciação e amortização | 374.082 | 204.857 | 3.108 | 1.181 | 963 | - | 584.191 |

A partir de 1º de agosto de 2011, com a associação com a ERSa e criação da CPFL Renováveis (nota 12), a Administração passou a analisar estas operações de forma segregada, e portanto foi criado um novo segmento operacional para segregar as atividades relacionadas a energias renováveis:

Notas Explicativas

| | Distribuição | Geração | Renováveis | Comercialização | Serviços | Outros (*) | Eliminações | Total |
|--|--------------|-----------|------------|-----------------|----------|------------|-------------|-------------|
| 9 Meses 2012 | | | | | | | | |
| Receita operacional líquida | 9.007.727 | 503.697 | 386.698 | 864.392 | 36.555 | 23 | - | 10.799.091 |
| (-) Vendas entre sociedades parceiras | 15.222 | 629.974 | 151.832 | 450.833 | 91.205 | - | (1.339.066) | - |
| Resultado do serviço | 1.225.366 | 682.924 | 138.025 | 182.595 | 26.239 | (18.093) | - | 2.237.057 |
| Receita financeira | 299.871 | 33.187 | 41.446 | 31.584 | 1.909 | 19.988 | - | 427.985 |
| Despesa financeira | (478.108) | (335.599) | (169.428) | (103.110) | (176) | (31.063) | - | (1.117.483) |
| Lucro antes dos impostos | 1.047.128 | 380.511 | 10.043 | 111.069 | 27.972 | (29.168) | - | 1.547.559 |
| Imposto de Renda e Contribuição Social | 371.702 | 123.805 | 1.628 | 35.695 | 9.166 | 27.257 | - | 569.254 |
| Lucro Líquido | 675.426 | 256.706 | 8.415 | 75.373 | 18.806 | (56.424) | - | 978.305 |
| Total do ativo (**) | 14.435.341 | 6.494.876 | 8.684.855 | 474.000 | 109.705 | 446.090 | - | 30.644.866 |
| Aquisições do imobilizado e outros intangíveis | 1.041.271 | 10.363 | 861.530 | 5.016 | 11.591 | 411 | - | 1.930.182 |
| Depreciação e amortização | 403.219 | 218.797 | 200.830 | 2.217 | 2.725 | 54 | - | 827.841 |

(*) Outros: refere-se basicamente a CPFL Energia após as devidas eliminações com sociedades parceiras.

(**) Os ágios de aquisições, líquidos de amortização, registrados na CPFL Energia foram alocados nos respectivos segmentos.

(***) Para o total do ativo, os saldos referem-se a 31 de dezembro de 2011.

(31) TRANSAÇÕES COM PARTES RELACIONADAS

A Companhia possui as seguintes empresas como acionistas controladores:

- VBC Energia S.A.

Companhia controlada pelo grupo Camargo Corrêa, atuante em segmentos diversificados como construção, cimento, calçados, têxtil, alumínio e concessão de rodovias, entre outros.

- Energia São Paulo Fundo de Investimento em Participações

Companhia controlada pelos seguintes fundos de pensão: (a) Fundação CESP, (b) Fundação SISTEL de Seguridade Social, (c) Fundação Petrobras de Seguridade Social - PETROS, e (d) Fundação SABESP de Seguridade Social - SABESPREV.

- Bonaire Participações S.A.

Companhia controlada pela Energia São Paulo Fundo de Investimento em Participações.

- Fundo BB Carteira Livre I - Fundo de Investimento em Ações

Fundo controlado pela PREVI - Caixa de Previdência dos Funcionários do Banco do Brasil.

As participações diretas e indiretas em controladas operacionais estão descritas na nota 1.

Foram considerados como partes relacionadas os acionistas controladores, controladas e coligadas, entidades com controle conjunto, entidades sob o controle comum e que de alguma forma exerçam influências significativas sobre a Companhia. Os saldos e transações envolvendo partes relacionadas estão demonstrados nos quadros 31.1 e 31.2.

As principais naturezas e transações estão relacionadas a seguir:

- Saldo Bancário e Aplicação Financeira** - Referem-se basicamente a saldos bancários e aplicações financeiras junto ao Banco do Brasil, conforme descrito na nota 5. Adicionalmente, a Companhia e suas controladas possuem Fundo de Investimento Exclusivo, sendo um dos administradores o BB DTVM.
- Empréstimos e Financiamentos e Debêntures** - Corresponde a captação de recursos junto ao Banco do Brasil conforme condições descritas nas notas 16 e 17. Adicionalmente, a Companhia é garantidora de algumas dívidas captadas por suas controladas, conforme descrito na nota 16 e 17.
- Outras Operações Financeiras** - Os valores de despesa relacionados ao Banco do Brasil referem-se a custos bancários e despesas associadas ao processo de arrecadação. O saldo registrado no passivo compreende basicamente direitos sobre o processamento da folha de pagamentos de algumas controladas que foram negociados com o Banco do Brasil, que estão sendo apropriados como receita ao resultado pelo prazo do contrato. As transações com a JBS S/A referem-se à aquisição de créditos de ICMS.
- Intangível, Imobilizado, Materiais e Prestação de Serviços** - Referem-se à aquisição de equipamentos, cabos e outros materiais para aplicação nas atividades de distribuição e geração, e contratação de serviços como construção civil e consultoria em informática.
- Venda de energia no mercado livre** - Refere-se basicamente à venda de energia a consumidores livres, através de contratos de curto ou longo prazo realizados em condições consideradas pela Companhia como sendo as de mercado à época da negociação, em consonância com as políticas internas pré-estabelecidas pela administração da Companhia.

Notas Explicativas

- f) **Suprimento de energia no mercado livre** - Refere-se basicamente à aquisição de energia pelas comercializadoras e geradoras através de contratos de curto ou longo prazo, em consonância com as políticas internas pré-estabelecidas pela administração.
- g) **Outras Receitas** - Refere-se basicamente à receita proveniente de aluguel pelo uso da rede de distribuição para serviços de telefonia.
- h) **Compra e venda de energia no mercado regulado** - As controladas, concessionárias do serviço público de distribuição, cobram tarifas pelo uso da rede de distribuição (TUSD) e realizam vendas de energia a partes relacionadas, presentes em suas respectivas áreas de concessão (consumidores cativos). Os valores cobrados são definidos através de preços regulados pelo órgão regulador. Estas distribuidoras também adquirem, como também nossas geradoras vendem energia de partes relacionadas, envolvendo principalmente contratos de longo prazo, e nossa geradoras também em consonância com as regras estabelecidas pelo setor (principalmente através de leilão), sendo também seus preços regulados e aprovados pela ANEEL.

Adicionalmente, algumas controladas possuem plano de suplementação de aposentadoria mantido juntos à Fundação CESP e oferecido aos respectivos empregados, conforme descrito na nota 18.

Para zelar para que as operações comerciais com partes relacionadas sejam realizadas em condições usuais de mercado, a Companhia possui um "Comitê de Partes Relacionadas", formado por representantes dos acionistas controladores, que analisa as principais transações comerciais efetuadas com partes relacionadas.

A remuneração total do pessoal-chave da administração em 2012, conforme requerido pela Deliberação CVM nº 560/2008 foi de R\$ 19.908. Este valor é composto por R\$ 19.206 referente a benefícios de curto prazo e R\$ 702 de benefícios pós-emprego, e refere-se ao valor registrado pelo regime de competência.

31.1) Transações entre partes relacionadas envolvendo acionistas controladores, entidades sob o controle comum ou influência significativa:

| | Consolidado | | | | | |
|--|-------------|--------------|---------|--------------|---------|---------|
| | 30/09/2012 | | 2012 | | | |
| | ATIVO | PASSIVO | RECEITA | | DESPESA | |
| | | 3º Trimestre | 9 Meses | 3º Trimestre | 9 Meses | |
| Saldo Bancário e Aplicação Financeira | | | | | | |
| Banco do Brasil S.A. | 187.685 | - | 2.977 | 6.557 | - | - |
| Empréstimos e Financiamentos e Debêntures (*) | | | | | | |
| Banco do Brasil S.A. | - | 1.773.501 | - | - | 68.573 | 221.515 |
| Outras operações financeiras | | | | | | |
| Banco do Brasil S.A. | - | 1.640 | 408 | 1.217 | 1.461 | 4.354 |
| JBS S/A | - | - | 1.953 | 3.940 | - | - |
| Venda de Energia - Mercado Livre | | | | | | |
| Tavex Brasil S.A. | - | - | 5.309 | 14.533 | - | - |
| Camargo Corrêa Cimentos S.A. | 615 | - | 2.090 | 5.658 | - | - |
| Petrobras | 291 | - | 910 | 910 | - | - |
| Vale Energia S.A. | 6.381 | - | 19.568 | 61.166 | - | - |
| NC Energia S.A. | 1.649 | - | 5.057 | 16.462 | - | - |
| Suprimento de Energia - Mercado Livre | | | | | | |
| Petrobras | - | - | - | - | 1.081 | 34.010 |
| Vale S.A. | - | - | - | - | 5.753 | 16.860 |
| Intangível, Imobilizado, Materiais e Prestação de Serviço | | | | | | |
| Brasil Telecom S.A. | - | 125 | - | - | 198 | 750 |
| TOTVS S.A. | - | 90 | - | - | 203 | 1.211 |
| Concessionária do Sistema Anhanguera - Bandeirante | - | - | - | - | 3 | 12 |
| JBS S/A | - | - | 11 | 43 | - | - |
| InterCement Brasil S.A. | - | - | - | 1.526 | - | - |
| Petrobras | - | - | 12 | 21 | - | - |
| HM 16 Empreendimento Imobiliário SPE Ltda. | - | - | - | 12 | - | - |
| Construções e Comércio Camargo Corrêa S.A. | - | 437 | - | - | 873 | 873 |
| Telemar Norte Leste | - | - | - | - | - | 1 |
| Oi / Telemar | - | 1 | - | - | 4 | 11 |
| Itaúsa | - | 3 | - | - | 11 | 14 |
| Banco do Brasil S.A. | - | 2 | - | - | 104 | 683 |
| Indústrias Romi S.A. | - | - | - | 40 | - | - |
| Recanto dos Sonhos Empreendimento Imobiliário SPE | - | - | - | 33 | - | - |
| LUPATECH | - | - | - | - | - | 1 |
| Outras receitas | | | | | | |
| Brasil Telecom S.A. | 2.009 | - | 3.013 | 9.038 | - | - |
| Telemar Norte Leste | - | - | 1 | 6 | - | - |

Notas Explicativas

(*) Trata-se do valor a custo.

31.2) Transações entre partes relacionadas envolvendo controladas e controladas em conjunto:

| Empresas | Controladora | | | | | |
|---|--------------|---------|--------------|---------|--------------|---------|
| | 30/09/2012 | | 2012 | | | |
| | ATIVO | PASSIVO | Receita | | Despesa | |
| | | | 3º Trimestre | 9 meses | 3º Trimestre | 9 meses |
| Alocação de despesas entre empresas | | | | | | |
| Companhia Paulista de Força e Luz | 426 | 2.034 | - | - | - | - |
| Companhia Piratininga de Força e Luz | - | 501 | - | - | - | - |
| CPFL Comercialização Brasil S/A | 190 | - | - | - | - | - |
| Companhia Luz e Força Santa Cruz | 341 | - | - | - | - | - |
| Companhia Leste Paulista de Energia | 7 | - | - | - | - | - |
| Companhia Jaguari de Energia | 29 | - | - | - | - | - |
| Companhia Luz e Força de Mococa | 28 | - | - | - | - | - |
| Rio Grande Energia S/A | 532 | - | - | - | - | - |
| CPFL Geração Energia S/A | 17 | - | - | - | - | - |
| Arrendamento e Aluguel | | | | | | |
| Companhia Paulista de Força e Luz | - | - | - | - | 1 | 2 |
| Contrato de Mútuo | | | | | | |
| Companhia Leste Paulista de Energia | - | - | 33 | 239 | - | - |
| Companhia Jaguari de Energia | - | - | - | 3 | - | - |
| Dividendos/Juros sobre o capital próprio | | | | | | |
| CPFL Planalto Ltda. | 5.101 | - | - | - | - | - |
| Companhia Paulista de Força e Luz | 266.978 | - | - | - | - | - |
| Companhia Piratininga de Força e Luz | 94.090 | - | - | - | - | - |
| Companhia Luz e Força Santa Cruz | 16.524 | - | - | - | - | - |
| Companhia Sul Paulista de Energia | 6.282 | - | - | - | - | - |
| CPFL Serv.Equi.Ind.Com.S/A | 11.433 | - | - | - | - | - |
| CPFL Atende Cent.Cont. At | 1.459 | - | - | - | - | - |
| Nect Serviços Adm Ltda | 3.253 | - | - | - | - | - |
| AFAC | | | | | | |
| CPFL Jaguariúna S/A | 20 | - | - | - | - | - |

