

# Índice

## Dados da Empresa

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

## DFs Individuais

|                                      |    |
|--------------------------------------|----|
| Balanço Patrimonial Ativo            | 3  |
| Balanço Patrimonial Passivo          | 4  |
| Demonstração do Resultado            | 6  |
| Demonstração do Resultado Abrangente | 9  |
| Demonstração do Fluxo de Caixa       | 10 |

## Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido

|                                |    |
|--------------------------------|----|
| DMPL - 01/01/2015 à 30/09/2015 | 11 |
| DMPL - 01/01/2014 à 30/09/2014 | 12 |

|                                  |    |
|----------------------------------|----|
| Demonstração do Valor Adicionado | 13 |
|----------------------------------|----|

|                          |    |
|--------------------------|----|
| Comentário do Desempenho | 14 |
|--------------------------|----|

|                    |    |
|--------------------|----|
| Notas Explicativas | 20 |
|--------------------|----|

## Pareceres e Declarações

|  |    |
|--|----|
| Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva | 56 |
|--|----|

|                           |    |
|---------------------------|----|
| Motivos de Reapresentação | 57 |
|---------------------------|----|

**Dados da Empresa / Composição do Capital**

| <b>Número de Ações<br/>(Mil)</b> | <b>Trimestre Atual<br/>30/09/2015</b> |
|----------------------------------|---------------------------------------|
| <b>Do Capital Integralizado</b>  |                                       |
| Ordinárias                       | 63.116.354                            |
| Preferenciais                    | 0                                     |
| <b>Total</b>                     | <b>63.116.354</b>                     |
| <b>Em Tesouraria</b>             |                                       |
| Ordinárias                       | 0                                     |
| Preferenciais                    | 0                                     |
| <b>Total</b>                     | <b>0</b>                              |

**Dados da Empresa / Proventos em Dinheiro**

| <b>Evento</b>                        | <b>Aprovação</b> | <b>Provento</b> | <b>Início Pagamento</b> | <b>Espécie de Ação</b> | <b>Classe de Ação</b> | <b>Provento por Ação<br/>(Reais / Ação)</b> |
|--------------------------------------|------------------|-----------------|-------------------------|------------------------|-----------------------|---|
| Reunião do Conselho de Administração | 19/03/2015       | Dividendo       | 27/03/2015              | Ordinária              |                       | 0,00032                                     |
| Assembléia Geral Extraordinária      | 29/04/2015       | Dividendo       | 11/05/2015              | Ordinária              |                       | 0,00046                                     |
| Reunião do Conselho de Administração | 24/06/2015       | Dividendo       | 30/06/2015              | Ordinária              |                       | 0,00094                                     |

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

| <b>Código da Conta</b> | <b>Descrição da Conta</b>                                      | <b>Trimestre Atual<br/>30/09/2015</b> | <b>Exercício Anterior<br/>31/12/2014</b> |
|------------------------|--|---------------------------------------|--|
| 1                      | Ativo Total  | 2.420.079                             | 2.334.010                                |
| 1.01                   | Ativo Circulante   | 818.042                               | 705.086                                  |
| 1.01.01                | Caixa e Equivalentes de Caixa                                  | 41.963                                | 117.243                                  |
| 1.01.02                | Aplicações Financeiras   | 104.322                               | 207.822                                  |
| 1.01.02.01             | Aplicações Financeiras Avaliadas a Valor Justo                 | 104.322                               | 207.822                                  |
| 1.01.02.01.03          | Aplicações Financeiras no mercado aberto e recursos vinculados | 104.322                               | 207.822                                  |
| 1.01.03                | Contas a Receber   | 347.628                               | 274.529                                  |
| 1.01.03.01             | Clientes   | 343.785                               | 270.686                                  |
| 1.01.03.01.01          | Consumidores e Concessionários                                 | 343.785                               | 270.686                                  |
| 1.01.03.02             | Outras Contas a Receber  | 3.843                                 | 3.843                                    |
| 1.01.03.02.01          | Títulos de Crédito a Receber                                   | 3.843                                 | 3.843                                    |
| 1.01.04                | Estoques   | 4.234                                 | 4.125                                    |
| 1.01.06                | Tributos a Recuperar   | 53.318                                | 34.189                                   |
| 1.01.06.01             | Tributos Correntes a Recuperar                                 | 53.318                                | 34.189                                   |
| 1.01.07                | Despesas Antecipadas   | 124.335                               | 15.452                                   |
| 1.01.07.01             | Ativos Regulatórios  | 124.335                               | 15.452                                   |
| 1.01.08                | Outros Ativos Circulantes                                      | 142.242                               | 51.726                                   |
| 1.01.08.03             | Outros   | 142.242                               | 51.726                                   |
| 1.02                   | Ativo Não Circulante   | 1.602.037                             | 1.628.924                                |
| 1.02.01                | Ativo Realizável a Longo Prazo                                 | 764.250                               | 802.575                                  |
| 1.02.01.03             | Contas a Receber   | 35.790                                | 40.202                                   |
| 1.02.01.03.01          | Clientes   | 35.790                                | 40.202                                   |
| 1.02.01.06             | Tributos Diferidos   | 139.900                               | 168.315                                  |
| 1.02.01.06.01          | Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos               | 139.900                               | 168.315                                  |
| 1.02.01.07             | Despesas Antecipadas   | 106.485                               | 196.069                                  |
| 1.02.01.07.01          | Ativos Regulatórios  | 106.485                               | 196.069                                  |
| 1.02.01.09             | Outros Ativos Não Circulantes                                  | 482.075                               | 397.989                                  |
| 1.02.01.09.03          | Depósitos Judiciais  | 70.175                                | 53.512                                   |
| 1.02.01.09.04          | Impostos e Contribuições a Recuperar                           | 21.326                                | 20.106                                   |
| 1.02.01.09.05          | Contas a Receber da Concessão                                  | 385.818                               | 318.859                                  |
| 1.02.01.09.20          | Outros   | 4.756                                 | 5.512                                    |
| 1.02.02                | Investimentos  | 621                                   | 654                                      |
| 1.02.02.02             | Propriedades para Investimento                                 | 621                                   | 654                                      |
| 1.02.04                | Intangível   | 837.166                               | 825.695                                  |
| 1.02.04.01             | Intangíveis  | 837.166                               | 825.695                                  |
| 1.02.04.01.01          | Contrato de Concessão  | 837.166                               | 825.695                                  |

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

| <b>Código da Conta</b> | <b>Descrição da Conta</b>                               | <b>Trimestre Atual<br/>30/09/2015</b> | <b>Exercício Anterior<br/>31/12/2014</b> |
|------------------------|---|---------------------------------------|--|
| 2                      | Passivo Total   | 2.420.079                             | 2.334.010                                |
| 2.01                   | Passivo Circulante                                      | 609.849                               | 472.684                                  |
| 2.01.01                | Obrigações Sociais e Trabalhistas                       | 765                                   | 2.658                                    |
| 2.01.01.02             | Obrigações Trabalhistas                                 | 765                                   | 2.658                                    |
| 2.01.01.02.01          | Folha de pagamento                                      | 765                                   | 2.658                                    |
| 2.01.02                | Fornecedores  | 161.432                               | 162.480                                  |
| 2.01.02.01             | Fornecedores Nacionais                                  | 161.432                               | 162.480                                  |
| 2.01.03                | Obrigações Fiscais                                      | 68.543                                | 48.656                                   |
| 2.01.03.01             | Obrigações Fiscais Federais                             | 26.675                                | 16.718                                   |
| 2.01.03.01.20          | Outras Obrigações Fiscais Federais                      | 26.675                                | 16.718                                   |
| 2.01.03.02             | Obrigações Fiscais Estaduais                            | 41.146                                | 31.166                                   |
| 2.01.03.03             | Obrigações Fiscais Municipais                           | 722                                   | 772                                      |
| 2.01.04                | Empréstimos e Financiamentos                            | 127.325                               | 122.662                                  |
| 2.01.04.01             | Empréstimos e Financiamentos                            | 80.307                                | 118.351                                  |
| 2.01.04.01.01          | Em Moeda Nacional                                       | 14.342                                | 118.351                                  |
| 2.01.04.01.02          | Em Moeda Estrangeira                                    | 65.965                                | 0  |
| 2.01.04.02             | Debêntures  | 47.018                                | 4.282                                    |
| 2.01.04.03             | Financiamento por Arrendamento Financeiro               | 0                                     | 29                                       |
| 2.01.05                | Outras Obrigações                                       | 251.784                               | 136.228                                  |
| 2.01.05.02             | Outros  | 251.784                               | 136.228                                  |
| 2.01.05.02.01          | Dividendos e JCP a Pagar                                | 0                                     | 7.944                                    |
| 2.01.05.02.04          | Taxa de Iluminação Pública                              | 16.319                                | 14.925                                   |
| 2.01.05.02.05          | Obrigações Intrassetoriais                              | 64.044                                | 39.360                                   |
| 2.01.05.02.06          | Obrigações Estimadas                                    | 32.797                                | 20.075                                   |
| 2.01.05.02.08          | Benefício pós-emprego                                   | 81                                    | 152                                      |
| 2.01.05.02.10          | Incorporação de Rede                                    | 32.328                                | 39.533                                   |
| 2.01.05.02.11          | Passivos Regulatórios                                   | 86.089                                | 6.451                                    |
| 2.01.05.02.20          | Outros  | 20.126                                | 7.788                                    |
| 2.02                   | Passivo Não Circulante                                  | 1.060.808                             | 1.107.247                                |
| 2.02.01                | Empréstimos e Financiamentos                            | 810.974                               | 727.899                                  |
| 2.02.01.01             | Empréstimos e Financiamentos                            | 439.481                               | 330.288                                  |
| 2.02.01.01.01          | Em Moeda Nacional                                       | 321.469                               | 330.288                                  |
| 2.02.01.01.02          | Em Moeda Estrangeira                                    | 118.012                               | 0  |
| 2.02.01.02             | Debêntures  | 371.493                               | 397.611                                  |
| 2.02.02                | Outras Obrigações                                       | 48.955                                | 187.379                                  |
| 2.02.02.02             | Outros  | 48.955                                | 187.379                                  |
| 2.02.02.02.03          | Obrigações Programa Eficiência Energética               | 17.374                                | 6.777                                    |
| 2.02.02.02.04          | Benefício pós Emprego                                   | 57                                    | 57                                       |
| 2.02.02.02.05          | Incorporação de Rede                                    | 10.571                                | 25.783                                   |
| 2.02.02.02.06          | Passivos Regulatórios                                   | 9.777                                 | 150.959                                  |
| 2.02.02.02.07          | Fornecedores  | 7.683                                 | 2.468                                    |
| 2.02.02.02.20          | Outros  | 3.493                                 | 1.335                                    |
| 2.02.04                | Provisões   | 200.879                               | 191.969                                  |
| 2.02.04.01             | Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis | 200.879                               | 191.969                                  |
| 2.02.04.01.01          | Provisões Fiscais                                       | 152                                   | 1.223                                    |
| 2.02.04.01.02          | Provisões Previdenciárias e Trabalhistas                | 112.311                               | 87.713                                   |

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

| <b>Código da Conta</b> | <b>Descrição da Conta</b>                | <b>Trimestre Atual<br/>30/09/2015</b> | <b>Exercício Anterior<br/>31/12/2014</b> |
|------------------------|--|---------------------------------------|--|
| 2.02.04.01.04          | Provisões Cíveis                         | 88.416                                | 103.033                                  |
| 2.03                   | Patrimônio Líquido                       | 749.422                               | 754.079                                  |
| 2.03.01                | Capital Social Realizado                 | 595.649                               | 595.649                                  |
| 2.03.02                | Reservas de Capital                      | 118.594                               | 118.594                                  |
| 2.03.02.02             | Reserva Especial de Ágio na Incorporação | 116.944                               | 116.944                                  |
| 2.03.02.07             | Juros de Obras em Andamento              | 1.650                                 | 1.650                                    |
| 2.03.04                | Reservas de Lucros                       | 18.373                                | 39.874                                   |
| 2.03.04.01             | Reserva Legal                            | 16.043                                | 16.043                                   |
| 2.03.04.05             | Reserva de Retenção de Lucros            | 2.330                                 | 2.330                                    |
| 2.03.04.08             | Dividendo Adicional Proposto             | 0                                     | 21.501                                   |
| 2.03.05                | Lucros/Prejuízos Acumulados              | 16.844                                | 0  |
| 2.03.08                | Outros Resultados Abrangentes            | -38                                   | -38                                      |

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

| <b>Código da Conta</b> | <b>Descrição da Conta</b>                                | <b>Trimestre Atual<br/>01/07/2015 à 30/09/2015</b> | <b>Acumulado do Atual<br/>Exercício<br/>01/01/2015 à 30/09/2015</b> | <b>Igual Trimestre do<br/>Exercício Anterior<br/>01/07/2014 à 30/09/2014</b> | <b>Acumulado do Exercício<br/>Anterior<br/>01/01/2014 à 30/09/2014</b> |
|------------------------|--|--|---|--|--|
| 3.01                   | Receita de Venda de Bens e/ou Serviços                   | 412.235  | 1.338.735   | 437.129  | 1.192.555  |
| 3.02                   | Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos                    | -330.985   | -1.061.424  | -354.804   | -999.835   |
| 3.02.01                | Energia elétrica comprada para revenda                   | -161.803   | -609.479  | -226.733   | -640.582   |
| 3.02.02                | Encargos de uso do sistema de transmissão e distribuição | -43.172  | -105.890  | -18.160  | -51.412  |
| 3.02.03                | Pessoal  | -27.434  | -87.025   | -25.811  | -78.707  |
| 3.02.04                | Material   | -7.401   | -14.600   | -3.582   | -10.853  |
| 3.02.05                | Serviços de terceiros                                    | -18.277  | -54.062   | -19.590  | -54.894  |
| 3.02.06                | Depreciação e amortização                                | -14.771  | -43.380   | -13.744  | -42.764  |
| 3.02.07                | Custo de construção                                      | -53.867  | -129.850  | -44.005  | -111.688   |
| 3.02.08                | Outros   | -4.260   | -17.138   | -3.179   | -8.935   |
| 3.03                   | Resultado Bruto  | 81.250   | 277.311   | 82.325   | 192.720  |
| 3.04                   | Despesas/Receitas Operacionais                           | -43.363  | -132.933  | -44.340  | -172.112   |
| 3.04.01                | Despesas com Vendas                                      | -6.889   | -20.551   | -9.794   | -18.368  |
| 3.04.01.03             | Serviços de terceiros                                    | -302   | -2.540  | -4.028   | -10.158  |
| 3.04.01.05             | Provisão para crédito de liquidação duvidosa             | -6.567   | -17.167   | -5.766   | -8.193   |
| 3.04.01.20             | Outros   | -20  | -844  | 0  | -17  |
| 3.04.02                | Despesas Gerais e Administrativas                        | -33.761  | -103.350  | -31.170  | -144.931   |
| 3.04.02.01             | Pessoal  | -6.489   | -18.133   | -7.003   | -23.054  |
| 3.04.02.02             | Entidade de previdência privada                          | -169   | -518  | -200   | -641   |
| 3.04.02.03             | Material   | -697   | -2.293  | -501   | -1.150   |
| 3.04.02.04             | Serviço de terceiros                                     | -14.774  | -37.882   | -9.904   | -29.786  |
| 3.04.02.05             | Depreciação e amortização                                | -3.349   | -9.867  | -3.221   | -7.711   |
| 3.04.02.06             | Provisão para riscos                                     | 4.995  | 1.014   | -3.011   | -51.898  |
| 3.04.02.20             | Outros   | -13.278  | -35.671   | -7.330   | -30.691  |
| 3.04.04                | Outras Receitas Operacionais                             | 1.218  | 3.236   | 557  | 1.907  |
| 3.04.04.01             | Ganho na alienação de bens e direitos                    | 683  | 1.614   | 16   | 166  |
| 3.04.04.20             | Outros   | 535  | 1.622   | 541  | 1.741  |
| 3.04.05                | Outras Despesas Operacionais                             | -3.931   | -12.268   | -3.933   | -10.720  |

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

| <b>Código da Conta</b> | <b>Descrição da Conta</b>                              | <b>Trimestre Atual<br/>01/07/2015 à 30/09/2015</b> | <b>Acumulado do Atual<br/>Exercício<br/>01/01/2015 à 30/09/2015</b> | <b>Igual Trimestre do<br/>Exercício Anterior<br/>01/07/2014 à 30/09/2014</b> | <b>Acumulado do Exercício<br/>Anterior<br/>01/01/2014 à 30/09/2014</b> |
|------------------------|--|--|---|--|--|
| 3.04.05.01             | Perda na alienação de bens e direitos                  | -1.715   | -4.387  | -2.462   | -5.465   |
| 3.04.05.02             | Perda na desativação de bens e direitos                | -2.216   | -6.353  | -1.471   | -5.255   |
| 3.04.05.20             | Outros   | 0  | -1.528  | 0  | 0  |
| 3.05                   | Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos | 37.887   | 144.378   | 37.985   | 20.608   |
| 3.06                   | Resultado Financeiro                                   | -11.821  | -28.908   | -6.954   | -38.804  |
| 3.06.01                | Receitas Financeiras                                   | 27.597   | 115.623   | 16.647   | 48.153   |
| 3.06.01.01             | Receita de aplicações financeiras                      | 3.267  | 13.548  | 1.578  | 4.637  |
| 3.06.01.02             | Acrescimo moratório de energia vendida                 | 1.990  | 5.400   | 1.283  | 3.874  |
| 3.06.01.03             | Variação monetária                                     | 0  | 3.410   | 1.478  | 4.674  |
| 3.06.01.04             | Arualização contas a receber da concessão - VNR        | 7.384  | 21.955  | -2.288   | 5.570  |
| 3.06.01.05             | Atualização depósitos judiciais                        | 1.849  | 9.259   | 0  | 0  |
| 3.06.01.06             | Atualização financeira - CVA                           | 5.423  | 29.962  | 0  | 0  |
| 3.06.01.07             | Ajuste a valor presente                                | -184   | 597   | -2.141   | -1.772   |
| 3.06.01.20             | Outras receitas financeiras                            | 7.868  | 31.492  | 16.737   | 31.170   |
| 3.06.02                | Despesas Financeiras                                   | -39.418  | -144.531  | -23.601  | -86.957  |
| 3.06.02.01             | Encargos de dívidas - juros                            | -24.704  | -67.399   | -17.784  | -55.131  |
| 3.06.02.02             | Encargos de dívidas - variação monetária e cambial     | -34.622  | -34.622   | -1.825   | -3.473   |
| 3.06.02.03             | Marcação a mercado - empréstimos                       | 8.341  | 8.341   | 0  | 0  |
| 3.06.02.04             | Juros e multas   | -1.395   | -16.768   | -1.755   | -12.393  |
| 3.06.02.05             | Resultado operações com Swap                           | 30.769   | 27.329  | 100  | 362  |
| 3.06.02.06             | Marcação a mercado - derivativos                       | -8.412   | -9.920  | -188   | -350   |
| 3.06.02.07             | Atualização obrigações especiais - VNR                 | -2.404   | -7.617  | 527  | -2.153   |
| 3.06.02.08             | Atualização financeira - CVA                           | 174  | -10.283   | 0  | 0  |
| 3.06.02.09             | Variação monetária - energia comprada                  | -5.459   | -11.048   | -771   | -1.207   |
| 3.06.02.10             | Variação monetária - contingências                     | -4.324   | -15.139   | 0  | 0  |
| 3.06.02.20             | Outras despesas financeiras                            | 2.618  | -7.405  | -1.905   | -12.612  |
| 3.07                   | Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro             | 26.066   | 115.470   | 31.031   | -18.196  |
| 3.08                   | Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro   | -8.993   | -39.015   | -7.828   | 7.574  |



