

Índice

Dados da Empresa

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

DFs Individuais

| | |
|--------------------------------------|---|
| Balanço Patrimonial Ativo | 3 |
| Balanço Patrimonial Passivo | 4 |
| Demonstração do Resultado | 6 |
| Demonstração do Resultado Abrangente | 8 |
| Demonstração do Fluxo de Caixa | 9 |

Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido

| | |
|---|----|
| DMPL - 01/01/2015 à 30/06/2015 | 10 |
| DMPL - 01/01/2014 à 30/06/2014 | 11 |
| Demonstração do Valor Adicionado | 12 |
| Comentário do Desempenho | 13 |
| Notas Explicativas | 17 |
| Comentário Sobre o Comportamento das Projeções Empresariais | 41 |
| Outras Informações que a Companhia Entenda Relevantes | 42 |

Pareceres e Declarações

| | |
|--|----|
| Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva | 43 |
| Parecer do Conselho Fiscal ou Órgão Equivalente | 44 |
| Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras | 45 |
| Declaração dos Diretores sobre o Relatório dos Auditores Independentes | 46 |

Dados da Empresa / Composição do Capital

| Número de Ações (Mil) | Trimestre Atual 30/06/2015 |
|----------------------------------|---------------------------------------|
| Do Capital Integralizado | |
| Ordinárias | 402.202 |
| Preferenciais | 384.204 |
| Total | 786.406 |
| Em Tesouraria | |
| Ordinárias | 0 |
| Preferenciais | 0 |
| Total | 0 |

Dados da Empresa / Proventos em Dinheiro

| Evento | Aprovação | Provento | Início Pagamento | Espécie de Ação | Classe de Ação | Provento por Ação (Reais / Ação) |
|----------------------------|------------------|-----------------------------|-------------------------|------------------------|-----------------------|---|
| Assembléia Geral Ordinária | 08/04/2015 | Dividendo | 17/04/2015 | Ordinária | | 0,08690 |
| Assembléia Geral Ordinária | 08/04/2015 | Dividendo | 17/04/2015 | Preferencial | Preferencial Classe A | 0,08690 |
| Assembléia Geral Ordinária | 08/04/2015 | Dividendo | 17/04/2015 | Preferencial | Preferencial Classe C | 0,08690 |
| Assembléia Geral Ordinária | 08/04/2015 | Juros sobre Capital Próprio | 17/04/2015 | Ordinária | | 0,09720 |
| Assembléia Geral Ordinária | 08/04/2015 | Juros sobre Capital Próprio | 17/04/2015 | Preferencial | Preferencial Classe R | 0,01223 |
| Assembléia Geral Ordinária | 08/04/2015 | Juros sobre Capital Próprio | 17/04/2015 | Preferencial | Preferencial Classe A | 0,09720 |
| Assembléia Geral Ordinária | 08/04/2015 | Juros sobre Capital Próprio | 17/04/2015 | Preferencial | Preferencial Classe C | 0,09720 |
| Assembléia Geral Ordinária | 08/04/2015 | Juros sobre Capital Próprio | 17/04/2015 | Preferencial | Preferencial Classe B | 0,03669 |

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

| Código da Conta | Descrição da Conta | Trimestre Atual 30/06/2015 | Exercício Anterior 31/12/2014 |
|------------------------|--------------------------------|---------------------------------------|--|
| 1 | Ativo Total | 1.315.805 | 1.362.856 |
| 1.01 | Ativo Circulante | 85.596 | 109.092 |
| 1.01.01 | Caixa e Equivalentes de Caixa | 59.070 | 81.046 |
| 1.01.03 | Contas a Receber | 19.801 | 19.043 |
| 1.01.03.01 | Clientes | 586 | 618 |
| 1.01.03.01.01 | Concessionárias | 586 | 618 |
| 1.01.03.02 | Outras Contas a Receber | 19.215 | 18.425 |
| 1.01.03.02.01 | Rendas a receber | 19.215 | 18.425 |
| 1.01.06 | Tributos a Recuperar | 1.597 | 4.578 |
| 1.01.06.01 | Tributos Correntes a Recuperar | 1.597 | 4.578 |
| 1.01.08 | Outros Ativos Circulantes | 5.128 | 4.425 |
| 1.01.08.03 | Outros | 5.128 | 4.425 |
| 1.01.08.03.02 | Outros créditos | 5.128 | 4.425 |
| 1.02 | Ativo Não Circulante | 1.230.209 | 1.253.764 |
| 1.02.01 | Ativo Realizável a Longo Prazo | 474 | 483 |
| 1.02.01.09 | Outros Ativos Não Circulantes | 474 | 483 |
| 1.02.01.09.03 | Cauções e depósitos vinculados | 474 | 483 |
| 1.02.03 | Imobilizado | 1.215.110 | 1.228.494 |
| 1.02.03.01 | Imobilizado em Operação | 1.178.072 | 1.192.846 |
| 1.02.03.03 | Imobilizado em Andamento | 37.038 | 35.648 |
| 1.02.04 | Intangível | 14.625 | 24.787 |
| 1.02.04.01 | Intangíveis | 14.625 | 24.787 |
| 1.02.04.01.01 | Contrato de Concessão | 14.015 | 11.661 |
| 1.02.04.01.02 | Intangível em Serviço | 399 | 459 |
| 1.02.04.01.03 | Intangível em Curso | 211 | 12.667 |

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

| Código da Conta | Descrição da Conta | Trimestre Atual 30/06/2015 | Exercício Anterior 31/12/2014 |
|------------------------|---|---------------------------------------|--|
| 2 | Passivo Total | 1.315.805 | 1.362.856 |
| 2.01 | Passivo Circulante | 34.255 | 74.112 |
| 2.01.02 | Fornecedores | 2.398 | 5.358 |
| 2.01.02.01 | Fornecedores Nacionais | 2.398 | 5.358 |
| 2.01.03 | Obrigações Fiscais | 8.554 | 9.878 |
| 2.01.03.01 | Obrigações Fiscais Federais | 8.529 | 9.751 |
| 2.01.03.01.01 | Imposto de Renda e Contribuição Social a Pagar | 6.395 | 0 |
| 2.01.03.01.02 | Outras Obrigações Fiscais Federais | 2.134 | 9.751 |
| 2.01.03.02 | Obrigações Fiscais Estaduais | 8 | 44 |
| 2.01.03.03 | Obrigações Fiscais Municipais | 17 | 83 |
| 2.01.04 | Empréstimos e Financiamentos | 2.360 | 10.748 |
| 2.01.04.01 | Empréstimos e Financiamentos | 2.360 | 10.748 |
| 2.01.04.01.01 | Em Moeda Nacional | 2.360 | 10.748 |
| 2.01.05 | Outras Obrigações | 10.019 | 46.360 |
| 2.01.05.02 | Outros | 10.019 | 46.360 |
| 2.01.05.02.01 | Dividendos e JCP a Pagar | 2.672 | 38.536 |
| 2.01.05.02.04 | Uso do Bem Público | 4.319 | 4.235 |
| 2.01.05.02.06 | Outras contas a pagar | 3.028 | 3.589 |
| 2.01.06 | Provisões | 10.924 | 1.768 |
| 2.01.06.01 | Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis | 51 | 45 |
| 2.01.06.01.03 | Provisões para Benefícios a Empregados | 51 | 45 |
| 2.01.06.02 | Outras Provisões | 10.873 | 1.723 |
| 2.01.06.02.03 | Provisões para Passivos Ambientais e de Desativação | 10.873 | 1.723 |
| 2.02 | Passivo Não Circulante | 149.889 | 148.156 |
| 2.02.01 | Empréstimos e Financiamentos | 79.828 | 78.874 |
| 2.02.01.01 | Empréstimos e Financiamentos | 79.828 | 78.874 |
| 2.02.01.01.01 | Em Moeda Nacional | 79.828 | 78.874 |
| 2.02.02 | Outras Obrigações | 42.031 | 40.827 |
| 2.02.02.02 | Outros | 42.031 | 40.827 |
| 2.02.02.02.05 | Uso do bem público | 41.800 | 40.775 |
| 2.02.02.02.06 | Outras contas a pagar | 231 | 52 |
| 2.02.03 | Tributos Diferidos | 14.675 | 12.987 |
| 2.02.03.01 | Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos | 14.675 | 12.987 |
| 2.02.04 | Provisões | 13.355 | 15.468 |
| 2.02.04.01 | Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis | 8.431 | 7.672 |
| 2.02.04.01.02 | Provisões Previdenciárias e Trabalhistas | 158 | 80 |
| 2.02.04.01.03 | Provisões para Benefícios a Empregados | 642 | 584 |
| 2.02.04.01.04 | Provisões Cíveis | 7.631 | 7.008 |
| 2.02.04.02 | Outras Provisões | 4.924 | 7.796 |
| 2.02.04.02.03 | Provisões para Passivos Ambientais e de Desativação | 4.924 | 7.796 |
| 2.03 | Patrimônio Líquido | 1.131.661 | 1.140.588 |
| 2.03.01 | Capital Social Realizado | 804.459 | 804.459 |
| 2.03.02 | Reservas de Capital | 14.473 | 14.473 |
| 2.03.02.01 | Ágio na Emissão de Ações | 14.473 | 14.473 |
| 2.03.04 | Reservas de Lucros | 286.481 | 321.434 |
| 2.03.04.01 | Reserva Legal | 35.317 | 35.317 |

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

| Código da Conta | Descrição da Conta | Trimestre Atual 30/06/2015 | Exercício Anterior 31/12/2014 |
|------------------------|-------------------------------|---------------------------------------|--|
| 2.03.04.05 | Reserva de Retenção de Lucros | 66.510 | 55.779 |
| 2.03.04.08 | Dividendo Adicional Proposto | 0 | 45.684 |
| 2.03.04.10 | Reserva de Investimento | 184.654 | 184.654 |
| 2.03.05 | Lucros/Prejuízos Acumulados | 26.025 | 0 |
| 2.03.08 | Outros Resultados Abrangentes | 223 | 222 |

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

| Código da Conta | Descrição da Conta | Trimestre Atual 01/04/2015 à 30/06/2015 | Acumulado do Atual Exercício 01/01/2015 à 30/06/2015 | Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/04/2014 à 30/06/2014 | Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2014 à 30/06/2014 |
|------------------------|--|--|---|--|--|
| 3.01 | Receita de Venda de Bens e/ou Serviços | 53.417 | 106.796 | 51.188 | 102.471 |
| 3.02 | Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos | -13.540 | -26.089 | -11.677 | -24.603 |
| 3.02.01 | Custo com energia elétrica | -1.141 | -2.109 | -539 | -957 |
| 3.02.02 | Custo de operação | -12.399 | -23.980 | -11.138 | -23.646 |
| 3.03 | Resultado Bruto | 39.877 | 80.707 | 39.511 | 77.868 |
| 3.04 | Despesas/Receitas Operacionais | -16.132 | -19.880 | -4.742 | -9.388 |
| 3.04.01 | Despesas com Vendas | 0 | 0 | 16 | 16 |
| 3.04.02 | Despesas Gerais e Administrativas | -3.774 | -7.420 | -4.700 | -9.318 |
| 3.04.02.01 | Despesas Gerais e Administrativas | -3.677 | -7.223 | -4.596 | -9.119 |
| 3.04.02.02 | Depreciações e Amortizações | -97 | -197 | -104 | -199 |
| 3.04.05 | Outras Despesas Operacionais | -12.358 | -12.460 | -58 | -86 |
| 3.05 | Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos | 23.745 | 60.827 | 34.769 | 68.480 |
| 3.06 | Resultado Financeiro | -2.785 | -14.988 | -823 | -12.093 |
| 3.06.01 | Receitas Financeiras | 1.458 | 3.748 | 1.514 | 2.286 |
| 3.06.02 | Despesas Financeiras | -4.243 | -18.736 | -2.337 | -14.379 |
| 3.07 | Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro | 20.960 | 45.839 | 33.946 | 56.387 |
| 3.08 | Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro | -11.358 | -19.814 | -11.280 | -18.950 |
| 3.08.01 | Corrente | -5.171 | -18.126 | -11.621 | -22.901 |
| 3.08.02 | Diferido | -6.187 | -1.688 | 341 | 3.951 |
| 3.09 | Resultado Líquido das Operações Continuadas | 9.602 | 26.025 | 22.666 | 37.437 |
| 3.11 | Lucro/Prejuízo do Período | 9.602 | 26.025 | 22.666 | 37.437 |
| 3.99 | Lucro por Ação - (Reais / Ação) | | | | |
| 3.99.01 | Lucro Básico por Ação | | | | |
| 3.99.01.01 | ON | 0,02187 | 0,04320 | 0,04769 | 0,06491 |
| 3.99.01.02 | PNR | 0,00000 | 0,01223 | 0,00000 | 0,01223 |
| 3.99.01.03 | PNA | 0,00651 | 0,04320 | 0,02822 | 0,06491 |
| 3.99.01.04 | PNB | 0,00000 | 0,03669 | 0,00000 | 0,03669 |
| 3.99.01.05 | PNC | 0,00651 | 0,04320 | 0,02822 | 0,06491 |

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

| Código da Conta | Descrição da Conta | Trimestre Atual 01/04/2015 à 30/06/2015 | Acumulado do Atual Exercício 01/01/2015 à 30/06/2015 | Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/04/2014 à 30/06/2014 | Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2014 à 30/06/2014 |
|------------------------|---------------------------|--|---|--|--|
| 3.99.02 | Lucro Diluído por Ação | | | | |
| 3.99.02.01 | ON | 0,02187 | 0,04320 | 0,04769 | 0,06491 |
| 3.99.02.02 | PNR | 0,00000 | 0,01223 | 0,00000 | 0,01223 |
| 3.99.02.03 | PNA | 0,00651 | 0,04320 | 0,02822 | 0,06491 |
| 3.99.02.04 | PNB | 0,00000 | 0,03669 | 0,00000 | 0,03669 |
| 3.99.02.05 | PNC | 0,00651 | 0,04320 | 0,02822 | 0,06491 |

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

| Código da Conta | Descrição da Conta | Trimestre Atual 01/04/2015 à 30/06/2015 | Acumulado do Atual Exercício 01/01/2015 à 30/06/2015 | Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/04/2014 à 30/06/2014 | Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2014 à 30/06/2014 |
|------------------------|--|--|---|--|--|
| 4.01 | Lucro Líquido do Período | 9.602 | 26.025 | 22.666 | 37.437 |
| 4.02 | Outros Resultados Abrangentes | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 4.02.01 | Ganhos e perdas atuariais - benefícios pós-emprego | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 4.03 | Resultado Abrangente do Período | 9.603 | 26.026 | 22.667 | 37.438 |

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

| Código da Conta | Descrição da Conta | Acumulado do Atual Exercício 01/01/2015 à 30/06/2015 | Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2014 à 30/06/2014 |
|------------------------|---|---|--|
| 6.01 | Caixa Líquido Atividades Operacionais | 71.546 | 69.746 |
| 6.01.01 | Caixa Gerado nas Operações | 96.729 | 88.013 |
| 6.01.01.01 | Lucro antes do imposto de renda e da contribuição social | 45.839 | 56.387 |
| 6.01.01.02 | Provisão para créditos de liquidação duvidosa e perdas líquidas | 0 | -16 |
| 6.01.01.05 | Depreciações e amortizações | 19.049 | 18.442 |
| 6.01.01.06 | Valor residual do ativo imobilizado e intangível baixados | 12.650 | 26 |
| 6.01.01.08 | Encargos de dívidas e variações monetárias sobre empréstimos, financiamentos e debêntures | 10.731 | 8.017 |
| 6.01.01.09 | Uso do bem público - atualização monetária e AVP | 3.102 | 2.106 |
| 6.01.01.10 | Provisão para plano de benefícios pós-emprego | 59 | 77 |
| 6.01.01.11 | Provisão e atualização monetária para contingências cíveis, fiscais e trabalhistas | 997 | 587 |
| 6.01.01.12 | Provisões para licenças ambientais - atualização monetária e AVP | 684 | -936 |
| 6.01.01.13 | Ajuste a valor presente | 3.314 | 3.242 |
| 6.01.01.18 | Impostos e contribuições sociais - atualização monetária | -106 | -359 |
| 6.01.01.19 | Outros | 410 | 440 |
| 6.01.02 | Variações nos Ativos e Passivos | -25.183 | -18.267 |
| 6.01.02.01 | Concessionárias | 32 | 140 |
| 6.01.02.02 | Impostos e contribuições sociais compensáveis | -1.132 | -415 |
| 6.01.02.03 | Rendas a receber | -790 | -801 |
| 6.01.02.05 | Cauções e depósitos vinculados | 9 | -10 |
| 6.01.02.07 | Outros ativos operacionais | -703 | -690 |
| 6.01.02.08 | Fornecedores | -2.960 | -2.146 |
| 6.01.02.09 | Outros tributos e contribuições sociais | -5.618 | -4.139 |
| 6.01.02.10 | Benefícios pós-emprego | 6 | 0 |
| 6.01.02.13 | Provisões | -1.664 | -83 |
| 6.01.02.14 | Uso do bem público | -1.993 | -1.919 |
| 6.01.02.15 | Outros passivos operacionais | -792 | -634 |
| 6.01.02.16 | Imposto de renda e contribuição social pagos | -9.578 | -7.570 |
| 6.02 | Caixa Líquido Atividades de Investimento | -1.226 | -1.955 |
| 6.02.01 | Adições ao imobilizado e intangível | -1.226 | -1.955 |
| 6.03 | Caixa Líquido Atividades de Financiamento | -92.296 | 0 |
| 6.03.03 | Dividendos e juros sobre o capital próprio pagos | -70.817 | 0 |
| 6.03.06 | Encargos de dívidas líquido de derivativos | -21.479 | 0 |
| 6.05 | Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes | -21.976 | 67.791 |
| 6.05.01 | Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes | 81.046 | 22.660 |
| 6.05.02 | Saldo Final de Caixa e Equivalentes | 59.070 | 90.451 |

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2015 à 30/06/2015**(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 | 804.459 | 14.473 | 321.434 | 0 | 222 | 1.140.588 |
| 5.03 | Saldos Iniciais Ajustados | 804.459 | 14.473 | 321.434 | 0 | 222 | 1.140.588 |
| 5.04 | Transações de Capital com os Sócios | 0 | 0 | -34.953 | 0 | 0 | -34.953 |
| 5.04.08 | Dividendo adicional aprovado | 0 | 0 | -34.953 | 0 | 0 | 0 |
| 5.05 | Resultado Abrangente Total | 0 | 0 | 0 | 26.025 | 1 | 26.026 |
| 5.05.01 | Lucro Líquido do Período | 0 | 0 | 0 | 26.025 | 0 | 26.025 |
| 5.05.02 | Outros Resultados Abrangentes | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 |
| 5.05.02.06 | Ganhos e perdas atuariais - benefícios pós-emprego | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 |
| 5.07 | Saldos Finais | 804.459 | 14.473 | 286.481 | 26.025 | 223 | 1.131.661 |

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2014 à 30/06/2014**(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 | 804.459 | 14.473 | 297.232 | 0 | 50 | 1.116.214 |
| 5.03 | Saldos Iniciais Ajustados | 804.459 | 14.473 | 297.232 | 0 | 50 | 1.116.214 |
| 5.04 | Transações de Capital com os Sócios | 0 | 0 | -26.109 | 0 | 0 | -26.109 |
| 5.04.08 | Dividendo adicional aprovado | 0 | 0 | -26.109 | 0 | 0 | -26.109 |
| 5.05 | Resultado Abrangente Total | 0 | 0 | 0 | 37.437 | 1 | 37.438 |
| 5.05.01 | Lucro Líquido do Período | 0 | 0 | 0 | 37.437 | 0 | 37.437 |
| 5.05.02 | Outros Resultados Abrangentes | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 |
| 5.05.02.06 | Ganhos e perdas atuariais - benefícios pós-emprego | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 |
| 5.07 | Saldos Finais | 804.459 | 14.473 | 271.123 | 37.437 | 51 | 1.127.543 |

