# Índice


## Dados da Empresa

Composição do Capital 1

## DFs Individuais

Balanço Patrimonial Ativo 2

Balanço Patrimonial Passivo 3

Demonstração do Resultado 4

Demonstração do Resultado Abrangente 5

Demonstração do Fluxo de Caixa 6

**Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido**

DMPL - 01/01/2013 à 31/03/2013 7

DMPL - 01/01/2012 à 31/03/2012 8

Demonstração do Valor Adicionado 9

## DFs Consolidadas

Balanço Patrimonial Ativo 10

Balanço Patrimonial Passivo 11

Demonstração do Resultado 12

Demonstração do Resultado Abrangente 13

Demonstração do Fluxo de Caixa 14

**Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido**

DMPL - 01/01/2013 à 31/03/2013 15

DMPL - 01/01/2012 à 31/03/2012 16

Demonstração do Valor Adicionado 17

Comentário do Desempenho 18

Notas Explicativas 33

Comentário Sobre o Comportamento das Projeções Empresariais 106

## Pareceres e Declarações

Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva 107

Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras 109

Declaração dos Diretores sobre o Relatório dos Auditores Independentes 110

# Dados da Empresa / Composição do Capital

| Número de Ações (Unidades) | Trimestre Atual 31/03/2013 |
|---|---|
| **Do Capital Integralizado** | |
| **Ordinárias** | 156.508.015 |
| **Preferenciais** | 73.523.850 |
| **Total** | 230.031.865 |
| **Em Tesouraria** | |
| **Ordinárias** | 0 |
| **Preferenciais** | 0 |
| **Total** | 0 |

## DFs Individuais / Balanço Patrimonial Ativo

## (Reais Mil)

| Código da Conta | Descrição da Conta | Trimestre Atual 31/03/2013 | Exercício Anterior 31/12/2012 |
|---|---|---|---|
| 1 | Ativo Total | 1.321.664 | 1.319.162 |
| 1.01 | Ativo Circulante | 343.351 | 421.910 |
| 1.01.01 | Caixa e Equivalentes de Caixa | 303.126 | 384.006 |
| 1.01.03 | Contas a Receber | 83 | 157 |
| 1.01.03.01 | Clientes | 83 | 157 |
| 1.01.06 | Tributos a Recuperar | 8.051 | 6.636 |
| 1.01.06.01 | Tributos Correntes a Recuperar | 8.051 | 6.636 |
| 1.01.06.01.01 | Ativo Fiscal Corrente | 8.051 | 6.636 |
| 1.01.07 | Despesas Antecipadas | 3.118 | 2.924 |
| 1.01.07.02 | Pagamentos Antecipados | 175 | 178 |
| 1.01.07.03 | Adiantamento a Fornecedores | 2.943 | 2.746 |
| 1.01.08 | Outros Ativos Circulantes | 28.973 | 28.187 |
| 1.01.08.03 | Outros | 28.973 | 28.187 |
| 1.01.08.03.01 | Outros Créditos | 1.702 | 916 |
| 1.01.08.03.02 | Dividendos a Receber | 27.231 | 27.231 |
| 1.01.08.03.03 | Cauções e Depósitos Vinculados | 40 | 40 |
| 1.02 | Ativo Não Circulante | 978.313 | 897.252 |
| 1.02.01 | Ativo Realizável a Longo Prazo | 26.185 | 70.761 |
| 1.02.01.08 | Créditos com Partes Relacionadas | 25.688 | 70.264 |
| 1.02.01.08.03 | Créditos com Controladores | 25.688 | 70.264 |
| 1.02.01.09 | Outros Ativos Não Circulantes | 497 | 497 |
| 1.02.01.09.03 | Cauções e Depósitos Vinculados | 451 | 451 |
| 1.02.01.09.04 | Ágio | 119.272 | 119.272 |
| 1.02.01.09.05 | (-) Provisão de Ágio | -119.272 | -119.272 |
| 1.02.01.09.06 | Outros créditos | 46 | 46 |
| 1.02.02 | Investimentos | 840.208 | 760.089 |
| 1.02.02.01 | Participações Societárias | 840.148 | 760.029 |
| 1.02.02.01.02 | Participações em Controladas | 840.148 | 760.029 |
| 1.02.02.02 | Propriedades para Investimento | 60 | 60 |
| 1.02.02.02.01 | Outros Investimentos | 60 | 60 |
| 1.02.03 | Imobilizado | 111.920 | 66.402 |
| 1.02.03.01 | Imobilizado em Operação | 13.208 | 13.028 |
| 1.02.03.03 | Imobilizado em Andamento | 98.712 | 53.374 |

## DFs Individuais / Balanço Patrimonial Passivo

## (Reais Mil)

| Código da Conta | Descrição da Conta | Trimestre Atual 31/03/2013 | Exercício Anterior 31/12/2012 |
|---|---|---|---|
| 2 | Passivo Total | 1.321.664 | 1.319.162 |
| 2.01 | Passivo Circulante | 6.473 | 9.181 |
| 2.01.01 | Obrigações Sociais e Trabalhistas | 2.723 | 1.546 |
| 2.01.01.02 | Obrigações Trabalhistas | 2.723 | 1.546 |
| 2.01.02 | Fornecedores | 2.496 | 5.615 |
| 2.01.02.01 | Fornecedores Nacionais | 2.496 | 5.615 |
| 2.01.03 | Obrigações Fiscais | 1.232 | 1.999 |
| 2.01.05 | Outras Obrigações | 22 | 21 |
| 2.01.05.02 | Outros | 22 | 21 |
| 2.01.05.02.05 | Outras Contas a Pagar | 22 | 21 |
| 2.02 | Passivo Não Circulante | 324.118 | 317.841 |
| 2.02.01 | Empréstimos e Financiamentos | 311.364 | 305.195 |
| 2.02.01.02 | Debêntures | 311.364 | 305.195 |
| 2.02.02 | Outras Obrigações | 12.670 | 12.562 |
| 2.02.02.01 | Passivos com Partes Relacionadas | 12.670 | 12.562 |
| 2.02.02.01.02 | Débitos com Controladas | 12.670 | 12.562 |
| 2.02.04 | Provisões | 84 | 84 |
| 2.02.04.01 | Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis | 84 | 84 |
| 2.03 | Patrimônio Líquido | 991.073 | 992.140 |
| 2.03.01 | Capital Social Realizado | 981.458 | 981.445 |
| 2.03.01.01 | Capital Social | 1.017.570 | 1.017.557 |
| 2.03.01.02 | Gasto na emissão de ações | -36.112 | -36.112 |
| 2.03.02 | Reservas de Capital | 52.275 | 52.275 |
| 2.03.02.07 | Reserva de Capital | 52.275 | 52.275 |
| 2.03.05 | Lucros/Prejuízos Acumulados | -42.660 | -41.580 |

## DFs Individuais / Demonstração do Resultado

## (Reais Mil)

| Código da Conta | Descrição da Conta | Acumulado do Atual Exercício 01/01/2013 à 31/03/2013 | Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2012 à 31/03/2012 |
|---|---|---|---|
| 3.01 | Receita de Venda de Bens e/ou Serviços | 62 | 0 |
| 3.02 | Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos | -452 | -226 |
| 3.02.01 | Depreciação e Amortização | -387 | -226 |
| 3.02.02 | Custo de Operação | -65 | 0 |
| 3.03 | Resultado Bruto | -390 | -226 |
| 3.04 | Despesas/Receitas Operacionais | -915 | -2.112 |
| 3.04.02 | Despesas Gerais e Administrativas | -9.570 | -6.324 |
| 3.04.03 | Perdas pela Não Recuperabilidade de Ativos | -237 | -165 |
| 3.04.03.01 | Depreciações e Amortizações | -237 | -165 |
| 3.04.05 | Outras Despesas Operacionais | -536 | -249 |
| 3.04.06 | Resultado de Equivalência Patrimonial | 9.428 | 4.626 |
| 3.05 | Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos | -1.305 | -2.338 |
| 3.06 | Resultado Financeiro | 225 | 5.629 |
| 3.06.01 | Receitas Financeiras | 6.963 | 6.337 |
| 3.06.02 | Despesas Financeiras | -6.738 | -708 |
| 3.07 | Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro | -1.080 | 3.291 |
| 3.09 | Resultado Líquido das Operações Continuadas | -1.080 | 3.291 |
| 3.11 | Lucro/Prejuízo do Período | -1.080 | 3.291 |
| 3.99 | Lucro por Ação - (Reais / Ação) | | |

## DFs Individuais / Demonstração do Resultado Abrangente

## (Reais Mil)

| Código da Conta | Descrição da Conta | Acumulado do Atual Exercício 01/01/2013 à 31/03/2013 | Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2012 à 31/03/2012 |
|---|---|---|---|
| 4.01 | Lucro Líquido do Período | -1.080 | 3.291 |
| 4.03 | Resultado Abrangente do Período | -1.080 | 3.291 |

## DFs Individuais / Demonstração do Fluxo de Caixa - Método Indireto

## (Reais Mil)

| Código da Conta | Descrição da Conta | Acumulado do Atual Exercício 01/01/2013 à 31/03/2013 | Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2012 à 31/03/2012 |
|---|---|---|---|
| 6.01 | Caixa Líquido Atividades Operacionais | -8.484 | -7.701 |
| 6.01.01 | Caixa Gerado nas Operações | -2.955 | -117 |
| 6.01.01.01 | Resultado do Período | -1.080 | 3.291 |
| 6.01.01.02 | Depreciações e Amortizações | 624 | 391 |
| 6.01.01.03 | Encargos sobre mútuo | -532 | -211 |
| 6.01.01.04 | Baixas de Intangíveis | 0 | 633 |
| 6.01.01.05 | Baixas de Ativo Imobilizado | 621 | 23 |
| 6.01.01.06 | Juros sobre Empréstimos | 0 | 383 |
| 6.01.01.07 | Juros sobre Cauções | 0 | -1 |
| 6.01.01.08 | Resultado de Equivalência Patrimonial | -9.428 | -4.626 |
| 6.01.01.09 | Juros sobre debêntures | 6.239 | 0 |
| 6.01.01.10 | Apropriação dos custos sobre debêntures | 101 | 0 |
| 6.01.01.11 | Provisão para gratificações a pagar | 500 | 0 |
| 6.01.02 | Variações nos Ativos e Passivos | -5.529 | -7.584 |
| 6.01.02.01 | (Aumento) Redução em Impostos a Recuperar | -1.415 | -1.859 |
| 6.01.02.02 | (Aumento) Redução em Despesas Antecipadas | 3 | -37 |
| 6.01.02.03 | (Aumento) Redução em Créditos com Fornecedores | -197 | -468 |
| 6.01.02.04 | (Aumento) Redução em Outras Contas a Receber | -786 | -212 |
| 6.01.02.05 | (Redução) Aumento em Fornecedores | -3.119 | 239 |
| 6.01.02.06 | (Redução) Aumento em Impostos e ContribuiçõesSociais a Recolher | -767 | -247 |
| 6.01.02.07 | (Redução) Aumento em Outras Contas | 1 | -216 |
| 6.01.02.08 | Pagamentos de IR e CS | 0 | 73 |
| 6.01.02.09 | Pagamentos de Juros sobre Empréstimos | 0 | -4.857 |
| 6.01.02.10 | Salários e férias a pagar | 677 | 0 |
| 6.01.02.11 | Contas a receber de clientes | 74 | 0 |
| 6.02 | Caixa Líquido Atividades de Investimento | -117.454 | -12.212 |
| 6.02.01 | (Aumento) Redução no AFAC | -70.691 | 70 |
| 6.02.02 | Aquisição de Ativo Imobilizado em Serviço | -779 | -3.419 |
| 6.02.03 | Aquisição de Ativo Imobilizado em Curso | -45.984 | -8.863 |
| 6.03 | Caixa Líquido Atividades de Financiamento | 45.058 | -150.721 |
| 6.03.02 | Pagamentos de Empréstimos | 0 | -150.000 |
| 6.03.03 | Mútuo com Partes Relacionadas - Ingresso | 21 | 255 |
| 6.03.04 | Mútuo com Partes Relacionadas - Pagamento | 0 | -28 |
| 6.03.05 | Mútuo com Partes Relacionadas - Concedido | -172 | -948 |
| 6.03.06 | Mútuo com Partes Relacionadas - Recebidos | 45.367 | 0 |
| 6.03.07 | Emissão de ações | 13 | 0 |
| 6.03.08 | Custos na captação de debêntures | -171 | 0 |
| 6.05 | Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes | -80.880 | -170.634 |
| 6.05.01 | Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes | 384.006 | 254.459 |
| 6.05.02 | Saldo Final de Caixa e Equivalentes | 303.126 | 83.825 |

# DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2013 à 31/03/2013

## (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 | 981.445 | 52.275 | 0 | -41.580 | 0 | 992.140 |
| 5.03 | Saldos Iniciais Ajustados | 981.445 | 52.275 | 0 | -41.580 | 0 | 992.140 |
| 5.04 | Transações de Capital com os Sócios | 13 | 0 | 0 | 0 | 0 | 13 |
| 5.04.01 | Aumentos de Capital | 13 | 0 | 0 | 0 | 0 | 13 |
| 5.05 | Resultado Abrangente Total | 0 | 0 | 0 | -1.080 | 0 | -1.080 |
| 5.05.01 | Lucro Líquido do Período | 0 | 0 | 0 | -1.080 | 0 | -1.080 |
| 5.07 | Saldos Finais | 981.458 | 52.275 | 0 | -42.660 | 0 | 991.073 |

# DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2012 à 31/03/2012

## (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 | 668.547 | 49.713 | 0 | -34.049 | 0 | 684.211 |
| 5.03 | Saldos Iniciais Ajustados | 668.547 | 49.713 | 0 | -34.049 | 0 | 684.211 |
| 5.04 | Transações de Capital com os Sócios | 15 | 0 | 0 | 0 | 0 | 15 |
| 5.04.01 | Aumentos de Capital | 15 | 0 | 0 | 0 | 0 | 15 |
| 5.05 | Resultado Abrangente Total | 0 | 0 | 0 | 3.291 | 0 | 3.291 |
| 5.05.01 | Lucro Líquido do Período | 0 | 0 | 0 | 3.291 | 0 | 3.291 |
| 5.07 | Saldos Finais | 668.562 | 49.713 | 0 | -30.758 | 0 | 687.517 |

## DFs Individuais / Demonstração do Valor Adicionado

## (Reais Mil)

| Código da Conta | Descrição da Conta | Acumulado do Atual Exercício 01/01/2013 à 31/03/2013 | Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2012 à 31/03/2012 |
|---|---|---|---|
| 7.01 | Receitas | 4.484 | 0 |
| 7.01.01 | Vendas de Mercadorias, Produtos e Serviços | 86 | 0 |
| 7.01.03 | Receitas refs. à Construção de Ativos Próprios | 4.398 | 0 |
| 7.02 | Insumos Adquiridos de Terceiros | -6.135 | -4.256 |
| 7.02.01 | Custos Prods., Mercs. e Servs. Vendidos | -65 | 0 |
| 7.02.02 | Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros | -6.070 | -4.256 |
| 7.03 | Valor Adicionado Bruto | -1.651 | -4.256 |
| 7.04 | Retenções | -624 | -391 |
| 7.04.01 | Depreciação, Amortização e Exaustão | -624 | -391 |
| 7.05 | Valor Adicionado Líquido Produzido | -2.275 | -4.647 |
| 7.06 | Vlr Adicionado Recebido em Transferência | 16.391 | 10.963 |
| 7.06.01 | Resultado de Equivalência Patrimonial | 9.428 | 4.626 |
| 7.06.02 | Receitas Financeiras | 6.963 | 6.337 |
| 7.07 | Valor Adicionado Total a Distribuir | 14.116 | 6.316 |
| 7.08 | Distribuição do Valor Adicionado | 14.116 | 6.316 |
| 7.08.01 | Pessoal | 8.047 | 1.957 |
| 7.08.01.01 | Remuneração Direta | 6.661 | 1.614 |
| 7.08.01.02 | Benefícios | 1.020 | 238 |
| 7.08.01.03 | F.G.T.S. | 366 | 105 |
| 7.08.02 | Impostos, Taxas e Contribuições | 246 | 180 |
| 7.08.02.01 | Federais | 240 | 180 |
| 7.08.02.02 | Estaduais | 3 | 0 |
| 7.08.02.03 | Municipais | 3 | 0 |
| 7.08.03 | Remuneração de Capitais de Terceiros | 6.903 | 888 |
| 7.08.03.01 | Juros | 6.239 | 383 |
| 7.08.03.02 | Aluguéis | 387 | 287 |
| 7.08.03.03 | Outras | 277 | 218 |
| 7.08.04 | Remuneração de Capitais Próprios | -1.080 | 3.291 |
| 7.08.04.03 | Lucros Retidos / Prejuízo do Período | -1.080 | 3.291 |

## DFs Consolidadas / Balanço Patrimonial Ativo

## (Reais Mil)

| Código da Conta | Descrição da Conta | Trimestre Atual 31/03/2013 | Exercício Anterior 31/12/2012 |
|---|---|---|---|
| 1 | Ativo Total | 2.670.183 | 2.678.039 |
| 1.01 | Ativo Circulante | 508.129 | 669.298 |
| 1.01.01 | Caixa e Equivalentes de Caixa | 445.028 | 608.122 |
| 1.01.03 | Contas a Receber | 21.100 | 21.309 |
| 1.01.03.01 | Clientes | 21.100 | 21.309 |
| 1.01.06 | Tributos a Recuperar | 8.736 | 7.095 |
| 1.01.07 | Despesas Antecipadas | 6.232 | 6.454 |
| 1.01.07.02 | Pagamentos Antecipados | 1.367 | 2.144 |
| 1.01.07.03 | Adiantamento a fornecedores | 4.865 | 4.310 |
| 1.01.08 | Outros Ativos Circulantes | 27.033 | 26.318 |
| 1.01.08.03 | Outros | 27.033 | 26.318 |
| 1.01.08.03.01 | Outros Créditos | 1.520 | 915 |
| 1.01.08.03.02 | Cauções e Depósitos Vinculados | 25.513 | 25.403 |
| 1.02 | Ativo Não Circulante | 2.162.054 | 2.008.741 |
| 1.02.01 | Ativo Realizável a Longo Prazo | 84.745 | 83.768 |
| 1.02.01.01 | Aplicações Financeiras Avaliadas a Valor Justo | 25 | 25 |
| 1.02.01.01.01 | Títulos para Negociação | 25 | 25 |
| 1.02.01.06 | Tributos Diferidos | 887 | 906 |
| 1.02.01.06.01 | Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos | 887 | 906 |
| 1.02.01.09 | Outros Ativos Não Circulantes | 83.833 | 82.837 |
| 1.02.01.09.03 | Cauções e Depósitos Vinculados | 83.787 | 82.791 |
| 1.02.01.09.04 | Ágio | 119.272 | 119.272 |
| 1.02.01.09.05 | (-) Provisão do ágio no momento da incorporação | -119.272 | -119.272 |
| 1.02.01.09.06 | Outros créditos | 46 | 46 |
| 1.02.02 | Investimentos | 70 | 70 |
| 1.02.02.02 | Propriedades para Investimento | 70 | 70 |
| 1.02.02.02.01 | Outros Investimentos | 70 | 70 |
| 1.02.03 | Imobilizado | 2.077.239 | 1.924.903 |
| 1.02.03.01 | Imobilizado em Operação | 1.491.412 | 1.507.775 |
| 1.02.03.03 | Imobilizado em Andamento | 585.827 | 417.128 |

## DFs Consolidadas / Balanço Patrimonial Passivo

## (Reais Mil)

| Código da Conta | Descrição da Conta | Trimestre Atual 31/03/2013 | Exercício Anterior 31/12/2012 |
|---|---|---|---|
| 2 | Passivo Total | 2.670.183 | 2.678.039 |
| 2.01 | Passivo Circulante | 357.093 | 370.299 |
| 2.01.01 | Obrigações Sociais e Trabalhistas | 2.723 | 1.546 |
| 2.01.01.02 | Obrigações Trabalhistas | 2.723 | 1.546 |
| 2.01.02 | Fornecedores | 126.140 | 159.391 |
| 2.01.02.01 | Fornecedores Nacionais | 126.140 | 159.391 |
| 2.01.03 | Obrigações Fiscais | 6.975 | 6.439 |
| 2.01.04 | Empréstimos e Financiamentos | 216.810 | 198.201 |
| 2.01.04.01 | Empréstimos e Financiamentos | 216.810 | 198.201 |
| 2.01.04.01.01 | Em Moeda Nacional | 216.810 | 198.201 |
| 2.01.05 | Outras Obrigações | 4.445 | 4.722 |
| 2.01.05.02 | Outros | 4.445 | 4.722 |
| 2.01.05.02.04 | Outras Contas a Pagar | 55 | 8 |
| 2.01.05.02.06 | Contas a pagar - CCEE/ Eletrobrás | 4.390 | 4.714 |
| 2.02 | Passivo Não Circulante | 1.322.381 | 1.316.343 |
| 2.02.01 | Empréstimos e Financiamentos | 1.310.763 | 1.305.321 |
| 2.02.01.01 | Empréstimos e Financiamentos | 999.399 | 1.000.126 |
| 2.02.01.01.01 | Em Moeda Nacional | 999.399 | 1.000.126 |
| 2.02.01.02 | Debêntures | 311.364 | 305.195 |
| 2.02.02 | Outras Obrigações | 11.534 | 10.938 |
| 2.02.02.02 | Outros | 11.534 | 10.938 |
| 2.02.02.02.04 | Contas a pagar - CCEE/ Eletrobrás | 10.938 | 10.938 |
| 2.02.02.02.05 | Outras contas a pagar | 596 | 0 |
| 2.02.04 | Provisões | 84 | 84 |
| 2.02.04.01 | Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis | 84 | 84 |
| 2.03 | Patrimônio Líquido Consolidado | 990.709 | 991.397 |
| 2.03.01 | Capital Social Realizado | 981.458 | 981.445 |
| 2.03.01.01 | Capital social | 1.017.570 | 1.017.557 |
| 2.03.01.02 | Gasto na emissão de ações | -36.112 | -36.112 |
| 2.03.02 | Reservas de Capital | 52.275 | 52.275 |
| 2.03.05 | Lucros/Prejuízos Acumulados | -43.024 | -42.323 |

## DFs Consolidadas / Demonstração do Resultado

## (Reais Mil)

| Código da Conta | Descrição da Conta | Acumulado do Atual Exercício 01/01/2013 à 31/03/2013 | Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2012 à 31/03/2012 |
|---|---|---|---|
| 3.01 | Receita de Venda de Bens e/ou Serviços | 55.451 | 9.750 |
| 3.02 | Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos | -23.070 | -3.848 |
| 3.02.01 | Depreciação e Amortização | -16.945 | -1.645 |
| 3.02.02 | Custo de Operação | -3.264 | -2.011 |
| 3.02.03 | Encargos de Uso do Sistema de Distribuição | -2.861 | -192 |
| 3.03 | Resultado Bruto | 32.381 | 5.902 |
| 3.04 | Despesas/Receitas Operacionais | -11.671 | -6.696 |
| 3.04.02 | Despesas Gerais e Administrativas | -10.293 | -6.324 |
| 3.04.03 | Perdas pela Não Recuperabilidade de Ativos | -240 | -165 |
| 3.04.05 | Outras Despesas Operacionais | -1.138 | -207 |
| 3.05 | Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos | 20.710 | -794 |
| 3.06 | Resultado Financeiro | -18.626 | 5.622 |
| 3.06.01 | Receitas Financeiras | 7.997 | 8.527 |
| 3.06.02 | Despesas Financeiras | -26.623 | -2.905 |
| 3.07 | Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro | 2.084 | 4.828 |
| 3.08 | Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro | -2.785 | -1.157 |
| 3.08.01 | Corrente | -2.778 | -1.157 |
| 3.08.02 | Diferido | -7 | 0 |
| 3.09 | Resultado Líquido das Operações Continuadas | -701 | 3.671 |
| 3.11 | Lucro/Prejuízo Consolidado do Período | -701 | 3.671 |
| 3.11.01 | Atribuído a Sócios da Empresa Controladora | 0 | 3.671 |
| 3.11.02 | Atribuído a Sócios Não Controladores | -701 | 0 |
| 3.99 | Lucro por Ação - (Reais / Ação) | | |

## DFs Consolidadas / Demonstração do Resultado Abrangente

## (Reais Mil)

| Código da Conta | Descrição da Conta | Acumulado do Atual Exercício 01/01/2013 à 31/03/2013 | Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2012 à 31/03/2012 |
|---|---|---|---|
| 4.01 | Lucro Líquido Consolidado do Período | -701 | 3.671 |
| 4.03 | Resultado Abrangente Consolidado do Período | -701 | 3.671 |
| 4.03.01 | Atribuído a Sócios da Empresa Controladora | -701 | 3.671 |

## DFs Consolidadas / Demonstração do Fluxo de Caixa - Método Indireto

## (Reais Mil)

| Código da Conta | Descrição da Conta | Acumulado do Atual Exercício 01/01/2013 à 31/03/2013 | Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2012 à 31/03/2012 |
|---|---|---|---|
| 6.01 | Caixa Líquido Atividades Operacionais | 5.702 | 50.795 |
| 6.01.01 | Caixa Gerado nas Operações | 41.885 | 8.431 |
| 6.01.01.01 | Resultado do Período | -701 | 3.671 |
| 6.01.01.02 | Depreciações e Amortzações | 17.185 | 1.810 |
| 6.01.01.03 | Encargos sobre Mútuo | 0 | -2 |
| 6.01.01.04 | Baixas de Intangíveis | 0 | 633 |
| 6.01.01.05 | Baixas de Ativo Imobilizado | 621 | 23 |
| 6.01.01.06 | Juros sobre Empréstimos | 18.304 | 2.572 |
| 6.01.01.07 | Juros sobre Cauções | -1.132 | -276 |
| 6.01.01.09 | Juros sobre debêntures | 6.239 | 0 |
| 6.01.01.10 | Apropriação dos custos sobre debêntures | 101 | 0 |
| 6.01.01.11 | Apropriação dos custos sobre empréstimos | 153 | 0 |
| 6.01.01.12 | Impostos diferidos | 19 | 0 |
| 6.01.01.13 | Provisão para gratificações a pagar | 500 | 0 |
| 6.01.01.14 | Outras despesas | 596 | 0 |
| 6.01.02 | Variações nos Ativos e Passivos | -36.183 | 42.364 |
| 6.01.02.01 | (Aumento) Redução em Contas a Receber de Clientes | 209 | 916 |
| 6.01.02.02 | (Aumento) Redução em Impostos a Recuperar | -1.641 | -1.896 |
| 6.01.02.03 | (Aumento) Redução em Despesas Antecipadas | 777 | 299 |
| 6.01.02.04 | (Aumento) Redução em Créditos com Fornecedores | -555 | 7.404 |
| 6.01.02.05 | (Aumento) Redução em Outras Contas a Receber | -605 | -211 |
| 6.01.02.06 | (Redução) Aumento em Fornecedores | -33.251 | 42.126 |
| 6.01.02.08 | (Redução) Aumento em Outras Contas | 47 | -240 |
| 6.01.02.09 | Pagamento de IR e CS | -2.355 | 0 |
| 6.01.02.10 | Pagamentos de Juros sobre Empréstimos | -2.079 | -7.047 |
| 6.01.02.11 | Cauções e depósitos vinculados | 26 | 0 |
| 6.01.02.12 | Impostos a recolher | 2.891 | 1.013 |
| 6.01.02.13 | Salários e férias a pagar | 677 | 0 |
| 6.01.02.14 | Contas a paga - Eletrobras/ CCEE | -324 | 0 |
| 6.02 | Caixa Líquido Atividades de Investimento | -167.380 | -148.562 |
| 6.02.02 | Aquisição de Ativo Imobilizado em Serviço | -797 | -3.539 |
| 6.02.03 | Aquisição de Ativo Imobilizado em Curso | -166.583 | -145.023 |
| 6.03 | Caixa Líquido Atividades de Financiamento | -1.416 | -51.788 |
| 6.03.02 | (Aumento) de Financiamento e Empréstimos | 0 | 99.156 |
| 6.03.03 | Pagamentos de Empréstimos | -1.258 | -151.180 |
| 6.03.04 | Mútuo com Partes Relacionadas - Ingresso | 0 | 255 |
| 6.03.05 | Mútuo com Partes Relacionadas - Concedido | 0 | -19 |
| 6.03.06 | Emissão de ações | 13 | 0 |
| 6.03.07 | Custos na captação de debêntures | -171 | 0 |
| 6.05 | Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes | -163.094 | -149.555 |
| 6.05.01 | Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes | 608.122 | 389.846 |
| 6.05.02 | Saldo Final de Caixa e Equivalentes | 445.028 | 240.291 |

# DFs Consolidadas / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2013 à 31/03/2013

## (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 | 981.445 | 52.275 | 0 | -41.580 | 0 | 992.140 | -743 | 991.397 |
| 5.03 | Saldos Iniciais Ajustados | 981.445 | 52.275 | 0 | -41.580 | 0 | 992.140 | -743 | 991.397 |
| 5.04 | Transações de Capital com os Sócios | 13 | 0 | 0 | 0 | 0 | 13 | 0 | 13 |
| 5.04.01 | Aumentos de Capital | 13 | 0 | 0 | 0 | 0 | 13 | 0 | 13 |
| 5.05 | Resultado Abrangente Total | 0 | 0 | 0 | -1.080 | 0 | -1.080 | 379 | -701 |
| 5.05.01 | Lucro Líquido do Período | 0 | 0 | 0 | -1.080 | 0 | -1.080 | 379 | -701 |
| 5.07 | Saldos Finais | 981.458 | 52.275 | 0 | -42.660 | 0 | 991.073 | -364 | 990.709 |

# DFs Consolidadas / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2012 à 31/03/2012

## (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 | Saldos Iniciais | 668.547 | 49.713 | 0 | -36.306 | 0 | 681.954 | 0 | 681.954 |
| 5.03 | Saldos Iniciais Ajustados | 668.547 | 49.713 | 0 | -36.306 | 0 | 681.954 | 0 | 681.954 |
| 5.04 | Transações de Capital com os Sócios | 15 | 0 | 0 | 0 | 0 | 15 | 0 | 15 |
| 5.04.01 | Aumentos de Capital | 15 | 0 | 0 | 0 | 0 | 15 | 0 | 15 |
| 5.05 | Resultado Abrangente Total | 0 | 0 | 0 | 3.671 | 0 | 3.671 | 0 | 3.671 |
| 5.05.01 | Lucro Líquido do Período | 0 | 0 | 0 | 3.671 | 0 | 3.671 | 0 | 3.671 |
| 5.07 | Saldos Finais | 668.562 | 49.713 | 0 | -32.635 | 0 | 685.640 | 0 | 685.640 |

## DFs Consolidadas / Demonstração do Valor Adicionado

## (Reais Mil)

| Código da Conta | Descrição da Conta | Acumulado do Atual Exercício 01/01/2013 à 31/03/2013 | Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2012 à 31/03/2012 |
|---|---|---|---|
| 7.01 | Receitas | 62.883 | 10.119 |
| 7.01.01 | Vendas de Mercadorias, Produtos e Serviços | 57.546 | 0 |
| 7.01.03 | Receitas refs. à Construção de Ativos Próprios | 5.337 | 0 |
| 7.02 | Insumos Adquiridos de Terceiros | -13.520 | -6.490 |
| 7.02.01 | Custos Prods., Mercs. e Servs. Vendidos | -6.125 | -1.217 |
| 7.02.02 | Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros | -7.395 | -5.273 |
| 7.03 | Valor Adicionado Bruto | 49.363 | 3.629 |
| 7.04 | Retenções | -17.185 | -1.810 |
| 7.04.01 | Depreciação, Amortização e Exaustão | -17.185 | -1.810 |
| 7.05 | Valor Adicionado Líquido Produzido | 32.178 | 1.819 |
| 7.06 | Vlr Adicionado Recebido em Transferência | 9.820 | 8.527 |
| 7.06.01 | Resultado de Equivalência Patrimonial | 9.820 | 8.527 |
| 7.07 | Valor Adicionado Total a Distribuir | 41.998 | 10.346 |
| 7.08 | Distribuição do Valor Adicionado | 41.998 | 10.346 |
| 7.08.01 | Pessoal | 8.047 | 1.957 |
| 7.08.01.01 | Remuneração Direta | 6.661 | 1.957 |
| 7.08.01.02 | Benefícios | 1.020 | 0 |
| 7.08.01.03 | F.G.T.S. | 366 | 0 |
| 7.08.02 | Impostos, Taxas e Contribuições | 5.216 | 1.748 |
| 7.08.02.01 | Federais | 5.210 | 1.748 |
| 7.08.02.02 | Estaduais | 3 | 0 |
| 7.08.02.03 | Municipais | 3 | 0 |
| 7.08.03 | Remuneração de Capitais de Terceiros | 29.436 | 2.970 |
| 7.08.03.01 | Juros | 27.305 | 2.572 |
| 7.08.03.02 | Aluguéis | 387 | 287 |
| 7.08.03.03 | Outras | 1.744 | 111 |
| 7.08.04 | Remuneração de Capitais Próprios | -701 | 3.671 |
| 7.08.04.03 | Lucros Retidos / Prejuízo do Período | -701 | 3.671 |

# RELEASE DE RESULTADO 1T13

São Paulo, 10 de maio de 2013.

## DESTAQUES DO PERÍODO E EVENTOS SUBSEQUENTES

- Formalização de acordo com a Alstom, por meio de um contrato de parceria, para o fornecimento de equipamentos totalizando 1,2 GW de capacidade instalada em energia eólica.
- Alto Sertão II: (i) início da instalação das turbinas do complexo eólico; (ii) desembolso de R$150,0 milhões dos empréstimos ponte contratados junto ao BNDES.
- Início de operação da primeira planta solar desenvolvida pela Companhia, no modelo de geração distribuída, com capacidade instalada de 25,65 kWp localizada em Goiás.
- Solicitação de outorga à Aneel de oito usinas fotovoltaicas, com capacidade instalada de 241,9 MWp no sudoeste da Bahia.
- Apresentação do pipeline de novos projetos eólicos da Companhia.
- Atualização do potencial eólico medido dos 14 parques que compõem o Alto Sertão I.
- Receita operacional líquida de R$55,5 milhões no trimestre, crescimento de 468,7% em relação ao mesmo período de 2012.
- EBITDA atingiu R$37,9 milhões, com margem de 68,3%.

## RELAÇÕES COM INVESTIDORES

Pedro Pileggi
Diretor Financeiro e de RI

Flávia Carvalho
Gerente de RI

Fernanda Kitamura
Analista de RI

Renata Carvalho
*Controller*

*ri@renovaenergia.com.br*
(11) 3569-6746

ASSESSORIA DE IMPRENSA
Inês Castelo - *ines@tree.inf.br*
(11) 3093-3600

**DADOS EM 09/05/2013**
**RNEW11 = R$ 33,98/Unit**

**VALOR DE MERCADO BM&FBOVESPA**
**R$ 2.605 milhões**

Renova Energia S.A. (RNEW11) é uma Companhia de geração de energia por fontes renováveis com foco em parques eólicos, pequenas centrais hidrelétricas (PCHs) e solar. A Renova é atualmente a única empresa dedicada de energia alternativa do Brasil a ter suas ações listadas na BM&FBOVESPA. A empresa faz a prospecção, desenvolvimento e implementação de empreendimentos de geração de energia renovável. Nos seus 12 anos de atuação, a Renova investiu na formação de uma equipe multidisciplinar, altamente capacitada e composta por profissionais com experiência no setor elétrico. A Renova comercializou 702,9[1] MW em energia eólica de capacidade instalada no mercado regulado e 516,0MW no mercado livre, sendo a empresa líder em capacidade nessa fonte no Brasil. Adicionalmente, a Companhia possui 41,8 MW de capacidade instalada de energia proveniente das PCHs.

[1] Sujeita à aprovação técnica e regulatória pela ANEEL.

## MENSAGEM DA ADMINISTRAÇÃO

A Renova Energia ("Companhia") iniciou o ano de 2013 seguindo sua estratégia de crescimento e desenvolvimento de energia alternativa no Brasil.