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

| <b>Código da Conta</b> | <b>Descrição da Conta</b>                   | <b>Trimestre Atual<br/>01/07/2015 à 30/09/2015</b> | <b>Acumulado do Atual<br/>Exercício<br/>01/01/2015 à 30/09/2015</b> | <b>Igual Trimestre do<br/>Exercício Anterior<br/>01/07/2014 à 30/09/2014</b> | <b>Acumulado do Exercício<br/>Anterior<br/>01/01/2014 à 30/09/2014</b> |
|------------------------|---|--|---|--|--|
| 3.08.01                | Corrente                                    | -238   | -10.602   | -4.857   | -4.857   |
| 3.08.02                | Diferido                                    | -8.755   | -28.413   | -2.971   | 12.431   |
| 3.09                   | Resultado Líquido das Operações Continuadas | 17.073   | 76.455  | 23.203   | -10.622  |
| 3.11                   | Lucro/Prejuízo do Período                   | 17.073   | 76.455  | 23.203   | -10.622  |
| 3.99                   | Lucro por Ação - (Reais / Ação)             |  |   |  |  |
| 3.99.01                | Lucro Básico por Ação                       |  |   |  |  |
| 3.99.01.01             | ON  | 0,00027  | 0,00121   | 0,00038  | -0,00018   |

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

| <b>Código da Conta</b> | <b>Descrição da Conta</b>       | <b>Trimestre Atual<br/>01/07/2015 à 30/09/2015</b> | <b>Acumulado do Atual<br/>Exercício<br/>01/01/2015 à 30/09/2015</b> | <b>Igual Trimestre do<br/>Exercício Anterior<br/>01/07/2014 à 30/09/2014</b> | <b>Acumulado do Exercício<br/>Anterior<br/>01/01/2014 à 30/09/2014</b> |
|------------------------|---------------------------------|--|---|--|--|
| 4.01                   | Lucro Líquido do Período        | 17.073   | 76.455  | 23.203   | -10.622  |
| 4.03                   | Resultado Abrangente do Período | 17.073   | 76.455  | 23.203   | -10.622  |

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

| <b>Código da Conta</b> | <b>Descrição da Conta</b>  | <b>Acumulado do Atual Exercício<br/>01/01/2015 à 30/09/2015</b> | <b>Acumulado do Exercício Anterior<br/>01/01/2014 à 30/09/2014</b> |
|------------------------|--|---|--|
| 6.01                   | Caixa Líquido Atividades Operacionais                                      | 51.891  | 133.401  |
| 6.01.01                | Caixa Gerado nas Operações   | 255.250   | 159.913  |
| 6.01.01.01             | Lucro (prejuízo) do exercício antes do IR e CSLL                           | 115.470   | -18.196  |
| 6.01.01.02             | Provisão (reversão) para créditos de liquidação duvidosa                   | 17.167  | 4.884  |
| 6.01.01.03             | Depreciação e amortização (investimentos e intangível)                     | 53.247  | 50.475   |
| 6.01.01.04             | Despesas com juros, variações monetárias e cambiais                        | 71.710  | 57.572   |
| 6.01.01.05             | Marcação a mercado - empréstimos   | -8.341  | 0  |
| 6.01.01.06             | (Ganho)/Perda na alienação de bens do imobilizado e intangível             | 9.126   | 13.292   |
| 6.01.01.07             | Instrumentos financeiros derivativos                                       | 3.100   | -11  |
| 6.01.01.08             | Provisão (reversão) contingências passivas                                 | -6.229  | 51.897   |
| 6.01.02                | Variações nos Ativos e Passivos  | -203.359  | -26.512  |
| 6.01.02.01             | Diminuição (aumento) de consumidores e concessionárias                     | -79.857   | -1.882   |
| 6.01.02.02             | Diminuição (aumento) de estoques   | -2.049  | -1.131   |
| 6.01.02.03             | Diminuição (aumento) de depósitos judiciais                                | -7.404  | -25.457  |
| 6.01.02.04             | Diminuição (aumento) de tributos a recuperar                               | -16.565   | 13.407   |
| 6.01.02.05             | Diminuição (aumento) de ativos regulatórios                                | 10.663  | 0  |
| 6.01.02.06             | Imposto de renda e contribuição social pagos                               | -9.168  | -7.014   |
| 6.01.02.10             | Diminuição (aumento) de outros créditos                                    | -91.740   | 24.625   |
| 6.01.02.11             | Aumento (diminuição) de fornecedores                                       | 12.784  | 34.071   |
| 6.01.02.12             | Aumento (diminuição) de obrigações sociais e trabalhistas                  | -1.893  | -1.103   |
| 6.01.02.13             | Aumento (diminuição) de obrigações estimadas                               | 12.722  | 2.412  |
| 6.01.02.14             | Aumento (diminuição) de obrigações intra-setoriais                         | 24.684  | -63.328  |
| 6.01.02.15             | Aumento (diminuição) de incorporação de rede                               | -28.581   | 7.745  |
| 6.01.02.16             | Aumento (diminuição) de tributos e contribuições sociais                   | 18.455  | -26.674  |
| 6.01.02.17             | Aumento (diminuição) de passivos regulatórios                              | -71.826   | 0  |
| 6.01.02.20             | Aumento (diminuição) de outros credores                                    | 26.416  | 17.817   |
| 6.02                   | Caixa Líquido Atividades de Investimento                                   | -28.913   | -65.525  |
| 6.02.01                | Aplicação no intangível e imobilizado                                      | -147.575  | -86.434  |
| 6.02.02                | Alienação de bens do intangível e imobilizado                              | 1.614   | 0  |
| 6.02.03                | Resgate (aplicações) financeiras (no mercado aberto e recursos vinculados) | 117.048   | 20.909   |
| 6.03                   | Caixa Líquido Atividades de Financiamento                                  | -98.258   | -6.955   |
| 6.03.01                | Integralização de capital  | 0   | 62.181   |
| 6.03.02                | Operações de mútuos com partes relacionadas - líquido                      | 0   | -40.204  |
| 6.03.03                | Novos empréstimos e financiamentos   | 159.755   | 500.000  |
| 6.03.04                | Pagamentos empréstimos - principal   | -109.781  | -447.915   |
| 6.03.05                | Pagamentos empréstimos - encargos  | -56.076   | -41.331  |
| 6.03.06                | Liquidação de instrumentos financeiros derivativos                         | -3.100  | 384  |
| 6.03.07                | Pagamento de dividendos  | -89.056   | -40.070  |
| 6.05                   | Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes                                  | -75.280   | 60.921   |
| 6.05.01                | Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes                                      | 117.243   | 18.472   |
| 6.05.02                | Saldo Final de Caixa e Equivalentes  | 41.963  | 79.393   |

**DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2015 à 30/09/2015****(Reais Mil)**

| <b>Código da Conta</b> | <b>Descrição da Conta</b>           | <b>Capital Social Integralizado</b> | <b>Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria</b> | <b>Reservas de Lucro</b> | <b>Lucros ou Prejuízos Acumulados</b> | <b>Outros Resultados Abrangentes</b> | <b>Patrimônio Líquido</b> |
|------------------------|-------------------------------------|-------------------------------------|---|--------------------------|---------------------------------------|--------------------------------------|---------------------------|
| 5.01                   | Saldos Iniciais                     | 595.649                             | 118.594   | 39.874                   | 0                                     | -38                                  | 754.079                   |
| 5.03                   | Saldos Iniciais Ajustados           | 595.649                             | 118.594   | 39.874                   | 0                                     | -38                                  | 754.079                   |
| 5.04                   | Transações de Capital com os Sócios | 0                                   | 0   | -21.501                  | -59.611                               | 0                                    | -81.112                   |
| 5.04.06                | Dividendos                          | 0                                   | 0   | -21.501                  | -59.611                               | 0                                    | -81.112                   |
| 5.05                   | Resultado Abrangente Total          | 0                                   | 0   | 0                        | 76.455                                | 0                                    | 76.455                    |
| 5.05.01                | Lucro Líquido do Período            | 0                                   | 0   | 0                        | 76.455                                | 0                                    | 76.455                    |
| 5.07                   | Saldos Finais                       | 595.649                             | 118.594   | 18.373                   | 16.844                                | -38                                  | 749.422                   |

**DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2014 à 30/09/2014****(Reais Mil)**

| <b>Código da Conta</b> | <b>Descrição da Conta</b>           | <b>Capital Social Integralizado</b> | <b>Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria</b> | <b>Reservas de Lucro</b> | <b>Lucros ou Prejuízos Acumulados</b> | <b>Outros Resultados Abrangentes</b> | <b>Patrimônio Líquido</b> |
|------------------------|-------------------------------------|-------------------------------------|---|--------------------------|---------------------------------------|--------------------------------------|---------------------------|
| 5.01                   | Saldos Iniciais                     | 533.468                             | 118.594   | 14.370                   | 0                                     | -351                                 | 666.081                   |
| 5.03                   | Saldos Iniciais Ajustados           | 533.468                             | 118.594   | 14.370                   | 0                                     | -351                                 | 666.081                   |
| 5.04                   | Transações de Capital com os Sócios | 62.181                              | 0   | 0                        | 0                                     | 0                                    | 62.181                    |
| 5.04.01                | Aumentos de Capital                 | 62.181                              | 0   | 0                        | 0                                     | 0                                    | 62.181                    |
| 5.05                   | Resultado Abrangente Total          | 0                                   | 0   | 0                        | -10.622                               | 0                                    | -10.622                   |
| 5.05.01                | Lucro Líquido do Período            | 0                                   | 0   | 0                        | -10.622                               | 0                                    | -10.622                   |
| 5.07                   | Saldos Finais                       | 595.649                             | 118.594   | 14.370                   | -10.622                               | -351                                 | 717.640                   |

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

| <b>Código da Conta</b> | <b>Descrição da Conta</b>                        | <b>Acumulado do Atual Exercício<br/>01/01/2015 à 30/09/2015</b> | <b>Acumulado do Exercício Anterior<br/>01/01/2014 à 30/09/2014</b> |
|------------------------|--|---|--|
| 7.01                   | Receitas   | 2.275.682   | 1.592.048  |
| 7.01.01                | Vendas de Mercadorias, Produtos e Serviços       | 2.159.908   | 1.486.279  |
| 7.01.02                | Outras Receitas                                  | 3.091   | 2.274  |
| 7.01.03                | Receitas refs. à Construção de Ativos Próprios   | 129.850   | 111.688  |
| 7.01.04                | Provisão/Reversão de Créds. Liquidação Duvidosa  | -17.167   | -8.193   |
| 7.02                   | Insumos Adquiridos de Terceiros                  | -1.004.511  | -997.757   |
| 7.02.01                | Custos Prods., Merchs. e Servs. Vendidos         | -715.369  | -691.994   |
| 7.02.02                | Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros | -241.228  | -218.529   |
| 7.02.04                | Outros   | -47.914   | -87.234  |
| 7.03                   | Valor Adicionado Bruto                           | 1.271.171   | 594.291  |
| 7.04                   | Retenções  | -53.247   | -50.475  |
| 7.04.01                | Depreciação, Amortização e Exaustão              | -53.247   | -50.475  |
| 7.05                   | Valor Adicionado Líquido Produzido               | 1.217.924   | 543.816  |
| 7.06                   | Vlr Adicionado Recebido em Transferência         | 115.623   | 48.153   |
| 7.06.02                | Receitas Financeiras                             | 115.623   | 48.153   |
| 7.07                   | Valor Adicionado Total a Distribuir              | 1.333.547   | 591.969  |
| 7.08                   | Distribuição do Valor Adicionado                 | 1.333.547   | 591.969  |
| 7.08.01                | Pessoal  | 94.872  | 89.783   |
| 7.08.01.01             | Remuneração Direta                               | 61.469  | 63.151   |
| 7.08.01.03             | F.G.T.S.   | 7.630   | 8.268  |
| 7.08.01.04             | Outros   | 25.773  | 18.364   |
| 7.08.01.04.01          | Entidade de previdência privada                  | 2.963   | 3.079  |
| 7.08.01.04.02          | Programa de alimentação ao trabalhador - PAT     | 11.833  | 9.406  |
| 7.08.01.04.03          | Convênios assistenciais e outros benefícios      | 13.316  | 11.209   |
| 7.08.01.04.04          | Outros   | 8.957   | 6.347  |
| 7.08.01.04.05          | Transferência para ordens em curso (intangível)  | -11.296   | -11.677  |
| 7.08.02                | Impostos, Taxas e Contribuições                  | 1.014.658   | 424.348  |
| 7.08.02.01             | Federais   | 657.558   | 172.998  |
| 7.08.02.02             | Estaduais  | 356.320   | 250.690  |
| 7.08.02.03             | Municipais                                       | 780   | 660  |
| 7.08.03                | Remuneração de Capitais de Terceiros             | 147.562   | 88.460   |
| 7.08.03.01             | Juros  | 93.680  | 58.603   |
| 7.08.03.02             | Aluguéis   | 3.030   | 1.503  |
| 7.08.03.03             | Outras   | 50.852  | 28.354   |
| 7.08.03.03.01          | Moras e multas                                   | 31.799  | 21.175   |
| 7.08.03.03.02          | Atualização - Contas a Receber Concessão         | 7.617   | 2.153  |
| 7.08.03.03.03          | Atualização - CVA e Contingências                | 25.422  | 0  |
| 7.08.03.03.20          | Outras   | -13.986   | 5.026  |
| 7.08.04                | Remuneração de Capitais Próprios                 | 76.455  | -10.622  |
| 7.08.04.02             | Dividendos                                       | 59.611  | 0  |
| 7.08.04.03             | Lucros Retidos / Prejuízo do Período             | 16.844  | -10.622  |

## Comentário do Desempenho

### Energisa Mato Grosso do Sul - Distribuidora de Energia S/A | Resultados do 3º trimestre de 2015

Campo Grande, 13 de novembro de 2015 - A Administração da Energisa Mato Grosso do Sul - Distribuidora de Energia S/A (“Energisa Mato Grosso do Sul” ou “Companhia”) apresenta os resultados do terceiro trimestre (3T15) e dos primeiros nove meses de 2015 (9M15).

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 Mato Grosso do Sul é uma distribuidora de energia elétrica que atende a mais de 964 mil clientes e uma população de aproximadamente 2,4 milhões de habitantes em 74 municípios do Estado do Mato Grosso, em uma área de 328.335 Km<sup>2</sup>.

Resume-se a seguir o desempenho econômico-financeiro da Companhia nos primeiros nove meses de 2015 e 2014:

| Descrição  | 9M15       | 9M14       | Variação % |
|--|------------|------------|------------|
| <b>Resultados - R\$ milhões</b>                            |            |            |            |
| Receita Operacional Bruta                                  | 2.302,0    | 1.610,8    | + 42,9     |
| Receita Operacional Bruta, sem receita de construção       | 2.172,1    | 1.499,1    | + 44,9     |
| Receita Operacional Líquida                                | 1.338,7    | 1.192,6    | + 12,3     |
| Receita Operacional Líquida, sem receita de construção     | 1.208,8    | 1.080,9    | + 11,8     |
| Resultado antes das Receitas e Despesas Financeiras (EBIT) | 144,4      | 20,6       | + 601,0    |
| EBITDA   | 197,6      | 71,1       | + 177,9    |
| EBITDA Ajustado  | 203,0      | 75,0       | + 170,7    |
| Resultado financeiro                                       | (28,9)     | (38,8)     | - 25,5     |
| Lucro Líquido  | 76,5       | (10,6)     | -          |
| <b>Indicador Relativo</b>                                  |            |            |            |
| EBITDA Ajustado / Receita Líquida (%)                      | 16,5       | 8,1        | + 8,4 p.p  |
| <b>Indicadores Operacionais</b>                            |            |            |            |
| Número de Consumidores Cativos (mil)                       | 964,7      | 927,2      | + 4,0      |
| Vendas de energia a consumidores cativos (GWh)             | 3.334,2    | 3.241,2    | + 2,9      |
| Energia Elétrica Total Distribuída (GWh)                   | 3.726,5    | 3.766,2    | - 1,1      |
| Perdas de Energia (% últimos 12 meses)                     | 14,21      | 15,25      | - 1,04 p.p |
| Descrição  | 30/09/2015 | 31/12/2014 | Variação % |
| <b>Indicadores Financeiros - R\$ milhões</b>               |            |            |            |
| Ativo Total  | 2.422,9    | 2.334,0    | + 3,8      |
| Caixa / Equivalentes de Caixa / Aplicações Financeiras     | 146,3      | 325,1      | - 55,0     |
| Patrimônio Líquido   | 744,0      | 754,1      | - 1,3      |
| Endividamento Líquido                                      | 690,5      | 511,1      | + 35,1     |

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

## Comentário do Desempenho

### 2 Desempenho financeiro

#### 2.1 Receita operacional bruta e líquida

Em 9M15, a Energisa Mato Grosso do Sul apresentou receita operacional bruta, sem a receita de construção que é atribuída margem zero, de R\$ 2.172,1 milhões, ante R\$ 1.499,1 milhões registrados em 9M14, aumento de 44,9% (R\$ 673,0 milhões). Já a receita operacional líquida, também deduzida da receita de construção, cresceu 11,8% (R\$ 127,9 milhões) no período, para R\$ 1.208,8 milhões.


No 3T15, a receita operacional líquida (R\$ 358,3 milhões), também deduzida das receitas de construção, reduziu 8,9% (R\$ 34,9 milhões) em relação a de igual trimestre do ano passado. A composição da receita líquida é a seguinte:


| Receita por Classe de Consumo<br>( R\$ milhões)                | Trimestre    |              |               | 9 meses        |                |               |
|--|--------------|--------------|---------------|----------------|----------------|---------------|
|  | 3T15         | 3T14         | Var. %        | 9M15           | 9M14           | Var. %        |
| (+) Receita de energia elétrica (mercado cativo)               | 663,6        | 433,7        | + 53,0        | 2.022,4        | 1.284,6        | + 57,4        |
| ✓ Residencial  | 250,8        | 169,4        | + 48,1        | 779,4          | 512,5          | + 52,1        |
| ✓ Industrial   | 92,2         | 68,5         | + 34,6        | 285,5          | 183,9          | + 55,2        |
| ✓ Comercial  | 166,4        | 111,2        | + 49,6        | 498,2          | 332,1          | + 50,0        |
| ✓ Rural  | 75,2         | 40,1         | + 87,5        | 232,1          | 115,6          | + 100,8       |
| ✓ Outras classes   | 79,0         | 44,5         | + 77,5        | 227,2          | 140,5          | + 61,7        |
| (+) Suprimento de energia elétrica                             | 0,2          | 34,4         | - 99,4        | 0,2            | 72,1           | - 99,7        |
| (+) Fornecimento não faturado líquido                          | (1,0)        | 9,4          | -             | 15,8           | 5,1            | + 209,8       |
| (+) Disponibilidade do sistema elétrico                        | 21,8         | 16,2         | + 34,6        | 60,4           | 44,3           | + 36,3        |
| (+) Receitas de construção                                     | 53,9         | 44,0         | + 22,5        | 129,9          | 111,7          | + 16,3        |
| (+) Outras receitas  | 22,8         | 43,9         | - 48,1        | 73,3           | 92,8           | - 21,0        |
| <b>(=) Subtotal 1 - Receita bruta</b>                          | <b>761,3</b> | <b>581,6</b> | <b>+ 30,9</b> | <b>2.302,0</b> | <b>1.610,8</b> | <b>+ 42,9</b> |
| (-) Impostos sobre vendas                                      | 183,4        | 131,7        | + 39,3        | 556,9          | 383,5          | + 45,2        |
| (-) Encargos setoriais   | 111,0        | 12,7         | + 774,0       | 262,6          | 34,7           | + 656,8       |
| (-) Bandeiras tarifárias                                       | 54,7         | -            | -             | 143,8          | -              | -             |
| <b>(=) Subtotal 2 - Receita líquida</b>                        | <b>412,2</b> | <b>437,2</b> | <b>- 5,7</b>  | <b>1.338,7</b> | <b>1.192,6</b> | <b>+ 12,3</b> |
| (-) Receitas de construção                                     | 53,9         | 44,0         | + 22,5        | 129,9          | 111,7          | + 16,3        |
| <b>(=) Total - Receita líquida, sem receitas de construção</b> | <b>358,3</b> | <b>393,2</b> | <b>- 8,9</b>  | <b>1.208,8</b> | <b>1.080,9</b> | <b>+ 11,8</b> |


#### 2.2 Ambiente regulatório - revisão tarifária

##### 2.2.1 Bandeiras tarifárias

A Agência Nacional de Energia Elétrica (Aneel) aprovou o “Sistema de Bandeiras Tarifárias” nas contas de energia elétrica a partir de janeiro de 2015. O acionamento da bandeira é sinalizado mensalmente pela Aneel, de acordo com as informações prestadas pelo Operador Nacional do Sistema (ONS), com base na capacidade de geração de energia elétrica no país. A aplicação da bandeira é o primeiro dia do mês posterior à data de divulgação. As bandeiras são verde, amarela e vermelha e indicam se a energia custará mais ou menos, em função das condições de geração de energia elétrica do país e do acionamento das usinas térmicas. O sistema tem por objetivo aliviar o dispêndio de caixa das distribuidoras no curto prazo, conforme descrição seguinte:

 **Bandeira Verde** - condições favoráveis de geração de energia. A tarifa de energia elétrica não sofre nenhum acréscimo;

 **Bandeira Amarela** - condições de geração menos favoráveis. A tarifa sofre acréscimo de R\$ 0,025 para cada quilowatt-hora consumido; e,

 **Bandeira Vermelha** - condições mais onerosas de geração de energia. A tarifa sofre acréscimo de R\$ 0,045 para cada quilowatt-hora consumido.

