

CPFL ENERGIA S.A.

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS
EM 30 DE SETEMBRO DE 2016
(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)



CPFL Energia S.A.
Balancos Patrimoniais 30 de setembro de 2016 e 31 de dezembro de 2015
(Em milhares de reais)

| ATIVO | Nota explicativa | Controladora | | Consolidado | |
|---|------------------|------------------|------------------|-------------------|-------------------|
| | | 30/09/2016 | 31/12/2015 | 30/09/2016 | 31/12/2015 |
| Circulante | | | | | |
| Caixa e equivalentes de caixa | 5 | 461.727 | 424.192 | 5.344.665 | 5.682.802 |
| Consumidores, concessionárias e permissionárias | 6 | - | - | 3.540.804 | 3.174.918 |
| Dividendo e juros sobre o capital próprio | 12 | 686.592 | 1.227.590 | 13.424 | 91.392 |
| Títulos e valores mobiliários | | - | - | 53.147 | 23.633 |
| Tributos a compensar | 7 | 75.507 | 72.885 | 376.849 | 475.211 |
| Derivativos | 33 | - | 70.153 | 111.761 | 627.493 |
| Ativo financeiro setorial | 8 | - | - | 239.341 | 1.464.019 |
| Ativo financeiro da concessão | 10 | - | - | 10.563 | 9.630 |
| Outros créditos | 11 | 1.088 | 942 | 674.211 | 959.553 |
| Total do circulante | | 1.224.914 | 1.795.763 | 10.364.766 | 12.508.652 |
| Não circulante | | | | | |
| Consumidores, concessionárias e permissionárias | 6 | - | - | 141.040 | 128.946 |
| Coligadas, controladas e controladora | 31 | 53.305 | 2.814 | 46.292 | 84.265 |
| Depósitos judiciais | 21 | 727 | 630 | 499.126 | 1.227.527 |
| Tributos a compensar | 7 | - | - | 166.102 | 167.159 |
| Ativo financeiro setorial | 8 | - | - | - | 489.945 |
| Derivativos | 33 | - | - | 664.538 | 1.651.260 |
| Créditos fiscais diferidos | 9 | 157.053 | 140.389 | 578.360 | 334.886 |
| Adiantamento para futuro aumento de capital | 12 | 71.020 | 52.680 | - | - |
| Ativo financeiro da concessão | 10 | - | - | 4.222.894 | 3.597.474 |
| Investimentos ao custo | | - | - | 116.654 | 116.654 |
| Outros créditos | 11 | 8.209 | 14.919 | 686.187 | 594.519 |
| Investimentos | 12 | 6.605.832 | 6.940.036 | 1.440.262 | 1.247.631 |
| Imobilizado | 13 | 1.243 | 1.215 | 9.663.465 | 9.173.217 |
| Intangível | 14 | 24 | 24 | 8.963.014 | 9.210.338 |
| Total do não circulante | | 6.897.413 | 7.152.706 | 27.187.935 | 28.023.819 |
| Total do ativo | | 8.122.327 | 8.948.469 | 37.552.701 | 40.532.471 |

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.



CPFL Energia S.A.
Balancos Patrimoniais 30 de setembro de 2016 e 31 de dezembro de 2015
 (Em milhares de reais)

| PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO | Nota explicativa | Controladora | | Consolidado | |
|---|------------------|------------------|------------------|-------------------|-------------------|
| | | 30/09/2016 | 31/12/2015 | 30/09/2016 | 31/12/2015 |
| Circulante | | | | | |
| Fornecedores | 15 | 745 | 1.157 | 1.943.658 | 3.161.210 |
| Encargos de dívidas | 16 | - | 38.057 | 97.095 | 118.267 |
| Encargos de debêntures | 17 | - | - | 231.417 | 232.227 |
| Empréstimos e financiamentos | 16 | - | 935.196 | 1.434.598 | 2.831.654 |
| Debêntures | 17 | - | - | 1.275.079 | 458.165 |
| Entidade de previdência privada | 18 | - | - | 8.946 | 802 |
| Taxas regulamentares | 19 | - | - | 284.841 | 852.017 |
| Impostos, taxas e contribuições | 20 | 612 | 747 | 671.486 | 653.342 |
| Dividendo | 24 | 6.081 | 212.531 | 8.211 | 221.855 |
| Obrigações estimadas com pessoal | | - | - | 133.527 | 79.924 |
| Derivativos | 33 | - | 981 | 4.548 | 981 |
| Passivo financeiro setorial | 8 | - | - | 317.091 | - |
| Uso do bem público | 22 | - | - | 9.941 | 9.457 |
| Outras contas a pagar | 23 | 16.326 | 18.041 | 737.258 | 904.971 |
| Total do circulante | | 23.764 | 1.206.708 | 7.157.697 | 9.524.873 |
| Não circulante | | | | | |
| Fornecedores | 15 | - | - | 633 | 633 |
| Encargos de dívidas | 16 | - | - | 130.813 | 120.659 |
| Encargos de debêntures | 17 | - | - | 25.889 | 16.487 |
| Empréstimos e financiamentos | 16 | - | - | 11.107.624 | 11.592.206 |
| Debêntures | 17 | - | - | 5.106.400 | 6.363.552 |
| Entidade de previdência privada | 18 | - | - | 857.031 | 474.318 |
| Débitos fiscais diferidos | 9 | - | - | 1.345.092 | 1.432.594 |
| Provisões para riscos fiscais, cíveis e trabalhistas | 21 | 879 | 1.635 | 613.267 | 569.534 |
| Derivativos | 33 | - | - | 129.299 | 33.205 |
| Passivo financeiro setorial | 8 | - | - | 357.164 | - |
| Uso do bem público | 22 | - | - | 87.666 | 83.124 |
| Provisão para perda em investimento | 12 | 34.247 | 33.969 | - | - |
| Outras contas a pagar | 23 | 28.904 | 31.961 | 180.457 | 191.148 |
| Total do não circulante | | 64.030 | 67.565 | 19.941.335 | 20.877.460 |
| Patrimônio líquido | | | | | |
| | 24 | | | | |
| Capital social | | 5.741.284 | 5.348.312 | 5.741.284 | 5.348.312 |
| Reservas de capital | | 468.302 | 468.082 | 468.302 | 468.082 |
| Reserva legal | | 694.058 | 694.058 | 694.058 | 694.058 |
| Reserva estatutária - ativo financeiro da concessão | | 724.308 | 585.451 | 724.308 | 585.451 |
| Reserva estatutária - reforço de capital de giro | | - | 392.972 | - | 392.972 |
| Resultado abrangente acumulado | | (238.407) | 185.321 | (238.407) | 185.321 |
| Lucros acumulados | | 644.988 | - | 644.988 | - |
| | | 8.034.534 | 7.674.196 | 8.034.534 | 7.674.196 |
| Patrimônio líquido atribuído aos acionistas não controladores | | - | - | 2.419.136 | 2.455.942 |
| Total do patrimônio líquido | | 8.034.534 | 7.674.196 | 10.453.670 | 10.130.138 |
| Total do passivo e do patrimônio líquido | | 8.122.327 | 8.948.469 | 37.552.701 | 40.532.471 |

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.



CPFL Energia S.A.
Demonstrações dos resultados para os períodos findos em 30 de setembro de 2016 e 2015
 (Em milhares de reais, exceto lucro por ação)

| Nota explicativa | Controladora | | | | Consolidado | | | | |
|---|-----------------|-----------------|----------------|-----------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------|
| | 2016 | | 2015 | | 2016 | | 2015 | | |
| | 3º Trimestre | 9 meses | 3º Trimestre | 9 meses | 3º Trimestre | 9 meses | 3º Trimestre | 9 meses | |
| Receita operacional líquida | - | 1.713 | 1 | 1.157 | 4.737.375 | 13.402.846 | 4.967.172 | 15.419.789 | |
| Custo do serviço de energia elétrica | | | | | | | | | |
| Custo com energia elétrica | - | - | - | - | (2.770.513) | (7.963.080) | (3.140.041) | (10.349.581) | |
| Custo de operação | - | - | - | - | (562.184) | (1.622.816) | (486.029) | (1.402.773) | |
| Custo do serviço prestado a terceiros | - | - | - | - | (324.990) | (817.558) | (252.540) | (768.327) | |
| Lucro operacional bruto | - | 1.713 | 1 | 1.157 | 1.079.688 | 2.999.391 | 1.088.562 | 2.899.108 | |
| Despesas operacionais | | | | | | | | | |
| Despesas com vendas | - | - | - | - | (123.680) | (387.775) | (118.385) | (349.785) | |
| Despesas gerais e administrativas | (16.083) | (37.025) | (8.161) | (23.422) | (192.069) | (607.198) | (182.980) | (621.666) | |
| Outras despesas operacionais | - | - | - | - | (74.560) | (218.402) | (65.041) | (261.077) | |
| Resultado do serviço | (16.083) | (35.312) | (8.160) | (22.265) | 689.379 | 1.786.017 | 722.157 | 1.666.580 | |
| Resultado de participações societárias | 231.233 | 778.043 | 270.850 | 610.769 | 68.826 | 200.944 | 43.603 | 124.985 | |
| Resultado financeiro | | | | | | | | | |
| Receitas financeiras | 25.321 | 61.706 | 24.099 | 49.674 | 335.467 | 1.141.838 | 420.915 | 1.037.481 | |
| Despesas financeiras | (5.689) | (37.315) | (18.385) | (65.906) | (706.920) | (1.944.253) | (767.451) | (1.937.505) | |
| | 19.631 | 24.391 | 5.714 | (16.232) | (371.453) | (802.416) | (346.537) | (900.024) | |
| Lucro antes dos tributos | 234.781 | 767.123 | 268.404 | 572.272 | 386.752 | 1.184.545 | 419.223 | 891.541 | |
| Contribuição social | (198) | 120 | (10) | (1.455) | (35.448) | (125.116) | (40.337) | (104.972) | |
| Imposto de renda | (3.017) | (4.517) | (781) | (10.055) | (82.031) | (317.575) | (98.665) | (273.798) | |
| | (3.216) | (4.397) | (790) | (11.509) | (117.480) | (442.691) | (139.002) | (378.770) | |
| Lucro líquido do período | 231.565 | 762.725 | 267.613 | 560.763 | 269.272 | 741.854 | 280.221 | 512.771 | |
| Lucro líquido atribuído aos acionistas controladores | | | | | 231.565 | 762.725 | 267.613 | 560.763 | |
| Lucro (Prejuízo) líquido atribuído aos acionistas não controladores | | | | | 37.707 | (20.871) | 12.608 | (47.992) | |
| Lucro por ação básico atribuído aos acionistas controladores - R\$ | 25 | 0,23 | 0,75 | 0,26 | 0,55 | 0,23 | 0,75 | 0,26 | 0,55 |
| Lucro por ação diluído atribuído aos acionistas controladores - R\$ | 25 | 0,22 | 0,74 | 0,25 | 0,54 | 0,22 | 0,74 | 0,25 | 0,54 |

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias



CPFL Energia S.A.

Demonstrações dos resultados abrangentes para os períodos findos em 30 de setembro de 2016 e 2015

(Em milhares de reais)

| | Controladora | | | |
|---|----------------|----------------|----------------|----------------|
| | 2016 | | 2015 | |
| | 3º Trimestre | 9 meses | 3º Trimestre | 9 meses |
| Lucro líquido do período | 231.565 | 762.725 | 267.613 | 560.763 |
| Outros resultados abrangentes | | | | |
| Itens que não serão reclassificados posteriormente para o resultado: | | | | |
| Resultado abrangente do período reflexo sobre os investimentos da Companhia | - | (404.363) | 121.419 | 121.419 |
| Resultado abrangente do período - individual | 231.565 | 358.362 | 389.033 | 682.182 |

| | Consolidado | | | |
|--|----------------|----------------|----------------|----------------|
| | 2016 | | 2015 | |
| | 3º Trimestre | 9 meses | 3º Trimestre | 9 meses |
| Lucro líquido do período | 269.272 | 741.854 | 280.221 | 512.771 |
| Outros resultados abrangentes | | | | |
| Itens que não serão reclassificados posteriormente para o resultado: | | | | |
| - Ganhos (Perdas) atuariais | - | (404.363) | 121.419 | 121.419 |
| Resultado abrangente consolidado do período | 269.272 | 337.491 | 401.641 | 634.190 |
| Resultado abrangente atribuído aos acionistas controladores | 231.565 | 358.362 | 389.033 | 682.182 |
| Resultado abrangente atribuído aos acionistas não controladores | 37.707 | (20.871) | 12.608 | (47.992) |

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias

CPFL Energia S.A.
Demonstração da mutação do patrimônio líquido para o período findo em 30 de setembro de 2016
(Em milhares de reais)

| | Reservas de lucros | | | | | Resultado abrangente acumulado | | | Total | Participação de acionistas não controladores | | Total do patrimônio líquido |
|---|--------------------|--------------------|----------------|-------------------------------|----------------------------|--------------------------------|---------------------------------|-------------------|------------------|--|--|-----------------------------|
| | Capital social | Reserva de capital | Reserva legal | Ativo financeiro da concessão | Reforço de capital de giro | Custo atribuído | Entidade de previdência privada | Lucros acumulados | | Resultado abrangente acumulado | Outros componentes do patrimônio líquido | |
| | | | | | | | | | | | | |
| Saldos em 31 de dezembro de 2015 | 5.348.312 | 468.082 | 694.058 | 585.451 | 392.972 | 457.491 | (272.171) | - | 7.674.196 | 15.320 | 2.440.623 | 10.130.138 |
| Resultado abrangente total | - | - | - | - | - | - | (404.363) | 762.725 | 358.362 | - | (20.871) | 337.491 |
| Lucro líquido do período | - | - | - | - | - | - | - | 762.725 | 762.725 | - | (20.871) | 741.854 |
| Outros resultados abrangentes: ganhos (perdas) atuariais | - | - | - | - | - | - | (404.363) | - | (404.363) | - | - | (404.363) |
| Mutações internas do patrimônio líquido | - | - | - | 138.858 | - | (19.365) | - | (119.493) | - | (1.311) | 1.259 | (53) |
| Realização do custo atribuído de ativo imobilizado | - | - | - | - | - | (29.341) | - | 29.341 | - | (1.987) | 1.987 | - |
| Efeitos fiscais sobre a realização do custo atribuído | - | - | - | - | - | 9.976 | - | (9.976) | - | 675 | (675) | - |
| Movimentação da reserva estatutária no período | - | - | - | 138.858 | - | - | - | (138.858) | - | - | - | - |
| Outras movimentações de acionistas não controladores | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | (53) | (53) |
| Transações de capital com os acionistas | 392.972 | 220 | - | - | (392.972) | - | - | 1.756 | 1.976 | - | (15.882) | (13.907) |
| Aumento de capital | 392.972 | - | - | - | (392.972) | - | - | - | - | - | - | - |
| Dividendo prescrito | - | - | - | - | - | - | - | 1.756 | 1.756 | - | - | 1.756 |
| Dividendos distribuídos a não controladores | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | (16.129) | (16.129) |
| Aumento de capital em controladas sem alteração no controle | - | 220 | - | - | - | - | - | - | 220 | - | 247 | 467 |
| Saldos em 30 de setembro de 2016 | 5.741.284 | 468.302 | 694.058 | 724.308 | - | 438.126 | (676.534) | 644.988 | 8.034.534 | 14.009 | 2.405.128 | 10.453.670 |

CPFL Energia S.A.
Demonstração da mutação do patrimônio líquido para o período findo em 30 de setembro de 2015
(Em milhares de reais)

| | Reserva de lucros | | | | | Resultado abrangente acumulado | | | Total | Participação de acionistas não controladores | | Total do patrimônio líquido |
|--|-------------------|--------------------|----------------|-------------------------------|----------------------------|--------------------------------|---------------------------------|-------------------|------------------|--|--|-----------------------------|
| | Capital social | Reserva de capital | Reserva legal | Ativo financeiro da concessão | Reforço de capital de giro | Custo atribuído | Entidade de previdência privada | Lucros acumulados | | Resultado abrangente acumulado | Outros componentes do patrimônio líquido | |
| | | | | | | | | | | | | |
| Saldos em 31 de dezembro de 2014 | 4.793.424 | 468.082 | 650.811 | 330.437 | 554.888 | 483.610 | (337.718) | - | 6.943.535 | 17.003 | 2.436.791 | 9.397.329 |
| Resultado abrangente total | - | - | - | - | - | - | 121.419 | 560.763 | 682.182 | - | (47.992) | 634.190 |
| Lucro líquido do período | - | - | - | - | - | - | - | 560.763 | 560.763 | - | (47.992) | 512.771 |
| Outros resultados abrangentes: ganhos (perdas) atuariais | - | - | - | - | - | - | 121.419 | - | 121.419 | - | - | 121.419 |
| Mutações internas do patrimônio líquido | - | - | - | 166.448 | - | (19.670) | - | (146.778) | - | (1.246) | 1.246 | - |
| Realização do custo atribuído de ativo imobilizado | - | - | - | - | - | (29.803) | - | 29.803 | - | (1.888) | 1.888 | - |
| Efeitos fiscais sobre a realização do custo atribuído | - | - | - | - | - | 10.133 | - | (10.133) | - | 642 | (642) | - |
| Movimentação da reserva estatutária no período | - | - | - | 166.448 | - | - | - | (166.448) | - | - | - | - |
| Transações de capital com os acionistas | 554.888 | - | - | - | (554.888) | - | - | 3.135 | 3.135 | - | 1.444 | 4.579 |
| Aumento de capital | 554.888 | - | - | - | (554.888) | - | - | - | - | - | - | - |
| Dividendo prescrito | - | - | - | - | - | - | - | 3.135 | 3.135 | - | - | 3.135 |
| Aprovação da proposta de dividendo | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1.444 | 1.444 |
| Saldos em 30 de setembro de 2015 | 5.348.312 | 468.082 | 650.811 | 496.885 | - | 463.940 | (216.298) | 417.120 | 7.628.852 | 15.757 | 2.391.489 | 10.036.098 |

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.



CPFL Energia S/A

Demonstrações dos fluxos de caixa para os períodos findos em 30 de setembro 2016 e 2015
(Em milhares de reais)

| | Controladora | | Consolidado | |
|--|--------------------|------------------|--------------------|--------------------|
| | 30/09/2016 | 30/09/2015 | 30/09/2016 | 30/09/2015 |
| Lucro antes dos tributos | 767.123 | 572.272 | 1.184.545 | 891.541 |
| Ajustes para conciliar o lucro ao caixa oriundo das atividades operacionais | | | | |
| Depreciação e amortização | 148 | 123 | 936.569 | 952.579 |
| Provisões para riscos fiscais, cíveis e trabalhistas | 261 | 1.452 | 180.905 | 185.740 |
| Provisão para créditos de liquidação duvidosa | - | - | 130.026 | 94.109 |
| Encargos de dívida e atualizações monetárias e cambiais | 25.722 | 62.978 | 1.446.963 | 1.160.977 |
| Despesa (receita) com entidade de previdência privada | - | - | 51.483 | 49.036 |
| Equivalência patrimonial | (778.043) | (610.769) | (200.944) | (124.985) |
| Perda (ganho) na baixa de não circulante | - | - | 32.272 | 27.704 |
| PIS e COFINS diferidos | - | - | (8.933) | 4.834 |
| Outros | - | - | (1.269) | 13 |
| | <u>15.210</u> | <u>26.056</u> | <u>3.751.617</u> | <u>3.241.548</u> |
| Redução (aumento) nos ativos operacionais | | | | |
| Consumidores, concessionárias e permissionárias | - | - | (507.596) | (1.177.907) |
| Dividendo e juros sobre o capital próprio recebidos | 1.300.253 | 607.349 | 86.282 | 14.041 |
| Tributos a compensar | 7.170 | 5.388 | 113.288 | 42.877 |
| Depósitos judiciais | (64) | (116) | 755.342 | 27.270 |
| Ativo financeiro setorial | - | - | 2.174.407 | (1.271.800) |
| Contas a receber - Eletrobrás | - | - | 101.456 | (320.945) |
| Ativo financeiro da concessão (transmissoras) | - | - | (38.005) | (37.322) |
| Outros ativos operacionais | 7.362 | 574 | 125.267 | (40.229) |
| | | | | |
| Aumento (redução) nos passivos operacionais | | | | |
| Fornecedores | (412) | (334) | (1.217.552) | (121.336) |
| Outros tributos e contribuições sociais | (135) | 344 | (65.534) | 162.021 |
| Outras obrigações com entidade de previdência privada | - | - | (64.990) | (99.731) |
| Taxas regulamentares | - | - | (567.176) | 1.435.125 |
| Processos fiscais, cíveis e trabalhistas pagos | (1.060) | (249) | (175.232) | (142.956) |
| Passivo financeiro setorial | - | - | 247.857 | (22.941) |
| Contas a pagar - CDE | - | - | (37.509) | 32.562 |
| Outros passivos operacionais | (4.771) | (3.540) | (7.202) | 116.790 |
| | | | | |
| Caixa líquido gerado (consumido) pelas operações | 1.323.553 | 635.472 | 4.674.720 | 1.837.067 |
| Encargos de dívidas e debêntures pagos | (45.470) | (36.858) | (1.229.949) | (1.183.201) |
| Imposto de renda e contribuição social pagos | (27.117) | (9.368) | (687.539) | (252.969) |
| | | | | |
| Caixa líquido gerado (consumido) pelas atividades operacionais | 1.250.966 | 589.246 | 2.757.232 | 400.897 |
| Atividades de investimento | | | | |
| Aumento de capital em investidas | - | (10) | - | - |
| Venda de participação em investidas | - | - | - | 10.454 |
| Aquisições de imobilizado | (572) | (535) | (845.229) | (312.699) |
| Títulos e valores mobiliários, cauções e depósitos vinculados | (400) | - | (114.050) | (114.598) |
| Adições de intangível | - | (11) | (714.457) | (618.693) |
| Venda de ativo não circulante | - | - | - | 9.833 |
| Adiantamento para futuro aumento de capital | (71.020) | (82.670) | - | - |
| Operações de mútuo com controladas e coligadas | (43.624) | 11.095 | 44.881 | 84 |
| | | | | |
| Caixa líquido gerado (consumido) pelas atividades de investimento | (115.616) | (72.131) | (1.628.855) | (1.025.619) |
| Atividades de financiamento | | | | |
| Aumento de capital por acionistas não controladores | - | - | 247 | - |
| Captação de empréstimos e debêntures | - | 829.997 | 2.290.437 | 4.178.163 |
| Amortização de principal de empréstimos e debêntures | (888.408) | (1.290.000) | (3.766.909) | (3.737.144) |
| Liquidação de operações com derivativos | (4.711) | - | 256.508 | (91.676) |
| Pagamento de aquisição de negócios | - | - | (18.752) | (47.941) |
| Dividendo e juros sobre o capital próprio pagos | (204.695) | (151) | (228.045) | (761) |
| | | | | |
| Caixa líquido gerado (consumido) pelas atividades de financiamento | (1.097.814) | (460.154) | (1.466.514) | 300.641 |
| Aumento (redução) líquido de caixa e equivalentes de caixa | 37.535 | 56.961 | (338.137) | (324.081) |
| Saldo inicial de caixa e equivalentes de caixa | 424.192 | 799.775 | 5.682.802 | 4.357.455 |
| Saldo final de caixa e equivalentes de caixa | 461.727 | 856.736 | 5.344.665 | 4.033.374 |

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.



