

Índice

Dados da Empresa

| | |
|-----------------------|---|
| Composição do Capital | 1 |
|-----------------------|---|

DFs Individuais

| | |
|---------------------------|---|
| Balanço Patrimonial Ativo | 2 |
|---------------------------|---|

| | |
|-----------------------------|---|
| Balanço Patrimonial Passivo | 4 |
|-----------------------------|---|

| | |
|---------------------------|---|
| Demonstração do Resultado | 6 |
|---------------------------|---|

| | |
|--------------------------------------|---|
| Demonstração do Resultado Abrangente | 7 |
|--------------------------------------|---|

| | |
|--------------------------------|---|
| Demonstração do Fluxo de Caixa | 8 |
|--------------------------------|---|

Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido

| | |
|--------------------------------|----|
| DMPL - 01/01/2017 à 31/12/2017 | 10 |
|--------------------------------|----|

| | |
|--------------------------------|----|
| DMPL - 01/01/2016 à 31/12/2016 | 11 |
|--------------------------------|----|

| | |
|--------------------------------|----|
| DMPL - 01/01/2015 à 31/12/2015 | 12 |
|--------------------------------|----|

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

| | |
|----------------------------|----|
| Relatório da Administração | 15 |
|----------------------------|----|

| | |
|--------------------|----|
| Notas Explicativas | 28 |
|--------------------|----|

Pareceres e Declarações

| | |
|--|----|
| Relatório do Auditor Independente - Sem Ressalva | 80 |
|--|----|

| | |
|---|----|
| Parecer do Conselho Fiscal ou Órgão Equivalente | 84 |
|---|----|

| | |
|---|----|
| Relatório Resumido do Comitê de Auditoria (estatutário, previsto em regulamentação específica da CVM) | 85 |
|---|----|

| | |
|---|----|
| Parecer ou Relatório Resumido, se houver, do Comitê de Auditoria (estatutário ou não) | 86 |
|---|----|

| | |
|---|----|
| Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras | 87 |
|---|----|

| | |
|--|----|
| Declaração dos Diretores sobre o Relatório do Auditor Independente | 88 |
|--|----|

Dados da Empresa / Composição do Capital

| Número de Ações (Unidades) | Último Exercício Social 31/12/2017 |
|---------------------------------------|---|
| Do Capital Integralizado | |
| Ordinárias | 818.607 |
| Preferenciais | 0 |
| Total | 818.607 |
| Em Tesouraria | |
| Ordinárias | 0 |
| Preferenciais | 0 |
| Total | 0 |

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

| Código da Conta | Descrição da Conta | Último Exercício 31/12/2017 | Penúltimo Exercício 31/12/2016 | Antepenúltimo Exercício 31/12/2015 |
|------------------------|--|--|---|---|
| 1 | Ativo Total | 898.301 | 833.151 | 764.341 |
| 1.01 | Ativo Circulante | 371.920 | 350.276 | 278.115 |
| 1.01.01 | Caixa e Equivalentes de Caixa | 85.383 | 75.851 | 51.414 |
| 1.01.02 | Aplicações Financeiras | 83.275 | 65.828 | 37.240 |
| 1.01.02.01 | Aplicações Financeiras Avaliadas a Valor Justo | 83.275 | 65.828 | 37.240 |
| 1.01.03 | Contas a Receber | 108.020 | 100.983 | 99.513 |
| 1.01.03.01 | Clientes | 108.020 | 100.983 | 99.513 |
| 1.01.04 | Estoques | 943 | 1.091 | 859 |
| 1.01.06 | Tributos a Recuperar | 15.647 | 24.232 | 19.586 |
| 1.01.06.01 | Tributos Correntes a Recuperar | 15.647 | 24.232 | 19.586 |
| 1.01.08 | Outros Ativos Circulantes | 78.652 | 82.291 | 69.503 |
| 1.01.08.03 | Outros | 78.652 | 82.291 | 69.503 |
| 1.01.08.03.03 | Instrumentos Financeiros Derivativos | 265 | 11.924 | 1.743 |
| 1.01.08.03.05 | Ativos financeiros setoriais | 36.151 | 35.225 | 38.374 |
| 1.01.08.03.06 | Outros créditos | 42.236 | 35.142 | 29.386 |
| 1.02 | Ativo Não Circulante | 526.381 | 482.875 | 486.226 |
| 1.02.01 | Ativo Realizável a Longo Prazo | 92.623 | 79.583 | 101.948 |
| 1.02.01.02 | Aplicações Financeiras Avaliadas ao Custo Amortizado | 1.459 | 1.447 | 1.160 |
| 1.02.01.02.01 | Títulos Mantidos até o Vencimento | 1.459 | 1.447 | 1.160 |
| 1.02.01.03 | Contas a Receber | 23.997 | 21.261 | 19.353 |
| 1.02.01.03.01 | Clientes | 23.997 | 21.261 | 19.353 |
| 1.02.01.09 | Outros Ativos Não Circulantes | 67.167 | 56.875 | 81.435 |
| 1.02.01.09.04 | Tributos a recuperar | 4.236 | 6.381 | 6.370 |
| 1.02.01.09.05 | Créditos tributários | 12.224 | 23.116 | 8.894 |
| 1.02.01.09.06 | Cauções e depósitos vinculados | 5.257 | 4.306 | 3.784 |
| 1.02.01.09.07 | Contas a receber da concessão | 15.782 | 12.075 | 9.091 |
| 1.02.01.09.08 | Instrumentos financeiros derivativos | 3.369 | 4.174 | 39.397 |
| 1.02.01.09.09 | Ativos financeiros setoriais | 26.162 | 6.686 | 13.762 |
| 1.02.01.09.10 | Outros Créditos | 137 | 137 | 137 |

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

| Código da Conta | Descrição da Conta | Último Exercício 31/12/2017 | Penúltimo Exercício 31/12/2016 | Antepenúltimo Exercício 31/12/2015 |
|------------------------|----------------------------------|--|---|---|
| 1.02.02 | Investimentos | 4.410 | 3.114 | 1.631 |
| 1.02.02.01 | Participações Societárias | 4.410 | 3.114 | 1.631 |
| 1.02.02.01.04 | Outras Participações Societárias | 4.410 | 3.114 | 1.631 |
| 1.02.03 | Imobilizado | 5.765 | 6.310 | 6.981 |
| 1.02.03.01 | Imobilizado em Operação | 5.765 | 6.310 | 6.981 |
| 1.02.04 | Intangível | 423.583 | 393.868 | 375.666 |
| 1.02.04.01 | Intangíveis | 423.583 | 393.868 | 375.666 |

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

| Código da Conta | Descrição da Conta | Último Exercício 31/12/2017 | Penúltimo Exercício 31/12/2016 | Antepenúltimo Exercício 31/12/2015 |
|------------------------|--------------------------------------|--|---|---|
| 2 | Passivo Total | 898.301 | 833.151 | 764.341 |
| 2.01 | Passivo Circulante | 258.688 | 311.529 | 257.981 |
| 2.01.02 | Fornecedores | 57.759 | 52.789 | 51.867 |
| 2.01.04 | Empréstimos e Financiamentos | 98.244 | 134.935 | 97.613 |
| 2.01.04.01 | Empréstimos e Financiamentos | 97.473 | 134.935 | 97.613 |
| 2.01.04.01.01 | Em Moeda Nacional | 22.398 | 22.491 | 85.112 |
| 2.01.04.01.02 | Em Moeda Estrangeira | 75.075 | 112.444 | 12.501 |
| 2.01.04.02 | Debêntures | 771 | 0 | 0 |
| 2.01.05 | Outras Obrigações | 102.685 | 123.805 | 108.501 |
| 2.01.05.02 | Outros | 102.685 | 123.805 | 108.501 |
| 2.01.05.02.04 | Encargos de dívidas | 1.786 | 6.062 | 4.143 |
| 2.01.05.02.07 | Benefícios pós emprego | 1.287 | 898 | 633 |
| 2.01.05.02.08 | Obrigações estimadas | 5.159 | 3.152 | 3.194 |
| 2.01.05.02.09 | Impostos e contribuições sociais | 25.006 | 23.124 | 22.765 |
| 2.01.05.02.10 | Dividendos a pagar | 0 | 1.043 | 5.926 |
| 2.01.05.02.11 | Passivos financeiros setoriais | 33.903 | 31.132 | 22.323 |
| 2.01.05.02.12 | Contribuição de iluminação pública | 1.977 | 2.157 | 1.705 |
| 2.01.05.02.13 | Encargos setoriais | 13.751 | 17.981 | 24.628 |
| 2.01.05.02.14 | Instrumentos financeiros derivativos | 5.276 | 27.418 | 9.877 |
| 2.01.05.02.15 | Outras contas a pagar | 14.540 | 10.838 | 13.307 |
| 2.02 | Passivo Não Circulante | 366.124 | 253.837 | 308.176 |
| 2.02.01 | Empréstimos e Financiamentos | 309.502 | 192.550 | 258.848 |
| 2.02.01.01 | Empréstimos e Financiamentos | 244.140 | 192.550 | 258.848 |
| 2.02.01.01.01 | Em Moeda Nacional | 169.490 | 72.893 | 90.654 |
| 2.02.01.01.02 | Em Moeda Estrangeira | 74.650 | 119.657 | 168.194 |
| 2.02.01.02 | Debêntures | 65.362 | 0 | 0 |
| 2.02.02 | Outras Obrigações | 56.622 | 61.287 | 49.328 |
| 2.02.02.02 | Outros | 56.622 | 61.287 | 49.328 |
| 2.02.02.02.03 | Fornecedores | 744 | 744 | 744 |

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

| Código da Conta | Descrição da Conta | Último Exercício 31/12/2017 | Penúltimo Exercício 31/12/2016 | Antepenúltimo Exercício 31/12/2015 |
|------------------------|--|--|---|---|
| 2.02.02.02.04 | Impostos e contribuições sociais | 15.654 | 32.924 | 25.843 |
| 2.02.02.02.06 | Provisões para riscos trabalhistas, cíveis e fiscais | 8.831 | 11.627 | 11.475 |
| 2.02.02.02.07 | Benefícios pós emprego | 5.743 | 3.577 | 1.743 |
| 2.02.02.02.08 | Instrumentos financeiros derivativos | 318 | 923 | 1.773 |
| 2.02.02.02.09 | Passivos financeiros setoriais | 20.581 | 8.593 | 5.733 |
| 2.02.02.02.10 | Encargos setoriais | 2.602 | 1.496 | 644 |
| 2.02.02.02.11 | Outras contas a pagar | 2.149 | 1.403 | 1.373 |
| 2.03 | Patrimônio Líquido | 273.489 | 267.785 | 198.184 |
| 2.03.01 | Capital Social Realizado | 228.428 | 228.428 | 107.828 |
| 2.03.02 | Reservas de Capital | 7.921 | 7.921 | 43.521 |
| 2.03.02.06 | Adiantamento para Futuro Aumento de Capital | 0 | 0 | 35.600 |
| 2.03.02.08 | Reserva de capital | 7.921 | 7.921 | 7.921 |
| 2.03.04 | Reservas de Lucros | 39.377 | 32.391 | 46.822 |
| 2.03.04.01 | Reserva Legal | 11.761 | 10.300 | 10.081 |
| 2.03.04.05 | Reserva de Retenção de Lucros | 18.964 | 18.964 | 18.964 |
| 2.03.04.08 | Dividendo Adicional Proposto | 8.652 | 3.127 | 17.777 |
| 2.03.08 | Outros Resultados Abrangentes | -2.237 | -955 | 13 |

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

| Código da Conta | Descrição da Conta | Último Exercício 01/01/2017 à 31/12/2017 | Penúltimo Exercício 01/01/2016 à 31/12/2016 | Antepenúltimo Exercício 01/01/2015 à 31/12/2015 |
|------------------------|--|---|--|--|
| 3.01 | Receita de Venda de Bens e/ou Serviços | 669.536 | 567.389 | 617.993 |
| 3.02 | Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos | -542.339 | -464.476 | -476.014 |
| 3.03 | Resultado Bruto | 127.197 | 102.913 | 141.979 |
| 3.04 | Despesas/Receitas Operacionais | -68.199 | -71.017 | -63.445 |
| 3.04.02 | Despesas Gerais e Administrativas | -61.987 | -67.513 | -60.276 |
| 3.04.04 | Outras Receitas Operacionais | 2.418 | 2.287 | 2.733 |
| 3.04.05 | Outras Despesas Operacionais | -8.630 | -5.791 | -5.902 |
| 3.05 | Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos | 58.998 | 31.896 | 78.534 |
| 3.06 | Resultado Financeiro | -17.491 | -25.050 | -48.443 |
| 3.06.01 | Receitas Financeiras | 34.101 | 36.575 | 14.701 |
| 3.06.02 | Despesas Financeiras | -51.592 | -61.625 | -63.144 |
| 3.07 | Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro | 41.507 | 6.846 | 30.091 |
| 3.08 | Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro | -12.280 | -2.457 | -5.140 |
| 3.08.01 | Corrente | -727 | -16.181 | -3.760 |
| 3.08.02 | Diferido | -11.553 | 13.724 | -1.380 |
| 3.09 | Resultado Líquido das Operações Continuadas | 29.227 | 4.389 | 24.951 |
| 3.11 | Lucro/Prejuízo do Período | 29.227 | 4.389 | 24.951 |
| 3.99 | Lucro por Ação - (Reais / Ação) | | | |
| 3.99.01 | Lucro Básico por Ação | | | |
| 3.99.01.01 | ON | 35,70000 | 7,80000 | 52,28000 |
| 3.99.02 | Lucro Diluído por Ação | | | |
| 3.99.02.01 | ON | 35,70000 | 7,80000 | 52,28000 |

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

| Código da Conta | Descrição da Conta | Último Exercício 01/01/2017 à 31/12/2017 | Penúltimo Exercício 01/01/2016 à 31/12/2016 | Antepenúltimo Exercício 01/01/2015 à 31/12/2015 |
|------------------------|---------------------------------|---|--|--|
| 4.01 | Lucro Líquido do Período | 29.227 | 4.389 | 24.951 |
| 4.02 | Outros Resultados Abrangentes | -1.282 | -968 | -94 |
| 4.03 | Resultado Abrangente do Período | 27.945 | 3.421 | 24.857 |

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

| Código da Conta | Descrição da Conta | Último Exercício 01/01/2017 à 31/12/2017 | Penúltimo Exercício 01/01/2016 à 31/12/2016 | Antepenúltimo Exercício 01/01/2015 à 31/12/2015 |
|------------------------|--|---|--|--|
| 6.01 | Caixa Líquido Atividades Operacionais | 71.135 | 65.856 | 100.110 |
| 6.01.01 | Caixa Gerado nas Operações | 98.153 | 73.450 | 82.255 |
| 6.01.01.01 | Lucro líquido do exercício | 29.227 | 4.389 | 24.951 |
| 6.01.01.02 | Imposto de renda e contribuição social corrente e diferido | 12.280 | 2.457 | 5.140 |
| 6.01.01.03 | Despesas com juros, variações monetárias e cambiais - líquidas | 7.489 | -23.690 | 101.060 |
| 6.01.01.04 | Depreciação e amortização | 33.240 | 31.129 | 25.832 |
| 6.01.01.05 | Provisão para créditos de liquidação duvidosa | 1.011 | 2.821 | 1.627 |
| 6.01.01.06 | Provisão para riscos trabalhistas, cíveis e fiscais | -3.051 | -605 | 4.776 |
| 6.01.01.07 | Marcação a mercado da dívida | -2.626 | 6.371 | -2.374 |
| 6.01.01.08 | Instrumentos financeiros derivativos | 19.442 | 56.566 | -63.577 |
| 6.01.01.09 | Perda na alienação de bens do imobilizado e do intangível | 4.999 | 1.725 | 3.272 |
| 6.01.01.10 | Marcação a mercado de derivativos | -3.504 | -4.318 | 1.626 |
| 6.01.01.11 | Ativo financeiro indenizável da concessão | -354 | -3.395 | -20.078 |
| 6.01.02 | Variações nos Ativos e Passivos | -27.018 | -7.594 | 17.855 |
| 6.01.02.01 | (Aumento) de consumidores e concessionárias | -11.193 | -6.199 | -31.206 |
| 6.01.02.03 | Diminuição (aumento) de estoques | 148 | -232 | 4 |
| 6.01.02.04 | Diminuição (aumento) de tributos a recuperar | 10.730 | -1.183 | -862 |
| 6.01.02.05 | (Aumento) de cauções e depósitos vinculados | -951 | -522 | -1.999 |
| 6.01.02.06 | (Aumento) diminuição de ativo financeiro setorial | -22.707 | 51.770 | -18.761 |
| 6.01.02.07 | (Aumento) de outros créditos | -13.389 | -8.964 | 21.346 |
| 6.01.02.08 | Aumento (diminuição) de fornecedores | 5.907 | -92 | 7.175 |
| 6.01.02.09 | (Diminuição) aumento de impostos e contribuições sociais | -5.865 | 1.301 | 16.389 |
| 6.01.02.10 | Imposto de renda e contribuição social pagos | -10.672 | -10.394 | 0 |
| 6.01.02.11 | Aumento (diminuição) de obrigações estimadas | 2.007 | -42 | 221 |
| 6.01.02.12 | (Diminuição) de encargos do consumidor a recolher | -4.230 | -6.645 | 19.264 |
| 6.01.02.13 | Aumento (diminuição) de passivo financeiro setorial | 16.550 | -26.021 | 5.859 |
| 6.01.02.14 | Aumento (diminuição) de outras contas a pagar | 6.647 | -371 | 425 |
| 6.02 | Caixa Líquido Atividades de Investimento | -73.087 | -65.031 | -94.205 |
| 6.02.02 | Aplicações financeiras no mercado aberto e recursos vinculados | -6.148 | -17.650 | -34.041 |

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

| Código da Conta | Descrição da Conta | Último Exercício 01/01/2017 à 31/12/2017 | Penúltimo Exercício 01/01/2016 à 31/12/2016 | Antepenúltimo Exercício 01/01/2015 à 31/12/2015 |
|------------------------|--|---|--|--|
| 6.02.04 | Aplicações no intangível e imobilizado | -74.269 | -51.793 | -62.897 |
| 6.02.05 | Alienação de bens do imobilizado e intangível | 7.330 | 4.412 | 2.733 |
| 6.03 | Caixa Líquido Atividades de Financiamento | 11.484 | 23.612 | 25.627 |
| 6.03.01 | Novos empréstimos e financiamentos | 213.194 | 94.365 | 255.059 |
| 6.03.02 | Pagamentos de empréstimos, financiamentos e debêntures - principal | -131.716 | -95.388 | -328.122 |
| 6.03.03 | Pagamentos de empréstimos, financiamentos e debêntures - juros | -20.489 | -22.673 | -24.040 |
| 6.03.04 | Liquidação de instrumentos financeiros derivativos | -26.221 | -13.989 | 54.017 |
| 6.03.05 | Pagamentos de dividendos | -23.284 | -23.703 | -5.758 |
| 6.03.06 | Pagamento de parcelamento de impostos | 0 | 0 | -529 |
| 6.03.07 | Adiantamento para futuro aumento de capital | 0 | 0 | 75.000 |
| 6.03.08 | Aumento de capital com subscrição de ações | 0 | 85.000 | 0 |
| 6.05 | Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes | 9.532 | 24.437 | 31.532 |
| 6.05.01 | Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes | 75.851 | 51.414 | 19.882 |
| 6.05.02 | Saldo Final de Caixa e Equivalentes | 85.383 | 75.851 | 51.414 |

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2017 à 31/12/2017**(Reais Mil)**

| Código da Conta | Descrição da Conta | Capital Social Integralizado | Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria | Reservas de Lucro | Lucros ou Prejuízos Acumulados | Outros Resultados Abrangentes | Patrimônio Líquido |
|------------------------|---|-------------------------------------|---|--------------------------|---------------------------------------|--------------------------------------|---------------------------|
| 5.01 | Saldos Iniciais | 228.428 | 7.921 | 32.391 | 0 | -955 | 267.785 |
| 5.03 | Saldos Iniciais Ajustados | 228.428 | 7.921 | 32.391 | 0 | -955 | 267.785 |
| 5.04 | Transações de Capital com os Sócios | 0 | 0 | -3.127 | -19.114 | 0 | -22.241 |
| 5.04.06 | Dividendos | 0 | 0 | 0 | -19.114 | 0 | -19.114 |
| 5.04.09 | Dividendos exercício de 2016 | 0 | 0 | -3.127 | 0 | 0 | -3.127 |
| 5.05 | Resultado Abrangente Total | 0 | 0 | 0 | 29.227 | -1.282 | 27.945 |
| 5.05.01 | Lucro Líquido do Período | 0 | 0 | 0 | 29.227 | 0 | 29.227 |
| 5.05.02 | Outros Resultados Abrangentes | 0 | 0 | 0 | 0 | -1.282 | -1.282 |
| 5.06 | Mutações Internas do Patrimônio Líquido | 0 | 0 | 10.113 | -10.113 | 0 | 0 |
| 5.06.04 | Reserva Legal | 0 | 0 | 1.461 | -1.461 | 0 | 0 |
| 5.06.06 | Dividendos adicionais propostos | 0 | 0 | 8.652 | -8.652 | 0 | 0 |
| 5.07 | Saldos Finais | 228.428 | 7.921 | 39.377 | 0 | -2.237 | 273.489 |

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2016 à 31/12/2016**(Reais Mil)**

| Código da Conta | Descrição da Conta | Capital Social Integralizado | Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria | Reservas de Lucro | Lucros ou Prejuízos Acumulados | Outros Resultados Abrangentes | Patrimônio Líquido |
|------------------------|---|-------------------------------------|---|--------------------------|---------------------------------------|--------------------------------------|---------------------------|
| 5.01 | Saldos Iniciais | 107.828 | 43.521 | 46.822 | 0 | 13 | 198.184 |
| 5.03 | Saldos Iniciais Ajustados | 107.828 | 43.521 | 46.822 | 0 | 13 | 198.184 |
| 5.04 | Transações de Capital com os Sócios | 120.600 | -35.600 | -14.650 | -4.170 | 0 | 66.180 |
| 5.04.06 | Dividendos | 0 | 0 | 0 | -1.043 | 0 | -1.043 |
| 5.04.09 | Pagamento dividendos adicionais de 2015 | 0 | 0 | -17.777 | 0 | 0 | -17.777 |
| 5.04.10 | Aumento de capital conforme AGE de 26/04/2016 | 35.600 | -35.600 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5.04.11 | Aumento de capital conforme RCA de 22/09/2016 | 85.000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 85.000 |
| 5.04.12 | Dividendos adicionais de 2016 | 0 | 0 | 3.127 | -3.127 | 0 | 0 |
| 5.05 | Resultado Abrangente Total | 0 | 0 | 0 | 4.389 | -968 | 3.421 |
| 5.05.01 | Lucro Líquido do Período | 0 | 0 | 0 | 4.389 | 0 | 4.389 |
| 5.05.02 | Outros Resultados Abrangentes | 0 | 0 | 0 | 0 | -968 | -968 |
| 5.06 | Mutações Internas do Patrimônio Líquido | 0 | 0 | 219 | -219 | 0 | 0 |
| 5.06.04 | Reserva Legal | 0 | 0 | 219 | -219 | 0 | 0 |
| 5.07 | Saldos Finais | 228.428 | 7.921 | 32.391 | 0 | -955 | 267.785 |

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2015 à 31/12/2015**(Reais Mil)**

| Código da Conta | Descrição da Conta | Capital Social Integralizado | Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria | Reservas de Lucro | Lucros ou Prejuízos Acumulados | Outros Resultados Abrangentes | Patrimônio Líquido |
|------------------------|---|-------------------------------------|---|--------------------------|---------------------------------------|--------------------------------------|---------------------------|
| 5.01 | Saldos Iniciais | 44.171 | 17.782 | 29.193 | 0 | 107 | 91.253 |
| 5.03 | Saldos Iniciais Ajustados | 44.171 | 17.782 | 29.193 | 0 | 107 | 91.253 |
| 5.04 | Transações de Capital com os Sócios | 63.657 | 25.739 | 16.381 | -23.703 | 0 | 82.074 |
| 5.04.01 | Aumentos de Capital | 63.657 | -63.657 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5.04.06 | Dividendos | 0 | 0 | 0 | -5.926 | 0 | -5.926 |
| 5.04.08 | Pagamento dividendos 2014 | 0 | 0 | -1.396 | 0 | 0 | -1.396 |
| 5.04.09 | Dividendos adicionais propostos | 0 | 0 | 17.777 | -17.777 | 0 | 0 |
| 5.04.10 | Recursos destinados a futuro aumento de capital | 0 | 89.396 | 0 | 0 | 0 | 89.396 |
| 5.05 | Resultado Abrangente Total | 0 | 0 | 0 | 24.951 | -94 | 24.857 |
| 5.05.01 | Lucro Líquido do Período | 0 | 0 | 0 | 24.951 | 0 | 24.951 |
| 5.05.02 | Outros Resultados Abrangentes | 0 | 0 | 0 | 0 | -94 | -94 |
| 5.06 | Mutações Internas do Patrimônio Líquido | 0 | 0 | 1.248 | -1.248 | 0 | 0 |
| 5.06.04 | Reserva legal | 0 | 0 | 1.248 | -1.248 | 0 | 0 |
| 5.07 | Saldos Finais | 107.828 | 43.521 | 46.822 | 0 | 13 | 198.184 |

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

| Código da Conta | Descrição da Conta | Último Exercício 01/01/2017 à 31/12/2017 | Penúltimo Exercício 01/01/2016 à 31/12/2016 | Antepenúltimo Exercício 01/01/2015 à 31/12/2015 |
|------------------------|--|---|--|--|
| 7.01 | Receitas | 1.054.649 | 946.233 | 1.014.063 |
| 7.01.01 | Vendas de Mercadorias, Produtos e Serviços | 975.131 | 894.651 | 943.890 |
| 7.01.02 | Outras Receitas | 2.418 | 2.287 | 2.733 |
| 7.01.03 | Receitas refs. à Construção de Ativos Próprios | 78.111 | 52.116 | 69.067 |
| 7.01.04 | Provisão/Reversão de Créds. Liquidação Duvidosa | -1.011 | -2.821 | -1.627 |
| 7.02 | Insumos Adquiridos de Terceiros | -559.632 | -488.906 | -503.275 |
| 7.02.01 | Custos Prods., Mercs. e Servs. Vendidos | -410.152 | -353.400 | -350.561 |
| 7.02.02 | Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros | -57.257 | -73.531 | -68.096 |
| 7.02.04 | Outros | -92.223 | -61.975 | -84.618 |
| 7.03 | Valor Adicionado Bruto | 495.017 | 457.327 | 510.788 |
| 7.04 | Retenções | -33.240 | -31.129 | -25.832 |
| 7.04.01 | Depreciação, Amortização e Exaustão | -33.240 | -31.129 | -25.832 |
| 7.05 | Valor Adicionado Líquido Produzido | 461.777 | 426.198 | 484.956 |
| 7.06 | Vlr Adicionado Recebido em Transferência | 35.681 | 38.630 | 15.714 |
| 7.06.02 | Receitas Financeiras | 35.681 | 38.630 | 15.714 |
| 7.07 | Valor Adicionado Total a Distribuir | 497.458 | 464.828 | 500.670 |
| 7.08 | Distribuição do Valor Adicionado | 497.458 | 464.828 | 500.670 |
| 7.08.01 | Pessoal | 46.468 | 40.008 | 34.710 |
| 7.08.01.01 | Remuneração Direta | 33.274 | 29.278 | 22.562 |
| 7.08.01.02 | Benefícios | 10.501 | 8.813 | 10.145 |
| 7.08.01.03 | F.G.T.S. | 2.693 | 1.917 | 2.003 |
| 7.08.02 | Impostos, Taxas e Contribuições | 369.080 | 356.979 | 374.528 |
| 7.08.02.01 | Federais | 155.625 | 150.105 | 195.865 |
| 7.08.02.02 | Estaduais | 213.181 | 206.657 | 178.459 |
| 7.08.02.03 | Municipais | 274 | 217 | 204 |
| 7.08.03 | Remuneração de Capitais de Terceiros | 52.683 | 63.452 | 66.481 |
| 7.08.03.01 | Juros | 51.816 | 62.565 | 65.243 |
| 7.08.03.02 | Aluguéis | 867 | 887 | 1.238 |
| 7.08.04 | Remuneração de Capitais Próprios | 19.114 | 1.043 | 5.926 |

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

| Código da Conta | Descrição da Conta | Último Exercício 01/01/2017 à 31/12/2017 | Penúltimo Exercício 01/01/2016 à 31/12/2016 | Antepenúltimo Exercício 01/01/2015 à 31/12/2015 |
|------------------------|-------------------------------|---|--|--|
| 7.08.04.02 | Dividendos | 19.114 | 1.043 | 5.926 |
| 7.08.05 | Outros | 10.113 | 3.346 | 19.025 |
| 7.08.05.03 | Reserva Legal | 1.461 | 219 | 1.248 |
| 7.08.05.05 | Dividendos adicional proposto | 8.652 | 3.127 | 17.777 |

Relatório da Administração

Relatório da Administração

A Administração da Energisa Minas Gerais - Distribuidora de Energia S/A (“Energisa Minas Gerais” ou “EMG” ou “Companhia”) apresenta os fatos e eventos marcantes do exercício de 2017, acompanhados das Demonstrações Financeiras correspondentes, preparadas de acordo com os Padrões Internacionais de Demonstrações Financeiras (International Financial Reporting Standards - IFRS). Essas demonstrações foram revisadas e aprovadas pela Diretoria em 14 de março de 2018.

1 Considerações gerais

A Energisa Minas Gerais (EMG) atende a mais de 445 mil consumidores e uma população de aproximadamente 1 milhão de habitantes em 66 municípios (65 no estado de Minas Gerais e um no estado do Rio de Janeiro). Em 2017, distribuiu 1.201 GWh de energia e contava ainda com 51 consumidores livres.

O compromisso, empenho e dedicação em fornecer energia com qualidade para os consumidores da área de concessão da EMG continuam gerando bons resultados. Foram registrados, em 2017, os melhores índices da história da Companhia nos indicadores de continuidade e qualidade do fornecimento de energia elétrica. O DEC, que mede a duração das interrupções, atingiu 8,43 horas, melhoria de 18,6% no ano. Já o FEC, que mede a quantidade de vezes que o consumidor fica sem energia, foi de apenas 5,05 vezes, 29,5% melhor.

A distribuidora foi uma das finalistas do Prêmio da Associação Brasileira de Distribuidores de Energia Elétrica (Abradee), juntamente com outras oito empresas do Grupo Energisa, na categoria Responsabilidade Social, entre as empresas com até 500 mil consumidores. Na pesquisa do Índice de Satisfação da Qualidade Percebida (ISQP), recebeu pontuação de 81,2%, em comparação à média nacional de 76,8%.

A Energisa Minas Gerais está em 5º lugar entre as melhores distribuidoras do país com até 500 mil consumidores; em 3º lugar em Gestão Operacional e em 7º lugar em Gestão Operacional. Em relação a dois dos principais indicadores do Prêmio de Gestão Operacional, é a 2ª melhor em inadimplência dos consumidores na categoria até 500 mil clientes e a 4ª melhor considerando todas as categorias.

2 Investimentos

Com foco em obras que visam à manutenção da qualidade dos serviços prestados, regularização, construção de redes e ligação de novos clientes, a Energisa Minas Gerais investiu ao longo dos últimos três anos R\$ 210,9 milhões, dos quais R\$ 85,0 milhões em 2017, contra R\$ 57,3 milhões investidos no ano anterior.

A composição dos investimentos no quarto trimestre e em 2017 é a seguinte:

| Descrição Valores em R\$ milhões | 4T17 | 4T16 | Var. % | 2017 | 2016 | Var. % |
|-------------------------------------|-------------|-------------|--------------|-------------|-------------|---------------|
| Ativos Elétricos | 6,3 | 10,4 | - 39,4 | 33,6 | 36,7 | - 8,4 |
| Obrigações Especiais ⁽¹⁾ | 3,3 | 2,9 | + 13,8 | 11,7 | 5,2 | + 125,0 |
| Ativos Não Elétricos | 12,1 | 7,7 | + 57,1 | 39,6 | 15,4 | + 157,1 |
| Total dos Investimentos | 21,7 | 21,0 | + 3,3 | 84,9 | 57,3 | + 48,2 |

⁽¹⁾ As “Obrigações Especiais” são recursos aportados pela União, Estados, Municípios e Consumidores para a concessão e não compõe a Base de Remuneração Regulatória da distribuidora.

Entre as realizações em 2017, destacam-se: i) construção do prédio da nova sede da Companhia; ii) aquisição do terreno para construção da subestação de Miradouro; iii) substituição de disjuntores nas subestações Realeza, Nova Usina Maurício e Leopoldina; iv) substituição de TP’s da subestação Cataguases 2 no barramento 138 kV e 69 kV; v) gestão de riscos de contratação de uso do sistema; vi) reconstituição da fundação (grelhas) dos pés de torre de linhas de transmissão: realização de reparos em pés de torres com perda de massa decorrente de corrosão; vii) início do projeto da migração da comunicação analógica para digital para atendimento da Anatel

Relatório da Administração

(renovação de licença): projeto, rádios digitais dos veículos das regionais de CTZ, LPD, UBA E VRB e subestações; e viii) adequação do terreno e uma estrutura da linha de transmissão de 138 KV entre Tocantins e Ubá.