As receitas auferidas pela Companhia provenientes das bandeiras tarifárias em 9M15 foram de R\$ 143,8 milhões (R\$ 54,7 milhões no 3T15).



## Comentário do Desempenho

### 2.2.2 Revisão tarifária extraordinária

A Aneel (Agência Nacional de Energia Elétrica), em reunião realizada em 27/02/2015, deliberou por conceder revisão tarifária extraordinária (RTE) para a Energisa Mato Grosso do Sul, cujo efeito médio a ser percebido pelos consumidores foi de 27,9% a partir de 02/03/2015. Adicionalmente, em 8 de abril de 2015, foi concedido à Energisa Mato Grosso do Sul reajuste nas suas tarifas de energia elétrica, com efeito médio de 3,22% percebido pelos consumidores.

A Energisa Mato Grosso do Sul recebeu o montante de R\$ 14,3 milhões provenientes dos recursos da CDE (Cota de Desenvolvimento Energético) repassados pela Eletrobrás à Câmara de Comercialização de Energia Elétrica para cobertura dos custos com aquisição de Energia Comprada e Encargos de Serviços do Sistema. Os valores foram registrados como redução dos custos de energia comprada e de encargos de serviço do sistema.

A Aneel também homologou em cumprimento ao disposto no Decreto nº 7.891/2013, recursos da Conta de Desenvolvimento Energético (CDE) a serem repassados a Energisa Mato Grosso do Sul pelas Centrais Elétricas Brasileiras S/A - Eletrobrás referentes aos descontos incidentes sobre as tarifas aplicáveis aos usuários do serviço público de distribuição de energia elétrica no montante de R\$ 94,7 milhões. O valor foi registrado pela Companhia como receita de venda de energia.

### 2.3 Despesas operacionais

As despesas operacionais, excluindo os custos de construção, totalizaram R\$ 1.064,3 milhões em 9M15 e R\$ 320,4 milhões no 3T15, aumento de 0,4% (R\$ 4,1 milhões) e redução de 9,8% (R\$ 34,7 milhões) respectivamente, quando comparado com o mesmo período de 2014. Desse total, as despesas controláveis cresceram R\$ 7,9 milhões (aumento de R\$ 5,2 milhões no 3T15) em 9M15, totalizando R\$ 217,1 milhões (R\$ 75,6 milhões no 3T15).

Em 9M15, as despesas não controláveis cresceram R\$ 23,4 milhões (redução de R\$ 39,9 milhões no 3T15), totalizando R\$ 715,4 milhões (R\$ 205,0 milhões no 3T15). A redução das despesas não controláveis no 3T15 decorre dos reconhecimentos dos recursos oriundos das bandeiras tarifárias, destinados à cobertura dos custos variáveis com a aquisição de energia elétrica.

A composição das despesas operacionais pode ser assim demonstrada:

| Composição das despesas operacionais<br>(R\$ milhões)                       | Trimestre    |              |                         | 9 meses        |                |                         |
|---|--------------|--------------|-------------------------|----------------|----------------|-------------------------|
|   | 3T15         | 3T14         | Variação<br>R\$ milhões | 9M15           | 9M14           | Variação<br>R\$ milhões |
| 1 Despesas controláveis   | 75,6         | 70,4         | + 5,2                   | 217,1          | 209,2          | + 7,9                   |
| 1.1 Pessoal (inclui fundo de pensão)  | 34,1         | 33,0         | + 1,1                   | 105,7          | 102,4          | + 3,3                   |
| 1.2 Material  | 8,1          | 4,0          | + 4,1                   | 16,9           | 12,0           | + 4,9                   |
| 1.3 Serviços de terceiros   | 33,4         | 33,4         | -                       | 94,5           | 94,8           | - 0,3                   |
| 2 Despesas não controláveis (compra de energia e transporte) <sup>(*)</sup> | 205,0        | 244,9        | - 39,9                  | 715,4          | 692,0          | + 23,4                  |
| 3 Depreciação e amortização   | 18,1         | 17,0         | + 1,1                   | 53,2           | 50,5           | + 2,7                   |
| 4 Provisões contingências e devedores duvidosos                             | 1,6          | 8,7          | - 7,1                   | 16,2           | 60,1           | - 43,9                  |
| 5 Outras despesas/receitas  | 20,1         | 14,1         | + 6,0                   | 62,4           | 48,4           | + 14,0                  |
| <b>Subtotal</b>   | <b>320,4</b> | <b>355,1</b> | <b>- 34,7</b>           | <b>1.064,3</b> | <b>1.060,2</b> | <b>+ 4,1</b>            |
| 6 Custo de construção <sup>(**)</sup>                                       | 53,9         | 44,0         | + 9,9                   | 130,0          | 111,7          | + 18,3                  |
| <b>Total</b>  | <b>374,3</b> | <b>399,1</b> | <b>- 24,8</b>           | <b>1.194,3</b> | <b>1.171,9</b> | <b>+ 22,4</b>           |

(\*) Valores em 9M15 reduzidos de R\$ 143,8 milhões (R\$ 54,7 milhões no 3T15) de ressarcimento pela bandeira tarifária.

(\*\*) 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.

## Comentário do Desempenho

### 2.4 Lucro líquido e geração de caixa

Nos primeiros nove meses de 2015, a Energisa Mato Grosso do Sul registrou lucro líquido de R\$ 76,5 milhões, ante o prejuízo de R\$ 10,6 milhões registrados em igual período do ano passado. Já a geração operacional de caixa (EBITDA ajustado) atingiu R\$ 203,0 milhões em 9M15, contra os R\$ 75,0 milhões apurados em 9M14, um aumento de 170,7%.

No 3T15, a Energisa Mato Grosso do Sul registrou lucro líquido de R\$ 17,1 milhões, contra um lucro líquido de R\$ 23,2 milhões no 3T14. Por sua vez, a geração de caixa (EBITDA Ajustado) aumentou 3,2%, passando de R\$ 56,2 milhões no 3T14 para R\$ 58,0 milhões no 3T15.

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

| Composição da Geração de Caixa<br>Valores em R\$ milhões | Trimestre   |             |               | 9 meses      |               |                |
|--|-------------|-------------|---------------|--------------|---------------|----------------|
|  | 3T15        | 3T14        | Var. %        | 9M15         | 9M14          | Var. %         |
| <b>(=) Lucro Líquido</b>                                 | <b>17,1</b> | <b>23,2</b> | <b>- 26,3</b> | <b>76,5</b>  | <b>(10,6)</b> | <b>- 769,8</b> |
| (-) Contribuição social e imposto de renda               | (9,0)       | (7,8)       | +15,4         | (39,0)       | 7,6           | -              |
| (-) Resultado financeiro                                 | (11,8)      | (6,9)       | + 71,0        | (28,9)       | (38,8)        | - 25,5         |
| (-) Depreciação e amortização                            | (18,1)      | (17,0)      | + 6,5         | (53,2)       | (50,5)        | + 5,3          |
| <b>(=) Geração de caixa (EBITDA)</b>                     | <b>56,0</b> | <b>54,9</b> | <b>+ 2,0</b>  | <b>197,6</b> | <b>71,1</b>   | <b>+ 177,9</b> |
| (+) Receita de acréscimos moratórios (*)                 | 2,0         | 1,3         | + 53,8        | 5,4          | 3,9           | + 38,5         |
| <b>(=) Geração ajustada de caixa (EBITDA Ajustado)</b>   | <b>58,0</b> | <b>56,2</b> | <b>+ 3,2</b>  | <b>203,0</b> | <b>75,0</b>   | <b>+ 170,7</b> |
| Margem do EBITDA Ajustado (%)                            | 14,1        | 12,9        | + 1,2 p.p     | 15,2         | 6,3           | + 8,9 p.p      |

Obs.: Valores de 2014 reclassificados

### 2.5 Resultado financeiro e endividamento

Nos primeiros nove meses de 2015, o resultado financeiro (receitas financeiras menos despesas financeiras) apresentou uma despesa financeira líquida de R\$ 28,9 milhões, contra R\$ 38,8 milhões registrados em igual período do ano passado, ou seja, redução de 25,5% (R\$ 9,9 milhões). No 3T15, o resultado financeiro líquido representou uma despesa financeira líquida de R\$ 11,8 milhões, contra os R\$ 6,9 milhões apurados no 3T14, aumento de 71,0% (R\$ 4,9 milhões) no período. Esse resultado decorre da desvalorização de 28% do real perante o dólar no trimestre (49,6% em 9M15), com efeito na marcação a mercado dos derivativos de proteção cambial que no 3T15 representou uma despesa de R\$ 8,4 milhões (R\$ 9,9 milhões em 9M15).

Em 30 de setembro de 2015, o saldo consolidado de caixa, equivalentes de caixa e aplicações financeiras da Energisa Mato Grosso do Sul totalizou R\$ 146,3 milhões, que não incluem os créditos referentes à subvenção tarifária e baixa renda (CDE). A dívida líquida, que incluem empréstimos, financiamentos, arrendamentos, debêntures, encargos financeiros, parcelamento de impostos e fundo de pensão, passou de R\$ 511,1 milhões em 31 de dezembro de 2014 para R\$ 690,5 milhões em 30 de setembro de 2015. A seguir, as dívidas de curto e longo prazo da Energisa Mato Grosso do Sul em 30 de setembro de 2015 e em 31 de dezembro de 2014:

| Descrição<br>Valores em R\$ milhões         | 30/09/2015   | 31/12/2014   |
|---|--------------|--------------|
| <b>Curto Prazo</b>                          | <b>129,7</b> | <b>122,9</b> |
| Empréstimos e financiamentos                | 78,9         | 112,9        |
| Debêntures                                  | 47,0         | 4,3          |
| Encargos de dívidas                         | 2,8          | 5,5          |
| Parcelamento de impostos e déficit atuarial | 0,1          | 0,2          |
| <b>Longo Prazo</b>                          | <b>818,0</b> | <b>728,0</b> |
| Empréstimos e financiamentos                | 446,4        | 330,3        |
| Debêntures                                  | 371,5        | 397,6        |
| Parcelamento de impostos e déficit atuarial | 0,1          | 0,1          |
| <b>Total das dívidas</b>                    | <b>947,7</b> | <b>850,9</b> |
| (-) Disponibilidades financeiras            | 146,3        | 325,1        |
| (-) Créditos CDE                            | 110,9        | 14,7         |
| <b>Total das dívidas líquidas</b>           | <b>690,5</b> | <b>511,1</b> |

## Comentário do Desempenho

### 3 Mercado de energia

Nos primeiros nove meses de 2015 (9M15), as vendas de energia elétrica a consumidores finais (mercado cativo), localizados na área de concessão da Energisa Mato Grosso do Sul, somadas à energia associada aos consumidores livres (TUSD), totalizaram 3.698,7 GWh (1.160,2 GWh no 3T15), incremento de 2,6% (redução de 1,7% no 3T15) em relação a igual período do ano anterior. As classes residencial e comercial sustentaram o mercado cativo em 9M15, apresentando aumento de 5,0% e 4,1%, respectivamente, em relação ao mesmo período do ano anterior.

A energia total distribuída em 9M15 foi de 3.726,5 GWh, ante os 3.766,2 GWh registrados em igual período do ano passado, conforme composição seguinte:

#### Energia Total Distribuída por Classe de Consumo (Em GWh)

| Descrição  | Trimestre      |                |              | 9 meses        |                |              |
|--|----------------|----------------|--------------|----------------|----------------|--------------|
|  | 3T15           | 3T14           | Var. %       | 9M15           | 9M14           | Var. %       |
| <b>1 Vendas de energia no mercado cativo</b>       | <b>1.037,9</b> | <b>1.059,1</b> | <b>- 2,0</b> | <b>3.334,2</b> | <b>3.241,2</b> | <b>+ 2,9</b> |
| ✓ Residencial                                      | 375,9          | 373,9          | + 0,5        | 1.242,1        | 1.183,2        | + 5,0        |
| ✓ Industrial                                       | 135,9          | 168,0          | - 19,1       | 453,1          | 465,0          | - 2,6        |
| ✓ Comercial  | 256,0          | 251,4          | + 1,8        | 814,0          | 781,6          | + 4,1        |
| ✓ Rural  | 115,2          | 114,8          | + 0,3        | 349,1          | 346,9          | + 0,6        |
| ✓ Outras Classes                                   | 154,9          | 151,0          | + 2,6        | 475,9          | 464,5          | + 2,5        |
| 2 Energia associada aos consumidores livres (TUSD) | 122,3          | 120,9          | + 1,2        | 364,5          | 363,0          | + 0,4        |
| <b>3 Mercado cativo + TUSD (1+2)</b>               | <b>1.160,2</b> | <b>1.180,0</b> | <b>- 1,7</b> | <b>3.698,7</b> | <b>3.604,2</b> | <b>+ 2,6</b> |
| 4 Suprimento de energia e não faturado             | 18,3           | 57,5           | - 68,2       | 27,8           | 162,0          | - 82,8       |
| <b>5 Energia Total Distribuída (3+4)</b>           | <b>1.178,5</b> | <b>1.237,5</b> | <b>- 4,8</b> | <b>3.726,5</b> | <b>3.766,2</b> | <b>- 1,1</b> |

A Energisa Mato Grosso do Sul encerrou os primeiros nove meses de 2015 com 964.687 unidades consumidoras cativas, quantidade 4,0% superior à registrada no fim de setembro de 2014. Já o número de consumidores livres totalizou 43 no fim de setembro de 2015.

#### 3.1 Perdas de energia e inadimplência dos consumidores

O combate ao furto, à fraude e à inadimplência dos consumidores tem sido foco constante das ações gerenciais da Energia Mato Grosso do Sul, que busca trabalhar para aperfeiçoar ainda mais a fiscalização das ligações em suas unidades consumidoras.

As perdas de energia elétrica da Energisa Mato Grosso do Sul situaram em 14,21% nos últimos doze meses encerrados em setembro de 2015, contra 15,25% registrados em igual período do ano passado, ou seja, uma redução de 1,04 ponto percentual.

As revisões extraordinárias tarifárias e o advento das bandeiras tarifárias ocorridas no 1T15 contribuíram para o aumento da inadimplência. A Energisa Mato Grosso do Sul vem intensificando as ações de cobrança das contas de energia para conter o aumento da inadimplência, com mecanismos ágeis e desburocratizados de pagamento de débitos por meio de pontos de atendimento, da internet e de call center, intensificação de ações de corte e negativação de débitos. O desempenho do indicador relativo à inadimplência (proporção do que não foi recebido em relação ao que foi faturado nos últimos 12 meses) dos consumidores foi bastante afetado pelo aumento dos valores faturados e pelo incremento da parcela não arrecadada. Em 9M15, a inadimplência dos consumidores aumentou em 31,0%, situando-se em 3,13%.

### 4 Investimentos

Com foco na melhoria dos serviços prestados aos consumidores, a Energisa Mato Grosso do Sul investiu, nos primeiros nove meses de 2015, R\$ 152,1 milhões, ante os R\$ 111,7 milhões realizados em igual período do ano passado, ou seja, um incremento de 36,2%.

## Comentário do Desempenho

### 5 Distribuição de dividendos

---

O Conselho de Administração da Energisa Mato Grosso do Sul aprovou em reunião realizada em 24 de junho, a distribuição de dividendos intercalares do exercício de 2015, com a antecipação de R\$ 59,6 milhões, à razão de R\$ 0,944468739423 por lote de mil ações. Estes dividendos foram pagos em 30 de junho de 2015.

### 6 Serviços prestados pelo auditor independente

---

A remuneração total da Deloitte ToucheTohmatsu Auditores Independentes pelos serviços prestados para a Energisa Mato Grosso do Sul nos primeiros nove meses de 2015 foi de R\$ 297 mil, dos quais R\$ 285 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 Mato Grosso do Sul - Distribuidora de Energia S.A. Notas explicativas às informações trimestrais Período findo em 30 de setembro de 2015 (Em milhares de reais, exceto quando indicado ao contrário)

#### 1. Contexto operacional

---

A Energisa Mato Grosso do Sul - Distribuidora de Energia S.A. (Companhia ou EMS) nova razão social da Empresa Energética de Mato Grosso do Sul S.A. - ENERSUL é uma sociedade por ações de capital aberto, brasileira, com sede na cidade de Campo Grande - MS, controlada pela Rede Energia S.A. ("REDE")- em "Recuperação Judicial", atuando na área de distribuição de energia elétrica em sua área de concessão legal que abrange 328.335 km<sup>2</sup>, 92% da área total do Estado do Mato Grosso do Sul, atendendo 964.687 consumidores (informações não revisadas pelos auditores independentes) em 74 municípios, tendo suas atividades regulamentadas e fiscalizadas pela Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL, vinculada ao Ministério de Minas e Energia - MME. A Companhia obteve registro de Companhia aberta na CVM em 28 de agosto de 1981.

Contrato de concessão:

As obrigações da concessionária, previstas no contrato de concessão do serviço público 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; e

VI - submeter à prévia aprovação da Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL) alterações de 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.

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.

As informações referentes à revisão e aos reajustes tarifários, contas a receber da concessão, ativos vinculados à concessão, receita de construção e prazo de concessão, estão apresentadas nas notas explicativas nº 9, 15, 17, 27 e 33, respectivamente.

#### 2. Apresentação das informações financeiras intermediárias (informações trimestrais)

---

As informações financeiras intermediárias (informações trimestrais) da Companhia, aprovadas em 13 de novembro de 2015 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.