CPFL Energia S.A.
Demonstrações do valor adicionado para os períodos findos em 30 de setembro de 2016 e 2015
 (Em milhares de reais)

| | Controladora | | Consolidado | |
|--|----------------|----------------|---------------------|---------------------|
| | 9 meses 2016 | 9 meses 2015 | 9 meses 2016 | 9 meses 2015 |
| 1 - Receita | 2.459 | 1.821 | 22.745.528 | 25.575.065 |
| 1.1 Receita de venda de energia e serviços | 1.888 | 1.274 | 21.174.624 | 24.566.165 |
| 1.2 Receita relativa à construção de ativos próprios | 572 | 547 | 883.981 | 335.240 |
| 1.3 Receita relativa à construção da infraestrutura de concessão | - | - | 816.950 | 767.769 |
| 1.4 Provisão para créditos de liquidação duvidosa | - | - | (130.026) | (94.109) |
| 2 - (-) Insumos adquiridos de terceiros | (9.034) | (8.305) | (11.426.738) | (13.420.679) |
| 2.1 Custo com energia elétrica | - | - | (8.846.195) | (11.461.733) |
| 2.2 Material | (608) | (562) | (1.276.465) | (762.096) |
| 2.3 Serviços de terceiros | (6.661) | (5.566) | (912.630) | (790.899) |
| 2.4 Outros | (1.765) | (2.176) | (391.448) | (405.952) |
| 3 - Valor adicionado bruto (1+2) | (6.575) | (6.484) | 11.318.790 | 12.154.385 |
| 4 - Retenções | (148) | (123) | (938.522) | (953.434) |
| 4.1 Depreciação e amortização | (148) | (123) | (752.249) | (719.861) |
| 4.2 Amortização do intangível de concessão | - | - | (186.272) | (233.574) |
| 5 - Valor adicionado líquido gerado (3+4) | (6.723) | (6.607) | 10.380.269 | 11.200.951 |
| 6 - Valor adicionado recebido em transferência | 844.015 | 667.429 | 1.421.808 | 1.200.747 |
| 6.1 Receitas financeiras | 65.972 | 56.660 | 1.220.863 | 1.075.762 |
| 6.2 Equivalência patrimonial | 778.043 | 610.769 | 200.944 | 124.985 |
| 7 - Valor adicionado líquido a distribuir (5+6) | 837.292 | 660.822 | 11.802.074 | 12.401.696 |
| 8 - Distribuição do valor adicionado | | | | |
| 8.1 Pessoal e encargos | 24.985 | 13.095 | 748.895 | 676.438 |
| 8.1.1 Remuneração direta | 14.583 | 7.281 | 463.889 | 416.616 |
| 8.1.2 Benefícios | 9.338 | 5.047 | 246.535 | 226.078 |
| 8.1.3 F.G.T.S | 1.064 | 766 | 38.471 | 33.743 |
| 8.2 Impostos, taxas e contribuições | 12.668 | 25.534 | 8.250.030 | 9.227.789 |
| 8.2.1 Federais | 12.636 | 25.512 | 4.614.222 | 5.805.988 |
| 8.2.2 Estaduais | 33 | 21 | 3.622.743 | 3.411.510 |
| 8.2.3 Municipais | - | - | 13.064 | 10.291 |
| 8.3 Remuneração de capital de terceiros | 36.914 | 61.431 | 2.061.296 | 1.984.698 |
| 8.3.1 Juros | 36.877 | 61.321 | 2.016.427 | 1.945.596 |
| 8.3.2 Aluguéis | 37 | 109 | 44.868 | 39.102 |
| 8.4 Remuneração de capital próprio | 762.725 | 560.763 | 741.854 | 512.771 |
| 8.4.1 Lucros retidos | 762.725 | 560.763 | 741.854 | 512.771 |
| | 837.292 | 660.822 | 11.802.074 | 12.401.696 |

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

(1) CONTEXTO OPERACIONAL

A CPFL Energia S.A. ("CPFL Energia" ou "Companhia"), é uma sociedade por ações de capital aberto, constituída com o objetivo principal de atuar como holding, participando no capital de outras sociedades, dedicadas primariamente às atividades de distribuição, geração e comercialização de energia elétrica no Brasil.

A sede administrativa da Companhia está localizada na Rua Gomes de Carvalho, 1510 - 14º andar – Sala 142 - Vila Olímpia - São Paulo - SP - Brasil.

A Companhia possui participações diretas e indiretas nas seguintes controladas e empreendimentos controlados em conjunto (informações sobre área de concessão, número de clientes, capacidade de produção de energia e dados correlatos não são revisados pelos auditores independentes):

| Distribuição de energia | Tipo de sociedade | Participação societária | Localização (Estado) | Nº de municípios | Nº de consumidores aproximados (em milhares) | Prazo da concessão | Término da concessão |
|---|--|-------------------------|--------------------------------------|------------------|--|--------------------|----------------------|
| Companhia Paulista de Força e Luz ("CPFL Paulista") | Sociedade por ações de capital aberto | Direta 100% | Interior de São Paulo | 234 | 4.291 | 30 anos | Novembro de 2027 |
| Companhia Piratininga de Força e Luz ("CPFL Piratininga") | Sociedade por ações de capital aberto | Direta 100% | Interior e litoral de São Paulo | 27 | 1.689 | 30 anos | Outubro de 2028 |
| Rio Grande Energia S.A. ("RGE") | Sociedade por ações de capital aberto | Direta 100% | Interior do Rio Grande do Sul | 255 | 1.460 | 30 anos | Novembro de 2027 |
| Companhia Luz e Força Santa Cruz ("CPFL Santa Cruz") | Sociedade por ações de capital fechado | Direta 100% | Interior de São Paulo e Paraná | 27 | 209 | 30 anos | Julho de 2045 |
| Companhia Leste Paulista de Energia ("CPFL Leste Paulista") | Sociedade por ações de capital fechado | Direta 100% | Interior de São Paulo | 7 | 58 | 30 anos | Julho de 2045 |
| Companhia Jaguarí de Energia ("CPFL Jaguarí") | Sociedade por ações de capital fechado | Direta 100% | Interior de São Paulo | 2 | 40 | 30 anos | Julho de 2045 |
| Companhia Sul Paulista de Energia ("CPFL Sul Paulista") | Sociedade por ações de capital fechado | Direta 100% | Interior de São Paulo | 5 | 84 | 30 anos | Julho de 2045 |
| Companhia Luz e Força de Mococa ("CPFL Mococa") | Sociedade por ações de capital fechado | Direta 100% | Interior de São Paulo e Minas Gerais | 4 | 47 | 30 anos | Julho de 2045 |

| Geração de energia (fontes convencionais e renováveis) | Tipo de sociedade | Participação societária | Localização (Estado) | Nº usinas / tipo de energia | Potência instalada (MW) | |
|--|--|-------------------------|------------------------------------|------------------------------------|-------------------------|-------------------|
| | | | | | Total | Participação CPFL |
| CPFL Geração de Energia S.A. ("CPFL Geração") | Sociedade por ações de capital aberto | Direta 100% | São Paulo e Goiás | 3 usinas hidrelétricas (a) | 1.295 | 688 |
| CERAN - Companhia Energética Rio das Antas ("CERAN") | Sociedade por ações de capital fechado | Indireta 65% | Rio Grande do Sul | 3 usinas hidrelétricas | 360 | 234 |
| Foz do Chapecó Energia S.A. ("Foz do Chapecó") | Sociedade por ações de capital fechado | Indireta 51% | Santa Catarina e Rio Grande do Sul | 1 usina hidrelétrica | 855 | 436 |
| Campos Novos Energia S.A. ("ENERCAN") | Sociedade por ações de capital fechado | Indireta 48,72% | Santa Catarina | 1 usina hidrelétrica | 880 | 429 |
| BAESA - Energética Barra Grande S.A. ("BAESA") | Sociedade por ações de capital aberto | Indireta 25,01% | Santa Catarina e Rio Grande do Sul | 1 usina hidrelétrica | 690 | 173 |
| Centrais Elétricas da Paraíba S.A. ("EPASA") | Sociedade por ações de capital fechado | Indireta 53,34% | Paraíba | 2 usinas termelétricas | 342 | 182 |
| Paulista Lajeado Energia S.A. ("Paulista Lajeado") | Sociedade por ações de capital fechado | Indireta 59,93% (b) | Tocantins | 1 usina hidrelétrica | 903 | 63 |
| CPFL Energias Renováveis S.A. ("CPFL Renováveis") | Sociedade por ações de capital aberto | Indireta 51,61% | (c) | (c) | (c) | (c) |
| CPFL Centrais Geradoras Ltda ("CPFL Centrais Geradoras") | Sociedade limitada | Direta 100% | São Paulo e Minas Gerais | 6 centrais geradoras hidrelétricas | 4 | 4 |

| Comercialização de energia | Tipo de sociedade | Atividade preponderante | Participação societária |
|--|--|--|-------------------------|
| CPFL Comercialização Brasil S.A. ("CPFL Brasil") | Sociedade por ações de capital fechado | Comercialização de energia | Direta 100% |
| Clion Assessoria e Comercialização de Energia Elétrica Ltda. ("CPFL Meridional") | Sociedade Limitada | Comercialização e prestação de serviços de energia | Indireta 100% |
| CPFL Comercialização Cone Sul S.A. ("CPFL Cone Sul") | Sociedade por ações de capital fechado | Comercialização de energia | Indireta 100% |
| CPFL Planalto Ltda. ("CPFL Planalto") | Sociedade Limitada | Comercialização de energia | Direta 100% |
| CPFL Brasil Varejista S.A. ("CPFL Brasil Varejista") | Sociedade por ações de capital fechado | Comercialização de energia | Indireta 100% |

| Prestação de serviços | Tipo de sociedade | Atividade preponderante | Participação societária |
|--|--|--|-------------------------|
| CPFL Serviços, Equipamentos, Indústria e Comércio S.A. ("CPFL Serviços") | Sociedade por ações de capital fechado | Fabricação, comercialização, locação e manutenção de equipamentos eletro-mecânicos e prestação de serviços | Direta 100% |
| NECT Serviços Administrativos Ltda ("Nect") | Sociedade Limitada | Prestação de serviços administrativos | Direta 100% |
| CPFL Atende Centro de Contatos e Atendimento Ltda. ("CPFL Atende") | Sociedade Limitada | Prestação de serviços de tele-atendimento | Direta 100% |
| CPFL Total Serviços Administrativos Ltda. ("CPFL Total") | Sociedade Limitada | Serviços de arrecadação e cobrança | Direta 100% |
| CPFL Eficiência Energética S.A. ("CPFL ESCO") | Sociedade por ações de capital fechado | Gestão em eficiência energética | Direta 100% |
| TI Nect Serviços de Informática Ltda. ("Auth") | Sociedade Limitada | Prestação de serviços de informática | Direta 100% |
| CPFL GD S.A. ("CPFL GD") | Sociedade por ações de capital fechado | Prestação de serviços na área de geração | Indireta 100% |

| Outras | Tipo de Sociedade | Atividade preponderante | Participação Societária |
|--|--|--|-------------------------|
| CPFL Jaguariúna Participações Ltda ("CPFL Jaguariuna") | Sociedade Limitada | Sociedade de participação | Direta 100% |
| CPFL Jaguarí de Geração de Energia Ltda ("Jaguarí Geração") | Sociedade Limitada | Sociedade de participação | Direta 100% |
| Chapecoense Geração S.A. ("Chapecoense") (d) | Sociedade por ações de capital fechado | Sociedade de participação | Indireta 51% |
| Sul Geradora Participações S.A. ("Sul Geradora") | Sociedade por ações de capital fechado | Sociedade de participação | Indireta 99,95% |
| CPFL Telecom S.A ("CPFL Telecom") | Sociedade por ações de capital fechado | Prestação de serviços na área de telecomunicações | Direta 100% |
| CPFL Transmissão Piracicaba S.A ("CPFL Transmissão Piracicaba") | Sociedade por ações de capital fechado | Prestação de serviços na área de transmissão de energia elétrica | Indireta 100% |
| CPFL Transmissora Morro Agudo S.A ("CPFL Transmissão Morro Agudo") | Sociedade por ações de capital fechado | Prestação de serviços na área de transmissão de energia elétrica | Indireta 100% |

- a) A CPFL Geração possui 51,54% sobre a energia assegurada e potência da UHE Serra da Mesa, cujo a concessão pertence à Furnas. Os empreendimentos UHE Cariobinha e UTE Carioba, encontram-se desativados enquanto aguardam posicionamento do Ministério de Minas e Energia sobre o encerramento antecipado de sua concessão e não constam no quadro.
- b) A Paulista Lajeado possui 7% de participação na potência instalada da Investco S.A (5,94% de participação no capital social total).
- c) A CPFL Renováveis possui operações nos estados de São Paulo, Minas Gerais, Mato Grosso, Santa Catarina, Ceará, Rio Grande do Norte, Paraná e Rio Grande do Sul, e tem como principais atividades (i) o investimento em sociedades no segmento de energias renováveis, (ii) a identificação, desenvolvimento e exploração de potenciais de geração e (iii) comercialização de energia elétrica. Em 30 de setembro de 2016, a CPFL Renováveis era composta por um portfólio de 126 projetos de 2.930,8 MW de capacidade instalada (1.977,8 MW em operação), sendo:
- Geração de energia hidrelétrica: 47 pequenas centrais hidrelétricas - PCHs (557,7 MW) com 39 PCHs em operação (423 MW) e 8 PCHs em desenvolvimento (134,7 MW);
 - Geração de energia eólica: 70 projetos (1.977,7 MW) com 39 projetos em operação (1.130,0 MW) e 31 projetos em construção/desenvolvimento (847,7 MW);
 - Geração de energia a partir de biomassa: 8 usinas em operação (394,3 MW);
 - Geração de energia solar: 1 usina solar em operação (1,1 MW)
- d) O empreendimento controlado em conjunto Chapecoense possui como controlada direta a Foz do Chapecó, e consolida suas demonstrações financeiras de forma integral.

(2) APRESENTAÇÃO DAS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS

2.1 Base de preparação

Estas informações contábeis intermediárias individuais (controladora) e consolidadas foram elaboradas e estão sendo apresentadas em conformidade com a Norma Internacional IAS 34 – *Interim Financial Reporting*, emitida pelo *International Accounting Standards Board – IASB*, e também com base nas normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários – (CVM), aplicáveis à elaboração de Informações Trimestrais (ITR), de acordo com o Pronunciamento Técnico CPC 21 (R1) – Demonstração Intermediária.

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.

As práticas e critérios contábeis adotados no preparo dessas informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas estão consistentes com aqueles adotados na elaboração das demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2015, exceto pela alteração de prática relacionada ao Intangível (nota 3), e, portanto, devem ser analisadas em conjunto.

A Administração afirma que todas as informações relevantes próprias das informações contábeis intermediárias estão divulgadas e correspondem ao que é utilizado na gestão da Companhia.

A autorização para a conclusão destas informações contábeis intermediárias foi dada pela Administração em 7 de novembro de 2016.

2.2 Base de mensuração

As informações contábeis intermediárias foram preparadas tendo como base o custo histórico, exceto para os seguintes itens registrados nos balanços patrimoniais: i) instrumentos financeiros derivativos mensurados ao valor justo, ii) instrumentos financeiros mensurados ao valor justo por meio do resultado e iii) ativos financeiros

disponíveis para venda mensurados ao valor justo. A classificação da mensuração do valor justo nas categorias níveis 1, 2 ou 3 (dependendo do grau de observância das variáveis utilizadas) está apresentada na nota 33 de Instrumentos Financeiros.

2.3 Uso de estimativas e julgamentos

A preparação das informações contábeis intermediárias exige que a Administração da Companhia faça julgamentos e adote estimativas e premissas que afetam a aplicação de políticas contábeis e os valores reportados de ativos, passivos, receitas e despesas.

Por definição, as estimativas contábeis raramente serão iguais aos respectivos resultados reais. Desta forma, a Administração da Companhia revisa as estimativas e premissas adotadas de maneira contínua, baseadas na experiência histórica e em outros fatores considerados relevantes. Os ajustes oriundos destas revisões são reconhecidos no período em que as estimativas são revisadas e aplicadas de maneira prospectiva.

As principais contas contábeis que requerem a adoção de premissas e estimativas, que estão sujeitas a um maior grau de incertezas e que possuam um risco de resultar em um ajuste material caso essas premissas e estimativas sofram mudanças significativas em períodos subsequentes são:

- Nota 6 – Consumidores, concessionárias e permissionárias;
- Nota 8 – Ativo e passivo financeiro setorial;
- Nota 9 – Créditos e débitos fiscais diferidos;
- Nota 10 – Ativo financeiro da concessão;
- Nota 11 – Outros créditos (Provisão para créditos de liquidação duvidosa);
- Nota 13 – Imobilizado e redução ao valor recuperável;
- Nota 14 – Intangível e redução ao valor recuperável;
- Nota 18 – Entidade de previdência privada;
- Nota 21 – Provisões para riscos fiscais, cíveis e trabalhistas e depósitos judiciais;
- Nota 23 – Outras contas a pagar (Provisão para custos socioambientais);
- Nota 26 – Receita operacional líquida;
- Nota 27 – Custo com energia elétrica; e
- Nota 33 – Instrumentos financeiros.

2.4 Moeda funcional e moeda de apresentação

A moeda funcional da Companhia é o Real, e as informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas estão sendo apresentadas em milhares de reais. O arredondamento é realizado somente após a totalização dos valores. Desta forma, os valores em milhares apresentados quando somados podem não coincidir com os respectivos totais já arredondados.

2.5 Informações por segmento

Um segmento operacional é um componente da Companhia (i) que possui atividades operacionais através das quais gera receitas e incorre em despesas, (ii) cujos resultados operacionais são regularmente revisados pela Administração na tomada de decisões sobre alocação de recursos e avaliação da performance do segmento, e (iii) para o qual haja informações financeiras individualizadas.

A Administração da Companhia utiliza-se de relatórios para a tomada de decisões estratégicas segmentando os negócios em (i) atividades de distribuição de energia elétrica (“Distribuição”); (ii) atividades de geração de energia elétrica por fontes convencionais (“Geração”); (iii) atividades de geração de energia elétrica por fontes renováveis (“Renováveis”); (iv) atividades de comercialização de energia (“Comercialização”); (v) atividades de prestação de serviços (“Serviços”); e (vi) outras atividades não relacionadas nos itens anteriores.

Estão incluídos na apresentação dos segmentos operacionais, itens diretamente a eles atribuíveis, bem como eventuais alocações necessárias, incluindo ativos intangíveis.

2.6 Informações sobre participações societárias

As participações societárias detidas pela Companhia nas controladas e empreendimentos controlados em conjunto, direta ou indiretamente, estão descritas na nota 1. Exceto (i) pelas empresas ENERCAN, BAESA, Chapecoense e EPASA que são registradas por equivalência patrimonial, e (ii) o investimento registrado ao custo pela controlada Paulista Lajeado na Investco S.A., as demais entidades são consolidadas de forma integral.

Em 30 de setembro de 2016 e 31 de dezembro de 2015, e para os trimestres e períodos de nove meses findos em 30 de setembro de 2016 e 2015, a participação de acionistas não controladores destacada no consolidado refere-se à participação de terceiros detida nas controladas CERAN, Paulista Lajeado e CPFL Renováveis.

2.7 Demonstração do valor adicionado

A Companhia elaborou as demonstrações do valor adicionado (“DVA”) individual e consolidada nos termos do pronunciamento técnico CPC 09 - Demonstração do Valor Adicionado, as quais são apresentadas como parte integrante das informações contábeis intermediárias de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil e como informação suplementar às informações contábeis intermediárias em IFRS, pois não é uma demonstração prevista e nem obrigatória conforme as IFRS.

(3) SUMÁRIO DAS PRINCIPAIS POLÍTICAS CONTÁBEIS

As informações contábeis intermediárias da Companhia e suas controladas foram preparadas com base nas mesmas políticas contábeis descritas nas notas explicativas 3.1 a 3.18, divulgadas nas demonstrações financeiras relativas ao exercício findo em 31 de dezembro de 2015.

Em relação às políticas contábeis para o ativo intangível da concessão descritas na nota explicativa 3.5 das demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2015, até aquela data-base a parcela oriunda de combinações de negócios que corresponde ao direito de exploração da concessão era amortizada pelo período remanescente das respectivas autorizações de exploração, linearmente ou com base na curva do lucro líquido projetado das concessionárias, conforme o caso. A partir de 1º de janeiro de 2016, em atendimento às alterações à IAS 16/CPC 27 e à IAS 38/CPC 04 (R1), a Companhia passou a adotar prospectivamente, para todos os casos, o método linear de amortização pelo prazo remanescente das concessões. Em função disso, para o período de nove meses findo em 30 de setembro de 2016, houve uma redução na despesa referente à amortização de intangível de concessão no montante de R\$ 18.450 (R\$ 6.150 no terceiro trimestre de 2016).

(4) DETERMINAÇÃO DO VALOR JUSTO

Diversas políticas e divulgações contábeis da Companhia exigem a determinação do valor justo, tanto para os ativos e passivos financeiros como para os não financeiros. Os valores justos têm sido apurados para propósitos de mensuração e/ou divulgação baseados nos métodos a seguir. Quando aplicável, as informações adicionais sobre as premissas utilizadas na apuração dos valores justos são divulgadas nas notas específicas àquele ativo ou passivo.

Desta forma, a Companhia determina o valor justo conforme IFRS 13/CPC 46, o qual define o valor justo como a estimativa de preço pelo qual uma transação não forçada para a venda do ativo ou para a transferência do passivo ocorreria entre participantes do mercado, sob condições atuais de mercado, na data de mensuração.

- Imobilizado e intangível

O valor justo do imobilizado e intangível reconhecido em função de uma combinação de negócios é baseado em valores de mercado. O valor de mercado destes bens é o valor estimado para o qual um ativo poderia ser trocado na data de avaliação entre partes conhecedoras e interessadas em uma transação não forçada entre participantes do mercado na data de mensuração. O valor justo dos itens do ativo imobilizado é baseado na abordagem de mercado e nas abordagens de custos através de preços de mercado cotados para itens semelhantes, quando disponíveis, e custo de reposição quando apropriado.

- Instrumentos financeiros

Os instrumentos financeiros reconhecidos a valores justos são valorizados através da cotação em mercado ativo para os respectivos instrumentos, ou quando tais preços não estiverem disponíveis, são valorizados através de modelos de precificação, aplicados individualmente para cada transação, levando em consideração os fluxos futuros de pagamento, com base nas condições contratuais, descontados a valor presente por taxas obtidas através das curvas de juros de mercado, tendo como base, sempre que disponível, informações obtidas pelo site da BM&FBOVESPA S.A e Associação Brasileira das Entidades dos Mercados Financeiro e de Capitais - ANBIMA (nota 33) e também contempla a taxa de risco de crédito da parte devedora.