(32) INSTRUMENTOS FINANCEIROS

Os principais instrumentos financeiros, classificados de acordo com as práticas contábeis adotadas pelo grupo são como segue:

Ativos financeiros – mensurados ao custo amortizado

Notas Explicativas

| | Consolidado | |
|---|--------------------|-------------------|
| | 30/09/2012 | 31/12/2011 |
| Empréstimos e recebíveis | | |
| Consumidores, Concessionárias e Permissionárias(nota 6) | 2.211.268 | 2.056.580 |
| Arrendamentos | 41.774 | 29.102 |
| Outros (nota 11) | | |
| Créditos a receber - Acionistas BAESA | 27 | 27 |
| Cauções, fundos e depósitos vinculados | 266.989 | 117.065 |
| Fundo Vinculado a empréstimo em moeda estrangeira | 33.868 | 29.774 |
| Serviços prestados a terceiros | 11.766 | 10.962 |
| Reembolso RGR | 3.701 | 6.499 |
| Convênios de Arrecadação | 59.119 | 57.377 |
| | 2.628.511 | 2.307.386 |

| | Consolidado | |
|---|--------------------|-------------------|
| | 30/09/2012 | 31/12/2011 |
| Mantidos até o vencimento | | |
| Titulos e Valores Mobiliarios (nota 7) | 16.431 | 120.578 |
| | 16.431 | 120.578 |

Ativos financeiros – mensurados ao valor justo:

| | Consolidado | |
|---|--------------------|-------------------|
| | 30/09/2012 | 31/12/2011 |
| Mensurados ao valor justo contra resultado | | |
| Caixa e equivalentes de caixa (nota 5) | 2.664.101 | 2.699.837 |
| Derivativos (nota 32) | 449.997 | 219.375 |
| Titulos e valores mobiliarios (nota 7) | 23.232 | 36.908 |
| | 3.137.330 | 2.956.119 |

| | Consolidado | |
|--|--------------------|-------------------|
| | 30/09/2012 | 31/12/2011 |
| Disponível para venda | | |
| Ativo financeiro da concessão (nota 10) | 2.157.240 | 1.376.664 |

Passivos financeiros – mensurados ao custo amortizado:

Notas Explicativas

| | Consolidado | |
|--|--------------------|-------------------|
| | 30/09/2012 | 31/12/2011 |
| Fornecedores (nota 15) | 1.410.382 | 1.240.143 |
| Empréstimos e financiamentos - principal e encargos (nota 16) | 7.791.338 | 6.740.144 |
| Debêntures - principal e encargos (nota 17) | 6.966.153 | 5.163.388 |
| Taxas regulamentares (nota 19) | 125.072 | 145.146 |
| Outros (nota 23) | | |
| Consumidores e concessionárias | 38.123 | 66.284 |
| Fundo Nacional de Desenvolvimento Científico e Tecnológico - FNDCT | 3.437 | 4.014 |
| Empresa de Pesquisa Energética - EPE | 1.226 | 1.648 |
| Convênio de arrecadação | 73.439 | 70.096 |
| Fundo de reserva | 17.750 | 17.750 |
| Aquisição de negócios | 10.851 | 174.136 |
| Uso do Bem Público (nota 22) | 486.546 | 469.664 |
| | 16.924.316 | 14.092.414 |

Passivos financeiros – mensurados ao valor justo contra o resultado:

| | Consolidado | |
|--|--------------------|-------------------|
| | 30/09/2012 | 31/12/2011 |
| Mensurados ao valor justo contra resultado | | |
| Mantidos para negociação | | |
| Derivativos | - | 24 |
| Designação inicial | | |
| Empréstimos e financiamentos - determinadas dividas (nota 16) | 2.323.849 | 1.704.254 |
| | 2.323.849 | 1.704.279 |

a) Valorização dos Instrumentos Financeiros

Conforme mencionado na nota 4, o valor de mercado de um título corresponde ao seu valor de vencimento (valor de resgate) trazido a valor presente pelo fator de desconto (referente à data de vencimento do título) obtido da curva de juros de mercado em reais.

O CPC 40 requer a classificação em uma hierarquia de três níveis para mensurações a valor justo dos instrumentos financeiros, baseada em informações observáveis e não observáveis referentes à valorização de um instrumento financeiro na data de mensuração.

O CPC 40 também define informações observáveis como dados de mercado obtidos de fontes independentes e informações não observáveis que refletem premissas de mercado.

Os três níveis de hierarquia de valor justo são:

- Nível 1: Preços cotados em mercado ativo para instrumentos idênticos;
- Nível 2: Informações observáveis diferentes dos preços cotados em mercado ativo que são observáveis para o ativo ou passivo, diretamente (como preços) ou indiretamente (derivados dos preços);
- Nível 3: Instrumentos cujos fatores relevantes não são dados observáveis de mercado.

A classificação de acordo com a hierarquia de valor justo dos instrumentos financeiros da Companhia mensurados a valor justo é determinado conforme segue:

Notas Explicativas

| | Consolidado | | | | | |
|---|------------------|--------------------|------------------|------------------|--------------------|------------------|
| | 30/09/2012 | | | 31/12/2011 | | |
| | Nível 1 | Nível 2 | Nível 3 | Nível 1 | Nível 2 | Nível 3 |
| Caixa e equivalentes de caixa (nota 5) | 2.664.101 | - | - | 2.699.837 | - | - |
| Derivativos | - | 449.997 | - | - | 219.350 | - |
| Empréstimos e Financiamentos - determinadas dívidas (nota 16) | - | (2.323.849) | - | - | (1.704.254) | - |
| Título e Valores Mobiliários (nota 7) | 23.232 | - | - | 36.908 | - | - |
| Ativo financeiro da concessão (nota 10) | - | - | 2.157.240 | - | - | 1.376.664 |
| Total | 2.687.333 | (1.873.852) | 2.157.240 | 2.736.745 | (1.484.904) | 1.376.664 |

Em função das controladas de distribuição terem classificado os respectivos ativos financeiros da concessão como disponíveis para venda, os fatores relevantes para avaliação ao valor justo não são publicamente observáveis. Por isso, a classificação da hierarquia de valor justo é de nível 3. A movimentação entre exercícios e respectivos ganhos (perdas) no resultado abrangente acumulado estão evidenciados na nota 10.

A informação comparativa da valorização a mercado para os demais instrumentos financeiros registrados pelo método do custo amortizado está descrita a seguir:

- Assume-se que os demais instrumentos financeiros como contas a receber de consumidores, concessionárias e permissionárias e o contas a pagar para fornecedores, dentre outros, já estejam próximos de seu respectivo valor de mercado.
- Em 30 de setembro de 2012 e 31 de dezembro de 2011, os valores de mercado de instrumentos financeiros obtidos através da metodologia descrita na nota 4, são como segue:

| | Controladora | | | |
|----------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|
| | 30/09/2012 | | 31/12/2011 | |
| | Saldo Contábil | Valor de Mercado | Saldo Contábil | Valor de Mercado |
| Debêntures (nota 17) | (301.623) | (303.466) | (466.403) | (469.551) |
| Total | (301.623) | (303.466) | (466.403) | (469.551) |

| | Consolidado | | | |
|--|---------------------|---------------------|---------------------|---------------------|
| | 30/09/2012 | | 31/12/2011 | |
| | Saldo Contábil | Valor de Mercado | Saldo Contábil | Valor de Mercado |
| Empréstimos e financiamentos (nota 16) | (7.791.338) | (7.705.681) | (6.740.144) | (6.554.672) |
| Debêntures (nota 17) | (6.966.153) | (7.189.191) | (5.163.388) | (5.350.263) |
| Total | (14.757.491) | (14.894.871) | (11.903.532) | (11.904.935) |

Para os outros ativos e passivos financeiros consideramos que não há diferenças relevantes entre o saldo contábil e o respectivo valor justo, considerando seus respectivos prazos de vencimento.

b) Instrumentos Derivativos

A Companhia e suas controladas possuem por prática utilizar derivativos com o propósito de proteção (*hedge*) dos riscos de variação cambial e flutuação das taxas de juros, não possuindo, portanto, objetivos especulativos na utilização dos instrumentos derivativos. A Companhia e suas controladas possuem *hedge* cambial em volume compatível com a exposição cambial líquida, incluindo todos os ativos e passivos atrelados à variação cambial.

Os instrumentos de proteção contratados pela Companhia e suas controladas são *swaps* de moeda ou taxas de juros sem nenhum componente de alavancagem, cláusula de margem, ajustes diários ou ajustes periódicos. Uma vez que grande parte dos derivativos contratados pelas controladas (nota 16) possui prazos perfeitamente alinhados com a respectiva dívida protegida, e de forma a permitir uma informação contábil mais relevante e consistente através do reconhecimento de receitas e despesas, tais dívidas foram designadas para o registro contábil a valor justo. As demais dívidas que possuem prazos diferentes dos instrumentos derivativos contratados para proteção, continuam sendo reconhecidas ao respectivo valor de custo amortizado. Ademais, a Companhia e suas controladas não adotaram a contabilidade de *hedge* (*hedge accounting*) para as operações com instrumentos derivativos.

Notas Explicativas

Em 30 de setembro de 2012 a Companhia e suas controladas detinham as seguintes operações de *swap*:

Notas Explicativas

| Estratégia / Empresa / Contrapartes | Valores de mercado (contábil) | | Valores a custo, líquidos | Ganho (Perda) na marcação a mercado | Moeda / indexador | Faixa de vencimento | Nocional | Mercado de negociação |
|--|-------------------------------|------------------------------|---------------------------|-------------------------------------|-------------------|----------------------|----------|-----------------------|
| | Ativo | Valores de mercado, líquidos | | | | | | |
| Derivativos de proteção de dívidas designadas a valor justo: | | | | | | | | |
| Hedge variação cambial: | | | | | | | | |
| CPFL Paulista | | | | | | | | |
| BNP Paribas | 51.388 | 51.388 | 46.626 | 4.761 | dólar | 06/2014 | 160.000 | balcão |
| J.P.Morgan | 25.029 | 25.029 | 22.716 | 2.313 | dólar | 07/2014 | 78.250 | balcão |
| J.P.Morgan | 26.452 | 26.452 | 24.453 | 1.999 | dólar | 08/2014 | 76.700 | balcão |
| Morgan Stanley | 17.277 | 17.277 | 15.994 | 1.283 | dólar | 09/2016 | 85.475 | balcão |
| Bank of America | 72.931 | 72.931 | 67.822 | 5.109 | dólar | 07/2014 | 235.050 | balcão |
| Bank of America | 55.969 | 55.969 | 45.676 | 10.293 | dólar | 07/2016 | 156.700 | balcão |
| Societe Generale | 12.612 | 12.612 | 10.630 | 1.982 | dólar | 08/2016 | 33.172 | balcão |
| Citibank | 17.164 | 17.164 | 15.753 | 1.412 | dólar | 09/2016 | 85.750 | balcão |
| HSBC | 8.660 | 8.660 | 7.675 | 985 | dólar | 09/2014 | 41.049 | balcão |
| Scotia Bank | 125 | 125 | (569) | 694 | dólar | 01/2013 | 49.000 | balcão |
| Subtotal | 287.608 | 287.608 | 256.777 | 30.830 | | | | |
| CPFL Piratinga | | | | | | | | |
| BNP Paribas | 15.928 | 15.928 | 14.690 | 1.238 | dólar | 07/2014 | 45.990 | balcão |
| J.P.Morgan | 52.786 | 52.786 | 48.897 | 3.889 | dólar | 08/2014 | 153.400 | balcão |
| Bank of America | 23.603 | 23.603 | 21.110 | 2.493 | dólar | 08/2016 | 80.250 | balcão |
| Societe Generale | 16.549 | 16.549 | 13.949 | 2.600 | dólar | 08/2016 | 43.527 | balcão |
| Citibank | 3.542 | 3.542 | 3.368 | 174 | dólar | 08/2016 | 12.840 | balcão |
| Scotia Bank | 163 | 163 | (743) | 906 | dólar | 07/2016 | 64.000 | balcão |
| Subtotal | 112.571 | 112.571 | 101.271 | 11.300 | | | | |
| CPFL Sul Paulista | | | | | | | | |
| Citibank | 1.731 | 1.731 | 1.667 | 64 | dólar | 09/2014 | 8.000 | balcão |
| JPMorgan | - | 296 | (296) | 361 | dólar | 07/2015 | 10.500 | balcão |
| SCOTIA | - | 89 | (89) | 149 | dólar | 07/2015 | 10.500 | balcão |
| CPFL Santa Cruz | | | | | | | | |
| JPMorgan | - | 579 | (579) | 688 | dólar | 07/2015 | 20.000 | balcão |
| CPFL Leste Paulista | | | | | | | | |
| Citibank | 1.724 | 1.724 | 1.667 | 57 | dólar | 09/2014 | 8.000 | balcão |
| Bank of Nova Scotia | - | 232 | (232) | 355 | dólar | 07/2015 | 25.000 | balcão |
| CPFL Mococa | | | | | | | | |
| Citibank | 1.509 | 1.509 | 1.459 | 50 | dólar | 09/2014 | 7.000 | balcão |
| Bank of Nova Scotia | - | 102 | (102) | 156 | dólar | 07/2015 | 11.000 | balcão |
| CPFL Jaguari | | | | | | | | |
| Citibank | 1.904 | 1.904 | 1.834 | 70 | dólar | 08/2014 | 7.000 | balcão |
| Bank of Nova Scotia | - | 117 | (117) | 185 | dólar | 07/2015 | 13.000 | balcão |
| CPFL Geração | | | | | | | | |
| Citibank | 28.366 | 28.366 | 26.633 | 1.733 | dólar | 08/2016 | 100.000 | balcão |
| RGE | | | | | | | | |
| J.P.Morgan | 153 | 153 | 151 | 304 | dólar | 07/2016 | 94.410 | balcão |
| Citibank | 7.814 | 7.814 | 10.300 | (2.486) | dólar | 04/2017 | 128.590 | balcão |
| Subtotal | 441.964 | 441.964 | 399.563 | 42.401 | | | | |
| Derivativos de proteção de dívidas não designadas a valor justo | | | | | | | | |
| Hedge variação cambial: | | | | | | | | |
| CPFL Paulista | | | | | | | | |
| Itaú | 1.709 | 1.709 | 1.715 | (6) | dólar | 10/2012 | 19.783 | balcão |
| CPFL Geração | | | | | | | | |
| HSBC | 5.232 | 5.232 | 4.903 | 329 | dólar | de 10/2012 a 12/2012 | 48.676 | balcão |
| Hedge variação de taxa de juros (1) | | | | | | | | |
| CPFL Energia | | | | | | | | |
| Citibank | 500 | 500 | 29 | 471 | CDI + spread | 09/2014 | 300.000 | balcão |
| RGE | | | | | | | | |
| Santander | 428 | 428 | 128 | 300 | CDI + spread | 12/2013 | 186.667 | balcão |
| Citibank | 148 | 148 | 48 | 100 | CDI + spread | 12/2013 | 66.667 | balcão |
| Hedge variação de taxa de juros (2) | | | | | | | | |
| CPFL Piratininga | | | | | | | | |
| HSBC | 6 | 6 | 6 | - | TJLP | 01/2013 | 4.558 | balcão |
| Santander | 4 | 4 | 5 | (1) | TJLP | 01/2013 | 4.560 | balcão |
| CPFL Geração | | | | | | | | |
| HSBC | 6 | 6 | 7 | (1) | TJLP | 12/2012 | 7.064 | balcão |
| Subtotal | 8.033 | 8.033 | 6.841 | 1.192 | | | | |
| Total | 449.997 | 449.997 | 406.404 | 43.593 | | | | |
| Circulante | 7.852 | | | | | | | |
| Não circulante | 442.144 | | | | | | | |
| Total | 449.997 | | | | | | | |

Para mais detalhes referentes a prazos e informações sobre dívidas e debêntures, vide notas 16 e 17

(1) Os swaps para hedge de taxa de juros possuem validade semestral, assim o valor nocional reduz-se conforme ocorre amortização da dívida.

(2) Os swaps para hedge de taxa de juros possuem validade mensal, assim o valor nocional reduz-se conforme ocorre a amortização da dívida.

Notas Explicativas

Conforme mencionado acima, algumas controladas optaram por marcar a mercado dívidas para as quais possuem instrumentos de derivativos totalmente atrelados, de modo que em 30 de setembro de 2012 foi apurada uma perda de R\$ 55.865 (nota 16).

A Companhia e suas controladas têm reconhecido ganhos e perdas com os seus instrumentos derivativos. No entanto, por se tratarem de derivativos de proteção, tais ganhos e perdas minimizaram os impactos de variação cambial e variação de taxa de juros incorridos nos respectivos endividamentos protegidos. Para os trimestres e nove meses findos em 30 de setembro de 2012 e 2011, os instrumentos derivativos geraram os seguintes impactos no resultado consolidado:

| Empresa | Risco protegido / operação | Conta contábil | Ganho (Perda) | | | |
|---------------------|----------------------------|---|-----------------|----------------|----------------|----------------|
| | | | 2012 | | 2011 | |
| | | | 3º Trimestre | 9 meses | 3º Trimestre | 9 meses |
| CPFL Energia | Variação de taxas de juros | Despesa financeira - operação de swap | 129 | 243 | 70 | 135 |
| CPFL Energia | Marcação a mercado | Despesa financeira - ajuste a valor justo | (80) | 452 | (654) | (586) |
| CPFL Paulista | Variação cambial | Despesa financeira - operação de swap | (45.870) | 59.364 | 233.386 | 185.764 |
| CPFL Paulista | Marcação a mercado | Despesa financeira - ajuste a valor justo | 26.954 | 31.845 | (3.673) | (2.333) |
| CPFL Piratininga | Variação de taxas de juros | Despesa financeira - operação de swap | 66 | 164 | 146 | (245) |
| CPFL Piratininga | Variação cambial | Despesa financeira - operação de swap | (16.707) | 20.728 | 61.295 | 61.295 |
| CPFL Piratininga | Marcação a mercado | Despesa financeira - ajuste a valor justo | 7.661 | 11.430 | (5.075) | (5.083) |
| RGE | Variação de taxas de juros | Despesa financeira - operação de swap | 153 | 354 | 34 | 156 |
| RGE | Variação cambial | Despesa financeira - operação de swap | (6.099) | 10.149 | - | - |
| RGE | Marcação a mercado | Despesa financeira - ajuste a valor justo | 2.886 | (2.172) | 363 | 205 |
| CPFL Geração | Variação de taxas de juros | Despesa financeira - operação de swap | 55 | 141 | (191) | (425) |
| CPFL Geração | Variação cambial | Despesa financeira - operação de swap | (6.982) | 8.228 | 23.463 | 14.581 |
| CPFL Geração | Marcação a mercado | Despesa financeira - ajuste a valor justo | 1.625 | 2.568 | (827) | 1.693 |
| CPFL Santa Cruz | Variação cambial | Despesa financeira - operação de swap | (688) | (688) | - | - |
| CPFL Santa Cruz | Marcação a mercado | Despesa financeira - ajuste a valor justo | 109 | 109 | - | - |
| CPFL Leste Paulista | Variação cambial | Despesa financeira - operação de swap | (731) | 44 | 806 | 806 |
| CPFL Leste Paulista | Marcação a mercado | Despesa financeira - ajuste a valor justo | 194 | 179 | (138) | (138) |
| CPFL Sul Paulista | Variação cambial | Despesa financeira - operação de swap | (886) | (111) | 806 | 806 |
| CPFL Sul Paulista | Marcação a mercado | Despesa financeira - ajuste a valor justo | 202 | 212 | (138) | (138) |
| CPFL Jaguarí | Variação cambial | Despesa financeira - operação de swap | (520) | 203 | 1.029 | 1.029 |
| CPFL Jaguarí | Marcação a mercado | Despesa financeira - ajuste a valor justo | 140 | 126 | (118) | (118) |
| CPFL Mococa | Variação cambial | Despesa financeira - operação de swap | (485) | 193 | 706 | 706 |
| CPFL Mococa | Marcação a mercado | Despesa financeira - ajuste a valor justo | 116 | 103 | (121) | (121) |
| | | | (38.757) | 143.863 | 311.169 | 257.989 |

c) Análise de Sensibilidade

Em consonância com a Instrução CVM nº 475/08, a Companhia e suas controladas realizaram análise de sensibilidade dos principais riscos aos quais seus instrumentos financeiros (inclusive derivativos) estão expostos, basicamente representados por variação das taxas de câmbio e de juros, conforme demonstrado:

Variação cambial

Considerando que a manutenção da exposição cambial existente em 30 de setembro de 2012 seja mantida, a simulação dos efeitos consolidados por tipo de instrumento financeiro, para três cenários distintos seriam:

| Instrumentos | Exposição (R\$ mil) | Risco | Consolidado | | |
|---|------------------------|------------|------------------------------------|---------------------------------|---------------------------------|
| | | | Depreciação cambial de 4,9%* | Depreciação cambial de 25%** | Depreciação cambial de 50%** |
| Instrumentos financeiros ativos | 33.868 | alta dólar | 1.655 | 8.467 | 16.934 |
| Instrumentos financeiros passivos | (2.465.995) | alta dólar | (120.470) | (616.499) | (1.232.997) |
| Derivativos - <i>swap plain vanilla</i> | 2.407.091 | alta dólar | 117.593 | 601.773 | 1.203.546 |
| | (25.036) | | (1.223) | (6.259) | (12.518) |
| Total | (25.036) | | (1.223) | (6.259) | (12.518) |

(*) Conforme curvas de câmbio obtidas em informações disponibilizadas pela BM&F

(**) Conforme requerimento da Instrução CVM nº 475/08, os percentuais da depreciação cambial aplicados são referentes à taxa de câmbio de 30/09/2012.

Variação das taxas de juros

Supondo: (i) que o cenário de exposição dos instrumentos financeiros indexados a taxas de juros variáveis em 30 de setembro de 2012 seja mantido, e (ii) que os respectivos indexadores anuais acumulados nos últimos 12 meses, para esta data base, permaneçam estáveis (CDI 9,55% a.a; IGP-M 8,07% a.a.; TJLP 5,87% a.a.), os efeitos que seriam

Notas Explicativas

registrados nas demonstrações financeiras consolidadas para os próximos 12 meses seria uma despesa financeira líquida de R\$ 1.070.740. Caso ocorram oscilações nos índices de acordo com os três cenários definidos, o valor da despesa financeira líquida seria impactado em:

| Instrumentos | Consolidado | | | | |
|---|------------------------|------------|----------------|----------------------------------|----------------------------------|
| | Exposição (R\$ mil) | Risco | Cenário I(*) | Elevação de índice em 25%(**) | Elevação de índice em 50%(**) |
| Instrumentos financeiros ativos | 3.204.346 | alta CDI | (70.175) | 76.504 | 153.008 |
| Instrumentos financeiros passivos | (8.912.667) | alta CDI | 195.187 | (212.790) | (425.580) |
| Derivativos - <i>swap plain vanilla</i> | (2.479.773) | alta CDI | 54.307 | (59.205) | (118.409) |
| | (8.188.094) | | 179.319 | (195.491) | (390.982) |
| Instrumentos financeiros ativos | 1.503 | alta IGP-M | (41) | 30 | 61 |
| Instrumentos financeiros passivos | (824.920) | alta IGP-M | 22.273 | (16.643) | (33.286) |
| | (823.417) | | 22.232 | (16.612) | (33.225) |
| Instrumentos financeiros passivos | (4.310.202) | alta TJLP | 15.948 | (63.252) | (126.504) |
| Derivativos - <i>swap plain vanilla</i> | 522.679 | alta TJLP | (1.934) | 7.670 | 15.341 |
| | (3.787.523) | | 14.014 | (55.582) | (111.164) |
| Total de aumento (redução) | (12.799.035) | | 215.565 | (267.685) | (535.370) |

(*) Os índices de CDI, IGP-M e TJLP considerados de: 7,36%, 5,37%, 5,5%, respectivamente, foram obtidos através de informações disponibilizadas pelo mercado.

(**) Conforme requerimento da Instrução CVM nº 475/08, os percentuais de elevação dos índices aplicados são referentes às informações em 30/09/2012.

Ativo Financeiro da Concessão

A Companhia adota a premissa de que o ativo financeiro da concessão é valorizado pelo seu valor justo através da base de remuneração dos ativos estabelecida pela ANEEL.