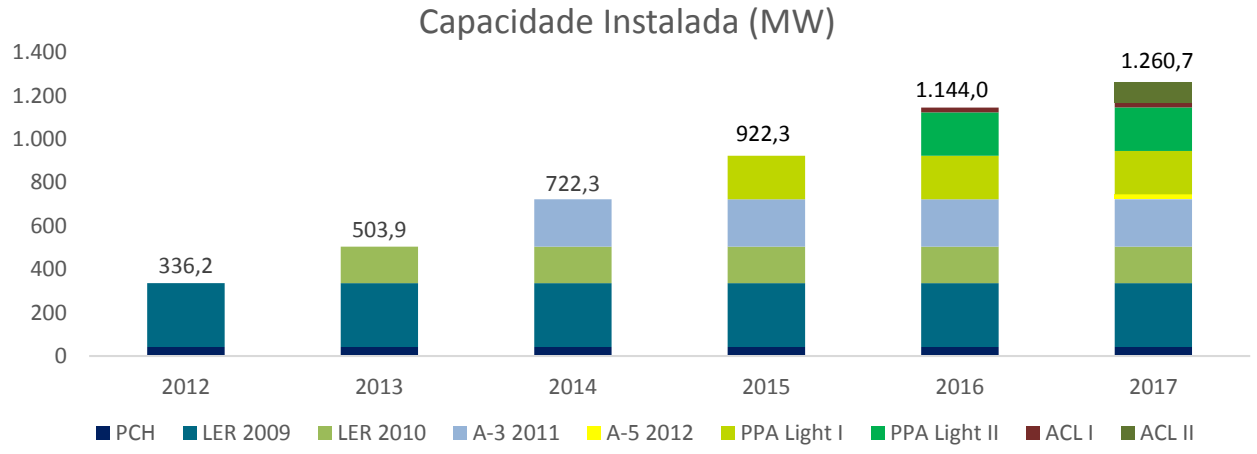
Após o sucesso da entrega do Alto Sertão I, primeiro projeto eólico da Companhia e maior complexo eólico da América Latina, a Companhia continua comprometida com a execução de seus projetos.

As obras para entrega do Alto Sertão II seguem dentro do cronograma e estão na fase de instalação das torres e turbinas. O Alto Sertão II é composto por quinze parques eólicos comercializados no LER 2010 e A-3 2011 com 167,7 MW e 218,4 MW de capacidade instalada para entrega em setembro de 2013 e março de 2014, respectivamente. Os parques já tiveram financiamentos enquadrados no BNDES e empréstimos ponte liberados.

Neste trimestre teve início a operação da primeira planta solar desenvolvida pela Companhia, com capacidade instalada 25,65kWp em Goiás, que irá abastecer as operações da mineradora de ouro Yamana Gold. A Renova investe em novas tecnologias e esse projeto evidencia a viabilidade comercial desse modelo de geração. A Companhia acredita que a geração por fonte solar deve ficar mais competitiva a partir deste ano.

Também nesse início do ano, a Renova firmou um contrato de parceria com a Alstom, que prevê o fornecimento de 1,2 GW de capacidade instalada. A parceria, uma das maiores no mercado mundial, irá propiciar: (i) ganhos de escala; (ii) desenvolvimento tecnológico diferenciado; (iii) economia e mitigação de riscos logísticos, já que os equipamentos serão produzidos no estado da Bahia, onde estão localizados os parques eólicos da Companhia; e (iv) alinhamento estratégico com um fornecedor de primeira linha para suportar o plano de negócios da Companhia.

A Renova possui hoje 336,2 MW em operação (87,6% eólicos e 12,4% PCHs), representando 26,7% do seu portfólio contratado. Com o portfólio contratado, a Companhia terá em 2017 1.260,7 MW de capacidade instalada em operação, representando um crescimento de 30,6% ao ano. Deste volume, 516,0 MW de energia eólica foram comercializados no mercado livre, correspondendo a 40,9% da capacidade total (55,8% de energia eólica no mercado regulado e 3,3% de PCH). A Companhia continuará a investir e buscar novas contratações nos mercados regulado e livre.




A Companhia segue confiante na sua estratégia de desenvolver projetos de forma integrada, desde a prospecção até a operação, com responsabilidade socioambiental e comprometimento com o desenvolvimento sustentável do país.

## 1. DESTAQUES EM DETALHE:

### 1.1. Formalização de acordo com a Alstom, por meio de um contrato de parceria, para o fornecimento de equipamentos totalizando 1,2 GW de capacidade instalada em energia eólica.

Em 28 de março de 2013, foi firmado um contrato de parceria entre a Companhia e a Alstom. O contrato prevê o fornecimento de equipamentos para a instalação de 1,2 GW em energia eólica, com valor aproximado de R$2,6 bilhões. Ainda no âmbito da referida parceria, foi firmado com a Alstom, na mesma data, o primeiro contrato de fornecimento de aerogeradores com capacidade instalada de 511,9 MW.

O primeiro contrato de fornecimento de aerogeradores visa à execução do plano de crescimento da Companhia com a implementação dos seus projetos já contratados, com entrega prevista entre 2015 e 2017.

A parceria foi iniciada com um alinhamento estratégico para o desenvolvimento da tecnologia mais adequada aos parques da Renova, bem como pela busca do melhor aproveitamento do portfólio da Companhia. Por meio da interação entre as equipes e a troca de conhecimento técnico entre as empresas, serão desenvolvidas soluções customizadas para as condições específicas da região, tais como velocidade do vento, turbulência e características do solo, permitindo um melhor aproveitamento do potencial eólico da região.

Os aerogeradores serão fabricados na unidade da Alstom em Camaçari, no estado da Bahia, que terá capacidade para fabricar equipamentos com 600,0 MW de capacidade instalada por ano e com início de atividades ainda no primeiro semestre de 2013. Adicionalmente, o contrato garante o compromisso da Alstom para estabelecer um *cluster* eólico na Bahia para a produção dos principais componentes das turbinas. Por estarem mais próximas da região onde serão localizados os parques eólicos da Companhia, estas fábricas permitirão grande redução dos custos de logística dos projetos e dos riscos associados ao transporte de equipamentos.

Dessa forma, a Renova pretende ganhar eficiência na implementação dos seus parques, aumentando a sua competitividade no segmento de energia eólica.

**Principais vantagens da parceria entre Renova e Alstom:**

| | |
|---|---|
| Ganho de escala | • Grandes volumes de compra de equipamentos e serviços de O&M de longo prazo permitindo economias de escala nos projetos eólicos. |
| Desenvolvimento tecnológico diferenciado | • Customização dos equipamentos para as condições específicas dos projetos da Renova gerando maior eficiência na produção de energia. |
| Economias e mitigação de riscos de logística | • Grande escala permite que a cadeia produtiva se instale próxima dos parques da Renova. |
| Alinhamento estratégico com fornecedor de primeira linha | • Parceria de longo prazo com a Alstom para suportar o plano de crescimento da Companhia. |

## 1.2. Alto Sertão II: (i) início da instalação das turbinas do complexo eólico; (ii) desembolso de R$150,0 milhões do empréstimo ponte contratado junto ao BNDES.

Os parques eólicos do LER 2010, em conjunto com os parques eólicos do A-3 2011, formam o complexo eólico Alto Sertão II, que tem 386,1 MW de capacidade instalada e está localizado no interior da Bahia, na mesma região onde a Companhia possui o complexo eólico Alto Sertão I.

### Quadro-resumo dos parques eólicos do Alto Sertão II:

| Alto Sertão II | | |
|---|---|---|
| **Leilão** | **Parques Eólicos** | **Capacidade Instalada (MW) (1)** |
| LER 2010 | Dos Araças | 31,86 |
| LER 2010 | Da Prata | 21,84 |
| LER 2010 | Morrão | 30,24 |
| LER 2010 | Seraíma | 30,24 |
| LER 2010 | Tanque | 30,00 |
| LER 2010 | Ventos do Nordeste | 23,52 |
| **TOTAL LER 2010** | | **167,70** |
| A-3 2011 | Ametista | 28,56 |
| A-3 2011 | Borgo | 20,16 |
| A-3 2011 | Caetité | 30,24 |
| A-3 2011 | Dourados | 28,56 |
| A-3 2011 | Espigão | 10,08 |
| A-3 2011 | Maron | 30,24 |
| A-3 2011 | Pelourinho | 21,84 |
| A-3 2011 | Pilões | 30,24 |
| A-3 2011 | Serra do Espinhaço | 18,48 |
| **TOTAL A-3 2011** | | **218,40** |
| **TOTAL LER 2010 + A-3 2011** | | **386,10** |

(1) Considerando a potencial mudança de máquina e ampliação dos parques eólicos sujeitas a aprovação técnica e regulatória da ANEEL.

Em janeiro de 2013, a Companhia iniciou a montagem e instalação das turbinas eólicas dos parques do LER 2010. Durante o primeiro trimestre de 2013, de acordo com o cronograma, foram concretadas 44 bases de aerogeradores de um total de 230, e foi iniciada a instalação das torres.

*Instalação das torres no Alto Sertão II.*

Ainda em referência aos projetos eólicos do Alto Sertão II, a Companhia possui contratos de empréstimo ponte, celebrados entre as sociedades de propósito específico (SPEs) e o BNDES em 18 de dezembro de 2012, no valor total de R$300,0 milhões e vigência de 180 dias. A última parcela, de R$150,0 milhões, foi desembolsada em 17 de abril de 2013 e os recursos estão sendo utilizados na implementação dos parques eólicos do Alto Sertão II.

A Companhia liquidará os empréstimos ponte após a contratação do empréstimo de longo prazo. Os quinze parques eólicos do Alto Sertão II já foram enquadrados para análise de viabilidade de apoio financeiro pelo BNDES.

## 1.3. Início de operação da primeira planta solar desenvolvida pela Companhia, no modelo de geração distribuída, com capacidade instalada de 25,65 kWp localizada em Goiás.

Em 20 de fevereiro de 2013, teve início a operação da primeira planta solar desenvolvida pela Companhia, no modelo de geração distribuída, com capacidade instalada de 25,65 kWp em Goiás.

A planta solar foi instalada e irá abastecer as operações da mineradora de ouro Yamana Gold e permitirá a geração de energia elétrica para o próprio abastecimento utilizando módulos fotovoltaicos com tecnologia silício monocristalino. A Yamana Gold está localizada na cidade de Pilar de Goiás, aproximadamente 250 km de Goiânia.

O projeto é estratégico para a Companhia, que vem investindo na fonte solar e já tem outros projetos em desenvolvimento, além de evidenciar a viabilidade comercial da fonte no modelo de geração distribuída. A Renova possui uma equipe dedicada ao desenvolvimento de novas tecnologias e aposta que a energia solar tende a se tornar cada vez mais viável, à medida que receba incentivos e que sua cadeia produtiva se desenvolva, a exemplo do que aconteceu com a fonte eólica nos últimos anos.

## 1.4. Solicitação de outorga à Aneel de oito usinas fotovoltaicas, com capacidade instalada de 241,9 MWp no sudoeste da Bahia.

Em 21 de fevereiro de 2013, a Companhia solicitou requerimento de outorga de oito usinas fotovoltaicas, com capacidade instalada total de 241,9 MWp.

Os projetos de geração de energia solar estão localizados no sudoeste da Bahia e utilizarão tecnologia de silício policristalino e filme-fino.

A Renova tem investido na comercialização da energia solar no mercado livre e acredita em um leilão específico da fonte para impulsionar o mercado no país.

## 1.5. Apresentação do pipeline de novos projetos eólicos da Companhia.

Visando à melhoria contínua da transparência de seus projetos, a Companhia apresenta a evolução obtida no desenvolvimento do seu portfólio de projetos em desenvolvimento.

A Renova investe continuamente no desenvolvimento de seu portfólio de projetos. A combinação da alta qualidade do vento e localização dos projetos eólicos nos permite viabilizar os melhores projetos com escala, fator decisivo para manter nossa alta competitividade no mercado livre e regulado.

A Renova desenvolve seu portfólio de forma verticalizada, sempre focando no domínio de tecnologias eólica e processos fundiários para redução de incertezas. A Companhia investe numa equipe própria altamente especializada e em equipamentos e tecnologia de ponta.

A Companhia possui, além dos 1,2 GW de capacidade instalada de energia eólica contratada, potencial estimado de 12,2 GW de capacidade em terras já arrendadas, sendo 993,6 MW de capacidade com licença de localização ambiental e certificação independente, que comprova a alta competitividade do portfólio.

A Companhia instalou 42 torres anemométricas e 22 adicionais estão em processo de instalação para comprovação da qualidade do vento nas regiões. Em adição aos estudos próprios, a Renova conta com certificações de vento das consultorias mais experientes do mercado.

A Renova continua investindo na ampliação do complexo eólico no interior da Bahia, onde estão situados todos os projetos com energia comercializada, e tem investido em outros estados como: Ceará, Rio Grande do Norte, Pernambuco, Paraíba, Alagoas e Minas Gerais.

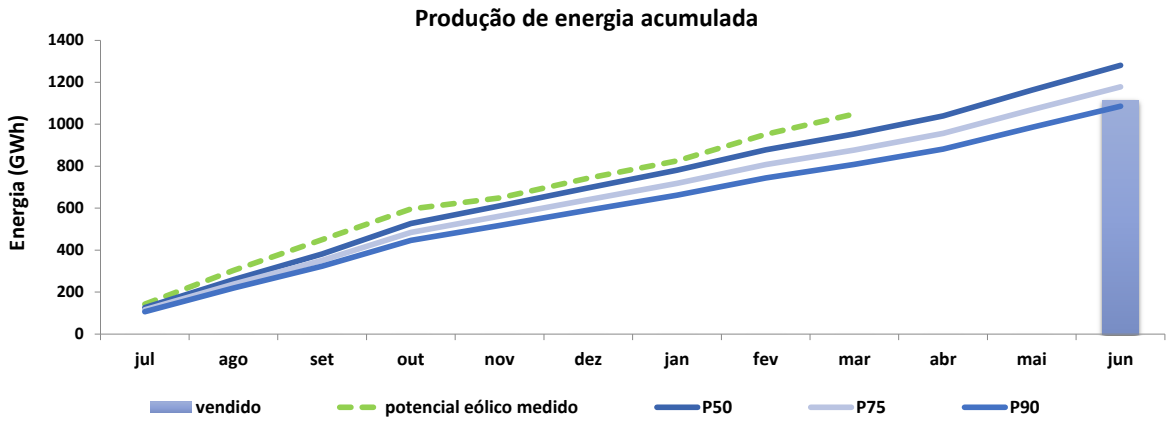
## 1.6. Atualização do potencial eólico medido dos 14 parques que compõem o Alto Sertão I.

Com objetivo de manter a transparência e permitir o monitoramento dos seus parques eólicos, a Companhia acompanha a avaliação do *potencial eólico medido*, dos 14 parques eólicos que comercializaram energia no LER 2009.

O *potencial eólico medido* é uma estimativa de produção de energia durante o referido período, baseada nos dados de velocidade de vento das 14 torres anemométricas respectivas aos 14 parques eólicos do Complexo Alto Sertão I, medidos continuamente em intervalos de 10 em 10 minutos durante todo o período e extrapolados para a localização de cada ponto de turbina. Também foram utilizadas para a estimativa a garantia de disponibilidade e a garantia da curva de potência nos termos do contrato com a General Electric (GE). O estudo foi desenvolvido pela equipe de Desenvolvimento Eólico da Companhia.

O *potencial eólico medido* dos parques do Complexo Eólico Alto Sertão I foi de 1.049,0 GWh nos primeiros nove meses desde sua conclusão, equivalente a 94,3% da energia anual vendida de 1.112,5 GWh.

O gráfico a seguir ilustra a evolução do potencial eólico medido acumulado comparado às estimativas de produção de energia anual das certificações P50 e P90 e comparada à energia anual contratada.



## 2. DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO CONSOLIDADO

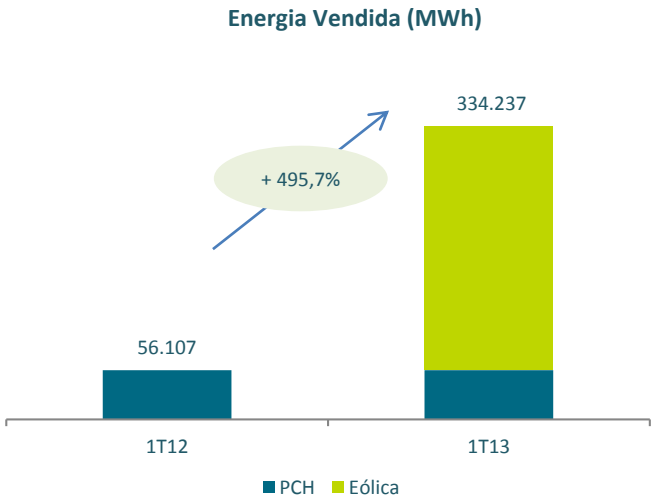
| Renova Energia S.A. | | | |
|---|---|---|---|
| **(Valores em R$ mil)** | **1T13** | **1T12** | **Variação** |
| Receita operacional bruta | 57.546 | 10.119 | 468,7% |
| (-) Impostos - PIS, COFINS e ICMS | (2.095) | (369) | 467,8% |
| **Receita operacional líquida (ROL)** | **55.451** | **9.750** | **468,73%** |
| Custos não gerenciáveis | (2.861) | (192) | 1.390,1% |
| Custos gerenciáveis | (3.264) | (2.011) | 62,3% |
| Depreciação | (16.945) | (1.645) | 930,1% |
| **Lucro operacional** | **32.381** | **5.902** | **448,6%** |
| Despesas administrativas | (11.431) | (6.531) | 75,0% |
| Depreciação administrativa | (240) | (165) | 45,5% |
| Receitas/despesas financeiras | (18.626) | 5.622 | -431,3% |
| IR e CS | (2.785) | (1.157) | 140,7% |
| **Lucro líquido** | **(701)** | **3.671** | **-119,1%** |
| *Margem líquida* | *-1,3%* | *37,7%* | *38,9 p.p.* |
| Energia vendida (MWh) | 334.237 | 56.107 | 495,7% |
| **Número de empregados** | **196** | **122** | **60,7%** |

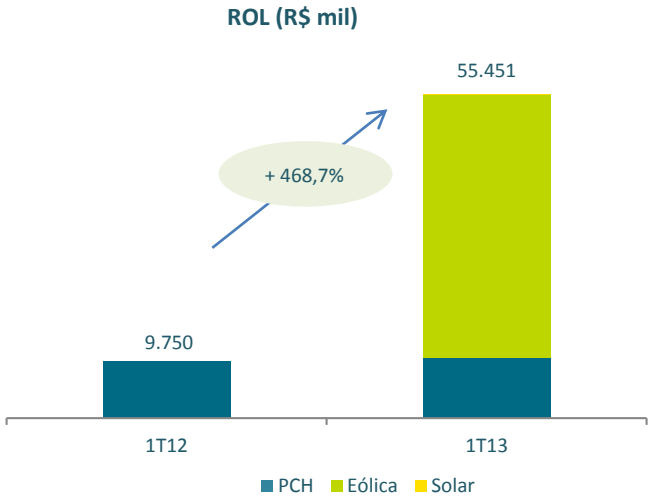
### 2.1. Receita operacional líquida consolidada

No primeiro trimestre de 2013, a Companhia apresentou receita operacional líquida de R$55,5 milhões, crescimento de 468,7% em comparação ao mesmo período do ano anterior. Esse desempenho deve-se principalmente ao início de faturamento do Alto Sertão I, que ocorreu em julho de 2012 e foi autorizado pela ANEEL conforme publicação dos despachos atestando que os quatorze parques estão aptos a operar. Dessa forma, no trimestre, o volume de energia vendida foi de 334.237 MWh, comparado a 56.107 MWh no primeiro trimestre de 2012.

Da receita operacional líquida neste trimestre, R$45,1 milhões foi proveniente de fonte eólica (Alto Sertão I), correspondendo a 81,4% do total.

As PCHs e a fonte solar foram responsáveis por 18,5% e 0,1% do total da receita líquida, respectivamente.




## 2.2. Custos consolidados

Os custos de produção de energia foram separados em gerenciáveis e não gerenciáveis.

**Custos não gerenciáveis** correspondem: (i) à tarifa de uso do sistema de distribuição (TUSD), referente ao uso do sistema de distribuição da Coelba, concessionária na qual as PCHs se conectam e, à tarifa do uso do sistema de transmissão (TUST), referente às linhas de transmissão e subestações dos parques eólicos; e (ii) à taxa de fiscalização cobrada pela ANEEL. Estes custos são relacionados às PCHs e aos parques eólicos operacionais.

**Custos gerenciáveis** correspondem às atividades de operação e manutenção das PCHs da controlada Energética Serra da Prata S.A. e dos parques eólicos operacionais.

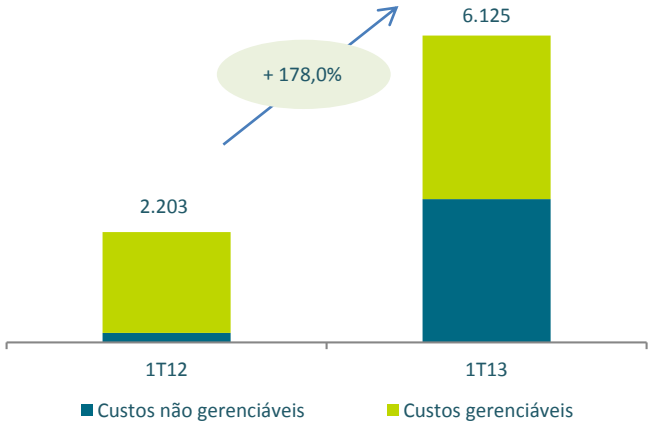
No primeiro trimestre de 2013, os custos não gerenciáveis totalizaram R$2,9 milhões em comparação a R$0,2 milhão no mesmo período de 2012. O crescimento é referente ao pagamento da TUST dos quatorze parques eólicos do complexo Alto Sertão I, que iniciaram o faturamento no ano passado.

Os custos gerenciáveis atingiram R$3,3 milhões, crescimento de 62,3% em relação ao mesmo período no ano anterior. O crescimento deve-se principalmente: (i) aumento de R$0,6 milhão em serviços de terceiros relacionados a serviços de manutenção e preservação dos quatorze parques eólicos que compõe o Alto Sertão I, que tiveram sua construção finalizada em julho de 2012; (ii) aumento de R$0,2 milhão em aluguéis e arrendamentos, referentes ao início de implantação dos parques do Alto Sertão II; (iii) R$0,7 milhão em seguros de operação.

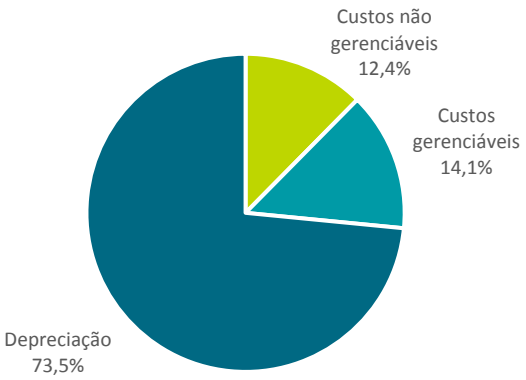
O aumento de 930,1% na depreciação é referente aos equipamentos dos quatorze parques eólicos que compõem o Alto Sertão I, que tiveram instalação concluída em julho de 2012.

Os custos consolidados, exceto a depreciação cresceram 178,0% no trimestre, comparado ao mesmo período do ano anterior, e os custos consolidados, considerando a depreciação, cresceram 499,5%.

**Custos, exceto depreciação (R$ mil)**




**Custos consolidados 1T13**




## 2.3. Despesas administrativas consolidadas

| Renova Energia S.A. | | | |
|---|---|---|---|
| (Valores em R$ mil) | 1T13 | 1T12 | Variação |
| Pessoal e administração | 3.875 | 1.957 | 98,0% |
| Serviços de terceiros | 3.717 | 2.003 | 85,6% |
| Aluguéis e arrendamentos | 161 | 287 | -43,9% |
| Viagens | 895 | 577 | 55,1% |
| Projetos descontinuados | 621 | 633 | -1,9% |
| Seguros | 36 | 38 | -5,3% |
| Telefonia e TI | 467 | 435 | 7,4% |
| Material de uso e consumo | 154 | 123 | 25,2% |
| Outras | 1.505 | 478 | 214,9% |
| **Total*** | **11.431** | **6.531** | **75,0%** |

*Exclui depreciação administrativa.

As despesas administrativas registradas no primeiro trimestre de 2013 totalizaram R$11,4 milhões, representando um crescimento de 75,0% em relação ao mesmo período do ano anterior. O crescimento é explicado principalmente por:

- Pessoal e administração: aumento de R$1,9 milhão, principalmente devido às contratações de recursos para suportar o crescimento da Companhia. O número de funcionários passou de 122 em 31 de março de 2012 para 196 em 31 de março de 2013.
- Serviços de terceiros: aumento de R$1,7 milhão em função de maiores gastos com advogados, consultorias e publicações, devido ao crescimento da estrutura da Companhia.
- Aluguéis e arrendamentos: diminuição de 43,9%, devido à mudança na contabilização da estrutura de capitalização dos recursos voltados aos projetos.

- Viagens: aumento de R$0,3 milhão devido aos investimentos em prospecção de novos projetos e às viagens relacionadas a novos negócios.
- Outras: representa os custos envolvidos com fretes e correios, despesas relacionadas a programas sociais voltados às comunidades onde a Companhia atual, além de despesas não recorrentes. O aumento nesse trimestre deve-se principalmente aos maiores gastos com eventos, taxas e fretes.

## 2.4. Resultado financeiro consolidado

| Renova Energia S.A. | | | |
|---|---|---|---|
| (Valores em R$ mil) | 1T13 | 1T12 | Variação |
| **Receitas financeiras** | **7.997** | **8.527** | **-6,2%** |
| Rendimentos de aplicações financeiras | 7.981 | 7.277 | 9,7% |
| Outras receitas financeiras | 16 | 1.250 | -98,7% |
| **Despesas financeiras** | **(26.623)** | **(2.905)** | **816,5%** |
| Encargos de dívida | (24.540) | (2.572) | 854,1% |
| Outras despesas financeiras | (2.083) | (333) | 525,5% |
| **Resultado financeiro** | **(18.626)** | **5.622** | **-431,3%** |

O resultado financeiro líquido da Companhia no primeiro trimestre de 2013 foi negativo em R$18,6 milhões. A variação em relação ao mesmo trimestre do ano anterior refere-se principalmente aos financiamentos dos projetos eólicos do LER 2009 (Alto Sertão I), que após a inauguração passaram a ser contabilizados nessa linha. Antes da inauguração dos projetos os encargos são capitalizados na conta de ativo imobilizado.

## 2.5. Imposto de renda, contribuição social e lucro líquido

O imposto de renda e a contribuição social no primeiro trimestre de 2013 totalizaram R$2,8 milhões, em comparação a R$1,2 milhão no mesmo período do ano anterior. As controladas ESPRA e os parques eólicos do Alto Sertão I são tributados pelo regime de lucro presumido. O imposto de renda e a contribuição social com base no lucro presumido são recolhidos trimestralmente sobre a receita bruta, considerando o percentual de presunção, nas formas e alíquotas previstas na legislação vigente, que é de 8% da receita bruta para imposto de renda e 12% para contribuição social.

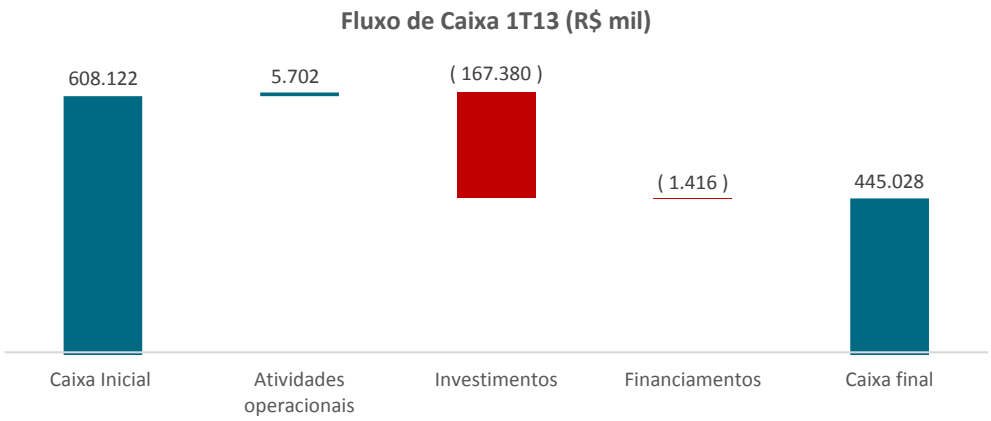
No primeiro trimestre de 2013, a Companhia apresentou prejuízo líquido de R$0,7 milhão, ante lucro líquido de R$3,7 milhões no mesmo período do ano anterior.

## 2.6. EBITDA

| Renova Energia S.A. | | | |
|---|---|---|---|
| (Valores em R$ mil) | 1T13 | 1T12 | Variação |
| **Receita operacional líquida (ROL)** | **55.451** | **9.750** | **468,7%** |
| **Lucro líquido** | **(701)** | **3.671** | **-119,1%** |
| (+) IR e CS | 2.785 | 1.157 | 140,7% |
| (+) Depreciação | 17.185 | 1.810 | 849,4% |
| (+) Despesas financeiras | 26.623 | 2.905 | 816,5% |
| (-) Receitas financeiras | (7.997) | (8.527) | -6,2% |
| **EBITDA** | **37.895** | **1.016** | **3.629,8%** |
| *Margem EBITDA* | *68,3%* | *10,4%* | *57,9 p.p.* |

O EBITDA do primeiro trimestre de 2013 foi de R$37,9 milhões com margem de 68,3%. O crescimento em relação ao mesmo trimestre do ano anterior é decorrente principalmente de: (i) aumento da receita operacional líquida após o início do faturamento do complexo Alto Sertão I, que aconteceu em julho de 2012; e (ii) diluição dos custos gerenciáveis e das despesas administrativas que passaram a representar, respectivamente, 5,9% e 20,6%, da receita líquida, enquanto que no mesmo período do ano anterior representavam 20,6% e 67,0%.

## 3. FLUXO DE CAIXA




No primeiro trimestre de 2013, o caixa da Renova diminuiu R$163,1 milhões em relação à posição de 31 de dezembro de 2012. As principais variações são decorrentes de:

- Caixa líquido gerado pelas atividades operacionais de R$5,7 milhões.
- Consumo de caixa no valor de R$167,4 milhões em investimentos, em função dos desembolsos para construção do complexo Alto Sertão II.
- Consumo de caixa de R$1,4 milhão em financiamentos para pagamento de principal do empréstimo do BNB.

## 4. ANÁLISE DOS PRINCIPAIS INDICADORES ECONÔMICOS E FINANCEIROS

| Balanço Patrimonial | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Valores em R$ mil | | | | | | | |
| Ativo Consolidado | | | | Passivo Consolidado | | | |
| | 31/03/2013 | 31/12/2012 | Variação | | 31/03/2013 | 31/12/2012 | Variação |
| **Circulante** | **508.129** | **669.298** | **-24,1%** | **Circulante** | **357.093** | **370.299** | **-3,6%** |
| Disponibilidade | 445.028 | 608.122 | -26,8% | Emp. e Financ. | 216.810 | 198.201 | 9,4% |
| Clientes | 21.100 | 21.309 | -1,0% | Fornecedores | 126.140 | 159.391 | -20,9% |
| Outros | 42.001 | 39.867 | 5,4% | Outros | 14.143 | 12.707 | 11,3% |
| **Não Circulante** | **2.162.054** | **2.008.741** | **7,6%** | **Não Circulante** | **1.322.381** | **1.316.343** | **0,5%** |
| Cauções e Depósitos | 83.787 | 82.791 | 1,2% | Emp. e Financ. | 999.399 | 1.000.126 | -0,1% |
| Outros | 958 | 977 | -1,9% | Debêntures | 311.364 | 305.195 | 2,0% |
| | | | | Outros | 11.618 | 11.022 | 5,4% |
| Investimentos | 70 | 70 | 0,0% | **Patrimônio Líquido** | **990.709** | **991.397** | **-0,1%** |
| Imobilizado em serviço | 1.491.412 | 1.507.775 | -1,1% | Capital Social | 981.458 | 981.445 | 0,0% |
| Imobilizado em curso | 585.827 | 417.128 | 40,4% | Reserva de Capital | 52.275 | 52.275 | 0,0% |
| | | | | Prejuízos Acumulados | (43.024) | (42.323) | 1,7% |
| **Ativo Total** | **2.670.183** | **2.678.039** | **-0,3%** | **Passivo Total** | **2.670.183** | **2.678.039** | **-0,3%** |

### 4.1. Principais variações do ativo

A diminuição de R$163,1 milhões na conta de Disponibilidades foi impactada principalmente pelo desembolso de caixa na construção do Alto Sertão II.

As demais linhas do ativo circulante não apresentaram variação significativa.

O imobilizado em serviço não apresentou variação significativa e o aumento de R$168,7 milhões em imobilizado em curso foi também em função do avanço na implementação do complexo Alto Sertão II.

| Evolução do Investimento em Imobilizado em Serviço | | | |
|---|---|---|---|
| **(Valores em R$ mil)** | **31/03/2013** | **31/12/2012** | **Var.%** |
| Parques Eólicos | 1.295.918 | 1.311.450 | -1,2% |
| Energia Eólica - Torres de Medição | 6.328 | 6.425 | -1,5% |
| PCHs | 182.260 | 183.270 | -0,6% |
| Administrativo | 6.906 | 6.630 | 4,2% |
| **Total** | **1.491.412** | **1.507.775** | **-1,1%** |

| Evolução do Investimento em Imobilizado em Curso | | | |
|---|---|---|---|
| **(Valores em R$ mil)** | **31/03/2013** | **31/12/2012** | **Var.%** |
| Parques Eólicos | 558.617 | 389.581 | 43,4% |
| Inventários PCHs | 14.525 | 14.909 | -2,6% |
| Projetos Básicos PCHs | 12.685 | 12.638 | 0,4% |
| **Total** | **585.827** | **417.128** | **40,4%** |

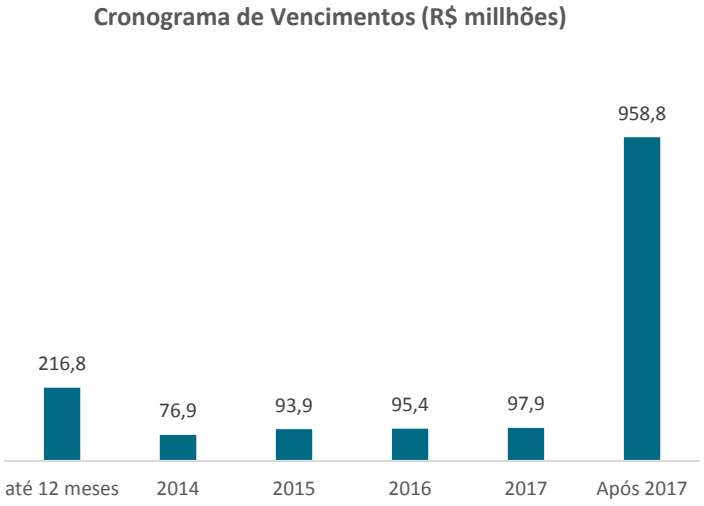
## 4.2. Principais variações do passivo

No passivo circulante, a linha de Fornecedores diminuiu 20,9% em relação a 31 de dezembro de 2012. A conta de Fornecedores é composta principalmente por equipamentos e materiais contratados para construção dos parques do Alto Sertão II, e os valores são referentes ao fornecimento dos aerogeradores e subestações e à construção civil.