Os ativos financeiros classificados como disponíveis para venda referem-se ao direito à indenização que será paga pela União no momento da reversão dos ativos das concessionárias de distribuição, ao final do seu prazo de concessão. A metodologia adotada para valorização a valor justo destes ativos tem como ponto de partida o processo de revisão tarifária das distribuidoras. Este processo, realizado a cada quatro ou cinco anos, de acordo com cada concessionária, consiste na avaliação ao preço de reposição da infraestrutura de distribuição, conforme critérios estabelecidos pelo órgão regulador (“ANEEL”). Esta base de avaliação é utilizada para precificação da tarifa que anualmente, até o momento do próximo processo de revisão tarifária, é reajustada tendo como parâmetro os principais índices de inflação.

Desta forma, no momento da revisão tarifária, cada concessionária ajusta a posição do ativo financeiro base para indenização aos valores homologados pelo órgão regulador e utiliza o IPCA como melhor estimativa para ajustar a base original ao respectivo valor justo nas datas subsequentes, em consonância com o processo de revisão

tarifária.

(5) CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA

| | Controladora | | Consolidado | |
|--|----------------|----------------|------------------|------------------|
| | 30/09/2016 | 31/12/2015 | 30/09/2016 | 31/12/2015 |
| Saldos bancários | 729 | 311 | 65.193 | 148.224 |
| Aplicações financeiras | 460.998 | 423.881 | 5.279.472 | 5.534.578 |
| Aplicação de curtíssimo prazo (a) | - | - | 9.681 | 26.914 |
| Certificado de depósito bancário (b) | - | - | 1.910.785 | 1.255.666 |
| Operações compromissadas em debêntures (b) | - | - | 503 | 433.693 |
| Fundos de investimento (c) | 460.998 | 423.881 | 3.358.503 | 3.818.305 |
| Total | 461.727 | 424.192 | 5.344.665 | 5.682.802 |

- a) Saldos bancários disponíveis em conta corrente, que são remunerados diariamente através de uma aplicação em operações compromissadas com lastro em debêntures e remuneração de 15% da variação do Certificado de Depósito Interbancário (“CDI”).
- b) Essas aplicações financeiras correspondem a operações de curto prazo em CDB’s e debêntures compromissadas realizadas com instituições financeiras de grande porte que operam no mercado financeiro nacional, tendo como características liquidez diária, baixo risco de crédito e remuneração equivalente, na média, a 101,7% do CDI.
- c) Representa valores aplicados em Fundos Exclusivos, com liquidez diária e remuneração equivalente, na média de 100,3% do CDI, tendo como características aplicações pós-fixadas em CDI lastreadas em títulos públicos federais, CDB’s, letras financeiras e debêntures compromissadas de instituições financeiras de grande porte com baixo risco de crédito.

(6) CONSUMIDORES, CONCESSIONÁRIAS E PERMISSONÁRIAS

No consolidado, o saldo é oriundo, principalmente, das atividades de fornecimento de energia elétrica, cuja composição em 30 de setembro de 2016 e em 31 de dezembro de 2015, é como segue:

| | Consolidado | | | Total | |
|---|---------------------|----------------|----------------|------------------|------------------|
| | Saldos vincendos | Vencidos | | 30/09/2016 | 31/12/2015 |
| | | até 90 dias | > 90 dias | | |
| Circulante | | | | | |
| Classes de consumidores | | | | | |
| Residencial | 510.007 | 361.998 | 61.908 | 933.912 | 793.826 |
| Industrial | 265.952 | 79.255 | 65.994 | 411.201 | 365.420 |
| Comercial | 210.206 | 64.261 | 31.689 | 306.155 | 263.259 |
| Rural | 56.665 | 11.032 | 2.314 | 70.012 | 64.257 |
| Poder público | 54.514 | 18.776 | 4.466 | 77.756 | 79.953 |
| Iluminação pública | 46.210 | 12.587 | 4.746 | 63.542 | 78.204 |
| Serviço público | 65.403 | 17.385 | 10.229 | 93.018 | 80.706 |
| Faturado | 1.208.957 | 565.294 | 181.346 | 1.955.596 | 1.725.625 |
| Não faturado | 1.001.033 | - | - | 1.001.033 | 881.307 |
| Parcelamento de débito de consumidores | 123.499 | 21.450 | 43.435 | 188.385 | 197.035 |
| Operações realizadas na CCEE | 158.853 | 669 | 9 | 159.531 | 169.561 |
| Concessionárias e permissionárias | 351.921 | 21.961 | 6.664 | 380.546 | 331.105 |
| Outros | 24.852 | - | - | 24.852 | 10.770 |
| | 2.869.115 | 609.374 | 231.454 | 3.709.943 | 3.315.403 |
| Provisão para créditos de liquidação duvidosa | | | | (169.140) | (140.485) |
| Total | | | | 3.540.804 | 3.174.918 |
| Não circulante | | | | | |
| Parcelamento de débito de consumidores | 110.364 | - | - | 110.364 | 101.585 |
| Energia livre | 5.265 | - | - | 5.265 | 4.768 |
| Operações realizadas na CCEE | 41.301 | - | - | 41.301 | 41.301 |
| | 156.930 | - | - | 156.930 | 147.654 |
| Provisão para créditos de liquidação duvidosa | | | | (15.890) | (18.708) |
| Total | | | | 141.040 | 128.946 |

Provisão para créditos de liquidação duvidosa ("PDD")

A movimentação da provisão para créditos de liquidação duvidosa está demonstrada a seguir:

| | Consumidores, concessionárias e permissionárias | Outros créditos (nota 11) | Total |
|---|---|---------------------------------|------------------|
| Saldo em 31/12/2015 | (159.193) | (14.441) | (173.634) |
| Provisão revertida (constituída) | (186.197) | (871) | (187.068) |
| Recuperação de receita | 56.607 | 434 | 57.041 |
| Baixa de contas a receber provisionadas | 103.752 | 2.844 | 106.596 |
| Saldo em 30/09/2016 | (185.030) | (12.033) | (197.064) |
| | | | |
| Circulante | (169.140) | (12.033) | (181.173) |
| Não Circulante | (15.890) | - | (15.890) |

(7) TRIBUTOS A COMPENSAR

| | Controladora | | Consolidado | |
|--|---------------|---------------|----------------|----------------|
| | 30/09/2016 | 31/12/2015 | 30/09/2016 | 31/12/2015 |
| <u>Circulante</u> | | | | |
| Antecipações de contribuição social - CSLL | 4.845 | - | 7.837 | 35.019 |
| Antecipações de imposto de renda - IRPJ | 1.210 | 2.171 | 6.014 | 76.920 |
| Imposto de renda retido na fonte sobre juros sobre o capital próprio | 1.807 | 10.776 | 1.807 | 11.150 |
| Imposto de renda e contribuição social a compensar | 46.621 | 42.456 | 112.549 | 100.658 |
| Imposto de renda retido na fonte - IRRF | 20.717 | 16.996 | 124.354 | 125.392 |
| ICMS a compensar | - | - | 69.253 | 63.450 |
| Programa de integração social - PIS | 50 | 74 | 7.883 | 8.543 |
| Contribuição para financiamento da seguridade social - COFINS | 256 | 411 | 35.342 | 40.126 |
| Instituto nacional de seguridade social - INSS | - | - | 7.877 | 12.660 |
| Outros | - | - | 3.932 | 1.292 |
| Total | 75.507 | 72.885 | 376.849 | 475.211 |
| | | | | |
| <u>Não circulante</u> | | | | |
| Contribuição social a compensar - CSLL | - | - | 54.782 | 57.439 |
| Imposto de renda a compensar - IRPJ | - | - | 10.037 | 23.765 |
| ICMS a compensar | - | - | 95.378 | 81.584 |
| Programa de integração social - PIS | - | - | 120 | 350 |
| Contribuição para financiamento da seguridade social - COFINS | - | - | 555 | 1.613 |
| Instituto nacional de seguridade social - INSS | - | - | 1.874 | - |
| Outros | - | - | 3.356 | 2.409 |
| Total | - | - | 166.102 | 167.159 |

(8) ATIVO E PASSIVO FINANCEIRO SETORIAL

A composição dos saldos e a movimentação do período do ativo e passivo financeiro setorial são como segue:

| | Saldo em 31/12/2015 | Receita operacional | | Resultado financeiro | Recebimento Via bandeira | Saldo em 30/09/2016 |
|---|------------------------|---------------------|------------------|--------------------------|-----------------------------|------------------------|
| | | Constituição | Realização | Atualização monetária | tarifária (nota 26.4) | |
| Parcela "A" | | | | | | |
| CVA (*) | | | | | | |
| CDE (**) | 517.232 | (532.362) | (256.355) | 6.184 | - | (265.300) |
| Custos energia elétrica | 6.091 | 18.513 | (299.146) | (71.503) | (400.331) | (746.376) |
| ESS e EER (***) | (274.209) | (86.587) | 313.853 | (37.933) | (269.256) | (354.133) |
| Proinfa | (6.148) | 49.313 | (6.710) | 4.741 | - | 41.196 |
| Rede básica | 96.474 | 3.499 | (76.361) | (2.085) | - | 21.527 |
| Repasse de Itaipu | 1.320.695 | (169.129) | (561.688) | 165.490 | - | 755.368 |
| Transporte de Itaipu | 15.469 | 6.338 | (9.367) | 1.599 | - | 14.040 |
| Neutralidade dos encargos setoriais | 190.273 | 169.542 | (88.819) | 13.216 | - | 284.212 |
| Sobrecontratação | 144.705 | (71.188) | 28.639 | (34.903) | (438) | 66.815 |
| Outros componentes financeiros | (56.618) | (147.292) | (36.934) | (11.420) | - | (252.263) |
| Devolução referente liminares (nota 26.3) | - | (209.250) | - | (13.174) | - | (222.424) |
| Outros | (56.618) | 61.959 | (36.934) | 1.754 | - | (29.839) |
| Total | 1.953.964 | (759.353) | (992.886) | 33.386 | (670.025) | (434.916) |
| Ativo circulante | 1.464.019 | | | | | 239.341 |
| Ativo não circulante | 489.945 | | | | | - |
| Passivo circulante | - | | | | | (317.091) |
| Passivo não circulante | - | | | | | (357.164) |

(*) Conta de compensação da variação dos valores de itens da "Parcela A"

(**) Conta de Desenvolvimento Energético

(***) Encargo do serviço do sistema (ESS) e Encargo de energia de reserva (EER)

Os detalhes sobre a natureza de cada ativo e passivo financeiro setorial estão descritos na nota 8 das demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2015.

(9) CRÉDITOS E DÉBITOS FISCAIS DIFERIDOS

9.1 Composição dos créditos e débitos fiscais

| | Controladora | | Consolidado | |
|---|----------------|----------------|------------------|--------------------|
| | 30/09/2016 | 31/12/2015 | 30/09/2016 | 31/12/2015 |
| <u>Crédito (Débito) de contribuição social</u> | | | | |
| Bases negativas | 44.620 | 46.602 | 85.036 | 152.200 |
| Benefício fiscal do ágio incorporado | - | - | 88.322 | 93.467 |
| Diferenças temporariamente indedutíveis | 807 | (5.918) | (388.252) | (547.066) |
| Subtotal | 45.427 | 40.684 | (214.894) | (301.399) |
| <u>Crédito (Débito) de imposto de renda</u> | | | | |
| Prejuízos fiscais | 109.385 | 116.438 | 232.089 | 417.600 |
| Benefício fiscal do ágio incorporado | - | - | 302.845 | 323.421 |
| Diferenças temporariamente indedutíveis | 2.241 | (16.733) | (1.077.546) | (1.519.170) |
| Subtotal | 111.626 | 99.705 | (542.611) | (778.150) |
| <u>Crédito (Débito) de PIS e COFINS</u> | | | | |
| Diferenças temporariamente indedutíveis | - | - | (9.226) | (18.159) |
| Total | 157.053 | 140.389 | (766.732) | (1.097.708) |
| Total crédito fiscal | 157.053 | 140.389 | 578.360 | 334.886 |
| Total débito fiscal | - | - | (1.345.092) | (1.432.594) |

A expectativa de recuperação dos créditos fiscais diferidos registrados no ativo não circulante, decorrentes de diferenças temporariamente indedutíveis, benefício fiscal do ágio incorporado e bases negativas e prejuízos fiscais, cuja composição está descrita nas demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2015 está baseada nas projeções de resultados futuros, aprovadas pelo Conselho de Administração e apreciadas pelo Conselho Fiscal. A fim de refletir adequadamente a alíquota efetiva dos tributos sobre o lucro, são registrados mensalmente

créditos fiscais diferidos sobre eventuais prejuízos para as empresas que possuem projeções positivas conforme referidos estudos.

9.2 Benefício Fiscal do Ágio Incorporado:

Refere-se ao crédito fiscal calculado sobre os ágios de aquisição de controladas, conforme demonstrado na tabela abaixo, os quais foram incorporados e estão registrados de acordo com os conceitos das Instruções CVM nº 319/1999 e nº 349/2001 e ICPC 09 (R2) - Demonstrações Contábeis Individuais, Demonstrações Separadas, Demonstrações Consolidadas e Aplicação do Método de Equivalência Patrimonial. O benefício está sendo realizado de forma proporcional à amortização fiscal dos ágios incorporados que o originaram, conforme CPC 27 e CPC 04 (R1) – Esclarecimentos sobre os métodos aceitáveis de depreciação e amortização, durante o prazo remanescente da concessão, demonstrado na nota 14.

| | Consolidado | | | |
|------------------|---------------|----------------|---------------|----------------|
| | 30/09/2016 | | 31/12/2015 | |
| | CSLL | IRPJ | CSLL | IRPJ |
| CPFL Paulista | 51.654 | 143.482 | 55.123 | 153.119 |
| CPFL Piratininga | 12.509 | 42.932 | 13.286 | 45.597 |
| RGE | 24.159 | 99.769 | 25.058 | 106.324 |
| CPFL Geração | - | 16.662 | - | 18.380 |
| Total | 88.322 | 302.845 | 93.467 | 323.421 |

9.3 Saldos acumulados sobre diferenças temporariamente indedutíveis

| | Consolidado | | | | | |
|---|------------------|--------------------|----------------|------------------|--------------------|-----------------|
| | 30/09/2016 | | | 31/12/2015 | | |
| | CSLL | IRPJ | PIS/COFINS | CSLL | IRPJ | PIS/COFINS |
| Diferenças temporariamente indedutíveis | | | | | | |
| Provisões para riscos fiscais, cíveis e trabalhistas | 35.694 | 99.139 | - | 33.806 | 93.906 | - |
| Entidade de previdência privada | 1.620 | 4.501 | - | 1.867 | 5.185 | - |
| Provisão para créditos de liquidação duvidosa | 17.994 | 49.984 | - | 15.680 | 43.556 | - |
| Provisão energia livre | 7.508 | 20.856 | - | 6.897 | 19.158 | - |
| Programas de P&D e eficiência energética | 17.834 | 49.539 | - | 16.060 | 44.612 | - |
| Provisão relacionada a pessoal | 2.045 | 5.682 | - | 2.578 | 7.161 | - |
| Diferença de taxas de depreciação | 6.349 | 17.635 | - | 6.797 | 18.880 | - |
| Derivativos | (54.680) | (151.889) | - | (219.524) | (609.788) | - |
| Registro da concessão - ajuste do intangível (IFRS/CPC) | (8.227) | (22.852) | - | (9.031) | (25.085) | - |
| Registro da concessão - ajuste do ativo financeiro (IFRS/CPC) | (93.071) | (257.402) | (5.646) | (73.241) | (202.271) | (18.450) |
| Perdas atuariais (IFRS / CPC) | 26.352 | 73.198 | - | 26.351 | 73.199 | - |
| Instrumentos financeiros (IFRS/CPC) | (10.744) | (29.844) | - | (8.542) | (23.726) | - |
| Depreciação acelerada incentivada | (59) | (165) | - | (34) | (95) | - |
| Outros | 3.939 | 10.758 | (3.580) | 3.828 | 9.920 | 291 |
| Diferenças temporariamente indedutíveis - resultado abrangente acumulado | | | | | | |
| Ativo imobilizado - ajustes custo atribuído (IFRS/CPC) | (56.034) | (155.651) | - | (58.484) | (162.456) | - |
| Perdas atuariais (IFRS/CPC) | 10.463 | 29.065 | - | 10.464 | 29.064 | - |
| Diferenças temporariamente indedutíveis - combinação de negócios CPFL Renováveis | | | | | | |
| Impostos diferidos - ativo: | | | | | | |
| Valor justo de ativo imobilizado (menos valia de ativos) | 23.140 | 64.277 | - | 24.248 | 67.355 | - |
| Impostos diferidos - passivo: | | | | | | |
| Mais valia decorrente da apuração de custo atribuído | (27.887) | (77.463) | - | (29.132) | (80.922) | - |
| Mais valia de ativos recebidos da antiga ERSA | (84.014) | (233.374) | - | (86.495) | (240.264) | - |
| Intangível - direito de exploração/autorização em controladas indiretas adquiridas | (186.066) | (516.850) | - | (193.927) | (538.685) | - |
| Outras diferenças temporárias | (20.408) | (56.689) | - | (17.233) | (47.874) | - |
| Total | (388.252) | (1.077.546) | (9.226) | (547.066) | (1.519.170) | (18.159) |

9.4 Reconciliação dos montantes de contribuição social e imposto de renda registrados nos resultados dos trimestres e períodos de nove meses findos em 30 de setembro de 2016 e 2015:

| | Controladora | | | | Consolidado | | | |
|--|--------------|----------------|--------------|----------------|-----------------|------------------|-----------------|------------------|
| | CSLL | | CSLL | | CSLL | | CSLL | |
| | 2016 | 2015 | 2016 | 2015 | 2016 | 2015 | 2016 | 2015 |
| | 3º Trimestre | 9 meses | 3º Trimestre | 9 meses | 3º Trimestre | 9 meses | 3º Trimestre | 9 meses |
| Lucro antes dos tributos | 234.781 | 767.123 | 268.404 | 572.272 | 386.752 | 1.184.545 | 419.223 | 891.541 |
| Ajustes para refletir a alíquota efetiva: | | | | | | | | |
| Equivalência patrimonial | (231.233) | (778.043) | (270.850) | (610.769) | (68.826) | (200.944) | (43.603) | (124.985) |
| Amortização de intangível adquirido | (3.382) | (10.146) | (4.938) | (18.239) | 12.162 | 36.486 | 17.019 | 67.465 |
| Incentivos fiscais - PIIT(*) | - | - | - | - | (2.306) | (2.556) | (2.587) | (5.712) |
| Efeito regime lucro presumido | - | - | - | - | (98.114) | (117.191) | (85.192) | (73.558) |
| Ajuste de receita de ultrapassagem e excedente de reativos | - | - | - | - | 27.545 | 90.011 | 27.070 | 87.754 |
| Juros sobre o capital próprio | - | 12.048 | - | 62.339 | - | - | - | - |
| Outras adições (exclusões) permanentes líquidas | 2.038 | 7.690 | 6.695 | 9.764 | 234 | 2.544 | (4.933) | 25.905 |
| Base de cálculo | 2.204 | (1.328) | (690) | 15.368 | 257.447 | 992.895 | 326.997 | 868.411 |
| Alíquota aplicável | 9% | 9% | 9% | 9% | 9% | 9% | 9% | 9% |
| Crédito (Débito) fiscal apurado | (198) | 120 | 62 | (1.383) | (23.170) | (89.361) | (29.430) | (78.157) |
| Crédito fiscal constituído (não constituído) | - | - | (72) | (72) | (12.279) | (35.756) | (10.907) | (26.815) |
| Total | (198) | 120 | (10) | (1.455) | (35.448) | (125.116) | (40.337) | (104.972) |
| Corrente | 2.601 | (4.623) | 74 | (974) | (63.029) | (213.352) | (23.097) | (78.435) |
| Diferido | (2.799) | 4.743 | (83) | (481) | 27.580 | 88.236 | (17.240) | (26.537) |

| | Controladora | | | | Consolidado | | | |
|--|----------------|----------------|--------------|-----------------|-----------------|------------------|-----------------|------------------|
| | IRPJ | | | | IRPJ | | | |
| | 2016 | | 2015 | | 2016 | | 2015 | |
| 3º Trimestre | 9 meses | 3º Trimestre | 9 meses | 3º Trimestre | 9 meses | 3º Trimestre | 9 meses | |
| Lucro Antes dos Tributos | 234.781 | 767.123 | 268.404 | 572.272 | 386.752 | 1.184.545 | 419.223 | 891.541 |
| Ajustes para refletir a alíquota efetiva: | | | | | | | | |
| Equivalência patrimonial | (231.233) | (778.043) | (270.850) | (610.769) | (68.826) | (200.944) | (43.603) | (124.985) |
| Amortização de intangível adquirido | - | - | - | - | 15.689 | 47.067 | 22.241 | 86.556 |
| Incentivos fiscais - PIIT(*) | - | - | - | - | (2.306) | (2.556) | (2.587) | (5.712) |
| Efeito regime lucro presumido | - | - | - | - | (117.838) | (161.477) | (99.262) | (113.350) |
| Ajuste de receita de ultrapassagem e excedente de reativos | - | - | - | - | 27.545 | 90.011 | 27.070 | 87.648 |
| Juros sobre o capital próprio | - | 12.048 | - | 62.339 | - | - | - | - |
| Incentivos fiscais - lucro de exploração | - | - | - | - | (45.045) | (59.056) | (36.200) | (46.528) |
| Outras adições/(exclusões) permanentes líquidas | 8.520 | 16.940 | 3.893 | 14.700 | (4.371) | (24.542) | (13.910) | 22.249 |
| Base de Cálculo | 12.068 | 18.068 | 1.447 | 38.543 | 191.600 | 873.048 | 272.972 | 797.419 |
| Alíquota Aplicável | 25% | 25% | 25% | 25% | 25% | 25% | 25% | 25% |
| Crédito/(Débito) fiscal apurado | (3.017) | (4.517) | (362) | (9.636) | (47.900) | (218.262) | (68.243) | (199.356) |
| Crédito/(Débito) fiscal constituído, líquido | - | - | (419) | (419) | (34.132) | (99.313) | (30.422) | (74.442) |
| Total | (3.017) | (4.517) | (781) | (10.055) | (82.031) | (317.575) | (98.665) | (273.798) |
| Corrente | 5.500 | (16.438) | (168) | (6.777) | (156.464) | (557.938) | (48.704) | (192.021) |
| Diferido | (8.517) | 11.921 | (613) | (3.278) | 74.432 | 240.363 | (49.961) | (81.777) |

(*) Programa de Incentivo de Inovação Tecnológica

(10) ATIVO FINANCEIRO DA CONCESSÃO

| | Distribuidoras | Transmissoras | Consolidado |
|---|------------------|----------------|------------------|
| Saldo em 31/12/2015 | 3.483.713 | 123.391 | 3.607.104 |
| Circulante | - | 9.630 | 9.630 |
| Não circulante | 3.483.713 | 113.761 | 3.597.474 |
| | | | |
| Adições | 390.747 | 35.205 | 425.952 |
| Ajuste de expectativa de fluxo de caixa | 209.683 | - | 209.683 |
| Atualização - ativo mensurado ao custo amortizado | - | 11.171 | 11.171 |
| Recebimento RAP | - | (7.103) | (7.103) |
| Baixas | (13.350) | - | (13.350) |
| | | | |
| Saldo em 30/09/2016 | 4.070.793 | 162.664 | 4.233.457 |
| Circulante | - | 10.563 | 10.563 |
| Não circulante | 4.070.793 | 152.101 | 4.222.894 |

O saldo refere-se ao ativo financeiro correspondente ao direito estabelecido nos contratos de concessões das distribuidoras (mensurados a valores justos) e transmissoras de energia (mensurado ao custo amortizado) de receber caixa (i) via indenização no momento da reversão dos ativos ao poder concedente ao término da concessão e (ii) direito das transmissoras de receber caixa ao longo da concessão via receita anual permitida ("RAP").