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

| Código da Conta | Descrição da Conta | Acumulado do Atual Exercício 01/01/2015 à 30/06/2015 | Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2014 à 30/06/2014 |
|------------------------|--|---|--|
| 7.01 | Receitas | 127.212 | 116.028 |
| 7.01.01 | Vendas de Mercadorias, Produtos e Serviços | 119.023 | 114.050 |
| 7.01.02 | Outras Receitas | 122 | 19 |
| 7.01.03 | Receitas refs. à Construção de Ativos Próprios | 8.067 | 1.943 |
| 7.01.04 | Provisão/Reversão de Créds. Liquidação Duvidosa | 0 | 16 |
| 7.02 | Insumos Adquiridos de Terceiros | -29.795 | -11.816 |
| 7.02.01 | Custos Prods., Mercs. e Servs. Vendidos | -1.547 | -293 |
| 7.02.02 | Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros | -7.090 | -9.498 |
| 7.02.04 | Outros | -21.158 | -2.025 |
| 7.02.04.01 | Encargos de uso do sistema de transmissão e distribuição | -777 | -761 |
| 7.02.04.02 | Outros custos operacionais | -20.381 | -1.264 |
| 7.03 | Valor Adicionado Bruto | 97.417 | 104.212 |
| 7.04 | Retenções | -19.085 | -18.442 |
| 7.04.01 | Depreciação, Amortização e Exaustão | -19.085 | -18.442 |
| 7.05 | Valor Adicionado Líquido Produzido | 78.332 | 85.770 |
| 7.06 | Vlr Adicionado Recebido em Transferência | 3.748 | 2.286 |
| 7.06.02 | Receitas Financeiras | 3.748 | 2.286 |
| 7.07 | Valor Adicionado Total a Distribuir | 82.080 | 88.056 |
| 7.08 | Distribuição do Valor Adicionado | 82.080 | 88.056 |
| 7.08.01 | Pessoal | 5.073 | 5.181 |
| 7.08.01.01 | Remuneração Direta | 4.049 | 4.073 |
| 7.08.01.02 | Benefícios | 776 | 812 |
| 7.08.01.03 | F.G.T.S. | 248 | 296 |
| 7.08.02 | Impostos, Taxas e Contribuições | 32.157 | 30.889 |
| 7.08.02.01 | Federais | 32.034 | 30.865 |
| 7.08.02.02 | Estaduais | 123 | 24 |
| 7.08.03 | Remuneração de Capitais de Terceiros | 18.825 | 14.549 |
| 7.08.03.01 | Juros | 18.736 | 14.379 |
| 7.08.03.02 | Aluguéis | 89 | 170 |
| 7.08.04 | Remuneração de Capitais Próprios | 26.025 | 37.437 |
| 7.08.04.03 | Lucros Retidos / Prejuízo do Período | 26.025 | 37.437 |

Comentário do Desempenho

COMENTÁRIO DE DESEMPENHO DA COMPANHIA NO PERÍODO DE ABRIL A JUNHO DE 2015 E 1º SEMESTRE DE 2015 (*)

(*) Todas as informações apresentadas nesse comentário de desempenho estão de acordo com os critérios da legislação societária brasileira, a partir de informações financeiras revisadas. As informações operacionais não foram objeto de revisão por parte dos auditores independentes.

A COMPANHIA

A Investco S.A. tem como atividade a exploração da Usina Hidrelétrica Luís Eduardo Magalhães (“UHE Lajeado”), localizada no Rio Tocantins, nos municípios de Lajeado e Miracema do Tocantins, Estado do Tocantins. A Usina tem potência instalada de 902,5 MW, distribuída em cinco unidades geradoras com potência de 180,5 MW cada, e uma energia assegurada anual de 4.613 GWh.

A principal fonte de receita da Companhia é o valor do arrendamento dos ativos da UHE Luiz Eduardo Magalhães, nos termos e condições do Contrato de Arrendamento celebrado entre a Companhia e seus acionistas detentores de ações ordinárias da Companhia; além dessa fonte de receita, a Companhia obtém receita da venda de 1% da energia elétrica gerada pela UHE Luiz Eduardo Magalhães, que corresponde à parcela da concessão de titularidade da Companhia.

A energia elétrica gerada pela UHE Luiz Eduardo Magalhães é utilizada e comercializada pelos respectivos titulares da concessão compartilhada da UHE Luiz Eduardo Magalhães, na condição de “Produtor Independente”, na proporção da participação de cada um deles na concessão, nos termos do Contrato de Concessão.

PRINCIPAIS INDICADORES

| DESCRIÇÃO | Unidade | Saldos | | Var. % |
|------------------------------------|---------|-----------|-----------|--------|
| | | 6M15 | 12M14 | |
| Financeiros | | | | |
| Ativo total | R\$ mil | 1.315.805 | 1.362.856 | -3,5% |
| Patrimônio líquido | R\$ mil | 1.131.661 | 1.140.588 | -0,8% |
| Dívida líquida | R\$ mil | 23.118 | 8.576 | 169,6% |
| Dívida líquida/ Patrimônio líquido | vezes | 0,02 | 0,01 | 171,7% |
| Dívida líquida/ EBITDA (12 meses) | vezes | 0,15 | 0,05 | 178,7% |

| RESULTADOS | Unidade | 2º Trimestre | | Var. % | Acumulado | | Var. % |
|---|---------|--------------|---------|-----------|-----------|---------|-----------|
| | | 2T15 | 2T14 | | 6M15 | 6M14 | |
| Receita Líquida | R\$ mil | 53.417 | 51.188 | 4,4% | 106.796 | 102.471 | 4,2% |
| Gastos gerenciáveis* | R\$ mil | -28.531 | -15.815 | 80,4% | -43.860 | -32.872 | 33,4% |
| Gastos não-gerenciáveis | R\$ mil | -1.141 | -604 | 88,9% | -2.109 | -1.119 | 88,5% |
| Resultado do serviço (EBIT) | R\$ mil | 23.745 | 34.769 | -31,7% | 60.827 | 68.480 | -11,2% |
| EBITDA | R\$ mil | 33.572 | 43.972 | -23,7% | 79.876 | 86.902 | -8,1% |
| Resultado financeiro | R\$ mil | -2.785 | -823 | 238,4% | -14.988 | -12.093 | 23,9% |
| Resultado antes de IR e CS | R\$ mil | 20.960 | 33.946 | -38,3% | 45.839 | 56.387 | -18,7% |
| Lucro líquido | R\$ mil | 9.602 | 22.666 | -57,6% | 26.025 | 37.437 | -30,5% |
| * inclui depreciação e amortização | | | | | | | |
| Margens | | | | | | | |
| Margem EBITDA (EBITDA/ receita líquida) | % | 62,85% | 85,90% | -0,3 p.p. | 74,79% | 84,81% | -2,0 p.p. |
| Margem líquida (lucro líquido/ receita líquida) | % | 17,98% | 44,28% | +7,8 p.p. | 24,37% | 36,53% | -0,1 p.p. |

Comentário do Desempenho

DESEMPENHO OPERACIONAL

No 2T15, a Investco S.A. que opera e mantém a UHE Lajeado gerou 11,1 GWh, apenas 0,8% superior ao 2T14 em função da falta de chuvas e menor disponibilidade para geração. O impacto do cenário hidrológico desfavorável também foi visto no acumulado do ano, período em que a UHE Lajeado gerou 22,6 GWh, 17,2% inferior quando comparado aos 27,3 GWh do 1º semestre de 2014.

DESEMPENHO ECONÔMICO FINANCEIRO

| DEMONSTRATIVO DE RESULTADO | 2T15 | 2T14 | var. % | 6M15 | 6M14 | var. % |
|---|-----------------|----------------|---------------|----------------|----------------|---------------|
| Receita operacional bruta | 59.537 | 56.975 | 4,5% | 119.023 | 114.050 | 4,4% |
| (-) Deduções à receita operacional | -6.120 | -5.787 | 5,8% | -12.227 | -11.579 | 5,6% |
| (=) Receita operacional líquida | 53.417 | 51.188 | 4,4% | 106.796 | 102.471 | 4,2% |
| Gastos não gerenciáveis | -1.141,0 | -604,0 | 88,9% | -2.109 | -1.119 | 88,5% |
| Energia elétrica comprada para revenda | -789 | -191 | 313,1% | -1.403 | -266 | 427,4% |
| Encargos de uso da rede elétrica | -352 | -348 | 1,1% | -706 | -691 | 2,2% |
| Outros gastos não gerenciáveis | 0 | -65 | -100,0% | 0 | -162 | -100,0% |
| Margem bruta | 52.276 | 50.584 | 3,3% | 104.687 | 101.352 | 3,3% |
| Gastos gerenciáveis | -18.704 | -6.612 | 182,9% | -24.811 | -14.450 | 71,7% |
| Pessoal | -2.934 | -2.765 | 6,1% | -5.631 | -5.776 | -2,5% |
| Materiais e serviços de terceiros | -2.973 | -3.380 | -12,0% | -5.748 | -7.672 | -25,1% |
| Arrendamentos e aluguéis | -44 | -93 | -52,7% | -84 | -165 | -49,1% |
| Provisões e contingências | -30 | 0 | 0,0% | -132 | 69 | -291,3% |
| Outros gastos gerenciáveis | -12.723 | -374 | 3301,9% | -13.216 | -906 | 1358,7% |
| EBITDA | 33.572 | 43.972 | -23,7% | 79.876 | 86.902 | -8,1% |
| Depreciação e amortização | -9.827 | -9.203 | 6,8% | -19.049 | -18.422 | 3,4% |
| Resultado financeiro | -2.785 | -823 | 238,4% | -14.988 | -12.093 | 23,9% |
| Imposto de renda e contribuição social | -11.358 | -11.280 | 0,7% | -19.814 | -18.950 | 4,6% |
| Lucro líquido | 9.602 | 22.666 | -57,6% | 26.025 | 37.437 | -30,5% |

A **Receita Operacional Líquida**, composta pela receita do arrendamento e venda de energia deduzidos os impostos incidentes, atingiu R\$ 53,4 milhões no 2T15, acréscimo de 4,4% em relação ao mesmo período do ano anterior. O aumento de R\$ 2,2 milhões é proveniente, principalmente, da aplicação do Coeficiente de Ajuste (CA) existente no cálculo do valor de arrendamento entre os períodos. No acumulado do semestre, a companhia atingiu a marca de R\$ 106,8 milhões, valor superior em 4,2% em relação ao 1º semestre de 2014.

Comentário do Desempenho

Os **Gastos Não Gerenciáveis** (energia elétrica comprada para revenda e encargos do uso do sistema de transmissão) totalizaram R\$ 1,1 milhões no segundo trimestre de 2015, acréscimo de 88,9% quando comparado aos R\$ 604 mil no mesmo período do ano anterior. O aumento é justificado pela maior quantidade de energia comprada no segundo trimestre deste ano, em função do cenário hidrológico desfavorável. No comparativo do 1º semestre, 2015 foi superior a 2014 em 88,5%, também impactado pela maior compra de energia.

Os **Gastos Gerenciáveis** compreendidos pelos gastos com pessoal, materiais, serviços de terceiros, outras despesas e provisões para contingências tiveram um aumento na ordem de R\$ 12,1 milhões entre os trimestres, sendo que R\$ 12,4 milhões é explicado pela baixa do projeto da UHE Tupiratins na rubrica de outros gastos gerenciáveis. Devido à falta de expectativa de utilização futura e de interessados para aproveitamento do projeto com registro na ANEEL, a empresa efetuou uma provisão para baixa em seu valor total de acordo com os preceitos legais do CPC 27.

Excluindo este efeito da baixa, os demais itens de PMSO estariam em linha com os valores do 2T14. No acumulado do ano, além do efeito explicado acima, temos a menor realização nas linhas de materiais e serviços de conservação do sistema elétrico devido à reparação dos geradores em função do sistema corona, fato que ocorreu no ano de 2014.

No segundo trimestre de 2015 o **EBITDA** alcançou R\$ 33,5 milhões, valor 23,7% inferior ao alcançado no 2T14. A variação negativa deve-se ao impacto da baixa de ativos citado no parágrafo acima. No acumulado do ano, o EBITDA ficou 8,1% em relação ao 1º semestre de 2014, devido aos motivos explicados anteriormente.

O **Resultado Financeiro** líquido no 2T15 foi negativo em R\$ 2,8 milhões, 238,4% superior ao 2T14. No acumulado do ano, o resultado financeiro líquido totalizou R\$ 15,0 milhões negativos, aumento de 23,9% frente ao mesmo período do ano anterior. No trimestre, a variação é explicada, na sua maioria, pelos seguintes fatores:

- (i) -R\$ 1,6 ajuste a valor presente do uso do bem público entre os períodos devido à diferença de IGPM em 2015 x 2014.
- (ii) -R\$ 0,3 variação monetária em moeda nacional referente ao CPC 25, pela renovação das licenças ambientais em dez/14 e que foram contabilizadas em março/abril de 2015.

No 2T15, a Companhia apresentou um Lucro Líquido de R\$ 9,6 milhões, 57,6% inferior frente ao mesmo período do ano anterior, principalmente em função do aumento dos Gastos Gerenciáveis decorrente da baixa de ativos. No acumulado do ano, Lucro Líquido totalizou R\$ 26,0 milhões, 30,5% inferior ao mesmo período de 2014.

Comentário do Desempenho

ENDIVIDAMENTO

| ENDIVIDAMENTO | 6M15 | 1T15 | var.% | 6M15 | 12M14 | var.% |
|-----------------------------|----------------|---------------|-----------------|----------------|---------------|----------------|
| (-) Dívida bruta | -82.188 | -102.007 | -19,43% | -82.188 | -89.622 | -8,29% |
| (+) Disponibilidades | 59.070 | 114.197 | -48,27% | 59.070 | 81.046 | -27,12% |
| (=) Dívida líquida | -23.118 | 12.190 | -289,65% | -23.118 | -8.576 | 169,57% |

A **Dívida Bruta** atingiu R\$ 82,2 milhões em 30 de junho de 2015, composta na sua totalidade pelo ajuste a valor presente das ações preferenciais A, B e C conforme item 19 do CPC 39 classificado como encargos de dívidas.

A **Dívida Líquida**, considerando o valor de R\$ 59,1 milhões de caixa e disponibilidades, alcançou R\$ 23,1 milhões em 30 de junho de 2015, decréscimo de 48,3% em relação ao 1T15 e 169,6% em relação a 31 de dezembro de 2014. Essa redução deveu-se a menor geração de caixa no período.

A relação dívida líquida/EBITDA encerrou o período do 2T15 em 0,15 vezes frente a 0,05 vezes em relação ao 2T14.

Notas Explicativas

INVESTCO S.A.
BALANÇOS PATRIMONIAIS
 (Em milhares de reais)

| ATIVO | Nota | 30/06/2015 | 31/12/2014 |
|---|--------|------------------|------------------|
| Circulante | | | |
| Caixa e equivalentes de caixa | 3 | 59.070 | 81.046 |
| Concessionárias | | 586 | 618 |
| Impostos e contribuições sociais | 5 | 1.597 | 4.578 |
| Rendas a receber | 4 | 19.215 | 18.425 |
| Outros créditos | | 5.128 | 4.425 |
| Total do Ativo Circulante | | 85.596 | 109.092 |
| Não circulante | | | |
| Cauções e depósitos vinculados | | 474 | 483 |
| | | 474 | 483 |
| Imobilizado | 8 | 1.215.110 | 1.228.494 |
| Intangível | 9 | 14.625 | 24.787 |
| | | 1.229.735 | 1.253.281 |
| Total do Ativo Não circulante | | 1.230.209 | 1.253.764 |
| TOTAL DO ATIVO | | 1.315.805 | 1.362.856 |
| PASSIVO | | | |
| Circulante | | | |
| Fornecedores | 10 | 2.398 | 5.358 |
| Impostos e contribuições sociais | 5 | 8.554 | 9.878 |
| Dividendos | 13.2.1 | 2.672 | 38.536 |
| Empréstimos, financiamentos e encargos de dívidas | 11 | 2.360 | 10.748 |
| Benefícios pós-emprego | | 51 | 45 |
| Uso do bem público | | 4.319 | 4.235 |
| Provisões | 12 | 10.873 | 1.723 |
| Outras contas a pagar | | 3.028 | 3.589 |
| Total do Passivo Circulante | | 34.255 | 74.112 |
| Não circulante | | | |
| Tributos diferidos | 6 | 14.675 | 12.987 |
| Empréstimos, financiamentos e encargos de dívidas | 11 | 79.828 | 78.874 |
| Benefícios pós-emprego | | 642 | 584 |
| Uso do bem público | | 41.800 | 40.775 |
| Provisões | 12 | 12.713 | 14.884 |
| Outras contas a pagar | | 231 | 52 |
| Total do Passivo Não circulante | | 149.889 | 148.156 |
| PATRIMÔNIO LÍQUIDO | | | |
| Capital social | 13.1 | 804.459 | 804.459 |
| Reservas de capital | | 14.473 | 14.473 |
| Reservas de lucros | | 286.481 | 321.434 |
| Outros resultados abrangentes | | 223 | 222 |
| Lucros acumulados | | 26.025 | |
| Total do Patrimônio líquido | | 1.131.661 | 1.140.588 |
| TOTAL DO PASSIVO E PATRIMONIO LIQUIDO | | 1.315.805 | 1.362.856 |

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias

Notas Explicativas

INVESTCO S.A.
DEMONSTRAÇÕES DE RESULTADOS
 (Em milhares de reais, exceto quando indicado)

| | Nota | 01/04/2015 à 30/06/2015 | 01/04/2014 à 30/06/2014 | 01/01/2015 à 30/06/2015 | 01/01/2014 à 30/06/2014 |
|---|------|----------------------------|----------------------------|----------------------------|----------------------------|
| Receitas | 14 | 53.417 | 51.188 | 106.796 | 102.471 |
| Custo da produção e do serviço de energia elétrica | | | | | |
| Custo do serviço de energia elétrica | 15 | | | | |
| Energia elétrica comprada para revenda | | (789) | (191) | (1.403) | (266) |
| Encargos de uso da rede elétrica | | (352) | (348) | (706) | (691) |
| | | <u>(1.141)</u> | <u>(539)</u> | <u>(2.109)</u> | <u>(957)</u> |
| Custo de operação | 15 | | | | |
| Pessoal | | (1.547) | (1.351) | (3.014) | (2.947) |
| Materiais e serviços de terceiros | | (1.072) | (669) | (2.016) | (2.440) |
| Depreciações e amortizações | | (9.730) | (9.099) | (18.852) | (18.223) |
| Outros custos de operação | | (50) | (19) | (98) | (36) |
| | | <u>(12.399)</u> | <u>(11.138)</u> | <u>(23.980)</u> | <u>(23.646)</u> |
| | | <u>(13.540)</u> | <u>(11.677)</u> | <u>(26.089)</u> | <u>(24.603)</u> |
| Lucro bruto | | 39.877 | 39.511 | 80.707 | 77.868 |
| Despesas e Receitas operacionais | 15 | | | | |
| Despesas com vendas | | | 16 | | 16 |
| Despesas gerais e administrativas | | (3.677) | (4.596) | (7.223) | (9.119) |
| Depreciações e amortizações | | (97) | (104) | (197) | (199) |
| Outras despesas e receitas operacionais | | (12.358) | (58) | (12.460) | (86) |
| | | <u>(16.132)</u> | <u>(4.742)</u> | <u>(19.880)</u> | <u>(9.388)</u> |
| Resultado antes de resultado financeiro e tributos | | 23.745 | 34.769 | 60.827 | 68.480 |
| Resultado financeiro | 16 | | | | |
| Receitas financeiras | | 1.458 | 1.514 | 3.748 | 2.286 |
| Despesas financeiras | | (4.243) | (2.337) | (18.736) | (14.379) |
| | | <u>(2.785)</u> | <u>(823)</u> | <u>(14.988)</u> | <u>(12.093)</u> |
| Resultado antes dos tributos sobre o lucro | 17 | 20.960 | 33.946 | 45.839 | 56.387 |
| Imposto de renda e contribuição social correntes | | (5.171) | (11.621) | (18.126) | (22.901) |
| Imposto de renda e contribuição social diferidos | | (6.187) | 341 | (1.688) | 3.951 |
| | | <u>(11.358)</u> | <u>(11.280)</u> | <u>(19.814)</u> | <u>(18.950)</u> |
| Resultado líquido do período | | 9.602 | 22.666 | 26.025 | 37.437 |
| Resultado por ação atribuível aos acionistas | | | | | |
| Resultado básico/ diluído por ação (reais/ações) | 18 | | | | |
| ON | | 0,02187 | 0,04769 | 0,04320 | 0,06491 |
| PNR | | | | 0,01223 | 0,01223 |
| PNA | | 0,00651 | 0,02822 | 0,04320 | 0,06491 |
| PNB | | | | 0,03669 | 0,03669 |
| PNC | | 0,00651 | 0,02822 | 0,04320 | 0,06491 |

