

Índice

Dados da Empresa

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

DFs Individuais

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

Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido

| | |
|----------------------------------|----|
| DMPL - 01/01/2014 à 30/06/2014 | 8 |
| DMPL - 01/01/2013 à 30/06/2013 | 9 |
| Demonstração do Valor Adicionado | 10 |
| Comentário do Desempenho | 11 |
| Notas Explicativas | 15 |

Pareceres e Declarações

| | |
|--|----|
| Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva | 38 |
|--|----|

Dados da Empresa / Composição do Capital

| Número de Ações (Mil) | Trimestre Atual 30/06/2014 |
|----------------------------------|---------------------------------------|
| Do Capital Integralizado | |
| Ordinárias | 63.085 |
| Preferenciais | 0 |
| Total | 63.085 |
| 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 e Extraordinária | 29/04/2014 | Dividendo | 14/05/2014 | Ordinária | | 0,15006 |

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

| Código da Conta | Descrição da Conta | Trimestre Atual 30/06/2014 | Exercício Anterior 31/12/2013 |
|------------------------|--|---------------------------------------|--|
| 1 | Ativo Total | 86.689 | 83.403 |
| 1.01 | Ativo Circulante | 59.062 | 59.638 |
| 1.01.01 | Caixa e Equivalentes de Caixa | 28.490 | 29.013 |
| 1.01.02 | Aplicações Financeiras | 10 | 26 |
| 1.01.02.02 | Aplicações Financeiras Avaliadas ao Custo Amortizado | 10 | 26 |
| 1.01.02.02.01 | Títulos Mantidos até o Vencimento | 10 | 26 |
| 1.01.03 | Contas a Receber | 3.824 | 3.610 |
| 1.01.03.01 | Clientes | 3.824 | 3.610 |
| 1.01.04 | Estoques | 214 | 214 |
| 1.01.06 | Tributos a Recuperar | 1.246 | 1.194 |
| 1.01.06.01 | Tributos Correntes a Recuperar | 1.246 | 1.194 |
| 1.01.07 | Despesas Antecipadas | 222 | 303 |
| 1.01.08 | Outros Ativos Circulantes | 25.056 | 25.278 |
| 1.01.08.03 | Outros | 25.056 | 25.278 |
| 1.01.08.03.02 | Concessão do serviço público (ativo financeiro) | 25.056 | 25.278 |
| 1.02 | Ativo Não Circulante | 27.627 | 23.765 |
| 1.02.01 | Ativo Realizável a Longo Prazo | 27.627 | 23.765 |
| 1.02.01.02 | Aplicações Financeiras Avaliadas ao Custo Amortizado | 654 | 234 |
| 1.02.01.02.01 | Títulos Mantidos até o Vencimento | 654 | 234 |
| 1.02.01.09 | Outros Ativos Não Circulantes | 26.973 | 23.531 |
| 1.02.01.09.03 | Depósitos judiciais | 56 | 17 |
| 1.02.01.09.04 | Concessão do serviço público (ativo financeiro) | 26.786 | 23.383 |
| 1.02.01.09.05 | Outros investimentos | 101 | 101 |
| 1.02.01.09.06 | Impostos e contribuições a recuperar | 30 | 30 |

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

| Código da Conta | Descrição da Conta | Trimestre Atual 30/06/2014 | Exercício Anterior 31/12/2013 |
|------------------------|---|---------------------------------------|--|
| 2 | Passivo Total | 86.689 | 83.403 |
| 2.01 | Passivo Circulante | 9.171 | 2.816 |
| 2.01.02 | Fornecedores | 7.507 | 1.294 |
| 2.01.02.01 | Fornecedores Nacionais | 7.507 | 1.294 |
| 2.01.03 | Obrigações Fiscais | 664 | 665 |
| 2.01.03.01 | Obrigações Fiscais Federais | 478 | 469 |
| 2.01.03.01.01 | Imposto de Renda e Contribuição Social a Pagar | 364 | 354 |
| 2.01.03.01.02 | Programa de Integração Social - PIS | 19 | 19 |
| 2.01.03.01.03 | Contribuição para o Financiamento da Seguridade Social - COFINS | 88 | 87 |
| 2.01.03.01.04 | Instituto Nacional da Seguridade Social - INSS | 7 | 9 |
| 2.01.03.03 | Obrigações Fiscais Municipais | 186 | 196 |
| 2.01.04 | Empréstimos e Financiamentos | 532 | 533 |
| 2.01.04.01 | Empréstimos e Financiamentos | 532 | 533 |
| 2.01.04.01.01 | Em Moeda Nacional | 532 | 533 |
| 2.01.05 | Outras Obrigações | 468 | 324 |
| 2.01.05.02 | Outros | 468 | 324 |
| 2.01.05.02.02 | Dividendo Mínimo Obrigatório a Pagar | 60 | 51 |
| 2.01.05.02.04 | Taxas regulamentares | 231 | 202 |
| 2.01.05.02.05 | Outros passivos circulantes | 177 | 71 |
| 2.02 | Passivo Não Circulante | 2.779 | 3.084 |
| 2.02.01 | Empréstimos e Financiamentos | 2.676 | 2.939 |
| 2.02.01.01 | Empréstimos e Financiamentos | 2.676 | 2.939 |
| 2.02.01.01.01 | Em Moeda Nacional | 2.676 | 2.939 |
| 2.02.02 | Outras Obrigações | 103 | 145 |
| 2.02.02.02 | Outros | 103 | 145 |
| 2.02.02.02.03 | Taxas regulamentares | 85 | 72 |
| 2.02.02.02.04 | Outros passivos não circulantes | 18 | 73 |
| 2.03 | Patrimônio Líquido | 74.739 | 77.503 |
| 2.03.01 | Capital Social Realizado | 63.085 | 63.085 |
| 2.03.04 | Reservas de Lucros | 4.951 | 14.418 |
| 2.03.04.01 | Reserva Legal | 4.951 | 4.951 |
| 2.03.04.06 | Reserva Especial para Dividendos Não Distribuídos | 0 | 9.467 |
| 2.03.05 | Lucros/Prejuízos Acumulados | 6.703 | 0 |

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

| Código da Conta | Descrição da Conta | Trimestre Atual 01/04/2014 à 30/06/2014 | Acumulado do Atual Exercício 01/01/2014 à 30/06/2014 | Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/04/2013 à 30/06/2013 | Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2013 à 30/06/2013 |
|------------------------|--|--|---|--|--|
| 3.01 | Receita de Venda de Bens e/ou Serviços | 12.563 | 19.128 | 7.506 | 18.223 |
| 3.02 | Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos | -10.016 | -11.135 | -2.225 | -7.509 |
| 3.03 | Resultado Bruto | 2.547 | 7.993 | 5.281 | 10.714 |
| 3.04 | Despesas/Receitas Operacionais | -305 | -1.511 | -222 | -1.112 |
| 3.04.01 | Despesas com Vendas | 0 | 0 | 0 | -817 |
| 3.04.02 | Despesas Gerais e Administrativas | -305 | -1.511 | -222 | -295 |
| 3.05 | Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos | 2.242 | 6.482 | 5.059 | 9.602 |
| 3.06 | Resultado Financeiro | 616 | 1.283 | 560 | 1.127 |
| 3.06.01 | Receitas Financeiras | 781 | 1.532 | 640 | 1.319 |
| 3.06.02 | Despesas Financeiras | -165 | -249 | -80 | -192 |
| 3.07 | Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro | 2.858 | 7.765 | 5.619 | 10.729 |
| 3.08 | Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro | -534 | -1.062 | -501 | -1.006 |
| 3.08.01 | Corrente | -534 | -1.062 | -501 | -1.006 |
| 3.09 | Resultado Líquido das Operações Continuadas | 2.324 | 6.703 | 5.118 | 9.723 |
| 3.11 | Lucro/Prejuízo do Período | 2.324 | 6.703 | 5.118 | 9.723 |
| 3.99 | Lucro por Ação - (Reais / Ação) | | | | |
| 3.99.01 | Lucro Básico por Ação | | | | |
| 3.99.01.01 | ON | 0,04000 | 0,11000 | 0,08000 | 0,15000 |

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

| Código da Conta | Descrição da Conta | Trimestre Atual 01/04/2014 à 30/06/2014 | Acumulado do Atual Exercício 01/01/2014 à 30/06/2014 | Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/04/2013 à 30/06/2013 | Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2013 à 30/06/2013 |
|------------------------|---------------------------------|--|---|--|--|
| 4.01 | Lucro Líquido do Período | 2.324 | 6.703 | 5.118 | 9.723 |
| 4.03 | Resultado Abrangente do Período | 2.324 | 6.703 | 5.118 | 9.723 |

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

| Código da Conta | Descrição da Conta | Acumulado do Atual Exercício 01/01/2014 à 30/06/2014 | Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2013 à 30/06/2013 |
|------------------------|---|---|--|
| 6.01 | Caixa Líquido Atividades Operacionais | 17.983 | 11.695 |
| 6.01.01 | Caixa Gerado nas Operações | 13.039 | 11.454 |
| 6.01.01.01 | Lucro Antes dos Impostos | 7.765 | 10.729 |
| 6.01.01.02 | Variações monetárias e cambias e juros de longo prazo, líquidas | 4.143 | 725 |
| 6.01.01.04 | Valor residual do ativo intangível / imobilizado baixado | 1.131 | 0 |
| 6.01.02 | Variações nos Ativos e Passivos | 4.944 | 241 |
| 6.01.02.01 | Contas a receber de clientes e outros | -214 | 718 |
| 6.01.02.03 | Impostos e contribuições sociais a recuperar | -375 | -391 |
| 6.01.02.04 | Despesas pagas antecipadamente | 81 | 30 |
| 6.01.02.06 | Outros Ativos | 0 | 4.432 |
| 6.01.02.07 | Fornecedores | 6.213 | -2.652 |
| 6.01.02.09 | Taxas regulamentares | 42 | 45 |
| 6.01.02.10 | Impostos e contribuições a recolher | -740 | -810 |
| 6.01.02.12 | Outros passivos | 51 | -1.044 |
| 6.01.02.13 | Encargos das Dívidas Swap Pagos | -75 | -87 |
| 6.01.02.14 | Depósitos judiciais | -39 | 0 |
| 6.02 | Caixa Líquido Atividades de Investimento | -8.785 | -3.486 |
| 6.02.01 | Adição de Ativo Financeiro de Concessão de Serviço Público | -8.381 | -3.846 |
| 6.02.02 | Títulos e valores mobiliários | -404 | 360 |
| 6.03 | Caixa Líquido Atividades de Financiamento | -9.721 | -17.056 |
| 6.03.02 | Pagamento de dividendos e juros sobre o capital proprio | -9.458 | -16.793 |
| 6.03.03 | Amortização do principal de empréstimos, financiamentos | -263 | -263 |
| 6.05 | Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes | -523 | -8.847 |
| 6.05.01 | Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes | 29.013 | 36.976 |
| 6.05.02 | Saldo Final de Caixa e Equivalentes | 28.490 | 28.129 |