Para as distribuidoras de energia, conforme modelo tarifário vigente, a remuneração deste ativo é reconhecida no resultado mediante faturamento aos consumidores e sua realização ocorre no momento do recebimento das contas de energia elétrica. Adicionalmente, a diferença para ajustar o saldo à expectativa de recebimento do fluxo de caixa, conforme valor justo (valor novo de reposição - "VNR") é registrada como contrapartida na conta de receita ou despesa financeira no resultado do período (receita financeira de R\$ 209.683 no período de nove meses findo em 30 de setembro de 2016 e R\$ 262.644 no período de nove meses findo em 30 de setembro de 2015).

Para as transmissoras de energia, a remuneração deste ativo é reconhecida de acordo com a taxa interna de retorno, que leva em consideração o investimento realizado, a RAP a ser recebida ao longo da concessão e a indenização no momento da reversão dos ativos ao poder concedente. A atualização de R\$ 11.171 tem como contrapartida outras receitas e rendas operacionais (R\$ 8.120 no período de nove meses findo em 30 de setembro de 2015).

(11) OUTROS CRÉDITOS

| | Consolidado | | | |
|--|----------------|----------------|----------------|----------------|
| | Circulante | | Não Circulante | |
| | 30/09/2016 | 31/12/2015 | 30/09/2016 | 31/12/2015 |
| Adiantamentos - Fundação CESP | 11.958 | 10.567 | - | - |
| Adiantamentos - fornecedores | 9.795 | 10.666 | - | - |
| Cauções, fundos e depósitos vinculados | 20.050 | 649 | 504.827 | 433.014 |
| Ordens em curso | 160.429 | 274.605 | - | - |
| Serviços prestados a terceiros | 9.040 | 6.987 | - | - |
| Contratos de pré-compra de energia | - | - | 29.518 | 31.375 |
| Convênios de arrecadação | 1.145 | 90.451 | - | - |
| Despesas antecipadas | 74.258 | 61.602 | 24.111 | 19.579 |
| Repactuação GSF | 10.255 | 8.724 | 27.284 | 29.392 |
| Contas a receber - Eletrobrás | 240.325 | 341.781 | - | - |
| Contas a receber - combinação de negócios | - | - | 13.950 | 13.950 |
| Adiantamentos a funcionários | 25.790 | 12.509 | - | - |
| Indenizações de sinistros | - | 49.937 | - | - |
| Arrendamentos | 21.721 | 12.883 | 50.912 | 34.504 |
| Outros | 101.478 | 90.653 | 35.585 | 34.685 |
| (-) Provisão para créditos de liquidação duvidosa (nota 6) | (12.033) | (12.460) | - | (1.981) |
| Total | 674.211 | 959.553 | 686.187 | 594.519 |

Repactuação GSF – Refere-se ao prêmio pago antecipadamente pelas controladas Ceran, CPFL Jaguari Geração (Paulista Lajeado) e CPFL Renováveis, referente à transferência do risco hidrológico para a Conta Centralizadora de Recursos da Bandeira Tarifária (“CCRBT”), e é amortizado de forma linear em contrapartida a outros custos operacionais.

Contas a receber – Eletrobrás – referem-se às: (i) subvenções de baixa renda no montante de R\$ 15.262 (R\$ 18.190 em 31 de dezembro de 2015), (ii) outros descontos tarifários concedidos aos consumidores no montante de R\$ 106.601 (R\$ 323.591 em 31 de dezembro de 2015), (iii) desconto tarifários - liminares no montante de R\$ 118.462 (nota 26.3).

Em maio de 2015, as controladas de distribuição obtiveram liminares que autorizaram o não recolhimento dos valores devidos de quotas de CDE até o limite dos saldos a receber da Eletrobrás referente ao aporte de CDE. No período de nove meses findo em 30 de setembro de 2016 as controladas efetuaram o encontro de contas do contas a receber – Eletrobrás e do contas a pagar de CDE (nota 19) no montante de R\$ 428.387.

(12) INVESTIMENTOS

| | Controladora | | Consolidado | |
|--|------------------|------------------|------------------|------------------|
| | 30/09/2016 | 31/12/2015 | 30/09/2016 | 31/12/2015 |
| Participações societárias permanentes avaliadas por equivalência patrimonial | | | | |
| Pelo patrimônio líquido da controlada | 5.891.468 | 6.178.637 | 1.428.897 | 1.235.832 |
| Mais valia de ativos, líquidos | 708.310 | 755.345 | 11.365 | 11.799 |
| Ágio de rentabilidade futura | 6.054 | 6.054 | - | - |
| Total | 6.605.832 | 6.940.036 | 1.440.262 | 1.247.631 |

12.1 Participações societárias permanentes por equivalência patrimonial

As principais informações sobre os investimentos em participações societárias permanentes diretas, são como segue:

| Investimento | Quantidade (mil) de ações | 30/09/2016 | | | | 30/09/2016 | 31/12/2015 | 9 meses 2016 | 9 meses 2015 |
|--|---------------------------|----------------|----------------|--------------------|----------------------|----------------------------------|---------------------------------------|----------------|----------------|
| | | Total do ativo | Capital social | Patrimônio líquido | Resultado do período | Participação patrimonial líquido | Resultado de equivalência patrimonial | | |
| CPFL Paulista | 880.653 | 8.949.770 | 905.948 | 1.026.842 | 235.118 | 1.026.842 | 1.352.393 | 235.118 | 221.667 |
| CPFL Piratininga | 53.096.770 | 3.581.628 | 235.556 | 407.545 | 112.604 | 407.545 | 537.670 | 112.604 | 150.216 |
| CPFL Santa Cruz | 371.772 | 409.146 | 74.862 | 134.658 | 17.209 | 134.658 | 131.149 | 17.209 | 24.563 |
| CPFL Leste Paulista | 892.772 | 167.889 | 29.212 | 48.606 | 6.485 | 48.606 | 46.301 | 6.485 | 7.887 |
| CPFL Sul Paulista | 454.958 | 184.527 | 28.492 | 56.286 | 5.846 | 56.286 | 55.233 | 5.846 | 9.501 |
| CPFL Jaguarí | 209.294 | 133.715 | 20.632 | 28.690 | 6.422 | 28.690 | 28.521 | 6.422 | 1.687 |
| CPFL Mococa | 117.199 | 109.622 | 16.004 | 30.687 | 5.905 | 30.687 | 29.205 | 5.905 | 4.086 |
| RGE | 1.019.790 | 4.165.992 | 1.213.180 | 1.577.784 | 79.132 | 1.577.784 | 1.580.807 | 79.132 | 91.861 |
| CPFL Geração | 205.492.020 | 6.785.688 | 1.043.922 | 2.278.726 | 259.217 | 2.278.726 | 2.169.922 | 259.217 | 83.872 |
| CPFL Jaguarí Geração (*) | 40.108 | 43.754 | 40.108 | 43.606 | 3.498 | 43.606 | 42.729 | 3.498 | 581 |
| CPFL Brasil | 2.999 | 458.195 | 2.999 | 76.348 | 71.355 | 76.348 | 51.779 | 71.355 | 62.860 |
| CPFL Planalto (*) | 630 | 2.433 | 630 | 1.294 | 1.668 | 1.294 | 2.003 | 1.668 | 1.364 |
| CPFL Serviços | 1.480.835 | 173.828 | 50.143 | 44.816 | (5.328) | 44.816 | 7.117 | (5.328) | (12.190) |
| CPFL Atende (*) | 13.991 | 24.683 | 13.991 | 15.798 | 4.412 | 15.798 | 17.373 | 4.412 | 5.857 |
| Nect (*) | 2.059 | 26.733 | 2.059 | 7.135 | 10.264 | 7.135 | 16.087 | 10.264 | 14.549 |
| CPFL Total (*) | 19.005 | 31.161 | 19.005 | 23.590 | 8.837 | 23.590 | 19.930 | 8.837 | 8.383 |
| CPFL Jaguariuna (*) | 3.156 | 2.596 | 3.156 | 2.489 | (87) | 2.489 | 2.496 | (87) | (77) |
| CPFL Telecom | 55.420 | 60.910 | 55.420 | (34.247) | (19.278) | (34.247) | (33.969) | (19.278) | (10.279) |
| CPFL Centrais Geradoras (*) | 16.128 | 16.024 | 16.128 | 15.733 | (684) | 15.733 | 19.972 | (684) | 5.019 |
| CPFL ESCO | 48.164 | 100.305 | 48.164 | 60.478 | 4.670 | 60.478 | 66.038 | 4.670 | 27.573 |
| AUTHI (*) | 2.610 | 27.213 | 2.610 | 10.359 | 17.813 | 10.359 | 1.913 | 17.813 | (1.689) |
| Subtotal Investimento - pelo patrimônio líquido da controlada | | | | | | 5.857.221 | 6.144.668 | 825.078 | 697.293 |
| Amortização da mais valia de ativos | | | | | | - | - | (47.035) | (86.523) |
| Total | | | | | | 5.857.221 | 6.144.668 | 778.043 | 610.769 |
| Investimento | | | | | | 5.891.468 | 6.178.637 | | |
| Provisão para perda em investimento | | | | | | (34.247) | (33.969) | | |

(*) Quantidade de cotas

A mais valia dos ativos líquidos adquiridos em combinações de negócios é classificada, no balanço da controladora, no grupo de Investimentos. Na demonstração do resultado da controladora, a amortização da mais valia de ativos de R\$ 47.035 (R\$ 86.523 no período de nove meses findo em 30 de setembro de 2015) é classificada na rubrica “resultado de participações societárias”, em consonância com o ICPC 09 (R2).

A movimentação dos saldos de investimento em controladas no período, na controladora, é como segue:

| Investimento | Investimento em 31/12/2015 | Aumento / Integralização de capital | Equivalência patrimonial (Resultado) | Equivalência patrimonial (Resultado abrangente) | Dividendo e Juros sobre capital próprio | Investimento em 30/09/2016 |
|-------------------------|----------------------------|-------------------------------------|--------------------------------------|---|---|----------------------------|
| CPFL Paulista | 1.352.393 | - | 235.118 | (277.013) | (283.656) | 1.026.842 |
| CPFL Piratininga | 537.670 | - | 112.604 | (102.326) | (140.404) | 407.545 |
| CPFL Santa Cruz | 131.149 | - | 17.209 | - | (13.700) | 134.658 |
| CPFL Leste Paulista | 46.301 | - | 6.485 | - | (4.180) | 48.606 |
| CPFL Sul Paulista | 55.233 | - | 5.846 | - | (4.794) | 56.285 |
| CPFL Jaguarí | 28.521 | - | 6.422 | - | (6.254) | 28.689 |
| CPFL Mococa | 29.205 | - | 5.905 | - | (4.423) | 30.687 |
| RGE | 1.580.807 | - | 79.132 | (16.936) | (65.218) | 1.577.784 |
| CPFL Geração | 2.169.922 | 220 | 259.217 | (8.088) | (142.544) | 2.278.726 |
| CPFL Jaguarí Geração | 42.729 | - | 3.498 | - | (2.621) | 43.606 |
| CPFL Brasil | 51.779 | - | 71.355 | - | (46.786) | 76.348 |
| CPFL Planalto | 2.003 | - | 1.668 | - | (2.377) | 1.294 |
| CPFL Serviços | 7.117 | 43.026 | (5.328) | - | - | 44.816 |
| CPFL Atende | 17.373 | - | 4.412 | - | (5.987) | 15.798 |
| Nect | 16.087 | - | 10.264 | - | (19.216) | 7.135 |
| CPFL Total | 19.930 | - | 8.837 | - | (5.177) | 23.590 |
| CPFL Jaguariuna | 2.496 | 80 | (87) | - | - | 2.489 |
| CPFL Telecom | (33.969) | 19.000 | (19.278) | - | - | (34.247) |
| CPFL Centrais Geradoras | 19.972 | - | (684) | - | (3.555) | 15.733 |
| CPFL ESCO | 66.038 | - | 4.670 | - | (10.230) | 60.478 |
| AUTHI | 1.912 | 2.600 | 17.813 | - | (11.968) | 10.359 |
| | 6.144.668 | 64.926 | 825.078 | (404.363) | (773.090) | 5.857.221 |

No consolidado, os saldos de investimento correspondem à participação nos empreendimentos controlados em conjunto registradas pelo método de equivalência patrimonial:

| Investimento em controladas em conjunto | 30/09/2016 | 31/12/2015 | 9 meses 2016 | 9 meses 2015 |
|---|---------------------------------|------------------|---------------------------------------|----------------|
| | Participação patrimônio líquido | | Resultado de equivalência patrimonial | |
| Baesa | 174.521 | 166.150 | 8.371 | 1.886 |
| Enercan | 557.222 | 473.148 | 84.074 | 43.753 |
| Chapecoense | 514.021 | 449.049 | 64.972 | 29.479 |
| EPASA | 183.133 | 147.485 | 43.962 | 50.719 |
| Mais valia de ativos, líquidos | 11.365 | 11.799 | (435) | (852) |
| | 1.440.262 | 1.247.631 | 200.944 | 124.985 |

12.2 Mais valia de ativos e ágio

A mais valia de ativos refere-se basicamente ao direito de explorar a concessão adquirido através de combinações de negócios. O ágio refere-se basicamente a aquisições de investimentos e está suportado pela perspectiva de rentabilidade futura.

Nas informações contábeis intermediárias consolidadas estes valores estão classificados no grupo de Intangível (nota 14).

12.3 Juros sobre o Capital Próprio (“JCP”) e Dividendos a receber

A Companhia possui, em 30 de setembro de 2016 e 31 de dezembro de 2015 os seguintes saldos a receber das controladas abaixo, referentes a dividendo e JCP:

| Controlada | Controladora | | | | | |
|-------------------------|----------------|------------------|-------------------------------|----------------|----------------|------------------|
| | Dividendo | | Juros sobre o capital próprio | | Total | |
| | 30/09/2016 | 31/12/2015 | 30/09/2016 | 31/12/2015 | 30/09/2016 | 31/12/2015 |
| CPFL Paulista | 163.210 | 612.585 | - | 52.383 | 163.210 | 664.968 |
| CPFL Piratinga | 72.080 | 172.239 | - | 27.084 | 72.080 | 199.323 |
| CPFL Santa Cruz | 8.805 | 19.527 | 4.160 | 7.517 | 12.965 | 27.044 |
| CPFL Leste Paulista | 2.454 | 3.220 | 1.466 | 2.102 | 3.921 | 5.322 |
| CPFL Sul Paulista | 8.641 | 3.848 | 1.986 | 1.986 | 10.627 | 5.834 |
| CPFL Jaguarí | 6.115 | 1.152 | - | - | 6.115 | 1.152 |
| CPFL Mococa | 3.318 | 2.499 | 939 | 1.234 | 4.257 | 3.733 |
| RGE | 24.672 | 67.815 | - | 64.073 | 24.672 | 131.888 |
| CPFL Geração | 246.077 | 103.532 | - | - | 246.077 | 103.532 |
| CPFL Centrais Geradoras | - | 1.185 | - | - | - | 1.185 |
| CPFL Jaguarí Geração | - | 1.667 | - | - | - | 1.667 |
| CPFL Brasil | 86.020 | 41.176 | 1.650 | 1.601 | 87.671 | 42.777 |
| CPFL Planalto | 1.005 | 458 | - | - | 1.005 | 458 |
| CPFL Serviços | - | 12.026 | - | - | - | 12.026 |
| CPFL Atende | 1.953 | - | 554 | - | 2.507 | - |
| Nect Serviços | 10.600 | 4.539 | - | - | 10.600 | 4.539 |
| CPFL Total | 4.930 | 5.589 | - | - | 4.930 | 5.589 |
| CPFL ESCO | 9.565 | 9.565 | 16.325 | 6.354 | 25.891 | 15.919 |
| AUTHI | 10.064 | 634 | - | - | 10.064 | 634 |
| | 659.510 | 1.063.256 | 27.081 | 164.334 | 686.592 | 1.227.590 |

No consolidado, o saldo de dividendos e JCP a receber é de R\$ 13.424 em 30 de setembro de 2016 (R\$ 91.392 em 31 de dezembro de 2015), referente aos empreendimentos controlados em conjunto.

12.4 Participação de acionistas não controladores e empreendimentos controlados em conjunto

A divulgação da participação em controladas, de acordo com a IFRS 12 e CPC 45, é como segue:

Mesmo detendo mais do que 50% da participação acionária das entidades Epasa e Chapecoense, a controlada CPFL Geração controla em conjunto com outros acionistas estes investimentos. A análise do enquadramento do tipo de investimento está baseada no Acordo de Acionistas de cada empreendimento.

Os empréstimos captados junto ao BNDES pelos empreendimentos controlados em conjunto ENERCAN, BAESA e Chapecoense, determinam restrições ao pagamento de dividendos à controlada CPFL Geração acima do mínimo obrigatório de 25% sem a prévia anuência do BNDES.

12.4.4 Operação controlada em conjunto

A Companhia, por meio da sua controlada integral CPFL Geração, possui parte dos ativos do aproveitamento Hidrelétrico da Serra da Mesa, localizado no Rio Tocantins, no Estado de Goiás. A concessão e a operação do aproveitamento Hidrelétrico pertencem a Furnas Centrais Elétricas S.A. Por manter estes ativos em operação de forma compartilhada com Furnas (operação controlada em conjunto), ficou assegurada à CPFL Geração a participação de 51,54% da potência instalada de 1.275 MW (657 MW) e da energia assegurada de 671 MW médios (345,4 MW médios), até 2028 (informações relativas a medidas de capacidade energética não revisadas pelos auditores independentes).

12.5 Adiantamento para futuro aumento de capital (“AFAC”)

Em 30 de setembro de 2016, os saldos de AFAC referem-se a recursos concedidos pela Companhia principalmente para as controladas CPFL Serviços (R\$ 46.000) e CPFL Telecom (R\$ 25.000), aprovados em junho de 2016 e setembro de 2015, respectivamente.

(13) IMOBILIZADO

| | Consolidado | | | | | | | |
|---|----------------|-------------------------------------|---|-------------------------|---------------|---------------------|----------------|------------------|
| | Terrenos | Reservatórios, barragens e adutoras | Edificações, obras civis e benfeitorias | Máquinas e equipamentos | Veículos | Móveis e utensílios | Em curso | Total |
| Saldo em 31/12/2015 | 176.807 | 1.376.246 | 1.075.982 | 5.824.089 | 36.230 | 9.696 | 674.166 | 9.173.217 |
| Custo histórico | 198.141 | 1.965.641 | 1.516.228 | 7.878.838 | 52.947 | 22.323 | 674.166 | 12.308.285 |
| Depreciação acumulada | (21.334) | (589.395) | (440.246) | (2.054.749) | (16.717) | (12.627) | - | (3.135.068) |
| Adições | - | 67 | 77 | 77 | - | - | 888.577 | 888.797 |
| Baixas | - | - | - | (4.218) | (1.220) | (214) | (46) | (5.698) |
| Transferências | 3.851 | 50.808 | 161.023 | 626.835 | 18.286 | 434 | (861.236) | - |
| Reclassificação - custo | (58) | (3.042) | (24.770) | 35.347 | (12) | 100 | - | 7.565 |
| Transferências de/para outros ativos - custo | - | 3 | 1 | (2.355) | (167) | (517) | (10.950) | (13.985) |
| Depreciação | (5.589) | (55.974) | (39.117) | (275.970) | (6.100) | (1.295) | - | (384.045) |
| Baixa da depreciação | - | - | - | 3.224 | 480 | 88 | - | 3.792 |
| Reclassificação - depreciação | (1.212) | 107 | (5.380) | (1.100) | 7 | 12 | - | (7.565) |
| Reclassificações e transferências de/para outros ativos - depreciação | - | 3 | (46) | 1.186 | 149 | 96 | - | 1.389 |
| Saldo em 30/09/2016 | 173.798 | 1.368.217 | 1.167.770 | 6.207.115 | 47.653 | 8.400 | 690.511 | 9.663.465 |
| Custo histórico | 201.934 | 2.013.476 | 1.652.557 | 8.515.702 | 69.834 | 22.125 | 690.511 | 13.166.139 |
| Depreciação acumulada | (28.136) | (645.259) | (484.787) | (2.308.587) | (22.181) | (13.725) | - | (3.502.674) |
| Taxa média de depreciação | 3,86% | 3,72% | 3,19% | 4,35% | 12,32% | 9,89% | | |

Em conformidade com o CPC 20 (R1) e IAS 23, os juros referentes aos empréstimos tomados pelas controladas para o financiamento das obras são capitalizados durante a fase de construção. No consolidado, no período de nove meses findo em 30 de setembro de 2016 foram capitalizados R\$ 43.568 a uma taxa de 11,53% (R\$ 20.416 a uma taxa de 11,05% durante o período de nove meses findo em 30 de setembro de 2015) (nota 29).

Os montantes registrados nas linhas “Reclassificação – custo” e “Reclassificação – depreciação”, relacionados principalmente à controlada CPFL Renováveis, referem-se a transferências para adequações entre grupos do ativo imobilizado e não alteram o montante de despesa de depreciação registrada no período uma vez que não tiveram as respectivas vidas úteis alteradas.

No consolidado, os valores de depreciação estão registrados na demonstração do resultado, na linha de “Depreciação e amortização” (nota 28).