Conforme descrito na nota 4, a Medida Provisória nº 579 estabeleceu que, para concessões que vencem até 2017, a indenização no momento da reversão dos ativos será com base na metodologia de valor novo de reposição. Para as demais concessões, apesar de não haver ainda metodologia definida, a Companhia estima que, em um cenário remoto, a indenização pela parcela não depreciada dos ativos poderia ocorrer com base no custo histórico e não pelo valor baseado no respectivo valor justo.

Desta forma, caso este cenário remoto aconteça, haveria um desconhecimento de parcela do ativo financeiro da concessão (parcela referente ao valor justo reconhecido), lançado contra resultado abrangente acumulado (no Patrimônio Líquido) no valor de R\$ 217.445 (líquido de efeitos tributários).

(33) GESTÃO DE RISCOS

Estrutura do gerenciamento de risco:

Compete ao Conselho de Administração orientar a condução dos negócios, observando, dentre outros, o monitoramento dos riscos empresariais, exercido através do modelo de gerenciamento corporativo de riscos adotado pela Companhia. A Diretoria Executiva tem a atribuição de desenvolver os mecanismos para mensurar o impacto das exposições e probabilidade de ocorrência, acompanhar a implantação das ações para mitigação dos riscos e dar ciência ao Conselho de Administração. Para auxiliá-la neste processo existe: i) o Comitê Corporativo de Gestão de Riscos, com a missão de auxiliar na identificação dos principais riscos de negócios, contribuir nas análises de mensuração do impacto e da probabilidade e na avaliação das ações de mitigação endereçadas; ii) a Diretoria de Gestão de Riscos, Controles Internos e Processos Consolidados, responsável pelo desenvolvimento do modelo de Gestão Corporativa de Riscos para o Grupo no que tange à estratégia (política, direcionamento e mapa de riscos), processos (planejamento, mensuração, monitoramento e reporte), sistemas e governança.

A política de gerenciamento de risco foi estabelecida para identificar, analisar e tratar os riscos enfrentados pela Companhia e suas controladas, que inclui revisões do modelo adotado sempre que necessário para refletir mudanças nas condições de mercado e nas atividades do Grupo, objetivando o desenvolvimento de um ambiente de controle disciplinado e construtivo.

Notas Explicativas

O Conselho da Administração do Grupo no seu papel de supervisão conta ainda com o apoio do Comitê de Processo de Gestão na orientação dos trabalhos de Auditoria Interna e elaboração de propostas de aprimoramento. A Auditoria Interna realiza tanto revisões regulares como *ad hoc* para assegurar o alinhamento dos processos às diretrizes e estratégias dos acionistas e da administração.

Ao Conselho Fiscal compete, entre outros, certificar que a administração tem meios para identificar preventivamente e por meio de um sistema de informações adequado, (a) os principais riscos aos quais a Companhia está exposta, (b) sua probabilidade de materialização e (c) as medidas e os planos adotados.

Os principais fatores de risco de mercado que afetam os negócios são como segue:

Risco de Taxa de Câmbio: Esse risco decorre da possibilidade de suas controladas virem a incorrer em perdas e em restrições de caixa por conta de flutuações nas taxas de câmbio, aumentando os saldos de passivo denominados em moeda estrangeira. A exposição relativa à captação de recursos em moeda estrangeira está substancialmente coberta por operações financeiras de *swap*, o que permitiu à Companhia e suas controladas trocarem os riscos originais da operação para o custo relativo à variação do CDI. A quantificação deste risco está apresentada na nota 32(c). Adicionalmente as suas controladas estão expostas em suas atividades operacionais, à variação cambial na compra de energia elétrica de Itaipu. O mecanismo de compensação - CVA protege as empresas de eventuais perdas. Entretanto, esta compensação se realizará somente através do consumo e consequente faturamento de energia ocorridos após o reajuste tarifário subsequente, no qual tenham sido contempladas tais perdas.

Risco de Taxa de Juros: Esse risco é oriundo da possibilidade da Companhia e suas controladas virem a incorrer em perdas por conta de flutuações nas taxas de juros que aumentem as despesas financeiras relativas a empréstimos, financiamentos e debêntures. As controladas têm buscado aumentar a participação de empréstimos pré indexados ou atrelados a indicadores com menores taxas e baixa flutuação no curto e longo prazo. A quantificação deste risco está apresentada na nota 32(c).

Risco de Crédito: O risco surge da possibilidade das suas controladas virem a incorrer em perdas resultantes da dificuldade de recebimento de valores faturados a seus clientes. Este risco é avaliado pelas controladas como baixo, tendo em vista a pulverização do número de clientes e da política de cobrança e de corte de fornecimento para consumidores inadimplentes.

Risco quanto à Escassez de Energia: A energia vendida pela Companhia é majoritariamente produzida por usinas hidrelétricas. Um período prolongado de escassez de chuva, aliado a um crescimento de demanda acima do planejado, pode resultar na redução do volume de água dos reservatórios das usinas, comprometendo a recuperação de seu volume, podendo acarretar em perdas em função do aumento de custos na aquisição de energia ou redução de receitas com adoção de um novo programa de racionamento, como o verificado em 2001. Segundo o Plano Anual da Operação Energética - PEN 2011, elaborado pelo Operador Nacional do Sistema Elétrico, os riscos de qualquer déficit de energia para o ano de 2012 são baixos, tornando remota a possibilidade de um novo programa de racionamento de energia.

Risco de Aceleração de Dívidas: A Companhia e suas controladas possuem contratos de empréstimos, financiamentos e debêntures, com cláusulas restritivas (*covenants*) normalmente aplicáveis a esses tipos de operação, relacionadas ao atendimento de índices econômico-financeiros, geração de caixa e outros. Essas cláusulas restritivas são monitoradas adequadamente e não limitam a capacidade de condução do curso normal das operações.

Risco regulatório: As tarifas de fornecimento de energia elétrica cobradas pelas controladas de distribuição dos consumidores cativos são fixadas pela ANEEL, de acordo com a periodicidade prevista nos contratos de concessão celebrados com o Governo Federal e em conformidade com a metodologia de revisão tarifária periódica estabelecida para o ciclo tarifário. Uma vez homologada essa metodologia, a ANEEL determina as tarifas a serem cobradas pelas distribuidoras dos consumidores finais. As tarifas assim fixadas, conforme disposto na Lei nº 8.987/1995, devem assegurar o equilíbrio econômico-financeiro do contrato de concessão no momento da revisão tarifária, o que pode gerar reajustes menores em relação ao esperado pelas controladas de distribuição, embora compensados em períodos subsequentes por outros reajustes.

Gerenciamento de Riscos dos Instrumentos Financeiros

A Companhia e suas controladas mantêm políticas e estratégias operacionais e financeiras visando liquidez, segurança e rentabilidade de seus ativos. Desta forma possuem procedimentos de controle e acompanhamento das transações e saldos dos instrumentos financeiros, com o objetivo de monitorar os riscos e taxas vigentes em relação às praticadas no mercado.

Notas Explicativas

Controles para gerenciamento dos riscos: Para o gerenciamento dos riscos inerentes aos instrumentos financeiros e de modo a monitorar os procedimentos estabelecidos pela administração, a Companhia e suas controladas utilizam-se de sistema de software (MAPS), tendo condições de calcular o Mark to Market, Stress Testing e Duration dos instrumentos, e avaliar os riscos aos quais a Companhia e suas controladas estão expostas. Historicamente, os instrumentos financeiros contratados pela Companhia e suas controladas suportados por estas ferramentas, têm apresentado resultados adequados para mitigação dos riscos. Ressalta-se que a Companhia e suas controladas têm a prática de contratação de instrumentos derivativos, sempre com as devidas aprovações de alçadas, somente quando há uma exposição a qual a administração considera como risco. Adicionalmente, a Companhia e suas controladas não realizam transações envolvendo derivativos exóticos ou especulativos. Além disso, a Companhia atende aos requisitos da Lei Sarbanes-Oxley tendo, portanto, políticas internas de controles que primam por um ambiente rígido de controle para a minimização da exposição dos riscos.

(34) ATIVOS E PASSIVOS REGULATÓRIOS

A Companhia possui os seguintes ativos e passivos contabilizados para fins regulatórios, que não estão registrados nas informações contábeis intermediárias consolidadas.

| | Consolidado | | | | | | | |
|--|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|
| | 30/09/2012 | 30/06/2012 | 31/03/2012 | 31/12/2011 | 30/09/2011 | 30/06/2011 | 31/03/2011 | 31/12/2010 |
| Ativos | | | | | | | | |
| Consumidores, concessionárias e permissionárias | | | | | | | | |
| Descontos TUSD (*) e irrigação | 80.133 | 64.409 | 63.967 | 67.244 | 65.389 | 64.236 | 71.631 | 54.408 |
| | <u>80.133</u> | <u>64.409</u> | <u>63.967</u> | <u>67.244</u> | <u>65.389</u> | <u>64.236</u> | <u>71.631</u> | <u>54.408</u> |
| Diferimento de custos tarifários | | | | | | | | |
| Parcela "A" | - | - | - | - | - | - | - | 333 |
| CVA (**) | 959.047 | 779.797 | 514.143 | 404.148 | 353.119 | 335.493 | 330.338 | 333.621 |
| | <u>959.047</u> | <u>779.797</u> | <u>514.143</u> | <u>404.148</u> | <u>353.119</u> | <u>335.493</u> | <u>330.338</u> | <u>333.954</u> |
| Despesas pagas antecipadamente | | | | | | | | |
| Sobrecontratação | 13.425 | 15.968 | 22.716 | 27.364 | 24.668 | 6.585 | 8.898 | 23.860 |
| Subvenção baixa renda - perdas | 633 | 13.765 | 15.630 | 17.922 | 20.162 | 32.680 | 31.012 | 34.994 |
| Neutralidade dos encargos setoriais | 420 | 525 | 406 | 224 | 933 | 1.160 | 381 | (0) |
| Reajuste tarifário | - | - | - | 467 | 935 | 1.402 | 5.194 | (0) |
| Outros componentes financeiros | 92.369 | 94.756 | 90.067 | 53.180 | 45.037 | 44.435 | 50.190 | 67.515 |
| | <u>106.848</u> | <u>125.014</u> | <u>128.819</u> | <u>99.157</u> | <u>91.735</u> | <u>86.262</u> | <u>95.675</u> | <u>126.369</u> |
| Passivos | | | | | | | | |
| Diferimento de Ganhos Tarifários | | | | | | | | |
| Parcela "A" | (1.409) | (1.350) | (1.234) | (1.337) | (1.386) | (1.434) | (1.478) | (11.472) |
| CVA (**) | (643.889) | (621.296) | (561.097) | (488.500) | (452.172) | (438.985) | (402.013) | (364.365) |
| | <u>(645.299)</u> | <u>(622.645)</u> | <u>(562.331)</u> | <u>(489.838)</u> | <u>(453.558)</u> | <u>(440.419)</u> | <u>(403.491)</u> | <u>(375.837)</u> |
| Outras Contas a Pagar | | | | | | | | |
| Descontos TUSD (*) e irrigação | (948) | (638) | (48) | (127) | (522) | (2.043) | (2.063) | (1.923) |
| Sobrecontratação | (47.815) | (51.640) | (71.060) | (48.367) | (65.857) | (116.964) | (127.195) | (61.391) |
| Subvenção baixa renda - ganhos | (29.843) | (28.484) | (28.641) | (17.010) | (8.032) | (6.426) | (5.923) | (6.280) |
| Neutralidade dos encargos setoriais | (108.117) | (110.778) | (97.299) | (97.138) | (91.375) | (96.955) | (111.800) | (63.905) |
| Revisão Tarifária - Rito Provisório | (225.132) | (162.122) | (84.903) | (32.181) | - | - | - | - |
| Outros componentes financeiros | (4.824) | (5.229) | (9.903) | (5.739) | (8.395) | (11.461) | (13.817) | (29.666) |
| | <u>(416.680)</u> | <u>(358.892)</u> | <u>(291.855)</u> | <u>(200.562)</u> | <u>(174.181)</u> | <u>(233.849)</u> | <u>(260.798)</u> | <u>(163.165)</u> |
| Total Líquido | <u>84.050</u> | <u>(12.317)</u> | <u>(147.257)</u> | <u>(119.851)</u> | <u>(117.496)</u> | <u>(188.276)</u> | <u>(166.644)</u> | <u>(24.272)</u> |

(*) Tarifa de Uso do Sistema de Distribuição

(**) Conta de Compensação de Valores de Itens da Parcela "A"

(35) FATOS RELEVANTES E EVENTO SUBSEQUENTE

35.1 – Empréstimos e financiamentos

Em Reunião do Conselho de Administração realizada em setembro de 2012, foi aprovada a contratação de financiamento na modalidade mista com o Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social ("BNDES"), Banco do Brasil e Itaú BBA, no montante de R\$ 1.335.814 para as controladas CPFL Paulista, CPFL Piratininga, RGE, CPFL Santa Cruz, CPFL Leste Paulista e CPFL Sul Paulista com prazo de pagamento de até 10 anos. Os recursos serão destinados ao plano de investimento das controladas até 2013. A Companhia prestará garantia através de fiança.

