

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 | 8 |
| Demonstração do Fluxo de Caixa | 9 |

Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido

| | |
|--------------------------------|----|
| DMPL - 01/01/2016 à 30/06/2016 | 10 |
| DMPL - 01/01/2015 à 30/06/2015 | 11 |

| | |
|----------------------------------|----|
| Demonstração do Valor Adicionado | 12 |
|----------------------------------|----|

| | |
|--------------------------|----|
| Comentário do Desempenho | 13 |
|--------------------------|----|

| | |
|--------------------|----|
| Notas Explicativas | 19 |
|--------------------|----|

Pareceres e Declarações

| | |
|--|----|
| Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva | 54 |
| Parecer do Conselho Fiscal ou Órgão Equivalente | 56 |
| Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras | 57 |
| Declaração dos Diretores sobre o Relatório dos Auditores Independentes | 58 |

Dados da Empresa / Composição do Capital

| Número de Ações (Unidades) | Trimestre Atual 30/06/2016 |
|---------------------------------------|---------------------------------------|
| Do Capital Integralizado | |
| Ordinárias | 195.509 |
| Preferenciais | 0 |
| Total | 195.509 |
| Em Tesouraria | |
| Ordinárias | 0 |
| Preferenciais | 0 |
| Total | 0 |

Dados da Empresa / Proventos em Dinheiro

| Evento | Aprovação | Provento | Início Pagamento | Espécie de Ação | Classe de Ação | Provento por Ação (Reais / Ação) |
|--------------------------------------|------------------|-----------------|-------------------------|------------------------|-----------------------|---|
| Reunião do Conselho de Administração | 12/08/2016 | Dividendo | 15/08/2016 | Ordinária | | 40,03990 |
| Reunião do Conselho de Administração | 07/07/2016 | Dividendo | 11/07/2016 | Ordinária | | 308,25990 |

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

| Código da Conta | Descrição da Conta | Trimestre Atual 30/06/2016 | Exercício Anterior 31/12/2015 |
|------------------------|--|---------------------------------------|--|
| 1 | Ativo Total | 1.574.491 | 1.509.515 |
| 1.01 | Ativo Circulante | 530.709 | 395.145 |
| 1.01.01 | Caixa e Equivalentes de Caixa | 94.706 | 83.957 |
| 1.01.02 | Aplicações Financeiras | 67.184 | 22.606 |
| 1.01.02.01 | Aplicações Financeiras Avaliadas a Valor Justo | 67.184 | 22.606 |
| 1.01.03 | Contas a Receber | 190.039 | 181.690 |
| 1.01.03.01 | Clientes | 190.039 | 181.690 |
| 1.01.04 | Estoques | 1.182 | 998 |
| 1.01.06 | Tributos a Recuperar | 63.734 | 49.385 |
| 1.01.06.01 | Tributos Correntes a Recuperar | 63.734 | 49.385 |
| 1.01.08 | Outros Ativos Circulantes | 113.864 | 56.509 |
| 1.01.08.03 | Outros | 113.864 | 56.509 |
| 1.01.08.03.02 | Ativos financeiros setoriais | 50.231 | 17.552 |
| 1.01.08.03.03 | Instrumentos financeiros derivativos | 26.777 | 0 |
| 1.01.08.03.04 | Outros créditos | 36.856 | 38.957 |
| 1.02 | Ativo Não Circulante | 1.043.782 | 1.114.370 |
| 1.02.01 | Ativo Realizável a Longo Prazo | 519.174 | 581.463 |
| 1.02.01.02 | Aplicações Financeiras Avaliadas ao Custo Amortizado | 8.837 | 9.047 |
| 1.02.01.02.01 | Títulos Mantidos até o Vencimento | 8.837 | 9.047 |
| 1.02.01.03 | Contas a Receber | 8.733 | 9.209 |
| 1.02.01.03.01 | Clientes | 8.733 | 9.209 |
| 1.02.01.09 | Outros Ativos Não Circulantes | 501.604 | 563.207 |
| 1.02.01.09.04 | Impostos a Recuperar | 10.562 | 11.799 |
| 1.02.01.09.05 | Créditos Tributários | 90.284 | 127.580 |
| 1.02.01.09.06 | Depósitos e Cauções Vinculados | 39.500 | 36.487 |
| 1.02.01.09.07 | Instrumentos Financeiros Derivativos | 53.556 | 57.407 |
| 1.02.01.09.08 | Contas a Receber da Concessão | 296.039 | 274.526 |
| 1.02.01.09.09 | Ativos financeiros setoriais | 11.039 | 54.741 |
| 1.02.01.09.10 | Bandeiras tarifárias CCRBT | 4 | 0 |
| 1.02.01.09.11 | Outros créditos | 620 | 667 |
| 1.02.02 | Investimentos | 366 | 366 |
| 1.02.02.01 | Participações Societárias | 366 | 366 |
| 1.02.02.01.04 | Outras Participações Societárias | 366 | 366 |
| 1.02.03 | Imobilizado | 5.787 | 6.332 |
| 1.02.04 | Intangível | 518.455 | 526.209 |
| 1.02.04.01 | Intangíveis | 518.455 | 526.209 |
| 1.02.04.01.01 | Contrato de Concessão | 254.573 | 250.854 |
| 1.02.04.01.02 | Direito de Concessão | 263.882 | 275.355 |

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

| Código da Conta | Descrição da Conta | Trimestre Atual 30/06/2016 | Exercício Anterior 31/12/2015 |
|------------------------|---|---------------------------------------|--|
| 2 | Passivo Total | 1.574.491 | 1.509.515 |
| 2.01 | Passivo Circulante | 480.104 | 362.950 |
| 2.01.02 | Fornecedores | 102.849 | 81.493 |
| 2.01.02.01 | Fornecedores Nacionais | 102.849 | 81.493 |
| 2.01.04 | Empréstimos e Financiamentos | 210.319 | 90.987 |
| 2.01.04.01 | Empréstimos e Financiamentos | 193.240 | 77.749 |
| 2.01.04.01.01 | Em Moeda Nacional | 78.525 | 77.749 |
| 2.01.04.01.02 | Em Moeda Estrangeira | 114.715 | 0 |
| 2.01.04.02 | Debêntures | 17.079 | 13.238 |
| 2.01.05 | Outras Obrigações | 166.936 | 190.470 |
| 2.01.05.02 | Outros | 166.936 | 190.470 |
| 2.01.05.02.05 | Tributos e Contribuições Sociais | 29.800 | 41.280 |
| 2.01.05.02.06 | Parcelamento de impostos | 0 | 126 |
| 2.01.05.02.07 | Benefício a Empregados -Plano de Pensão | 16.402 | 16.402 |
| 2.01.05.02.08 | Obrigações Estimadas | 5.988 | 5.349 |
| 2.01.05.02.09 | Encargos de dívidas - moeda nacional | 946 | 825 |
| 2.01.05.02.10 | Encargos de dívidas - moeda estrangeira | 2.919 | 2.425 |
| 2.01.05.02.11 | Instrumentos financeiros derivativos | 28.202 | 31.147 |
| 2.01.05.02.12 | Encargos setoriais | 14.184 | 27.825 |
| 2.01.05.02.13 | Passivos financeiros setoriais | 59.122 | 52.317 |
| 2.01.05.02.14 | Bandeiras tarifárias CCRBT | 20 | 0 |
| 2.01.05.02.15 | Outras contas a pagar | 9.353 | 12.774 |
| 2.02 | Passivo Não Circulante | 689.506 | 810.200 |
| 2.02.01 | Empréstimos e Financiamentos | 483.103 | 620.331 |
| 2.02.01.01 | Empréstimos e Financiamentos | 447.103 | 584.331 |
| 2.02.01.01.01 | Em Moeda Nacional | 99.257 | 109.732 |
| 2.02.01.01.02 | Em Moeda Estrangeira | 347.846 | 474.599 |
| 2.02.01.02 | Debêntures | 36.000 | 36.000 |
| 2.02.02 | Outras Obrigações | 206.403 | 189.869 |
| 2.02.02.02 | Outros | 206.403 | 189.869 |
| 2.02.02.02.03 | Fornecedores | 2.377 | 2.377 |
| 2.02.02.02.05 | Tributos e Contribuições Sociais | 28.610 | 23.539 |
| 2.02.02.02.07 | Benefício a Empregados -Plano de Pensão | 113.432 | 105.408 |
| 2.02.02.02.08 | Provisões para Riscos, Trabalhistas, Civeis e Fiscais | 27.992 | 26.240 |
| 2.02.02.02.09 | Encargos setoriais | 4.299 | 3.870 |
| 2.02.02.02.10 | Passivos financeiros setoriais | 23.127 | 9.312 |
| 2.02.02.02.11 | Instrumentos financeiros derivativos | 2.775 | 16.053 |
| 2.02.02.02.12 | Outras contas a pagar | 3.791 | 3.070 |
| 2.03 | Patrimônio Líquido | 404.881 | 336.365 |
| 2.03.01 | Capital Social Realizado | 382.898 | 382.898 |
| 2.03.02 | Reservas de Capital | 3.330 | 3.330 |
| 2.03.02.07 | Outras Reservas de Capital | 3.330 | 3.330 |
| 2.03.05 | Lucros/Prejuízos Acumulados | 78.358 | 9.842 |
| 2.03.08 | Outros Resultados Abrangentes | -59.705 | -59.705 |

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

| Código da Conta | Descrição da Conta | Trimestre Atual 01/04/2016 à 30/06/2016 | Acumulado do Atual Exercício 01/01/2016 à 30/06/2016 | Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/04/2015 à 30/06/2015 | Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2015 à 30/06/2015 |
|------------------------|--|--|---|--|--|
| 3.01 | Receita de Venda de Bens e/ou Serviços | 252.771 | 502.592 | 281.452 | 510.057 |
| 3.02 | Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos | -185.242 | -363.565 | -236.741 | -401.271 |
| 3.02.01 | Energia elétrica comprada p/revenda | -130.978 | -254.095 | -177.530 | -292.790 |
| 3.02.02 | Encargos uso sist. trasnsm.distrib. | -12.543 | -27.812 | -13.232 | -26.013 |
| 3.02.03 | Pessoal e administradores | -7.701 | -15.441 | -7.708 | -14.419 |
| 3.02.04 | Entidade de previdencia privada | -173 | -302 | -3.879 | -4.031 |
| 3.02.05 | Material | -1.724 | -3.555 | -1.652 | -3.119 |
| 3.02.06 | Serviços de terceiros | -4.994 | -10.006 | -4.808 | -9.891 |
| 3.02.07 | Depreciação e amortização | -7.009 | -13.947 | -6.610 | -13.163 |
| 3.02.08 | Provisão para créditos de liquidação duvidosa | -845 | -1.309 | -1.623 | -2.278 |
| 3.02.09 | Provisão para riscos | 250 | -384 | 1.070 | 728 |
| 3.02.10 | Custo de construção | -17.764 | -33.561 | -19.638 | -34.115 |
| 3.02.11 | Outras | -1.761 | -3.153 | -1.131 | -2.180 |
| 3.03 | Resultado Bruto | 67.529 | 139.027 | 44.711 | 108.786 |
| 3.04 | Despesas/Receitas Operacionais | -32.235 | -62.624 | -25.498 | -54.420 |
| 3.04.02 | Despesas Gerais e Administrativas | -30.702 | -60.362 | -25.204 | -53.889 |
| 3.04.02.01 | Pessoal e administradores | -8.933 | -17.287 | -8.407 | -17.442 |
| 3.04.02.02 | Entidade de previdencia privada | -5.401 | -9.429 | -1.841 | -5.130 |
| 3.04.02.03 | Material | -403 | -777 | -492 | -985 |
| 3.04.02.04 | Serviços de terceiros | -7.569 | -15.347 | -6.322 | -12.848 |
| 3.04.02.05 | Depreciação e amortização | -6.829 | -13.653 | -5.873 | -11.742 |
| 3.04.02.07 | Outras | -1.567 | -3.869 | -2.269 | -5.742 |
| 3.04.04 | Outras Receitas Operacionais | 393 | 755 | 361 | 793 |
| 3.04.05 | Outras Despesas Operacionais | -1.926 | -3.017 | -655 | -1.324 |
| 3.04.05.02 | Outras | -1.926 | -3.017 | -655 | -1.324 |
| 3.05 | Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos | 35.294 | 76.403 | 19.213 | 54.366 |
| 3.06 | Resultado Financeiro | -35.419 | 27.426 | -11.377 | -65.417 |
| 3.06.01 | Receitas Financeiras | 15.315 | 39.355 | 24.857 | 46.450 |

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

| Código da Conta | Descrição da Conta | Trimestre Atual 01/04/2016 à 30/06/2016 | Acumulado do Atual Exercício 01/01/2016 à 30/06/2016 | Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/04/2015 à 30/06/2015 | Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2015 à 30/06/2015 |
|------------------------|--|--|---|--|--|
| 3.06.01.01 | Receita de aplicação financeira | 4.985 | 9.068 | 1.837 | 2.795 |
| 3.06.01.02 | Varição monet.e acresc.morat.energia | 5.127 | 9.676 | 3.761 | 6.925 |
| 3.06.01.03 | Atualização contas a receber da concessão VNR | 3.004 | 10.081 | 3.545 | 6.644 |
| 3.06.01.04 | Atualização de ativo financeiro setorial | 241 | 8.293 | 14.439 | 27.544 |
| 3.06.01.05 | Tributos sobre receita financeira | -1.114 | -2.547 | 0 | 0 |
| 3.06.01.06 | Outras receitas financeiras | 3.072 | 4.784 | 1.275 | 2.542 |
| 3.06.02 | Despesas Financeiras | -50.734 | -11.929 | -36.234 | -111.867 |
| 3.06.02.01 | Encargos de dívidas - juros | -10.193 | -19.705 | -11.255 | -21.526 |
| 3.06.02.02 | Encargos de dívidas - var monet.e cambial | 48.791 | 90.385 | 5.581 | -57.489 |
| 3.06.02.03 | (-) Transferência para ordens em curso | 662 | 1.219 | 469 | 728 |
| 3.06.02.04 | Ajuste valor presente de ativos | 279 | 836 | 98 | 206 |
| 3.06.02.05 | Marcação a mercado derivativos | 30.004 | 68.197 | 11.532 | -25.954 |
| 3.06.02.06 | Marcação a mercado da dívida | -4.333 | -6.468 | 0 | 0 |
| 3.06.02.07 | Atualização de passivo financeiro setorial | -180 | -3.805 | -16.476 | -30.778 |
| 3.06.02.09 | Atualização contingência | -546 | -1.368 | 0 | 0 |
| 3.06.02.11 | Despesa de aval | -2.073 | -4.524 | 0 | 0 |
| 3.06.02.12 | Instrumentos financeiros derivativos | -110.785 | -132.553 | -19.703 | 34.195 |
| 3.06.02.13 | Outras despesas financeiras | -2.360 | -4.143 | -6.480 | -11.249 |
| 3.07 | Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro | -125 | 103.829 | 7.836 | -11.051 |
| 3.08 | Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro | -1.124 | -35.313 | -2.354 | 18.019 |
| 3.08.01 | Corrente | 4.233 | 1.983 | -3.959 | -15.675 |
| 3.08.02 | Diferido | -5.357 | -37.296 | 1.605 | 33.694 |
| 3.09 | Resultado Líquido das Operações Continuadas | -1.249 | 68.516 | 5.482 | 6.968 |
| 3.11 | Lucro/Prejuízo do Período | -1.249 | 68.516 | 5.482 | 6.968 |
| 3.99 | Lucro por Ação - (Reais / Ação) | | | | |
| 3.99.01 | Lucro Básico por Ação | | | | |
| 3.99.01.01 | ON | -6,38845 | 350,44934 | 28,03963 | 35,64030 |
| 3.99.02 | Lucro Diluído por Ação | | | | |

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

| Código da Conta | Descrição da Conta | Trimestre Atual 01/04/2016 à 30/06/2016 | Acumulado do Atual Exercício 01/01/2016 à 30/06/2016 | Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/04/2015 à 30/06/2015 | Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2015 à 30/06/2015 |
|----------------------------|---------------------------|--|---|--|--|
| 3.99.02.01 | ON | -6,38845 | 350,44934 | 28,03963 | 35,64030 |

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

| Código da Conta | Descrição da Conta | Trimestre Atual 01/04/2016 à 30/06/2016 | Acumulado do Atual Exercício 01/01/2016 à 30/06/2016 | Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/04/2015 à 30/06/2015 | Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2015 à 30/06/2015 |
|------------------------|---------------------------------|--|---|--|--|
| 4.01 | Lucro Líquido do Período | -1.249 | 68.516 | 5.482 | 6.968 |
| 4.03 | Resultado Abrangente do Período | -1.249 | 68.516 | 5.482 | 6.968 |

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

| Código da Conta | Descrição da Conta | Acumulado do Atual Exercício 01/01/2016 à 30/06/2016 | Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2015 à 30/06/2015 |
|------------------------|--|---|--|
| 6.01 | Caixa Líquido Atividades Operacionais | 133.184 | 69.453 |
| 6.01.01 | Caixa Gerado nas Operações | 102.747 | 74.713 |
| 6.01.01.01 | Lucro líquido do período | 68.516 | 6.968 |
| 6.01.01.02 | Despesas com juros, variações monetárias e cambiais - líquidas | -103.461 | 67.019 |
| 6.01.01.03 | Provisão para créditos de liquidação duvidosa | 1.309 | 2.278 |
| 6.01.01.04 | Provisão para Riscos | 384 | -728 |
| 6.01.01.05 | Depreciação e amortização | 27.600 | 24.905 |
| 6.01.01.06 | Imposto de renda e contribuição social corrente e diferido | 35.313 | -18.019 |
| 6.01.01.08 | (Ganho) perda na alienação de bens do imob. e do intangível | 2.262 | 531 |
| 6.01.01.10 | Instrumentos financeiros derivativos | 132.553 | -34.195 |
| 6.01.01.11 | Marcação a mercado de derivativos | -68.197 | 25.954 |
| 6.01.01.12 | Marcação a mercado das dívidas | 6.468 | 0 |
| 6.01.02 | Variações nos Ativos e Passivos | 30.437 | -5.260 |
| 6.01.02.01 | Diminuição (aumento) de clientes | 1.330 | -39.978 |
| 6.01.02.04 | (Aumento) diminuição de estoques | -184 | 116 |
| 6.01.02.05 | (Aumento) diminuição de impostos a recuperar | -13.112 | 2.098 |
| 6.01.02.06 | (Aumento) de cauções e depósitos vinculados | -3.013 | -860 |
| 6.01.02.08 | (Aumento) de outros créditos a receber | -118 | -24.552 |
| 6.01.02.09 | Aumento de fornecedores | 21.346 | 15.255 |
| 6.01.02.10 | Diminuição de ativos financeiros setoriais | 19.316 | 66.060 |
| 6.01.02.11 | Aumento de tributos e contribuições sociais | -1.258 | 9.032 |
| 6.01.02.12 | Imposto de renda e contribuição social pagos | -3.100 | -18.223 |
| 6.01.02.14 | Aumento de obrigações estimadas | 639 | 3.029 |
| 6.01.02.17 | Aumento (diminuição) de passivos financeiros setoriais | 16.815 | -28.124 |
| 6.01.02.18 | (Diminuição) aumento de outras contas a pagar | -8.224 | 10.887 |
| 6.02 | Caixa Líquido Atividades de Investimento | -66.091 | -85.001 |
| 6.02.02 | Aplicações Financeiras e Recursos Vinculados | -35.300 | -56.010 |
| 6.02.04 | Aplicações no imobilizado e intangível | -33.050 | -29.784 |
| 6.02.06 | Alienação de bens do imob. e intangível | 2.259 | 793 |
| 6.03 | Caixa Líquido Atividades de Financiamento | -56.344 | 33.804 |
| 6.03.01 | Novos empréstimos e financiamentos obtidos | 123.499 | 70.032 |
| 6.03.02 | Pagamentos de empréstimos, debêntures - principal | -60.775 | -10.688 |
| 6.03.03 | Pagamentos de empréstimos, debêntures - juros | -15.437 | -11.233 |
| 6.03.04 | Liquidação de instrumentos financeiros derivativos | -103.505 | 26.364 |
| 6.03.05 | Pagamentos de dividendos | 0 | -39.800 |
| 6.03.06 | Parcelamento de impostos | -126 | -871 |
| 6.05 | Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes | 10.749 | 18.256 |
| 6.05.01 | Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes | 83.957 | 45.254 |
| 6.05.02 | Saldo Final de Caixa e Equivalentes | 94.706 | 63.510 |

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2016 à 30/06/2016**(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 | 382.898 | 3.330 | 0 | 9.842 | -59.705 | 336.365 |
| 5.03 | Saldos Iniciais Ajustados | 382.898 | 3.330 | 0 | 9.842 | -59.705 | 336.365 |
| 5.05 | Resultado Abrangente Total | 0 | 0 | 0 | 68.516 | 0 | 68.516 |
| 5.05.01 | Lucro Líquido do Período | 0 | 0 | 0 | 68.516 | 0 | 68.516 |
| 5.07 | Saldos Finais | 382.898 | 3.330 | 0 | 78.358 | -59.705 | 404.881 |

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 | 357.135 | 3.330 | 86.518 | 0 | -61.110 | 385.873 |
| 5.03 | Saldos Iniciais Ajustados | 357.135 | 3.330 | 86.518 | 0 | -61.110 | 385.873 |
| 5.04 | Transações de Capital com os Sócios | 25.764 | 0 | -65.564 | 0 | 0 | -39.800 |
| 5.04.01 | Aumentos de Capital | 25.764 | 0 | -25.764 | 0 | 0 | 0 |
| 5.04.06 | Dividendos | 0 | 0 | -39.800 | 0 | 0 | -39.800 |
| 5.05 | Resultado Abrangente Total | 0 | 0 | 0 | 6.968 | 0 | 6.968 |
| 5.05.01 | Lucro Líquido do Período | 0 | 0 | 0 | 6.968 | 0 | 6.968 |
| 5.07 | Saldos Finais | 382.899 | 3.330 | 20.954 | 6.968 | -61.110 | 353.041 |

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

| Código da Conta | Descrição da Conta | Acumulado do Atual Exercício 01/01/2016 à 30/06/2016 | Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2015 à 30/06/2015 |
|------------------------|--|---|--|
| 7.01 | Receitas | 762.658 | 709.978 |
| 7.01.01 | Vendas de Mercadorias, Produtos e Serviços | 728.432 | 676.620 |
| 7.01.02 | Outras Receitas | 755 | 793 |
| 7.01.03 | Receitas refs. à Construção de Ativos Próprios | 34.780 | 34.843 |
| 7.01.04 | Provisão/Reversão de Créds. Liquidação Duvidosa | -1.309 | -2.278 |
| 7.02 | Insumos Adquiridos de Terceiros | -380.441 | -378.653 |
| 7.02.01 | Custos Prods., Merchs. e Servs. Vendidos | -307.591 | -309.990 |
| 7.02.02 | Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros | -30.045 | -27.225 |
| 7.02.04 | Outros | -42.805 | -41.438 |
| 7.03 | Valor Adicionado Bruto | 382.217 | 331.325 |
| 7.04 | Retenções | -27.600 | -24.905 |
| 7.04.01 | Depreciação, Amortização e Exaustão | -27.600 | -24.905 |
| 7.05 | Valor Adicionado Líquido Produzido | 354.617 | 306.420 |
| 7.06 | Vlr Adicionado Recebido em Transferência | 41.902 | 46.450 |
| 7.06.02 | Receitas Financeiras | 41.902 | 46.450 |
| 7.07 | Valor Adicionado Total a Distribuir | 396.519 | 352.870 |
| 7.08 | Distribuição do Valor Adicionado | 396.519 | 352.870 |
| 7.08.01 | Pessoal | 37.288 | 54.696 |
| 7.08.01.01 | Remuneração Direta | 29.654 | 45.743 |
| 7.08.01.02 | Benefícios | 4.904 | 6.860 |
| 7.08.01.03 | F.G.T.S. | 2.730 | 2.093 |
| 7.08.02 | Impostos, Taxas e Contribuições | 276.866 | 177.778 |
| 7.08.02.01 | Federais | 136.554 | 39.880 |
| 7.08.02.02 | Estaduais | 139.642 | 137.383 |
| 7.08.02.03 | Municipais | 670 | 515 |
| 7.08.03 | Remuneração de Capitais de Terceiros | 13.849 | 113.428 |
| 7.08.03.01 | Juros | 13.148 | 112.595 |
| 7.08.03.02 | Aluguéis | 701 | 833 |
| 7.08.04 | Remuneração de Capitais Próprios | 68.516 | 6.968 |
| 7.08.04.03 | Lucros Retidos / Prejuízo do Período | 68.516 | 6.968 |

Comentário do Desempenho

Energisa Sergipe - Distribuidora de Energia S/A | Resultados do 1º semestre de 2016

Aracaju, 12 de agosto de 2016 - A Administração da Energisa Sergipe - Distribuidora de Energia S/A (“Energisa Sergipe” ou “Companhia”) apresenta os resultados do segundo trimestre (2T16) e dos primeiros seis meses de 2016 (6M16).