(14) INTANGÍVEL

| | Consolidado | | | | | | Total |
|---------------------------------------|--------------|---|---|----------------|--------------------|---------------------------|------------------|
| | Ágio | Direito de concessão | | | Uso do bem público | Outros ativos intangíveis | |
| Adquirido em combinações de negócio | | Infraestrutura de distribuição - em serviço | Infraestrutura de distribuição - em curso | | | | |
| Saldo em 31/12/2015 | 6.115 | 4.355.546 | 4.249.182 | 499.627 | 28.743 | 71.125 | 9.210.338 |
| Custo histórico | 6.152 | 7.441.902 | 10.348.857 | 499.627 | 35.840 | 192.626 | 18.525.004 |
| Amortização acumulada | (37) | (3.086.356) | (6.099.675) | - | (7.097) | (121.500) | (9.314.665) |
| Adições | - | - | - | 718.062 | - | 5.259 | 723.321 |
| Amortização | - | (186.272) | (357.851) | - | (1.065) | (8.890) | (554.078) |
| Transferência - intangíveis | - | - | 361.894 | (361.894) | - | - | - |
| Transferência - ativo financeiro | - | - | (2.262) | (388.484) | - | - | (390.747) |
| Baixa e transferência - outros ativos | - | - | (27.046) | - | - | 1.225 | (25.821) |
| Saldo em 30/09/2016 | 6.115 | 4.169.274 | 4.223.917 | 467.310 | 27.678 | 68.719 | 8.963.014 |
| Custo histórico | 6.152 | 7.236.860 | 10.574.363 | 467.310 | 35.840 | 195.720 | 18.516.245 |
| Amortização acumulada | (37) | (3.067.586) | (6.350.446) | - | (8.162) | (127.000) | (9.553.231) |

No consolidado, os valores de amortização estão registrados na demonstração do resultado, nas seguintes rubricas: (i) “depreciação e amortização” para a amortização dos ativos intangíveis de Infraestrutura de Distribuição, Uso do Bem Público e Outros Ativos Intangíveis; e (ii) “amortização de intangível de concessão” para a amortização do ativo intangível Adquirido em Combinação de Negócios (nota 28).

Em conformidade com o CPC 20 (R1) e IAS 23, os juros referentes aos empréstimos tomados pelas controladas são capitalizados para os ativos intangíveis qualificáveis. No consolidado, para o período de nove meses findo em 30 de setembro de 2016 foram capitalizados R\$ 8.864 (R\$ 8.373 no período de nove meses findo em 30 de setembro de 2015) a uma taxa de 7,59% a.a. (7,50% a.a. no período de nove meses findo em 30 de setembro de 2015).

14.1 Intangível adquirido em combinações de negócios

A composição do ativo intangível correspondente ao direito de explorar as concessões, adquirido em combinações de negócios, está demonstrado a seguir:

| | Consolidado | | | | | |
|---|------------------|-----------------------|------------------|------------------|---------------------|-------|
| | 30/09/2016 | | 31/12/2015 | | Taxa de amortização | |
| | Custo Histórico | Amortização acumulada | Valor líquido | Valor líquido | 2016 | 2015 |
| Intangível adquirido em combinações de negócio | | | | | | |
| Intangível adquirido não incorporado | | | | | | |
| Controladora | | | | | | |
| CPFL Paulista | 304.861 | (194.522) | 110.340 | 117.829 | 3,28% | 4,78% |
| CPFL Piratininga | 39.065 | (23.422) | 15.643 | 16.614 | 3,31% | 4,50% |
| RGE | 3.150 | (1.660) | 1.490 | 1.590 | 4,24% | 5,51% |
| CPFL Geração | 54.555 | (33.182) | 21.373 | 22.757 | 3,38% | 5,04% |
| CPFL Jaguarí Geração | 7.896 | (3.515) | 4.381 | 4.584 | 3,41% | 6,36% |
| | <u>409.527</u> | <u>(256.300)</u> | <u>153.227</u> | <u>163.373</u> | | |
| Controladas | | | | | | |
| CPFL Renováveis | 3.764.809 | (683.604) | 3.081.205 | 3.195.215 | 4,02% | 4,35% |
| RGE | 618 | (135) | 483 | 516 | | |
| | <u>3.765.427</u> | <u>(683.738)</u> | <u>3.081.689</u> | <u>3.195.731</u> | | |
| Subtotal | 4.174.954 | (940.038) | 3.234.915 | 3.359.104 | | |
| Intangível adquirido já incorporado - dedutível | | | | | | |
| Controladas | | | | | | |
| RGE | 1.120.266 | (856.435) | 263.831 | 281.551 | 2,11% | 1,79% |
| CPFL Geração | 426.450 | (311.005) | 115.444 | 122.919 | 2,34% | 3,80% |
| Subtotal | 1.546.716 | (1.167.441) | 379.275 | 404.470 | | |
| Intangível adquirido já incorporado - recomposto | | | | | | |
| Controladora | | | | | | |
| CPFL Paulista | 1.074.026 | (714.410) | 359.616 | 383.770 | 3,00% | 4,34% |
| CPFL Piratininga | 115.762 | (69.407) | 46.354 | 49.232 | 3,31% | 4,50% |
| RGE | 310.128 | (168.488) | 141.640 | 151.153 | 4,09% | 5,32% |
| CPFL Jaguarí Geração | 15.275 | (7.802) | 7.473 | 7.818 | 3,01% | 5,61% |
| Subtotal | 1.515.190 | (960.107) | 555.083 | 591.972 | | |
| Total | 7.236.860 | (3.067.586) | 4.169.274 | 4.355.546 | | |

Conforme mencionado na nota 3, a partir de 1º de janeiro de 2016, em função das alterações à IAS 16/CPC 27 e à IAS 38/CPC 04 (R1), a Companhia passou a adotar prospectivamente o método linear pelo prazo remanescente das concessões para amortização do intangível adquirido em combinação de negócios.

(15) FORNECEDORES

| | Consolidado | |
|----------------------------------|------------------|------------------|
| | 30/09/2016 | 31/12/2015 |
| Circulante | | |
| Encargos de serviço do sistema | 51.362 | 203.961 |
| Suprimento de energia elétrica | 1.396.022 | 2.402.823 |
| Encargos de uso da rede elétrica | 98.517 | 106.940 |
| Materiais e serviços | 270.010 | 331.809 |
| Energia livre | 127.747 | 115.676 |
| Total | 1.943.658 | 3.161.210 |
| Não circulante | | |
| Materiais e serviços | 633 | 633 |
| Total | 633 | 633 |

(16) ENCARGOS DE DÍVIDAS, EMPRÉSTIMOS E FINANCIAMENTOS

| | Consolidado | | | | | | | |
|----------------------------------|---|-------------------|-------------------|-------------------|---|-------------------|-------------------|-------------------|
| | 30/09/2016 | | | 31/12/2015 | | | | |
| | Encargos - circulante e não Circulante | Principal | | Total | Encargos - circulante e não circulante | Principal | | Total |
| Circulante | | Não circulante | Circulante | | | Não circulante | | |
| Mensuradas ao custo | | | | | | | | |
| Moeda nacional | | | | | | | | |
| Investimento | 18.062 | 741.856 | 4.781.410 | 5.541.328 | 17.775 | 693.058 | 4.970.715 | 5.681.549 |
| Bens de renda | 27 | 938 | 4.240 | 5.205 | 17 | 687 | 3.434 | 4.138 |
| Instituições financeiras | 193.467 | 246.523 | 1.529.974 | 1.969.964 | 179.656 | 382.411 | 1.350.746 | 1.912.812 |
| Outros | 815 | 21.433 | 7.840 | 30.088 | 764 | 134.960 | 10.002 | 145.726 |
| Total ao custo | 212.372 | 1.010.750 | 6.323.463 | 7.546.585 | 198.212 | 1.211.115 | 6.334.897 | 7.744.225 |
| Mensuradas ao valor justo | | | | | | | | |
| Moeda estrangeira | | | | | | | | |
| Instituições financeiras | 15.536 | 427.971 | 4.898.860 | 5.342.367 | 40.714 | 1.651.199 | 5.560.517 | 7.252.430 |
| Marcação a mercado | - | (1.250) | (82.186) | (83.436) | - | (29.269) | (282.980) | (312.249) |
| Total ao valor justo | 15.536 | 426.721 | 4.816.674 | 5.258.931 | 40.714 | 1.621.930 | 5.277.536 | 6.940.180 |
| Gastos com captação * | - | (2.873) | (32.514) | (35.387) | - | (1.391) | (20.227) | (21.618) |
| Total | 227.908 | 1.434.598 | 11.107.624 | 12.770.130 | 238.926 | 2.831.654 | 11.592.206 | 14.662.787 |

(*) Conforme CPC 08/IAS 39, referem-se aos custos de captação diretamente atribuíveis a emissão das respectivas dívidas.

| Mensuradas ao custo | Consolidado | | Remuneração anual | Condições de amortização | Garantias |
|----------------------------|-------------|------------|------------------------------|--|---|
| | 30/09/2016 | 31/12/2015 | | | |
| Moeda nacional | | | | | |
| Investimento | | | | | |
| CPFL Paulista | | | | | |
| FINEM V | 45.461 | 70.293 | TJLP + 2,12% a 3,3% (c) | 72 Parcelas mensais a partir de fevereiro de 2012 | Fiança da CPFL Energia e recebíveis |
| FINEM V | 4.073 | 5.384 | Pré fixado 8% (c) | 90 Parcelas mensais a partir de agosto de 2011 | Fiança da CPFL Energia e recebíveis |
| FINEM V | 32.718 | 38.386 | Pré fixado 5,5% (b) | 96 Parcelas mensais a partir de fevereiro de 2013 | Fiança da CPFL Energia e recebíveis |
| FINEM VI | 161.865 | 197.145 | TJLP + 2,06% a 3,08% (e) (f) | 72 Parcelas mensais a partir de janeiro de 2014 | Fiança da CPFL Energia e recebíveis |
| FINEM VI | 9.282 | 10.412 | Pré fixado 2,5% (a) | 114 Parcelas mensais a partir de junho de 2013 | Fiança da CPFL Energia e recebíveis |
| FINEM VI | 170.297 | 191.022 | Pré fixado 2,5% (a) | 96 Parcelas mensais a partir de dezembro de 2014 | Fiança da CPFL Energia e recebíveis |
| FINEM VII | 59.781 | 63.777 | Pré fixado 6% (b) | 96 Parcelas mensais a partir de abril de 2016 | Fiança da CPFL Energia e recebíveis |
| FINEM VII | 74.512 | 65.304 | SELIC + 2,62% a 2,66% (h) | 72 Parcelas mensais a partir de abril de 2016 | Fiança da CPFL Energia e recebíveis |
| FINEM VII | 138.410 | 130.774 | TJLP + 2,12% a 2,66% (c) (d) | 72 Parcelas mensais a partir de abril de 2016 | Fiança da CPFL Energia e recebíveis |
| FINAME | 27.465 | 33.808 | Pré fixado 4,5% | 96 Parcelas mensais a partir de janeiro de 2012 | Aval da CPFL Energia |
| CPFL Piratininga | | | | | |
| FINEM IV | 24.485 | 37.859 | TJLP + 2,12% a 3,3% (c) | 72 Parcelas mensais a partir de fevereiro de 2012 | Fiança da CPFL Energia e recebíveis |
| FINEM IV | 1.313 | 1.736 | Pré fixado 8% (c) | 90 Parcelas mensais a partir de agosto de 2011 | Fiança da CPFL Energia e recebíveis |
| FINEM IV | 17.014 | 19.962 | Pré fixado 5,5% (b) | 96 Parcelas mensais a partir de fevereiro de 2013 | Fiança da CPFL Energia e recebíveis |
| FINEM V | 47.309 | 57.621 | TJLP + 2,06% a 3,08% (e) (f) | 72 Parcelas mensais a partir de janeiro de 2014 | Fiança da CPFL Energia e recebíveis |
| FINEM V | 2.438 | 2.735 | Pré fixado 2,5% (a) | 114 Parcelas mensais a partir de junho de 2013 | Fiança da CPFL Energia e recebíveis |
| FINEM V | 42.379 | 47.536 | Pré fixado 2,5% (a) | 96 Parcelas mensais a partir de dezembro de 2014 | Fiança da CPFL Energia e recebíveis |
| FINEM VI | 42.230 | 39.605 | SELIC + 2,62% a 2,66% (h) | 72 Parcelas mensais a partir de abril de 2016 | Fiança da CPFL Energia e recebíveis |
| FINEM VI | 68.649 | 69.054 | TJLP + 2,12% a 2,66% (c) (d) | 72 Parcelas mensais a partir de abril de 2016 | Fiança da CPFL Energia e recebíveis |
| FINEM VI | 29.165 | 30.463 | Pré fixado 6% (b) | 96 Parcelas mensais a partir de abril de 2016 | Fiança da CPFL Energia e recebíveis |
| FINAME | 13.024 | 16.031 | Pré fixado 4,5% | 96 Parcelas mensais a partir de janeiro de 2012 | Aval da CPFL Energia |
| RGE | | | | | |
| FINEM V | 27.518 | 42.549 | TJLP + 2,12% a 3,3% (c) | 72 Parcelas mensais a partir de fevereiro de 2012 | Fiança da CPFL Energia e recebíveis |
| FINEM V | 12.551 | 14.725 | Pré fixado 5,5% (b) | 96 Parcelas mensais a partir de fevereiro de 2013 | Fiança da CPFL Energia e recebíveis |
| FINEM VI | 86.474 | 105.322 | TJLP + 2,06% a 3,08% (e) (f) | 72 parcelas mensais a partir de janeiro de 2014 | Fiança da CPFL Energia e recebíveis |
| FINEM VI | 982 | 1.102 | Pré fixado 2,5% (a) | 114 Parcelas mensais a partir de junho de 2013 | Fiança da CPFL Energia e recebíveis |
| FINEM VI | 62.620 | 70.240 | Pré fixado 2,5% (a) | 96 Parcelas mensais a partir de dezembro de 2014 | Fiança da CPFL Energia e recebíveis |
| FINEM VII | 40.795 | 43.522 | Pré fixado 6% (b) | 96 Parcelas mensais a partir de abril de 2016 | Fiança da CPFL Energia e recebíveis |
| FINEM VII | 66.217 | 59.348 | SELIC + 2,62% a 2,66% (h) | 72 Parcelas mensais a partir de abril de 2016 | Fiança da CPFL Energia e recebíveis |
| FINEM VII | 84.946 | 76.728 | TJLP + 2,12% a 2,66% (c) (d) | 72 Parcelas mensais a partir de abril de 2016 | Fiança da CPFL Energia e recebíveis |
| FINAME | 6.535 | 8.045 | Pré fixado 4,5% | 96 Parcelas mensais a partir de janeiro de 2012 | Aval da CPFL Energia |
| FINAME | 183 | 227 | Pré fixado 10,0% | 90 parcelas mensais a partir de maio de 2012 | Bens vinculados em alienação fiduciária |
| FINAME | 613 | 715 | Pré fixado 10,0% | 66 Parcelas mensais a partir de outubro 2015 | Bens vinculados em alienação fiduciária |
| CPFL Santa Cruz | | | | | |
| FINEM | 9.395 | 10.306 | Pré fixado 6% | 111 parcelas mensais a partir de abril de 2015 | Aval da CPFL Energia |
| FINEM | 3.468 | 3.663 | SELIC + 2,19% | 72 parcelas mensais a partir de abril de 2015 | Aval da CPFL Energia |
| FINEM | 6.394 | 7.382 | TJLP + 2,19% | 72 parcelas mensais a partir de abril de 2015 | Aval da CPFL Energia |
| CPFL Leste Paulista | | | | | |
| FINEM | 3.510 | 3.850 | Pré fixado 6% | 111 parcelas mensais a partir de abril de 2015 | Aval da CPFL Energia |
| FINEM | 1.271 | 1.343 | SELIC + 2,19% | 72 parcelas mensais a partir de abril de 2015 | Aval da CPFL Energia |
| FINEM | 2.346 | 2.709 | TJLP + 2,19% | 72 parcelas mensais a partir de abril de 2015 | Aval da CPFL Energia |
| CPFL Sul Paulista | | | | | |
| FINEM | 2.493 | 2.734 | Pré fixado 6% | 111 parcelas mensais a partir de abril de 2015 | Aval da CPFL Energia |
| FINEM | 1.776 | 1.876 | SELIC + 2,19% | 72 parcelas mensais a partir de abril de 2015 | Aval da CPFL Energia |
| FINEM | 3.294 | 3.803 | TJLP + 2,19% | 72 parcelas mensais a partir de abril de 2015 | Aval da CPFL Energia |
| CPFL Jaguari | | | | | |
| CCB - Santander | 1.526 | 1.710 | TJLP + 3,1% | 96 Parcelas mensais a partir de junho de 2014 | Aval da CPFL Energia |
| CCB - Santander | 589 | 808 | Cesta de Moedas + 2,1% | 96 Parcelas mensais a partir de junho de 2014 | Aval da CPFL Energia |
| FINEM | 2.503 | 2.745 | Pré fixado 6% | 111 parcelas mensais a partir de abril de 2015 | Aval da CPFL Energia |
| FINEM | 1.320 | 1.394 | SELIC + 2,19% | 72 parcelas mensais a partir de abril de 2015 | Aval da CPFL Energia |
| FINEM | 2.448 | 2.826 | TJLP + 2,19% | 72 parcelas mensais a partir de abril de 2015 | Aval da CPFL Energia |
| CPFL Mococa | | | | | |
| CCB - Santander | 1.963 | 2.200 | TJLP + 3,1% | 96 Parcelas mensais a partir de junho de 2014 | Aval da CPFL Energia |
| CCB - Santander | 758 | 1.039 | Cesta de Moedas + 2,1% | 96 Parcelas mensais a partir de junho de 2014 | Aval da CPFL Energia |
| CCB - Santander | 1.442 | 1.932 | Cesta de Moedas + 1,99% | 96 Parcelas mensais a partir de outubro de 2015 | Aval da CPFL Energia |
| CCB - Santander | 4.216 | 4.619 | TJLP + 2,99% (f) | 96 Parcelas mensais a partir de outubro de 2015 | Aval da CPFL Energia |
| CPFL Serviços | | | | | |
| FINAME | 1.350 | 1.509 | Pré fixado 2,5% a 5,5% | 96 Parcelas mensais a partir de agosto de 2014 | Aval da CPFL Energia e alienação fiduciária de equipamentos |
| FINAME | 327 | 357 | Pré fixado 6% | 72 Parcelas mensais a partir de abril de 2016 | Aval da CPFL Energia e alienação fiduciária de equipamentos |
| FINAME | 717 | 864 | Pré fixado 7,7% a 10% | 90 Parcelas mensais a partir de novembro de 2012 | Aval da CPFL Energia e alienação fiduciária de equipamentos |
| FINAME | 11.730 | 13.049 | Pré fixado 2,5% a 5,5% | 114 Parcelas mensais a partir de fevereiro de 2013 | Aval da CPFL Energia e alienação fiduciária de equipamentos |
| FINAME | 50 | 60 | TJLP + 4,2% | 90 Parcelas mensais a partir de novembro de 2012 | Aval da CPFL Energia e alienação fiduciária de equipamentos |
| FINAME | 2.351 | 2.659 | Pré fixado 6% | 90 Parcelas mensais a partir de outubro de 2014 | Aval da CPFL Energia e alienação fiduciária de equipamentos |
| FINAME | 105 | 108 | Pré fixado 6% | 96 Parcelas mensais a partir de julho de 2016 | Aval da CPFL Energia e alienação fiduciária de equipamentos |
| FINAME | 5.949 | 6.496 | Pré fixado 6% | 114 Parcelas mensais a partir de junho de 2015 | Aval da CPFL Energia e alienação fiduciária de equipamentos |
| FINAME | 823 | 1.002 | TJLP + 2,2% a 3,2% (c) | 56 Parcelas mensais a partir de julho de 2015 | Aval da CPFL Energia e alienação fiduciária de equipamentos |
| FINAME | 4.071 | 4.006 | Pré fixado 9,5% a 10% (c) | 66 Parcelas mensais a partir de outubro de 2015 | Aval da CPFL Energia e alienação fiduciária de equipamentos |
| FINAME | 1.666 | - | Pré fixado 6% a 10% (e) | 66 Parcelas mensais a partir de abril de 2016 | Aval da CPFL Energia e alienação fiduciária de equipamentos |
| FINAME | 4.860 | - | TJLP + 3,50% (e) | 48 Parcelas mensais a partir de julho de 2017 | Aval da CPFL Energia e alienação fiduciária de equipamentos |
| FINAME | 1.117 | - | SELIC + 3,90% (k) | 48 Parcelas mensais a partir de julho de 2017 | Aval da CPFL Energia e alienação fiduciária de equipamentos |
| FINAME | 976 | - | SELIC + 3,86% (k) | 48 Parcelas mensais a partir de julho de 2017 | Aval da CPFL Energia e alienação fiduciária de equipamentos |
| CERAN | | | | | |
| BNDES | 277.365 | 312.150 | TJLP + 3,69% a 5% | 168 parcelas mensais a partir de dezembro de 2005 | Penhor de Ações, Direitos Creditórios e Emergente da Concessão, Vinculação de Receitas e Aval da CPFL Energia |
| BNDES | 50.597 | 68.993 | Cesta de moedas + 5% (1) | 168 parcelas mensais a partir de fevereiro de 2006 | Penhor de Ações, Direitos Creditórios e Emergente da Concessão, Vinculação de Receitas e Aval da CPFL Energia |
| CPFL Transmissão | | | | | |
| FINAME | 17.518 | 19.466 | Pré fixado 3,0% | 96 parcelas mensais a partir de julho de 2015 | Aval CPFL Energia |
| CPFL Telecom | | | | | |
| FINAME | 7.611 | 7.610 | Pré fixado 6,0% (b) | 60 parcelas mensais a partir de dezembro de 2016 | Aval da CPFL Energia |
| FINEM | 7.751 | 7.018 | SELIC + 3,12% (h) | 60 parcelas mensais a partir de dezembro de 2016 | Aval da CPFL Energia |
| FINEM | 21.781 | 21.544 | TJLP + 2,12% a 3,12% (c) | 60 parcelas mensais a partir de dezembro de 2016 | Aval da CPFL Energia |
| FINEM | 476 | - | TJLP (i) | 60 Parcelas mensais a partir de dezembro de 2016 | Aval e Fiança da CPFL Energia |