## Notas Explicativas

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 2014 (doravante denominadas de “Demonstrações Financeiras de 31 de dezembro de 2014”), publicadas na imprensa oficial em 28 de março de 2015, exceto quanto à adoção da contabilidade de hedge “Hedge Accounting” que possui efeito prospectivo do impacto nas demonstrações financeiras da Companhia. As seguintes práticas contábeis foram adicionadas àquelas já publicadas:

### a. Instrumentos financeiros derivativos e atividades de “hedge”

A Companhia designa certos instrumentos de “hedge” relacionados a risco com variação cambial e taxa de juros dos empréstimos como “hedge” de valor justo. No início da relação de “hedge”, a Companhia documenta a relação entre o instrumento de “hedge” e o item objeto de “hedge” de acordo com os objetivos da gestão de riscos e estratégia financeira. Adicionalmente, no início do “hedge” e de maneira continuada, a Companhia documenta se o instrumento de “hedge” usado é altamente efetivo na compensação das mudanças de valor justo ou fluxo de caixa do item objeto de “hedge”, atribuível ao risco sujeito a “hedge”. A nota explicativa nº 30 traz mais detalhes sobre o valor justo dos instrumentos derivativos utilizados para fins de “hedge”.

“Hedge” de valor justo: hedge de exposição às alterações no valor justo de ativo ou passivo reconhecido ou de compromisso firme não reconhecido, ou de parte identificada de tal ativo, passivo ou compromisso firme, que seja atribuível a um risco particular e possa afetar o resultado. Mudanças no valor justo dos derivativos designados e qualificados como “hedge” de valor justo são registradas no resultado juntamente com quaisquer mudanças no valor justo dos itens objetos de “hedge” atribuíveis ao risco protegido. A contabilização do “hedge accounting” é descontinuada prospectivamente quando a Companhia cancela a relação de “hedge”, o instrumento de “hedge” vence ou é vendido, rescindido ou executado, ou quando não se qualifica mais como contabilização de “hedge”. O ajuste ao valor justo do item objeto de “hedge”, oriundo do risco de “hedge”, é registrado no resultado a partir dessa data.

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

---

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

As informações referentes aos novos procedimentos contábeis emitidos pelo IASB não trouxeram alterações significativas em relação àquelas divulgadas na nota explicativa nº 3 das Demonstrações Financeiras de 31 de dezembro de 2014.

## 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 informações contábeis individualizadas estão disponíveis.

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. O item não alocado compreende principalmente ativos corporativos.

A Companhia atua somente no segmento de distribuição de energia elétrica em 74 municípios do Estado do Mato Grosso do Sul, e sua demonstração de resultado reflete essa atividade.

## Notas Explicativas

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

#### a) Caixa e equivalente de caixa

| Instituição financeira                    | Tipo           | Vencimento   | Remuneração   | 30/09/2015    | 31/12/2014     |
|---|----------------|--------------|---------------|---------------|----------------|
|   |                | 31/01/2018 a |               |               |                |
| Caixa Econômica                           | CDB            | 14/08/2020   | 100,5% do CDI | 28.236        | 27.852         |
| Caixa Econômica                           | Compromissada  | 15/10/2019   | 101,5% do CDI | -             | 66.555         |
| Santander                                 | Debêntures (1) | 19/06/2017   | 103,2% do CDI | -             | 8.573          |
|   |                |              |               | <b>28.236</b> | <b>102.980</b> |
| Caixa e Depósitos bancários               |                |              |               | 13.727        | 14.263         |
| <b>Total caixa e equivalente de caixa</b> |                |              |               | <b>41.963</b> | <b>117.243</b> |

## Notas Explicativas

### b) Aplicações financeiras no mercado aberto e recursos vinculados

#### b.1 Aplicações financeiras avaliadas ao valor justo por meio do resultado

| Instituição financeira | Tipo   | Vencimento                 | Remuneração   | 30/09/2015     | 31/12/2014     |
|------------------------|--|----------------------------|---|----------------|----------------|
| Bradesco               | Fundo de Investimento                            | -                          | 55,55% CDI  | 39.014         | 4.617          |
| Bradesco               | CDB  | 27/04/2015                 | 70% CDI   | -              | 299            |
| Banco do Brasil        | Fundo de Investimento                            | -                          | CDI   | -              | 136.769        |
| Banco do Brasil        | CDB  | 08/03/2016 a<br>22/03/2017 | 100,0% do CDI   | 514            | 492            |
| BVA                    | CDB  | 31/05/2016                 | 103,0% do CDI   | 4              | 4              |
| Caixa                  | CDB  | 18/01/2018                 | 100,5% CDI  | 603            | 550            |
| Itaú                   | CDB  | 13/04/2016                 | 100% do CDI   | 5              | 1              |
| Itaú                   | Debêntures                                       | 30/06/2016                 | 100% do CDI   | -              | 40             |
| Itaú                   | Fundo de Investimento em<br>Direitos Creditórios | 29/12/2020                 | 100% do CDI   | 15.423         | 10.096         |
| Itaú                   | Fundo de Investimento                            | 29/12/2020                 | 100% do CDI   | 1.292          | -              |
| Safra                  | CDB Automático                                   | 22/03/2016                 | 101% do CDI   | 18             | 17             |
| Votorantim             | CDB  | 24/04/2015                 | 90,0% do CDI  | -              | 8              |
| Caixa FI Energisa (2)  | LFT  | 01/03/2020                 | SELIC   | -              | 906            |
| Caixa FI Energisa (2)  | NTNB   | 15/05/2045                 | IPCA  | -              | 1.712          |
| Caixa FI Energisa (2)  | DEBÊNTURES                                       | 15/04/2016                 | CDI + 1,09% a 1,11%                                       | -              | 1.281          |
| Caixa FI Energisa (2)  | DPGE (TAXA)                                      | 10/07/2015 a<br>18/04/2016 | 109,0% a 113,0% do CDI                                    | -              | 13.454         |
| Caixa FI Energisa (2)  | LF   | 25/04/2016 a<br>02/06/2017 | 106,0% a 109,0% do CDI                                    | -              | 13.333         |
| Caixa FI Energisa (2)  | LTNB   | 15/05/2045                 | SELIC   | -              | 1.264          |
| FIM Zona da Mata (2)   | CDB  | 28/01/2015 a<br>31/07/2019 | 100,5% a 105%,0 do CDI                                    | 737            | 2.490          |
| FIM Zona da Mata (2)   | DEBÊNTURES                                       | 10/07/2017 a<br>24/04/2022 | 100% do IPCA + 9,23%aa e<br>100% do CDI + 1,55% a<br>2%aa | 30.225         | 527            |
| FIM Zona da Mata (2)   | Compromissada                                    | 24/08/2015 a<br>14/11/2016 | 100,5% a 103,2% do CDI                                    | 445            | 6.220          |
| FIM Zona da Mata (2)   | DPGE   | 11/09/2015 a<br>21/12/2015 | 107,5% a 116% do CDI                                      | -              | 1.831          |
| FIM Zona da Mata (2)   | LF   | 26/10/2015 a<br>18/08/2016 | 106,10% a 115,90% do CDI<br>e PRÉ 10,61% a 12,21%aa       | 231            | 2.536          |
| FIM Zona da Mata (2)   | LFS  | 03/02/2017                 | PRÉ 14,01%  | 2.163          | -              |
| FIM Zona da Mata (2)   | CCB  | 01/07/2015 a<br>24/05/2021 | 100% do CDI + 6,1677% a<br>20,13%aa                       | 13.263         | 1.054          |
| FIM Zona da Mata (2)   | Nota Promissória                                 | 26/01/2015                 | CDI + 2,25%   | -              | 1.995          |
| FIM Zona da Mata (2)   | Fundos de Renda Fixa                             | -                          | CDI   | -              | 4.465          |
| FIM Zona da Mata (2)   | LFT  | 07/09/2015 a<br>01/03/2021 | SELIC   | -              | 988            |
| FIM Zona da Mata (2)   | NTN  | 01/07/2017 e<br>15/08/2018 | IPCA e IGPM   | 392            | 100            |
| FIM Zona da Mata (2)   | Fundos de Crédito                                | -                          | Fundo de Crédito  | -              | 773            |
| FIM Zona da Mata (2)   | Fundos de Crédito                                | -                          | Fundo de Crédito  | (7)            | -              |
| FIM Zona da Mata (2)   | Futuros  | -                          | Futuros   | <u>104.322</u> | <u>207.822</u> |

(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, são remuneradas pelo CDI e estão lastreadas em debêntures emitidas pelo Banco.

(2) Fundos de investimentos exclusivos inclui aplicações em CDB, Debêntures, DPGE, Fundos de Renda Fixa, LFT, LF, LTN, NTN-B e Fundos Multimercados.



## Notas Explicativas

### 6. Consumidores e concessionárias

| Classes de consumidores                              | Vincendos<br>(1) | Vencidos       |                 |                  |                   |                        | 30/09/2015     | 31/12/2014     |
|--|------------------|----------------|-----------------|------------------|-------------------|------------------------|----------------|----------------|
|  |                  | Até 30<br>dias | 31 a 90<br>dias | 91 a 180<br>dias | 181 a 360<br>dias | há mais de<br>360 dias |                |                |
| Residencial  | 53.144           | 30.075         | 8.347           | 5.305            | 933               | 76                     | 97.880         | 68.677         |
| Industrial   | 13.540           | 3.198          | 587             | 901              | 492               | 477                    | 19.195         | 15.596         |
| Comércio, serviços e outras<br>atividades            | 28.208           | 8.873          | 2.170           | 2.170            | 1.478             | 2.180                  | 45.079         | 30.780         |
| Rural  | 4.716            | 5.337          | 3.103           | 2.431            | 218               | 32                     | 15.837         | 10.110         |
| Poder público:                                       |                  |                |                 |                  |                   |                        |                |                |
| Federal  | 2.986            | 1.703          | 936             | 58               | 434               | -                      | 6.117          | 4.158          |
| Estadual   | 4.021            | 2.485          | 405             | 5                | -                 | -                      | 6.916          | 3.177          |
| Municipal  | 4.926            | 4.529          | 262             | 642              | 158               | -                      | 10.517         | 6.207          |
| Iluminação pública                                   | 7.349            | 3.604          | 236             | 86               | 15                | -                      | 11.290         | 4.957          |
| Serviço público                                      | 6.000            | 41             | 4               | 51               | -                 | -                      | 6.096          | 3.792          |
| Parc.Energia (Faturas<br>Novadas)                    | 69.545           | 2.234          | 2.801           | 1.337            | 1.042             | 11.349                 | 88.308         | 93.590         |
| (-) Ajuste a valor presente (2)                      | (9.395)          | -              | -               | -                | -                 | -                      | (9.395)        | (9.997)        |
| <b>Subtotal - consumidores</b>                       | <b>185.040</b>   | <b>62.079</b>  | <b>18.851</b>   | <b>12.986</b>    | <b>4.770</b>      | <b>14.114</b>          | <b>297.840</b> | <b>231.047</b> |
| Concessionárias (3)                                  | 2.478            | -              | -               | -                | -                 | -                      | 2.478          | 2.299          |
| Fornecimento não faturado                            | 105.738          | -              | -               | -                | -                 | -                      | 105.738        | 89.895         |
| Outros   | 21.370           | 2.132          | 754             | 402              | 131               | 2.252                  | 27.041         | 24.002         |
| (-) Provisão para créditos de<br>liquidação duvidosa | (23.309)         | -              | (2.879)         | (7.266)          | (3.702)           | (16.366)               | (53.522)       | (36.355)       |
| <b>Total</b>   | <b>291.317</b>   | <b>64.211</b>  | <b>16.726</b>   | <b>6.122</b>     | <b>1.199</b>      | <b>-</b>               | <b>379.575</b> | <b>310.888</b> |
| <b>Circulante</b>                                    |                  |                |                 |                  |                   |                        | <b>343.785</b> | <b>270.686</b> |
| <b>Não circulante</b>                                |                  |                |                 |                  |                   |                        | <b>35.790</b>  | <b>40.202</b>  |

(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) 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 abaixo do WACC do setor (antes dos tributos). Para o desconto a valor presente utilizou-se uma taxa de 11,36% a.a. (conforme Resolução Homologatória nº 1.874 de 07 de abril de 2015), que a ANEEL considera como a taxa de retorno adequada para os serviços de distribuição de energia, cuja metodologia está definida na Resolução Normativa ANEEL nº 457 de 8 de novembro de 2011. Essa taxa é compatível com a natureza, o prazo e os riscos de transações similares em condições de mercado na situação atual. A Administração da Companhia entende que essa taxa de desconto representa adequadamente o custo de capital.

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

O saldo da conta de consumidores e concessionárias em 30 de setembro de 2015 refere-se ao registro dos valores da comercialização de energia no âmbito da CCEE no montante de R\$2.478 (R\$2.299 em 31 de dezembro 2014), deduzido das liquidações parciais ocorridas até 30 de setembro de 2015. Esses saldos foram apurados com base em cálculos preparados e divulgados pela CCEE.

A composição desses valores, incluindo os saldos registrados na rubrica “fornecedores” no passivo circulante de R\$8.748 (R\$4.959 em 31 de dezembro de 2014), referente a aquisição de energia elétrica e aos encargos de serviços do sistema de R\$18.538 (R\$2.974 em 31 de dezembro de 2014), conforme demonstrados a seguir:

## Notas Explicativas

| Composição dos créditos da CCEE                      | 30/09/2015      | 31/12/2014     |
|--|-----------------|----------------|
| Créditos vinculados a liminares até dezembro de 2002 | 2.299           | 2.299          |
| Créditos a vencer                                    | 179             | -              |
|  | <b>2.478</b>    | <b>2.299</b>   |
| (-) Aquisições de Energia na CCEE                    | (8.748)         | (4.959)        |
| (-) Encargos de serviços do sistema                  | (18.538)        | (2.974)        |
|  | <b>(24.808)</b> | <b>(5.634)</b> |

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

### 7. Títulos de créditos a receber

Os títulos de créditos a receber de Municípios do Estado de Mato Grosso do Sul, são referentes a faturas de energia elétrica pendentes de pagamento. Os referidos Municípios possuíam precatórios expedidos entre os anos de 2000 e 2001 e os cederam à Companhia, entre os anos de 2005 e 2006, para quitar as aludidas faturas. Até a presente data foram recebidos 91% do valor devido. A Administração da Companhia tem expectativa de que o saldo remanescente de R\$3.843 (R\$3.843 em 31 de dezembro de 2014) seja totalmente realizado.

### 8. Provisão para créditos de liquidação duvidosa

| Movimentação das provisões                             | 30/09/2015    | 31/12/2014    |
|--|---------------|---------------|
| Saldo - inicial - circulante - 31/12/2014 e 31/12/2013 | 36.355        | 73.827        |
| Perdas no período/exercício líquido de recuperações    | (20.067)      | (66.575)      |
| Provisões constituídas no período/exercício            | 37.234        | 29.103        |
| Saldo - final - circulante - 30/09/2015 e 31/12/2014   | <b>53.522</b> | <b>36.355</b> |

A 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 resumidas:

#### Clientes com débitos relevantes:

- Análise individual do saldo a receber dos consumidores, 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.
- Parcelamento energia - Faturas Novadas com parcelas vencidas há mais de 90 dias, são constituídas provisão dos valores vencidos e vincendos.

### 9. Reajustes e Revisões Tarifárias

#### Reajuste tarifário:

Pela execução dos serviços públicos de energia elétrica, a concessionária tem o direito de cobrar dos consumidores as 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

## Notas Explicativas

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.

A ANEEL, através da Resolução Homologatória n.º 1.874, de 07 de abril de 2015, aprovou o reajuste tarifário da Companhia, em vigor desde 08 de abril de 2015, cujo impacto tarifário médio percebido pelos consumidores foi de um aumento de 3,22%

### Revisão tarifária extraordinária:

A ANEEL, em reunião realizada em 27 de fevereiro de 2015, deliberou por conceder, a partir de 02 de março de 2015, revisão tarifária extraordinária (RTE) diferenciada para todas as concessionárias de distribuição de energia elétrica do país. O efeito médio para a Companhia foi de 27,9%.

A revisão tarifária extraordinária (RTE) aplicada tem por objetivo adequar a cobertura tarifária dos custos atuais com Conta de Desenvolvimento Energético (CDE) e compra de energia.

### Bandeiras tarifárias:

A partir de janeiro de 2015, as contas de energia terão 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.

As bandeiras verde, amarela e vermelha indicarão se a energia custará mais ou menos, em função das condições de geração de eletricidade.

Bandeira verde: condições favoráveis de geração de energia. A tarifa não sofre nenhum acréscimo;

Bandeira amarela: condições de geração menos favoráveis. A tarifa sofre acréscimo de R\$ 0,0150 para cada quilowatt-hora (kWh) consumidos;

Bandeira vermelha: condições mais custosas de geração. A tarifa sofre acréscimo de R\$ 0,0300 para cada quilowatt-hora (kWh) consumidos;

A distribuidora de energia divulgará, na conta de energia, a aplicação das bandeiras para que o consumidor possa compreender então, qual bandeira estaria valendo no mês atual.

O período de aplicação da bandeira tarifária será o primeiro dia do mês posterior à data de divulgação.

### Revisão tarifária periódica:

A revisão tarifária periódica ocorre a cada 5 anos. Nesse 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 nº 1.505, de 05 de abril de 2013 com reajuste médio percebido pelos consumidores de -3,17%, aplicados desde 08 de abril de 2013.

## Notas Explicativas

### 10. Impostos a recuperar

|   | 30/09/2015    | 31/12/2014    |
|---|---------------|---------------|
| Imposto sobre Circulação de Mercadorias e Serviços - ICMS | 36.611        | 35.170        |
| Imposto de Renda - IRPJ                                   | 21.814        | 13.525        |
| Contribuição Social - CSSL                                | 8.012         | 5.265         |
| PIS e COFINS  | 7.275         | 147           |
| Outros  | 932           | 188           |
| <b>Total</b>  | <b>74.644</b> | <b>54.295</b> |
| Circulante  | 53.318        | 34.189        |
| Não Circulante  | 21.326        | 20.106        |

### 11. Ativos e Passivos regulatórios

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 e/ou revisões periódicas, de modo a permitir maior neutralidade no repasse dessas variações para as tarifas.

Em 25 de novembro 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. 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.