O quadro a seguir apresenta a evolução dos principais ativos operacionais da Companhia no ano:

| Descrição do ativo | 2017 | 2016 | Acréscimo |
|--|--------|--------|-----------|
| Subestações - nº | 47 | 46 | + 1 |
| Capacidade instalada nas subestações - MVA | 1.012 | 987 | + 25 |
| Linhas de transmissão - km | 1.090 | 1.080 | + 10 |
| Redes de distribuição (próprias) - km (*) | 26.691 | 26.458 | + 233 |
| Transformadores próprios instalados nas redes de distribuição - nº | 62769 | 61.184 | + 1.585 |
| Capacidade instalada nas redes de distribuição (próprias) - MVA | 1.126 | 1.098 | + 28 |

3 Desempenho econômico-financeiro

3.1 Destaques

Resume-se a seguir o desempenho econômico-financeiro da Companhia em 2017:

| Descrição | 2017 | 2016 | Varição % |
|--|---------|---------|-----------|
| Resultados - R\$ milhões | | | |
| Receita Operacional Bruta | 1.053,0 | 945,8 | + 11,3 |
| Receita Operacional Bruta, sem receita de construção | 975,1 | 894,6 | + 9,0 |
| Receita Operacional Líquida | 669,5 | 567,4 | + 18,0 |
| Receita Operacional Líquida, sem receita de construção | 591,6 | 516,2 | + 14,6 |
| Resultado antes das Receitas e Despesas Financeiras (EBIT) | 59,0 | 31,9 | + 85,0 |
| EBITDA | 92,2 | 63,1 | + 46,1 |
| EBITDA Ajustado | 103,0 | 72,9 | + 41,3 |
| Resultado financeiro | (17,5) | (25,1) | - 30,3 |
| Lucro Líquido | 29,2 | 4,4 | + 563,6 |
| Indicadores Financeiros - R\$ milhões | | | |
| Ativo Total | 898,3 | 833,2 | + 7,8 |
| Caixa/Equivalentes de Caixa/Aplicações Financeiras | 170,1 | 143,1 | + 18,9 |
| Patrimônio Líquido | 273,5 | 267,8 | + 2,1 |
| Endividamento Líquido | 220,1 | 191,4 | + 15,0 |
| Indicadores Operacionais | | | |
| Número de Consumidores Cativos (mil) | 445,6 | 438,9 | + 1,5 |
| Vendas de energia a consumidores cativos (GWh) | 1.204,4 | 1.201,7 | + 0,2 |
| Vendas de energia a consumidores cativos + livres (TUSD) - (GWh) | 1.482,6 | 1.459,6 | + 1,6 |
| Indicador Relativo | | | |
| EBITDA Ajustado/Receita Líquida (%) | 15,4 | 12,8 | + 2,5 p.p |
| Endividamento líquido/EBITDA Ajustado (vezes) | 2,1 | 2,6 | - 19,2 |

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

Relatório da Administração

3.2 Receita operacional bruta e líquida

Em 2017, a Energisa Minas Gerais apresentou receita operacional bruta, sem a receita de construção que é atribuída margem zero, de R\$ 975,1 milhões, ante R\$ 894,6 milhões registrados em 2016, acréscimo de 9,0% (R\$ 80,5 milhões). A receita operacional líquida, também deduzida da receita de construção, mostrou aumento de 14,6% (R\$ 75,4 milhões) no período, para R\$ 591,6 milhões. A seguir, as receitas operacionais por classe de consumo:

| Descrição | Trimestre | | | Exercício | | |
|--|--------------|--------------|--------------|----------------|--------------|---------------|
| | 4T17 | 4T16 | Var. % | 2017 | 2016 | Var. % |
| (+) Receita de energia elétrica (mercado cativo) | 214,4 | 191,5 | + 12,0 | 801,5 | 779,0 | + 2,9 |
| ✓ Residencial | 101,8 | 89,4 | + 13,9 | 379,4 | 365,7 | + 3,7 |
| ✓ Industrial | 21,9 | 21,2 | + 3,3 | 82,3 | 84,7 | - 2,8 |
| ✓ Comercial | 44,9 | 41,3 | + 8,7 | 166,0 | 168,2 | - 1,3 |
| ✓ Rural | 25,4 | 21,7 | + 17,1 | 98,1 | 89,4 | + 9,7 |
| ✓ Outras classes | 20,4 | 17,9 | + 14,0 | 75,7 | 71,0 | + 6,6 |
| (+) Suprimento de energia elétrica | 3,0 | 8,1 | - 63,0 | 33,7 | 15,1 | + 123,2 |
| (+) Fornecimento não faturado líquido | 3,1 | 5,7 | - 45,6 | 1,1 | (2,6) | - |
| (+) Disponibilidade do sistema elétrico | 13,4 | 12,8 | + 4,7 | 52,6 | 48,6 | + 8,2 |
| (+) Receitas de construção | 19,9 | 16,9 | + 17,8 | 77,9 | 51,2 | + 52,1 |
| (+) Constituição e amortização - CVA | 2,0 | (1,5) | - | 5,5 | (23,8) | - |
| (+) Subvenções vinculadas aos serviços concedidos | 18,2 | 17,3 | + 5,2 | 74,0 | 68,2 | + 8,5 |
| (+) Ativo financeiro indenizável da concessão | 0,1 | 0,1 | - | 0,4 | 3,4 | - 88,2 |
| (+) Outras receitas | 0,9 | 1,8 | - 50,0 | 6,3 | 6,7 | - 6,0 |
| (=) Receita bruta | 275,0 | 252,7 | + 8,8 | 1.053,0 | 945,8 | + 11,3 |
| (-) Impostos sobre vendas | 79,8 | 72,0 | + 10,8 | 300,9 | 288,4 | + 4,3 |
| (-) Deduções Bandeiras Tarifárias | 2,1 | (1,3) | - | 3,8 | (2,5) | - |
| (-) Encargos setoriais | 19,5 | 23,5 | - 17,0 | 78,8 | 92,5 | - 14,8 |
| (=) Receita líquida | 173,6 | 158,5 | + 9,5 | 669,5 | 567,4 | + 18,0 |
| (-) Receitas de construção | 19,9 | 16,9 | + 17,8 | 77,9 | 51,2 | + 52,1 |
| (=) Receita líquida, sem receitas de construção | 153,7 | 141,6 | + 8,5 | 591,6 | 516,2 | + 14,6 |

Dentre os fatores que impactaram as receitas se destacam: i) acréscimo de 1,5% no número de consumidores e o aumento de 1,6% do consumo de energia no mercado cativo e livre (aumento de 4,0% no 4T17), conforme item 4.3 deste relatório; ii) constituição de ativos e passivos regulatórios no montante de R\$ 5,5 milhões em 2017 (R\$ 2,0 milhões no 4T17), contra R\$ 23,8 milhões de amortizações em 2016 (R\$ 1,5 milhão amortizado no 4T16); e iii) reajuste tarifário com aumento médio de 0,76% a partir de 18/06/2017.

3.3 Ambiente regulatório - revisão tarifária

3.3.1 Bandeiras tarifárias

Em janeiro de 2015 entrou em vigor o “Sistema de Bandeiras Tarifárias”, que repassa automaticamente ao consumidor final o custo incorrido pela distribuidora sempre que a compra de energia for afetada pelo despacho termelétrico de maior custo, diminuindo o carregamento financeiro entre os reajustes tarifários.

O funcionamento das bandeiras tarifárias é representado pelas cores verde, amarela ou vermelha, que indicam se a energia custará mais ou menos em função das condições de geração de eletricidade. Em 24 de outubro de 2017, a Aneel aprovou as novas tarifas adicionais de bandeira, que vigorarão a partir de novembro deste ano: i) Bandeira Tarifária Verde: sem cobrança adicional (condições favoráveis de geração); ii) Bandeira Tarifária Amarela: R\$ 2,00 a cada 100 (kWh); iii) Bandeira Tarifária Vermelha - Patamar 1: R\$ 3,00 a cada 100 (kWh); e iv) Bandeira Tarifária Vermelha - Patamar 2: R\$ 5,00 a cada 100 (kWh)

Em 2017, as receitas auferidas pela EMG provenientes das bandeiras tarifárias totalizaram R\$ 22,2 milhões (R\$ 9,2 milhões no 4T17), ante R\$ 14,9 milhões registrados em 2016 (R\$ 2,7 milhões no 4T16).

Relatório da Administração

3.3.2 Revisão tarifária

Em junho de 2017, a Agência Nacional de Energia Elétrica (“Aneel”) aprovou os reajustes tarifários anuais da Energisa Minas Gerais que foram aplicados a partir de 18 de junho de 2017. O efeito médio para os consumidores foi um aumento de 0,76%, sendo que os consumidores de baixa tensão tiveram aumento de 1,46% e os de alta e média tensão redução de 1,80%. A variação nos custos da Parcela A foi de -0,16%, impactada principalmente pela queda de 17,68% nos custos com encargos setoriais, que foram parcialmente compensados pelo aumento de 48,48% nos custos de transmissão. O preço médio de repasse dos contratos de compra de energia (“PMix”) foi definido em R\$ 184,85/MWh. A variação da Parcela B foi de 0,33%, totalizando R\$ 212,2 milhões, reflexo da inflação acumulada desde o último reajuste, de 3,60%, deduzida do Fator X, de 1,45%.

3.3.3 Base de remuneração regulatória

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

A evolução da Base de Remuneração Líquida (BRL) da Energisa Minas Gerais e a data da próxima Revisão Tarifária (RT) são as seguintes:

| Base de Remuneração Líquida (BRL) (Em R\$ milhões) ⁽¹⁾ | | Data revisão tarifária | |
|--|----------|------------------------|----------|
| 3º Ciclo | 4º Ciclo | 4º Ciclo | 5º Ciclo |
| 218,3 | 308,0 | jun/16 | jun/21 |

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

A síntese do resultado do 4º Ciclo da Revisão Tarifária da Energisa Minas Gerais refletiu uma variação positiva, tanto na Parcela B quanto na Base de Remuneração Líquida (RAB Líquida). A Base de Remuneração Líquida da Energisa Minas Gerais aumentou 41,1% (R\$ 89,7 milhões), totalizando R\$ 308,0 milhões. Por sua vez, a Parcela B aumentou 5,1% em relação a data anterior (D-1) à aplicação da revisão tarifária, chegando a R\$ 211,2 milhões. O crescimento da Parcela B foi influenciado, principalmente, pelo reconhecimento tarifário dos investimentos realizados (EBITDA Regulatório).

| Parcela B (R\$ milhões) | | | |
|-------------------------|----------|----------------|--------------|
| 3º Ciclo | 4º Ciclo | Variação (R\$) | Variação (%) |
| 201,0 | 211,2 | + 10,2 | + 5,1 |

3.3.4 Recursos da Conta de Desenvolvimento Energético

A Aneel também homologou, em 2017, recursos da Conta de Desenvolvimento Energético (CDE), repassados a Energisa Minas Gerais pelas Centrais Elétricas Brasileiras S/A - Eletrobras, referentes a subsídios tarifários concedidos aos consumidores de baixa renda e usuários do serviço público de distribuição de energia elétrica no montante de R\$ 74,0 milhões (R\$ 68,2 milhões em 2016). O valor foi registrado pela Companhia como receita operacional.

3.4 Despesas operacionais

As despesas operacionais, excluindo os custos de construção, totalizaram R\$ 610,5 milhões em 2017 e R\$ 157,6 milhões no 4T17, crescimento de 14,0% (R\$ 75,0 milhões) e aumento de 10,8% (R\$ 15,4 milhões), respectivamente, quando comparado com o ano anterior e o mesmo período de 2016. Desse total, as despesas não controláveis cresceram 16,1% ou R\$ 52,0 milhões no ano (aumento de 15,9% ou R\$ 13,0 milhões no 4T17), totalizando R\$ 374,5 milhões (R\$ 94,8 milhões no 4T17). Por sua vez, as despesas controláveis, com PMSO,

Relatório da Administração

apresentaram redução de 3,4% no exercício ou R\$ 4,3 milhões (decréscimo de 2,6% ou R\$ 0,9 milhão no 4T17), totalizando R\$ 120,7 milhões (R\$ 33,6 milhões no 4T17).

A composição das despesas operacionais pode ser assim demonstrada:

| Composição das despesas operacionais Valores em R\$ milhões | Trimestre | | | Exercício | | |
|--|--------------|--------------|---------------|--------------|--------------|---------------|
| | 4T17 | 4T16 | Var. % | 2017 | 2016 | Var. % |
| 1 Custos e Despesas não controláveis | 94,8 | 81,8 | + 15,9 | 374,5 | 322,5 | + 16,1 |
| 1.1 Energia comprada | 85,8 | 71,3 | + 20,3 | 331,0 | 275,3 | + 20,2 |
| 1.2 Transporte de potência elétrica | 9,0 | 10,5 | - 14,3 | 43,5 | 47,2 | - 7,8 |
| 2 Custos e Despesas controláveis | 31,4 | 34,7 | - 9,5 | 118,6 | 127,2 | - 6,8 |
| 2.1 PMSO | 33,6 | 34,5 | - 2,6 | 120,7 | 125,0 | - 3,4 |
| 2.1.1 Pessoal | 15,5 | 14,0 | + 10,7 | 54,2 | 46,0 | + 17,8 |
| 2.1.2 Fundo de pensão | 0,3 | 0,2 | + 50,0 | 0,8 | 0,6 | + 33,3 |
| 2.1.3 Material | 2,1 | 1,7 | + 23,5 | 7,4 | 6,1 | + 21,3 |
| 2.1.4 Serviços de terceiros | 12,4 | 16,5 | - 24,8 | 48,7 | 65,7 | - 25,9 |
| 2.1.5 Outras | 3,3 | 2,1 | + 57,1 | 9,6 | 6,6 | + 45,5 |
| ✓ Multas e compensações | 0,3 | 0,2 | + 50,0 | 1,1 | (0,2) | - |
| ✓ Contingências (liquidação de ações cíveis) | 1,1 | 0,1 | + 1.000,0 | 1,9 | 0,8 | + 137,5 |
| ✓ Outros | 1,9 | 1,8 | + 5,6 | 6,6 | 6,0 | + 10,0 |
| 2.2 Provisões/Reversões | (2,2) | 0,2 | - | (2,1) | 2,2 | - |
| 2.2.1 Contingências | (2,3) | (0,1) | + 2.200,0 | (3,1) | (0,6) | + 416,7 |
| 2.2.2 Devedores duvidosos | 0,1 | 0,3 | - 66,7 | 1,0 | 2,8 | - 64,3 |
| 3 Demais receitas/despesas | 11,5 | 8,8 | + 30,7 | 39,5 | 34,6 | + 14,2 |
| 3.1 Depreciação e amortização | 8,9 | 8,1 | + 9,9 | 33,2 | 31,1 | + 6,8 |
| 3.2 Outras receitas/despesas | 2,6 | 0,7 | + 271,4 | 6,3 | 3,5 | + 80,0 |
| Total Custos e Despesas Operacionais (1+2+3, s/ construção) | 137,7 | 125,3 | + 9,9 | 532,6 | 484,3 | + 10,0 |
| Custo de construção (*) | 19,9 | 16,9 | + 17,8 | 77,9 | 51,2 | + 52,1 |
| Total Custos e Despesas Operacionais (1+2+3, c/ construção) | 157,6 | 142,2 | + 10,8 | 610,5 | 535,5 | + 14,0 |

(*) 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.

3.5 Lucro líquido, geração de caixa e dividendos

Em 2017, a Energisa Minas Gerais registrou lucro líquido de R\$ 29,2 milhões, ante o lucro de R\$ 4,4 milhões registrados no ano anterior, melhoria de 563,6%. A geração operacional ajustada de caixa (EBITDA ajustado) atingiu R\$ 103,0 milhões em 2017, contra R\$ 72,9 milhões apurados em 2016, aumento de 41,3%. Esse desempenho decorre, principalmente, do aumento das receitas operacionais líquidas da Companhia, vis à-vis o aumento do consumo de energia elétrica e a redução das despesas e custos controláveis. No quarto trimestre, a Energisa Minas Gerais registrou lucro de R\$ 9,1 milhões, contra um lucro de R\$ 7,7 milhões no 4T16, acréscimo de 18,2%.

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

| Composição da Geração de Caixa Valores em R\$ milhões | Trimestre | | | Exercício | | |
|--|-------------|-------------|---------------|--------------|-------------|----------------|
| | 4T17 | 4T16 | Var. % | 2017 | 2016 | Var. % |
| (=) Lucro Líquido | 9,1 | 7,7 | + 18,2 | 29,2 | 4,4 | + 563,6 |
| (-) Contribuição social e imposto de renda | (2,3) | (4,4) | - 47,7 | (12,3) | (2,5) | + 392,0 |
| (-) Resultado financeiro | (4,6) | (4,2) | + 9,5 | (17,5) | (25,1) | - 30,3 |
| (-) Depreciação e amortização | (8,9) | (8,1) | + 9,9 | (33,2) | (31,1) | + 6,8 |
| (=) Geração de caixa (EBITDA) | 24,9 | 24,4 | + 2,0 | 92,2 | 63,1 | + 46,1 |
| (+) Receita de acréscimos moratórios | 2,5 | 2,2 | + 13,6 | 10,8 | 9,8 | + 10,2 |
| (=) Geração ajustada de caixa (EBITDA Ajustado) | 27,4 | 26,6 | + 3,0 | 103,0 | 72,9 | + 41,3 |
| Margem do EBITDA Ajustado (%) | 15,8 | 16,8 | - 1,0 p.p | 15,4 | 12,8 | + 2,6 p.p |

Relatório da Administração

Dividendos: com base nos resultados alcançados em 2017, a administração da Companhia irá propor à ratificação da Assembleia Geral a distribuição de dividendos à conta do exercício no valor de R\$ 27,8 milhões, já tendo sido totalmente pagos em: i) 31 de agosto de 2017, o valor de R\$ 12,8 milhões (R\$ 15,595925823 por ação); ii) em 21 de dezembro de 2017, a importância de R\$ 6,3 milhões (R\$ 7,753438615 por ação); e iii) em 24 de fevereiro de 2018, o montante de R\$ 8,7 milhões (R\$ 10,56875311 por ação).

4 Desempenho operacional

A manutenção do foco na qualidade da energia fornecida e a excelência no atendimento têm permitido à Energisa Minas Gerais apresentar bons índices operacionais, que evidenciam a posição privilegiada dos indicadores de satisfação em pesquisas com os consumidores.

4.1 Perdas de energia

O combate ao furto e à fraude tem sido foco constante das ações gerenciais da Companhia, que busca trabalhar para aperfeiçoar ainda mais a fiscalização das ligações em suas unidades consumidoras e aumentar a produtividade das equipes. As perdas de energia elétrica da Companhia situaram em 175,3 GWh, ou seja, 10,43% em 2017, contra 170,6 GWh ou 10,10% em 2016. O comportamento das perdas de energia da Companhia foi a seguinte:

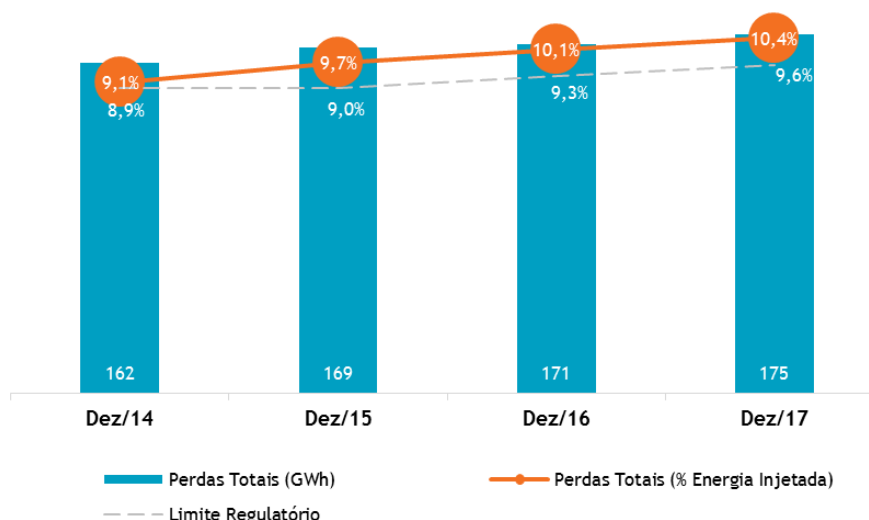
| Últimos 12 meses | | | | | | | | | Aneel |
|---------------------|--------|--------|-------------------------|--------|--------|-------------------|--------|--------|-------|
| Perdas Técnicas (%) | | | Perdas Não-Técnicas (%) | | | Perdas Totais (%) | | | |
| Dez/16 | Set/17 | Dez/17 | Dez/16 | Set/17 | Dez/17 | Dez/16 | Set/17 | Dez/17 | |
| 9,41 | 10,18 | 10,19 | 0,69 | 0,00 | 0,24 | 10,10 | 10,18 | 10,43 | 9,63 |

Obs.: Para cálculo dos percentuais apresentados acima, foram considerados os valores de energia não faturada.

| Últimos 12 meses | | | | | | | | | |
|-----------------------|--------|--------|---------------------------|--------|--------|---------------------|--------|--------|-------------------------|
| Perdas Técnicas (GWh) | | | Perdas Não-Técnicas (GWh) | | | Perdas Totais (GWh) | | | |
| Dez/16 | Set/17 | Dez/17 | Dez/16 | Set/17 | Dez/17 | Dez/16 | Set/17 | Dez/17 | Var. (%) ⁽¹⁾ |
| 158,9 | 171,3 | 171,2 | 11,7 | 0,0 | 4,1 | 170,6 | 171,3 | 175,3 | + 2,3 |

⁽¹⁾ Variação dezembro de 2017/dezembro de 2016. Nota: Os dados são passíveis de recontabilizações de energia realizadas pela CCEE.

O gráfico, a seguir, apresenta a evolução das perdas totais nos últimos quatro anos, que estão ligeiramente acima do nível regulatório em função da perda técnica e de fatores não gerenciáveis pela Companhia:



Relatório da Administração

4.2 Gestão da Inadimplência

4.2.1 Taxa de Inadimplência

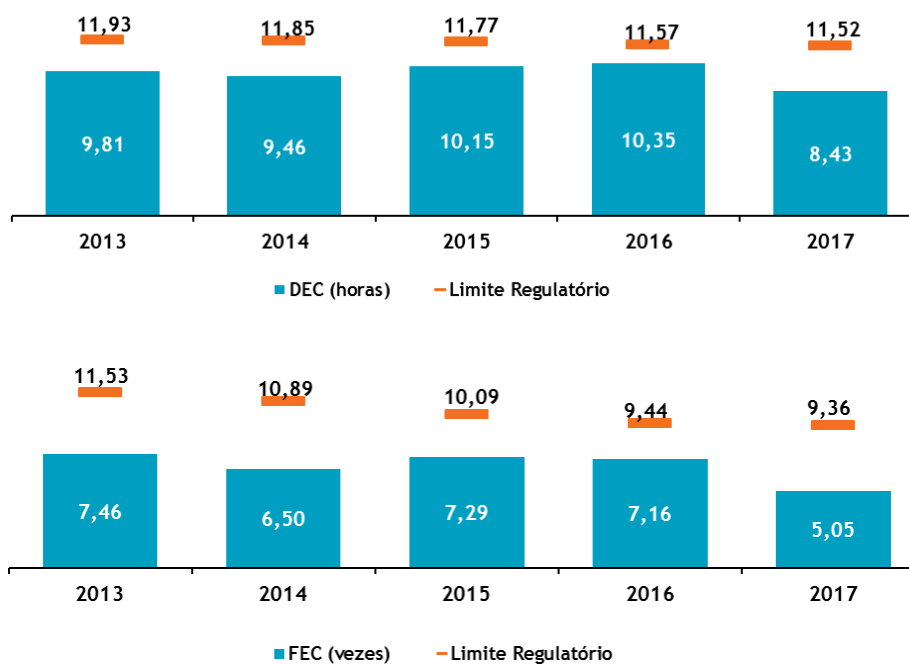
A Energisa Minas Gerais utiliza a métrica para análise da inadimplência pela relação percentual entre a soma da provisão para créditos de liquidação duvidosa com incobráveis, e o fornecimento faturado, no período de 12 meses. Em 2017, essa relação foi de 0,13%, contra 0,34% em 2016, melhoria de 0,21 pontos percentuais.

4.2.2 Taxa de Arrecadação

A Companhia também passou a divulgar a taxa de arrecadação, representada pela arrecadação dos últimos 12 meses sobre ao faturamento bruto do mesmo período. Em 2017, essa taxa ficou em 98,53%, contra 98,74% em 2016.

4.2.3 Indicadores de qualidade dos serviços - DEC e FEC

A prioridade dada aos investimentos em qualidade tem permitido alcançar indicadores consistentes de fornecimento de energia pela Companhia, expressos por frequência e duração das interrupções de energia (FEC e DEC). O indicador FEC apresentou queda de 29,5%, passando de 7,16 vezes, em 2016, para 5,05 vezes em 2017, e o DEC também apresentou redução, passando de 10,35 horas, em 2016, para 8,43 horas, situando-se dentro do limite estabelecido pela Aneel.



Relatório da Administração

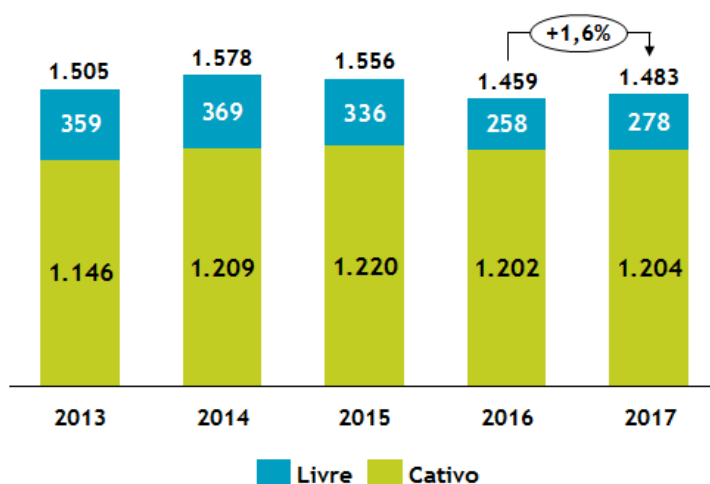
4.3 Mercado de energia

Em 2017, as vendas de energia elétrica a consumidores finais (mercado cativo), localizados na área de concessão da Energisa Minas Gerais, somadas à energia associada aos consumidores livres (TUSD) e ao fornecimento não faturado, totalizaram 1.484,6 GWh, aumento de 1,9% em relação a 2016, refletindo a melhoria no cenário econômico. No 4T17, as vendas supramencionadas cresceram 3,5% sobre o 4T16.

A composição do mercado no último trimestre e no exercício de 2017 foi a seguinte:

| Descrição | Trimestre | | | Exercício | | |
|--|--------------|--------------|--------------|----------------|----------------|--------------|
| | 4T17 | 4T16 | Var. % | 2017 | 2016 | Var. % |
| ✓ Residencial | 128,9 | 121,7 | + 5,9 | 503,5 | 493,0 | + 2,1 |
| ✓ Industrial | 100,3 | 99,3 | + 1,0 | 400,2 | 398,9 | + 0,3 |
| • Cativo | 33,1 | 34,8 | - 4,9 | 130,9 | 142,3 | - 8,0 |
| • Livre | 67,2 | 64,5 | + 4,2 | 269,3 | 256,6 | + 4,9 |
| ✓ Comercial | 61,3 | 59,6 | + 2,9 | 235,8 | 238,2 | - 1,0 |
| • Cativo | 58,8 | 58,3 | + 0,9 | 226,9 | 236,9 | - 4,2 |
| • Livre | 2,5 | 1,3 | + 92,3 | 8,9 | 1,3 | + 584,6 |
| ✓ Rural | 45,1 | 42,0 | + 7,4 | 183,6 | 174,6 | + 5,2 |
| ✓ Outras Classes | 40,7 | 39,4 | + 3,3 | 159,4 | 154,9 | + 2,9 |
| 1 Vendas de energia no mercado cativo | 306,6 | 296,2 | + 3,5 | 1.204,4 | 1.201,7 | + 0,2 |
| 2 Energia associada aos consumidores livres (TUSD) | 69,7 | 65,8 | + 5,9 | 278,2 | 257,9 | + 7,9 |
| 3 Mercado cativo + TUSD (1+2) | 376,3 | 362,0 | + 4,0 | 1.482,6 | 1.459,6 | + 1,6 |
| 4 Fornecimento Não faturado | 5,6 | 7,0 | - 20,0 | 2,0 | (2,7) | - |
| 5 Mercado cativo + TUSD + fornecimento não faturado (3+4) | 381,9 | 369,0 | + 3,5 | 1.484,6 | 1.456,9 | + 1,9 |

O gráfico, a seguir, apresenta a evolução do mercado de energia, cativo e livre, nos últimos cinco anos:



A Energisa Minas Gerais encerrou o ano com 445.557 unidades consumidoras cativas, quantidade 1,5% superior à registrada no fim de 2016, e com 51 consumidores livres.

5 Estrutura de capital

Em 31 de dezembro de 2017, o saldo consolidado de caixa, equivalentes de caixa e aplicações financeiras da Companhia totalizou R\$ 198,4 milhões, que incluem os créditos referentes à subvenção tarifária e baixa renda (CDE) e Conta de Compensação dos Valores da Parcela A (CVA). Por sua vez, a dívida líquida da Energisa Minas Gerais, que incluem empréstimos, financiamentos, arrendamentos, encargos financeiros, parcelamento de impostos, fundo de pensão e instrumentos financeiros derivativos líquidos, passou de R\$ 191,4 milhões em 31 de

Relatório da Administração

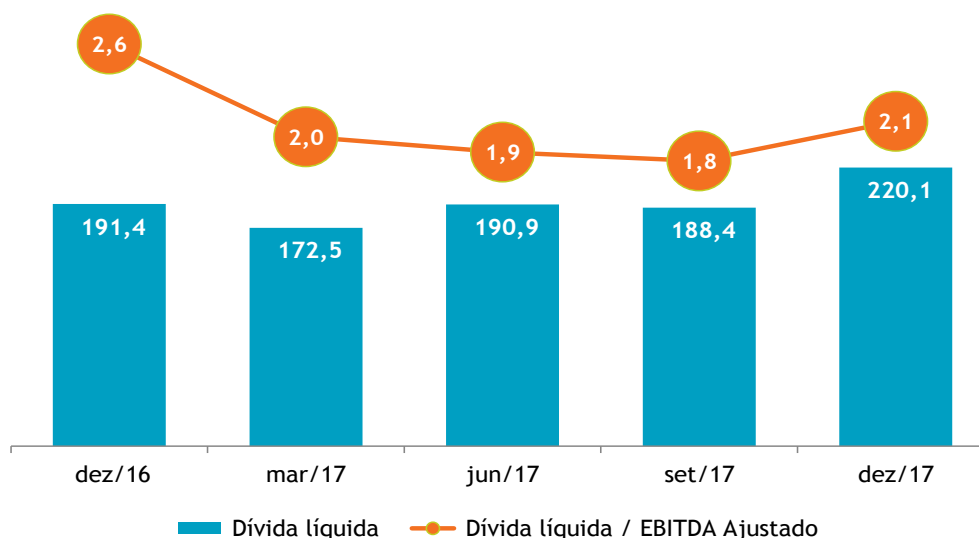
dezembro de 2016 para R\$ 220,1 milhões em 31 de dezembro de 2017. Conseqüentemente, a relação entre a dívida líquida, com os créditos setoriais, e o EBITDA Ajustado ao fim de 2017 é de 2,1 vezes.

A seguir, as dívidas de curto e longo prazo da Energisa Minas Gerais entre 31 de dezembro de 2017 e 2016:

| Descrição Valores em R\$ milhões | 31/12/2017 | 31/12/2016 |
|---|--------------|--------------|
| Circulante | 106,3 | 157,4 |
| Empréstimos e financiamentos | 97,5 | 134,9 |
| Debêntures | 0,8 | - |
| Encargos de dívidas | 1,7 | 6,1 |
| Parcelamento de impostos e benefícios a empregados | 1,3 | 0,9 |
| Instrumentos financeiros derivativos líquidos | 5,0 | 15,5 |
| Não Circulante | 312,2 | 192,8 |
| Empréstimos e financiamentos | 244,1 | 192,5 |
| Debêntures | 65,4 | - |
| Parcelamento de impostos e benefícios a empregados | 5,7 | 3,6 |
| Instrumentos financeiros derivativos líquidos | (3,0) | (3,3) |
| Total das dívidas | 418,5 | 350,2 |
| (-) Disponibilidades financeiras | 170,1 | 143,1 |
| Total das dívidas líquidas | 248,4 | 207,1 |
| (-) Créditos CDE (subvenção tarifária e baixa renda) | 20,5 | 13,5 |
| (-) Créditos CVA | 7,8 | 2,2 |
| Total das dívidas líquidas deduzidas de créditos setoriais | 220,1 | 191,4 |
| Indicador Relativo | | |
| Dívida líquida / EBITDA Ajustado 12 meses ⁽¹⁾ | 2,1 | 2,6 |

⁽¹⁾ EBITDA Ajustado = EBITDA + Receitas de acréscimos moratórios.

Evolução da alavancagem
- Dívida líquida (R\$ milhões) e dívida líquida/EBITDA Ajustado 12 meses (vezes) -



Relatório da Administração

6 Gestão de pessoas

Sempre buscando aprimorar a atuação em gestão de pessoas e ampliar as premissas de uma administração ágil e flexível, a Energisa Minas Gerais investe em seus recursos humanos para promover a melhoria constante na qualidade de seus serviços. A Empresa encerrou 2017 com 806 colaboradores próprios e 134 terceirizados, não considerando os empregados das empresas prestadoras de serviços ligadas à construção.

Alinhadas aos valores e à missão da empresa, as ações da distribuidora buscam impulsionar o desempenho e construir competências estratégicas que possibilitem oportunidades de desenvolvimento de carreira para os colaboradores. Posicionando-se como prestadora de serviços de qualidade, oferece apoio estratégico para que seus profissionais possam crescer alinhados aos objetivos e às metas da empresa. Dessa forma, eles ficam preparados para os desafios do mercado e movimentos estratégicos do Grupo Energisa.

Em 2017, o Grupo Energisa revisou sua política de recursos humanos e definiu as características dos colaboradores que contribuem para o desenvolvimento dos negócios em um ambiente competitivo e de constantes transformações. Foram definidas oito competências, amplamente informadas em uma campanha de comunicação interna: Apaixonado pelo Cliente, Ligado na Estratégia, Energisa de Coração, Agregador, Focado no resultado, Comprometido com a saúde e a segurança, Inovador e Líder de energia.

No ano, foram investidos de R\$ 472 mil em treinamento e educação. A capacitação é feita por meio de cursos presenciais, leitura e visitas técnicas, assim como com o apoio de videoconferências e Ensino a Distância (EAD), visando otimizar tempo e custos com deslocamento.

A programação do Centro de Formação de Operadores teve continuidade em 2017, buscando atender às necessidades de padronização, capacitação e centralização da formação, reciclagem e certificação dos operadores do sistema elétrico da distribuição e transmissão. O Centro de Formação funciona como um simulador de situações reais às quais os sistemas de distribuição e transmissão estão sujeitos no dia a dia.

No exercício, a Energisa Minas Gerais continuou dando ênfase ao desenvolvimento de seus gestores por meio da Academia de Líderes. A iniciativa é baseada na construção de trilhas de desenvolvimento segmentadas por negócio, que tem por objetivo ser o principal veículo de disseminação e alinhamento da cultura, valores, competências da liderança e objetivos estratégicos. Dessa forma, cria uma comunidade de líderes, preparados para o crescimento e a sustentação no negócio.

A empresa conta com o Programa de Sucessão, que tem como ponto de partida o mapeamento dos talentos realizado durante a avaliação de desempenho por competências e que apoia a identificação de novos líderes. Esse é um dos processos mais significativos no planejamento de gestão de pessoas, pois estabelece critérios e procedimentos para identificar e desenvolver colaboradores que tenham potenciais ou estejam aptos a ocupar posições estratégicas na organização.

Saúde e segurança

Em reconhecimento aos resultados em saúde e segurança, a Energisa Minas Gerais recebeu a medalha Eloy Chaves. Concedida pela Associação Brasileira de Companhias de Energia Elétrica (ABCE), é uma das premiações mais importantes em saúde e segurança do trabalho no Brasil. A premiação reflete o Plano de Segurança do Trabalho, que busca prevenir acidentes nas atividades de rotina dos colaboradores, com base em princípios educacionais e de fortalecimento da responsabilidade, do comprometimento, do planejamento e do estímulo a uma atitude prevencionista.

Uma Comissão de Procedimentos Operacionais (Cope) promoveu fóruns com o objetivo de identificar procedimentos e promover melhorias com base nas experiências de cada unidade e em benchmarkings externos. Além disso, palestras e reuniões buscaram conscientizar colaboradores e comunidade em relação às boas práticas de segurança. Uma das principais ações de 2017 foi o foco no acrônimo Ditaís (Desligar, Impedir, Testar, Aterrizar, Isolar), que conjuga simplicidade na memorização da prática diária do valor segurança.

Relatório da Administração

7 Responsabilidade socioambiental

Por entender o seu papel social e sua responsabilidade nas comunidades, a Energisa Minas Gerais atua de forma consciente em toda a sua área de concessão. Propõe ações que tragam benefícios à sociedade, por meio do apoio e desenvolvimento de projetos que promovam educação, cultura, esporte, geração de renda, empreendedorismo, melhoria ambiental e desenvolvimento econômico e social. Há também ênfase em programa de eficiência energética, com foco em educação para o consumo consciente de energia.

Eficiência energética

A empresa investiu R\$ 2,1 milhões em 2017 em projetos de eficiência energética, que beneficiaram 11.105 unidades consumidoras e permitiram economizar 4.128 MWh/ano, energia suficiente para abastecer aproximadamente 1,8 mil residências com consumo médio mensal de 200 kWh durante um ano. Os principais projetos são:

Nossa Energia - Conjunto de iniciativas para o combate ao desperdício de energia em comunidades de baixa renda, órgãos públicos e hospitais. Incluem substituição de lâmpadas e doação de equipamentos eficientes (como refrigeradores e aparelhos de ar-condicionado), adequação das instalações elétricas internas, e palestras sobre o uso racional da energia elétrica.

Energia Solidária - Incentiva a compra de equipamentos eficientes com selo A - Procel com desconto entre 40% e 50% em troca de uma doação, pelo cliente, de 10% do valor pago pelo equipamento para instituições sociais da área de concessão.

Projetos culturais

Os programas socioculturais são executados com o apoio da Fundação Ormeo Junqueira Botelho, que completou 30 anos em 2017. Atua na análise técnica e cultural dos projetos patrocinados e é responsável pela gestão dos espaços culturais mantidos pela Energisa: Centro Cultural Humberto Mauro, Museu Energisa, Anfiteatro Ivan Muller Botelho e Memorial Humberto Mauro (em Cataguases/MG) e Casa de Leitura Lya Maria Muller Botelho (em Leopoldina/MG), além das Usinas Culturais em Nova Friburgo (RJ) e João Pessoa (PB).