### 4.2.1. Financiamentos

As contas de Empréstimos e Financiamentos e Debêntures de curto e longo prazos encerraram o trimestre no valor total de R$1.539,6 milhões[1], dividido e com prazo de amortização conforme abaixo:

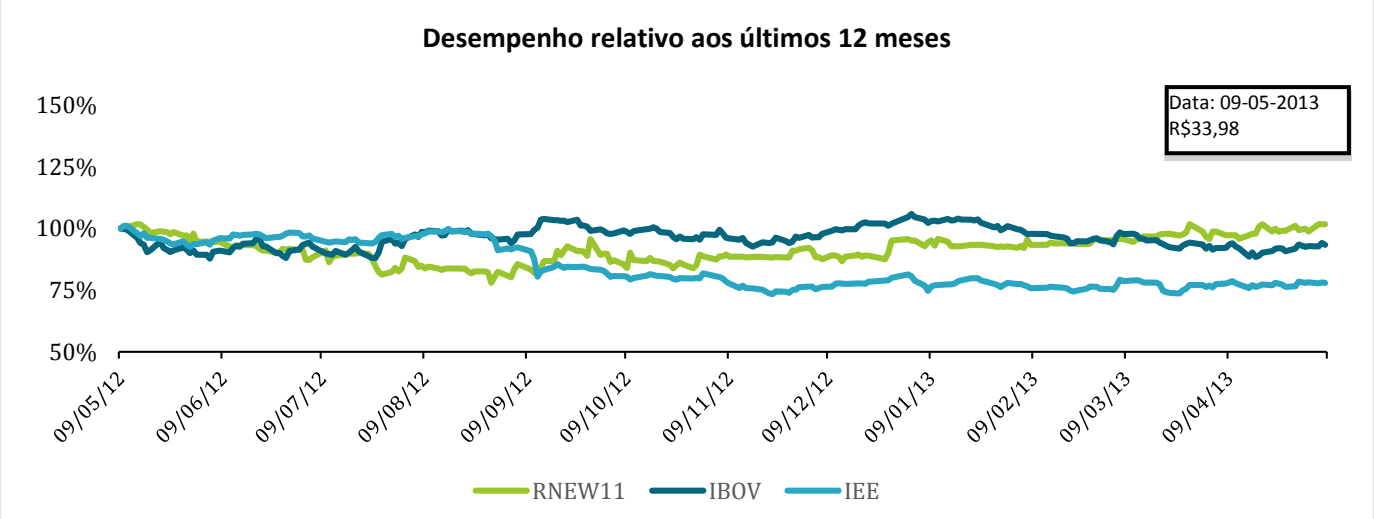
| Contrato | Taxa | R$ mil |
|---|---|---|
| BNDES Salvador Eólica | TJLP + 1,92% | 641.486 |
| BNDES (subcrédito social) | TJLP | 1.264 |
| BNDES Bahia Eólica | TJLP + 2,18% | 320.130 |
| BNDES (subcrédito social) | TJLP | 2.853 |
| BNDES Nova Renova | TJLP + 2,94% | 153.032 |
| BNB[2] | 9,5% a.a. | 107.366 |
| Debêntures | 123,45% do CDI | 313.495 |
| **Total do endividamento** | | **1.539.626** |
| Custo de captação | | (12.053) |
| **End. líquido dos custos** | | **1.527.573** |
| Disponibilidades | | (445.028) |
| **Dívida líquida[3]** | | **1.082.545** |




[1] O total representa o valor contabilizado e juros gerados, além do custo de captação das operações.
[2] Os financiamentos possuem taxas de juros de 9,5% a.a. (podendo ser reduzido a 8,08% devido a 15% de bônus de adimplência).
[3] Além das Disponibilidades, a Companhia possui R$109.260 mil em conta garantia (Cauções e Depósitos).

## 5. DESEMPENHO DA RNEW11 NA BM&FBOVESPA

Segue abaixo o desempenho relativo aos últimos 12 meses da RNEW11 em comparação com o índice Bovespa e Índice de Energia Elétrica.




Fonte: Bloomberg

Com as ferramentas do nosso website e do relacionamento constante com acionistas e potenciais investidores em eventos públicos e eventos organizados por bancos de investimento, a área de Relação com Investidores da Renova busca atuar de maneira transparente junto ao mercado, atualizando seus investidores do seu posicionamento, seus projetos em desenvolvimento e perspectivas.

As informações e publicações da Companhia podem ser acessadas no nosso website (www.renovaenergia.com.br), no qual também ganham destaque as principais notícias no setor que possam impactar nosso plano de negócios.

## 6. ESTRUTURA ACIONÁRIA

| Bloco de Controle 64,7% ON 44,0% total | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| RR Participações | Light Energia | RR Participações(1) | BNDESPAR | FIP InfraBrasil | FIP Caixa Ambiental | FIP Santa Bárbara | Outros |
| 32,3% ON<br>0,0 % PN<br>22,0% total | 32,3% ON<br>0,0% PN<br>22,0% total | 12,0% ON<br>0,8% PN<br>8,4% total | 6,0% ON<br>25,3% PN<br>12,1% total | 7,4% ON<br>31,7% PN<br>15,2% total | 3,5% ON<br>14,9% PN<br>7,1% total | 3,0% ON<br>12,7% PN<br>6,1% total | 3,5% ON<br>14,6% PN<br>7,1% total |

Data base: Mai/13

(1) Ações da RR Participações fora do bloco de controle.

**Notas Explicativas**

RNEW11
NÍVEL 2
BM&FBOVESPA

RENOVA ENERGIA

# Informações Contábeis Intermediárias consolidadas e individuais

Em 31 de março de 2013

**Notas Explicativas**

# Renova Energia S.A.

## Em 31 de março de 2013

*(Em milhares de Reais, exceto quando indicado)*

Balanços patrimoniais

Demonstrações de resultados

Demonstrações das mutações do patrimônio líquido

Demonstrações dos fluxos de caixa

Demonstrações do valor adicionado

Notas explicativas

**Notas Explicativas**

# Renova Energia S.A.

## Em 31 de março de 2013

*(Em milhares de Reais, exceto quando indicado)*

## Balanços patrimoniais

| ATIVO | Nota explicativa | Consolidado 31/03/2013 | Consolidado 31/12/2012 | Controladora 31/03/2013 | Controladora 31/12/2012 |
|---|---|---|---|---|---|
| CIRCULANTE | | | | | |
| Caixa e equivalentes de caixa | 7 | 445.028 | 608.122 | 303.126 | 384.006 |
| Contas a receber de clientes | 8 | 21.100 | 21.309 | 83 | 157 |
| Impostos a recuperar | 9 | 8.736 | 7.095 | 8.051 | 6.636 |
| Adiantamentos a fornecedores | 10 | 4.865 | 4.310 | 2.943 | 2.746 |
| Pagamentos antecipados | | 1.367 | 2.144 | 175 | 178 |
| Cauções e depósitos vinculados | 11 | 25.513 | 25.403 | 40 | 40 |
| Dividendos a receber | | - | - | 27.231 | 27.231 |
| Outros créditos | | 1.520 | 915 | 1.702 | 916 |
| Total do ativo circulante | | 508.129 | 669.298 | 343.351 | 421.910 |
| NÃO CIRCULANTE | | | | | |
| Partes relacionadas | | | | | |
| Mútuo com controladas | 26 | - | - | 25.688 | 70.264 |
| Títulos de capitalização | | 25 | 25 | - | - |
| Cauções e depósitos vinculados | 11 | 83.787 | 82.791 | 451 | 451 |
| Impostos diferidos | 12 | 887 | 906 | - | - |
| Ágio | 13 | 119.272 | 119.272 | 119.272 | 119.272 |
| (-) Provisão do ágio no momento da incorporação | 13 | (119.272) | (119.272) | (119.272) | (119.272) |
| Outros créditos | | 46 | 46 | 46 | 46 |
| Investimentos | 14 | - | - | 840.148 | 760.029 |
| Outros investimentos | | 70 | 70 | 60 | 60 |
| Imobilizado em serviço | 15 | 1.491.412 | 1.507.775 | 13.208 | 13.028 |
| Imobilizado em curso | 15 | 585.827 | 417.128 | 98.712 | 53.374 |
| Total do ativo não circulante | | 2.162.054 | 2.008.741 | 978.313 | 897.252 |
| TOTAL DO ATIVO | | 2.670.183 | 2.678.039 | 1.321.664 | 1.319.162 |

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

# Notas Explicativas
# Renova Energia S.A.

## Em 31 de março de 2013

*(Em milhares de Reais, exceto quando indicado)*

## Balanços patrimoniais

| PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO | Nota explicativa | Consolidado 31/03/2013 | Consolidado 31/12/2012 | Controladora 31/03/2013 | Controladora 31/12/2012 |
|---|---|---|---|---|---|
| CIRCULANTE | | | | | |
| Fornecedores | 16 | 126.140 | 159.391 | 2.496 | 5.615 |
| Empréstimos e financiamentos | 17 | 216.810 | 198.201 | - | - |
| Impostos a recolher | 18 | 6.975 | 6.439 | 1.232 | 1.999 |
| Salários e férias a pagar | | 2.723 | 1.546 | 2.723 | 1.546 |
| Contas a pagar - CCEE/Eletrobras | 19 | 4.390 | 4.714 | - | - |
| Outras contas a pagar | | 55 | 8 | 22 | 21 |
| Total do passivo circulante | | 357.093 | 370.299 | 6.473 | 9.181 |
| NÃO CIRCULANTE | | | | | |
| Empréstimos e financiamentos | 17 | 999.399 | 1.000.126 | - | - |
| Debêntures | 17 | 311.364 | 305.195 | 311.364 | 305.195 |
| Contas a pagar - CCEE/Eletrobras | 19 | 10.938 | 10.938 | - | - |
| Partes relacionadas | | | | | |
| Mútuo com controladas | 26 | - | - | 12.670 | 12.562 |
| Provisão para riscos cíveis, fiscais e trabalhistas | 20 | 84 | 84 | 84 | 84 |
| Outras contas a pagar | | 596 | - | - | - |
| Total do passivo não circulante | | 1.322.381 | 1.316.343 | 324.118 | 317.841 |
| PATRIMÔNIO LÍQUIDO | 21 | | | | |
| Capital social | | 1.017.570 | 1.017.557 | 1.017.570 | 1.017.557 |
| (-) Custos na emissão de ações | | (36.112) | (36.112) | (36.112) | (36.112) |
| Reserva de capital | | 52.275 | 52.275 | 52.275 | 52.275 |
| Prejuízos acumulados | | (43.024) | (42.323) | (42.660) | (41.580) |
| Total do patrimônio líquido | | 990.709 | 991.397 | 991.073 | 992.140 |
| TOTAL DO PASSIVO E DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO | | 2.670.183 | 2.678.039 | 1.321.664 | 1.319.162 |

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

**Notas Explicativas**

# Renova Energia S.A.

## Em 31 de março de 2013

*(Em milhares de Reais, exceto quando indicado)*

## Demonstrações de resultados

| | Nota explicativa | Consolidado | | Controladora | |
|---|---|---|---|---|---|
| | | 31/03/2013 | 31/03/2012 | 31/03/2013 | 31/03/2012 |
| RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA | 22 | 55.451 | 9.750 | 62 | - |
| CUSTOS DOS SERVIÇOS | 23 | | | | |
| Depreciação | | (16.945) | (1.645) | (387) | (226) |
| Custo de operação | | (3.264) | (2.011) | (65) | - |
| Encargos de uso do sistema de distribuição | | (2.861) | (192) | - | - |
| Total | | (23.070) | (3.848) | (452) | (226) |
| LUCRO (PREJUÍZO) BRUTO | | 32.381 | 5.902 | (390) | (226) |
| (DESPESAS) RECEITAS | | | | | |
| Gerais e administrativas | 23 | (10.293) | (6.324) | (9.570) | (6.324) |
| Depreciações | 15, 23 | (240) | (165) | (237) | (165) |
| Outras despesas | 23 | (1.138) | (207) | (536) | (249) |
| Resultado de equivalência patrimonial | 14 | - | - | 9.428 | 4.626 |
| Total | | (11.671) | (6.696) | (915) | (2.112) |
| LUCRO (PREJUÍZO) ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E DOS IMPOSTOS SOBRE O LUCRO | | 20.710 | (794) | (1.305) | (2.338) |
| RESULTADO FINANCEIRO | 24 | | | | |
| Receitas financeiras | | 7.997 | 8.527 | 6.963 | 6.337 |
| Despesas financeiras | | (26.623) | (2.905) | (6.738) | (708) |
| Total | | (18.626) | 5.622 | 225 | 5.629 |
| LUCRO (PREJUÍZO) ANTES DO IMPOSTO DE RENDA E DA CONTRIBUIÇÃO SOCIAL | | 2.084 | 4.828 | (1.080) | 3.291 |
| Imposto de renda e contribuição social - correntes | 25 | (2.778) | (1.157) | - | - |
| Imposto de renda e contribuição social - diferidos | | (7) | - | - | - |
| Total | | (2.785) | (1.157) | - | - |
| LUCRO (PREJUÍZO) DO PERÍODO | | (701) | 3.671 | (1.080) | 3.291 |
| Lucro (Prejuízo) por ação (expressos em reais - R$): | 28 | | | | |
| Básico e diluído | | | | (0,005) | 0,017 |

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

**Notas Explicativas**

# Renova Energia S.A.

## Em 31 de março de 2013

*(Em milhares de Reais, exceto quando indicado)*

## Demonstração do resultado abrangente

| | Consolidado | | Controladora | |
|---|---|---|---|---|
| | 31/03/2013 | 31/03/2012 | 31/03/2013 | 31/03/2012 |
| Lucro (Prejuízo) do período | (701) | 3.671 | (1.080) | 3.291 |
| Outros resultados abrangentes | - | - | - | - |
| RESULTADO ABRANGENTE TOTAL DO PERÍODO | (701) | 3.671 | (1.080) | 3.291 |

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

## Notas Explicativas

# Renova Energia S.A.

# Em 31 de março de 2013

*(Em milhares de Reais, exceto quando indicado)*

## Demonstrações das mutações do patrimônio líquido

| | | Capital Social | | Reserva de capital | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | Nota explicativa | Integralizado | Custos na emissão de ações | Reserva de benefícios a empregados liquidados com instrumentos de patrimônio | Ágio | Pre acum |
| SALDOS EM 01 DE JANEIRO DE 2012 | | 702.788 | (34.241) | 49.713 | - | |
| Lucro do período | 2.2 | - | - | - | - | |
| Aumento do capital social - emissão de ações | | 15 | - | - | - | |
| SALDOS EM 31 DE MARÇO DE 2012 | | 702.803 | (34.241) | 49.713 | - | |
| SALDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2012 | | 1.017.557 | (36.112) | 52.274 | 1 | |
| Prejuízo do período | 2.2 | - | - | - | - | |
| Aumento do capital social - emissão de ações | 21.a | 13 | - | - | - | |
| SALDOS EM 31 DE MARÇO DE 2013 | | 1.017.570 | (36.112) | 52.274 | 1 | |

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

| | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| Valor residual do ativo imobilizado baixado | 15 | 621 | 656 | 621 | 656 |
| Juros sobre debêntures | 17 | 6.239 | - | 6.239 | - |
| Amortização dos custos sobre debêntures | 17 | 101 | - | 101 | - |
| Juros sobre empréstimos | 17 | 18.304 | 2.572 | - | 383 |
| Apropriação dos custos sobre empréstimos | 17 | 153 | - | - | - |
| Juros Capitalizados | | (1.132) | (276) | - | (1) |
| Impostos diferidos | 12 | 19 | - | - | - |
| Provisão para gratificações a pagar | | 500 | - | 500 | - |
| Outras despesas | | 596 | - | - | - |
| Resultado de equivalência patrimonial | 14 | - | - | (9.428) | (4.626) |
| | | | | | |
| (Aumento) redução nos ativos operacionais: | | | | | |
| Contas a receber de clientes | | 209 | 916 | 74 | - |
| Impostos a recuperar | | (1.641) | (1.896) | (1.415) | (1.859) |
| Adiantamentos a fornecedores | | (555) | 7.404 | (197) | (468) |
| Pagamentos antecipados | | 777 | 299 | 3 | (37) |
| Cauções e depósitos vinculados | | 26 | - | - | - |
| Outros créditos | | (605) | (211) | (786) | (212) |
| | | | | | |
| Aumento (redução) nos passivos operacionais: | | | | | |
| Fornecedores | | (33.251) | 42.126 | (3.119) | 239 |
| Impostos a recolher | | 2.891 | 1.013 | (767) | (174) |
| Salários e férias a pagar | | 677 | - | 677 | - |
| Contas a pagar - Eletrobras / CCEE | | (324) | - | - | - |
| Outras contas a pagar | | 47 | (240) | 1 | (216) |
| | | | | | |
| Pagamento de imposto de renda e contribuição social | | (2.355) | - | - | - |
| Pagamentos de juros sobre empréstimos e financiamentos | 17 | (2.079) | (7.047) | - | (4.857) |
| | | | | | |
| Caixa líquido gerado pelas (aplicado nas) atividades operacionais | | 5.702 | 50.795 | (8.484) | (7.701) |
| | | | | | |
| FLUXOS DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO | | | | | |
| Aportes de capital em investidas | 14 | - | - | (70.691) | 70 |
| Aquisição de imobilizado em serviço | 15 | (797) | (3.539) | (779) | (3.419) |
| Aquisição de imobilizado em curso | 15, 31 | (166.583) | (145.023) | (45.984) | (8.863) |
| Mútuo com partes relacionadas - concedidos | | - | - | (172) | - |
| Mútuo com partes relacionadas - recebidos | | - | - | 45.367 | (957) |
| Caixa líquido aplicado nas atividades de investimentos | | (167.380) | (148.562) | (72.259) | (13.169) |
| | | | | | |
| FLUXOS DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO | | | | | |
| Emissão de ações | 21 | 13 | - | 13 | - |
| Valores recebidos de empréstimos e financiamentos | 17 | - | 104.284 | - | - |
| Custos na captação de empréstimos e financiamentos | 17 | - | (5.128) | - | - |
| Custos na captação de debêntures | 17 | (171) | - | (171) | - |
| Pagamentos de empréstimos | 17 | (1.258) | (151.180) | - | (150.000) |
| Mútuo com partes relacionadas - Ingresso | | - | 255 | 21 | 255 |
| Mútuo com partes relacionadas - Pagamento | | - | (19) | - | (19) |
| | | | | | |
| Caixa líquido aplicado nas atividades de financiamento | | (1.416) | (51.788) | (137) | (149.764) |
| | | | | | |
| REDUÇÃO NO SALDO DE CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA | | (163.094) | (149.555) | (80.880) | (170.634) |
| | | | | | |
| Caixa e equivalentes de caixa no início do período | | 608.122 | 389.846 | 384.006 | 254.459 |
| Caixa e equivalentes de caixa no fim do período | | 445.028 | 240.291 | 303.126 | 83.825 |
| | | | | | |
| REDUÇÃO NO SALDO DE CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA | | (163.094) | (149.555) | (80.880) | (170.634) |

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

| | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| Receitas relativas à construção de ativos próprios | | 5.337 | - | 4.398 | - |
| | | | | | |
| INSUMOS ADQUIRIDOS DE TERCEIROS | | | | | |
| Custos dos serviços prestados e das mercadorias vendidas | | (6.125) | (1.217) | (65) | - |
| Materiais, energia, serviços de terceiros e outros | | (7.395) | (5.273) | (6.070) | (4.256) |
| | | | | | |
| Valor adicionado bruto | | 49.363 | 3.629 | (1.651) | (4.256) |
| | | | | | |
| Depreciação e amortização | 15 | (17.185) | (1.810) | (624) | (391) |
| | | | | | |
| VALOR ADICIONADO LÍQUIDO GERADO | | 32.178 | 1.819 | (2.275) | (4.647) |
| | | | | | |
| VALOR ADICIONADO RECEBIDO EM TRANSFERÊNCIA | | | | | |
| Resultado de equivalência patrimonial | 14 | - | - | 9.428 | 4.626 |
| Receitas financeiras | 24 | 9.820 | 8.527 | 6.963 | 6.337 |
| | | | | | |
| VALOR ADICIONADO TOTAL A DISTRIBUIR | | 41.998 | 10.346 | 14.116 | 6.316 |
| | | | | | |
| DISTRIBUIÇÃO DO VALOR ADICIONADO | | | | | |
| Pessoal: | | | | | |
| Salários e encargos | | 6.152 | 1.396 | 6.152 | 1.396 |
| Honorários da diretoria | | 509 | 218 | 509 | 218 |
| Benefícios | | 1.020 | 238 | 1.020 | 238 |
| FGTS | | 366 | 105 | 366 | 105 |
| | | | | | |
| Impostos, taxas e contribuições: | | | | | |
| Federais | | 5.210 | 1.748 | 240 | 180 |
| Estaduais | | 3 | - | 3 | - |
| Municipais | | 3 | - | 3 | - |
| | | | | | |
| Remuneração de capitais de terceiros: | | | | | |
| Juros | | 27.305 | 2.572 | 6.239 | 383 |
| Aluguéis | | 387 | 287 | 387 | 287 |
| Outros | | 1.744 | 111 | 277 | 218 |
| | | | | | |
| Lucro (Prejuízo) do período | | (701) | 3.671 | (1.080) | 3.291 |
| | | | | | |
| VALOR ADICIONADO TOTAL DISTRIBUÍDO | | 41.998 | 10.346 | 14.116 | 6.316 |

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

**Notas Explicativas**

# Renova Energia S.A.

## Em 31 de março de 2013

*(Em milhares de Reais, exceto quando indicado)*

## 1. Informações gerais

A Renova Energia S.A. ("Renova" ou "Companhia" ou "Controladora"), sociedade de capital aberto, CNPJ 08.534.753/0001-64, tem suas ações negociadas no nível 2 de Governança Corporativa da BM&FBOVESPA ("BOVESPA"). A Companhia é uma sociedade domiciliada no Brasil, com endereço na Av. Roque Petroni Junior, 999, 4º andar - São Paulo, que atua no desenvolvimento, implantação e operação de projetos de geração de energia de fontes renováveis - eólica, pequenas centrais hidrelétricas (PCHs) e solar, e na comercialização de energia a atividades relacionadas. A Companhia tem por objeto social a geração e comercialização de energia elétrica em todas as suas formas, produção de combustíveis a partir de fontes naturais e renováveis, a prestação de serviços de apoio logístico a empresas ou companhias de consultoria ambiental, a prestação de consultoria em soluções energéticas relativas à geração, comercialização, transmissão e demais negócios envolvendo energias alternativas, a prestação de serviços de engenharia, construção, logística, desenvolvimento de estudos e projetos relacionados a usinas de geração de energia em todas as suas formas e seus sistemas, bem como a sua implantação, operação, manutenção e exploração, a fabricação e comercialização de peças e equipamentos para a geração, transmissão e distribuição de energia, a atuação no mercado de geração de energia elétrica por meio de equipamentos de geração de energia solar, incluindo, mas não se limitando, a comercialização de energia gerada por fonte solar, a comercialização de equipamentos para a geração, transmissão e distribuição de energia por fonte solar, beneficiamento de polisilício, lingotes, wafers, células, painéis, módulos e inversores, a comercialização, arrendamento, aluguel ou qualquer outra forma de disponibilização de ativos de geração de energia e participação no capital social de outras sociedades.

A Companhia possui participação societária nas seguintes controladas diretas e indiretas, em operação, em fase de construção e pré-operacional, em 31 de março de 2013:

- Enerbras Centrais Elétricas S.A. ("Enerbras"), controlada direta, é uma sociedade por ações de capital fechado, que tem por objeto social exclusivo participar no capital social da Energética Serra da Prata S.A., ("Espra"). Sediada no Estado da Bahia, a Enerbras possui participação societária na controlada:

  - Energética Serra da Prata S.A. ("Espra"), controlada indireta, é uma sociedade por ações de capital fechado, que tem por objeto social exclusivo a geração e comercialização de energia elétrica do Complexo Hidrelétrico Serra da Prata, composto pelas PCHs Cachoeira da Lixa, Colino 1 e Colino 2, localizadas no Estado da Bahia. Em regime de autorização, tem toda a sua produção contratada com a Eletrobras – Centrais Elétricas Brasileiras, no âmbito do PROINFA - Programa de Incentivo às Fontes Alternativas de Energia Elétrica. A Espra entrou em operação em 2008.

- Nova Renova Energia S.A. ("Nova Renova"), controlada direta, é uma sociedade por ações de capital fechado, que tem por objeto social a participação em outras sociedades que atuem, direta ou indiretamente na área de geração de energia elétrica por fonte eólica. Sediada no Estado de São Paulo, a Nova Renova possui participação societária nas seguintes controladas:

  - Bahia Eólica Participações S.A. ("Bahia Eólica"), controlada indireta, é uma sociedade por ações de capital fechado, que tem por objeto social principal a participação em outras sociedades que atuem, direta ou indiretamente na área de geração de energia elétrica por fonte eólica. Sediada no Estado de São Paulo, as sociedades nas quais participa são:

    - Centrais Eólicas Pindaí S.A. ("Pindaí"), controlada indireta, é uma sociedade por ações de capital fechado, que tem por objeto social projetar, implantar, operar e explorar especificamente o parque eólico Pindaí, localizado no Estado da Bahia. Em regime de autorização, tem toda a sua produção

**Notas Explicativas**
**Renova Energia S.A.**

**Em 31 de março de 2013**

*(Em milhares de Reais, exceto quando indicado)*

contratada com a CCEE – Câmara de Comercialização de Energia Elétrica, no âmbito do Leilão de Reserva – 2009 (LER 2009). O parque tornou-se apto a operar em 2012.

- Centrais Eólicas Igaporã S.A. ("Igaporã"), controlada indireta, é uma sociedade por ações de capital fechado, que tem por objeto social projetar, implantar, operar e explorar especificamente o parque eólico Igaporã, localizado no Estado da Bahia. Em regime de autorização, tem toda a sua produção contratada com a CCEE – Câmara de Comercialização de Energia Elétrica, no âmbito do Leilão de Reserva – 2009 (LER 2009). O parque tornou-se apto a operar em 2012.

- Centrais Eólicas Licínio de Almeida S.A. ("Licínio de Almeida"), controlada indireta, é uma sociedade por ações de capital fechado, que tem por objeto social projetar, implantar, operar e explorar especificamente o parque eólico Licínio de Almeida, localizado no Estado da Bahia. Em regime de autorização, tem toda a sua produção contratada com a CCEE – Câmara de Comercialização de Energia Elétrica, no âmbito do Leilão de Reserva – 2009 (LER 2009). O parque tornou-se apto a operar em 2012.

- Centrais Eólicas Candiba S.A. ("Candiba"), controlada indireta, é uma sociedade por ações de capital fechado, que tem por objeto social projetar, implantar, operar e explorar especificamente o parque eólico Candiba, localizado no Estado da Bahia. Em regime de autorização, tem toda a sua produção contratada com a CCEE – Câmara de Comercialização de Energia Elétrica, no âmbito do Leilão de Reserva – 2009 (LER 2009). O parque tornou-se apto a operar em 2012.

- Centrais Eólicas Ilhéus S.A. ("Ilhéus"), controlada indireta, é uma sociedade por ações de capital fechado, que tem por objeto social projetar, implantar, operar e explorar especificamente o parque eólico Ilhéus, localizado no Estado da Bahia. Em regime de autorização, tem toda a sua produção contratada com a CCEE – Câmara de Comercialização de Energia Elétrica, no âmbito do Leilão de Reserva – 2009 (LER 2009). O parque tornou-se apto a operar em 2012.

- Salvador Eólica Participações S.A. ("Salvador Eólica"), controlada indireta, é uma sociedade por ações de capital fechado, que tem por objeto social principal a participação em outras sociedades que atuem, direta ou indiretamente, na área de geração de energia elétrica por fonte eólica. Sediada no Estado de São Paulo, as sociedades nas quais participa são:

- Centrais Eólicas Alvorada S.A. ("Alvorada"), controlada indireta, é uma sociedade por ações de capital fechado, que tem por objeto social projetar, implantar, operar e explorar especificamente o parque eólico Alvorada, localizado no Estado da Bahia. Em regime de autorização, tem toda a sua produção contratada com a CCEE – Câmara de Comercialização de Energia Elétrica, no âmbito do Leilão de Reserva – 2009 (LER 2009). O parque tornou-se apto a operar em 2012.

- Centrais Eólicas Pajeú do Vento S.A. ("Pajeú do Vento"), controlada indireta, é uma sociedade por ações de capital fechado, que tem por objeto social projetar, implantar, operar e explorar especificamente o parque eólico Pajeú do Vento, localizado no Estado da Bahia. Em regime de autorização, tem toda a sua produção contratada com a CCEE – Câmara de Comercialização de Energia Elétrica, no âmbito do Leilão de Reserva – 2009 (LER 2009). O parque tornou-se apto a operar em 2012.

- Centrais Eólicas Planaltina S.A. ("Planaltina"), controlada indireta, é uma sociedade por ações de capital fechado, que tem por objeto social projetar, implantar, operar e explorar especificamente o parque eólico Planaltina, localizado no Estado da Bahia. Em regime de autorização, tem toda a sua

**Notas Explicativas**
**Renova Energia S.A.**

**Em 31 de março de 2013**

*(Em milhares de Reais, exceto quando indicado)*

produção contratada com a CCEE – Câmara de Comercialização de Energia Elétrica, no âmbito do Leilão de Reserva – 2009 (LER 2009). O parque tornou-se apto a operar em 2012.

- Centrais Eólicas Rio Verde S.A. ("Rio Verde"), controlada indireta, é uma sociedade por ações de capital fechado, que tem por objeto social projetar, implantar, operar e explorar especificamente o parque eólico Rio Verde, localizado no Estado da Bahia. Em regime de autorização, tem toda a sua produção contratada com a CCEE – Câmara de Comercialização de Energia Elétrica, no âmbito do Leilão de Reserva – 2009 (LER 2009). O parque tornou-se apto a operar em 2012.

- Centrais Eólicas Guirapá S.A. ("Guirapá"), controlada indireta, é uma sociedade por ações de capital fechado, que tem por objeto social projetar, implantar, operar e explorar especificamente o parque eólico Guirapá, localizado no Estado da Bahia. Em regime de autorização, tem toda a sua produção contratada com a CCEE – Câmara de Comercialização de Energia Elétrica, no âmbito do Leilão de Reserva – 2009 (LER 2009). O parque tornou-se apto a operar em 2012.

- Centrais Eólicas Nossa Senhora da Conceição S.A. ("Nossa Senhora da Conceição"), controlada indireta, é uma sociedade por ações de capital fechado, que tem por objeto social projetar, implantar, operar e explorar especificamente o parque eólico Nossa Senhora da Conceição, localizado no Estado da Bahia. Em regime de autorização, tem toda a sua produção contratada com a CCEE – Câmara de Comercialização de Energia Elétrica, no âmbito do Leilão de Reserva – 2009 (LER 2009). O parque tornou-se apto a operar em 2012.

- Centrais Eólicas Guanambi S.A. ("Guanambi"), controlada indireta, é uma sociedade por ações de capital fechado, que tem por objeto social projetar, implantar, operar e explorar especificamente o parque eólico Guanambi, localizado no Estado da Bahia. Em regime de autorização, tem toda a sua produção contratada com a CCEE – Câmara de Comercialização de Energia Elétrica, no âmbito do Leilão de Reserva – 2009 (LER 2009). O parque tornou-se apto a operar em 2012.

- Centrais Eólicas Porto Seguro S.A. ("Porto Seguro"), controlada indireta, é uma sociedade por ações de capital fechado, que tem por objeto social projetar, implantar, operar e explorar especificamente o parque eólico Porto Seguro, localizado no Estado da Bahia. Em regime de autorização, tem toda a sua produção contratada com a CCEE – Câmara de Comercialização de Energia Elétrica, no âmbito do Leilão de Reserva – 2009 (LER 2009). O parque tornou-se apto a operar em 2012.

- Centrais Eólicas Serra do Salto S.A. ("Serra do Salto"), controlada indireta, é uma sociedade por ações de capital fechado, que tem por objeto social projetar, implantar, operar e explorar especificamente o parque eólico Serra do Salto, localizado no Estado da Bahia. Em regime de autorização, tem toda a sua produção contratada com a CCEE – Câmara de Comercialização de Energia Elétrica, no âmbito do Leilão de Reserva – 2009 (LER 2009). O parque tornou-se apto a operar em 2012.

- Renova Eólica Participações S.A. ("Renova Eólica"), controlada indireta, é uma sociedade por ações de capital fechado, que tem por objeto social principal a participação em outras sociedades que atuem, direta ou indiretamente, na área de geração de energia elétrica por fonte eólica. Sediada no Estado de São Paulo, as sociedades nas quais participa são:

- Centrais Eólicas Morrão S.A. ("Morrão"), controlada indireta, é uma sociedade por ações de capital fechado, que tem por objeto social projetar, implantar, operar e explorar especificamente o parque eólico Morrão, localizado no Estado da Bahia. Em regime de autorização, tem toda a sua

**Notas Explicativas**
**Renova Energia S.A.**

**Em 31 de março de 2013**

*(Em milhares de Reais, exceto quando indicado)*

produção contratada com a CCEE – Câmara de Comercialização de Energia Elétrica, no âmbito do Leilão de Reserva – 2010 (LER 2010). O parque eólico está em fase de construção.

- Centrais Eólicas Ventos do Nordeste S.A. ("Ventos do Nordeste"), controlada indireta, é uma sociedade por ações de capital fechado, que tem por objeto social projetar, implantar, operar e explorar especificamente o parque eólico Ventos do Nordeste, localizado no Estado da Bahia. Em regime de autorização, tem toda a sua produção contratada com a CCEE – Câmara de Comercialização de Energia Elétrica, no âmbito do Leilão de Reserva – 2010 (LER 2010). O parque eólico está em fase de construção.

- Centrais Eólicas Seraíma S.A. ("Seraíma"), controlada indireta, é uma sociedade por ações de capital fechado, que tem por objeto social projetar, implantar, operar e explorar especificamente o parque eólico Seraíma, localizado no Estado da Bahia. Em regime de autorização, tem toda a sua produção contratada com a CCEE – Câmara de Comercialização de Energia Elétrica, no âmbito do Leilão de Reserva – 2010 (LER 2010). O parque eólico está em fase de construção.

- Centrais Eólicas Tanque S.A. ("Tanque"), controlada indireta, é uma sociedade por ações de capital fechado, que tem por objeto social projetar, implantar, operar e explorar especificamente o parque eólico Tanque, localizado no Estado da Bahia. Em regime de autorização, tem toda a sua produção contratada com a CCEE – Câmara de Comercialização de Energia Elétrica, no âmbito do Leilão de Reserva – 2010 (LER 2010). O parque eólico está em fase de construção.

- Centrais Eólicas dos Araças S.A. ("Araças"), controlada indireta, é uma sociedade por ações de capital fechado, que tem por objeto social projetar, implantar, operar e explorar especificamente o parque eólico Araças, localizado no Estado da Bahia. Em regime de autorização, tem toda a sua produção contratada com a CCEE – Câmara de Comercialização de Energia Elétrica, no âmbito do Leilão de Reserva – 2010 (LER 2010). O parque eólico está em fase de construção.

- Centrais Eólicas da Prata S.A. ("Da Prata"), controlada indireta, é uma sociedade por ações de capital fechado, que tem por objeto social projetar, implantar, operar e explorar especificamente o parque eólico Prata, localizado no Estado da Bahia. Em regime de autorização, tem toda a sua produção contratada com a CCEE – Câmara de Comercialização de Energia Elétrica, no âmbito do Leilão de Reserva – 2010 (LER 2010). O parque eólico está em fase de construção.

- Centrais Eólicas Pelourinho S.A. ("Pelourinho"), controlada indireta, é uma sociedade por ações de capital fechado, que tem por objeto social projetar, implantar, operar e explorar especificamente o parque eólico Pelourinho, localizado no Estado da Bahia. Em regime de autorização, tem toda a sua produção contratada com as distribuidoras que declararam demanda no Leilão de Energia Nova – 2011 (LEN 2011). O parque eólico está em fase de construção.

- Centrais Eólicas Ametista S.A. ("Ametista"), controlada indireta, é uma sociedade por ações de capital fechado, que tem por objeto social projetar, implantar, operar e explorar especificamente o parque eólico Ametista, localizado no Estado da Bahia. Em regime de autorização, tem toda a sua produção contratada com as distribuidoras que declararam demanda no Leilão de Energia Nova – 2011 (LEN 2011). O parque eólico está em fase de construção.