As informações financeiras e operacionais a seguir, exceto quando indicado o contrário, são apresentadas de acordo com os Padrões Internacionais de Demonstrações Financeiras (International Financial Reporting Standards - IFRS).

1 Perfil do negócio e destaques econômico-financeiros

A Energisa Sergipe é uma distribuidora de energia elétrica que atende a mais de 741 mil clientes e uma população de 1,8 milhão de habitantes em 63 municípios do Estado de Sergipe, em uma área de 17.465 Km².

Resume-se a seguir a evolução do desempenho econômico-financeiro da Companhia no primeiro semestre de 2016 e 2015:

| Descrição | 2T16 | 2T15 | Var. % | 6M16 | 6M15 | Var. % |
|--|--------|--------|------------|---------|---------|------------|
| Resultados - R\$ milhões | | | | | | |
| Receita Operacional Bruta | 377,5 | 386,7 | - 2,4 | 762,0 | 708,3 | + 7,6 |
| Receita Operacional Bruta, sem receita de construção | 359,7 | 367,1 | - 2,0 | 728,4 | 674,2 | + 8,0 |
| Receita Operacional Líquida | 252,8 | 281,5 | - 10,2 | 502,6 | 510,1 | - 1,5 |
| Receita Operacional Líquida, sem receita de construção | 235,0 | 261,9 | - 10,3 | 469,0 | 476,0 | - 1,5 |
| Resultado antes das Receitas e Despesas Financeiras (EBIT) | 35,3 | 19,2 | + 83,9 | 76,4 | 54,4 | + 40,4 |
| EBITDA | 49,2 | 31,7 | + 55,2 | 104,0 | 79,3 | + 31,1 |
| EBITDA Ajustado | 54,3 | 35,5 | + 53,0 | 113,7 | 86,2 | + 31,9 |
| Resultado financeiro | (35,4) | (11,4) | + 210,5 | 27,4 | (65,4) | - |
| Lucro Líquido (prejuízo) | (1,2) | 5,5 | - | 68,5 | 7,0 | + 878,6 |
| Indicador Relativo | | | | | | |
| EBITDA Ajustado/Receita Líquida (%) | 21,5 | 12,6 | + 8,9 p.p. | 22,6 | 16,9 | + 5,7 p.p. |
| Indicador Operacional | | | | | | |
| Vendas de energia a consumidores cativos (GWh) | 601,1 | 614,9 | - 2,2 | 1.233,2 | 1.274,4 | - 3,2 |

Obs.: EBITDA Ajustado: EBITDA mais acréscimos moratórios de contas de energia.

2 Desempenho financeiro

2.1 Receita operacional bruta e líquida

Nos primeiros seis meses de 2016 (6M16), a Energisa Sergipe apresentou receita operacional bruta, sem a receita de construção que é atribuída margem zero, de R\$ 728,4 milhões, ante R\$ 674,2 milhões registrados em 6M15, um aumento de 8,0% (R\$ 54,2 milhões). Já a receita operacional líquida, também deduzida da receita de construção, registrou um decréscimo de 1,5% (R\$ 7,0 milhões) no período, para R\$ 469,0 milhões.

No 2T16, a receita operacional bruta (R\$ 359,7 milhões) e a receita operacional líquida (R\$ 235,0 milhões), também deduzidas das receitas de construção, registraram queda de 2,0% (R\$ 7,4 milhão) e 10,3% (R\$ 26,9 milhões), em relação ao igual trimestre do ano passado, respectivamente.

Dentre os fatores que impactaram as receitas no primeiro semestre de 2016 se destacam:

- Embora o número de consumidores cativos tenha apresentado um crescimento de 2,7%, o consumo de energia elétrica, cativo e livre, caiu 6,4% no primeiro semestre de 2016, conforme item 3 deste comentário de desempenho;
- Reversão contábil de ativos e passivos financeiros setoriais (CVA's) no montante de R\$ 36,1 milhões no semestre, contra R\$ 37,9 milhões registrados no mesmo período de 2015, queda de 4,7%;
- Aumento de 10,6% das subvenções vinculadas aos serviços públicos, que em 6M15 foi de R\$ 35,8 milhões, contra R\$ 39,6 milhões em 6M16;

Comentário do Desempenho

- Aumento de 46,4% do valor da quota CDE, cujo registro no semestre foi de R\$ 48,6 milhões, contra R\$ 33,2 milhões em 2015.

A composição da receita líquida é a seguinte:

| Receita por Classe de Consumo Valores em R\$ milhões | Trimestre | | | Semestre | | |
|---|--------------|--------------|---------------|--------------|--------------|--------------|
| | 2T16 | 2T15 | Var. % | 6M16 | 6M15 | Var. % |
| (+) Receita de energia elétrica (mercado cativo) | 294,0 | 338,5 | - 13,1 | 626,4 | 618,6 | + 1,3 |
| ✓ Residencial | 144,7 | 161,4 | - 10,3 | 307,8 | 292,6 | + 5,2 |
| ✓ Industrial | 26,6 | 35,5 | - 25,1 | 56,7 | 65,4 | - 13,3 |
| ✓ Comercial | 74,2 | 86,6 | - 14,3 | 158,9 | 159,2 | - 0,2 |
| ✓ Rural | 7,6 | 8,4 | - 9,5 | 17,7 | 17,2 | + 2,9 |
| ✓ Outras classes | 40,9 | 46,6 | - 12,2 | 85,3 | 84,2 | + 1,3 |
| (+) Suprimento de energia elétrica | 51,1 | 17,0 | + 200,6 | 74,9 | 33,8 | + 121,6 |
| (+) Fornecimento não faturado líquido | (1,4) | (0,7) | + 100,0 | (3,8) | (1,4) | + 171,4 |
| (+) Disponibilidade do sistema elétrico | 12,2 | 12,5 | - 2,4 | 25,3 | 22,8 | + 11,0 |
| (+) Receitas de construção | 17,8 | 19,6 | - 9,2 | 33,6 | 34,1 | - 1,5 |
| (+) Constituição e amortização - CVA Ativa e Passiva | (14,2) | (25,5) | - 44,3 | (36,1) | (37,9) | - 4,7 |
| (+) Subvenções vinculadas aos serviços concedidos | 16,8 | 24,1 | - 30,3 | 39,6 | 35,8 | + 10,6 |
| (+) Outras receitas | 1,2 | 1,2 | - | 2,1 | 2,5 | - 16,0 |
| (=) Receita bruta | 377,5 | 386,7 | - 2,4 | 762,0 | 708,3 | + 7,6 |
| (-) Impostos sobre vendas | 97,2 | 103,7 | - 6,3 | 205,4 | 195,3 | + 5,2 |
| (-) Deduções bandeiras tarifárias | (0,1) | (27,9) | - 99,6 | - | (34,2) | - |
| (-) Encargos setoriais | 27,6 | 29,4 | - 6,1 | 54,0 | 37,1 | + 45,6 |
| (=) Receita líquida | 252,8 | 281,5 | - 10,2 | 502,6 | 510,1 | - 1,5 |
| (-) Receitas de construção | 17,8 | 19,6 | - 9,2 | 33,6 | 34,1 | - 1,5 |
| (=) Receita líquida, sem receitas de construção | 235,0 | 261,9 | - 10,3 | 469,0 | 476,0 | - 1,5 |

2.2 Ambiente regulatório - revisão tarifária

2.2.1 Bandeiras tarifárias

Em janeiro de 2015, entrou em prática nas contas de energia elétrica o “Sistema de Bandeiras Tarifárias”. As receitas auferidas pela Companhia provenientes das bandeiras tarifárias em 2016 foram de R\$ 20,6 milhões, ante os R\$ 86,3 milhões registrados no mesmo semestre de 2015.

Em fevereiro de 2016, a Aneel reduziu, em 40%, o valor da tarifa adicional da bandeira amarela: de R\$ 2,50 para R\$ 1,50. A bandeira vermelha também foi dividida em dois patamares: o patamar 1, já chamado de “bandeira rosa”, com cobrança extra de R\$ 3,00 para cada 100 kWh consumidos e o patamar 2, de cor vermelha, que mantém o valor de R\$ 4,50 por 100 kWh.

Comentário do Desempenho

2.2.2 Reajuste tarifário anual

A Agência Nacional de Energia Elétrica ("Aneel") homologou em abril de 2016 o reajuste tarifário anual da Energisa Sergipe. O efeito médio para o consumidor foi de 5,24%, conforme abaixo:

| Efeito para o Consumidor (%) | | | Vigência |
|------------------------------|---------------------|-------|------------|
| Baixa Tensão | Alta e Média Tensão | Médio | |
| 5,55 | 4,74 | 5,24 | 22/04/2016 |

2.2.3 Base de remuneração regulatória

O processo de valoração dos ativos da Base de Remuneração Regulatória utiliza o método do Valor Novo de Reposição - VNR, que corresponde ao valor, a preços atuais de mercado, de um ativo idêntico, similar ou equivalente, sujeito a reposição, que efetue os mesmos serviços e tenha a mesma capacidade do ativo existente, considerando todos os gastos necessários para a sua instalação.

A Base de Remuneração Regulatória é composta pelos valores dos seguintes itens:

- i) Ativo Imobilizado em Serviço (AIS)
 - Terrenos
 - Edificações, obras civis e benfeitorias
 - Máquinas e equipamentos
- ii) Intangível - Servidões
- iii) Almoarifado de Operações
- iv) Obrigações Especiais

A Base de Remuneração Líquida (BRL) e as datas das próximas Revisões Tarifárias (RT) da Energisa Sergipe são a seguinte:

| Base de Remuneração Líquida (BRL) (Em R\$ milhões) ⁽¹⁾ | | Data revisão tarifária | |
|--|------------------|------------------------|----------|
| 3º Ciclo | 4º Ciclo | 4º Ciclo | 5º Ciclo |
| 497,6 | - ⁽²⁾ | abr/18 ⁽²⁾ | abr/23 |

⁽¹⁾ A preços da data de RT (mês anterior ao reajuste em cada ciclo).

⁽²⁾ BRL não homologada pela ANEEL, distribuidora ainda não realizou a revisão tarifária no ciclo.

2.2.4 Recursos da Conta de Desenvolvimento Energético

A Aneel homologou recursos da Conta de Desenvolvimento Energético (CDE), repassados a Energisa Sergipe pelas Centrais Elétricas Brasileiras S/A - Eletrobras, referentes a subsídios tarifários concedidos aos consumidores de baixa renda e usuários do serviço público de distribuição de energia elétrica no montante de R\$ 39,6 milhões. O valor foi registrado pela Companhia como receita operacional no primeiro semestre de 2016.

2.3 Despesas operacionais

As despesas operacionais, excluindo os custos de construção, totalizaram R\$ 392,6 milhões em 6M16 e R\$ 199,7 milhões no 2T16, representando redução de 6,9% (R\$ 29,0 milhões) e 17,7% (R\$ 42,9 milhões), respectivamente, quando comparado com o mesmo período de 2015. Desse total, as despesas não controláveis registraram queda de 11,6% (redução de 24,8% no 2T16), totalizando R\$ 281,9 milhões (R\$ 143,5 milhões no 2T16). As despesas controláveis apresentaram um crescimento de 4,3% (R\$ 3,3 milhões) em 6M16 e 4,7% (R\$ 1,8 milhão) no 2T16, totalizando R\$ 79,1 milhões e R\$ 40,2 milhões, respectivamente, aumentos esses bem inferiores aos índices inflacionários dos períodos.

Comentário do Desempenho

A composição das despesas operacionais pode ser assim demonstrada:

| Composição das despesas operacionais Valores em R\$ milhões | Trimestre | | | Semestre | | |
|--|--------------|--------------|-------------------------|--------------|--------------|-------------------------|
| | 2T16 | 2T15 | Variação R\$ milhões | 6M16 | 6M15 | Variação R\$ milhões |
| 1 Despesas não controláveis | 143,5 | 190,7 | - 47,2 | 281,9 | 318,8 | - 36,9 |
| 1.1 Compra de energia | 131,0 | 177,5 | - 46,5 | 254,1 | 292,8 | - 38,7 |
| 1.2 Transporte de potência elétrica | 12,5 | 13,2 | - 0,7 | 27,8 | 26,0 | + 1,8 |
| 2 Despesas controláveis | 40,2 | 38,4 | + 1,8 | 79,1 | 75,8 | + 3,3 |
| 2.1 Pessoal | 16,6 | 16,1 | + 0,5 | 32,7 | 31,9 | + 0,8 |
| 2.2 Fundo de pensão | 5,6 | 5,7 | - 0,1 | 9,7 | 9,2 | + 0,5 |
| 2.3 Material | 2,1 | 2,1 | - | 4,3 | 4,1 | + 0,2 |
| 2.4 Serviços de terceiros | 12,6 | 11,1 | + 1,5 | 25,4 | 22,7 | + 2,7 |
| 2.5 Outras | 3,3 | 3,4 | - 0,1 | 7,0 | 7,9 | - 0,9 |
| 3 Provisões contingências e devedores duvidosos | 0,6 | 0,6 | - | 1,7 | 1,6 | + 0,1 |
| 4 Depreciação e amortização | 13,8 | 12,5 | + 1,3 | 27,6 | 24,9 | + 2,7 |
| 5 Outras despesas/receitas | 1,6 | 0,4 | + 1,2 | 2,3 | 0,5 | + 1,8 |
| Subtotal | 199,7 | 242,6 | - 42,9 | 392,6 | 421,6 | - 29,0 |
| 6 Custo de construção (*) | 17,8 | 19,6 | - 1,8 | 33,6 | 34,1 | - 0,5 |
| Total | 217,5 | 262,2 | - 44,7 | 426,2 | 455,7 | - 29,5 |

(*) Os custos de construção estão representados pelo mesmo montante em receita de construção. Tais valores são de reconhecimento obrigatório pela ICPC 01 - Contratos de Concessão e correspondem aos custos de construção de obras de ativos da concessão de distribuição de energia elétrica, sendo o custo de construção igual à receita de construção.

2.4 Lucro líquido e geração de caixa

No primeiro semestre de 2016, a Energisa Sergipe registrou lucro líquido de R\$ 68,5 milhões, ante R\$ 7,0 milhões registrado em igual período do ano passado, crescimento de 878,6%. Já a geração operacional de caixa (EBITDA ajustado) atingiu R\$ 113,7 milhões em 6M16, contra os R\$ 86,2 milhões apurados em 6M15, um aumento de 31,9%.

No 2T16, a Energisa Sergipe registrou prejuízo líquido de R\$ 1,2 milhão, contra R\$ 5,5 milhões no 2T15. Por sua vez, a geração de caixa (EBITDA Ajustado) cresceu 53,0%, passando de R\$ 35,5 milhões no 2T15 para R\$ 54,3 milhões no 2T16.

A evolução do lucro líquido e da geração de caixa da Companhia é a seguinte:

| Composição da Geração de Caixa Valores em R\$ milhões | Trimestre | | | Semestre | | |
|--|--------------|-------------|---------------|--------------|-------------|----------------|
| | 2T16 | 2T15 | Var. % | 6M16 | 6M15 | Var. % |
| (=) Lucro Líquido | (1,2) | 5,5 | - | 68,5 | 7,0 | + 878,6 |
| (-) Contribuição social e imposto de renda | (1,2) | (2,3) | - 47,8 | (35,3) | 18,0 | - |
| (-) Resultado financeiro | (35,4) | (11,4) | + 210,5 | 27,4 | (65,4) | - 141,9 |
| (-) Depreciação e amortização | (13,8) | (12,5) | + 10,4 | (27,6) | (24,9) | + 10,8 |
| (=) Geração de caixa (EBITDA) | 49,2 | 31,7 | + 55,2 | 104,0 | 79,3 | + 31,1 |
| (+) Receita de acréscimos moratórios | 5,1 | 3,8 | + 34,2 | 9,7 | 6,9 | + 40,6 |
| (=) Geração ajustada de caixa (EBITDA Ajustado) | 54,3 | 35,5 | + 53,0 | 113,7 | 86,2 | + 31,9 |
| Margem do EBITDA Ajustado (%) | 21,5 | 12,6 | + 8,9 p.p. | 22,6 | 16,9 | + 5,7 p.p. |

2.5 Disponibilidades financeiras e endividamento

O resultado financeiro líquido (receitas financeiras menos despesas financeiras) representou receitas financeiras de R\$ 27,4 milhões em 6M16 (despesas financeiras de R\$ 35,4 milhões no 2T16), contra a despesa financeira de R\$ 65,4 milhões em 6M15 (R\$ 11,4 milhões de despesas financeiras no 2T15).

Em 30 de junho de 2016, o saldo consolidado de caixa, equivalentes de caixa e aplicações financeiras da Energisa Sergipe totalizou R\$ 164,3 milhões, que incluem os créditos referentes à subvenção tarifária e baixa renda (CDE) e Conta de Compensação dos Valores da Parcela A (CVA). Por sua vez, a dívida líquida da Energisa Sergipe, que incluem empréstimos, financiamentos, encargos financeiros, parcelamento de impostos e fundo de pensão, passou de R\$ 691,1 milhões em 31 de dezembro de 2015 para R\$ 613,4 milhões em 30 de junho de 2016, redução de 11,2%.

Comentário do Desempenho

A seguir, a evolução das dívidas de curto e longo prazo da Energisa Sergipe entre 30 de junho de 2016 e 31 de dezembro de 2015:

| Descrição Valores em R\$ milhões | 30/06/2016 | 31/03/2016 | 31/12/2015 |
|--|--------------|--------------|--------------|
| Curto Prazo | 232,0 | 144,3 | 141,8 |
| Empréstimos e financiamentos | 193,2 | 75,8 | 77,7 |
| Debêntures | 17,1 | 15,1 | 13,2 |
| Encargos de dívidas | 3,9 | 7,8 | 3,3 |
| Parcelamento de impostos e déficit atuarial | 16,4 | 16,4 | 16,5 |
| Instrumentos financeiros derivativos líquidos | 1,4 | 29,2 | 31,1 |
| Longo Prazo | 545,7 | 599,7 | 684,3 |
| Empréstimos e financiamentos | 447,1 | 540,8 | 584,3 |
| Debêntures | 36,0 | 36,0 | 36,0 |
| Parcelamento de impostos e déficit atuarial | 113,4 | 108,8 | 105,4 |
| Instrumentos financeiros derivativos líquidos | (50,8) | (85,9) | (41,4) |
| Total das dívidas | 777,7 | 744,0 | 826,1 |
| (-) Disponibilidades financeiras | 170,7 | 122,5 | 115,6 |
| (-) Créditos CDE (subvenção tarifária e baixa renda) | 14,6 | 15,2 | 8,7 |
| (-) Créditos CVA | (21,0) | (6,9) | 10,7 |
| Total das dívidas líquidas | 613,4 | 613,2 | 691,1 |

3 Mercado de energia

No primeiro semestre de 2016 (6M16), as vendas de energia elétrica a consumidores finais (mercado cativo), localizados na área de concessão da Energisa Sergipe, somadas à energia associada aos consumidores livres (TUSD), totalizaram 1.552,0 GWh (763,5 GWh no 2T16), decréscimo de 6,4% (redução de 5,1% no 2T16) em relação ao igual período do ano anterior. Todas as classes de consumo apresentaram redução no consumo, em especial a industrial, cativa e livre, que em conjunto tiveram queda de 16,6% no semestre (decréscimo de 14,4% no 2T16).

A energia total distribuída em 6M16, que incluem as vendas de suprimento a concessionárias e não faturado, foi de 1.940,9 GWh, ante os 1.843,8 GWh registrados em igual período do ano passado, conforme composição seguinte:

| Descrição Valores em GWh | Trimestre | | | Semestre | | |
|---|--------------|---------------|----------------|----------------|----------------|---------------|
| | 2T16 | 2T15 | Var. % | 6M16 | 6M15 | Var. % |
| 1 Vendas de energia no mercado cativo | 601,1 | 614,9 | - 2,2 | 1.233,2 | 1.274,4 | - 3,2 |
| ✓ Residencial | 256,4 | 257,9 | - 0,6 | 525,9 | 526,5 | - 0,1 |
| ✓ Industrial | 61,1 | 71,2 | - 14,2 | 125,5 | 148,2 | - 15,3 |
| ✓ Comercial | 129,0 | 134,8 | - 4,3 | 267,1 | 279,7 | - 4,5 |
| ✓ Rural | 24,6 | 24,8 | - 0,8 | 56,6 | 60,6 | - 6,6 |
| ✓ Outras Classes | 130,0 | 126,2 | + 3,0 | 258,1 | 259,4 | - 0,5 |
| 2 Energia associada aos consumidores livres (TUSD) | 162,4 | 189,7 | - 14,4 | 318,8 | 384,4 | - 17,1 |
| 3 Mercado cativo + TUSD (1+2) | 763,5 | 804,6 | - 5,1 | 1.552,0 | 1.658,8 | - 6,4 |
| 4 Não faturado | 222,2 | 109,3 | + 103,3 | (5,2) | (34,5) | - 84,9 |
| 5 Suprimento de energia | (2,8) | (10,3) | - 72,8 | 394,1 | 219,5 | + 79,5 |
| 6 Energia Total Distribuída (3+4+5) | 982,9 | 903,6 | + 8,8 | 1.940,9 | 1.843,8 | + 5,3 |

A Energisa Sergipe encerrou o primeiro semestre de 2016 com 741.458 unidades consumidoras cativas, quantidade 2,7% superior à registrada no fim de junho de 2015. Já o número de consumidores livres totalizou 31 no fim de junho de 2016.