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 | 63.085 | 0 | 14.418 | 0 | 0 | 77.503 |
| 5.03 | Saldos Iniciais Ajustados | 63.085 | 0 | 14.418 | 0 | 0 | 77.503 |
| 5.04 | Transações de Capital com os Sócios | 0 | 0 | -9.467 | 0 | 0 | -9.467 |
| 5.04.06 | Dividendos | 0 | 0 | -9.467 | 0 | 0 | -9.467 |
| 5.05 | Resultado Abrangente Total | 0 | 0 | 0 | 6.703 | 0 | 6.703 |
| 5.05.01 | Lucro Líquido do Período | 0 | 0 | 0 | 6.703 | 0 | 6.703 |
| 5.07 | Saldos Finais | 63.085 | 0 | 4.951 | 6.703 | 0 | 74.739 |

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2013 à 30/06/2013**(Reais Mil)**

| Código da Conta | Descrição da Conta | Capital Social Integralizado | Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria | Reservas de Lucro | Lucros ou Prejuízos Acumulados | Outros Resultados Abrangentes | Patrimônio Líquido |
|------------------------|-------------------------------------|-------------------------------------|---|--------------------------|---------------------------------------|--------------------------------------|---------------------------|
| 5.01 | Saldos Iniciais | 63.085 | 0 | 16.583 | 0 | 0 | 79.668 |
| 5.03 | Saldos Iniciais Ajustados | 63.085 | 0 | 16.583 | 0 | 0 | 79.668 |
| 5.04 | Transações de Capital com os Sócios | 0 | 0 | -12.605 | 0 | 0 | -12.605 |
| 5.04.06 | Dividendos | 0 | 0 | -12.605 | 0 | 0 | -12.605 |
| 5.05 | Resultado Abrangente Total | 0 | 0 | 0 | 9.723 | 0 | 9.723 |
| 5.05.01 | Lucro Líquido do Período | 0 | 0 | 0 | 9.723 | 0 | 9.723 |
| 5.07 | Saldos Finais | 63.085 | 0 | 3.978 | 9.723 | 0 | 76.786 |

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

| Código da Conta | Descrição da Conta | Acumulado do Atual Exercício 01/01/2014 à 30/06/2014 | Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2013 à 30/06/2013 |
|------------------------|---|---|--|
| 7.01 | Receitas | 19.860 | 19.629 |
| 7.01.01 | Vendas de Mercadorias, Produtos e Serviços | 20.991 | 20.446 |
| 7.01.02 | Outras Receitas | -1.131 | 0 |
| 7.01.02.01 | Resultado na alienação / desativação de bens e direitos | -1.131 | 0 |
| 7.01.04 | Provisão/Reversão de Créds. Liquidação Duvidosa | 0 | -817 |
| 7.02 | Insumos Adquiridos de Terceiros | -11.384 | -7.703 |
| 7.02.02 | Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros | -11.384 | -7.703 |
| 7.03 | Valor Adicionado Bruto | 8.476 | 11.926 |
| 7.05 | Valor Adicionado Líquido Produzido | 8.476 | 11.926 |
| 7.06 | Vlr Adicionado Recebido em Transferência | 1.532 | 1.319 |
| 7.06.02 | Receitas Financeiras | 1.532 | 1.319 |
| 7.07 | Valor Adicionado Total a Distribuir | 10.008 | 13.245 |
| 7.08 | Distribuição do Valor Adicionado | 10.008 | 13.245 |
| 7.08.02 | Impostos, Taxas e Contribuições | 3.012 | 3.329 |
| 7.08.02.01 | Federais | 3.012 | 3.329 |
| 7.08.03 | Remuneração de Capitais de Terceiros | 293 | 193 |
| 7.08.03.01 | Juros | 249 | 192 |
| 7.08.03.02 | Aluguéis | 44 | 1 |
| 7.08.04 | Remuneração de Capitais Próprios | 6.703 | 9.723 |
| 7.08.04.03 | Lucros Retidos / Prejuízo do Período | 6.703 | 9.723 |

Comentário do Desempenho



Comentário de Desempenho

1. INFORMAÇÕES GERAIS

A Afluente Transmissão de Energia Elétrica S/A é uma empresa de capital aberto que é composta por ativos instalados nas Subestações de Tomba, Funil, Brumado II, Itagibá e Ford, Pólo, além de 450 km de Linhas de Transmissão. A base acionária da Companhia é composta pela Neoenergia S/A (87,8%), Iberdrola Energia S/A (8,5%), PREVI - Caixa de Previdência dos Funcionários do Banco do Brasil (2,3%) e um *free float* de 1,37%.

Em 31 de maio de 2011, foi emitida a Resolução Autorizativa 2.920 da ANEEL para remanejamento das Linhas de Transmissão Camaçari II/Pólo e Governador Mangabeira/Tomba, e as ações para execução das obras estão em andamento com previsão de conclusão em Setembro/2014. Com o remanejamento da Linha Camaçari II/Pólo serão incorporados dois novos *bays* da Subestação Camaçari IV.

Em 2012, o Grupo Neoenergia venceu o leilão para ampliar a subestação Brumado II, pertencente à Afluente T. Apesar da subestação pertencer à Afluente T, os novos ativos serão construídos e operados pela Narandiba S/A, outra empresa do Grupo Neoenergia. A unidade estará ligada ao sistema já operado pela Afluente T e sua operação comercial deve começar em Setembro/2014.

2. DESEMPENHO OPERACIONAL

No 2º trimestre do ano de 2014, a disponibilidade apresentada pela Afluente T foi de 99,89%. Este indicador é importante, pois as concessionárias de transmissão de energia elétrica têm a qualidade do serviço aferida pela ANEEL através da disponibilidade do sistema de transmissão.

3. INVESTIMENTOS

A Afluente T investiu o montante de R\$ 7,8 milhões no segundo trimestre de 2014. Destacando-se o gasto de R\$ 3,3 milhões com a implantação do reforço referente à Resolução Autorizativa 2.920 (SE Camaçari IV), o valor de R\$ 4 milhões referente a aquisição do 4º Transformador da SE Tomba e R\$ 500 mil referente à aquisição de peças sobressalentes para disjuntores em final de vida útil.

Comentário do Desempenho**4. DESEMPENHO ECONÔMICO-FINANCEIRO**

| Dados Econômico-Financeiros | 6M14 | 6M13 | Variação |
|--|----------|----------|----------|
| Receita Operacional Bruta (R\$ Mil) | 20.991 | 20.446 | 2,7% |
| Receita Operacional Líquida (R\$ Mil) | 19.128 | 18.223 | 5,0% |
| EBITDA (R\$ Mil) | 6.482 | 9.602 | -32,5% |
| Resultado do Serviço - EBIT (R\$ Mil) | 6.482 | 9.602 | -32,5% |
| Resultado Financeiro (R\$ Mil) - Exceto JSCP | 1.283 | 1.127 | -13,8% |
| Lucro Líquido (R\$ Mil) | 6.703 | 9.723 | -31,1% |
| Ativo Total (R\$ Mil) | 86.689 | 82.129 | 5,6% |
| Investimentos (R\$ Mil) | 8.452 | 3.728 | 126,7% |
| Dívida Bruta (R\$ Mil) | 3.208 | 3.734 | -14,1% |
| Dívida Líquida (R\$ Mil) ¹ | (25.946) | (26.284) | 1,3% |
| Patrimônio Líquido (R\$ Mil) | 74.739 | 76.786 | -2,7% |

Indicadores Econômico-Financeiros

| | | | |
|--|---------|---------|------------|
| Margem EBITDA | 33,89% | 52,69% | -18,8 p.p. |
| Margem EBIT | 33,89% | 52,69% | -18,8 p.p. |
| Margem Líquida | 35,04% | 53,36% | -18,3 p.p. |
| Dívida Líquida/EBITDA ² | (1,62) | (1,49) | -0,12 |
| Índice de Endividamento Líquido ³ | -53,18% | -52,05% | -1,1 p.p. |

¹ Dívida líquida de disponibilidades, aplicações financeiras e títulos e valores mobiliários

² EBITDA 12 meses

³ Índice de Endividamento Líquido = Dívida Líquida/Dívida Líquida + PL

p.p - Pontos Percentuais

4.1. Resultado do Trimestre

| Demonstração de Resultado - R\$ mil | 2T14 | 2T13 | Variação |
|--|----------|---------|----------|
| Receita Bruta | 13.485 | 8.423 | 60,1% |
| Deduções da Receita Bruta | (922) | (917) | -0,5% |
| Receita Líquida | 12.563 | 7.506 | 67,4% |
| Custos de bens e/ou serviços vendidos | (10.016) | (2.225) | -350,2% |
| Resultado Bruto | 2.547 | 5.281 | -51,8% |
| Despesas com vendas/gerais e administrativas | (305) | (222) | -37,4% |
| Resultado do Serviço | 2.242 | 5.059 | -55,7% |
| EBITDA | 2.242 | 5.059 | -55,7% |
| Resultado financeiro | 616 | 560 | -10,0% |
| Lucro/Prejuízo antes dos impostos | 2.858 | 5.619 | -49,1% |
| IRPJ e CSLL | (534) | (501) | -6,6% |
| Lucro (Prejuízo) líquido | 2.324 | 5.118 | -54,6% |

Comentário do Desempenho

4.1.1. Receita Operacional Bruta

A Afluente T apresentou no segundo trimestre de 2014 uma Receita Bruta de R\$ 13,5 milhões, um aumento de 60,1% quando comparado ao segundo trimestre de 2013, que foi de R\$ 8,4 milhões. Cabe ressaltar que o principal fator para o aumento da Receita Bruta advém do crescimento da Receita de Construção da Concessão que são referentes ao aumento dos investimentos em 2014, entretanto, esse valor é compensado no Custo de Construção que será apresentado no próximo item, portanto, não impactando o Resultado da Companhia.

Excluindo-se os efeitos da Receita de Construção, os principais impactos devem-se a:

- Baixa do Ativo Imobilizado no montante de R\$ 1,1 milhões que reduziu a receita financeira da concessão em R\$ 700 mil
- Revisão do modelo de projeção do IFRIC 12, que proporcionou ajustes nos investimentos entre 2014 e 2027 (final da concessão), o qual impactou na redução do fluxo de caixa líquido projetado em aproximadamente R\$ 2 milhões

4.1.2. Custos e Despesas Operacionais

| Custos e Despesas Operacionais - R\$ mil | 2T14 | 2T13 | Varição |
|---|---------------|--------------|---------------|
| Custos e despesas não-gerenciáveis: | 30 | 36 | -16,7% |
| Taxa de Fiscalização de Serviço de Energia Elétrica - TFSEE | 30 | 36 | -16,7% |
| Custos e despesas gerenciáveis: | 10.291 | 2.411 | 326,8% |
| Material | 30 | 94 | -68,1% |
| Serviços de terceiros | 2.292 | 1.956 | 17,2% |
| Custo de Construção | 7.827 | 236 | -3216,5% |
| Outros | 142 | 125 | 13,6% |
| Total | 10.321 | 2.447 | 321,8% |

Os Custos e Despesas Operacionais sofreram um aumento de R\$ 7,9 milhões em relação ao segundo trimestre de 2013. Conforme explicado no item anterior os efeitos do Custo de Construção são excluídos desta análise. Portanto, os principais impactos nos Custos e Despesas da Companhia no período estão destacados abaixo:

- Aumento no custo de serviços de terceiros devido a reajustes contratuais nos serviços de Operação e Manutenção e Vigilância em Subestações e Usinas o que representa R\$ 105 mil e reformas civis no montante de R\$ 117 mil.