- Centrais Eólicas Borgo S.A. ("Borgo"), controlada indireta, é uma sociedade por ações de capital fechado, que tem por objeto social projetar, implantar, operar e explorar especificamente o parque eólico Borgo, localizado no Estado da Bahia. Em regime de autorização, tem toda a sua produção

**Notas Explicativas**
**Renova Energia S.A.**

**Em 31 de março de 2013**

*(Em milhares de Reais, exceto quando indicado)*

contratada com as distribuidoras que declararam demanda no Leilão de Energia Nova – 2011 (LEN 2011). O parque eólico está em fase de construção.

- Centrais Serra do Espinhaço S.A. ("Serra do Espinhaço"), controlada indireta, é uma sociedade por ações de capital fechado, que tem por objeto social projetar, implantar, operar e explorar especificamente o parque eólico Serra do Espinhaço, localizado no Estado da Bahia. Em regime de autorização, tem toda a sua produção contratada com as distribuidoras que declararam demanda no Leilão de Energia Nova – 2011 (LEN 2011). O parque eólico está em fase de construção.

- Centrais Eólicas Caetité S.A. ("Caetité"), controlada indireta, é uma sociedade por ações de capital fechado, que tem por objeto social projetar, implantar, operar e explorar especificamente o parque eólico Caetité, localizado no Estado da Bahia. Em regime de autorização, tem toda a sua produção contratada com as distribuidoras que declararam demanda no Leilão de Energia Nova – 2011 (LEN 2011). O parque eólico está em fase de construção.

- Centrais Eólicas Dourados S.A. ("Dourados"), controlada indireta, é uma sociedade por ações de capital fechado, que tem por objeto social projetar, implantar, operar e explorar especificamente o parque eólico Dourados, localizado no Estado da Bahia. Em regime de autorização, tem toda a sua produção contratada com as distribuidoras que declararam demanda no Leilão de Energia Nova – 2011 (LEN 2011). O parque eólico está em fase de construção.

- Centrais Eólicas Espigão S.A. ("Espigão"), controlada indireta, é uma sociedade por ações de capital fechado, que tem por objeto social projetar, implantar, operar e explorar especificamente o parque eólico Espigão, localizado no Estado da Bahia. Em regime de autorização, tem toda a sua produção contratada com as distribuidoras que declararam demanda no Leilão de Energia Nova – 2011 (LEN 2011). O parque eólico está em fase de construção.

- Centrais Eólicas Pilões S.A. ("Pilões"), controlada indireta, é uma sociedade por ações de capital fechado, que tem por objeto social projetar, implantar, operar e explorar especificamente o parque eólico Pilões, localizado no Estado da Bahia. Em regime de autorização, tem toda a sua produção contratada com as distribuidoras que declararam demanda no Leilão de Energia Nova – 2011 (LEN 2011). O parque eólico está em fase de construção.

- Centrais Eólicas Maron S.A. ("Maron"), controlada indireta, é uma sociedade por ações de capital fechado, que tem por objeto social projetar, implantar, operar e explorar especificamente o parque eólico Maron, localizado no Estado da Bahia. Em regime de autorização, tem toda a sua produção contratada com as distribuidoras que declararam demanda no Leilão de Energia Nova – 2011 (LEN 2011). O parque eólico está em fase de construção.

- Centrais Eólicas São Salvador Ltda. ("São Salvador"), controlada direta, é uma sociedade por ações de capital fechado, que tem por objeto social projetar, implantar, operar e explorar especificamente o parque eólico São Salvador, localizado no Estado da Bahia. Em regime de autorização, tem toda a sua produção contratada com as distribuidoras que declararam demanda no Leilão de Energia Nova – 2012 (LEN 2012). O parque eólico está em fase de implantação.

- Centrais Eólicas Santana Ltda. ("Santana"), controlada direta, subsidiária integral limitada, tem por objeto social a construção, implantação, operação e manutenção e geração de energia elétrica através de fonte eólica. A empresa está em fase pré-operacional.

**Notas Explicativas**

## Renova Energia S.A.

## Em 31 de março de 2013

*(Em milhares de Reais, exceto quando indicado)*

- Centrais Eólicas Arapuã Ltda. ("Arapuã"), controlada direta, subsidiária integral limitada, tem por objeto social a construção, implantação, operação e manutenção e geração de energia elétrica através de fonte eólica. A empresa está em fase pré-operacional.

- Centrais Eólicas Conquista Ltda. ("Conquista"), controlada direta, subsidiária integral limitada, tem por objeto social a construção, implantação, operação e manutenção e geração de energia elétrica através de fonte eólica. A empresa está em fase pré-operacional.

- Centrais Eólicas Cedro Ltda. ("Cedro"), controlada direta, subsidiária integral limitada, tem por objeto social a construção, implantação, operação e manutenção e geração de energia elétrica através de fonte eólica. A empresa está em fase pré-operacional.

- Centrais Eólicas Bela Vista I Ltda. ("Bela Vista I"), controlada direta, subsidiária integral limitada, tem por objeto social a construção, implantação, operação e manutenção e geração de energia elétrica através de fonte eólica. A empresa está em fase pré-operacional.

- Centrais Eólicas Riacho de Santana Ltda. ("Riacho de Santana"), controlada direta, subsidiária integral limitada, tem por objeto social a construção, implantação, operação e manutenção e geração de energia elétrica através de fonte eólica. A empresa está em fase pré-operacional.

- Centrais Elétricas Botuquara Ltda. ("Botuquara"), controlada direta, subsidiária integral limitada, tem por objeto social a construção, implantação, operação e manutenção e geração de energia elétrica através de fonte eólica. A empresa está em fase pré-operacional.

- Centrais Elétricas Itaparica Ltda. ("Itaparica"), controlada direta, subsidiária integral limitada, tem por objeto social a construção, implantação, operação e manutenção e geração de energia elétrica através de fonte eólica. A empresa está em fase pré-operacional.

- Centrais Eólicas Lençóis Ltda. ("Lençóis"), controlada direta, subsidiária integral limitada, tem por objeto social a construção, implantação, operação e manutenção e geração de energia elétrica através de fonte eólica. A empresa está em fase pré-operacional.

- Centrais Eólicas Coxilha Alta Ltda. ("Coxilha Alta"), controlada direta, subsidiária integral limitada, tem por objeto social a construção, implantação, operação e manutenção e geração de energia elétrica através de fonte eólica. A empresa está em fase pré-operacional.

- Centrais Eólicas Recôncavo I Ltda. ("Recôncavo I"), controlada direta, subsidiária integral limitada, tem por objeto social a construção, implantação, operação e manutenção e geração de energia elétrica através de fonte eólica. A empresa está em fase pré-operacional.

- Renova PCH Ltda. ("Renova PCH"), controlada direta, subsidiária integral limitada, tem por objeto social a construção, implantação, operação e manutenção e geração de energia elétrica através de fonte hídrica. A empresa está em fase pré-operacional.

- Renova Comercializadora de Energia S.A. ("Renova Comercializadora"), controlada direta, subsidiária integral limitada, tem por objeto social principal a comercialização de energia elétrica em todas as suas formas. A empresa está em fase pré-operacional.

**Notas Explicativas**
**Renova Energia S.A.**

**Em 31 de março de 2013**

*(Em milhares de Reais, exceto quando indicado)*

- Renovapar S.A. ("Renovapar"), controlada direta, subsidiária integral é uma sociedade por ações de capital fechado, que tem por objeto social principal a participação em outras sociedades que atuem, direta ou indiretamente, na área de geração e comercialização de energia elétrica em todas as suas formas.

## Medida Provisória nº 579 (MP 579)

Foi publicada no dia 11 de setembro de 2012, a MP 579, que dispõe sobre as concessões de geração, transmissão e distribuição de energia elétrica, e sobre a redução de encargos setoriais visando a modicidade tarifária. De acordo com a MP 579, as concessões de energia elétricas outorgadas antes da publicação da Lei das Concessões (Lei nº 8.987/95) e não licitadas poderão ser renovadas, uma única vez, por prazo de até trinta anos, desde que os concessionários aceitem remuneração exclusivamente via tarifas para cobertura de custos de operação e manutenção (O&M), encargos, tributos e, quando couber, uso de transmissão e distribuição. Alguns encargos setoriais serão eliminados ou reduzidos, sendo que as utilizações desses encargos serão mantidas por meio de aportes do Tesouro.

Os ativos de geração da Companhia não sofreram nenhum impacto imediato advindo da MP 579 no tocante à prorrogação das concessões, dado que a exploração de nossos ativos é feita por meio de autorizações, e que têm seus vencimentos somente a partir de 2033.

A MP 579, foi convertida na Lei 12.783, de 11 de janeiro de 2013.

## 2. Base de preparação

## 2.1 Declaração de conformidade

As informações contábeis intermediárias da controladora foram elaboradas de acordo com as políticas contábeis adotadas no Brasil ("BRGAAP"), compreendendo: a Lei das Sociedades por Ações, que incorporam os dispositivos das leis 11.638/07 e 11.941/09; os pronunciamentos, as orientações e as interpretações emitidas pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis ("CPC"); e as normas da Comissão de Valores Mobiliários ("CVM"). Essas políticas diferem das IFRS aplicáveis para Demonstrações Contábeis separadas em função da avaliação dos investimentos, no qual as controladas são avaliadas pelo método de equivalência patrimonial nos CPCs, enquanto que para fins de IFRS seria pelo custo ou valor justo.

As informações contábeis intermediárias consolidadas foram elaboradas em conformidade com as Normas Internacionais de Relatório Financeiro ("IFRS") emitidas pelo *International Accounting Standards Board* (IASB) e também de acordo com as políticas contábeis adotadas no Brasil.

Conforme previsto no CPC 43 (R1), o patrimônio líquido e o prejuízo apresentados nas informações contábeis intermediárias individuais, em 31 de março de 2013 e nas demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2012, divergem do patrimônio líquido e do prejuízo consolidado, em função: (i) da adoção do método de equivalência patrimonial na avaliação de investimentos em controladas e (ii) da existência de saldo de ativo diferido ainda não amortizado de controlada, também nessas demonstrações. As reconciliações do patrimônio líquido e do lucro (prejuízo) dos períodos findos em 31 de março de 2013 e 2012 e do exercício findo em 31 de dezembro de 2012 estão apresentadas na nota 2.2.

**Notas Explicativas**

# Renova Energia S.A.

## Em 31 de março de 2013

*(Em milhares de Reais, exceto quando indicado)*

A emissão das informações contábeis intermediárias consolidadas e individuais, as quais estão expressas em milhares de reais, arredondadas ao milhar mais próximo, exceto quando indicado, foi aprovada para arquivamento na CVM pelo Conselho de Administração em 10 de maio de 2013.

## 2.2 Reconciliação das informações contábeis intermediárias consolidadas (IFRS) e da controladora (CPC)

As reconciliações do patrimônio líquido em 31 de março de 2013 e 31 de dezembro de 2012 e dos resultados dos períodos findos em 31 de março de 2013 e 2012 estão demonstradas como segue:

| | Patrimônio líquido | | Prejuízo do exercício | |
|---|---|---|---|---|
| | **31/03/2013** | **31/12/2012** | **31/03/2013** | **31/03/2012** |
| **Controladora (CPC)** | 991.073 | 992.140 | (1.080) | 3.291 |
| Baixa do ativo diferido e reversões das respectivas amortizações no resultado | (364) | (743) | 379 | 380 |
| **Consolidado (IFRS)** | 990.709 | 991.397 | (701) | 3.671 |

**Descrição das diferenças entre as políticas contábeis e respectivos ajustes:**

A principal diferença entre a demonstração financeira consolidada (IFRS) e a demonstração financeira da controladora (CPC) está descrita abaixo:

**Ativo diferido:**

Para fins das demonstrações financeiras consolidadas (IFRS), a Administração da Companhia baixou contra prejuízos acumulados na data de transição de 1º de janeiro de 2009 o saldo anteriormente registrado como ativo diferido, enquanto foi mantido na posição individual (CPC) da controlada indireta Espra, visto que para fins dessas informações contábeis intermediárias a Administração optou por manter esse saldo até sua realização total por meio de amortização.

## 2.3 Base de mensuração

As informações contábeis intermediárias consolidadas e individuais foram preparadas com base no custo histórico como base de valor, exceto pela valorização de certos ativos não correntes como instrumentos financeiros, os quais são mensurados pelo valor justo.

**Notas Explicativas**

**Renova Energia S.A.**

**Em 31 de março de 2013**

*(Em milhares de Reais, exceto quando indicado)*

## 2.4 Moeda funcional e moeda de apresentação

Essas demonstrações contábeis intermediárias consolidadas e individuais são apresentadas em reais (R$), que é a moeda funcional da Companhia. Todas as informações financeiras foram apresentadas em milhares de Reais, exceto quando indicado de outra forma.

## 2.5 Uso de estimativas e julgamentos

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

Atualmente a Companhia registra provisão para riscos cíveis relativos a processos administrativos os quais são revisados pelo menos trimestralmente.

As notas explicativas que requerem a adoção de premissas e estimativas, que estão sujeitas a um maior grau de incertezas e que possuem um risco de resultar em um ajuste material caso essas premissas e estimativas sofram mudanças significativas dentro do próximo exercício financeiro são:

- Imobilizado (nota 15);
- Provisão para riscos cíveis, fiscais e trabalhistas (nota 20);
- Transações com partes relacionadas - Plano de opção de compra de ações (nota 26); e
- Instrumentos financeiros (nota 27)

## 2.6 Principais políticas contábeis

Não houve alterações significativas nas práticas contábeis da Companhia em relação àquelas divulgadas nas demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2012. As políticas contábeis descritas em detalhes abaixo têm sido aplicadas de maneira consistente a todos os exercícios apresentados nessas informações intermediárias consolidadas e individuais.

***a) Instrumentos financeiros e gestão de riscos (nota 27)***

Os ativos e passivos financeiros são reconhecidos quando a Companhia ou suas controladas for parte das disposições contratuais dos instrumentos.

Os ativos e passivos financeiros são inicialmente mensurados pelo valor justo. Os custos da transação diretamente atribuíveis à aquisição ou emissão de ativos e passivos financeiros (exceto por ativos e passivos financeiros reconhecidos ao valor justo no resultado) são acrescidos ou deduzidos do valor justo dos ativos ou passivos financeiros, se aplicável, após o reconhecimento inicial.

**Notas Explicativas**

# Renova Energia S.A.

## Em 31 de março de 2013

*(Em milhares de Reais, exceto quando indicado)*

**a.1) Categoria de instrumentos financeiros**

A categoria depende da finalidade para a qual os ativos e passivos financeiros foram adquiridos ou contratados e é determinada no reconhecimento inicial dos instrumentos financeiros.

Os ativos e passivos financeiros da Companhia e suas controladas foram classificados da seguinte forma:

**Ativos financeiros:**

**Mensurados ao valor justo por meio do resultado**

São ativos financeiros mantidos para negociação, quando são adquiridos para esse fim, principalmente no curto prazo e são mensurados ao valor justo na data das demonstrações financeiras, sendo as variações reconhecidas no resultado. Os instrumentos financeiros derivativos também são classificados nessa categoria. Os ativos dessa categoria são classificados no ativo circulante. A Companhia e suas controladas possuem classificados nesta categoria para 31 de março de 2013 e 31 de dezembro de 2012 o Caixa e equivalentes de caixa (nota 7).

O Caixa e equivalentes de caixa abrangem saldos de caixa e investimentos financeiros com vencimento original de três meses ou menos a partir da data da contratação, os quais são sujeitos a um risco insignificante de alteração do valor e são utilizados na gestão das obrigações de curto prazo.

**Mantidos até o vencimento**

Compreendem investimentos em determinados ativos financeiros classificados no momento inicial da contratação, para serem levados até a data de vencimento, os quais são mensurados ao custo amortizado pelo método de taxa de juros efetiva. Em 31 de março de 2013 e 31 de dezembro de 2012, a Companhia e suas controladas possuem Cauções e depósitos vinculados classificados nessa categoria.

**Recebíveis**

São incluídos nessa classificação os ativos financeiros não derivativos com recebimentos fixos ou determináveis, que não são cotados em um mercado ativo. São registrados no ativo circulante, exceto, nos casos aplicáveis, aqueles com prazo de vencimento superior a 12 meses após a data do balanço, os quais são classificados como ativo não circulante. A Companhia e suas controladas possuem os seguintes principais ativos financeiros classificados nesta categoria para 31 de março de 2013 e 31 de dezembro de 2012:

Contas a receber de clientes (nota 8);

Adiantamentos a fornecedores (nota 10); e

Transações com partes relacionadas (nota 26).

**Notas Explicativas**

# Renova Energia S.A.

## Em 31 de março de 2013

*(Em milhares de Reais, exceto quando indicado)*

**Passivos Financeiros**

**Outros**

São mensurados ao custo amortizado utilizando o método de juros efetivos. Os principais passivos financeiros da Companhia e de suas controladas em 31 de março de 2013 e 31 de dezembro de 2012 compreendem:

Fornecedores (nota 16);

Empréstimos, financiamentos e debêntures (nota 17); e

Transações com partes relacionadas (nota 26).

**Derivativos**

A Companhia e suas controladas não possuem instrumentos financeiros derivativos em 31 de março de 2013 e 31 de dezembro de 2012.

**a.2) Compensação de instrumentos financeiros**

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

**a.3) Capital social**

As ações ordinárias são classificadas como patrimônio líquido. Custos adicionais diretamente atribuíveis à emissão de ações são reconhecidos como dedução do patrimônio líquido, líquidos de quaisquer efeitos tributários. As ações preferenciais dão direito de voto restrito e possuem preferência na liquidação da sua parcela do capital social. Os dividendos mínimos obrigatórios são definidos em Estatuto e quando consignados ao final do exercício, conforme descrito na nota 21.d, são reconhecidos como passivo.

**a.4) Redução ao valor recuperável de ativos financeiros**

Um ativo financeiro não mensurado pelo valor justo por meio do resultado é avaliado a cada data de apresentação para apurar se há evidência objetiva de que tenha ocorrido perda no seu valor recuperável que pode ocorrer após o reconhecimento inicial desse ativo e que tenha um efeito negativo nos fluxos de caixa futuros projetados.

A Companhia e suas controladas avaliam a evidência de perda de valor para recebíveis e títulos de investimentos mantidos até o vencimento, tanto no nível individualizado, como no nível coletivo, para todos os títulos significativos. Recebíveis e investimentos mantidos até o vencimento que não são individualmente importantes são avaliados coletivamente quanto à perda de valor por agrupamento conjunto desses títulos com características de risco similares.

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

**Notas Explicativas**

**Renova Energia S.A.**

**Em 31 de março de 2013**

*(Em milhares de Reais, exceto quando indicado)*

A redução do valor recuperável de um ativo financeiro é reconhecida como segue:

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

b) Disponíveis para venda: pela diferença entre o custo de aquisição, líquido de qualquer reembolso e amortização do principal e o valor justo atual, decrescido de qualquer redução por perda de valor recuperável previamente reconhecida no resultado. As perdas são reconhecidas no resultado.

***b) Moeda estrangeira***

Transações em moeda estrangeira são convertidas para a respectiva moeda funcional da Companhia e suas controladas pelas taxas de câmbio nas datas das transações. Ativos e passivos monetários denominados e apurados em moedas estrangeiras na data de apresentação são reconvertidos para a moeda funcional à taxa de câmbio apurada naquela data. O ganho ou perda cambial em itens monetários é a diferença entre o custo amortizado da moeda funcional no começo do exercício, ajustado por juros e pagamentos efetivos durante o exercício, e o custo amortizado em moeda estrangeira à taxa de câmbio no final do exercício de apresentação.

***c) Imobilizado (nota 15)***

**Reconhecimento e mensuração**

Itens do imobilizado são mensurados pelo custo histórico de aquisição ou construção, deduzido de depreciação acumulada e perdas de redução ao valor recuperável (*impairment*) acumuladas, quando necessário.

O custo de ativos construídos pela própria Companhia inclui o custo de materiais e mão de obra direta, quaisquer outros custos para colocar o ativo no local e condição necessária para que esses sejam capazes de operar da forma pretendida pela Administração, os custos de desmontagem e de restauração do local onde estes ativos estão localizados, quando aplicado, e custos e juros de empréstimos e financiamentos obtidos de terceiros capitalizados durante a fase de construção deduzidos das receitas financeiras dos recursos de terceiros não utilizados, quando aplicável.

**Depreciação**

Itens do ativo imobilizado são depreciados pelo método linear no resultado do exercício baseado na vida útil econômica estimada de cada componente. Terrenos não são depreciados. Itens do ativo imobilizado são depreciados a partir da data em que são instalados e estão disponíveis para uso, ou em caso de ativos construídos internamente, do dia em que a construção é finalizada e o ativo está disponível para utilização.

As taxas de depreciação estão de acordo com a Resolução Normativa nº 474/12, emitida pela ANEEL, que altera as tabelas I e XVI do Manual de Controle Patrimonial do Setor Elétrico - MCPSE, aprovado pela Resolução Normativa nº 367/09. As taxas de depreciação refletem a vida útil dos ativos e são as utilizadas pela Companhia e suas controladas para a depreciação dos seus ativos imobilizados.

Os juros e demais encargos financeiros incorridos de financiamentos vinculados às obras em andamento são apropriados nas imobilizações em curso. Para aqueles recursos que foram captados especificamente para

determinadas obras, a alocação dos encargos é feita de forma direta para os ativos financiados. Para os demais empréstimos e financiamentos que não são vinculados diretamente a obras específicas, é estabelecida uma taxa para a capitalização dos custos desses empréstimos.

***d) Redução ao valor recuperável de ativos tangíveis e intangíveis***

No fim de cada período, a Companhia e suas controladas revisam o valor contábil de seus ativos tangíveis e intangíveis para determinar se há alguma indicação de que tais ativos sofreram alguma perda por redução ao valor recuperável. Se houver tal indicação, o montante recuperável do ativo é estimado com a finalidade de mensurar o montante dessa perda, se houver. Quando não for possível estimar o montante recuperável de um ativo individualmente, a Companhia e suas controladas calculam o montante recuperável da unidade geradora de caixa à qual pertence o ativo. Quando uma base de alocação razoável e consistente pode ser identificada, os ativos corporativos também são alocados às unidades geradoras de caixa individuais ou ao menor grupo de unidades geradoras de caixa para o qual uma base de alocação razoável e consistente possa ser identificada.

Ativos intangíveis com vida útil indefinida ou ainda não disponíveis para uso são submetidos ao teste de redução ao valor recuperável pelo menos uma vez ao ano e sempre que houver qualquer indicação de que o ativo possa apresentar perda por redução ao valor recuperável.

O montante recuperável é o maior valor entre o valor justo menos os custos na venda ou o valor em uso. Na avaliação do valor em uso, os fluxos de caixa futuros estimados são descontados ao valor presente pela taxa de desconto, antes dos impostos, que reflita uma avaliação atual de mercado do valor da moeda no tempo e os riscos específicos do ativo para o qual a estimativa de fluxos de caixa futuros não foi ajustada.

Se o montante recuperável calculado de um ativo (ou unidade geradora de caixa) for menor que seu valor contábil, o valor contábil do ativo (ou unidade geradora de caixa) é reduzido ao seu valor recuperável. A perda por redução ao valor recuperável é reconhecida imediatamente no resultado.

Quando a perda por redução ao valor recuperável é revertida subsequentemente, ocorre o aumento do valor contábil do ativo (ou unidade geradora de caixa) para a estimativa revisada de seu valor recuperável, desde que não exceda o valor contábil que teria sido determinado, caso nenhuma perda por redução ao valor recuperável tivesse sido reconhecida para o ativo (ou unidade geradora de caixa) em exercícios anteriores. A reversão da perda por redução ao valor recuperável é reconhecida imediatamente no resultado.

***e) Licenças ambientais***

As licenças ambientais prévias e de instalação, obtidas na fase de planejamento do empreendimento e na instalação do mesmo, consecutivamente, são reconhecidas como custo dos ativos das pequenas centrais hidrelétricas, parques eólicos e usinas de geração solar.

***f) Benefícios a empregados***

**Benefícios de curto prazo a empregados**

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

**Notas Explicativas**
**Renova Energia S.A.**

## Em 31 de março de 2013

*(Em milhares de Reais, exceto quando indicado)*

**Acordos de pagamentos baseados em ações**

O plano de remuneração baseado em ações para empregados e outros provedores de serviços similares são mensurados pelo valor justo dos instrumentos de patrimônio na data da outorga. Os detalhes a respeito da determinação do valor justo desses planos estão descritos na nota 26.

O valor justo das opções concedidas determinado na data da outorga é registrado pelo método linear como despesa no resultado do exercício (Controladora) ou capitalizados durante a fase de construção dos parques eólicos das controladas durante o prazo no qual o direito é adquirido, com base em estimativas da Administração da Companhia sobre quais opções concedidas serão eventualmente adquiridas, com correspondente aumento do patrimônio. No final de cada período de relatório, a Administração revisa suas estimativas sobre a quantidade de instrumentos de patrimônio que serão adquiridos.

As transações que resultem em pagamentos baseados em ações, cuja liquidação é feita com instrumentos de patrimônio, com terceiros, exceto funcionários e executivos, são mensuradas pelo valor justo dos produtos ou serviços recebidos. Quando o valor justo não pode ser estimado com confiabilidade, as transações são mensuradas pelo valor justo dos instrumentos de patrimônio concedidos na data em que os produtos e os serviços foram recebidos.

***g) Provisões***

Uma provisão é reconhecida quando a Companhia possui uma obrigação contratual, ou não formalizada, como resultado de um evento passado, que possa ser estimada de maneira confiável, e é provável que um recurso econômico seja exigido para liquidar a obrigação. Os custos financeiros incorridos são registrados no resultado.

***h) Resultados***

O resultado é apurado em conformidade com o regime de competência. A receita obtida com a venda de energia elétrica é reconhecida no resultado quando do seu fornecimento e medição. Uma receita não é reconhecida se há uma incerteza significativa na sua realização. As receitas financeiras abrangem basicamente as receitas de juros sobre investimentos e mútuos com partes relacionadas. A receita de juros é reconhecida no resultado através do método dos juros efetivos. As despesas financeiras abrangem basicamente as despesas com juros sobre empréstimos e financiamentos. Custos de empréstimo que não são diretamente atribuíveis à aquisição, construção ou produção de um ativo qualificável são reconhecidos no resultado através do método de juros efetivos.

***i) Imposto de renda e contribuição social***

**Imposto corrente**

Para a Companhia, o imposto de renda e a contribuição social do período corrente foram calculados com base nas alíquotas de 15%, acrescidas do adicional de 10% sobre o lucro tributável excedente de R$240 para imposto de renda e 9% sobre o lucro tributável para contribuição social sobre o lucro líquido, e consideram a compensação de prejuízos fiscais e base negativa de contribuição social, limitada a 30% do lucro real.

O imposto corrente é o imposto a pagar ou a receber/compensar esperado sobre o lucro ou prejuízo tributável. Conforme facultado pela legislação tributária, determinadas companhias consolidadas optaram pelo regime de tributação com base no lucro presumido.

Neste regime, a base de cálculo do imposto de renda é calculada à razão de 8% sobre as receitas brutas provenientes da geração de energia e de 100% das receitas financeiras, sobre as quais se aplicam as alíquotas regulares de 15%, acrescida do adicional de 10%, para o imposto de renda. A base de cálculo da contribuição social é calculada à razão de 12% sobre as receitas brutas provenientes da geração de energia e de 100% das receitas financeiras, sobre as quais se aplicam a alíquota regular de 9%.

**Imposto diferido**

O imposto de renda e contribuição social diferidos ("imposto diferido") é reconhecido sobre as diferenças temporárias no final de cada período de relatório entre os saldos de ativos e passivos reconhecidos nas demonstrações contábeis intermediárias e as bases fiscais correspondentes usadas na apuração do lucro tributável, incluindo saldo de prejuízos fiscais, quando aplicável.

A recuperação do saldo dos impostos diferidos ativos é revisada no final de cada período de relatório e, quando não for mais provável que lucros tributáveis futuros estarão disponíveis para permitir a recuperação de todo o ativo, ou parte dele, o saldo do ativo é ajustado pelo montante que se espera que seja recuperado.

Impostos diferidos ativos e passivos são mensurados pelas alíquotas aplicáveis no período no qual se espera que o passivo seja liquidado ou o ativo seja realizado, com base nas alíquotas previstas na legislação tributária vigente no final de cada período de relatório, ou quando uma nova legislação tiver sido substancialmente aprovada.

***j) Resultado por ação***

O lucro por ação básico é calculado por meio da divisão do lucro (prejuízo) líquido do período atribuído aos detentores de ações ordinárias e preferenciais da controladora pela quantidade média ponderada de ações ordinárias e preferênciais disponíveis durante o período, excluídas as ações em tesouraria.

O lucro por ação diluído é calculado por meio da divisão do lucro líquido atribuído aos detentores de ações ordinárias e preferenciais da controladora pela quantidade média ponderada de ações ordinárias e preferenciais disponíveis durante o período, mais a quantidade média ponderada de ações ordinárias que seriam emitidas no pressuposto do exercício das opções de compra de ações com valor de exercício inferior ao valor de mercado, excluídas as ações em tesouraria.

***k) Informações por Segmento (nota 6)***

Os resultados que são reportados à Administração incluem itens diretamente atribuíveis ao segmento, bem como aqueles que podem ser alocados em bases razoáveis. Os itens não alocados compreendem principalmente ativos corporativos, despesas da sede e ativos e passivos de imposto de renda e contribuição social.

***l) Demonstrações de valor adicionado***

A Companhia elaborou as demonstrações do valor adicionado (DVA) consolidadas e individuais, nos termos do pronunciamento técnico CPC 09 – Demonstração do Valor Adicionado, as quais são apresentadas como parte integrante das demonstrações contábeis intermediárias conforme este CPC aplicável às companhias abertas, enquanto que para IFRS representam informação financeira adicional.

**Notas Explicativas**
**Renova Energia S.A.**

## Em 31 de março de 2013

*(Em milhares de Reais, exceto quando indicado)*

***m) Novas normas e interpretações ainda não adotadas***

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

| Pronunciamento | Data de entrada em vigor |
|---|---|
| IFRS 9 - Instrumentos Financeiros | Em vigor para períodos anuais com início em ou após 1º de janeiro de 2015. |
| Modificações às IFRSs 9 e IFRS 7 - Data de Aplicação Mandatória da IFRS 9 e Divulgações de Transição | Aplicável a períodos anuais com início em ou após 1º de janeiro de 2015. |
| Modificações à IAS 32 - Compensação de Ativos e Passivos Financeiros | Aplicável a períodos anuais com início em ou após 1º de janeiro de 2014. |

**IFRS 9 Instrumentos Financeiros**

IFRS 9 - *Instrumentos Financeiros*, emitida em novembro de 2009 e alterada em outubro de 2010, introduz novas exigências para a classificação, mensuração e baixa de ativos e passivos financeiros.

A IFRS 9 estabelece que todos os ativos financeiros reconhecidos que estão inseridos no escopo da IAS 39 - *Instrumentos Financeiros: Reconhecimento e Mensuração (equivalente ao CPC 38)* sejam subsequentemente mensurados ao custo amortizado ou valor justo. Especificamente, os instrumentos de dívida que são mantidos segundo um modelo de negócios, cujo objetivo é receber os fluxos de caixa contratuais, e que possuem fluxos de caixa contratuais que se referem exclusivamente a pagamentos do principal e dos juros sobre o valor principal devido são geralmente mensurados ao custo amortizado ao final dos períodos contábeis subsequentes. Todos os outros instrumentos de dívida e investimentos em títulos patrimoniais são mensurados ao valor justo ao final dos períodos contábeis subsequentes. Adicionalmente, de acordo com a IFRS 9, as entidades podem optar, de forma irrevogável, por apresentar as alterações subsequentes ao valor justo de um investimento patrimonial (não mantido para negociação) em outros resultados abrangentes, sendo somente a receita de dividendos reconhecida no resultado.

**Impacto nas demonstrações contábeis intermediárias da Companhia**

Considerando as atuais operações da Companhia e de suas controladas, a Administração não espera que essas novas normas, interpretações e alterações tenham um efeito relevante sobre as informações financeiras intermediárias a partir de sua adoção, mas somente em possíveis divulgações adicionais.

## 3. Princípios de consolidação

Foram consolidadas as informações financeiras intermediárias das controladas mencionadas na nota 1 das informações financeiras intermediárias consolidadas.

Descrição dos principais procedimentos de consolidação:

- eliminação dos saldos das contas de ativos e passivos entre as companhias consolidadas;
- eliminação das participações da controladora no patrimônio líquido das companhias controladas, direta e indiretamente;

**Notas Explicativas**

# Renova Energia S.A.

## Em 31 de março de 2013

*(Em milhares de Reais, exceto quando indicado)*

- eliminação dos saldos de receitas e despesas. Perdas não realizadas são eliminadas da mesma maneira, mas apenas quando não há evidências de problemas de recuperação dos ativos relacionados;
- reversão dos saldos das contas de ativo e resultado do ativo diferido da controlada Espra (nota 2.2).