35.2 – Processos Tarifários

Em 12 de julho de 2012 a ANEEL abriu a Audiência Pública nº 54/2012 para obter subsídios para a Revisão Tarifária Periódica - RTP de 2011 da controlada CPFL Piratininga e propôs o reposicionamento total de -5,04%, sendo -3,40% relativos ao reposicionamento econômico e -1,64% relativos aos componentes financeiros. Após análise das

Notas Explicativas

contribuições dos agentes, a ANEEL formulou a proposta final, aprovada na Reunião de Diretoria de 02 de outubro de 2012, com um reposicionamento total de -5,43%, sendo -4,45% relativos ao reposicionamento econômico e -0,98% relativos aos componentes financeiros. Este resultado subsidiou o cálculo do Reajuste Tarifário Anual de 2012.

No dia 16 de outubro de 2012, a Diretoria Colegiada da ANEEL aprovou o Reajuste Tarifário Anual - RTA de 2012 da controlada CPFL Piratininga. As tarifas foram, em média, reajustadas em 8,79% (oito vírgula setenta e nove por cento), sendo 7,71% (sete vírgula setenta e um por cento) relativos ao reajuste econômico e 1,08% (um vírgula zero oito por cento) referentes aos componentes financeiros. Foi considerado neste RTA de 2012 o impacto de 1/3 do componente financeiro da RTP de 2011, que corresponde a uma redução de 2,42%. Caso não tivesse contemplado esse efeito o reajuste total da RTA de 2012 seria de 11,21%.

Com a homologação da RTP 2011 e do RTA 2012, o efeito médio a ser percebido pelos consumidores é de 5,50% (cinco vírgula cinquenta por cento) em relação às tarifas homologadas no Reajuste Tarifário Anual de 2010. As novas tarifas vigorarão de 23 de outubro de 2012 a 22 de outubro de 2013.

35.3 – Medida Provisória (“MP”) nº 579/2012 – Prorrogação das concessões e outros assuntos de interesse

Em 11 de setembro de 2012 o Governo Federal publicou a MP nº 579 (regulamentada por meio do Decreto nº 7.805, em 14 de setembro de 2012), que trata da prorrogação das concessões de geração, transmissão e distribuição de energia elétrica, cujos contratos de concessão são respectivamente alcançados pelos artigos 19, 17 e 22 da Lei nº 9.074/1995, sobre a redução dos encargos setoriais, sobre a modicidade tarifária, entre outras providências. Para capturar os efeitos dessa redução a ANEEL realizará em todas as distribuidoras Revisões Tarifárias Extraordinárias em 5 de fevereiro do próximo ano, conforme cronograma divulgado pela Agência.

Esta MP extingue a arrecadação de dois encargos setoriais, além de reduzir a arrecadação da CDE no intuito de contemplar estas reduções nas tarifas já no início de 2013.

Os contratos de concessão de distribuição e geração de energia elétrica alcançados por esta MP, poderão ser prorrogados, a critério do poder concedente, uma única vez, pelo prazo de até trinta anos, de forma a assegurar a continuidade, a eficiência da prestação do serviço, a modicidade tarifária e o atendimento a critérios de racionalidade operacional e econômica. A prorrogação das concessões de distribuição de energia elétrica dependerá da aceitação expressa das condições estabelecidas no contrato de concessão ou no termo aditivo. Para a geração dependerá da aceitação expressa das seguintes condições: (i) remuneração por tarifa calculada pela ANEEL para cada usina hidrelétrica, (ii) alocação de cotas de garantia física de energia e de potência da usina hidrelétrica às concessionárias de serviço público de distribuição de energia elétrica do Sistema Interligado Nacional - SIN, a ser definida pela ANEEL, conforme regulamento do poder concedente; e (iii) submissão aos padrões de qualidade do serviço fixados pela ANEEL.

As condições de indenização para as distribuidoras, se ocorrerem, só serão conhecidas quando o Poder Concedente divulgar a minuta do termo aditivo aos contratos de concessão de serviço público. Para o cálculo do valor da indenização para as geradoras, correspondente às parcelas dos investimentos vinculados a bens reversíveis, ainda não amortizados ou não depreciados, será utilizada a metodologia de valor novo de reposição, conforme critérios a serem estabelecidos em regulamento do poder concedente.

As concessões de geração, transmissão e distribuição de energia elétrica que não forem prorrogadas, nos termos desta MP, serão licitadas, na modalidade leilão ou concorrência, por até trinta anos.

Dentre as empresas controladas pela CPFL Energia, as únicas impactadas diretamente por esta MP são as distribuidoras CPFL Jaguari, CPFL Mococa, CPFL Leste Paulista, CPFL Sul Paulista e CPFL Santa Cruz, cujos contratos de concessão têm prazo de vencimento para julho de 2015. Estas controladas protocolaram pedido de prorrogação da concessão em 28 de junho de 2012 os quais foram ratificados em 10 de outubro de 2012, em função da mudança promovida pela MP nº 579, manifestando interesse pela prorrogação antecipada das concessões. Embora não seja possível neste momento determinar precisamente os impactos que esta MP trará sobre estas distribuidoras, uma vez que as condições de prorrogação só serão conhecidas quando o Poder Concedente divulgar a minuta do Termo Aditivo do Contrato de Concessão, a Administração da Companhia e suas controladas, em seu melhor julgamento, entendem que os efeitos, se houver, não serão relevantes.

Notas Explicativas

As demais distribuidoras controladas pela CPFL Energia, por possuírem prazo de concessão vencendo em 2027 e 2028, não foram afetadas diretamente por esta MP. A expectativa da Administração é que o efeito, se houver, praticamente será repassado aos consumidores, através mecanismo de tarifa, não impactando significativamente as margens destas distribuidoras.

Quanto aos segmentos de geração (convencional e renováveis), a Companhia entende que esta MP não afetará diretamente seus negócios, considerando que os vencimentos de suas concessões e autorizações de exploração outorgadas pela ANEEL somente ocorrerão a partir do ano 2027 e, também, seus contratos de venda de energia terem sido contratados por meio de contratos bilaterais, Proinfa, Energia de Reserva, CCEAR e terem, na sua maioria, prazos entre 15, 20 e 30 anos.

35.4 – Oferta pública de ações – CPFL Renováveis

Em 8 de março de 2012, o Conselho de Administração da controlada CPFL Renováveis aprovou a contratação dos bancos de investimento e outros assessores para iniciar estudos e avaliações visando à possibilidade de efetuar uma oferta pública inicial de distribuição de ações da controlada. Em 4 de outubro de 2012, a controlada protocolou na CVM o pedido de desistência do processo de sua pretendida oferta pública inicial de ações (“Oferta”) em razão das condições atuais de mercado.

35.5 – Memorando de Entendimentos - Grupo Rede

Conforme Fato Relevante de 11 de outubro de 2012, a Companhia celebrou um Memorando de Entendimentos com a Equatorial Energia S.A. (“Equatorial”) e Jorge Queiroz de Moraes Junior (“Acionista Controlador”), cujo objeto é permitir que a Companhia e a Equatorial avaliem, em caráter exclusivo, todas as sociedades controladas pela Rede Energia S.A. (“Grupo Rede”), com a finalidade de estabelecerem, em conjunto com o Acionista Controlador, as condições para o equacionamento da situação econômico-financeira e operacional do Grupo Rede e das concessionárias de distribuição por este controladas, excetuada as Centrais Elétricas do Pará S.A. - CELPA, podendo, ao final, resultar na aquisição do controle do Grupo Rede.

A efetiva conclusão do negócio está sujeita a condições precedentes, dentre elas: (i) à obtenção das devidas aprovações por parte dos órgãos públicos competentes e de determinados credores e investidores, nos termos da legislação, contratos e acordos de acionistas aplicáveis; (ii) aos resultados de uma auditoria a ser conduzida nas sociedades do Grupo Rede; (iii) à aprovação do Plano de Recuperação a ser apresentado à ANEEL para levantamento da intervenção que recai sobre as concessionárias do Grupo Rede; e (iv) à celebração de acordos com credores do Grupo Rede.

35.6 – Aquisição SPE Lacenas (Usina Ester) – CPFL Renováveis

Em 18 de outubro de 2012, através de Comunicado ao Mercado, a controlada CPFL Renováveis informou que finalizou a transação de aquisição de ativos da SPE Lacenas Participações Ltda., controlada da Usina Ester, que detém autorização outorgada pela ANEEL para explorar a energia proveniente da biomassa produzida pela moagem de cana-de-açúcar e com capacidade instalada de 40,0 MW (nota 12.5).

O preço total de aquisição dos ativos após os ajustes previstos no contrato está descrito na nota 12.5.

Outras Informações que a Companhia Entenda Relevantes

Posição dos acionistas da CPFL Energia S/A com mais de 5% das ações de cada espécie e classe, em 30 de setembro de 2012:

| Acionistas | Ações Ordinárias | Partic - % |
|--------------------------------|-------------------------|-------------------|
| VBC Energia S.A. | 245.897.460 | 25,55 |
| BB Carteira Livre I FIA | 298.467.462 | 31,02 |
| Energia São Paulo FIP | 115.118.250 | 11,96 |
| Bonaire Participações S.A. | 6.308.790 | 0,66 |
| BNDES Participações S.A. | 81.053.460 | 8,42 |
| Membros da Diretoria Executiva | 50.350 | 0,01 |
| Demais Acionistas | 215.378.488 | 22,38 |
| Total | 962.274.260 | 100,00 |

Quantidade e características de valores mobiliários detidos pelo grupo de controladores, membros da diretoria, membros do conselho de Administração, membros do Conselho Fiscal e Ações em Circulação, em 30 de setembro de 2012 e 2011.

| Acionistas | 30/09/2012 | | 30/09/2011 | |
|--------------------------------------|-------------------------|-------------------|-------------------------|-------------------|
| | Ações Ordinárias | Partic - % | Ações Ordinárias | Partic - % |
| Acionistas Controladores | 666.668.822 | 69,28 | 666.629.810 | 69,28 |
| Administradores | | | | |
| Membros da Diretoria | 50.350 | 0,01 | 49.980 | 0,01 |
| Membros do conselho de Administração | - | - | 212 | 0,00 |
| Membros do Conselho Fiscal | - | - | - | - |
| Demais Acionistas | 295.555.088 | 30,71 | 295.594.258 | 30,72 |
| Total | 962.274.260 | 100,00 | 962.274.260 | 100,00 |
| Ações em Circulação | 295.555.088 | 30,71 | 295.594.258 | 30,72 |