4.1.3. Resultado Financeiro Líquido

| Resultado Financeiro - R\$ mil | 2T14 | 2T13 | Varição |
|---|------------|------------|--------------|
| Renda de aplicações financeiras | 780 | 640 | 21,9% |
| Juros, comissões e acréscimo moratório de energia | (36) | (42) | 14,3% |
| Outras receitas (despesas) financeiras líquidas | (128) | (38) | -236,8% |
| Total | 616 | 560 | 10,0% |

No segundo trimestre de 2014, a Companhia apresentou um Resultado Financeiro positivo de R\$ 616 mil, representando um aumento de R\$ 56 mil quando comparado ao mesmo período de 2013. O principal fator para a variação do Resultado Financeiro deve-se ao melhor rendimento das aplicações financeiras em função do aumento de 3,4 p.p. do CDI entre o período de Junho de 2013 e 2014.

5. ENDIVIDAMENTO

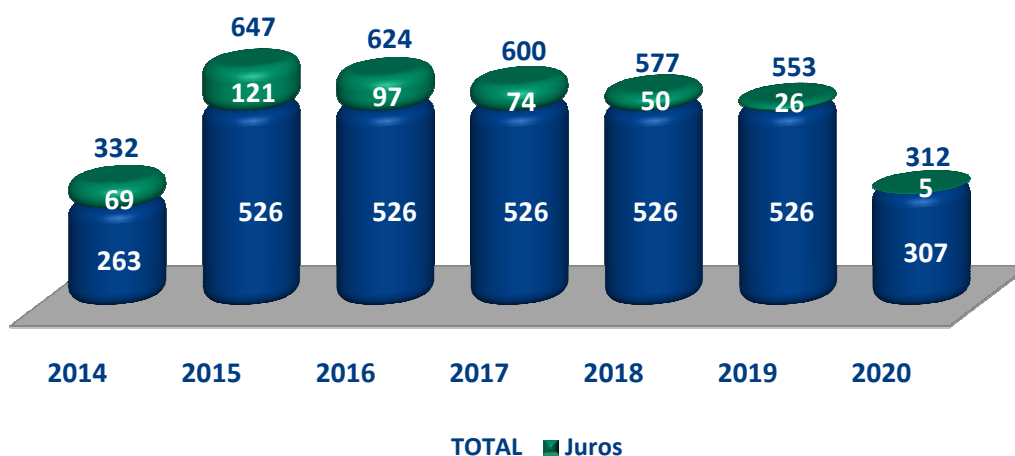
Comentário do Desempenho

A Afluente T possui apenas uma dívida celebrada em 2010, o Financiamento de Máquinas e Equipamentos (FINAME) onde o Banco do Brasil é o repassador dos recursos do BNDES e que conta com o aval da Neoenergia, no valor de R\$ 4,2 milhões. O custo desta emissão foi de 4,5% a.a., sua amortização teve início em 2010 e o vencimento ocorrerá em 2020. O saldo devedor desta emissão em 30/06/2014 é de R\$ 3,2 milhões. A dívida bruta da Companhia passou de R\$ 3,7 milhões no segundo trimestre de 2013 para R\$ 3,2 milhões no segundo trimestre de 2014, portanto, com um decréscimo de 14,1%.

A dívida líquida da Afluente T (dívida bruta deduzida das disponibilidades, aplicações financeiras e títulos e valores mobiliários) encerrou o segundo trimestre de 2014 com R\$ 25,9 milhões negativos enquanto o trimestre anterior fechou com R\$ 26,2 milhões negativos. Este decréscimo ocorreu principalmente em função da redução de 2,9% do caixa e equivalentes de caixa e aplicações financeira que passou de R\$ 30.018 mil em 30 de junho de 2013 para R\$ 29.154 mil em 30 de junho de 2014.

O indicador financeiro Dívida líquida/EBITDA passou de - 1,49 no segundo trimestre de 2013 para - 1,62 em 31 de junho de 2014. A seguir é apresentado gráfico com o cronograma de vencimento da dívida e a respectiva segregação entre amortização do principal e dos juros.

Cronograma de Vencimento da Dívida (R\$ Milhões)



Notas Explicativas**DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS****ÍNDICE**

| | |
|---|---------|
| BALANÇOS PATRIMONIAIS | 2 |
| DEMONSTRAÇÃO DE RESULTADO DO EXERCÍCIO | 3 |
| DEMONSTRAÇÃO DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO | 4 |
| DEMONSTRAÇÕES DOS FLUXOS DE CAIXA | 5 |
| DEMONSTRAÇÃO DO VALOR ADICIONADO | 6 |
| NOTAS EXPLICATIVAS DA ADMINISTRAÇÃO ÀS DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS | 7 |
| 1 INFORMAÇÕES GERAIS | 7 |
| 2 ELABORAÇÃO E APRESENTAÇÃO DAS DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS | 7 - 8 |
| 3 CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA | 8 |
| 4 CONTAS A RECEBER DE CLIENTES E OUTROS | 8 - 9 |
| 5 TÍTULOS E VALORES MOBILIÁRIOS | 9 |
| 6 IMPOSTOS E CONTRIBUIÇÕES A RECUPERAR | 9 - 10 |
| 7 CONCESSÃO DE SERVIÇO PÚBLICO (ATIVO FINANCEIRO) | 10 - 11 |
| 8 FORNECEDORES | 12 |
| 9 EMPRÉSTIMOS E FINANCIAMENTOS | 12 - 13 |
| 10 TAXAS REGULAMENTARES | 13 |
| 11 IMPOSTOS E CONTRIBUIÇÕES A RECOLHER | 13 |
| 12 DIVIDENDOS | 14 |
| 13 PATRIMÔNIO LÍQUIDO | 14 |
| 14 RECEITA LÍQUIDA | 14 - 15 |
| 15 CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS | 15 |
| 16 CUSTO DE CONSTRUÇÃO | 15 - 16 |
| 17 RECEITA FINANCEIRA | 16 |
| 18 DESPESA FINANCEIRA | 16 |
| 19 SALDOS E TRANSAÇÕES COM PARTES RELACIONADAS | 17 |
| 20 GESTÃO DE RISCO FINANCEIRO | 18 - 23 |

Notas Explicativas

AFLUENTE TRANSMISSÃO DE ENERGIA ELÉTRICA S.A.
BALANÇOS PATRIMONIAIS
 (Em milhares de reais)

| | <u>Notas</u> | 30/06/14 | 31/12/13 |
|--|--------------|---------------|---------------|
| <u>ATIVO</u> | | | |
| CIRCULANTE | | | |
| Caixa e equivalentes de caixa | 3 | 28.490 | 29.013 |
| Contas a receber de clientes e demais contas a receber | 4 | 3.824 | 3.610 |
| Títulos e valores mobiliários | 5 | 10 | 26 |
| Impostos e contribuições a recuperar | 6 | 1.246 | 1.194 |
| Estoques | | 214 | 214 |
| Despesas pagas antecipadamente | | 222 | 303 |
| Concessão do serviço público (ativo financeiro) | 7 | 25.056 | 25.278 |
| TOTAL DO CIRCULANTE | | 59.062 | 59.638 |
| NÃO CIRCULANTE | | | |
| Títulos e valores mobiliários | 5 | 654 | 234 |
| Impostos e contribuições a recuperar | 6 | 30 | 30 |
| Depósitos judiciais | | 56 | 17 |
| Concessão do serviço público (ativo financeiro) | 7 | 26.786 | 23.383 |
| Investimentos | | 101 | 101 |
| TOTAL DO NÃO CIRCULANTE | | 27.627 | 23.765 |
| TOTAL DO ATIVO | | 86.689 | 83.403 |
| <u>PASSIVO</u> | | | |
| CIRCULANTE | | | |
| Fornecedores | 8 | 7.507 | 1.294 |
| Empréstimos e financiamentos | 9 | 532 | 533 |
| Taxas regulamentares | 10 | 231 | 202 |
| Impostos e contribuições a recolher | 11 | 664 | 665 |
| Dividendos e juros sobre capital próprio | 12 | 60 | 51 |
| Outros passivos circulantes | 19 | 177 | 71 |
| TOTAL DO CIRCULANTE | | 9.171 | 2.816 |
| NÃO CIRCULANTE | | | |
| Empréstimos e financiamentos | 9 | 2.676 | 2.939 |
| Taxas regulamentares | 10 | 85 | 72 |
| Outros passivos não circulantes | 19 | 18 | 73 |
| TOTAL DO NÃO CIRCULANTE | | 2.779 | 3.084 |
| PATRIMÔNIO LÍQUIDO | | | |
| Capital social | 13 | 63.085 | 63.085 |
| Reservas de lucro | | 4.951 | 4.951 |
| Proposta de distribuição de dividendos adicional | | - | 9.467 |
| Lucro/Prejuízo acumulado | | 6.703 | - |
| TOTAL DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO | | 74.739 | 77.503 |
| TOTAL DO PASSIVO E DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO | | 86.689 | 83.403 |

As notas explicativas da administração são parte integrante das demonstrações contábeis intermediárias.

Notas Explicativas

AFLUENTE TRANSMISSÃO DE ENERGIA ELÉTRICA S.A.
DEMONSTRAÇÕES INTERMEDIÁRIAS DO RESULTADO
 (Em milhares de reais)

| | Nota | Período de três meses findo em | | Período acumulado de seis meses findo em | |
|--|------|--------------------------------|----------------|--|----------------|
| | | 30/06/14 | 30/06/13 | 30/06/14 | 30/06/13 |
| RECETA LÍQUIDA | 14 | 12.563 | 7.506 | 19.128 | 18.223 |
| CUSTOS DOS SERVIÇOS | | <u>(10.016)</u> | <u>(2.225)</u> | <u>(11.135)</u> | <u>(7.509)</u> |
| Custo de operação | 15 | (2.189) | (1.989) | (3.885) | (3.664) |
| Custo de construção | 16 | (7.827) | (236) | (7.250) | (3.845) |
| LUCRO BRUTO | | <u>2.547</u> | <u>5.281</u> | <u>7.993</u> | <u>10.714</u> |
| Despesas com vendas | 15 | - | - | - | (817) |
| Despesas gerais e administrativas | 15 | (305) | (222) | (1.511) | (295) |
| LUCRO OPERACIONAL | | <u>2.242</u> | <u>5.059</u> | <u>6.482</u> | <u>9.602</u> |
| Receitas financeiras | 17 | 781 | 640 | 1.532 | 1.319 |
| Despesas financeiras | 18 | (165) | (80) | (249) | (192) |
| LUCRO ANTES DO IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL | | <u>2.858</u> | <u>5.619</u> | <u>7.765</u> | <u>10.729</u> |
| Imposto de renda e contribuição social | | (534) | (501) | (1.062) | (1.006) |
| Corrente | | (534) | (501) | (1.062) | (1.006) |
| LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO | | <u>2.324</u> | <u>5.118</u> | <u>6.703</u> | <u>9.723</u> |
| LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO POR AÇÃO - RS | | 0,04 | 0,08 | 0,11 | 0,15 |

A Companhia não possui outros resultados abrangentes.