Os critérios contábeis adotados na apuração foram aplicados uniformemente entre as empresas da Companhia. Os critérios de consolidação integral foram aplicados, conforme o quadro a seguir:

| | | | % Participação | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | 31/03/2013 | | 31/12/2012 | |
| PCH | | Consolidação | Direta | Indireta | Direta | Indireta |
| Enerbras Centrais Elétricas S.A. | | Integral | 100,00 | | 100,00 | |
| Energética Serra da Prata S.A. | (a) | Integral na Enerbras | | 99,99 | | 99,99 |
| Renova PCH LTDA | (*) | Integral | 99,00 | | 99,00 | |

## Notas Explicativas
## Renova Energia S.A.

## Em 31 de março de 2013

*(Em milhares de Reais, exceto quando indicado)*

| | | | % Participação | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | 31/03/2013 | | 31/12/2012 | |
| Eólico | | Consolidação | Direta | Indireta | Direta | Indireta |
| Nova Renova Energia S.A. (Holding) | | Integral | 99,99 | | 99,99 | |
| Bahia Eólica Participações S.A. (Holding) | | Integral na Nova Renova | | 100,00 | | 100,00 |
| Centrais Eólicas Candiba S.A. | (b) | Integral na Bahia Eólica | | 99,99 | | 99,99 |
| Centrais Eólicas Igaporã S.A. | (b) | Integral na Bahia Eólica | | 99,99 | | 99,99 |
| Centrais Eólicas Ilhéus S.A. | (b) | Integral na Bahia Eólica | | 99,99 | | 99,99 |
| Centrais Eólicas Licínio de Almeida S.A. | (b) | Integral na Bahia Eólica | | 99,99 | | 99,99 |
| Centrais Eólicas Pindaí S.A. | (b) | Integral na Bahia Eólica | | 99,99 | | 99,99 |
| Salvador Eólica Participações S.A. (Holding) | | Integral na Nova Renova | | 100,00 | | 100,00 |
| Centrais Eólicas Alvorada S.A. | (b) | Integral na Salvador Eólica | | 99,99 | | 99,99 |
| Centrais Eólicas Guanambi S.A. | (b) | Integral na Salvador Eólica | | 99,99 | | 99,99 |
| Centrais Eólicas Guirapá S.A. | (b) | Integral na Salvador Eólica | | 99,99 | | 99,99 |
| Centrais Eólicas Nossa Senhora Conceição S.A. | (b) | Integral na Salvador Eólica | | 99,99 | | 99,99 |
| Centrais Eólicas Pajeú do Vento S.A. | (b) | Integral na Salvador Eólica | | 99,99 | | 99,99 |
| Centrais Eólicas Planaltina S.A. | (b) | Integral na Salvador Eólica | | 99,99 | | 99,99 |
| Centrais Eólicas Porto Seguro S.A. | (b) | Integral na Salvador Eólica | | 99,99 | | 99,99 |
| Centrais Eólicas Rio Verde S.A. | (b) | Integral na Salvador Eólica | | 99,99 | | 99,99 |
| Centrais Eólicas Serra do Salto S.A. | (b) | Integral na Salvador Eólica | | 99,99 | | 99,99 |
| Renova Eólica Participações S.A. (Holding) | | Integral na Nova Renova | | 100,00 | | 100,00 |
| Centrais Eólicas da Prata S.A. | (c) | Integral na Renova Eólica | | 99,99 | | 99,99 |
| Centrais Eólicas dos Araças S.A. | (c) | Integral na Renova Eólica | | 99,99 | | 99,99 |
| Centrais Eólicas Morrão S.A. | (c) | Integral na Renova Eólica | | 99,99 | | 99,99 |
| Centrais Eólicas Seraíma S.A. | (c) | Integral na Renova Eólica | | 99,99 | | 99,99 |
| Centrais Eólicas Tanque S.A. | (c) | Integral na Renova Eólica | | 99,99 | | 99,99 |
| Centrais Eólicas Ventos do Nordeste S.A. | (c) | Integral na Renova Eólica | | 99,99 | | 99,99 |
| Centrais Eólicas Ametista S.A. | (d) | Integral na Renova Eólica | | 99,99 | | 99,99 |
| Centrais Eólicas Borgo S.A. | (d) | Integral na Renova Eólica | | 99,99 | | 99,99 |
| Centrais Eólicas Caetité S.A. | (d) | Integral na Renova Eólica | | 99,99 | | 99,99 |
| Centrais Eólicas Dourados S.A. | (d) | Integral na Renova Eólica | | 99,99 | | 99,99 |
| Centrais Eólicas Espigão S.A. | (d) | Integral na Renova Eólica | | 99,99 | | 99,99 |
| Centrais Eólicas Maron S.A. | (d) | Integral na Renova Eólica | | 99,99 | | 99,99 |
| Centrais Eólicas Pelourinho S.A. | (d) | Integral na Renova Eólica | | 99,99 | | 99,99 |
| Centrais Eólicas Pilões S.A. | (d) | Integral na Renova Eólica | | 99,99 | | 99,99 |
| Centrais Eólicas Serra do Espinhaço S.A. | (d) | Integral na Renova Eólica | | 99,99 | | 99,99 |
| Centrais Elétricas Botuquara LTDA | (*) | Integral | 99,00 | | 99,00 | |
| Centrais Elétricas Itaparica LTDA | (*) | Integral | 99,00 | | 99,00 | |
| Centrais Eólicas Arapuã LTDA | (*) | Integral | 99,00 | | 99,00 | |
| Centrais Eólicas Bela Vista I LTDA | (*) | Integral | 99,00 | | 99,00 | |
| Centrais Eólicas Cedro LTDA | (*) | Integral | 99,00 | | 99,00 | |

## Notas Explicativas
## Renova Energia S.A.

## Em 31 de março de 2013

*(Em milhares de Reais, exceto quando indicado)*

| | | | % Participação | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | 31/03/2013 | | 31/12/2012 | |
| Eólico | | Consolidação | Direta | Indireta | Direta | Indireta |
| Centrais Eólicas Conquista LTDA | (*) | Integral | 99,00 | | 99,00 | |
| Centrais Eólicas Riacho de Santana LTDA | (*) | Integral | 99,00 | | 99,00 | |
| Centrais Eólicas Santana LTDA | (*) | Integral | 99,00 | | 99,00 | |
| Centrais Eólicas São Salvador LTDA | (*) | Integral | 99,99 | | 99,99 | |
| Centrais Eólicas Lençóis LTDA | (*) | Integral | 99,00 | | 99,00 | |
| Centrais Eólicas Coxilha Alta LTDA | (*) | Integral | 99,00 | | 99,00 | |
| Centrais Eólicas Recôncavo I LTDA | (*) | Integral | 99,00 | | 99,00 | |
| Renovapar S.A. | (*) | Integral | 100,00 | | | |

| | | | % Participação | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | 31/03/2013 | | 31/12/2012 | |
| Comercialização | | Consolidação | Direta | Indireta | Direta | Indireta |
| Renova Comercializadora de Energia S.A. | (*) | Integral | 100,00 | | 100,00 | |

*(a) Autorização Aneel pelo período de 30 (trinta) anos a partir de 2003*
*(b) Autorização Aneel pelo período de 35 (trinta e cinco) anos a partir de 2010*
*(c) Autorização Aneel pelo período de 35 (trinta e cinco) anos a partir de 2011*
*(d) Autorização Aneel pelo período de 35 (trinta e cinco) anos a partir de 2012*
*(*) Empresas em fase pré-operacional*

**Notas Explicativas**
**Renova Energia S.A.**

**Em 31 de março de 2013**

*(Em milhares de Reais, exceto quando indicado)*

## 4. Das autorizações

| PCH | Ref. Contrato | Resolução ANEEL | Data da resolução | Capacidade de produção instalada* |
|---|---|---|---|---|
| Cachoeira da Lixa | PROINFA | 697 | 24/12/2003 | 14,8 MW |
| Colino 2 | PROINFA | 695 | 24/12/2003 | 16,0 MW |
| Colino 1 | PROINFA | 703 | 24/12/2003 | 11,0 MW |

| Eólico | Ref. Contrato | Portaria MME | Data da portaria | Capacidade de produção instalada* |
|---|---|---|---|---|
| Centrais Eólicas Alvorada S.A. | LER 03/2009 | 695 | 05/08/2010 | 8,0 MW |
| Centrais Eólicas Candiba S.A. | LER 03/2009 | 691 | 05/08/2010 | 9,6 MW |
| Centrais Eólicas Guanambi S.A. | LER 03/2009 | 700 | 06/08/2010 | 20,8 MW |
| Centrais Eólicas Guirapá S.A. | LER 03/2009 | 743 | 19/08/2010 | 28,8 MW |
| Centrais Eólicas Igaporã S.A. | LER 03/2009 | 696 | 05/08/2010 | 30,4 MW |
| Centrais Eólicas Ilhéus S.A. | LER 03/2009 | 690 | 05/08/2010 | 11,2 MW |
| Centrais Eólicas Licínio de Almeida S.A. | LER 03/2009 | 692 | 05/08/2010 | 24,0 MW |
| Centrais Eólicas Nossa Senhora Conceição S.A. | LER 03/2009 | 693 | 05/08/2010 | 28,8 MW |
| Centrais Eólicas Pajeú do Vento S.A. | LER 03/2009 | 694 | 05/08/2010 | 25,6 MW |
| Centrais Eólicas Pindaí S.A. | LER 03/2009 | 699 | 05/08/2010 | 24,0 MW |
| Centrais Eólicas Planaltina S.A. | LER 03/2009 | 697 | 05/08/2010 | 27,2 MW |
| Centrais Eólicas Porto Seguro S.A. | LER 03/2009 | 698 | 05/08/2010 | 6,4 MW |
| Centrais Eólicas Rio Verde S.A. | LER 03/2009 | 742 | 19/08/2010 | 30,4 MW |
| Centrais Eólicas Serra do Salto S.A. | LER 03/2009 | 689 | 05/08/2010 | 19,2 MW |
| Centrais Eólica Morrão S.A | LER 05/2010 | 268 | 20/04/2011 | 28,8 MW |
| Centrais Eólicas da Prata S.A | LER 05/2010 | 117 | 25/03/2011 | 20,8 MW |
| Centrais Eólicas dos Araças S.A | LER 05/2010 | 241 | 07/04/2011 | 30,4 MW |
| Centrais Eólicas Seraíma S.A | LER 05/2010 | 332 | 27/05/2011 | 28,8 MW |
| Centrais Eólicas Tanque S.A | LER 05/2010 | 330 | 26/05/2011 | 28,8 MW |
| Centrais Eólicas Ventos do Nordeste S.A | LER 05/2010 | 161 | 18/03/2011 | 22,4 MW |
| Centrais Eólicas Ametista S.A. | LEN 02/2011 | 135 | 14/03/2012 | 28,8 MW |
| Centrais Eólicas Borgo S.A. | LEN 02/2011 | 222 | 13/04/2012 | 19,2 MW |
| Centrais Eólicas Caetité S.A. | LEN 02/2011 | 167 | 21/03/2012 | 28,8 MW |
| Centrais Eólicas Dourados S.A. | LEN 02/2011 | 130 | 13/03/2012 | 28,8 MW |
| Centrais Eólicas Espigão S.A. | LEN 02/2011 | 172 | 22/03/2012 | 9,6 MW |
| Centrais Eólicas Maron S.A. | LEN 02/2011 | 107 | 08/03/2012 | 28,8 MW |
| Centrais Eólicas Pelourinho S.A. | LEN 02/2011 | 168 | 21/03/2012 | 22,4 MW |
| Centrais Eólicas Pilões S.A. | LEN 02/2011 | 128 | 13/03/2012 | 28,8 MW |
| Centrais Eólicas Serra do Espinhaço S.A. | LEN 02/2011 | 171 | 22/03/2012 | 17,6 MW |
| Renova Energia S.A. (São Salvador)** | LEN 06/2012 | - | - | 22,4 MW |

(*) Informações não revisadas pelos auditores independentes
(**) aguardando publicação da Portaria MME

**Notas Explicativas**

# Renova Energia S.A.

## Em 31 de março de 2013

*(Em milhares de Reais, exceto quando indicado)*

## 5. Comercialização de energia

| | | | Valores atualizados | | | | Prazo | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Empresa do grupo | Ref. Contrato | Compradora | Valor total Contrato | Montante autorizado a ser vendido por ano (MWh) | Preço histórico MWh* | Preço atualizado MWh* | Inicial | Final | Índice de correção | Mês de reajuste |
| | | | (R$ mil) | | (R$) | (R$) | | | | |
| **Pequenas centrais hidrelétricas:** | | | | | | | | | | |
| Cachoeira da Lixa | PROINFA | Eletrobras | 172.450 | 71.055 | 121,35 | 189,82 | mai/08 | abr/28 | IGP-M | junho |
| Colino 2 | PROINFA | Eletrobras | 219.008 | 90.238 | 121,35 | 189,82 | jul/08 | jun/28 | IGP-M | junho |
| Colino 1 | PROINFA | Eletrobras | 153.243 | 63.141 | 121,35 | 189,82 | set/08 | ago/28 | IGP-M | junho |
| **Geração de energia eólica** | | | | | | | | | | |
| Centrais Eólicas Alvorada S.A. | LER 03/2009 | CCEE | 76.233 | 26.298 | 144,94 | 167,28 | jul/12 | jun/32 | IPCA | julho |
| Centrais Eólicas Candiba S.A. | LER 03/2009 | CCEE | 101.644 | 35.064 | 144,94 | 167,28 | jul/12 | jun/32 | IPCA | julho |
| Centrais Eólicas Guanambi S.A. | LER 03/2009 | CCEE | 203.287 | 70.128 | 144,94 | 167,28 | jul/12 | jun/32 | IPCA | julho |
| Centrais Eólicas Guirapá S.A. | LER 03/2009 | CCEE | 330.341 | 113.958 | 144,94 | 167,28 | jul/12 | jun/32 | IPCA | julho |
| Centrais Eólicas Igaporã S.A. | LER 03/2009 | CCEE | 334.900 | 113.958 | 146,94 | 169,59 | jul/12 | jun/32 | IPCA | julho |
| Centrais Eólicas Ilhéus S.A. | LER 03/2009 | CCEE | 128.808 | 43.830 | 146,94 | 169,59 | jul/12 | jun/32 | IPCA | julho |
| Centrais Eólicas Licínio de Almeida S.A | LER 03/2009 | CCEE | 254.109 | 87.660 | 144,94 | 167,28 | jul/12 | jun/32 | IPCA | julho |
| Centrais Eólicas NS Sr. Conceição S.A. | LER 03/2009 | CCEE | 309.138 | 105.192 | 146,94 | 169,59 | jul/12 | jun/32 | IPCA | julho |
| Centrais Eólicas Pajeú do Vento S.A. | LER 03/2009 | CCEE | 283.377 | 96.426 | 146,94 | 169,59 | jul/12 | jun/32 | IPCA | julho |
| Centrais Eólicas Pindaí S.A. | LER 03/2009 | CCEE | 279.520 | 96.426 | 144,94 | 167,28 | jul/12 | jun/32 | IPCA | julho |
| Centrais Eólicas Planaltina S.A. | LER 03/2009 | CCEE | 309.138 | 105.192 | 146,94 | 169,59 | jul/12 | jun/32 | IPCA | julho |
| Centrais Eólicas Porto Seguro S.A. | LER 03/2009 | CCEE | 51.523 | 17.532 | 146,94 | 169,59 | jul/12 | jun/32 | IPCA | julho |
| Centrais Eólicas Rio Verde S.A. | LER 03/2009 | CCEE | 406.574 | 140.256 | 144,94 | 167,28 | jul/12 | jun/32 | IPCA | julho |
| Centrais Eólicas Serra do Salto S.A. | LER 03/2009 | CCEE | 177.876 | 61.362 | 144,94 | 167,28 | jul/12 | jun/32 | IPCA | julho |
| Centrais Eólicas da Prata S.A | LER 05/2010 | CCEE | 214.701 | 88.537 | 121,25 | 136,89 | set/13 | ago/33 | IPCA | setembro |
| Centrais Eólicas dos Araças S.A | LER 05/2010 | CCEE | 295.480 | 121.847 | 121,25 | 136,89 | set/13 | ago/33 | IPCA | setembro |
| Centrais Eólicas Morrão S.A. | LER 05/2010 | CCEE | 312.486 | 128.860 | 121,25 | 136,89 | set/13 | ago/33 | IPCA | setembro |
| Centrais Eólicas Seraíma S.A | LER 05/2010 | CCEE | 325.241 | 134.120 | 121,25 | 136,89 | set/13 | ago/33 | IPCA | setembro |
| Centrais Eólicas Tanque S.A | LER 05/2010 | CCEE | 295.480 | 121.847 | 121,25 | 136,89 | set/13 | ago/33 | IPCA | setembro |
| Centrais Eólicas Ventos do Nordeste S.A. | LER 05/2010 | CCEE | 214.701 | 88.537 | 121,25 | 136,89 | set/13 | ago/33 | IPCA | setembro |
| Centrais Eólicas Ametista S.A. | LEN 02/2011 | Distribuidoras | 238.148 | 120.863 | 101,53 | 109,61 | mar/14 | dez/33 | IPCA | janeiro |
| Centrais Eólicas Borgo S.A. | LEN 02/2011 | Distribuidoras | 166.189 | 84.343 | 100,73 | 108,74 | mar/14 | dez/33 | IPCA | janeiro |
| Centrais Eólicas Caetité S.A. | LEN 02/2011 | Distribuidoras | 245.001 | 124.341 | 100,90 | 108,92 | mar/14 | dez/33 | IPCA | janeiro |
| Centrais Eólicas Dourados S.A. | LEN 02/2011 | Distribuidoras | 226.155 | 114.776 | 100,87 | 108,89 | mar/14 | dez/33 | IPCA | janeiro |
| Centrais Eólicas Espigão S.A. | LEN 02/2011 | Distribuidoras | 83.951 | 42.606 | 102,07 | 110,19 | mar/14 | dez/33 | IPCA | janeiro |
| Centrais Eólicas Maron S.A. | LEN 02/2011 | Distribuidoras | 236.434 | 119.993 | 101,32 | 109,37 | mar/14 | dez/33 | IPCA | janeiro |
| Centrais Eólicas Pelourinho S.A. | LEN 02/2011 | Distribuidoras | 202.168 | 102.603 | 101,23 | 109,28 | mar/14 | dez/33 | IPCA | janeiro |
| Centrais Eólicas Pilões S.A. | LEN 02/2011 | Distribuidoras | 224.441 | 113.906 | 100,09 | 108,05 | mar/14 | dez/33 | IPCA | janeiro |
| Centrais Eólicas Serra do Espinhaço S.A. | LEN 02/2011 | Distribuidoras | 152.483 | 77.387 | 99,69 | 107,62 | mar/14 | dez/33 | IPCA | janeiro |
| Renova Energia S.A. (São Salvador) | LEN 06/2012 | Distribuidoras | 158.583 | 89.413 | 88,68 | 90,07 | jan/17 | dez/36 | IPCA | janeiro |

* Não inclui ICB - Índice de custo benefício.

**Comercialização**

Em agosto de 2011, a Light Energia assinou com a Companhia um compromisso de compra de energia proveniente de 400 MW de capacidade instalada de energia eólica.

**Notas Explicativas**
**Renova Energia S.A.**

**Em 31 de março de 2013**

*(Em milhares de Reais, exceto quando indicado)*

## 6. Segmentos operacionais

A Companhia apresenta quatro segmentos reportáveis que são suas unidades de negócios estratégicas. Tais unidades oferecem diferentes fontes de energia renovável e são administradas separadamente, pois exigem diferentes tecnologias, desenvolvimentos e características operacionais. A seguir apresentamos um resumo das operações em cada um dos segmentos reportáveis da Companhia. A diferença entre os segmentos e o consolidado refere-se às atividades administrativas desenvolvidas pela Controladora:

a) PCH – Este segmento é responsável pelo desenvolvimento, implantação e operação de projetos de geração de energia de fontes hídricas. Este segmento inclui o desenvolvimento de estudos de inventários e projetos básicos e geração de energia. Este segmento já se encontra em fase de operação para comparabilidade dos períodos findos em 31 de março de 2013 e 2012.

b) Eólico – Este segmento é responsável pelo desenvolvimento, implantação e operação de projetos de geração de energia de fontes eólicas. Inclui a medição de ventos, arrendamento de terras, implantação e geração de energia. Os parques vencedores do LER 2009 tornaram-se aptos a operar no segundo semestre de 2012. Os parques vencedores do LER 2010, LEN 2011 e LEN 2012 estão em fase de implantação.

c) Solar – Este segmento é responsável pelo desenvolvimento, implantação e operação de projetos de geração de energia de fonte solar. Inclui medições, desenvolvimento de projetos solares de geração em larga escala e de geração distribuída e também na venda de mercadorias e serviços. Este segmento se encontra em fase de implantação no período findo em 31 de março de 2013.

d) Comercialização – Este segmento é responsável pela comercialização de energia em todas as suas formas.

As informações por segmento em 31 de março de 2013 e 2012 para o resultado e para ativos e passivos totais estão apresentadas a seguir:

| | 31/03/2013 | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | **PCH** | **Eólico** | **Solar** | **Comercialização** | **Adm.** | **Consolidado** |
| Receita líquida | 10.267 | 45.122 | 62 | - | - | 55.451 |
| Custos não gerenciáveis | (175) | (2.686) | - | - | - | (2.861) |
| **Margem Bruta** | **10.092** | **42.436** | **62** | - | - | **52.590** |
| Custos gerenciáveis | (1.549) | (2.975) | (65) | (31) | (10.075) | (14.695) |
| Depreciação | (1.392) | (15.556) | - | - | (237) | (17.185) |
| Resultado financeiro | (1.537) | (16.782) | - | - | (307) | (18.626) |
| Imposto de renda e contribuição social | (640) | (2.145) | - | - | - | (2.785) |
| **Lucro (prejuízo)** | **4.974** | **4.978** | **(3)** | **(31)** | **(10.619)** | **(701)** |
| | | | | | | |
| Ativos totais | 265.397 | 2.078.786 | 238 | - | 325.762 | 2.670.183 |
| Passivos totais | 109.035 | 1.252.518 | - | - | 317.921 | 1.679.474 |

**Notas Explicativas**
**Renova Energia S.A.**

## Em 31 de março de 2013

*(Em milhares de Reais, exceto quando indicado)*

| | 31/03/2012 | | | |
|---|---|---|---|---|
| | **PCH** | **Eólicas** | **Adm** | **Consolidado** |
| Receita líquida | 9.750 | - | - | 9.750 |
| Custos não gerenciáveis | (192) | - | - | (192) |
| **Margem Bruta** | **9.558** | **-** | **-** | **9.558** |
| Custos gerenciáveis | (1.293) | (749) | (6.500) | (8.542) |
| Depreciação | (1.419) | (226) | (165) | (1.810) |
| Resultado financeiro | (1.455) | 1.448 | 5.629 | 5.622 |
| Imposto de renda e contribuição social | (636) | (448) | (73) | (1.157) |
| **Lucro (prejuízo)** | **4.755** | **25** | **(1.109)** | **3.671** |
| | | | | |
| Ativos totais | 249.735 | 1.238.176 | 99.165 | 1.587.076 |
| Passivos totais | 111.849 | 820.239 | 4.428 | 936.516 |

## 7. Caixa e equivalentes de caixa

| | Consolidado | | Controladora | |
|---|---|---|---|---|
| | **31/03/2013** | **31/12/2012** | **31/03/2013** | **31/12/2012** |
| Caixa | 42 | 47 | 38 | 43 |
| Bancos conta movimento | 55.661 | 3.437 | 212 | 386 |
| Aplicações financeiras | 389.325 | 604.638 | 302.876 | 383.577 |
| **Total** | **445.028** | **608.122** | **303.126** | **384.006** |

As aplicações financeiras de curto prazo e de alta liquidez são prontamente conversíveis em um montante conhecido de caixa e estão sujeitas a um insignificante risco de mudança de valor. Esses investimentos financeiros referem-se substancialmente a instrumentos de renda fixa, remunerados à taxas que variam de 98,5% até 102,75% do CDI.

A exposição da Companhia a risco de taxa de juros e uma análise de sensibilidade de ativos e passivos financeiros são divulgados na nota 27.

## 8. Contas a receber de clientes

| | Consolidado | | Controladora | |
|---|---|---|---|---|
| | **31/03/2013** | **31/12/2012** | **31/03/2013** | **31/12/2012** |
| Eletrobras | 5.384 | 5.519 | - | - |
| Câmara de Comercialização de Energia Elétrica - CCEE | 15.633 | 15.633 | - | - |
| Outros | 83 | 157 | 83 | 157 |
| Total | **21.100** | **21.309** | **83** | **157** |

Os saldos em 31 de março de 2013 são compostos por valores a vencer, com prazo médio de recebimento de 24 dias para os quais não são esperadas perdas na sua realização.

**Notas Explicativas**
**Renova Energia S.A.**

**Em 31 de março de 2013**

*(Em milhares de Reais, exceto quando indicado)*

## 9. Impostos a recuperar

| | Consolidado | | Controladora | |
|---|---|---|---|---|
| | 31/03/2013 | 31/12/2012 | 31/03/2013 | 31/12/2012 |
| IRRF a compensar | 779 | 5.038 | 712 | 4.964 |
| IRRF sobre aplicação financeira | 2.770 | 1.846 | 2.348 | 1.650 |
| COFINS a compensar | 96 | 94 | 2 | - |
| CSLL a compensar | 70 | 89 | - | 21 |
| PIS a compensar | 20 | 20 | - | - |
| ISS a compensar | 12 | 7 | - | - |
| ICMS a compensar | 5 | 1 | 5 | 1 |
| Saldo a compensar IRPJ | 4.964 | - | 4.964 | - |
| Saldo a compensar CSLL | 20 | - | 20 | - |
| Total | 8.736 | 7.095 | 8.051 | 6.636 |

## 10. Adiantamentos a fornecedores

| | Consolidado | | Controladora | |
|---|---|---|---|---|
| | 31/03/2013 | 31/12/2012 | 31/03/2013 | 31/12/2012 |
| Adiantamentos a fornecedores | 4.865 | 4.310 | 2.943 | 2.746 |

## 11. Cauções e depósitos vinculados

| | Consolidado | | Controladora | |
|---|---|---|---|---|
| | 31/03/2013 | 31/12/2012 | 31/03/2013 | 31/12/2012 |
| Circulante | 25.513 | 25.403 | 40 | 40 |
| Não circulante | 83.787 | 82.791 | 451 | 451 |
| Total | 109.300 | 108.194 | 491 | 491 |

Em 31 de março de 2013, o detalhamento do saldo das cauções e depósitos vinculados é apresentado no quadro abaixo:

**Notas Explicativas**
**Renova Energia S.A.**

## Em 31 de março de 2013

*(Em milhares de Reais, exceto quando indicado)*

| | | | | | Consolidado | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| **Companhia** | **Caução** | **Instituição** | **Taxa** | **Objeto Contratual** | 31/03/2013 | 31/12/2012 |
| Salvador Eólica | Conta Garantia | Citibank | 98% CDI | Financiamento BNDES | 16.873 | 16.786 |
| Bahia Eólica | Conta Garantia | Citibank | 98% CDI | Financiamento BNDES | 8.600 | 8.577 |
| Renova | Outros | - | - | Aluguel de imóvel | 40 | 40 |
| | | | | **Total circulante** | **25.513** | **25.403** |

| | | | | | Consolidado | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| **Companhia** | **Caução** | **Instituição** | **Taxa** | **Objeto Contratual** | 31/03/2013 | 31/12/2012 |
| LER 2009 | Reserva Especial [(a)] | Citibank | 98% CDI | Financiamento BNDES | 31.576 | 31.055 |
| LER 2009 | Reserva O&M [(b)] | Citibank | 98% CDI | Financiamento BNDES | 3.973 | 3.966 |
| LER 2009 | Reserva SD [(c)] | Citibank | 98% CDI | Financiamento BNDES | 36.775 | 36.479 |
| Espra | Garantia | BNB | 97% CDI | Financiamento BNB | 11.012 | 10.840 |
| Renova | Garantia | ANEEL | - | Estudos de projetos e inventários | 451 | 451 |
| | | | | **Total não circulante** | **83.787** | **82.791** |

Os saldos referem-se a aplicações financeiras de instrumentos de renda fixa, vinculadas ao financiamento do BNDES e BNB. Estas aplicações somente poderão ser movimentadas pela Companhia mediante autorização expressa do BNDES e BNB.

(a) Refere-se à caução "Reserva especial" do contrato do BNDES transferida compulsoriamente pelo banco mandatário das SPEs para suas controladoras diretas. Esta reserva destina-se receber a totalidade dos recursos excedentes advindos das contas centralizadoras mantidas com o banco e não movimentável pela controlada com finalidade de garantir o pagamento integral das prestações de amortizações do principal e dos acessórios da dívida. Estas cauções somente poderão ser movimentadas pela controlada mediante autorização expressa pelo BNDES.

(b) Reserva que as controladas deverão manter durante todo o prazo de vigência do contrato com finalidade de garantir os pagamentos das obrigações dos contratos de operação e manutenção (O&M).

(c) Reserva que as controladas deverão manter durante todo o prazo de vigência do contrato com finalidade de garantir os pagamentos das obrigações do contrato de financiamento.

## 12. Impostos diferidos

Os impostos diferidos foram constituídos em função das diferenças entre a energia gerada e a efetivamente faturada (nota 19). Esses impostos diferidos foram calculados utilizando-se as alíquotas com base no lucro presumido.

**Notas Explicativas**
**Renova Energia S.A.**

**Em 31 de março de 2013**

*(Em milhares de Reais, exceto quando indicado)*

| | Consolidado | |
|---|---|---|
| | 31/03/2013 | 31/12/2012 |
| PIS diferido | 97 | 99 |
| COFINS diferido | 447 | 457 |
| IRPJ diferido | 183 | 187 |
| CSLL diferido | 160 | 163 |
| Total | 887 | 906 |

## 13. Ágio na incorporação

| | Controladora | |
|---|---|---|
| | 31/03/2013 | 31/12/2012 |
| Ágio | 119.272 | 119.272 |
| (-) Provisão do ágio no momento da incorporação | (119.272) | (119.272) |

Em 15 de janeiro de 2010, a Companhia incorporou um de seus acionistas, a Hourtin Holdings S.A. ("Hourtin"). Por consequência desta incorporação a Companhia reconheceu um ágio no montante de R$119.272. Este ágio inicialmente reconhecido na Hourtin foi em função de aquisição de participação no capital da Companhia. O fundamento econômico deste ágio foi suportado pela expectativa de rentabilidade futura da Energética Serra da Prata ("Espra") e de outras sociedades de propósito específico detentoras de projetos pela Renova. Não obstante e conforme indicado no Laudo de Avaliação preparado para evidenciar o fundamento econômico do ágio, os peritos indicaram que pelo fato de a Renova ser uma holding pura e de tal rentabilidade incorrer de seus investimentos diretos e indiretos, o mesmo deve ser atribuído à mais-valia de tais investimentos. Os ativos que foram transferidos à Companhia à época da operação suportaram o valor do ágio que teve como contrapartida, uma reserva de capital.

Considerando posteriormente a incorporação reversa ocorrida no início de 2010, o ágio foi provisionado integralmente na incorporadora e para efeitos fiscais a Companhia mantém registrado na Parte B do seu Lalur o ágio oriundo dessa incorporação.

**Notas Explicativas**

# Renova Energia S.A.

## Em 31 de março de 2013

*(Em milhares de Reais, exceto quando indicado)*

## 14. Investimentos

O quadro abaixo apresenta investimentos em controladas:

| Empresas | Controladora | |
|---|---|---|
| | 31/03/2013 | 31/12/2012 |
| **PCH** | | |
| Enerbras Centrais Elétricas S.A. | 112.367 | 107.625 |
| Renova PCH LTDA | (24) | (19) |
| **Eólico** | | |
| Nova Renova Energia S.A. | 727.660 | 652.235 |
| Centrais Elétricas Botuquara LTDA | (14) | (10) |
| Centrais Elétricas Itaparica LTDA | (14) | (10) |
| Centrais Eólicas São Salvador LTDA | 204 | 208 |
| **Comercialização** | | |
| Renova Comercializadora de Energia S.A. | (31) | - |
| **Total** | **840.148** | **760.029** |

As principais informações sobre controladas estão sendo apresentadas abaixo:

| Companhia | 31/03/2013 | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | Quantidade total de ações | Participação Renova (%) | Capital social | Patrimônio líquido (passivo a descoberto) | Dividendos propostos | Lucro (prejuízo) |
| **PCH** | | | | | | |
| Enerbras Centrais Elétricas S.A. | 5.170.101 | 100,00% | 101.955 | 112.367 | (15.310) | 4.742 |
| Renova PCH LTDA | 99 | 99,00% | - | (24) | - | (5) |
| **Eólico** | | | | | | |
| Nova Renova Energia S.A. | 613.485.292 | 100,00% | 613.485 | 727.660 | - | 4.734 |
| Centrais Elétricas Botuquara LTDA | 100 | 99,00% | - | (14) | - | (4) |
| Centrais Elétricas Itaparica LTDA | 100 | 99,00% | - | (14) | - | (4) |
| Centrais Eólicas Arapuã LTDA | 100 | 99,00% | - | - | - | - |
| Centrais Eólicas Bela Vista I LTDA | 100 | 99,00% | - | - | - | - |
| Centrais Eólicas Cedro LTDA | 100 | 99,00% | - | - | - | - |
| Centrais Eólicas Conquista LTDA | 100 | 99,00% | - | - | - | - |
| Centrais Eólicas Coxilha Alta LTDA | 100 | 99,00% | - | - | - | - |
| Centrais Eólicas Lençóis LTDA | 100 | 99,00% | - | - | - | - |
| Centrais Eólicas Recôncavo I LTDA | 100 | 99,00% | - | - | - | - |
| Centrais Eólicas Riacho de Santana LTDA | 100 | 99,00% | - | - | - | - |
| Centrais Eólicas Santana LTDA | 100 | 99,00% | - | - | - | - |
| Centrais Eólicas São Salvador LTDA | 219.536 | 99,99% | 220 | 204 | - | (4) |
| Renovapar S.A. | 100 | 100,00% | - | - | | - |
| **Comercialização** | | | | | | |
| Renova Comercializadora de Energia S.A. | 100 | 100,00% | - | (31) | - | (31) |
| **Total** | | | **715.660** | **840.148** | **(15.310)** | **9.428** |

## Notas Explicativas
## Renova Energia S.A.

## Em 31 de março de 2013

*(Em milhares de Reais, exceto quando indicado)*

| Companhia | 31/12/2012 | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | Quantidade total de ações | Participação Renova (%) | Capital social | Patrimônio líquido (passivo a descoberto) | Dividendos propostos | Lucro (prejuízo) |
| **PCH** | | | | | | |
| Enerbras Centrais Elétricas S.A. | 5.170.101 | 100% | 101.955 | 107.625 | (15.310) | 16.116 |
| Renova PCH LTDA | 100 | 100% | - | (19) | - | (14) |
| **Eólico** | | | | | | |
| Nova Renova Energia S.A. | 613.485.292 | 100% | 613.485 | 652.235 | - | 4.630 |
| Centrais Elétricas Botuquara LTDA | 100 | 100% | - | (10) | - | (4) |
| Centrais Elétricas Itaparica LTDA | 100 | 100% | - | (10) | - | (5) |
| Centrais Eólicas Arapuã LTDA | 100 | 100% | - | - | - | - |
| Centrais Eólicas Bela Vista I LTDA | 100 | 100% | - | - | - | - |
| Centrais Eólicas Cedro LTDA | 100 | 100% | - | - | - | - |
| Centrais Eólicas Conquista LTDA | 100 | 100% | - | - | - | - |
| Centrais Eólicas Riacho de Santana LTDA | 100 | 100% | - | - | - | - |
| Centrais Eólicas Santana LTDA | 100 | 100% | - | - | - | - |
| Centrais Eólicas São Salvador LTDA | 219.536 | 100% | 220 | 208 | - | (4) |
| **Comercialização** | | | | | | |
| Renova Comercializadora de Energia S.A. | 100 | 100% | - | - | - | - |
| Outros | - | - | - | - | - | (71) |
| **Total** | | | **715.660** | **760.029** | **(15.310)** | **20.648** |

A movimentação dos investimentos, em controladas é a seguinte:

| Companhia | 31/12/2012 | Adiantamento para futuro aumento de capital | Equivalência patrimonial | 31/03/2013 |
|---|---|---|---|---|
| **PCH** | | | | |
| Enerbras Centrais Elétricas S.A. | 107.625 | - | 4.742 | 112.367 |
| Renova PCH LTDA | (19) | - | (5) | (24) |
| **Eólico** | | | | |
| Nova Renova Energia S.A. | 652.235 | 70.691 | 4.734 | 727.660 |
| Centrais Elétricas Botuquara LTDA | (10) | - | (4) | (14) |
| Centrais Elétricas Itaparica LTDA | (10) | - | (4) | (14) |
| Centrais Eólicas São Salvador LTDA | 208 | - | (4) | 204 |
| **Comercialização** | | | | |
| Renova Comercializadora de Energia S.A. | - | - | (31) | (31) |
| Total | 760.029 | 70.691 | 9.428 | 840.148 |

**Notas Explicativas**
**Renova Energia S.A.**

## Em 31 de março de 2013

*(Em milhares de Reais, exceto quando indicado)*

| Companhia | 31/12/2011 (reapresentado) | Adições | Transferências | Dividendos propostos | Equivalência patrimonial | 31/12/2012 |
|---|---|---|---|---|---|---|
| **PCH** | | | | | | |
| Enerbras Centrais Elétricas S.A. | 106.819 | - | - | (15.310) | 16.116 | 107.625 |
| Renova PCH LTDA | (5) | - | - | - | (14) | (19) |
| **Eólico** | | | | | | |
| Nova Renova Energia S.A. | 364.008 | 269.839 | 13.758 | - | 4.630 | 652.235 |
| Centrais Eólicas da Prata LTDA | 3.122 | - | (3.122) | - | - | - |
| Centrais Eólicas dos Araças LTDA | 4.338 | - | (4.338) | - | - | - |
| Centrais Eólicas Morrão LTDA | 3.987 | - | (3.987) | - | - | - |
| Centrais Eólicas Seraíma LTDA | 3.987 | - | (3.987) | - | - | - |
| Centrais Eólicas Tanque LTDA | 3.727 | - | (3.727) | - | - | - |
| Centrais Eólicas Ventos do Nordeste LTDA | 3.487 | - | (3.487) | - | - | - |
| Centrais Eólicas Ametista LTDA | 945 | - | (945) | - | - | - |
| Centrais Eólicas Borgo LTDA | 483 | - | (483) | - | - | - |
| Centrais Eólicas Caetité LTDA | 947 | - | (947) | - | - | - |
| Centrais Eólicas Dourados LTDA | 688 | - | (688) | - | - | - |
| Centrais Eólicas Espigão LTDA | 455 | - | (455) | - | - | - |
| Centrais Eólicas Maron LTDA | 728 | - | (728) | - | - | - |
| Centrais Eólicas Pelourinho LTDA | 524 | - | (524) | - | - | - |
| Centrais Eólicas Pilões LTDA | 946 | - | (946) | - | - | - |
| Centrais Eólicas Serra do Espinhaço LTDA | 402 | - | (402) | - | - | - |
| Centrais Elétricas Botuquara LTDA | (6) | - | - | - | (4) | (10) |
| Centrais Elétricas Itaparica LTDA | (5) | - | - | - | (5) | (10) |
| Centrais Eólicas São Salvador LTDA | 212 | - | - | - | (4) | 208 |
| Outros | | | 71 | | (71) | - |
| Total | 499.789 | 269.839 | (14.937) | (15.310) | 20.648 | 760.029 |

Em 31 de dezembro de 2012 a controlada Enerbras aprovou em AGO proposta de distribuição de dividendos para a Companhia no valor de R$15.310 provenientes de lucro auferido no exercício de 2012, após constituição de reserva legal. Este valor encontra-se registrado na rubrica de Dividendos a receber no grupo Ativo Circulante da Controladora com perspectiva de recebimento no curto prazo.