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

| Ativos regulatórios   | 30/09/2015     | 31/12/2014     |
|---|----------------|----------------|
| <b>Itens da Parcela A (1)</b>                                 |                |                |
| Conta Consumo de Combustível - CCC                            | 363            | 663            |
| Conta de Desenvolvimento Energético - CDE                     | 30.729         | 628            |
| Programa de Incentivo Fontes Alternativa de Energia - PROINFA | 585            | 1.297          |
| Transporte energia elétrica - Itaipu Binacional               | 1.026          | 144            |
| Transporte de energia pela Rede Básica                        | 12.023         | 12.540         |
| Energia elétrica comprada para revenda                        | 175.028        | 193.531        |
| Subcontratação de energia (2)                                 | 980            | -              |
| <b>Componentes financeiros</b>                                |                |                |
| CUSD  | 241            | 60             |
| Exposição Submercado  | 2.947          | -              |
| Neutralidade  | 973            | -              |
| Outros itens financeiros                                      | 5.925          | 2.658          |
|   | <b>230.820</b> | <b>211.521</b> |
| Ativo circulante  | 124.335        | 15.452         |
| Ativo não Circulante  | 106.485        | 196.069        |

## Notas Explicativas

| Passivos regulatórios                    | 30/09/2015    | 31/12/2014     |
|--|---------------|----------------|
| <b>Itens da Parcela A (1)</b>            |               |                |
| Encargos de Serviço do Sistema - ESS (3) | 42.048        | 53.957         |
| Sobrecontratação (2)                     | 48.166        | 96.698         |
| <b>Componentes financeiros</b>           |               |                |
| CUSD                                     | 772           | 1.064          |
| Exposição de submercados                 | -             | 784            |
| Neutralidade                             | 3.826         | 4.907          |
| Outros Itens financeiros                 | 1.054         | -              |
|  | <b>95.866</b> | <b>157.410</b> |
| Passivo circulante                       | 86.089        | 6.451          |
| Passivo não circulante                   | 9.777         | 150.959        |

| Efeito na demonstração do resultado | 01/07/2015    | 01/01/2015    |
|-------------------------------------|---------------|---------------|
|                                     | a             | a             |
|                                     | 30/09/2015    | 30/09/2015    |
| Receita Operacional                 | 18.573        | 61.164        |
| Outras Receitas Financeiras         | 5.423         | 29.962        |
| Outras Despesas Financeiras         | 174           | (10.283)      |
| Total resultado                     | <b>24.170</b> | <b>80.843</b> |

- (1) **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;
- (2) **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;
- (3) **Encargo de Serviço do Sistema - ESS:** representa um encargo destinado a cobertura dos custos dos serviços do sistema, que inclui os serviços ancilares, prestados pelos usuários do Sistema Interligado Nacional - SIN;

## Notas Explicativas

### 12. Outros créditos

|   | 30/09/2015     | 31/12/2014    |
|---|----------------|---------------|
| Subvenção Baixa renda (1)                   | 4.505          | 6.401         |
| Subvenção CDE (2)                           | 75.476         | 6.699         |
| Reembolso do Fundo CDE - Bandeira Tarifária | 5.458          | -             |
| Adiantamentos a empregados                  | 2.888          | 986           |
| Adiantamentos a fornecedores                | 2.490          | 3.313         |
| Dispêndios a reembolsar                     | 1.500          | 1.502         |
| Desativações em curso (3)                   | 2.446          | 4.030         |
| Alienação em curso (3)                      | 625            | 46            |
| Ordens de serviços - P&D                    | 2.948          | 2.326         |
| Ordens de serviços - PEE                    | 16.019         | 15.968        |
| Ordens de serviços - Outros                 | 563            | 665           |
| Instrumentos financeiros                    | 20.658         | 149           |
| Padrão baixa renda                          | 3.349          | 4.969         |
| Aplicações vinculadas                       | 204            | 355           |
| Despesas pagas antecipadamente              | 108            | 1.073         |
| Plano de universalização                    | 3.656          | 4.597         |
| Banco Daycoval (4)                          | 61.818         | 61.818        |
| (-) Provisão para perdas Daycoval (4)       | (61.818)       | (61.818)      |
| Outros créditos a receber                   | 4.105          | 4.159         |
| <b>Total</b>                                | <b>146.998</b> | <b>57.238</b> |
| Circulante                                  | 142.242        | 51.726        |
| Não Circulante                              | 4.756          | 5.512         |

- (1) **Subvenção à Baixa Renda - Tarifa Social:** 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.

|   | 30/09/2015   | 31/12/2014   |
|---|--------------|--------------|
| Saldo inicial - circulante - 31/12/2014 e 31/12/2013      | 6.401        | 5.406        |
| Subvenção baixa renda                                     | 19.074       | 36.448       |
| Ressarcimento Eletrobrás                                  | (20.970)     | (35.453)     |
| <b>Saldo final - circulante - 30/09/2015 e 31/12/2014</b> | <b>4.505</b> | <b>6.401</b> |

- (2) **Subvenção CDE:** 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

|  | 30/09/2015    | 31/12/2014   |
|--|---------------|--------------|
| Saldo inicial - circulante 31/12/2014 e 31/12/2013                 | 6.699         | -            |
| Desconto tarifário subvenção irrigante e rural aplicados na tarifa | 95.144        | 46.727       |
| Antecipação/Repasse  | (26.367)      | (40.028)     |
| <b>Saldo - final - circulante - 30/09/2015 e 31/12/2014</b>        | <b>75.476</b> | <b>6.699</b> |

## Notas Explicativas

A Companhia desde 02/09/2015, possui ação ordinária onde foi ajuizado o direito de promover mensalmente a compensação das subvenções a receber de CDE e baixa renda, com os valores a pagar de CDE com a Eletrobrás. Desta forma, em outubro de 2015, foram compensados R\$23.613 referente a subvenção CDE e R\$2.308 referente subvenção baixa renda.

Em 30 de setembro de 2015, o saldo em aberto corresponde a subvenção incorrida nos meses de maio de 2015 a setembro de 2015, cujo ressarcimento a administração da empresa espera receber no período de oito meses.

- (3) Refere-se às desativações relativas as UAR (Unidades de Adição e Retirada), determinadas por motivos técnico-operacionais e sinistro, que se encontram em fase de análise e recuperação para o retorno ao intangível ou realização.
- (4) Refere-se à transferência de valores efetuada pelo Banco Daycoval S.A. para a conta corrente da acionista Rede Energia S.A. - em "Recuperação Judicial", em 28 de fevereiro de 2012, para quitação de dívidas vencidas por antecipação desta holding, conforme justificativa da Instituição Financeira. A Administração da Companhia considera essa transferência indevida e está questionando judicialmente a sua devolução. O Plano de Correção das Falhas e Transgressões (Plano ANEEL), apresentado à Agência Reguladora em 26 de outubro de 2012, no âmbito da intervenção administrativa, previa o ressarcimento à Companhia, mediante aquisição da posição do Banco Daycoval S.A. pela Rede Energia S.A. - em "Recuperação Judicial" que era condição de aprovação do plano pela ANEEL. Ocorre que o Plano ANEEL foi aditado após a aprovação do Plano de Recuperação Judicial, pela Assembleia Geral de Credores da Recuperação Judicial da Rede Energia S.A. - em "Recuperação Judicial", que prevê a venda do controle do Grupo Rede à ENERGISA. Em 17 de dezembro de 2013 a ANEEL aprovou, através da Resolução Autorizativa nº 4.463, o Plano ANEEL e acolheu a proposta da ENERGISA de ressarcir a EMS por meio de AFAC - Adiantamento para futuro aumento de capital, no valor equivalente ao saque efetuado pelo Daycoval (já efetivado). Dessa forma, a realização do ativo passou a depender tão somente da demanda judicial movida contra o Banco Daycoval S.A. e, por isto, passou a ser tratada como um ativo contingente. Por este fato a Administração decidiu provisionar a perda deste valor enquanto aguarda o andamento do questionamento jurídico.

### 13. Transações com partes relacionadas

---

A Companhia é controlada pela REDE ENERGIA S/A, (63,11% do capital total), que por sua vez detém o controle acionário da 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 Paranapanema S/A (EDEV), Empresa Elétrica Bragantina S/A (EEB), Multi Energisa Serviços S.A (Multi Energisa), Companhia Técnica e Comercialização de Energia S/A (REDECOM), Tangará Energia S/A, Vale do Vacaria Açúcar e Álcool S/A, Companhia Geral e QMRA Participações S/A e Rede Power do Brasil S/A (REDE POWER) que também possui 36,83% de participação no capital social.

A Rede Energia é controlada pela Empresa de Eletricidade Vale Paranapanema S/A (EEVP) (68,27%) que por sua vez é controlada pela Denerge (99,99%). Desde de 11 de abril de 2014 a Denerge é controlada pela Energisa (49,28%), BBPM (39,89%) e JQMJ (10,81%). A BBPM passou a ser controlada pela Energisa (89,61%) e JQMJ com 10,38%. A Energisa controla a JQMJ (99,99%). Energisa S/A possui 15,02% e Denerge 11,79% da Rede Energia.

## Notas Explicativas

Transações efetuadas durante o período pela Companhia:

|  | Relacionamento  | No trimestre findo em : |                | No período findo em : |                |
|--|-----------------|-------------------------|----------------|-----------------------|----------------|
|  |                 | 30/09/2015              | 30/09/2014     | 30/09/2015            | 30/09/2014     |
| <b>Transações de mútuos:</b>                         |                 |                         |                |                       |                |
| Receitas financeiras                                 |                 | -                       | 346            | -                     | 346            |
| Despesas financeiras                                 |                 | -                       | (508)          | -                     | (508)          |
|  |                 | <u>-</u>                | <u>(162)</u>   | <u>-</u>              | <u>(162)</u>   |
| <b>Outras receitas:</b>                              |                 |                         |                |                       |                |
| Multi Energisa Serviços S.A.                         | Grupo Econômico | 57                      | 62             | 89                    | 155            |
|  |                 | <u>57</u>               | <u>62</u>      | <u>89</u>             | <u>155</u>     |
| <b>Encargo de uso de energia elétrica (a):</b>       |                 |                         |                |                       |                |
| Caiuá Distribuição de Energia S.A.                   | Grupo Econômico | (659)                   | (346)          | (1.776)               | (2.175)        |
| Energisa Mato Grosso - Distribuidora de Energia S.A. | Grupo Econômico | (358)                   | (494)          | (1.013)               | (1.337)        |
|  |                 | <u>(1.017)</u>          | <u>(840)</u>   | <u>(2.789)</u>        | <u>(3.512)</u> |
| <b>Custo de prestação de serviços:</b>               |                 |                         |                |                       |                |
| Multi Energisa Serviços S.A.                         | Grupo Econômico | (2.219)                 | (2.248)        | (6.576)               | (6.744)        |
|  |                 | <u>(2.219)</u>          | <u>(2.248)</u> | <u>(6.576)</u>        | <u>(6.744)</u> |

|  | Relacionamento  | 30/09/2015 | 31/12/2014    |
|--|-----------------|------------|---------------|
| <b>SALDOS PASSIVOS</b>                               |                 |            |               |
| <b>Circulante</b>                                    |                 |            |               |
| <b>Fornecedores (1):</b>                             |                 |            |               |
| Multi Energisa Serviços S.A.                         | Grupo Econômico | 688        | 712           |
| Caiuá Distribuição de Energia S.A.                   | Grupo Econômico | 70         | 57            |
| Energisa Mato Grosso - Distribuidora de Energia S.A. | Grupo Econômico | 42         | 36            |
|  |                 | <u>800</u> | <u>805</u>    |
| <b>Dividendos:</b>                                   |                 |            |               |
| Rede Power Energia S.A.                              | Coligada        | -          | 17.183        |
| Rede Energia S.A. - em Recuperação Judicial          | Controladora    | -          | 12.106        |
|  |                 | <u>-</u>   | <u>29.289</u> |

(1) **Contratos relacionados ao setor elétrico:** A Companhia possui contratos de compra e venda de energia com empresas relacionadas nos termos de CCVE - Contratos de Compra e Venda de Energia Elétrica, CCEAR - Contratos de Comercialização no Ambiente Regulado, CCD - Contratos de Conexão ao Sistema de Distribuição e CUSD Contratos de Uso do Sistema de Distribuição.

### Remuneração dos administradores

No período findo em 30 de setembro de 2015, a remuneração dos administradores foi de R\$2.236 (R\$1.568 em 30 de setembro de 2014) que corresponde em sua totalidade a benefícios de curto prazo. Os encargos sociais sobre as remunerações totalizaram R\$373 (R\$339 em 30 de setembro de 2014).

A maior e a menor remuneração atribuídas aos dirigentes foram de R\$68 e R\$2, e a média no 3º trimestre de 2015 foi de R\$16.

Na AGE de 30 de abril de 2015, foi aprovado o limite global da remuneração anual dos administradores para o exercício de 2015 no montante de R\$6.597 (R\$7.245 para o exercício de 2014).



## Notas Explicativas

### 14. 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 social, assim como diferenças temporárias, que estão registrados segundo as normas do CPC 32 e apresentado conforme normas do CPC 26.

Impostos diferidos reconhecidos no balanço:

|                                      | 30/09/2015     | 31/12/2014     |
|--------------------------------------|----------------|----------------|
| <b>Ativo</b>                         |                |                |
| Prejuízos fiscais                    | 39.574         | 42.999         |
| Base negativa de contribuição social | 10.339         | 11.572         |
| Imposto de renda                     | 66.167         | 83.635         |
| Contribuição social                  | 23.820         | 30.109         |
| <b>Total do ativo não circulante</b> | <b>139.900</b> | <b>168.315</b> |

As diferenças temporárias são como se segue:

|  | 30/09/2015      |                | 31/12/2014      |                |
|--|-----------------|----------------|-----------------|----------------|
|  | Base de cálculo | IRPJ + CSLL    | Base de cálculo | IRPJ + CSLL    |
| Prejuízos fiscais  | 158.294         | 39.574         | 171.997         | 42.999         |
| Base negativa da CSLL  | 114.881         | 10.339         | 128.580         | 11.572         |
| Provisão para créditos de liquidação duvidosa - PCLD           | 53.522          | 18.197         | 36.355          | 12.361         |
| Provisão para riscos   | 206.095         | 70.072         | 191.969         | 65.270         |
| Provisão para perdas de aplicações                             | 61.818          | 21.018         | 61.818          | 21.018         |
| Amortização do ágio  | 133.401         | 45.356         | 146.041         | 49.654         |
| Provisão ajuste atuarial - Res Abrangente                      | 57              | 19             | 57              | 19             |
| Acréscimos moratórios  | (24.880)        | (8.459)        | (24.880)        | (8.459)        |
| Ajuste a valor presente  | 11.403          | 3.877          | 12.000          | 4.080          |
| Marcação a mercado - derivativo                                | 1.453           | 494            | (125)           | (43)           |
| Parcela do VNR das contas a receber da concessão e atualização | (53.730)        | (18.268)       | (39.560)        | (13.450)       |
| Ativos regulatórios líquido                                    | (124.469)       | (42.319)       | (49.136)        | (16.706)       |
| <b>Total - Ativo não Circulante</b>                            | <b>537.845</b>  | <b>139.900</b> | <b>635.116</b>  | <b>168.315</b> |

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

| Período      | Realização dos créditos fiscais |
|--------------|---------------------------------|
| 2015         | 1.060                           |
| 2016         | 41.286                          |
| 2017         | 17.934                          |
| 2018         | 11.375                          |
| 2019         | 11.375                          |
| 2020         | 11.375                          |
| 2021 a 2024  | 45.495                          |
| <b>Total</b> | <b>139.900</b>                  |

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:

## Notas Explicativas

|  | 01/07/2015     | 01/01/2015      | 01/07/2014      | 01/01/2014      |
|--|----------------|-----------------|-----------------|-----------------|
|  | a              | a               | a               | a               |
|  | 30/09/2015     | 30/09/2015      | 30/09/2014      | 30/09/2014      |
| <b>Resultado antes dos tributos sobre o lucro</b>                                    | <b>26.066</b>  | <b>115.470</b>  | <b>31.031</b>   | <b>(18.196)</b> |
| Alíquotas fiscais combinadas   | 34%            | 34%             | 34%             | 34%             |
| Despesa de imposto de renda e da contribuição social calculadas às alíquotas fiscais | <b>(8.862)</b> | <b>(39.260)</b> | <b>(10.551)</b> | <b>6.187</b>    |
| Exclusão receitas financeiras - REFIS Lei 12.996/14                                  | -              | -               | (2.358)         | (2.358)         |
| Incentivos fiscais   | (2)            | 45              | -               | -               |
| Outras exclusões / (adições)   | 133            | (290)           | (365)           | 971             |
| <b>Receita (despesa) de imposto de renda e contribuição social</b>                   | <b>(8.993)</b> | <b>(39.015)</b> | <b>(7.828)</b>  | <b>7.574</b>    |
| <b>Alíquota efetiva</b>  | <b>34,50%</b>  | <b>33,79%</b>   | <b>25,23%</b>   | <b>41,62%</b>   |

### 15. Contas a receber da concessão

A Medida Provisória nº 579/2012, convertida na Lei 12.783/2013, confirmou a intenção do Poder Concedente de utilizar o 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.

No entendimento da Administração da Companhia, este fato alterou as condições contratuais da concessão relacionadas à forma de remunerar a Companhia pelos investimentos realizados na infraestrutura vinculados à prestação de serviços outorgados, 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. No período findo em 30 de setembro de 2015, foram reconhecidos em receita financeira - atualização do contas a receber da concessão - VNR o montante de R\$14.338.

Esse direito está classificado como disponível para venda no não circulante. Em 30 de Setembro de 2015, o saldo dessa rubrica monta:

| Movimentação  | 30/09/2015     | 31/12/2014     |
|---|----------------|----------------|
| <b>Ativo financeiro - 31/12/2014 e 31/12/2013</b>                 | <b>318.859</b> | <b>259.774</b> |
| Adições no período/exercício (*)                                  | 53.743         | 53.760         |
| Baixas no período/exercício                                       | (1.122)        | (2.534)        |
| <b>Ativo financeiro</b>   | <b>371.480</b> | <b>311.000</b> |
| Atualização contas a receber da concessão - VNR                   | 14.338         | 7.859          |
| <b>Ativo financeiro custo corrigido - 30/09/2015 e 31/12/2014</b> | <b>385.818</b> | <b>318.859</b> |

(\*) Transferência do intangível para contas a receber da concessão.

## Notas Explicativas

### 16. Investimentos

A Companhia mantém ativos não remunerados destinados à locação

| Movimentação                            | 30/09/2015 | 31/12/2014 |
|---|------------|------------|
| Investimento - 31/12/2014 e 31/12/2013  | 654        | 698        |
| Depreciação                             | (33)       | (44)       |
| Investimento - 30/09/2015 e 31/12/2014  | <b>621</b> | <b>654</b> |
| Edificações, obras civis e benfeitorias | 619        | 652        |
| Terrenos                                | 2          | 2          |

### 17. 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.

| INTANGÍVEL                              | Saldo<br>31/12/2014 | Adição         | Baixas (*)      | Amortização     | Transferências | Saldo<br>30/09/2015 |
|---|---------------------|----------------|-----------------|-----------------|----------------|---------------------|
| <b>Intangível em Serviço</b>            |                     |                |                 |                 |                |                     |
| Custo:                                  | 2.077.109           | -              | (26.240)        | -               | 81.387         | 2.132.256           |
| Amortização Acumulada                   | (1.181.934)         | -              | 18.602          | (69.574)        | -              | (1.232.906)         |
| Subtotal                                | 895.175             | -              | (7.638)         | (69.574)        | 81.387         | 899.350             |
| Em Curso                                | 179.741             | 152.075        | (65.023)        | -               | (81.387)       | 185.406             |
| <b>Total Intangível</b>                 | <b>1.074.916</b>    | <b>152.075</b> | <b>(72.661)</b> | <b>(69.574)</b> | <b>-</b>       | <b>1.084.756</b>    |
| <b>(-) Obrigações vinc. à concessão</b> |                     |                |                 |                 |                |                     |
| Em Serviço                              |                     |                |                 |                 |                |                     |
| Custo                                   | 436.362             | -              | -               | -               | 7.970          | 444.332             |
| Amortização Acumulada                   | (238.103)           | -              | -               | (12.575)        | -              | (250.678)           |
| Subtotal                                | 198.259             | -              | -               | (12.575)        | 7.970          | 193.654             |
| Em Curso                                | 50.962              | 22.225         | (11.281)        | -               | (7.970)        | 53.936              |
| <b>Total</b>                            | <b>249.221</b>      | <b>22.225</b>  | <b>(11.281)</b> | <b>(12.575)</b> | <b>-</b>       | <b>247.590</b>      |
| <b>Total Intangível</b>                 | <b>825.695</b>      | <b>129.850</b> | <b>(61.380)</b> | <b>(56.999)</b> | <b>-</b>       | <b>837.166</b>      |

(\*) As baixas totalizaram no período R\$61.380, sendo R\$53.743 transferido para o ativo financeiro (bifurcação) e R\$7.637 referente às baixas operacionais realizadas no período.