Outras Informações que a Companhia Entenda Relevantes

| QUADRO 1 - ACIONISTAS/COTISTAS DA COMPANHIA | CNPJ ou CPF | COTAS / AÇÕES ON | % ON | % Total | AÇÕES PN | % PN | % Total | TOTAL | % Total |
|---|--------------------|-------------------------|----------------|----------------|-----------------|----------------|----------------|----------------------|----------------|
| Controladores | | 665.791.962 | 69,19% | 69,19% | - | 0,00% | 0,00% | 665.791.962 | 69,19% |
| 1.1 VBC Energia S.A. | 00.095.147/0001-02 | 245.897.460 | 25,55% | 25,55% | - | 0,00% | 0,00% | 245.897.460 | 25,55% |
| 1.2 Fundo Mútu de Investimentos em Ações - BB Carteira Livre I | 73.899.742/0001-74 | 298.467.462 | 31,02% | 31,02% | - | 0,00% | 0,00% | 298.467.462 | 31,02% |
| 1.3 Bonaire Participações S.A. | 02.117.801/0001-67 | 6.308.790 | 0,66% | 0,66% | - | 0,00% | 0,00% | 6.308.790 | 0,66% |
| 1.4 Energia São Paulo FIP | 02.178.371/0001-93 | 115.118.250 | 11,96% | 11,96% | - | 0,00% | 0,00% | 115.118.250 | 11,96% |
| Não Controladores | | 296.482.298 | 30,81% | 30,81% | - | 0,00% | 0,00% | 296.482.298 | 30,81% |
| 1.5 BNDES Participações S.A. | 00.383.281/0001-09 | 81.053.460 | 8,42% | 8,42% | - | 0,00% | 0,00% | 81.053.460 | 8,42% |
| 1.6 Membros do Conselho de Administração | | - | 0,00% | 0,00% | - | 0,00% | 0,00% | - | 0,00% |
| 1.7 Membros da Diretoria Executiva | | 50.350 | 0,01% | 0,01% | - | 0,00% | 0,00% | 50.350 | 0,01% |
| 1.8 Demais Acionistas | | 215.378.488 | 22,38% | 22,38% | - | 0,00% | 0,00% | 215.378.488 | 22,38% |
| Total | | 962.274.260 | 100,00% | 100,00% | - | 0,00% | 0,00% | 962.274.260 | 100,00% |
| QUADRO 2 - Empresa: 1.1 VBC ENERGIA S/A | CNPJ ou CPF | COTAS / AÇÕES ON | % ON | % Total | AÇÕES PN | % PN | % Total | TOTAL | % Total |
| Controladores | | 5.354.225 | 100,00% | 97,43% | 141.060 | 100,00% | 2,57% | 5.495.285 | 100,00% |
| 1.1.1 Átla Holdings S/A | 07.305.671/0001-00 | 2.405.393 | 44,93% | 43,77% | 70.530 | 50,00% | 1,28% | 2.475.923 | 45,06% |
| 1.1.2 Camargo Corrêa Energia S.A. | 04.922.357/0001-88 | 1.504.095 | 28,09% | 27,37% | 47.018 | 33,33% | 0,86% | 1.551.113 | 28,22% |
| 1.1.3 Camargo Corrêa S.A. | 01.098.905/0001-09 | 1.056.630 | 19,73% | 19,23% | 23.512 | 16,67% | 0,43% | 1.080.142 | 19,66% |
| 1.1.4 Camargo Corrêa Investimento em Infra-Estrutura S.A. | 02.372.232/0001-04 | 388.107 | 7,25% | 7,06% | - | 0,00% | 0,00% | 388.107 | 7,06% |
| Não Controladores | | 5 | 0,00% | 0,00% | - | 0,00% | 0,00% | 5 | 0,00% |
| 1.1.5 Demais acionistas | | 5 | 0,00% | 0,00% | - | 0,00% | 0,00% | 5 | 0,00% |
| Total | | 5.354.230 | 100,00% | 97,43% | 141.060 | 100,00% | 2,57% | 5.495.290 | 100,00% |
| QUADRO 3 - Empresa: 1.1.1 Átla Holdings S/A | CNPJ ou CPF | COTAS / AÇÕES ON | % ON | % Total | AÇÕES PN | % PN | % Total | TOTAL | % Total |
| Controladores | | 821.452.787 | 100,00% | 100,00% | - | 0,00% | 0,00% | 821.452.787 | 100,00% |
| 1.1.1.1 Construções e Comércio Camargo Corrêa S.A. | 61.522.512/0001-02 | 380.575.180 | 46,33% | 46,33% | - | 0,00% | 0,00% | 380.575.180 | 46,33% |
| 1.1.1.2 Camargo Corrêa S.A. | 01.098.905/0001-09 | 440.877.607 | 53,67% | 53,67% | - | 0,00% | 0,00% | 440.877.607 | 53,67% |
| Não Controladores | | - | 0,00% | 0,00% | - | 0,00% | 0,00% | - | 0,00% |
| Total | | 821.452.787 | 100,00% | 100,00% | - | 0,00% | 0,00% | 821.452.787 | 100,00% |
| QUADRO 4 - Empresa: 1.1.2 Camargo Corrêa Energia S.A. | CNPJ ou CPF | COTAS / AÇÕES ON | % ON | % Total | AÇÕES PN | % PN | % Total | TOTAL | % Total |
| Controladores | | 2.357.982 | 100,00% | 77,41% | 688.220 | 100,00% | 22,59% | 3.046.202 | 100,00% |
| 1.1.2.1 Camargo Corrêa Investimento em Infra-Estrutura S.A. | 02.372.232/0001-04 | 2.357.982 | 100,00% | 77,41% | 688.220 | 100,00% | 22,59% | 3.046.202 | 100,00% |
| Não Controladores | | - | 0,00% | 0,00% | 7 | 0,00% | 0,00% | 7 | 0,00% |
| 1.1.2.2 Demais acionistas | | - | 0,00% | 0,00% | 7 | 0,00% | 0,00% | 7 | 0,00% |
| Total | | 2.357.982 | 100,00% | 77,41% | 688.227 | 100,00% | 22,59% | 3.046.209 | 100,00% |
| QUADRO 5 - Empresa: 1.1.3 Camargo Corrêa S.A. | CNPJ ou CPF | COTAS / AÇÕES ON | % ON | % Total | AÇÕES PN | % PN | % Total | TOTAL | % Total |
| Controladores | | 48.941 | 99,99% | 34,45% | 93.099 | 100,00% | 65,54% | 142.040 | 100,00% |
| 1.1.3.1 Participações Morro Vermelho S.A. | 03.987.192/0001-60 | 48.941 | 99,99% | 34,45% | 93.099 | 100,00% | 65,54% | 142.040 | 100,00% |
| Não Controladores | | 5 | 0,01% | 0,00% | 1 | 0,00% | 0,00% | 6 | 0,00% |
| 1.1.3.2 Demais acionistas | | 5 | 0,01% | 0,00% | 1 | 0,00% | 0,00% | 6 | 0,00% |
| Total | | 48.946 | 100,00% | 34,46% | 93.100 | 100,00% | 65,54% | 142.046 | 100,00% |
| QUADRO 6 - Empresa: 1.1.1.1 Construções e Comércio Camargo | CNPJ ou CPF | COTAS / AÇÕES ON | % ON | % Total | AÇÕES PN | % PN | % Total | TOTAL | % Total |
| Controladores | | 363.933 | 100,00% | 80,57% | 87.772 | 99,99% | 19,43% | 451.705 | 99,99% |
| 1.1.1.1.1 Camargo Corrêa Construções e Participações S.A. | 11.196.609/0001-02 | 363.933 | 100,00% | 80,57% | 87.772 | 99,99% | 19,43% | 451.705 | 99,99% |
| Não Controladores | | 5 | 0,00% | 38,46% | 8 | 0,01% | 0,00% | 13 | 0,01% |
| 1.1.1.1.2 Demais acionistas | | 5 | 0,00% | 38,46% | 8 | 0,01% | 0,00% | 13 | 0,01% |
| Total | | 363.938 | 100,00% | 80,57% | 87.780 | 100,00% | 19,43% | 451.718 | 100,00% |
| QUADRO 7 - Empresa: 1.1.1.1.1 Camargo Corrêa Construções e | CNPJ ou CPF | COTAS / AÇÕES ON | % ON | % Total | AÇÕES PN | % PN | % Total | TOTAL | % Total |
| Controladores | | 2.749.756.288 | 100,00% | 100,00% | - | 0,00% | 0,00% | 2.749.756.288 | 100,00% |
| 1.1.1.1.1.1 Camargo Corrêa S.A. | 01.098.905/0001-09 | 2.749.756.288 | 100,00% | 100,00% | - | 0,00% | 0,00% | 2.749.756.288 | 100,00% |
| Não Controladores | | 6 | 0,00% | 0,00% | - | 0,00% | 0,00% | 6 | 0,00% |
| 1.1.1.1.1.2 Demais acionistas | | 6 | 0,00% | 0,00% | - | 0,00% | 0,00% | 6 | 0,00% |
| Total | | 2.749.756.294 | 100,00% | 100,00% | - | 0,00% | 0,00% | 2.749.756.294 | 100,00% |

Outras Informações que a Companhia Entenda Relevantes

| QUADRO 8 - Empresa: 1.1.2.1 Camargo Corrêa Investimento em Infra- | | CNPJ ou CPF | COTAS / AÇÕES ON | % ON | % Total | AÇÕES PN | % PN | % Total | TOTAL | % Total |
|---|--|--------------------|------------------|---------|---------|-----------|---------|---------|-------------|---------|
| Controladores | | | 861.502.274 | 100,00% | 100,00% | - | 0,00% | 0,00% | 861.502.274 | 100,00% |
| 1.1.2.1.1 Camargo Corrêa S.A. | | 01.098.905/0001-09 | 861.502.274 | 100,00% | 100,00% | - | 0,00% | 0,00% | 861.502.274 | 100,00% |
| Não Controladores | | | 7 | 0,00% | 0,00% | - | 0,00% | 0,00% | 7 | 0,00% |
| 1.1.2.1.2 Demais acionistas | | | 7 | 0,00% | 0,00% | - | 0,00% | 0,00% | 7 | 0,00% |
| Total | | | 861.502.281 | 100,00% | 100,00% | - | 0,00% | 0,00% | 861.502.281 | 100,00% |
| QUADRO 09 - Empresa: 1.1.3.1 Participações Morro Vermelho S.A. | | CNPJ ou CPF | COTAS / AÇÕES ON | % ON | % Total | AÇÕES PN | % PN | % Total | TOTAL | % Total |
| Controladores | | | 2.249.994 | 100,00% | 33,33% | 4.500.000 | 100,00% | 66,67% | 6.749.994 | 99,99% |
| 1.1.3.1.1 RCABON Empreendimentos e Participações S.A | | 09.594.448/0001-55 | 749.998 | 33,33% | 11,11% | - | 0,00% | 0,00% | 749.998 | 11,11% |
| 1.1.3.1.2 RCNON Empreendimentos e Participações S.A | | 09.594.570/0001-21 | 749.998 | 33,33% | 11,11% | - | 0,00% | 0,00% | 749.998 | 11,11% |
| 1.1.3.1.3 RCPODON Empreendimentos e Participações S.A | | 09.594.541/0001-60 | 749.998 | 33,33% | 11,11% | - | 0,00% | 0,00% | 749.998 | 11,11% |
| 1.1.3.1.4 RCABPN Empreendimentos e Participações S.A | | 09.594.459/0001-35 | - | 0,00% | 0,00% | 1.498.080 | 33,29% | 22,19% | 1.498.080 | 22,19% |
| 1.1.3.1.5 RCNPN Empreendimentos e Participações S.A | | 09.594.480/0001-30 | - | 0,00% | 0,00% | 1.498.080 | 33,29% | 22,19% | 1.498.080 | 22,19% |
| 1.1.3.1.6 RCPODPN Empreendimentos e Participações S.A | | 09.594.468/0001-26 | - | 0,00% | 0,00% | 1.498.080 | 33,29% | 22,19% | 1.498.080 | 22,19% |
| 1.1.3.1.7 RRRPN Empreendimentos e Participações S.A | | 09.608.284/0001-78 | - | 0,00% | 0,00% | 5.760 | 0,13% | 0,09% | 5.760 | 0,09% |
| Não Controladores | | | 6 | 0,01% | 0,00% | - | 0,00% | 0,00% | 6 | 0,01% |
| 1.1.3.1.8 Demais acionistas | | | 6 | 0,01% | 0,00% | - | 0,00% | 0,00% | 6 | 0,01% |
| Total | | | 2.250.000 | 100,00% | 33,33% | 4.500.000 | 100,00% | 66,67% | 6.750.000 | 100,00% |
| QUADRO 10 - Empresa: 1.1.3.1.1 RCABON Empreendimentos e | | CNPJ ou CPF | COTAS / AÇÕES ON | % ON | % Total | AÇÕES PN | % PN | % Total | TOTAL | % Total |
| Controladores | | | 749.850 | 100,00% | 99,98% | 40 | 26,67% | 0,01% | 749.890 | 99,99% |
| 1.1.3.1.1.1 Rosana Camargo de Arruda Botelho | | 535.804.358-88 | 749.850 | 100,00% | 99,98% | 40 | 26,67% | 0,01% | 749.890 | 99,99% |
| Não Controladores | | | - | 0,00% | 0,00% | 110 | 73,33% | 0,01% | 110 | 0,01% |
| 1.1.3.1.1.2 Demais Acionistas | | | - | 0,00% | 0,00% | 110 | 73,33% | 0,01% | 110 | 0,01% |
| Total | | | 749.850 | 100,00% | 99,98% | 150 | 100,00% | 0,02% | 750.000 | 100,00% |
| QUADRO 11 - Empresa: 1.1.3.1.2 RCNON Empreendimentos e | | CNPJ ou CPF | COTAS / AÇÕES ON | % ON | % Total | AÇÕES PN | % PN | % Total | TOTAL | % Total |
| Controladores | | | 749.850 | 100,00% | 99,98% | 40 | 26,67% | 0,01% | 749.890 | 99,99% |
| 1.1.3.1.2.1 Renata de Camargo Nascimento | | 535.804.608-97 | 749.850 | 100,00% | 99,98% | 40 | 26,67% | 0,01% | 749.890 | 99,99% |
| Não Controladores | | | - | 0,00% | 0,00% | 110 | 73,33% | 0,01% | 110 | 0,01% |
| 1.1.3.1.2.2 Demais Acionistas | | | - | 0,00% | 0,00% | 110 | 73,33% | 0,01% | 110 | 0,01% |
| Total | | | 749.850 | 100,00% | 99,98% | 150 | 100,00% | 0,01% | 750.000 | 100,00% |
| QUADRO 12 - Empresa: 1.1.3.1.3 RCPODON Empreendimentos e | | CNPJ ou CPF | COTAS / AÇÕES ON | % ON | % Total | AÇÕES PN | % PN | % Total | TOTAL | % Total |
| Controladores | | | 749.850 | 100,00% | 99,98% | - | 0,00% | 0,00% | 749.850 | 99,98% |
| 1.1.3.1.3.1 Regina de Camargo Pires Oliveira Dias | | 153.204.398-81 | 749.850 | 100,00% | 99,98% | - | 0,00% | 0,00% | 749.850 | 99,98% |
| Não Controladores | | | - | 0,00% | 0,00% | 150 | 100,00% | 0,02% | 150 | 0,02% |
| 1.1.3.1.3.2 Demais Acionistas | | | - | 0,00% | 0,00% | 150 | 100,00% | 0,02% | 150 | 0,02% |
| Total | | | 749.850 | 100,00% | 99,98% | 150 | 100,00% | 0,02% | 750.000 | 100,00% |
| QUADRO 13 - Empresa: 1.1.3.1.4 RCABPN Empreendimentos e | | CNPJ ou CPF | COTAS / AÇÕES ON | % ON | % Total | AÇÕES PN | % PN | % Total | TOTAL | % Total |
| Controladores | | | 1.499.890 | 99,99% | 99,99% | - | 0,00% | 0,00% | 1.499.890 | 99,99% |
| 1.1.3.1.4.1 Rosana Camargo de Arruda Botelho | | 535.804.358-88 | 1.499.890 | 99,99% | 99,99% | - | 0,00% | 0,00% | 1.499.890 | 99,99% |
| Não Controladores | | | 110 | 0,01% | 0,01% | - | 0,00% | 0,00% | 110 | 0,01% |
| 1.1.3.1.4.2 Demais Acionistas | | | 110 | 0,01% | 0,01% | - | 0,00% | 0,00% | 110 | 0,01% |
| Total | | | 1.500.000 | 100,00% | 100,00% | - | 0,00% | 0,00% | 1.500.000 | 100,00% |
| QUADRO 14 - Empresa: 1.1.3.1.5 RCNPN Empreendimentos e | | CNPJ ou CPF | COTAS / AÇÕES ON | % ON | % Total | AÇÕES PN | % PN | % Total | TOTAL | % Total |
| Controladores | | | 1.499.890 | 99,99% | 99,99% | - | 0,00% | 0,00% | 1.499.890 | 99,99% |
| 1.1.3.1.5.1 Renata de Camargo Nascimento | | 535.804.608-97 | 1.499.890 | 99,99% | 99,99% | - | 0,00% | 0,00% | 1.499.890 | 99,99% |
| Não Controladores | | | 110 | 0,01% | 0,01% | - | 0,00% | 0,00% | 110 | 0,01% |
| 1.1.3.1.5.2 Demais Acionistas | | | 110 | 0,01% | 0,01% | - | 0,00% | 0,00% | 110 | 0,01% |
| Total | | | 1.500.000 | 100,00% | 100,00% | - | 0,00% | 0,00% | 1.500.000 | 100,00% |