Comentário do Desempenho

Perdas de energia

Em junho de 2016, as perdas de energia da Energisa Sergipe se situaram em 9,07%, contra 8,98% nos últimos doze meses encerrados em junho de 2015. Os níveis de perdas se encontram praticamente estabilizados e bem adequados em relação aos patamares regulatórios.

4 Investimentos

No primeiro semestre de 2016, os investimentos da Energisa Sergipe totalizaram R\$ 42,9 milhões, ante os R\$ 34,0 milhões investidos no 6M15.

5 Distribuição de dividendos

O Conselho de Administração da Energisa Sergipe aprovou as seguintes distribuições de dividendos intermediários, relativos ao exercício em curso:

- i) em reunião de 07 de julho, o valor de R\$ 60,3 milhões, à razão de R\$ 308,2599522 por ação ordinária. Estes dividendos foram pagos em 11 de julho; e
- ii) em reunião de 12 de agosto o montante de R\$ 7,8 milhões, equivalente a R\$ 40,03991074 por ação ordinárias. Estes dividendos serão pagos a partir do dia 15 de agosto.

6 Serviços prestados pelo auditor independente

A remuneração total da Deloitte Touche Tohmatsu Auditores Independentes pelos serviços prestados para a Energisa Sergipe no primeiro semestre de 2016 foi de R\$ 301 mil, sendo R\$ 245 mil pela revisão contábil das demonstrações financeiras.

A política de contratação adotada pela Companhia atende aos princípios que preservam a independência do auditor, de acordo com as normas vigentes, que determinam, principalmente, que o auditor não deve auditar seu próprio trabalho, nem exercer funções gerenciais para seu cliente ou promover os seus interesses.

A Administração.

Notas Explicativas

Energisa Sergipe - Distribuidora de Energia S/A **Notas explicativas às informações trimestrais** **período findo em 30 de junho de 2016** (Em milhares de reais, exceto quando indicado ao contrário).

1 Contexto Operacional

A Energisa Sergipe - Distribuidora de Energia S/A (“Companhia ou Energisa SE”) - empresa integrante do GRUPO ENERGISA - é uma concessionária distribuidora de energia elétrica, que atua em 63 municípios no Estado de Sergipe, atendendo a 741.504 consumidores (informações não revisadas pelos auditores independentes). A Companhia é uma sociedade anônima de capital aberto e possui sede na cidade de Aracaju, Estado de Sergipe.

Contrato de concessão:

As obrigações da concessionária, previstas no contrato de concessão do serviço público de distribuição de energia elétrica são:

I - fornecer energia elétrica a consumidores localizados em sua área de concessão, nos níveis de qualidade e continuidade estabelecidos em legislação específica;

II - realizar as obras necessárias à prestação dos serviços concedidos, reposição de bens, e operar a infraestrutura de forma a assegurar a regularidade, continuidade, eficiência, segurança e modicidade das tarifas, em conformidade com as normas técnicas e legais específicas;

III - organizar e manter registro e inventário dos bens vinculados à concessão e zelar por sua integridade, sendo vedado à concessionária alienar ou conceder em garantia tais bens sem a prévia e expressa autorização do regulador;

IV - atender todas as obrigações de natureza fiscal, trabalhista, previdenciária e regulatória, inclusive prestando contas aos consumidores;

V - implementar medidas que objetivem o combate ao desperdício de energia, por meio de programas de redução de consumo de energia e inovações;

VI - submeter à prévia aprovação da Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL) alterações posições acionárias que impliquem em mudanças de controle. Na hipótese de transferência de ações representativas do controle acionário, o novo controlador deverá assinar termo de anuência e submissão às cláusulas do contrato de concessão e às normas legais e regulamentares da concessão; e

VII - a concessão poderá ser extinta pelo término do contrato, encampação do serviço, caducidade, rescisão, irregularidades ou falência da concessionária, podendo ser prorrogada, mediante requerimento da concessionária e a critério exclusivo do Poder Concedente.

A Energisa SE assinou em 23 de dezembro de 1997 com a ANEEL, o contrato de concessão de distribuição de energia elétrica, por 30 anos, com vencimento em 23 de dezembro de 2027.

As informações referentes à revisão e aos reajustes tarifários periódicos, ativos e passivos financeiros setoriais, contas a receber da concessão, ativos vinculados à concessão e receita de construção estão apresentadas nas notas explicativas nº 8, 9, 13, 14 e 22, respectivamente.

2 Apresentação das informações financeiras intermediárias (informações trimestrais)

As informações financeiras intermediárias (informações trimestrais) da Companhia, aprovadas em 12 de agosto de 2016 pelo Conselho de Administração, compreendem:

- As informações financeiras intermediárias elaboradas e apresentadas de acordo com o Pronunciamento Técnico CPC 21 (R1) - Demonstração Intermediária e IAS 34 - *Interim Financial Reporting* e de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários, aplicáveis à elaboração das Informações Trimestrais - ITR.

As demais informações referentes às bases de elaboração, apresentação das informações financeiras intermediárias e resumo das principais práticas contábeis não sofreram alterações em relação àquelas divulgadas na Nota Explicativa nº 2 às Demonstrações Financeiras Anuais referentes ao exercício findo em 31 de dezembro de 2015 (doravante denominadas de “Demonstrações Financeiras de 31 de dezembro de 2015”), publicadas na imprensa oficial em 23 de março de 2016.

Notas Explicativas

Dessa forma, estas informações financeiras intermediárias (informações trimestrais) devem ser lidas em conjunto com as referidas demonstrações financeiras.

3 Adoção dos padrões internacionais de contabilidade

3.1 Novos pronunciamentos contábeis emitidos pelo IASB - *International Accounting Standards Board*

As informações referentes aos novos pronunciamentos contábeis emitidos pelo IASB não trouxeram alterações significativas em relação àquelas divulgadas na nota explicativa 3.1 das Demonstrações Financeiras de 31 de dezembro de 2015.

3.2 Reapresentação de períodos anteriores

A Administração da Companhia decidiu pela reapresentação das informações financeiras intermediárias referentes ao período findo em 30 de junho de 2015 e o balanço patrimonial em 31 de dezembro de 2015, para reconhecer a receita financeira de ganhos de operações com derivativos os montantes de R\$5.489 e R\$10.932 respectivamente, já líquido de tributos.

A seguir é apresentada uma reconciliação das informações financeiras intermediárias correspondentes da Companhia:

| Balanço Patrimonial | Divulgado 31/12/2015 | Ajustes | Reapresentado 31/12/2015 |
|----------------------------------|-------------------------|---------|-----------------------------|
| Ativo Total | 1.492.951 | 16.564 | 1.509.515 |
| Ativo circulante | 378.581 | 16.564 | 395.145 |
| Tributos a Recuperar | 32.821 | 16.564 | 49.385 |
| Tributos Correntes a Recuperar | 32.821 | 16.564 | 49.385 |
| Passivo Total | 1.492.951 | 16.564 | 1.509.515 |
| Passivo Circulante | 357.318 | 5.632 | 362.950 |
| Outras Obrigações | 184.838 | 5.632 | 190.470 |
| Outros | 184.838 | 5.632 | 190.470 |
| Tributos e Contribuições Sociais | 35.648 | 5.632 | 41.280 |
| Patrimônio Líquido | 325.433 | 10.932 | 336.365 |
| Lucros/Prejuízos Acumulados | (1.090) | 10.932 | 9.842 |

| Demonstração das mutações do patrimônio líquido/ DMLP | Divulgado 01/01/2015 a 30/06/2015 | Ajustes | Reapresentado 01/01/2015 a 30/06/2015 |
|---|---|---------|---|
| Lucros/Prejuízos acumulados | 1.479 | 5.489 | 6.968 |
| Patrimônio líquido | 347.552 | 5.489 | 353.041 |

| Demonstração do resultado | Divulgado 01/01/2015 a 30/06/2015 | Ajustes | Reapresentado 01/01/2015 a 30/06/2015 |
|--|---|---------|---|
| Instrumentos financeiros derivativos | 25.878 | 8.317 | 34.195 |
| Imposto de Renda e contribuição Social sobre o Lucro | 20.847 | (2.828) | 18.019 |
| Resultado líquido das operações continuadas | 1.479 | 5.489 | 6.968 |

| Demonstração do resultado abrangente | Divulgado 01/01/2015 a 30/06/2015 | Ajustes | Reapresentado 01/01/2015 a 30/06/2015 |
|--------------------------------------|---|---------|---|
| Lucro Líquido do Período | 1.479 | 5.489 | 6.968 |
| Resultado abrangente do período | 1.479 | 5.489 | 6.968 |

| Demonstração do Valor Adicionado | Divulgado 01/01/2015 a 30/06/2015 | Ajustes | Reapresentado 01/01/2015 a 30/06/2015 |
|--------------------------------------|---|---------|---|
| Federais | 37.052 | 2.828 | 39.880 |
| Juros | 120.912 | (8.317) | 112.595 |
| Lucros Retidos / Prejuízo do Período | 1.479 | 5.489 | 6.968 |

Notas Explicativas

| Demonstração do fluxo de caixa- método indireto | Divulgado 01/01/2015 a 30/06/2015 | Ajustes | Reapresentado 01/01/2015 a 30/06/2015 |
|--|---|----------|---|
| Caixa líquido das atividades operacionais | 69.453 | - | 69.453 |
| Lucro líquido antes dos impostos | (19.368) | 19.368 | - |
| Lucro líquido do período | - | 6.968 | 6.968 |
| Imposto de renda e contribuição social corrente e diferido | - | (18.019) | (18.019) |
| Instrumentos financeiros derivativos | (25.878) | (8.317) | (34.195) |

4 Informações por segmento

Um segmento operacional é um componente que desenvolve atividades de negócio das quais pode obter receitas e incorrer em despesas, incluindo receitas e despesas relacionadas com transações com outros componentes da Companhia. Todos os resultados operacionais dos segmentos são revistos frequentemente pela Administração para decisões sobre os recursos a serem alocados ao segmento e para avaliação de seu desempenho, e para o qual estão disponíveis nas demonstrações financeiras intermediárias.

Os resultados de segmentos que são reportados à Administração incluem itens diretamente atribuíveis ao segmento, bem como aqueles que podem ser alocados em bases razoáveis.

A Companhia atua somente no segmento de distribuição de energia elétrica em 63 municípios no Estado de Sergipe e sua demonstração de resultado reflete essa atividade.

5 Caixa e equivalente de caixa, aplicações financeiras no mercado aberto e recursos vinculados.

5.1 Caixa e equivalentes de caixa (avaliados ao valor justo por meio de resultado)

| Descrição | 30/06/2016 | 31/12/2015 |
|---|---------------|---------------|
| Caixa e depósitos bancários à vista | 8.297 | 4.039 |
| Aplicações financeiras de liquidez imediata: | 86.409 | 79.918 |
| Certificado de Depósito Bancário (CDB) | 14.034 | 19.106 |
| Compromissada ⁽¹⁾ | 72.375 | 60.812 |
| Total de caixa e equivalentes de caixa ⁽²⁾ - circulante | 94.706 | 83.957 |

A carteira de aplicações financeiras é constituída, principalmente, por Certificados de Depósito Bancário (CDB's) e Operações Compromissadas. A rentabilidade média ponderada da carteira em 30 de junho de 2016 equivale a 72,33% do CDI (103,93% do CDI em 31 de dezembro de 2015).

(1) Operações compromissadas em debêntures - São operações de venda de títulos com compromisso de recompra assumido pelo vendedor, concomitante ao compromisso de revenda assumido pelo comprador. Essas operações possuem liquidez imediata e são remuneradas de 50,0% a 103,2% do CDI.

(2) As datas apresentadas representam o vencimento do título que lastreia a aplicação financeira. Por cláusula contratual, essas aplicações financeiras são resgatáveis em até 90 dias da data de sua contratação pelas taxas contratadas.

Notas Explicativas

5.2 Aplicação no mercado aberto e recursos vinculados

| Descrição | 30/06/2016 | 31/12/2015 |
|---|---------------|---------------|
| Avaliadas ao valor justo por meio do resultado | 74.716 | 30.493 |
| Certificado de Depósito Bancário (CDB) | 8.273 | 8.785 |
| Compromissada ⁽¹⁾ | 163 | 180 |
| Fundos de Investimentos ⁽²⁾ | 689 | 1.352 |
| Fundos de Investimentos Exclusivos ⁽³⁾ | 65.519 | 20.104 |
| Certificado de Depósito Bancário (CDB) | 1.493 | - |
| Cédula de Crédito Bancário (CCB) | 1.019 | 3.788 |
| Debêntures | 10.864 | 6.955 |
| Compromissadas | 508 | 846 |
| Títulos Públicos | 26.818 | - |
| Fundo de Renda Fixa | 14.175 | 8.515 |
| Letra financeira (LF) | 10.642 | - |
| Outros instrumentos | 72 | 72 |
| Mantidas até o vencimento | 1.305 | 1.160 |
| Fundos de Investimentos em direitos creditórios (FIDC) ⁽⁴⁾ | 1.305 | 1.160 |
| Total de aplicações no mercado aberto e recursos vinculados ⁽⁵⁾ | 76.021 | 31.653 |
| Circulante | 67.184 | 22.606 |
| Não Circulante | 8.837 | 9.047 |

(1) Operações compromissadas em debêntures - São operações de venda de títulos com compromisso de recompra assumido pelo vendedor, concomitante de revenda assumido pelo comprador. São remuneradas de 90% a 96% do CDI e estão lastreadas em debêntures emitidas pelo banco.

(2) Fundo de investimentos - É classificado como renda fixa e é remunerado a 68,74% do CDI.

(3) Fundo de investimentos exclusivos, inclui aplicações em CDB, CCB, Debêntures, Compromissadas, Fundos de Renda Fixa, LFT, LF e NTN-B, e são remuneradas de 101,97% até 124,74% do CDI.

(4) Fundos de investimentos em direitos creditórios - FIDC Energisa 2008 com vencimento em 01/12/2020.

(5) Inclui R\$10.502 (R\$11.390 em 31 de dezembro de 2015) referente a recursos vinculados a empréstimos, leilões de energia e bloqueios judiciais.

A carteira de aplicações financeiras é formada, principalmente, por Fundos de Investimentos Exclusivos, compostos por diversos ativos visando melhor rentabilidade com o menor nível de risco, tais como: títulos de renda fixa, títulos públicos, operações compromissadas, debêntures, CDB's, entre outros. A rentabilidade média ponderada da carteira em 30 de junho de 2016 equivale a 115,99% do CDI (103,93% do CDI em 31 de dezembro de 2015).

Notas Explicativas

6 Consumidores e concessionárias

O saldo de Consumidores e concessionárias refere-se substancialmente aos: (i) valores faturados de venda de energia elétrica a consumidores finais, concessionárias revendedoras, bem como a receita referente à energia consumida e não faturada; (ii) valores a receber relativos à energia comercializada na Câmara de Comercialização de Energia Elétrica - CCEE; e (iii) receita de uso da rede elétrica e os valores renegociados. A exposição aos riscos de crédito e uma análise de sensibilidade para ativos e passivos financeiros são divulgadas na nota explicativa nº 25.

| | Saldos a vencer | | Saldos vencidos | | | | Provisão para créditos de liquidação duvidosa (5) | Total | |
|---|-----------------|-----------------|-----------------|---------------|----------------|---------------------|---|----------------|----------------|
| | Até 60 dias | Mais de 60 dias | Até 90 dias | 91 a 180 dias | 181 a 360 dias | Há mais de 360 dias | | 30/06/2016 | 31/12/2015 |
| Valores correntes: (1) | | | | | | | | | |
| Residencial | 14.430 | - | 27.730 | 3.260 | 78 | 3 | (3.341) | 42.160 | 45.427 |
| Industrial | 12.106 | - | 1.595 | 548 | 504 | 163 | (163) | 14.753 | 15.488 |
| Comercial | 25.585 | - | 4.884 | 538 | 94 | 34 | (128) | 31.007 | 35.577 |
| Rural | 1.335 | - | 2.149 | 1.180 | 374 | 1 | (1) | 5.038 | 5.566 |
| Poder público | 6.248 | - | 1.974 | 36 | - | 1 | (1) | 8.258 | 7.488 |
| Iluminação pública | 3.620 | - | 504 | 282 | 27 | - | - | 4.433 | 4.741 |
| Serviço público | 4.942 | - | 47 | 43 | - | - | - | 5.032 | 5.599 |
| Fornecimento não faturado | 23.764 | - | - | - | - | - | - | 23.764 | 27.568 |
| (-) Arrecadação Processo Classificação | 3.691 | - | - | - | - | - | - | 3.691 | 11.104 |
| Valores renegociados: | | | | | | | | | |
| Residencial | 1.021 | 1.704 | 708 | 272 | 314 | 4.688 | (5.746) | 2.961 | 2.979 |
| Industrial | 378 | 349 | 148 | 18 | 284 | 1.278 | (1.639) | 816 | 1.319 |
| Comercial | 949 | 9.056 | 583 | 97 | 72 | 1.580 | (1.955) | 10.382 | 9.282 |
| Rural | 57 | 97 | 20 | 7 | 6 | 53 | (80) | 160 | 121 |
| Poder público | 703 | 921 | 30 | - | - | - | - | 1.654 | 3.580 |
| Iluminação pública | 207 | 54 | 184 | 60 | - | - | (368) | 137 | 748 |
| Serviço público | 75 | 3 | - | 22 | - | - | (21) | 79 | 788 |
| (-) Ajuste valor Presente (3) | (79) | (2.321) | - | - | - | - | - | (2.400) | (3.236) |
| Subtotal -clientes | 99.032 | 9.863 | 40.556 | 6.363 | 1.753 | 7.801 | (13.443) | 151.925 | 174.139 |
| Suprimento Energia - Moeda Nacional (2) | 38.260 | - | - | - | - | 8.919 | (1.272) | 45.907 | 12.943 |
| Outros (4) | 2.169 | - | - | - | - | - | (1.229) | 940 | 3.817 |
| Total | 139.461 | 9.863 | 40.556 | 6.363 | 1.753 | 16.720 | (15.944) | 198.772 | 190.899 |
| Circulante | | | | | | | | 190.039 | 181.690 |
| Não Circulante | | | | | | | | 8.733 | 9.209 |

(1) Os vencimentos são programados para o 5º dia útil após a entrega das faturas, exceto os clientes do Poder Público que possuem 10 dias úteis para efetuar os pagamentos;

(2) Inclui energia vendida na Câmara de Comercialização de Energia Elétrica - CCEE;

O saldo da conta de suprimento energia - moeda nacional em 30 de junho de 2016, inclui o registro dos valores referentes à comercialização de energia no âmbito da Câmara de Comercialização de Energia Elétrica - CCEE no montante de R\$45.919 (R\$14.215 em 31 de dezembro de 2015), deduzido das liquidações parciais ocorridas até 30 de junho de 2016. Esses saldos foram apurados com base em cálculos preparados e divulgados pela CCEE.

A composição desses valores, incluindo o saldo registrado na rubrica "fornecedores" no passivo circulante de R\$26.302 (R\$3.231 em 31 de dezembro de 2015) referente à aquisição de energia na CCEE e aos encargos de serviços do sistema de R\$11.680 (R\$20.582 em 31 de dezembro de 2015), conforme demonstrados a seguir:

| Composição dos créditos da CCEE | 30/06/2016 | 31/12/2015 |
|--|---------------|----------------|
| Créditos a vencer | 38.260 | 6.556 |
| Créditos vinculados a liminares até dezembro de 2002 | 6.387 | 6.387 |
| Créditos vencidos | 1.272 | 1.272 |
| Sub-total créditos CCEE (*) | 45.919 | 14.215 |
| (-) Aquisição de energia na CCEE | (26.302) | (3.231) |
| (-) Encargos de serviços no sistema | (11.680) | (20.582) |
| Total créditos CCEE | 7.937 | (9.598) |

(*) O sub-total de R\$45.919 não inclui a provisão para crédito de liquidação duvidosa no valor de R\$1.272.

As transações ocorridas na CCEE são liquidadas após 45 dias do mês de competência.

Notas Explicativas

Os valores da energia de curto prazo que se encontram vinculados a liminares, podem estar sujeitos à modificação dependendo de decisão dos processos judiciais em andamento, movido por determinadas empresas do setor, relativos à interpretação das regras do mercado em vigor. Essas empresas, não incluídas na área do racionamento, obtiveram liminar que torna sem efeito o Despacho nº 288 da ANEEL, de 16 de maio de 2002, que objetivou o esclarecimento às empresas do setor sobre o tratamento e a forma de aplicação de determinadas regras de contabilização do MAE (atualmente CCEE), incluídas no Acordo Geral do Setor Elétrico. O pleito dessas empresas envolve a comercialização da cota-parte de Itaipu no submercado Sudeste/Centro-Oeste durante o período de racionamento de 2001 a 2002, quando havia discrepância significativa de preços na energia de curto prazo entre os submercados.

A Companhia não constituiu provisão para créditos de liquidação duvidosa sobre os saldos vinculados às referidas liminares, por entender que os valores serão integralmente recebidos seja dos devedores que questionaram os créditos judicialmente ou de outras empresas que vierem a ser indicadas pela CCEE.

Uso de estimativas: os registros das operações de compra e venda de energia na Câmara de Comercialização de Energia Elétrica - CCEE estão reconhecidos pelo regime de competência de acordo com os cálculos preparados e divulgados pela entidade ou por estimativa da Administração da Companhia, quando as informações não estão disponíveis tempestivamente.

- (3) Ajuste a valor presente: refere-se ao valor de ajuste para os contratos renegociados sem a inclusão de juros e para aqueles renegociados com taxa de juros de IPCA ou IGPM. Para o desconto a valor presente foi utilizado a taxa média anual do CDI de mercado na situação atual. A Administração entende que essa taxa de desconto representa adequadamente o custo de capital, 14,13% a.a. (14,14% em 31 de dezembro de 2015). Essa taxa é compatível com a natureza, o prazo e os riscos de transações similares em condições tendo em vista a natureza, complexidade e volume das renegociações, a divulgação do fluxo de caixa e sua temporalidade não foram feitas, uma vez que o efeito líquido do AVP não é relevante;
- (4) Inclui serviços taxados e outros valores a receber de consumidores;
- (5) Provisão para créditos de liquidação duvidosa - foi constituída em bases consideradas suficientes para fazer face às eventuais perdas na realização dos créditos e se baseiam nas instruções da ANEEL, a seguir resumidos:

Clientes com débitos relevantes:

- Análise individual do saldo a receber dos clientes, por classe de consumo, considerado de difícil recebimento.

Para os demais casos:

- Consumidores residenciais - Vencidos há mais de 90 dias;
- Consumidores comerciais - Vencidos há mais de 180 dias;
- Consumidores industriais, rurais, poderes públicos, iluminação pública, serviços públicos e outros - Vencidos há mais 360 dias.
- Contratos renegociados - (i) parcelas vencidas - são provisionadas as parcelas (ii) mais de 3 parcelas vencidas - são provisionadas as parcelas vencidas e a vencer.