A infraestrutura utilizada pela Companhia nas suas operações é vinculada ao serviço público de geração, transmissão, distribuição, inclusive comercialização de energia elétrica, não podendo ser retirada, alienada, cedidas ou dada 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 sua desvinculação, quando destinados 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 está sendo efetuada pelo prazo da concessão com base nos benefícios econômicos gerados anualmente. A taxa média ponderada de amortização utilizada no período é de 4,34% (4,32% em 31 de dezembro de 2014)

O saldo do intangível e do contas a receber da concessão está reduzido pelas obrigações vinculadas a concessão, que são representadas por:

## Notas Explicativas

| Obrigações vinculadas à concessão                                | 30/09/2015     | 31/12/2014     |
|--|----------------|----------------|
| Contribuição do consumidor (1)                                   | 386.481        | 373.764        |
| Participação da União (2)  | 40.004         | 38.242         |
| Universalização - CDE (2)  | 143.634        | 141.402        |
| Universalização - Governo do Estado                              | 5.949          | 5.919          |
| Participação do Governo do Estado                                | 28.424         | 27.854         |
| Participação de Governos Municipais                              | 16.163         | 14.472         |
| Receitas de Ultrapassagem de Demanda e Energia Reativa Excedente | 30.308         | 19.423         |
| (-) Amortização acumulada  | (250.678)      | (238.103)      |
| <b>Total</b>   | <b>400.285</b> | <b>382.973</b> |

- (1) As contribuições do consumidor 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) A partir da segunda revisão tarifária periódica, ocorrida em agosto de 2009 as obrigações vinculadas a concessão (obrigações especiais) passaram a ser amortizadas pela taxa média de depreciação do ativo imobilizado da respectiva atividade em que tiverem sido aplicados os recursos das obrigações especiais.

### Receitas de Ultrapassagem de Demanda e Energia Reativa Excedente

A ANEEL, através da REN 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 e, a partir dessa data, o faturamento das ultrapassagens de demanda passou ser contabilizado na rubrica Obrigações Especiais.

Em 30 de setembro de 2015, o montante contabilizado naquela rubrica é de R\$30.308 (R\$19.423 em 31 de dezembro de 2014).

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.

### Teste de recuperabilidade econômica

Por ocasião do encerramento das demonstrações financeiras referentes ao exercício findo em 31 de dezembro de 2014, a Companhia procedeu ao teste de recuperabilidade econômica dos ativos intangível e financeiro dos contratos de concessão de acordo com o CPC 01 - R1 (Redução ao valor recuperável de ativos). O ativo intangível foi testado com base no seu valor em uso, utilizando o modelo de fluxo de caixa para o período de vigência da concessão. O ativo financeiro, resultante da adoção do OCPC 05 - Contratos de Concessão, teve como principal parâmetro a base de remuneração da última revisão tarifária ajustada. Durante o período findo em 30 de setembro de 2015, não ocorreu nenhum evento relevante que requeresse a revisão do referido teste. Para as projeções do modelo de fluxo de caixa, utilizou-se as seguintes principais premissas:

- Relação histórica entre o crescimento da energia vendida (MWh) e o da economia, dado pelo PIB;
- Para o cenário econômico futuro e variáveis macroeconômicas, utilizou-se estudos desenvolvidos por meio de modelos econométricos e outros dados de mercado disponíveis;
- Os fluxos de caixa foram trazidos a valor presente por meio de uma taxa média, representativa do custo médio ponderado de capital.

Os valores apurados no teste acima citado, mostraram-se suficientes para a cobertura dos ativos intangível e financeiro.

## Notas Explicativas

### 18. Fornecedores

| Movimentação                               | 30/09/2015     | 31/12/2014     |
|--|----------------|----------------|
| Suprimento (1)                             |                |                |
| CCEE                                       | 8.748          | 4.959          |
| Contrato bilateral                         | 104.983        | 105.220        |
| Uso do sistema de transmissão/distribuição | 3.837          | 4.077          |
| Encargo de serviço no sistema              | 18.538         | 2.974          |
| Materiais, serviços e outros (2)           | 33.009         | 47.718         |
| <b>Total</b>                               | <b>169.115</b> | <b>164.948</b> |
| Circulante                                 | 161.432        | 162.480        |
| Não circulante                             | 7.683          | 2.468          |

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.

### 19. Empréstimos, financiamentos e encargos de dívidas

| Operações                              | Encargos da dívida | Principal     |                | Total          |                | Ref. |
|--|--------------------|---------------|----------------|----------------|----------------|------|
|  |                    | circulante    | não circulante | 30/09/2015     | 31/12/2014     |      |
| <b>Em moeda nacional</b>               |                    |               |                |                |                |      |
| Eletrobrás - IRD-1000                  | 3                  | 63            | 204            | 270            | 317            |      |
| Eletrobrás - IRD-1001                  | 10                 | 195           | 829            | 1.034          | 1.182          |      |
| Eletrobrás - IRD-1002                  | 1                  | 28            | 118            | 147            | 169            |      |
| Eletrobrás - IRD-1003                  | 3                  | 44            | 232            | 279            | 312            |      |
| Eletrobrás - IRD-1004                  | 1                  | 15            | 89             | 105            | 117            |      |
| Eletrobrás - IRD-933                   | 3                  | 92            | 206            | 301            | 371            |      |
| Eletrobrás - IRD-999                   | 9                  | 215           | 644            | 868            | 1.030          |      |
| Eletrobrás - LUZ CAMPO II - ECF-2162   | -                  | -             | -              | -              | 83             |      |
| Eletrobrás - LT-3ª TRANCHE - ECFS-225  | -                  | 2.178         | 8.895          | 11.073         | 12.707         |      |
| Eletrobrás - LT-2ª TRANCHE - ECFS-097  | -                  | 4.007         | 5.009          | 9.016          | 12.022         |      |
| Eletrobrás - LT- 1ª TRANCHE - ECFS-024 | -                  | 1.357         | -              | 1.357          | 2.578          |      |
| Eletrobrás - LT- 4ª TRANCHE - ECFS-274 | -                  | 2.367         | 13.019         | 15.386         | 17.161         |      |
| Eletrobrás - ECF-2943-RELUZ            | -                  | 1.254         | 2.403          | 3.657          | 4.599          |      |
| Banco Safra - FINAME                   | -                  | 114           | -              | 114            | 476            |      |
| Banco Itaú - Capital de Giro           | -                  | -             | -              | -              | 105.413        |      |
| FIDC                                   | 2.383              | -             | 289.821        | 292.204        | 289.856        |      |
| Volkswagen - Investimentos             | -                  | -             | -              | -              | 246            |      |
| <b>Total em moeda nacional</b>         | <b>2.413</b>       | <b>11.929</b> | <b>321.469</b> | <b>335.811</b> | <b>448.639</b> |      |
| MERRILL LYNCH (*)                      | 441                | 65.524        | 118.012        | 183.977        | -              | (1)  |
| <b>Total em moeda Estrangeira</b>      | <b>441</b>         | <b>65.524</b> | <b>118.012</b> | <b>183.977</b> | <b>-</b>       |      |
| <b>Total geral da dívida</b>           | <b>2.854</b>       | <b>77.453</b> | <b>439.481</b> | <b>519.788</b> | <b>448.639</b> |      |

(\*) Em 30 de setembro de 2.015, estas operações estão sendo mensurada ao valor justo por meio do resultado, de acordo com os métodos da contabilidade de "hedge" de valor justo e pela designação como "Fair Value Option" (nota explicativa nº 30).

- (1) Os contratos junto ao Bank of America Merrill Lynch possuem proteção de swap cambial e instrumentos financeiros derivativos (vide nota explicativa nº 30).

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

## Notas Explicativas

Os contratos com Merrill Lynch possuem cláusulas restritivas que em geral requerem a manutenção de certos índices financeiros em determinados níveis. Estes indicadores são mensurados com base nos números da Energisa S.A.. O descumprimento desses níveis pode implicar em vencimento antecipado das dívidas. Em 30 de setembro de 2015 as exigências contratuais foram cumpridas.

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

Condições contratuais dos empréstimos e financiamentos em 30 de setembro de 2015:

| 01/06/2014 | Operação                        | Vencimento | Características da Operação |                    | Custo da Dívida |                    |                             |
|------------|---------------------------------|------------|-----------------------------|--------------------|-----------------|--------------------|-----------------------------|
|            |                                 |            | Periodicidade Amortização   | Garantias Reais    | indexador       | Taxa de Juros a.a. | TIR (Taxa efetiva de juros) |
|            | Eletróbrás - IRD-1000           | nov-2019   | trimestral                  | Livre de Garantias | UFIR +          | 8,00%              | 6,00%                       |
|            | Eletróbrás - IRD-1001           | nov-2020   | trimestral                  | Livre de Garantias | UFIR +          | 8,00%              | 6,00%                       |
|            | Eletróbrás - IRD-1002           | nov-2020   | trimestral                  | Livre de Garantias | UFIR +          | 8,00%              | 6,00%                       |
|            | Eletróbrás - IRD-1003           | nov-2021   | trimestral                  | Livre de Garantias | UFIR +          | 8,00%              | 6,00%                       |
|            | Eletróbrás - IRD-1004           | mai-2022   | trimestral                  | Livre de Garantias | UFIR +          | 8,00%              | 6,00%                       |
|            | Eletróbrás - IRD-933            | nov-2018   | trimestral                  | Livre de Garantias | UFIR +          | 8,00%              | 6,00%                       |
|            | Eletróbrás - IRD-999            | ago-2019   | trimestral                  | Livre de Garantias | UFIR +          | 8,00%              | 6,00%                       |
|            | Eletróbrás - LUZ                |            |                             |                    |                 |                    |                             |
|            | CAMPO II - ECF-2162             | jun-2015   | mensal                      | Recebíveis         | UFIR +          | 6,00%              | 4,50%                       |
|            | Eletróbrás - LT-3 <sup>a</sup>  |            |                             |                    |                 |                    |                             |
|            | TRANCHE - ECFS-225              | out-2020   | mensal                      | Recebíveis         | UFIR +          | 6,00%              | 4,50%                       |
|            | Eletróbrás - LT-2 <sup>a</sup>  |            |                             |                    |                 |                    |                             |
|            | TRANCHE - ECFS-097              | dez-2017   | mensal                      | Recebíveis         | UFIR +          | 6,00%              | 4,50%                       |
|            | Eletróbrás - LT- 1 <sup>a</sup> |            |                             |                    |                 |                    |                             |
|            | TRANCHE - ECFS-024              | jul-2016   | mensal                      | Recebíveis         | UFIR +          | 6,00%              | 4,50%                       |
|            | Eletróbrás - LT- 4 <sup>a</sup> |            |                             |                    |                 |                    |                             |
|            | TRANCHE - ECFS-274              | mar-2022   | mensal                      | Recebíveis         | UFIR +          | 6,00%              | 4,50%                       |
|            | Eletróbrás - ECF-2943-          |            |                             |                    |                 |                    |                             |
|            | RELUZ                           | ago-2018   | mensal                      | Recebíveis         | UFIR +          | 7,00%              | 5,25%                       |
|            | Banco Safra - FINAME            | nov-2015   | mensal                      | Próprio bem        | PRÉ             | 8,00%              | 6,00%                       |
|            | Banco Safra - FINAME            | nov-2015   | mensal                      | Próprio bem        | URTJLP +        | 6,00%              | 4,50%                       |
|            | Banco Safra - FINAME            | mar-2016   | mensal                      | Próprio bem        | PRÉ             | 8,00%              | 6,00%                       |
|            | Banco Safra - FINAME            | mar-2016   | mensal                      | Próprio bem        | URTJLP +        | 6,00%              | 4,50%                       |
|            | Volkswagen -                    |            |                             |                    |                 |                    |                             |
|            | Investimentos                   | mar-2015   | mensal                      | Próprio bem        | PRÉ             | 12,00%             | 9,00%                       |
|            | Volkswagen -                    |            |                             | Próprio bem + Aval |                 |                    |                             |
|            | Investimentos                   | mai-2015   | mensal                      | Rede Power         | PRÉ             | 12,00%             | 9,00%                       |
|            | Banco Itau - NP                 | jan-2015   | final                       | Aval               | CDI +           | 2,25%              | 11,24%                      |
|            | FIDC                            | out-2034   | mensal                      | Recebíveis         | TR              | 7,00%              | 6,50%                       |
|            | Merrill Lynch (*)               | set-2017   | final                       | Aval               | Libor +         | 1,85%              | 1,67%                       |
|            | Merrill Lynch 2 (*)             | ago-2016   | final                       | Aval               | Libor +         | 1,75%              | 1,59%                       |
|            | Merrill Lynch 3 (*)             | set-2016   | final                       | Aval               | Libor +         | 1,90%              | 1,71%                       |

(\*) Possui swap

## Notas Explicativas

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

| Moeda/indicadores | 30/09/2015 | 31/12/2014 |
|-------------------|------------|------------|
| US\$ x R\$        | 49,57%     | 13,39%     |
| TJLP              | 6,50%      | 5,00%      |
| CDI               | 9,55%      | 10,81%     |
| TR                | 1,25%      | 0,86%      |
| LIBOR             | 0,28%      | 0,23%      |

Em 30 de setembro de 2015, os financiamentos de longo prazo têm seus vencimentos assim programados:

|                    | 30/09/2015     |
|--------------------|----------------|
| 2016               | 5.229          |
| 2017               | 127.756        |
| 2018               | 5.696          |
| 2019               | 11.616         |
| 2020               | 3.865          |
| Após 2020          | 292.241        |
| Marcação a mercado | (6.922)        |
| <b>Total</b>       | <b>439.481</b> |

Seguem as movimentações ocorridas no período/exercício:

| Descrição   | 30/09/2015     | 31/12/2014     |
|---|----------------|----------------|
| <b>Saldos em 31/12/2014 e 31/12/2013</b>                  | <b>448.639</b> | <b>518.109</b> |
| Novos empréstimos e financiamentos obtidos                | 159.755        | 390.206        |
| Encargos de dívidas - juros, variação monetária e cambial | 57.649         | 49.094         |
| Marcação a mercado  | (8.341)        | -              |
| Pagamento de principal                                    | (109.752)      | (465.784)      |
| Pagamento de juros  | (28.162)       | (42.986)       |
| <b>Saldos em 30/09/2015 e 31/12/2014</b>                  | <b>519.788</b> | <b>448.639</b> |
| Circulante  | 80.307         | 118.351        |
| Não circulante  | 439.481        | 330.288        |

## Notas Explicativas

### 20. Debêntures (não conversíveis em ações)

Principais características das debêntures:

|                             | 7º emissão           |
|-----------------------------|----------------------|
| Tipo de emissão             | Pública              |
| Data de emissão             | 31/05/2014           |
| Data de vencimento          | 30/05/2021           |
| Garantia                    | Quirografia          |
| Rendimentos                 | CDI + 2,28% a.a.     |
| TIR (taxa efetiva de juros) | 12,45%a.a.           |
| Quantidade de títulos       | 40.000               |
| Valor na data de emissão    | 400.000              |
| Títulos em circulação       | 40.000               |
| Carencia de juros           | 2 anos               |
| Amortizações/parcelas       | Mensal após carência |
| Saldo em 30/09/2015 (1)     | 418.511              |
| Circulante                  | 47.018               |
| Não circulante              | 371.493              |
| Saldo em 31/12/2014         | 401.893              |
| Circulante                  | 4.282                |
| Não circulante              | 397.611              |

(1) Deduzido de R\$2.592 referente a custos de captação incorridos na contratação.

As debêntures possuem cláusulas restritivas que em geral requerem a manutenção de certos índices financeiros em determinados níveis. Estes indicadores são mensurados com base nos números da Energisa S.A.. O descumprimento desses níveis pode implicar em vencimento antecipado das dívidas. Em 30 de setembro de 2015 as exigências contratuais foram cumpridas.

Em 30 de setembro de 2015 as debêntures têm seus vencimentos assim programados:

|                               | 30/09/2015     |
|-------------------------------|----------------|
| 2015                          | 21.103         |
| 2016                          | 46.760         |
| 2017                          | 80.160         |
| 2018                          | 80.160         |
| 2019                          | 80.160         |
| 2020                          | 80.160         |
| Após 2020                     | 32.600         |
|                               | <b>421.103</b> |
| Custo de captação a apropriar | (2.592)        |
|                               | <b>418.511</b> |



## Notas Explicativas

Seguem as movimentações ocorridas no período:

| Descrição                                       | 30/09/2015     | 31/12/2014     |
|---|----------------|----------------|
| <b>Saldos em 31/12/2014 e 31/12/2013</b>        | <b>401.893</b> | -              |
| Nova emissão de debêntures - 7º emissão         | -              | 400.000        |
| Encargos de dívidas - juros, variação monetária | 43.925         | 31.873         |
| Pagamento de encargos                           | (27.913)       | (26.782)       |
| Pagamento de custo de captação                  | -              | (3.668)        |
| Apropriação de custo de captação                | 606            | 470            |
| <b>Saldos em 30/09/2015 e 31/12/2014</b>        | <b>418.511</b> | <b>401.893</b> |
| Circulante                                      | 47.018         | 4.282          |
| Não circulante                                  | 371.493        | 397.611        |

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

| Contratos               | 31/12/2015 | 31/12/2016 | 31/12/2017 | 31/12/2018 | 31/12/2019 em diante | Total |
|-------------------------|------------|------------|------------|------------|----------------------|-------|
| Debêntures - 7ª emissão | 203        | 788        | 642        | 478        | 481                  | 2.592 |

### 21. Financiamento por arrendamento mercantil

| Descrição   | 30/09/2015 | 31/12/2014 |
|---|------------|------------|
| <b>Saldos em 31/12/2014 e 31/12/2013</b>                  | <b>29</b>  | <b>486</b> |
| Encargos de dívidas - juros, variação monetária e cambial | 1          | 199        |
| Pagamento de principal                                    | (29)       | (455)      |
| Pagamento de juros  | (1)        | (201)      |
| <b>Saldos em 30/09/2015 e 31/12/2014 - circulante</b>     | <b>-</b>   | <b>29</b>  |

### 22. Obrigações fiscais

|                           | 30/09/2015    | 31/12/2014    |
|---------------------------|---------------|---------------|
| ICMS                      | 41.146        | 31.166        |
| Encargos sociais          | 1.995         | 3.640         |
| PIS / COFINS              | 23.810        | 12.425        |
| IRRF                      | 150           | 158           |
| ISS                       | 722           | 772           |
| Outros                    | 720           | 495           |
| <b>Total - circulante</b> | <b>68.543</b> | <b>48.656</b> |

## Notas Explicativas

### 23. 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, cíveis e fiscais, como segue:

|                                | Saldo inicial<br>31/12/2014 | Provisões<br>constituídas | Reversões<br>de provisões | Atualização   | Saldo final<br>30/09/2015 |
|--------------------------------|-----------------------------|---------------------------|---------------------------|---------------|---------------------------|
| Trabalhistas                   | 87.713                      | 34.464                    | (17.294)                  | 7.428         | 112.311                   |
| Cíveis                         | 103.033                     | 16.734                    | (39.045)                  | 7.694         | 88.416                    |
| Fiscais                        | 1.223                       | 58                        | (1.146)                   | 17            | 152                       |
| <b>Total</b>                   | <b>191.969</b>              | <b>51.256</b>             | <b>(57.485)</b>           | <b>15.139</b> | <b>200.879</b>            |
| Depósitos e cauções vinculados | 38.874                      |                           |                           |               | 47.164                    |

A provisão trabalhista inclui R\$1.292 referente a provisão de INSS - FAT.

A Companhia possui depósitos e cauções vinculados no ativo não circulante, no montante de R\$70.175 (R\$53.512 em 31 de dezembro de 2014). Desse total, R\$23.011 (R\$14.638 em 31 de dezembro de 2014) não possuem provisões para riscos em face do prognóstico de êxito ser possível ou provável.

No período findo em 30 de setembro de 2015 foram pagos de R\$18.239, sendo de indenizações trabalhistas R\$6.130 (R\$20.644 em 31 de dezembro de 2014), de indenizações cíveis R\$12.109 (R\$13.057 em 31 de dezembro de 2014) e indenizações fiscais (R\$ 6 em 31 de dezembro de 2014).

#### Perdas prováveis:

##### Trabalhistas

A maioria dessas ações tem por objeto a periodicidade das promoções dos funcionários, indenização por tempo de serviço e subsidiariedade/solidariedade.

A variação ocorreu devido a revisão de processos em andamento, a entrada de novos processos de diversas naturezas e correção monetária no montante de R\$41.892.