Museu Energisa - Situado em Cataguases, exibe de forma didática e interativa a evolução da Energisa e da economia regional por ela gerada, em paralelo à história da própria eletricidade. Em 2017, recebeu 11.360 alunos de Cataguases, Leopoldina, Ubá e Muriaé.

Memorial e Centro Cultural Humberto Mauro - Espaço múltiplo localizado no centro de Cataguases (MG), que promove exposições de artes plásticas, espetáculos teatrais, de dança e musicais nacionais e internacionais, festivais de cinema e seminários, fóruns e palestras de diversos segmentos culturais. Em 2017, foram mais de 120 eventos que atraíram 16.120 pessoas.

Casa de Leitura Lya Botelho - Localizada em Leopoldina (MG), o espaço promove exposições, dedicadas a temas relacionados com a história do Brasil. Em 2017, recebeu 19.780 pessoas, entre elas alunos e professores de 16 instituições de ensino locais.

Polo Audiovisual da Zona da Mata - Patrocinado pela empresa, cria oportunidades de qualificação profissional, trabalho e renda, ao promover produções audiovisuais, formação técnica, festivais, eventos, impactando positivamente a economia da Zona da Mata de Minas Gerais. Foram produzidos em 2017 o filme Maria do Caritó; Árvore dos Araújos, série de ficção para televisão; e Coração das trevas, ficção em animação.

Festival Ver e Fazer Filmes - Realizado em Cataguases, tem como proposta sensibilizar crianças e jovens para a apreciação da linguagem audiovisual e contempla uma etapa para o patrocínio de filmes curta-metragens de jovens diretores da região da Zona da Mata de Minas Gerais.

Ballet do Amor Brasileiro - Casais bailarinos evoluem ao ritmo de músicas brasileiras dos anos 60 e 70, com canções de Tom e Vinícius, Caetano Veloso, Roberto e Erasmo Carlos, João Bosco e Aldir Blanc, entre outros. O espetáculo fez parte das comemorações dos 30 anos da Fundação Ormeo Junqueira Botelho.

Projetos educacionais

Projeto Ilumina - Propicia o aprendizado da Matemática de alunos de escolas públicas, por meio de jogos online, uma forma mais lúdica e criativa de aprendizagem que colabora para a qualidade do ensino. O projeto é fruto de

Relatório da Administração

um Termo de Cooperação assinado entre a Energisa Minas Gerais e a Secretaria de Educação da Prefeitura Municipal de Cataguases.

Biblioteca Energisa e Balcão de Livros - Espaço localizado na agência de atendimento, incentiva a leitura como ferramenta para o desenvolvimento intelectual. Clientes adimplentes da concessionária podem pegar emprestado livros nacionais e estrangeiros, de autores conhecidos e aclamados pela crítica. As bibliotecas somam um acervo com 6,1 mil obras literárias.

Girarte - Projeto itinerante de arte-educação, dissemina a dança e o teatro por meio de oficinas, palestras culturais e apresentações cênicas aos alunos de instituições de ensino.

Educação para a segurança no uso da energia elétrica - Ações como o Projeto Nossa Energia na Escola e o Programa Zé da Luz na Escola destacam os cuidados para evitar acidentes no contato com redes elétricas. Há também campanhas anuais dirigidas para os clientes das áreas de concessão.

Doações: por meio do Fundo da Infância e Adolescência (FIA), do Programa Nacional de Apoio à Atenção da Saúde da Pessoa com Deficiência (Pronas/PCD) e do Programa Nacional de Apoio à Atenção Oncológica (Pronon), a Companhia também destina recursos a entidades assistenciais e filantrópicas. São contemplados Apaes, projetos de responsabilidade das Secretarias Municipais de Assistência Social, casas de acolhimento e projetos para atenção e assistência oncológica.

Iniciativas ambientais

A Energisa Minas Gerais mitiga seus impactos por meio de programas e práticas que compõem o Sistema de Gestão de Meio Ambiente, Aspectos Sociais, Saúde e Segurança (SGMASS), baseado nas normas ISO 14001, OSHAS 18001 e legislação pertinente. O sistema fornece os subsídios para o adequado monitoramento dos aspectos socioambientais e de saúde e segurança.

O novo prédio que abriga a sede da empresa e o novo Centro de Serviços Energisa, em Cataguases, foi projetado com base em conceitos de sustentabilidade. Para a maior eficiência energética, aproveita a iluminação natural, com a instalação de vidros com películas, chapas metálicas perfuradas e brises, e usar lâmpadas LED, que consomem menos energia. Há ainda captação e aproveitamento da água de chuva; descarte adequado dos resíduos sólidos; e uso racional dos recursos naturais com redução de custos de água e energia.

Dentre as iniciativas de 2017, destacaram-se:

Atualização de todas as Instruções de Controle Ambiental (ICAs), fruto do 1º Workshop de Gestão Ambiental do Grupo Energisa.

Descarte controlado de lâmpadas de vapor de sódio, vapor de mercúrio e fluorescente existentes em suas instalações próprias e na infraestrutura de iluminação pública.

Uso de cabos isolados nas redes de baixa-tensão, onde a arborização poderia ser mais afetada pelo contato com linhas energizadas. Nas redes de média-tensão que têm proximidade com arborização são usados cabos protegidos, de forma a evitar podas indesejáveis.

Campanhas de redução de consumo de água e energia, educação com base nos 3Rs (Reduzir, Reutilizar e Reciclar) e educação para o consumo consciente, com distribuição de cartilhas e palestras nas escolas (Dia da Água, Semana do Meio Ambiente), e divulgação interna (intranet, adesivos e cartazes fixados pela empresa e proteção de tela dos computadores).

Comemoração da Semana do Meio Ambiente, com o lema “Sua atitude faz um mundo melhor”, foram realizadas palestras e plantio de mudas em escolas da área de concessão e uma campanha com colaboradores, abordando o tema “E se o recurso acabar”.

Regeneração de óleos isolantes utilizados em equipamentos, além da recuperação do óleo lubrificante industrial, garantindo a reutilização deste material e evitando a poluição do meio ambiente.

Contratação de fornecedores que, comprovadamente, tenham boa conduta ambiental.

Relatório da Administração

Em parceria com proprietários e prefeituras dos municípios da área de concessão, a EMG recompôs Áreas de Preservação Permanente (APPs) de nascente e córrego e recomposição de área degradada, por meio de plantio e manutenção periódica de espécies nativas da Mata Atlântica.

Iniciativas relativas à ética

Ética e integridade - O Código de Ética e Conduta da empresa é um guia para os colaboradores no relacionamento com os diversos públicos. Um Comitê de Ética integrado por representantes de diversas áreas tem como responsabilidade promover o cumprimento e aprimoramento do documento.

8 Serviços prestados pelo auditor independente

Em atendimento ao rodízio obrigatório previsto no artigo 31 da Instrução Normativa CVM nº 308 e conforme definido pelo Conselho de Administração da Companhia, foi aprovada a contratação da Ernst & Young Auditores Independentes na qualidade de novo auditor independente da Companhia a partir do primeiro trimestre de 2017.

A remuneração total desses auditores pelos serviços prestados para a Companhia em 2017 foi de R\$ 148 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

Notas Explicativas

Energisa Minas Gerais - Distribuidora de Energia S/A **Notas explicativas às demonstrações financeiras para o** **Exercício findo em 31 de dezembro de 2017** (Em milhares de reais, exceto quando indicado ao contrário).

1. Contexto operacional

A Energisa Minas Gerais - Distribuidora de Energia S/A, (“Companhia” ou “EMG”) - empresa integrante do **Grupo Energisa** - é uma concessionária distribuidora de energia elétrica, que atua em 65 municípios no Estado de Minas Gerais e 1 no Estado do Rio de Janeiro, atendendo a 445.608 consumidores (informação fora do escopo dos auditores independentes). A Companhia possui sede na cidade de Cataguases, Estado de Minas Gerais e obteve registro de Companhia Aberta em 17 de dezembro de 1969, mas desde 23 de maio de 1907 detém registro de negociação de suas ações em Bolsa de Valores.

Contrato de concessão de distribuição de energia elétrica

A Companhia teve seu contrato de concessão vencido em 07 de julho de 2015 para o qual foi assinado em 09 de dezembro de 2015 o quinto termo aditivo ao contrato de concessão com vencimento em 07 de julho de 2045. O aditivo foi formalizado de acordo com o Despacho do Ministro de Estado de Minas e Energia de 09 de dezembro de 2015, na Lei nº 12.783 de 11 de janeiro de 2013, no Decreto nº 7.805 de 14 de setembro de 2012 e no Decreto nº 8.461 de 02 de junho de 2015.

O novo aditivo exigiu da Companhia atendimento aos seguintes critérios:

- I - eficiência com relação à qualidade do serviço prestado;
- II - eficiência com relação à gestão econômico-financeira;
- III - racionalidade operacional e econômica; e
- IV - modicidade tarifária.

O alcance dos referidos indicadores será monitorado pelos Órgãos reguladores, podendo haver penalidades na eventualidade de não atingimentos dos mesmos. Com os novos aditivos que prorrogaram o prazo de concessão até 2045, o direito de imobilização a receber registrado pela companhia como ativo financeiro até a assinatura do referido aditivo, foi transferido para o ativo intangível, para ser amortizado ao longo da vida útil limitado ao novo prazo de concessão.

Para data base 31 de dezembro de 2017, a Companhia atingiu seus indicadores.

O contrato de concessão do serviço público de distribuição de energia elétrica 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.

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

I - operar e manter as instalações de modo a assegurar a continuidade e a eficiência do Serviço Regulado, a segurança das pessoas e a conservação dos bens e instalações e 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 controle patrimonial dos bens e instalações vinculados à concessão e zelar por sua integridade providenciando que aqueles que, por razões de ordem técnica, sejam essenciais à garantia e confiabilidade do sistema elétrico, estejam sempre adequadamente garantidos por seguro sendo vedado à

Notas Explicativas

concessionária alienar ou conceder em garantia tais bens sem a prévia e expressa autorização do agente regulador;

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

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

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

VII - manter o acervo documental auditável, em conformidade com as normas vigentes;

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 - Ministério de Minas e Energia - MME.

As informações referentes à revisão e aos reajustes tarifários, ativos e passivos financeiros setoriais, contas a receber da concessão, ativos vinculados à concessão e a receita de construção estão apresentadas nas notas explicativas nº 7, 9, 13, 14, e 22, respectivamente.

2. Apresentação das demonstrações financeiras

2.1 Declaração de conformidade

As demonstrações financeiras foram preparadas de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil, que compreendem as disposições da legislação societária, previstas na Lei nº 6.404/76 com alterações da Lei nº 11.638/07 e Lei nº 11.941/09, e os pronunciamentos contábeis, interpretações e orientações emitidos pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis (“CPC”), aprovados pela Comissão de Valores Mobiliários (“CVM”) e as Normas Internacionais de Relatório Financeiro (“IFRS”) emitidas pelo International Accounting Standards Board - IASB.

A Companhia também se utiliza das orientações contidas no Manual de Contabilidade do Setor Elétrico Brasileiro e das normas definidas pela Agência Nacional de Energia Elétrica (“ANEEL”), quando estas não são conflitantes com as práticas contábeis adotadas no Brasil e/ou com as práticas contábeis internacionais.

A Administração considerou as orientações emanadas da Orientação OCPC 07, emitida pelo CPC em novembro de 2014, na preparação das suas demonstrações financeiras de forma que todas as informações relevantes próprias das demonstrações financeiras, estão divulgadas e correspondem ao que é utilizado na gestão da Companhia.

As demonstrações financeiras foram aprovadas pelo Conselho de Administração em 14 de março de 2018.

2.2 Moeda funcional e base de mensuração

As demonstrações financeiras são apresentadas em Real, que é a moeda funcional da Companhia.

As demonstrações financeiras foram preparadas com base no custo histórico com exceção dos seguintes itens: (i) os instrumentos financeiros derivativos mensurados pelo valor justo; e (ii) Instrumentos financeiros não derivativos mensurados pelo valor justo por meio do resultado.

2.3 Julgamentos e estimativas

A preparação das demonstrações financeiras, de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil, requer que a Administração faça uso de julgamentos, estimativas e premissas que afetam os valores reportados de ativos e passivos, receitas e despesas. Os resultados reais de determinadas transações, quando de sua efetiva realização em exercícios subsequentes, podem diferir dessas estimativas. As revisões com relação as estimativas contábeis são reconhecidas no exercício em que as estimativas são revisadas e nos exercícios futuros afetados. As principais estimativas incluem Consumidores e concessionárias (fornecimento de energia elétrica não faturado),

Notas Explicativas

Provisão para créditos de liquidação duvidosa, Créditos tributários, Provisões para riscos trabalhistas, cíveis e fiscais, Custo de energia elétrica comprada para revenda, Instrumentos financeiros e Gerenciamento de riscos e Benefícios a empregados.

3. Adoção dos padrões internacionais de contabilidade

3.1 Novos pronunciamentos contábeis emitidos pelo CPC- Comitê de Pronunciamentos Contábeis e pelo IASB - International Accounting Standards Board

Normas e interpretações novas e revisadas já emitidas, mas ainda não adotadas pela Companhia:

| Normas | Descrição | Aplicação obrigatória: períodos anuais com início em ou após |
|---|---|--|
| CPC 48/IFRS 9 /IFRS 9 | Instrumentos financeiros | 1º de janeiro de 2018 |
| CPC 47/IFRS 15/IFRS 15 | Receitas de Contratos com clientes | 1º de janeiro de 2018 |
| Esclarecimentos à IFRS 15 ao CPC 10(R1) | Receitas de Contrato com Cliente emitida em 12 de abril de 2016. | 1º de janeiro de 2018 |
| Alterações à IFRS 2 ao CPC 10(R1) | Pagamentos baseados em ações | 1º de janeiro de 2018 |
| Alterações ao CPC11 à IFRS 4 | Aplicação do IFRS 9 Instrumentos financeiros com o IFRS 4 Classificação dos contratos | 1º de janeiro de 2018 |
| Alterações ao CPC28/às IAS 40 | Transferências de propriedade de investimentos | 1º de janeiro de 2018 |
| IFRS 16 | Leases (Arrendamentos) | 1º de janeiro de 2019 |
| IFRS 17 | Contratos de seguros | 1º de janeiro de 2021 |
| Alterações à IFRS 10 e IAS 28 | Venda ou Contribuição de Ativos entre um Investidor e sua Associada ou Joint Venture | Adiado indefinidamente |

A Companhia não adotou de forma antecipada tais alterações em suas demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2017.

Os principais impactos da adoção das novas normas e interpretações vigentes a partir de 1º de janeiro de 2018 são os seguintes:

(i) IFRS 9/CPC 48 Instrumentos Financeiros:

Em julho de 2014, o IASB emitiu a versão final da IFRS 9 Instrumentos Financeiros (CPC 48 - Instrumentos Financeiros), que substitui a IAS 39 - Instrumentos Financeiros: Reconhecimento e Mensuração e todas as versões anteriores da IFRS 9. A IFRS 9 reúne os três aspectos do projeto de contabilização de instrumentos financeiros: classificação e mensuração, redução ao valor recuperável do ativo e contabilização de hedge.

A IFRS 9 está em vigor para períodos anuais com início a partir de 1º de janeiro de 2018, sendo permitida sua aplicação antecipada. Com exceção da contabilidade de hedge, faz-se necessária a aplicação retrospectiva, contudo, o fornecimento de informações comparativas não é obrigatório. Para a contabilidade de hedge, os requisitos geralmente são aplicados de forma prospectiva, com algumas exceções limitadas.

A Companhia planeja adotar a nova norma na data efetiva requerida e não fará reapresentação de informações comparativas.

Em 2017, a Companhia realizou uma avaliação de impacto detalhada dos três aspectos da IFRS 9. Essa avaliação toma por base informações atualmente disponíveis que pode estar sujeita a mudanças decorrentes de informações razoáveis e passíveis de sustentação que estão sendo disponibilizadas 2018, quando a Companhia passará a adotar a IFRS 9.

(a) Classificação e mensuração

A IFRS 9 contém uma nova abordagem de classificação e mensuração de ativos financeiros que refletem o modelo de negócios em que os ativos são administrados e suas características de fluxo de caixa. A IFRS 9 simplifica o modelo de mensuração atual para ativos financeiros e estabelece três categorias: mensurados ao custo amortizado, ao valor justo por meio de outros resultados abrangentes (OCI) e ao valor justo por meio do resultado (VJR), dependendo do modelo de negócios e as características dos fluxos de caixa contratuais. Para os passivos financeiros, não há alterações significativas em relação aos critérios atuais, exceto pelo reconhecimento de alterações no risco de crédito próprio (OCI) para aqueles passivos designados ao valor justo por meio do resultado.

Notas Explicativas

A norma elimina as categorias existentes na IAS 39 de mantidos até o vencimento, empréstimos e recebíveis e disponíveis para venda.

(b) Redução ao valor recuperável

A IFRS 9 introduz um novo modelo de perda por redução ao valor recuperável de ativos financeiros, ou seja, o modelo de perda de crédito esperado, que substitui o modelo utilizado de perda incorrida. A Companhia aplicará a abordagem simplificada e registrará perdas esperadas durante toda a vida em todos os créditos. Desta forma, a aplicação dos novos requisitos pode levar a uma aceleração no reconhecimento de perdas por redução ao valor recuperável em seus ativos financeiros, principalmente na conta clientes, consumidores e concessionárias. Esta nova forma de reconhecimento exigirá um julgamento sobre as mudanças em fatores econômicos que afetam as perdas esperadas de créditos. A avaliação inicial efetuada pela Companhia não indica alterações relevantes na provisão para perdas por redução ao valor de recuperação dos seus principais ativos financeiros em função da adoção do IFRS 9.

(c) Contabilidade de hedge

De acordo com a prática atual, uma cobertura deve ser altamente efetiva, prospectiva e retrospectiva, enquanto a IFRS 9 vem introduzir um modelo novo e menos restritivo ao hedge, exigindo uma relação econômica entre o item coberto e o instrumento de hedge em que o índice de cobertura seja o mesmo que aplicado pela entidade para a gestão de risco. O novo modelo altera os critérios de comprovação de relacionamentos de hedge.

Divulgação: A IFRS 9 exigirá extensivas novas divulgações, especificamente sobre a contabilidade de hedge, risco de crédito e perdas de crédito esperadas. A avaliação da Companhia incluiu uma análise para identificar deficiências em relação as informações requeridas nos processos atuais e a Companhia está em processo de implementação de mudanças nos seus sistemas e controles para atender aos novos requisitos.

Transição: As mudanças nas políticas contábeis resultantes da adoção da IFRS 9 serão geralmente aplicadas retrospectivamente, exceto as mudanças descritas a seguir: - A Companhia irá aproveitar a isenção que lhe permite não reapresentar informações comparativas de períodos anteriores decorrentes das alterações na classificação e mensuração de instrumentos financeiros (incluindo perdas de crédito esperadas). As diferenças nos saldos contábeis de ativos e passivos financeiros resultantes da adoção da IFRS 9, serão reconhecidas nos lucros acumulados e reservas em 1º de janeiro de 2018.

(ii) IFRS 15/CPC 47 Receita de Contratos com Clientes:

A IFRS 15 (CPC 47) - Receita de Contrato com Cliente foi emitida em maio de 2014, alterada em abril de 2016 e estabelece um modelo de cinco etapas para contabilização das receitas decorrentes de contratos com clientes. De acordo com a IFRS 15, a receita é reconhecida por um valor que reflete a contrapartida a que uma entidade espera ter direito em troca de transferência de bens ou serviços para um cliente.

A nova norma para receita substituirá todos os requisitos atuais de reconhecimento de receita de acordo com as IFRS.

A aplicação retrospectiva completa ou a aplicação retrospectiva modificada será exigida para períodos anuais com início a partir de 1º de janeiro de 2018. A Companhia optou por adotar a nova norma na data de vigência requerida com base no método retrospectivo modificado. Desta forma, a aplicação deste pronunciamento terá seus impactos refletidos a partir de 1º de janeiro de 2018.

A Companhia realizou uma análise detalhada de suas receitas, e não identificaram circunstâncias que indicassem que a adoção do IFRS15/CPC47, causará efeitos significativos em suas demonstrações financeiras.

(a) Receita de distribuição de energia elétrica

A Companhia reconhece a receita com fornecimento de energia elétrica pelo valor justo da contraprestação no momento em que é faturada, com base no consumo medido multiplicado pela tarifa vigente. Adicionalmente, a Companhia estima e reconhece a receita não faturada com base da data efetiva de medição e o encerramento do mês.

De acordo com a IFRS 15/CPC 47, a Companhia só pode contabilizar os efeitos de um contrato com um cliente quando for provável que receberá a contraprestação à qual terá direito em troca dos bens ou serviços que serão transferidos. Ao avaliar se a possibilidade de recebimento do valor da contraprestação é improvável, a

Notas Explicativas

Companhia deve avaliar se estas receitas serão reconhecidas líquidas das perdas estimadas. Com base na avaliação realizada pela Companhia não há impacto de perdas estimadas a ser considerado.

A Companhia, distribuidora de energia elétrica, é avaliada pela ANEEL em diversos aspectos no fornecimento de energia elétrica para clientes, entre eles, está a qualidade do serviço e do produto oferecido aos consumidores que compreende a avaliação das interrupções no fornecimento de energia elétrica. Destacam-se no aspecto da qualidade do serviço os indicadores de continuidade coletivos, DEC e FEC, e os indicadores de continuidade individuais DIC, FIC e DMIC. Atualmente, essas penalidades são contabilizadas como despesa operacional. De acordo com a IFRS 15, a receita deve ser reconhecida de forma líquida de contraprestação variável. Eventuais descontos, abatimentos, restituições, créditos, concessões de preços, incentivos, bônus de desempenho, penalidades ou outros itens similares, são classificados pela norma como contraprestação variável. As penalidades que representam ressarcimento aos clientes, ou seja, DIC, FIC e DMIC deverão ser contabilizadas como redutoras da receita de fornecimento de energia e não mais como despesa operacional. Com base na avaliação da Companhia, esse impacto não é relevante.

(b) Receita de Disponibilidade do sistema de transmissão e distribuição da rede elétrica

Essa receita é constituída pelos custos da rede de distribuição e a remuneração da Companhia pela prestação do serviço aos consumidores cativos e livres, com base na cobrança de uma tarifa homologada pela ANEEL. Com base em sua avaliação, a Companhia não espera que a aplicação da IFRS 15/CPC 47 tenha um impacto significativo em suas demonstrações financeiras.

(c) Receita de subvenções governamentais

A receita de subvenções governamentais é composta pelo subsídio fornecido pelo governo para consumidores enquadrados como baixa renda e pela Conta de Desenvolvimento Energético - CDE, que visa o custeio dos descontos incidentes sobre as tarifas aplicáveis aos usuários do serviço público de distribuição de energia elétrica. Com base em sua avaliação, a Companhia não espera que a aplicação da IFRS 15/CPC 47 tenha um impacto significativo em suas demonstrações financeiras.

(d) Receita de construção da infraestrutura

Essa receita é constituída por investimentos em infraestrutura, com o objetivo de manutenção da operação até o término do contrato de concessão. A Companhia contabiliza receitas e custos relativos a serviços de construção ou melhoria da infraestrutura utilizada na prestação dos serviços de transmissão e distribuição de energia elétrica. A margem de construção adotada é estabelecida como sendo igual à zero, pois há a contrapartida em custos pelo mesmo valor.

Com base em sua avaliação, a Companhia não espera que a aplicação da IFRS 15/CPC 47 tenha um impacto significativo em suas demonstrações financeiras.

(e) Valores a receber da parcela A e outros itens financeiros (CVA - ativa e passiva)

Corresponde 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. Com base em sua avaliação, a Companhia não espera que a aplicação da IFRS 15/CPC 47 tenha um impacto significativo em suas demonstrações financeiras.

(f) Receita de comercialização e liquidação de energia

A Companhia reconhece a receita pelo valor justo da contraprestação a receber no momento em que o excedente de energia é liquidado no âmbito da CCEE. A contraprestação corresponde a multiplicação da quantidade de energia vendida para o sistema pelo Preço de Liquidação das Diferenças (PLD).

Com base em sua avaliação, a Companhia não espera que a aplicação da IFRS 15/CPC 47 tenha um impacto significativo em suas demonstrações financeiras.

(g) Receita de uso mútuo de redes e postes

Essa receita é oriunda dos compartilhamentos dos pontos de fixação na infraestrutura dos postes de distribuição de energia elétrica. Sobre esta receita é aplicado um fator de compartilhamento com o consumidor, em

Notas Explicativas

montante igual a 60%, incorporado às tarifas como redutor de receita anualmente a cada reajuste tarifário. Esse fator redutor.

Com base em sua avaliação, a Companhia não espera que a aplicação da IFRS 15/CPC 47 tenha um impacto significativo em suas demonstrações financeiras.

(h) Ativo financeiro indenizável da concessão

A receita de atualização reconhecida pela distribuidora de energia elétrica é reconhecida a título de indenização dos investimentos efetuados e não recuperados por meio da prestação de serviços outorgados. Com base em sua avaliação, a Companhia não espera que a aplicação da IFRS 15/CPC 47 tenha um impacto significativo em suas demonstrações financeiras.

(iii) IFRS 16 Leases (arrendamentos):

A IFRS 16 estabelece os princípios para o reconhecimento, mensuração, apresentação e evidência de arrendamentos e exige que os arrendatários contabilizem todos os arrendamentos sob um único modelo no balanço patrimonial, semelhante à contabilização de arrendamentos financeiros segundo a IAS 17. A norma inclui duas isenções de reconhecimento para arrendatários - arrendamentos de ativos de “baixo valor” (por exemplo, computadores pessoais) e arrendamentos de curto prazo (ou seja, com prazo de arrendamento de 12 meses ou menos). Na data de início de um contrato de arrendamento, o arrendatário reconhecerá um passivo relativo aos pagamentos de arrendamento (isto é, um passivo de arrendamento) e um ativo que representa o direito de utilizar o ativo subjacente durante o prazo de arrendamento (ou seja, o ativo de direito de uso). Os arrendatários serão obrigados a reconhecer separadamente a despesa de juros sobre o passivo de arrendamento e a despesa de depreciação sobre o ativo de direito de uso. Os arrendatários também deverão reavaliar o passivo do arrendamento na ocorrência de determinados eventos (por exemplo, uma mudança no prazo do arrendamento, uma mudança nos pagamentos futuros do arrendamento como resultado da alteração de um índice ou taxa usada para determinar tais pagamentos). Em geral, o arrendatário irá reconhecer o valor da reavaliação do passivo de arrendamento como um ajuste do ativo de direito de uso.

A Companhia atua como arrendatária em contratos referente imóveis não residenciais para a instalação de agências de atendimentos a clientes, estabelecimentos para desenvolver suas atividades comerciais e centros de distribuição.

Não há alteração substancial na contabilização do arrendador com base na IFRS 16 em relação à contabilização atual de acordo com a IAS 17. Os arrendadores continuarão a classificar todos os arrendamentos de acordo com o mesmo princípio de classificação da IAS 17, distinguindo entre dois tipos de arrendamento: operacionais e financeiros.

Em 2018 a Companhia planeja avaliar o efeito potencial da IFRS 16 nas suas demonstrações financeiras. O impacto real da aplicação da IFRS 16 nas demonstrações financeiras no período de aplicação inicial dependerá das condições econômicas futuras, incluindo a taxa de endividamento da Companhia em 1º de janeiro de 2019, a avaliação da Companhia se exercerá quaisquer opções de renovação de arrendamento e a medida em que a Companhia optará por usar expedientes práticos e isenções de reconhecimento. A natureza das despesas relacionadas com esses contratos de arrendamento será modificada, uma vez que a IFRS 16 substitui a despesa linear de arrendamento operacional com um custo de depreciação de ativos de direito de uso e despesa de juros sobre obrigações de arrendamento. A Companhia espera que a adoção da IFRS 16 não afete sua capacidade de cumprir com os acordos contratuais (covenants) de limite máximo de alavancagem em empréstimos descritos na nota explicativa 16.

Transição: Como arrendatária, a Companhia pode aplicar a norma utilizando uma: - Abordagem retrospectiva; ou - Abordagem retrospectiva modificada com expedientes práticos opcionais. A Companhia pretende aplicar a IFRS 16 inicialmente em 1º de janeiro de 2019, usando a abordagem retrospectiva modificada. Portanto, o efeito cumulativo da adoção da IFRS 16 será reconhecido como um ajuste ao saldo de abertura dos lucros acumulados em 1º de janeiro de 2019, sem atualização das informações comparativas.

(iv) Outras alterações:

As seguintes normas alteradas e interpretações não deverão ter um impacto significativo nas demonstrações financeiras da Companhia:

- Ciclo de melhorias anuais para as IFRS 2014-2016;

Notas Explicativas

- Alterações à IFRS 1 e à IAS 28;
- Alterações ao CPC 10 (IFRS 2) Pagamento baseado em ações em relação à classificação e mensuração de determinadas transações com pagamento baseado em ações;
- Transferências de Propriedade de Investimento (Alterações ao CPC 28 / IAS 40);
- ICPC 21 / IFRIC 22 Transações em moeda estrangeira e adiantamento. - IFRIC 23 Incerteza sobre Tratamentos de Imposto de Renda;
- Transações em moeda estrangeira e adiantamento. Com relação à IFRIC 23;
- Incerteza sobre tratamentos de imposto de renda, análise com maior profundidade será realizada para identificar impactos a partir de 1º de janeiro de 2019.

O Comitê de Pronunciamentos Contábeis ainda não emitiu pronunciamento contábil ou alteração nos pronunciamentos vigentes correspondentes a todas as novas IFRS. Portanto, a adoção antecipada dessas IFRS não é permitida para entidades que divulgam as suas demonstrações financeiras de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil.

3.2 Resumo das principais práticas contábeis

As políticas contábeis detalhadas abaixo têm sido aplicadas de maneira consistente a todos os exercícios apresentados nestas demonstrações financeiras.

- Caixa e equivalentes de caixa** - abrangem saldos de caixa e aplicações financeiras com cláusulas contratuais que permitem o resgate em até 90 dias da data de sua aquisição, pelas taxas contratadas, estão sujeitos a um risco insignificante de alteração no valor e são utilizados na gestão das obrigações de curto prazo;
- Instrumentos financeiros e atividades de hedge** - Todos os instrumentos financeiros ativos e passivos são reconhecidos no balanço da Companhia e são mensurados inicialmente pelo valor justo, quando aplicável, após o reconhecimento inicial de acordo com sua classificação. Os instrumentos financeiros da Companhia foram classificados em: (i) mantidos para negociação - mensurados pelo valor justo por meio do resultado. Essa classificação inclui as operações com derivativos; (ii) mantidos até o vencimento - mensurados pela taxa de juros efetiva e contabilizados no resultado e (iii) empréstimos e recebíveis - são mensurados pelo custo amortizado usando-se a taxa de juros efetiva e contabilizados no resultado e (iv) disponível para venda - são aqueles ativos financeiros não derivativos que não são classificados nas categorias anteriores;

Existem três tipos de níveis para a apuração do valor justo referente ao instrumento financeiro conforme exposto abaixo:

Nível 1 - Dados provenientes de mercado ativo (preço cotado não ajustado) de forma que seja possível acessar diariamente, inclusive na data da mensuração do valor justo.

Nível 2 - Dados diferentes dos provenientes de mercado ativo (preço cotado não ajustado) incluídos no Nível 1, extraído de modelo de precificação baseado em dados observáveis de mercado.

Nível 3 - Dados extraídos de modelo de precificação baseado em dados não observáveis de mercado.

A classificação e os valores justos dos instrumentos financeiros estão apresentados na nota explicativa nº 28.

Os principais ativos financeiros reconhecidos pela Companhia são: caixa e equivalente de caixa; aplicações financeiras no mercado aberto e recursos vinculados, consumidores e concessionárias, ativo financeiro setorial, contas a receber da concessão e instrumentos financeiros derivativos.

Os principais passivos financeiros reconhecidos pela Companhia são: fornecedores, empréstimos e financiamentos, debêntures, encargos de dívidas, passivos financeiros setoriais e instrumentos financeiros derivativos.

Um ativo financeiro não é mais reconhecido quando os direitos contratuais aos fluxos de caixa do ativo expiram, ou quando a Companhia transfere os direitos ao recebimento dos fluxos de caixa contratuais sobre um ativo financeiro em uma transação no qual, essencialmente, todos os riscos e benefícios da titularidade do ativo financeiro são transferidos. Os passivos financeiros são mensurados pelo custo amortizado usando-se a taxa de juros efetiva e contabilizados no resultado, exceto os derivativos que são mensurados pelo valor justo.

Notas Explicativas

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 28 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;

- c. **Consumidores e concessionárias** - englobam o fornecimento de energia elétrica faturada e não faturada, esta última apurada por estimativa reconhecida pelo regime de competência, até o encerramento das demonstrações financeiras;
- d. **Provisão para créditos de liquidação duvidosa** - constituída em bases consideradas suficientes para fazer face as eventuais perdas na realização dos créditos, levando em conta os critérios estabelecidos pela ANEEL práticas da Companhia;
- e. **Estoques** - os estoques estão valorizados ao custo médio da aquisição e não excedem os seus custos de aquisição ou seus valores de realização;
- f. **Ativos e passivos financeiros setoriais** - referem-se aos ativos e passivos decorrentes das diferenças temporárias entre os custos homologados da Parcela A e outros componentes financeiros, que são incluídos nas tarifas no início do período tarifário e aqueles que são efetivamente incorridos ao longo do período de vigência da tarifa. Essa diferença constitui um direito a receber da Companhia sempre que os custos homologados e incluídos na tarifa são inferiores aos custos efetivamente incorridos, ou uma obrigação quando os custos homologados são superiores aos custos incorridos. Esses valores são efetivamente liquidados por ocasião dos próximos períodos tarifários ou, em caso de extinção da concessão com a existência de saldos apurados que não tenham sido recuperados, serão incluídos na base de indenização já prevista quando da extinção por qualquer motivo da concessão. Considerando-se que o contrato de concessão da Companhia foi atualizado em dezembro de 2014, para inclusão da base de indenização dos saldos remanescentes de diferenças temporárias entre os valores homologados e incluídos nas tarifas vigentes e aqueles que são efetivamente incorridos ao longo do período de vigência, e considerando a orientação técnica OCPC-08 (Reconhecimento de Determinados Ativos e Passivos nos Relatórios Contábil-Financeiros de Propósito Geral das Distribuidoras de Energia Elétrica emitidos de acordo com as Normas Brasileiras e Internacionais de Contabilidade). A Companhia passou a ter um direito ou obrigação incondicional de receber ou entregar caixa ou outro instrumento financeiro ao Poder Concedente e, portanto, passou a registrar os valores dentro de seus respectivos períodos de competência. Esses ativos e passivos estão detalhados na nota explicativa nº 9;
- g. **Contas a receber da concessão** - representa a parcela do capital investido na infraestrutura, não amortizada no período da concessão a ser indenizada ao final da concessão;

Com a publicação da Medida Provisória nº 579/2012, convertida na Lei nº 12.783/2013, foi confirmada a utilização do VNR - Valor Novo de Reposição pelo Poder Concedente para pagamento de indenização dos ativos não amortizados no vencimento da concessão. A Companhia possui o direito incondicional de receber dinheiro ou outro ativo financeiro do Poder Concedente, a título de indenização pela reversão da infraestrutura do serviço público. Os ativos financeiros relacionados ao contrato da concessão são classificados como disponíveis para venda, foram valorizados com base na BRR - Base de Remuneração Regulatória, conceito de valor de reposição, que é o critério utilizado pela ANEEL para determinar a tarifa de energia elétrica das distribuidoras.

Notas Explicativas

Em dezembro de 2015 por ter sido concluído o processo de renovação da concessão, por mais 30 anos a contar de 07 de julho de 2015, a Companhia, efetuou novos cálculos do ativo financeiro, transferindo para o intangível o saldo correspondente aos bens vinculados a concessão que serão amortizados com base no prazo de vida útil do bem a que esta vinculado.