As notas explicativas da administração são parte integrante das demonstrações contábeis intermediárias.

Notas Explicativas

AFLUENTE TRANSMISSÃO DE ENERGIA ELÉTRICA S.A.
DEMONSTRAÇÕES INTEMEDIÁRIAS DAS MUTAÇÕES NO PATRIMÔNIO LÍQUIDO
 (Em milhares de reais)

| | Reservas de Lucros | | | Lucros Acumulados | Proposta de Distribuição de Dividendos adicional | Total do Patrimônio Líquido |
|-------------------------------------|--------------------|---------------|-------|-------------------------------|--|-----------------------------|
| | Capital Social | Reserva Legal | | | | |
| Saldo em 31 de dezembro de 2012 | 63.085 | 3.978 | - | - | 12.605 | 79.668 |
| Lucro líquido do período | - | - | 9.723 | - | - | 9.723 |
| Aprovação da proposta de dividendos | - | - | - | - | (12.605) | (12.605) |
| Saldo em 30 de junho de 2013 | 63.085 | 3.978 | 9.723 | - | - | 76.786 |
| | | | | | | |
| | Reservas de Lucros | | | Lucros / Prejuízos Acumulados | Proposta de Distribuição de Dividendos adicional | Total do Patrimônio Líquido |
| | Capital Social | Reserva Legal | | | | |
| Saldo em 31 de dezembro de 2013 | 63.085 | 4.951 | - | - | 9.467 | 77.503 |
| Lucro líquido do período | - | - | 6.703 | - | - | 6.703 |
| Aprovação da proposta de dividendos | - | - | - | - | (9.467) | (9.467) |
| Saldo em 30 de junho de 2014 | 63.085 | 4.951 | 6.703 | - | - | 74.739 |

As notas explicativas da administração são parte integrante das demonstrações contábeis intermediárias.

Notas Explicativas

AFLUENTE TRANSMISSÃO DE ENERGIA ELÉTRICA S.A.
DEMONSTRAÇÕES INTERMEDIÁRIAS DOS FLUXOS DE CAIXA
 Períodos findos em 30 de junho
 (Em milhares de reais)

| | <u>30/06/14</u> | <u>30/06/13</u> |
|--|-----------------|-----------------|
| FLUXO DE CAIXA OPERACIONAL | | |
| Lucro (Prejuízo) líquido do período (antes dos impostos) | 7.765 | 10.729 |
| AJUSTES PARA CONCILIAR O LUCRO AO CAIXA ORIUNDO DAS ATIVIDADES OPERACIONAIS | | |
| Encargos de dívidas e atualizações monetárias e cambiais | 4.143 | 725 |
| Valor residual do ativo intangível / imobilizado baixado | 1.131 | - |
| | <u>13.039</u> | <u>11.454</u> |
| (AUMENTO) REDUÇÃO DOS ATIVOS OPERACIONAIS | | |
| Contas a receber de clientes e outros | (214) | 718 |
| IR e CSLL a Recuperar | (368) | (335) |
| Impostos e contribuições a recuperar, exceto IR e CSLL | (7) | (56) |
| Despesas pagas antecipadamente | 81 | 30 |
| Outros ativos | - | 4.432 |
| | <u>(547)</u> | <u>4.789</u> |
| AUMENTO (REDUÇÃO) DOS PASSIVOS OPERACIONAIS | | |
| Fornecedores | 6.213 | (2.652) |
| Encargos de dívidas | (75) | (87) |
| Taxas regulamentares | 42 | 45 |
| Imposto de renda (IR) e Contribuição Social sobre Lucro Líquido (CSLL) pagos | (573) | (474) |
| Impostos e Contribuições a recolher, exceto IR e CSLL | (167) | (336) |
| Outros passivos | 51 | (1.044) |
| | <u>5.491</u> | <u>(4.548)</u> |
| CAIXA ORIUNDO DAS ATIVIDADES OPERACIONAIS | <u>17.983</u> | <u>11.695</u> |
| ATIVIDADE DE INVESTIMENTO | | |
| Concessão Serviço Público (Ativo Financeiro) | (8.381) | (3.846) |
| Aplicação em títulos e valores mobiliários | (404) | 360 |
| GERAÇÃO (UTILIZAÇÃO) DE CAIXA EM ATIVIDADES DE INVESTIMENTO | <u>(8.785)</u> | <u>(3.486)</u> |
| ATIVIDADE DE FINANCIAMENTO | | |
| Amortização do principal de empréstimos, financiamentos | (263) | (263) |
| Pagamento de dividendos e juros sobre o capital próprio | (9.458) | (16.793) |
| UTILIZAÇÃO DE CAIXA EM ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO | <u>(9.721)</u> | <u>(17.056)</u> |
| AUMENTO NO CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA | <u>(523)</u> | <u>(8.847)</u> |
| Caixa e equivalentes no início do período | 29.013 | 36.976 |
| Caixa e equivalentes no final do período | <u>28.490</u> | <u>28.129</u> |
| VARIAÇÃO LÍQUIDA DE CAIXA | <u>(523)</u> | <u>(8.847)</u> |

As notas explicativas da administração são parte integrante das demonstrações contábeis intermediárias.

Notas Explicativas

AFLUENTE TRANSMISSÃO DE ENERGIA ELÉTRICA S.A.
 DEMONSTRAÇÕES INTERMEDIÁRIAS DO VALOR ADICIONADO
 Períodos findos em 30 de junho
 (Em milhares de reais)

| | <u>30/06/14</u> | <u>30/06/13</u> |
|---|-----------------|-----------------|
| Receitas | | |
| Vendas de energia, serviços e outros | 20.991 | 20.446 |
| Provisão para créditos de liquidação duvidosa | - | (817) |
| Resultado na alienação / desativação de bens e direitos | <u>(1.131)</u> | <u>-</u> |
| | 19.860 | 19.629 |
| Insumos adquiridos de terceiros | | |
| Materiais, serviços de terceiros e outros | <u>(11.384)</u> | <u>(7.703)</u> |
| | <u>(11.384)</u> | <u>(7.703)</u> |
| Valor adicionado líquido | 8.476 | 11.926 |
| Valor adicionado recebido em transferência | | |
| Receitas financeiras | <u>1.532</u> | <u>1.319</u> |
| | <u>1.532</u> | <u>1.319</u> |
| Valor adicionado total a distribuir | <u>10.008</u> | <u>13.245</u> |
| Distribuição do valor adicionado | | |
| Impostos, taxas e contribuições | | |
| PIS/COFINS sobre faturamento | 650 | 629 |
| Imposto de renda e contribuição social | 1.062 | 1.006 |
| Obrigações intra-setoriais | 1.273 | 1.655 |
| Outros | <u>27</u> | <u>39</u> |
| Subtotal | 3.012 | 3.329 |
| Remuneração de capitais de terceiros | | |
| Juros e variações cambiais | 249 | 192 |
| Aluguéis | <u>44</u> | <u>1</u> |
| Subtotal | 293 | 193 |
| Remuneração de capitais próprios | | |
| Lucro / Prejuízos | <u>6.703</u> | <u>9.723</u> |
| Subtotal | 6.703 | 9.723 |
| Valor adicionado distribuído | <u>10.008</u> | <u>13.245</u> |

As notas explicativas da administração são parte integrante das demonstrações contábeis intermediárias.

Notas Explicativas

AFLUENTE TRANSMISSÃO DE ENERGIA ELÉTRICA S.A.
NOTAS EXPLICATIVAS DA ADMINISTRAÇÃO ÀS INFORMAÇÕES TRIMESTRAIS
Em 30 de junho de 2014
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

1. INFORMAÇÕES GERAIS

A Afluente Transmissão de Energia Elétrica S.A. (“Afluente-T” ou “Companhia”), controlada pela Neoenergia S.A., foi constituída em 18 de agosto de 2008, originalmente sob a denominação de Imanisse Participações S.A., com o único objetivo social de participar em outras sociedades na condição de acionista ou quotista.

Em 15 de janeiro de 2009 a Afluente Geração de Energia S.A. (“Afluente-G”), anteriormente denominada Afluente Geração e Transmissão de Energia Elétrica S.A. celebrou Protocolo de Justificação de Cisão Parcial, com o objetivo de efetuar a segregação das suas atividades de geração e transmissão de energia elétrica (“Reestruturação Societária”), anteriormente exercidas integralmente pela companhia cindida. A cisão parcial e a consequente incorporação da parcela cindida de seu patrimônio líquido pela Afluente-T teve como referência 30 de novembro de 2008, e esteve sujeita à obtenção de prévia aprovação da Reestruturação Societária pela Agência Nacional de Energia Elétrica (“ANEEL”), antes da qual todos os seus efeitos permaneceram suspensos.

No dia 1º de dezembro de 2009 a ANEEL, através da Resolução Autorizativa n.º 2.219, anuiu a transferência das concessões de transmissão da Afluente-G, sendo necessária a elaboração de novo laudo de avaliação contemplando a atualização dos valores a serem vertidos para a Afluente-T, em decorrência das variações patrimoniais entre a data de referência da cisão parcial (30 de novembro de 2008) e a data do evento societário que aprovou a cisão.

Atualmente a Companhia tem por objeto social desenvolver, dentre outras, atividades de estudo, planejamento, projeção, construção, operação, manutenção e exploração de sistemas de transmissão de energia elétrica, linhas, subestações e centros de controle, bem como da respectiva infra-estrutura e serviços ligados a essas atividades.

Com potência instalada de 600 MVA, é composta por ativos instalados nas Subestações de Tomba, Funil, Brumado II, Itagibá, Ford, Pólo e Camaçari, além de 450 km de Linhas de Transmissão. Em 15/05/2011 e 20/06/2011 foi concluída a Instalação do 2º Reator da Subestação de Brumado II e 1º Reator da Subestação de Itagibá, respectivamente.

Em 12 de abril de 2010, foi assinado o Contrato de Concessão nº 001/2010 da Afluente T, que tem como objeto, estabelecer as condições para prestação do serviço público de transmissão de energia elétrica. Sua cláusula 7ª prevê mecanismo de revisão tarifária a cada 5 anos, a partir da sua data de assinatura, tendo, excepcionalmente a 1ª revisão ocorrido em 1º de julho de 2010, com vigência até agosto de 2027.

2. ELABORAÇÃO E APRESENTAÇÃO DAS DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS

2.1. Declaração de conformidade

A demonstração contábil intermediária da Companhia relativa aos seis meses findos em 30 de junho de 2014 foi elaborada e está apresentada de acordo com CPC 21 (R1) – Demonstração Intermediária, que inclui as disposições da Lei das Sociedades por Ações e normas e procedimentos contábeis emitidos pela Comissão de Valores Mobiliários -

Notas Explicativas

AFLUENTE TRANSMISSÃO DE ENERGIA ELÉTRICA S.A.
NOTAS EXPLICATIVAS DA ADMINISTRAÇÃO ÀS INFORMAÇÕES TRIMESTRAIS
Em 30 de junho de 2014
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

CVM e Comitê de Pronunciamentos Contábeis – CPC em conformidade com IAS 34 – *Interim financial review*.