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias

Notas Explicativas

INVESTCO S.A.
DEMONSTRAÇÕES DOS RESULTADOS ABRANGENTES
 (Em milhares de reais)

| | <u>01/04/2015 à 30/06/2015</u> | <u>01/04/2014 à 30/06/2014</u> | <u>01/01/2015 à 30/06/2015</u> | <u>01/01/2014 à 30/06/2014</u> |
|--|------------------------------------|------------------------------------|------------------------------------|------------------------------------|
| Resultado líquido do período | 9.602 | 22.666 | 26.025 | 37.437 |
| Outros resultados abrangentes | | | | |
| Ganhos e (perdas) atuariais - Benefícios pós-emprego | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Resultado abrangente do período | <u><u>9.603</u></u> | <u><u>22.667</u></u> | <u><u>26.026</u></u> | <u><u>37.438</u></u> |

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias

Notas Explicativas

INVESTCO S.A.
DEMONSTRAÇÕES DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO
PERÍODOS FINDOS EM 30 DE JUNHO DE 2015 e 2014
 (Em milhares de reais)

| | Capital social | Reservas de capital | Reservas de lucros | Outros resultados abrangentes | Lucros (Prejuízos) acumulados | Total |
|--|----------------|---------------------|--------------------|-------------------------------|-------------------------------|--------------------|
| Saldos em 31 de dezembro de 2013 | 804.459 | 14.473 | 297.232 | 50 | - | 1.116.214 |
| Dividendo adicional aprovado - AGO de 09/04/2014 | | | (26.109) | | 37.437 | (26.109) 37.437 |
| Lucro líquido do período | | | | | | |
| Outros resultados abrangentes | | | | 1 | | 1 |
| Ganhos e (perdas) atuariais - Benefícios pós-emprego | | | | | | |
| Saldos em 30 de junho de 2014 | 804.459 | 14.473 | 271.123 | 51 | 37.437 | 1.127.543 |
| Saldos em 31 de dezembro de 2014 | 804.459 | 14.473 | 321.434 | 222 | - | 1.140.588 |
| Dividendo adicional aprovado - AGO de 08/04/2015 | | | (34.953) | | 26.025 | (34.953) 26.025 |
| Lucro líquido do período | | | | | | |
| Outros resultados abrangentes | | | | 1 | | 1 |
| Ganhos e (perdas) atuariais - Benefícios pós-emprego | | | | | | |
| Saldos em 30 de junho de 2015 | 804.459 | 14.473 | 286.481 | 223 | 26.025 | 1.131.661 |

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias

Notas Explicativas

INVESTCO S.A.
DEMONSTRAÇÕES DOS FLUXOS DE CAIXA
PERÍODOS FINDOS EM 30 DE JUNHO
 (Em milhares de reais)

| | <u>2015</u> | <u>2014</u> |
|---|-----------------|----------------|
| Fluxo de caixa das atividades operacionais | | |
| Lucro antes do imposto de renda e da contribuição social | 45.839 | 56.387 |
| Ajustes para conciliar o lucro ao caixa oriundo das atividades operacionais | | |
| Provisão para créditos de liquidação duvidosa e perdas líquidas | | (16) |
| Depreciações e amortizações | 19.049 | 18.442 |
| Valor residual do ativo imobilizado e intangível baixados | 12.650 | 26 |
| Encargos de dívidas e variações monetárias sobre empréstimos, financiamentos e debêntures | 10.731 | 8.017 |
| Uso do bem público - atualização monetária e AVP | 3.102 | 2.106 |
| Provisão para plano de benefícios pós-emprego | 59 | 77 |
| Provisões (reversões) e atualizações monetárias cíveis, fiscais e trabalhistas | 997 | 587 |
| Provisões para licenças ambientais - atualização monetária e AVP | 684 | (936) |
| Ajuste a valor presente | 3.314 | 3.242 |
| Impostos e contribuições sociais - atualização monetária | (106) | (359) |
| Outros | 410 | 440 |
| | <u>96.729</u> | <u>88.013</u> |
| (Aumento) diminuição de ativos operacionais | | |
| Concessionárias | 32 | 140 |
| Impostos e contribuições sociais compensáveis | (1.132) | (415) |
| Cauções e depósitos vinculados | 9 | (10) |
| Rendas a receber | (790) | (801) |
| Outros ativos operacionais | (703) | (690) |
| | <u>(2.584)</u> | <u>(1.776)</u> |
| Aumento (diminuição) de passivos operacionais | | |
| Fornecedores | (2.960) | (2.146) |
| Outros tributos e contribuições sociais | (5.618) | (4.139) |
| Benefícios pós-emprego | 6 | |
| Provisões | (1.664) | (83) |
| Uso do bem público | (1.993) | (1.919) |
| Outros passivos operacionais | (792) | (634) |
| | <u>(13.021)</u> | <u>(8.921)</u> |
| Caixa proveniente das atividades operacionais | <u>81.124</u> | <u>77.316</u> |
| Imposto de renda e contribuição social pagos | (9.578) | (7.570) |
| Caixa líquido proveniente das atividades operacionais | <u>71.546</u> | <u>69.746</u> |
| Fluxo de caixa das atividades de investimento | | |
| Adições ao Imobilizado e Intangível | (1.226) | (1.955) |
| Caixa líquido aplicado nas atividades de investimento | <u>(1.226)</u> | <u>(1.955)</u> |
| Fluxo de caixa das atividades de financiamento | | |
| Dividendos e juros sobre o capital próprio pagos | (70.817) | |
| Pagamentos de encargos de dívidas | (21.479) | |
| Caixa líquido (aplicado nas) proveniente das atividades financiamento | <u>(92.296)</u> | <u>-</u> |
| (Redução) aumento líquido de caixa e equivalentes de caixa | <u>(21.976)</u> | <u>67.791</u> |
| Caixa e equivalentes de caixa no final do período | 59.070 | 90.451 |
| Caixa e equivalentes de caixa no início do período | 81.046 | 22.660 |
| | <u>(21.976)</u> | <u>67.791</u> |

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias

Notas Explicativas

INVESTCO S.A.
DEMONSTRAÇÕES DO VALOR ADICIONADO
PERÍODOS FINDOS EM 30 DE JUNHO
 (Em milhares de reais)

| | 2015 | 2014 |
|---|-----------------|-----------------|
| Geração do valor adicionado | 127.212 | 116.028 |
| Receita operacional | 119.023 | 114.050 |
| Provisão para créditos de liquidação duvidosa e perdas líquidas | | 16 |
| Receita relativa à construção de ativos próprios | 8.067 | 1.943 |
| Outras receitas | 122 | 19 |
| (-) Insumos adquiridos de terceiros | (29.795) | (11.816) |
| Custos da energia comprada | (1.547) | (293) |
| Encargos de uso da rede elétrica | (777) | (761) |
| Materiais | (1.807) | (2.339) |
| Serviços de terceiros | (5.283) | (7.159) |
| Outros custos operacionais | (20.381) | (1.264) |
| Valor adicionado bruto | 97.417 | 104.212 |
| Retenções | | |
| Depreciações e amortizações | (19.085) | (18.442) |
| Valor adicionado líquido produzido | 78.332 | 85.770 |
| Valor adicionado recebido em transferência | | |
| Receitas financeiras | 3.748 | 2.286 |
| Valor adicionado total a distribuir | 82.080 | 88.056 |
| Distribuição do valor adicionado | | |
| Pessoal | | |
| Remuneração direta | 4.049 | 4.073 |
| Benefícios | 776 | 812 |
| FGTS | 248 | 296 |
| Impostos, taxas e contribuições | | |
| Federais | 32.034 | 30.865 |
| Estaduais | 123 | 24 |
| Remuneração de capitais de terceiros | | |
| Juros | 18.736 | 14.379 |
| Aluguéis | 89 | 170 |
| | 56.055 | 50.619 |
| Lucros retidos | 26.025 | 37.437 |
| | 82.080 | 88.056 |

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias

Notas Explicativas

Notas explicativas

Período findo em 30 de junho de 2015

(Em milhares de reais, exceto quando indicado)

1 Contexto operacional

A Investco S.A. (Companhia ou Investco), sociedade anônima de capital aberto, controlada direta da Lajeado Energia S.A. (Lajeado Energia) e controlada final da EDP - Energias do Brasil S.A. (EDP - Energias do Brasil), com sede em Tocantins, tem como objeto social estudos, planejamentos, projetos, constituição e exploração dos sistemas de produção, transmissão, transformação, distribuição e comércio de energia elétrica, especialmente a exploração dos ativos da Usina Hidrelétrica Luís Eduardo Magalhães e Sistema de Transmissão Associado (UHE Lajeado), localizados nos municípios de Lajeado e Miracema do Tocantins, no Estado do Tocantins, nos termos do Contrato de Concessão de Uso de Bem Público nº 05/97 - Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL.

1.1 Concessão

A Companhia detém parte do Contrato de Concessão de exploração dos ativos da UHE Lajeado pelo prazo de 35 anos, contados a partir da data de sua publicação no Diário Oficial ocorrida em 15 de janeiro de 1998 com vigência até 15 de janeiro de 2033, podendo ser prorrogado, a critério exclusivo do Poder Concedente, nas condições que forem estabelecidas, mediante requerimento das concessionárias. A referida usina encontra-se em operação com cinco turbinas, cada uma com potência de 180,5 MW, representando uma potência total instalada de 902,5 MW e assegurada de 823,3 MW.

A Companhia é titular exclusiva dos ativos que compõem a UHE Lajeado, mas não é titular exclusiva do Contrato de Concessão. A concessão da UHE Lajeado é compartilhada entre CEB Lajeado S.A., titular de 19,80%, Lajeado Energia S.A., titular de 72,27%, Paulista Lajeado Energia S.A., titular de 6,93% e a Investco, titular de 1%. Portanto, as referidas empresas, em conjunto com a Investco, são as concessionárias da UHE Lajeado. Da potência e energia asseguradas, as concessionárias da UHE Lajeado deverão destinar 617,48 MW e 2.877.660 MWh/ano até o prazo final deste contrato para venda às empresas concessionárias de serviço público de distribuição. Caso as concessionárias não consigam entregar essa quantidade de energia, deverão ressarcir os agentes de mercado com os quais tem compromissos.

No advento do termo final do Contrato, todos os bens e instalações vinculados à Usina Hidrelétrica passarão a integrar o patrimônio da União, mediante indenização dos investimentos realizados e ainda não amortizados, desde que autorizados pela ANEEL, e apurados em auditoria da mesma.

A energia elétrica gerada pela UHE Lajeado é utilizada e comercializada, na condição de "Produtor Independente", nos termos do Contrato de Concessão, pelas citadas concessionárias, na proporção de suas participações.

Foi celebrado contrato de arrendamento dos ativos da UHE Lajeado com as concessionárias do Consórcio Usina Lajeado (Nota 4), nos termos do qual o arrendamento é proporcional à participação das concessionárias no Contrato de Concessão. Assim, além da receita auferida pela comercialização da energia elétrica na proporção de sua participação, a Companhia tem como fonte de receita o próprio arrendamento dos ativos da UHE Lajeado. Trata-se de um arrendamento operacional, uma vez que os bens serão revertidos para a União, quando do término do Contrato de concessão.

1.1.1 Uso do bem público

A Companhia, em função da outorga a ela concedida para exploração do potencial hidrelétrico da UHE Lajeado, paga à União, do 7º ao 35º ano de concessão ou enquanto estiver na exploração do Aproveitamento Hidrelétrico, valores anuais, em parcelas mensais, correspondente a 1/12 (um doze avos) do montante anual definido no contrato, corrigidos anualmente pela variação do Índice Geral de Preços do Mercado - IGP-M.

A falta de pagamento de seis parcelas mensais consecutivas implicará, a juízo da ANEEL, a caducidade da concessão. O valor recolhido a título de UBP no período foi de R\$1.993 (R\$1.919 em 2014).

1.1.2 Pesquisa e Desenvolvimento - P&D

A Companhia aplica, anualmente, o montante de, no mínimo, um por cento (1%) de sua receita operacional líquida em pesquisa e desenvolvimento no setor elétrico, nos termos da Lei nº 9.991/00, e na forma em que dispuser a regulamentação específica sobre a matéria.

2 Base de preparação

2.1 Declaração de conformidade

As informações contábeis intermediárias individuais foram preparadas de acordo com o Pronunciamento Técnico CPC 21 – Demonstração Intermediária e com a norma internacional de contabilidade IAS 34 – *Interim Financial Reporting*, emitida pelo *International Accounting Standards Board* - IASB, e apresentadas de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários - CVM, aplicáveis à elaboração das Informações Trimestrais – ITR.

A apresentação da Demonstração do Valor Adicionado - DVA é requerida pela legislação societária brasileira e pelas práticas contábeis adotadas no Brasil aplicáveis a companhias abertas. As IFRS não requerem a apresentação dessa demonstração. Como consequência, pelas IFRS, essa demonstração está apresentada como informação suplementar, sem prejuízo do conjunto das informações contábeis intermediárias.

A Administração da Companhia afirma que todas as informações relevantes próprias das informações contábeis intermediárias estão sendo evidenciadas e que correspondem às utilizadas por ela na sua gestão.

As práticas contábeis relevantes da Companhia estão apresentadas nas notas explicativas próprias aos itens a que elas se referem.

O Conselho da Administração da Companhia autorizou a conclusão das informações contábeis intermediárias em 28 de julho de 2015.

Estas informações contábeis intermediárias foram elaboradas seguindo os princípios, métodos e critérios uniformes em relação àqueles adotados no encerramento do último exercício social em 31 de dezembro de 2014.

Algumas notas explicativas não estão sendo apresentadas no sentido de evitar repetições de informações já divulgadas nas demonstrações financeiras anuais de 31 de dezembro de 2014. Consequentemente, estas informações trimestrais devem ser lidas em conjunto com as demonstrações financeiras anuais divulgadas à CVM em 2 de março de 2015. Segue abaixo a relação das notas explicativas nessa situação:

| Número NE em 31/12/2014 | Título da Nota explicativa | Justificativa |
|-------------------------|---|---------------|
| 2.6 | Adoção das Normas Internacionais de Relatório Financeiro (IFRS) novas e revisadas | (a) |
| 5 | Concessionárias | (b) |
| 10 | Outros créditos - Ativo e Outras contas a pagar – Passivo | (b) |
| 16 | Benefício pós emprego | (b) |
| 17 | Uso do bem público | (b) |
| 19.3.1 | Ágio na emissão de ações | (a) |
| 19.3.2 | Retenção de lucros | (a) |
| 19.3.3 | Reserva de investimento | (a) |
| 19.3.5 | Outros resultados abrangentes | (a) |
| 28 | Cobertura de seguros | (b) |

(a) Nota explicativa idêntica à divulgada nas demonstrações financeiras anuais de 31 de dezembro de 2014.

(b) Não houve alteração no contexto da nota explicativa, sendo as variações dos valores referentes ao período findo em 30 de junho de 2015, em relação ao exercício findo em 31 de dezembro de 2014, considerados imateriais pela Administração da Companhia.

Notas Explicativas

Notas explicativas

Período findo em 30 de junho de 2015

(Em milhares de reais, exceto quando indicado)

2.2 Base de mensuração

As informações contábeis intermediárias foram elaboradas considerando o custo histórico como base de valor e determinados ativos e passivos financeiros mensurados ao valor justo.

2.3 Uso de estimativas e julgamentos

Na elaboração das informações contábeis intermediárias, de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil e práticas contábeis internacionais, é requerido que a Administração da Companhia se baseie em estimativas para o registro de certas transações que afetam os ativos, passivos, receitas e despesas.

Os resultados finais dessas transações e informações, quando de sua efetiva realização em períodos subsequentes, podem diferir dessas estimativas, devido a imprecisões inerentes ao processo de sua determinação. A Companhia revisa as estimativas e premissas pelo menos trimestralmente, exceto quanto ao Plano de benefícios pós-emprego que é revisado semestralmente e a redução ao valor recuperável que é revisada conforme critérios detalhados na Nota 2.5.

As principais estimativas que representam risco significativo com probabilidade de causar ajustes materiais às informações contábeis intermediárias nos próximos períodos, referem-se ao registro dos efeitos decorrentes de: Transações realizadas no âmbito da CCEE; Recuperação do imposto de renda e contribuição social diferidos sobre diferenças temporárias (Nota 6); Recuperação dos ativos - *impairment* (Nota 2.5); Mensuração de instrumentos financeiros (Nota 19.1.3); Provisões fiscais, cíveis e trabalhistas (Nota 12.1); e Provisões necessárias para custos relacionados à licenças ambientais (Nota 12.2).

2.4 Moeda funcional e moeda de apresentação

A moeda funcional da Companhia é o Real e as informações contábeis intermediárias estão sendo apresentadas em reais, arredondadas para o milhar mais próximo, exceto quando indicado de outra forma.

2.5 Redução ao valor recuperável

Ativo financeiro

São avaliados ao final de cada período quanto a sua recuperabilidade, exceto para Concessionárias que são avaliados mensalmente. São considerados ativos não recuperáveis quando há evidências de que um ou mais eventos tenham ocorrido após o reconhecimento inicial do ativo financeiro e que eventualmente tenha resultado em efeitos negativos no fluxo estimado de caixa futuro do investimento.

Ativo não financeiro

Se a Administração da Companhia observar que houve indicação de que um ativo possa ter sofrido desvalorização no valor contábil líquido do imobilizado e ativos intangíveis, ou que ocorreram eventos ou alterações nas circunstâncias que indicassem que o valor contábil pode não ser recuperável, a Companhia procede o teste de recuperabilidade dos ativos.

Quando tais evidências são identificadas e o valor contábil líquido excede o valor recuperável, é constituída provisão ajustando o valor contábil líquido ao valor recuperável.

3 Caixa e equivalentes de caixa

| | 30/06/2015 | 31/12/2014 |
|-------------------------------------|------------|------------|
| Bancos conta movimento | 7.235 | 26.271 |
| Aplicações financeiras - renda fixa | 51.835 | 54.775 |
| Total | 59.070 | 81.046 |

Caixa e equivalentes de caixa incluem o caixa, os depósitos bancários, e os investimentos de curto prazo com liquidez imediata, que são prontamente conversíveis em um montante conhecido de caixa, com baixo risco de variação no valor de mercado, sendo demonstrados ao custo acrescido de juros auferidos até a data do balanço que equivalem ao valor justo. As aplicações financeiras possuem opção de resgate antecipado dos referidos títulos, sem penalidades ou perda de rentabilidade.