A atualização do ativo financeiro indenizável da concessão é classificada no grupo de receitas operacionais por refletir com mais propriedade o modelo de seu negócio de distribuição de energia elétrica e melhor apresentar sua posição patrimonial e o seu desempenho.

Esses ativos foram classificados como disponível para venda, cujos efeitos estão detalhados na nota explicativa nº 13;

- h. **Investimentos** - estão contabilizados ao custo de aquisição, líquido de provisão para perdas, quando aplicável;
- i. **Imobilizado** - Itens do imobilizado são mensurados pelo custo histórico de aquisição, deduzido de depreciação acumulada e perdas de redução ao valor recuperável (*impairment*) acumuladas, quando aplicável.

O custo inclui gastos que são diretamente atribuíveis à aquisição de um ativo. O custo de ativos construídos pela própria Companhia inclui:

- O custo de materiais e mão de obra direta;
- Quaisquer outros custos para colocar o ativo no local em condições necessárias para que sejam capazes de operar na sua plenitude;
- Os custos de desmontagem e de restauração do local onde estes ativos estão localizados; e
- Custos de empréstimos sobre ativos qualificáveis.

Quando partes de um item do imobilizado têm diferentes vidas úteis, elas são registradas como itens individuais (componentes principais) de imobilizado.

Ganhos e perdas na alienação de um item do imobilizado (apurados pela diferença entre os recursos advindos da alienação e o valor contábil do imobilizado), são reconhecidos em outras receitas/despesas operacionais na demonstração do resultado do exercício.

Depreciação:

Itens do ativo imobilizado são depreciados pelo método linear no resultado do exercício baseado na vida útil econômica estimada de cada componente e/ou de acordo com o prazo de concessão/autorização (nota explicativa nº 14);

- j. **Intangível** - contrato de concessão: representa a infraestrutura operada pela Companhia na prestação dos serviços públicos de distribuição de energia elétrica. A amortização está baseada no padrão de consumo dos benefícios esperados durante o prazo da concessão;
- k. **Juros e encargos financeiros** - são capitalizados às obras em curso com base na taxa média efetiva de captação;
- l. **Redução a valor recuperável**

Ativo financeiro:

Um ativo financeiro não mensurado pelo valor justo por meio do resultado é avaliado a cada data de apresentação para apurar se há evidência objetiva de que tenha ocorrido perda no seu valor recuperável. Um ativo tem perda no seu valor recuperável se uma evidência objetiva indica que um evento de perda ocorreu após o reconhecimento inicial do ativo, e que aquele evento de perda teve um efeito negativo nos fluxos de caixa futuros projetados que podem ser estimados de uma maneira confiável.

A evidência objetiva de que os ativos financeiros perderam valor pode incluir: (i) o atraso ou não pagamento por parte do devedor; (ii) a reestruturação do valor devido a Companhia sobre condições que não as mesmas consideradas em outras transações da mesma natureza; (iii) indicações de que o devedor ou emissor entrará em processo de falência; e (iv) o desaparecimento de um mercado ativo para um título. Além disso, para um instrumento patrimonial, um declínio significativo ou prolongado em seu valor justo abaixo do seu custo é evidência objetiva de perda por redução ao valor recuperável.

Notas Explicativas

A Companhia considera evidência de perda de valor para recebíveis e títulos de investimentos mantidos até o vencimento tanto no nível individualizado como no nível coletivo. Todos os recebíveis e títulos de investimento mantidos até o vencimento individualmente significativos são avaliados quanto à perda de valor específico. Todos os recebíveis e títulos de investimentos mantidos até o vencimento individualmente significativos identificados como não tendo sofrido perda de valor são então avaliados coletivamente quanto a qualquer perda de valor que tenha ocorrido, mas não tenha sido ainda identificada. Recebíveis e investimentos mantidos até o vencimento que não são individualmente importantes são avaliados coletivamente quanto à perda de valor por agrupamento conjunto desses títulos com características de risco similares.

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

Uma redução do valor recuperável com relação a um ativo financeiro medido pelo custo amortizado é calculada como a diferença entre o valor contábil e o valor presente dos futuros fluxos de caixa estimados descontados à taxa de juros efetiva original do ativo. As perdas e os juros dos ativos financeiros são reconhecidos no resultado e refletidos em conta de provisão contra recebíveis, quando perdas, e reversão de desconto, quando juros. Quando um evento subsequente indica reversão da perda de valor, a diminuição na perda é revertida e registrada no resultado.

Perdas de valor (redução ao valor recuperável) nos ativos financeiros disponíveis para venda são reconhecidas pela reclassificação da perda cumulativa que foi reconhecida em outros resultados abrangentes no patrimônio líquido para o resultado. A perda cumulativa que é reclassificada de outros resultados abrangentes para o resultado é a diferença entre o custo de aquisição, líquido de qualquer reembolso e amortização de principal, e o valor justo atual, decrescido de qualquer redução por perda de valor recuperável previamente reconhecida no resultado. As alterações nas provisões de perdas por redução ao valor recuperável, atribuíveis ao método dos juros efetivo, são reconhecidos no resultado financeiro.

Ativo não financeiro:

A Administração da Companhia, revisa o valor contábil líquido de seus ativos tangíveis e intangíveis com objetivo de avaliar eventos ou mudanças nas circunstâncias econômicas operacionais ou tecnológicas para determinar se há alguma indicação de que tais ativos sofreram alguma perda por redução ao valor recuperável. Se houver tal indicação, o montante recuperável do ativo é estimado com a finalidade de mensurar o montante dessa perda, se houver.

Quando não for possível estimar o montante recuperável de um ativo individualmente, a Companhia calcula o montante recuperável da unidade geradora de caixa à qual pertence o ativo. Quando uma base de alocação razoável e consistente pode ser identificada, os ativos corporativos também são alocados às unidades geradoras de caixa individuais ou ao menor grupo de unidades geradoras de caixa para o qual uma base de alocação razoável e consistente possa ser identificada.

Para fins de avaliação do valor recuperável dos ativos através do valor em uso, utiliza-se o menor grupo de ativos para o qual existam fluxos de caixa identificáveis separadamente (unidades geradoras de caixa - UGC). Uma perda é reconhecida na demonstração do resultado, pelo montante em que o valor contábil do ativo ultrapasse seu valor recuperável.

Uma perda do valor recuperável anteriormente reconhecida é revertida caso tiver ocorrido uma mudança nos pressupostos utilizados para determinar o valor recuperável do ativo ou UGCs, desde quando a última perda do valor recuperável foi reconhecida. A reversão é limitada para que o valor contábil do ativo não exceda o seu valor recuperável, nem o valor contábil que teria sido determinado, líquido de depreciação, se nenhuma perda do valor recuperável tivesse sido reconhecida no ativo em exercícios anteriores. Essa reversão é reconhecida na demonstração dos resultados, caso aplicável.

Os seguintes critérios são aplicados na avaliação do valor recuperável dos seguintes ativos:

. **Ativos intangíveis:** os ativos intangíveis com vida útil indefinida são testados em relação a perda por redução ao valor recuperável anualmente na data do encerramento do exercício, individualmente ou em

Notas Explicativas

nível da unidade geradora de caixa, conforme o caso, ou quando as circunstâncias indicarem perda por desvalorização do valor contábil.

. **Avaliação do valor em uso:** as principais premissas usadas na estimativa do valor em uso são:

- (i) **Receitas** - as receitas são projetadas considerando o crescimento da base de clientes, a evolução das receitas do mercado e a participação da Companhia neste mercado;
- (ii) **Custos e despesas operacionais** - os custos e despesas variáveis são projetados de acordo com a dinâmica da base de clientes, e os custos fixos são projetados em linha com o desempenho histórico da Companhia, bem como com o crescimento histórico das receitas; e
- (iii) **Investimentos de capital** - os investimentos em bens de capital são estimados considerando a infraestrutura tecnológica necessária para viabilizar a oferta da energia e dos serviços.

As premissas principais são fundamentadas com base em projeções do mercado, no desempenho histórico da Companhia, nas premissas macroeconômicas e são documentadas e aprovadas pela Administração.

Os testes de recuperação dos ativos imobilizados e intangíveis da Companhia não resultaram na necessidade de reconhecimento de perdas para os exercícios findos em 31 de dezembro de 2017 e 2016, em face de que o valor recuperável excede o seu valor contábil na data da avaliação;

- m. **Empréstimos e financiamentos e debêntures**- são demonstrados pelo valor líquido dos custos de transação incorridos e são subsequentemente mensurados ao custo amortizado usando o método da taxa de juros efetiva;

Os empréstimos e financiamentos em moeda estrangeira que possuem operações de swap foram reconhecidos pelo valor justo através do resultado do exercício;

- n. **Derivativos** - A Companhia detém instrumentos financeiros derivativos para proteger riscos relativos a moedas estrangeiras e de taxa de juros. Os derivativos são reconhecidos inicialmente pelo seu valor justo; custos de transação atribuíveis são reconhecidos no resultado quando incorridos. Posteriormente ao reconhecimento inicial, os derivativos são mensurados pelo valor justo e as alterações são contabilizadas no resultado. Suas características estão demonstradas na nota explicativa nº 28;

- o. **Imposto de renda e contribuição social** - A despesa com imposto de renda e contribuição social compreende os impostos de renda corrente e diferido. O imposto diferido é contabilizado no resultado a menos que esteja relacionado a itens registrados em resultados abrangentes no patrimônio líquido. O imposto diferido é reconhecido com relação às diferenças temporárias entre os valores de ativo e passivo para fins contábeis e os correspondentes valores usados para fins de tributação;

O imposto de renda foi calculado à alíquota de 15% sobre o lucro tributável, acrescido do adicional de 10% sobre o lucro tributável excedente de R\$240 mil. A contribuição social foi calculada à alíquota de 9%.

Embora os ativos e os passivos fiscais correntes sejam reconhecidos e mensurados separadamente, a compensação no balanço patrimonial está sujeita aos critérios similares àqueles estabelecidos para os instrumentos financeiros. A entidade tem normalmente o direito legalmente executável de compensar o ativo fiscal corrente contra um passivo fiscal corrente quando eles se relacionarem com tributos sobre o lucro lançados pela mesma autoridade tributária e a legislação tributária permitir que a entidade faça ou receba um único pagamento líquido.

Ativos de imposto de renda e contribuição social diferidos são revisados a cada data de fechamento e são reduzidos na medida em que sua realização não seja mais provável;

- p. **Provisões** - uma provisão é reconhecida no balanço quando a Companhia possui uma obrigação legal ou constituída como resultado de um evento passado, e é provável que um recurso econômico seja requerido para saldar a obrigação. As provisões são registradas tendo como base as melhores estimativas do risco envolvido. Os passivos relacionados a causas judiciais estão provisionados por valores julgados suficientes pelos administradores e assessores jurídicos para fazer face aos desfechos desfavoráveis;

Notas Explicativas

- q. **Ajuste a valor presente** - determinados títulos a receber são ajustados ao valor presente com base em taxas de juros específicas, que refletem a natureza desses ativos no que tange a prazo, risco, moeda, condição de recebimento, nas datas das respectivas transações;
- r. **Dividendos** - os dividendos declarados com montantes superiores aos dividendos mínimos obrigatórios, após o exercício contábil a que se refere as demonstrações financeiras, por não se constituírem uma obrigação presente, são apresentados destacados no patrimônio líquido, não sendo constituído o respectivo passivo até sua efetiva aprovação;
- s. **Resultado** - as receitas e despesas são reconhecidas no resultado do exercício pelo regime de competência. Uma receita não é reconhecida se há uma incerteza significativa na sua realização. A Companhia contabiliza receitas e custos durante o período de construção da infraestrutura utilizada na prestação de serviço de distribuição de energia elétrica. A Companhia terceiriza suas obras e, neste contexto, a Administração entende que essa atividade gera uma margem muito reduzida não justificando gastos adicionais para mensuração e controle dos mesmos e, portanto, atribui para essa atividade margem zero;
- t. **Benefícios a empregados** - Plano de suplementação de aposentadoria e pensão - a obrigação líquida da Companhia quanto ao plano de benefícios previdenciários na modalidade Benefício Definido (BD) e Contribuição Definida (CD) é calculada individualmente para cada plano através da estimativa do valor do benefício futuro que os empregados auferiram como retorno pelos serviços prestados no período atual e em períodos anteriores, descontado ao seu valor presente. Quaisquer custos de serviços passados não reconhecidos e os valores justos de quaisquer ativos dos planos são deduzidos. A taxa de desconto é o rendimento apresentado na data de apresentação das demonstrações financeiras para os títulos de dívida e cujas datas de vencimento se aproximem das condições das obrigações da Companhia e que sejam denominadas na mesma moeda na qual os benefícios têm expectativa de serem pagos. O cálculo é realizado anualmente por um atuário qualificado através do método de crédito unitário projetado. Quando o cálculo resulta em um benefício, o ativo a ser reconhecido é limitado ao total de quaisquer custos de serviços passados não reconhecidos e o valor presente dos benefícios econômicos disponíveis na forma de reembolsos futuros do plano ou redução nas futuras contribuições ao plano. Para calcular o valor presente dos benefícios econômicos, consideração é dada para quaisquer exigências de custeio mínimas que se aplicam a qualquer plano. Um benefício econômico está disponível se ele for realizável durante a vida do plano, ou na liquidação dos passivos do plano. A Companhia patrocina, plano de assistência médica e hospitalar aos colaboradores que efetuam contribuição fixa para o plano, em atendimento a Lei 9.656/98 (que dispõe sobre os planos e seguros privados de assistência à saúde). Conforme previsão dos artigos 30º e 31º da Lei, será garantido o direito à extensão do plano de assistência médica no qual o participante tenha direito enquanto empregado ativo.

Os ganhos e perdas atuariais são contabilizados diretamente em outros resultados abrangentes;

- u. **Demais ativos e passivos (circulante e não circulante)** - os demais ativos e passivos estão demonstrados pelos valores conhecidos ou calculáveis, acrescidos, quando aplicável, dos correspondentes rendimentos/encargos incorridos até a data do balanço;
- v. **Demonstração do valor adicionado** - preparada com base em informações obtidas dos registros contábeis, de acordo com o CPC 09 - Demonstração do Valor Adicionado. Tem por finalidade evidenciar a riqueza criada pela Companhia e sua distribuição durante determinado período e é apresentada conforme requerido pela legislação societária brasileira, como parte suplementar às demonstrações financeiras.

4. Informações por segmento

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

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

A Companhia atua somente no segmento de distribuição de energia elétrica, em 65 municípios no Estado de Minas Gerais e 1 no Estado do Rio de Janeiro e a sua demonstração de resultado reflete essa atividade.

Notas Explicativas

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

5.1 Caixa e equivalente de caixa (avaliadas ao valor justo por meio do resultado)

A carteira de aplicações financeiras é constituída, por Certificados de Depósito Bancário (CDBs) e Operações Compromissadas. A rentabilidade média ponderada da carteira em 31 de dezembro de 2017 equivale a 98,30% do CDI (101,97% em 2016).

| Descrição | 2017 | 2016 |
|--|---------------|---------------|
| Caixa e depósitos bancários à vista | 3.890 | 4.490 |
| Aplicações financeiras de liquidez imediata: | 81.493 | 71.361 |
| Certificado de Depósito Bancário (CDB) | 4.177 | 23.251 |
| Compromissada | 77.316 | 48.110 |
| Total de caixa e equivalentes de caixa - circulante | 85.383 | 75.851 |

5.2 Aplicações no mercado aberto e recursos vinculados (avaliadas ao valor justo por meio do resultado)

A carteira de aplicações financeiras é formada, principalmente, por Fundos de Investimentos Exclusivos, compostos por diversos ativos visando melhor rentabilidade com o menor nível de risco, tais como: títulos de renda fixa, títulos públicos, operações compromissadas, debêntures, CDBs, entre outros. A rentabilidade média ponderada da carteira em 31 de dezembro de 2017 equivale a 104,32% do CDI (111,79% do CDI em 2016).

| Descrição | 2017 | 2016 |
|---|---------------|---------------|
| Avaliadas ao valor justo por meio do resultado | 83.275 | 65.828 |
| Certificado de Depósito Bancário (CDB) | 1.165 | 1.116 |
| Fundo de Investimento ⁽¹⁾ | 14.663 | 4.579 |
| Fundo de Investimentos Exclusivos ⁽²⁾ | 67.421 | 60.107 |
| Certificado de Depósito Bancário (CDB) | 1.373 | 3.221 |
| Cédula de Crédito Bancário (CCB) | 510 | 616 |
| Debêntures | 14.693 | 12.117 |
| Compromissadas | 1.397 | 770 |
| Títulos Públicos | 488 | 654 |
| Fundo de Crédito | - | 2.321 |
| Fundo de Renda Fixa | 21.087 | 15.963 |
| Letra Financeira do Tesouro (LFT) | 7.303 | 4.866 |
| Letra Financeira (LF) | 20.310 | 19.386 |
| Letra Financeira Subordinada (LFS) | 260 | 193 |
| Outros instrumentos | 26 | 26 |
| Mantidas até o vencimento | 1.459 | 1.447 |
| Fundo de investimento em direitos creditórios (FIDC) ⁽³⁾ | 1.459 | 1.447 |
| Total de aplicações no mercado aberto e recursos vinculados ⁽⁴⁾ | 84.734 | 67.275 |
| Circulante | 83.275 | 65.828 |
| Não Circulante | 1.459 | 1.447 |

- (1) Fundo de Investimentos - Inclui fundos classificados como Renda Fixa e Multimercados e são remunerados de 56,80% até 112,57% do CDI e média ponderada 102,97% do CDI.
- (2) Fundo de investimentos exclusivos inclui aplicações em CDB, CCB, Debêntures, Compromissadas, Fundos de Renda Fixa, Fundos de Crédito, Títulos, LFT, LFS, LF e são remuneradas a 102,47% do CDI no Fundo FI Energisa e 104,94% do CDI no Fundo Zona da Mata.
- (3) Fundo de investimentos em direitos creditórios - FIDC Energisa 2008 com vencimento em 29/12/2020.
- (4) Inclui R\$2.909 (R\$2.660 em 2016) referente a recursos vinculados a empréstimos, leilões de energia, bloqueios judiciais e conselho do consumidor.

Notas Explicativas

6. Consumidores e concessionárias

Englobam, principalmente o fornecimento de energia elétrica faturada e não faturada, esta última apurada por estimativa reconhecida pelo regime de competência, até o encerramento das demonstrações financeiras.

| | Saldos a vencer | | Saldos vencidos | | | | Provisão p/ créditos de liquidação duvidosa ⁽⁵⁾ | Total | |
|--|-----------------|-----------------|-----------------|---------------|----------------|---------------------|--|----------------|----------------|
| | Até 60 dias | Mais de 60 dias | Até 90 dias | 91 a 180 dias | 181 a 360 dias | Há mais de 360 dias | | 2017 | 2016 |
| Valores correntes: ⁽¹⁾ | | | | | | | | | |
| Residencial | 18.394 | - | 10.341 | 568 | 19 | 50 | (637) | 28.735 | 26.576 |
| Industrial | 11.177 | - | 557 | 35 | 33 | 1.438 | (1.438) | 11.802 | 12.449 |
| Comercial | 9.735 | - | 2.364 | 77 | 1 | 57 | (57) | 12.177 | 11.776 |
| Rural | 4.722 | - | 3.034 | 234 | 20 | 1 | (1) | 8.010 | 6.851 |
| Poder público | 1.717 | - | 817 | 17 | - | 1 | (1) | 2.551 | 1.843 |
| Iluminação pública | 1.893 | - | 103 | - | - | - | - | 1.996 | 1.831 |
| Serviço público | 1.806 | - | 62 | - | - | - | - | 1.868 | 1.815 |
| Fornecimento não faturado | 21.174 | - | - | - | - | - | - | 21.174 | 20.102 |
| Arrecadação Processo Classificação | 4.978 | - | - | - | - | - | - | 4.978 | 3.249 |
| Valores renegociados: | | | | | | | | | |
| Residencial | 326 | 216 | 155 | 54 | 121 | 688 | (900) | 660 | 562 |
| Industrial | 662 | 149 | 61 | 1 | 28 | 2.818 | (2.847) | 872 | 824 |
| Comercial | 172 | 2.123 | 38 | 7 | 14 | 193 | (220) | 2.327 | 2.347 |
| Rural | 87 | 86 | 51 | 14 | 16 | 35 | (82) | 207 | 181 |
| Poder público | 67 | 2.140 | 10 | - | - | - | - | 2.217 | 517 |
| Iluminação pública | 9 | - | - | - | - | - | - | 9 | 95 |
| Serviço público | 32 | 15 | 1 | - | - | - | - | 48 | 23 |
| (-) Ajuste valor Presente ⁽²⁾ | (16) | (1.317) | - | - | - | - | - | (1.333) | (924) |
| Subtotal-clientes | 76.935 | 3.412 | 17.594 | 1.007 | 252 | 5.281 | (6.183) | 98.298 | 90.117 |
| Suprimento Energia - Moeda Nacional ⁽³⁾ | 4.473 | - | - | - | - | 6.873 | (163) | 11.183 | 17.897 |
| Outros ⁽⁴⁾ | 6.183 | - | 532 | 462 | 843 | 14.537 | (21) | 22.536 | 14.230 |
| Total | 87.591 | 3.412 | 18.126 | 1.469 | 1.095 | 26.691 | (6.367) | 132.017 | 122.244 |
| Circulante | | | | | | | | 108.020 | 100.983 |
| Não Circulante | | | | | | | | 23.997 | 21.261 |

(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 de IPCA ou IGPM. Para o desconto a valor presente foi utilizado a taxa do CDI de 6,99% a.a (13,63% a.a em 2016). Essa taxa é compatível com a natureza, o prazo e os riscos de transações similares em condições de mercado na situação atual. A Administração entende que essa taxa de desconto representa adequadamente o custo de capital, tendo em vista a natureza, complexidade e volume das renegociações. Abaixo segue a demonstração do fluxo de caixa e sua temporalidade:

| Vencimentos | Ajutes a valor presente |
|----------------|-------------------------|
| 2018 | 105 |
| 2019 | 53 |
| 2020 | 76 |
| 2021 | 72 |
| 2022 em diante | 1.027 |
| Total | 1.333 |

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

O saldo de suprimento de energia - moeda nacional em 31 de dezembro de 2017, refere-se ao registro dos valores da comercialização de energia no âmbito da CCEE no montante de R\$11.346 (R\$18.060 em 2016), deduzido das liquidações parciais ocorridas até 31 de dezembro de 2017. Esses saldos foram apurados com base em cálculos preparados e divulgados pela CCEE.

Notas Explicativas

A composição desses valores, incluindo os saldos registrados na rubrica “fornecedores” no passivo circulante de R\$11.286 (R\$4.346 em 2016, referente a aquisição de energia elétrica e aos encargos de serviços do sistema de R\$376 (R\$955 em 2016), conforme demonstrados a seguir:

| Composição dos créditos da CCEE | 2017 | 2016 |
|--|---------------|---------------|
| Créditos a vencer | 4.473 | 4.826 |
| Créditos vinculados a liminares até dezembro de 2002 (a) | 6.873 | 6.873 |
| Créditos vencidos (b) | - | 6.361 |
| Sub-total créditos CCEE (*) | 11.346 | 18.060 |
| (-) Aquisições de energia na CCEE | (11.286) | (4.346) |
| (-) Encargos de serviços do sistema | (376) | (955) |
| Total créditos CCEE | (316) | 12.759 |

(*) O subtotal de R\$11.346 (R\$18.060 em 2016) não inclui a provisão para crédito de liquidação duvidosa no valor de R\$163.

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

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

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

- (b) Créditos vencidos:

Foi ajuizada ações de cobrança contra os credores que não liquidaram a aquisição de energia na CCEE e no MAE, desde 2002 para os quais constituíram provisão para créditos de liquidação duvidosa.

Em 12 de outubro de 2016 transitou em julgado a decisão em ação monitória movida pela Energisa Minas Gerais (que representava as demais empresas do Grupo Energisa) contra a RGE SUL (anteriormente denominada AES SUL), que depositou em juízo o valor da condenação, e motivou o reconhecimento do ativo a receber devidamente atualizado, bem como da reversão de parte da provisão. Em 29/03/2017 foi recebido o montante de R\$14.951.

A Companhia possui provisão para créditos de liquidação duvidosa de R\$163.

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

- (4) **Inclui serviços taxados e outros valores a receber de consumidores.** A Companhia possui R\$14.556 (R\$12.701 em 2016), referente ao ICMS incidente sobre a disponibilização da rede de distribuição e transmissão aos consumidores livres, suspenso por liminares em contrapartida tem o mesmo valor contabilizado na rubrica de ICMS em tributos e contribuições sociais no passivo não circulante.
- (5) **Provisão para créditos de liquidação duvidosa** - foi constituída em bases consideradas suficientes para fazer face às eventuais perdas na realização dos créditos e se baseiam nas instruções da ANEEL e praticas adotadas pela Companhia, 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:

Instruções da Aneel:

- 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.

Práticas da Companhia:

- Contratos renegociados - (i) parcelas vencidas há mais de 90 dias - são provisionadas as parcelas (ii) mais de 3 parcelas vencidas - são provisionadas as parcelas vencidas e a vencer.

Notas Explicativas

Segue movimentação das provisões:

| | 2017 | 2016 |
|---|--------------|--------------|
| Saldo inicial - circulante -2016 e 2015 | 7.003 | 6.476 |
| Provisões constituídas no exercício | 1.011 | 2.821 |
| Baixa de contas de energia elétrica - incobráveis | (853) | (2.294) |
| Saldo final - circulante -2017 e 2016 | 7.161 | 7.003 |
| Alocação: | | |
| Consumidores e concessionárias | 6.367 | 6.205 |
| Outros créditos | 794 | 798 |

7. Reajuste, Revisões Tarifárias e outros assuntos regulatórios

7.1 Reajuste tarifário:

Os valores das tarifas serão reajustados em periodicidade anual e a receita da concessionária será dividida em duas parcelas: Parcela A (composta pelos custos não gerenciáveis) e Parcela B (custos operacionais eficientes e custos de capital). O reajuste tarifário anual tem o objetivo de repassar os custos não gerenciáveis e atualizar monetariamente os custos gerenciáveis.

A ANEEL, através da Resolução Homologatória nº 2.254, de 13 de junho de 2017, aprovou o reajuste tarifário da Companhia, em vigor a partir de 22 de junho de 2017, cujo impacto tarifário médio percebido pelos consumidores foi de uma redução de 0,76%.

7.2 Revisão tarifária:

A revisão tarifária periódica ocorre a cada 04 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.

A ANEEL, através da resolução nº 2.092, de 21 de junho de 2016 aprovou o resultado da quarta revisão tarifaria da Companhia com reajuste médio percebido pelos consumidores de 2,16%, aplicados desde 22 de junho de 2016.

7.3 Bandeiras tarifárias:

A partir de 2015, as contas de energia passaram a trazer o sistema de Bandeiras Tarifárias.

As Bandeiras Tarifárias têm como finalidade sinalizar aos consumidores as condições de geração de energia elétrica no Sistema Interligado Nacional - SIN, por meio da cobrança de valor adicional à Tarifa de Energia - TE.

O sistema de Bandeiras Tarifárias é representado por:

Bandeira Tarifária Verde;

Bandeira Tarifária Amarela;

Bandeira Tarifária Vermelha, segregada em Patamar 1 e 2.

A Bandeira Tarifária Verde indica condições favoráveis de geração de energia, não implicando acréscimo tarifário.

A Bandeira Tarifária Amarela indica condições de geração menos favoráveis. A tarifa sofre acréscimo de R\$2,00 para cada 100 quilowatt-hora (kWh) consumido no mês. A partir de novembro de 2017 o acréscimo da tarifa passou a ser de R\$1,00 para cada 100 quilowatt-hora (kWh).

A Bandeira Tarifária Vermelha indica condições ainda mais custosas de geração. Essa bandeira é dividida em dois patamares, quais sejam:

Patamar 1: com a aplicação de uma tarifa de R\$3,00 para cada 100 quilowatt-hora (kWh) consumido no mês;

Notas Explicativas

Patamar 2: com aplicação de uma tarifa de R\$3,50 para cada 100 quilowatt-hora (kWh) consumido no mês. A partir de novembro de 2017 o acréscimo da tarifa passou a ser de R\$5,00 para cada 100 quilowatt-hora (kWh).

A Resolução Homologatória nº 2.203/2017, com vigência a partir de fevereiro/2017, homologou os valores de Bandeiras Tarifárias Amarela e Vermelha, mencionadas anteriormente. Após a finalização da Audiência Pública AP nº 61/2017 a ANEEL aprovou a alteração dos valores das Bandeiras Tarifárias Amarela e Vermelha - Patamar 2.

Em 2017 e 2016 as bandeiras tarifárias vigoraram da seguinte forma:

| | 2017 | 2016 |
|-----------|--------------------|--------------------|
| Janeiro | Verde | Vermelha Patamar 2 |
| Fevereiro | Verde | Vermelha Patamar 1 |
| Março | Amarela | Amarela |
| Abril | Vermelha Patamar 1 | Verde |
| Maiο | Vermelha Patamar 1 | Verde |
| Junho | Verde | Verde |
| Julho | Amarela | Verde |
| Agosto | Vermelha Patamar 1 | Verde |
| Setembro | Amarela | Verde |
| Outubro | Vermelha Patamar 2 | Verde |
| Novembro | Vermelha Patamar 2 | Amarela |
| Dezembro | Vermelha Patamar 1 | Verde |

7.4 Outros assuntos regulatórios - sobrecontratação

A sobrecontratação da Companhia é decorrente, principalmente, da obrigatoriedade que foi imposta às concessionárias de energia elétrica de adquirir energia no Leilão A-1 de 2015 e da migração de clientes especiais para o Ambiente de Contratação Livre (ACL).

Independentemente da sua necessidade, as distribuidoras de energia elétrica do país estavam sujeitas à aquisição obrigatória de um mínimo de 96% dos seus Montantes de Reposição no último leilão de 2015, sendo que o descumprimento dessa regra configuraria riscos alheios à gestão dos agentes, inclusive com a imposição de prejuízos a Companhia, oriundos de atividade não remunerada (a aquisição de energia).

O Poder Concedente, diante do cenário de maior retração da economia e da renda, e, por conseguinte, da carga atendida pelos agentes de distribuição, editou o Decreto nº 8.828/16, alterando a obrigação de aquisição do montante mínimo obrigatório para futuros leilões, quando desnecessária. Quanto ao passado, foram mantidas as discussões e análise do tema junto aos agentes.

Da mesma forma, com relação à migração de clientes especiais do mercado cativo para o mercado livre, a ANEEL alterou a regulamentação permitindo a devolução da energia a eles correspondente, a partir de leilão A-1 de 2016. Não sendo possível a redução dos contratos existentes uma vez que esta possibilidade não estava clara para o vendedor no edital dos leilões anteriores, resta o reconhecimento destas sobras como involuntárias.

Por isso, o grupo Energisa, recorreu a ANEEL para que essa sobrecontratação seja reconhecida como involuntária, afastando-se prejuízo da Companhia.

Em reunião da Diretoria da Aneel, realizada em 25 de abril de 2017, o regulador definiu que a aprovação da involuntariedade de cada distribuidora será avaliada individualmente, considerando o máximo esforço para atingimento do nível de cobertura contratual, conforme previsto na Resolução Normativa nº 453/2011. Cabe destacar que os processos administrativos abertos pelas empresas do setor de energia elétrica não foram deliberados pela ANEEL.

Ao longo de 2016 e 2017, o Grupo Energisa envidou seus melhores esforços e utilizou-se dos mecanismos disponíveis, tais como a participação nos Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficit (MCSDs) Mensais e de Energia Nova e a realização de acordos bilaterais com geradores. Nesse sentido, as distribuidoras do Grupo Energisa em conjunto, estimam ter encerrado o ano de 2017 dentro do limite regulatório (entre 100% e 105%), enquanto que em 2016 o nível de contratação foi de 110,3%, sendo que apenas a parcela considerada não involuntária e acima de 105% é considerada como exposição das distribuidoras.

Notas Explicativas

Os valores incorridos até 31 de dezembro de 2016, não repassáveis para as tarifas dos consumidores, foram de R\$286 reconhecidos como perda na demonstração do resultado daquele exercício.

No exercício de 2017 a Companhia revisou os níveis de contratação em função de atualização de parâmetros regulatórios e acordos bilaterais retroativos, por esta razão reverteu a totalidade da provisão de perdas incorridas não repassáveis para as tarifas em R\$286, reconhecidos na demonstração do resultado do exercício, a fim de expurgar os efeitos de sobrecontratação involuntária, que não serão repassados aos consumidores.

Adicionalmente a Companhia calculou os efeitos da sobrecontratação para o exercício de 2017 não identificando valores a serem contabilizados na demonstração do resultado do exercício.

8 Tributos a recuperar

| | 2017 | 2016 |
|---|---------------|---------------|
| Imposto sobre circulação de mercadorias e serviços - ICMS | 8.437 | 9.519 |
| Imposto de renda retido na fonte - IRRF | 486 | 924 |
| Imposto de renda pessoa jurídica - IRPJ | 3.370 | 7.279 |
| Contribuição social sobre o lucro líquido - CSLL | 3.939 | 1.804 |
| Contribuições ao PIS e a COFINS | 3.069 | 9.585 |
| Outros | 582 | 1.502 |
| Total | 19.883 | 30.613 |
| Circulante | 15.647 | 24.232 |
| Não Circulante | 4.236 | 6.381 |

Referem-se a créditos tributários de saldos negativos de Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro, ICMS sobre aquisição de bens para o ativo intangível/imobilizado e/ou recolhimentos de impostos e contribuições a maior, que serão recuperados ou compensados com apurações de tributos no futuro, de acordo com a forma prevista na legislação tributária vigente aplicável.

9 Ativos e Passivos Financeiros Setoriais

Referem-se aos ativos e passivos decorrentes das diferenças temporárias entre os custos homologados pela Parcela A e outros componentes financeiros, que são incluídos nas tarifas no início do período tarifário e aqueles efetivamente incorridos ao longo do período de vigência da tarifa. Os valores são realizados quando do início da vigência de outros períodos tarifários ou extinção de concessão com saldos apurados e não recuperados, os quais serão incluídos na base de indenização.

Os valores reconhecidos de ativos e passivos financeiros setoriais tiveram a contrapartida a receita de venda de bens e serviços.

Os aditivos contratuais emitidos pela ANEEL, veem garantir que os valores de CVA e outros itens financeiros serão incorporados no cálculo da indenização, quando da extinção da concessão.