Reorganização societária

Em 16 de março de 2012, a Companhia autorizou o aumento do capital social de sua controlada Nova Renova, de R$344.596 para R$356.887, na sua totalidade a valores contábeis dos investimentos por meio da transferência da totalidade das ações ordinárias nominativas, sem valor nominal, de suas controladas Da Prata, Araças, Morrão, Seraíma, Tanque e Ventos do Nordeste, nos termos dos Laudos de Avaliação, mediante a emissão de 12.291.409 (doze milhões, duzentas e noventa e uma mil e quatrocentas e nove) novas ações ordinárias nominativas, sem valor nominal da Nova Renova.

Em 16 de março de 2012, a controlada Nova Renova conforme identificada acima, autorizou o aumento de capital de sua controlada Renova Eólica dos atuais R$100,00 (cem reais) para R$12.291, na sua totalidade por meio da transferência das ações detidas por sua controladora Nova Renova nas sociedades Da Prata, Araças, Morrão, Seraíma, Tanque e Ventos do Nordeste, mediante a emissão de 12.291.409 (doze milhões, duzentas e noventa e uma mil e quatrocentas e nove) novas ações ordinárias sem valor nominal da Companhia.

**Notas Explicativas**

## Renova Energia S.A.

## Em 31 de março de 2013

*(Em milhares de Reais, exceto quando indicado)*

Essa alteração foi necessária devido à estrutura de financiamento para os seus empreendimentos de parques eólicos referentes ao Leilão de Energia de Reserva - 2010 (LER 2010). Desta forma, a Renova Eólica passa a deter o controle direto das mencionadas controladas e a Companhia passou a deter o controle indireto sobre elas.

Em 31 de maio de 2012, a Companhia autorizou o aumento do capital social de sua controlada Nova Renova, dos atuais R$356.887 para R$372.019, mediante a emissão de 15.131.144 (quinze milhões cento e trinta e uma mil e cento e quarenta e quatro) novas ações ordinárias nominativas, sem valor nominal da Nova Renova.

Em 01 de junho de 2012, a Companhia autorizou o aumento do capital social de sua controlada Nova Renova, dos atuais R$372.019 para R$387.764, na sua totalidade a valores contábeis dos investimentos por meio da transferência da totalidade das ações ordinárias nominativas, sem valor nominal, de suas controladas Maron, Pilões, Ametista, Dourados, Caetité, Espigão, Borgo, Serra do Espinhaço e Pelourinho, nos termos dos Laudos de Avaliação, mediante a emissão de 15.745.082 (quinze milhões setecentas e quarenta e cinco mil e oitenta e duas) novas ações ordinárias nominativas, sem valor nominal da Nova Renova.

Em 01 de junho de 2012, a controlada Nova Renova, conforme identificada acima, autorizou o aumento de capital de sua controlada Renova Eólica dos atuais R$27.423 para R$43.168, na sua totalidade por meio da transferência das ações detidas por sua controladora Nova Renova S.A. nas sociedades Maron, Pilões, Ametista, Dourados, Caetité, Espigão, CE Borgo, Serra do Espinhaço e Pelourinho, mediante a emissão de 15.745.082 (quinze milhões setecentas e quarenta e cinco mil e oitenta e duas) novas ações ordinárias sem valor nominal da Companhia.

Essas alterações foram necessárias devido à estrutura de financiamento para os seus empreendimentos de parques eólicos referentes ao Leilão de Energia Nova (A-3) - 2011 (LEN 2011).

Desta forma, a Nova Renova passa a deter o controle direto das mencionadas Sociedades e a Companhia passou a deter o controle indireto sobre elas.

A abertura dos investimentos realizados na subholding Nova Renova Energia S.A. que controla as companhias Renova Eólica, Salvador Eólica e Bahia Eólica é a seguinte:

## Notas Explicativas
## Renova Energia S.A.

## Em 31 de março de 2013

*(Em milhares de Reais, exceto quando indicado)*

| Companhia | 31/12/2012 | Adiantamento para futuro aumento de capital | Equivalência patrimonial | 31/03/2013 |
|---|---|---|---|---|
| | Investimento | | | Investimento |
| **Nova Renova Energia S.A.** | **10** | **-** | **(10)** | **-** |
| **Renova Eólica Participações S.A.** | **(21)** | **-** | **(9)** | **(30)** |
| Centrais Eólicas da Prata S.A. | 24.116 | 1.482 | (174) | 25.424 |
| Centrais Eólicas dos Araças S.A. | 28.674 | - | (170) | 28.504 |
| Centrais Eólicas Morrão S.A. | 25.868 | - | (132) | 25.736 |
| Centrais Eólicas Seraíma S.A. | 25.858 | - | (278) | 25.580 |
| Centrais Eólicas Tanque S.A. | 34.459 | - | (263) | 34.196 |
| Centrais Eólicas Ventos do Nordeste S.A. | 23.764 | 2.272 | (201) | 25.835 |
| Centrais Eólicas Ametista S.A. | 10.830 | 8.000 | (15) | 18.815 |
| Centrais Eólicas Borgo S.A. | 7.126 | 97 | (19) | 7.204 |
| Centrais Eólicas Caetité S.A. | 10.380 | 7.000 | (17) | 17.363 |
| Centrais Eólicas Dourados S.A. | 10.607 | 4.000 | (34) | 14.573 |
| Centrais Eólicas Espigão S.A. | 4.627 | 270 | (9) | 4.888 |
| Centrais Eólicas Maron S.A. | 10.997 | 7.000 | (27) | 17.970 |
| Centrais Eólicas Pelourinho S.A. | 8.064 | - | (13) | 8.051 |
| Centrais Eólicas Pilões S.A. | 25.231 | - | (49) | 25.182 |
| Centrais Eólicas Serra do Espinhaço S.A. | 6.587 | 168 | (10) | 6.745 |
| **Bahia Eólica Participações S.A.** | **715** | **-** | **70** | **785** |
| Centrais Eólicas Candiba S.A. | 20.097 | 835 | 23 | 20.955 |
| Centrais Eólicas Igaporã S.A. | 50.037 | 792 | 378 | 51.207 |
| Centrais Eólicas Ilhéus S.A. | 22.897 | 635 | 142 | 23.674 |
| Centrais Eólicas Licínio de Almeida S.A. | 40.057 | 1.010 | 95 | 41.162 |
| Centrais Eólicas Pindaí S.A. | 39.456 | 605 | 439 | 40.500 |
| **Salvador Eólica Participações S.A.** | **6.734** | **-** | **168** | **6.902** |
| Centrais Eólicas Alvorada S.A. | 8.884 | 2.538 | 38 | 11.460 |
| Centrais Eólicas Guanambi S.A. | 22.045 | 3.798 | 169 | 26.012 |
| Centrais Eólicas Guirapá S.A. | 30.178 | 5.650 | 944 | 36.772 |
| Centrais Eólicas N. S. Conceição S.A. | 30.882 | 1.635 | 679 | 33.196 |
| Centrais Eólicas Pajeú do Vento S.A. | 27.499 | 2.990 | 636 | 31.125 |
| Centrais Eólicas Planaltina S.A. | 29.224 | 4.292 | 810 | 34.326 |
| Centrais Eólicas Porto Seguro S.A. | 10.619 | 3.437 | (82) | 13.974 |
| Centrais Eólicas Rio Verde S.A. | 32.912 | 9.155 | 1.618 | 43.685 |
| Centrais Eólicas Serra do Salto S.A. | 22.822 | 3.030 | 37 | 25.889 |
| **TOTAL** | **652.235** | **70.691** | **4.734** | **727.660** |

**Notas Explicativas**

**Renova Energia S.A.**

## Em 31 de março de 2013

*(Em milhares de Reais, exceto quando indicado)*

## 15. Ativo Imobilizado

## 15.1 Consolidado

| | | 31/03/2013 | | | 31/12/2012 | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | Taxas anuais de depreciação % | Custo histórico | Depreciação acumulada | Valor líquido | Custo histórico | Depreciação acumulada | Valor líquido |
| Imobilizado em serviço | | | | | | | |
| Geração | | | | | | | |
| Terrenos | | 595 | - | 595 | 595 | - | 595 |
| Reservatórios, barragens e adutoras | 3% | 95.797 | (10.558) | 85.239 | 95.797 | (9.999) | 85.798 |
| Edificações, obras civis e benfeitorias | 3% | 118.031 | (7.737) | 110.294 | 118.031 | (6.762) | 111.269 |
| Máquinas e equipamentos | 4% | 1.242.215 | (47.091) | 1.195.124 | 1.242.201 | (32.858) | 1.209.343 |
| Móveis e utensílios | 10% | 121 | (52) | 69 | 119 | (51) | 68 |
| Equipamento de informática | 20% | 245 | (140) | 105 | 245 | (128) | 117 |
| Torres de medição | 20% | 9.018 | (2.690) | 6.328 | 8.728 | (2.303) | 6.425 |
| Outros | 20% | 24 | (6) | 18 | 24 | (4) | 20 |
| Sistema de transmissão e conexão | | | | | | | |
| Edificações, obras civis e benfeitorias | 3% | 1.668 | (38) | 1.630 | 1.668 | (24) | 1.644 |
| Máquinas e equipamentos | 4% | 87.196 | (2.092) | 85.104 | 87.196 | (1.330) | 85.866 |
| | | 1.554.910 | (70.404) | 1.484.506 | 1.554.604 | (53.459) | 1.501.145 |
| Administração | | | | | | | |
| Máquinas e equipamentos | 10% | 596 | (46) | 550 | 596 | (31) | 565 |
| Benfeitorias | 10% | 2.277 | (173) | 2.104 | 2.277 | (153) | 2.124 |
| Móveis e utensílios | 10% | 2.326 | (471) | 1.855 | 2.288 | (412) | 1.876 |
| Softwares | 20% | 2.023 | (453) | 1.570 | 1.612 | (367) | 1.245 |
| Equipamento de informática | 20% | 1.241 | (414) | 827 | 1.174 | (354) | 820 |
| | | 8.463 | (1.557) | 6.906 | 7.947 | (1.317) | 6.630 |
| Total do imobilizado em serviço | | 1.563.373 | (71.961) | 1.491.412 | 1.562.551 | (54.776) | 1.507.775 |
| Imobilizado em curso | | | | | | | |
| Geração | | | | | | | |
| A ratear | | 88.169 | - | 88.169 | 74.404 | - | 74.404 |
| Estudos e projetos | | 27.210 | - | 27.210 | 27.547 | - | 27.547 |
| Terrenos | | 5.911 | - | 5.911 | 5.840 | - | 5.840 |
| Máquinas e equipamentos | | 671 | - | 671 | - | - | - |
| Edificações, obras civis e benfeitorias | | 23.409 | - | 23.409 | - | - | - |
| Torres de medição | | 3.884 | - | 3.884 | 3.448 | - | 3.448 |
| Aerogeradores | | 14.013 | - | 14.013 | 933 | - | 933 |
| Equipamentos de subestação | | 100.739 | - | 100.739 | 100.304 | - | 100.304 |
| Adiantamento a fornecedores | | 317.721 | - | 317.721 | 201.181 | - | 201.181 |
| Projetos sociais - BNDES | | 4.100 | - | 4.100 | 3.471 | - | 3.471 |
| Total do imobilizado em curso | | 585.827 | - | 585.827 | 417.128 | - | 417.128 |
| Total imobilizado | | 2.149.200 | (71.961) | 2.077.239 | 1.979.679 | (54.776) | 1.924.903 |

**Notas Explicativas**
**Renova Energia S.A.**

## Em 31 de março de 2013

*(Em milhares de Reais, exceto quando indicado)*

## 15.2 Movimentações do imobilizado (consolidado)

| | 31/12/2012 | Adições | Baixas | Reclassificações entre rubricas | Depreciação | 31/03/2013 |
|---|---|---|---|---|---|---|
| Imobilizado em serviço | | | | | | |
| Geração | | | | | | |
| Terrenos | 595 | - | - | - | - | 595 |
| Reservatórios, barragens e adutoras | 85.798 | - | - | - | (559) | 85.239 |
| Edificações, obras civis e benfeitorias | 111.269 | - | - | - | (975) | 110.294 |
| Máquinas e equipamentos | 1.209.343 | 14 | - | - | (14.233) | 1.195.124 |
| Móveis e utensílios | 68 | 2 | - | - | (1) | 69 |
| Equipamento de informática | 117 | - | - | - | (12) | 105 |
| Torres de medição | 6.425 | 265 | - | 25 | (387) | 6.328 |
| Outros | 20 | - | - | - | (2) | 18 |
| Sistema de transmissão e conexão | | | | | | - |
| Edificações, obras civis e benfeitorias | 1.644 | - | - | - | (14) | 1.630 |
| Máquinas e equipamentos | 85.866 | - | - | - | (762) | 85.104 |
| | 1.501.145 | 281 | - | 25 | (16.945) | 1.484.506 |
| Administração | | | | | | |
| Máquinas e equipamentos | 565 | - | - | - | (15) | 550 |
| Benfeitorias | 2.124 | - | - | - | (20) | 2.104 |
| Móveis e utensílios | 1.876 | 38 | - | - | (59) | 1.855 |
| Softwares | 1.245 | 411 | - | - | (86) | 1.570 |
| Equipamento de informática | 820 | 67 | - | - | (60) | 827 |
| | 6.630 | 516 | - | - | (240) | 6.906 |
| Total do imobilizado em serviço | 1.507.775 | 797 | - | 25 | (17.185) | 1.491.412 |
| | | | | | | |
| Imobilizado em curso | | | | | | |
| Geração | | | | | | |
| A ratear | 74.404 | 13.765 | - | - | - | 88.169 |
| Estudos e projetos | 27.547 | 284 | (621) | - | - | 27.210 |
| Terrenos | 5.840 | 71 | - | - | - | 5.911 |
| Edificações, obras civis e benfeitorias | - | 23.409 | - | - | - | 23.409 |
| Máquinas e equipamentos | - | 671 | - | - | - | 671 |
| Torres de medição | 3.448 | 436 | - | - | - | 3.884 |
| Aerogeradores | 933 | 13.080 | - | - | - | 14.013 |
| Equipamentos de subestação | 100.304 | 435 | - | - | - | 100.739 |
| Adiantamento a fornecedores | 201.181 | 116.565 | - | (25) | - | 317.721 |
| Projetos sociais - BNDES | 3.471 | 629 | - | - | - | 4.100 |
| Total do imobilizado em curso | 417.128 | 169.345 | (621) | (25) | - | 585.827 |
| Total do imobilizado | 1.924.903 | 170.142 | (621) | - | (17.185) | 2.077.239 |

**Notas Explicativas**

# Renova Energia S.A.

## Em 31 de março de 2013

*(Em milhares de Reais, exceto quando indicado)*

## 15.3 Controladora

| | | 31/03/2013 | | | 31/12/2012 | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | **Taxas anuais de depreciação %** | **Custo histórico** | **Depreciação acumulada** | **Valor líquido** | **Custo histórico** | **Depreciação acumulada** | **Valor líquido** |
| Imobilizado em serviço | | | | | | | |
| Geração | | | | | | | |
| Torres de medição | 20% | 9.018 | (2.690) | 6.328 | 8.728 | (2.303) | 6.425 |
| | | 9.018 | (2.690) | 6.328 | 8.728 | (2.303) | 6.425 |
| Administração | | | | | | | |
| Máquinas e equipamentos | 10% | 596 | (46) | 550 | 596 | (31) | 565 |
| Benfeitorias | 10% | 2.277 | (173) | 2.104 | 2.277 | (152) | 2.125 |
| Móveis e utensílios | 10% | 2.285 | (452) | 1.833 | 2.248 | (395) | 1.853 |
| Softwares | 20% | 2.022 | (452) | 1.570 | 1.612 | (366) | 1.246 |
| Equipamento de informática | 20% | 1.222 | (399) | 823 | 1.155 | (341) | 814 |
| | | 8.402 | (1.522) | 6.880 | 7.888 | (1.285) | 6.603 |
| Total do imobilizado em serviço | | 17.420 | (4.212) | 13.208 | 16.616 | (3.588) | 13.028 |
| Imobilizado em curso | | | | | | | |
| Geração | | | | | | | |
| A ratear | | 29.723 | - | 29.723 | 20.774 | - | 20.774 |
| Estudos e projetos | | 27.210 | - | 27.210 | 27.547 | - | 27.547 |
| Terrenos | | 2.587 | - | 2.587 | 2.586 | - | 2.586 |
| Adiantamento a fornecedores | | 39.192 | - | 39.192 | 2.467 | - | 2.467 |
| Total do imobilizado em curso | | 98.712 | - | 98.712 | 53.374 | - | 53.374 |
| Total imobilizado | | 116.132 | (4.212) | 111.920 | 69.990 | (3.588) | 66.402 |

**Notas Explicativas**
**Renova Energia S.A.**

## Em 31 de março de 2013

*(Em milhares de Reais, exceto quando indicado)*

## 15.4 Movimentações do imobilizado (controladora)

| | 31/12/2012 | Adições | Baixas | Reclassificações entre rubricas | Depreciação | 31/03/2013 |
|---|---|---|---|---|---|---|
| Imobilizado em serviço | | | | | | |
| Geração | | | | | | |
| Torres de medição | 6.425 | 265 | - | 25 | (387) | 6.328 |
| Administração | | | | | | |
| Máquinas e equipamentos | 565 | - | - | - | (15) | 550 |
| Benfeitorias | 2.125 | - | - | - | (21) | 2.104 |
| Móveis e utensílios | 1.853 | 37 | - | - | (57) | 1.833 |
| Softwares | 1.246 | 410 | - | - | (86) | 1.570 |
| Equipamento de informática | 814 | 67 | - | - | (58) | 823 |
| | 6.603 | 514 | - | - | (237) | 6.880 |
| Total do imobilizado em serviço | 13.028 | 779 | - | 25 | (624) | 13.208 |
| Imobilizado em curso | | | | | | |
| Geração | | | | | | |
| A ratear | 20.774 | 8.949 | - | - | - | 29.723 |
| Estudos e projetos | 27.547 | 284 | (621) | - | - | 27.210 |
| Terrenos | 2.586 | 1 | - | - | - | 2.587 |
| Adiantamento a fornecedores | 2.467 | 36.750 | - | (25) | - | 39.192 |
| Total do imobilizado em curso | 53.374 | 45.984 | (621) | (25) | - | 98.712 |
| Total do imobilizado | 66.402 | 46.763 | (621) | - | (624) | 111.920 |

**Imobilização em serviço**

A Companhia e suas controladas não identificaram indícios de perda do valor recuperável de seus ativos imobilizados. Os contratos de autorização, preveem que ao final do prazo de cada autorização o Poder Concedente determinará o valor a ser indenizado à Companhia, de forma que a Administração entende que o valor contábil do imobilizado não depreciado ao final da autorização será reembolsável pelo Poder Concedente.

Os ativos dos parques eólicos são de propriedade da Companhia.

A ANEEL, em conformidade ao marco regulatório brasileiro, é responsável por estabelecer a vida útil econômica dos ativos de geração do setor elétrico, com revisões periódicas nas estimativas. As taxas estabelecidas pela Agência são reconhecidas como uma estimativa razoável da vida útil dos ativos da autorização. Dessa forma, essas taxas foram utilizadas como base para depreciação do ativo imobilizado.

De acordo com os artigos 63 e 64 do Decreto nº 41.019/1957, os bens e instalações utilizados na geração, transmissão, distribuição e comercialização de energia elétrica são vinculados a estes serviços, não podendo ser

**Notas Explicativas**
**Renova Energia S.A.**

## Em 31 de março de 2013

*(Em milhares de Reais, exceto quando indicado)*

retirados, alienados, cedidos ou dados em garantia hipotecária sem a prévia e expressa autorização do órgão regulador.

Em novembro de 2008, conforme Resolução Normativa ANEEL nº 190/2005, foi concluído o processo de unitização dos bens imobilizados em serviço do complexo Hidrelétrico Serra da Prata. Compondo o valor unitizado temos o montante de R$11.886 referentes aos juros capitalizados durante a construção nos anos de 2005 e 2006. A ANEEL, por meio do ofício nº 459/2001 - SFF/ANEEL, autorizou a dação dos direitos emergentes, bens e instalações da concessão em garantia ao cumprimento das obrigações assumidas pela Companhia no âmbito do financiamento direto.

Em julho de 2012, conforme Resolução Normativa ANEEL nº 190/2005, foi concluído o processo de unitização dos bens imobilizados em serviço das empresas do LER 2009. Compondo o valor unitizado temos o montante total de R$56.186, referente a juros sobre empréstimos capitalizados durante o período de construção e ainda os custos com salários das equipes de implantação e investimentos incorridos com engenharia do proprietário, meio ambiente e seguro de construção.

Segue posição desses ativos em 31 de março de 2013:

| Contas | Valor original | Depreciação | Valor residual |
|---|---|---|---|
| Geração | | | |
| Edificações, obras civis e benfeitorias | 71.696 | (1.837) | 69.859 |
| Máquinas e equipamentos | 1.177.196 | (37.520) | 1.139.676 |
| | | | |
| Sistema de transmissão e conexão | | | |
| Edificações, obras civis e benfeitorias | 1.668 | (38) | 1.630 |
| Máquinas e equipamentos | 87.196 | (2.092) | 85.104 |
| **Total Geral** | **1.337.756** | **(41.487)** | **1.296.269** |

**Imobilização em curso**

As imobilizações em curso registram os gastos em projetos hídricos, divididos em inventários e projetos básicos que já possuem autorização da ANEEL e projetos de parques eólicos vencedores do LER 2010, LEN 2011, LEN 2012 e projetos comercializados no Mercado Livre que estão em construção através das empresas controladas da Companhia. Dentre os investimentos incorridos estão valores para a compra de aerogeradores e gastos diversos.

Em 31 de março de 2013, o saldo consolidado da rubrica de Adiantamento a fornecedores apresenta o montante de R$317.721, composto da seguinte forma: adiantamento para compra de torres de medição com a IEM, no valor de R$3.066, adiantamento para o contrato de fornecimento de Equipamentos de Subestações assinado com a ABB Ltda, no valor de R$10.250, adiantamento para compra de aerogeradores no valor de R$267.182, com a GE e Alstom, adiantamento para montagem de aerogeradores no valor de R$4.199, com a Mammoet, adiantamento para os serviços de transportes e correlatos, no valor de R$5.447, com a IRGA e a Perfimec, adiantamento para obras civis no valor de R$23.804, com o Consórcio MGT, adiantamento para consultorias diversas para meio ambiente e outros, no valor de R$3.773, referente aos parques eólicos dos leilões LER 2010 e LEN 2011.

Em 22 de maio de 2012, foi lançado o Programa Catavento, que agrupa projetos sustentáveis e de desenvolvimento socioambiental para o Alto Sertão Baiano, local onde os parques eólicos estão sendo implantados. A iniciativa é resultado do engajamento da Companhia nas causas de interesse público visando impulsionar o crescimento da

região, não somente na economia, mas no desenvolvimento sustentável que levará à melhoria na qualidade de vida da população do sertão baiano. A primeira fase da iniciativa prevê investimentos ao longo do biênio 2012-2013, nas áreas socioeconômica, cultural, de ambiental e de desenvolvimento organizacional. Os recursos, financiados pelo Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social (BNDES), serão investidos em ações gradativas, priorizando as áreas de implantação dos parques, estendendo-se à percepção territorial. Foram financiados mais de R$9.400, que terão taxas de juros diferenciadas por serem destinados a projetos de interesse coletivo.

Baixa de projetos

A Companhia adota como prática a revisão de seu portfólio de projetos básicos e inventários trimestralmente. Após revisão de seu portfólio de desenvolvimento de projetos de pequenas centrais hidrelétricas, durante o primeiro trimestre de 2013, a Companhia optou por descontinuar os projetos de inventário Riachão, Suaçui Grande e Uberaba, no montante total de R$621.

## 16. Fornecedores

| | Consolidado | | Controladora | |
|---|---|---|---|---|
| | **31/03/2013** | **31/12/2012** | **31/03/2013** | **31/12/2012** |
| Fornecedores | 126.140 | 159.391 | 2.496 | 5.615 |

No saldo dos fornecedores consolidado em 31 de março de 2013 incluem-se, principalmente, valores referentes aos contratos de fornecimento de equipamentos e materiais contratados para a construção dos parques do LER 2010 e LEN 2011 em fase de construção referente a aerogeradores, subestações e construção civil.

## Notas Explicativas

# 17. Empréstimos, financiamentos e debêntures

| | | Consolidado | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | 31/03/2013 | | | | | | | | |
| | | Circulante | | | Não circulante | | | Circulante | | |
| | Custo da Dívida | Encargos | Principal | Total | Encargo | Principal | Total | Encargos | Principal | T |
| **Moeda Nacional** | | | | | | | | | | |
| BNDES - CEOL Alvorada S.A. | TJLP + 1,92% a.a. | 166 | 1.350 | 1.516 | 2.733 | 22.216 | 24.949 | 102 | 982 | 1.0 |
| BNDES - CEOL Guanambi S.A. | TJLP + 1,92% a.a. | 379 | 3.571 | 3.950 | 6.238 | 58.752 | 64.990 | 228 | 2.597 | 2.8 |
| BNDES - CEOL Guirapá S.A. | TJLP + 1,92% a.a. | 513 | 4.952 | 5.465 | 8.438 | 81.477 | 89.915 | 307 | 3.602 | 3.9 |
| BNDES - CEOL N. S. Conceição S.A. | TJLP + 1,92% a.a. | 610 | 4.949 | 5.559 | 10.045 | 81.442 | 91.487 | 376 | 3.600 | 3.9 |
| BNDES - CEOL Pajeú do Vento S.A. | TJLP + 1,92% a.a. | 479 | 4.406 | 4.885 | 7.882 | 72.492 | 80.374 | 289 | 3.204 | 3.4 |
| BNDES - CEOL Planaltina S.A. | TJLP + 1,92% a.a. | 517 | 4.666 | 5.183 | 8.512 | 76.769 | 85.281 | 314 | 3.393 | 3.7 |
| BNDES - CEOL Porto Seguro S.A. | TJLP + 1,92% a.a. | 107 | 874 | 981 | 1.766 | 14.379 | 16.145 | 66 | 636 | |
| BNDES - CEOL Rio Verde S.A. | TJLP + 1,92% a.a. | 640 | 5.076 | 5.716 | 10.523 | 83.515 | 94.038 | 396 | 3.691 | 4.0 |
| BNDES - CEOL Serra do Salto S.A. | TJLP + 1,92% a.a. | 346 | 3.152 | 3.498 | 5.688 | 51.866 | 57.554 | 210 | 2.292 | 2.5 |
| BNDES - CEOL Candiba S.A. | TJLP + 2,18% a.a. | 147 | 1.674 | 1.821 | 2.206 | 25.106 | 27.312 | 87 | 1.255 | 1.3 |
| BNDES - CEOL Igaporã S.A. | TJLP + 2,18% a.a. | 536 | 5.672 | 6.208 | 8.042 | 85.078 | 93.120 | 322 | 4.254 | 4.5 |
| BNDES - CEOL Ilhéus S.A. | TJLP + 2,18% a.a. | 188 | 1.950 | 2.138 | 2.827 | 29.249 | 32.076 | 114 | 1.462 | 1.5 |
| BNDES - CEOL Licínio de Almeida S.A. | TJLP + 2,18% a.a. | 365 | 4.519 | 4.884 | 5.473 | 67.788 | 73.261 | 211 | 3.389 | 3.6 |
| BNDES - CEOL Pindaí S.A. | TJLP + 2,18% a.a. | 385 | 4.572 | 4.957 | 5.775 | 68.578 | 74.353 | 225 | 3.429 | 3.6 |
| BNDES - CEOL Candiba S.A. (Subcrédito "C") | TJLP | 1 | 25 | 26 | 30 | 576 | 606 | 2 | 75 | |
| BNDES - CEOL Ilhéus S.A. (Subcrédito "C") | TJLP | 1 | 25 | 26 | 30 | 576 | 606 | 2 | 75 | |
| BNDES - CEOL Porto Seguro S.A. (Subcrédito "D") | TJLP | 10 | 181 | 191 | 58 | 1.018 | 1.076 | 6 | 131 | |
| BNDES - CEOL Serra do Salto S.A. (Subcrédito "D") | TJLP | 13 | 226 | 239 | 72 | 1.275 | 1.347 | 7 | 165 | |
| FNE - Banco do Nordeste do Brasil S.A. - Espra | 9,5% a.a. (8,08% a.a.)* | 835 | 5.700 | 6.535 | - | 100.831 | 100.831 | 818 | 5.617 | 6.4 |
| BNDES - CEOL Ventos do Nordeste S.A. | TJLP + 2,94%a.a. | 378 | 18.700 | 19.078 | - | - | - | 33 | 18.700 | 18.7 |
| BNDES - CEOL Tanque | TJLP + 2,94%a.a. | 524 | 25.900 | 26.424 | - | - | - | 47 | 25.900 | 25.9 |
| BNDES - CEOL da Prata S.A. | TJLP + 2,94%a.a. | 378 | 18.700 | 19.078 | - | - | - | 34 | 18.700 | 18.7 |
| BNDES - CEOL Araças S.A. | TJLP + 2,94%a.a. | 416 | 20.600 | 21.016 | - | - | - | 37 | 20.600 | 20.6 |
| BNDES - CEOL Morrão S.A. | TJLP + 2,94%a.a. | 398 | 19.700 | 20.098 | - | - | - | 35 | 19.700 | 19.7 |
| BNDES - CEOL Seraíma S.A. | TJLP + 2,94%a.a. | 416 | 20.600 | 21.016 | - | - | - | 37 | 20.600 | 20.6 |
| BNDES - CEOL Borgo S.A. | TJLP + 2,94%a.a. | 40 | 2.000 | 2.040 | - | - | - | 3 | 2.000 | 2.0 |
| BNDES - CEOL Dourados S.A. | TJLP + 2,94%a.a. | 142 | 7.000 | 7.142 | - | - | - | 13 | 7.000 | 7.0 |
| BNDES - CEOL Espigão S.A. | TJLP + 2,94%a.a. | 20 | 1.000 | 1.020 | - | - | - | 2 | 1.000 | 1.0 |
| BNDES - CEOL Maron S.A. | TJLP + 2,94%a.a. | 142 | 7.000 | 7.142 | - | - | - | 13 | 7.000 | 7.0 |
| BNDES - CEOL Pilões S.A. | TJLP + 2,94%a.a. | 142 | 7.000 | 7.142 | - | - | - | 13 | 7.000 | 7.0 |
| BNDES - CEOL Serra do Espinhaço S.A. | TJLP + 2,94%a.a. | 36 | 1.800 | 1.836 | - | - | - | 3 | 1.800 | 1.8 |
| **Sub total dos empréstimos** | | **9.270** | **207.540** | **216.810** | **86.338** | **922.983** | **1.009.321** | **4.352** | **193.849** | **198.2** |
| Custo de captação da operação | | - | - | - | - | (9.922) | (9.922) | - | - | |
| **TOTAL** | | **9.270** | **207.540** | **216.810** | **86.338** | **913.061** | **999.399** | **4.352** | **193.849** | **198.2** |
| *15% de bônus de adimplência | | | | | | | | | | |
| Debêntures - 2ª emissão - Renova Energia S.A. | 123,45% CDI | - | - | - | 11.613 | 301.883 | 313.496 | - | - | |
| Custo de captação da operação | | - | - | - | - | (2.132) | (2.132) | - | - | |
| **TOTAL** | | **-** | **-** | **-** | **11.613** | **299.751** | **311.364** | **-** | **-** | |

| | Valores |
|---|---|
| Recebíveis | 3.791.169 |
| Penhor de Ações | 840.027 |
| Hipoteca | 839.917 |
| Caução em dinheiro | 108.809 |
| | **5.497.194** |

**Movimentação**

A movimentação dos empréstimos, financiamentos e debêntures é como segue:

| | Consolidado | | | Controladora | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | **Principal** | **Encargos** | **Total** | **Principal** | **Encargos** | **Total** |
| **Saldo em 31 de dezembro de 2011** | 893.754 | 15.461 | 909.215 | 149.409 | 1.031 | 150.440 |
| Empréstimos e financiamentos obtidos | 386.333 | - | 386.333 | - | - | - |
| Emissão de Debêntures | 301.883 | - | 301.883 | 301.883 | - | 301.883 |
| Encargos financeiros provisionados | - | 41.407 | 41.407 | - | 383 | 383 |
| Encargos financeiros provisionados (debêntures) | - | 5.374 | 5.374 | - | 5.374 | 5.374 |
| Encargos financeiros pagos | - | (12.797) | (12.797) | - | (4.857) | (4.857) |
| Encargos financeiros capitalizados | - | 32.550 | 32.550 | - | 3.443 | 3.443 |
| Amortização de financiamento | (154.486) | - | (154.486) | (150.000) | - | (150.000) |
| Custo de captação | (7.254) | - | (7.254) | (2.126) | - | (2.126) |
| Apropriação dos custos de captação | 373 | - | 373 | 64 | - | 64 |
| Custo de captação capitalizado | 924 | - | 924 | 591 | - | 591 |
| **Saldo em 31 de dezembro de 2012** | 1.421.527 | 81.995 | 1.503.522 | 299.821 | 5.374 | 305.195 |
| Encargos financeiros provisionados | - | 18.304 | 18.304 | - | - | - |
| Encargos financeiros provisionados (debêntures) | - | 6.239 | 6.239 | - | 6.239 | 6.239 |
| Encargos financeiros pagos | - | (2.079) | (2.079) | - | - | - |
| Encargos financeiros capitalizados | - | 2.762 | 2.762 | - | - | - |
| Amortização de financiamento | (1.258) | - | (1.258) | - | - | - |
| Custo de captação | (171) | - | (171) | (171) | - | (171) |
| Apropriação dos custos de captação | 254 | - | 254 | 101 | - | 101 |
| **Saldo em 31 de março de 2013** | 1.420.352 | 107.221 | 1.527.573 | 299.751 | 11.613 | 311.364 |

| | | |
|---|---|---|
| | 2015 | 93.938 |
| | 2016 | 95.367 |
| | 2017 | 97.864 |
| | 2018 | 104.563 |
| | Após 2018 | 854.230 |
| Total | | **1.322.817** |

**Contratos BNDES**

As controladas Pajeú do Vento, Planaltina, Porto Seguro, Nossa Senhora da Conceição, Guirapá, Serra do Salto, Guanambi, Alvorada e Rio Verde, com a interveniência da controlada Salvador Eólica tomaram financiamentos junto ao BNDES no montante total de R$586.677. Os financiamentos possuem taxas de juros de 1,92% a.a. + TJLP (Taxa de Juros de Longo Prazo), e 16 anos de prazo de amortização, vencendo-se a primeira parcela em 15 de maio de 2013 e a última em 15 de abril de 2029. Os nove parques totalizam 195,2 MW de capacidade instalada e 84MW médios de energia firme contratada. Em 31 de março de 2013, o montante total liberado foi de R$578.604.

O total financiado para os parques Porto Seguro e Serra do Salto inclui o subcrédito "D", destinado a investimentos sociais, no valor total de R$6.400. O financiamento está indexado à TJLP, até dois anos de carência de juros e principal e seis anos de prazo de amortização.

As controladas Candiba, Igaporã, Ilhéus, Licínio de Almeida e Pindaí, com interveniência da controlada Bahia Eólica, tomaram financiamentos junto ao BNDES no total de R$297.380. Os financiamentos possuem taxas de juros de 2,18% a.a. + TJLP (Taxa de Juros de Longo Prazo) e 16 anos de prazo de amortização, vencendo-se a primeira parcela em 15 de abril de 2013 e a última em 15 de março de 2029. Os cinco parques totalizam 98,8MW de capacidade instalada e 42,5MW médios de energia firme contratada. Em 31 de março de 2013, o montante total liberado foi de R$295.388.