2.2. Base de preparação

As práticas contábeis adotadas na preparação da demonstração contábil intermediária são as mesmas descritas na nota explicativa nº 02 das demonstrações contábeis do exercício findo em 31 de dezembro de 2013 e, portanto, devem ser lidas em conjunto.

Adicionalmente a demonstração contábil intermediária contempla os requerimentos mínimos de divulgação estabelecidos pelo CPC 21 (R1) – Demonstrações Intermediárias (IAS 34), bem como outras informações consideradas relevantes.

A Administração da Companhia autorizou a conclusão da elaboração das demonstrações contábeis intermediárias em 12 de agosto de 2014, as quais estão expressas em milhares de reais, arredondadas ao milhar mais próximo, exceto quando indicado.

3. CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA

| | <u>30/06/14</u> | <u>31/12/13</u> |
|--|-----------------|-----------------|
| Caixa e Depósitos bancários à vista | 41 | 15 |
| Aplicações financeiras de liquidez imediata: | | |
| Fundos de investimento | <u>28.449</u> | <u>28.998</u> |
| | <u>28.490</u> | <u>29.013</u> |

Caixa e equivalentes de caixa incluem caixa, depósitos bancários à vista e aplicações financeiras de curto prazo, os quais são registrados pelos valores de custo acrescidos dos rendimentos auferidos até as datas dos balanços, que não excedem o seu valor justo ou de realização.

As aplicações financeiras são formadas, principalmente, por Fundos de Investimentos Restritos, compostos por ativos visando melhor rentabilidade com o menor nível de risco, podendo conter diversos ativos tais como: títulos de renda fixa, títulos públicos, operações compromissadas, debêntures, CDB's, entre outros. Os valores aplicados são convertidos em cotas com atualização diária e o cálculo do saldo do cotista é feito multiplicando o número de cotas adquiridas pelo valor da cota no dia.

4. CONTAS A RECEBER DE CLIENTES E OUTROS

As contas a receber de clientes e demais contas a receber estão compostos da seguinte forma:

| | <u>Ref.</u> | <u>30/06/14</u> | <u>31/12/13</u> |
|---|-------------|-----------------|-----------------|
| Títulos a receber | | <u>4.641</u> | <u>4.427</u> |
| Terceiros | (a) | 3.201 | 3.012 |
| Partes relacionadas (nota 19) | (b) | 1.440 | 1.415 |
| (-) Provisão para créditos de liquidação duvidosa | (c) | <u>(817)</u> | <u>(817)</u> |
| Total | | <u>3.824</u> | <u>3.610</u> |
| Circulante | | 3.824 | 3.610 |

Notas Explicativas

AFLUENTE TRANSMISSÃO DE ENERGIA ELÉTRICA S.A.
 NOTAS EXPLICATIVAS DA ADMINISTRAÇÃO ÀS INFORMAÇÕES TRIMESTRAIS
 Em 30 de junho de 2014
 (Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

(a) Referem-se aos serviços de transmissão cobrados através da Receita Anual Permitida (RAP).

(b) Referem-se principalmente ao serviço de transmissão cobrado através da Receita Anual Permitida (RAP) e Contrato de Conexão ao sistema de transmissão com a Coelba.

(c) A companhia registrou provisão de crédito de liquidação duvidosa para os títulos com vencimentos superiores há 365 dias.

A composição dos prazos de vencimento:

| | Saldos vincendos | Vencidos | | Total | | PCLD | |
|---------------|---------------------|-------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| | | Até 90 dias | Mais 90 dias | 30/06/14 | 31/12/13 | 30/06/14 | 31/12/13 |
| Setor privado | 3.694 | 40 | 907 | 4.641 | 4.427 | (817) | (817) |
| Total | <u>3.694</u> | <u>40</u> | <u>907</u> | <u>4.641</u> | <u>4.427</u> | <u>(817)</u> | <u>(817)</u> |
| Circulante | | | | 4.641 | 4.427 | (817) | (817) |

5. TÍTULOS E VALORES MOBILIÁRIOS

| Agente Financeiro | Ref. | Tipo de aplicação | Vencimento | Indexador | 30/06/14 | 31/12/13 |
|----------------------|------|----------------------|--------------------------|-----------|------------|------------|
| Banco do Brasil | (a) | Fundo BB Polo | 01/12/2014 20/04/2017 | CDI | 664 | 260 |
| Total | | | | | <u>664</u> | <u>260</u> |
| Circulante | | | | | 10 | 26 |
| Não circulante | | | | | 654 | 234 |

(a) Corresponde às aplicações no Fundo BB Polo, que não possuem prazo para resgate acima de 90 dias, com próximo vencimento em 1º de dezembro de 2014 e o último em 20 de abril de 2017.

6. IMPOSTOS E CONTRIBUIÇÕES A RECUPERAR

| | Ref. | 30/06/14 | 31/12/13 |
|---|------|--------------|--------------|
| Circulante | | | |
| Imposto de renda - IR | (a) | 278 | 253 |
| Contribuição social sobre o lucro líquido - CSLL | (a) | 75 | 55 |
| Imposto sobre circulação de mercadorias - ICMS | (b) | 391 | 391 |
| Programa de integração social - PIS | (c) | 34 | 32 |
| Contribuição para o financiamento da seguridade social - COFINS | (c) | 141 | 135 |
| Instituto Nacional de Seguridade Social - INSS | (d) | 327 | 328 |
| | | <u>1.246</u> | <u>1.194</u> |
| Não circulante | | | |
| Imposto sobre circulação de mercadorias - ICMS | (b) | 30 | 30 |
| | | <u>30</u> | <u>30</u> |
| Total | | <u>1.276</u> | <u>1.224</u> |

(a) O ativo de Imposto de Renda (IR) e Contribuição Social Sobre Lucro Líquido (CSLL) corresponde ao recolhimento indevido e/ ou a maior quando da apuração do Lucro Presumido, os termos do artigo 1º da Lei nº 9.430/ 96, além das retenções fonte de aplicações financeiras, retenção de órgãos públicos e retenção na fonte referente a serviços prestados.

Notas Explicativas

AFLUENTE TRANSMISSÃO DE ENERGIA ELÉTRICA S.A.
NOTAS EXPLICATIVAS DA ADMINISTRAÇÃO ÀS INFORMAÇÕES TRIMESTRAIS
Em 30 de junho de 2014
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

(b) Corresponde principalmente ao ICMS a recuperar sobre Ativo Permanente (CIAP) decorrente das aquisições de bens destinados ao ativo financeiros, registrado com base na Lei Complementar nº. 102, de 11 de julho de 2000.

(c) PIS e COFINS a compensar referente ao recolhimento indevido e/ ou a maior decorrente da apuração do regime cumulativo estabelecido pela Lei 9.718/98 e retenção na fonte referente a serviços prestados.

(d) Corresponde ao INSS retido sobre os contratos de operação entre a Afluente T e Itapebi.

7. RECEBÍVEIS DE CONCESSÃO DE SERVIÇO PÚBLICO (ATIVO FINANCEIRO)

O Contrato de Concessão de Serviços Públicos de Transmissão de Energia Elétrica e aditivos posteriores, celebrados entre a União (Poder Concedente - Outorgante) e a Companhia (Operadora) regulamentam a exploração dos serviços públicos de transmissão de energia elétrica pela Companhia, onde:

- O contrato estabelece quais os serviços que o operador deve prestar;
- O contrato estabelece padrões de desempenho para prestação de serviço público, com relação à manutenção e disponibilidade da rede;
- Ao final da concessão os ativos vinculados à infraestrutura devem ser revertidos ao poder concedente mediante pagamento de uma indenização; e
- O preço é regulado através de mecanismo de tarifa estabelecido nos contratos através da Remuneração Anual Permitida (RAP), parcela garantida pelo poder concedente para remunerar o operador.

Com base nas características estabelecidas no contrato de concessão de serviço de transmissão de energia elétrica da Companhia, a Administração entende que estão atendidas as condições para a aplicação da Interpretação Técnica ICPC 01 – Contratos de Concessão, a qual fornece orientações sobre a contabilização de concessões de serviços públicos a operadores privados, de forma a refletir o negócio de transmissão, abrangendo:

(a) Parcela estimada dos investimentos realizados e não amortizados ou depreciados até o final da concessão classificada como um ativo financeiro por ser um direito incondicional de receber caixa ou outro ativo financeiro diretamente do poder concedente.

(b) Parcela referente a recebíveis, junto ao poder concedente, que incondicionalmente pela construção, disponibilização e entrega de rede de transmissão, tem de entregar, direta ou indiretamente, caixa ou equivalentes de caixa. Esses valores são mensurados pelo método de fluxos de caixa futuros estimados de tarifas (RAP), descontados pela taxa interna de retorno do projeto.

(c) Reconhecimento da receita de operação e manutenção em montante suficiente para fazer face aos custos para cumprimento das obrigações de operação e manutenção previstas em contrato de concessão.

Notas Explicativas

AFLUENTE TRANSMISSÃO DE ENERGIA ELÉTRICA S.A.
 NOTAS EXPLICATIVAS DA ADMINISTRAÇÃO ÀS INFORMAÇÕES TRIMESTRAIS
 Em 30 de junho de 2014
 (Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

(d) Reconhecimento da Receita Financeira sobre os direitos de recebíveis junto ao poder concedente decorrente da remuneração pela taxa interna de retorno do projeto.

A infraestrutura recebida ou construída da atividade de transmissão é recuperada através de dois fluxos de caixa, a saber: (a) parte através de valores a receber garantidos pelo poder concedente relativa à remuneração anual permitida (RAP) durante o prazo da concessão. Os valores da RAP garantida são determinados pelo Operador Nacional do Setor Elétrico – ONS conforme contrato e recebidos dos participantes do setor elétrico por ela designados pelo uso da rede de transmissão disponibilizada; e (b) parte como indenização dos bens reversíveis no final do prazo da concessão, esta a ser recebida diretamente do Poder Concedente ou para quem ele delegar essa tarefa.