Essas aplicações financeiras referem-se a Certificados de Depósitos Bancários - CDB e operações compromissadas lastreadas em Debêntures remunerados a taxas que variam de 90,00% a 101,00% do Certificado de Depósito Interbancário - CDI.

O cálculo do valor justo das aplicações financeiras é baseado nas cotações de mercado do papel ou informações de mercado que possibilitem tal cálculo, levando-se em consideração as taxas futuras de papéis similares.

A exposição da Companhia a riscos de taxas de juros e uma análise de sensibilidade para ativos e passivos financeiros são divulgadas na nota 19.

4 Rendas a receber

| | 30/06/2015 | 31/12/2014 |
|--------------------------|------------|------------|
| Lajeado Energia | 14.027 | 13.450 |
| Paulista Lajeado Energia | 1.345 | 1.290 |
| CEB Lajeado | 3.843 | 3.685 |
| | 19.215 | 18.425 |

Refere-se ao instrumento particular de contrato de arrendamento celebrado em 21 de julho de 2001, e aditado em 23 de junho de 2009, no qual a Companhia arrendou às demais concessionárias do Consórcio Usina Lajeado (Lajeado Energia, Paulista Lajeado e CEB Lajeado), frações ideais dos ativos existentes ou a serem adquiridos pela Companhia, no mesmo percentual de suas participações no Contrato de Concessão (Notas 1 e 7). É contabilizada mensalmente como arrendamento operacional, de acordo com o CPC 06 - Operações de Arrendamento Mercantil, pois a operação da usina é de responsabilidade da Companhia, não havendo transferência de propriedade ou controle do ativo aos arrendatários.

O contrato de arrendamento objetiva assegurar à Companhia receita suficiente para garantir o seu funcionamento nas melhores condições até o final da concessão. O cálculo do contrato de arrendamento é baseado na remuneração de 8,83% corrigido pelo Índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplo - IPCA sobre 99% do valor do ativo imobilizado líquido, acrescido da depreciação acumulada, sendo que, todos os valores utilizados no cálculo, são valores projetados. Decorrido o período, anualmente, aplica-se o Coeficiente de Ajuste - CA, cujo o objetivo é calcular os valores reais, identificando a diferença entre os valores cobrados anteriormente e ajustar a diferença a maior ou a menor na projeção do ano seguinte.

Os saldos são todos vencidos e estão apresentados ao custo amortizado.

Notas Explicativas

Notas explicativas

Período findo em 30 de junho de 2015

(Em milhares de reais, exceto quando indicado)

5 Impostos e contribuições sociais

| | Nota | Saldo em 31/12/2014 | Adição | Baixas | Atualização monetária | Adianta- mentos / Pagamentos | Compensa- ção de tributos | Transferência | Saldo em 30/06/2015 |
|---|------|------------------------|---------------|------------|--------------------------|------------------------------------|---------------------------------|-----------------|------------------------|
| Ativo - Compensáveis | | | | | | | | | |
| Imposto de renda e contribuição social | | 3.874 | | | 106 | 9.578 | (1.784) | (11.731) | 43 |
| ICMS | | 13 | | | | | | | 13 |
| PIS e COFINS | | - | 282 | | | | | (282) | - |
| IRRF sobre aplicações financeiras | | 653 | 858 | | | | | | 1.511 |
| Outros | | 38 | | (8) | | | | | 30 |
| Total | | 4.578 | 1.140 | (8) | 106 | 9.578 | (1.784) | (12.013) | 1.597 |
| Passivo - a recolher | | | | | | | | | |
| Imposto de renda e contribuição social | | - | 18.126 | | | | | (11.731) | 6.395 |
| ICMS | | 44 | 75 | | | (111) | | | 8 |
| PIS e COFINS | | 1.559 | 11.009 | | | (8.718) | (1.784) | (282) | 1.784 |
| Tributos sobre serviços prestados por terceiros | | 40 | 180 | | | (246) | | 83 | 57 |
| IRRF sobre juros s/ capital próprio | 5.1 | 7.777 | | | | (7.777) | | | - |
| Encargos com pessoal | | 375 | 1.266 | (2) | | (1.329) | | | 310 |
| Outros | | 83 | | | | | | (83) | - |
| Total | | 9.878 | 30.656 | (2) | - | (18.181) | (1.784) | (12.013) | 8.554 |

Os impostos e contribuições sociais correntes que serão liquidados em um único pagamento, são apresentados pelo seu montante líquido compensável, conforme requerido pelo CPC 32 - Tributos sobre o Lucro.

5.1 IRRF sobre juros s/ capital próprio

Refere-se ao Imposto de Renda Retido na Fonte, alíquota de 15%, incidente sobre os valores propostos no exercício de 2014 a título de Juros sobre o Capital Próprio aos acionistas, conforme legislação, liquidado em janeiro de 2015.

6 Tributos diferidos

O imposto de renda e contribuição social diferidos ativos e passivos foram registrados sobre diferenças temporárias considerando as alíquotas vigentes dos citados tributos, de acordo com as disposições da Deliberação CVM nº 599/09 e Instrução CVM nº 371/02, e consideram o histórico de rentabilidade e a expectativa de geração de lucros tributáveis futuros fundamentada em estudo técnico de viabilidade, no prazo máximo de 10 anos. O imposto de renda e a contribuição social diferidos ativos e passivos são apresentados pelo seu montante líquido, conforme requerido pelo CPC 32.

6.1 Composição e base de cálculo

| Natureza dos créditos | Nota | Períodos de 6 meses findos em 30 de junho | | | |
|---|-------|---|----------------|----------------|--------------|
| | | Passivo Não Circulante | | 2015 | |
| | | 30/06/2015 | 31/12/2014 | 2015 | 2014 |
| | | IRPJ/CSLL | IRPJ/CSLL | IRPJ/CSLL | IRPJ/CSLL |
| Diferenças temporárias | | | | | |
| Provisão para créditos de liquidação duvidosa | | | | | (5) |
| Benefício pós-emprego | | (345) | (326) | 19 | 27 |
| Provisão para riscos tributários, cíveis e trabalhistas | | (1.959) | (1.714) | 246 | 191 |
| Uso do bem público - CPC 25 | | (8.685) | | 575 | |
| Ações preferenciais resgatáveis - CPC 39 | 6.1.2 | 25.550 | | (2.528) | |
| Benefícios a empregados - CPC 33 (R1) | | 114 | | | |
| Total diferenças temporárias | | 14.675 | (2.040) | (1.688) | 213 |
| Diferenças temporárias - RTT | | | | | |
| Uso do bem público - CPC 25 | 6.1.1 | | (8.110) | | 174 |
| Ações preferenciais resgatáveis - CPC 39 | | | 23.022 | | 3.826 |
| Benefícios a empregados - CPC 33 (R1) | | | 115 | | |
| Outras | | | | | (262) |
| Total diferenças temporárias - RTT | | - | 15.027 | - | 3.738 |
| Total | | 14.675 | 12.987 | (1.688) | 3.951 |

6.1.1 Diferenças Temporárias - RTT

Com o advento da Lei nº 12.973/14, foi extinto os eventos decorrentes da Lei nº 11.638/07 - RTT, os quais passaram a incorporar o mesmo tratamento fiscal nas adições e exclusões temporárias quanto a sua dedutibilidade ou não.

6.1.2 Ações preferenciais resgatáveis - CPC 39

Referem-se ao ajuste a valor presente das Ações preferenciais resgatáveis A, B e C conforme item 19 do CPC 39 (Nota 11).

7 Partes relacionadas

Além dos valores de dividendos a pagar para seus acionistas, os demais saldos de ativos e passivos, bem como as transações da Companhia com suas Controladoras, profissionais chave da administração e outras partes relacionadas, que influenciaram o resultado do período, estão apresentadas como segue:

Notas Explicativas

Notas explicativas
Período findo em 30 de junho de 2015
(Em milhares de reais, exceto quando indicado)

| | Relacionamento | Preço praticado (R\$/MWh) | Duração | Períodos de 6 meses findos em 30 de junho | | | | | |
|--|---------------------------|---------------------------|---|---|------------|------------------------|------------|----------------------------------|---------|
| | | | | Ativo Circulante | | Passivo Não circulante | | Receitas (Despesas) Operacionais | |
| | | | | 30/06/2015 | 31/12/2014 | 30/06/2015 | 31/12/2014 | 2015 | 2014 |
| Concessionárias | | | | | | | | | |
| Suprimento de energia elétrica | | | | | | | | | |
| EDP Bandeirante | Controle Comum | 148,17 | 01/08/2002 a 15/12/2032 | 141 | 136 | | | 888 | 883 |
| EDP Bandeirante | Controle Comum | 148,17 | 01/08/2002 a 15/12/2032 | 13 | 12 | | | 83 | 25 |
| | | | | 154 | 148 | | | 971 | 908 |
| Rendas a receber (Nota 4) | | | | | | | | | |
| Arrendamento UHE Lajeado | | | | | | | | | |
| Lajeado | Controladora direta | | | 14.027 | 13.451 | | | 76.377 | 73.238 |
| CEB Lajeado | Acionista não controlador | | 15/01/1998 a 15/01/2033 | 3.843 | 3.685 | | | 20.495 | 20.065 |
| Paulista Lajeado | Acionista não controlador | | | 1.345 | 1.289 | | | 7.324 | 7.023 |
| | | | | 19.215 | 18.425 | | | 104.196 | 100.326 |
| Outras contas a pagar | | | | | | | | | |
| Compartilhamento de atividades e alocação de gastos | | | | | | | | | |
| EDP - Energias do Brasil | Controladora indireta | | 01/07/2012 até emissão de nova Resolução da ANEEL | | | 23 | 29 | (128) | (334) |
| Compartilhamento dos serviços de infraestrutura | | | | | | | | | |
| EDP - Energias do Brasil | Controladora indireta | | 01/01/2011 a 31/12/2014 | | | | 23 | | (125) |
| Prestação de serviços de consultoria ambiental | | | | | | | | | |
| Energest | Controle Comum | | 29/09/2011 a 28/09/2015 | | | | | | (107) |
| | | | | - | - | 23 | 52 | (128) | (566) |
| | | | | 19.369 | 18.573 | 23 | 52 | 105.039 | 100.668 |

Notas Explicativas

Notas explicativas

Período findo em 30 de junho de 2015

(Em milhares de reais, exceto quando indicado)

Os contratos de compartilhamento entre as partes relacionadas são divididos em dois tipos: Contratos de Compartilhamento de Atividades e Alocação de Gastos e Contratos de Compartilhamento de Infraestrutura:

a) Contratos de Compartilhamento de Atividades e Alocação de Gastos: A partir de 1º de janeiro de 2011, a EDP - Energias do Brasil S.A., controladora indireta da Companhia, é responsável pela contratação dos Contratos de Compartilhamento de Atividades e Alocação de Gastos que contemplam as atividades das áreas corporativas.

A distribuição dos gastos de salários e encargos dos gestores corporativos e colaboradores da *holding*, que formulam políticas e diretrizes a serem seguidas pelas empresas do grupo econômico, e sua apropriação são efetuadas em função das atividades realizadas para cada contraparte, por meio do *timesheet*.

Os Contratos de Compartilhamento de Atividades e Alocação de gastos foram anuídos por meio do Despacho ANEEL nº 205, de 25 de janeiro de 2013.

O tema Compartilhamento de Recursos Humanos já foi objeto de estudos na Audiência Pública nº 041/2012, na Consulta Pública nº 12/2013 e na Audiência Pública nº 072/2014, cujo período de contribuições encerrou-se em 23 de fevereiro de 2015. Quando da publicação do resultado, as empresas terão um prazo para submeterem novo pedido de compartilhamento de recursos humanos e infraestrutura associada à anuência prévia, ficando o contrato atual vigente prorrogado até a deliberação da ANEEL.

b) Contratos de Compartilhamento dos Serviços de Infraestrutura: O instrumento tem por objetivo o rateio dos gastos com a locação do imóvel, gastos condominiais e gastos de telecomunicações da sede da *holding* EDP - Energias do Brasil em São Paulo, onde a Companhia possui instalada uma filial.

O contrato tinha a vigência de 48 meses contados a partir de 1º de janeiro de 2011 e não necessitava ser submetido à anuência prévia da ANEEL, pois as partes não são delegatárias do serviço público de energia elétrica, conforme estabelecido na Resolução Normativa nº 338/2008, que regulamenta os atos e negócios jurídicos entre partes relacionadas.

Em janeiro de 2012, foi firmado o Primeiro Termo Aditivo ao Contrato para revisão dos percentuais de rateio no conjunto de contratos da contratada. Com a mudança de endereço da sede social do Grupo EDP - Energias do Brasil em São Paulo, em junho de 2013, o custo global e o percentual de rateio foram revisados, com conseqüente celebração do segundo Termo Aditivo ao Contrato de Compartilhamento dos Serviços de Infraestrutura.

As tratativas para firmar o novo "Contrato de Cessão de Espaço e Compartilhamento dos Serviços de Infraestrutura" pela Companhia estão em andamento, desde janeiro de 2015.

As operações realizadas com as contrapartes informadas como compartilhamento de gastos e infraestrutura com partes relacionadas ocorreram no curso normal dos negócios, sem acréscimo de qualquer margem de lucro.

As garantias concedidas e os avais recebidos do acionista estão descritos na nota de Garantias (Nota 20.2).

7.1 Controladora direta e Controladora final

A controladora direta da Companhia é a Lajeado Energia S.A. e a controladora final é a EDP - Energias do Brasil S.A., sendo esta controlada pela EDP - Energias de Portugal S.A..

7.2 Remuneração dos administradores

7.2.1 Remuneração anual total do Conselho de Administração, da Diretoria Estatutária e do Conselho Fiscal pagos pela Companhia no período findo em 30 de junho (em R\$)

| | 2015 | | | | | | 2014 | | | |
|------------------------------------|-------------------------------|-------------|----------------------------|-------------|-----------------------|-------------|---------|-------------|---------|-------------|
| | Conselho de Administração (*) | Proporção % | Diretoria Estatutária (**) | Proporção % | Conselho Fiscal (***) | Proporção % | Total | Proporção % | Total | Proporção % |
| Número de membros | (*) | | (**) | | (***) | | - | | - | |
| Remuneração fixa (em R\$) | 38.213 | 100% | 199.916 | 100% | 66.027 | 100% | 304.156 | 100% | 293.992 | 100% |
| Salário ou pró-labore | 31.844 | | 152.807 | | 55.022 | | 239.673 | | 230.945 | |
| Benefícios diretos e indiretos (i) | n/a | | 4.323 | | n/a | | 4.323 | | n/a | |
| Encargos sociais | 6.369 | | 42.786 | | 11.005 | | 60.160 | | 63.047 | |
| Valor Total da remuneração | 38.213 | | 199.916 | | 66.027 | | 304.156 | | 293.992 | |

(*) Das 3 posições do Conselho de Administração efetivas, apenas 1 membro é remunerado. A remuneração anual global dos membros do Conselho de Administração é de até R\$100.000,00 para o período de abril de 2015 a março de 2016, conforme aprovado em Assembleia Geral Ordinária de 08 de abril de 2015.

(**) Das 7 posições da Diretoria Estatutária, apenas 2 membros são remunerados. A remuneração anual global da Diretoria é de até R\$420.000,00, para o período de abril de 2015 até março de 2016, conforme aprovado em Assembleia Geral Ordinária de 08 de abril de 2015.

(***) Todos os 5 membros do Conselho Fiscal são remunerados. A remuneração anual global dos membros do Conselho Fiscal é de até R\$150.000,00 para o período de abril de 2015 até março de 2016, conforme aprovado em Assembleia Geral Ordinária de 08 de abril de 2015.

(i) Foram considerados os benefícios de Seguro Saúde, Assistência Odontológica e Seguro de Vida.

7.2.2 Remuneração individual máxima, mínima e média do Conselho de Administração, da Diretoria Estatutária e do Conselho Fiscal referente ao período findo em 30 de junho de 2015 (em R\$)

| | Conselho de Administração | Diretoria Estatutária | Conselho Fiscal |
|---------------------------------------|---------------------------|-----------------------|-----------------|
| | 1 | 2 | 5 |
| Número de membros | | | |
| Valor da maior remuneração individual | 38.213 | 175.536 | 13.205 |
| Valor da menor remuneração individual | 38.213 | 58.512 | 13.205 |
| Valor médio da remuneração individual | 38.213 | 99.958 | 13.205 |

Notas Explicativas

Notas explicativas

Período findo em 30 de junho de 2015

(Em milhares de reais, exceto quando indicado)

8 Imobilizado

Os ativos imobilizados são contabilizados pelo custo de aquisição acrescidos de impostos não recuperáveis sobre as compras, quaisquer custos diretamente atribuíveis para colocar o ativo no local e condição necessária para o funcionamento, deduzidos da depreciação acumulada. Também fazem parte do custo do imobilizado os juros relativos aos empréstimos e financiamentos obtidos de terceiros, capitalizados durante a sua fase de construção, deduzidos das receitas financeiras dos recursos de terceiros não aplicados.

De acordo com os artigos 63 e 64 do Decreto nº 41.019/57, os ativos de infraestrutura utilizados na geração, são vinculados a esses serviços, não podendo ser retirados, alienados, cedidos ou dados em garantia hipotecária sem a prévia e expressa autorização do Órgão Regulador.

A base para o cálculo da depreciação é o valor depreciável (custo menos valor residual) do ativo. A depreciação é reconhecida no resultado baseando-se no método linear de acordo com a vida útil estimada de cada parte de um item do imobilizado, já que esse método é o que melhor reflete o padrão de consumo de benefícios econômicos futuros incorporados no ativo. As taxas de depreciação utilizadas estão previstas na tabela XVI do Manual de Controle Patrimonial do Setor Elétrico - MCPSE e foram aprovadas pela Resolução Normativa nº367, de 2 de junho de 2009, atualizadas posteriormente pela Resolução Normativa nº474, de 7 de fevereiro de 2012.

No final da Concessão, o saldo remanescente dos ativos vinculados a concessão serão revertidos e indenizados pela União, conforme estabelecido no Contrato de Concessão, em critério de cálculo a ser definido pelo Poder Concedente. A Companhia, entende que existe o direito à indenização do valor residual dos bens vinculados e reversíveis, suportada por parecer de seus assessores legais e considerando os fatos e circunstâncias disponíveis no momento.