Segue movimentação ocorrida no período/exercício:

| Movimentação das provisões | 30/06/2016 | 31/12/2015 |
|--|---------------|---------------|
| Saldo inicial - 31/12/2015 e 31/12/2014 | 14.635 | 12.490 |
| Provisões constituídas no período/exercício | 10.208 | 2.739 |
| Reversão de provisões no período/exercício | (8.899) | (594) |
| Saldo final- circulante - 30/06/2016 e 31/12/2015 | 15.944 | 14.635 |
| Consumidores e concessionárias | 15.944 | 14.635 |

7 Tributos a recuperar

| | 30/06/2016 | 31/12/2015 |
|---|---------------|---------------|
| Imposto sobre Circulação de Mercadorias e Serviços - ICMS (a) | 10.985 | 11.313 |
| Imposto de Renda Retido na Fonte - IRRF (b) | 3.715 | 2.583 |
| Imposto de Renda Pessoa Jurídica - IRPJ (c) | 35.019 | 15.452 |
| Contribuição Social Sobre o Lucro - CSLL (c) | 8.524 | 4.876 |
| Contribuições ao PIS e a COFINS (d) | 15.217 | 10.367 |
| Outros | 836 | 29 |
| | 74.296 | 44.620 |
| Circulante | 63.734 | 32.821 |
| Não circulante | 10.562 | 11.799 |

- (a) Refere-se aos créditos de ICMS originados das aquisições dos equipamentos e materiais para o ativo intangível e imobilizado, realizáveis nos próximos 48 meses mediante as compensações mensais com o imposto incidente sobre a venda de energia elétrica aos consumidores.
- (b) Imposto de renda originado principalmente de retenções realizadas sobre rendimentos de aplicações financeiras, e serviços prestados a terceiros. Os saldos são compensados com as antecipações mensais de IRPJ, sendo o valor excedente não utilizado dentro do próprio exercício incorporado ao saldo negativo de IRPJ do ano calendário.
- (c) Saldos negativos de imposto de renda e contribuição social apurados em anos calendários anteriores, decorrentes de estimativas pagas à maior, que serão utilizados para compensação de tributos administrados pela Receita Federal do Brasil.

Notas Explicativas

- (d) Corresponde substancialmente a créditos não cumulativos de PIS e COFINS incidentes sobre aquisição até 31 de dezembro de 2015 de equipamentos, materiais e de prestação de serviços para o ativo intangível e imobilizado, os quais são realizáveis nos próximos 30 meses e créditos não cumulativos de PIS e COFINS incidentes sobre a despesas de depreciação de máquinas e equipamentos do ativo intangível, ambos compensáveis com os débitos desses tributos, incidentes sobre fornecimento de energia elétrica, bem como os efeitos relativos ao diferimento de PIS e COFINS sobre o fornecimento ao Poder Público e CVA.

8 Revisão e reajuste tarifário periódico

8.1 Reajuste tarifário anual:

Pela execução dos serviços públicos de energia elétrica, a concessionária tem o direito de cobrar dos consumidores às tarifas determinadas e homologadas pelo Poder Concedente. Os valores das tarifas serão reajustados em periodicidade anual e a receita da concessionária será dividida em duas parcelas: Parcela A (composta pelos custos não gerenciáveis) e Parcela B (custos operacionais eficientes e custos de capital). O reajuste tarifário anual tem o objetivo de repassar os custos não gerenciáveis e atualizar monetariamente os custos gerenciáveis.

As tarifas da Companhia foram reajustadas pela Aneel através da Resolução Homologatória nº 2.062 de 19 de abril de 2016, que aprovou o reajuste médio de 5,24%, a ser aplicado a partir de 22 de abril de 2016.

8.2 Reajuste tarifário extraordinário:

A Aneel, em reunião realizada em 27 de fevereiro de 2015, deliberou por conceder, a partir de 02 de março de 2015, reajuste tarifário extraordinário (RTE) diferenciado para todas as concessionárias de distribuição de energia elétrica do país. O efeito médio para a Companhia foi de 8,0%.

O reajuste tarifário extraordinário (RTE) aplicado tem por objetivo adequar a cobertura tarifária dos custos atuais com Conta de Desenvolvimento Energético (CDE) e compra de energia.

8.3 Revisão tarifária periódica:

A revisão tarifária periódica ocorre a cada 5 anos e neste processo, a ANEEL procede ao recálculo das tarifas, considerando as alterações na estrutura de custos e mercado da concessionária, estimulando a eficiência e a modicidade das tarifas. Os reajustes e as revisões são mecanismos de atualização tarifária, ambos previstos no contrato de concessão. A Concessionária também pode solicitar uma revisão extraordinária sempre que algum evento provoque significativo desequilíbrio econômico-financeiro da concessão.

O resultado da terceira revisão tarifária da Companhia foi aprovado pela Aneel através da Resolução Homologatória nº 1.513 de 16 de abril de 2013 com reajuste de 4,08% aplicados desde 22 de abril de 2013.

8.4 Bandeiras tarifárias:

Desde janeiro de 2015, as contas de energia passaram a ter a incidência do mecanismo denominado Sistema de Bandeiras Tarifárias.

As Bandeiras Tarifárias visam refletir por meio de uma sinalização de fácil assimilação pelos consumidores (analogia a um semáforo) os custos variáveis da geração de energia elétrica que, até antes de sua implementação, somente eram repassados às tarifas de energia nos reajustes tarifários ordinários das distribuidoras. Além de garantir a cobertura dos custos variáveis de energia às distribuidoras, o mecanismo tem um papel fundamental de sinalizar à população os custos reais de geração de energia elétrica proporcionando que esta possa promover alterações de hábitos voltados à realização de um consumo consciente de energia.

Mensalmente, por meio de um Despacho, a ANEEL divulga a cor da Bandeira Tarifária que será vigente no mês civil seguinte. Para tanto, utiliza-se de informações fornecidas pelo Operador Nacional do Sistema - ONS de previsões de geração de energia elétrica no país relativas aos custos de geração de energia por fonte termelétrica e à exposição aos preços de liquidação no mercado de curto prazo que afetem os agentes de distribuição conectados ao Sistema Interligado Nacional - SIN. Cabe à Câmara de Comercialização de Energia Elétrica - CCEE realizar a gestão da Conta Centralizadora dos Recursos de Bandeiras Tarifárias.

Dessa forma, as bandeiras verde, amarela e vermelha indicarão se a energia custará mais ou menos, em função das condições de geração de energia no SIN.

- Bandeira verde: condições favoráveis de geração de energia. A tarifa não sofre quaisquer acréscimos;

Notas Explicativas

- Bandeira amarela: condições de geração menos favoráveis. A cobrança iniciou em janeiro de 2015, com a tarifa aplicada de R\$1,50, a partir de março foi de R\$3,50 e em setembro de 2015 alterou para R\$2,50 para cada 100 quilowatt-hora (kWh) consumidos. Em fevereiro de 2016 uma nova alteração da regulamentação definiu um adicional de R\$1,50 para cada 100 quilowatt-hora (kWh) consumidos;
- Bandeira vermelha: condições mais custosas de geração. A cobrança iniciou em janeiro de 2015, com a tarifa aplicada de R\$3,00, a partir de março do mesmo ano o índice foi alterado para R\$5,50 e em setembro de 2015 alterado para R\$4,50 a cada 100 quilowatt-hora (kWh) consumidos. Em fevereiro de 2016, nova alteração na regulamentação definiu a abertura da bandeira vermelha em dois patamares: patamar 1 com um índice de R\$3,00 e patamar 2 com um índice de R\$4,50 aplicáveis a cada 100 quilowatt-hora (kWh) consumidos.

As alterações da regulamentação de bandeiras tarifárias observadas no segundo semestre de 2015 e início de 2016 foram promovidas pela ANEEL para garantir que o mecanismo regulatório estivesse efetivamente alinhado com as necessidades de coberturas de custos de geração de energia do país. Ao longo da aplicação desse mecanismo foi possível observar que por um período ocorreu insuficiência de recursos (conta centralizadora deficitária), enquanto em outro período se observou sobra de recursos (superávit da conta centralizadora).

Importante destacar que desde abril de 2016 a Bandeira Tarifária Verde está vigente o que, conforme citado, não implica em acréscimos de custos às faturas de energia dos consumidores.

9 Ativos e Passivos Financeiros Setoriais

A conta de compensação dos valores da parcela A - CVA é o mecanismo destinado a registrar as variações de custos relacionados à compra de energia e encargos regulatórios, ocorridas no período entre reajustes tarifários anuais e/ou revisões periódicas, de modo a permitir maior neutralidade no repasse dessas variações para as tarifas.

Desde o exercício de 2014 a ANEEL decidiu aditar os contratos de concessão e permissão, das Companhias de distribuição de energia elétrica, com vistas a eliminar eventuais incertezas, até então existentes, quanto ao reconhecimento e à realização das diferenças temporais, cujos valores são repassados anualmente na tarifa de distribuição de energia elétrica - Parcela A (CVA) e outros itens financeiros o que permitiu a contabilização dos saldos da CVA de forma prospectiva de acordo com o OCPC 08.

No termo aditivo emitido pela ANEEL, o órgão regulador garante que os valores de CVA e outros itens financeiros serão incorporados no cálculo da indenização, quando da extinção da concessão.

Desta forma, os valores iniciais reconhecidos de ativos e passivos financeiros setoriais tiveram a contrapartida à receita de venda de bens e serviços.

A Companhia contabilizou as variações destes custos como ativos e passivos financeiros setoriais, conforme demonstrado a seguir:

| Ativos e passivos financeiros setoriais | Saldo em 31/12/2015 | Receita Operacional | | Resultado Financeiro | Saldo em 30/06/2016 |
|---|------------------------|---------------------|-----------------|-------------------------|------------------------|
| | | Adição | Amortização | | |
| Itens da Parcela A (i) | | | | | |
| Energia elétrica comprada para revenda | 61.654 | 23.614 | (43.464) | 6.281 | 48.085 |
| Programa Incentivo Fontes Alternativas de Energia - PROINFA | (53) | 1.772 | (434) | 181 | 1.466 |
| Transporte de Energia Elétrica Rede Básica | 3.298 | (1.408) | (2.716) | 11 | (815) |
| Encargo de serviços de sistema ESS (iii) | (10.242) | (11.342) | 8.324 | (1.037) | (14.297) |
| Conta de Desenvolvimento Energético - CDE | 4.902 | 3.665 | (3.058) | 1.786 | 7.295 |
| Componentes financeiros | | | | | - |
| Neutralidade da Parcela A (iv) | (1.509) | 2.968 | 476 | (50) | 1.885 |
| Sobrecontratação de energia (ii) | (49.825) | 4.565 | 19.350 | (1.083) | (26.993) |
| Exposição de submercados | 1.086 | (10.648) | (744) | (441) | (10.747) |
| Garantias Financeiras (v) | 583 | 67 | (286) | 42 | 406 |
| Saldo a Compensar da CVA do ciclo anterior (vi) | 86 | (25.605) | 6.315 | - | (19.204) |
| Outros itens financeiros (vii) | 684 | (9.544) | 2.002 | (1.202) | (8.060) |
| Total Ativo e Passivo | 10.664 | (21.896) | (14.235) | 4.488 | (20.979) |
| Ativo Circulante | 17.552 | | | | 50.231 |
| Ativo Não Circulante | 54.741 | | | | 11.039 |
| Passivo Circulante | (52.317) | | | | (59.122) |
| Passivo Não Circulante | (9.312) | | | | (23.127) |

Notas Explicativas

(i) Valores tarifários não gerenciáveis a compensar da Parcela A - CVA

A Portaria Interministerial dos Ministros de Estado da Fazenda e de Minas e Energia nº 25, de 24 de janeiro de 2002, estabeleceu a Conta de Compensação de Variação de Valores de Itens da “Parcela A” - CVA, com o propósito de registrar as variações de custos, negativas ou positivas, ocorridas no período entre reajustes tarifários anuais, relativos aos itens previstos nos contratos de concessão de distribuição de energia elétrica.

Estas variações são apuradas por meio da diferença entre os gastos efetivamente incorridos e os gastos estimados no momento da constituição da tarifa nos reajustes tarifários anuais. Os valores considerados na CVA são atualizados monetariamente com base na taxa SELIC.

(ii) Repasse de sobrecontratação de energia (energia excedente)

O Decreto nº 5.163, de 30 de julho de 2004, em seu art. 38, determina que no repasse dos custos de aquisição de energia elétrica às tarifas dos consumidores finais, a ANEEL deverá considerar até 105% do montante total de energia elétrica contratada em relação à carga anual de fornecimento do agente de distribuição. Este repasse foi regulamentado pela Resolução ANEEL nº 255, de 6 de março de 2007.

As distribuidoras de energia elétrica são obrigadas a garantir 100% do seu mercado de energia por meio de contratos aprovados, registrados e homologados pela ANEEL, tendo também a garantia do repasse às tarifas dos custos ou receitas decorrentes das sobras e déficits de energia elétrica, limitados em 5% do requisito de carga.

(iii) Encargo de Serviço do Sistema - ESS

Representa um encargo destinado à cobertura dos custos dos serviços do sistema, que inclui os serviços ancilares, prestados pelos usuários dos Sistemas Interligado Nacional - SIN;

(iv) Neutralidade

Refere-se à neutralidade dos encargos setoriais na tarifa, apurando as diferenças mensais entre os valores faturados e os valores inseridos nas tarifas.

(v) Garantias Financeiras

Repasse dos custos decorrentes da liquidação e custódia das garantias financeiras previstas nos contratos de que tratam os art. 15 (geração distribuída por chamada pública), art. 27 (CCEAR de leilões de energia nova e existente) e art. 32 (leilões de ajuste) do Decreto nº 5.163/2004.

(vi) Saldo a Compensar da CVA do ciclo anterior

Conforme previsto no § 4º do artigo 3º da Portaria Interministerial MME/MF nº 25/2002, verifica-se se o Saldo da CVA em processamento considerado no processo tarifário foi efetivamente compensado, levando-se em conta as variações ocorridas entre o mercado de energia elétrica utilizado na definição daquele processo tarifário e o mercado verificado nos 12 meses da compensação, bem como a diferença entre a taxa de juros projetada e a taxa de juros SELIC verificada.

(vii) Outros itens financeiros

Considera-se os demais itens financeiros de característica não recorrentes e específico das Distribuidoras, tais como, Reversão do financeiro RTE2015, Diferencial Eletronuclear, Repasse de Compensação DIC/FIC, etc.

Notas Explicativas**10 Outros Créditos**

| | 30/06/2016 | 31/12/2015 |
|---|---------------|---------------|
| Baixa renda (1) | 6.052 | 5.331 |
| Ordens de serviço em curso - PEE e P&D | 5.301 | 17.597 |
| Ordens de serviço em curso - outros | 913 | 1.114 |
| Adiantamentos | 8.202 | 2.202 |
| Subvenção CDE - desconto tarifário (2) | 8.511 | 3.334 |
| Créditos com terceiros - Alienação de bens e direitos | 1.258 | 892 |
| Despesas pagas antecipadamente | 4.134 | 5.492 |
| Outros | 3.105 | 3.662 |
| Total | 37.476 | 39.624 |
| Circulante | 36.856 | 38.957 |
| Não circulante | 620 | 667 |

Segue a movimentação do baixa renda e da subvenção CDE - desconto tarifário:

(1) Baixa renda:

| | 30/06/2016 | 31/12/2015 |
|--|--------------|--------------|
| Saldo inicial (circulante) - 31/12/2015 e 31/12/2014 | 5.331 | 7.908 |
| Subvenção Baixa Renda | 17.564 | 32.069 |
| Ressarcimento pela Eletrobrás | (16.843) | (34.646) |
| Saldo final (circulante)- 30/06/2016 e 31/12/2015 | 6.052 | 5.331 |

Esses créditos referem-se à subvenção da classe residencial baixa renda, das unidades consumidoras com consumo mensal inferior a 220 kWh, desde que cumpridos certos requisitos. Essa receita é custeada com recursos financeiros oriundos da RGR - Reserva Global de Reversão e da CDE - Conta de Desenvolvimento Energético, ambos sob a administração da Eletrobrás. A Administração não espera apurar perdas na realização do saldo.

(2) Subvenção CDE - desconto tarifário:

| | 30/06/2016 | 31/12/2015 |
|---|--------------|--------------|
| Saldo inicial (circulante) - 31/12/2015 e 31/12/2014 | 3.334 | 14.832 |
| Desconto tarifário subvenção Irrigante e Rural | 22.033 | 27.479 |
| Ressarcimento pela Eletrobrás | (16.855) | (39.844) |
| Atualização monetária | (1) | 867 |
| Saldo final (circulante) - 30/06/2016 e 31/12/2015 | 8.511 | 3.334 |

Refere-se a recursos transferidos às concessionárias autorizados pelo Governo Federal, através do Decreto nº 7.891 de 23 de janeiro de 2013, para fazer frente à Subvenção CDE para os descontos incidentes sobre as tarifas aplicáveis aos usuários do serviço público de distribuição de energia elétrica, nos termos do inciso VII do caput do art. 13 da Lei nº 10.438, de 26 de abril de 2002.

Em 30 de junho de 2016, o saldo em aberto corresponde à subvenção incorrida nos meses de maio e junho de 2016, cujo ressarcimento a administração da empresa estará compensando no terceiro trimestre de 2016.

11 Transações com partes relacionadas

A Companhia é controlada pela ENERGISA S/A, (100% do capital total), que por sua vez detém o controle acionário da Energisa Paraíba - Distribuidora de Energia S/A (EPB), Energisa Borborema - Distribuidora de Energia S/A (EBO), Energisa Minas - Distribuidora de Energia S/A (EMG), Energisa Nova Friburgo - Distribuidora de Energia S/A (ENF), Energisa Serviços Aéreos S/A, Energisa Planejamento e Corretagem de Seguros Ltda., Energisa Soluções S/A (ESO), Energisa Soluções e Construções em Linhas e Redes S/A, Energisa Geração Usina Maurício e Parque Eólico Sobradinho, Energisa Comercializadora de Energia S/A, além das participações nas sociedades J.Q.M.J. Participações S.A., BBPM Participações S.A., Denerge Desenvolvimento Energético S.A. e Empresa de Eletricidade Vale Paranapanema S.A. - em recuperação judicial, que conferiram à Energisa S.A. o controle indireto da Rede Energia S/A e, por consequência, das sociedades: Energisa Mato Grosso do Sul - Distribuidora de Energia S/A (EMS), Energisa Mato Grosso - Distribuidora de Energia S/A (EMT), Energisa Tocantins - Distribuidora de Energia S/A (ETO), Caiuá Distribuição de Energia S/A (Caiuá), Companhia Força e Luz do Oeste (CFLO), Companhia Nacional de Energia Elétrica (CNEE), Empresa de Distribuição de Energia Elétrica do Vale do Paranapanema S/A (EDEV), Empresa Bragantina S/A (EEB), Multi Energisa Serviços S/A, Rede Power do Brasil

Notas Explicativas

S/A (REDE POWER), Companhia Técnica e Comercialização de Energia S/A (REDECOM), Vale do Vacaria Açúcar e Alcool S/A, Companhia Geral e QMRA Participações S/A, (empresas que passaram a compor o Grupo Energisa).

Transações efetuadas durante o período pela Companhia:

| | Serviços contratados (Despesa) (1) | Comissão aval (Despesa financeira) (2) | Saldo a pagar (fornecedores) |
|--------------|---------------------------------------|--|---------------------------------|
| ENERGISA S/A | 8.033 | 4.524 | 1.283 |
| 30/06/2016 | 8.033 | 4.524 | 1.283 |
| 30/06/2015 | 7.274 | 4.756 | 1.148 |
| 31/12/2015 | 14.802 | 10.038 | 1.148 |

(1) Os serviços contratados junto a Controladora Energisa S/A referem-se a serviços administrativos, suportados por contratos que foram submetidos à aprovação da ANEEL. Os custos são referenciados ao modelo de empresa de referência utilizado pela área regulatória da ANEEL.

(2) Refere-se custo de comissão de aval, iniciado em fevereiro de 2013, de garantias da controladora sobre contratos da Companhia a razão de 1,5% a.a.

Remuneração dos administradores

No período findo em 30 de junho de 2016, a remuneração dos membros do Conselho de Administração foi de R\$359 (R\$330 em 30 de junho de 2015) e da Diretoria foi de R\$763 (R\$701 em 30 de junho de 2015). Além da remuneração, a Companhia é patrocinadora dos benefícios de previdência privada, seguro saúde e seguro de vida para seus diretores, sendo a despesa no montante de R\$157 (R\$158 em 30 de junho de 2015). Os encargos sociais sobre as remunerações totalizaram R\$280 (R\$262 em 30 de junho de 2015).

A maior e a menor remuneração atribuídas a dirigentes e conselheiros, relativas ao mês de junho, foram de R\$47 e R\$2 (R\$44 e R\$2 em 30 de junho de 2015), respectivamente. A remuneração média em 30 de junho de 2016 foi de R\$16 (R\$15 em 30 de junho de 2015).

Na AGO de 26 de abril de 2016, foi aprovado o limite global da remuneração anual dos administradores para o exercício de 2016 no montante de R\$6.010 (R\$5.463 para o exercício de 2015).

12 Créditos tributários, impostos diferidos e despesa de imposto de renda e contribuição social corrente

Os impostos diferidos são oriundos de prejuízos fiscais e bases negativas de contribuição sociais, assim como diferenças temporárias, registrados segundo as normas dos CPC 32 e apresentado conforme normas do CPC 26.

A estimativa consolidada para as realizações dos impostos diferidos está apresentada a seguir, ressaltando que as projeções de resultados utilizadas no estudo de recuperabilidade desses ativos foram aprovadas pelo Conselho de Administração.