Essa indenização será efetuada com base nas parcelas dos investimentos vinculados a bens reversíveis, ainda com vida útil, que tenham sido realizados com o objetivo de garantir a continuidade e atualidade do serviço concedido e foi determinada conforme demonstrado a seguir:

| | Ref | 30/06/14 | 31/12/13 |
|----------------|-----|---------------|---------------|
| Recebíveis | (a) | 51.762 | 48.642 |
| Indenização | (b) | 80 | 19 |
| Total | | <u>51.842</u> | <u>48.661</u> |
| Circulante | | 25.056 | 25.278 |
| Não circulante | | 26.786 | 23.383 |

a) Valores de fluxo de caixa futuros projetados descontados a taxa interna de retorno do projeto de parcelas tarifárias correspondentes à remuneração pela infraestrutura (RAP).

b) Parcela de valores residuais de ativos permanentes ao fim do contrato de concessão, considerando o valor presente da prestação, conforme quadro abaixo:

| Indenização | Jun/2014 |
|-------------------------------------|--------------|
| Indenização no final da concessão | 16.577 |
| Tempo residual da concessão (meses) | 158 |
| TIR | <u>3,43%</u> |
| Parcela mensal descontada | <u>80</u> |

A formação dos saldos é como segue:

| | |
|-------------------------------------|---------------|
| Saldos em 01 de janeiro de 2013 | 43.351 |
| Adições | 6.921 |
| Amortização/reversão | (24.965) |
| Atualização monetária / valor justo | <u>23.354</u> |
| Saldo em 31 de dezembro de 2013 | <u>48.661</u> |
| Adições | 8.381 |
| Baixas | (1.131) |
| Amortização/reversão | (14.071) |
| Atualização monetária / valor justo | <u>10.002</u> |
| Saldo em 30 de junho de 2014 | <u>51.842</u> |

Notas Explicativas

AFLUENTE TRANSMISSÃO DE ENERGIA ELÉTRICA S.A.
 NOTAS EXPLICATIVAS DA ADMINISTRAÇÃO ÀS INFORMAÇÕES TRIMESTRAIS
 Em 30 de junho de 2014
 (Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

8. FORNECEDORES

| Fornecedores | Ref | 30/06/14 | 31/12/13 |
|-------------------------------|-----|--------------|--------------|
| Materiais e serviços | | 7.507 | 1.294 |
| Terceiros | (a) | 3.295 | 307 |
| Partes relacionadas (nota 19) | (b) | 4.212 | 987 |
| Total | | <u>7.507</u> | <u>1.294</u> |
| Circulante | | 7.507 | 1.294 |

- (a) O aumento dos fornecedores deve-se, principalmente, pela compra de materiais para o projeto em curso, referente à Camaçari IV.
- (b) Valor a pagar a Afluente G, referente ao transformador de força no montante de R\$ 4.016, registrado no intangível da Companhia.

9. EMPRÉSTIMOS E FINANCIAMENTOS

| Composição da dívida | Ref. | Taxa Efetiva | Encargos | | Principal | | Total | |
|-----------------------|------|---------------------|------------|----------------|------------|----------------|--------------|--------------|
| | | | Circulante | Não circulante | Circulante | Não circulante | 30/06/14 | 31/12/13 |
| Moeda nacional | | | | | | | | |
| Banco do Brasil | (a) | 4,5% a.a pré-fixada | 6 | - | 526 | 2.676 | 3.208 | 3.472 |
| Total | | | <u>6</u> | <u>-</u> | <u>526</u> | <u>2.676</u> | <u>3.208</u> | <u>3.472</u> |

a) O financiamento com o Banco do Brasil com recursos do BNDES (FINAME) foi obtido para a aquisição da Subestação de Energia de 230/69 KV em Afluente T e está sendo amortizado em 96 parcelas mensais e sucessivas, no período de 15 de agosto de 2012 a 15 de julho de 2020. A remuneração é baseada na taxa pré-fixada de 4,50% a.a.

Os vencimentos das parcelas a longo prazo são os seguintes:

| | 30/06/14 | 31/12/13 |
|------------------|--------------|--------------|
| | Dívida | Dívida |
| 2015 | 263 | 526 |
| 2016 | 526 | 526 |
| 2017 | 526 | 526 |
| 2018 | 526 | 526 |
| 2019 | 526 | 526 |
| Após 2019 | 309 | 309 |
| Total obrigações | <u>2.676</u> | <u>2.939</u> |

A mutação de empréstimos e financiamentos, os quais são integralmente denominados em moeda nacional, está como segue:

Notas Explicativas

AFLUENTE TRANSMISSÃO DE ENERGIA ELÉTRICA S.A.
 NOTAS EXPLICATIVAS DA ADMINISTRAÇÃO ÀS INFORMAÇÕES TRIMESTRAIS
 Em 30 de junho de 2014
 (Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

| | Moeda nacional | | Total |
|------------------------------------|-----------------------|-------------------|-------|
| | Passivo circulante | Não circulante | |
| Saldos em 01 de janeiro de 2013 | 533 | 3.465 | 3.998 |
| Encargos | 167 | - | 167 |
| Transferências | 526 | (526) | - |
| Amortizações e pagamentos de juros | (693) | - | (693) |
| Saldo em 31 de dezembro de 2013 | 533 | 2.939 | 3.472 |
| Encargos | 74 | - | 74 |
| Transferências | 263 | (263) | - |
| Amortizações e pagamentos de juros | (338) | - | (338) |
| Saldo em 30 de junho de 2014 | 532 | 2.676 | 3.208 |

O financiamento com o Banco do Brasil apresenta as seguintes garantias: caução de ações dos acionistas, cessão condicional dos contratos e penhor dos direitos relacionados à concessão.

10. TAXAS REGULAMENTARES

| | Ref. | 30/06/14 | 31/12/13 |
|--|------|----------|----------|
| Reserva Global de Reversão – RGR | | 48 | 48 |
| Programa de Incentivo às Fontes Alternativas de Energia Elétrica - PROINFA | | 113 | 113 |
| Fundo Nacional de Desenvolvimento Científico e Tecnológico - FNDCT | | 25 | 23 |
| Pesquisa e Desenvolvimento - P&D | (a) | 110 | 72 |
| Taxa de Fiscalização Serviço Público de Energia Elétrica – TFSEE | | 9 | 8 |
| Ministério de Minas e Energia - MME | | 11 | 10 |
| Total | | 316 | 274 |
| Circulante | | 231 | 202 |
| Não circulante | | 85 | 72 |

(a) A Companhia reconheceu passivos relacionados a valores já faturados em tarifas (1% da Receita Operacional Líquida), com o objetivo de serem aplicados nos Programas de Pesquisa e Desenvolvimento – P&D, atualizados mensalmente, a partir do 2º mês subsequente ao seu reconhecimento até o momento de sua efetiva realização, com base na Taxa SELIC, conforme as Resoluções ANEEL n.ºs 300/2008 e 316/2008.

11. IMPOSTOS E CONTRIBUIÇÕES A RECOLHER

| | 30/06/14 | 31/12/13 |
|---|----------|----------|
| Circulante | | |
| Imposto de renda - IR | 173 | 192 |
| Contribuição social sobre o lucro líquido - CSLL | 176 | 152 |
| Programa de integração social - PIS | 19 | 19 |
| Contribuição para o financiamento da seguridade social - COFINS | 88 | 87 |
| Instituto Nacional de Seguridade Social - INSS | 7 | 9 |
| Imposto sobre serviços - ISS | 186 | 196 |
| Impostos e contribuições retidos na fonte | 15 | 10 |
| Total | 664 | 665 |

Notas Explicativas

AFLUENTE TRANSMISSÃO DE ENERGIA ELÉTRICA S.A.
 NOTAS EXPLICATIVAS DA ADMINISTRAÇÃO ÀS INFORMAÇÕES TRIMESTRAIS
 Em 30 de junho de 2014
 (Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

12.DIVIDENDOS

A formação dos saldos é como segue:

| | <u>Ref</u> | |
|---|--------------------|--|
| Saldo em 31 de dezembro de 2013 | 51 | |
| Dividendos e juros sobre o capital próprio: | | |
| Declarados | 9.467 | |
| Pagos no período | (a) <u>(9.458)</u> | |
| Saldo em 30 de junho de 2014 | <u>60</u> | |

(a) Conforme AGO (Assembleia Geral Ordinária e Extraordinária), datada de 29 de abril de 2014 foi deliberado dividendo, referente o exercício de 2013.

13.PATRIMÔNIO LÍQUIDOCapital social

O capital social subscrito e integralizado da Companhia em 30 de junho de 2014 é de R\$ 63.085, dividido em 63.085 ações ordinárias, todas nominativas, escriturais e sem valor nominal.

A composição do capital social realizado segregado pelos principais acionistas da Companhia é a seguinte:

| Acionistas | Lote de mil ações | |
|-------------------|-------------------|----------------|
| | Ações Ordinárias | |
| | Única | % |
| Neoenergia | 55.416 | 87,84% |
| Iberdrola Energia | 5.361 | 8,50% |
| PREVI | 1.446 | 2,29% |
| Outros | 862 | 1,37% |
| Total | <u>63.085</u> | <u>100,00%</u> |

| Acionistas | R\$ | |
|-------------------|------------------|----------------|
| | Ações Ordinárias | |
| | Única | % |
| Neoenergia | 55.416 | 87,84% |
| Iberdrola Energia | 5.361 | 8,50% |
| PREVI | 1.446 | 2,29% |
| Outros | 862 | 1,37% |
| Total | <u>63.085</u> | <u>100,00%</u> |

14. RECEITA LÍQUIDA

| Ref. | Período de três meses findo em | | Período acumulado de seis meses findo em | |
|--|--------------------------------|--------------|--|----------------|
| | 30/06/14 | 30/06/13 | 30/06/14 | 30/06/13 |
| Receita de operação e manutenção | 1.981 | 2.060 | 3.722 | 4.646 |
| Receita de concessão | 3.672 | 6.120 | 10.004 | 11.794 |
| Receita de construção da infraestrutura da concessão | 7.827 | 236 | 7.250 | 3.845 |
| Outras receitas | 5 | 7 | 15 | 161 |
| Total receita bruta | <u>13.485</u> | <u>8.423</u> | <u>20.991</u> | <u>20.446</u> |
| (-) Deduções da receita bruta | (a) <u>(922)</u> | <u>(917)</u> | <u>(1.863)</u> | <u>(2.223)</u> |
| Total receita operacional líquida | <u>12.563</u> | <u>7.506</u> | <u>19.128</u> | <u>18.223</u> |

Notas Explicativas

AFLUENTE TRANSMISSÃO DE ENERGIA ELÉTRICA S.A.
NOTAS EXPLICATIVAS DA ADMINISTRAÇÃO ÀS INFORMAÇÕES TRIMESTRAIS
 Em 30 de junho de 2014
 (Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

(a) Deduções da receita bruta

| | Período de três meses findo em | | Período acumulado de seis meses findo em | |
|--|--------------------------------|--------------|--|----------------|
| | 30/06/14 | 30/06/13 | 30/06/14 | 30/06/13 |
| IMPOSTOS: | | | | |
| PIS | (58) | (56) | (116) | (112) |
| COFINS | (266) | (257) | (534) | (517) |
| ISS | - | - | - | (11) |
| ENCARGOS SETORIAIS: | | | | |
| Quota para reserva global de reversão - RGR | (144) | (138) | (288) | (276) |
| Conta de desenvolvimento energético - CDE | (30) | (34) | (64) | (144) |
| Subvenção - conta consumo de combustível - CCC | - | - | - | (301) |
| Pesquisa e desenvolvimento - P&D | (83) | (80) | (165) | (158) |
| Encargos do Consumidor - PROINFA | (341) | (352) | (696) | (704) |
| Total | (922) | (917) | (1.863) | (2.223) |

15. CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS

Os custos e as despesas operacionais têm a seguinte composição por natureza de gasto:

| Custo / Despesas | Período de três meses findo em | | | |
|---|------------------------------------|-----------------------------------|----------------|----------------|
| | 30/06/14 | | 30/06/13 | |
| | Custos de bens e serviços vendidos | Despesas gerais e administrativas | Total | Total |
| Material | (30) | - | (30) | (94) |
| Serviços de terceiros | (1.996) | (296) | (2.292) | (1.956) |
| Taxa de fiscalização serviço energia elétrica-TFSEE | (30) | - | (30) | (36) |
| Arrendamentos e aluguéis | (32) | (6) | (38) | - |
| Tributos | (6) | (2) | (8) | (8) |
| Outros | (95) | (1) | (96) | (117) |
| Total custos / despesas | (2.189) | (305) | (2.494) | (2.211) |

| Custo / Despesas | Ref. | Período acumulado de seis meses findo em | | | |
|--|------|--|-----------------------------------|----------------|----------------|
| | | 30/06/14 | | 30/06/13 | |
| | | Custos dos serviços | Despesas gerais e administrativas | Total | Total |
| Material | | (50) | - | (50) | (113) |
| Serviços de terceiros | | (3.594) | (316) | (3.910) | (3.554) |
| Taxa de fiscalização serviço energia elétrica-TFSEE | | (60) | - | (60) | (72) |
| Arrendamentos e aluguéis | | (37) | (7) | (44) | (1) |
| Tributos | | (12) | (15) | (27) | (28) |
| Provisões líquidas - PCLD | | - | - | - | (817) |
| Outros ganho / perdas / alienação / cancelamento / desativação | (a) | - | (1.131) | (1.131) | - |
| Outros | | (132) | (42) | (174) | (191) |
| Total custos / despesas | | (3.885) | (1.511) | (5.396) | (4.776) |

(a) Refere-se à perda na baixa de ativos financeiros da concessão.

16. CUSTO DE CONSTRUÇÃO

| Custo de construção | Período de três meses findo em | | | |
|--|------------------------------------|-----------------------------------|----------------|--------------|
| | 30/06/14 | | 30/06/13 | |
| | Custos de bens e serviços vendidos | Despesas gerais e administrativas | Total | Total |
| Custo de construção da infraestrutura da concessão | (7.827) | - | (7.827) | (236) |
| Total custos de construção | (7.827) | - | (7.827) | (236) |

| Custo de construção | Ref. | Período acumulado de seis meses findo em | | | |
|--|------|--|-----------------------------------|----------------|----------------|
| | | 30/06/14 | | 30/06/13 | |
| | | Custos dos serviços | Despesas gerais e administrativas | Total | Total |
| Custo de construção da infraestrutura da concessão | (a) | (7.250) | - | (7.250) | (3.845) |
| Total custos de construção | | (7.250) | - | (7.250) | (3.845) |

Notas Explicativas

AFLUENTE TRANSMISSÃO DE ENERGIA ELÉTRICA S.A.
 NOTAS EXPLICATIVAS DA ADMINISTRAÇÃO ÀS INFORMAÇÕES TRIMESTRAIS
 Em 30 de junho de 2014
 (Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

(a) Constituição do custo de construção, de acordo com ICPC 01, que na qual estabelece que o concessionário de energia elétrica deva registrar e mensurar a receita dos serviços que presta de acordo com os Pronunciamentos Técnicos CPC 17 – Contratos de Construção (serviços de construção ou melhoria) e CPC 30 – Receitas (serviços de operação – fornecimento de energia elétrica), mesmo quando regidos por um único contrato de concessão. A Companhia contabiliza receitas e custos relativos a serviços de construção ou melhoria da infraestrutura utilizada na prestação dos serviços de transmissão de energia elétrica.

17. RECEITA FINANCEIRA

| | Período de três meses findo em | | Período acumulado de seis meses findo em | |
|---------------------------------|--------------------------------|------------|--|--------------|
| | 30/06/14 | 30/06/13 | 30/06/14 | 30/06/13 |
| Renda de aplicações financeiras | 780 | 640 | 1.531 | 1.319 |
| Outras receitas financeiras | 1 | - | 1 | - |
| Total | 781 | 640 | 1.532 | 1.319 |

18. DESPESA FINANCEIRA

| Despesa Financeira | Período de três meses findo em | | Período acumulado de seis meses findo em | |
|-----------------------------|--------------------------------|-------------|--|--------------|
| | 30/06/14 | 30/06/13 | 30/06/14 | 30/06/13 |
| Encargos de dívida | (36) | (42) | (74) | (85) |
| Outras despesas financeiras | (129) | (38) | (175) | (107) |
| Total | (165) | (80) | (249) | (192) |

Notas Explicativas

AFLUENTE TRANSMISSÃO DE ENERGIA ELÉTRICA S.A.
NOTAS EXPLICATIVAS DA ADMINISTRAÇÃO ÀS INFORMAÇÕES TRIMESTRAIS
Em 30 de junho de 2014
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

20. GESTÃO DE RISCO FINANCEIRO

Em atendimento à Deliberação CVM nº. 604, de 19 de novembro de 2009, que aprovou os Pronunciamentos Técnicos CPC 38, 39 e 40, a Companhia efetuou uma avaliação de seus instrumentos financeiros.

Considerações gerais e políticas

A administração dos riscos financeiros da Companhia segue o proposto na Política Financeira do Grupo que foi aprovada pelo Conselho de Administração da *holding*. Dentre os objetivos dispostos na Política estão: proteção de 100% da dívida em moeda estrangeira, o financiamento dos investimentos da Companhia com Bancos de Fomento, alongamento de prazos, desconcentração de vencimentos e diversificação de instrumentos financeiros. Além dessa Política a empresa monitora seus riscos através de uma gestão de controles internos que tem como objetivo o monitoramento contínuo das operações contratadas, proporcionando maior controle das operações realizadas pelas empresas do grupo.

Com relação às aplicações financeiras, a Companhia segue a Política de Crédito do Grupo que estabelece limites e critérios para avaliação e controle do risco de crédito ao qual a empresa pode estar exposta. De acordo com essa política, a seleção das instituições financeiras considera a reputação das instituições no mercado e as operações são realizadas ou mantidas apenas com emissores que possuem *rating* considerado estável ou muito estável.

Gestão do Capital Social

A Companhia promove a gestão de seu capital através de políticas que estabelecem diretrizes qualitativas aliadas a parâmetros quantitativos que visam monitorar seu efetivo cumprimento.

A gestão do capital consiste em estabelecer níveis de alavancagem que maximizam valor para a empresa, considerando o benefício fiscal da dívida, o custo de endividamento e todos os diversos aspectos envolvidos na definição da estrutura ótima de capital.

Não houve alterações dos objetivos, políticas ou processos durante os períodos de 30 de junho de 2014 e 31 de dezembro de 2013.

Em 30 de junho de 2014, os principais instrumentos financeiros estão descritos a seguir:

- Caixa e equivalentes de caixa – são valores considerados como mantidos para negociação e por isso, classificados como mensurados a valor justo por meio do resultado.
- Títulos e valores mobiliários – representam os fundos restritos compostos por papéis com prazo para resgate acima de 90 dias, considerados como mantidos para negociação e classificados como mensurados a valor justo por meio do resultado.
- Concessão do Serviço Público (Ativo Financeiro) - Recebíveis de Transmissão – Composto pelos recebíveis garantidos por contrato junto ao poder concedente pela construção dos ativos de transmissão disponibilizados ao Sistema Interligado Nacional – SIN. Estão

Notas Explicativas

AFLUENTE TRANSMISSÃO DE ENERGIA ELÉTRICA S.A.
NOTAS EXPLICATIVAS DA ADMINISTRAÇÃO ÀS INFORMAÇÕES TRIMESTRAIS
Em 30 de junho de 2014
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

mensurados pelo custo amortizados dado pela projeção dos fluxos de caixa contratual descontado pela taxa de retorno do projeto.

- Contas a receber de clientes e outros – decorrem diretamente das operações da Companhia, são classificados como empréstimos e recebíveis, e estão registrados pelos seus valores originais, sujeitos a provisão para perdas e ajuste a valor presente, quando aplicável.
- Fornecedores – decorrem diretamente das operações da Companhia e são classificados como passivos financeiros não mensurados ao valor justo.
- Empréstimos e financiamentos:

O principal propósito desse instrumento financeiro é gerar recursos para financiar os programas de expansão da Companhia e eventualmente gerenciar as necessidades de seus fluxos de caixa no curto prazo. A companhia não possui contrato de derivativos.

Valor justo

O Valor justo de um instrumento financeiro é o montante pelo qual o mercado precifica determinados ativos e passivos financeiros, considerando o não favorecimento das partes envolvidas.

A Administração da Companhia entende que valor justo de contas a receber e fornecedores, por possuir a maior parte dos seus vencimentos no curto prazo, já está refletido em seu valor contábil. Assim como para os títulos e valores mobiliários classificados como mantidos até o vencimento. Nesse caso a companhia entende que o seu valor justo é similar ao valor contábil registrado, pois estes têm taxas de juros indexadas à curva DI (Depósitos Interfinanceiros) que reflète as variações das condições de mercado.

Para os passivos financeiros classificados e mensurados ao custo amortizado a metodologia utilizada é a de taxas de juros efetiva. Na maioria dos casos, essas operações foram fechadas com bancos de fomento ou agentes repassadores de linhas subsidiadas. Essas operações são bilaterais e não possuem mercado ativo nem outra fonte similar com condições comparáveis as já apresentadas que possam ser parâmetro a determinação de seus valores justos. Dessa forma, o Grupo entende que os valores contábeis refletem o valor justo da operação.

Os ativos financeiros classificados como mensurados a valor justo estão aplicados em fundos restritos, dessa forma o valor justo está refletido no valor da cota do fundo. As assets possuem suas metodologias de marcação a mercado, em conformidade com o Código ANBIMA de Regulação e Melhores práticas.

A mensuração contábil da indenização e dos recebíveis decorrente da concessão é feita mediante a aplicação de critérios regulatórios contratuais e legais. Para esses ativos não existe mercado ativo, e uma vez que todas as características contratuais estão refletidas nos valores contabilizados, o Grupo entende que o valor contábil registrado reflète os seus valores justos.