| CPFL Renováveis | | | | | |
|-----------------------------------|---------|---------|------------------------|---|---|
| FINEM I | 269.300 | 290.445 | TJLP + 1,95% | 168 parcelas mensais a partir de outubro de 2009 | PCH Holding devedora solidária, carta fiança |
| FINEM II | 22.988 | 25.308 | TJLP + 1,90% | 144 parcelas mensais a partir de junho de 2011 | Fiança da CPFL Energia, bens vinculados em alienação fiduciária e cessão fiduciária dos direitos creditórios |
| FINEM III | 504.055 | 528.528 | TJLP + 1,72% | 192 parcelas mensais a partir de maio de 2013 | Fiança da CPFL Energia, penhor de quotas, bens vinculados em alienação fiduciária e cessão fiduciária de direitos creditórios |
| FINEM V | 82.949 | 90.678 | TJLP + 2,8% a 3,4% | 143 meses a partir de dezembro de 2011 | PCH Holding 2 e CPFL Renováveis devedora solidária. |
| FINEM VI | 75.914 | 79.457 | TJLP + 2,05% | 192 parcelas mensais a partir de outubro de 2013 | Penhor de ações da CPFL Renováveis, cessão de recebíveis |
| FINEM VII | 143.060 | 156.737 | TJLP + 1,92 % | 156 parcelas mensais a partir de outubro de 2010 | Penhor de ações, cessão fiduciária, alienação fiduciária das máquinas e equipamentos. |
| FINEM IX | 26.965 | 32.289 | TJLP + 2,15% | 120 parcelas mensais a partir de maio de 2010 | Penhor de ações, alienação fiduciária de máquinas e equipamentos, hipoteca de imóveis e carta de fiança |
| FINEM X | 305 | 528 | TJLP | 84 parcelas mensais a partir de outubro de 2010 | Penhor de ações, cessão fiduciária, alienação fiduciária das máquinas e equipamentos. |
| FINEM XI | 108.176 | 115.676 | TJLP + 1,87% a 1,9% | 168 parcelas mensais a partir de janeiro de 2012 | Fiança da CPFL Energia, penhor de quotas, bens vinculados em alienação fiduciária e cessão fiduciária de direitos creditórios |
| FINEM XII | 321.857 | 335.894 | TJLP + 2,18% | 192 parcelas mensais a partir de julho de 2014 | Fiança da CPFL Energia, bens vinculados em alienação fiduciária e cessão fiduciária conjunta de direitos creditórios e penhor de ações |
| FINEM XIII | 322.792 | 296.891 | TJLP + 2,02% a 2,18% | 192 parcelas mensais a partir de novembro de 2014 | Penhor de ações, penhor de máquinas e equipamentos, cessão fiduciária. |
| FINEM XIV | - | 11.599 | TJLP + 3,50% | 120 parcelas mensais a partir de junho de 2007 | Penhor de ações, penhor de direitos creditórios, propriedade fiduciária das máquinas e equipamentos a serem adquiridos com os recursos da operação. |
| FINEM XV | 28.290 | 31.227 | TJLP + 3,44% | 139 parcelas mensais a partir de setembro de 2011 | Penhor de ações, cessão dos direitos creditórios, penhor dos direitos emergentes e conta reserva. |
| FINEM XVI | 6.938 | 8.500 | Pré fixado 5,50% | 101 parcelas mensais a partir de setembro de 2011 | Penhor de ações, cessão dos direitos creditórios, penhor dos direitos emergentes e conta reserva. |
| FINEM XVII | 468.000 | 490.786 | TJLP + 2,18% | 192 parcelas mensais a partir de janeiro de 2013. | Penhor das ações, cessão fiduciária dos direitos creditórios, propriedade fiduciária das máquinas e equipamentos, penhor de direitos emergentes, conta reserva. |
| FINEM XVIII | 14.913 | 18.481 | Pré fixado 4,5% | 102 parcelas mensais a partir de junho de 2011 | Alienação fiduciária de máquinas e equipamentos, cessão fiduciária dos recebíveis e fiança da CPFL Energia |
| FINEM XX | 30.013 | 31.381 | TJLP + 2,02% | 192 parcelas mensais a partir de janeiro de 2014 | Penhor de ações, conta reserva, cessão de recebíveis. |
| FINEM XX | 46.507 | 52.091 | Pré fixado 2,5% | 108 parcelas mensais a partir de janeiro de 2014 | Penhor de ações, conta reserva, cessão de recebíveis. |
| FINEM XXI | 40.900 | 42.765 | TJLP + 2,02% | 192 parcelas mensais a partir de janeiro de 2014 | Penhor de ações, conta reserva, cessão de recebíveis. |
| FINEM XXII | 40.915 | 45.828 | Pré-fixado 2,5% | 108 parcelas mensais a partir de janeiro de 2014 | Penhor de ações, conta reserva, cessão de recebíveis. |
| FINEM XXIII | 1.873 | 2.305 | Pré-fixado 4,5% | 102 parcelas mensais a partir de junho de 2011 | Penhor de ações, conta reserva, cessão de recebíveis. |
| FINEM XXIV | 116.300 | 136.528 | Pré fixado 5,5% | 108 parcelas mensais a partir de janeiro de 2012 | Fiança da CPFL Energia, bens vinculados em alienação fiduciária e cessão fiduciária de direitos creditórios |
| FINEM XXV | 81.799 | 79.010 | TJLP + 2,18% | 192 parcelas mensais a partir de junho de 2015 | Penhor de ações e de direitos emergentes, cessão fiduciária de direitos creditórios e de máquinas e equipamentos |
| FINEM XXVI | 462.198 | 270.768 | TJLP + 2,75% | 192 parcelas mensais a partir de julho de 2017 | Penhor de ações e de máquinas e equipamentos, cessão fiduciária dos direitos creditórios, conta reserva. |
| FINEM XXVII | 70.657 | - | TJLP + 2,02% | 162 parcelas mensais a partir de novembro de 2016 | Penhor de ações da interveniente, cessão dos direitos creditórios, penhor dos direitos emergentes autorizados pela ANEEL e Conta Reserva da SPE. |
| FINAME IV | 2.974 | 3.327 | Pré-fixado 2,5% | 96 parcelas a partir de fevereiro 2015 | Alienação fiduciária e aval da CPFL Renováveis |
| FINEP I | 1.520 | 1.890 | Pré fixado 3,5% | 61 parcelas mensais a partir de outubro de 2014 | Fiança bancária |
| FINEP II | 10.444 | 10.383 | TJLP - 1,00% | 85 parcelas mensais a partir de junho de 2017 | Fiança bancária |
| FINEP III | 5.517 | 6.374 | TJLP + 3,00% | 73 parcelas mensais a partir de julho de 2015 | Fiança bancária |
| BNB I | 102.300 | 108.835 | Pré fixado 9,5% a 10% | 168 parcelas mensais a partir de janeiro de 2009 | Alienação fiduciária, penhor de ações e garantida da SIF Energy |
| BNB II | 160.056 | 165.324 | Pré fixado 10% (J) | 222 parcelas mensais a partir de maio de 2010 | Fiança da CPFL Energia |
| BNB III | 29.474 | 30.837 | Pré fixado 9,5% | 228 parcelas mensais a partir de julho de 2009 | Fiança, bens vinculados em alienação fiduciária e cessão fiduciária de direitos creditórios |
| NIB | 70.154 | 72.739 | IGP-M + 8,63% | 50 parcelas trimestrais a partir de junho de 2011 | Não existem garantias |
| Banco do Brasil | - | 31.014 | Pré fixado 10,00% | 132 parcelas mensais a partir de junho de 2010 | Penhor de ações, penhor de direitos emergentes e de direitos creditórios, cessão e vinculação de receitas, fiança bancária, seguro garantia e conta reserva. |
| CPFL Brasil | | | | | |
| FINEP | - | 1.864 | Pré fixado 5% | 81 parcelas mensais a partir de agosto de 2011 | Recebíveis |
| Bens de renda | | | | | |
| CPFL ESCO | | | | | |
| FINAME | 3.082 | 3.544 | Pré fixado 4,5% a 8,7% | 96 Parcelas mensais a partir de março de 2012 | Aval da CPFL Energia |
| FINAME | 104 | 117 | Pré fixado 6% | 72 Parcelas mensais a partir de outubro de 2016 | Aval da CPFL Energia |
| FINAME | 249 | 261 | TJLP + 2,70% | 48 Parcelas mensais a partir de agosto de 2016 | Aval da CPFL Energia |
| FINAME | 227 | 216 | SELIC + 2,70% | 48 Parcelas mensais a partir de agosto de 2016 | Aval da CPFL Energia |
| FINAME | 125 | - | Pré fixado 9,5% | 48 Parcelas mensais a partir de outubro de 2016 | Aval da CPFL Energia |
| FINAME | 679 | - | Pré fixado 9,5% (e) | 48 Parcelas mensais a partir de fevereiro de 2017 | Aval da CPFL Energia e alienação fiduciária de equipamentos |
| FINAME | 738 | - | TJLP + 3,50% (e) | 48 Parcelas mensais a partir de agosto de 2017 | Aval da CPFL Energia e alienação fiduciária de equipamentos |
| Instituições financeiras | | | | | |
| CPFL Energia | | | | | |
| Santander - capital de giro | - | 331.343 | 86,40% do CDI | Parcela única em janeiro de 2016 | Sem garantia |
| CPFL Paulista | | | | | |
| Banco do Brasil - Capital de giro | 367.882 | 331.549 | 104,90% do CDI (f) | 02 Parcelas anuais a partir de julho de 2017 | Aval da CPFL Energia |
| CPFL Piratininga | | | | | |
| Banco do Brasil - Capital de giro | 64.747 | 58.353 | 104,90% do CDI (f) | 02 parcelas anuais a partir de julho de 2017 | Aval da CPFL Energia |
| CPFL Santa Cruz | | | | | |
| Banco do Brasil - Capital de giro | 48.560 | 43.764 | 104,90% do CDI (f) | 02 Parcelas anuais a partir de julho de 2017 | Aval da CPFL Energia |
| Banco IBM - Capital de giro | 7.540 | 7.637 | CDI + 0,27% (f) | 12 Parcelas semestrais a partir de junho de 2015 | Aval da CPFL Energia |
| CPFL Leste Paulista | | | | | |
| Banco IBM - Capital de giro | 5.958 | 6.587 | 100,00% do CDI | 14 Parcelas semestrais a partir de dezembro de 2012 | Aval da CPFL Energia |
| Banco IBM - Capital de giro | 23.179 | 23.790 | CDI + 0,1% | 12 Parcelas semestrais a partir de outubro de 2014 | Aval da CPFL Energia |
| Banco IBM - Capital de giro | 16.219 | 17.268 | CDI + 0,27% | 12 Parcelas semestrais a partir de março de 2015 | Aval da CPFL Energia |
| Banco IBM - Capital de giro | 6.746 | 8.052 | CDI + 1,33%(f) | 12 Parcelas semestrais a partir de janeiro de 2016 | Aval da CPFL Energia |
| CPFL Sul Paulista | | | | | |
| Banco do Brasil - Capital de giro | 30.902 | 27.850 | 104,90% do CDI (f) | 02 Parcelas anuais a partir de julho de 2017 | Aval da CPFL Energia |
| Banco IBM - Capital de giro | 8.038 | 8.914 | CDI + 0,27% a 1,33%(f) | 12 Parcelas semestrais a partir de junho de 2015 | Aval da CPFL Energia |
| Banco IBM - Capital de giro | 6.545 | - | CDI + 1,27% (g) | Semestral a partir de fevereiro de 2017 | Aval da CPFL Energia |
| CPFL Jaguarí | | | | | |
| Banco do Brasil - Capital de giro | 4.267 | 3.846 | 104,90% do CDI (f) | 02 Parcelas anuais a partir de julho de 2017 | Aval da CPFL Energia |
| Banco IBM - Capital de giro | 12.458 | 13.266 | 100,00% do CDI | 14 Parcelas semestrais a partir de dezembro de 2012 | Aval da CPFL Energia |
| Banco IBM - Capital de giro | 12.495 | 12.825 | CDI + 0,1% | 12 Parcelas semestrais a partir de outubro de 2014 | Aval da CPFL Energia |

| | | | | | |
|--|------------------|------------------|---|---|--|
| CPFL Mococa | | | | | |
| Banco do Brasil - Capital de giro | 27.959 | 25.198 | 104,90% do CDI (f) | 02 Parcelas anuais a partir de julho de 2017 | Aval da CPFL Energia |
| Banco IBM - Capital de giro | 4.042 | 4.305 | 100,00% do CDI | 14 Parcelas semestrais a partir de dezembro de 2012 | Aval da CPFL Energia |
| Banco IBM - Capital de giro | 12.860 | 14.663 | CDI + 0,27% | 12 Parcelas semestrais a partir de março de 2015 | Aval da CPFL Energia |
| CPFL Serviços | | | | | |
| Banco IBM - Capital de giro | 4.482 | 5.111 | CDI + 0,10% | 11 Parcelas semestrais a partir de junho de 2013 | Aval da CPFL Energia |
| CPFL Geração | | | | | |
| Banco do Brasil - Capital de giro | 619.296 | 642.124 | 109,5% do CDI | Parcela única em março de 2019 | Fiança da CPFL Energia |
| CPFL Renováveis | | | | | |
| HSBC | 259.460 | 290.679 | CDI + 0,5% (i) | 08 Parcelas anuais a partir de junho de 2013 | Alienação de ações |
| Safa | 201.627 | - | 105% do CDI | 14 parcelas a partir de agosto de 2016 | Estrutura de ações preferenciais resgatáveis |
| Cédula de crédito bancário - CCB - Banco BBM | 46.548 | - | CDI + 3,30% | Parcela única em janeiro de 2017 | Sem garantia |
| Cédula de crédito bancário - CCB - Banco ABC | 46.171 | - | CDI + 3,80% | Parcela única em dezembro de 2017 | Sem garantia |
| Banco ABC / Notas promissórias | 101.558 | - | CDI + 3,80% | Parcelas semestrais a partir de fevereiro de 2017 | Sem garantia |
| CPFL Telecom | | | | | |
| Banco IBM - Capital de giro | 30.425 | 35.689 | CDI + 0,18% | 12 Parcelas semestrais a partir de agosto de 2014 | Aval da CPFL Energia |
| Outros | | | | | |
| Eletrobrás | | | | | |
| CPFL Paulista | 3.036 | 3.931 | RGR + 6% a 6,5% | Parcelas mensais a partir de agosto de 2006 | Recebíveis e notas promissórias |
| CPFL Piratininga | - | 88 | RGR + 6% | Parcelas mensais a partir de agosto de 2006 | Recebíveis e notas promissórias |
| RGE | 6.131 | 7.658 | RGR + 6% | Parcelas mensais a partir de agosto de 2006 | Recebíveis e notas promissórias |
| CPFL Santa Cruz | 600 | 1.029 | RGR + 6% | Parcelas mensais a partir de janeiro de 2007 | Recebíveis e notas promissórias |
| CPFL Leste Paulista | 372 | 532 | RGR + 6% | Parcelas mensais a partir de fevereiro de 2008 | Recebíveis e notas promissórias |
| CPFL Sul Paulista | 345 | 544 | RGR + 6% | Parcelas mensais a partir de agosto de 2007 | Recebíveis e notas promissórias |
| CPFL Jaguari | 11 | 24 | RGR + 6% | Parcelas mensais a partir de junho de 2007 | Recebíveis e notas promissórias |
| CPFL Mococa | 130 | 170 | RGR + 6% | Parcelas mensais a partir de janeiro de 2008 | Recebíveis e notas promissórias |
| Outros | 19.463 | 131.751 | | | |
| Subtotal moeda nacional - custo | 7.546.585 | 7.744.225 | | | |
| Moeda estrangeira | | | | | |
| Mensuradas ao valor justo | | | | | |
| Instituições financeiras | | | | | |
| CPFL Energia | | | | | |
| Santander | - | 293.660 | US\$ + 1,547% (3) | Parcela única em fevereiro de 2016 | Sem garantia |
| Bradesco | - | 154.665 | US\$ + 1,72% (2) (f) | Parcela única em junho de 2016 | Sem garantia |
| Santander | - | 197.044 | US\$ + 1,918% (3) | Parcela única em setembro de 2016 | Sem garantia |
| CPFL Paulista | | | | | |
| Bank of America Merrill Lynch (***) | 323.778 | 397.324 | US\$ + Libor 3 meses + 1,35% (3) (f) | Parcela única em outubro de 2018 | Aval da CPFL Energia e nota promissória |
| Bank of America Merrill Lynch | 145.099 | 175.750 | US\$+Libor 3 meses+1,7% (4) | Parcela única em setembro de 2018 | Aval da CPFL Energia e nota promissória |
| Bank of Tokyo-Mitsubishi | 161.493 | 195.524 | US\$ + Libor 3 meses + 0,88% (3) (g) | Parcela única em fevereiro de 2020 | Aval da CPFL Energia e nota promissória |
| Bank of Tokyo-Mitsubishi | 161.308 | 195.380 | US\$+Libor 3 meses+0,8% (3) (f) | 04 Parcelas semestrais a partir de setembro de 2017 | Aval da CPFL Energia e nota promissória |
| BNP Paribas | 72.601 | 85.991 | Euro + 1,6350% (3) | Parcela única em janeiro de 2018 | Aval da CPFL Energia e nota promissória |
| Citibank | - | 195.502 | US\$+Libor 3 meses + 1,35% (4) | Parcela única em março de 2019 | Aval da CPFL Energia e nota promissória |
| Citibank | - | 227.397 | US\$ + Libor 3 meses + 1,44% (3) | Parcela única em janeiro de 2020 | Aval da CPFL Energia e nota promissória |
| HSBC | 279.652 | 338.504 | US\$ + Libor 3 meses + 1,30% (3) | Parcela única em janeiro de 2018 | Aval da CPFL Energia e nota promissória |
| J.P. Morgan | 129.850 | 156.381 | US\$ + 2,28% a 2,32% (3) | Parcela única em dezembro de 2017 | Aval da CPFL Energia e nota promissória |
| J.P. Morgan | 113.435 | 138.255 | US\$ + 2,36% a 2,39% (3) | Parcela única em janeiro de 2018 | Aval da CPFL Energia e nota promissória |
| J.P. Morgan | 81.078 | 98.891 | US\$ + 2,74% (3) | Parcela única em janeiro de 2019 | Aval da CPFL Energia e nota promissória |
| J.P. Morgan | 48.500 | 59.080 | US\$ + 2,2% (3) | Parcela única em fevereiro de 2018 | Aval da CPFL Energia e nota promissória |
| Bank of America Merrill Lynch | 484.895 | 587.094 | US\$ + Libor 3 meses + 1,40% (3) | Parcela única em fevereiro de 2018 | Aval da CPFL Energia e nota promissória |
| Mizuho Bank | 241.811 | 292.895 | US\$+Libor 3 meses + 1,55% (3) (f) | 03 Parcelas semestrais a partir de março de 2018 | Aval da CPFL Energia e nota promissória |
| Morgan Stanley | - | 196.502 | US\$ + Libor 6 meses + 1,75% (3) | Parcela única em setembro de 2016 | Aval da CPFL Energia e nota promissória |
| Scotiabank | - | 95.502 | US\$ + 3,3125% (3) | Parcela única em julho de 2016 | Aval da CPFL Energia e nota promissória |
| Operação sindicalizada (**)- Bank of America Merrill Lynch, Citibank, HSBC e EDC-Export Development Canada | 215.698 | - | US\$ + Libor 3 meses + 2,7% (4) | 05 Parcelas semestrais a partir de maio de 2019 | Aval da CPFL Energia e nota promissória |
| CPFL Piratininga | | | | | |
| Bank of America Merrill Lynch | - | 48.964 | US\$ + Libor 3 meses + 1,15% (3) | Parcela única em julho de 2016 | Aval da CPFL Energia e nota promissória |
| Bank of America Merrill Lynch | - | 97.849 | US\$ + Libor 3 meses + 1,15% (3) | Parcela única em agosto de 2016 | Aval da CPFL Energia e nota promissória |
| BNP Paribas | 199.654 | 236.474 | Euro + 1,6350% (3) | Parcela única em janeiro de 2018 | Aval da CPFL Energia e nota promissória |
| Citibank | 202.231 | 244.778 | US\$ + Libor 3 meses + 1,41% (3) | 02 parcelas anuais a partir de janeiro de 2019 | Aval da CPFL Energia e nota promissória |
| Citibank | 161.410 | 195.502 | US\$ + Libor 3 meses + 1,35% (4) | Parcela única em março de 2019 | Aval da CPFL Energia e nota promissória |
| Santander | - | 177.268 | US\$ + 2,58% (3) | Parcela única em julho de 2016 | Aval da CPFL Energia e nota promissória |
| Scotiabank | - | 124.737 | US\$ + 3,3125% (3) | Parcela única em julho de 2016 | Aval da CPFL Energia e nota promissória |
| Scotiabank | 53.360 | 64.980 | US\$ + 2,08% (3) | Parcela única em agosto de 2017 | Aval da CPFL Energia e nota promissória |
| Sumitomo | 161.875 | 195.938 | US\$ + Libor 3 meses + 1,35% (3) (f) | Parcela única em abril de 2018 | Aval da CPFL Energia e nota promissória |
| Operação sindicalizada (**)- Bank of America Merrill Lynch, Citibank, HSBC e EDC-Export Development Canada | 215.698 | - | US\$ + Libor 3 meses + 2,7% (4) | 05 Parcelas semestrais a partir de maio de 2019 | Aval da CPFL Energia e nota promissória |
| RGE | | | | | |
| Bank of Tokyo-Mitsubishi | 58.189 | 70.439 | US\$ + Libor 3 meses + 0,82% (3) | Parcela única em abril de 2018 | Aval da CPFL Energia e nota promissória |
| Bank of Tokyo-Mitsubishi | 264.787 | 320.602 | US\$ + Libor 3 meses + 0,83% (3) | Parcela única em maio de 2018 | Aval da CPFL Energia e nota promissória |
| Citibank | - | 58.683 | US\$ + Libor 3 meses + 1,25% (4) | 02 parcelas anuais a partir de maio de 2018 | Aval da CPFL Energia e nota promissória |
| Citibank | - | 274.426 | US\$ + Libor 6 meses + 1,45% (3) | Parcela única em abril de 2017 | Aval da CPFL Energia e nota promissória |
| HSBC | 44.000 | 53.260 | US\$ + Libor 3 meses + 1,30% (3) | Parcela única em outubro de 2017 | Aval da CPFL Energia e nota promissória |
| J.P. Morgan | 196.253 | 239.453 | US\$ + 2,78% (3) | Parcela única em fevereiro de 2018 | Aval da CPFL Energia e nota promissória |
| J.P. Morgan | - | 139.466 | US\$ + 1,35% (3) | Parcela única em fevereiro de 2016 | Aval da CPFL Energia e nota promissória |
| Operação sindicalizada (**)- Bank of America Merrill Lynch, Citibank, HSBC e EDC-Export Development Canada | 215.698 | - | US\$ + Libor 3 meses + 2,7% (4) | 05 Parcelas semestrais a partir de maio de 2019 | Aval da CPFL Energia e nota promissória |
| CPFL Santa Cruz | | | | | |
| Santander | - | 34.679 | US\$ + 2,544% (3) | Parcela única em junho de 2016 | Aval da CPFL Energia e nota promissória |
| Scotiabank | 16.237 | - | US\$ + 3,37% (4) (g) | Parcela única final em julho de 2019 | Aval da CPFL Energia e nota promissória |
| CPFL Sul Paulista | | | | | |
| Santander | - | 38.147 | US\$ + 2,544% (3) | Parcela única em junho de 2016 | Aval da CPFL Energia e nota promissória |
| Scotiabank | 16.237 | - | US\$ + 3,37% (4) (g) | Parcela única em julho de 2019 | Aval da CPFL Energia e nota promissória |
| CPFL Leste Paulista | | | | | |
| Scotiabank | 16.237 | - | US\$ + 3,37% (4) (g) | Parcela única em julho de 2019 | Aval da CPFL Energia e nota promissória |
| CPFL Jaguari | | | | | |
| Santander | - | 53.752 | US\$ + 2,544% (3) | Parcela única em junho de 2016 | Aval da CPFL Energia e nota promissória |
| Scotiabank | 16.237 | - | US\$ + 3,37% (4) (g) | Parcela única em julho de 2019 | Aval da CPFL Energia e nota promissória |
| CPFL Geração | | | | | |
| HSBC | 322.562 | 390.757 | US\$ + Libor 3 meses + 1,30% (3) | Parcela única em março de 2017 | Aval da CPFL Energia e nota promissória |
| CCB-China Construction Bank | 96.860 | - | US\$ + Libor 3 meses + 1,6% + Comissão 1,4% (4) | Parcela única em junho 2019 | Aval da CPFL Energia e nota promissória |
| Scotiabank | 115.281 | - | US\$ + 3,37% (4) (g) | Parcela única em julho de 2019 | Aval da CPFL Energia e nota promissória |
| Citibank | 387.064 | - | US\$ + Libor 3 meses + 1,41% (3) (f) | 03 Parcelas anuais a partir de setembro de 2018 | Aval da CPFL Energia e nota promissória |
| CCB-China Construction Bank | 32.263 | - | US\$ + 3,37% (4) (g) | Parcela única em setembro de 2019 | Aval da CPFL Energia e nota promissória |

| | | | | | |
|--|-------------------|-------------------|-------------------|----------------------------------|---|
| CPFL Serviços | | | | | |
| J.P. Morgan | 12.238 | 14.760 | US\$ + 1,75% (3) | Parcela única em outubro de 2016 | Aval da CPFL Energia e nota promissória |
| Paulista Lajeado | | | | | |
| Banco Itaú | 35.094 | 42.862 | US\$ + 3,196% (4) | Parcela única em março de 2018 | Aval da CPFL Energia e nota promissória |
| CPFL Brasil | | | | | |
| Scotiabank | 43.705 | 53.317 | US\$ + 2,779% (3) | Parcela única em agosto de 2018 | Aval da CPFL Energia e nota promissória |
| Marcação a mercado | (83.436) | (312.249) | | | |
| Total moeda estrangeira - valor justo | 5.258.931 | 6.940.180 | | | |
| Gastos com captação (*) | (35.387) | (21.618) | | | |
| Total Consolidado | 12.770.130 | 14.662.787 | | | |

As controladas possuem swap convertendo o custo da operação de variação de moeda para variação taxa de juros em reais, correspondente a:

| | |
|--------------------|--------------------------|
| (1) 143,85% do CDI | (3) 99% a 109% do CDI |
| (2) 95,20% do CDI | (4) 109,1% a 119% do CDI |

Taxa efetiva:

| | | |
|------------------------|--------------------------|---------------------------|
| (a) 30% a 40% do CDI | (e) 80,1% a 90% do CDI | (i) CDI + 0,73% |
| (b) 40,1% a 50% do CDI | (f) 100,1% a 110% do CDI | (j) Pré fixado 10,57% |
| (c) 60,1% a 70% do CDI | (g) 110,1% a 120% do CDI | (k) 130,01% a 140% do CDI |
| (d) 70,1% a 80% do CDI | (h) 120,1% a 130% do CDI | (l) 50,1% a 60% do CDI |

(*) Conforme CPC 08/IAS 39, referem-se aos custos de captação diretamente atribuíveis a emissão das respectivas dívidas.