Impostos diferidos reconhecidos no balanço:

| | 30/06/2016 | 31/12/2015 |
|---|----------------|----------------|
| Ativo | | |
| Diferenças temporárias: | | |
| Imposto de renda | 92.068 | 108.379 |
| Contribuição social sobre o lucro líquido | 33.145 | 39.016 |
| Total | 125.213 | 147.395 |
| Passivo | | |
| Imposto de renda | 25.683 | 14.570 |
| Contribuição social | 9.246 | 5.245 |
| Total | 34.929 | 19.815 |
| Total líquido - ativo não circulante | 90.284 | 127.580 |

Notas Explicativas

A natureza dos créditos diferidos são como segue:

| | 30/06/2016 | | 31/12/2015 | |
|---|-----------------|---------------|-----------------|----------------|
| | Base de cálculo | IRPJ + CSSL | Base de cálculo | IRPJ + CSSL |
| Ativo | | | | |
| Prejuízos fiscais | 22.609 | 5.652 | - | - |
| Base negativa da Contribuição Social s/ o Lucro | 22.610 | 2.035 | - | - |
| Provisão ajuste atuarial | 130.013 | 44.204 | 121.810 | 41.416 |
| Provisões para riscos cíveis e trabalhistas | 27.992 | 9.517 | 26.240 | 8.922 |
| Provisão para crédito de liquidação duvidosa - PCLD | 15.944 | 5.421 | 14.635 | 4.976 |
| Outras provisões (PEE, P&D, honorários e outras). | 11.435 | 3.888 | 12.198 | 4.147 |
| Variações cambiais passivas | 143.133 | 48.665 | 235.364 | 80.024 |
| Ajustes a valor presente | 2.401 | 816 | 3.236 | 1.100 |
| Ativos financeiros setoriais (CVA´s) | 20.979 | 7.133 | 12.567 | 4.273 |
| Outras adições temporárias | (8.786) | (2.987) | 7.463 | 2.537 |
| Marcação a mercado - derivativo | (49.356) | (16.780) | (10.207) | (3.471) |
| Marcação a mercado da dívida | 2.552 | 868 | (3.916) | (1.331) |
| IRPJ e CSSL sobre a parcela do VNR - contas a receber da concessão e atualizações | (53.375) | (18.148) | (44.157) | (15.013) |
| Total - ativo não circulante | 288.151 | 90.284 | 375.233 | 127.580 |

As realizações dos impostos diferidos são como segue:

| Exercício | Realizações de Créditos fiscais |
|--------------|---------------------------------|
| 2016 | 3.719 |
| 2017 | 13.936 |
| 2018 | 23.501 |
| 2019 | 13.220 |
| 2020 | 17.178 |
| 2021 a 2025 | 53.659 |
| Total | 125.213 |

Os valores de imposto de renda e contribuição social que afetaram o resultado do período, bem como a compensação dos créditos tributários registrados, são demonstrados como segue:

| | 01/04/2016 a 30/06/2016 | 01/01/2016 a 30/06/2016 | 01/04/2015 a 30/06/2015 | 01/01/2015 a 30/06/2015 |
|---|-------------------------|-------------------------|-------------------------|-------------------------|
| Resultado antes dos tributos sobre o lucro | 16.439 | 120.393 | 7.836 | (19.368) |
| Alíquota fiscal combinada | 34% | 34% | 34% | 34% |
| Imposto de renda e contribuição social calculadas às alíquotas fiscais combinadas | (5.589) | (40.934) | (2.664) | 6.585 |
| Ajustes: | | | | |
| Itens permanentes: | | | | |
| Redução do imposto de renda e adicionais (*) | (1.128) | - | 128 | 13.762 |
| Outros | (39) | (11) | 182 | 500 |
| Imposto de renda e contribuição social sobre o lucro | (6.756) | (40.945) | (2.354) | 20.847 |
| Alíquota efetiva | 41,10% | 34,01% | 30,04% | - |

(*) A Companhia possui redução do imposto de renda e adicionais - Incentivo fiscal SUDENE- auferidos no período findo em 30 de junho de 2015 no montante de R\$13.762, registrado diretamente na demonstração de resultado do período na rubrica "imposto de renda e contribuição social corrente" de acordo com a Lei nº 11.638/07. Não foi apurado base de cálculo de lucro de exploração em 30 de junho de 2016.

Em dezembro de 2012 obteve aprovação do Ministério da Integração Social seu novo pedido de benefício fiscal de 75% para o período de 01 de janeiro de 2012 a 31 de dezembro de 2021 e o deferimento de seu pedido junto à Receita Federal, foi aprovado pelo Despacho nº 126 - DRF/ASJU de 04 de março de 2013. O benefício fiscal consiste na redução de até 75% do Imposto de Renda calculado sobre o lucro de exploração.

Uso de estimativas: os créditos tributários são reconhecidos com relação às diferenças temporárias entre os valores de ativos e passivos para fins contábeis e os correspondentes valores usados para fins de tributação. O reconhecimento ocorre na extensão em que seja provável que o lucro tributável dos próximos anos esteja disponível para ser usado na compensação dos créditos tributários, com base em projeções de resultados elaborados e fundamentadas em premissas internas e em cenários econômicos futuros que possibilitam a sua

Notas Explicativas

utilização. Periodicamente, os valores registrados são revisados e os efeitos, considerando os de realização ou liquidação, estão refletidos em consonância de acordo com a legislação fiscal.

13 Contas a receber da concessão

Em 14 de janeiro de 2013, foi publicada a Lei nº 12.783, conversão da Medida Provisória nº 579/2012, que vem determinar a utilização do VNR - Valor Novo de Reposição para valoração dos créditos a receber, ao final da concessão, a título de indenização dos investimentos efetuados e não recuperados por meio da prestação de serviços outorgados.

A partir desta publicação foram alteradas as condições contratuais da concessão relacionadas à forma de remunerar as controladas pelos investimentos realizados na infraestrutura vinculados à prestação de serviços outorgados, que até o exercício de 2011, era reconhecido pelo custo histórico.

A partir de 31 de dezembro de 2012 a Companhia passou a reconhecer o VNR - Valor novo de reposição, homologados pela ANEEL, dos ativos que compõe a concessão, corrigidos pela variação do IGPM. Em novembro de 2015 a ANEEL através da Resolução Normativa nº 686/2015 (Proret - Procedimentos de Regulação Tarifária) onde determinou que a base de remuneração fosse atualizada pela aplicação do IPCA.

No período findo em 30 de junho de 2016, foram reconhecidos em receita financeira - atualização do contas a receber da concessão - VNR o montante de R\$10.081 (R\$6.644 em 30 de junho de 2015), incluindo o impacto do recálculo da atualização monetária pelo IPCA.

O saldo de contas a receber da concessão está classificado como disponível para venda no ativo não circulante.

Segue as movimentações ocorridas no período/exercício:

| | 30/06/2016 | 31/12/2015 |
|---|----------------|----------------|
| Ativo financeiro custo histórico - 31/12/2015 e 31/12/2014 | 274.526 | 228.574 |
| Adições no período/exercício (*) | 12.284 | 30.440 |
| Baixas no período/ exercício | (852) | (1.265) |
| Ativo financeiro custo histórico | 285.958 | 257.749 |
| Atualização do contas a receber da concessão - VNR (**) | 10.081 | 16.777 |
| Ativo financeiro custo corrigido - 30/06/2016 e 31/12/2015 | 296.039 | 274.526 |

(*) Transferência do intangível para o contas a receber da concessão;

(**) Os ativos são atualizados pela variação mensal do IPCA, índice para atualização anual utilizada pelo regulador nos processos de reajustes tarifários. Possíveis variações decorrentes do critério de cálculo do VNR também são consideradas.

14 Intangível e Imobilizado

| | 30/06/2016 | 31/12/2015 |
|------------------------------------|----------------|----------------|
| Intangível - Contrato de concessão | 254.573 | 250.854 |
| Direito de concessão | 263.882 | 275.355 |
| Imobilizado | 5.787 | 6.332 |
| Total | 524.242 | 532.541 |

a) Intangível - Contrato de concessão:

Referem-se à parcela da infraestrutura utilizada na concessão da distribuição de energia elétrica a ser recuperada pelas tarifas elétricas durante o prazo da concessão.

Notas Explicativas

A movimentação dos bens da concessão, é como segue:

| | Saldo 31/12/2015 | Adição | Transferências | Baixas (*) | Amortização/ Depreciação | Saldo 30/06/2016 |
|--|---------------------|---------------|----------------|-----------------|-----------------------------|---------------------|
| Intangível em Serviço | | | | | | |
| Custo | 787.596 | - | 13.737 | (2.796) | - | 798.537 |
| Amortização Acumulada | (387.607) | - | - | 1.389 | (20.456) | (406.674) |
| Subtotal | 399.989 | - | 13.737 | (1.407) | (20.456) | 391.863 |
| Em Curso (*) | 29.114 | 42.782 | (13.737) | (14.513) | - | 43.646 |
| Total Intangível | 429.103 | 42.782 | - | (15.920) | (20.456) | 435.509 |
| Obrigações Vinculadas a concessão | | | | | | |
| Em Serviço | | | | | | |
| Custo | 176.169 | - | 1.668 | - | - | 177.837 |
| Amortização Acumulada | (59.267) | - | - | - | (4.906) | (64.173) |
| Subtotal | 116.902 | - | 1.668 | - | (4.906) | 113.664 |
| Em Curso | 61.347 | 9.822 | (1.668) | (2.229) | - | 67.272 |
| Total das Obrigações Vinculadas a concessão | 178.249 | 9.822 | - | (2.229) | (4.906) | 180.936 |
| Total Intangível | 250.854 | 32.960 | - | (13.691) | (15.550) | 254.573 |
| Imobilizado em Serviço | | | | | | |
| Software | 19 | - | - | - | - | 19 |
| Máquinas e equipamentos | 12.311 | - | - | - | - | 12.311 |
| Veículos | 67 | - | 100 | - | - | 167 |
| Móveis e utensílios | 7.420 | - | - | - | - | 7.420 |
| Total do imobilizado em serviço | 19.817 | - | 100 | - | - | 19.917 |
| Software | (15) | - | - | - | (1) | (16) |
| Máquinas e equipamentos | (8.358) | - | - | - | (516) | (8.874) |
| Veículos | (55) | - | - | - | (6) | (61) |
| Móveis e utensílios | (5.057) | - | - | - | (122) | (5.179) |
| Total Depreciação acumulada | (13.485) | - | - | - | (645) | (14.130) |
| Subtotal Imobilizado | 6.332 | - | 100 | - | (645) | 5.787 |
| Imobilizado em curso | - | 100 | (100) | - | - | - |
| Total do Imobilizado | 6.332 | 100 | - | - | (645) | 5.787 |
| Total Ativo Intangível e Imobilizado | 257.186 | 33.060 | - | (13.691) | (16.195) | 260.360 |

(*) Do total das baixas realizadas no período findo em 30 de junho de 2016 de R\$13.691, R\$12.284 foi transferido para o contas a receber da concessão e R\$1.407 referem-se a baixas operacionais realizadas no período, inicialmente são contabilizados nas Ordens de desativação - ODD, e ao final do processo os valores são transferidos para a demonstração do resultado do exercício na rubrica de outras receitas (despesas) operacionais.

A infraestrutura utilizada pela Companhia nas suas operações é vinculada ao serviço público de distribuição de energia, não podendo ser retirada, alienada, cedidas ou dadas em garantia hipotecária sem a prévia e expressa autorização do Órgão Regulador. A Resolução ANEEL nº 20/99, regulamenta a desvinculação da infraestrutura das concessões do Serviço Público de Energia Elétrica, concedendo autorização prévia para a sua desvinculação, quando destinada à alienação. Determina também, que o produto da alienação seja depositado em conta bancária específica e os recursos reinvestidos na infraestrutura da própria concessão.

A amortização do intangível está sendo efetuada pelo prazo da concessão com base nos benefícios econômicos gerados anualmente. Em 30 de junho de 2016 a taxa média ponderada de amortização utilizada é de 4,26 % (4,22% em 31 de dezembro de 2015).

A partir da segunda revisão tarifária periódica, ocorrida em abril de 2008, as obrigações vinculadas à concessão (obrigações especiais) passaram a ser amortizadas pela taxa média de depreciação do ativo intangível da respectiva atividade em que tiverem sido aplicados os recursos das obrigações especiais. As novas adições ocorridas, a partir de 01 de janeiro de 2015, passaram a ser amortizadas de acordo com a data de aquisição, até estar totalmente amortizada.

Notas Explicativas

O saldo do intangível e do contas a receber da concessão estão reduzidos pelas obrigações vinculadas à concessão, que são representadas a seguir:

| Obrigações vinculadas à concessão: | 30/06/2016 | 31/12/2015 |
|--|----------------|----------------|
| Contribuições do consumidor (1) | 103.333 | 96.648 |
| Participação da União - recursos CDE (2) | 36.481 | 130.921 |
| Participação do Governo do Estado (2) | 137.921 | 43.094 |
| Reserva para reversão (3) | 301 | 301 |
| Receitas de Ultrapassagem de Demanda e Energia Reativa Excedente | 13.680 | 10.931 |
| (-) Amortização acumulada | (64.173) | (59.267) |
| Total | 227.543 | 222.628 |
| Alocação: | | |
| Contas a receber da concessão | 46.607 | 44.379 |
| Infraestrutura - Intangível em serviço | 113.664 | 116.902 |
| Infraestrutura - Intangível em curso | 53.592 | 50.416 |
| Receitas de Ultrapassagem de Demanda e Energia Reativa Excedente | 13.680 | 10.931 |
| Total | 227.543 | 222.628 |

- (1) As contribuições de consumidores representam a participação de terceiros em obras para fornecimento de energia elétrica em áreas não incluídas nos projetos de expansão das concessionárias de energia elétrica.
- (2) As subvenções da União - recursos CDE e a participação do Governo do Estado, são provenientes da Conta de Desenvolvimento Energético - CDE e estão destinados ao Programa Luz para Todos.
- (3) A reserva para reversão constituída até 31 de dezembro de 1971, representa o montante de recursos provenientes do fundo de reversão, os quais foram aplicados em projetos de expansão da Companhia, incidindo juros de 5 % a.a. pagos mensalmente.

Receitas de Ultrapassagem de Demanda e Energia Reativa Excedente

A ANEEL, através da Resolução Normativa n° 463 de 22 de novembro de 2011, determinou que os valores provenientes do faturamento de multas por ultrapassagem de demanda e consumo de energia reativa excedente, a partir do 3° ciclo de revisões tarifárias, passem a ser contabilizadas como Obrigações Especiais. Anteriormente ao 3° ciclo esses valores eram contabilizados como receita operacional. A Companhia passou pelo 3° ciclo de revisão tarifária, em abril de 2013, a partir dessa data, o faturamento das ultrapassagens de demanda passou a ser contabilizado na rubrica Obrigações Especiais.

Até 30 de junho de 2016, o montante contabilizado naquela rubrica é de R\$13.680 (R\$10.931 em 31 de dezembro de 2015), devendo ser amortizada a partir do próximo ciclo tarifário.

A ABRADDEE (Associação Brasileira de Distribuidores de Energia Elétrica), como representante das distribuidoras de energia elétrica, ingressou no judiciário questionando o tratamento dado a esse faturamento.

Imobilizado:

Taxas de depreciação praticadas pela Companhia foram:

| Taxas de depreciação do ativo imobilizado | 30/06/2016 | 31/12/2015 |
|---|------------|------------|
| Máquinas e equipamentos | 15,56% | 15,93% |
| Veículos | 14,29% | 14,29% |
| Móveis e utensílios | 6,25% | 6,25% |

b) Direito de concessão

O ágio incorporado pela Companhia está sendo amortizado a partir de abril de 1998 até o término de concessão de distribuição de energia elétrica - dezembro de 2027, tomando-se por base as curvas de rentabilidade projetadas até 31 de dezembro de 2015. A partir de 01 de janeiro de 2016, de acordo com o IAS 16, a Companhia passou a registrar a amortização do ágio pelo período remanescente das respectivas autorizações de exploração da concessão, pelo método linear.

Notas Explicativas

A amortização do ágio gera um benefício fiscal da ordem de 34%. Em 30 de junho de 2016, a previsão de amortização do ágio e do benefício fiscal é como segue:

| Período de amortização | 30/06/2016 | Redução do imposto de renda e contribuição social |
|------------------------|----------------|---|
| 2016 e 2017 | 34.422 | 11.705 |
| 2018 e 2019 | 45.892 | 15.603 |
| 2020 e 2021 | 45.892 | 15.603 |
| 2022 e 2023 | 45.892 | 15.603 |
| 2024 e 2025 | 45.892 | 15.603 |
| 2026 em diante | 45.892 | 15.603 |
| Total | 263.882 | 89.720 |

A movimentação está apresentada a seguir:

| | 30/06/2016 | 31/12/2015 |
|--|----------------|----------------|
| Saldo inicial - 31/12/2015 e 31/12/2014 | 275.355 | 295.055 |
| Amortização no período/ exercício | (11.473) | (19.700) |
| Saldo final - 30/06/2016 e 31/12/2015 | 263.882 | 275.355 |

15 Fornecedores

| | 30/06/2016 | 31/12/2015 |
|---|----------------|---------------|
| Suprimento: | | |
| CCEE | 26.302 | 3.231 |
| Contratos Bilaterais (1) | 49.279 | 44.142 |
| Encargo do serviço de sistema (1) | 11.680 | 20.582 |
| Conexão à rede (1) | 633 | 291 |
| Uso do sistema de distribuição (CUSD) (1) | 2.311 | 2.474 |
| Materiais, serviços e outros (2) | 15.021 | 13.150 |
| | 105.226 | 83.870 |
| Circulante | 102.849 | 81.493 |
| Não Circulante | 2.377 | 2.377 |

- (1) Refere-se à aquisição de energia elétrica de geradores, uso da rede básica e uso do sistema de distribuição, cujo prazo médio de liquidação é de 25 dias.
- (2) Refere-se às aquisições de materiais, serviços e outros, necessários à execução, conservação e manutenção dos serviços de distribuição e comercialização de energia elétrica, com prazo médio de liquidação de 40 dias.

16 Empréstimos, financiamentos e encargos de dívidas.

O saldo dos empréstimos e financiamentos, bem como os encargos e demais componentes a eles relacionados, são como se segue:

| | 30/06/2016 | 31/12/2015 |
|--|----------------|----------------|
| Empréstimos e Financiamentos - moeda nacional | 178.624 | 188.009 |
| Empréstimos e financiamentos - moeda estrangeira | 460.009 | 478.515 |
| Encargos de dívidas - moeda nacional | 946 | 825 |
| Encargos de dívidas - moeda estrangeira | 2.919 | 2.425 |
| (-) Custos a amortizar | (842) | (528) |
| (-) Marcação a mercado de dívidas | 2.552 | (3.916) |
| Total | 644.208 | 665.330 |
| Circulante | 197.105 | 80.999 |
| Não Circulante | 447.103 | 584.331 |

Notas Explicativas

A composição da carteira de empréstimos, financiamentos e arrendamentos, e as principais condições contratuais podem ser encontradas no detalhamento abaixo:

| Empresa / Operação | Total | | Encargos Financeiros Anuais | Vencimento | Periodicidade Amortização | Taxa efetiva de juros (5) | Garantias (1) |
|---|----------------|----------------|-----------------------------|------------|---------------------------|---------------------------|---------------|
| | 30/06/2016 | 31/12/2015 | | | | | |
| FIDIC Grupo Energisa III (*) | 15.183 | 15.175 | CDI + 0,70% a.a. | dez/20 | Mensal | 7,07% | F |
| Luz para Todos - Eletrobrás | 9.729 | 10.305 | 5,00% a.a. (Pré) | ago/26 | Mensal | 2,47% | A |
| Subtransmissão - Eletrobrás | - | 452 | 5,00% a.a. (Pré) | mar/16 | Mensal | 2,47% | F |
| Financ. Investimentos 2007-2008 (FNE) - BNB (5) | 3.017 | 4.358 | 8,30% a.a. (Pré) | jun/17 | Mensal | 4,07% | F + E |
| Financ. Investimentos 2007-2008 (FAT) - BNB (5) | 2.457 | 3.460 | TJLP + 4,00% a.a. | jun/17 | Mensal | 5,66% | F + E |
| Financ. Investimentos 2009-2010 (FNE) - BNB (5) | 10.694 | 12.297 | 8,40% a.a. (Pré) | ago/19 | Mensal | 4,12% | F + E |
| Repasso BNDES I - ABC | 16.419 | 19.033 | TJLP + 2,20% a 4,10% a.a. | mai/19 | Mensal | 4,77% a 5,71% | A |
| Repasso BNDES II - ABC | 1.829 | 2.132 | TJLP + 8,10% a 9,10% a.a. | fev/23 | Mensal | 7,65% a 8,13% | A |
| Repasso BNDES - Citibank (3) | 15.411 | 15.250 | TJLP + 3,96% a 4,26% a.a. | nov/21 | Mensal | 5,64% a 5,79% | A |
| Repasso BNDES - Itaú (3) | 4.121 | 4.078 | TJLP + 3,96% a 4,26% a.a. | nov/21 | Mensal | 5,64% a 5,79% | A |
| Repasso BNDES - Bradesco (3) | 3.140 | 3.107 | TJLP + 3,96% a 4,26% a.a. | nov/21 | Mensal | 5,64% a 5,79% | A |
| Repasso BNDES - Citibank (3) | 11.928 | 11.154 | SELIC + 4,34% | nov/21 | Mensal | 8,88% | A |
| Repasso BNDES - Itaú (3) | 3.189 | 2.982 | SELIC + 4,34% | nov/21 | Mensal | 8,88% | A |
| Repasso BNDES - Bradesco (3) | 2.430 | 2.272 | SELIC + 4,34% | nov/21 | Mensal | 8,88% | A |
| Repasso BNDES FINEM - Itaú (4) | 12.264 | 13.817 | TJLP + 2,90% a 3,90% a.a. | mar/20 | Mensal | 5,12% a 5,61% | A |
| FINAME - Itaú BBA | 17.728 | 18.902 | 2,50% a 8,70% a.a. (Pré) | fev/24 | Mensal | 1,24% a 4,26% | A |
| Nota Promissória - ABC | - | 50.060 | CDI + 2,00% a.a. | jun/16 | Final | 7,72% | A |
| Nota Promissória - ABC | 50.031 | - | CDI + 2,55% a.a. | dez/16 | Final | 7,99% | A |
| (-) Custo de captação incorrido na contratação | (842) | (528) | - | - | - | - | - |
| Total em Moeda Nacional | 178.728 | 188.306 | | | | | |
| Resolução 4131 - Santander (1) | 9.404 | - | 3,65% a.a. (Pré) | dez/16 | Anual | -15,99% | A |
| Resolução 4131 - Itaú BBA (1) | 183.526 | 197.530 | 3,49% a 4,53% a.a. (Pré) | abr/18 | Anual | -16,07% a -15,56% | A |
| Resolução 4131 - Citibank (1 e 4) | 269.998 | 283.410 | Libor + 1,77% a 2,16% a.a. | abr/18 | Final | -16,29% a -16,10% | A |
| (-) Marcação à Mercado de Dívida (2) | 2.552 | (3.916) | - | - | - | - | - |
| Total em Moeda Estrangeira (6) | 465.480 | 477.024 | | | | | |
| Total Energisa Sergipe | 644.208 | 665.330 | | | | | |

A = Aval Energisa S.A., E= Fundo de reserva, F=Recebíveis.

(*) Para garantia do pagamento das parcelas de curto prazo, a Companhia mantém aplicações financeiras no montante de R\$8.837 (R\$9.047 em 31 de dezembro de 2015), registrado na rubrica "Aplicações financeiras no mercado aberto e recursos vinculados" no ativo circulante e não circulante.

- (1) Os contratos em moeda estrangeiras possuem proteção de swap cambial e instrumento financeiros derivativos (vide nota explicativa nº 25).
- (2) As operações estão sendo mensuradas ao valor justo por meio do resultado, de acordo com os métodos da contabilidade de "hedge" de valor justo ou pela designação como "Fair Value Option" (nota explicativa nº 25).
- (3) A controladora Energisa S/A, firmou um acordo de investimentos com a BNDES Participações S.A - BNDESPAR por meio de um sindicato de bancos, formado entre Itaú Unibanco S.A., Banco Bradesco S.A., Banco BTG Pactual S.A. e Banco Citibank S.A., visando o repasse no âmbito dos programas FINAME e FINEM, no montante de R\$50.017, sujeito ao atendimento das condições estabelecidas entre os Agentes Repassadores e à confirmação, aprovação e disponibilidade de recursos por parte do BNDES.