O total financiado para os parques Candiba e Ilhéus inclui o subcrédito "C", destinado a investimentos sociais, no valor total de R$3.000. O financiamento está indexado a TJLP, até dois anos de carência de juros e principal e seis anos de prazo de amortização.

São garantias de todos os contratos do BNDES o penhor de ações, a cessão fiduciária de direitos creditórios e emergentes, alienação fiduciária de bens, fiança bancária durante a construção e 1º ano de operação comercial, e contas reserva no valor de 3 meses de serviço da dívida e 3 meses de operação e manutenção. Esta operação estabelece que o índice ICSD (Índice de Cobertura do Serviço da Dívida) = [(geração de caixa da atividade + saldo final de caixa do ano anterior) / serviço da dívida] deve ser maior ou igual a 1,3, estando o financiamento atualmente em período de carência.

**Notas Explicativas**
**Renova Energia S.A.**

## Em 31 de março de 2013

*(Em milhares de Reais, exceto quando indicado)*

**Contrato BNB**

A controlada Espra, com interveniência da controlada Enerbras, tomou financiamento junto ao BNB em 30 de junho de 2006, no total de R$120.096. Os financiamentos possuem taxas de juros de 9,5% a.a. (podendo ser reduzido a 8,08% devido a 15% de bônus de adimplência) exigíveis mensalmente no dia 30 de cada mês. O contrato tem vencimento em 30 de junho de 2026.

São garantias deste financiamento a hipoteca de imóveis do Complexo Serra da Prata, o penhor de ações, o penhor dos direitos emergentes das Resoluções Autorizativas, o direito de receber todos e quaisquer valores que, efetiva ou potencialmente, estejam ou venham a se tornar exigíveis e pendentes de pagamento pelo Poder Concedente à Espra, todos os demais direitos, corpóreos ou incorpóreos das respectivas Resoluções Autorizativas, fundo de liquidez em conta reserva (nota 11).

**Debêntures simples não conversíveis em ações**

Em 31 de março de 2013, a 2ª emissão de Debêntures da Companhia possui as seguintes características:

| | Controladora | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| Forma e Classe | **Captado** | **Saldo em 31/03/2013** | **Tipo de Garantia** | **Encargos** | **Vencimento** |
| **Moeda Nacional** | | | | | |
| Debêntures da 1ª Série - 2ª emissão | 10.063 | 10.450 | Ação | 123,45% CDI | 17/09/2014 |
| Debêntures da 2ª Série - 2ª emissão | 26.163 | 27.170 | Ação | 123,45% CDI | 17/09/2015 |
| Debêntures da 3ª Série - 2ª emissão | 27.169 | 28.215 | Ação | 123,45% CDI | 17/09/2016 |
| Debêntures da 4ª Série - 2ª emissão | 29.182 | 30.305 | Ação | 123,45% CDI | 17/09/2017 |
| Debêntures da 5ª Série - 2ª emissão | 35.220 | 36.574 | Ação | 123,45% CDI | 17/09/2018 |
| Debêntures da 6ª Série - 2ª emissão | 57.358 | 59.564 | Ação | 123,45% CDI | 17/09/2019 |
| Debêntures da 7ª Série - 2ª emissão | 38.238 | 39.709 | Ação | 123,45% CDI | 17/09/2020 |
| Debêntures da 8ª Série - 2ª emissão | 35.220 | 36.574 | Ação | 123,45% CDI | 17/09/2021 |
| Debêntures da 9ª Série - 2ª emissão | 43.270 | 44.935 | Ação | 123,45% CDI | 17/09/2022 |
| **Total** | **301.883** | **313.496** | | | |

Em 11 de outubro de 2012 ocorreu a liquidação financeira da 2ª emissão de debêntures simples, não conversíveis em ações, da espécie quirografária com garantia adicional real, em nove séries, para distribuição pública com esforços restritos de colocação, sob o regime de garantia firme, no valor total de R$301.883 e prazo total de 10 anos, vencendo em 17 de setembro de 2022.

As debêntures serão remuneradas a uma taxa de juros de 123,45% do CDI. A amortização de principal e juros ocorre apenas no vencimento de cada série (*bullet*). A Companhia poderá resgatar as debêntures a qualquer momento e a seu critério a partir de 17 de setembro de 2014. Os recursos captados através desta emissão serão destinados ao reforço de caixa e/ou investimentos nos projetos do LER 2010 e/ou LEN 2011.

A emissão das debêntures foi realizada nos termos da Instrução CVM 476, com base na deliberação da Reunião de Conselho de Administração da Companhia realizada em 15 de agosto de 2012 (“RCA”) e da Assembleia Geral Extraordinária da Emissora, realizada em 31 de agosto de 2012 (“AGE”), nos termos do artigo 59 da Lei das Sociedades por Ações e do Estatuto Social da Companhia.

**Notas Explicativas**
**Renova Energia S.A.**

**Em 31 de março de 2013**

*(Em milhares de Reais, exceto quando indicado)*

## 18. Impostos a recolher

| | Consolidado | | Controladora | |
|---|---|---|---|---|
| | 31/03/2013 | 31/12/2012 | 31/03/2013 | 31/12/2012 |
| INSS a recolher | 469 | 417 | 466 | 416 |
| FGTS a recolher | 105 | 133 | 105 | 133 |
| IRRF sobre folha | 425 | 528 | 425 | 528 |
| Contribuição Sindical | 18 | - | 18 | - |
| IRRF a recolher | 263 | 427 | 65 | 223 |
| IOF a recolher | 81 | 136 | 50 | 105 |
| ICMS a recolher | 72 | 21 | 15 | 7 |
| ISS a recolher | 831 | 103 | 30 | 28 |
| PIS a recolher | 225 | 225 | 1 | 1 |
| COFINS a recolher | 963 | 963 | 7 | 2 |
| PIS, COFINS e CSLL | 626 | 584 | 41 | 549 |
| INSS retido de terceiros | 205 | 65 | 9 | 7 |
| IRPJ a pagar | 1.694 | 1.667 | - | - |
| CSLL a pagar | 998 | 1.170 | - | - |
| TOTAL | 6.975 | 6.439 | 1.232 | 1.999 |

## 19. Contas a pagar CCEE/Eletrobras

| | Consolidado | |
|---|---|---|
| | 31/03/2013 | 31/12/2012 |
| Circulante | | |
| Eletrobras | 969 | 1.293 |
| CCEE | 3.421 | 3.421 |
| | 4.390 | 4.714 |
| Não circulante | | |
| CCEE | 10.938 | 10.938 |
| | 15.328 | 15.652 |

**Notas Explicativas**
**Renova Energia S.A.**

**Em 31 de março de 2013**

*(Em milhares de Reais, exceto quando indicado)*

**Eletrobras**

O Contrato de Compra e Venda de Energia, celebrado entre a controlada indireta Espra e a Eletrobras, estabelece que seja apurada em cada ano (período de janeiro a dezembro) o resultado da comercialização no âmbito da CCEE. A parcela de ajuste financeiro resultante dessa apuração será compensada nas faturas mensais do ano subsequente.

No exercício findo em 31 de dezembro de 2012, o montante de energia gerada (90.373 MWh) foi inferior à faturada (224.434 MWh) resultando após a contabilização do Mecanismo de Realocação de Energia (MRE) no âmbito da CCEE – mecanismo de compartilhamento dos riscos hidrológicos que envolvem os geradores – gerando o ajuste financeiro negativo no valor de R$1.293. Em março de 2013 a Companhia reverteu o equivalente a R$324 através de liquidação na CCEE referente ao primeiro trimestre.

**CCEE**

Os Contratos de Energia de Reserva celebrados entre as controladas indiretas do LER 2009 e a CCEE estabelecem que sejam apuradas em cada ano contratual (período de julho a junho) as diferenças entre a energia gerada das usinas e a energia contratada. O ressarcimento por desvios negativos (abaixo da faixa de tolerância – 10%) de geração será pago em 12 parcelas mensais uniformes ao longo do ano contratual seguinte, valorado a 115% do preço de venda vigente, conforme expresso na subcláusula 11.3 do referido contrato. Os ressarcimentos que estiverem na faixa de tolerância – 10% de geração serão ressarcidos em 12 parcelas após possíveis compensações com desvios positivos iniciando ao final do primeiro quadriênio.

No exercício findo em 31 de dezembro de 2012, o montante de energia disponível (478.385MWh) foi inferior à faturada (556.260 MWh) resultando em ressarcimento negativo de R$14.359, segregado entre curto e longo prazo. Em 31 de março de 2013 a Companhia revisou os saldos e manteve as provisões de curto e longo prazo.

## 20. Provisão para riscos cíveis, fiscais e trabalhistas

Em 31 de março de 2013 e 31 de dezembro de 2012, o saldo da provisão para riscos cíveis, fiscais e trabalhistas era de R$84 e referem-se basicamente a processos administrativos de riscos ambientais.

A Companhia e suas controladas estão envolvidas em diversos processos contingentes no montante aproximado de R$2.367, sendo R$2.109 cíveis, R$155 trabalhistas e R$103 administrativos, os quais a administração, com base na opinião dos seus assessores jurídicos, classificou como possíveis de perda e não constituiu nenhuma provisão para o trimestre findo em 31 de março de 2013.

A Administração da Companhia e de suas controladas, consubstanciada na opinião de seus consultores legais quanto à possibilidade de êxito nas diversas demandas judiciais, entende que as provisões constituídas registradas no balanço são suficientes para cobrir prováveis perdas com tais causas.

**Notas Explicativas**
**Renova Energia S.A.**

**Em 31 de março de 2013**

*(Em milhares de Reais, exceto quando indicado)*

## 21. Patrimônio líquido e remuneração aos acionistas

### a) Capital social

Em 31 de dezembro de 2012, o capital social da Companhia era de R$1.017.557, distribuído conforme o quadro de acionistas abaixo:

| RENOVA ENERGIA | Ações ON | | Ações PN | | Total de Ações | % do Capital Social Total |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | Quantidade | % | Quantidade | % | Quantidade | % |
| **Bloco de Controle** | **101.123.594** | **64,62%** | **-** | **0,00%** | **101.123.594** | **43,98%** |
| RR Participações | 50.561.797 | 32,31% | - | 0,00% | 50.561.797 | 21,99% |
| Light Energia | 50.561.797 | 32,31% | - | 0,00% | 50.561.797 | 21,99% |
| **Outros Acionistas** | **55.345.801** | **35,38%** | **73.445.134** | **100,00%** | **128.790.935** | **56,02%** |
| RR Participações* | 18.892.107 | 12,07% | 573.416 | 0,78% | 19.465.523 | 8,47% |
| BNDESPAR | 9.311.425 | 5,95% | 18.622.850 | 25,36% | 27.934.275 | 12,15% |
| InfraBrasil | 11.651.467 | 7,45% | 23.302.933 | 31,73% | 34.954.400 | 15,20% |
| Santander | 2.281.404 | 1,46% | 4.562.808 | 6,21% | 6.844.212 | 2,98% |
| FIP Caixa Ambiental | 5.470.293 | 3,50% | 10.940.586 | 14,90% | 16.410.879 | 7,14% |
| FIP Santa Barbara | 4.666.932 | 2,98% | 9.333.860 | 12,71% | 14.000.792 | 6,09% |
| Outros | 3.072.173 | 1,97% | 6.108.681 | 8,31% | 9.180.854 | 3,99% |
| **Total** | **156.469.395** | **100,00%** | **73.445.134** | **100,00%** | **229.914.529** | **100,00%** |

** Ações fora do bloco de controle*
*Nota: Bloco de controle considera ações sujeitas ao acordo de acionistas*

Aumento de capital através do plano de opções de compra de ações

A Companhia possui um plano de remuneração de longo prazo para seus colaboradores, por meio do qual são outorgadas opções de compra de ações da Companhia para colaboradores elegíveis quando do cumprimento de marcos estabelecidos pelo plano. Durante o primeiro trimestre de 2013, a quantidade total de opções outorgadas, exercidas e integralizadas por meio do plano de opções de compra está representada no quadro a seguir:

| Data | Quantidade | | | Valor R$/mil |
|---|---|---|---|---|
| | Ações ON | Ações PN | Total de Ações | |
| 18/03/2013 | 39.112 | 78.224 | 117.336 | 13 |
| **Total** | **39.112** | **78.224** | **117.336** | **13** |

Durante o primeiro trimestre de 2013, 492 ONs foram convertidas em PNs.

Em 31 de março de 2013, o capital social da Companhia era de R$1.017.570, distribuído conforme o quadro de acionistas abaixo:

**Notas Explicativas**

# Renova Energia S.A.

## Em 31 de março de 2013

*(Em milhares de Reais, exceto quando indicado)*

| RENOVA ENERGIA | Ações ON | | Ações PN | | Total de Ações | % do Capital Social Total |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | Quantidade | % | Quantidade | % | Quantidade | % |
| **Bloco de Controle** | **101.123.594** | **64,62%** | **-** | **0,00%** | **101.123.594** | **43,96%** |
| RR Participações | 50.561.797 | 32,31% | - | 0,00% | 50.561.797 | 21,98% |
| Light Energia | 50.561.797 | 32,31% | - | 0,00% | 50.561.797 | 21,98% |
| **Outros Acionistas** | **55.384.421** | **35,38%** | **73.523.850** | **100,00%** | **128.908.271** | **56,04%** |
| RR Participações* | 18.892.107 | 12,07% | 573.416 | 0,78% | 19.465.523 | 8,46% |
| BNDESPAR | 9.311.425 | 5,95% | 18.622.850 | 25,33% | 27.934.275 | 12,14% |
| InfraBrasil | 11.651.467 | 7,44% | 23.302.933 | 31,69% | 34.954.400 | 15,20% |
| Santander | 2.281.404 | 1,46% | 4.562.808 | 6,21% | 6.844.212 | 2,98% |
| FIP Caixa Ambiental | 5.470.293 | 3,50% | 10.940.586 | 14,88% | 16.410.879 | 7,13% |
| FIP Santa Barbara | 4.666.932 | 2,98% | 9.333.860 | 12,70% | 14.000.792 | 6,09% |
| **Outros** | **3.110.793** | **1,98%** | **6.187.397** | **8,41%** | **9.298.190** | **4,04%** |
| **Total** | **156.508.015** | **100,00%** | **73.523.850** | **100,00%** | **230.031.865** | **100,00%** |

** Ações fora do bloco de controle*

*Nota: Bloco de controle considera ações sujeitas ao acordo de acionistas*

### b) Custos na emissão de ações

| | Controladora | |
|---|---|---|
| | 31/03/2013 | 31/12/2012 |
| Custos na emissão de ações | (36.112) | (36.112) |

A Companhia registra todos os custos das operações com emissão de ações em rubrica específica. Esses valores referem-se a gastos com consultoria e assessores financeiros, das operações de abertura de capital (IPO) ocorrida em julho de 2010, no valor de R$13.686, aumento de capital através do novo investidor Light Energia ocorrida em setembro de 2011, no valor de R$20.555 e gastos no valor de R$1.871 com a operação de aumento de capital através da nova investidora BNDESPAR ocorrida em setembro de 2012.

### c) Reservas

Reserva de capital

Na conta de reserva de capital, a Companhia reconheceu o efeito do pagamento baseado em ações em seus parques do LER 2009, LER 2010 e LEN 2011, bem como os prêmios pagos referentes ao sucesso na Oferta Publica Inicial (IPO) e também em acordos firmados com seus executivos. Esses registros refletem provisões de ações já outorgadas como também o registro de provisão de ações que serão outorgadas no médio e curto prazo. O detalhamento dos registros contábeis está na nota 26.

### d) Dividendos

Do resultado do exercício serão deduzidos, antes de qualquer participação, os prejuízos acumulados, se houver, e a provisão para o imposto sobre a renda e contribuição social sobre o lucro líquido.

Os lucros líquidos apurados serão destinados sucessivamente e nesta ordem, observado o disposto no Capítulo XVI da Lei das S.A.:

**Notas Explicativas**
**Renova Energia S.A.**

**Em 31 de março de 2013**

*(Em milhares de Reais, exceto quando indicado)*

(i) 5% (cinco por cento) serão aplicados, antes de qualquer outra destinação, na constituição da Reserva Legal, que não excederá 20% (vinte por cento) do capital social;
(ii) uma parcela, por proposta dos órgãos da Administração e mediante deliberação da Assembleia Geral, poderá ser destinada à formação de Reservas para Contingências, na forma prevista no art. 195 da Lei das S.A.;

(iii) uma parcela será destinada ao pagamento do dividendo obrigatório aos acionistas.

Os acionistas terão o direito de receber como dividendo obrigatório, em cada exercício, 25% (vinte e cinco por cento) do lucro líquido do exercício, diminuído ou acrescido dos seguintes valores: (i) importância destinada à constituição da Reserva Legal; e (ii) importância destinada à formação da Reserva para Contingências e reversão dessa reserva formada em exercícios anteriores.

## 22. Receita operacional líquida

| | Consolidado | | | | Controladora |
|---|---|---|---|---|---|
| | **31/03/2013** | **31/03/2012** | **31/03/2013** | **31/03/2012** | **31/03/2013** |
| | **MWh*** | **MWh*** | **R$/mil** | **R$/mil** | |
| Geração/disponibilização energia | | | | | |
| Suprimento de energia elétrica - PCHs | 56.107 | 56.107 | 10.655 | 10.119 | - |
| Suprimento de energia elétrica - Eólicas | 278.130 | - | 46.805 | - | - |
| (-) Deduções da Receita | | | | | |
| COFINS | - | - | (1.698) | (303) | - |
| PIS | - | - | (373) | (66) | - |
| Total | 334.237 | 56.107 | 55.389 | 9.750 | - |
| | | | | | |
| Outras receitas | | | | | |
| Operações - solar | - | - | 86 | - | 86 |
| (-) Deduções da receita | | | | | |
| COFINS | - | - | (15) | - | (15) |
| PIS | - | - | (3) | - | (3) |
| ISS | - | - | (3) | - | (3) |
| ICMS | - | - | (3) | - | (3) |
| | - | - | 62 | - | 62 |
| **Total** | 334.237 | 56.107 | 55.451 | 9.750 | 62 |

(*) informações não revisadas pelos auditores independentes.

**Notas Explicativas**
**Renova Energia S.A.**

## Em 31 de março de 2013

*(Em milhares de Reais, exceto quando indicado)*

## 23. Gastos operacionais

**Consolidado**

| | 31/03/2013 | | | 31/03/2012 | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | Custo dos serviços | Despesas operacionais | Total | Custo dos serviços | Despesas operacionais | Total |
| Tusd - tarifa de uso do sistema de distribuição | 2.841 | - | 2.841 | 170 | - | 170 |
| Taxa de fiscalização | 20 | - | 20 | 22 | - | 22 |
| | 2.861 | - | 2.861 | 192 | - | 192 |
| Pessoal e administradores | - | 3.875 | 3.875 | - | 1.957 | 1.957 |
| Serviços de terceiros | 1.305 | 3.717 | 5.022 | 708 | 2.003 | 2.711 |
| Aluguéis e arrendamentos | 1.002 | 161 | 1.163 | 774 | 287 | 1.061 |
| Viagens | - | 895 | 895 | 25 | 577 | 602 |
| Depreciação | 16.945 | 240 | 17.185 | 1.645 | 165 | 1.810 |
| Projetos descontinuados | - | 621 | 621 | - | 633 | 633 |
| Seguros | 774 | 36 | 810 | 119 | 38 | 157 |
| Telefonia e TI | - | 467 | 467 | 25 | 435 | 460 |
| Material de uso e consumo | 106 | 154 | 260 | 91 | 123 | 214 |
| Outras | 77 | 1.505 | 1.582 | 269 | 478 | 747 |
| | 20.209 | 11.671 | 31.880 | 3.656 | 6.696 | 10.352 |
| Total | 23.070 | 11.671 | 34.741 | 3.848 | 6.696 | 10.544 |

**Controladora**

| | 31/03/2013 | | | 31/03/2012 | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | Custo dos serviços | Despesas operacionais | Total | Custo dos serviços | Despesas operacionais | Total |
| Pessoal, Administradores | - | 3.875 | 3.875 | - | 1.957 | 1.957 |
| Serviços de Terceiros | - | 3.182 | 3.182 | - | 2.003 | 2.003 |
| Aluguéis e Arrendamentos | - | 161 | 161 | - | 287 | 287 |
| Viagens | - | 846 | 846 | - | 577 | 577 |
| Depreciação | 387 | 237 | 624 | 226 | 165 | 391 |
| Projetos descontinuados | - | 621 | 621 | - | 633 | 633 |
| Seguros | - | 36 | 36 | - | 38 | 38 |
| Telefonia e TI | - | 440 | 440 | - | 435 | 435 |
| Material de Uso e Consumo | - | 146 | 146 | - | 124 | 124 |
| Outras | 65 | 799 | 864 | - | 519 | 446 |
| Total | 452 | 10.343 | 10.795 | 226 | 6.738 | 6.891 |

**Notas Explicativas**
**Renova Energia S.A.**

**Em 31 de março de 2013**

*(Em milhares de Reais, exceto quando indicado)*

## 24. Resultado financeiro

| | Consolidado | | Controladora | |
|---|---|---|---|---|
| | 31/03/2013 | 31/03/2012 | 31/03/2013 | 31/03/2012 |
| Receitas financeiras | | | | |
| Rendimentos de aplicações financeiras | 7.981 | 7.277 | 6.276 | 5.339 |
| Juros recebidos - mútuo | - | 2 | 679 | 388 |
| Descontos obtidos | 16 | 1.213 | 8 | 575 |
| Variação monetária | - | 35 | - | 35 |
| | 7.997 | 8.527 | 6.963 | 6.337 |
| Despesas financeiras | | | | |
| Juros | (87) | (78) | (4) | (37) |
| Juros - mútuo | - | - | (147) | (177) |
| Encargos da dívida | (24.540) | (2.572) | (6.238) | (383) |
| IOF | (337) | (222) | (222) | (108) |
| Despesas bancárias | (56) | (33) | (22) | (3) |
| Outras despesas financeiras | (1.603) | - | (105) | - |
| | (26.623) | (2.905) | (6.738) | (708) |
| Total | (18.626) | 5.622 | 225 | 5.629 |

## 25. Imposto de renda e contribuição social

| | Consolidado | | | |
|---|---|---|---|---|
| | Imposto de renda | | Contribuição social | |
| | 31/03/2013 | 31/03/2012 | 31/03/2013 | 31/03/2012 |
| Receita bruta | 57.460 | 10.119 | 57.460 | 10.119 |
| Alíquota lucro presumido | 8% | 8% | 12% | 12% |
| Base de cálculo presumida IRPJ e CSLL | (4.597) | (810) | (6.895) | (1.214) |
| Ajustes para refletir a alíquota efetiva | | | | |
| Outras receitas | (2.868) | (2.512) | (2.868) | (2.512) |
| Base de cálculo ajustada de IRPJ e CSLL | (7.465) | (3.322) | (9.763) | (3.726) |
| Alíquota efetiva | 25% | 25% | 9% | 9% |
| Cálculo IRPJ e CSLL | (1.866) | (814) | (918) | (349) |
| Desconto excedente R$240 ano | 6 | 6 | - | - |
| Despesa de IRPJ e CSLL | (1.860) | (808) | (918) | (349) |

A Companhia não apurou lucro tributável no exercício. Em 31 de março de 2013 a Companhia possuía prejuízos fiscais e bases negativas da contribuição social a compensar, nos montantes do quadro abaixo para os quais não foram registrados impostos diferidos:

**Notas Explicativas**
**Renova Energia S.A.**

## Em 31 de março de 2013

*(Em milhares de Reais, exceto quando indicado)*

A memória de cálculo do imposto de renda e contribuição social correntes da controladora está abaixo demonstrada:

| | Controladora | |
|---|---|---|
| | **31/03/2013** | **31/03/2012** |
| Lucro (prejuízo) antes do imposto de renda e contribuição social | (1.080) | 3.291 |
| Alíquota combinada do imposto de renda e contribuição social | 34% | 34% |
| Imposto de renda e contribuição social às alíquotas da legislação | 367 | (1.119) |
| **Exclusões permanentes** | | |
| Resultado da equivalência patrimonial | 3.206 | 1.573 |
| **Adições permanentes** | | |
| Despesas não dedutíveis | (183) | - |
| **Efeito dos impostos diferidos não reconhecido sobre:** | | |
| Provisões temporárias | (170) | (54) |
| Prejuízo fiscal e base negativa | (3.220) | (400) |
| **Imposto de renda e contribuição social registrado no resultado** | - | - |
| **Prejuízo fiscal do período** | (9.471) | (1.103) |
| **Prejuízos fiscais e bases negativas acumulados de exercícios anteriores** | (95.632) | (68.758) |
| **Total de prejuízos fiscais e bases negativas acumulados** | (105.103) | (69.861) |

O imposto apresentado na posição consolidada refere-se às controladas Espra (regime de lucro presumido), aos 14 parques eólicos em operação (regime de lucro presumido), as subholdings Bahia Eólica e Salvador Eólica (regime de lucro real) e aos 15 parques em construção (regime de lucro real). Para algumas das controladas, embora possuam regime de lucro presumido, conforme a regra, as receitas auferidas provenientes de operações financeiras foram calculadas na regra do lucro real.

O imposto de renda e a contribuição social com base no lucro real são calculados com base nas alíquotas de 15%, acrescidas do adicional de 10% sobre o lucro tributável excedente de R$240 para imposto de renda e 9% sobre o lucro tributável para contribuição social sobre o lucro líquido, e consideram a compensação de prejuízos fiscais e base negativa de contribuição social, limitada a 30% do lucro real.

O imposto de renda e a contribuição social com base no lucro presumido são recolhidos trimestralmente sobre a receita bruta, considerando o percentual de presunção, nas formas e alíquotas previstas na legislação vigente. (Base de estimativa de 8% e 12% sobre as vendas, imposto de renda e contribuição social, respectivamente, adicionado a este valor de apuração as outras receitas financeiras).

**Notas Explicativas**

# Renova Energia S.A.

## Em 31 de março de 2013

*(Em milhares de Reais, exceto quando indicado)*

## 26. Transações com partes relacionadas

| | Consolidado | | | | Controladora | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | Resultado financeiro | Resultado financeiro | | | Ativo | | Passivo | | Resultado financeiro | Resultado financeiro |
| | 31/03/2013 | 31/03/2012 | Vigência | | 31/03/2013 | 31/12/2012 | 31/03/2013 | 31/12/2012 | 31/03/2013 | 31/03/2012 |
| | | | Início | Fim | | | | | | |
| RR | - | 2 | 27/05/2009 | 28/12/2013 | - | - | - | - | - | 2 |
| Espra | - | - | 10/07/2009 | 28/12/2013 | - | - | 12.670 | 12.562 | (147) | (176) |
| Renova Eólica | - | - | 15/09/2009 | 31/12/2013 | 27 | 22 | - | - | - | - |
| CE Ametista | - | - | 25/09/2009 | 31/12/2013 | - | - | - | - | - | 3 |
| CE Caetité | - | - | 25/09/2009 | 31/12/2013 | - | - | - | - | - | 3 |
| CE Espigão | - | - | 25/09/2009 | 31/12/2013 | - | - | - | - | - | 3 |
| CE Pilões | - | - | 25/09/2009 | 25/09/2012 | - | - | - | - | - | 3 |
| CE São Salvador | - | - | 25/09/2009 | 31/12/2013 | 16 | 12 | - | - | - | - |
| Renova PCH | - | - | 30/04/2010 | 30/04/2013 | 24 | 20 | - | - | - | - |
| Nova Renova Energia | - | - | 30/04/2010 | 30/04/2013 | 24 | 17 | - | - | - | - |
| CE Serra do Espinhaço | - | - | 30/04/2010 | 30/04/2013 | - | - | - | - | - | 3 |
| CE Borgo | - | - | 30/04/2010 | 30/04/2013 | - | - | - | - | - | 3 |
| CE Botuquara | - | - | 30/04/2010 | 30/04/2013 | 15 | 10 | - | - | - | - |
| CE Dourados | - | - | 30/04/2010 | 30/04/2013 | - | - | - | - | - | 3 |
| CE Itaparica | - | - | 30/04/2010 | 30/04/2013 | 15 | 10 | - | - | - | - |
| CE Maron | - | - | 30/04/2010 | 30/04/2012 | - | - | - | - | - | 3 |
| CE Pelourinho | - | - | 30/04/2010 | 30/04/2013 | - | - | - | - | - | 3 |
| Salvador Eólica | - | - | 27/05/2011 | 31/12/2012 | 16.848 | 16.644 | - | - | 198 | 234 |
| Bahia Eólica | - | - | 17/10/2011 | 31/12/2012 | 8.687 | 8.579 | - | - | 105 | 124 |
| CE Tanque | - | - | 25/10/2012 | 30/12/2013 | - | 17.147 | - | - | 143 | - |
| CE da Prata | - | - | 25/10/2012 | 30/12/2013 | - | 12.605 | - | - | 105 | - |
| CE Ventos do Nordeste | - | - | 25/10/2012 | 30/12/2013 | - | 14.566 | - | - | 122 | - |
| CE Seraíma | - | - | 14/12/2012 | 30/12/2013 | - | 329 | - | - | 3 | - |
| CE Araças | - | - | 14/12/2012 | 30/12/2013 | - | 297 | - | - | 3 | - |
| CE Morrão | - | - | 21/12/2012 | 30/04/2013 | - | 6 | - | - | - | - |
| Renova Comercializadora | - | - | 05/02/2013 | 31/12/2013 | 32 | - | - | - | - | - |
| Total | - | 2 | | | 25.688 | 70.264 | 12.670 | 12.562 | 532 | 211 |

Os principais saldos de ativos e passivos em 31 de março de 2013, assim como as transações que influenciaram o resultado do período, relativos às operações com partes relacionadas decorrem de transações da Companhia com sua controladora, controladas ou outras partes relacionadas.

Mesmo com os vencimentos no curto prazo, a expectativa da Companhia é que esses valores só sejam realizados no longo prazo. A Companhia não teve receita com juros no resultado consolidado em 31 de março de 2013.

### Contas a receber e a pagar

Contas a receber – correspondem a mútuos realizados com as coligadas e controladas conforme descrito no quadro. Esses mútuos foram realizados para suprir a necessidade de caixa dessas empresas.

Contas a pagar – o mútuo realizado com a coligada Espra foi realizado para suprir necessidade de caixa.

Para ambos os saldos (a receber e a pagar), o valor devido está sujeito a correção pela TJLP, acrescido de juros que podem variar de 0,25% a 0,5% a.a., os quais não serão capitalizados.

**Notas Explicativas**

# Renova Energia S.A.

## Em 31 de março de 2013

*(Em milhares de Reais, exceto quando indicado)*

## Remuneração do pessoal chave da Administração

A remuneração do pessoal chave da Administração para os períodos findos em 31 de março de 2013 e 2012, conforme requerido pela Deliberação CVM nº 560, de 11 de dezembro de 2008, alcançou o montante de R$518 e R$489, respectivamente, valores compostos somente por benefícios de curto prazo.

*Remuneração do Conselho de Administração e Diretoria Estatutária paga pela Companhia no período acumulado.*

| | Controladora | | |
|---|---|---|---|
| **31/03/2013** | **Conselho de Administração (*)** | **Diretoria Estatutária** | **Total** |
| **Número de membros** | 2 | 5 | **7** |
| **Remuneração fixa acumulada** | **51** | **459** | **510** |
| Salário ou pró-labore | 43 | 459 | 502 |
| Benefícios diretos e indiretos | n/a | n/a | n/a |
| Remuneração por participação em comitê | 8 | n/a | 8 |
| **Remuneração variável** | **n/a** | **8** | **8** |
| Bônus | n/a | 8 | 8 |
| Pagamento baseado em ações | n/a | n/a | n/a |
| **Benefícios pós emprego** | **n/a** | **n/a** | **n/a** |
| Valor total da remuneração por órgão | **51** | **467** | **518** |

*Remuneração média mensal do Conselho de Administração e Diretoria Estatutária.*

| | Controladora | |
|---|---|---|
| **31/03/2013** | **Conselho de Administração (*)** | **Diretoria Estatutária** |
| Número de membros | **2** | **5** |
| Valor da maior remuneração individual | **10** | **40** |
| Valor da menor remuneração individual | **4** | **25** |
| Valor médio de remuneração individual | **7** | **33** |

*(*) a Companhia possui ainda 5 Conselheiros que não possuem remuneração.*

**Notas Explicativas**
**Renova Energia S.A.**

## Em 31 de março de 2013

*(Em milhares de Reais, exceto quando indicado)*

## Plano de Opção de Compra de Ações

O Plano de Opção de Compra de Ações da Companhia, instituído nos termos do artigo 168, § 3º, da Lei 6.404/76 e aprovado pela Assembleia Geral Extraordinária de 18 de janeiro de 2010, estabelece as condições gerais de outorga de opções de compra de ações de emissão da Companhia. O Plano tem como principal objetivo atrair profissionais qualificados e estimular a expansão e a consecução dos objetivos sociais da Companhia, alinhando interesses de seus acionistas e administradores. O Plano de Opção de Compra de Ações estabelece que sejam elegíveis como beneficiários de outorgas de opção de compra de ações, os administradores, executivos e empregados da Companhia, bem como as pessoas naturais que prestem serviços à Companhia ou às sociedades sob seu controle.

Elaborado visando o alto desempenho de seus projetos Eólicos as outorgas e *vestings* são simultâneos e totalmente ligados ao sucesso dos marcos de cada projeto, sendo calculado ao percentual de 3% do Valor Presente Líquido do projeto calculado em cada data dos seguintes marcos:

10% na assinatura do contrato de venda de energia
20% na assinatura do financiamento para construção do projeto
20% na data de entrada em operação do projeto
50% após um ano da entrada em operação do projeto

A outorga de opções deve respeitar sempre o limite máximo de 5% (cinco por cento) do total de ações representativas do capital social da Companhia, em bases totalmente diluídas, computando-se nesse cálculo todas as opções já outorgadas nos termos do plano, exercidas ou não, exceto aquelas que tenham sido extintas sem terem sido exercidas e que voltarão a ficar disponíveis para novas outorgas. Uma vez exercida a opção, as ações objeto da respectiva opção serão emitidas por meio de aumento de capital da Companhia, a ser deliberado nos termos da legislação aplicável e do Estatuto Social da Companhia.

Em 31 de março de 2013 a quantidade total de opções outorgadas e integralizadas no capital social da Companhia são de 2.870.394 ações, na proporção de uma ação ordinária e duas ações preferenciais. Essas ações foram integralizadas ao valor de R$0,34 por *unit* (uma ação ordinária e duas ações preferenciais).

A Companhia tem ainda 135.000 ações, na proporção de uma ação ordinária e duas ações preferenciais, outorgadas aguardando o período de *vesting*.