Notas Explicativas

A Companhia contabilizou as variações destes custos como ativo e passivo financeiro setorial, conforme demonstrado a seguir:

| Ativos financeiros setoriais | Saldo em 2016 | Receita Operacional | | Resultado Financeiro | | Saldo em 2017 | Valores em Amortização | Valores em Constituição | Circulante | Não Circulante |
|---|---------------|---------------------|-----------------|----------------------|----------------|---------------|------------------------|-------------------------|---------------|----------------|
| | | Adição | Amortização | Remuneração | Transferência | | | | | |
| Itens da Parcela A (i) | | | | | | | | | | |
| Energia elétrica comprada para revenda | 19.456 | 46.379 | (14.730) | 704 | (5.054) | 46.755 | - | 46.755 | 24.546 | 22.209 |
| Programa Incentivo Fontes Alternativas de Energia - PROINFA | 919 | - | (806) | - | (113) | - | - | - | - | - |
| Transporte de Energia Elétrica Rede Básica | 391 | 774 | (229) | 15 | (241) | 710 | 120 | 590 | 430 | 280 |
| Transporte de Energia Elétrica - Itaipu | 450 | 229 | (401) | 11 | (27) | 262 | 123 | 139 | 196 | 66 |
| Conta de Desenvolvimento Energético - CDE | 6.959 | - | (6.105) | - | (854) | - | - | - | - | - |
| Componentes financeiros | | | | | | | | | | |
| Neutralidade da Parcela A (iv) Sobrecontratação de energia | 6.867 | 1.853 | (5.455) | 18 | (779) | 2.504 | 2.504 | - | 2.504 | - |
| (ii) | 5.996 | (3.746) | (3.332) | 325 | 4.023 | 3.266 | 3.266 | - | 3.266 | - |
| CUSD | 103 | 6.965 | (1.203) | 152 | (2) | 6.015 | 1.089 | 4.926 | 3.675 | 2.340 |
| Exposição de submercados | 421 | 2.092 | - | 97 | (376) | 2.234 | - | 2.234 | 1.173 | 1.061 |
| Garantias | 349 | 207 | (262) | 11 | - | 305 | 133 | 172 | 223 | 82 |
| Saldo a Compensar | - | 477 | - | 6 | (221) | 262 | - | 262 | 138 | 124 |
| Total Ativo | 41.911 | 55.230 | (32.523) | 1.339 | (3.644) | 62.313 | 7.235 | 55.078 | 36.151 | 26.162 |

| Passivos financeiros setoriais | Saldo em 2016 | Receita Operacional | | Resultado Financeiro | | Saldo em 2017 | Valores em Amortização | Valores em Constituição | Circulante | Não Circulante |
|---|---------------|---------------------|-----------------|----------------------|----------------|---------------|------------------------|-------------------------|---------------|----------------|
| | | Adição | Amortização | Remuneração | Transferência | | | | | |
| Itens da Parcela A (i) | | | | | | | | | | |
| Energia elétrica comprada para revenda | 2.265 | 2.034 | 1.130 | 469 | (5.054) | 844 | 844 | - | 844 | - |
| Programa Incentivo Fontes Alternativas de Energia - PROINFA | - | 869 | (359) | 29 | (113) | 426 | 426 | - | 426 | - |
| Transporte de Energia Elétrica Rede Básica | - | 240 | - | 1 | (241) | - | - | - | - | - |
| Transporte de Energia Elétrica - Itaipu | - | 27 | - | - | (27) | - | - | - | - | - |
| Encargo de serviços de sistema ESS (iii) | 9.108 | 23.419 | (6.868) | 804 | - | 26.463 | 4.901 | 21.562 | 16.222 | 10.241 |
| Conta de Desenvolvimento Energético - CDE | 6.093 | 7.867 | (4.818) | 198 | (855) | 8.485 | 5.133 | 3.352 | 6.893 | 1.592 |
| Componentes financeiros | | | | | | | | | | |
| Neutralidade da Parcela A (iv) Sobrecontratação de energia | - | 1.572 | - | (88) | (781) | 703 | - | 703 | 369 | 334 |
| (ii) | - | 12.647 | (1.987) | 314 | 4.025 | 14.999 | - | 14.999 | 7.873 | 7.126 |
| Devoluções Tarifárias (viii) | 2.061 | 1.419 | (2.059) | (133) | - | 1.288 | - | 1.288 | - | 1.288 |
| CUSD | 13 | - | (11) | - | (2) | - | - | - | - | - |
| Exposição de submercados | 1.038 | 884 | (1.371) | 125 | (375) | 301 | 301 | - | 301 | - |
| Saldo a Compensar | 7.694 | 1.439 | (8.334) | 1 | (221) | 579 | 579 | - | 579 | - |
| Outros itens financeiros | 11.453 | 701 | (11.891) | 133 | - | 396 | 396 | - | 396 | - |
| Total Passivo | 39.725 | 53.118 | (36.568) | 1.853 | (3.644) | 54.484 | 12.580 | 41.904 | 33.903 | 20.581 |
| Saldo líquido | 2.186 | 2.112 | 4.045 | (514) | - | 7.829 | (5.345) | 13.174 | 2.248 | 5.581 |

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

A Portaria Interministerial dos Ministros de Estado da Fazenda e de Minas e Energia nº 25, de 24 de janeiro de 2002, estabeleceu a Conta de Compensação de Variação de Valores de Itens da "Parcela A" - CVA, com o propósito de registrar as variações de custos, negativas ou positivas, ocorridas no período entre reajustes tarifários anuais, relativos aos itens previstos nos contratos de concessão de distribuição de energia elétrica. Estas variações são apuradas por meio da diferença entre os gastos efetivamente incorridos e os gastos estimados no momento da constituição da tarifa nos reajustes tarifários anuais. Os valores considerados na CVA são atualizados monetariamente com base na taxa SELIC.

(ii) **Repasse de sobrecontratação/exposição involuntária de energia**

A distribuidora deve garantir, por meio de contratos de energia regulados, o atendimento de 100% do seu mercado. Contratações superiores ou inferiores a este referencial implicam na apuração, pela ANEEL, com aplicação nos processos de reajustes e revisões

Notas Explicativas

tarifárias, dos custos de repasse de aquisição do montante de sobrecontratação, limitado aos 5% em relação à carga anual regulatória de fornecimento da distribuidora e do custo da energia referente à exposição ao mercado de curto prazo.

(iii) Encargo de Serviço do Sistema - ESS

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

(iv) Neutralidade da Parcela A

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

(v) Garantias Financeiras

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

(vi) Saldo a Compensar da CVA do ciclo anterior

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

(vii) Outros itens financeiros

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

(viii) Devoluções Tarifárias

Referem-se as receitas de ultrapassagem de demanda e excedentes de reativos auferidas a partir do 4º Ciclo de Revisão Tarifária Periódica (4CRTP), iniciada a partir de janeiro/2016, atualizadas mensalmente com aplicação da variação do IPCA e serão amortizadas a partir do início do 5º ciclo de Revisão Tarifária (5CRTP).

Inclui, R\$2.258 na amortização referente ao Ofício Circular 112/2017-SFF/ANEEL, exclusivo para as distribuidoras que renovaram o contrato de concessão, que definiu que os dados de Ultrapassagem de Demanda e Excedente Reativo acumulados até a competência fevereiro/2017, fossem transferidos para Obrigações Especiais e os valores posteriores a março/2017 fossem contabilizados como Passivo Financeiro Setorial.

10 Outros créditos

| | 2017 | 2016 |
|---|---------------|---------------|
| Subvenção Baixa Renda ⁽¹⁾ | 4.310 | 4.099 |
| Ordens de serviço em curso - PEE e P&D | 2.776 | 5.741 |
| Ordens de serviço em curso - outros | 202 | 331 |
| Adiantamentos | 384 | 581 |
| Subvenção CDE - Desconto Tarifário ⁽²⁾ | 16.203 | 9.416 |
| Créditos com terceiros - Alienação de bens e direitos | 4.100 | 2.920 |
| Adiantamento fundo de pensão | 8.704 | 8.704 |
| Despesas pagas antecipadamente | 1.577 | 1.978 |
| Bandeira tarifária | - | 1.333 |
| Outros ⁽³⁾ | 4.117 | 176 |
| Total | 42.373 | 35.279 |
| Circulante | 42.236 | 35.142 |
| Não circulante | 137 | 137 |

- (1) **Subvenção Baixa Renda** - 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. O saldo refere-se as provisões de novembro e dezembro/2017. Administração não espera apurar perdas na realização do saldo.

Notas Explicativas

Segue a movimentação ocorrida no exercício:

| | 2017 | 2016 |
|--|--------------|--------------|
| Saldo inicial - circulante- 2016 e 2015 | 4.099 | 2.550 |
| Subvenção Baixa Renda | 17.083 | 16.189 |
| Ressarcimento e compensações pela CCEE/ Eletrobrás | (16.872) | (14.640) |
| Saldo final - circulante - 2017 e 2016 | 4.310 | 4.099 |

- (2) **Subvenção CDE - Desconto Tarifário:** 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. Os saldos correspondentes às subvenções incorridas nos meses de novembro e dezembro de 2017, serão compensados /ressarcidos no primeiro trimestre de 2018.

| | 2017 | 2016 |
|--|---------------|--------------|
| Saldo inicial - circulante - 2016 e 2015 | 9.416 | 5.779 |
| Desconto Tarifário Subvenção Irrigante e Rural | 56.948 | 52.044 |
| Ressarcimento e compensações pela CCEE/ Eletrobrás | (50.161) | (48.407) |
| Saldo final - circulante - 2017 e 2016 | 16.203 | 9.416 |

A Companhia, desde 02 de setembro de 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 CCEE (anteriormente o fundo era administrado pela Eletrobrás). Desta forma, durante o exercício findo em dezembro de 2017, foram compensados e ressarcidos R\$50.161 (R\$48.407 em 2016), referente à Subvenção CDE e R\$15.402 (R\$14.640 em 2016), referente Subvenção Baixa Renda.

- (3) Inclui, outras contas a receber de R\$794 (R\$798 em 2016) de provisão para créditos de liquidação duvidosa e R\$4.209 referente a compartilhamento, conforme contrato aprovado pela ANEEL.

11 Transações com partes relacionadas

A Companhia é controlada pela ENERGISA S/A, (100% do capital total), que por sua vez detém o controle acionário da Energisa Paraíba - Distribuidora de Energia S/A (EPB), Energisa Sergipe - Distribuidora de Energia S/A (ESE), Energisa Borborema - Distribuidora de Energia S/A (EBO), Energisa Nova Friburgo - Distribuidora de Energia S/A (ENF), Energisa Serviços Aéreos S/A, Energisa Planejamento e Corretagem de Seguros Ltda, Energisa Soluções S/A (ESO), Energisa Soluções e Construções em Linhas e Redes S/A, Energisa Geração Usina Maurício, Parque Eólico Sobradinho, Energisa Comercializadora de Energia S/A, Energisa Pará Transmissora de Energia I S/A, Energisa Goiás Transmissora de Energia I S/A, Energisa Empreendimentos de Energia I S/A, Energisa Empreendimentos de Energia II S/A além das participações nas sociedades Denerge Desenvolvimento Energético S.A. e Empresa de Eletricidade Vale Paranapanema S.A, que conferiram à Energisa S.A. o controle indireto da Rede Energia Participações S/A e, por consequência, das sociedades: Energisa Mato Grosso do Sul - Distribuidora de Energia S/A (EMS), Energisa Mato Grosso-Distribuidora de Energia S/A (EMT), Energisa Tocantins - Distribuidora de Energia S/A (ETO), Energisa Sul Sudeste - Distribuidora de Energia S/A (nova denominação social da Caiuá Distribuição de Energia S/A (ESS), que incorporou em 30 de junho de 2017 as empresas: Companhia Força e Luz do Oeste (CFLO), Companhia Nacional de Energia Elétrica (CNEE), Empresa de Distribuição de Energia Elétrica do Vale do Paranapanema S/A (EDEV), Empresa Elétrica Bragantina S/A (EEB)), Multi Energisa Serviços S/A, Rede Power do Brasil S/A (REDE POWER), Companhia Técnica e Comercialização de Energia S/A (CTCE), Vale do Vacaria Açúcar e Alcool S/A e QMRA Participações S/A.

Transações efetuadas durante o exercício pela Companhia:

| | Serviços contratados (Despesas) | Serviços prestados (Receita) | Disponibilização do sistema de transmissão e distribuição (Custo) ⁽⁵⁾ | Comissão aval e debentures (Despesa financeira) ⁽⁶⁾ | Saldo a pagar (fornecedores) | Saldo a pagar Aval e debentures - outras contas a pagar ⁽⁶⁾ |
|---|---------------------------------|------------------------------|--|--|------------------------------|--|
| Energisa S/A (1) | 9.869 | - | - | 5.448 | 1.445 | 67.198 |
| Energisa Serviços Aéreos de Aeroinspeção S/A (2) | 128 | - | - | - | - | - |
| Energisa Nova Friburgo - Distribuidora de Energia S/A | - | - | 421 | - | - | - |
| Multi Energisa Serviços S/A (3) | 1.095 | - | - | - | 125 | - |
| Energisa Soluções S/A (4) | 13.074 | 181 | - | - | 486 | - |
| | 2017 | 2016 | 2017 | 2016 | 2017 | 2016 |
| | 24.166 | 41.921 | 181 | 1.245 | 2.056 | 67.198 |
| | | | | | 2.995 | - |

Notas Explicativas

- (1) **Energisa S/A** - Refere-se a serviços administrativos e de compartilhamento de recursos humanos para execução de parcela dos macroprocessos. Os custos são referenciados ao modelo de empresa de referência utilizado pela área regulatória da ANEEL para fins tarifários. O contrato de compartilhamento foi aprovado pela Aneel e firmado em 01 de março de 2017 com prazo de validade de 60 meses, podendo ser prorrogado mediante termo aditivo que devesse conter anuência da ANEEL.
- (2) **Energisa Serviços Aéreos de Aeroinspeção S/A**
Referem-se a serviços realizados de aeroinspeção em linhas e redes.
- (3) **Muti Energisa Serviços S/A** - Refere-se a serviços de Call Center e Suporte a TI e foram submetidos à aprovação da ANEEL. Os custos são referenciados ao modelo de empresa de referência utilizado pela área regulatória da ANEEL para fins tarifários.
- (4) **Energisa Soluções S/A**: as transações com as empresas ligadas referem-se a serviços de manutenção de linhas, subestações, engenharia e de projetos. Os contratos foram submetidos à aprovação da ANEEL e são referenciados ao modelo de empresa de referência utilizado pela área regulatória da ANEEL para fins tarifários.
- (5) Os valores de custo e uso de conexão estão suportados por contratos que foram submetidos à aprovação da ANEEL e foram efetuados em condições usuais de mercado.
- (6) Em 19 de Julho de 2017 a Companhia efetuou a 8ª emissão de Debêntures em moeda corrente, que foi na sua totalidade, adquiridas pela Energisa S/A com vencimento em 15/06/2022 e remuneração de IPCA mais 5,60% ao ano para a 1ª Série e com vencimento 15/06/2024 e remuneração de IPCA mais 5,6601% ao ano para a 2ª Série. Em 31 de dezembro de 2017 o valor atualizado é de R\$16.546.

Em 31 de outubro de 2017 a Companhia efetuou a 9ª emissão de Debêntures de 1ª série incentivada com vencimento em 15/10/2022 e remuneração de IPCA mais 4,4885% ao ano, 2ª série com vencimento em 15/10/2024 e remuneração de IPCA mais 4,7110% ao ano, 3ª série com vencimento em 15/10/2027 e remuneração de IPCA mais 5,1074% ao ano e 4ª série com vencimento em 15/10/2022 e remuneração de 107,75% CDI. Em 31 de dezembro de 2017 o valor atualizado é de R\$50.607.

Custo do contrato de comissão de aval, iniciado em fevereiro de 2013, de garantias da controladora para contratos da Companhia de empréstimos e financiamentos, com taxa a razão de 1,5% a.a. O saldo a pagar em 31 de dezembro de 2017 monta em R\$45 (R\$26 em 2016).

Remuneração dos administradores

| | 2017 | 2016 |
|--|-------|-------|
| Remuneração Anual (a) | 4.261 | 3.793 |
| Remuneração dos membros do Conselho de Administração | 701 | 998 |
| Remuneração da Diretoria | 1.807 | 1.877 |
| Outros Benefícios (b) | 1.940 | 855 |

- (a) Limite global da remuneração anual dos administradores para o exercício de 2017 foi aprovado na AGO de 28 de abril de 2017.
(b) Inclui, encargos sociais, benefícios de previdência privada, seguro saúde e seguro de vida.

A maior e a menor remuneração atribuídas a dirigentes e conselheiros, relativas ao mês de dezembro, foram de R\$30 e R\$4 (R\$29 e R\$3 em 2016), respectivamente. A remuneração média em 31 de dezembro de 2017 foi de R\$10 (R\$11 em 2016).

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

O IRPJ e a CSLL diferidos são calculados sobre as diferenças entre os saldos dos ativos e passivos das Demonstrações Financeiras e as correspondentes bases fiscais utilizadas no cálculo do IRPJ e da CSLL correntes. A probabilidade de recuperação destes saldos é revisada no fim de cada exercício e, quando não for mais provável que bases tributáveis futuras estejam disponíveis e permitam a recuperação total ou parcial destes impostos, o saldo do ativo é reduzido ao montante que se espera recuperar.

| | 2017 | 2016 |
|--|---------------|---------------|
| Ativo | | |
| Imposto de renda s/prejuízos fiscais | 19.090 | 25.213 |
| Contribuição social s/base negativa | 8.009 | 10.172 |
| Subtotal | 27.099 | 35.385 |
| Ativo - Diferenças temporárias | | |
| Imposto de renda e contribuição social s/o lucro | 11.233 | 17.644 |
| Total - não circulante | 38.332 | 53.029 |
| Passivo - Diferenças Temporárias | | |
| Imposto de renda | 19.198 | 21.995 |
| Contribuição social | 6.910 | 7.918 |
| Total - não circulante | 26.108 | 29.913 |
| Total líquido - ativo não circulante | 12.224 | 23.116 |

Notas Explicativas

As diferenças temporárias são como segue:

| | 2017 | | 2016 | |
|---|-----------------|---------------|-----------------|---------------|
| | Base de cálculo | IRPJ + CSSL | Base de cálculo | IRPJ + CSSL |
| Ativo | | | | |
| Prejuízos fiscais | 76.358 | 19.090 | 100.850 | 25.213 |
| Base negativa da CSLL | 88.994 | 8.009 | 113.017 | 10.172 |
| Marcação a mercado - derivativo | 1.960 | 666 | 12.244 | 4.163 |
| Provisões para riscos cíveis, trabalhistas e fiscais | 8.831 | 3.003 | 11.627 | 3.953 |
| Provisão para crédito de liquidação duvidosa - PCLD | 7.161 | 2.435 | 7.003 | 2.381 |
| Provisão ajuste atuarial | 7.030 | 2.390 | 4.475 | 1.521 |
| Outras provisões (Honorários, PEE, P&D e outras). | 4.318 | 1.468 | 7.232 | 2.459 |
| Outras adições temporárias | 2.408 | 818 | 8.393 | 2.853 |
| Ajuste a valor presente | 1.333 | 453 | 924 | 314 |
| Passivos financeiros setoriais (CVA's) | - | - | (2.186) | (743) |
| IRPJ e CSSL sobre a parcela do VNR das contas a receber da concessão e atualizações | (76.791) | (26.108) | (85.795) | (29.170) |
| Total - ativo não circulante | 121.602 | 12.224 | 177.784 | 23.116 |

A seguir, as realizações dos créditos fiscais:

| Exercícios | Realizações de créditos fiscais |
|--------------|---------------------------------|
| 2018 | 5.902 |
| 2019 | 6.214 |
| 2020 | 6.651 |
| 2021 | 6.394 |
| 2022 | 5.650 |
| 2023 | 1.660 |
| 2024 a 2027 | 5.861 |
| Total | 38.332 |

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

| | 2017 | 2016 |
|--|-----------------|----------------|
| Lucro antes dos impostos | 41.507 | 6.846 |
| Alíquota fiscal combinada | 34% | 34% |
| Imposto de renda e contribuição calculados às alíquotas fiscais combinadas | (14.112) | (2.328) |
| Imposto de renda e contribuição social ^(*) | 3.664 | - |
| Outros | (1.832) | (129) |
| Imposto de renda e contribuição social sobre o lucro | (12.280) | (2.457) |
| Alíquota efetiva | 29,59% | 35,89% |

(*) A Companhia efetuou recálculos das bases tributáveis dos exercícios de 2013, 2014, 2015 e 2016, em decorrência da alteração do critério de tributação do regime de caixa para competência sobre os valores de ativos e passivos financeiros setoriais (CVA) e a desistência de processos que se encontravam em discussões judiciais referente a assuntos tributários de Imposto de renda e contribuição social sobre o lucro, cujos os débitos originados dessas novas apurações foram incluídos no Programa Especial de Regularização Tributária denominado PERT, resultando em contabilização dos efeitos de imposto de renda e de contribuição social sobre o lucro registrados no exercício.

13 Contas a receber da Concessão

A Lei nº 12.783/13 determinou a metodologia que deve ser adotada na indenização dos ativos de geração, transmissão e distribuição ao final da concessão, o VNR - Valor novo de reposição.

A partir de 31 de dezembro de 2012 a Companhia passou a reconhecer o VNR, homologado pela ANEEL, dos ativos que compõe a concessão, com a aplicação do IGPM. Em novembro de 2015 a ANEEL através da Resolução Normativa nº 686/2015, aprovou a revisão do Submódulo 2.3 dos Procedimentos de Revisão Tarifária (PRORET), da Base de Remuneração Regulatória (BRR), onde determinou que a base de remuneração fosse corrigida pela aplicação do IPCA.

Assim, a remuneração do contas a receber da concessão foi registrada em receitas operacionais como ativo financeiro indenizável da concessão no montante de R\$354 (R\$3.395 em 2016).

Notas Explicativas

O valor registrado no exercício de 2016 inclui a parcela do processo do 4º ciclo tarifário aprovado pela Aneel através da Resolução Homologatória nº 2.092, de 21 de junho de 2016, Nota Técnica nº. 185/2016 - SGT/ANEEL.

Segue as movimentações ocorridas no exercício:

| | 2017 | 2016 |
|--|---------------|---------------|
| Ativo financeiro valor justo - 2016 e 2015 | 12.075 | 9.091 |
| Adições no exercício (*) | 3.356 | 76 |
| Baixas no exercício | (3) | (487) |
| Receitas operacionais - ativo financeiro indenizável da concessão (**) | 354 | 3.395 |
| Ativo financeiro valor justo - não circulante - 2017 e 2016 | 15.782 | 12.075 |

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

(**) Os ativos são atualizados pela variação mensal do IPCA, índice de remuneração utilizado pelo regulador nos processos de reajuste tarifário.

14 Intangível e Imobilizado

| | 2017 | 2016 |
|------------------------------------|----------------|----------------|
| Intangível - Contrato de concessão | 423.583 | 393.868 |
| Imobilizado | 5.765 | 6.310 |
| Total | 429.348 | 400.178 |

Intangível - Contrato de concessão

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

| | Taxa média de depreciação e amortização | Saldo 2016 | Adição | Transferências | Baixas (*) | Amortização/ Depreciação (**) | Saldo 2017 |
|--|---|----------------|---------------|----------------|-----------------|-------------------------------|-----------------|
| Intangível em Serviço | | | | | | | |
| Custo: | 4,39% | 901.672 | - | 58.880 | (14.453) | - | 946.099 |
| Amortização Acumulada | | (350.234) | - | - | 7.128 | (43.963) | (387.069) |
| Subtotal | | 551.438 | - | 58.880 | (7.325) | (43.963) | 559.030 |
| Em Curso | | 35.918 | 84.122 | (58.880) | (3.356) | - | 57.804 |
| Total Intangível | | 587.356 | 84.122 | - | (10.681) | (43.963) | 616.834 |
| (-) Obrigações vinculadas à concessão | | | | | | | |
| Em Serviço | | | | | | | |
| Custo | 3,83% | 243.368 | - | 12.270 | - | - | 255.638 |
| Amortização Acumulada | | (65.641) | - | - | - | (11.891) | (77.532) |
| Subtotal | | 177.727 | - | 12.270 | - | (11.891) | 178.106 |
| Em Curso | | 15.761 | 11.654 | (12.270) | - | - | 15.145 |
| Total das Obrigações vinculadas à concessão | | 193.488 | 11.654 | - | - | (11.891) | 193.251 |
| Total Intangível | | 393.868 | 72.468 | - | (10.681) | (32.072) | 423.583 |
| Imobilizado em Serviço | | | | | | | |
| Edificações e benfeitorias | 3,33% | 209 | - | - | - | - | 209 |
| Máquinas e equipamentos | 16,13% | 10.936 | - | 809 | (2) | - | 11.743 |
| Veículos | 14,29% | 407 | - | - | - | - | 407 |
| Móveis e utensílios | 6,25% | 3.757 | - | 55 | - | - | 3.812 |
| Total do imobilizado em serviço | | 15.309 | - | 864 | (2) | - | 16.171 |
| Depreciação acumulada: | | | | | | | |
| Edificações e benfeitorias | | (198) | - | - | - | (3) | (201) |
| Máquinas e equipamentos | | (6.993) | - | - | - | (1.137) | (8.130) |
| Veículos | | (263) | - | - | - | (59) | (322) |
| Móveis e utensílios | | (1.545) | - | - | - | (208) | (1.753) |
| Total Depreciação acumulada | | (8.999) | - | - | - | (1.407) | (10.406) |
| Subtotal Imobilizado | | 6.310 | - | 864 | (2) | (1.407) | 5.765 |
| Imobilizado em curso | | - | 864 | (864) | - | - | - |
| Total do Imobilizado | | 6.310 | 864 | - | (2) | (1.407) | 5.765 |
| Total Ativo intangível e Imobilizado | | 400.178 | 73.332 | - | (10.683) | (33.479) | 429.348 |

Notas Explicativas

(*) Das baixas no montante de R\$10.683, R\$3.356, refere-se as transferência do ativo intangível líquido das obrigações especiais para o contas a receber da concessão e R\$7.327 referem-se às baixas realizadas no exercício, inicialmente contabilizadas nas Ordens de Desativação - ODD e ao final do processo os valores são transferidos para a demonstração do resultado do exercício na rubrica de outras receitas (despesas) operacionais.

“O montante transferido do ativo intangível, líquido das obrigações especiais, para o contas a receber da concessão de R\$3.356 (R\$76 em 2016), corresponde a parcela bifurcada do ativo intangível a ser indenizada no final da concessão pelo Poder Concedente, conforme prevê o contrato de concessão de distribuição de energia elétrica que está enquadrado nos critérios de aplicação da interpretação técnica do ICPC 01 (IFRIC 12).”

(**) A Companhia registrou no exercício, crédito de PIS/COFINS sobre amortização dos bens e equipamentos no montante de R\$ 239 (R\$145 em 2016).

| | Taxa média de depreciação e amortização | Saldo 2015 | Adição | Transferências | Baixas (*) | Amortização/ Depreciação | Saldo 2016 |
|--|---|----------------|----------------|----------------|----------------|--------------------------|----------------|
| Intangível em Serviço | | | | | | | |
| Custo: | 4,40% | 879.068 | 303 | 32.259 | (9.958) | - | 901.672 |
| Amortização Acumulada | | (311.701) | - | - | 6.045 | (44.578) | (350.234) |
| Subtotal | | 567.367 | 303 | 32.259 | (3.913) | (44.578) | 551.438 |
| Em Curso | | 11.307 | 56.946 | (32.259) | (76) | - | 35.918 |
| Total Intangível | | 578.674 | 57.249 | - | (3.989) | (44.578) | 587.356 |
| (-) Obrigações vinculadas à concessão | | | | | | | |
| Em Serviço | | | | | | | |
| Custo | 4,10% | 239.779 | - | 3.589 | - | - | 243.368 |
| Amortização Acumulada | | (50.891) | - | - | - | (14.750) | (65.641) |
| Subtotal | | 188.888 | - | 3.589 | - | (14.750) | 177.727 |
| Em Curso | | 14.120 | 5.230 | (3.589) | - | - | 15.761 |
| Total das Obrigações vinculadas à concessão | | 203.008 | 5.230 | - | - | (14.750) | 193.488 |
| Total Intangível | | 375.666 | 52.019 | - | (3.989) | (29.828) | 393.868 |
| Imobilizado em Serviço | | | | | | | |
| Edificações e benfeitorias | 3,33% | 209 | - | - | - | - | 209 |
| Máquinas e equipamentos | 16,18% | 7.568 | 3.093 | 275 | - | - | 10.936 |
| Veículos | 14,29% | 189 | 218 | - | - | - | 407 |
| Móveis e utensílios | 6,25% | 3.582 | 100 | 93 | (18) | - | 3.757 |
| Total do imobilizado em serviço | | 11.548 | 3.411 | 368 | (18) | - | 15.309 |
| Depreciação acumulada: | | | | | | | |
| Edificações e benfeitorias | | (190) | - | - | - | (8) | (198) |
| Máquinas e equipamentos | | (3.002) | (2.797) | - | 6 | (1.200) | (6.993) |
| Veículos | | (133) | (94) | - | - | (36) | (263) |
| Móveis e utensílios | | (1.242) | (100) | - | - | (203) | (1.545) |
| Total Depreciação acumulada | | (4.567) | (2.991) | - | 6 | (1.447) | (8.999) |
| Subtotal Imobilizado | | 6.981 | 420 | 368 | (12) | (1.447) | 6.310 |
| Imobilizado em curso | | - | 368 | (368) | - | - | - |
| Total do Imobilizado | | 6.981 | 788 | - | (12) | (1.447) | 6.310 |
| Total Ativo intangível e Imobilizado | | 382.647 | 52.807 | - | (4.001) | (31.275) | 400.178 |

(*) Das baixas no montante de R\$4.001, R\$76, refere-se as transferência do ativo intangível líquido das obrigações especiais para o contas a receber da concessão e R\$3.925 referem-se às baixas realizadas no exercício, inicialmente contabilizadas nas Ordens de Desativação - ODD e ao final do processo os valores são transferidos para a demonstração do resultado do exercício na rubrica de outras receitas (despesas) operacionais.

“O montante transferido do ativo intangível, líquido das obrigações especiais, para o contas a receber da concessão de R\$76, corresponde a parcela bifurcada do ativo intangível a ser indenizada no final da concessão pelo Poder Concedente, conforme prevê o contrato de concessão de distribuição de energia elétrica que está enquadrado nos critérios de aplicação da interpretação técnica do ICPC 01 (IFRIC 12).”

A infraestrutura utilizada pela Companhia nas suas operações é vinculada ao serviço público de distribuição de energia, não podendo ser retirada, alienada, cedida ou dada em garantia hipotecária sem a prévia e expressa autorização do Órgão Regulador. A Resolução Normativa 691 de 08 de dezembro de 2015 regulamenta a desvinculação da infraestrutura das concessões do Serviço Público de Energia Elétrica, concedendo autorização prévia para sua desvinculação, quando destinada à alienação. Determina, também, que o produto da alienação seja depositado em conta bancária específica e os recursos reinvestidos na infraestrutura da própria concessão.

A amortização do intangível está sendo realizada de acordo com as taxas da Resolução Normativa da Aneel nº 674, de 11 de agosto de 2015, limitado ao prazo da concessão com base nos benefícios econômicos gerados anualmente. A taxa média ponderada de amortização utilizada é de 4,39% (4,40% em 2016).

Notas Explicativas

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

| | 2017 | 2016 |
|--|----------------|----------------|
| Contribuições do consumidor ⁽¹⁾ | 193.518 | 184.122 |
| Participação da União - recursos CDE ⁽²⁾ | 53.102 | 46.423 |
| Participação do Governo do Estado ⁽²⁾ | 14.669 | 21.348 |
| Reserva para reversão ⁽³⁾ | 1.409 | 1.409 |
| Receitas de Ultrapassagem de Demanda e Energia Reativa Excedente | 8.085 | 5.827 |
| (-) Amortização acumulada | (77.532) | (65.641) |
| Total | 193.251 | 193.488 |
| Alocação: | | |
| Infraestrutura - Intangível em serviço | 178.106 | 177.727 |
| Infraestrutura - Intangível em curso | 15.145 | 15.761 |
| Total | 193.251 | 193.488 |

- (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 participação da união (recursos provenientes da Conta de Desenvolvimento Energético - CDE) e a participação do Governo do Estado, estão destinados ao Programa Luz para Todos.
- (3) A reserva para reversão constituída até 31 de dezembro de 1971, representa o montante de recursos provenientes do fundo de reversão, os quais foram aplicados em projetos de expansão da Companhia, incidindo juros de 5 % a.a. pagos mensalmente.

Receitas de Ultrapassagem de Demanda e Energia Reativa Excedente

A Companhia passou pelo 3º ciclo de revisão tarifária em junho de 2012 e, a partir dessa data, os faturamentos das ultrapassagens de demanda e do excedente reativo passaram a ser contabilizados na rubrica Obrigações Especiais.

Conforme Resolução Normativa nº 660 de 28 de abril de 2015 e despacho ANEEL nº 245, a partir do 4º ciclo de revisão tarifária a Receita de Ultrapassagem de Demanda e Energia Reativa Excedente passou a ser contabilizada na rubrica Passivos Financeiros Setoriais.

15 Fornecedores

| | 2017 | 2016 |
|---|---------------|---------------|
| Contratos Bilaterais | 32.349 | 33.999 |
| CCEE ⁽¹⁾ | 11.286 | 4.346 |
| Operador Nacional do Sistema Elétrico ⁽²⁾ | 1.782 | 962 |
| Encargos de serviços do sistema ⁽²⁾ | 376 | 955 |
| Uso do sistema de transmissão/distribuição ⁽²⁾ | 3.148 | 2.277 |
| Conexão à rede ⁽²⁾ | 664 | 159 |
| Materiais e serviços e outros ⁽³⁾ | 8.898 | 10.835 |
| Total | 58.503 | 53.533 |
| Circulante | 57.759 | 52.789 |
| Não circulante | 744 | 744 |

- (1) Incremento do custo de energia no Mercado de Curto Prazo-MCP, principalmente no segundo semestre de 2017, influenciado pelos baixos níveis dos reservatórios no Sistema Interligado Nacional (SIN), devido à diminuição do volume de chuvas. Em consequência, o PLD atingiu valores expressivos, com média de R\$ 308,14/MWh entre submercados em 2017, contra média de 115,71/MWh em 2016, o que corresponde a um aumento de 166% no exercício. Além disso, em 2017 as distribuidoras passaram a arcar com o Risco Hidrológico dos agentes de geração que firmaram o Termo de Repactuação, elevando os montantes a serem pagos à CCEE.
- (2) 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.
- (3) Referem-se às aquisições de materiais, serviços e outros, necessários à execução, conservação e manutenção dos serviços de distribuição e, com prazo médio de liquidação de 40 dias.

Notas Explicativas

16 Empréstimos, financiamentos e encargos de dívidas

O saldo dos empréstimos e financiamentos são demonstrados pelo valor líquido dos custos de transação incorridos e são subsequentemente mensurados ao custo amortizado usando o método da taxa efetiva de juros.

| | 2017 | 2016 |
|--|----------------|----------------|
| Empréstimos e financiamentos - moeda nacional | 192.201 | 95.784 |
| Empréstimos e financiamentos - moeda estrangeira | 148.354 | 228.102 |
| Encargos de dívidas - moeda nacional | 385 | 488 |
| Encargos de dívidas - moeda estrangeira | 1.400 | 5.574 |
| (-) Custos a amortizar - moeda nacional | (313) | (398) |
| (-) Marcação a mercado de dívidas | 1.372 | 3.997 |
| Total | 343.399 | 333.547 |
| Circulante | 99.259 | 140.997 |
| Não Circulante | 244.140 | 192.550 |

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

| Operação | Total | | Encargos Financeiros Anuais | Vencimento | Periodicidade Amortização | Taxa efetiva de juros ⁽¹⁾ | Garantias ^(*) |
|---|----------------|----------------|---------------------------------|------------|---------------------------|--------------------------------------|--------------------------|
| | 2017 | 2016 | | | | | |
| FIDC Grupo Energisa III | 15.089 | 15.178 | CDI + 0,70% a.a. | dez-20 | Mensal | 10,64% | B |
| Luz para Todos - Eletrobrás | 2.892 | 5.102 | 6,00% a.a. (Pré) | dez-19 | Mensal | 7,00% | B |
| Subtransmissão - Eletrobrás | 70 | 356 | 7,00% a.a. (Pré) | fev-18 | Mensal | 8,00% | B |
| Repasso BNDES I - Itaú BBA | 1.439 | 1.881 | TJLP + 4,75% a.a. UMBND + 3,75% | jan-21 | Mensal | 11,87% | A |
| Repasso BNDES II - Itaú BBA | 715 | 926 | a.a. (*) | jan-21 | Mensal | 3,81% | A |
| Repasso BNDES III - Itaú BBA | 600 | 784 | TJLP + 5,95% a.a. | jan-21 | Mensal | 13,07% | A |
| Repasso BNDES IV - Itaú BBA | 922 | 1.221 | 5,50% a.a. (Pré) | jan-21 | Mensal | 5,50% | A |
| Repasso BNDES V - Itaú ⁽²⁾ | 20.997 | 17.049 | TJLP + 3,96% a | nov-21 | Mensal | 11,08% a 11,38% | A |
| Repasso BNDES VI - Itaú ⁽²⁾ | 12.219 | 12.559 | 4,26% a.a. | nov-21 | Mensal | 14,19% | A |
| FINAME - Itaú BBA | 10.864 | 13.112 | SELIC + 4,34% | dez-24 | Mensal | 2,50% a 10,00% | A |
| FINAME - CEF | 2.116 | 2.657 | 2,50% a 10,0% | nov-21 | Mensal | 8,70% | A |
| BNDES FINEM - Itaú BBA ⁽³⁾ | 14.581 | 18.870 | 8,70% a.a. (Pré) | dez-23 | Mensal | 10,02% A 11,02% | A |
| CCB - Safra ⁽³⁾ | - | 6.577 | TJLP + 2,90% a | jan-17 | Final | 12,94% | A |
| Nota Taxa Flutuante - FRN - Santander | 110.082 | - | 3,90% a.a. | dez-20 | semestral | 11,26% | A |
| (-) Custo de captação incorrido na contratação | (313) | (398) | CDI + 1,3248% a.a. | - | - | - | - |
| Total em Moeda Nacional | 192.273 | 95.874 | - | - | - | - | - |
| Resolução 4131 - Itaú BBA ⁽⁴⁾ | 60.703 | 30.493 | 3,7995% a | jun-20 | Final | 5,30% a 6,35% | A |
| Resolução 4131 I - Citibank ^(3, 4) | - | 53.615 | 4,8535% a.a. (Pré) | set-17 | Final | 2,86% | A |
| Resolução 4131 II - Citibank ^(3, 4) | 89.051 | 103.238 | Libor + 1,36% a.a. | mai-19 | Final | 4,57% a 4,96% | A |
| Resolução 4131 II - ABC ⁽⁴⁾ | - | 46.330 | 2,16% a.a. | set-17 | Final | 6,93% | A |
| (-) Marcação à Mercado de Dívida ⁽⁵⁾ | 1.372 | 3.997 | 5,43% a.a. (Pré) | - | - | - | - |
| Total em Moeda Estrangeira | 151.126 | 237.673 | - | - | - | - | - |
| Total | 343.399 | 333.547 | - | - | - | - | - |

(*) A= Aval Energisa, B=Recebíveis.