##### Cíveis

Nos processos cíveis discutem-se principalmente indenizações por danos morais/materiais, reclamações de consumidores e envolvendo débitos de energia.

A variação ocorreu devido a revisão de processos em andamento, a entrada de novos processos de diversas naturezas e correção monetária no montante de R\$ 24.428.

Foi revertido ainda R\$ 7.440 por transferência para trabalhista (processo administrativo previdenciário), R\$13.039 reversão por encerramento, R\$ 8.326 por ajuste/reversão com base em decisão judicial favorável ou parcialmente favorável e R\$ 6.523 por reversão via acordo judicial.

##### Fiscais

As ações de natureza fiscal e tributária referem-se basicamente a 3 processos, onde 2 discutem execução de multa do PROCON e 1 discute exigibilidade da contribuição INCRA.

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

#### Perdas possíveis:

A Companhia possui processos de naturezas trabalhistas, cíveis e fiscais em andamento em um montante total de R\$516.424 (R\$431.643 em 31 de dezembro de 2014), cuja probabilidade de êxito foi estimada pelos consultores jurídicos como possível, não requerendo a constituição de provisão.

Segue os comentários de nossos consultores jurídicos referente as ações consideradas com riscos possíveis:

## Notas Explicativas

### Trabalhistas

As ações judiciais de natureza trabalhistas no montante R\$24.312 (R\$25.855 em 31 de dezembro de 2014) têm como objetos principais o pleito de responsabilidade subsidiária/solidária da Companhia em relação às verbas referentes aos contratos de trabalho firmados entre as empresas que lhe prestam serviços e seus empregados.

### Cíveis

As ações judiciais de natureza cível, cujo montante é de R\$391.461 (R\$394.447 em 31 de dezembro de 2014), têm majoritariamente os seguintes objetos: (i) revisão ou o cancelamento de faturas de energia elétrica em razão da incerteza de seu valor; (ii) indenizações por danos materiais e morais decorrentes da suspensão do fornecimento de energia elétrica por falta de pagamento, por irregularidades nos aparelhos de medição, de variações de tensão elétrica, ou de falta momentânea de energia, sendo válido destacar que houve alteração do prognóstico em processo proposto pelo Ministério Público Estadual (0044688-64.2005.8.12.0001), com valor envolvido de R\$ 70.721, onde se discute o procedimento adotado para cobranças de energia consumida de forma irregular.

### Fiscais

Ações de natureza fiscal e tributária no montante R\$100.651 (R\$11.341 em 31 de dezembro de 2014). Refere-se principalmente a ilegalidade da integração do PIS/Cofins na base de cálculo do ICMS. Sendo válido destacar que houve alteração de natureza de dois processos administrativos (10140.720806/2010-57 e 101.40.721925/2012-99) no montante de R\$ 86.855 que constavam como cíveis.

## 24. Encargos do consumidor a recolher e Obrigações intra-setoriais

### 24.1. Taxas Regulamentares

|  | 30/09/2015    | 31/12/2014   |
|--|---------------|--------------|
| Conta de Desenvolvimento Energético - CDE (1)                | 34.206        | 1.936        |
| Taxa de fiscalização - ANEEL                                 | 223           | 190          |
| Encargo Capacidade Emergencial - ECE                         | 256           | 280          |
| Encargo de Aquisição de Energia Elétrica Emergencial - EAEEE | 4             | 4            |
| <b>Total - Circulante</b>                                    | <b>34.689</b> | <b>2.410</b> |

(1) A Resolução Homologatória 1.857 da ANEEL, de 27 de fevereiro de 2015, homologa as quotas anuais da Conta de Desenvolvimento Energético - CDE para o ano de 2015.

A Companhia desde 02/09/2015, possui ação ordinária onde foi ajuizado o direito de promover mensalmente a compensação das subvenções a receber de CDE e baixa renda, com os valores a pagar de CDE com a Eletrobrás. Desta forma, em outubro de 2015, foram compensados R\$23.613 referente a subvenção CDE e R\$2.308 referente subvenção baixa renda.

### 24.2. Obrigação do programa de eficiência energética

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, nº 11.465 e nº 12.212 de 15 de março de 2004, de 28 de março de 2007 e 21 de janeiro de 2010.

## Notas Explicativas

|   | 30/09/2015    | 31/12/2014    |
|---|---------------|---------------|
| Fundo Nacional Desenv. Científico Tecnológico - FNDCT | 501           | 436           |
| Ministério de Minas e Energia - MME                   | 250           | 219           |
| Pesquisa e Desenvolvimento - P&D                      | 17.643        | 14.183        |
| Programa de Eficiência Energética - PEE               | 28.335        | 28.889        |
| <b>Total</b>  | <b>46.729</b> | <b>43.727</b> |
| Circulante  | 29.355        | 36.950        |
| Não circulante  | 17.374        | 6.777         |

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 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.

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.

### 25. Outros Passivos

|                                     | 30/09/2015    | 31/12/2014   |
|-------------------------------------|---------------|--------------|
| Credores diversos - consumidores    | 5.454         | 5.648        |
| Colaboradores - PL/AG084            | 756           | 1.255        |
| Arrecadação de terceiros a repassar | 3.875         | 2.220        |
| Reembolso do Fundo CDE              | 13.534        | -            |
| <b>Total</b>                        | <b>23.619</b> | <b>9.123</b> |
| Circulante                          | 20.126        | 7.788        |
| Não circulante                      | 3.493         | 1.335        |

### 26. Patrimônio líquido

#### 26.1. Capital Social

O capital social, subscrito e integralizado é de R\$595.649 (R\$595.649 em 31 de dezembro de 2014) está representado por 63.116.354 mil ações ordinárias (63.116.354 mil em 31 de dezembro de 2014), todas nominativas sem valor nominal.

#### 26.2. Dividendos

Em Assembleia Geral Ordinária e Extraordinária realizada em 29 de abril de 2015, foram aprovados os dividendos relativos ao exercício de 2014, no montante de R\$29.445 que foram pagos conforme segue: (i) em 04 de abril de 2015, o valor de R\$20.224 (R\$0,0004665260 por ação ordinária); e (ii) em 22 de julho de 2015, o valor de R\$9.221 (R\$0,0004665260 por ação ordinária).

O Conselho de Administração aprovou em 24 de junho de 2015, a distribuição de dividendos intercalares à conta dos resultados apurados até 31 de março do corrente exercício, no montante de R\$59.611 (R\$0,0009444687 por ação ordinária), pagos no dia 30 de junho de 2015.

## Notas Explicativas

### 27. Receita operacional

|   | 30/09/2015  |                  |                            |                            | 30/09/2014   |                  |                               |                            |
|---|---|------------------|----------------------------|----------------------------|--|------------------|-------------------------------|----------------------------|
|   | Informação não revisada<br>pelos auditores<br>independentes |                  | 01/07/2015 a<br>30/09/2015 | 01/01/2015 a<br>30/09/2015 | Informação não revisada pelos<br>auditores independentes |                  | 01/07/2014<br>a<br>30/09/2014 | 01/01/2014 a<br>30/09/2014 |
|   | Nº de<br>consumidores                                       | MWh              | R\$                        | R\$                        | Nº de<br>consumidores                                    | MWh              | R\$                           | R\$                        |
| Residencial   | 778.155   | 1.242.084        | 250.793                    | 779.373                    | 747.040  | 1.183.230        | 169.380                       | 512.476                    |
| Industrial  | 8.298   | 453.108          | 92.205                     | 285.526                    | 8.014  | 465.036          | 68.571                        | 183.933                    |
| Comercial   | 77.088  | 814.043          | 166.378                    | 498.162                    | 75.041   | 781.575          | 111.152                       | 332.073                    |
| Rural   | 88.752  | 349.065          | 75.198                     | 232.106                    | 84.947   | 346.943          | 40.053                        | 115.601                    |
| Poder Público:  |   |                  |                            |                            |  |                  |                               |                            |
| Federal   | 783   | 47.175           | 9.317                      | 29.452                     | 889  | 46.232           | 6.985                         | 20.620                     |
| Estadual  | 1.657   | 64.346           | 11.084                     | 32.973                     | 1.672  | 62.363           | 7.478                         | 22.798                     |
| Municipal   | 6.193   | 65.783           | 13.511                     | 41.235                     | 6.147  | 64.738           | 4.154                         | 23.606                     |
| Iluminação Pública  | 2.396   | 168.710          | 22.733                     | 59.289                     | 2.264  | 160.218          | 13.426                        | 37.619                     |
| Serviço Público   | 1.179   | 125.000          | 22.412                     | 64.258                     | 1.012  | 126.014          | 12.479                        | 35.851                     |
| Consumo Próprio   | 186   | 4.898            | -                          | -                          | 183  | 4.830            | -                             | -                          |
| <b>Subtotal</b>   | <b>964.687</b>  | <b>3.334.212</b> | <b>663.631</b>             | <b>2.022.374</b>           | <b>927.209</b>   | <b>3.241.179</b> | <b>433.678</b>                | <b>1.284.577</b>           |
| Suprimento  | -   | -                | 203                        | 203                        | -  | 176.892          | 34.418                        | 72.088                     |
| Fornecimento não faturado (líquido)                                 | -   | (46.272)         | (963)                      | 15.843                     | -  | (14.877)         | 9.426                         | 5.139                      |
| Disponibilidade do sistema de transmissão                           | -   | -                | 21.771                     | 60.387                     | -  | -                | 16.026                        | 44.480                     |
| Ativos e passivos regulatórios (a)                                  | -   | -                | 18.570                     | 61.164                     | -  | -                | -                             | -                          |
| Receita de Construção (b)   | -   | -                | 53.867                     | 129.850                    | -  | -                | 44.005                        | 111.688                    |
| Outras receitas operacionais  | -   | -                | 4.257                      | 12.156                     | -  | -                | 44.013                        | 92.822                     |
| <b>Total - receita operacional bruta</b>                            | <b>964.687</b>  | <b>3.287.940</b> | <b>761.336</b>             | <b>2.301.977</b>           | <b>927.209</b>   | <b>3.403.194</b> | <b>581.566</b>                | <b>1.610.794</b>           |
| Deduções da receita operacional                                     |   |                  |                            |                            |  |                  |                               |                            |
| ICMS  | -   | -                | 117.909                    | 356.017                    | -  | -                | 85.006                        | 250.507                    |
| PIS   | -   | -                | 11.687                     | 35.833                     | -  | -                | 8.349                         | 23.726                     |
| COFINS  | -   | -                | 53.829                     | 165.051                    | -  | -                | 38.458                        | 109.290                    |
| ISS   | -   | -                | -                          | 3                          | -  | -                | (5)                           | 35                         |
| Taxa de Fiscalização dos Serv. de E.E. - TFSEE                      | -   | -                | 668                        | 1.906                      | -  | -                | -                             | -                          |
| Programa de Eficiência Energética - PEE                             | -   | -                | 1.792                      | 5.968                      | -  | -                | 1.782                         | 5.132                      |
| Conta de Desenvolvimento Energético - CDE                           | -   | -                | 102.619                    | 237.769                    | -  | -                | 5.806                         | 15.553                     |
| Bandeiras Tarifárias  | -   | -                | 54.701                     | 143.842                    | -  | -                | -                             | -                          |
| Programa de Pesquisa e Desenvolvimento - P&D                        | -   | -                | 1.792                      | 5.968                      | -  | -                | 1.782                         | 5.132                      |
| Receitas de Ultrapassagem de Demanda e<br>Energia Reativa Excedente | -   | -                | 4.104                      | 10.885                     | -  | -                | 3.259                         | 8.864                      |
| <b>Total</b>  | <b>-</b>  | <b>-</b>         | <b>349.101</b>             | <b>963.242</b>             | <b>-</b>   | <b>-</b>         | <b>144.437</b>                | <b>418.239</b>             |
| <b>Total - receita operacional líquida</b>                          | <b>964.687</b>  | <b>3.287.940</b> | <b>412.235</b>             | <b>1.338.735</b>           | <b>927.209</b>   | <b>3.403.194</b> | <b>437.129</b>                | <b>1.192.555</b>           |

(a) Refere-se ao montante de ativos e passivos regulatórios reconhecidos no resultado de 30 de setembro de 2015 de acordo com a Deliberação CVM nº 732/14.

(b) 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.

## Notas Explicativas

### 28. Energia Elétrica comprada para Revenda

| Custo da energia comprada para revenda   | MWH (*)          |                  | Energia elétrica |                |                |                |
|--|------------------|------------------|------------------|----------------|----------------|----------------|
|  | 30/09/2015       | 30/09/2014       | 01/07/2015       | 01/01/2015     | 01/07/2014     | 01/01/2014     |
|  |                  |                  | a                | a              | a              | a              |
|  |                  |                  | 30/09/2015       | 30/09/2015     | 30/09/2014     | 30/09/2014     |
| Energia de Itaipú - Binacional           | 548.043          | 557.083          | 56.401           | 149.043        | 26.527         | 70.687         |
| Energia de Leilão                        | 1.436.026        | 1.623.332        | 96.381           | 355.937        | 134.177        | 353.255        |
| Energia Bilateral                        | 659.951          | 674.733          | 37.974           | 121.199        | 43.658         | 124.505        |
| Cotas de Angra REN 530/12                | 126.421          | 126.450          | 7.099            | 21.133         | 7.052          | 21.268         |
| Energia de curto prazo - CCEE            | 206.846          | 87.495           | 13.663           | 137.717        | 15.632         | 141.640        |
| Cotas Garantia Física Res. Homol. ANEEL  |                  |                  |                  |                |                |                |
| 1410 - Anexo I                           | 972.968          | 944.370          | 12.705           | 35.800         | 9.415          | 28.642         |
| Programa Incentivo fontes alternativas   |                  |                  |                  |                |                |                |
| energia - PROINFA                        | 76.360           | 68.198           | 6.891            | 20.672         | 7.121          | 18.990         |
| Ressarcimento pela exposição térmica (1) | -                | -                | -                | (14.273)       | -              | (73.020)       |
| Ressarcimento Bandeira Tarifária (2)     | -                | -                | (49.916)         | (160.000)      |                |                |
| (-)Parcela a compensar crédito           | -                | -                | (19.395)         | (57.749)       | (16.849)       | (45.385)       |
| <b>Total</b>                             | <b>4.026.615</b> | <b>4.081.661</b> | <b>161.803</b>   | <b>609.479</b> | <b>226.733</b> | <b>640.582</b> |

- (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\$14.273 (R\$73.020 em 30 de setembro de 2014).

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 encargos de PIS e COFINS.

- (2) 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 08/04/2015, estabeleceu novos procedimentos contábeis para registro das Receitas Adicionais das Bandeiras Tarifárias. Pela alteração proposta, os montantes das bandeiras passam a ser registrados nas rubricas Encargos do consumidor - Bandeira Tarifária e Reembolso do Fundo CDE - Bandeira Tarifária. No período foram contabilizados R\$160.000, como redutor de energia comprada para revenda, e R\$143.842 como dedução da receita operacional.

Para os meses de janeiro a agosto de 2015 a Aneel já homologou os valores conforme abaixo:

| Meses        | Despacho                                 | Valor           |
|--------------|--|-----------------|
| Janeiro      | Despacho nº 583 de 4 de março de 2015    | (1.766)         |
| Fevereiro    | Despacho nº 829 de 30 de março de 2015   | (2.925)         |
| Março        | Despacho nº 1.356 de 4 de maio de 2015   | (6.579)         |
| Abril        | Despacho nº 1.743 de 29 de maio de 2015  | (5.047)         |
| Maio         | Despacho nº 2.131 de 30 de junho de 2015 | (4.769)         |
| Junho        | Despacho nº2440 de 29 de julho de 2015   | (3.149)         |
| Julho        | Despacho nº3386 de 06 de outubro de 2015 | (4.365)         |
| Agosto       | Despacho nº3387 de 06 de outubro de 2015 | (1.092)         |
| Setembro     | Valor a ser homologado                   | 13.534          |
| <b>Total</b> |  | <b>(16.158)</b> |

(\*) Informação não revisada pelos auditores independentes.

## Notas Explicativas

### 29. Cobertura de seguros

A Companhia mantém apólices de seguros, por montantes considerados suficientes, para cobrir prejuízos causados por eventuais sinistros em seu patrimônio, bem como por reparações em que seja civilmente responsável por danos involuntários, materiais e/ou corporais causados a terceiros decorrentes de suas operações, considerando a natureza de sua atividade.

As premissas de risco adotadas, dada a sua natureza, não fazem parte do escopo de uma auditoria das demonstrações financeiras e, conseqüentemente, não foram analisadas pelos nossos auditores independentes.

As principais coberturas são:

| Ramos                        | Data de Vencimento | Importância segurada              | Prêmio Anual |
|------------------------------|--------------------|-----------------------------------|--------------|
| Vida em Grupo                | 31/12/2015         | R\$ 96.624 (1.875 Vidas)          | 307          |
| Riscos Operacionais          | 23/10/2015         | R\$ 36.051                        | 251          |
| Responsabilidade Civil Geral | 23/10/2015         | R\$ 30.000                        | 729          |
| Frota                        | 30/11/2015         | LMI R\$ 300 / Danos Morais R\$ 60 | 200          |
| Transportes                  | 30/11/2015         | R\$ 2.000                         | 22           |
|                              |                    |                                   | 1.509        |

#### Descrição dos riscos:

**Vida em Grupo:** Cobertura Básica-Morte, Indenização Especial de Morte por Acidente, Invalidez Permanente Total ou Parcial por Acidente e Invalidez por Doença - Funcional.

**Riscos Operacionais:** a apólice garante as avarias, perdas e danos materiais de origem súbita, imprevista e acidental a edifícios, equipamentos, maquinismos, ferramentas, móveis e utensílios, e demais instalações que constituem o estabelecimento segurado descrito na apólice.

**Responsabilidade Civil Geral:** cobertura dos danos materiais e corporais causados a terceiros em decorrência das operações comerciais e industriais. Trata-se de apólice corporativa.

**Automóveis:** cobertura de colisão, incêndio e roubo (casco) e de danos materiais, corporais e morais causados a terceiros (RCF) em decorrência de acidentes automobilísticos.

**Transporte:** cobertura garantindo os reparos ou a reposição dos bens de sua propriedade em decorrência de sinistros ocorridos durante os transportes terrestre, aéreos e lacustres.

## Notas Explicativas

### 30. Instrumentos financeiros e gerenciamento de risco

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

| ATIVO   | 30/09/2015 |             | 31/12/2014 |             |
|---|------------|-------------|------------|-------------|
|   | Contábil   | Valor Justo | Contábil   | Valor Justo |
| Caixa e equivalentes de caixa   | 41.963     | 41.963      | 117.243    | 117.243     |
| Aplicações financeiras no mercado aberto e recursos vinculados          | 104.322    | 104.322     | 207.822    | 207.822     |
| Consumidores e concessionárias  | 379.575    | 379.575     | 310.888    | 310.888     |
| Títulos a receber   | 3.843      | 3.843       | 3.843      | 3.843       |
| Ativo financeiro - bens da concessão                                    | 385.818    | 385.818     | 318.859    | 318.859     |
| Ativos regulatórios   | 230.820    | 230.820     | 211.521    | 211.521     |
| Instrumentos financeiros derivativo "non-hedge accounting"              | (179)      | (179)       | 149        | 149         |
| Instrumentos financeiros derivativo designados como "fair value option" | 4.354      | 4.354       | -          | -           |
| Instrumentos financeiros derivativo designados como "fair value hedge"  | 16.482     | 16.482      | -          | -           |

| PASSIVO  | 30/09/2015 |             | 31/12/2014 |             |
|--|------------|-------------|------------|-------------|
|  | Contábil   | Valor Justo | Contábil   | Valor Justo |
| Fornecedores   | 169.115    | 169.115     | 164.948    | 164.948     |
| Empréstimos, financiamentos, arrendamentos, encargos de dívidas e debêntures | 938.299    | 938.299     | 850.561    | 850.561     |
| Passivos regulatórios  | 95.866     | 95.866      | 157.410    | 157.410     |

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 inclusos no balanço patrimonial em 30 de setembro de 2015, estão identificadas a seguir:

#### Não derivativos - classificação e mensuração

##### Empréstimos e recebíveis

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

##### Aplicações financeiras no mercado aberto e recursos vinculados

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.