Abaixo apresentamos os valores registrados e reconhecidos do custo do serviço prestado já outorgados e valores que foram provisionados de ações ainda não outorgadas de acordo com as melhores estimativas calculadas pela Administração:

| Outorgadas | *Units* | Valor do serviço - R$/mil |
|---|---|---|
| LER 2009 | 287.475 | 8.015 |
| LER 2010 | 27.272 | 733 |
| LEN 2011 | 10.498 | 333 |
| Controladora | 609.941 | 16.658 |
| Total | 935.186 | 25.739 |

**Notas Explicativas**

## Renova Energia S.A.

## Em 31 de março de 2013

*(Em milhares de Reais, exceto quando indicado)*

| Não outorgadas (estimativa) | *Units* | Valor do serviço - R$/mil |
|---|---|---|
| LER 2009 | 362.378 | 10.654 |
| LER 2010 | 366.805 | 10.784 |
| LEN 2011 | 173.415 | 5.098 |
| Total | 902.598 | 26.536 |

Detalhamento dos registros dos serviços prestados por projeto:

| | | LER 2009 | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| | | Qtde units | Valor units - R$ | Valor Total R$/mil | Data outorga e vesting |
| 10% | na assinatura do contrato de venda de energia | 53.385 | 26,86 | 1.434 | 15/08/2011 |
| 20% | na assinatura do financiamento para construção do projeto | 106.771 | 26,86 | 2.868 | 15/08/2011 |
| 20% | na data de entrada em operação do projeto | 127.319 | 29,16 | 3.713 | 26/11/2012 |
| 50% | após um ano da entrada em operação do projeto | 362.378 | 29,40 | 10.654 | previsto 2013 |
| | | 649.853 | | 18.669 | |

| | | LER 2010 | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| | | Qtde units | Valor units - R$ | Valor Total R$/mil | Data outorga e vesting |
| 10% | na assinatura do contrato de venda de energia | 27.272 | 26,86 | 733 | 15/08/2011 |
| 20% | na assinatura do financiamento para construção do projeto | 72.772 | 29,40 | 2.139 | previsto 2013 |
| 20% | na data de entrada em operação do projeto | 78.693 | 29,40 | 2.314 | previsto 2013 |
| 50% | após um ano da entrada em operação do projeto | 215.340 | 29,40 | 6.331 | previsto 2014 |
| | | 394.077 | | 11.517 | |

| | | LEN 2011 | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| | | Qtde units | Valor units - R$ | Valor Total R$/mil | Data outorga e vesting |
| 10% | na assinatura do contrato de venda de energia | 10.498 | 31,76 | 333 | 30/05/2012 |
| 20% | na assinatura do financiamento para construção do projeto | 34.106 | 29,40 | 1.003 | previsto 2013 |
| 20% | na data de entrada em operação do projeto | 37.841 | 29,40 | 1.113 | previsto 2013 |
| 50% | após um ano da entrada em operação do projeto | 101.468 | 29,40 | 2.983 | previsto 2014 |
| | | 183.913 | | 5.432 | |

A Companhia ainda distribuiu as seguintes ações a título de sucesso na Oferta Pública Inicial (IPO) e acordos com executivos chave:

**Notas Explicativas**
**Renova Energia S.A.**

**Em 31 de março de 2013**

*(Em milhares de Reais, exceto quando indicado)*

| | Controladora | | | |
|---|---|---|---|---|
| | Qtde units | Valor units - R$ | Valor Total R$/mil | Data outorga e vesting |
| Sucesso Oferta Pública Inicial (IPO) | 360.051 | 24,78 | 8.922 | 2011 |
| Sucesso Oferta Pública Inicial (IPO) | 125.000 | 32,96 | 4.120 | 2011 |
| Acordo executivo chave | 48.000 | 33,15 | 1.591 | 2011 |
| Acordo executivo chave | 22.890 | 25,35 | 580 | 2012 |
| Acordo executivo chave | 54.000 | 26,76 | 1.445 | 2012 |
| | 609.941 | | 16.658 | |

## 27. Instrumentos financeiros e gestão de riscos

A Companhia e suas controladas mantêm operações com instrumentos financeiros. A administração desses instrumentos é efetuada por meio de estratégia operacional e controles internos visando assegurar liquidez, segurança e rentabilidade. Os resultados obtidos com estas operações estão de acordo com as práticas adotadas pela Administração da Companhia.

A administração dos riscos associados a estas operações é realizada através da aplicação de práticas definidas pela Administração e inclui o monitoramento dos níveis de exposição de cada risco de mercado e previsão de fluxo de caixa futuros. Essas práticas determinam também que a atualização das informações em sistemas operacionais, assim como a informação e operacionalização das transações junto com as contrapartes sejam feitas.

### *a. Valor justo dos instrumentos financeiros*

Valor justo é o montante pelo qual um ativo poderia ser trocado, ou um passivo liquidado, entre partes com conhecimento do negócio e interesse em realizá-lo, em uma transação em que não há favorecidos. O conceito de valor justo trata de inúmeras variações sobre métricas utilizadas com o objetivo de mensurar um montante em valor confiável.

Para apuração do valor justo projetamos os fluxos dos instrumentos financeiros até o término das operações seguindo as regras contratuais e utilizamos como taxa de desconto o DI futuro divulgado pela BM&FBOVESPA. Algumas rubricas apresentam saldo contábil equivalente ao valor justo. Essa situação acontece em função desses instrumentos financeiros possuírem características similares aos que seriam obtidos se fossem negociados no mercado.

O uso de diferentes metodologias de mercado pode ter um efeito material nos valores de realização estimados. As operações com instrumentos financeiros estão apresentadas em nosso balanço pelo seu valor contábil que equivale ao seu valor justo nas rubricas de caixa e equivalentes de caixa, clientes, partes relacionadas, cauções e depósitos vinculados e fornecedores. Para empréstimos, financiamentos e encargos de dívidas, os saldos contábeis diferem do valor justo.

## Notas Explicativas
## Renova Energia S.A.

## Em 31 de março de 2013

*(Em milhares de Reais, exceto quando indicado)*

| | Consolidado | | | |
|---|---|---|---|---|
| | Valor justo | | Valor Contábil | |
| **Ativos financeiros** | **31/03/2013** | **31/12/2012** | **31/03/2013** | **31/12/2012** |
| **Circulante** | | | | |
| Caixa e equivalentes de caixa | 445.028 | 608.122 | 445.028 | 608.122 |
| Contas a receber de clientes | 21.100 | 21.309 | 21.100 | 21.309 |
| Adiantamentos a fornecedores | 4.865 | 4.310 | 4.865 | 4.310 |
| Cauções e depósitos vinculados | 25.513 | 25.403 | 25.513 | 25.403 |
| **Não circulante** | | | | |
| Cauções e depósitos vinculados | 83.787 | 82.791 | 83.787 | 82.791 |
| | | | | |
| **Passivos financeiros** | | | | |
| **Circulante** | | | | |
| Fornecedores | 126.140 | 159.391 | 126.140 | 159.391 |
| Empréstimos e financiamentos | 216.810 | 198.201 | 216.810 | 198.201 |
| **Não circulante** | | | | |
| Debêntures | 313.495 | 307.257 | 311.364 | 305.195 |
| Empréstimos e financiamentos | 1.009.321 | 1.010.202 | 999.399 | 1.000.126 |

| | Controladora | | | |
|---|---|---|---|---|
| | Valor justo | | Valor Contábil | |
| **Ativos financeiros** | **31/03/2013** | **31/12/2012** | **31/03/2013** | **31/12/2012** |
| **Circulante** | | | | |
| Caixa e equivalentes de caixa | 303.126 | 384.006 | 303.126 | 384.006 |
| Contas a receber de clientes | 83 | 157 | 83 | 157 |
| Adiantamentos a fornecedores | 2.943 | 2.746 | 2.943 | 2.746 |
| Cauções e depósitos vinculados | 40 | 40 | 40 | 40 |
| **Não circulante** | | | | |
| Cauções e depósitos vinculados | 451 | 451 | 451 | 451 |
| Partes relacionadas | 25.688 | 70.264 | 25.688 | 70.264 |
| | | | | |
| **Passivos financeiros** | | | | |
| **Circulante** | | | | |
| Fornecedores | 2.496 | 5.615 | 2.496 | 5.615 |
| **Não circulante** | | | | |
| Debêntures | 313.495 | 307.257 | 311.364 | 305.195 |
| Partes relacionadas | 12.670 | 12.562 | 12.670 | 12.562 |

**Notas Explicativas**
**Renova Energia S.A.**

**Em 31 de março de 2013**

*(Em milhares de Reais, exceto quando indicado)*

### *b. Categorias de instrumentos financeiros*

Abaixo demonstramos a classificação dos instrumentos financeiros e seus saldos contábeis:

| | Consolidado | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | 31/03/2013 | | | | | 31/12/2012 | | | | |
| vos financeiros | Empréstimos e recebíveis | Valor justo através do resultado | Mantidos até o vencimento | Outros ao custo amortizado | Total | Empréstimos e recebíveis | Valor justo através do resultado | Mantidos até o vencimento | Outros ao custo amortizado | Total |
| rculante | | | | | | | | | | |
| Caixa e equivalentes de caixa | - | 445.028 | - | - | **445.028** | - | 608.122 | - | - | **608.122** |
| Contas a receber de clientes | 21.100 | - | - | - | **21.100** | 21.309 | - | - | - | **21.309** |
| Adiantamento a fornecedores | 4.865 | - | - | - | **4.865** | 4.310 | - | - | - | **4.310** |
| Cauções e depósitos vinculados | - | - | 25.513 | - | **25.513** | - | - | 25.403 | - | **25.403** |
| o circulante | | | | | | | | | | |
| Cauções e depósitos vinculados | - | - | 83.787 | - | **83.787** | - | - | 82.791 | - | **82.791** |
| | | | | | | | | | | |
| ssivos Financeiros | | | | | | | | | | |
| rculante | | | | | | | | | | |
| Fornecedores | - | - | - | 126.140 | **126.140** | - | - | - | 159.391 | **159.391** |
| Empréstimos e financiamentos | - | - | - | 216.810 | **216.810** | - | - | - | 198.201 | **198.201** |
| o circulante | | | | | | | | | | |
| Empréstimos e financiamentos | - | - | - | 999.399 | **999.399** | - | - | - | 1.000.126 | **1.000.126** |
| Debêntures | - | - | - | 311.364 | **311.364** | - | - | - | 305.195 | **305.195** |

| | Controladora | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | 31/03/2013 | | | | | 31/12/2012 | | | | |
| Ativos financeiros | Empréstimos e recebíveis | Valor justo através do resultado | Mantidos até o vencimento | Outros ao custo amortizado | Total | Empréstimos e recebíveis | Valor justo através do resultado | Mantidos até o vencimento | Outros ao custo amortizado | Total |
| Circulante | | | | | | | | | | |
| Caixa e equivalentes de caixa | - | 303.126 | - | - | **303.126** | - | 384.006 | - | - | **384.006** |
| Contas a receber de clientes | 83 | - | - | - | **83** | 157 | - | - | - | **157** |
| Adiantamento a fornecedores | 2.943 | - | - | - | **2.943** | 2.746 | - | - | - | **2.746** |
| Cauções e depósitos vinculados | - | - | 40 | - | **40** | - | - | 40 | - | **40** |
| Não circulante | | | | | | | | | | |
| Cauções e depósitos vinculados | - | - | 451 | - | **451** | - | - | 451 | - | **451** |
| Partes relacionadas | 25.688 | - | - | - | **25.688** | 70.264 | - | - | - | **70.264** |
| | | | | | | | | | | |
| Passivos Financeiros | | | | | | | | | | |
| Circulante | | | | | | | | | | |
| Fornecedores | - | - | - | 2.496 | **2.496** | - | - | - | 5.615 | **5.615** |
| Não circulante | | | | | | | | | | |
| Debêntures | - | - | - | 311.364 | **311.364** | - | - | - | 305.195 | **305.195** |
| Partes relacionadas | - | - | - | 12.670 | **12.670** | - | - | - | 12.562 | **12.562** |

### *c. Risco de Mercado*

O risco de mercado é apresentado como a possibilidade de perdas monetárias em função das oscilações de variáveis que tenham impacto em preços e taxas negociadas no mercado. Essas flutuações geram impacto a praticamente todos os setores e, portanto representam fatores de riscos financeiros.

Os empréstimos e financiamentos captados pela Companhia e suas Controladas apresentados na nota 17, possuem contrapartes o BNB, BNDES e Debenturistas. As regras contratuais para os passivos financeiros criam riscos atrelados a essas exposições. Em 31 de março de 2013, a Companhia e suas controladas possuíam um risco de mercado associado ao CDI, TJLP e Taxa pré-fixada.

Como riscos de mercado associados à taxa de juros, atribuímos o IGP-M, CDI e IPCA, levando em consideração que a economia brasileira apresenta um panorama favorável ao crescimento sólido e investimentos voltados para a

**Notas Explicativas**
**Renova Energia S.A.**

**Em 31 de março de 2013**

*(Em milhares de Reais, exceto quando indicado)*

infraestrutura, a exemplo de programas como o PAC. A inflação sob controle e a oferta de crédito são fatores importantes na captação com baixo risco.

***d. Análise de sensibilidade (Consolidado)***

A Companhia e suas controladas apresentam abaixo as informações suplementares sobre seus instrumentos financeiros que são requeridas pela Instrução CVM nº 475/08, especificamente sobre a análise de sensibilidade complementar à requerida pelas IFRSs e pelas práticas contábeis adotadas no Brasil. Na elaboração dessa análise de sensibilidade suplementar, a Companhia adotou as seguintes premissas, definidas na Instrução CVM nº 475/08:

• Definição de um cenário provável do comportamento do risco que, caso ocorra, possa gerar resultados adversos para a Companhia, e que é referenciada por fonte externa independente (Cenário I);

• Definição de dois cenários adicionais com deteriorações de, pelo menos, 25% e 50% na variável de risco considerada (Cenário II e Cenário III, respectivamente); e

• Apresentação do impacto dos cenários definidos no valor justo dos instrumentos financeiros operados pela Companhia e suas controladas.

| Operação | Risco | Cenário I - Cenário Provável | Cenário II - deterioração de 25% | Cenário III - deterioração de 50% |
|---|---|---|---|---|
| Taxa efetiva em 31 de março de 2013 | | 7,16% | 7,16% | 7,16% |
| **Aplicações financeiras:** | Baixa do CDI | 389.325 | 389.325 | 389.325 |
| Taxa anual estimada do CDI para 2013 | | 8,50% | 6,38% | 4,25% |
| Efeito anual nas aplicações financeiras: | | | | |
| Redução | | - | (3.098) | (11.486) |
| Aumento | | 5.289 | - | - |

| Operação | Risco | Cenário I - Cenário Provável | Cenário II - deterioração de 25% | Cenário III - deterioração de 50% |
|---|---|---|---|---|
| Taxa efetiva em 31 de março de 2013 | | 7,16% | 7,16% | 7,16% |
| **Empréstimos:** | | | | |
| DEBÊNTURES - RENOVA | Alta do CDI | 313.496 | 313.496 | 313.496 |
| Taxa anual estimada do CDI para 2013 | | 8,50% | 10,63% | 12,75% |
| Efeito anual nos empréstimos: | | | | |
| Aumento | | 5.186 | 13.410 | 21.634 |

**Notas Explicativas**
**Renova Energia S.A.**

## Em 31 de março de 2013

*(Em milhares de Reais, exceto quando indicado)*

| Operação | Risco | Cenário I - Cenário Provável | Cenário II - deterioração de 25% | Cenário III - deterioração de 50% |
|---|---|---|---|---|
| Taxa efetiva em 31 de março de 2013 | | 5,00% | 5,00% | 5,00% |
| **Empréstimos:** | | | | |
| BNDES - LP_ LER 2009 | Alta da TJLP | 965.734 | 965.734 | 965.734 |
| BNDES - CP_ LER 2010 e LEN 2011 | Alta da TJLP | 153.032 | 5.289 | 5.289 |
| Taxa anual estimada da TJLP para 2013 | | 5,00% | 6,25% | 7,50% |
| Efeito anual nos empréstimos: | | | | |
| Redução | | - | | |
| Aumento | | | 1.767 | 13.905 |

Para as aplicações financeiras o cenário provável considera as taxas futuras da SELIC, que é base para determinação da taxa CDI, conforme expectativas obtidas junto ao Banco Central do Brasil, com horizonte de um ano, 8,50%. Os cenários II e III consideram uma redução dessa taxa em 25% (6,38% a.a.) e 50% (4,25% a.a.), respectivamente. Estas projeções também são realizadas para as debêntures que são vinculadas à taxa CDI as quais foram projetadas nos cenários II e III considerando um aumento de 25% (10,63%) e 50% (12,75%), respectivamente.

Para os empréstimos e financiamentos vinculados à TJLP, a Companhia e suas Controladas consideraram um cenário provável com base na taxa para o primeiro trimestre de 2013 obtida do BNDES o qual espera-se a manutenção desta taxa para o horizonte de um ano, 5%. Os cenários II e III consideram uma alta dessas taxas em 25% (6,25%) e 50% (7,50%), respectivamente. Observa-se que o *spread* médio ponderado nas aplicações financeiras e nos empréstimos são: (i) 101,7% do CDI nas aplicações financeiras; (ii) 1,99% + TJLP para os empréstimos com BNDES; e (iii) 123,45% do CDI para as debêntures.

Os efeitos (aumento/redução) demonstrados nessa análise de sensibilidade referem-se às variações das taxas de juros consideradas para os cenários I, II e III em relação a taxa de juros efetiva em 31 de março de 2013.

Essas análises de sensibilidade foram preparadas de acordo com a Instrução CVM nº 475/2008, tendo como objetivo mensurar o impacto às mudanças nas variáveis de mercado sobre cada instrumento financeiro da Companhia e de suas controladas. No entanto, a liquidação das transações envolvendo essas estimativas poderá resultar em valores diferentes dos estimados devido à subjetividade que está contida no processo utilizado na preparação dessas análises.

***e. Risco de Liquidez***

O risco de liquidez evidencia a capacidade da controlada e controladora em liquidar as obrigações assumidas. Para determinar a capacidade financeira da controlada em cumprir adequadamente os compromissos assumidos, os fluxos de vencimentos dos recursos captados e de outras obrigações fazem parte das divulgações. Informações com maior detalhamento sobre os empréstimos captados pela Companhia são apresentadas na nota 17.

A Administração da Companhia somente utiliza linhas de crédito que possibilitem sua alavancagem operacional. Essa premissa é afirmada quando observamos as características das captações efetivadas.

O fluxo de realização para as obrigações assumidas em suas condições contratuais são apresentadas conforme quadro a seguir.

**Notas Explicativas**
**Renova Energia S.A.**

## Em 31 de março de 2013

*(Em milhares de Reais, exceto quando indicado)*

| | | Consolidado | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| | | 31/03/2013 | | | |
| Instrumentos a taxa de juros | Total | De 1 a 3 meses | De 3 meses a 1 ano | De 1 ano a 5 anos | Mais de 5 anos |
| Pré fixadas | | | | | |
| Empréstimos, financiamentos e encargos da dívida | 1.226.131 | 167.308 | 49.502 | 335.874 | 673.447 |
| Pós Fixadas | | | | | |
| Empréstimos, financiamentos e debêntures | 313.496 | - | - | 132.713 | 180.783 |
| Total | 1.539.627 | 167.308 | 49.502 | 468.587 | 854.230 |

### *f. Risco de crédito*

O risco de crédito compreende a possibilidade da Companhia não realizar seus direitos. Essa descrição está diretamente relacionada às rubricas de caixa e equivalentes de caixa, clientes, cauções e depósitos vinculados, entre outros.

| | | Valor contábil | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| | | Consolidado | | Controladora | |
| **Ativos financeiros** | **Nota** | **31/03/2013** | **31/12/2012** | **31/03/2013** | **31/12/2012** |
| **Circulante** | | | | | |
| Caixa e equivalentes de caixa | 7 | 445.028 | 608.122 | 303.126 | 384.006 |
| Contas a receber de clientes | 8 | 21.100 | 21.309 | 83 | 157 |
| Cauções e depósitos vinculados | 11 | 25.513 | 25.403 | 40 | 40 |
| **Não circulante** | | | | | |
| Cauções e depósitos vinculados | 11 | 83.787 | 82.791 | 451 | 451 |

No setor de energia elétrica as operações realizadas estão direcionadas ao regulador que mantém informações ativas sobre as posições de energia produzida e consumida. A partir dessa estrutura planejamentos são criados buscando o funcionamento do sistema sem interferências ou interrupções. As comercializações são geradas a partir de leilões, contratos, entre outras. Esse mecanismo agrega a confiabilidade e controla a inadimplência entre participantes setoriais.

Outra fonte de risco de crédito é associada à aplicações financeiras. A administração desses ativos financeiros é efetuada por meio de estratégias operacionais e controles internos visando assegurar liquidez, segurança e rentabilidade.

A Companhia não efetua aplicações em caráter especulativo. A Companhia gerencia seus riscos de forma contínua, avaliando se as práticas adotadas na condução das suas atividades estão em linha com as políticas preconizadas pela Administração. A Companhia não faz uso de instrumentos financeiros de proteção patrimonial, pois acredita que os riscos aos quais estão ordinariamente expostos seus ativos e passivos compensam-se entre si no curso natural das

**Notas Explicativas**
**Renova Energia S.A.**

**Em 31 de março de 2013**

*(Em milhares de Reais, exceto quando indicado)*

suas atividades. A administração dos instrumentos financeiros é efetuada por meio de estratégias operacionais, visando liquidez, rentabilidade e segurança. A política de controle consiste em acompanhamento permanente das condições contratadas versus condições vigentes no mercado. Em 31 de março de 2013 a Companhia não efetuou aplicações de caráter especulativo, em derivativos ou quaisquer outros ativos de risco.

Para os ativos financeiros resultantes de aplicações financeiras, a Companhia somente realiza operações com instituições financeiras classificadas com baixo risco avaliadas por agências de *rating*, com a finalidade de garantir uma rentabilidade maior com uma segurança agregada aos resultados. A Administração entende que as operações de aplicações financeiras contratadas não expõem a Companhia a riscos significativos que futuramente possam gerar prejuízos materiais.

***g. Operações com instrumentos financeiros derivativos***

Não houve operações de instrumentos financeiros derivativos nos períodos apresentados.

***h. Gestão de capital***

| | Consolidado | |
|---|---|---|
| | **31/03/2013** | **31/12/2012** |
| Dívida de financiamentos e empréstimos | 1.527.573 | 1.503.522 |
| (-) Caixa e equivalentes de caixa | 445.028 | 608.122 |
| Dívida líquida | 1.082.545 | 895.400 |
| Patrimônio líquido | 990.709 | 991.397 |
| Capital social | 981.458 | 981.445 |
| **Índice de alavancagem financeira - %** | **110%** | **91%** |

Os objetivos da Companhia ao administrar seu capital são os de salvaguardar sua capacidade de continuidade para oferecer retorno aos acionistas e benefícios às outras partes interessadas, além de manter uma estrutura de capital ideal para reduzir esse custo.

Para manter ou ajustar a estrutura do capital, a Companhia pode rever a política de pagamento de dividendos, devolver capital aos acionistas ou, ainda, emitir novas ações ou vender ativos para reduzir, por exemplo, o nível de endividamento.

***i. Risco da escassez de vento***

Esse risco decorre da possibilidade da falta de vento ocasionada por fatores naturais, o qual é minimizado em função das "jazidas de vento" do Brasil estarem entre as melhores do mundo, pois, além de contar com alta velocidade, os ventos são considerados bem estáveis, diferentes de certas regiões da Ásia e dos Estados Unidos, sujeitas a ciclones, tufões e outras turbulências.

***j. Risco da escassez hidrológica***

**Notas Explicativas**
**Renova Energia S.A.**

**Em 31 de março de 2013**

*(Em milhares de Reais, exceto quando indicado)*

A controlada indireta Energética Serra da Prata S.A. gera energia por meio de pequenas centrais hidrelétricas PCHs. Um período prolongado de escassez de chuva, durante a estação úmida, reduzirá o volume de água nos reservatórios dessas usinas. Numa situação extrema isso implicaria em redução de receita.

## 28. Lucro por ação

O lucro (prejuízo) por ação básico é calculado por meio da divisão do lucro líquido (prejuízo) do exercício atribuído aos detentores de ações ordinárias e preferenciais da controladora pela quantidade média ponderada de ações ordinárias disponíveis durante o período, excluídas as ações em tesouraria.

O lucro (prejuízo) por ação diluído é calculado por meio da divisão do lucro líquido (prejuízo) atribuído aos detentores de ações ordinárias e preferenciais da controladora pela quantidade média ponderada de ações ordinárias disponíveis durante o período, mais a quantidade média ponderada de ações ordinárias que seriam emitidas no pressuposto do exercício das opções de compra de ações com valor de exercício inferior ao valor de mercado, excluídas as ações em tesouraria.

O quadro a seguir apresenta os dados de resultado e quantidade de ações utilizadas no cálculo dos lucros (prejuízos) básico e diluído por ação para cada um dos períodos apresentados na demonstração de resultados:

| | Controladora | |
|---|---|---|
| | **31/03/2013** | **31/03/2012** |
| Lucro (prejuízo) do período | (1.080) | 3.291 |
| Lucro (prejuízo) por ação básico e diluído: | | |
| Média ponderada das ações ordinárias e preferenciais disponíveis (em milhares) | 229.931 | 195.667 |
| **Lucro (prejuízo) por ação básico (em R$)** | **(0,005)** | **0,017** |

## 29. Cobertura de Seguros

A controladora e as controladas mantêm contratos de seguros com coberturas determinadas por orientação de especialistas, considerando a natureza e o grau de risco, por montantes considerados suficientes para cobrir eventuais perdas significativas sobre seus ativos e responsabilidades. As premissas de riscos adotadas, dada a sua natureza, não fazem parte do escopo de uma revisão das demonstrações contábeis intermediárias e, portanto, não foram revisadas pelos nossos auditores independentes.

O quadro a seguir apresenta os principais valores em risco com coberturas de seguros:

**Notas Explicativas**

**Renova Energia S.A.**

## Em 31 de março de 2013

*(Em milhares de Reais, exceto quando indicado)*

Riscos de geração, construção e transmissão:

**Operação**

| Objeto da Garantia | Importância Segurada | Vigência | | Segurado |
|---|---|---|---|---|
| | | Início | Fim | |
| Riscos Operacionais - LER 2009 | R$ 1.287.348 | 11/06/2012 | 01/07/2013 | Renova Energia |
| Responsabilidade Civil – Operacional LER 2009 | R$ 10.000 | 28/06/2012 | 28/06/2013 | Renova Energia |
| Garantia - Obrigações Contratuais | R$ 183 | 08/09/2012 | 08/09/2013 | COELBA |
| Riscos Operacionais | R$ 185.304 | 25/09/2012 | 25/09/2013 | ESPRA |
| Responsabilidade Civil | R$ 20.000 | 25/09/2012 | 25/09/2013 | ESPRA |

**Construção**

| Objeto da Garantia | Importância Segurada | Vigência | | Segurado |
|---|---|---|---|---|
| | | Início | Fim | |
| Garantia Executante Construtor (LER 2009) | R$ 48.519 | 01/10/2012 | 01/02/2014 | ANEEL |
| Garantia de execução do fiel cumprimento de implantação LER 2010 | R$ 29.470 | 06/12/2012 | 01/12/2013 | ANEEL |
| Garantia de execução do fiel cumprimento de implantação LEN 2011 | R$ 41.193 | 05/12/2011 | 01/06/2014 | ANEEL |
| Risco de Engenharia / ALOP (LER 2010) | R$ 672.254 | 29/11/2012 | 01/09/2013 | ANEEL |
| Risco de Engenharia / ALOP (LEN 2011) | R$ 785.586 | 29/11/2012 | 01/09/2013 | ANEEL |
| Responsabilidade Civil - LER 2010 | R$ 20.000 | 29/11/2012 | 01/09/2013 | Renova Energia |
| Responsabilidade Civil - LEN 2011 | R$ 20.000 | 29/11/2012 | 01/05/2014 | Renova Energia |
| Transporte / Delay Start Up (Projeto LER 2010 / LEN 2011) | R$ 801.500 | 30/11/2012 | 01/05/2014 | Renova Energia |
| Garantia de Concorrência (BID - A5 - 2012) - São Salvador | R$ 629 | 03/12/2012 | 01/06/2013 | CCEE |

**Administração e Portfólio**

| Objeto da Garantia | Importância Segurada | Vigência | | Segurado |
|---|---|---|---|---|
| | | Início | Fim | |
| Seguros de responsabilidade civil geral de administradores – D&O | R$ 30.000 | 18/12/2012 | 18/12/2013 | Renova Energia |
| Seguro de Responsabilidade Civil para Oferta Pública de Ações – POSI | R$ 25.000 | 07/07/2010 | 07/07/2013 | Renova Energia |
| Seguro Escritório - Filiais | R$ 2.250 | 19/11/2012 | 19/11/2013 | Renova Energia |
| Seguro Escritório - Sede | R$ 3.000 | 07/11/2012 | 07/11/2013 | Renova Energia |
| Garantia de Registro - PB - PCH | R$ 412 | 15/07/2011 | 15/08/2013 | ANEEL |
| Garantia de Registro - PB - PCH Sucuriu | R$ 225 | 01/11/2011 | 01/11/2013 | ANEEL |
| Garantia de Registro - PB - PCH Figueirinha II | R$ 197 | 03/12/2011 | 03/12/2014 | ANEEL |
| Garantia de Registro - PB - PCH Taquarizinho | R$ 245 | 12/08/2012 | 12/08/2013 | ANEEL |
| Garantia de Registro - PB - PCH Açungui | R$ 916 | 13/08/2012 | 14/08/2014 | ANEEL |
| Garantia ICG LEN 2011 - 1ª Fase | R$ 5.560 | 10/08/2012 | 03/04/2013 | ANEEL |
| Garantia ICG LEN 2011 - 2ª Fase | R$ 5.560 | 23/08/2012 | 01/12/2014 | ANEEL |

## 30. Compromissos de capital

A controladora e suas controladas possuem obrigações contratuais e compromissos que incluem a amortização de empréstimos e financiamentos, contratos com empreiteiros para a construção de novos empreendimentos, conforme demonstrado na tabela a seguir:

**Notas Explicativas**
**Renova Energia S.A.**

## Em 31 de março de 2013

*(Em milhares de Reais, exceto quando indicado)*

| | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | após 2017 |
|---|---|---|---|---|---|---|
| Empréstimos, financiamentos e debêntures | 216.810 | 76.855 | 93.938 | 95.367 | 97.864 | 958.793 |
| Compra de energia elétrica (ressarcimento) | 4.714 | 2.188 | 2.188 | 2.188 | 2.188 | - |
| Construção civil LER 2010 e LEN 2011 | 147.742 | 36.935 | - | - | - | - |
| Fornecimento de máquinas LER 2010 e LEN 2011 | 766.594 | 191.648 | - | - | - | - |

## 31. Transações não envolvendo caixa

Durante o primeiro trimestre de 2013, a Companhia realizou as seguintes operações não envolvendo caixa; portanto, essas não estão refletidas na demonstração dos fluxos de caixa:

| | Consolidado | | Controladora | |
|---|---|---|---|---|
| | 31/03/2013 | 31/03/2012 | 31/03/2013 | 31/03/2012 |
| Encargos financeiros capitalizados | 2.762 | 17.489 | - | 4.034 |

## 32. Eventos subsequentes

Em 17 de abril de 2013 foi liberada a segunda e última parcela do empréstimo ponte tomado pelas controladas indiretas, no valor total de R$150.000, conforme quadro abaixo:

| Contrato | Eólica | Valor liberado |
|---|---|---|
| LER 2010 | Araças | 6.800 |
| LER 2010 | Morrao | 6.300 |
| LER 2010 | Seraima | 6.800 |
| A-3 2011 | Ametista | 25.000 |
| A-3 2011 | Borgo | 10.900 |
| A-3 2011 | Caetité | 20.000 |
| A-3 2011 | Dourados | 14.000 |
| A-3 2011 | Espigao | 5.000 |
| A-3 2011 | Maron | 13.000 |
| A-3 2011 | Pelourinho | 16.000 |
| A-3 2011 | Piloes | 16.000 |
| A-3 2011 | Serra do Espinhaço | 10.200 |
| | Total | 150.000 |

**Notas Explicativas**

## Renova Energia S.A.

## Em 31 de março de 2013

*(Em milhares de Reais, exceto quando indicado)*

* * *

Carlos Mathias Aloysius Becker Neto
Diretor Presidente

Pedro V.B. Pileggi
Diretor Financeiro e de Relações com Investidores

Luiz Eduardo Bittencourt Freitas
Diretor Jurídico e de Compras

Alexandre Nogueira Machado
Diretor de Engenharia e de Operações

Ney Maron de Freitas
Diretor de Sustentabilidade e de Comunicação

Reinaldo Silveira
Contador CRC 014311-0/0-S- SP

## Comentário Sobre o Comportamento das Projeções Empresariais

As projeções da Renova Energia em 31 de março de 2013 são as que constam no Formulário de Referência da Companhia.

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

RELATÓRIO SOBRE A REVISÃO DAS INFORMAÇÕES TRIMESTRAIS

Aos Acionistas, Conselheiros e Administradores da
Renova Energia S.A.
São Paulo - SP

Introdução

Revisamos as informações contábeis intermediárias, individuais e consolidadas, da Renova Energia S.A. (“Companhia”), identificadas como controladora e consolidado, respectivamente, contidas no Formulário de Informações Trimestrais ITR, referentes ao trimestre findo em 31 de março de 2013, que compreendem o balanço patrimonial em 31 de março de 2013 e as respectivas demonstrações do resultado, do resultado abrangente, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de três meses findo naquela data, incluindo as notas explicativas.
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 - CVM, 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 (NBCTR2410 - Revisão de Informações Intermediárias Executada pelo Auditor da Entidade e ISRE2410 - “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, consequentemente, 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 contábeis 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 anteriormente 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 CVM.
Conclusão sobre as informações contábeis 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 anteriormente referidas não foram elaboradas, em todos os aspectos relevantes, de acordo com o CPC 21(R1) e a IAS 34, aplicáveis à elaboração de Informações Trimestrais - ITR, e apresentadas de forma condizente com as normas expedidas pela CVM.

Ênfase

Conforme descrito na nota explicativa nº 2.6, os bens do imobilizado da atividade de geração de energia no regime de produção independente são depreciados pelo seu prazo estimado de vida-útil, considerando-se os fatos e circunstâncias que estão mencionados na referida nota. À medida que novas informações ou decisões do órgão regulador ou do poder concedente sejam conhecidas, o atual prazo de depreciação desses ativos poderá ou não ser alterado. Nossa opinião não contém ressalva relacionada a esse assunto.

Outros assuntos

Demonstrações do valor adicionado
Revisamos, também, as demonstrações do valor adicionado (DVA), individuais e consolidadas, referentes ao período de três meses findo em 31 de março de 2013, preparadas sob a responsabilidade da Administração da Companhia, cuja apresentação nas informações contábeis intermediárias é requerida de acordo com as normas expedidas pela CVM aplicáveis à elaboração de Informações Trimestrais - ITR e considerada informação suplementar pelas normas internacionais de relatório financeiro (“International Financial Reporting Standards - 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 31 de março de 2012
As informações e os valores correspondentes ao período de três meses findo em 31 de março de 2012, apresentados para fins de comparação, foram anteriormente revisados por outros auditores independentes, que emitiram relatório datado de 10 de maio de 2012, o qual não conteve nenhuma modificação.

São Paulo, 10 de maio de 2013

DELOITTE TOUCHE TOHMATSU José Luiz Santos Vaz Sampaio
Auditores Independentes Contador
CRC- n° 2 SP 011609/O-8-“F” BA CRC – BA nº 015.640/O-3 “S” SP

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

DECLARAÇÃO

Em atendimento ao artigo 25, parágrafo 1º, incisos V e VI, da Instrução CVM 480 de 7 de dezembro de 2009, a Diretoria declara que revisou, discutiu e concorda com as Demonstrações Financeiras contidas neste Relatório e com as opiniões expressas no Parecer dos Auditores Independentes - Deloitte Touche Tohmatsu Auditores Independentes.

São Paulo, 10 de maio de 2013.

Carlos Mathias A. Becker Neto
Diretor Presidente

Pedro Villas Boas Pileggi
Diretor Financeiro e de RI

Ney Maron de Freitas
Diretor de Sustentabilidade e Comunicação

Alexandre Nogueira Machado
Diretor de Engenharia e de Operações

Luiz Eduardo Bittencourt Freitas
Diretor Jurídico e de Compras

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

DECLARAÇÃO

Em atendimento ao artigo 25, parágrafo 1º, incisos V e VI, da Instrução CVM 480 de 7 de dezembro de 2009, a Diretoria declara que revisou, discutiu e concorda com as Demonstrações Financeiras contidas neste Relatório e com as opiniões expressas no Parecer dos Auditores Independentes - Deloitte Touche Tohmatsu Auditores Independentes.

São Paulo, 10 de maio de 2013.

Carlos Mathias A. Becker Neto
Diretor Presidente

Pedro Villas Boas Pileggi
Diretor Financeiro e de RI

Ney Maron de Freitas
Diretor de Sustentabilidade e Comunicação

Alexandre Nogueira Machado
Diretor de Engenharia e de Operações

Luiz Eduardo Bittencourt Freitas
Diretor Jurídico e de Compras