O Acordo de Investimentos prevê, ainda, o compromisso de implementar alterações no Estatuto Social da controladora Energisa S.A. de forma a adequá-lo às melhores práticas de governança e adesão ao Regulamento de Listagem do Nível 2 de Governança Corporativa da BM&F Bovespa em até 48 meses contatos da data de emissão das debentures de 7ª emissão da controladora Energisa S.A.

Até 31 de dezembro de 2015 foram liberados R\$38.806, referente à 1ª tranche do programa do Acordo de Investimentos.

Esses recursos serão destinados à expansão e modernização do sistema de distribuição de energia elétrica na área de concessão da companhia, além de investimentos na aquisição de máquinas e equipamentos e investimentos sociais não contemplados nos licenciamentos ambientais.

Notas Explicativas

Os contratos junto ao BNDES possuem cláusulas restritivas que em geral, requerem a manutenção de certos índices financeiros em determinados níveis. Essas garantias são estruturadas a partir de indicadores estabelecidos pela controladora Energisa S.A.. O descumprimento desses níveis pode implicar em vencimento antecipado das dívidas (vide nota explicativo nº 25 - Instrumentos financeiros e gerenciamento de riscos). Em 30 de junho de 2016, as exigências contratuais foram cumpridas, entretanto, cabe esclarecer que o sindicato dos bancos do FINEM (Citibank, Banco Itaú e Bradesco) em correspondência de 30/06/2016 estabeleceu novos indicadores com aplicação a partir de 30 de junho de 2016 e vigência até 30 de junho de 2017.

- (4) O contrato possui cláusulas restritivas que em geral, requerem a manutenção de certos índices financeiros em determinados níveis. Essas garantias são estruturadas a partir de indicadores estabelecidos pela controladora final Energisa S.A. O descumprimento desses níveis pode implicar em vencimento antecipado das dívidas (vide nota explicativo nº 25 - Instrumentos financeiros e gerenciamento de riscos). Em 30 de junho de 2016, as exigências contratuais foram cumpridas, entretanto, cabe esclarecer que:

O Citibank e Banco Itaú em correspondências de 30/06/2016 suspenderam a aplicação dos indicadores para 30 de junho de 2016 e fixaram novos indicadores até 30 de junho de 2017.

- (5) Considera Bônus de adimplemento de 25% e 15% sobre juros, para investimentos no semiárido e fora do semiárido, respectivamente.
 (6) Para as dívidas em moeda estrangeira, inclui variação cambial.

Os financiamentos obtidos junto ao Finame estão garantidos pelos próprios equipamentos financiados.

A Companhia tem como prática contábil alocar o pagamento de juros na atividade de financiamento na demonstração do fluxo de caixa.

Os principais indicadores utilizados para a atualização de empréstimos e financiamentos tiveram as seguintes variações percentuais e taxas efetivas no período/exercício:

| Moeda/indicadores | 30/06/2016 | 31/12/2015 |
|-------------------|------------|------------|
| US\$ x R\$ | -17,80% | 47,01% |
| TJLP | 3,68% | 7,00% |
| SELIC | 6,73% | 13,32% |
| CDI | 6,72% | 13,24% |
| LIBOR | 0,63% | 0,29% |

Em 30 de junho de 2016, os vencimentos dos financiamentos de longo prazo são os seguintes:

| | 30/06/2016 |
|--------------|----------------|
| 2017 | 12.707 |
| 2018 | 336.087 |
| 2019 | 66.864 |
| 2020 | 17.353 |
| Após 2020 | 14.092 |
| Total | 447.103 |

Seguem as movimentações ocorridas no período:

| Descrição | 30/06/2016 | 31/12/2015 |
|--|----------------|----------------|
| Saldos em 31/12/2015 e 31/12/2014 | 665.330 | 546.732 |
| Novos empréstimos e financiamentos obtidos | 123.499 | 210.602 |
| Custos Apropriados | (356) | - |
| Encargos de dívidas - juros, variação monetária e cambial. | (74.521) | 217.104 |
| Marcação a Mercado das Dívidas | 6.468 | (3.916) |
| Pagamento de principal | (60.775) | (268.555) |
| Pagamento de juros | (15.437) | (36.637) |
| Saldos em 30/06/2016 e 31/12/2015 | 644.208 | 665.330 |
| Circulante | 197.105 | 80.999 |
| Não circulante | 447.103 | 584.331 |

Notas Explicativas

Os custos de captações dos financiamentos a serem amortizados nos exercícios subsequentes é como segue:

| Contratos | 31/12/2016 | 31/12/2017 | 31/12/2018 em diante | Total |
|---|------------|------------|----------------------|------------|
| Fundo de Investimento em Direitos Creditórios- Grupo Energisa III | 12 | 25 | 74 | 111 |
| Banco do Nordeste - Financ.Investimentos 2007-2008 (FNE) | 15 | 15 | - | 30 |
| Banco do Nordeste - Financ.Investimentos 2007-2008 (FAT) | 13 | 12 | - | 25 |
| Banco ABC - repasse BNDES | 9 | 18 | 26 | 53 |
| Banco do Nordeste - Financ.Investimentos 2009-2010 (FNE) | 28 | 56 | 93 | 177 |
| Banco Itaú BBA - BNDES | 56 | 79 | 311 | 446 |
| Total | 133 | 205 | 504 | 842 |

17 Debêntures (não conversíveis em ações)

O saldo de debentures e demais componentes a elas relacionadas, são como se segue:

| Descrição | 30/06/2016 | 31/12/2015 |
|-----------------------------|---------------|---------------|
| Debentures - moeda nacional | 53.079 | 49.238 |
| Total | 53.079 | 49.238 |
| Circulante | 17.079 | 13.238 |
| Não Circulante | 36.000 | 36.000 |

| Operações | Total | | Emissão | Nº de Títulos Emitidos / circulação | Rendimentos | Vencimento | Amortização | Taxa efetiva de juros |
|--------------|---------------|---------------|----------|-------------------------------------|---------------|------------|-------------|-----------------------|
| | 30/06/2016 | 31/12/2015 | | | | | | |
| 3ª Emissão | 53.079 | 49.238 | 30/10/13 | 60 / 60 | 115,5% do CDI | out / 19 | Anual | 7,76% |
| Total | 53.079 | 49.238 | | | | | | |

As debêntures possuem cláusulas restritivas que em geral, requerem a manutenção de certos índices financeiros em determinados níveis. Essas garantias são estruturadas a partir de indicadores estabelecidos pela controladora final Energisa S.A. O descumprimento desses níveis pode implicar em vencimento antecipado das dívidas (vide nota explicativo nº 25 - Instrumentos financeiros e gerenciamento de riscos). Em 30 de junho de 2016, as exigências contratuais foram cumpridas.

Em 30 de junho de 2016 as debêntures têm seus vencimentos assim programados:

| | 30/06/2016 |
|--------------|---------------|
| 2017 | 12.000 |
| 2018 | 12.000 |
| 2019 | 12.000 |
| Total | 36.000 |

Seguem as movimentações ocorridas no período/exercício:

| Descrição | 30/06/2016 | 31/12/2015 |
|--|---------------|---------------|
| Saldos iniciais - 31/12/2015 e 31/12/2014 | 49.238 | 68.746 |
| Encargos de dívidas - juros, variação monetária e cambial. | 3.841 | 9.850 |
| Pagamento de principal | - | (12.000) |
| Pagamento de juros | - | (17.358) |
| Saldos finais - 30/06/2016 e 31/12/2015 | 53.079 | 49.238 |
| Circulante | 17.079 | 13.238 |
| Não circulante | 36.000 | 36.000 |

Notas Explicativas**18 Tributos e contribuições sociais**

| | 30/06/2016 | 31/12/2015 |
|--|---------------|---------------|
| Imposto s/ circulação de mercadorias e serviços - ICMS | 21.288 | 23.815 |
| Encargos sociais | 1.705 | 1.529 |
| Imposto de renda pessoa jurídica - IRPJ | 19.974 | 16.785 |
| Contribuição social sobre o lucro - CSLL | 7.585 | 6.625 |
| Contribuições ao PIS e a COFINS | 6.942 | 9.192 |
| Imposto de renda retido na fonte - IRRF | 500 | 674 |
| Imposto sobre Serviços - ISS | 167 | 166 |
| Outros | 249 | 401 |
| Total | 58.410 | 59.187 |
| Circulante | 29.800 | 35.648 |
| Não circulante | 28.610 | 23.539 |

19 Encargos setoriais

| | 30/06/2016 | 31/12/2015 |
|---|---------------|---------------|
| Conta de Desenvolvimento Energético - CDE | 8.111 | 9.175 |
| Fundo Nacional Desenvolvimento Científico Tecnológico - FNDCT | 349 | 518 |
| Ministério de Minas e Energia - MME | 174 | 295 |
| Pesquisa e Desenvolvimento - P&D (*) | 5.735 | 4.895 |
| Programa de Eficiência Energética - PEE (*) | 4.114 | 16.812 |
| Total | 18.483 | 31.695 |
| Circulante | 14.184 | 27.825 |
| Não circulante | 4.299 | 3.870 |

(*) Valores atualizados pela variação da taxa SELIC.

O contrato de concessão da Companhia estabelece a obrigação de aplicar anualmente o montante de 1% da receita operacional líquida, em ações que tenham como objetivo o combate ao desperdício de energia elétrica e o desenvolvimento tecnológico do setor elétrico. Esse montante é destinado aos Programas de Eficiência Energética (PEE) e Pesquisa e Desenvolvimento (P&D), a ser recolhido ao Fundo Nacional de Desenvolvimento Científico e Tecnológico (FNDCT) e ao Ministério de Minas e Energia (MME). A participação de cada um dos programas está definida pelas Leis nº 10.848 de 15 de março de 2004, nº 11.465 de 28 de março de 2007 e nº 12.212 de 21 de janeiro de 2010.

A atualização das parcelas referentes ao PEE e P&D é efetuada pela taxa de juros SELIC, de acordo com as Resoluções Normativas ANEEL nº 176 de 28 de novembro de 2005, nº 219 de 11 de abril de 2006, nº 300 de 12 de fevereiro de 2008, nº 316 de 13 de maio de 2008, nº 504 de 14 de agosto de 2012, nº 556 de 18 de junho de 2013 e Ofício Circular nº 1.644/2009-SFF/ANEEL de 28 de dezembro de 2009.

Por meio das Resoluções Normativas nº 316, de 13 de maio de 2008, alterada pela REN nº 504 de 14 de agosto de 2012 e nº 556 de 18 de junho de 2013, a ANEEL estabeleceu novos critérios para cálculo, aplicação e recolhimento dos recursos do programa de eficiência energética e pesquisa e desenvolvimento. Entre esses novos critérios, foram definidos os itens que compõem a base de cálculo das obrigações, ou seja, a receita operacional líquida e o cronograma de recolhimento ao FNDCT e ao MME.

Os gastos realizados com os projetos de PEE e P&D estão registrados na rubrica de serviços em curso até o final dos projetos, quando são transferidos contra os recursos do programa.

A realização das obrigações com o PEE e P&D por meio da aquisição de ativo intangível, tem como contrapartida o saldo de obrigações especiais.

Notas Explicativas

20 Provisões para riscos trabalhistas, cíveis e fiscais.

A Administração da Companhia, fundamentada na opinião de seus consultores jurídicos, constituiu provisão para riscos de natureza trabalhistas e cíveis, como segue:

| | Trabalhistas | Cíveis | 30/06/2016 | 31/12/2015 |
|--|---------------|--------------|---------------|---------------|
| Saldos iniciais - 31/12/2014 e 31/12/2015 | 18.746 | 7.494 | 26.240 | 21.462 |
| Provisão para riscos | 2.931 | 1.359 | 4.290 | 10.129 |
| Reversões de provisões | (427) | (430) | (857) | (687) |
| Pagamentos | (2.150) | (899) | (3.049) | (6.850) |
| Atualização monetária | 963 | 405 | 1.368 | 2.186 |
| Saldos finais - 30/06/2016 e 31/12/2015 | 20.063 | 7.929 | 27.992 | 26.240 |
| Depósitos e cauções vinculados (*) | | | (22.751) | (20.850) |

(*) A Companhia possui depósitos e cauções vinculados no ativo não circulante, no montante de R\$39.500 (R\$36.487 em 31 de dezembro de 2015). Deste total, R\$16.749 (R\$15.637 em 31 de dezembro 2015) não possuem provisões para riscos em face do prognóstico de êxito ser possível ou remoto.

Perdas prováveis

Trabalhistas:

Referem-se a reclamações trabalhistas de pedido de horas extras, equiparação salarial, incorporação da Participação nos Lucros, indenizações decorrentes de acidente de trabalho e doença ocupacional, complementação de adicional de periculosidade, adicional de credenciamento, divisor de 200, FGTS, outras verbas contratuais/legais e ações de ex-empregados de prestadores de serviços contratados pela Companhia reivindicando responsabilidade subsidiária por acidente de trabalho e verbas rescisórias.

Cíveis:

Nos processos cíveis discutem-se principalmente indenizações por acidente com lesão e danos morais/materiais, inscrição no Serasa, danos elétricos/queima de equipamentos, rede de distribuição cuja causa reflete a extensão de rede e demora no atendimento, suspensão de fornecimento indevida e reclamações de consumidores, envolvendo débitos de energia.

A Administração entende que todas as provisões constituídas são suficientes para cobrir eventuais perdas com os processos em andamento. Com base na opinião de consultores jurídicos foram provisionados todos os processos judiciais, cuja probabilidade de desembolso futuro foi estimado como provável.

Perdas Possíveis

A Companhia possui processos de naturezas trabalhistas, cíveis e fiscais em andamento, na condição de réu, em um montante total de R\$249.252 (R\$305.446 em 31 de dezembro de 2015), cuja probabilidade de êxito foi estimada pelos consultores jurídicos como possível, não requerendo a constituição de provisão.

A redução refere-se, basicamente, a alteração de prognóstico, alteração de provisão e encerramento de processos existentes na base de ativos, conforme será detalhado adiante.

Trabalhistas:

As ações judiciais de natureza trabalhistas, na condição de réu, no montante de R\$19.408 (R\$21.687 em 31 de dezembro de 2015), referem-se a discussões de ex-empregados que requerem recebimento de horas extras, complementação de adicional de periculosidade, horas de sobreaviso, indenizações por danos decorrentes de acidente de trabalho, bem como ações de ex-empregados de prestadores de serviços contratados pela Companhia reivindicando responsabilidade subsidiária por verbas rescisórias, bem como a cobrança de contribuição sindical.

A redução no período ocorreu em função de movimentação relacionada a encerramento de processos e alteração de prognóstico.

Cíveis:

As ações judiciais de natureza cível e juizado especial cível, na condição de réu, no montante de R\$40.746 (R\$49.058 em 31 de dezembro de 2015), referem-se, em sua grande maioria, a discussões sobre o valor de contas de energia elétrica, em que o consumidor requer a revisão ou o cancelamento da fatura; cobrança de danos materiais e morais pelo consumidor, decorrentes da suspensão do fornecimento de energia elétrica por falta de pagamento, por irregularidades nos aparelhos de medição ou decorrentes de variações de tensão

Notas Explicativas

elétrica ou de falta momentânea de energia; bem como de ações em que os consumidores pretendem a devolução de valores, em face dos reajustes tarifários determinados pelas Portarias nº 38 e nº 45/1986, do extinto Departamento Nacional de Águas e Energia Elétrica - DNAEE, durante o congelamento de preços no Plano Cruzado, além de multas regulatórias originárias de procedimentos de fiscalização do poder concedente que encontram-se em processo de defesa administrativa.

A redução no período ocorreu principalmente em função do arquivamento de 210 processos (impacto de R\$2.600) relacionados a cobrança de danos materiais e morais pelo consumidor, decorrentes da suspensão do fornecimento de energia elétrica por falta de pagamento, por irregularidades nos aparelhos de medição ou decorrentes de variações de tensão elétrica ou de falta momentânea de energia, e a alterações de prognósticos e valores provisionados em demais processos, em virtude de decisões favoráveis.

Principal processo:

Ação cível coletiva, no montante de R\$8.609, por meio da qual a Associação de Defesa de interesses coletivos contesta valores recebidos pelas Distribuidoras por conta de reajustes supostamente concedidos a maior. O impacto no caso de perda do processo é eventual recálculo das tarifas praticadas e redução de até 3% no valor das tarifas de energia da controlada da ESE.

Fiscais

As ações de natureza fiscais, administrativas e tributárias, na condição de réu, no montante R\$189.098 (R\$234.701 em 31 de dezembro de 2015), referem-se basicamente a discussões sobre: (i) compensação e aproveitamento de créditos de ICMS; (ii) diferencial de alíquota; e (iii) imposto de renda e contribuição social sobre o lucro, entre outras. A variação no período ocorreu em função da atualização monetária.

A redução no período ocorreu principalmente em função do encerramento de processo fiscal, onde se discutia IRPJ/CSLL, com valor envolvido de R\$68.082.

Principal processo:

Auto de infração com montante envolvido de R\$148.505, pelo qual a Receita Federal sustenta a suposta falta de adição na apuração do lucro real e da base de cálculo da contribuição social, de despesas consideradas indedutíveis relativas à amortização do ágio referente à privatização da controlada ESE, bem como a suposta compensação indevida de prejuízos fiscais e da base de cálculo da contribuição social.

O julgamento da Companhia é baseado na opinião de seus consultores jurídicos. As provisões são revisadas e ajustadas para levar em conta alterações circunstanciais tais como prazo de prescrição aplicável, conclusões de inscrições fiscais ou exposições identificadas com base em novos assuntos ou decisões de tribunais.

Uso de estimativas: A Companhia registrou provisões, as quais envolvem julgamento por parte da Administração, para riscos fiscais, trabalhistas e cíveis que, como resultado de um acontecimento passado é provável que uma saída de recursos envolvendo benefícios econômicos seja necessária para liquidar a obrigação e uma estimativa razoável possa ser feita do montante dessa obrigação está sujeita a várias reivindicações legais, cíveis e processos trabalhistas, que advêm do curso normal das atividades de negócios.

21 Patrimônio líquido

21.1. Capital Social e reservas de capital

O capital social subscrito e integralizado no montante de R\$382.898 (R\$382.898 em 31 de dezembro de 2015) está representado por 195.509 ações ordinárias nominativas e sem valor nominal.

O capital social da Companhia poderá ser aumentado, por subscrição, independentemente de modificação estatutária até o limite de 450 mil ações, sendo até 150 mil ações ordinárias e até 300 mil ações preferenciais, cabendo ao Conselho de Administração à deliberação sobre forma, condições da subscrição e integralização das ações bem como as características das ações a serem emitidas e o preço de emissão.

Notas Explicativas**22 Receita operacional**

| | 30/06/2016 | | | | 30/06/2015 | | | |
|--|--|------------------|-------------------------|-------------------------|--|------------------|-------------------------|-------------------------|
| | Não revisado pelos auditores independentes | | 01/04/2016 à 30/06/2016 | 01/01/2016 à 30/06/2016 | Não revisado pelos auditores independentes | | 01/04/2015 à 30/06/2015 | 01/01/2015 à 30/06/2015 |
| | Nº de consumidores | MWh | R\$ | R\$ | Nº de consumidores | MWh | R\$ | R\$ |
| Residencial | 668.748 | 525.867 | 144.679 | 307.777 | 650.315 | 526.534 | 161.392 | 292.561 |
| Industrial | 2.451 | 125.521 | 26.558 | 56.695 | 2.583 | 148.155 | 35.548 | 65.407 |
| Comercial | 42.680 | 267.072 | 74.206 | 158.891 | 42.373 | 279.649 | 86.619 | 159.227 |
| Rural | 19.905 | 56.655 | 7.571 | 17.664 | 18.962 | 60.591 | 8.424 | 17.155 |
| Poder Público | 5.546 | 70.525 | 16.349 | 34.103 | 5.526 | 71.422 | 18.512 | 33.232 |
| Iluminação Pública | 760 | 84.380 | 10.562 | 22.018 | 727 | 78.577 | 11.814 | 20.858 |
| Serviço Público | 1.270 | 100.366 | 13.996 | 29.142 | 1.232 | 107.985 | 16.318 | 30.130 |
| Consumo Próprio | 98 | 2.806 | - | - | 95 | 1.450 | - | - |
| Subtotal | 741.458 | 1.233.192 | 293.921 | 626.290 | 721.813 | 1.274.363 | 338.627 | 618.570 |
| Suprimento | 2 | 394.092 | 51.072 | 74.934 | 2 | 219.498 | 17.015 | 33.814 |
| Fornecimento Não Faturado Líquido | - | (5.259) | (1.361) | (3.804) | - | (34.446) | (719) | (1.414) |
| Disponibilização do sistema de transmissão e de distribuição | 31 | - | 12.185 | 25.317 | 17 | - | 12.454 | 22.830 |
| Receita de construção (1) | - | - | 17.764 | 33.561 | - | - | 19.638 | 34.115 |
| Outras Receitas Operacionais | - | - | 2.577 | 4.977 | - | - | 2.302 | 4.967 |
| (-) Ultrapassagem Demanda | - | - | (390) | (1.063) | - | - | (1.022) | (1.531) |
| (-) Excedentes de Reativos | - | - | (844) | (1.685) | - | - | (217) | (934) |
| Constituição e Amortiz. CVA Ativa e Passiva (2) | - | - | (14.175) | (36.131) | - | - | (25.518) | (37.936) |
| Subvenção vinculadas ao serviço concedido | - | - | 16.755 | 39.597 | - | - | 24.103 | 35.789 |
| Total - receita operacional bruta | 741.491 | 1.622.025 | 377.504 | 761.993 | 721.832 | 1.459.415 | 386.663 | 708.270 |
| Deduções da receita operacional | | | | | | | | |
| ICMS | - | - | 65.538 | 139.642 | - | - | 74.880 | 137.383 |
| PIS | - | - | 5.640 | 11.699 | - | - | 5.133 | 10.310 |
| COFINS | - | - | 25.982 | 53.890 | - | - | 23.643 | 47.487 |
| ISS | - | - | 89 | 185 | - | - | 70 | 140 |
| Deduções Bandeiras Tarifárias (3) | - | - | (59) | 26 | - | - | (27.901) | (34.161) |
| Programa de Eficiência Energética - PEE | - | - | 1.175 | 2.345 | - | - | 877 | 1.948 |
| Conta de Desenvolvimento Energético - CDE | - | - | 24.838 | 48.593 | - | - | 27.632 | 33.158 |
| Programa de Pesquisa e Desenvolvimento - P&D | - | - | 1.175 | 2.345 | - | - | 877 | 1.948 |
| Taxa de Fiscaliz. dos Serviços de Energia Elétrica - TFSEE | - | - | 355 | 676 | - | - | - | - |
| Total - deduções da receita operacional | - | - | 124.733 | 259.401 | - | - | 105.211 | 198.213 |
| Total - receita operacional líquida | 741.491 | 1.622.025 | 252.771 | 502.592 | 721.832 | 1.459.415 | 281.452 | 510.057 |

- (1) A receita de construção está representada pelo mesmo montante em custo de construção. Tais valores são de reconhecimento obrigatório pela ICPC 01 - Contratos de Concessão e correspondem a custo de construção de obras de ativos da concessão de distribuição de energia elétrica.
- (2) Refere-se a montante de ativos e passivos financeiros setoriais reconhecidos no resultado do período de 30 de junho de 2016 de acordo com a Deliberação CVM nº 732/14.
- (3) A partir de janeiro de 2015, as contas de energia tiveram a aplicação do Sistema de Bandeiras Tarifárias. O acionamento da bandeira tarifária será sinalizado mensalmente pela ANEEL, de acordo com as informações prestadas pelo Operador Nacional do Sistema - ONS, conforme a capacidade de geração de energia elétrica no país.