Outras Informações que a Companhia Entenda Relevantes

| QUADRO 15 - Empresa: 1.1.3.1.6 RCPDPN Empreendimentos e | CNPJ ou CPF | COTAS / AÇÕES ON | % ON | % Total | AÇÕES PN | % PN | % Total | TOTAL | % Total |
|--|--------------------|------------------|---------|---------|----------|-------|---------|-------------|---------|
| Controladores | | 1.499.850 | 99,99% | 99,99% | - | 0,00% | 0,00% | 1.499.850 | 99,99% |
| 1.1.3.1.6.1 Regina de Camargo Pires Oliveira Dias | 153.204.398-81 | 1.499.850 | 99,99% | 99,99% | - | 0,00% | 0,00% | 1.499.850 | 99,99% |
| Não Controladores | | 150 | 0,01% | 0,01% | - | 0,00% | 0,00% | 150 | 0,01% |
| 1.1.3.1.6.2 Demais Acionistas | | 150 | 0,01% | 0,01% | - | 0,00% | 0,00% | 150 | 0,01% |
| Total | | 1.500.000 | 100,00% | 100,00% | - | 0,00% | 0,00% | 1.500.000 | 100,00% |
| QUADRO 16 - Empresa: 1.1.3.1.7 RRRPN Empreendimentos e | CNPJ ou CPF | COTAS / AÇÕES ON | % ON | % Total | AÇÕES PN | % PN | % Total | TOTAL | % Total |
| Controladores | | 5.940 | 100,00% | 100,00% | - | 0,00% | 0,00% | 5.940 | 100,00% |
| 1.1.3.1.7.1 Rosana Camargo de Arruda Beleho | 535.804.358-68 | 1.980 | 33,33% | 33,33% | - | 0,00% | 0,00% | 1.980 | 33,33% |
| 1.1.3.1.7.2 Renata de Camargo Nascimento | 535.804.608-97 | 1.980 | 33,33% | 33,33% | - | 0,00% | 0,00% | 1.980 | 33,33% |
| 1.1.3.1.7.3 Regina de Camargo Pires Oliveira Dias | 153.204.398-81 | 1.980 | 33,34% | 33,34% | - | 0,00% | 0,00% | 1.980 | 33,34% |
| Não Controladores | | - | 0,00% | 0,00% | - | 0,00% | 0,00% | - | 0,00% |
| Total | | 5.940 | 100,00% | 100,00% | - | 0,00% | 0,00% | 5.940 | 100,00% |
| QUADRO 17 - Empresa: 1.2 Fundo Mútuo de Investimentos em Ações - | CNPJ ou CPF | COTAS / AÇÕES ON | % ON | % Total | AÇÕES PN | % PN | % Total | TOTAL | % Total |
| Controladores | | 130.163.541 | 100,00% | 100,00% | - | 0,00% | 0,00% | 130.163.541 | 100,00% |
| 1.2.1 Caixa de Previdência dos Funcionários do Banco do Brasil - PREVI | 33.754.482/0001-24 | 130.163.541 | 100,00% | 100,00% | - | 0,00% | 0,00% | 130.163.541 | 100,00% |
| Não Controladores | | - | 0,00% | 0,00% | - | 0,00% | 0,00% | - | 0,00% |
| Total | | 130.163.541 | 100,00% | 100,00% | - | 0,00% | 0,00% | 130.163.541 | 100,00% |
| QUADRO 18 - Empresa: 1.3 Bonaire Participações S.A. | CNPJ ou CPF | COTAS / AÇÕES ON | % ON | % Total | AÇÕES PN | % PN | % Total | TOTAL | % Total |
| Controladores | | 66.728.872 | 100,00% | 100,00% | - | 0,00% | 0,00% | 66.728.872 | 100,00% |
| 1.3.1 Energia São Paulo Fundo de Investimento em Participações | 02.178.371/0001-93 | 66.728.872 | 100,00% | 100,00% | - | 0,00% | 0,00% | 66.728.872 | 100,00% |
| Não Controladores | | 6 | 0,00% | 0,00% | - | 0,00% | 0,00% | 6 | 0,00% |
| 1.3.2 Demais acionistas | | 6 | 0,00% | 0,00% | - | 0,00% | 0,00% | 6 | 0,00% |
| Total | | 66.728.878 | 100,00% | 100,00% | - | 0,00% | 0,00% | 66.728.878 | 100,00% |
| QUADRO 19 - Empresa: 1.3.1 Energia São Paulo Fundo de Investimento | CNPJ ou CPF | COTAS / AÇÕES ON | % ON | % Total | AÇÕES PN | % PN | % Total | TOTAL | % Total |
| Controladores | | 796.479.768 | 100,00% | 100,00% | - | 0,00% | 0,00% | 796.479.768 | 100,00% |
| 1.3.1.1 Fundos de Investimento em Cotas de Fundo de Investimento em | 07.792.436/0001-00 | 353.528.507 | 44,39% | 44,39% | - | 0,00% | 0,00% | 353.528.507 | 44,39% |
| 1.3.1.2 Fundação Petrobras de Seguridade Social - Petros | 34.053.942/0001-50 | 181.405.069 | 22,78% | 22,78% | - | 0,00% | 0,00% | 181.405.069 | 22,78% |
| 1.3.1.3 Fundação Sabesp de Seguridade Social - Sabesprev | 65.471.914/0001-86 | 4.823.881 | 0,61% | 0,61% | - | 0,00% | 0,00% | 4.823.881 | 0,61% |
| 1.3.1.4 Fundação Sistel de Seguridade Social | 00.493.916/0001-20 | 256.722.311 | 32,23% | 32,23% | - | 0,00% | 0,00% | 256.722.311 | 32,23% |
| Não Controladores | | - | 0,00% | 0,00% | - | 0,00% | 0,00% | - | 0,00% |
| Total | | 796.479.768 | 100,00% | 100,00% | - | 0,00% | 0,00% | 796.479.768 | 100,00% |
| QUADRO 20 - Empresa: 1.3.1.1 Fundos de Investimento em Cotas de | CNPJ ou CPF | COTAS / AÇÕES ON | % ON | % Total | AÇÕES PN | % PN | % Total | TOTAL | % Total |
| Controladores | | 353.528.507 | 100,00% | 100,00% | - | 0,00% | 0,00% | 353.528.507 | 100,00% |
| 1.3.1.1.1 Fundação CESP | 62.465.117/0001-06 | 353.528.507 | 100,00% | 100,00% | - | 0,00% | 0,00% | 353.528.507 | 100,00% |
| Não Controladores | | - | 0,00% | 0,00% | - | 0,00% | 0,00% | - | 0,00% |
| Total | | 353.528.507 | 100,00% | 100,00% | - | 0,00% | 0,00% | 353.528.507 | 100,00% |
| QUADRO 21 - Empresa: 1.5 BNDES Participações S.A. | CNPJ ou CPF | COTAS / AÇÕES ON | % ON | % Total | AÇÕES PN | % PN | % Total | TOTAL | % Total |
| Controladores | | 1 | 100,00% | 100,00% | - | 0,00% | 0,00% | 1 | 100,00% |
| 1.4.1 Banco Nacional de Desenv. Econômico e Social (1) | 33.657.248/0001-89 | 1 | 100,00% | 100,00% | - | 0,00% | 0,00% | 1 | 100,00% |
| Não Controladores | | - | 0,00% | 0,00% | - | 0,00% | 0,00% | - | 0,00% |
| Total | | 1 | 100,00% | 100,00% | - | 0,00% | 0,00% | 1 | 100,00% |

(1) Órgão do governo: único acionista União Federal

Outras Informações que a Companhia Entenda Relevantes

Balanco Social Trimestral (9 meses) 2012 / 2011 (*)