##### 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 exercício.



## Notas Explicativas

### 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, BNDES e empréstimos com bancos comerciais, 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 que são negociados em mercados ativos é determinado com base nos preços observados nesses mercados (fonte: CETIP), sendo a 7ª emissão de debêntures da Companhia. Para os instrumentos financeiros sem mercado ativo, a Companhia estabeleceu o seu valor justo como sendo equivalente ao valor contábil do instrumento.

### 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.

- **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. A controladora Energisa 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 Energisa, tendo sido a última revisão em 23/12/2014) 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.

## Notas Explicativas

### Gestão de risco de capital

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

| PASSIVO                         | 30/09/2015     | 31/12/2014     |
|---------------------------------|----------------|----------------|
| Dívida (1)                      | 938.299        | 850.561        |
| Caixa e equivalentes de caixa   | (41.963)       | (117.243)      |
| <b>Dívida líquida</b>           | <b>896.336</b> | <b>733.318</b> |
| Patrimônio líquido (2)          | 743.956        | 754.079        |
| índice de endividamento líquido | 1,20           | 0,97           |

(1) A dívida é definida como empréstimos, financiamentos, arrendamentos e debêntures de curto e longo prazos (excluindo derivativos e contratos de garantia financeira), conforme detalhado nas notas explicativas nº 19, nº 20 e nº 21.

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

### 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 a 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 significantes nos fluxos de caixa incluídos nesta análise.

| PASSIVO   | Taxa média de juros efetiva ponderada (%) | Até 6 meses    | 6 a 12 meses   | 1 a 3 anos     | 3 a 5 anos     | Mais de 5 anos | Total            |
|---|---|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|------------------|
| Fornecedores  |   | 161.432        | -              | -              | -              | 7.683          | 169.115          |
| Empréstimos, financiamentos, encargos de dívidas e debêntures | 13,86%                                    | 51.550         | 164.888        | 445.311        | 258.517        | 807.772        | 1.728.038        |
| <b>Total</b>  |   | <b>212.982</b> | <b>164.888</b> | <b>445.311</b> | <b>258.517</b> | <b>815.455</b> | <b>1.897.153</b> |

### 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” da controladora Energisa.

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.

## Notas Explicativas

### 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:

|   | 30/09/2015 | 31/12/2014 |
|---|------------|------------|
| Caixa e equivalentes de caixa   | 41.963     | 117.243    |
| Aplicações financeiras no mercado aberto e recursos vinculados          | 104.322    | 207.822    |
| Consumidores  | 379.575    | 310.888    |
| Títulos a receber   | 3.843      | 3.843      |
| Ativo financeiro - bens da concessão                                    | 385.818    | 318.859    |
| Instrumentos financeiros derivativo "non-hedge accounting"              | (179)      | 149        |
| Instrumentos financeiros derivativo designados como "fair value option" | 4.354      | -          |
| Instrumentos financeiros derivativo designados como "fair value hedge"  | 16.482     | -          |
| Ativos regulatórios   | 230.820    | 211.521    |

O detalhamento desses créditos está apresentado nas notas explicativas nº 5, 6, 7, 13, 15 e 30.

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

Parte dos empréstimos e financiamentos em moeda nacional, apresentados na nota explicativa nº 19, 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 dos passivos atrelados a moedas estrangeiras, principalmente ao dólar norte-americano. A taxa de câmbio do dólar norte-americano encerrou o período findo em 30 de setembro de 2015, com alta de 49,57% sobre 31 de dezembro de 2014, cotado a R\$3,9729/USD. A volatilidade do dólar norte-americano em 30 de setembro de 2015 era de 28,75%, enquanto em 31 de dezembro de 2014 era de 14,33%.

Do montante das dívidas bancárias e de emissões da Companhia, em 30 de setembro de 2015 de R\$938.299 (R\$850.561 em 31 de dezembro de 2014), R\$183.977 estão representados em dólares. Em 31 de dezembro de 2014 a Companhia não possuía dívida em moeda estrangeira.

(i) US\$48,4 milhões de empréstimo com o Bank of America Merrill Lynch (US\$48,3 milhões de principal), cujo saldo no final do período, incluindo juros monta em R\$184,0 milhões.

A Companhia possui proteção contra variação cambial adversa dos financiamentos atrelados ao dólar, protegendo o valor principal e dos juros até o vencimento. A proteção acima está dividida no instrumento descritos a seguir:

**Notas Explicativas**

| Operação                  | Notional (USD) | Custo Financeiro<br>(ao ano) | Vencimento | Limitador | Designação Hedge<br>Accounting |
|---------------------------|----------------|------------------------------|------------|-----------|--------------------------------|
| Loan 4131<br>BAML x EMS 2 | 31.446         |                              |            |           |                                |
| P. Ativa                  |                | Libor + 1,85%                | 01/06/2017 | -         | Fair Value Hedge               |
| P. Passiva                |                | CDI + 1,4925%                |            |           |                                |
| Loan 4131<br>BAML x EMS3  | 7.600          |                              |            |           |                                |
| P. Ativa                  |                | Libor + 1,75%                | 08/08/2016 | -         | Fair Value Option              |
| P. Passiva                |                | CDI + 1,24%                  |            |           |                                |
| Loan 4131<br>BAML x EMS4  | 9.250          |                              |            |           |                                |
| P. Ativa                  |                | Libor + 1,90%                | 06/09/2016 | -         | Fair Value Option              |
| P. Passiva                |                | CDI + 1,39%                  |            |           |                                |

Adicionalmente, a Companhia possui operações de swap de taxa de juros associada ao “Notional” de seu endividamento em moeda local (Reais). Segue a operação de swap de juros a seguir:

| Operação                    | Notional (R\$) | Custo Financeiro<br>(ao ano) | Vencimento | Limitador | Designação Hedge<br>Accounting |
|-----------------------------|----------------|------------------------------|------------|-----------|--------------------------------|
| SWAP de juros<br>HSBC x SEM | 23.703         |                              | 05/09/2016 |           |                                |
|                             |                |                              |            | -         | Non-Hedge Accounting           |
| P. Ativa                    |                | CDI + 3,5%                   |            |           |                                |
| P. Passiva                  |                | 132% CDI + (TJLP-6,00%)      |            |           |                                |

A Administração da Companhia permanece atenta aos movimentos de mercado, de forma que esta operação poderá ter sua proteção reestruturada e mesmo seu prazo alongado a depender do comportamento do câmbio (R\$/US\$), no que diz respeito à volatilidade e patamar de estabilização.

De acordo com o CPC 40, apresentam-se abaixo os valores dos instrumentos financeiros derivativos da Companhia, vigentes em 30 de setembro de 2015 e 31 de dezembro de 2014 que podem ser assim resumidos:

| Operação      | Valor de referência |            | Descrição                     | Valor Justo  |            |
|---------------|---------------------|------------|-------------------------------|--------------|------------|
|               | 30/09/2015          | 31/12/2014 |                               | 30/09/2015   | 31/12/2014 |
| SWAP de juros | 17.778              |            | Posição Ativa                 |              |            |
|               |                     |            | Taxa de juros pré-fixada, CDI | 18.263       | 32.287     |
|               |                     |            | Posição Passiva               |              |            |
|               |                     |            | Taxas de Juros CDI + TJLP     | (18.442)     | (32.138)   |
|               |                     |            |                               | <b>(179)</b> | <b>149</b> |

**Notas Explicativas**

| Operação                               | Valor de referência |            | Descrição  | Valor Justo    |            |
|--|---------------------|------------|--|----------------|------------|
|  | 30/09/2015          | 31/12/2014 |  | 30/09/2015     | 31/12/2014 |
| Dívida (Objeto de Hedge) (*)           | 100.000             | -          | Moeda Estrangeira                                | 118.269        | -          |
| SWAP Cambial<br>(Instrumento de Hedge) | 100.000             | -          | Posição Ativa<br>Moeda Estrangeira - USD e LIBOR | 119.886        | -          |
|  |                     |            | Posição Passiva<br>Taxas de Juros CDI            | (103.404)      | -          |
|  |                     |            | <b>Posição total</b>                             | <b>16.482</b>  | <b>-</b>   |
|  |                     |            | <b>Posição Líquida Dívida + Swap</b>             | <b>134.751</b> | <b>-</b>   |

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

| Operação                               | Valor de referência |            | Descrição  | Valor Justo   |            |
|--|---------------------|------------|--|---------------|------------|
|  | 30/09/2015          | 31/12/2014 |  | 30/09/2015    | 31/12/2014 |
| Dívida (Objeto de Hedge)               | 59.755              | -          | Moeda Estrangeira                                | 65.708        | -          |
| SWAP Cambial<br>(Instrumento de Hedge) | 59.755              | -          | Posição Ativa<br>Moeda Estrangeira - USD e LIBOR | 65.708        | -          |
|  |                     |            | Posição Passiva<br>Taxas de Juros CDI            | (61.354)      | -          |
|  |                     |            | <b>Posição total</b>                             | <b>4.354</b>  | <b>-</b>   |
|  |                     |            | <b>Posição Líquida Dívida + Swap</b>             | <b>70.062</b> | <b>-</b>   |

O Valor Justo dos derivativos contratados em 30 de setembro de 2015 e 31 de dezembro de 2014 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 19 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.

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, a Companhia realizou análise de sensibilidade dos principais riscos aos quais os instrumentos financeiros e derivativos estão expostos, conforme demonstrado:

## Notas Explicativas

### a) Variação cambial

Considerando a manutenção da exposição cambial de 30 de setembro de 2015 e 31 de dezembro de 2014, com a simulação dos efeitos nas informações 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 trimestrais):

| Operação  | Exposição<br>(R\$ mil) | Risco     | Cenário I<br>(Provável) (*) | Cenário II<br>(Deterioração<br>de 25%) | Cenário III<br>(Deterioração<br>de 50%) |
|---|------------------------|-----------|-----------------------------|--|---|
| <b>Instrumentos financeiros</b>                 |                        |           | 18.345                      | (23.475)                               | (65.298)                                |
| <b>Swap cambial</b>                             |                        |           |                             |  |   |
| Posição Ativa - Moeda Estrangeira - USD e LIBOR | 185.594                |           | 167.249                     | 209.069                                | 250.892                                 |
| Posição Passiva - Taxa de juros CDI             | (164.758)              | Alta US\$ | (164.758)                   | (164.758)                              | (164.758)                               |
| Subtotal  | <b>20.836</b>          |           | <b>2.491</b>                | <b>44.311</b>                          | <b>86.134</b>                           |
| Líquido - ganhos (perda)                        |                        |           | <b>20.836</b>               | <b>20.836</b>                          | <b>20.836</b>                           |

### b) Variação das taxas de juros

Considerando que o cenário de exposição dos instrumentos financeiros indexados às taxas de juros de 30 de setembro de 2015 seja mantido e que os respectivos indexadores anuais acumulados sejam (CDI = 13,64%, TJLP = 6,0% ao ano) e caso ocorram oscilações nos índices de acordo com os três cenários definidos, o resultado financeiro líquido seria impactado em:

|  | Exposição<br>(R\$ mil) | Risco               | Cenário I<br>(Provável) (*) | Cenário II<br>(Deterioração<br>de 25%) | Cenário III<br>(Deterioração<br>de 50%) |
|--|------------------------|---------------------|-----------------------------|--|---|
| <b>Instrumentos financeiros</b>            |                        |                     | -                           | 2                                      | 5                                       |
| <b>Swap de juros</b>                       |                        |                     |                             |  |   |
| Posição Ativa - Taxa de juros CDI          | 18.263                 |                     | 18.263                      | 18.261                                 | 18.258                                  |
| Posição Passiva - Taxa de juros CDI + TJLP | (18.442)               | Alta da<br>TJLP/CDI | (18.442)                    | (18.649)                               | (18.848)                                |
| Subtotal                                   | <b>(179)</b>           |                     | <b>(179)</b>                | <b>(388)</b>                           | <b>(590)</b>                            |
| Líquido - ganhos (perda)                   |                        |                     | <b>(179)</b>                | <b>(386)</b>                           | <b>(585)</b>                            |

## Notas Explicativas

| Instrumentos   | Exposição<br>(R\$ mil) | Risco        | Cenário I<br>(Provável) (*) | Cenário II<br>(Deterioração<br>de 25%) | Cenário III<br>(Deterioração<br>de 50%) |
|--|------------------------|--------------|-----------------------------|--|---|
| <b>Instrumentos financeiros ativos:</b>                        |                        |              |                             |  |   |
| Aplicações financeiras no mercado aberto e recursos vinculados | 132.558                | Alta do CDI  | 4.494                       | 5.551                                  | 6.585                                   |
| <b>Instrumentos financeiros passivos:</b>                      |                        |              |                             |  |   |
| Swap   | (183.977)              | Alta do CDI  | (6.230)                     | (7.788)                                | (9.345)                                 |
| Empréstimos, financiamento e debêntures                        | (713.307)              | Alta do CDI  | (24.157)                    | (29.839)                               | (35.395)                                |
|  | (23)                   | Alta da TJLP | -                           | (1)                                    | (1)                                     |
| Subtotal (**)  | <b>(897.307)</b>       |              | <b>(30.387)</b>             | <b>(37.628)</b>                        | <b>(44.741)</b>                         |
| Total (Perdas)   | <b>(764.749)</b>       |              | <b>(25.893)</b>             | <b>(32.077)</b>                        | <b>(38.156)</b>                         |

(\*) Considera o CDI de 31 de dezembro de 2015 (14,25% ao ano), cotação das estimativas apresentadas pela recente Pesquisa do BACEN, datada de 30 de setembro de 2015, TJLP 6,5%.

(\*\*) Não inclui as operações pré-fixadas no valor de R\$ 43.584.

### Hierarquia de valor justo

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

Os diferentes níveis foram definidos a seguir:

- 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).

| Instrumentos financeiros<br>Ativos                                      | Nível | 30/09/2015 | 31/12/2014 |
|---|-------|------------|------------|
| Caixa e equivalente de caixa  | 2     | 41.963     | 117.243    |
| Aplicações financeiras no mercado aberto e recursos vinculados          | 2     | 104.322    | 207.822    |
| Consumidores  | 2     | 379.575    | 310.888    |
| Títulos a receber   | 2     | 3.843      | 3.843      |
| Instrumentos financeiros derivativo "non-hedge accounting"              | 2     | (179)      | 149        |
| Instrumentos financeiros derivativo designados como "fair value option" | 2     | 4.354      | -          |
| Instrumentos financeiros derivativo designados como "fair value hedge"  | 2     | 16.482     | -          |
| Ativo financeiro - bens da concessão                                    | 3     | 385.818    | 318.859    |
| Ativos regulatórios   | 3     | 230.820    | 211.521    |

## 31. Benefícios a empregados

### Plano de Aposentadoria e Pensão

A Companhia é patrocinadora de planos de benefícios previdenciários aos seus empregados, na modalidade de contribuição definida e de benefício definido, sendo para este último vedado o ingresso de novos participantes e os atuais neles inscritos, estão na condição de assistidos. O plano de benefício definido é avaliado atuarialmente ao final de cada exercício, visando verificar se as taxas de contribuição estão sendo suficientes para a formação

## Notas Explicativas

de reservas necessárias aos compromissos de pagamento atuais e futuros.

Em 30 de setembro de 2015, a despesa de patrocínio a esses planos foi de R\$2.963 (R\$3.079 em 30 de setembro de 2014).

### Plano de saúde

A Companhia patrocina plano de saúde a seus empregados, administrados por operadoras reguladas pela ANS. No período findo em 30 de setembro de 2015 as despesas com o plano de saúde foram de R\$10.313 (R\$8.469 em 30 de setembro de 2014).

## 32. Compromissos

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

| Contrato de compra de energia |            |            |            |            |            |                    |
|-------------------------------|------------|------------|------------|------------|------------|--------------------|
| Vigência                      | 31/12/2015 | 31/12/2016 | 31/12/2017 | 31/12/2018 | 31/12/2019 | Após<br>31/12/2019 |
| 2015 a 2048                   | 145.242    | 539.057    | 525.843    | 558.451    | 618.354    | 12.185.308         |

Os valores relativos aos contratos de compra de energia, com vigência de 8 a 30 anos, representam o volume contratado pelo preço corrente no final de setembro de 2015, e foram homologados pela ANEEL.

- Não estão incluídos os valores referentes à Quota do Proinfa e de Itaipu.

## 33. Contrato de concessão de distribuição de energia elétrica

Em 04 de dezembro de 1997, foi outorgado à Companhia a distribuição de energia elétrica em 74 municípios no Estado de Mato Grosso do Sul, pelo prazo de 30 anos. O contrato de concessão já foi homologado junto à ANEEL, podendo ser prorrogado por uma única vez, pelo mesmo período, conforme Lei 12.783/2013.

Os contratos de concessão (distribuição e geração) contém cláusulas específicas que garantem o direito à indenização do valor residual dos bens vinculados ao serviço no final da concessão. Para efeito da reversão, consideram-se bens vinculados aqueles efetivamente utilizados na prestação do serviço.

## 34. Informações adicionais aos fluxos de caixa

No período/exercício findos em 30 de setembro de 2015, em 30 de setembro de 2014 e 31 de dezembro de 2014, as movimentações patrimoniais que não afetaram o fluxo de caixa da Companhia, são como segue:

|   | 30/09/2015 | 30/09/2014 | 31/12/2014 |
|---|------------|------------|------------|
| <b>Atividades operacionais</b>                  |            |            |            |
| Contas a receber da concessão                   | 53.743     | 23.907     | 53.760     |
| Atualização contas a receber da concessão - VNR | 14.338     | 3.417      | 7.859      |
| Fornecedores                                    | 25.409     | 26.050     | 45.074     |
| Estoque   | 1.940      | 1.706      | 2.517      |
| <b>Atividades de investimentos</b>              |            |            |            |
| Intangível - transferência estoque              | 1.940      | 1.706      | 2.517      |
| Intangível - fornecedor                         | 25.409     | 26.050     | 45.074     |



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

### RELATÓRIO SOBRE A REVISÃO DE INFORMAÇÕES TRIMESTRAIS

Aos Acionistas, Conselheiros e Administradores da

Energisa Mato Grosso do Sul – Distribuidora de Energia S.A.

Campo Grande - MS

#### Introdução

Revisamos as informações financeiras intermediárias da Energisa Mato Grosso do Sul – Distribuidora de Energia S.A. (“Companhia”), contidas no Formulário de Informações Trimestrais – ITR referentes ao trimestre findo em 30 de setembro de 2015, que compreendem o balanço patrimonial em 30 de setembro de 2015 e as respectivas demonstrações do resultado e do resultado abrangente para os períodos de três e nove meses findos naquela data, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de nove meses findo naquela data, incluindo as notas explicativas.

A Administração da Companhia é responsável pela elaboração 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.

#### Outros assuntos

#### Demonstrações do valor adicionado

Revisamos, também, a demonstração do valor adicionado (DVA) referente ao período de nove meses findo em 30 de setembro de 2015, preparada sob a responsabilidade da Administração da Companhia, cuja apresentação nas informações 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, 13 de novembro de 2015

DELOITTE TOUCHE TOHMATSU

Auditores Independentes

CRC 2SP 011.609/O-8 “F” RJ

Antônio Carlos Brandão de Sousa

Contador

CRC 1RJ 065.976/O-4

## Motivos de Reapresentação

| Versão | Descrição                 |
|--------|---------------------------|
| 2      | Alteração da Razão Social |