O quadro a seguir apresenta os valores contábil e justo dos instrumentos financeiros da Companhia em 30 de junho de 2014 e 31 de dezembro de 2013, classificados pelas categorias de

Notas Explicativas

AFLUENTE TRANSMISSÃO DE ENERGIA ELÉTRICA S.A.
NOTAS EXPLICATIVAS DA ADMINISTRAÇÃO ÀS INFORMAÇÕES TRIMESTRAIS
Em 30 de junho de 2014
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

instrumentos financeiros, conforme disposto no CPC 38 e a comparação com os seus valores justos:

| | 30/06/14 | | 31/12/13 | |
|--|---------------|---------------|---------------|---------------|
| | Contábil | Valor Justo | Contábil | Valor Justo |
| Ativo financeiros (Circulante / Não circulante) | | | | |
| Empréstimos e recebíveis | 55.666 | 55.666 | 52.271 | 52.271 |
| Contas a receber de clientes e outros | 3.824 | 3.824 | 3.610 | 3.610 |
| Concessão do Serviço Público - Recebíveis Transmissoras | 51.842 | 51.842 | 48.661 | 48.661 |
| Mensurados pelo valor justo por meio do resultado | 29.154 | 29.154 | 29.273 | 29.273 |
| Caixa e equivalentes de caixa | 28.490 | 28.490 | 29.013 | 29.013 |
| Títulos e valores mobiliários | 664 | 664 | 260 | 260 |
| Passivo financeiros (Circulante / Não circulante) | | | | |
| Mensurado pelo custo amortizado | 6.699 | 6.699 | 4.766 | 4.766 |
| Fornecedores | 3.491 | 3.491 | 1.294 | 1.294 |
| Empréstimos e financiamentos | 3.208 | 3.208 | 3.472 | 3.472 |

Hierarquia de Valor Justo

A tabela abaixo apresenta os instrumentos financeiros classificados como mensurados a valor justo por meio do resultado, de acordo com o nível de mensuração de cada um, considerando a seguinte classificação conforme previsto pelo CPC 40:

| | 30/06/14 | | | Total |
|---------------------------------|----------|---------|---------|--------|
| | Nível 1 | Nível 2 | Nível 3 | |
| Ativos | | | | |
| Mantidos para negociação | | | | |
| Caixa e equivalentes de caixa | 41 | 28.449 | - | 28.490 |
| Títulos e valores mobiliários | - | 664 | - | 664 |

- Nível 1 – Preços negociados (sem ajustes) em mercados ativos para ativos idênticos ou passivos;
- Nível 2 – Inputs diferentes dos preços negociados em mercados ativos incluídos no Nível 1 que são observáveis para o ativo ou passivo, diretamente (como preços) ou indiretamente (derivados dos preços); e
- Nível 3 – Inputs para o ativo ou passivo que não são baseados em variáveis observáveis de mercado (inputs não observáveis).

Fatores de risco

- Riscos financeiros
- Risco de taxa de juros

Este risco é oriundo da possibilidade da Companhia vir a incorrer em perdas por conta de flutuações nas taxas de juros ou outros indexadores de dívida, que aumentem as despesas financeiras relativas a empréstimos e financiamentos captados no mercado, ou diminuam a receita financeira relativas às aplicações financeiras da Companhia. Ainda assim, a Companhia monitora continuamente as taxas de juros de mercado com o objetivo de avaliar a eventual necessidade de contratação de proteção contra o risco de volatilidade dessas taxas.

Notas Explicativas

AFLUENTE TRANSMISSÃO DE ENERGIA ELÉTRICA S.A.
NOTAS EXPLICATIVAS DA ADMINISTRAÇÃO ÀS INFORMAÇÕES TRIMESTRAIS
Em 30 de junho de 2014
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

A Companhia possuía, em 30 de junho de 2014, aplicações financeiras atreladas ao CDI.

A análise de sensibilidade demonstra os impactos no resultado da Companhia de uma possível mudança nas taxas de juros, mantendo-se todas as outras variáveis constantes.

A tabela abaixo demonstra a perda (ganho) que poderá ser reconhecida no resultado da Companhia no exercício seguinte, caso ocorra um dos cenários apresentados abaixo:

| | | | | | | | R\$ Mil |
|-------------------------------|-----------|--------------|-----------------|--------|------------------|--------------|---------------|
| Operação | Indexador | Risco | Taxa no período | Saldo | Cenário Provável | Cenário (II) | Cenário (III) |
| ATIVOS FINANCEIROS | | | | | | | |
| Aplicações financeiras em CDI | CDI | Queda do CDI | 4,9% | 29.113 | 1.467 | 1.100 | 733 |

Para o cálculo dos valores nos cenários acima, foram projetados os encargos e rendimentos para o trimestre seguinte. Para os encargos de dívida foi considerada, no cenário provável, a projeção de taxa de juros divulgada pela BM&FBOVESPA para o período. No cenário II esta projeção foi majorada em 25% e no cenário III a curva foi majorada em 50% em relação ao cenário provável.

Para os rendimentos das aplicações financeiras, foi considerada a projeção do CDI da BM&FBOVESPA para o período no cenário provável, uma redução de 25% no CDI projetado para o cenário II e uma redução de 50% para o cenário III.

- Riscos de liquidez

O risco de liquidez é caracterizado pela possibilidade da Companhia não honrar com seus compromissos no vencimento. Este risco é controlado, através de um planejamento criterioso dos recursos necessários às atividades operacionais e à execução do plano de investimentos, bem como das fontes para obtenção desses recursos. O permanente monitoramento do fluxo de caixa da empresa, através de projeções de curto e longo prazo, permite a identificação de eventuais necessidades de captação de recursos, com a antecedência necessária para a estruturação e escolha das melhores fontes.

A Política Financeira adotada pela Companhia busca constantemente a mitigação do risco de liquidez, tendo como principais pontos o alongamento de prazos dos empréstimos e financiamentos, desconcentração de vencimentos e diversificação de instrumentos financeiros.

Havendo sobras de caixa são realizadas aplicações financeiras para os recursos excedentes com base na Política de Crédito do Grupo Neoenergia, com o objetivo de preservar a liquidez e mitigar o risco de crédito (atribuído ao rating das instituições financeiras). As aplicações da Companhia são concentradas em fundos restritos para as empresas do Grupo, e têm como diretriz alocar ao máximo os recursos em ativos com liquidez diária.

Em 30 de junho 2014 a Companhia mantinha um total de aplicações no curto prazo de R\$ 28.449 mil em fundos restritos.

A tabela abaixo demonstra o valor total dos fluxos de caixa das obrigações da Companhia, com empréstimos, financiamentos, debêntures, fornecedores e outros, por faixa de vencimento, correspondente ao período remanescente contratual.

Notas Explicativas

AFLUENTE TRANSMISSÃO DE ENERGIA ELÉTRICA S.A.
 NOTAS EXPLICATIVAS DA ADMINISTRAÇÃO ÀS INFORMAÇÕES TRIMESTRAIS
 Em 30 de junho de 2014
 (Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

| | 30/06/14 | | | | | | | | |
|---------------------------------------|----------------|---------------------------------|-------------|------|------|------|------|------|-----------------|
| | Valor Contábil | Fluxo de caixa contratual total | Até 3 meses | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | Acima de 5 anos |
| Passivos financeiros não derivativos: | | | | | | | | | |
| Empréstimos e financiamentos | 3.208 | 3.643 | 332 | 647 | 624 | 600 | 577 | 553 | 310 |

- Riscos operacionais

- Risco de crédito

O risco surge da possibilidade das Companhias do Grupo virem a incorrer em perdas resultantes da dificuldade de converter em caixa seus ativos financeiros.

Para os ativos financeiros oriundos da atividade realizada pela Companhia existem limitações impostas pelo ambiente regulado, onde cabe a esse agente determinar alguns processos operacionais e administrativos, dentre eles, políticas de cobrança e mitigação dos riscos de crédito de seus participantes. Este risco também é reduzido em função da Companhia manter contratos de fornecimentos de energia com empresas sólidas, sendo seu principal cliente uma empresa relacionada.

Para os demais ativos financeiros classificados como caixa e equivalentes e títulos e valores mobiliários a companhia segue as disposições da Política de Crédito do Grupo que tem como objetivo a mitigação do risco de crédito através da diversificação junto às instituições financeiras, centralizando as aplicações em instituições de primeira linha. As aplicações da Companhia são concentradas em fundos restritos para as empresas do Grupo, e têm como diretriz alocar ao máximo os recursos em ativos com liquidez diária.

Garantias e outros instrumentos de melhoria de créditos obtidos.

De uma forma geral, por questões econômicas ou regulatórias, não são tomadas garantias físicas ou financeiras dos créditos obtidos nas atividades fins da Companhia, o Contas a receber de clientes e outros.

Sua principal exposição de risco de crédito é oriundo da possibilidade da empresa vir a incorrer em perdas resultantes da dificuldade de recebimento de valores faturados. Para reduzir esse tipo de risco e para auxiliar no gerenciamento do risco de inadimplência, a Companhia monitora as contas a receber realizando diversas ações de cobrança. Além disso, os clientes inadimplentes são cadastrados no Operador Nacional do Sistema (ONS).

A seguir, demonstramos a exposição total de crédito detida em ativos financeiros da Companhia. Os montantes estão demonstrados em sua integralidade sem considerar nenhum saldo de provisão de redução para recuperabilidade do ativo.

| | <u>30/06/14</u> | <u>31/12/13</u> |
|--|-----------------|-----------------|
| Mensurados pelo valor justo por meio do resultado | | |
| Caixa e equivalentes de caixa | 28.490 | 29.013 |
| Títulos e valores mobiliários | 664 | 260 |
| Empréstimos e recebíveis | | |
| Contas a receber de clientes e outros | 4.641 | 4.427 |
| Concessão do Serviço Público - Recebíveis Transmissoras | 51.842 | 48.661 |

- Risco quanto à escassez de energia

Notas Explicativas

AFLUENTE TRANSMISSÃO DE ENERGIA ELÉTRICA S.A.
NOTAS EXPLICATIVAS DA ADMINISTRAÇÃO ÀS INFORMAÇÕES TRIMESTRAIS
Em 30 de junho de 2014
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

O Sistema Elétrico Brasileiro é abastecido predominantemente pela geração hidrelétrica. Um período prolongado de escassez de chuva, durante a estação úmida, reduzirá o volume de água nos reservatórios dessas usinas, trazendo como consequência o aumento no custo da aquisição de energia no mercado de curto prazo e na elevação dos valores de Encargos de Sistema em decorrência do despacho das usinas termelétricas. Numa situação extrema poderá ser adotado um programa de racionamento, que implicaria em redução de receita. No entanto, considerando os níveis atuais dos reservatórios, as usinas térmicas disponíveis e as últimas simulações efetuadas, o Operador Nacional de Sistema Elétrico – ONS não prevê para o próximo ano um novo programa de racionamento.

* * *

Pareceres e Declarações / Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva

Afluente Transmissão
de Energia Elétrica S.A.
Informações Trimestrais - ITR
em 30 de junho de 2014 e
relatório sobre a revisão de
informações trimestrais

Relatório sobre a revisão de
informações trimestrais

Aos Administradores e Acionistas

Afluente Transmissão de Energia Elétrica S.A.

Introdução

Revisamos as informações contábeis intermediárias da Afluente Transmissão de Energia Elétrica S.A. ("Afluente T" ou "Companhia"), contidas no Formulário de Informações Trimestrais - ITR referente ao trimestre findo em 30 de junho de 2014, que compreendem o balanço patrimonial em 30 de junho de 2014 e as respectivas demonstrações do resultado e do resultado abrangente para os períodos de três e de 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 (R1) - 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 (R1) e o IAS 34 aplicáveis 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 2014, 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.

Rio de Janeiro, 14 de agosto de 2014.

PricewaterhouseCoopers

Audidores Independentes

CRC 2SP000160/O-5 "F" RJ

Guilherme Naves Valle

Contador CRC 1MG070614/O-5 "S" RJ