(1) Para as dívidas em moeda estrangeira, inclui variação cambial.

(2) A controladora Energisa S/A firmou um acordo de investimentos com a BNDES Participações S.A - BNDESPAR por meio de um sindicato de bancos, formado entre Itaú Unibanco S.A., Banco Bradesco S.A., Banco BTG Pactual S.A. e Banco Citibank S.A., visando o repasse no âmbito dos programas FINAME e FINEM, no montante de R\$36.602, sujeito ao atendimento das condições estabelecidas entre os Agentes Repassadores e à confirmação, aprovação e disponibilidade de recursos por parte do BNDES.

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

Notas Explicativas

Até dezembro de 2017 foram liberados R\$36.264, referente a 1ª tranche do programa do Acordo de Investimentos.

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

Os contratos junto ao BNDES possuem cláusulas restritivas que em geral, requerem a manutenção de certos índices financeiros em determinados níveis. Essas garantias são estruturadas a partir de indicadores estabelecidos pela controladora Energisa S.A. Além disso, estes contratos possuem obrigações contratuais não financeiras, como envio periódico de informações, cumprimento regular de normas trabalhistas, manutenção de licenças necessárias à operação, bem como de seguros, entre outras, que são avaliadas pelo banco quanto ao fiel atendimento. O descumprimento desses níveis pode implicar em vencimento antecipado das dívidas (vide nota explicativo nº 28 - Instrumentos financeiros e gerenciamento de riscos). Em 31 de dezembro de 2017, as exigências contratuais foram cumpridas.

- (3) O contrato possui cláusulas restritivas que em geral, requerem a manutenção de certos índices financeiros em determinados níveis. Essas garantias são estruturadas a partir de indicadores estabelecidos pela controladora Energisa S.A. O descumprimento desses níveis pode implicar em vencimento antecipado das dívidas (vide nota explicativo nº 28 - Instrumentos financeiros e gerenciamento de riscos). Em 31 de dezembro de 2017, as exigências contratuais foram cumpridas.
- (4) Os contratos de financiamentos possuem proteção de swap cambial e instrumentos financeiros derivativos (vide nota explicativa nº 28 - Instrumentos financeiros e gerenciamento de riscos).
- (5) Estas operações estão sendo mensuradas ao valor justo por meio do resultado, de acordo com os métodos da contabilidade de “hedge” de valor justo ou pela designação como “Fair Value Option” (nota explicativa nº 28).

Para garantia do pagamento das parcelas de curto prazo, a Companhia mantém aplicações financeiras no montante R\$1.459 (R\$1.447 em 31 de dezembro de 2016) registrados na rubrica, “aplicações financeiras no mercado aberto e recursos vinculados” no ativo não circulante.

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

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

Os principais indicadores utilizados para a atualização dos empréstimos e financiamentos tiveram as seguintes variações percentuais e taxas efetivas nos exercícios:

| Moeda/indicadores | 2017 | 2016 |
|-------------------|-------|---------|
| US\$ x R\$ | 1,50% | -16,54% |
| TJLP | 7,12% | 7,50% |
| SELIC | 9,85% | 14,02% |
| CDI | 9,94% | 14,00% |
| IPCA | 2,95% | 6,29% |
| LIBOR | 1,30% | 0,67% |
| UMBND | 0,06% | 0,07% |

Os financiamentos classificados no passivo não circulante têm seus vencimentos assim programados:

| | 2017 |
|--------------|----------------|
| 2019 | 104.894 |
| 2020 | 125.232 |
| 2021 | 11.432 |
| 2022 | 1.507 |
| Após 2022 | 1.075 |
| Total | 244.140 |

Segue as movimentações ocorridas nos exercícios:

| | 2017 | 2016 |
|---|----------------|----------------|
| Saldos em 2016 e 2015 | 333.547 | 360.604 |
| Novos empréstimos e financiamentos obtidos | 148.350 | 94.365 |
| Encargos de dívidas - juros, variação monetária e cambial | 16.333 | (9.367) |
| Custos Apropriados | - | (365) |
| Marcação a Mercado das Dívidas | (2.626) | 6.371 |
| Pagamento de principal | (131.716) | (95.388) |
| Pagamento de juros | (20.489) | (22.673) |
| Saldos em 2017 e 2016 | 343.399 | 333.547 |
| Circulante | 99.259 | 140.997 |
| Não circulante | 244.140 | 192.550 |

Notas Explicativas

Os custos de captações dos financiamentos a serem amortizados nos exercícios subsequentes são:

| Contratos | 2018 | 2019 | 2020 em diante | Total |
|---|-----------|-----------|----------------|------------|
| Fundo de Investimento em Direitos Creditórios- Grupo Energisa III | 24 | 24 | 24 | 72 |
| Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social - BNDES | 62 | 62 | 117 | 241 |
| Total | 86 | 86 | 141 | 313 |

17 Debêntures (não conversíveis em ações)

O saldo de debêntures e demais componentes a elas relacionados, são:

| Descrição | 2017 |
|--|---------------|
| Emissão de Debêntures - moeda nacional | 67.152 |
| (-) Custo de captação incorrido na contratação | (1.019) |
| Total | 66.133 |
| Circulante | 771 |
| Não Circulante | 65.362 |

| Operações | Total | Emissão | Nº de Títulos Emitidos / circulação | Rendimentos | Vencimento | Amortização | Taxa efetiva de juros |
|--|---------------|------------|-------------------------------------|---------------------|------------|-----------------------|-----------------------|
| | 2017 | | | | | | |
| Debêntures 8ª Emissão 1ª Série | 8.718 | 19/07/2017 | 8.392 / 8.392 | IPCA + 5,60% a.a | jun/22 | Final | 8,55% |
| Debêntures 8ª Emissão 2ª Série | 7.827 | 19/07/2017 | 7.532 / 7.532 | IPCA + 5,660%a.a | jun/24 | Final | 8,61% |
| Debêntures 9ª Emissão 1ª Série | 3.684 | 31/10/2017 | 3.636 / 3.636 | IPCA+4,4885% a.a | out / 22 | Final | 7,84% |
| Debêntures 9ª Emissão 2ª Série | 687 | 31/10/2017 | 678 / 678 | IPCA+4,7110% a.a | out / 24 | Final | 7,66% |
| Debêntures 9ª Emissão 3ª Série | 1.279 | 31/10/2017 | 1.261 / 1.261 | IPCA+5,1074% a.a | out / 27 | Final | 8,06% |
| Debêntures 9ª Emissão 4ª Série | 44.957 | 31/10/2017 | 44.425 / 44.425 | 107,75% CDI | out / 22 | Final | 10,71% |
| (-) Custo de captação incorrido na emissão | (1.019) | | | | | Annual após out/20 | |
| Total | 66.133 | | | | | | |

Em 19 de Julho de 2017 a Companhia efetuou a 8ª emissão de Debêntures em moeda corrente, que foi na sua totalidade, adquiridas pela Energisa S/A com vencimento em 15/06/2022 e remuneração de IPCA mais 5,60% ao ano para a 1ª Série e com vencimento 15/06/2024 e remuneração de IPCA mais 5,6601% ao ano para a 2ª Série. Em 31 de dezembro de 2017 o valor atualizado é de R\$16.546.

Em 31 de outubro de 2017 a Companhia efetuou a 9ª emissão de Debêntures de 1ª série incentivada com vencimento em 15/10/2022 e remuneração de IPCA mais 4,4885% ao ano, 2ª série com vencimento em 15/10/2024 e remuneração de IPCA mais 4,7110% ao ano, 3ª série com vencimento em 15/10/2027 e remuneração de IPCA mais 5,1074% ao ano e 4ª série com vencimento em 15/10/2022 e remuneração de 107,75% CDI. Em 31 de dezembro de 2017 o valor atualizado é de R\$50.607.

Os recursos capitados com a emissão foram destinados para os projetos de Investimentos em Infraestrutura de Distribuição de Energia Elétrica que compreende a expansão, renovação ou melhoria da infraestrutura de distribuição de energia elétrica.

A totalidade da emissão das debêntures foram totalmente adquiridas pela controladora Energisa S/A.

As debêntures possuem cláusulas restritivas que em geral, requerem a manutenção de certos índices financeiros em determinados níveis. Essas garantias são estruturadas a partir de indicadores estabelecidos pela controladora Energisa S.A. O descumprimento desses níveis pode implicar em vencimento antecipado das dívidas (vide nota explicativa nº 28). Em 31 de dezembro de 2017, as exigências contratuais foram cumpridas.

Notas Explicativas

As debêntures classificadas no passivo não circulante têm seus vencimentos assim programados:

| | 2017 |
|--------------|---------------|
| 2019 | - |
| 2020 | 14.410 |
| 2021 | 14.609 |
| 2022 | 26.826 |
| Após 2022 | 9.517 |
| Total | 65.362 |

Segue a movimentação ocorrida no exercício:

| | 2017 |
|--|---------------|
| Saldo em 2016 | - |
| Novas emissões | 65.924 |
| Encargos de dívidas - juros e variação monetária | 1.289 |
| Custos apropriados | (1.080) |
| Saldo em 2017 | 66.133 |
| Circulante | 771 |
| Não circulante | 65.362 |

Os custos de captações das debêntures a serem amortizados nos exercícios subsequentes são:

| Contratos | 2018 | 2019 | 2020 em diante | Total |
|--------------------------------|------------|------------|----------------|--------------|
| Debêntures 8ª Emissão 1ª Série | 67 | 67 | 168 | 302 |
| Debêntures 8ª Emissão 2ª Série | 43 | 43 | 193 | 279 |
| Debêntures 9ª Emissão 1ª Série | 7 | 7 | 19 | 33 |
| Debêntures 9ª Emissão 2ª Série | 1 | 1 | 4 | 6 |
| Debêntures 9ª Emissão 3ª Série | 1 | 1 | 9 | 11 |
| Debêntures 9ª Emissão 4ª Série | 80 | 80 | 228 | 388 |
| Total | 199 | 199 | 621 | 1.019 |

18 Impostos e contribuições sociais

| | 2017 | 2016 |
|--|---------------|---------------|
| Imposto s/ circulação de mercadorias e serviços - ICMS (*) | 30.354 | 28.353 |
| Encargos sociais | 1.572 | 1.111 |
| Imposto de renda pessoa jurídica - IRPJ | 801 | 13.529 |
| Contribuição social sobre o lucro líquido - CSLL | 338 | 5.051 |
| Contribuições ao PIS e a COFINS | 3.770 | 5.110 |
| Imposto de renda retido na fonte - IRRF | 215 | 424 |
| Imposto sobre serviços - ISS | 117 | 163 |
| Outros | 3.493 | 2.307 |
| Total | 40.660 | 56.048 |
| Circulante | 25.006 | 23.124 |
| Não circulante | 15.654 | 32.924 |

(*) Inclui, R\$14.556 (R\$12.701 em 2016), referente ao ICMS incidente sobre a TUSD suspenso por liminares (vide nota explicativa nº 6).

Programa Especial de Regularização Tributária - PERT

A Companhia aderiu ao Programa Especial de Regularização Tributária - PERT, instituído pela Lei 13.496/2017 (MP 783/2017), com pagamento em 5 parcelas iguais e sucessivas, correspondente a 5% do saldo devedor, corrigidos pela variação da Selic e optou por liquidar o saldo remanescente do débito no montante de R\$2.916 com a utilização de prejuízos fiscais e/ou base negativa de contribuição social, adquiridos da controladora. A adesão ao programa gerou redução de multas e juros de R\$1.350, registrado na rubrica de "Outras receitas financeiras" na demonstração do resultado do exercício.

A Companhia deve manter os pagamentos regular dos impostos, contribuições e demais obrigações para garantir as condições do programa. A consolidação dos débitos será realizada pela Receita Federal do Brasil em até cinco anos.

Notas Explicativas

Segue demonstração dos valores incluídos no Programa:

| | Principal | Multas | Juros | Débito Atualizado em 2017 |
|--------------|--------------|------------|--------------|---------------------------|
| INSS | 590 | 118 | 189 | 897 |
| IRPJ e CSLL | 2.198 | 440 | 956 | 3.594 |
| Total | 2.788 | 558 | 1.145 | 4.491 |

| | Principal |
|--|----------------|
| Valor do débito | 2.788 |
| Atualização (juros + multas) | 1.703 |
| Total | 4.491 |
| Liquidação | |
| Pagamento a vista (antecipações) - 5% | (225) |
| Redução de multas e juros (outras receitas financeiras) | (1.350) |
| Valor utilizado de Prejuízo Fiscal e Base de Cálculo Negativa de CSLL - Controladora | (2.916) |
| Total | (4.491) |

Plano de Regularização de Créditos Tributários (Regularize)

Em dezembro de 2017 a Companhia aderiu ao Plano de Regularização de Créditos Tributários (Regularize) do Governo do Estado de Minas Gerais, instituído pela Lei 22.549/2017, para quitação de valores relativos de Créditos de ICMS de Ativo Intangível/Imobilizado e ICMS incidente sobre a subvenção CDE - venda de energia elétrica, considerando os benefícios do plano, conforme segue:

| | Total |
|--------------------------------------|---------------|
| Principal | 10.728 |
| Multas, juros e honorários | 35.207 |
| Redução de juros e multas | (32.543) |
| Valor liquidado em 20/12/2017 | 13.392 |

Do montante de R\$10.728 de principal, R\$4.461 foi registrado como aumento do valor do ativo intangível/imobilizado e R\$6.267 reconhecidos na rubrica consumidores e concessionárias. As multas, juros e as reduções no montante de R\$2.664 foram contabilizadas em outras despesas financeiras na demonstração do resultado do exercício.

19 Encargos setoriais

| | 2017 | 2016 |
|---|---------------|---------------|
| Conta de Desenvolvimento Energético - CDE ⁽¹⁾ | 10.100 | 11.448 |
| Fundo Nacional Desenvolvimento Científico Tecnológico - FNDCT | 187 | 187 |
| Ministério de Minas e Energia - MME | 93 | 94 |
| Programa Nacional de Conservação de Energia Elétrica - PROCEL | 418 | - |
| Pesquisa e Desenvolvimento - P&D | 2.895 | 2.500 |
| Programa de Eficiência Energética - PEE | 2.660 | 5.248 |
| Total | 16.353 | 19.477 |
| Circulante | 13.751 | 17.981 |
| Não circulante | 2.602 | 1.496 |

(1) A Resolução Homologatória nº 2.077 da ANEEL, de 07 de junho de 2016, homologa as quotas anuais da Conta de Desenvolvimento Energético - CDE para o ano de 2016 e a Resolução Homologatória nº 2.204 de 07 de março de 2017, que altera a Resolução Homologatória nº 2.202 de 07 de fevereiro de 2017, homologa as quotas da CDE para o ano de 2017.

Conta de Desenvolvimento Energético-CDE - refere-se a: (i) cota anual do exercício 2017 no montante de R3.165 (R\$4.001 em 2016); ii) cota destinada a devolução do aporte de CDE no montante de R\$858 (R\$808 em 2016) iii) cota destinada a devolução do aporte da conta no Ambiente de Contratação Regulada ("Conta ACR") no montante de R\$1.893 (R\$2.464 em 2016).

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 ao Programa de Eficiência Energética (PEE), Pesquisa e Desenvolvimento (P&D) ao Fundo Nacional de Desenvolvimento Científico e Tecnológico (FNDCT), ao Ministério de Minas e Energia (MME) e ao Programa Nacional de Conservação de Energia

Notas Explicativas

Elétrica (PROCEL). A participação de cada um dos programas está definida pelas Leis nº 10.848 de 15 de março de 2004, nº 11.465 de 28 de março de 2007, nº 12.212 de 21 de janeiro de 2010 e nº 13.280 de 3 de Maio de 2016.

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 da Resolução Normativa nº 316, de 13 de maio de 2008, alterada pela Resolução Normativa 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 do P&D e PEE, respectivamente. Entre esses novos critérios, foram definidos os itens que compõem a base de cálculo das obrigações, ou seja, a receita operacional líquida e o cronograma de recolhimento ao FNDCT e ao MME.

Os gastos realizados com os projetos de PEE e P&D estão registrados na rubrica de serviços em curso até o final dos projetos, quando são encerrados contra os recursos do programa, enquanto a realização das obrigações por aquisição de ativo intangível, tem como contrapartida Obrigações Especiais.

Em Dezembro de 2017 a Companhia aderiu ao Plano de Regularização de Débitos Tributários (Regularize) do Governo do Estado de Minas Gerais, instituído pela Lei 22.549/2017.

20 Provisões para riscos trabalhistas, cíveis e fiscais

Uma provisão é reconhecida no momento em que a obrigação for considerada provável pelos assessores jurídicos da Companhia. A contrapartida da obrigação é uma despesa do exercício. Essa obrigação pode ser mensurada com razoável certeza e é atualizada de acordo com a evolução do processo judicial ou encargos financeiros incorridos e pode ser revertida caso a estimativa de perda não seja mais considerada provável, ou baixada quando a obrigação for liquidada. Por sua natureza, os processos judiciais serão resolvidos quando um ou mais eventos futuros ocorrerem ou deixarem de ocorrer. Tipicamente, a ocorrência ou não de tais eventos não depende da atuação da Companhia e incertezas no ambiente legal envolve o exercício de estimativas e julgamentos significativos da Administração quanto aos resultados dos eventos futuros.

Segue demonstrativo da movimentação das provisões

| | Trabalhistas | Cíveis | Fiscais | 2017 | 2016 |
|------------------------------------|--------------|--------------|------------|--------------|---------------|
| Saldo inicial - 2016 e 2015 | 2.329 | 9.086 | 212 | 11.627 | 11.475 |
| Constituições de Provisões | 1.297 | 1.970 | - | 3.267 | 7.384 |
| Provisão (Reversão) de provisões | 174 | (2.861) | - | (2.687) | (3.455) |
| Pagamentos realizados | (1.696) | (1.935) | - | (3.631) | (4.534) |
| Atualização monetária | 44 | 192 | 19 | 255 | 757 |
| Saldos finais -2017 e 2016 | 2.148 | 6.452 | 231 | 8.831 | 11.627 |
| Cauções e depósitos vinculados (*) | | | | (956) | (1.901) |

(*) A Companhia possui cauções e depósitos vinculados no ativo não circulante, no montante de R\$5.257 (R\$4.306 em 2016). Deste total, R\$4.301 (R\$2.405 em 2016), não possuem provisões para riscos em face do prognóstico de êxito ser possível ou remoto.

Perdas prováveis

• Trabalhistas:

Referem-se a reclamações trabalhistas de pedido de horas extras, sobreavisos e seus reflexos, equiparação salarial, FGTS, outras verbas contratuais/legais.

No exercício, foram efetuados R\$1.297 de novas provisões e reversões anteriormente constituídas de R\$174. O incremento de provisão refere-se as revisões dos cálculos de liquidações ante a realização de provas periciais, sentenças e acórdãos, bem como a entrada de novos processos requerendo responsabilidade subsidiária para receber adicional de periculosidade e horas extras. As liquidações foram de R\$1.696, referente ações trabalhistas.

• Cíveis:

Nos processos cíveis discutem-se principalmente indenizações por danos morais/materiais e reclamações de consumidores, envolvendo débitos de energia. Há também ações judiciais de consumidores reivindicando o

Notas Explicativas

reembolso de valores pagos à Companhia resultantes da majoração de tarifas com base nas portarias do DNAEE nº 38 e nº 45, aplicadas durante a vigência do Plano Cruzado no ano de 1986, tendo sido constituída à época.

No exercício, foram registradas cerca de R\$1.970 de novas provisões e R\$2.861, refere-se basicamente a revisões dos cálculos de liquidação ante a realização de provas periciais, sentenças e acórdãos, bem como a entrada de novos processos requerendo reparação de danos materiais e morais. No exercício foram liquidados cerca de R\$1.935, referente ações cíveis.

- **Fiscais:**

Refere-se basicamente ao processo onde foram apresentados os Embargos à Execução no intuito de anular multa administrativa, aplicada pela Secretaria de Estado de Defesa do Consumidor do RJ - PROCON. Em 2ª instância a multa foi mantida, reformando-se sentença de 1º Grau, que havia sido favorável à empresa.

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

Perdas possíveis

A Companhia possui processos de naturezas trabalhistas, cíveis e fiscais em andamento em um montante de R\$155.991 (R\$198.899 em 2016), cuja probabilidade de perda foi estimada pelos consultores jurídicos como possível, não requerendo a constituição de provisão.

A redução de R\$42.908, refere-se a movimentação ocorrida no contencioso, trabalhista, cível e fiscal conforme detalhado abaixo:

- **Trabalhistas:**

As ações judiciais de natureza trabalhistas no montante de R\$2.894 (R\$5.684 em 2016), referem-se a discussões de ex-empregados que requerem recebimento de horas extras, de adicional de periculosidade, horas de sobreaviso, indenizações por danos decorrentes de acidente de trabalho, bem como ações de ex-empregados de prestadores de serviços contratados pela Companhia reclamando responsabilidade subsidiária por verbas rescisórias.

A redução de R\$2.790, registrada no exercício de 2017, refere-se a movimentação de encerramento de processos em virtude de acordos ou quitação de condenação, associado a alteração/redução de provisão, fruto de mudanças no risco financeiro envolvido nas ações, advindas de sentenças ou acórdãos proferidos pelo judiciário. Merecendo destaque o impacto provocado pela alteração de prognóstico no processo nº 00011332420145030052 - ação civil pública com pedido de indenização por danos morais antes classificado como possível alterado para prognóstico de perda provável, cujo valor envolvido era de R\$1.312, associado ao arquivamento de novos processos relacionados em sua grande maioria a discussões sobre “verbas rescisórias e contratuais”.

Principais processos:

. Indenização envolvendo questão de responsabilidade Subsidiária com pedido de Indenização Danos Morais e Materiais coletivos, 0001214-36.2015.503.0052 com valor envolvido de R\$671 (R\$657 em 2016).

. Reclamação envolvendo questões relacionadas a verbas contratuais/legais (vínculo empregatício), 00015048520145030052 com valor envolvido de R\$428 (R\$420 em 2016).

- **Cíveis:**

As ações judiciais de natureza cível no montante de R\$89.775 (R\$114.232 em 2016), em sua grande maioria, relacionadas a discussões sobre o valor de conta de energia elétrica, em que o consumidor requer a revisão ou o cancelamento da fatura; cobrança de danos materiais e morais, suspensão do fornecimento, irregularidades nos aparelhos de medição, interrupção de fornecimento, cobrança indevida, entre outros.

A redução de R\$24.457, registrado no exercício de 2017, refere-se ao encerramento de processos relacionados a interrupção de fornecimento ocorrido nas comarcas de Eugenópolis, Miradouro e Tombos.

Notas Explicativas

Principais processos:

. Ação cível coletiva, 2009.38.00.027572-2 no montante de R\$14.929 (R\$14.593 em 2016), por meio da qual a Associação Brasileira de Consumidores contesta valores recebidos pelas Distribuidoras por conta de reajustes supostamente concedidos a maior. O impacto no caso de perda do processo é eventual recálculo das tarifas praticadas e redução de até 3% no valor das tarifas de energia elétrica.

. Ação cível coletiva, 2009.38.00.027553-0 no montante de R\$8.957 (R\$8.755 em 2016), por meio da qual a Associação de Defesa de Interesses Coletivos contesta valores recebidos pelas Distribuidoras por conta de reajustes supostamente concedidos a maior. O impacto no caso de perda do processo é eventual recálculo das tarifas praticadas e redução de até 3% no valor das tarifas de energia elétrica.

Processo Administrativo nº 10640724269201326 no montante de R\$5.409 (R\$5.385 em 2016) envolvendo discussão sobre crédito recolhimento PIS/COFINS, Art. 3.9718/98.

• Fiscais:

As ações de natureza fiscais e tributárias no montante R\$63.322 (R\$78.983 em 2016), refere-se basicamente a discussões sobre: (i) compensação e aproveitamento de créditos de ICMS de equipamentos para prestação dos serviços de distribuição e transmissão de energia alocados no ativo intangível da empresa, já tendo a comprovação obtida em decisões favoráveis de 1ª, 2ª e 3ª instâncias, com trânsito em julgado em alguns processos; (ii) cobrança ICMS em decorrência de saída isenta e energia elétrica recebida ao abrigo do diferimento, o que viola a legislação vigente razão pela qual está garantido a execução e foi interposto embargos à execução na busca de afastar esta cobrança indevida, ocorrendo somente atualização monetária no período.

A redução de R\$15.661, registrada no exercício de 2017, referente a alteração de prognóstico de possível para remoto em face do julgamento dos embargos, procedente para declarar nulos os autos de infração e a execução realizada no processo nº 0342157-49.2013.8.13.0024 referente a cobrança indevida de ICMS, cujo valor envolvido era de R\$18.082.

Principais processos:

. Processo nº 0087729-97.2016.8.13.0153 com valor envolvido de R\$33.947 (R\$20.932 em 2016), onde se discute: (i) recolhimento do ICMS em razão do encerramento do diferimento do pagamento do imposto, haja vista que parte da energia elétrica adquirida no mercado interno ocorreu ao abrigo do diferimento e foi objeto de saídas isentas ou não tributadas, contrariando as normas tributárias vigentes; e (ii) emissão de notas fiscais para fins de recolhimento do imposto diferido, conforme estabelecido no artigo 15, 1º, inciso I da Parte Geral do RICMS/2002 e no Artigo 49-A do Anexo IX do RICMS/2002. O aumento observado no período, está fundamentado em reavaliação do risco financeiro envolvido no processo, conforme análise dos assessores jurídicos.

. Processo no montante R\$19.127 em 2016, referente aos créditos de ICMS nas aquisições de equipamentos para o ativo imobilizado e intangível.

Em 2017 teve prognóstico alterado "possível para Remoto" em virtude de julgamento favorável dos embargos de execução.

. Processo nº 0083561-52.2016.8.13.0153 no montante R\$14.271 (R\$14.024 em 2016), além deste processo há outros três de menor valor, sendo: processo nº 0087737-74.2016.8.13.0153 no montante de R\$4.131, processo nº 0678047-84.2007 no montante de R\$5.451 e processo nº 006420-20.2017.8.13.0153 no montante de R\$5.020, referentes apropriação indevida de créditos de ICMS no período fevereiro/2012 a janeiro/2013, decorrente de: (i) aquisição de materiais de uso ou consumo sem vinculação direta ao ativo imobilizado, bens alheios à atividade do estabelecimento; bens/materiais classificados genericamente como "Diversos" e da contratação de serviços de transporte sem vinculação direta aos bens do ativo imobilizado que geraram direito ao crédito, (ii) valor ICMS lançado indevidamente no CIAP e (iii) valor apropriado a menor decorrente da diferença entre o coeficiente de creditamento utilizado pelo contribuinte e o apurado pelo Fisco.

Em dezembro de 2017, por decisão da Administração, os processos citados foram inseridos no Plano de Regularização de Créditos Tributários (Regularize), com substanciais vantagens econômico-financeiras *vis a vis* os riscos e custos envolvidos na continuidade das discussões, o que permitiu a liquidação dos processos com redução de multas e juros de R\$19.764.

Notas Explicativas

O débito original é de R\$4.461, acrescidos de atualização monetária, juros e multas de R\$392, totalizando em R\$4.853, pagos em 20/12/2017, (vide nota explicativa nº18).

21 Patrimônio líquido

21.1 Capital social e reservas de capital

O capital social subscrito e integralizado é de R\$228.428 (R\$228.428 em 2016) e está representado por 818.607 (818.607 em 2016) ações ordinárias, todas sem valor nominal.

O capital social da Companhia poderá ser aumentado, por subscrição, independentemente de modificação estatutária até o limite de 1.500 mil ações, cabendo ao Conselho de Administração à deliberação sobre forma, condições da subscrição e integralização das ações bem como as características das ações a serem emitidas e o preço de emissão.

21.2 Reserva de lucros - reserva legal

Constituída com 5% do lucro líquido do exercício antes de qualquer outra destinação e limitado a 20% do capital social, de acordo com o artigo 193 da Lei nº 6.404/76.

21.3 Reserva de lucros - retenção de lucros

O saldo da reserva de retenção de lucros de R\$18.964, foram retidos com base no orçamento de capital aprovado em Assembleia Geral Ordinária.

21.4 Dividendos

O Estatuto Social determina a distribuição de um dividendo mínimo obrigatório de 25% do lucro líquido do exercício, ajustado na forma do artigo 202 da Lei nº 6.404/76, e permite a distribuição de dividendos apurados com base em resultados intermediários.

Os dividendos declarados com montantes superiores aos dividendos mínimos obrigatórios após o exercício contábil a que se refere às demonstrações financeiras, por não se constituírem uma obrigação presente, são apresentados destacados no patrimônio líquido, não sendo constituído o respectivo passivo até sua efetiva aprovação.

A Administração está propondo a seguinte distribuição de dividendos:

| | 2017 | 2016 |
|--|---------------|--------------|
| Lucro líquido do exercício | 29.227 | 4.389 |
| Reserva legal (5%) | (1.461) | (219) |
| Lucro líquido ajustado | 27.766 | 4.170 |
| Dividendos obrigatórios (25%) | 6.941 | 1.043 |
| Dividendos antecipados pagos (1): | | |
| . Pagos em 31 de agosto de 2017 - R\$15,5959 por ação | 12.767 | - |
| . Pagos em 28 de dezembro de 2017 - R\$7,7534 por ação | 6.347 | - |
| | 19.114 | - |
| (2) Dividendos adicionais propostos \$10,5687 (R\$12,4760 em 2016) por ação | 8.652 | 3.127 |
| Total dos dividendos | 27.766 | 4.170 |
| % sobre o lucro líquido ajustado | 100 | 100 |

(1) Os dividendos antecipados aprovados pelas RCAs de 09 de agosto e 28 de dezembro de 2017, foram calculados sobre o resultado apurado com base no balanço patrimonial de 30 de junho e 30 de setembro de 2017, respectivamente.

(2) Em 2017 os dividendos adicionais propostos foram registrados na rubrica específica de dividendos a pagar dentro do próprio Patrimônio Líquido, de acordo com a interpretação do ICPC-08 e serão pagos em data a ser definida em RCA.

Em reunião extraordinária do Conselho de Administração realizada em 09 de agosto de 2017, foi aprovada a distribuição de dividendos intercalares apurado no balanço levantado pela Companhia até 30 de junho de 2017, no montante de R\$12.767, o que corresponde a R\$15,595925823 por ação do capital social. Os pagamentos foram efetuados em 31 de agosto de 2017.

Notas Explicativas

Em reunião extraordinária do Conselho de Administração realizada em 20 de dezembro de 2017, foi aprovada a distribuição de dividendos intercalares apurado no balanço levantado pela Companhia até 30 de setembro de 2017, no montante de R\$6.347, o que corresponde a R\$7,753438615233 por ação do capital social. Os pagamentos foram efetuados em 28 de dezembro de 2017.

Pagamento de dividendos referente ao exercício de 2016:

. Em Assembleia Geral Ordinária e Extraordinária realizada em 28 de abril de 2017, foi aprovado o pagamento de dividendos da Companhia. O saldo remanescente no valor de R\$4.170 (R\$5,09 por ação ordinária), foi pago em 25 de maio de 2017.

21.5 Outros resultados abrangentes

Refere-se a contabilização do plano de benefício a empregados líquidos de impostos. Os referidos saldos estão contabilizados como Outros resultados abrangentes em atendimento ao CPC 26 - Apresentação das demonstrações contábeis.

Segue movimentação realizada nos exercícios:

| | 2017 | 2016 |
|---|---------|---------|
| Saldo inicial - 2016 e 2015 | (955) | 13 |
| Ganho e perda atuarial - benefícios a empregados | (1.943) | (1.466) |
| Tributos sobre ganho e perda atuarial - benefícios a empregados | 661 | 498 |
| Saldo final - 2017 e 2016 | (2.237) | (955) |

22 Receita operacional

| | 2017 | | | 2016 | | |
|---|--|------------------|------------------|--|------------------|----------------|
| | Fora do escopo dos auditores independentes | | R\$ | Fora do escopo dos auditores independentes | | R\$ |
| | Nº de consumidores | MWh | | Nº de consumidores | MWh | |
| Residencial | 330.893 | 503.534 | 379.354 | 325.594 | 492.979 | 365.714 |
| Industrial | 3.506 | 130.906 | 82.334 | 3.540 | 142.260 | 84.674 |
| Comercial | 35.421 | 226.880 | 165.973 | 35.177 | 236.884 | 168.242 |
| Rural | 70.617 | 183.632 | 98.057 | 69.424 | 174.565 | 89.371 |
| Poder público | 4.060 | 33.074 | 21.601 | 4.102 | 32.959 | 21.054 |
| Iluminação pública | 270 | 83.473 | 32.416 | 257 | 79.285 | 29.802 |
| Serviço público | 657 | 39.502 | 21.740 | 638 | 38.536 | 20.177 |
| Consumo próprio | 133 | 3.370 | - | 137 | 4.087 | - |
| Subtotal | 445.557 | 1.204.371 | 801.475 | 438.869 | 1.201.555 | 779.034 |
| Suprimento | - | 81.551 | 33.740 | - | 136.121 | 15.069 |
| Fornecimento não faturado líquido | - | 1.955 | 1.072 | - | (2.709) | (2.567) |
| Disponibilização do sistema de transmissão e de distribuição | 51 | - | 52.616 | 46 | - | 48.620 |
| Receita de construção da infraestrutura ⁽¹⁾ | - | - | 77.887 | - | - | 51.176 |
| Outras receitas operacionais | - | - | 7.945 | - | - | 8.614 |
| Valor justo ativo indenizável | - | - | 354 | - | - | 3.395 |
| (-) Ultrapassagem demanda ⁽²⁾ | - | - | (553) | - | - | (672) |
| (-) Excedentes de reativos ⁽²⁾ | - | - | (1.065) | - | - | (1.248) |
| constituição e amortização - CVA ativa e passiva ⁽³⁾ | - | - | 5.517 | - | - | (23.829) |
| Subvenções vinculadas ao serviço concedido | - | - | 74.030 | - | - | 68.235 |
| Total - receita operacional bruta | 445.608 | 1.287.877 | 1.053.018 | 438.915 | 1.334.967 | 945.827 |
| Deduções da receita operacional: | | | | | | |
| ICMS | - | - | 213.181 | - | - | 206.657 |
| PIS | - | - | 15.390 | - | - | 14.564 |
| COFINS | - | - | 72.200 | - | - | 67.086 |
| ISS | - | - | 164 | - | - | 140 |
| Deduções bandeiras tarifárias - CCRBT ⁽⁴⁾ | - | - | 3.838 | - | - | (2.496) |
| Programa de Eficiência Energética - PEE | - | - | 2.956 | - | - | 2.564 |
| Conta de Desenvolvimento Energético - CDE | - | - | 71.713 | - | - | 86.222 |
| Programa de Pesquisa e Desenvolvimento - P&D | - | - | 2.956 | - | - | 2.564 |
| Taxa de Fiscalização dos Serviços de Energia Elétrica - TFSEE | - | - | 1.084 | - | - | 1.137 |
| Total - deduções da receita operacional | - | - | 383.482 | - | - | 378.438 |
| Total - receita operacional líquida | 445.608 | 1.287.877 | 669.536 | 438.915 | 1.334.967 | 567.389 |

Notas Explicativas

- (1) A receita de construção da infraestrutura está representada pelo mesmo montante em custo de construção da infraestrutura. Tais valores são de reconhecimento obrigatório pela ICPC 01 - Contratos de Concessão e correspondem a custo de construção de obras de ativos da concessão de distribuição de energia elétrica.
- (2) Inclui R\$1.419 (R\$1.920 em 31 de dezembro de 2016) de receita de Ultrapassagem de Demanda e Excedente de Reativo, contabilizado em contrapartida de outros passivos financeiros setoriais, conforme Despacho ANEEL nº245/2016, e R\$2.059 na amortização referente ao Ofício Circular 112/2017-SFF/ANEEL, exclusivo para as distribuidoras que renovaram o contrato de concessão, que definiu que os dados de Ultrapassagem de Demanda e Excedente Reativo acumulados até a competência fevereiro/2017 fossem transferidos para Obrigações Especiais e os dados posteriores a março/2017 fossem contabilizados como Passivo Financeiro Setorial. Os demais montantes foram constituídos na rubrica de Obrigações especiais, no exercício de 2017 em R\$2.258.
- (3) Refere-se ao montante de ativos e passivos financeiros setoriais reconhecidos no resultado dos exercícios 2017 e 2016 de acordo com o OCPC 08.
- (4) A partir de janeiro de 2015, as contas de energia tiveram a aplicação do Sistema de Bandeiras Tarifárias. O acionamento da bandeira tarifária será sinalizado mensalmente pela ANEEL, de acordo com as informações prestadas pelo Operador Nacional do Sistema - ONS, conforme a capacidade de geração de energia elétrica no país.