A ANEEL, através do Ofício nº 185 de 08 de abril de 2015, com alteração efetuada pelo Despacho nº 245 de 28 de janeiro de 2016, estabeleceu novos procedimentos contábeis para registro das Receitas Adicionais das Bandeiras Tarifárias. Pela alteração proposta, os montantes das bandeiras passam a ser registrados na receita operacional.

As receitas auferidas pela Companhia referentes as bandeiras tarifárias no período findo em 30 de junho de 2016, foram de R\$20.594 (R\$52.172 em 30 de junho de 2015), tendo sido repassados a CCRBT - Conta Centralizadora dos Recursos de Bandeiras Tarifárias o montante de R\$26 e recebido da Conta Centralizadora dos Recursos de Bandeiras Tarifárias CCRBT o montante de R\$34.161 em 30 de

Notas Explicativas

junho de 2015. Dessa forma, o efeito líquido das bandeiras tarifárias no resultado da Companhia no 1º semestre de 2016 foi de R\$20.568 (R\$86.333 em 30 de junho de 2015).

Em 30 de junho de 2015, o “reembolso do Fundo CDE - bandeira tarifária” foi originalmente registrado na demonstração do resultado na rubrica “energia elétrica comprada para revenda”. Para fins de comparabilidade, a Companhia reclassificou o montante de R\$86.333 para a rubrica “Deduções bandeiras tarifárias - CCRBT”.

Para os meses de janeiro a maio de 2016 e 2015 a Aneel já homologou os valores conforme abaixo:

| Meses | Despacho | 30/06/2016 | 30/06/2015 |
|--------------|---|-------------|---------------|
| Janeiro | Despacho 265 de 01 de fevereiro de 2016 (nº583 de 4 de março de 2015) | 1 | 936 |
| Fevereiro | Despacho 797 de 30 de março de 2016 (nº8.297 de 30 de março de 2015) | (8) | 4.259 |
| Março | Despacho 1.061 de 02 de maio de 2016 (nº1.356 de 4 de maio de 2015) | - | 5.508 |
| Abril | Despacho 1.431 de 31 de maio de 2016(nº1.743 de 29 de maio de 2015) | - | 7.274 |
| Maio | Despacho 1.734 de 29 de junho de 2016 (nº 2.131 de 30 de junho de 2015) | (19) | 11.133 |
| Junho | Valor a ser homologado | - | 5.051 |
| Total | | (26) | 34.161 |

23 Energia Elétrica comprada para revenda

| | MWH (2) | | Energia elétrica comprada p/revenda | | | |
|--|-------------------|------------------|-------------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|
| | 30/06/2016 | 30/06/2015 | 01/04/2016 a 30/06/2016 | 01/01/2016 a 30/06/2016 | 01/04/2015 a 30/06/2015 | 01/01/2015 a 30/06/2015 |
| | Energia de leilão | 1.001.060 | 889.060 | 86.026 | 176.050 | 84.438 |
| Energia bilateral | 64.268 | 63.917 | 3.252 | 13.353 | 8.469 | 16.048 |
| Cotas de Angra REN 530/12 (3) | 54.887 | 56.042 | 5.546 | 11.149 | 4.574 | 9.010 |
| Energia de curto prazo - CCEE | - | 87.054 | 23.901 | 28.776 | 69.577 | 100.812 |
| Cotas Garantia Física-Res. Homol. ANEEL 1410 - Anexo I | 692.077 | 546.810 | 18.936 | 37.673 | 8.679 | 17.334 |
| Programa incentivo fontes alternativas energia - PROINFA | 31.404 | 32.916 | 5.063 | 10.126 | 3.626 | 7.252 |
| Ressarcimento pela exposição térmica (1) | - | - | - | - | - | (25.958) |
| (-) Parcela a compensar crédito PIS/COFINS não cumulativo | - | - | (11.746) | (23.032) | (1.833) | (12.674) |
| Total | 1.843.696 | 1.675.799 | 130.978 | 254.095 | 177.530 | 292.790 |

- (1) Através do Decreto presidencial n.º 8.221, foi criada a Conta no Ambiente de Contratação Regulada (CONTA-ACR), destinada a cobrir, total ou parcialmente, as despesas incorridas pelas concessionárias de serviço público de distribuição de energia elétrica em decorrência de: (i) exposição involuntária no mercado de curto prazo; e (ii) despacho de usinas termelétricas vinculadas a Contratos de Comercialização de Energia Elétrica no Ambiente Regulado - CCEAR, na modalidade por disponibilidade de energia elétrica.

Em março de 2015 a Aneel homologou os valores através do Despacho nº 773 de 27 de março de 2015 no montante de R\$25.958

Os valores referentes aos Despachos de março de 2015 foram repassados pela CCEE nas contas correntes vinculadas ao aporte de garantias financeiras do mercado de curto prazo das concessionárias.

Os montantes foram registrados no resultado como redução de custo de energia comprada e sobre eles foram registrados de encargos de PIS e COFINS.

- (2) Não revisado pelos auditores independentes.
(3) Contempla valor da REN 1585/2013

24 Cobertura de seguros

A Companhia adota a política de contratar cobertura de seguros para os bens sujeitos aos riscos para cobrir eventuais sinistros, considerando a natureza de sua atividade. Os seguros da Companhia são contratados conforme os preceitos de gerenciamento de riscos e seguros geralmente empregados por empresas de distribuição de energia elétrica. As premissas de riscos adotadas, dada a sua natureza, não fazem parte do escopo de revisão das informações financeiras intermediárias e, conseqüentemente, não foram revisadas pelos nossos auditores independentes.

As apólices de riscos nomeados e responsabilidade civil são contratadas em conjunto com as demais empresas do Grupo Energisa, sendo o limite máximo de indenização os montantes constantes da cobertura securitária.

Notas Explicativas

As principais coberturas são:

| Ramos | Data de Vencimento | Importância Segurada | Prêmio anual |
|---|--------------------|----------------------|-------------------------|
| | | | 30/06/2016 e 31/12/2015 |
| Riscos Operacionais | 23/10/2016 | 38.000 | 117 |
| Responsabilidade Civil Geral | 23/11/2016 | 50.600 | 178 |
| Frota - Danos Materiais e Corporais a Terceiros | 23/10/2016 | Até 360 /veículo | 99 |
| Vida em Grupo - Morte e Acidentes Pessoais | 31/12/2016 | 54.944 | 154 |
| | | | 548 |

Riscos Operacionais

Na apólice contratada foram destacadas as subestações, prédios e equipamentos com seus respectivos valores segurados e seus limites máximos de indenização. Possui cobertura securitária básica tais como incêndio, raio e explosão de qualquer natureza, danos elétricos, queda de aeronave, impacto de veículo aéreo e terrestre, tumultos, equipamentos móveis, alagamento/inundação, pequenas obras de engenharia, despesas extraordinárias, inclusão / exclusão de bens e locais, erros e omissões.

Responsabilidade Civil Geral

Apólice contratada na modalidade GERIP, possui cobertura securitária para Danos Morais, Materiais e Corporais causados a terceiros em decorrência das operações da Companhia.

Frota

A Companhia mantém cobertura securitária para RCF/V - Responsabilidade Civil Geral Facultativa/Veículos, garantindo aos terceiros envolvidos em eventuais sinistros, cobertura de danos pessoais e/ou materiais e morais.

Vida em Grupo e Acidentes Pessoais

Garante cobertura securitária no caso de morte por qualquer causa, invalidez permanente total ou parcial por acidente e invalidez funcional permanente e total por doença e auxílio funeral de seus empregados.

Notas Explicativas

25 Instrumentos Financeiros e Gerenciamento de Riscos

Abaixo, são comparados os valores contábeis e valor justo dos principais ativos e passivos de instrumentos financeiros:

| ATIVO | Nível | 30/06/2016 | | 31/12/2015 | |
|--|-------|------------|-------------|------------|-------------|
| | | Contábil | Valor justo | Contábil | Valor justo |
| Caixa e equivalente de caixa | 2 | 94.706 | 94.706 | 83.957 | 83.957 |
| Aplicações financeiras no mercado aberto e recursos vinculados | 2 | 76.021 | 76.021 | 31.653 | 31.653 |
| Consumidores e concessionárias | 2 | 198.772 | 198.772 | 190.899 | 190.899 |
| Ativos Financeiros Setoriais | 2 | 61.270 | 61.270 | 72.293 | 72.293 |
| Contas a Receber da Concessão | 3 | 296.039 | 296.039 | 274.526 | 274.526 |
| Instrumentos financeiros derivativos | 2 | 80.333 | 80.333 | 57.407 | 57.407 |
| PASSIVO | | | | | |
| Fornecedores | 2 | 105.226 | 105.226 | 83.870 | 83.870 |
| Empréstimos, financiamentos, debêntures e encargos de dívidas | 2 | 697.287 | 697.849 | 714.568 | 714.999 |
| Instrumentos financeiros derivativos | 2 | 30.977 | 30.977 | 47.200 | 47.200 |
| Passivos Financeiros Setoriais | 3 | 82.249 | 82.249 | 61.629 | 61.629 |

Hierarquia de valor justo

A tabela abaixo apresenta instrumentos financeiros registrados pelo valor justo, utilizando um método de avaliação.

Os diferentes níveis foram assim definidos:

- Nível 1 - Preços cotados (não ajustados) em mercados ativos para ativos e passivos e idênticos.
- Nível 2 - Inputs, exceto preços cotados, incluídas no Nível 1 que são observáveis para o ativo ou passivo, diretamente (preços) ou indiretamente (derivado de preços).
- Nível 3 - Premissas, para o ativo ou passivo, que não são baseadas em dados observáveis de mercado (inputs não observáveis).

Em função de a Companhia ter classificado os respectivos contas a receber da concessão e ativos e passivos financeiros setoriais como disponíveis para venda, os fatores relevantes para avaliação ao valor justo não são publicamente observáveis. Por isso, a classificação da hierarquia de valor justo é de nível 3. A movimentação e respectivos ganhos (perdas) no resultado do período de R\$14.569, assim como as principais premissas utilizadas, estão divulgadas nas notas explicativas nº 9 e 13.

Em atendimento à Instrução CVM nº 475/2008 e à Deliberação nº 604/2009, a descrição dos saldos contábeis e do valor justo dos instrumentos financeiros incluídos no balanço patrimonial em 30 de junho de 2016 e 31 de dezembro de 2015, estão identificadas a seguir:

Não derivativos - classificação e mensuração

Empréstimos e recebíveis

Incluem consumidores e concessionárias, títulos de créditos a receber, outros créditos e contas a receber da concessão e ativos financeiros setoriais líquidos. São inicialmente mensurados pelo custo amortizado, usando-se a taxa de juros efetiva, sendo seus saldos aproximados ao valor justo.

Aplicações financeiras avaliadas ao valor justo por meio do resultado e custo amortizado

Os saldos das aplicações financeiras em Certificados de Depósitos Bancários e fundos de investimentos são avaliados ao seu valor justo por meio do resultado, exceto se mantidos até o vencimento, quando a Companhia manifestar intenção e capacidade financeira para mantê-los até o vencimento. Após a avaliação inicial, esses ativos são avaliados ao custo amortizado utilizando o método da taxa de juros efetiva, menos perdas por redução ao valor recuperável.

Notas Explicativas

Ativos financeiros disponíveis para venda

Os ativos financeiros disponíveis para venda são aqueles ativos financeiros não derivativos que não são classificados como: (a) empréstimos e recebíveis, (b) investimentos mantidos até o vencimento ou (c) ativos financeiros pelo valor justo por meio do resultado.

Após mensuração inicial, ativos financeiros disponíveis para venda são mensurados a valor justo, com ganhos e perdas não realizados reconhecidos diretamente dentro dos outros resultados abrangentes até a baixa do investimento, com exceção das perdas por redução ao valor recuperável, dos juros calculados utilizando o método de juros efetivos e dos ganhos ou perdas com variação cambial sobre ativos monetários que são reconhecidos diretamente no resultado do período.

Passivos financeiros pelo custo amortizado

Fornecedores - são mensurados pelos valores conhecidos ou calculáveis, acrescidos, quando aplicável, dos correspondentes encargos, variações monetárias e/ou cambiais incorridos até a data do balanço, sendo o seu valor contábil aproximado de seu valor justo.

Empréstimos, financiamentos, encargos de dívidas e debêntures - Os instrumentos financeiros estão classificados como passivos financeiros ao custo amortizado. Os valores contábeis dos empréstimos e financiamentos vinculados aos investimentos, obtidos em moeda nacional, junto a Eletrobrás, BNB e BNDES, se aproximam de seus respectivos valores justos, já que operações similares não estão disponíveis no mercado financeiro, com vencimentos e taxas de juros comparáveis. O valor justo dos passivos financeiros referentes aos empréstimos com bancos comerciais que são negociados em mercados ativos é determinado com base nos preços observados nesses mercados (fonte: CETIP). Para os instrumentos financeiros sem mercado ativo, sendo esse o FIDC, a Companhia estabeleceu o seu valor justo como sendo equivalente ao valor contábil do instrumento. Para algumas das dívidas a Companhia realizou a opção pela designação ao valor justo por meio do resultado, conforme descrito abaixo.

Derivativos

O valor justo estimado de ativos e passivos financeiros foi determinado por meio de informações disponíveis no mercado e por metodologias apropriadas de avaliação.

A Companhia tem como política o gerenciamento dos riscos, evitando assumir posições relevantes expostas a flutuações de valor justo. Nesse sentido, buscam operar instrumentos que permitam maior controle de riscos. Os contratos de derivativos são efetuados com operações de *swap* e opções envolvendo juros e taxa de câmbio, visando eliminar a exposição à variação do dólar além de adequação do custo das dívidas de acordo com o direcionamento do mercado.

As operações de proteção contra variações cambiais adversas requerem monitoramento constante, de forma a preservar a eficiência das suas estruturas. As operações vigentes são passíveis de reestruturação a qualquer tempo e podem ser objeto de operações complementares ou reversas, visando reduzir eventuais riscos de perdas relevantes.

Hedge Accounting

Em de 01 de julho de 2015, a Companhia efetuou a designação formal de parte de suas operações de proteção do tipo “swap” (instrumento de hedge) para troca de variação cambial e juros, para variação do CDI, como hedge accounting. Em 30 de junho de 2016 essas operações, assim como as dívidas (objeto do hedge) estão sendo avaliadas de acordo com a contabilidade de “hedge” de valor justo. Em tais designações de hedge a Companhia documentou: (i) a relação de hedge; (ii) o objetivo e estratégia de gerenciamento de risco; (iii) a identificação do instrumento financeiro; (iv) o objeto ou transação coberta; (v) a natureza do risco a ser coberto; (vi) a descrição da relação de cobertura; (vii) a demonstração da correlação entre o hedge e o objeto de cobertura; e (viii) a demonstração da efetividade do hedge.

Os contratos de “swap” são designados e efetivos como “hedge” de valor justo em relação à taxa de juros e/ou variação cambial, quando aplicável. Durante o período, o “hedge” foi altamente efetivo na exposição do valor justo às mudanças de taxas de juros e, como consequência, o valor contábil das dívidas designadas como hedge foi impactado em (R\$5.313) e reconhecido no resultado financeiro no mesmo momento em que o valor justo de “swap” de taxa de juros era reconhecido no resultado.

Notas Explicativas

Fair Value Option

A Companhia optou pela designação formal de novas operações de dívidas contratadas no primeiro semestre de 2016, para as quais a Companhia possui instrumentos financeiros derivativos de proteção do tipo “swap” para troca de variação cambial e juros, como mensuradas ao valor justo. A opção pelo valor justo (“Fair Value Option”) tem o intuito de eliminar ou reduzir uma inconsistência de mensuração ou reconhecimento de determinados passivos, no qual de outra forma, surgiria. Assim, tanto os “swaps” quanto as respectivas dívidas passam a ser mensuradas ao valor justo e tal opção é irrevogável, bem como deve ser efetuada apenas no registro contábil inicial da operação. Em 30 de junho de 2016, tais dívidas e derivativos, assim como os demais ativos e passivos mensurados ao valor justo por meio do resultado tem quaisquer ganhos ou perdas resultantes de sua re-mensuração reconhecidos no resultado da Companhia.

Durante o período, o valor contábil das dívidas designadas como “Fair Value Option” foi impactado em (R\$1.155) e reconhecido como resultado financeiro no mesmo momento em que o valor justo de “swap” de taxa de juros era reconhecido no resultado.

- **Incertezas**

Os valores foram estimados na data do balanço, baseados em informações disponíveis no mercado e por metodologias apropriadas de avaliações. Entretanto, considerável julgamento foi requerido na interpretação dos dados de mercado para produzir a estimativa mais adequada do valor justo. Como consequência, as estimativas utilizadas e apresentadas a seguir não indicam, necessariamente, os montantes que poderão ser realizados no mercado de troca corrente.

- **Administração financeira de risco**

O Conselho de Administração tem responsabilidade geral pelo estabelecimento e supervisão do modelo de administração de risco da Companhia. Assim, fixou limites de atuação da Companhia com montantes e indicadores preestabelecidos na “Política de Gestão de Riscos decorrentes do Mercado Financeiro” (revista anualmente e disponível na web site da Companhia) e nos regimentos internos da diretoria da Companhia.

A gestão de risco da Companhia visa identificar, analisar e monitorar riscos enfrentados, para estabelecer limites e mesmo checar a aderência aos mesmos. As políticas de gerenciamento de riscos e sistemas são revisadas regularmente, a fim de avaliar mudanças nas condições de mercado e nas atividades da Companhia. A Diretoria tem como prática reportar mensalmente a performance orçamentária e os fatores de riscos que envolvem a Companhia.

A Companhia conta com serviços de empresa especializada e independente na gestão de risco de caixa e dívida, de modo que é procedido monitoramento diário sobre o comportamento dos principais indicadores macroeconômicos e seus impactos nos resultados, em especial nas operações de derivativos. Este trabalho permite definir estratégias de contratação e reposicionamento, visando menores riscos e melhor resultado financeiro.

Uso de Estimativa: Os valores foram estimados na data do balanço, baseados em informações disponíveis no mercado e por metodologias apropriadas de avaliações. Entretanto, considerável julgamento foi requerido na interpretação dos dados de mercado para produzir a estimativa mais adequada do valor justo. Como consequência, as estimativas utilizadas e apresentadas a seguir não indicam, necessariamente, os montantes que poderão ser realizados no mercado de troca corrente.

Gestão de risco de capital

O índice de endividamento no final do período/exercício é o seguinte:

| | 30/06/2016 | 31/12/2015 |
|--|----------------|----------------|
| Dívida (a) | 697.287 | 714.568 |
| Caixa e equivalentes de caixa | (94.706) | (83.957) |
| Dívida líquida | 602.581 | 630.611 |
| Patrimônio líquido (b) | 404.881 | 325.433 |
| Índice de endividamento líquido | 1,49 | 1,94 |

(a) A dívida é definida como empréstimos, financiamentos e debêntures de curto e longo prazos (excluindo derivativos e contratos de garantia financeira), conforme detalhado nas notas explicativas nº 16 e nº 17.

(b) O patrimônio líquido inclui todo o capital, as reservas da Companhia, gerenciados como capital.

Notas Explicativas

a) Risco de liquidez

A administração, através do fluxo de caixa projetado, programa suas obrigações que geram passivos financeiros ao fluxo de seus recebimentos ou de fontes de financiamentos de forma a garantir o máximo possível à liquidez, para cumprir com suas obrigações, evitando inadimplências que prejudiquem o andamento das operações da Companhia.

A seguir, apresentamos a estratificação dos passivos financeiros, incluindo pagamentos de juros estimados. Não é esperado que possam ocorrer alterações significativas nos fluxos de caixa incluídos nesta análise.

| | Taxa média de juros efetiva ponderada (%meses) | Até 6 meses | De 6 a 12 meses | De 1 a 3 anos | De 3 a 5 anos | Mais de 5 anos | Total |
|---|--|----------------|-----------------|----------------|---------------|----------------|----------------|
| Fornecedores | - | 102.849 | - | - | - | 2.377 | 105.226 |
| Empréstimos, financiamentos, encargos de dívidas e debêntures | 16,56% | 107.931 | 134.364 | 480.691 | 80.894 | 12.836 | 816.716 |
| Total | | 210.780 | 134.364 | 480.691 | 80.894 | 15.213 | 921.942 |

b) Risco de crédito

A Administração avalia que os riscos das aplicações financeiras de suas disponibilidades são reduzidos, em função de não haver concentração e as operações serem realizadas com bancos de percepção de risco aderentes à “Política de Gestão de Riscos decorrentes do Mercado Financeiro”. Constituído no primeiro trimestre de 2010, o Comitê de Auditoria do Conselho de Administração tem a função de supervisionar se a administração da Companhia vem seguindo as regras e princípios estabelecidos na política.

O risco de crédito é representado por contas a receber, o que, no entanto, é atenuado por vendas a uma base pulverizada de clientes e por prerrogativas legais para suspensão da prestação de serviços a clientes inadimplentes. Adicionalmente, parte dos valores a receber relativos às transações de venda, compra de energia e encargos de serviço do sistema, realizados no âmbito da CCEE, está sujeita a modificações, dependendo de decisões de processos judiciais ainda em andamento, movidos por algumas empresas do setor. Esses processos decorrem da interpretação de regras do mercado, vigentes entre junho de 2001 e fevereiro de 2002, período do Programa Emergencial de Redução de Energia Elétrica.

Exposição a riscos de crédito

O valor contábil dos ativos financeiros representa a exposição máxima do crédito. A exposição máxima do risco do crédito na data das informações financeiras intermediárias foi:

| | 30/06/2016 | 31/12/2015 |
|--|------------|------------|
| Caixa e equivalente de caixa | 94.706 | 83.957 |
| Aplicações financeiras no mercado aberto e recursos vinculados | 76.021 | 31.653 |
| Consumidores e concessionárias | 198.772 | 190.899 |
| Ativos Financeiros Setoriais | 61.270 | 72.293 |
| Conta a receber da concessão | 296.039 | 274.526 |
| Instrumentos financeiros derivativos | 80.333 | 57.407 |

O detalhamento desses créditos está apresentado nas notas explicativas nº 5, 6, 9, 13 e 25.

c) Risco de mercado: taxa de juros e de câmbio

Parte dos empréstimos e financiamentos em moeda nacional, apresentados na nota explicativa nº 16, é composta de financiamentos obtidos junto a diversos agentes de fomento nacional (Eletrobrás e BNDES) e outras instituições do mercado de capitais. A taxa de juros é definida por estes agentes, levando em conta os juros básicos, o prêmio de risco compatível com as empresas financiadas, suas garantias e o setor no qual estão inseridas. Na impossibilidade de buscar alternativas ou diferentes hipóteses de mercado e/ou metodologias para suas estimativas, em face dos negócios e às peculiaridades setoriais, esses são mensurados pelo “método do custo amortizado” com base em suas taxas contratuais.