8.1 Composição do imobilizado

| | 30/06/2015 | | | | 31/12/2014 | | | |
|---|--------------------------------------|------------------|-----------------------|------------------|--------------------------------------|------------------|-----------------------|------------------|
| | Taxas anuais médias de depreciação % | Custo histórico | Depreciação acumulada | Valor líquido | Taxas anuais médias de depreciação % | Custo histórico | Depreciação acumulada | Valor líquido |
| Imobilizado em serviço | | | | | | | | |
| Geração | | | | | | | | |
| Terrenos | | 114.510 | | 114.510 | | 114.510 | | 114.510 |
| Reservatórios, barragens e adutoras | 2,00 | 692.699 | (172.824) | 519.875 | 2,00 | 689.038 | (165.644) | 523.394 |
| Edificações, obras civis e benfeitorias | 3,23 | 332.886 | (100.711) | 232.175 | 3,23 | 332.886 | (96.976) | 235.910 |
| Máquinas e equipamentos | 4,53 | 400.921 | (138.574) | 262.347 | 4,53 | 400.923 | (132.567) | 268.356 |
| Veículos | 14,29 | 866 | (786) | 80 | 14,29 | 880 | (792) | 88 |
| Móveis e utensílios | 6,25 | 9 | (1) | 8 | 6,25 | 9 | | 9 |
| | | <u>1.541.891</u> | <u>(412.896)</u> | <u>1.128.995</u> | | <u>1.538.246</u> | <u>(395.979)</u> | <u>1.142.267</u> |
| Sistema de transmissão de conexão | | | | | | | | |
| Edificações, obras civis e benfeitorias | 3,33 | 8.329 | (4.330) | 3.999 | 3,33 | 8.328 | (4.191) | 4.137 |
| Máquinas e equipamentos | 3,40 | 72.882 | (28.360) | 44.522 | 3,40 | 72.883 | (27.127) | 45.756 |
| | | <u>81.211</u> | <u>(32.690)</u> | <u>48.521</u> | | <u>81.211</u> | <u>(31.318)</u> | <u>49.893</u> |
| Administração | | | | | | | | |
| Máquinas e equipamentos | 10,69 | 679 | (389) | 290 | 10,65 | 655 | (347) | 308 |
| Veículos | 14,29 | 410 | (255) | 155 | 14,29 | 674 | (418) | 256 |
| Móveis e utensílios | 6,25 | 396 | (285) | 111 | 6,25 | 396 | (274) | 122 |
| | | <u>1.485</u> | <u>(929)</u> | <u>556</u> | | <u>1.725</u> | <u>(1.039)</u> | <u>686</u> |
| Total do imobilizado em serviço | | <u>1.624.587</u> | <u>(446.515)</u> | <u>1.178.072</u> | | <u>1.621.182</u> | <u>(428.336)</u> | <u>1.192.846</u> |
| Imobilizado em curso | | | | | | | | |
| Geração | | 35.834 | | 35.834 | | 34.404 | | 34.404 |
| Administração | | 1.204 | | 1.204 | | 1.244 | | 1.244 |
| Total do imobilizado em curso | | <u>37.038</u> | <u>-</u> | <u>37.038</u> | | <u>35.648</u> | <u>-</u> | <u>35.648</u> |
| Total do imobilizado | | <u>1.661.625</u> | <u>(446.515)</u> | <u>1.215.110</u> | | <u>1.656.830</u> | <u>(428.336)</u> | <u>1.228.494</u> |

8.1.1 Futura licitação de linhas de transmissão (Sistema de transmissão de conexão)

Atualmente a Companhia possui, dentre os seus ativos imobilizados composto o Sistema de Transmissão de Conexão, R\$48.521 relativos à linha de transmissão LT 500 kV Miracema-Lajeado e a subestação SE 500/230kV Lajeado que levam a energia produzida pela Companhia até o ponto de conexão com a Rede Básica.

A ANEEL, por meio do Ofício nº 506 de 21 de julho de 2014, comunicou à Companhia acerca da realização do Leilão de Transmissão nº 004/2014 que previa a licitação do segundo circuito da LT 500kV Miracema-Lajeado dentre outras instalações, com vistas à atender a crescente demanda de carga do estado do Tocantins, nos termos do artigo nº 17 da Lei nº 9.074/95.

Em 18 de novembro de 2014 foi realizado o referido Leilão, todavia, não houveram propostas para os respectivos ativos.

Em 9 de abril de 2015 foi aberta a Audiência Pública nº 018/2015 com vistas a obter subsídios e informações adicionais ao Edital do Leilão nº 01/2015-ANEEL, destinado a promover a contratação de concessões de serviço público de transmissão de energia elétrica, compreendendo, dentre elas, as instalações da Companhia (LOTE I). Em 14 de julho de 2015 foi aprovado o Edital do Leilão cujo certame está previsto para ocorrer em 26 de agosto de 2015.

Após a respectiva licitação, os ativos relativos à LT 500kV Miracema-Lajeado e SE 500/230kV Lajeado deverão ser transferidos ao novo concessionário, sem ônus ao mesmo, uma vez que tais instalações passarão a compor a Rede Básica do Sistema Interligado Nacional – SIN.

Sendo assim, a Companhia não identificou indícios de redução ao valor recuperável do imobilizado a serem feitos em suas informações contábeis intermediárias findas em 30 de junho de 2015.

Notas Explicativas

Notas explicativas

Período findo em 30 de junho de 2015

(Em milhares de reais, exceto quando indicado)

8.2 Mutações do imobilizado

| Nota | Valor líquido 31/12/2014 | Ingressos | Transferên- cia para imobilizado em serviço | Deprecia- ções | Baixas | Reclassifi- cação | Valor líquido 30/06/2015 |
|---|-----------------------------|-----------|--|-------------------|--------|----------------------|-----------------------------|
| Imobilizado em serviço | | | | | | | |
| Terrenos | 114.510 | | | | | | 114.510 |
| Reservatórios, barragens e adutoras | 523.394 | | 3.661 | (7.180) | | | 519.875 |
| Edificações, obras civis e benfeitorias | 240.047 | | | (3.873) | | | 236.174 |
| Máquinas e equipamentos | 314.420 | | 24 | (7.285) | | | 307.159 |
| Veículos | 344 | | | (47) | (62) | | 235 |
| Móveis e utensílios | 131 | | | (12) | | | 119 |
| Total do imobilizado em serviço | 1.192.846 | - | 3.685 | (18.397) | (62) | - | 1.178.072 |
| Imobilizado em curso | | | | | | | |
| Terrenos | 2.082 | | | | | | 2.082 |
| Reservatórios, barragens e adutoras | 8.2.1 721 | 4.057 | (3.661) | | | | 1.117 |
| Edificações, obras civis e benfeitorias | | 256 | | | | | 256 |
| Máquinas e equipamentos | | 12.330 | (24) | | (137) | 223 | 12.392 |
| Adiantamento a fornecedores | | 645 | 902 | | | | 1.547 |
| Depósitos Judiciais | 12.1.1.1 14.305 | | | | | | 14.305 |
| Outros | 5.309 | 253 | | | | (223) | 5.339 |
| Total do imobilizado em curso | 35.648 | 5.212 | (3.685) | - | (137) | - | 37.038 |
| Total do imobilizado | 1.228.494 | 5.212 | - | (18.397) | (199) | - | 1.215.110 |

Para o período findo em 30 de junho de 2015 não houve indicação, seja por meio de fontes externas de informação ou fontes internas, de que algum ativo tenha sofrido desvalorização. Dessa forma, em 30 de junho de 2015, a Administração julga que o valor contábil líquido registrado dos ativos é recuperável e, portanto, não houve necessidade de registro de provisão para redução ao valor recuperável.

8.2.1 Reservatórios, barragens e adutoras

O ingresso no valor de R\$4.057 inclui R\$3.986 referente aos custos associados à renovação da Licença de Operação - LO obtida em 22 de dezembro de 2014, válida pelo período de 4 anos, conforme descrito na nota 12.2.

9 Intangível

Os ativos intangíveis estão mensurados pelo custo total de aquisição menos as despesas de amortização, com exceção das servidões permanentes que estão registradas pelo custo de aquisição e não são amortizadas.

Os gastos com desenvolvimentos de projetos são reconhecidos como ativos intangíveis a partir da fase de desenvolvimento desde que cumpram com os requisitos definidos no CPC 04 (R1).

A amortização é calculada sobre o valor do ativo, sendo reconhecida no resultado baseando-se no método linear com relação às vidas úteis estimadas de ativos intangíveis a partir da data em que estes estão disponíveis para uso, já que esse método é o que melhor reflete o padrão de consumo de benefícios econômicos futuros incorporados no ativo.

9.1 Composição do intangível

| Nota | 30/06/2015 | | | | 31/12/2014 | | | |
|---|--|--------------------|--------------------------|---------------|--|--------------------|--------------------------|---------------|
| | Taxas anuais médias de amortização % | Custo histórico | Amortização acumulada | Valor líquido | Taxas anuais médias de amortização % | Custo histórico | Amortização acumulada | Valor líquido |
| Intangível em serviço | | | | | | | | |
| Geração | | | | | | | | |
| Direito de concessão - Licenças ambientais | 20,00 | 2.976 | (298) | 2.678 | | | | - |
| Direito de concessão - Uso do Bem Público - UBP | 9.1.1 3,12 | 20.136 | (8.799) | 11.337 | 3,22 | 20.137 | (8.476) | 11.661 |
| | | 23.112 | (9.097) | 14.015 | | 20.137 | (8.476) | 11.661 |
| Sistema de transmissão de conexão | | | | | | | | |
| Servidão permanente | | | | | | | | |
| | | 111 | | 111 | | 111 | | 111 |
| | | 111 | - | 111 | | 111 | - | 111 |
| Administração | | | | | | | | |
| Software | | | | | | | | |
| | 20,00 | 1.635 | (1.347) | 288 | 20,00 | 1.629 | (1.281) | 348 |
| | | 1.635 | (1.347) | 288 | | 1.629 | (1.281) | 348 |
| Total do intangível em serviço | | 24.858 | (10.444) | 14.414 | | 21.877 | (9.757) | 12.120 |
| Intangível em curso | | | | | | | | |
| Geração | | | | | | | | |
| Desenvolvimento de projetos | 9.1.2 | | | - | | 12.450 | | 12.450 |
| Outros | | 16 | | 16 | | 16 | | 16 |
| Administração | | 195 | | 195 | | 201 | | 201 |
| Total do intangível em curso | | 211 | - | 211 | | 12.667 | - | 12.667 |
| Total do intangível | | 25.069 | (10.444) | 14.625 | | 34.544 | (9.757) | 24.787 |

Notas Explicativas

Notas explicativas

Período findo em 30 de junho de 2015

(Em milhares de reais, exceto quando indicado)

9.1.1 Direito de concessão - Uso do Bem Público - UBP

Refere-se ao direito de exploração do aproveitamento hidrelétrico e sistema de transmissão associado à UHE. É constituído pelo valor total da contraprestação do direito relacionado com o Uso do bem público até o final do contrato de concessão, a valor presente, e amortizado pelo prazo do contrato de concessão (Nota 1.1.1).

9.1.2 Desenvolvimento de projetos

O saldo de R\$12.450 de 31 de dezembro de 2014 referia-se a gastos com estudos, engenharia, geologia, topografia, hidrologia, meio ambiente do projeto de viabilidade da UHE – Tupirantins.

O projeto da UHE – Tupirantins consiste na construção de uma usina à jusante da UHE Lajeado, com potência de 620 MW, área de inundação de 370 Km² e um custo estimado de R\$1,4 bilhões. O processo ambiental da UHE está parado no IBAMA, principalmente em função das dificuldades de negociação com as comunidades indígenas da região norte do Tocantins, além de resultar na remoção de 3.000 famílias.

Trata-se de empreendimento cuja área de inundação se sobrepõe à reserva indígena, o que faz com que sua construção dependa de ato do Congresso Nacional. O cenário atual aponta para grandes dificuldades na viabilização de usinas hidrelétricas que conflitam com reservas indígenas. Pode-se identificar nos recentes estudos da UHE São Luiz do Tapajós que a presença de habitações indígenas, ainda que sem uma reserva legalmente constituída, vem impedindo o licenciamento ambiental.

Tal cenário, agravado pelo decurso de tempo do projeto, contribuiu para reduzir de forma significativa a atratividade do projeto e, portanto, em 30 de junho de 2015, a Administração da Companhia concluiu pela provisão de redução ao valor recuperável do projeto, de acordo com os requisitos do CPC 01 - Redução ao Valor Recuperável de Ativos, visto que não há expectativa para sua realização decorrente de implantação ou venda do projeto, pois não houve até o momento indicativo dos órgãos ambientais no sentido de sua aprovação. Quando houver a aprovação ambiental do projeto a Administração da Companhia reavaliará a expectativa de sua implementação ou venda e a respectiva reversão da provisão.

9.2 Mutações do intangível

| | Nota | Valor líquido 31/12/2014 | Ingressos | Transferên- cia para imobilizado em serviço | Amortiza- ções | Baixas | Provisão de redução ao valor recuperável | Valor líquido 30/06/2015 |
|---|-------|-----------------------------|-----------|--|-------------------|--------|---|-----------------------------|
| Intangível em serviço | | | | | | | | |
| Software | | 348 | | 6 | (66) | | | 288 |
| Serviço permanente | | 111 | | | | | | 111 |
| Direito de concessão - Licenças ambientais | | - | | 2.976 | (297) | (1) | | 2.678 |
| Direito de concessão - Uso do Bem Público - UBP | | 11.661 | | | (324) | | | 11.337 |
| Total do intangível em serviço | | 12.120 | - | 2.982 | (687) | (1) | - | 14.414 |
| Intangível em curso | | | | | | | | |
| Desenvolvimento de projetos | 9.1.2 | 12.450 | | | | | (12.450) | - |
| Outros intangíveis em curso | 9.2.1 | 217 | 2.976 | (2.982) | | | | 211 |
| Total do Intangível em curso | | 12.667 | 2.976 | (2.982) | - | - | (12.450) | 211 |
| Total do Intangível | | 24.787 | 2.976 | - | (687) | (1) | (12.450) | 14.625 |

9.2.1 Outros intangíveis em curso

O ingresso no valor de R\$2.976 refere-se aos custos associados à renovação da Licença de Operação - LO obtida em 22 de dezembro de 2014, válida pelo período de 4 anos, conforme descrito na nota 12.2.

10 Fornecedores

| | Nota | Circulante | |
|----------------------------------|------|------------|------------|
| | | 30/06/2015 | 31/12/2014 |
| Suprimento de energia elétrica | | | |
| Energia livre | | | |
| Encargos de uso da rede elétrica | | 155 | 153 |
| Operações CCEE | 10.1 | 528 | 486 |
| Materiais e serviços | | 1.715 | 4.719 |
| Total | | 2.398 | 5.358 |

São reconhecidos inicialmente pelo valor justo acrescido de quaisquer custos de transação atribuíveis. Após o reconhecimento inicial, são medidos pelo custo amortizado por meio do método dos juros efetivos, quando aplicável.

10.1 Aplicação do Generation Scaling Factor - GSF

O montante a ser liquidado junto à CCEE de R\$528, está impactado pelo montante de R\$543 relativos a aplicação do GSF das competências de maio e junho de 2015. O GSF é o fator que mede o volume de energia gerado pelas hidrelétricas.

As empresas de geração do Grupo EDP - Energias do Brasil, por meio da Associação Brasileira dos Produtores Independentes de Energia Elétrica – APINE, propuseram em 18 de junho de 2015 ação judicial visando prevenir e reparar danos que, desde janeiro de 2014 as Geradoras vem sofrendo em consequência de atos estatais que alteraram as condições objetivas, fáticas e jurídicas relativas ao funcionamento do setor elétrico, circunstância essa revelada nos atuais e inéditos valores do GSF.

Conforme descrito na Nota 20.1 foi concedida em 1º de julho de 2015 liminar afastando os efeitos do GSF determinando que a CCEE se abstenha de proceder o ajuste no Mecanismo de Realocação de Energia - MRE, para as liquidações a partir desta data, caso haja geração total do MRE em montante inferior à garantia física desse mesmo conjunto. Atualmente aguarda-se recurso da ANEEL.

Notas Explicativas

Notas explicativas
Período findo em 30 de junho de 2015
(Em milhares de reais, exceto quando indicado)

11 Empréstimos, financiamentos e encargos de dívidas
11.1 Composição do saldo de Empréstimos, financiamentos e encargos de dívidas

| | Finalidade | Forma de pagamento | 30/06/2015 | | | | 31/12/2014 | | | | | |
|-----------------------------|--|--|------------|----------------|----------------|--------|------------|----------------|------------|--------|--|--|
| | | | Encargos | | Principal | | Encargos | | Principal | | | |
| | | | Circulante | Não circulante | Não circulante | Total | Circulante | Não circulante | Circulante | Total | | |
| Moeda nacional | | | | | | | | | | | | |
| Ações recebíveis cumulativa | Ações preferenciais resgatáveis A, B e C | Dividendos anuais e pagamento do principal | 2.360 | 43.289 | 36.539 | 82.188 | 10.748 | 43.824 | 35.050 | 89.622 | | |
| Total | | | 2.360 | 43.289 | 36.539 | 82.188 | 10.748 | 43.824 | 35.050 | 89.622 | | |

Os empréstimos e financiamentos são mensurados ao custo amortizado usando o método da taxa de juros efetiva. Referem-se às ações preferenciais resgatáveis das classes "A", "B" e "C" emitidas pela Companhia, onde, de acordo com o artigo 8º do seu Estatuto Social, os detentores de tais ações gozam, entre outros, do direito de recebimento de um dividendo anual fixo, cumulativo, de 3% sobre o valor de sua respectiva participação no capital social. Devido à suas características, as ações foram classificadas como um instrumento financeiro de dívida por satisfazerem a definição de passivo financeiro, pelo fato da Companhia não ter o direito de evitar o envio de caixa ou outro ativo financeiro para outra entidade, conforme determina o item 19 do CPC 39. O pagamento anual de dividendos foi considerado até 2033 (término da concessão) e descontado a valor presente pela taxa de 8,70% a.a., que equivale ao custo médio de captação da Companhia na data de avaliação das ações.

Notas Explicativas

Notas explicativas

Período findo em 30 de junho de 2015

(Em milhares de reais, exceto quando indicado)

11.2 Mutações dos empréstimos, financiamentos e encargos de dívidas no período

| | Valor líquido em 31/12/2014 | | Juros provisionados | Transferências | Ajuste a valor presente | Valor líquido em 30/06/2015 |
|-----------------------|-----------------------------|-----------------|---------------------|----------------|-------------------------|-----------------------------|
| | Pagamentos | | | | | |
| Circulante | | | | | | |
| Juros | 10.748 | (21.479) | 10.731 | 2.360 | | 2.360 |
| | <u>10.748</u> | <u>(21.479)</u> | <u>10.731</u> | <u>2.360</u> | <u>-</u> | <u>2.360</u> |
| Não circulante | | | | | | |
| Principal | 35.050 | | | | 1.489 | 36.539 |
| Juros | 43.824 | | | (2.360) | 1.825 | 43.289 |
| | <u>78.874</u> | <u>-</u> | <u>-</u> | <u>(2.360)</u> | <u>3.314</u> | <u>79.828</u> |

Os juros provisionados de R\$10.731 referem-se aos dividendos suplementares destinados aos acionistas detentores de ações preferenciais de Classes "A" e "C", conforme descrito nos artigos 8º e 9º do Estatuto Social da Companhia e deliberados pela Assembleia Geral Ordinária de 8 de abril de 2015, registrados em contrapartida a débito no Resultado Financeiro (Nota 16).

11.3 Vencimento das parcelas do Circulante e Não circulante (principal e encargos)

| Vencimento | |
|-----------------------|---------------|
| Circulante | |
| 2016 | 2.360 |
| | <u>2.360</u> |
| Não circulante | |
| 2016 | 4.342 |
| 2017 | 3.995 |
| 2018 | 3.675 |
| 2019 | 3.381 |
| 2020 até 2024 | 13.253 |
| 2025 até 2029 | 8.733 |
| 2030 até 2034 | 42.449 |
| | <u>79.828</u> |
| Total | <u>82.188</u> |

12 Provisões

| | Nota | Circulante | | Não circulante | |
|--|------|---------------|--------------|----------------|---------------|
| | | 30/06/2015 | 31/12/2014 | 30/06/2015 | 31/12/2014 |
| Provisões cíveis, fiscais e trabalhistas | 12.1 | | | 9.289 | 8.588 |
| Licenças ambientais | 12.2 | 10.873 | 1.723 | 3.424 | 6.296 |
| Total | | <u>10.873</u> | <u>1.723</u> | <u>12.713</u> | <u>14.884</u> |

As Provisões são reconhecidas no balanço em decorrência de um evento passado, quando é provável que um recurso econômico seja requerido para saldar a obrigação e que possa ser estimada de maneira confiável. As provisões são registradas com base nas melhores estimativas do risco envolvido.

12.1 Provisões cíveis, fiscais e trabalhistas

A Companhia é parte em processos administrativos em órgãos governamentais e ações judiciais em diversos tribunais, decorrentes do curso normal das operações envolvendo questões trabalhistas, aspectos cíveis e outros assuntos.

As obrigações são mensuradas pela melhor estimativa da Administração para o desembolso que seria exigido para liquidá-las na data das informações contábeis intermediárias. São atualizadas monetariamente mensalmente, por diversos índices de acordo com a natureza da provisão, e são revistas periodicamente com o auxílio dos assessores jurídicos da Companhia.