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

As receitas auferidas pela Companhia referentes as Bandeiras Tarifárias no exercício findo em 31 de dezembro de 2017, foram de R\$25.752 (R\$12.444 em 2016) tendo repassado para a Conta Centralizadora dos Recursos de Bandeiras Tarifárias - CCRBT o montante de R\$3.838 em 2017 e recebido da Conta Centralizadora dos Recursos de Bandeiras Tarifárias - CCRBT, o montante de R\$ R\$2.496 em 2016. Dessa forma, o efeito líquido das bandeiras tarifárias no resultado da Companhia no exercício findo em 31 de dezembro de 2017 foi de R\$21.914 (R\$14.940 em 2016).

Para os meses de janeiro a novembro de 2017 e exercício de 2016 a ANEEL já homologou os valores conforme abaixo:

| Meses | Despacho | 2017 | 2016 |
|--------------|---|--------------|----------------|
| Janeiro | Nº 592 de 02 de março de 2017 (Nº 265 de 01 de fevereiro de 2016) | (16) | 1 |
| Fevereiro | Nº 899 de 30 de março de 2017(Nº 797 de 30 de março de 2016) | (16) | 2 |
| Março | Nº 1.237 de 05 de maio de 2017 (Nº 1.061 de 02 de maio de 2016) | (1.610) | - |
| Abril | Nº 1.492 de 30 de maio de 2017 (Nº 1.431 de 31 de maio de 2016) | (1.603) | - |
| Maio | Nº 1.944 de 04 de julho de 2017 (Nº 1.734 de 29 de julho de 2016) | 2.723 | (975) |
| Junho | Nº 2.330 de 01 de agosto de 2017 (Nº 2.045 de 29 de julho de 2016) | 743 | (153) |
| Julho | Nº 2.742 de 30 de agosto de 2017 (Nº 2.298 de 29 de agosto de 2016) | 377 | (13) |
| Agosto | Nº 3.365 de 02 de outubro de 2017 (Nº 2.626 de 30 de setembro de 2016) | 863 | (9) |
| Setembro | Nº 3.711 de 01 de novembro de 2017(Nº 2.882 de 01 de novembro de 2016) | 591 | (7) |
| Outubro | Nº 4.068 de 04 de dezembro de 2017 (Nº 3.147 de 01 de dezembro de 2016) | 855 | (8) |
| Novembro | Nº 2 de 02 de janeiro de 2018 (Nº 3.415 de 29 de dezembro de 2016) | 1.396 | (716) |
| Dezembro | Valores de dezembro 2017 foram estimados, enquanto aqueles de dezembro de 2016 foram homologados pelo despacho Nº 290 de 31 de janeiro de 2017. | (465) | (618) |
| Total | | 3.838 | (2.496) |

- (5) A Companhia passou em 2016 pelo processo do 4º ciclo de revisão tarifária, por essa razão os valores decorrentes da Receita de Ultrapassagem de Demanda e Energia Reativa Excedente foram apropriados em passivos financeiros setoriais - devolução tarifárias conforme determina o despacho da ANEEL nº 245 de 28 de janeiro de 2016 (vide nota explicativa nº 9).

Notas Explicativas

23 Custos e despesas operacionais

Os custos e despesas operacionais especificados na Demonstração do Resultado do Exercício possuem a seguinte composição por natureza de gastos:

| | Custo do serviço | | | Despesas operacionais | Total | |
|--|----------------------|---------------|----------------------|--------------------------|----------------|----------------|
| | Com energia elétrica | De operação | Prestado a terceiros | Gerais e administrativas | 2017 | 2016 |
| Energia elétrica comprada para revenda | 331.039 | - | - | - | 331.039 | 275.293 |
| Encargo de uso - sistema de transmissão e distribuição | 43.506 | - | - | - | 43.506 | 47.228 |
| Pessoal e administradores | - | 36.109 | 27 | 18.032 | 54.168 | 45.996 |
| Entidade de previdência privada | - | 185 | - | 608 | 793 | 605 |
| Material | - | 3.175 | 262 | 3.917 | 7.354 | 6.091 |
| Serviços de terceiros | - | 21.502 | - | 27.205 | 48.707 | 65.656 |
| Depreciação e amortização | - | 29.566 | - | 3.674 | 33.240 | 31.129 |
| Provisão para créditos de liquidação duvidosa | - | 1.011 | - | - | 1.011 | 2.821 |
| Reversão para riscos trabalhistas, cíveis e fiscais | - | (3.051) | - | - | (3.051) | (605) |
| Custo de construção da infraestrutura | - | - | 77.887 | - | 77.887 | 51.176 |
| Outras | - | 1.121 | - | 8.551 | 9.672 | 6.599 |
| Total | 374.545 | 89.618 | 78.176 | 61.987 | 604.326 | 531.989 |

Energia elétrica comprada para revenda

| | MWh (**) | | R\$ | |
|---|------------------|------------------|----------------|----------------|
| | 2017 | 2016 | 2017 | 2016 |
| Energia de Itaipú - Binacional | 281.669 | 286.072 | 73.828 | 61.643 |
| Energia de leilão | 194.618 | 234.882 | 42.660 | 42.188 |
| Energia bilateral | 578.160 | 575.399 | 153.354 | 132.482 |
| Cotas de Angra Resolução Normativa nº 530/12 | 47.722 | 47.852 | 10.580 | 9.645 |
| Energia de curto prazo - CCEE (*) | 1.952 | - | 22.481 | 22.516 |
| Cotas Garantia Física - Resolução Homologatória nº 1.410 | 341.246 | 345.600 | 49.009 | 21.640 |
| Programa Incentivo Fontes Alternativas Energia - PROINFA | 29.961 | 30.660 | 10.723 | 12.463 |
| (-) Parcela a compensar crédito PIS/COFINS não cumulativo | - | - | (31.596) | (27.284) |
| Total | 1.475.328 | 1.520.465 | 331.039 | 275.293 |

(*) Inclui, nesta linha demais custos na CCEE tais como, efeitos dos CCEARs, liminares/ajuste de energia leilão, efeito de cotas de garantia física, efeito cotas de energia nuclear e exposição de cota Itaipu.

(**) Informações fora do escopo dos auditores independentes.

24 Outros resultados

| | 2017 | 2016 |
|--|----------------|----------------|
| Outras receitas: | | |
| Ganhos na desativação/alienação de bens e direitos | 2.418 | 2.221 |
| Outros | - | 66 |
| | 2.418 | 2.287 |
| Outras despesas: | | |
| Perdas na desativação/alienação de bens e direitos | (7.417) | (3.946) |
| Outros | (1.213) | (1.845) |
| | (8.630) | (5.791) |
| Total | (6.212) | (3.504) |

Notas Explicativas

25 Receitas e despesas financeiras

| | 2017 | 2016 |
|---|-----------------|-----------------|
| Receitas financeiras: | | |
| Receita de aplicações financeiras | 11.311 | 11.225 |
| Variação monetária e acréscimo moratório de energia vendida | 10.769 | 9.784 |
| Atualização financeira - Ativos financeiros setoriais | 1.339 | 3.855 |
| Juros Selic s/ impostos a recuperar | 834 | 4.391 |
| Receita financeira - contas a receber RGE SUL | - | 5.275 |
| Tributos s/ receitas financeiras - PIS/COFINS | (1.580) | (2.055) |
| Outras | 11.428 | 4.100 |
| Total das receitas financeiras | 34.101 | 36.575 |
| Despesas financeiras: | | |
| Encargos de dívidas - juros | (16.712) | (24.251) |
| Encargos de dívidas - variação monetária e cambial | (910) | 33.618 |
| (-) Transferência para ordens em curso | 224 | 940 |
| Marcação a mercado da dívida | 2.626 | (6.371) |
| Marcação a mercado de derivativos | 3.504 | 4.318 |
| Instrumentos financeiros derivativos | (19.442) | (56.566) |
| Ajuste a valor presente - AVP | (409) | 105 |
| Comissão de aval | (4.220) | (5.051) |
| Despesa de IOF/Bancárias | (2.311) | (1.595) |
| Atualização monetária de provisão para riscos | (255) | (757) |
| Atualização financeira - Passivos financeiros setoriais | (1.853) | - |
| Atualização PEE e P&D | (161) | (89) |
| Juros e multas | (5.719) | (1.149) |
| Outras | (5.954) | (4.777) |
| Total das despesas financeiras | (51.592) | (61.625) |
| Despesas financeiras líquidas | (17.491) | (25.050) |

26 Lucro por ação

O resultado por ação básico e diluído foi calculado com base no resultado do exercício atribuível e a respectiva quantidade de ações ordinárias em circulação.

| | 2017 | 2016 |
|---|--------------|-------------|
| Lucro líquido do exercício | 30.870 | 4.389 |
| Média ponderada das ações | 818.607 | 562.398 |
| Lucro líquido básico e diluído por ação - R\$(*) | 37,71 | 7,80 |

(*) A Companhia não possui instrumento diluidor.

27 Cobertura de seguros

A política de seguros da Companhia baseia-se na contratação de seguros com coberturas bem dimensionadas, consideradas suficientes para cobrir prejuízos causados por eventuais sinistros em seu patrimônio, bem como por reparações em que seja civilmente responsável pelos danos involuntários, materiais e/ou corporais causados a terceiros decorrentes de suas operações, considerando a natureza de sua atividade. As premissas de riscos adotadas, dada a sua natureza, não fazem parte do escopo dos nossos auditores independentes.

As principais coberturas são:

| Ramos | Data de Vencimento | Importância Segurada | Prêmio Anual | |
|---|--------------------|----------------------|--------------|------------|
| | | | 2017 | 2016 |
| Riscos Operacionais | 07/11/2018 | 39.000 | 193 | 178 |
| Responsabilidade Civil Geral | 23/11/2018 | 50.600 | 96 | 107 |
| Frota - Danos Materiais, Corporais e Morais a Terceiros | 23/10/2018 | Até R\$360 / veículo | 87 | 87 |
| Vida em Grupo e Acidentes Pessoais (*) | 31/12/2018 | 87.530 | 236 | 174 |
| Responsabilidade Civil de Administradores e Diretores (D&O) | 26/11/2018 | 50.000 | 14 | 22 |
| | | | 626 | 568 |

(*) Importância Segurada relativa ao mês de DEZ/17 e prêmio anualizado.

Notas Explicativas

28 Instrumentos financeiros e gerenciamento de riscos

Hierarquia de valor justo

Os diferentes níveis foram assim definidos:

Nível 1 - Preços cotados (não ajustados) em mercados ativos para ativos e passivos e idênticos.

Nível 2 - Inputs, exceto preços cotados, incluídas no Nível 1 que são observáveis para o ativo ou passivo, diretamente (preços) ou indiretamente (derivado de preços).

Nível 3 - Premissas, para o ativo ou passivo, que não são baseadas em dados observáveis de mercado (inputs não observáveis).

Em função da Companhia ter classificado os respectivos contas a receber da concessão e ativos e passivos financeiros setoriais como disponíveis para venda, os fatores relevantes para avaliação ao valor justo não são publicamente observáveis. Por isso, a classificação da hierarquia de valor justo é de nível 3. A movimentação e respectivos ganhos (perdas) no resultado do exercício de R\$160 (R\$7.250 em 2016), assim como as principais premissas utilizadas, estão divulgadas nas notas explicativas nº 9 e 13.

Em atendimento à Instrução CVM nº 475/2008 e à Deliberação nº 604/2009, a descrição dos saldos contábeis e do valor justo dos instrumentos financeiros inclusos no balanço patrimonial em 2017 e 2016, estão identificadas a seguir:

| ATIVO | Nível | 2017 | | 2016 | |
|--|-------|----------|-------------|----------|-------------|
| | | Contábil | Valor justo | Contábil | Valor justo |
| Caixa e equivalentes de caixa | 2 | 85.383 | 85.383 | 75.851 | 75.851 |
| Aplicações financeiras no mercado aberto e recursos vinculados | 2 | 84.734 | 84.734 | 67.275 | 67.275 |
| Consumidores e concessionárias | 2 | 132.017 | 132.017 | 122.244 | 122.244 |
| Conta a receber da concessão | 3 | 15.782 | 15.782 | 12.075 | 12.075 |
| Ativos financeiros setoriais | 3 | 62.313 | 62.313 | 41.911 | 41.911 |
| Instrumentos financeiros derivativos | 2 | 3.634 | 3.634 | 16.098 | 16.098 |

| PASSIVO | Nível | 2017 | | 2016 | |
|--|-------|----------|-------------|----------|-------------|
| | | Contábil | Valor justo | Contábil | Valor justo |
| Fornecedores | 2 | 58.503 | 58.503 | 53.533 | 53.533 |
| Empréstimos financiamentos, encargos de dívidas e debêntures | 2 | 409.532 | 409.815 | 333.547 | 333.668 |
| Passivos financeiros setoriais | 3 | 54.484 | 54.484 | 39.725 | 39.725 |
| Instrumentos financeiros derivativos | 2 | 5.594 | 5.594 | 28.341 | 28.341 |

Não derivativos - classificação e mensuração

a) Empréstimos e recebíveis

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

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

Os saldos das aplicações financeiras em Certificados de Depósitos Bancários -CDB 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.

c) Ativos financeiros disponíveis para venda

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

Notas Explicativas

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.

d) 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 das distribuidoras obtidos em moeda nacional, junto a Eletrobrás e BNDES, se aproximam de seus respectivos valores justos, já que operações similares não estão disponíveis no mercado financeiro, com vencimentos e taxas de juros comparáveis. O valor justo dos passivos financeiros referentes aos empréstimos com bancos comerciais que são negociados em mercados ativos é determinado com base nos preços observados nesses mercados. Para os instrumentos financeiros sem mercado ativo, sendo esse a 8ª emissão de debêntures e FIDC, a Companhia estabeleceu o seu valor justo como sendo equivalente ao valor contábil do instrumento. Para algumas das dívidas a Companhia realizou a opção pela designação ao valor justo por meio do resultado, conforme descrito abaixo.

Derivativos

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

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

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

Hedge Accounting

Em 01 de julho de 2015, a Companhia efetuou a designação formal de parte de suas operações de proteção do tipo “swap” (instrumento de “hedge”) para troca de variação cambial e juros, para variação do CDI como “hedge” accounting. Em 31 de dezembro de 2017 essas operações, assim como as dívidas (objeto do “hedge”) estão sendo avaliadas de acordo com a contabilidade de “hedge” de valor justo. Em tais designações de “hedge” a Companhia documentou: (i) a relação de “hedge”; (ii) o objetivo e estratégia de gerenciamento de risco; (iii) a identificação do instrumento financeiro; (iv) o objeto ou transação coberta; (v) a natureza do risco a ser coberto; (vi) a descrição da relação de cobertura; (vii) a demonstração da correlação entre o “hedge” e o objeto de cobertura; e (viii) a demonstração da efetividade do “hedge”.

Os contratos de “swap” são designados e efetivos como “hedge” de valor justo em relação à taxa de juros e/ou variação cambial, quando aplicável. Durante o período, o “hedge” foi altamente efetivo na exposição do valor justo às mudanças de taxas de juros e, como consequência, o valor contábil das dívidas designadas como “hedge” foi impactado em R\$874 (R\$4.652 em 2016), reconhecido no resultado financeiro no mesmo momento em que o valor justo de “swap” de taxa de juros era reconhecido no resultado.

Em jul/2017, a Companhia realizou a captação de R\$15,9 milhões através da emissão de debêntures e efetuou a designação formal de parte de suas operações de proteção do tipo “swap” (instrumento de “hedge”) para troca de variação de juros pré-fixado para pós-fixados em CDI.

Em out/2017, a Companhia realizou a captação de R\$50 milhões através da emissão de debêntures e efetuou a designação formal de parte de suas operações de proteção do tipo “swap” (instrumento de “hedge”) para troca de variação de juros pré-fixado para pós-fixados em CDI.

Notas Explicativas

Fair Value Option

A Companhia optou pela designação formal de novas operações de dívidas contratadas no segundo trimestre de 2017, para as quais possui instrumentos financeiros derivativos de proteção do tipo “swap” para troca de variação cambial e juros, como mensuradas ao valor justo. A opção pelo valor justo (“Fair Value Option”) tem o intuito de eliminar ou reduzir uma inconsistência de mensuração ou reconhecimento de determinados passivos, no qual de outra forma, surgiria. Assim, tanto os “swaps” quanto as respectivas dívidas passam a ser mensuradas ao valor justo e tal opção é irrevogável, bem como deve ser efetuada apenas no registro contábil inicial da operação. Em 31 de dezembro de 2017, tais dívidas e derivativos, assim como os demais ativos e passivos mensurados ao valor justo por meio do resultado tem quaisquer ganhos ou perdas resultantes de sua re-mensuração reconhecidos no resultado da Companhia.

Durante o exercício o valor contábil das dívidas designadas como “Fair Value Option” foi impactado em R\$3.499 (R\$1.719 em 2016) e reconhecido como resultado financeiro no mesmo momento em que o valor justo de “swap” de taxa de juros era reconhecido no resultado.

A Companhia não possui avaliação de risco de crédito ou instrumento derivativo contratado para esta exposição. Na avaliação da Companhia, a alteração do risco de crédito não tem impacto significativo.

Incertezas

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

Administração financeira de risco

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

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.

Gestão de risco de capital

O índice de endividamento no final dos exercícios são:

| | 2017 | 2016 |
|--|----------------|----------------|
| Dívida ¹ | 409.532 | 333.547 |
| Caixa e equivalentes de caixa | (85.383) | (75.851) |
| Dívida líquida | 324.149 | 257.696 |
| Patrimônio líquido ² | 273.489 | 267.785 |
| Índice de endividamento líquido | 1,19 | 0,96 |

(1) A dívida é definida como empréstimos, financiamentos e debêntures de curto e longo prazos e encargos de dívidas (excluindo derivativos), conforme detalhado nas notas explicativas nº 16 e 17.

(2) O patrimônio líquido inclui todo o capital e as reservas.

Notas Explicativas

a) Risco de liquidez

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

As maturidades contratuais dos principais passivos financeiros, incluindo pagamentos de juros estimados e excluindo o impacto de acordos de negociação de moedas pela posição líquida, são as seguintes:

| | Taxa média de juros efetiva ponderada (%) meses | Até 6 meses | 6 a 12 meses | 1 a 3 anos | 3 a 5 anos | Mais de 5 anos | Total |
|--|---|----------------|---------------|----------------|---------------|----------------|----------------|
| Fornecedores | - | 57.759 | - | - | - | 744 | 58.503 |
| Empréstimos financiamentos, encargos de dívidas e debêntures | 8,75% | 68.597 | 55.734 | 287.309 | 64.644 | 14.997 | 491.281 |
| Instrumentos Financeiros | | | | | | | |
| Derivativos | | (3.860) | (1.152) | 841 | 639 | 1.571 | (1.961) |
| Total | | 122.496 | 54.582 | 288.150 | 65.283 | 17.312 | 547.823 |

O risco de liquidez representa o risco da Companhia enfrentar dificuldades para cumprir suas obrigações relacionadas aos passivos financeiros. A Companhia monitora o risco de liquidez mantendo investimentos prontamente conversíveis para atender suas obrigações e compromissos, e também se antecipando para futuras necessidades de caixa.

b) Risco de crédito

A Administração avalia que os riscos de caixa e equivalentes de caixa, aplicações financeiras e instrumentos financeiros derivativos 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" do Grupo Energisa. Constituído no primeiro trimestre de 2010, o Comitê de Auditoria do Conselho de Administração tem a função de supervisionar se a administração do Grupo vem seguindo as regras e princípios estabelecidos na política.

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

Exposição a riscos de crédito

O valor contábil dos ativos financeiros representa a exposição máxima do crédito conforme apresentado abaixo:

| | Nota | 2017 | 2016 |
|--|------|---------|---------|
| Caixa e equivalentes de caixa | 5 | 85.383 | 75.851 |
| Aplicações financeiras no mercado aberto e recursos vinculados | 5 | 84.734 | 67.275 |
| Consumidores e concessionárias | 6 | 132.017 | 122.244 |
| Ativos financeiros setoriais líquido | 9 | 7.829 | 2.186 |
| Conta a receber da concessão | 13 | 15.782 | 12.075 |
| Instrumentos financeiros derivativos | 28 | 3.634 | 16.098 |

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

Parte dos empréstimos e financiamentos em moeda nacional, apresentados nas notas explicativas nº 16 e 17, 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

Notas Explicativas

suas estimativas, em face dos negócios e às peculiaridades setoriais, esses são mensurados pelo “método do custo amortizado” com base em suas taxas contratuais.

Os resultados da Companhia são suscetíveis a variações, em função dos efeitos da volatilidade da taxa de câmbio sobre as operações de vendas de opções vinculadas aos swaps dos passivos atrelados a moedas estrangeiras, principalmente ao dólar norte-americano. A taxa de câmbio do dólar norte-americano encerrou o exercício findo em 31 de dezembro de 2017 com alta de 1,50% sobre 31 de dezembro de 2016, cotado a R\$3,3080/USD. A volatilidade do dólar norte-americano em 31 de dezembro de 2017 era de 11,95%, enquanto em 31 de dezembro de 2016 era de 14,40%.

Do montante das dívidas bancárias e de emissões da Companhia já deduzidos dos custos a apropriar em 31 de dezembro de 2017, de R\$410.864 (R\$333.945 em 2016), R\$151.126 (R\$237.673 em 2016) estão representados em dólares conforme nota explicativa nº 16. As operações que possuem proteção cambial e os respectivos instrumentos financeiros utilizados estão detalhadas abaixo.

Os empréstimos em dólar norte americano têm vencimento de curto e longo prazo (último vencimento em junho de 2020) e custo máximo de 5,71% ao ano mais variação cambial.

O balanço patrimonial em 31 de dezembro de 2017 apresenta no ativo circulante R\$265 (R\$11.924 em 2016), o montante de R\$3.369 (R\$4.174 em 2016) no ativo não circulante, R\$5.276 (R\$27.418 em 2016) no passivo circulante e R\$318 (R\$923 em 2016) no passivo não circulante, a título de marcação a mercado dos instrumentos financeiros derivativos atrelados ao câmbio e aos juros, originados da combinação de fatores usualmente adotados para precificação a mercado de instrumentos dessa natureza, como volatilidade, cupom cambial, taxa de juros e cotação do dólar. Não se trata de valores materializados, pois refletem os valores da reversão dos derivativos na data de apuração, o que não corresponde ao objetivo de proteção das operações de hedge e não reflete a expectativa da Administração. À medida que os limitadores estabelecidos para as operações vigentes não forem ultrapassados, conforme abaixo descrito, deverá ocorrer a reversão dos lançamentos de marcação a mercado ora refletidos nas demonstrações financeiras. Por outro lado, uma maior deterioração da volatilidade, do cupom cambial e da cotação do dólar, poderá implicar no aumento dos valores ora contabilizados.

A Companhia possui proteção contra variação cambial adversa de 100% dos financiamentos atrelados ao dólar, protegendo o valor principal e dos juros até o vencimento. As proteções acima estão divididas nos instrumentos descritos a seguir:

| Operação | Notional (USD) | Custo Financeiro (% a.a.) | | Vencimento | Designação |
|---------------------------|----------------|--------------------------------|---------------|------------|-------------------|
| | | Ponta Ativa | Ponta Passiva | | |
| Resolução 4131 - Citibank | 14.345 | VC + (Libor + 1,77%) x 117,65% | CDI + 1,85% | 28/05/2019 | Fair Value Hedge |
| Resolução 4131 - Citibank | 17.200 | VC + (Libor + 2,16%) x 117,65% | CDI + 2,50% | 26/04/2019 | Fair Value Option |
| Resolução 4131 - Itaú BBA | 9.091 | VC + 5,71% | CDI + 3,35% | 02/07/2018 | Fair Value Option |
| Resolução 4131 - Itaú BBA | 8.993 | VC + 4,47% | 119,03% CDI | 23/06/2020 | Fair Value Option |

Adicionalmente, a Companhia possui operações de swap de taxa de juros (taxas pré-fixadas, CDI) associada ao “Notional” de seu endividamento em moeda local (Reais). As operações de swap de juros estão relacionadas a seguir:

| Operação | Notional (BRL) | Custo Financeiro (% a.a.) | | Vencimento | Designação |
|-----------|----------------|---------------------------|---------------|------------|------------------|
| | | Ponta Ativa | Ponta Passiva | | |
| Itaú BBA | 8.392 | IPCA + 5,60% | 101,75% CDI | 15/06/2022 | Fair Value Hedge |
| Itaú BBA | 7.532 | IPCA + 5,66% | 102,65% CDI | 14/06/2024 | Fair Value Hedge |
| JP Morgan | 3.636 | IPCA + 4,49% | 100,90% CDI | 17/10/2022 | Fair Value Hedge |
| JP Morgan | 0,678 | IPCA + 4,71% | 101,60% CDI | 15/10/2024 | Fair Value Hedge |
| JP Morgan | 1.261 | IPCA + 5,11% | 103,50% CDI | 15/10/2027 | Fair Value Hedge |

Notas Explicativas

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

| Fair Value Hedge | Valor de referência | | Descrição | Valor justo | |
|--|---------------------|--------|---------------------------------|-------------|----------|
| | 2017 | 2016 | | 2017 | 2016 |
| Dívida (Objeto de Hedge)* | 30.000 | 85.339 | Moeda Estrangeira - USD e LIBOR | (32.040) | (99.876) |
| Swap Cambial (Instrumento de Hedge) | 30.000 | 85.339 | Posição Ativa | | |
| | | | Moeda Estrangeira - USD e LIBOR | 32.040 | 101.852 |
| | | | Posição Passiva | | |
| | | | Taxa de Juros CDI | (30.227) | (89.022) |
| | | | Posição Líquida Swap | 1.813 | 12.830 |
| | | | Posição Líquida Dívida + Swap | (30.227) | (87.046) |

| Fair Value Hedge | Valor de referência | | Descrição | Valor justo | |
|---|---------------------|------|-------------------------------|-------------|------|
| | 2017 | 2016 | | 2017 | 2016 |
| Dívida (Objeto de Hedge)* | 21.499 | - | Taxa Pré-Fixada | (22.787) | - |
| Swap de Juros (Instrumento de Hedge) | 21.499 | - | Posição Ativa | | |
| | | | Taxa Pré-Fixada | 22.787 | - |
| | | | Posição Passiva | | |
| | | | Taxa de Juros CDI | (22.158) | - |
| | | | Posição Líquida Swap | 629 | - |
| | | | Posição Líquida Dívida + Swap | (22.158) | - |

De acordo com o CPC 40, apresentam-se abaixo os valores dos instrumentos financeiros derivativos da Companhia, cujos valores não foram contabilizados como “fair value hedge”, vigentes em 31 de dezembro de 2017:

| Fair Value Option | Valor de referência | | Descrição | Valor justo | |
|--|---------------------|---------|---------------------------------|-------------|-----------|
| | 2017 | 2016 | | 2017 | 2016 |
| Dívida designada para “Fair Value Option” | 120.802 | 140.802 | Moeda Estrangeira - USD e LIBOR | (119.086) | (137.797) |
| Swap Cambial (Derivativo) | 120.802 | 140.802 | Posição Ativa | | |
| | | | Moeda Estrangeira - USD e LIBOR | 119.086 | 137.797 |
| | | | Posição Passiva | | |
| | | | Taxa de Juros CDI | (123.487) | (162.869) |
| | | | Posição Líquida Swap | (4.401) | (25.072) |
| | | | Posição Líquida Dívida + Swap | (123.487) | (162.869) |

(*) Os empréstimos designados formalmente como “Fair Value Hedge” são reconhecidos a valor justo na proporção da parcela efetiva em relação ao risco que está sendo protegido.

O valor justo dos derivativos efetuados pela Companhia em 31 de dezembro de 2017 foi apurado com base nas cotações de mercado para contratos com condições similares. Suas variações estão diretamente associadas às variações dos saldos das dívidas relacionadas na nota explicativa nº 16 e 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.

Notas Explicativas

Análise de Sensibilidade

De acordo com a Instrução CVM 475/2008, a Companhia realizou análise de sensibilidade dos principais riscos aos quais os instrumentos financeiros e derivativos estão expostos, conforme demonstrado:

a) Variação cambial

Considerando a manutenção da exposição cambial de 31 de dezembro de 2017, com a simulação dos efeitos nas demonstrações financeiras futuras, por tipo de instrumento financeiro e para três cenários distintos, seriam obtidos os seguintes resultados (ajustados a valor presente para a data base das demonstrações financeiras):

| Operação | Exposição | Risco | Cenário I (Provável) (*) | Cenário II (Deterioração de 25%) | Cenário III (Deterioração de 50%) |
|--|------------------|-----------|--------------------------------|--|---|
| Dívida Moeda Estrangeira - USD e LIBOR | (150.802) | | (144.822) | (181.108) | (217.394) |
| Variação Dívida | - | | 5.980 | (30.306) | (66.592) |
| Swap Cambial | | Alta US\$ | | | |
| Posição Ativa | | | | | |
| Instrumentos Financeiros Derivativos - USD e LIBOR | 151.126 | | 145.146 | 181.432 | 217.718 |
| Variação - USD e LIBOR | - | | (5.980) | 30.306 | 66.592 |
| Posição Passiva | | | | | |
| Instrumentos Financeiros Derivativos - Taxa de Juros CDI | (153.714) | | (153.714) | (153.715) | (153.715) |
| Variação - Taxa de Juros CDI | - | | - | - | - |
| Subtotal | (2.588) | | (8.568) | 27.717 | 64.003 |
| Total Líquido | (153.390) | | (153.390) | (153.391) | (153.391) |

(*) O cenário provável é calculado a partir da expectativa do dólar futuro do último boletim Focus divulgado para a data de cálculo. Os cenários de deterioração de 25% e de deterioração de 50% são calculados a partir da curva do cenário provável. Nos cenários a curva de dólar é impactada, a curva de CDI é mantida constante e a curva de cupom cambial é recalculada. Isto é feito para que a paridade entre dólar spot, CDI, cupom cambial e dólar futuro seja sempre válida.

Os derivativos no “Cenário Provável”, calculados com base na análise líquida das operações acima apresentadas até o vencimento das mesmas, ajustadas a valor presente pela taxa pré-fixada brasileira em reais para 31 de dezembro de 2017, atingem seu objetivo, o que é refletido no valor presente negativo de R\$153.391, que serve para mostrar a efetividade da mitigação das variações cambiais adversas das dívidas existentes. Neste sentido, quanto maior a deterioração do câmbio (variável de risco considerada), maiores serão os resultados positivos dos swaps. Por outro lado, com os cenários de deterioração do real frente ao dólar, de 25% e 50%, e em função da Companhia não possuir atualmente limitadores, levaria a valor presente negativo de R\$153.391 em ambos os casos.

b) Variação das taxas de juros

Considerando a manutenção da exposição às taxas de juros de 31 de dezembro de 2017, com a simulação dos efeitos nas demonstrações financeiras futuras, por tipo de instrumento financeiro e para três cenários distintos, seriam obtidos os seguintes resultados (ajustados a valor presente para a data base das demonstrações financeiras):

| Operação | Exposição | Risco | Cenário I (Provável) (*) | Cenário II (Deterioração de 25%) | Cenário III (Deterioração de 50%) |
|--|-----------------|----------|-----------------------------|-------------------------------------|--------------------------------------|
| Dívida Moeda Local - Taxa de Juros | (21.499) | | (21.499) | (21.499) | (21.499) |
| Variação Dívida | - | | - | - | - |
| Swap de Juros | | Alta CDI | | | |
| Posição Ativa | | | | | |
| Instrumentos Financeiros Derivativos - Pré | 22.787 | | 22.787 | 22.787 | 22.787 |
| Variação - Taxa de Juros | - | | - | - | - |
| Posição Passiva | | | | | |
| Instrumentos Financeiros Derivativos - CDI | (22.158) | | (22.158) | (24.403) | (26.648) |
| Variação - CDI + TJLP | - | | 0 | (2.245) | (4.489) |
| Subtotal | 629 | | 629 | (1.616) | (3.861) |
| Total Líquido | (20.870) | | (20.870) | (23.115) | (25.360) |

Notas Explicativas

Considerando que o cenário de exposição dos instrumentos financeiros indexados às taxas de juros de 31 de dezembro de 2017 seja mantido e que os respectivos indexadores anuais acumulados sejam (CDI = 9,94% TJLP = 7,12% ao ano) e caso ocorram oscilações nos índices de acordo com os três cenários definidos, o resultado financeiro líquido seria impactado em:

| Instrumentos | Exposição (R\$ mil) | Risco | Cenário I (Provável) (*) | Cenário II (Deterioração de 25%) | Cenário III (Deterioração de 50%) |
|--|---------------------|------------|--------------------------|----------------------------------|-----------------------------------|
| Instrumentos financeiros ativos: | | | | | |
| Aplicações financeiras no mercado aberto e recursos vinculados | 166.227 | Alta CDI | 11.220 | 14.025 | 16.831 |
| Instrumentos financeiros passivos: | | | | | |
| Swap | (153.715) | Alta CDI | (10.376) | (12.970) | (15.564) |
| Empréstimos, financiamentos e debêntures. | (170.128) | Alta CDI | (11.484) | (14.355) | (17.226) |
| | (38.332) | Alta TJLP | (2.683) | (3.354) | (4.025) |
| | (22.195) | Alta IPCA | (655) | (819) | (983) |
| | (12.219) | Alta SELIC | (825) | (1.031) | (1.238) |
| Subtotal (**) | (396.589) | | (26.023) | (32.529) | (39.036) |
| Total - (Perdas) | (230.362) | | (14.803) | (18.504) | (22.205) |

(*) Considera o CDI de 31 de dezembro de 2018 (6,75% ao ano), cotação das estimativas apresentadas pela recente Pesquisa do BACEN, datada de 31 de dezembro de 2017, TJLP 7,00% ao ano, IPCA 2,95% e Selic 6,75%.

(**) Não inclui as operações pré-fixadas no valor de R\$14.275.