Os resultados da Companhia são suscetíveis a variações, em função dos efeitos da volatilidade da taxa de câmbio sobre as operações de vendas de opções vinculadas aos swaps dos passivos atrelados a moedas estrangeiras,

Notas Explicativas

principalmente ao dólar norte-americano. A taxa de câmbio do dólar norte-americano encerrou o período findo em 30 de junho de 2016, com queda de 17,8% sobre 31 de dezembro de 2015, cotado a R\$3,2098/USD. A volatilidade do dólar norte-americano em 30 de junho de 2016 era de 18,28%, enquanto em 31 de dezembro de 2015 era de 22,07%.

Do montante das dívidas bancárias e de emissões da Companhia em 30 de junho de 2016, de R\$698.129 (R\$715.096 em 31 de dezembro de 2015), R\$465.480 (R\$477.024 em 31 de dezembro de 2015) estão representados em dólares conforme nota explicativa nº 16 e 17. As operações que possuem proteção cambial e os respectivos instrumentos financeiros utilizados estão detalhadas abaixo.

Os empréstimos têm custo de até 3,65% ao ano mais variação cambial e vencimentos de curto e longo prazo, sendo o último vencimento em abril de 2018.

O balanço patrimonial em 30 de junho de 2016 possui registrado R\$26.777 no ativo circulante, R\$53.556 (R\$57.407 em 31 de dezembro de 2015) no ativo não circulante, R\$28.202 (R\$31.147 em 31 de dezembro de 2015) no passivo circulante e R\$2.775 (R\$16.053 em 31 de dezembro de 2015) no passivo não circulante, a título de marcação a mercado e instrumentos financeiros derivativos atrelados ao câmbio e aos juros, originados da combinação de fatores usualmente adotados para precificação a mercado de instrumentos dessa natureza, como volatilidade, cupom cambial, taxa de juros e cotação do dólar. Não se trata de valores materializados, pois refletem os valores da reversão dos derivativos na data de apuração, o que não corresponde ao objetivo de proteção das operações de hedge e não reflete a expectativa da Administração. À medida que os limitadores estabelecidos para as operações vigentes não forem ultrapassados, conforme abaixo descrito, deverá ocorrer a reversão do lançamento de marcação a mercado ora refletido nas informações financeiras intermediárias. Por outro lado, uma maior deterioração da volatilidade, do cupom cambial e da cotação do dólar poderá implicar no aumento dos valores ora contabilizados.

A Administração da Companhia está atenta aos movimentos de mercado, de forma que estas operações poderão ter sua proteção reestruturada, a depender do comportamento do câmbio (R\$/US\$), no que diz respeito à volatilidade e patamar de estabilização.

| Operação | Notional (USD) | Custo Financeiro (% a.a.) | | Vencimento | Designação |
|----------------------------|----------------|--------------------------------|---------------|------------|-------------------|
| | | Ponta Ativa | Ponta Passiva | | |
| Resolução 4131 - Itaú BBA | 50.231 | VC + 4,11% | 108,95% CDI | 17/04/2018 | Fair Value Hedge |
| Resolução 4131 - Citibank | 50.000 | VC + (Libor + 1,91%) x 117,65% | 103,50% CDI | 19/04/2018 | Fair Value Hedge |
| Resolução 4131 - Citibank | 22.314 | VC + (Libor + 1,77%) x 117,65% | CDI + 1,85% | 28/05/2019 | Fair Value Hedge |
| Resolução 4131 - Itaú BBA | 6.444 | VC + 5,33% | CDI + 3,65% | 04/04/2018 | Fair Value Option |
| Resolução 4131 - Citibank | 11.400 | VC + (Libor + 2,16%) x 117,65% | CDI + 2,50% | 26/04/2016 | Fair Value Option |
| Resolução 4131 - Santander | 2.924 | VC + 4,52% | CDI + 2,53% | 14/12/2016 | Fair Value Option |

Neste sentido, no segundo trimestre de 2016, a administração da Companhia excluiu o limitador com vencimento no ano de 2018 do swap associado ao empréstimo 4131. Desta forma, foi eliminado o risco de perdas por alta do US\$ em todos os swaps cambiais atrelados a empréstimo via 4131 da Energisa Sergipe. O limitador do swap que foi eliminado pode ser visto no quadro abaixo:

| Operação | Notional (USD) | Custo Financeiro (% a.a.) | | Vencimento | Limitador | Designação |
|---------------------------|----------------|----------------------------|---------------|------------|--------------|---------------|
| | | Ponta Ativa | Ponta Passiva | | 2018 | |
| Resolução 4131 - Citibank | 50.000 | VC + 117,65% Libor + 1,91% | 103,50% CDI | 19/04/2018 | 3,3100 (abr) | Não Aplicável |

Notas Explicativas

De acordo com o CPC 40, apresentam-se abaixo os valores dos instrumentos financeiros derivativos da Companhia, cujos valores não foram contabilizados como “fair value hedge”, vigentes em 30 de junho de 2016 e 31 de dezembro de 2015:

| Derivativos | Valor de referência | | Descrição | Valor justo | |
|-------------------------|---------------------|------------|--------------------------------------|-------------|------------|
| | 30/06/2016 | 31/12/2015 | | 30/06/2016 | 31/12/2015 |
| | | | Posição Ativa | | |
| | | | Moeda Estrangeira - USD e LIBOR | - | 392.466 |
| Swap Cambial com opções | - | 255.500 | Posição Passiva | | |
| | | | Taxa de Juros CDI | - | (266.670) |
| | | | Opções de Moeda Estrangeira (US\$) | - | (128.514) |
| | | | Posição Total Swap Com Opções | - | (2.718) |

| Fair Value Option | Valor de referência | | Descrição | Valor justo | |
|---|---------------------|------------|--------------------------------------|-------------|------------|
| | 30/06/2016 | 31/12/2015 | | 30/06/2016 | 31/12/2015 |
| Dívida designada para “Fair Value Option” | 73.499 | - | Moeda Estrangeira - USD e LIBOR | (68.310) | - |
| | | | Posição Ativa | | |
| | | | Moeda Estrangeira - USD e LIBOR | 68.310 | - |
| Swap Cambial (Derivativo) | 73.499 | - | Posição Passiva | | |
| | | | Taxa de Juros CDI | (79.137) | - |
| | | | Posição Líquida Swap | (10.827) | - |
| | | | Posição Líquida Dívida + Swap | (79.137) | - |

A Companhia designa certos instrumentos de “hedge” relacionados a risco com variação cambial e taxa de juros dos empréstimos como “hedge” de valor justo (“fair value hedge”), conforme demonstrado abaixo:

| Fair Value Hedge | Valor de referência | | Descrição | Valor justo | |
|-------------------------------------|---------------------|------------|--------------------------------------|-------------|------------|
| | 30/06/2016 | 31/12/2015 | | 30/06/2016 | 31/12/2015 |
| Dívida (Objeto de Hedge) * | 325.500 | 70.000 | Moeda Estrangeira - USD e LIBOR | (397.170) | (83.373) |
| | | | Posição Ativa | | |
| | | | Moeda Estrangeira - USD e LIBOR | 398.419 | 86.436 |
| Swap Cambial (Instrumento de Hedge) | 325.500 | 70.000 | Posição Passiva | | |
| | | | Taxa de Juros CDI | (338.236) | (73.511) |
| | | | Posição Líquida Swap | 60.183 | 12.925 |
| | | | Posição Líquida Dívida + Swap | (336.987) | (70.448) |

(*) De acordo com a norma contábil, os empréstimos objetos de Fair Value Hedge são ajustados a valor presente desconsiderando o efeito da taxa Libor.

O Valor Justo dos derivativos em 30 de junho de 2016 e 31 de dezembro de 2015 foi apurado com base nas cotações de mercado para contratos com condições similares. Suas variações estão diretamente associadas às variações dos saldos das dívidas relacionadas na nota explicativa nº 16 e 17 e ao bom desempenho dos mecanismos de proteção utilizados, descritos acima. A Companhia não tem por objetivo liquidar esses contratos antes dos seus vencimentos, bem como possuem expectativa distinta quanto aos resultados apresentados como Valor Justo - conforme abaixo demonstrado. Para uma perfeita gestão, é procedido monitoramento diário, com o intuito de preservar menores riscos e melhores resultados financeiros.

Notas Explicativas

A marcação a mercado (MtM) das operações da Companhia foi calculada utilizando metodologia geralmente empregada e conhecida pelo mercado. A metodologia consiste basicamente em calcular o valor futuro das operações, utilizando as taxas acordadas em cada contrato, descontando a valor presente pelas taxas de mercado. No caso das opções, é utilizado para cálculo do MtM uma variante da fórmula de Black & Scholes, destinada ao cálculo do prêmio de opções sobre moeda. Os dados utilizados nesses cálculos foram obtidos de fontes consideradas confiáveis. As taxas de mercado, como a taxa Pré e o Cupom de Dólar, foram obtidas diretamente do site da BM&F (Taxas de Mercado para Swaps). A taxa de câmbio (Ptax) foi obtida do site do Banco Central. No caso das opções, as volatilidades implícitas de dólar também foram obtidas na BM&F.

Análise de Sensibilidade

De acordo com a Instrução CVM 475/08 e a Deliberação nº 604/2009, a Companhia realizou análise de sensibilidade dos principais riscos aos quais os instrumentos financeiros e derivativos estão expostos, conforme demonstrado:

a) Variação cambial

Considerando a manutenção da exposição cambial de 30 de junho de 2016, com a simulação dos efeitos nas demonstrações financeiras futuras, por tipo de instrumento financeiro e para três cenários distintos, seriam obtidos os seguintes resultados (ajustados a valor presente para a data base das informações financeiras intermediárias):

| Operação | Exposição | Risco | Cenário I (Provável (*)) | Cenário II (Deterioração de 25%) | Cenário III (Deterioração de 50%) |
|--|---------------|--------------|--------------------------------|--|---|
| Dívida Moeda Estrangeira - USD e LIBOR | (466.729) | | (464.366) | (580.458) | (696.549) |
| Varição Dívida | - | | 2.363 | (113.729) | (229.820) |
| Swap Cambial | | | | | |
| Posição Ativa | | | | | |
| Instrumentos Financeiros Derivativos - USD e LIBOR | 466.729 | Alta US\$ | 464.366 | 580.458 | 696.549 |
| Varição - USD e LIBOR | - | | (2.363) | 113.729 | 229.821 |
| Posição Passiva | | | | | |
| Instrumentos Financeiros Derivativos - Taxa de Juros CDI | (417.373) | | (417.373) | (417.373) | (417.373) |
| Varição - Taxa de Juros CDI | - | | - | - | - |
| Subtotal | 49.356 | | 46.993 | 163.085 | 279.176 |
| Total Líquido | 49.356 | | 49.356 | 49.356 | 49.356 |

(*) Considera curvas de câmbio obtidas em informações disponibilizadas pela Pesquisa Focus vigente em 30 de junho de 2016, sendo a taxa de câmbio considerada de R\$3,2098 no cenário provável, R\$ 4,0123 no cenário 25% e R\$ 4,8147 no cenário 50%.

Os derivativos no “Cenário Provável”, calculados com base na análise líquida das operações acima apresentadas até o vencimento das mesmas, ajustadas a valor presente pela taxa pré-fixada brasileira em reais para 30 de junho de 2016, atingem seu objetivo, o que é refletido no valor presente positivo de R\$49.356 que serve para mostrar a efetividade da mitigação das variações cambiais adversas das dívidas existentes. Neste sentido, quanto maior a deterioração do câmbio (variável de risco considerada) maiores serão os resultados positivos dos swaps. Por outro lado, com os cenários de deterioração do real frente ao dólar, de 25% e 50%, o valor presente seria positivo de R\$49.356 em ambos os casos.

Notas Explicativas

b) Variação das taxas de juros

A Energisa Sergipe não possui instrumentos financeiros derivativos indexados a taxa de juros.

Considerando que o cenário de exposição dos instrumentos financeiros indexados às taxas de juros de 31 de dezembro de 2015 seja mantido e que os respectivos indexadores anuais acumulados sejam (CDI = 3,25%, TJLP = 7,5% ao ano) e caso ocorram oscilações nos índices de acordo com os três cenários definidos, o resultado financeiro líquido seria impactado em:

| Instrumentos | Exposição (R\$ mil) | Risco | Cenário I (Provável) (*) | Cenário II (Deterioração de 25%) | Cenário III (Deterioração de 50%) |
|--|---------------------|------------|--------------------------|----------------------------------|-----------------------------------|
| Instrumentos financeiros ativos: | | | | | |
| Aplicações financeiras no mercado aberto e recursos vinculados | 162.430 | Alta CDI | 23.146 | 28.933 | 34.719 |
| Instrumentos financeiros passivos: | | | | | |
| Swap | (417.373) | Alta CDI | (59.476) | (74.345) | (89.217) |
| Empréstimos, financiamentos e debêntures. | (118.293) | Alta CDI | (16.857) | (21.071) | (25.286) |
| | (55.641) | Alta TJLP | (4.173) | (5.216) | (6.260) |
| | (17.547) | Alta SELIC | (2.500) | (3.125) | (3.750) |
| Subtotal (**) | (608.854) | | (83.006) | (103.757) | (124.513) |
| Total (Perdas) | (446.424) | | (59.860) | (74.824) | (89.794) |

(*) Considera o CDI de 30 de junho de 2017 (14,25 % ao ano), cotação das estimativas apresentadas pela recente Pesquisa do BACEN, datada de 30 de junho de 2016, TJLP 7,5%, FNE 8% e Selic 14,25% ao ano.

(**) Não inclui as operações pré-fixadas no valor de R\$ 89.275.

26 Benefícios a empregados

26.1. Contexto

Os planos de benefícios previdenciários mantidos pela Energisa SE tem como “veículo financeiro” a INERGUS - Instituto Energipe de Seguridade Social, pessoa jurídica de direito privado, com funcionamento autorizado pela Portaria nº 3.761, de 20/05/1986 do Ministério da Previdência Social - Secretaria de Previdência Complementar.

26.2. Sumário dos planos de benefícios

Plano de Benefícios Definido - BD

O plano de benefício previdenciário mantido pela Companhia nesta modalidade, regularmente apresentava déficit atuarial.

Durante o exercício de 2009, na busca do equacionamento desse plano, a Administração apresentou e conseguiu aprovação junto a Secretaria de Previdência Privada das seguintes alterações dos referidos planos:

1. Fechamento do Plano de Benefício Definido (BD) para novos participantes.
2. Criação do Plano Saldado (PS) para o qual poderão migrar os atuais participantes ativos; e.
3. Criação dos Planos de Contribuição Definida (CD) para o qual poderão migrar todos os atuais participantes ativos que tenham migrado concomitantemente para os planos (PS).

Os participantes que optaram pela migração para o plano (PS) fazem jus, quando de sua aposentadoria, de um benefício proporcional que foi calculado com base nas reservas matemáticas apuradas na data de migração e serão reajustadas até a data da concessão dos benefícios. O total dos benefícios proporcionais apurados no momento da implantação do plano foi objeto de contrato de assunção de dívida pela patrocinadora Energisa SE com o respectivo fundo patrocinado - INERGUS. Em função de suas características, o plano (PS) não será objeto de contribuições mensais dos participantes ou patrocinadora, sendo que qualquer eventual desequilíbrio atuarial deverá ser suportado pela patrocinadora.

Plano de Contribuição Definida

O plano (CD) se caracteriza por ser conhecido o valor das contribuições, sendo que o valor dos benefícios dependerá do acúmulo da poupança realizada pelos participantes e pela patrocinadora e dos resultados

Notas Explicativas

financeiros obtidos do investimento realizado pelos administradores do plano. Dessa forma, o plano nessa modalidade não gera para a patrocinadora passivo em razão de desequilíbrio atuarial.

No período findo em 30 de junho de 2016, a despesa de patrocínio a esses planos foi de R\$9.731 (R\$9.162 em 30 de junho de 2015).

Uso de estimativa: Os compromissos atuariais com os planos de suplementação de aposentadoria e pensões são provisionados com base em cálculo atuarial elaborado anualmente por atuário independente, de acordo com o método da unidade de crédito projetada, líquido dos ativos garantidores do plano, quando aplicável, sendo os custos correspondentes reconhecidos durante o período aquisitivo dos empregados, em conformidade com as regras contábeis estabelecidas no Pronunciamento Técnico CPC nº 33 R1 (IAS 19) do Comitê de Pronunciamentos Contábeis. Os superávits com planos de benefícios a empregados não são contabilizados.

O método da unidade de crédito projetada considera cada período de serviço como fato gerador de uma unidade adicional de benefício, que são acumuladas para o cômputo da obrigação final. Adicionalmente são utilizadas outras premissas atuariais, tais como hipóteses biométricas e econômicas e, também, dados históricos de gastos incorridos e de contribuição dos empregados.

Os ganhos e perdas atuariais gerados por ajustes e alterações nas premissas atuariais dos planos de benefícios de pensão e aposentadoria e os compromissos atuariais relacionados ao plano de assistência médico são reconhecidos integralmente em outros resultados abrangentes no patrimônio líquido.

26.3. Plano de saúde

A Companhia participa do custeio de planos de saúde a seus empregados, administrados por operadora regulada pela ANS. No caso de rescisão e ou aposentadoria, os empregados podem permanecer no plano desde que assumam a totalidade do custeio, não cabendo a Companhia, qualquer vínculo e ou obrigação pós-emprego com esses empregados. No período findo em 30 de junho de 2016 as despesas com esse benefício foram de R\$2.653 (R\$2.478 em 30 de junho de 2015).

27 Compromissos

A Companhia possui compromissos relacionados a contratos de longo prazo com a compra de energia, como segue:

| Contrato de compra de energia (*) - R\$ mil | | | | | | |
|---|---------|---------|---------|---------|---------|-----------|
| Vigência | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | Após 2020 |
| 2016 a 2048 | 236.336 | 418.062 | 413.739 | 421.339 | 400.010 | 7.304.504 |

Os valores relativos aos contratos de compra de energia, com vigência de 8 a 30 anos, representam o volume contratado pelo preço médio corrente no final de junho de 2016 e foram homologados pela ANEEL.

(*) Não estão incluídos os valores referentes à Quota do Proinfa e de Itaipu.

28 Informações adicionais ao fluxo de caixa

Em 30 de junho de 2016 e 31 de dezembro de 2015, as movimentações patrimoniais que não afetaram o fluxo de caixa da Companhia, são como seguem:

| | 30/06/2016 | 31/12/2015 |
|--|------------|------------|
| Outras transações não caixa | | |
| Contas a receber da concessão - Bifurcação de Ativos | 12.284 | 30.440 |
| Contas a receber da concessão - Atualização VNR | 10.081 | 16.777 |
| Atividades operacionais | | |
| Pagamento de Fornecedores a prazo | 5.457 | 3.684 |
| Impostos a recuperar | - | 2.689 |
| Atividades de investimentos | | |
| Aquisição de intangível com pagamento a prazo | 5.457 | 5.447 |
| Atividades de financiamento | | |
| Empréstimos e financiamentos para aquisição de equipamentos FINAME | - | 1.763 |
| Capitalização de reservas | - | 25.765 |
| Parcelamento de impostos | - | 2.689 |

Notas Explicativas

29 Evento subsequente

Dividendos:

O Conselho de Administração da Energisa Sergipe aprovou as seguintes distribuições de dividendos intermediários, relativos ao exercício em curso:

- I) em reunião de 07 de julho, o valor de R\$ 60.268, à razão de R\$ 308,2599522 por ação ordinária. Estes dividendos foram pagos em 11 de julho; e
- II) em reunião de 12 de agosto o montante de R\$ 7.828, equivalente a R\$ 40,03991074 por ação ordinárias. Estes dividendos serão pagos a partir do dia 15 de agosto.

Pareceres e Declarações / Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva

RELATÓRIO SOBRE A REVISÃO DE INFORMAÇÕES TRIMESTRAIS

Aos Acionistas, Conselheiros e Administradores da

Energisa Sergipe - Distribuidora de Energia S.A.

Aracaju - SE

Introdução

Revisamos as informações financeiras intermediárias da Energisa Sergipe - Distribuidora de Energia S.A. ("Companhia"), contidas no Formulário de Informações Trimestrais - ITR referentes ao trimestre findo em 30 de junho de 2016, que compreendem o balanço patrimonial em 30 de junho de 2016 e as respectivas demonstrações do resultado e do resultado abrangente para os períodos de três e seis meses findos naquela data, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de seis meses findo naquela data, incluindo as notas explicativas.

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

Alcance da revisão

Conduzimos nossa revisão de acordo com as normas brasileiras e internacionais de revisão de informações intermediárias (NBCTR2410 - Revisão de Informações Intermediárias Executada pelo Auditor da Entidade e ISRE2410 - "Review of Interim Financial Information Performed by the Independent Auditor of the Entity", respectivamente). Uma revisão de informações intermediárias consiste na realização de indagações, principalmente às pessoas responsáveis pelos assuntos financeiros e contábeis e na aplicação de procedimentos analíticos e de outros procedimentos de revisão. O alcance de uma revisão é significativamente menor 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 financeiras intermediárias

Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que as informações financeiras 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.

Ênfase

Reapresentação das informações financeiras intermediárias correspondentes

Conforme mencionado na nota explicativa nº 3.2 às informações financeiras intermediárias, em decorrência dos ajustes descritos na referida nota, os valores correspondentes referentes ao balanço patrimonial em 31 de dezembro de 2015 e às demonstrações do resultado, do resultado abrangente, das mutações do patrimônio líquido, dos fluxos de caixa e do valor adicionado (informação suplementar) para o período de seis meses findo em 30 de junho de 2015, apresentadas para fins de comparação, foram ajustados e estão sendo reapresentados como previsto no CPC 23 - Políticas Contábeis, Mudanças de Estimativa e Retificação de Erro. Nossa conclusão não contém modificação relacionada a esse assunto.

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 2016, preparada sob a responsabilidade da administração da Companhia, cuja apresentação nas informações financeiras intermediárias é requerida de acordo com as normas expedidas pela CVM - Comissão de Valores Mobiliários aplicáveis à elaboração de Informações Trimestrais - ITR, e como informação suplementar pelas IFRSs 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, em todos os seus aspectos relevantes, de forma consistente com as informações financeiras intermediárias tomadas em conjunto.

Rio de Janeiro, 12 de agosto de 2016

DELOITTE TOUCHE TOHMATSU

Auditores Independentes

CRC 2SP 011.609/O-8 "F" RJ

Antonio Carlos Brandão de Sousa

Contador

CRC 1RJ 065.976/O-4

Pareceres e Declarações / Parecer do Conselho Fiscal ou Órgão Equivalente

Não se aplica.

Pareceres e Declarações / Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras

Não se aplica.

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

Não se aplica.