12.1.1 Risco de perda provável

A Administração, com base em informações de seus assessores jurídicos e na análise das demandas judiciais pendentes, constituiu provisão em montante considerado suficiente para cobrir as perdas estimadas como prováveis para as ações em curso, como segue:

| | Passivo | | | | | Ativo | | |
|----------------|---------------------|------------|--------------|-------------|-------------------------|---------------------|-------------------|------------|
| | Saldo em 31/12/2014 | Baixas | | | Atualizações Monetárias | Saldo em 30/06/2015 | Depósito Judicial | |
| | | Adições | Pagamentos | Reversões | | | 30/06/2015 | 31/12/2014 |
| Trabalhistas | 80 | 193 | (45) | (75) | 5 | 158 | 382 | 363 |
| Cíveis | 7.008 | 14 | (251) | | 860 | 7.631 | 30 | 30 |
| Outros | 1.500 | | | | | 1.500 | | |
| Total | <u>8.588</u> | <u>207</u> | <u>(296)</u> | <u>(75)</u> | <u>865</u> | <u>9.289</u> | <u>412</u> | <u>393</u> |
| Não circulante | 8.588 | | | | | 9.289 | 412 | 393 |
| Total | <u>8.588</u> | | | | | <u>9.289</u> | <u>412</u> | <u>393</u> |

12.1.1.1 Cíveis

Indenizações

Indenizações pleiteadas por pessoas que se consideram impactadas pelo enchimento do reservatório UHE Lajeado ou que pretendem majorar indenizações recebidas da Companhia por conta do citado enchimento, cujo montante provisionado em 30 de junho de 2015 é de R\$3.339 (R\$3.213 em 31 de dezembro de 2014).

Desapropriações

Referem-se à indenizações a título de desapropriações propostas pela Companhia para enchimento do reservatório UHE Lajeado, em que se discute a diferença entre o valor depositado pela Companhia e o valor pretendido pelo expropriado, cujo montante provisionado em 30 de junho de 2015 é de R\$4.292 (R\$3.795 em 31 de dezembro de 2014). O saldo dos Depósitos judiciais em 30 de junho de 2015 e 31 de dezembro de 2014 é de R\$14.305 e estão registrados no Imobilizado em curso - Depósitos judiciais (Nota 8.2).

12.1.1.2 Outros

Referem-se a honorários de êxito junto a assessores jurídicos pelas diversas ações judiciais que encontram-se em andamento.

Notas Explicativas

Notas explicativas

Período findo em 30 de junho de 2015

(Em milhares de reais, exceto quando indicado)

12.1.2 Risco de perda possível

Existem processos de naturezas trabalhistas, cíveis e fiscais em andamento, cuja perda foi estimada como possível, periodicamente reavaliados, não requerendo a constituição de provisão, demonstrados a seguir:

| | Ativo | | | |
|--------------|-------------------|------------|------------|------------|
| | Depósito Judicial | | | |
| | 30/06/2015 | 31/12/2014 | 30/06/2015 | 31/12/2014 |
| Trabalhistas | 378 | 513 | 55 | 84 |
| Cíveis | 102.969 | 93.419 | | |
| Fiscais | 2.447 | 2.391 | 5 | 5 |
| Total | 105.794 | 96.323 | 60 | 89 |

12.1.2.1 Cíveis

Indenizações

Referem-se a ações descritas na nota 12.1.1.1 Cíveis - Indenizações, no montante em 30 de junho de 2015 de R\$102.041 (R\$92.596 em 31 de dezembro de 2014).

Desapropriações

Referem-se a ações descritas na nota 12.1.1.1 Cíveis - Desapropriações, no montante em 30 de junho de 2015 de R\$703 (R\$624 em 31 de dezembro de 2014).

Resolução CNPE nº 03/2013

As empresas de geração do Grupo EDP - Energias do Brasil, por meio da Associação Brasileira dos Produtores Independentes de Energia Elétrica – APINE e da Associação Brasileira de Geração de Energia Elétrica - ABRAGEL, ajuizaram ação judicial visando a suspensão dos efeitos da Resolução CNPE nº 03/2013, editada pela União, que instituiu rateio entre todos os agentes do mercado de energia elétrica de parte dos custos incorridos com a excessiva utilização de energia proveniente de fontes térmicas (petróleo, carvão e gás), em decorrência da escassez do regime de chuvas (Encargo de Serviço do Sistema – ESS).

Em 27 de maio de 2013 foi concedida liminar no âmbito das ações ordinárias em trâmite na 4ª Vara Federal do Distrito Federal, tornando sem efeito o disposto nos artigos 2º e 3º da Resolução CNPE nº 03/2013, impedindo de incluí-las no rateio dos custos calculados conforme CNPE nº 03/2013.

Em 05 de dezembro de 2014 foi proferida sentença de procedência, ratificando os termos da liminar. A ANEEL apresentou recurso e a Companhia aguarda intimação para apresentar contrarrazões. Esta liminar está vigente até a presente data.

Baseados nos fatos e argumentos acima, os assessores jurídicos da Companhia classificaram o risco de perda como possível. O valor estimado em 30 de junho de 2015 é de R\$136 (R\$120 em 31 de dezembro de 2014).

12.2 Licenças Ambientais

Refere-se a provisões dos custos necessários para atribuição das licenças prévias, de instalação e de operação da UHE Lajeado, relativos às exigências efetuadas pelos órgãos competentes. Estes custos estão associados ao Projeto Básico Ambiental - PBA ou são adicionais a este, onde os principais itens são o reflorestamento de áreas, aquisição e regularização de áreas rurais e urbanas, recomposição e melhoria da infraestrutura viária, elétrica e sanitária e a implantação de unidades de conservação. O saldo desta provisão é reconhecido pela melhor estimativa e atualizado monetariamente com base no IGP-M.

As licenças prévias e de instalação, obtidas na fase do planejamento e instalação do empreendimento, consecutivamente, são reconhecidas como custo da usina, mais especificamente como custo das barragens, conforme Manual de Contabilidade do Setor Elétrico - MCSE da ANEEL, e depreciadas pela vida útil dessas barragens. Já as licenças de operação, obtidas após a entrada em operação da usina, caso os custos ambientais associados à obtenção dessas licenças sejam pagos antes da obtenção efetiva da licença, o valor desembolsado é registrado como ativo intangível - licenças de operação e amortizado pelo prazo da vigência da licença. Se a licença for obtida antes dos desembolsos, no momento inicial da vigência da licença, o custo estimado desses desembolsos é provisionado e também é registrado como um ativo intangível - licenças de operação e amortizado pelo prazo de vigência da licença.

Os custos associados a manutenção destas licenças permitem prevenir a ocorrência de impactos socioambientais contribuindo para a gestão dos riscos operacionais e regulamentares da Companhia.

Em 22 de dezembro de 2014 foi emitida pelo Instituto Natureza do Tocantins - Naturatins a renovação da Licença de Operação – LO nº 11182/2014, válida pelo período de 4 anos, a contar da data de emissão.

Como condicionantes da LO, a Companhia deverá dar continuidade a determinados PBAs relacionados às licenças anteriores. Como consequência, em março de 2015 a Companhia constituiu uma provisão adicional no montante de R\$6.561, sendo que, deste montante, R\$2.976 foram registrados em contrapartida ao Intangível (Nota 9.2) e R\$3.585 no Imobilizado (Nota 8.2).

Os desembolsos de natureza ambiental durante o período de 2015 foram de R\$2.363. Deste montante, R\$1.368 referem-se aos itens de manutenção da licença ambiental que já haviam sido provisionados e capitalizados e R\$995 são relativos a gastos do programa de monitoramento de solos, águas subterrâneas e superficiais e proteção de biodiversidade e da paisagem, em contrapartida do resultado do período na rubrica de Serviços de terceiros.

| Licenças Ambientais | Saldo em | Adições | Pagamentos | Atualização Monetária | Transferências | Ajuste a valor presente | Saldo em |
|---------------------|------------|---------|------------|-----------------------|----------------|-------------------------|------------|
| | 31/12/2014 | | | | | | 30/06/2015 |
| Circulante | 1.723 | 2.939 | (1.368) | 421 | 7.318 | (160) | 10.873 |
| Não Circulante | 6.296 | 4.627 | | 151 | (7.318) | (332) | 3.424 |
| Total | 8.019 | 7.566 | (1.368) | 572 | - | (492) | 14.297 |

13 Patrimônio líquido

13.1 Capital social

As ações ordinárias são classificadas como Capital social e deduzidas de quaisquer custos atribuíveis à emissão de ações, quando aplicável.

As ações preferenciais são classificadas como Patrimônio líquido caso não sejam resgatáveis ou somente resgatáveis por opção da Companhia. Não dão direito a voto, possuindo preferência na liquidação da sua parcela do Capital social.

De acordo com Estatuto social, o Capital social em 30 de junho de 2015 e 31 de dezembro de 2014 é de R\$961.794. Para fins de informações contábeis intermediárias, o Capital social apresentado pela Companhia em 30 de junho de 2015 e em 31 de dezembro de 2014 é de R\$804.459 que corresponde às ações ordinárias e ações preferenciais classe "R". O montante em 30 de junho de 2015 e 31 de dezembro de 2014 é de R\$157.335 correspondente às ações preferenciais resgatáveis das classes "A", "B" e "C". A Companhia não tem o direito de evitar o envio de caixa ou outro ativo financeiro para os detentores destas ações, decorrente da obrigatoriedade de pagamento anual de dividendos adicionais fixos a estes acionistas, razão pela qual essas ações foram classificadas como um instrumento financeiro de dívida e descontadas a valor presente por satisfazerem a definição de passivo financeiro, conforme determina o item 19 do CPC 39 (Notas 11 e 19.1.2). Estas ações serão resgatáveis até o término do contrato de concessão da Companhia, ou seja, até 15 de janeiro de 2033.

Notas Explicativas

Notas explicativas

Período findo em 30 de junho de 2015

(Em milhares de reais, exceto quando indicado)

Não houveram variações na composição do Capital social em 30 de junho de 2015 face a 31 de dezembro de 2014. Segue a composição do Capital social:

| Acionistas | 30/06/2015 | | | | | | | | | | | |
|---|----------------------|----------------|--------------------|----------------|--------------------|----------------|--------------------|----------------|--------------------|----------------|---------|----------------|
| | Em milhares de ações | | | | | | | | | | | |
| | Qtd de ações "ON" | % Participação | Qtd de ações "PNR" | % Participação | Qtd de ações "PNA" | % Participação | Qtd de ações "PNB" | % Participação | Qtd de ações "PNC" | % Participação | Total | % Participação |
| CEB Lajeado S.A. | 80.440 | 20,00 | 51.112 | 20,00 | 980 | 6,02 | 1.031 | 20,00 | | | 133.563 | 16,98 |
| Paulista Lajeado Energia S.A. | 28.154 | 7,00 | 17.889 | 7,00 | 343 | 2,11 | 361 | 7,00 | | | 46.747 | 5,94 |
| EDP - Energias do Brasil S.A. | | | | | | | | | 35.947 | 33,53 | 35.947 | 4,57 |
| Lajeado Energia S.A. | 293.608 | 73,00 | 186.559 | 73,00 | 6.684 | 41,04 | 3.764 | 73,00 | | | 490.615 | 62,39 |
| Companhia Paranaense de Energia - COPEL | | | | | 6.425 | 39,45 | | | | | 6.425 | 0,82 |
| Furnas Centrais Elétricas S.A. | | | | | 1.650 | 10,13 | | | | | 1.650 | 0,21 |
| Outros | | | | | 207 | 1,25 | | | 71.252 | 66,47 | 71.459 | 9,09 |
| | 402.202 | 100,00 | 255.560 | 100,00 | 16.289 | 100,00 | 5.156 | 100,00 | 107.199 | 100,00 | 786.406 | 100,00 |

13.2 Destinação do lucro

As ações têm direito a dividendos mínimos de 25% do lucro líquido ajustado, na forma da lei, podendo a ele ser imputado o valor dos Juros Sobre Capital Próprio - JSCP pagos ou creditados, individualmente aos acionistas, a título de remuneração do capital próprio, integrando o montante dos dividendos a distribuir pela Companhia, para todos os efeitos legais e nos termos da Lei nº 9.249/95, e regulamentação posterior.

13.2.1 Dividendos

A distribuição de dividendos e juros sobre capital próprio é reconhecida como um passivo nas demonstrações financeiras da Companhia ao final do período, com base em seu estatuto social. Qualquer valor acima do mínimo obrigatório somente é reconhecido na data em que são aprovados em Assembleia Geral. O benefício fiscal dos juros sobre capital próprio é reconhecido na demonstração de resultado.

Foi aprovada em Assembleia Geral Ordinária - AGO, realizada em 8 de abril de 2015, a destinação do lucro líquido referente ao exercício findo em 31 de dezembro de 2014 com distribuição de JSCP no valor de R\$42.221, sendo R\$35.888 líquido de Imposto de renda, aos acionistas detentores de ações ordinárias e preferenciais de Classe "R" e dividendos no valor de R\$34.953 aos acionistas detentores de ações ordinárias, sendo que o JSCP já havia sido contabilizado. Os respectivos dividendos e JSCP foram pagos em 17 de abril de 2015.

Segue abaixo a movimentação do saldo de dividendos no período:

| Passivo | 31/12/2014 | Constituição de Dividendos | Pagamentos | Pagamentos não realizados | 30/06/2015 |
|-------------------------------|------------|----------------------------|------------|---------------------------|------------|
| Lajeado Energia S.A. | 26.198 | 25.515 | (51.713) | | - |
| CEB Lajeado S.A. | 7.178 | 6.991 | (14.169) | | - |
| Paulista Lajeado Energia S.A. | 2.512 | 2.447 | (4.959) | | - |
| Acionistas não controladores | 2.648 | | | 24 | 2.672 |
| | 38.536 | 34.953 | (70.841) | 24 | 2.672 |

13.3 Reservas

| | Nota | 30/06/2015 | 31/12/2014 |
|--|--------|------------|------------|
| Reservas de capital | | | |
| Ágio na emissão de ações | | 14.473 | 14.473 |
| | | 14.473 | 14.473 |
| Reservas de lucros | | | |
| Legal | | 35.317 | 35.317 |
| Retenção de lucros | | 66.510 | 55.779 |
| Reserva de investimento (art. 29, "g" Estatuto Social) | | 184.654 | 184.654 |
| Dividendo adicional proposto | 13.3.1 | | 45.684 |
| | | 286.481 | 321.434 |
| Outros resultados abrangentes | | | |
| Ganhos e (perdas) atuariais - Benefícios pós-emprego | | 338 | 337 |
| Imposto de renda e contribuição social diferidos | | (115) | (115) |
| | | 223 | 222 |
| Total | | 301.177 | 336.129 |

13.3.1 Dividendo adicional proposto

Refere-se à parcela do lucro líquido do período excedente ao dividendo mínimo obrigatório a ser deliberada em assembleia geral ou por outro órgão competente. É constituída conforme ICPC 08 (R1) e poderá ser destinada para pagamento de dividendos, retenção de lucros ou para aumento de capital.

Do saldo em 31 de dezembro de 2014 de R\$45.684, R\$34.953 foram distribuídos como dividendos adicionais para os acionistas das ações ordinárias (Nota 13.2.1) e R\$10.731 foram distribuídos como dividendos adicionais para os acionistas das ações preferenciais de classe A e C (Nota 11.2). Ambos os montantes foram deliberados na AGO realizada em 8 de abril de 2015.

14 Receitas

O resultado é apurado em conformidade com o regime de competência. Os principais critérios de reconhecimento e mensuração, estão apresentados a seguir:

(i) A receita é reconhecida no resultado quando todos os riscos e benefícios inerentes são transferidos para o comprador. A receita de arrendamento dos ativos da UHE Lajeado e as receitas com operações de energia elétrica são reconhecidas no resultado em função da sua competência. Uma receita não é reconhecida se há uma incerteza significativa na sua realização;

(ii) O faturamento do contrato de arrendamento dos ativos e o de suprimento de energia elétrica para todas as concessionárias é efetuado mensalmente.

Notas Explicativas

Notas explicativas

Período findo em 30 de junho de 2015

(Em milhares de reais, exceto quando indicado)

| | Movimentação do Período | | | | Acumulado no Período | | | |
|---|-------------------------|-------------------------|-------------------------|-------------------------|-------------------------|-------------------------|-------------------------|-------------------------|
| | MWh (*) | | R\$ | | MWh (*) | | R\$ | |
| | 01/04/2015 à 30/06/2015 | 01/04/2014 à 30/06/2014 | 01/04/2015 à 30/06/2015 | 01/04/2014 à 30/06/2014 | 01/01/2015 à 30/06/2015 | 01/01/2014 à 30/06/2014 | 01/01/2015 à 30/06/2015 | 01/01/2014 à 30/06/2014 |
| Suprimento de energia elétrica | 10.734 | 10.259 | 1.675 | 1.494 | 21.659 | 20.756 | 3.336 | 3.021 |
| Energia de curto prazo | | | 66 | 51 | | 69 | 96 | 173 |
| | 10.734 | 10.259 | 1.741 | 1.545 | 21.659 | 20.825 | 3.432 | 3.194 |
| Receitas com operações de energia elétrica | 10.734 | 10.259 | 1.741 | 1.545 | 21.659 | 20.825 | 3.432 | 3.194 |
| Arrendamentos e alugueis | | | 57.644 | 55.276 | | | 115.289 | 110.552 |
| Outras receitas operacionais | | | 152 | 154 | | | 302 | 304 |
| Receita operacional bruta | 10.734 | 10.259 | 59.537 | 56.975 | 21.659 | 20.825 | 119.023 | 114.050 |
| (-) Deduções à receita operacional | | | (6.120) | (5.787) | | | (12.227) | (11.579) |
| PIS/COFINS | | | (5.508) | (5.275) | | | (11.010) | (10.554) |
| P&D | | | (534) | (512) | | | (1.068) | (1.025) |
| Outros encargos | | | (78) | | | | (149) | |
| Receitas | 10.734 | 10.259 | 53.417 | 51.188 | 21.659 | 20.825 | 106.796 | 102.471 |

(*) Não revisado pelos auditores independentes.