Empresa: CPFL Energia S.A. Consolidado

| 1 - Base de Cálculo | 30 de setembro de 2012 Valor (Mil reais) | | | 30 de setembro de 2011 Valor (Mil reais) | | |
|---|---|---|--|---|--|--|
| Receita líquida (RL) | 10.799.091 | | | 9.359.864 | | |
| Resultado operacional (RO) | 1.547.559 | | | 1.755.159 | | |
| Folha de pagamento bruta (FPB) | 443.970 | | | 443.937 | | |
| 2 - Indicadores Sociais Internos | Valor (mil) | % sobre FPB | % sobre RL | Valor (mil) | % sobre FPB | % sobre RL |
| Alimentação | 36.294 | 8,17% | 0,34% | 34.947 | 7,87% | 0,37% |
| Encargos sociais compulsórios | 124.095 | 27,95% | 1,15% | 105.160 | 23,69% | 1,12% |
| Previdência privada | 24.567 | 5,53% | 0,23% | 22.128 | 4,98% | 0,24% |
| Saúde | 21.774 | 4,90% | 0,20% | 19.033 | 4,29% | 0,20% |
| Segurança e saúde no trabalho | 1.804 | 0,41% | 0,02% | 1.597 | 0,36% | 0,02% |
| Educação | 1.753 | 0,39% | 0,02% | 1.419 | 0,32% | 0,02% |
| Cultura | 0 | 0,00% | 0,00% | 0 | 0,00% | 0,00% |
| Capacitação e desenvolvimento profissional | 7.928 | 1,79% | 0,07% | 6.663 | 1,50% | 0,07% |
| Creches ou auxílio-creche | 684 | 0,15% | 0,01% | 655 | 0,15% | 0,01% |
| Participação nos lucros ou resultados | 35.357 | 7,96% | 0,33% | 31.184 | 7,02% | 0,33% |
| Outros | 4.809 | 1,08% | 0,04% | 3.134 | 0,71% | 0,03% |
| Total - Indicadores sociais internos | 259.065 | 58,35% | 2,40% | 225.920 | 50,89% | 2,41% |
| 3 - Indicadores Sociais Externos | Valor (mil) | % sobre RO | % sobre RL | Valor (mil) | % sobre RO | % sobre RL |
| Educação | 325 | 0,02% | 0,00% | 165 | 0,01% | 0,00% |
| Cultura | 10.591 | 0,68% | 0,10% | 8.397 | 0,48% | 0,09% |
| Saúde e saneamento | 432 | 0,03% | 0,00% | 30 | 0,00% | 0,00% |
| Esporte | 896 | 0,06% | 0,01% | 165 | 0,01% | 0,00% |
| Combate à fome e segurança alimentar | 27 | 0,00% | 0,00% | 0 | 0,00% | 0,00% |
| Outros | 2.032 | 0,13% | 0,02% | 1.704 | 0,10% | 0,02% |
| Total das contribuições para a sociedade | 14.303 | 0,92% | 0,13% | 10.461 | 0,60% | 0,11% |
| Tributos (excluídos encargos sociais) | 4.613.549 | 298,12% | 42,72% | 4.534.269 | 258,34% | 48,44% |
| Total - Indicadores sociais externos | 4.627.852 | 299,04% | 42,85% | 4.544.730 | 258,94% | 48,56% |
| 4 - Indicadores Ambientais | Valor (mil) | % sobre RO | % sobre RL | Valor (mil) | % sobre RO | % sobre RL |
| Investimentos relacionados com a produção/ operação da empresa | 30.763 | 1,99% | 0,28% | 30.369 | 1,73% | 0,32% |
| Investimentos em programas e/ou projetos externos | 44.089 | 2,85% | 0,41% | 37.506 | 2,14% | 0,40% |
| Total dos investimentos em meio ambiente | 74.852 | 4,84% | 0,69% | 67.875 | 3,87% | 0,73% |
| Quanto ao estabelecimento de "metas anuais" para minimizar resíduos, o consumo em geral na produção/ operação e aumentar a eficácia na utilização de recursos naturais, a empresa | <input type="checkbox"/> não possui metas <input type="checkbox"/> cumpre de 0 a 50% | | <input type="checkbox"/> cumpre de 51 a 75% <input checked="" type="checkbox"/> cumpre de 76 a 100% | | <input type="checkbox"/> não possui metas <input type="checkbox"/> cumpre de 0 a 50% <input checked="" type="checkbox"/> cumpre de 76 a 100% | |
| 5 - Indicadores do Corpo Funcional | 30 de setembro de 2012 | | | 30 de setembro de 2011 | | |
| Nº de empregados(as) ao final do período | 8.651 | | | 8.286 | | |
| Nº de admissões durante o período | 1.718 | | | 1.356 | | |
| Nº de empregados(as) terceirizados(as) | ND | | | ND | | |
| Nº de estagiários(as) | 214 | | | 277 | | |
| Nº de empregados(as) acima de 45 anos | 1.995 | | | 2.041 | | |
| Nº de mulheres que trabalham na empresa | 2.148 | | | 1.981 | | |
| % de cargos de chefia ocupados por mulheres | 11,27% | | | 9,84% | | |
| Nº de negros(as) que trabalham na empresa | 1.128 | | | 1.010 | | |
| % de cargos de chefia ocupados por negros(as) | 1,89% | | | 2,73% | | |
| Nº de portadores(as) de deficiência ou necessidades especiais | 267 | | | 283 | | |
| 6 - Informações relevantes quanto ao exercício da cidadania empresarial | 30 de setembro de 2012 | | | 30 de setembro de 2011 | | |
| Relação entre a maior e a menor remuneração na empresa | 22,14 | | | 80,03 | | |
| Número total de acidentes de trabalho | 28 | | | 25 | | |
| Os projetos sociais e ambientais desenvolvidos pela empresa foram definidos por: | <input type="checkbox"/> direção | <input checked="" type="checkbox"/> direção e gerências | <input type="checkbox"/> todos(as) empregados(as) | <input type="checkbox"/> direção | <input checked="" type="checkbox"/> direção e gerências | <input type="checkbox"/> todos(as) empregados(as) |
| Os padrões de segurança e salubridade no ambiente de trabalho foram definidos por: | <input type="checkbox"/> direção e gerências | <input type="checkbox"/> todos(as) empregados(as) | <input checked="" type="checkbox"/> todos(as) + Cipa | <input type="checkbox"/> direção e gerências | <input type="checkbox"/> todos(as) empregados(as) | <input checked="" type="checkbox"/> todos(as) + Cipa |
| Quanto à liberdade sindical, ao direito de negociação coletiva e à representação interna dos(as) trabalhadores(as), a empresa: | <input type="checkbox"/> não se envolve | <input type="checkbox"/> segue as normas da DIT | <input checked="" type="checkbox"/> incentiva e segue a DIT | <input type="checkbox"/> não se envolve | <input type="checkbox"/> segue as normas da DIT | <input checked="" type="checkbox"/> incentiva e segue a DIT |
| A previdência privada contempla: | <input type="checkbox"/> direção | <input type="checkbox"/> direção e gerências | <input checked="" type="checkbox"/> todos(as) empregados(as) | <input type="checkbox"/> direção | <input type="checkbox"/> direção e gerências | <input checked="" type="checkbox"/> todos(as) empregados(as) |
| A participação dos lucros ou resultados contempla: | <input type="checkbox"/> direção | <input type="checkbox"/> direção e gerências | <input checked="" type="checkbox"/> todos(as) empregados(as) | <input type="checkbox"/> direção | <input type="checkbox"/> direção e gerências | <input checked="" type="checkbox"/> todos(as) empregados(as) |
| Na seleção dos fornecedores, os mesmos padrões éticos e de responsabilidade social e ambiental adotados pela empresa: | <input type="checkbox"/> não são considerados | <input type="checkbox"/> são sugeridos | <input checked="" type="checkbox"/> são exigidos | <input type="checkbox"/> não são considerados | <input type="checkbox"/> são sugeridos | <input checked="" type="checkbox"/> são exigidos |
| Quanto à participação de empregados(as) em programas de trabalho voluntário, a empresa: | <input type="checkbox"/> não se envolve | <input type="checkbox"/> apoia | <input checked="" type="checkbox"/> organiza e incentiva | <input type="checkbox"/> não se envolve | <input type="checkbox"/> apoia | <input checked="" type="checkbox"/> organiza e incentiva |
| Número total de reclamações e críticas de consumidores(as): | na empresa | no Procon | na Justiça | na empresa (**) | no Procon (**) | na Justiça |
| | 780.974 | 1.681 | 5.002 | 826.460 | 1.419 | 3.220 |
| % de reclamações e críticas atendidas ou solucionadas: | na empresa | no Procon | na Justiça | na empresa | no Procon | na Justiça |
| | 100% | 100% | 8,45% | 100% | 100% | 21,47% |
| Valor adicionado total a distribuir (em R\$ mil): | 30/Set/2012 7.292.156 | | | 30/Set/2011 7.212.736 | | |
| Distribuição do Valor Adicionado (DVA): | 64,5% governo | 6,4% colaboradores(as) | 8,8% acionistas | 63,9% governo | 6,1% colaboradores(as) | 10,4% acionistas |
| | 18,7% terceiros | 4,6% retido | | 14,2% terceiros | 5,4% retido | |
| 7 - Outras Informações | Informações Consolidadas | | | | | |
| Nos itens financeiros foram utilizados os percentuais de participação societária. Para as demais informações, tais como quantidade de empregados e processos judiciais, as informações foram disponibilizadas em números integrais. | | | | | | |
| Responsável pelo Preenchimento: Antônio Carlos Bassalo, fone (19) - 3756-8018, bassalo@cpfl.com.br | | | | | | |
| (*) Informações não examinadas pelos auditores independentes | | | | | | |
| (**) Indicador reajustado devido à alteração de critérios no processo de apuração das informações das distribuidoras do grupo | | | | | | |

Outras Informações que a Companhia Entenda Relevantes

Pareceres e Declarações / Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva

CPFL Energia S.A.

Revisão Especial das Informações
Trimestrais - ITR do Terceiro
Trimestre de 2012

Deloitte Touche Tohmatsu Auditores Independentes

RELATÓRIO SOBRE A REVISÃO DE INFORMAÇÕES TRIMESTRAIS

Ao Conselho de Administração e Acionistas da
CPFL Energia S.A.
São Paulo - SP

Introdução

Revisamos as informações contábeis intermediárias, individuais e consolidadas, da CPFL Energia S.A. ("CPFL Energia" ou "Companhia"), identificadas como controladora e consolidado, respectivamente, contidas no Formulário de Informações Trimestrais - ITR, referentes ao trimestre findo em 30 de setembro de 2012, que compreendem o balanço patrimonial em 30 de setembro de 2012 e as respectivas demonstrações do resultado e do resultado abrangente para os períodos de três e nove meses findos naquela data e das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de nove meses findo naquela data, incluindo as notas explicativas.

A Administração da Companhia é responsável pela elaboração das informações contábeis intermediárias individuais de acordo com o Pronunciamento Técnico CPC 21 (R1) - Demonstração Intermediária e das informações contábeis intermediárias consolidadas 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 individuais

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

Conclusão sobre as informações intermediárias consolidadas

Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que as informações contábeis intermediárias consolidadas 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, aplicável à elaboração de Informações Trimestrais - ITR, e apresentadas de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários.

Outros assuntos

Demonstrações do valor adicionado

Revisamos, também, as Demonstrações do Valor Adicionado (DVA), individual e consolidada, referentes ao período de nove meses findo em 30 de setembro de 2012, elaboradas sob a responsabilidade da administração da Companhia, cuja apresentação nas informações intermediárias é requerida de acordo com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários aplicáveis à elaboração de Informações Trimestrais - ITR e considerada informação suplementar pelas IFRS, que não requerem a apresentação da DVA. Essas demonstrações foram submetidas aos mesmos procedimentos de revisão descritos anteriormente e, com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que não foram elaboradas, em todos os seus aspectos

relevantes, de forma consistente com as informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas, tomadas em conjunto.

Revisão das informações contábeis intermediárias, individuais e consolidadas, do trimestre findo em 30 de setembro de 2011 e auditoria das informações contábeis, individuais e consolidadas, do exercício findo em 31 de dezembro de 2011

As informações e os valores correspondentes aos períodos de três e nove meses findos em 30 de setembro de 2011, apresentados para fins de comparação, foram anteriormente revisados por outros auditores independentes, que emitiram relatório datado de 7 de novembro de 2011, o qual não conteve nenhuma modificação. As informações e os valores correspondentes ao exercício findo em 31 de dezembro de 2011, apresentados para fins de comparação, foram anteriormente auditados por outros auditores independentes, que emitiram relatório datado de 24 de fevereiro de 2012, e conteve parágrafo de ênfase referente a diferença na avaliação dos investimentos em controladas, coligadas e controladas em conjunto pelo método de equivalência patrimonial nas demonstrações financeiras individuais, enquanto que para fins de IFRS seria custo ou valor justo.

Campinas, 26 de outubro de 2012

DELOITTE TOUCHE TOHMATSU Marcelo Magalhães Fernandes

Auditores Independentes Contador

CRC nº 2 SP 011609/O-8 CRC nº 1 SP 203310/O-6

As folhas das ITR, por nós revisadas, estão rubricadas tão-somente para fins de identificação.