Gestão de risco de capital

O risco de liquidez representa o risco da Companhia enfrenar dificuldades para cumprir suas obrigações relacionadas aos passivos financeiros. A Companhia monitora o risco de liquidez mantendo investimentos prontamente conversíveis para atender suas obrigações e compromissos, e também se antecipando para futuras necessidades de caixa.

29 Benefícios pós-emprego

• Plano de suplementação de aposentadoria e pensões

A Companhia é patrocinadora de plano de benefícios previdenciários aos seus empregados, na modalidade de benefício definido, sendo vedado o ingresso de novos participantes a partir de seu fechamento desde 19 de novembro de 1997 e os atuais neles inscrito estão na condição de assistidos.

Atualmente, somente 22 participantes permanecem inscritos na condição de assistidos e pensionistas. Esse plano é administrado pelo Bradesco e encontra-se superavitário.

O plano de benefício definido é avaliado atuarialmente ao final de cada exercício, visando verificar se as taxas de contribuição estão sendo suficientes para formação de reservas necessárias aos compromissos de pagamentos atuais e futuros.

Os saldos reconhecidos no resultado, que compreendem o custo do serviço corrente, juros, custo do serviço passado e o efeito de quaisquer acordos e liquidações, foram determinados pelo Método de Crédito Unitário Projetado. Já os saldos reconhecidos no balanço foram mensurados com base no valor presente dos desembolsos futuros menos o valor justo dos ativos do plano.

Plano de benefícios e contribuições definidas

A Companhia possui plano de contribuição definida, conforme segue:

| Empresa | Plano Beneficiário | Contribuição anual | | % s/folha de pagamento | Superávit atuarial | |
|-------------|--------------------|--------------------|------|------------------------|--------------------|-------|
| | | 2017 | 2016 | | 2017 | 2016 |
| Energisa MG | CD | 808 | 611 | 2,53 | - | - |
| Energisa MG | BD | - | - | - | 13.390 | 2.167 |

As reservas técnicas para fins de atendimento às normas estabelecidas pela SPC - Secretaria de Previdência Complementar, são determinadas por atuário externos, os quais emitiram pareceres, sem apresentar

Notas Explicativas

comentários que representem qualquer risco adicional ou ressalva aos procedimentos adotados pelas administrações dos planos.

A seguir está demonstrada a posição atuarial relacionados ao plano de aposentadoria de benefício definido (BD), em 2017 e 2016, de acordo com as regras estabelecidas pelo CPC 33 R1 (IAS 19), tendo sido adotado Método Prospectivo:

| | 2017 | 2016 |
|---|---------------|--------------|
| Valor presente das obrigações atuariais | (2.508) | (2.017) |
| Valor justo dos ativos do plano | 15.898 | 4.184 |
| Ativo líquido | 13.390 | 2.167 |

Demonstração da movimentação do compromisso da patrocinadora líquido do exercício de 2017 e 2016:

| | 2017 | 2016 |
|---|---------------|--------------|
| Ativo atuarial líquido no início do exercício | 2.167 | 370 |
| Despesas correntes | 258 | 49 |
| Outros resultados abrangentes | 10.965 | 1.748 |
| Ativo atuarial líquido do final do exercício | 13.390 | 2.167 |

Os ativos dos planos são como segue:

| | 2017 | 2016 |
|-----------------------------------|---------------|--------------|
| Cotas de fundos de renda fixa | 15.852 | 4.171 |
| Cotas de fundos de renda variável | 46 | 13 |
| | 15.898 | 4.184 |

A demonstração do valor justo dos ativos é apresentada como segue:

| | 2017 | 2016 |
|---|---------------|--------------|
| Valor justo dos ativos no início do exercício | 4.184 | 2.733 |
| Benefícios pagos | (164) | (159) |
| Rendimento efetivo dos ativos | 491 | 351 |
| Ganhos (perdas) atuariais dos ativos | 11.387 | 1.259 |
| Valor justo dos ativos | 15.898 | 4.184 |

Demonstração do valor presente das obrigações no exercício de 2017 e 2016.

| | 2017 | 2016 |
|---|--------------|--------------|
| Saldo no início do exercício | 2.017 | 2.363 |
| Benefícios pagos no ano | (164) | (159) |
| Juros sobre obrigação atuarial | 232 | 301 |
| (Ganhos)/ Perdas nas obrigações atuariais | 423 | (488) |
| Saldo no final do exercício | 2.508 | 2.017 |

A seguir descrevemos as premissas utilizadas na avaliação atuarial:

Hipóteses Econômicas

| | |
|--|-----------|
| Taxa de desconto atuarial | 5,28% a.a |
| Taxa de rendimento esperado dos ativos | 9,49% a.a |
| Reajuste do benefício | 0% a.a. |
| Crescimento salarial | N/A |
| Inflação projetada | 4,0% a.a |

Notas Explicativas

Hipóteses Demográficas

| | |
|-----------------------------------|----------------------|
| Tábua de mortalidade | BR-EMS 2015 por sexo |
| Tábua de mortalidade de inválidos | MI 85 |
| Tábua de entrada em invalidez | LIGHT (Média) |

A seguir apresentamos um resumo dos dados que foram utilizados para a avaliação atuarial dos planos de benefícios oferecidos pela Energisa MG aos seus empregados:

| Descrição | 2017 |
|------------------------------------|----------|
| Participantes Assistidos: | |
| Número | 4 |
| Idade Média | 82 |
| Benefício Médio Mensal | R\$1,889 |
| Pensionistas: | |
| Número de Pensionistas | 18 |
| Benefício Médio por Grupo Familiar | R\$0,292 |

• Prêmio aposentadoria

A Companhia em Acordo Coletivo de Trabalho concedeu aos seus colaboradores, um prêmio aposentadoria a ser pago quando do requerimento das aposentadorias do Instituto Nacional da Seguridade Social (INSS).

O referido Prêmio varia de 1,5 a 15 salários base, em razão do tempo de serviço prestado (mínimo de 6 anos e teto de 25 anos), quando do direito do benefício - aposentadoria requerida.

Os participantes do Plano CD que na data da aposentadoria requerida, apresentarem valores depositados pela patrocinadora em suas contas individuais, montantes superiores aos 15 salários base, não fazem jus ao prêmio.

O saldo de patrocínio do prêmio monta em R\$7.030 (R\$4.475 em 2016) e encontra-se provisionado na rubrica de Benefícios a empregados - plano de pensão no passivo circulante R\$1.287 (R\$898 em 2016) e no não circulante R\$5.743 (R\$3.577 em 2016).

Abaixo são apresentados a conciliação dos ativos e passivos reconhecidos no balanço, um demonstrativo da movimentação do passivo (ativo) atuarial líquido, no exercício e o total da despesa reconhecida na demonstração do resultado da Companhia.

A seguir está demonstrada a posição atuarial dos ativos e passivos reconhecidos no balanço:

| | 2016 |
|---|----------|
| Valor justo dos Ativos no início do ano | 2.208 |
| Ganhos (perdas) dos ativos | (2.183) |
| Retorno esperado dos ativos do plano | 233 |
| Benefícios pagos | (258) |
| Valor Justo dos Ativos no final do ano | - |

| | 2017 | 2016 |
|--|--------------|--------------|
| Valor presente das obrigações atuariais | 7.030 | 4.475 |
| Valor justo dos ativos do plano | - | - |
| Passivo atuarial líquido a ser provisionado | 7.030 | 4.475 |

Conciliação do valor presente das obrigações em 2017 e 2016.

| | 2017 | 2016 |
|--|--------------|--------------|
| Valor presente das obrigações no início do ano | 4.475 | 4.584 |
| Benefícios pagos | (286) | (259) |
| Juros sobre obrigação atuarial | 505 | 552 |
| Custo do serviço corrente (com juros) | 393 | 315 |
| (Ganho) perda atuarial sobre a obrigação atuarial | 1.943 | (717) |
| Valor das obrigações calculadas no final do ano | 7.030 | 4.475 |

A seguir está demonstrada a movimentação do passivo atuarial:

Notas Explicativas

| | 2017 | 2016 |
|---|--------------|--------------|
| Passivo atuarial líquido no início do ano | 4.475 | 2.376 |
| Despesas (receitas) reconhecidas na demonstração do resultado | 898 | 633 |
| Outros resultados abrangentes | 1.657 | 1.466 |
| Passivo atuarial líquido no final do ano | 7.030 | 4.475 |

Demonstração das despesas para o exercício de 2018 e 2017, segundo critérios do CPC 33 R1 (IAS 19):

| | 2018 | 2017 |
|---|--------------|------------|
| Custo do serviço corrente (com juros) | 662 | 393 |
| Juros sobre as obrigações atuariais | 625 | 505 |
| Rendimento esperado dos ativos do plano | - | - |
| Total da despesa bruta a ser reconhecida | 1.287 | 898 |

Uso de estimativa: Os compromissos atuariais com os planos de suplementação de aposentadoria e pensões são provisionados com base em cálculo atuarial elaborado anualmente por atuário independente, de acordo com o método da unidade de crédito projetada, líquido dos ativos garantidores do plano, quando aplicável, sendo os custos correspondentes reconhecidos durante o período aquisitivo dos empregados, em conformidade com a Deliberação CVM 695 de 13 de dezembro de 2012 e as regras contábeis estabelecidas no Pronunciamento Técnico CPC nº 33 R1 (IAS 19) do Comitê de Pronunciamentos Contábeis. Os superávits com planos de benefícios a empregados não são contabilizados.

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

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

- **Plano de saúde**

A Companhia participa do custeio de planos de saúde a seus empregados, administrados por operadoras reguladas pela ANS. No caso de rescisão e/ou aposentadoria, os empregados podem permanecer no plano desde que assumam a totalidade do custeio, não cabendo a Companhia, qualquer vínculo e ou obrigação pós-emprego com esses empregados.

A Companhia tem política própria de reembolso de despesas médicas a seus funcionários a razão de 60% do custo efetivo. O desligamento e ou aposentadoria dos empregados automaticamente cessa esse benefício.

No exercício findo em 31 de dezembro de 2017 as despesas com esse benefício foram de R\$1.245 (R\$1.286 em 2016).

30 Compromissos

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

| Contrato de compra de energia (*) | | | | | |
|-----------------------------------|---------|---------|---------|---------|-----------|
| Vigência | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | Após 2021 |
| 2018 a 2048 | 219.581 | 231.942 | 225.095 | 220.776 | 4.045.559 |

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

Os valores relativos aos contratos de compra de energia, com vigência de 8 a 30 anos, representam o volume contratado pelo preço médio corrente findo do exercício de 2017 e foram homologados pela ANEEL.

Notas Explicativas

31 Meio ambiente

A Energisa Minas Gerais trata os impactos sociais e ambientais de seus produtos, processos e instalações, através de programas e práticas que evidenciam a sua preocupação e responsabilidade para com o meio ambiente, dentre as quais merecem destaque:

1. Redes isoladas: são usados cabos isolados nas redes onde a arborização poderia ser mais afetada pelo contato com a baixa tensão energizada, e os vãos são dimensionados dentro do possível para preservar o equilíbrio ecológico. Da mesma forma, são usados cabos protegidos nas redes de média tensão que têm proximidades com arborização, de forma a evitar podas indesejáveis;
2. O Sistema de Gestão em Meio Ambiente, Aspectos Sociais, Saúde e Segurança do Trabalho - SGMASS implantado na Companhia é baseado nas normas ISO 14.001, OSHAS 18.001 e Legislação pertinente. O sistema é capaz de fornecer os subsídios necessários ao adequado monitoramento dos aspectos socioambientais, saúde e segurança;
3. Disposição e tratamento de resíduos: além de ter conhecimento da natureza e das quantidades de resíduos gerados durante seu processo de produção, possui procedimentos para manuseio, transporte e destinação final de produtos, todos em conformidade com o SGMASS.
4. A Energisa tem consciência de sua responsabilidade ambiental, procedendo desta forma à regeneração de óleos isolantes utilizados em seus equipamentos e recuperação de óleo lubrificante industrial, garantindo a reutilização deste material e evitando a poluição do meio ambiente.
5. Descarte de lâmpadas: A Companhia possui procedimento para descarte controlado de lâmpadas de vapor de sódio, vapor de mercúrio e fluorescente existentes em suas instalações próprias e na infraestrutura de iluminação pública.
6. Desenvolvimento de campanhas de redução de consumo de água e energia, educação com base nos 3R's (Reduzir, Reutilizar e Reciclar) e educação para o consumo consciente, através da distribuição de cartilhas e palestras nas escolas (Dia da Água, Semana do Meio Ambiente), e da divulgação interna (intranet, adesivos e cartazes fixados pela empresa e proteção de tela dos computadores).
7. Contratação de fornecedores: contrata fornecedores que comprovadamente tenham boa conduta ambiental. E informa aos parceiros e clientes sobre as boas práticas adotadas pela empresa na preservação e defesa do meio ambiente, que visam, em suma, preservar a vida.
8. Em 2017, pensando em investimento com sustentabilidade, foi construída a nova casa da Energisa Minas Gerais, empresa que deu origem ao Grupo Energisa. A construção pensada, a partir das melhores práticas sustentáveis, com conforto e condições eficientes de trabalho, engloba:
 - Uso de lâmpadas LED, que são mais eficientes e consomem menos energia;
 - Captação e aproveitamento da água de chuva;
 - Descarte adequado dos resíduos sólidos;
 - Uso racional dos recursos naturais com redução de custos de água e energia;
 - Aproveitamento da iluminação natural com instalação de vidros com películas, chapas metálicas perfuradas e brises.

No exercício de 2017, os montantes investidos nos projetos acima descritos totalizaram R\$20.956 (R\$16.545 em 2016), sendo R\$20.383 (R\$13.957 em 2016) alocados no ativo intangível e R\$573 (R\$2.588 em 2016) em despesas operacionais.

Informações fora do escopo dos auditores independentes.

Notas Explicativas

32 Informações adicionais ao fluxo de caixa

Em 2017 e 2016, as movimentações patrimoniais que não afetaram o fluxo de caixa da Companhia, são:

| | 2017 | 2016 |
|---|-------|-------|
| Outras transações não caixa | | |
| Contas a receber da concessão - Bifurcação de Ativos | 3.356 | 76 |
| Contas a receber da concessão - Valor justo ativo indenizável | 354 | 3.395 |
| Atividades operacionais | | |
| Pagamento de Fornecedores a prazo | 2.167 | 3.104 |
| Atividades de investimentos | | |
| Aquisição de intangível com pagamento a prazo | 2.167 | 3.104 |

33 Eventos subsequentes

. Bandeiras tarifárias:

A ANEEL definiu a aplicação da Bandeira Verde para os meses de janeiro a março de 2018, resultado de análises do cenário hidrológico do país.

Pareceres e Declarações / Relatório do Auditor Independente - Sem Ressalva

Relatório dos auditores independentes sobre as demonstrações financeiras

Aos

Acionistas, Conselheiros e Administradores da

Energisa Minas Gerais – Distribuidora de Energia S.A.

Cataguases – MG

Opinião

Examinamos as demonstrações financeiras da Energisa Minas Gerais – Distribuidora de Energia S.A. (“Companhia”), que compreendem o balanço patrimonial em 31 de dezembro de 2017 e as respectivas demonstrações do resultado, do resultado abrangente, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o exercício findo nessa data, bem como as correspondentes notas explicativas, incluindo o resumo das principais políticas contábeis.

Em nossa opinião, as demonstrações financeiras acima referidas apresentam adequadamente, em todos os aspectos relevantes, a posição patrimonial e financeira da Energisa Minas Gerais – Distribuidora de Energia S.A. em 31 de dezembro de 2017, o desempenho de suas operações e os seus respectivos fluxos de caixa para o exercício findo nessa data, de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil e com as normas internacionais de relatório financeiro (IFRS) emitidas pelo International Accounting Standards Board (IASB).

Base para opinião

Nossa auditoria foi conduzida de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria. Nossas responsabilidades, em conformidade com tais normas, estão descritas na seção a seguir intitulada “Responsabilidades do auditor pela auditoria das demonstrações financeiras”. Somos independentes em relação à Companhia de acordo com os princípios éticos relevantes previstos pelo Código de Ética Profissional do Contador e nas normas profissionais emitidas pelo Conselho Federal de Contabilidade, e cumprimos com as demais responsabilidades éticas de acordo com nossas normas. Acreditamos que a evidência de auditoria obtida é suficiente e apropriada para fundamentar nossa opinião.

Principais assuntos de auditoria

Principais assuntos de auditoria são aqueles que, em nosso julgamento profissional, foram os mais significativos em nossa auditoria do exercício corrente. Esses assuntos foram tratados no contexto de nossa auditoria das demonstrações financeiras como um todo e na formação de nossa opinião sobre essas demonstrações financeiras e, portanto, não expressamos uma opinião separada sobre esses assuntos. Para cada assunto abaixo, a descrição de como nossa auditoria tratou o assunto, incluindo quaisquer comentários sobre os resultados de nossos procedimentos, é apresentado no contexto das demonstrações financeiras tomadas em conjunto.

Nós cumprimos as responsabilidades descritas na seção intitulada “Responsabilidades do auditor pela auditoria das demonstrações financeiras”, incluindo aquelas em relação a esses principais assuntos de auditoria. Dessa forma, nossa auditoria incluiu a condução de procedimentos planejados para responder a nossa avaliação de riscos de distorções significativas nas demonstrações financeiras. Os resultados de nossos procedimentos, incluindo aqueles executados para tratar os assuntos abaixo, fornecem a base para nossa opinião de auditoria sobre as demonstrações financeiras da Companhia.

Reconhecimento de receita de fornecimento de energia elétrica

A receita da Companhia é oriunda principalmente do fornecimento de energia elétrica e atividades associadas, sendo reconhecidas quando os riscos e benefícios são substancialmente transferidos ao consumidor por meio do fornecimento de energia elétrica. O processo de reconhecimento da receita é relevante para o desempenho da Companhia e para atingimento de metas de performance na data base das demonstrações financeiras. Observa-se ainda que o fluxo das transações de fornecimento de energia elétrica da Companhia envolve grande volume de dados pulverizados, sendo substancialmente processados por meio de rotinas automatizadas. O processo ainda inclui o julgamento do auditor sobre a estimativa da Administração em relação a parcela da receita de fornecimento de energia posterior ao último período de leitura do consumo, mas cujo fornecimento ocorreu ainda dentro do exercício, que somente será faturada no mês seguinte, de acordo com o regime de competência.

Consideramos esse assunto significativo para a nossa auditoria, tendo em vista a relevância dos valores envolvidos e os potenciais efeitos sobre o registro contábil da receita e das contas a receber, a dependência de controles internos eficazes, incluindo os controles gerais do ambiente de tecnologia sobre o acesso e gerenciamento de mudanças nos seus sistemas, e julgamento envolvido.

Como nossa auditoria conduziu esse assunto

Nossos procedimentos de auditoria incluíram, entre outros, a avaliação do desenho e da eficácia operacional dos controles internos implementados sobre o faturamento e reconhecimento de receita, a análise, com o auxílio dos nossos especialistas em tecnologia da informação, da interface e da integridade das informações entre os principais sistemas utilizados para o registro da receita de fornecimento de energia elétrica, a verificação da conciliação da receita com os saldos contábeis e a análise da liquidação subsequente de saldo das contas a receber em aberto. Adicionalmente, efetuamos procedimentos analíticos, comparando as receitas reconhecidas com as informações de consumo de energia, quantidade de unidades consumidoras por classe e correspondentes tarifas com àquelas aprovadas pelo órgão regulador, o recálculo amostral dos montantes de receita não faturados na data base da auditoria, além da análise de lançamentos manuais e eletrônicos que poderiam se sobrepor aos controles internos para o fluxo das transações de reconhecimento de receita de fornecimento de energia.

Nossos exames incluíram ainda a realização de testes por meio de amostragem, com o auxílio de nossos especialistas em tecnologia da informação, para avaliar o desenho e a efetividade operacional dos controles internos chave sobre mudanças e acessos apropriados aos sistemas que suportam as transações de fornecimento de energia elétrica.

Nossos exames incluíram ainda a realização de testes por meio de amostragem, com o auxílio de nossos especialistas em tecnologia da informação, para avaliar o desenho e a efetividade operacional dos controles internos chave sobre mudanças e acessos apropriados aos sistemas que suportam as transações de fornecimento de energia elétrica.

Como resultado da execução destes procedimentos, foram identificadas deficiências no controle interno relacionados aos processos de gestão de acessos às aplicações e sistemas associados aos controles internos implementados sobre o processo de receita.

As deficiências no desenho e operação dos controles internos relativos ao processo de gestão de acesso às aplicações e sistemas associados aos controles internos implementados sobre o processo de receita, incluindo as receitas não faturadas, alteraram nossa avaliação quanto à natureza, época e extensão de nossos procedimentos substantivos planejados para obter evidências suficientes e adequadas de auditoria referentes ao reconhecimento de receita. Levando isto em consideração, e baseados no resultado dos procedimentos de auditoria efetuados, que estão consistentes com a avaliação da Administração, consideramos aceitáveis as estimativas preparadas pela Administração, assim como as respectivas divulgações na nota explicativa 22, no contexto das demonstrações financeiras tomadas em conjunto.

Provisões para riscos fiscais, trabalhistas e cíveis

Conforme divulgado na nota explicativa 20, a Companhia é parte em diversos processos fiscais, trabalhistas e cíveis cujo valor agregado totaliza R\$ 155.991 mil em 31 de dezembro de 2017, para os quais nenhuma provisão foi constituída considerando que a sua probabilidade de perda foi avaliada como possível. Desse montante, R\$ 63.322 mil se referem a ações de natureza tributária.

Consideramos esse assunto significativo para a nossa auditoria devido à relevância dos valores envolvidos nos processos, ao grau de julgamento envolvido na determinação se uma provisão deve ser constituída, sua estimativa de valor e a probabilidade de desembolso financeiro, bem como pela complexidade dos assuntos e do ambiente tributário no Brasil.

Como nossa auditoria conduziu esse assunto

Nossos procedimentos incluíram, dentre outros, a utilização de especialistas em tributos para nos auxiliar na avaliação das opiniões legais obtidas pela Companhia, bem como na realização de reuniões periódicas com a Administração e revisão das atas do Conselho de Administração para discutir a evolução dos principais processos judiciais em aberto. Também obtivemos cartas de confirmação dos consultores jurídicos externos da Companhia, a fim de comparar suas avaliações acerca das causas em aberto com as posições consideradas pela Administração.

Adicionalmente, avaliamos a adequação das divulgações sobre esses assuntos que estão mencionados na nota explicativa 20 às demonstrações financeiras e, especificamente sobre as contingências mais significativas.

Baseados no resultado dos procedimentos de auditoria efetuados sobre as provisões para riscos fiscais, trabalhistas e cíveis, que está consistente com a avaliação da Administração, consideramos que os critérios e premissas de avaliação da probabilidade de perda para fins de reconhecimento e dos julgamentos aplicados na mensuração do valor destas provisões adotados pela Administração, assim como as respectivas divulgações na nota explicativa 20, são aceitáveis, no contexto das demonstrações financeiras tomadas em conjunto.

Planos de benefícios pós emprego

Em 31 de dezembro de 2017, as obrigações atuariais líquidas relacionadas aos planos de benefícios pós emprego patrocinados pela Companhia e apuradas de acordo com laudo atuarial emitido por seus atuários consultores totalizam, R\$ 7.030 mil.

Consideramos esse assunto significativo para a nossa auditoria devido à magnitude dos montantes reconhecidos no passivo, além do grau de julgamento associado ao processo de mensuração, que inclui premissas complexas, tais como taxas de juros de longo prazo, taxas de rendimento dos ativos dos planos, índice de aumento salarial, rotatividade, mortalidade, taxas de desconto, inflação e custo médico. Variações nestas premissas podem ter um impacto material sobre os montantes reconhecidos nas demonstrações financeiras.

Como nossa auditoria conduziu esse assunto

Durante nossos exames de auditoria, envolvemos especialistas da área atuarial para nos auxiliar na avaliação das premissas utilizadas no cálculo dos ativos e passivos atuariais dos planos de benefício pós emprego, descritas na nota explicativa 29 às demonstrações financeiras. Confrontamos estas premissas com dados de mercado comparáveis e parâmetros de referência desenvolvidos internamente a partir de cálculos independentes efetuados como parte de nossos procedimentos.

Adicionalmente, nossos especialistas da área atuarial nos auxiliaram na realização de procedimentos voltados à identificação de eventuais planos de benefícios pós emprego que não haviam sido previamente identificados, bem como seus respectivos efeitos nas demonstrações financeiras, além da avaliação da adequação das divulgações realizadas pela Companhia.

Baseados no resultado dos procedimentos de auditoria efetuados sobre os planos de benefício pós emprego, que está consistente com a avaliação da Administração, consideramos que os critérios e premissas de avaliação das obrigações atuariais líquidas adotados pela Administração, assim como as respectivas divulgações na nota explicativa 29, são aceitáveis, no contexto das demonstrações financeiras tomadas em conjunto.

Instrumentos financeiros derivativos

Conforme nota explicativa 28 às demonstrações financeiras, a Companhia mantém operações significativas com instrumentos financeiros derivativos, que visam, principalmente, a proteção contra a oscilação nos empréstimos e financiamentos pelas taxas de câmbio e juros, além de opções de conversão de instrumentos financeiros em instrumentos patrimoniais da Companhia.

Consideramos esse assunto significativo para a nossa auditoria, pois devido à complexidade do processo de mensuração do valor justo, incluindo a determinação da metodologia de avaliação e determinação das premissas chave, existe o risco significativo de que os valores atribuídos a esses instrumentos financeiros derivativos não estejam corretamente mensurados e apresentados nas demonstrações financeiras.

Como nossa auditoria conduziu esse assunto

Nossos procedimentos de auditoria para endereçamento do risco significativo relativo aos instrumentos financeiros derivativos incluíram, dentre outros: a avaliação do desenho e da eficácia operacional dos controles internos; envio de carta de confirmação para as instituições financeiras; seleção de transações individuais para teste, incluindo o confronto das informações utilizadas nos cálculos com os respectivos contratos; utilização de especialistas em avaliação de instrumentos financeiros para nos auxiliar na revisão das premissas utilizadas pela administração na valorização dos instrumentos financeiros derivativos e reexecução dos cálculos; e revisão das informações sobre os instrumentos financeiros derivativos divulgadas nas notas explicativas às demonstrações financeiras.

Baseados no resultado dos procedimentos de auditoria efetuados sobre os instrumentos financeiros derivativos, que está consistente com a avaliação da Administração, consideramos que os critérios e premissas de reconhecimento e mensuração dos referidos instrumentos financeiros derivativos adotados pela Administração, assim como as respectivas divulgações na nota explicativa 28, são aceitáveis, no contexto das demonstrações financeiras tomadas em conjunto.

Outros assuntos

Auditoria dos valores correspondentes

As demonstrações financeiras da Companhia para o exercício findo em 31 de dezembro de 2016 foram examinadas por outro auditor independente que emitiu relatório em 23 de março de 2017 com opinião sem modificação sobre essas demonstrações financeiras.

Demonstração do valor adicionado

A demonstração do valor adicionado (DVA), referente ao exercício findo em 31 de dezembro de 2017, elaborada sob a responsabilidade da Administração da Companhia, e apresentadas como informação suplementar para fins de IFRS, foi submetida a procedimentos de auditoria executados em conjunto com a auditoria das demonstrações financeiras da Companhia. Para a formação de nossa opinião, avaliamos se essas demonstrações estão conciliadas com as demonstrações financeiras e registros contábeis, conforme aplicável, e se a sua forma e conteúdo estão de acordo com os critérios definidos no Pronunciamento Técnico CPC 09 - Demonstração do Valor Adicionado. Em nossa opinião, essas demonstrações do valor adicionado foram adequadamente elaboradas, em todos os aspectos relevantes, segundo os critérios definidos nesse Pronunciamento Técnico e são consistentes em relação às demonstrações financeiras tomadas em conjunto.

Outras informações que acompanham as demonstrações financeiras e o relatório do auditor

A Administração da Companhia é responsável por essas outras informações que compreendem o Relatório da Administração e o Balanço Social.

Nossa opinião sobre as demonstrações financeiras não abrange o Relatório da Administração e o Balanço Social e não expressamos qualquer forma de conclusão de auditoria sobre esses relatórios.

Em conexão com a auditoria das demonstrações financeiras, nossa responsabilidade é a de ler o Relatório da Administração e o Balanço Social e, ao fazê-lo, considerar se esses relatórios estão, de forma relevante, inconsistentes com as demonstrações financeiras ou com nosso conhecimento obtido na auditoria ou, de outra forma, aparentam estar distorcidos de forma relevante. Se, com base no trabalho realizado, concluirmos que há distorção relevante no relatório da Administração e/ou Balanço Social, somos requeridos a comunicar esse fato. Não temos nada a relatar a este respeito.

Responsabilidade da Administração e da governança pelas demonstrações financeiras

A Administração é responsável pela elaboração e adequada apresentação das demonstrações financeiras de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil e de acordo com as normas internacionais de relatório financeiro (IFRS) emitidas pelo International Accounting Standards Board (IASB), e pelos controles internos que ela determinou como necessários para permitir a elaboração de demonstrações financeiras livres de distorção relevante, independentemente se causada por fraude ou erro.

Na elaboração das demonstrações financeiras, a Administração é responsável pela avaliação da capacidade de a Companhia continuar operando, divulgando, quando aplicável, os assuntos relacionados com a sua continuidade operacional e o uso dessa base contábil na elaboração das demonstrações financeiras, a não ser que a Administração pretenda liquidar a Companhia ou cessar suas operações, ou não tenha nenhuma alternativa realista para evitar o encerramento das operações.

Os responsáveis pela governança da Companhia são aqueles com responsabilidade pela supervisão do processo de elaboração das demonstrações financeiras.

Responsabilidades do auditor pela auditoria das demonstrações financeiras

Nossos objetivos são obter segurança razoável de que as demonstrações financeiras tomadas em conjunto estão livres de distorção relevante, independentemente se causada por fraude ou erro, e emitir relatório de auditoria contendo nossa opinião. Segurança razoável é um alto nível de segurança, mas, não, uma garantia de que a auditoria realizada de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria sempre detectam as eventuais distorções relevantes existentes. As distorções podem ser decorrentes de fraude ou erro e são consideradas relevantes quando, individualmente ou em conjunto, possam influenciar, dentro de uma perspectiva razoável, as decisões econômicas dos usuários tomadas com base nas referidas demonstrações financeiras.

Como parte da auditoria realizada de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria, exercemos julgamento profissional e mantemos ceticismo profissional ao longo da auditoria. Além disso:

- Identificamos e avaliamos os riscos de distorção relevante nas demonstrações financeiras, independentemente se causada por fraude ou erro, planejamos e executamos procedimentos de auditoria em resposta a tais riscos, bem como obtemos evidência de auditoria apropriada e suficiente para fundamentar nossa opinião. O risco de não detecção de distorção relevante resultante de fraude é maior do que o proveniente de erro, já que a fraude pode envolver o ato de burlar os controles internos, conluio, falsificação, omissão ou representações falsas intencionais;
- Obtemos entendimento dos controles internos relevantes para a auditoria para planejarmos procedimentos de auditoria apropriados às circunstâncias, mas, não, com o objetivo de expressarmos opinião sobre a eficácia dos controles internos da Companhia;
- Avaliamos a adequação das políticas contábeis utilizadas e a razoabilidade das estimativas contábeis e respectivas divulgações feitas pela Administração;
- Concluimos sobre a adequação do uso, pela Administração, da base contábil de continuidade operacional e, com base nas evidências de auditoria obtidas, se existe incerteza relevante em relação a eventos ou condições que possam levantar dúvida significativa em relação à capacidade de continuidade operacional da Companhia. Se concluirmos que existe incerteza relevante, devemos chamar atenção em nosso relatório de auditoria para as respectivas divulgações nas demonstrações financeiras ou incluir modificação em nossa opinião, se as divulgações forem inadequadas. Nossas conclusões estão fundamentadas nas evidências de auditoria obtidas até a data de nosso relatório.

Todavia, eventos ou condições futuras podem levar a Companhia a não mais se manter em continuidade operacional;

- Avaliamos a apresentação geral, a estrutura e o conteúdo das demonstrações financeiras, inclusive as divulgações e se as demonstrações financeiras representam as correspondentes transações e os eventos de maneira compatível com o objetivo de apresentação adequada.

Comunicamo-nos com os responsáveis pela governança a respeito, entre outros aspectos, do alcance planejado, da época da auditoria e das constatações significativas de auditoria, inclusive as eventuais deficiências significativas nos controles internos que identificamos durante nossos trabalhos.

Fornecemos também aos responsáveis pela governança declaração de que cumprimos com as exigências éticas relevantes, incluindo os requisitos aplicáveis de independência, e comunicamos todos os eventuais relacionamentos ou assuntos que poderiam afetar, consideravelmente, nossa independência, incluindo, quando aplicável, as respectivas salvaguardas.

Dos assuntos que foram objeto de comunicação com os responsáveis pela governança, determinamos aqueles que foram considerados como mais significativos na auditoria das demonstrações financeiras do exercício corrente e que, dessa maneira, constituem os principais assuntos de auditoria. Descrevemos esses assuntos em nosso relatório de auditoria, a menos que lei ou regulamento tenha proibido divulgação pública do assunto, ou quando, em circunstâncias extremamente raras, determinarmos que o assunto não deve ser comunicado em nosso relatório porque as consequências adversas de tal comunicação podem, dentro de uma perspectiva razoável, superar os benefícios da comunicação para o interesse público.

Rio de Janeiro, 14 de março de 2018.

ERNST & YOUNG

Audidores Independentes S.S.

CRC - 2SP 015.199/O-6

Roberto Cesar Andrade dos Santos

Contador CRC - 1RJ 093.771/O-9

Pareceres e Declarações / Parecer do Conselho Fiscal ou Órgão Equivalente

Não se aplica.

Pareceres e Declarações / Relatório Resumido do Comitê de Auditoria (estatutário, previsto em regulamentação específica da CVM)

Não se aplica.

Pareceres e Declarações / Parecer ou Relatório Resumido, se houver, do Comitê de Auditoria (estatutário ou não)

Não se aplica.

Pareceres e Declarações / Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras

Declaração dos Diretores da Energisa Minas Gerais – Distribuidora de Energia S.A. (“Companhia”) sobre as Demonstrações Financeiras do exercício de 2017

Os diretores da Companhia abaixo assinados declaram, nos termos do art. 25, § 1º, VI, da Instrução CVM nº 480/09, que, em reunião realizada nesta data, revisaram, discutiram e concordam, ressalvados os limites específicos das respectivas competências, com as Demonstrações Financeiras da Companhia, tendo aprovado o referido documento.

Cataguases, 14 de março de 2018.

Eduardo Alves Mantovani

Diretor-Presidente

Maurício Perez Botelho

Diretor Financeiro e de Relações com Investidores

Alexandre Nogueira Ferreira

Diretor de Assuntos Regulatórios e Estratégia

Gustavo Nasser Moreira

Diretor de Suprimentos e Logística

Daniele Araújo Salomão Castelo

Diretora de Gestão de Pessoas

Fernando Lima Costalonga

Diretor Técnico e Comercial

Pareceres e Declarações / Declaração dos Diretores sobre o Relatório do Auditor Independente

Declaração dos Diretores da Energisa Minas Gerais – Distribuidora de Energia S.A. (“Companhia”) sobre o Parecer dos Auditores Independentes

Os diretores da Companhia abaixo assinados declaram, nos termos do art. 25, § 1º, V, da Instrução CVM nº 480/09, que, em reunião realizada nesta data, revisaram, discutiram e concordam, ressalvados os limites específicos das respectivas competências, com as opiniões expressas no parecer dos auditores independentes, tendo aprovado o referido documento.

Cataguases, 14 de março de 2018.

Eduardo Alves Mantovani

Diretor-Presidente

Maurício Perez Botelho

Diretor Financeiro e de Relações com Investidores

Alexandre Nogueira Ferreira

Diretor de Assuntos Regulatórios e Estratégia

Gustavo Nasser Moreira

Diretor de Suprimentos e Logística

Daniele Araújo Salomão Castelo

Diretora de Gestão de Pessoas

Fernando Lima Costalonga

Diretor Técnico e Comercial