15

Gastos operacionais

Os principais critérios de reconhecimento e mensuração dos gastos operacionais estão discriminados a seguir:

- (i) a energia elétrica comprada para revenda é reconhecida em conformidade com o regime de competência e registro dos contratos na CCEE;
- (ii) os gastos gerenciáveis são reconhecidos com base na associação direta da receita e quando não resultarem em benefícios econômicos futuros.
- A Companhia apresenta os Gastos operacionais por função na Demonstração de resultados, conforme requerido no artigo 187 da Lei nº 6.404/76. É apresentado a seguir o detalhamento por natureza do gasto, conforme requerido pelo CPC 26:

| | Nota | Movimentação do Período | | | | |
|---|-------------|--------------------------|--------|-----------------------|--------|-------------------------|
| | | 01/04/2015 à 30/06/2015 | | | | 01/04/2014 à 30/06/2014 |
| | | Custo do serviço | | Despesas operacionais | | |
| Com energia elétrica | De operação | Gerais e administrativas | Outras | Total | Total | |
| Não gerenciáveis | | | | | | |
| Energia elétrica comprada para revenda | | 789 | | | 789 | 191 |
| Encargos de uso da rede elétrica | | 352 | | | 352 | 348 |
| Taxa de fiscalização | | | | | - | 4 |
| Compensação financeira pela utilização de recursos hídricos (CFURH) | | | | | - | 61 |
| | | 1.141 | - | - | 1.141 | 604 |
| Gerenciáveis | | | | | | |
| Pessoal, Administradores e Entidade de previdência privada (i) | | | 1.547 | 1.387 | 2.934 | 2.765 |
| Material | | | 187 | 44 | 231 | 196 |
| Serviços de terceiros | | | 885 | 1.857 | 2.742 | 3.184 |
| Depreciação | | | 9.262 | 73 | 9.335 | 9.002 |
| Amortização | | | 468 | 24 | 492 | 201 |
| PCLD / perdas líquidas | | | | | - | (16) |
| Provisões cíveis, fiscais e trabalhistas | | | | 30 | 30 | - |
| Alugueis e arrendamentos | | | | 44 | 44 | 93 |
| Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens | 15.1 | | | 12.328 | 12.328 | - |
| Outras | | | 50 | 345 | 395 | 390 |
| | | - | 12.399 | 3.774 | 12.358 | 15.815 |
| Total | | 1.141 | 12.399 | 3.774 | 12.358 | 29.672 |
| | | | | | | 16.419 |
| | Nota | Acumulado do Período | | | | |
| | | 01/01/2015 à 30/06/2015 | | | | 01/01/2014 à 30/06/2014 |
| | | Custo do serviço | | Despesas operacionais | | |
| Com energia elétrica | De operação | Gerais e administrativas | Outras | Total | Total | |
| Não gerenciáveis | | | | | | |
| Energia elétrica comprada para revenda | | 1.403 | | | 1.403 | 266 |
| Encargos de uso da rede elétrica | | 706 | | | 706 | 691 |
| Taxa de fiscalização | | | | | - | 8 |
| Compensação financeira pela utilização de recursos hídricos (CFURH) | | | | | - | 154 |
| | | 2.109 | - | - | 2.109 | 1.119 |
| Gerenciáveis | | | | | | |
| Pessoal, Administradores e Entidade de previdência privada (i) | | | 3.014 | 2.617 | 5.631 | 5.776 |
| Material | | | 319 | 72 | 391 | 442 |
| Serviços de terceiros | | | 1.697 | 3.660 | 5.357 | 7.230 |
| Depreciação | | | 18.214 | 148 | 18.362 | 18.026 |
| Amortização | | | 638 | 49 | 687 | 396 |
| PCLD / perdas líquidas | | | | | - | (16) |
| Provisões cíveis, fiscais e trabalhistas | | | | 132 | 132 | (69) |
| Alugueis e arrendamentos | | | | 84 | 84 | 165 |
| Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens | 15.1 | | | 12.328 | 12.328 | - |
| Outras | | | 98 | 790 | 888 | 922 |
| | | - | 23.980 | 7.420 | 12.460 | 43.860 |
| Total | | 2.109 | 23.980 | 7.420 | 12.460 | 45.969 |
| | | | | | | 33.991 |

15.1

Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens

Em sua maioria, o saldo desta rubrica refere-se a provisão de redução ao valor recuperável do projeto da UHE - Tupirantins, para maiores informações vide Nota 9.1.2.

Notas Explicativas

Notas explicativas

Período findo em 30 de junho de 2015

(Em milhares de reais, exceto quando indicado)

16 Resultado financeiro

| Nota | Movimentação do Período | | Acumulado no Período | |
|--|-------------------------|-------------------------|-------------------------|-------------------------|
| | 01/04/2015 à 30/06/2015 | 01/04/2014 à 30/06/2014 | 01/01/2015 à 30/06/2015 | 01/01/2014 à 30/06/2014 |
| Receitas financeiras | | | | |
| Renda de aplicações financeiras e cauções | 1.293 | 1.339 | 3.366 | 1.718 |
| Juros e multa sobre impostos | | 136 | 106 | 359 |
| Ajustes a valor presente | | (79) | | |
| Outras receitas financeiras | 165 | 118 | 276 | 209 |
| | <u>1.458</u> | <u>1.514</u> | <u>3.748</u> | <u>2.286</u> |
| Despesas financeiras | | | | |
| Encargos de dívidas | 11.2 | 1 | (10.731) | (8.017) |
| Variações monetárias moeda nacional | (269) | 5 | (426) | (258) |
| Imposto sobre Operações Financeiras - IOF | (24) | (4) | (24) | (4) |
| Provisões e atualizações monetárias cíveis, fiscais, trabalhistas e outros | (431) | (342) | (865) | (656) |
| Ajustes a valor presente | (1.892) | (2.015) | (3.649) | (3.631) |
| Atualização monetária uso do bem público | (1.581) | 69 | (2.949) | (1.717) |
| Benefícios pós-emprego | (19) | (24) | (39) | (47) |
| Outras despesas financeiras | (28) | (27) | (53) | (49) |
| | <u>(4.243)</u> | <u>(2.337)</u> | <u>(18.736)</u> | <u>(14.379)</u> |
| | <u>(2.785)</u> | <u>(823)</u> | <u>(14.988)</u> | <u>(12.093)</u> |

17 Imposto de renda e contribuição social

O imposto de renda registrado no resultado é calculado com base nos resultados tributáveis (lucro ajustado) às alíquotas aplicáveis segundo a legislação vigente (15%, acrescida de 10% sobre o resultado tributável que exceder R\$240 anuais). A contribuição social registrada no resultado é calculada com base nos resultados tributáveis (lucro ajustado) por meio da aplicação da alíquota de 9%.

As despesas com Imposto de renda e contribuição social correntes e diferidos são reconhecidos no resultado a menos que estejam relacionados a itens diretamente reconhecidos no Patrimônio líquido ou em Outros resultados abrangentes.

| | Movimentação do Período | | Acumulado no Período | |
|---|-------------------------|-------------------------|-------------------------|-------------------------|
| | IRPJ / CSLL | | IRPJ / CSLL | |
| | 01/04/2015 à 30/06/2015 | 01/04/2014 à 30/06/2014 | 01/01/2015 à 30/06/2015 | 01/01/2014 à 30/06/2014 |
| Lucro antes do IRPJ e CSLL | 20.960 | 33.946 | 45.839 | 56.387 |
| Alíquota | 34% | 34% | 34% | 34% |
| IRPJ e CSLL | (7.126) | (11.542) | (15.585) | (19.172) |
| Ajustes para refletir a alíquota efetiva | | | | |
| Doações | (6) | | (9) | (34) |
| Perdas indedutíveis | (4.232) | | (4.232) | |
| Outras | | (12) | | (24) |
| Outros | | | | |
| Ajustes na DIPJ referente período social anterior | | 268 | | 268 |
| Incentivos fiscais | | | | |
| Outras | 6 | 6 | 12 | 12 |
| Despesa de IRPJ e CSLL | <u>(11.358)</u> | <u>(11.280)</u> | <u>(19.814)</u> | <u>(18.950)</u> |
| Alíquota Efetiva | 54,2% | 33,2% | 43,2% | 33,6% |

18 Resultado por ação

O resultado básico por ação da Companhia é calculado pela divisão do resultado atribuível aos titulares de ações ordinárias e preferenciais da Companhia pelo número médio ponderado de ações em poder dos acionistas.

No período de 2015, a Companhia não operou com instrumentos financeiros passivos conversíveis em ações próprias ou transações que gerassem efeito diluível ou antidiluível sobre o resultado por ação do período. Dessa forma, o resultado "básico" por ação que foi apurado para o período é igual ao resultado "diluído" por ação segundo os requerimentos do CPC 41. O cálculo do resultado "básico e diluído" por ação é demonstrado na tabela a seguir:

| | Movimentação do Período | | Acumulado no Período | |
|---|-------------------------|-------------------------|-------------------------|-------------------------|
| | 01/04/2015 à 30/06/2015 | 01/04/2014 à 30/06/2014 | 01/01/2015 à 30/06/2015 | 01/01/2014 à 30/06/2014 |
| Resultado líquido do período atribuível aos acionistas das ações: | | | | |
| Ordinárias (ON) | 8.798 | 19.182 | 17.375 | 26.107 |
| Preferenciais Classe "R" (PNR) | | | 3.126 | 3.126 |
| Preferenciais Classe "A" (PNA) | 106 | 459 | 704 | 1.057 |
| Preferenciais Classe "B" (PNB) | | | 189 | 189 |
| Preferenciais Classe "C" (PNC) | 698 | 3.025 | 4.631 | 6.958 |
| | <u>9.602</u> | <u>22.666</u> | <u>26.025</u> | <u>37.437</u> |
| Média ponderada do número de ações ordinárias em poder dos acionistas controladores (mil) | | | | |
| Ordinárias (ON) | 402.202 | 402.202 | 402.202 | 402.202 |
| Preferenciais Classe "R" (PNR) | 255.560 | 255.560 | 255.560 | 255.560 |
| Preferenciais Classe "A" (PNA) | 16.289 | 16.289 | 16.289 | 16.289 |
| Preferenciais Classe "B" (PNB) | 5.156 | 5.156 | 5.156 | 5.156 |
| Preferenciais Classe "C" (PNC) | 107.199 | 107.199 | 107.199 | 107.199 |
| | <u>786.406</u> | <u>786.406</u> | <u>786.406</u> | <u>786.406</u> |
| Resultado básico e diluído por ação (reais/ações) | | | | |
| Ordinárias (ON) | 0,02187 | 0,04769 | 0,04320 | 0,06491 |
| Preferenciais Classe "R" (PNR) | | | 0,01223 | 0,01223 |
| Preferenciais Classe "A" (PNA) | 0,00651 | 0,02822 | 0,04320 | 0,06491 |
| Preferenciais Classe "B" (PNB) | | | 0,03669 | 0,03669 |
| Preferenciais Classe "C" (PNC) | 0,00651 | 0,02822 | 0,04320 | 0,06491 |

Notas Explicativas

Notas explicativas

Período findo em 30 de junho de 2015

(Em milhares de reais, exceto quando indicado)

Segue abaixo a conciliação do Resultado líquido do período atribuível aos acionistas, conforme requerido pelo CPC 41:

| | Movimentação do Período | | | Acumulado no Período | | |
|--------------------------------|---|-------------------|-------------------------------|---|-------------------|-------------------------------|
| | Resultado por classe de ações (sem ajustes) | Ajustes Nota 18.1 | Resultado por classe de ações | Resultado por classe de ações (sem ajustes) | Ajustes Nota 18.1 | Resultado por classe de ações |
| 2014 | | | | | | |
| Ordinárias (ON) | 11.592 | 7.590 | 19.182 | 19.148 | 6.959 | 26.107 |
| Preferenciais Classe "R" (PNR) | 7.366 | (7.366) | | 12.166 | (9.040) | 3.126 |
| Preferenciais Classe "A" (PNA) | 469 | (10) | 459 | 775 | 282 | 1.057 |
| Preferenciais Classe "B" (PNB) | 149 | (149) | | 245 | (56) | 189 |
| Preferenciais Classe "C" (PNC) | 3.090 | (65) | 3.025 | 5.103 | 1.855 | 6.958 |
| | 22.666 | - | 22.666 | 37.437 | - | 37.437 |
| 2015 | | | | | | |
| Ordinárias (ON) | 4.911 | 3.887 | 8.798 | 13.310 | 4.065 | 17.375 |
| Preferenciais Classe "R" (PNR) | 3.120 | (3.120) | | 8.457 | (5.331) | 3.126 |
| Preferenciais Classe "A" (PNA) | 199 | (93) | 106 | 539 | 165 | 704 |
| Preferenciais Classe "B" (PNB) | 63 | (63) | | 171 | 18 | 189 |
| Preferenciais Classe "C" (PNC) | 1.309 | (611) | 698 | 3.548 | 1.083 | 4.631 |
| | 9.602 | - | 9.602 | 26.025 | - | 26.025 |

18.1 Direitos das ações preferenciais

De acordo com o artigo 8º do Estatuto Social da Companhia, as ações preferenciais resgatáveis gozarão dos seguintes direitos:

(i) ações preferenciais classe "R": recebimento de um dividendo anual fixo, não cumulativo, de 1% sobre o valor da sua respectiva participação no Capital social;

(ii) ações preferenciais classe "A", "B" e "C": recebimento de um dividendo anual fixo, cumulativo, de 3% sobre o valor de sua respectiva participação no Capital social;

De acordo com o artigo 9º do Estatuto Social da Companhia, as ações preferenciais resgatáveis de classes "A" e "C" tem as seguintes vantagens:

(i) recebimento de dividendos suplementares aos 3% inicialmente descritos no artigo 8º do Estatuto Social, caso sejam pagos dividendos maiores a outras classes ou tipos de ações, de modo que nenhuma outra classe de ações sejam conferidas vantagens patrimoniais superiores;

(ii) prioridade no reembolso de capital, em caso de dissolução da Companhia; e

(iii) igualdade de condições em relação às demais classes e espécie de ações, concorrendo em todos os eventos qualificados como de distribuição de resultados, inclusive na capitalização de reservas disponíveis e lucros retidos a qualquer título.

19 Instrumentos financeiros e gestão de riscos

A Companhia mantém operações com instrumentos financeiros. A contratação destes instrumentos com o objetivo de proteção é feita por meio de uma análise periódica da exposição aos riscos financeiros (câmbio, taxa de juros e etc.), a qual é reportada regularmente por meio de relatórios de risco disponibilizados à Administração.

Em atendimento à Política de Gestão de Riscos Financeiros do Grupo EDP - Energias do Brasil, e com base nas análises periódicas consubstanciadas nos relatórios de risco, são definidas estratégias específicas de mitigação de riscos, as quais são aprovadas pela Administração, para operacionalização da referida estratégia. A política de controle consiste em acompanhamento permanente das condições contratadas comparadas as condições vigentes no mercado por meio de sistemas operacionais integrados à plataforma SAP. A Companhia não efetua aplicações de caráter especulativo, em derivativos ou quaisquer outros ativos de risco. Os resultados obtidos com estas operações estão condizentes com as políticas e estratégias definidas pela Administração da Companhia.

A administração dos riscos associados a estas operações é realizada por meio da aplicação de políticas e estratégias definidas pela Administração e incluem o monitoramento dos níveis de exposição de cada risco de mercado, previsão de fluxos de caixa futuros e estabelecimento de limites de exposição. Essa política determina também que a atualização das informações em sistemas operacionais, assim como a confirmação e operacionalização das transações junto às contrapartes, sejam feitas com a devida segregação de funções.

19.1 Instrumentos financeiros

Instrumentos financeiros são definidos como qualquer contrato que dê origem a um ativo financeiro para a entidade e a um passivo financeiro ou instrumento patrimonial para outra entidade.

Estes instrumentos financeiros são reconhecidos imediatamente na data de negociação, ou seja, na concretização do surgimento da obrigação ou do direito e são inicialmente registrados pelo valor justo acrescido ou deduzido de quaisquer custos de transação diretamente atribuíveis.

Instrumentos financeiros são baixados desde que os direitos contratuais aos fluxos de caixa expirem, ou seja, a certeza do término do direito ou da obrigação de recebimento, da entrega de caixa, ou título patrimonial. Para essa situação a Administração, com base em informações consistentes, efetua registro contábil para liquidação.

A baixa pode acontecer em função de cancelamento, pagamento, recebimento ou quando os títulos expirarem.

19.1.1 Classificação dos instrumentos financeiros

Posteriormente ao reconhecimento inicial, são mensurados conforme descrito abaixo:

• Instrumentos financeiros ao valor justo por meio do resultado

Um instrumento é classificado pelo valor justo por meio do resultado se for mantido para negociação, ou seja, designado como tal quando do reconhecimento inicial, e se a Companhia gerencia os investimentos e toma as decisões de compra e venda com base em seu valor justo de acordo com a estratégia de investimento e gerenciamento de risco documentado pela Companhia. Após reconhecimento inicial, custos de transação atribuíveis são reconhecidos nos resultados quando incorridos.

• Empréstimos e recebíveis

São designados para essa categoria somente os ativos não derivativos com pagamentos fixos ou determináveis que não estão cotados em um mercado ativo, reconhecidos inicialmente pelo valor justo acrescido de quaisquer custo de transação atribuíveis. Após o reconhecimento inicial, os empréstimos e recebíveis são medidos pelo método do custo amortizado por meio do método dos juros efetivos, decrescidos de qualquer perda por redução ao valor recuperável.

• Outros ao custo amortizado

São designados para essa categoria os ativos e passivos financeiros cujo o registro é o montante pelo qual os mesmos são mensurados em seu reconhecimento inicial, menos as amortizações de principal, mais os juros acumulados calculados com base no método da taxa de juros efetiva menos qualquer redução por ajuste ao valor recuperável ou impossibilidade de recebimento.

Notas Explicativas

Notas explicativas

Período findo em 30 de junho de 2015

(Em milhares de reais, exceto quando indicado)

| Nota | Categoria | Níveis | 30/06/2015 | 31/12/2014 | 30/06/2015 | 31/12/2014 | |
|---|-----------|-----------------------------------|-------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
| | | | Valor Justo | Valor Justo | Valor Contábil | Valor Contábil | |
| Ativos financeiros | | | | | | | |
| Circulante | | | | | | | |
| Caixa e equivalentes de caixa | 3 | | | | | | |
| Bancos conta movimento | | Valor justo por meio do resultado | Nível 1 | 7.235 | 26.271 | 7.235 | 26.271 |
| Aplicações financeiras | | Valor justo por meio do resultado | Nível 2 | 51.835 | 54.775 | 51.835 | 54.775 |
| Concessionárias | | Empréstimos e recebíveis | Nível 2 | 586 | 618 | 586 | 618 |
| Rendas a receber | 4 | Empréstimos e recebíveis | Nível 2 | 19.215 | 18.425 | 19.215 | 18.425 |
| | | | | 78.871 | 100.089 | 78.871 | 100.089 |
| Passivos financeiros | | | | | | | |
| Circulante | | | | | | | |
| Fornecedores | | Empréstimos e recebíveis | Nível 2 | 2.398 | 5.358 | 2.398 | 5.358 |
| Empréstimos, financiamentos e encargos de dívidas | 11 | Outros ao custo amortizado | Nível 2 | 2.360 | 10.748 | 2.360 | 10.748 |
| Uso do bem público | | Outros ao custo amortizado | Nível 2 | 4.319 | 4.235 | 4.319 | 4.235 |
| Não circulante | | | | | | | |
| Empréstimos e financiamentos | 11 | Outros ao custo amortizado | Nível 2 | 79.828 | 78.874 | 79.828 | 78.874 |
| Uso do bem público | | Outros ao custo amortizado | Nível 2 | 41.800 | 40.775 | 41.800 | 40.775 |
| Outras contas a pagar - Partes relacionadas | | Empréstimos e recebíveis | Nível 2 | 23 | 52 | 23 | 52 |
| | | | | 130.728 | 140.042 | 130.728 | 140.042 |

19.1.2 Valor justo

Valor justo é o preço que seria recebido pela venda de um ativo ou que seria pago pela transferência de um passivo em uma transação não forçada entre participantes do mercado na data de mensuração.

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, a Companhia projeta os fluxos dos instrumentos financeiros até o término das operações seguindo as regras contratuais, inclusive para taxas pós-fixadas, e utiliza como taxa de desconto o Depósito Interbancário - DI futuro divulgado pela BM&FBovespa, exceto quando outra taxa for indicada na descrição das premissas para o cálculo do valor justo.

As operações com instrumentos financeiros da Companhia apresentam saldo contábil equivalente ao valor justo em função desses valores possuírem características substancialmente similares aos que seriam obtidos se fossem negociados no mercado.

As informações adicionais sobre as premissas utilizadas na apuração dos valores justos são divulgadas a seguir levando em consideração os prazos e relevância de cada instrumento financeiro:

(i) Caixa e equivalentes de caixa: são aplicadas políticas de risco da Administração onde o saldo é apresentado pelo custo acrescido de juros e com liquidez imediata que equivalem a valor justo. Conforme políticas da Administração, as aplicações são consolidadas por contraparte e por *rating* de crédito de modo a permitir a avaliação de concentração e exposição de risco de crédito. Esta exposição máxima ao risco também é medida em relação ao Patrimônio líquido da Instituição Financeira.