(**) Operação sindicalizada – empréstimos financeiros em moeda estrangeira, tendo como contraparte um grupo de instituições financeiras.

(***) Alteração das condições do empréstimo nesse trimestre em decorrência do aditamento contratual.

Conforme segregado nos quadros acima, a Companhia e suas controladas, em consonância com os CPCs 38 e 39 e IAS 32 e 39, classificaram suas dívidas como (i) outros passivos financeiros (ou mensuradas ao custo amortizado), e (ii) passivos financeiros mensurados ao valor justo contra resultado.

A classificação como passivos financeiros dos empréstimos e financiamentos mensurados ao valor justo tem o objetivo de confrontar os efeitos do reconhecimento de receitas e despesas oriundas da marcação a mercado dos derivativos de proteção, atrelados às respectivas dívidas de modo a obter uma informação contábil mais relevante e consistente. Em 30 de setembro de 2016, o saldo da dívida designada ao valor justo totalizava R\$ 5.258.931 (R\$ 6.940.180 em 31 de dezembro de 2015).

As mudanças dos valores justos destas dívidas são reconhecidas no resultado financeiro da Companhia e de suas controladas. Em 30 de setembro de 2016, os ganhos acumulados obtidos na marcação a mercado das referidas dívidas de R\$ 83.436 (R\$ 312.249 em 31 de dezembro 2015), que reduzidos das perdas obtidas com a marcação a mercado dos instrumentos financeiros derivativos de R\$ 4.484 (R\$ 184.518 em 31 de dezembro de 2015), contratados para proteção da variação cambial (nota 33), geraram um ganho total líquido de R\$ 78.952 (R\$ 127.731 em 31 de dezembro de 2015).

Os saldos de principal dos empréstimos e financiamentos registrados no passivo não circulante têm vencimentos assim programados:

| <u>Ano de vencimento</u> | <u>Consolidado</u> |
|--------------------------|--------------------|
| A partir de 01/10/2017 | 420.303 |
| 2018 | 3.968.893 |
| 2019 | 2.595.561 |
| 2020 | 1.342.590 |
| 2021 | 685.426 |
| 2022 a 2026 | 1.524.106 |
| 2027 a 2031 | 607.293 |
| 2032 a 2036 | 45.636 |
| Subtotal | 11.189.808 |
| Marcação a mercado | (82.186) |
| Total | 11.107.624 |

Principais adições no período:

| Empresa | Banco / Modalidade | R\$ mil | | | Pagamento de juros | Destinação dos recursos |
|----------------------------------|---|------------------|------------------|---|--------------------------------------|--------------------------------------|
| | | Total aprovado | Liberado em 2016 | Liberado líquido dos gastos de captação | | |
| Moeda nacional: | | | | | | |
| Investimento: | | | | | | |
| CPFL Paulista | FINEM VII | 427.716 | 27.075 | 26.421 | Trimestral | Plano de investimentos da controlada |
| CPFL Piratininga | FINEM VI | 194.862 | 7.866 | 7.586 | Trimestral | Plano de investimentos da controlada |
| RGE | FINEM VII | 266.790 | 21.125 | 20.740 | Trimestral | Plano de investimentos da controlada |
| CPFL Serviços | FINAME (a) | 12.277 | 9.009 | 9.009 | Trimestral | Aquisição de máquinas e equipamentos |
| CPFL Esco | FINAME (a) | 1.543 | 1.525 | 1.525 | Trimestral | Aquisição de máquinas e equipamentos |
| CPFL Renováveis | FINEM XIII | 379.948 | 38.873 | 38.873 | Mensal | Plano de investimentos da controlada |
| CPFL Renováveis | FINEM XXVII | 69.103 | 67.628 | 67.628 | Mensal | Plano de investimentos da controlada |
| CPFL Renováveis | FINEM XXVI | 764.109 | 168.028 | 166.675 | Mensal | Plano de investimentos da controlada |
| Instituições financeiras: | | | | | | |
| CPFL Sul Paulista | Banco IBM / CCB | 6.459 | 6.459 | 6.459 | Semestral | Reforço de capital de giro |
| CPFL Renováveis: Alto Irani | Banco Safra / ações preferenciais resgatáveis da controlada Alto Irani (a) | 75.000 | 75.000 | 73.416 | Semestral | Plano de investimentos da controlada |
| CPFL Renováveis: Plano Alto | Banco Safra / ações preferenciais resgatáveis da controlada Plano Alto (a) | 55.000 | 55.000 | 53.838 | Semestral | Plano de investimentos da controlada |
| CPFL Renováveis controladora | Banco BBM/CCB (a) | 44.000 | 44.000 | 44.000 | No vencimento da dívida | Capital de giro |
| CPFL Renováveis controladora | Banco ABC/CCB (a) | 44.000 | 44.000 | 44.000 | No vencimento da dívida | Plano de investimentos da controlada |
| CPFL Renováveis | Banco ABC/Notas Promissórias (a) | 100.000 | 100.000 | 99.294 | 4 séries com vencimentos semestrais. | Capital de giro |
| CPFL Renováveis: Figueirópolis | Banco Safra / ações preferenciais resgatáveis da controlada Figueirópolis (a) | 70.000 | 70.000 | 68.521 | Semestral | Plano de investimentos da controlada |
| | | 2.510.807 | 735.588 | 727.985 | | |
| Moeda estrangeira: | | | | | | |
| Instituições financeiras: | | | | | | |
| CPFL Paulista | Operação sindicalizada: Bank of America Merrill Lynch, Citibank, HSBC e EDC / Lei 4.131 | 236.127 | 236.127 | 232.458 | Trimestral | Reforço de capital de giro |
| CPFL Piratininga | Operação sindicalizada: Bank of America Merrill Lynch, Citibank, HSBC e EDC / Lei 4.131 | 236.127 | 236.127 | 232.461 | Trimestral | Reforço de capital de giro |
| RGE | Operação sindicalizada: Bank of America Merrill Lynch, Citibank, HSBC e EDC / Lei 4.131 | 236.127 | 236.127 | 232.461 | Trimestral | Reforço de capital de giro |
| CPFL Santa Cruz | Scotiabank / Lei 4.131 | 16.484 | 16.484 | 16.484 | Semestral | Reforço de capital de giro |
| CPFL Leste Paulista | Scotiabank / Lei 4.131 | 16.484 | 16.484 | 16.484 | Semestral | Reforço de capital de giro |
| CPFL Sul Paulista | Scotiabank / Lei 4.131 | 16.484 | 16.484 | 16.484 | Semestral | Reforço de capital de giro |
| CPFL Jaguarí | Scotiabank / Lei 4.131 | 16.484 | 16.484 | 16.484 | Semestral | Reforço de capital de giro |
| CPFL Geração | Scotiabank / Lei 4.131 | 117.036 | 117.036 | 117.036 | Semestral | Reforço de capital de giro |
| CPFL Geração | Citibank / Lei 4131 | 397.320 | 397.320 | 397.320 | Trimestral | Reforço de capital de giro |
| CPFL Geração | CCB China / Lei 4.131 (a) | 32.617 | 32.617 | 32.617 | Trimestral | Reforço de capital de giro |
| CPFL Geração | CCB China / Lei 4.131 (a) | 104.454 | 104.454 | 104.454 | Trimestral | Reforço de capital de giro |
| | | 1.425.744 | 1.425.744 | 1.414.744 | | |
| | | 3.936.551 | 2.161.332 | 2.142.729 | | |

(a) Não há cláusulas restritivas financeiras

Condições restritivas

Os contratos de empréstimos e financiamentos estão sujeitos a certas condições restritivas, contemplando cláusulas que requerem da Companhia e/ou suas controladas a manutenção de determinados índices financeiros em parâmetros pré-estabelecidos. Adicionalmente, os referidos contratos contêm cláusulas restritivas não financeiras, as quais estão atendidas conforme o último período de apuração.

Para os empréstimos contratados, ou com liberações de recursos ocorridas, em 2016, alguns têm cláusulas restritivas relacionadas a indicadores financeiros, como seguem:

FINEM VI e VII - CPFL Paulista, CPFL Piratininga e RGE

Manutenção, pelas controladas, dos seguintes índices:

- Dívida líquida dividida pelo EBITDA - valor máximo de 3,5;
- Dívida líquida dividida pela soma da dívida líquida e o Patrimônio Líquido - valor máximo 0,90.

CPFL Renováveis (apurados na controlada indireta CPFL Renováveis e suas controladas, exceto quando mencionado em cada item específico):

FINEM XIII

- Manutenção de índice de cobertura do serviço da dívida (ICSD) maior ou igual a 1,3.

FINEM XXVI

- Manutenção de ICSD maior ou igual a 1,3 nas controladas beneficiárias do contrato;
- Manutenção anual do ICSD maior ou igual a 1,3, apurado nas demonstrações financeiras consolidadas da controlada Turbina 16.

FINEM XXVII

- Manutenção de ICSD maior ou igual a 1,2;
- Índice de Capitalização Própria (ICP), definido como a razão entre o Patrimônio Líquido e o Ativo Total, maior ou igual a 39,5%.

Operação sindicalizada (Bank of America Merrill Lynch, Citibank, HSBC e EDC) (Lei 4.131) – CPFL Paulista, CPFL Piratininga, RGE

Manutenção, no consolidado da Companhia, dos seguintes índices:

- Dívida líquida dividida pelo EBITDA - valor máximo de 3,75;
- EBITDA dividido pelo resultado financeiro – valor mínimo de 2,25.

Scotiabank e Citibank (Lei 4.131) – CPFL Santa Cruz, CPFL Leste Paulista, CPFL Sul Paulista, CPFL Jaguari e CPFL Geração

Manutenção, no consolidado da Companhia, dos seguintes índices:

- Dívida líquida dividida pelo EBITDA - valor máximo de 3,75;
- EBITDA dividido pelo resultado financeiro – valor mínimo de 2,25.

Os detalhes das condições restritivas para as demais dívidas estão apresentados nas demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2015.

A Administração da Companhia e de suas controladas monitora esses índices de forma sistemática e constante, de forma que as condições sejam atendidas. No entendimento da Administração da Companhia e de suas controladas, todas as condições restritivas e cláusulas cujos indicadores sejam mensurados semestralmente e anualmente estão adequadamente atendidas conforme o último período de apuração, ou seja, 30 de junho de 2016 e 31 de dezembro de 2015, respectivamente.

(17) DEBÊNTURES E ENCARGOS DE DEBÊNTURES

| | | Consolidado | | | | | | | |
|----------------------------------|----------------|--|------------------|------------------|------------------|--|----------------|------------------|------------------|
| | | 30/09/2016 | | | | 31/12/2015 | | | |
| | | Encargos circulante e não circulante | Circulante | Não circulante | Total | Encargos circulante e não circulante | Circulante | Não circulante | Total |
| CPFL Paulista | | | | | | | | | |
| 6ª Emissão | Série única | 23.532 | 198.000 | 462.000 | 683.532 | 47.292 | - | 660.000 | 707.292 |
| 7ª Emissão | Série única | 11.096 | - | 505.000 | 516.096 | 29.546 | - | 505.000 | 534.546 |
| | | 34.628 | 198.000 | 967.000 | 1.199.628 | 76.838 | - | 1.165.000 | 1.241.838 |
| CPFL Piratininga | | | | | | | | | |
| 6ª Emissão | Série única | 3.922 | 33.000 | 77.000 | 113.922 | 7.882 | - | 110.000 | 117.882 |
| 7ª Emissão | Série única | 5.163 | - | 235.000 | 240.163 | 13.749 | - | 235.000 | 248.749 |
| | | 9.085 | 33.000 | 312.000 | 354.085 | 21.631 | - | 345.000 | 366.631 |
| RGE | | | | | | | | | |
| 6ª Emissão | Série única | 17.827 | 150.000 | 350.000 | 517.827 | 35.828 | - | 500.000 | 535.828 |
| 7ª Emissão | Série única | 3.735 | - | 170.000 | 173.735 | 9.946 | - | 170.000 | 179.946 |
| | | 21.563 | 150.000 | 520.000 | 691.563 | 45.774 | - | 670.000 | 715.774 |
| CPFL Santa Cruz | | | | | | | | | |
| 1ª Emissão | Série única | 3.085 | 32.500 | 32.500 | 68.085 | 568 | - | 65.000 | 65.568 |
| CPFL Brasil | | | | | | | | | |
| 2ª Emissão | Série única | - | - | - | - | 2.794 | - | 228.000 | 230.794 |
| CPFL Geração | | | | | | | | | |
| 5ª Emissão | Série Única | 55.815 | 546.000 | 546.000 | 1.147.815 | 13.382 | - | 1.092.000 | 1.105.382 |
| 6ª Emissão | Série única | 7.193 | - | 460.000 | 467.193 | 23.531 | - | 460.000 | 483.531 |
| 7ª Emissão | Série única | 41.581 | - | 635.000 | 676.581 | 16.770 | - | 635.000 | 651.770 |
| 8ª Emissão | Série única | 2.124 | - | 85.164 | 87.287 | 3.153 | - | 80.024 | 83.177 |
| | | 106.713 | 546.000 | 1.726.164 | 2.378.877 | 56.835 | - | 2.267.024 | 2.323.859 |
| CPFL Renováveis | | | | | | | | | |
| 1ª Emissão - SIF (*) | 1ª a 12ª Série | 2.106 | 40.997 | 473.374 | 516.477 | 788 | 38.965 | 467.577 | 507.329 |
| 1ª Emissão - PCH Holding 2 | Série única | 663 | 8.701 | 132.091 | 141.455 | 616 | 8.701 | 140.792 | 150.109 |
| 1ª Emissão - Renováveis | Série única | 20.436 | 43.000 | 322.500 | 385.936 | 6.579 | 43.000 | 365.500 | 415.079 |
| 2ª Emissão - Renováveis | Série única | 359 | 30.000 | 270.000 | 300.359 | 11.894 | - | 300.000 | 311.894 |
| 3ª Emissão - Renováveis | Série única | 16.843 | - | 296.000 | 312.843 | 4.589 | - | 296.000 | 300.589 |
| 1ª Emissão - DESA | Série única | 1.721 | 17.500 | 8.750 | 27.971 | 862 | 17.500 | 17.500 | 35.862 |
| 2ª Emissão - DESA | Série única | 25.889 | - | 65.000 | 90.889 | 16.487 | - | 65.000 | 81.487 |
| 1ª Emissão - Turbina 16 | Série única | - | - | - | - | 1.810 | 277.200 | - | 279.010 |
| 1ª Emissão - Campos dos Ventos V | Série única | - | - | - | - | 374 | 42.000 | - | 42.374 |
| 1ª Emissão - Santa Úrsula | Série única | 1.492 | 30.800 | - | 32.292 | 275 | 30.800 | - | 31.075 |
| 1ª Emissão - Pedra Cheirosa I | Série única | 4.427 | 52.200 | - | 56.627 | - | - | - | - |
| 1ª Emissão - Pedra Cheirosa II | Série única | 4.054 | 47.800 | - | 51.854 | - | - | - | - |
| 1ª Emissão - Boa Vista II | Série única | 4.241 | 50.000 | - | 54.241 | - | - | - | - |
| | | 82.231 | 320.997 | 1.567.715 | 1.970.944 | 44.274 | 458.165 | 1.652.369 | 2.154.808 |
| Gastos com emissão (**) | | - | (5.418) | (18.979) | (24.397) | - | - | (28.842) | (28.842) |
| | | 257.306 | 1.275.079 | 5.106.400 | 6.638.785 | 248.714 | 458.165 | 6.363.552 | 7.070.430 |

(*) Estas debêntures podem ser conversíveis em ações e, portanto, são consideradas no cálculo do efeito dilutivo para o lucro por ação (nota 25)

(**) Conforme CPC 08/IAS 39, referem-se aos custos de captação diretamente atribuíveis à emissão das respectivas dívidas.

| | | Quantidade em circulação | Remuneração anual | Taxa efetiva a.a. | Condições de amortização | Garantias |
|----------------------------------|----------------|--------------------------|-------------------|-------------------|--|---|
| CPFL Paulista | | | | | | |
| 6ª Emissão | Série única | 660 | CDI + 0,8% (2) | CDI + 0,87% | 03 parcelas anuais a partir de julho de 2017 | Fiança da CPFL Energia |
| 7ª Emissão | Série única | 50.500 | CDI + 0,83% (3) | CDI + 0,89% | 04 parcelas anuais a partir de fevereiro de 2018 | Fiança da CPFL Energia |
| CPFL Piratininga | | | | | | |
| 6ª Emissão | Série única | 110 | CDI + 0,8% (2) | CDI + 0,91% | 03 parcelas anuais a partir de julho de 2017 | Fiança da CPFL Energia |
| 7ª Emissão | Série única | 23.500 | CDI + 0,83% (2) | CDI + 0,89% | 04 parcelas anuais a partir de fevereiro de 2018 | Fiança da CPFL Energia |
| RGE | | | | | | |
| 6ª Emissão | Série única | 500 | CDI + 0,8% (2) | CDI + 0,88% | 03 parcelas anuais a partir de julho de 2017 | Fiança da CPFL Energia |
| 7ª Emissão | Série única | 17.000 | CDI + 0,83% (3) | CDI + 0,88% | 04 parcelas anuais a partir de fevereiro de 2018 | Fiança da CPFL Energia |
| CPFL Santa Cruz | | | | | | |
| 1ª Emissão | Série única | 650 | CDI + 1,4% | CDI + 1,52% | 02 parcelas anuais a partir de junho de 2017 | Fiança da CPFL Energia |
| CPFL Brasil | | | | | | |
| 2ª Emissão | Série única | 2.280 | CDI + 1,4% | CDI + 1,48% | 02 parcelas anuais a partir de junho de 2017 | Fiança da CPFL Energia |
| CPFL Geração | | | | | | |
| 5ª Emissão | Série Única | 10.920 | CDI + 1,4% | CDI + 1,48% | 2 parcelas anuais a partir de junho de 2017 | Fiança da CPFL Energia |
| 6ª Emissão | Série única | 46.000 | CDI + 0,75% (1) | CDI + 0,75% | 03 Parcelas anuais a partir de agosto de 2018 | Fiança da CPFL Energia |
| 7ª Emissão | Série única | 63.500 | CDI + 1,06% | CDI + 1,11% | Parcela única em abril de 2019 | Fiança da CPFL Energia |
| 8ª Emissão | Série única | 1 | IPCA + 5,86% (1) | 103,33% do CDI | Parcela única em abril de 2019 | Fiança da CPFL Energia |
| CPFL Renováveis | | | | | | |
| 1ª Emissão - SILF (1) | 1ª a 12ª Série | 432.299.666 | TJLP + 1% | TJLP + 1% + 0,6% | 39 parcelas semestrais a partir de 2009 | Alienação Fiduciária |
| 1ª Emissão - PCH Holding 2 | Série única | 1.581 | CDI + 1,6% | CDI + 1,8% | 9 parcelas anuais a partir de junho de 2015 | Fiança da CPFL Renováveis |
| 1ª Emissão - Renováveis | Série única | 43.000 | CDI + 1,7% | CDI + 1,82% | Parcelas anuais a partir de maio de 2015 | Cessão Fiduciária dos dividendos da BVP e PCH Holding |
| 2ª Emissão - Renováveis | Série única | 300.000 | 114,0% do CDI | 115,43% do CDI | 5 parcelas anuais a partir de junho de 2017 | Quirografia |
| 3ª Emissão - Renováveis | Série única | 29.600 | 117,25% do CDI | 120,64% do CDI | Parcela única em maio de 2020 | Quirografia |
| 1ª Emissão - DESA | Série única | 20 | CDI + 1,75% | CDI + 1,75% | 3 parcelas semestrais a partir de maio de 2016 | Quirografia |
| 2ª Emissão - DESA | Série única | 65 | CDI + 1,34% | CDI + 1,34% | 3 parcelas semestrais a partir de abril de 2018 | Quirografia |
| 1ª Emissão - Turbina 16 | Série única | 27.720 | 112,75% do CDI | 116,94% do CDI | Parcela única em dezembro de 2016 | Fiança da CPFL Renováveis |
| 1ª Emissão - Campos dos Ventos V | Série única | 4.200 | 112,75% do CDI | 116,94% do CDI | Parcela única em dezembro de 2016 | Fiança da CPFL Renováveis |
| 1ª Emissão - Santa Úrsula | Série única | 3.080 | 112,75% do CDI | 116,94% do CDI | Parcela única em dezembro de 2016 | Fiança da CPFL Renováveis |
| 1ª Emissão - Pedra Cheirosa I | Série única | 5.220 | CDI + 2,85% | CDI + 2,85% | Parcela única em setembro de 2017 | Fiança da CPFL Renováveis |
| 1ª Emissão - Pedra Cheirosa II | Série única | 4.780 | CDI + 2,85% | CDI + 2,85% | Parcela única em setembro de 2017 | Fiança da CPFL Renováveis |
| 1ª Emissão - Boa Vista II | Série única | 5.000 | CDI + 2,85% | CDI + 2,85% | Parcela única em setembro de 2017 | Fiança da CPFL Renováveis |

As controladas possuem swap convertendo o componente pré-fixado dos juros da operação para variação de taxa de juros em reais, correspondente a:

- (1) 100,15% a 106,9% do CDI
(2) 107% a 107,9% do CDI
(3) 108% a 108,1% do CDI

O saldo de debêntures registrado no passivo não circulante tem seus vencimentos assim programados:

| <u>Ano de vencimento</u> | <u>Consolidado</u> |
|--------------------------|--------------------|
| A partir de 01/10/2017 | 29.072 |
| 2018 | 1.650.606 |
| 2019 | 1.915.662 |
| 2020 | 666.799 |
| 2021 | 445.823 |
| 2022 a 2026 | 316.841 |
| 2027 a 2031 | 81.597 |
| Total | 5.106.400 |

Principais adições no período:

| Empresa | Emissão | Quantidade emitida | Montantes R\$ mil | | Pagamento de juros | Destinação dos recursos |
|------------------------------------|------------|--------------------|-------------------|--|--------------------|--------------------------------------|
| | | | Liberado em 2016 | Liberado líquido dos gastos de emissão | | |
| CPFL Renováveis: Pedra Cheirosa I | 1ª emissão | 5.200 | 52.200 | 51.602 | Única | Plano de investimentos da controlada |
| CPFL Renováveis: Pedra Cheirosa II | 1ª emissão | 4.780 | 47.800 | 47.251 | Única | Plano de investimentos da controlada |
| CPFL Renováveis: Boa Vista II | 1ª emissão | 5.000 | 50.000 | 49.426 | Única | Plano de investimentos da controlada |
| | | | 150.000 | 148.279 | | |

CONDIÇÕES RESTRITIVAS

As debêntures estão sujeitas a certas condições restritivas que contemplam cláusulas que requerem da Companhia e de suas controladas a manutenção de determinados índices financeiros em parâmetros pré-estabelecidos. Adicionalmente, os referidos contratos de debêntures contêm cláusulas restritivas não financeiras, as quais estão atendidas conforme o último período de apuração.