(ii) Concessionárias: têm giro constante e é composto de contratos de suprimentos de energia elétrica e encargos de uso da rede com preços definidos no mercado regulado. Desta forma, o valor justo se equivale ao preço da transação.

(iii) Rendas a receber: refere-se ao instrumento particular de contrato de arrendamento celebrado em 21 de julho de 2001, no qual a Companhia arrendou junto à controladora e às demais concessionárias do Consórcio da UHE Lajeado, CEB Lajeado e Paulista Lajeado, os ativos que compõem a UHE Lajeado. A remuneração implícita neste contrato é de 8,83%, sobre 99% do ativo imobilizado líquido, atualizado pelo IPCA medido pelo IBGE, acrescido de 99% do valor da depreciação do mesmo período. É classificado como valor justo por meio do resultado uma vez que os contratos de arrendamento são atualizados com taxas observáveis disponíveis no mercado.

(iv) Fornecedores: referem-se, principalmente, a valores a pagar relativos a compra de materiais e serviços utilizados na manutenção da usina. Como possuem giro constante, o valor justo se equivale ao preço da transação.

(v) Empréstimos, financiamentos e encargos de dívidas: são mensurados por meio de modelo de precificação aplicado individualmente para cada transação levando em consideração os fluxos futuros de pagamento, fundamentado nas condições contratuais, descontados a valor presente por taxas obtidas por meio das curvas de juros de mercado. Desta forma, o valor de mercado de um título corresponde ao seu valor de vencimento (valor de resgate), descontado a valor presente.

Nesta categoria estão constituídas as Ações preferenciais resgatáveis das classes "A", "B" e "C" emitidas pela Companhia, onde, de acordo com o artigo 8º do seu Estatuto Social, os detentores de tais ações gozam, entre outros, do direito de recebimento de um dividendo anual fixo, cumulativo, de 3% sobre o valor de sua respectiva participação no capital social.

A estimativa de valor justo foi efetuada considerando as condições acima descritas para pagamento dos dividendos. O pagamento anual de dividendos foi considerado até 2033 (término da concessão) e descontado a valor presente pela taxa de desconto de 8,70% a.a., que equivale ao custo médio de captação da Companhia na data de avaliação das ações.

(vi) Outras contas a pagar - Partes relacionadas: é composto por contratos de compartilhamento de gastos regulados pela ANEEL, sem conflitos de interesses e em condições reais de mercado, contemplando apenas os valores devidos sem margem de lucro.

(vii) Uso do bem público: consiste em um instrumento financeiro demonstrado ao custo amortizado atualizado pelo IGP-M incorrido até a data do balanço. Os saldos do passivo circulante e não circulante estão reconhecidos ao valor presente, pela taxa de 6% a.a. implícita ao projeto, que representa o custo médio de capital na data da assinatura do contrato de concessão.

19.1.3 Mensuração a valor justo

A hierarquização dos instrumentos financeiros por meio do valor justo regula a necessidade de informações mais consistentes e atualizadas com o contexto externo à Companhia. São exigidos como forma de mensuração para o valor justo dos instrumentos da Companhia:

(a) Nível 1 - preços negociados em mercados ativos para ativos ou passivos idênticos;

(b) Nível 2 - diferentes dos preços negociados em mercados ativos incluídos no Nível 1 que são observáveis para o ativo ou passivo, direta ou indiretamente; e

(c) Nível 3 - para o ativo ou passivo que são baseados em variáveis não observáveis no mercado. São geralmente obtidas internamente ou em outras fontes não consideradas de mercado.

A metodologia aplicada na segregação por níveis para o valor justo dos instrumentos financeiros da Companhia foi baseada em uma análise individual buscando no mercado operações similares às contratadas e observadas. Os critérios para comparabilidade foram estruturados levando em consideração prazos, valores, carência, indexadores e mercados atuantes. Quanto mais simples e fácil o acesso à informação comparativa mais ativo é o mercado, quanto mais restrita a informação, mais restrito é o mercado para mensuração do instrumento. Não houve alteração nas classificações dos níveis de Instrumentos financeiros no período.

Notas Explicativas

Notas explicativas

Período findo em 30 de junho de 2015

(Em milhares de reais, exceto quando indicado)

19.2 Gestão de riscos

A política de gestão de riscos da EDP - Energias do Brasil abrange todas as suas unidades de negócios e está alinhada à estratégia do Grupo EDP em suas operações no mundo. Cabe ao Comitê de Risco, garantir a governança do processo e atuar como elo entre a alta direção e a operação rotineira. Sua função é gerenciar e supervisionar todos os fatores de risco que possam provocar impactos nas atividades e nos resultados da Companhia, além de propor metodologias e melhorias ao sistema de gestão.

19.2.1 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. Em 30 de junho de 2015 a Companhia não possui riscos de mercado associados a dívida.

19.2.1.1 Análise de sensibilidade

Em atendimento aos Ofício-Circular/CVM/SNC/SEP nº 3/09, Ofício-Circular/CVM/SNC/SEP nº 2/11 e Instrução CVM nº 475/08, quando aplicável, a Companhia efetua a análise de sensibilidade de seus instrumentos financeiros, inclusive os derivativos.

A análise de sensibilidade tem como objetivo mensurar o impacto às mudanças nas variáveis de mercado sobre cada instrumento financeiro da Companhia. Não obstante, a liquidação das transações envolvendo essas estimativas poderá resultar em valores diferentes dos estimados devido à subjetividade contida no processo utilizado na preparação dessas análises. As informações demonstradas no quadro, mensuram contextualmente o impacto nos resultados da Companhia em função da variação de cada risco destacado.

No quadro a seguir foram considerados cenários dos indexadores utilizados pela Companhia, com as exposições aplicáveis de flutuação de taxas de juros e outros indexadores até as datas de vencimento dessas transações, com o cenário I (provável) o adotado pela Companhia, baseado fundamentalmente em premissas macroeconômicas obtidas do relatório Focus do Banco Central, os cenários II e III com 25% e 50% de aumento do risco, respectivamente, e os cenários IV e V com 25% e 50% de redução, respectivamente.

| Operação | Risco | Aging cenário | | | | | |
|--|------------|---------------|--------------|-------------------------|-------------------------|-------------------------|-------------------------|
| | | Até 1 ano | Provável | Aumento do risco em 25% | Aumento do risco em 50% | Redução do risco em 25% | Redução do risco em 50% |
| Aplicação financeira - CDB | CDI | 6.785 | 6.785 | 1.696 | 3.392 | (1.696) | (3.392) |
| Aplicação financeira - Debêntures | CDI | 358 | 358 | 90 | 179 | (90) | (179) |
| Instrumentos financeiros ativos | CDI | 7.143 | 7.143 | 1.786 | 3.571 | (1.786) | (3.571) |

A curva futura do indicador financeiro CDI está em acordo com o projetado pelo mercado e alinhado com a expectativa da Administração da Companhia, com intervalos entre: 12,6% e 14,3% a.a.

19.3 Risco de liquidez

O risco de liquidez evidencia a capacidade da Companhia em liquidar as obrigações assumidas. Para determinar a capacidade financeira da Companhia em cumprir adequadamente os compromissos assumidos, os fluxos de vencimentos dos recursos captados e de outras obrigações fazem parte das divulgações.

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

Os ativos financeiros mais expressivos da Companhia são demonstrados nas rubricas Caixa e equivalentes de caixa (Nota 3), Concessionárias e Rendas a receber (Nota 4). A Companhia, em 30 de junho de 2015, tem em Caixa um montante cuja disponibilidade é imediata e Equivalentes de caixa que são aplicações financeiras que são prontamente conversíveis em um montante conhecido de caixa. Para Concessionárias e Rendas a receber, os saldos compreendem um fluxo estimado para os recebimentos.

A energia vendida pela Companhia depende das condições hidrológicas. Adicionalmente, a receita da venda é vinculada à energia assegurada, cujo volume é determinado pelo órgão regulador e que consta do contrato de concessão. A mitigação desse risco se dá pelo Mecanismo de Realocação de Energia - MRE aplicado a todas as usinas despachadas no sistema elétrico nacional. Ocorrendo um período prolongado de escassez de chuva pode resultar na redução do volume de água dos reservatórios das usinas, podendo acarretar um aumento de custos na aquisição de energia ou redução de receitas com a implementação de programas de conservação de energia elétrica.

Em relação ao risco de racionamento, para o seu monitoramento, a Companhia utiliza como ferramentas o Subcomitê de Risco Energético que tem como práticas: (i) a avaliação do cenário de oferta e demanda de energia nas diferentes regiões de atuação, das variáveis macro e microeconômicas, e as especificidades de cada mercado, em um horizonte de cinco anos; (ii) antecipação de potenciais impactos sobre a geração de energia elétrica, de forma a prepará-las para assegurar o suprimento de energia; (iii) minimizar impactos na receita; e (iv) evitar o desabastecimento das Concessionárias.

A Companhia também gerencia o risco de liquidez por meio do monitoramento contínuo dos fluxos de caixa previstos e reais, bem como pela análise de vencimento dos seus passivos financeiros. A tabela abaixo detalha os vencimentos contratuais para os passivos financeiros registrados em 30 de junho de 2015, incluindo principal e juros, considerando a data mais próxima em que a Companhia espera liquidar as respectivas obrigações.

| | Até 1 mês | De 1 a 3 meses | De 3 meses a 1 ano | De 1 a 5 anos | Mais de 5 anos | Total |
|---|--------------|----------------|--------------------|---------------|----------------|----------------|
| Passivos financeiros | | | | | | |
| Fornecedores | 2.002 | 242 | 154 | | | 2.398 |
| Outras contas a pagar - Partes relacionadas | | | | 23 | | 23 |
| Empréstimos, financiamentos e encargos de dívidas | | | 2.360 | 18.503 | 61.325 | 82.188 |
| Uso do bem público | 334 | 994 | 2.991 | 16.949 | 24.851 | 46.119 |
| | 2.336 | 1.236 | 5.505 | 35.475 | 86.176 | 130.728 |

Notas Explicativas

Notas explicativas

Período findo em 30 de junho de 2015

(Em milhares de reais, exceto quando indicado)

19.4 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, Concessionárias, Rendas a receber, entre outros.

No setor de energia elétrica as operações realizadas estão direcionadas ao regulador que mantém informações ativas sobre as posições de energia produzida e consumida. As comercializações são geradas a partir de leilões, contratos, entre outros, sendo que esses mecanismos agregam confiabilidade e controlam a inadimplência entre participantes setoriais.

O risco decorrente da possibilidade da Companhia em apresentar perdas, advindas da dificuldade de recebimento dos valores faturados a seus clientes, é considerado baixo.

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

Estratégias específicas de mitigação de riscos financeiros em atendimento à Política de Gestão de Riscos Financeiros do Grupo EDP - Energias do Brasil, são realizadas periodicamente baseadas nas informações extraídas dos relatórios de riscos.

As decisões sobre aplicações financeiras são orientadas por uma Política de Gestão de Riscos Financeiros da Companhia, que estabelece condições e limites de exposição a riscos de mercado avaliados por agências especializadas. A política determina níveis de concentração de aplicações em instituições financeiras de acordo com o *rating* do banco e o montante total das aplicações da Companhia, de forma a manter uma proporção equilibrada e menos sujeita a perdas.

A Administração entende que as operações de aplicações financeiras contratadas não expõem a Companhia a riscos significativos que futuramente possam gerar prejuízos materiais.

20 Compromissos contratuais e Garantias

20.1 Compromissos contratuais

Em 30 de junho de 2015 a Companhia apresenta os compromissos contratuais, não reconhecidos nas informações contábeis intermediárias, que estão apresentados por maturidade de vencimento.

Os materiais e serviços incluem, essencialmente, responsabilidades relacionadas com contratos de longo prazo relativos ao fornecimento de produtos e serviços para as atividades de operação e manutenção da Companhia.

Os compromissos contratuais referidos no quadro abaixo refletem essencialmente acordos e compromissos necessários para o decurso normal da atividade operacional da Companhia e estão ajustadas ao valor presente pela taxa de 8,90% que representa o custo médio de capital (WACC) do Grupo EDP.

| | 30/06/2015 | | | 31/12/2014 | |
|---|-------------------------|-------------------------|-------------------------|---------------|---------------|
| | Julho/2015 a Junho/2016 | Julho/2016 a Junho/2018 | Julho/2018 a Junho/2020 | Total Geral | Total Geral |
| Responsabilidades com locações operacionais | 247 | 214 | | 461 | 414 |
| Materiais e serviços | 21.122 | 10.551 | 559 | 32.232 | 30.790 |
| | <u>21.369</u> | <u>10.765</u> | <u>559</u> | <u>32.693</u> | <u>31.204</u> |

Os compromissos contratuais referidos no quadro abaixo refletem os mesmos compromissos contratuais demonstrados acima, todavia, estão atualizados com as respectivas taxas na data base de 30 de junho de 2015, ou seja, não descontados.

| | 30/06/2015 | | | 31/12/2014 | |
|---|-------------------------|-------------------------|-------------------------|---------------|---------------|
| | Julho/2015 a Junho/2016 | Julho/2016 a Junho/2018 | Julho/2018 a Junho/2020 | Total Geral | Total Geral |
| Responsabilidades com locações operacionais | 237 | 244 | | 481 | 387 |
| Materiais e serviços | 19.578 | 10.415 | 586 | 30.579 | 29.559 |
| | <u>19.815</u> | <u>10.659</u> | <u>586</u> | <u>31.060</u> | <u>29.946</u> |

20.2 Garantias

| Tipo de garantia | Modalidade | 30/06/2015 | 31/12/2014 |
|-------------------|-------------------|---------------|---------------|
| Aval de acionista | Seguro de vida | 7.717 | 8.348 |
| Fiança bancária | Ações judiciais | 635 | 635 |
| Recebíveis | Compra de energia | 22.550 | 20.943 |
| | Outros | 50 | 785 |
| | | <u>30.952</u> | <u>30.711</u> |

21 Eventos subsequentes

21.1 APINE obtém liminar que impede aplicação do *Generation Scaling Factor* - GSF às associadas

Em 1º de julho de 2015 a APINE assegurou uma liminar que impede a aplicação do ajuste do Mecanismo de Realocação de Energia - MRE para o grupo de empresas associadas até o trânsito em julgado da ação mencionada na nota 10.1. A decisão proferida pela juíza federal da 20ª Vara Federal do Distrito Federal determinou multa diária de R\$50 à ANEEL caso a decisão não seja cumprida.

Esta liminar é válida para as liquidações a partir desta data, caso haja geração total do MRE em montante inferior à garantia física desse mesmo conjunto.

A decisão tem o condão de estancar os danos sofridos em razão dos atuais baixos valores do GSF, valores esses que refletem, desde o início de 2014, a circunstância da geração hidrelétrica ter sido reduzida por força de diversos atos estatais de ordem tanto estrutural quanto conjuntural.

Comentário Sobre o Comportamento das Projeções Empresariais

Comentário sobre o Comportamento das Projeções Empresariais

Conforme Art.20 da Instrução CVM nº 480/09, a divulgação de projeções e estimativas é facultativa.

Outras Informações que a Companhia Entenda Relevantes

Outras Informações que a Companhia Entenda Relevantes

Todas as informações julgadas relevantes pela Companhia estão contempladas no Comentário de Desempenho e nas Notas Explicativas às Informações Contábeis Intermediárias.

Pareceres e Declarações / Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva

Relatório sobre a revisão de informações trimestrais

Aos Administradores e Acionistas

Investco S.A.

Introdução

Revisamos as informações contábeis intermediárias da Investco S.A. contidas no Formulário de Informações Trimestrais (ITR) referente ao trimestre findo em 30 de junho de 2015, que compreendem o balanço patrimonial em 30 de junho de 2015 e as respectivas demonstrações do resultado e do resultado abrangente para os períodos de três e seis meses findos nessa data e das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de seis meses findo nessa data, assim como o resumo das principais políticas contábeis e as demais notas explicativas.

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

Alcance da revisão

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

Conclusão sobre as informações intermediárias

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

Outros assuntos

Demonstração do Valor Adicionado

Revisamos, também, a Demonstração do Valor Adicionado (DVA), referente ao período de seis meses findo em 30 de junho de 2015, preparada sob a responsabilidade da administração da Companhia, cuja apresentação nas informações intermediárias é requerida de acordo com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários aplicáveis à elaboração de Informações Trimestrais (ITR) e considerada informação suplementar pelas IFRS, que não requerem a apresentação da DVA. Essa demonstração foi submetida 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 foi elaborada de maneira consistente, em todos os seus aspectos relevantes, em relação às informações contábeis intermediárias tomadas em conjunto.

São Paulo, 29 de julho de 2015

PricewaterhouseCoopers

Audidores Independentes

CRC 2SP000160/O-5 "S" TO

Valdir Renato Coscodai

Contador CRC 1SP165875/O-6 "S" TO

Pareceres e Declarações / Parecer do Conselho Fiscal ou Órgão Equivalente

PARECER DO CONSELHO FISCAL

Nós, membros do Conselho Fiscal da Investco S.A., com base na minuta do Parecer dos Auditores Independentes - PricewaterhouseCoopers Auditores Independentes e, tendo examinado as Informações Contábeis Intermediárias e Comentário de Desempenho do período findo em 30 de junho de 2015, manifestamo-nos, por unanimidade, com parecer favorável às Informações Contábeis Intermediárias tendo em vista que as peças retratam adequadamente a situação econômico-financeira da Companhia e, assim, consideramos que tais peças podem ser submetidas aos Senhores Acionistas para aprovação em Assembleia Geral.

São Paulo, 24 de julho de 2015.

ALLAIN BRASIL BERTRAND JÚNIOR

Conselheiro Efetivo

CHRISTIANO CHAGAS MONTEIRO DE MELO

Conselheiro Efetivo

YIM KYU LEE

Conselheiro Suplente

ADEMIR JODÉ SCARPIN

Conselheiro Efetivo

Pareceres e Declarações / Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras

Os Administradores da Companhia, em atendimento ao disposto no inciso VI do parágrafo 1º do artigo 25 da Instrução CVM nº 480/2009, declaram que em 28 de julho de 2015, reviram, discutiram e concordam com as Informações Contábeis Intermediárias da Companhia para o período findo em 30 de junho de 2015.

LUIZ OTAVIO ASSIS HENRIQUES

Diretor Presidente e de Relações com Investidores

PETER ERIC VOLF

Diretor Vice-Presidente

JOÃO MARCOS ASSIS DA SILVA

Diretor Vice-Presidente

PLÁCIDO GONÇALVES MEIRELLES JUNIOR

Diretor de Relações Institucionais e de Comunicação

DANIEL SHEM CHENG CHEN

Diretor Jurídico

JOSÉ CHEREM PINTO

Diretor Vice Presidente de Controle

STELLA MARIS MOREIRA FUÃO

Diretora Administrativa e Financeira

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

Os Administradores da Companhia, em atendimento ao disposto no inciso V do parágrafo 1º do artigo 25 da Instrução CVM nº 480/2009, declaram que em 28 de julho de 2015, reviram, discutiram e concordam com as Informações Contábeis Intermediárias da Companhia para o período findo em 30 de junho de 2015, bem como declaram que nessa mesma data, reviram, discutiram e concordam com as opiniões expressas no Parecer emitido pela PricewaterhouseCoopers Auditores Independentes.

LUIZ OTAVIO ASSIS HENRIQUES

Diretor Presidente e de Relações com Investidores

PETER ERIC VOLF

Diretor Vice-Presidente

JOÃO MARCOS ASSIS DA SILVA

Diretor Vice-Presidente

PLÁCIDO GONÇALVES MEIRELLES JUNIOR

Diretor de Relações Institucionais e de Comunicação

DANIEL SHEM CHENG CHEN

Diretor Jurídico

JOSÉ CHEREM PINTO

Diretor Vice Presidente de Controle

STELLA MARIS MOREIRA FUÃO

Diretora Administrativa e Financeira