Para as debêntures emitidas em 2016, não há condições restritivas que requerem da Companhia ou de suas controladas a manutenção de índices financeiros. Os detalhes das condições restritivas para as demais debêntures estão apresentados nas demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2015.

A Administração da Companhia e de suas controladas monitora esses índices de forma sistemática e constante, de forma que as condições sejam atendidas. No entendimento da Administração da Companhia e de suas controladas, todas as condições restritivas e cláusulas cujos indicadores sejam mensurados semestralmente e anualmente estão adequadamente atendidas conforme o último período de apuração, ou seja, 30 de junho de 2016 e 31 de dezembro de 2015, respectivamente.

(18) ENTIDADE DE PREVIDÊNCIA PRIVADA

As controladas mantêm Planos de Suplementação de Aposentadoria e Pensões para seus empregados, cujas características estão descritas na nota 19 das demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2015.

18.1 Movimentações dos planos de benefício definido

As movimentações ocorridas no período, no passivo líquido são as seguintes:

| | CPFL Paulista | CPFL Piratininga | CPFL Geração | RGE | Total |
|---|----------------|------------------|---------------|--------------|----------------|
| Passivo atuarial líquido em 31/12/2015 | 437.670 | 10.308 | 10.277 | - | 458.255 |
| Despesas (receitas) reconhecidas na demonstração do resultado | 45.319 | 5.060 | 1.160 | (56) | 51.483 |
| Contribuições da patrocinadora vertidas no período | (47.969) | (11.465) | (1.000) | (7.421) | (67.855) |
| Perda (ganho) atuarial por mudança de premissas financeiras | 277.013 | 102.326 | 8.088 | 16.936 | 404.363 |
| Passivo atuarial líquido em 30/09/2016 | 712.033 | 106.229 | 18.525 | 9.459 | 846.246 |
| Outras contribuições | 18.013 | 1.246 | 351 | 120 | 19.730 |
| Total passivo | 730.046 | 107.475 | 18.876 | 9.579 | 865.976 |
| Circulante | | | | | 8.946 |
| Não Circulante | | | | | 857.031 |

No primeiro semestre de 2016, em função de mudança de cenário macroeconômico no Brasil quando comparado com 31 de dezembro de 2015, os laudos atuariais foram atualizados para a data-base 30 de junho de 2016 e os respectivos saldos de passivo e outros resultados abrangentes foram ajustados, naquela data, para refletirem os novos laudos.

As receitas e despesas reconhecidas como custo da operação estão demonstradas abaixo:

| | 9 meses 2016 | | | | |
|--|---------------|------------------|--------------|-------------|---------------|
| | CPFL Paulista | CPFL Piratininga | CPFL Geração | RGE | Consolidado |
| Custo do serviço | 604 | 2.248 | 55 | 35 | 2.942 |
| Juros sobre obrigações atuariais | 348.598 | 89.839 | 8.333 | 26.078 | 472.848 |
| Rendimento esperado dos ativos do plano | (303.883) | (87.027) | (7.228) | (26.689) | (424.827) |
| Efeito do limite do ativo a ser registrado | - | - | - | 520 | 520 |
| Total da despesa (receita) | 45.319 | 5.060 | 1.160 | (56) | 51.483 |
| | 9 meses 2015 | | | | |
| | CPFL Paulista | CPFL Piratininga | CPFL Geração | RGE | Consolidado |
| Custo do serviço | 954 | 2.910 | 141 | 19 | 4.024 |
| Juros sobre obrigações atuariais | 315.237 | 81.999 | 7.314 | 17.378 | 421.928 |
| Rendimento esperado dos ativos do plano | (275.656) | (76.893) | (7.116) | (17.252) | (376.917) |
| Total da despesa (receita) | 40.535 | 8.016 | 340 | 145 | 49.036 |

Conforme descrito acima, em função das mudanças no cenário macroeconômico brasileiro, os laudos atuariais foram atualizados para junho de 2016 e a estimativa das receitas e despesas, com base nesses novos laudos, a serem registradas no 4º trimestre de 2016 está apresentada abaixo:

| | 4º trimestre 2016 - estimado | | | | Consolidado |
|---|------------------------------|------------------|--------------|------------|---------------|
| | CPFL Paulista | CPFL Piratininga | CPFL Geração | RGE | |
| Custo do serviço | 224 | 994 | 21 | 25 | 1.263 |
| Juros sobre obrigações atuariais | 119.274 | 31.319 | 2.852 | 9.134 | 162.577 |
| Rendimento esperado dos ativos do plano | (100.302) | (28.581) | (2.356) | (8.944) | (140.182) |
| Total da despesa (receita) | 19.195 | 3.732 | 517 | 215 | 23.658 |

As principais premissas consideradas no cálculo atuarial, com base nos laudos atuariais preparados para as datas-base de 30 de junho de 2016, 31 de dezembro de 2015 e 2014, foram:

| | 30/06/2016 | 31/12/2015 | 31/12/2014 |
|---|--|--|---|
| Taxa de desconto nominal para a obrigação atuarial: | 11,25% a.a. | 12,67% a.a. | 11,46% a.a. |
| Taxa de rendimento nominal esperada sobre os ativos do plano: | 11,25% a.a. | 12,67% a.a. | 11,46% a.a. |
| Índice estimado de aumento nominal dos salários: | 6,79% a.a. | 6,79% a.a. | 8,15% a.a. |
| Índice estimado de aumento nominal dos benefícios: | 0,00% a.a. | 0,0% a .a. | 0,00% a.a. |
| Taxa estimada de inflação no longo prazo (base para a determinação das taxas nominais acima): | 5,00% a.a. | 5,00% a.a. | 5,00% a.a. |
| Tábua biométrica de mortalidade geral: | AT-2000 (-10) | AT-2000 (-10) | AT-2000 (-10) |
| Tábua biométrica de entrada em invalidez: | Light fraca | Light fraca | Light fraca |
| Taxa de rotatividade esperada: | ExpR_2012** 100% na primeira elegibilidade a um benefício integral | ExpR_2012** 100% na primeira elegibilidade a um benefício integral | ExpR_2012* 100% na primeira elegibilidade a um benefício integral |
| Probabilidade de ingresso na aposentadoria: | | | |

* Experiência FUNCESP.

** Experiência FUNCESP, agravada em 40%.

(19) TAXAS REGULAMENTARES

| | Consolidado | |
|---|----------------|----------------|
| | 30/09/2016 | 31/12/2015 |
| Componentes financeiros e recursos hídricos | 2.132 | 2.482 |
| Reserva global de reversão - RGR | 17.469 | 17.446 |
| Taxa de fiscalização da ANEEL - TFSEE | 1.520 | 1.764 |
| Conta de desenvolvimento energético - CDE | 262.882 | 526.199 |
| Bandeiras tarifárias e outros | 838 | 304.127 |
| Total | 284.841 | 852.017 |

Conta de desenvolvimento energético – CDE – Refere-se à (i) quota anual de CDE para o exercício de 2016 no montante de R\$ 143.017 (R\$ 401.347 em 31 de dezembro de 2015); (ii) quota destinada à devolução do aporte de CDE do período de janeiro de 2013 a janeiro de 2014 no montante de R\$ 36.699 (R\$ 45.618 em 31 de dezembro de 2015) e (iii) quota destinada à devolução do aporte da Conta no Ambiente de Contratação Regulada (“conta ACR”) do período de fevereiro a dezembro de 2014, no montante de R\$ 83.166 (R\$ 79.231 em 31 de dezembro de 2015). As controladas efetuaram a compensação do montante a pagar de CDE e o contas a receber – Eletrobrás (nota 11) no período de nove meses findo em 30 de setembro de 2016 no montante de R\$ 428.387.

Bandeiras tarifárias e outros – Refere-se basicamente ao montante a ser repassado para a Conta Centralizadora de Recursos da Bandeira Tarifária (“CCRBT”) (nota 26.5). A partir de abril, em função das melhores condições hidrológicas, foi suspensa a cobrança das bandeiras tarifárias, ocorrendo apenas refaturamentos.

(20) IMPOSTOS, TAXAS E CONTRIBUIÇÕES

| | Consolidado | |
|---|----------------|----------------|
| | 30/09/2016 | 31/12/2015 |
| Circulante | | |
| Imposto sobre circulação de mercadorias e serviços - ICMS | 386.664 | 384.151 |
| Programa de integração social - PIS | 22.164 | 33.199 |
| Contribuição para financiamento da seguridade social - COFINS | 102.579 | 159.317 |
| Imposto de renda pessoa jurídica - IRPJ | 91.943 | 30.751 |
| Contribuição social sobre o lucro líquido - CSLL | 34.356 | 12.498 |
| Outros | 33.780 | 33.427 |
| Total | 671.486 | 653.342 |

(21) PROVISÕES PARA RISCOS FISCAIS, CÍVEIS E TRABALHISTAS E DEPÓSITOS JUDICIAIS

| | Consolidado | | | |
|---------------------|--|---------------------|--|---------------------|
| | 30/09/2016 | | 31/12/2015 | |
| | Provisões para riscos fiscais, cíveis e trabalhistas | Depósitos judiciais | Provisões para riscos fiscais, cíveis e trabalhistas | Depósitos judiciais |
| Trabalhistas | 145.627 | 81.162 | 171.989 | 78.345 |
| Cíveis | 181.056 | 110.381 | 194.530 | 112.909 |
| Fiscais | | | | |
| FINSOCIAL | 31.775 | 89.283 | 29.917 | 84.092 |
| Imposto de renda | 146.295 | 147.798 | 138.524 | 886.271 |
| Outras | 87.335 | 69.866 | 15.920 | 63.600 |
| | 265.405 | 306.948 | 184.362 | 1.033.964 |
| Outros | 21.179 | 635 | 18.654 | 2.310 |
| Total | 613.267 | 499.126 | 569.534 | 1.227.527 |

A movimentação das provisões para riscos fiscais, cíveis e trabalhistas está demonstrada a seguir:

| | Consolidado | | | | | Saldo em 30/09/2016 |
|--------------|---------------------|----------------|-----------------|------------------|-----------------------|---------------------|
| | Saldo em 31/12/2015 | Adições | Reversões | Pagamentos | Atualização monetária | |
| Trabalhistas | 171.989 | 92.199 | (47.714) | (85.443) | 14.596 | 145.627 |
| Cíveis | 194.530 | 78.552 | (33.643) | (83.891) | 25.508 | 181.056 |
| Fiscais | 184.362 | 70.310 | (3.695) | (840) | 15.268 | 265.405 |
| Outros | 18.654 | 12.026 | (5.900) | (5.059) | 1.458 | 21.179 |
| Total | 569.534 | 253.088 | (90.952) | (175.232) | 56.830 | 613.267 |

As provisões para riscos fiscais, cíveis e trabalhistas foram constituídas com base em avaliação dos riscos de perdas em processos em que a Companhia e suas controladas são parte, cuja probabilidade de perda é provável na opinião dos assessores legais externos e da Administração da Companhia e de suas controladas.

As adições em provisões para riscos fiscais, realizadas no período de nove meses findo em 30 de setembro de 2016, referem-se, substancialmente, a discussões por certas controladas sobre a incidência de PIS e COFINS sobre receitas financeiras, cujos saldos estavam classificados anteriormente em Tributos a Recolher.

Os detalhes da natureza das provisões para riscos fiscais, cíveis e trabalhistas e depósitos judiciais estão apresentados nas demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2015.

Perdas possíveis:

A Companhia e suas controladas são parte em outros processos e riscos, nos quais a Administração, suportada por seus consultores jurídicos externos, acredita que as chances de êxito são possíveis, devido a uma base sólida de defesa para os mesmos, e, por este motivo, nenhuma provisão sobre os mesmos foi constituída. Estas questões não apresentam, ainda, tendência nas decisões por parte dos tribunais ou qualquer outra decisão de processos similares consideradas como prováveis ou remotas.

As reclamações relacionadas a perdas possíveis, em 30 de setembro de 2016 e 31 de dezembro de 2015 estavam assim representadas:

| | Consolidado | | Principais causas |
|--------------|------------------|------------------|---|
| | 30/09/2016 | 31/12/2015 | |
| Trabalhistas | 622.693 | 659.636 | Acidentes de trabalho, adicional de periculosidade, horas extras, dentre outros |
| Cíveis | 782.586 | 697.242 | Danos pessoais, impactos ambientais e majoração tarifária, dentre outros |
| Fiscais | 4.118.792 | 3.600.368 | ICMS, FINSOCIAL, PIS e COFINS e Imposto de Renda, dentre outros |
| Regulatório | 91.080 | 71.514 | Cobrança do encargo de serviço do sistema – ESS (Resolução CNPE nº 03, dentre outros) |
| Total | 5.615.151 | 5.028.760 | |

Fiscais – há uma discussão referente à dedutibilidade para imposto de renda da despesa reconhecida em 1997 referente ao compromisso assumido relativo ao plano de pensão dos funcionários da controlada CPFL Paulista perante a Fundação CESP no montante estimado de R\$ 1.118.898. Em janeiro de 2016, a controlada obteve decisões judiciais que autorizaram a substituição dos depósitos judiciais relativos a este processo por garantias financeiras (carta de fiança e seguro garantia), cujos respectivos levantamentos em favor da controlada ocorreram em 2016. Há recurso da Procuradoria da Fazenda Nacional em ambos os casos, sem efeito suspensivo, os quais aguardam julgamento pelo Tribunal Regional Federal.

Adicionalmente, em agosto de 2016 a controlada CPFL Renováveis recebeu auto de infração no montante de R\$ 285.537 referente cobrança de Imposto de Renda Retido na Fonte - IRRF sobre remuneração do ganho de capital incorrido aos residentes e/ou domiciliados no exterior, decorrente da transação de venda da Jantus SL, ocorrida em dezembro de 2011 o qual a Administração da Companhia, suportada por seus consultores jurídicos externos, classificou que as chances de êxito são possíveis.

No tocante às contingências trabalhistas, a Companhia informa que, conforme descrito na nota 22 das demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2015, há discussão a respeito da possibilidade de alteração do índice de correção adotado pela Justiça do Trabalho, sendo que o status da discussão não foi alterado desde então e o risco permanece como possível.

A Administração da Companhia e de suas controladas, baseada na opinião de seus assessores legais externos, acredita que os montantes provisionados refletem a melhor estimativa corrente.

(22) USO DO BEM PÚBLICO

| Empresas | Consolidado | | Quantidade de parcelas restantes | Taxa de juros |
|----------------|-------------|------------|----------------------------------|-------------------|
| | 30/09/2016 | 31/12/2015 | | |
| CERAN | 97.607 | 92.581 | 234 | IGP-M + 9,6% a.a. |
| Circulante | 9.941 | 9.457 | | |
| Não circulante | 87.666 | 83.124 | | |

(23) OUTRAS CONTAS A PAGAR

| | Consolidado | | | |
|--|----------------|----------------|----------------|----------------|
| | Circulante | | Não circulante | |
| | 30/09/2016 | 31/12/2015 | 30/09/2016 | 31/12/2015 |
| Consumidores e concessionárias | 52.143 | 53.959 | - | - |
| Programa de eficiência energética - PEE | 225.649 | 295.745 | 35.014 | 35.597 |
| Pesquisa e desenvolvimento - P&D | 76.526 | 84.943 | 29.023 | 36.426 |
| Fundo Nacional de Desenvolvimento Científico e Tecnológico - FNDCT | 1.942 | 4.115 | - | - |
| Empresa de Pesquisa Energética - EPE | 978 | 2.065 | - | - |
| Fundo de reversão | - | - | 17.750 | 17.750 |
| Adiantamentos | 213.431 | 141.228 | 8.106 | 10.041 |
| Descontos tarifários - CDE | 17.241 | 54.749 | - | - |
| Provisão para gastos ambientais | 8.989 | - | 56.308 | 53.378 |
| Folha de pagamento | 10.833 | 13.136 | - | - |
| Participação nos lucros | 38.812 | 49.227 | 3.935 | 5.099 |
| Convênios de arrecadação | 53.635 | 130.282 | - | - |
| Garantias | - | - | 26.343 | 28.531 |
| Aquisição de negócios | 11.929 | 29.935 | - | - |
| Outros | 25.148 | 45.587 | 3.979 | 4.326 |
| Total | 737.258 | 904.971 | 180.457 | 191.148 |

Adiantamentos: referem-se substancialmente a adiantamento de clientes relativo ao faturamento antecipado pela controlada CPFL Renováveis, sem que tenha havido ainda o fornecimento de energia ou serviço.

(24) PATRIMÔNIO LÍQUIDO

A participação dos acionistas no patrimônio da Companhia em 30 de setembro de 2016 e 31 de dezembro de 2015 está assim distribuída:

| Acionistas | Quantidade de ações | | | |
|--|----------------------|----------------|--------------------|----------------|
| | 30/09/2016 | | 31/12/2015 | |
| | Ordinárias | Participação % | Ordinárias | Participação % |
| BB Carteira Livre I FIA | 73.008.816 | 7,17% | 262.698.037 | 26,45% |
| Caixa de Previdência dos Funcionários do Banco do Brasil - Previ | 226.778.743 | 22,28% | 29.756.032 | 3,00% |
| Camargo Correa S.A. | 5.897.311 | 0,58% | 26.764 | 0,00% |
| ESC Energia S.A. | 234.086.204 | 23,00% | 234.086.204 | 23,57% |
| Bonaire Participações S.A. | 1.259.386 | 0,12% | 1.238.334 | 0,12% |
| Energia São Paulo FIA | 150.146.050 | 14,75% | 146.463.379 | 14,75% |
| Fundação Petrobras de Seguridade Social - Petros | 1.861.658 | 0,18% | 1.816.119 | 0,18% |
| BNDES Participações S.A. | 68.592.097 | 6,74% | 66.914.177 | 6,74% |
| Antares Holdings Ltda. | 16.967.165 | 1,67% | 16.552.110 | 1,67% |
| Brumado Holdings Ltda. | 36.497.075 | 3,59% | 35.604.273 | 3,59% |
| Membros da Diretoria Executiva | 34.250 | 0,00% | 105.672 | 0,01% |
| Demais acionistas | 202.785.991 | 19,92% | 197.753.114 | 19,91% |
| Total | 1.017.914.746 | 100,00% | 993.014.215 | 100,00% |

24.1 Aprovação de aumento de capital

Em 8 de abril de 2016, a Companhia divulgou aos seus acionistas e ao mercado em geral, através de Fato Relevante, que seus acionistas controladores assinaram termo de desvinculação do acordo de acionistas relativo às ações que lhe seriam entregues em virtude do processo de bonificação em ações.

Na Assembleia Geral Extraordinária de 29 de abril de 2016, foi aprovado o aumento de capital social da CPFL Energia com o objetivo de reforçar a estrutura de capital da Companhia, por meio da integralização do saldo da Reserva Estatutária de Reforço de Capital de Giro no montante de R\$ 392.972, mediante a emissão de 24.900.531 ações ordinárias aos acionistas, gratuitamente, a título de bonificação, nos termos do Artigo 169 da Lei n.º 6.404/76

24.2 Transferência de ações entre ESC Energia S.A. e Camargo Corrêa S.A.

Em 16 de março de 2016, em Assembleias Gerais Extraordinárias da ESC Energia S.A. (“ESC”) e Camargo Corrêa S.A. (“CCSA”), foi aprovada a transferência de 5.870.000 ações ordinárias da Companhia, de titularidade da ESC para a CCSA. Em 28 de junho de 2016, em Assembleia Geral Extraordinária da ESC, foi aprovado seu aumento do capital social mediante integralização pela CCSA de 124 ações ordinárias da Companhia.

A efetivação da alteração da composição acionária foi concretizada junto ao banco escriturador das ações da Companhia (Banco do Brasil) em 15 de julho de 2016. Não houve, em função desta operação, alteração no bloco de controle da Companhia.

24.3 Transferência de ações entre BB CL I FIA e Caixa de Previdência dos Funcionários do Banco do Brasil (Previ).

Em 22 de setembro de 2016 a Companhia divulgou Comunicado ao Mercado informando que recebeu, naquela data, confirmação da efetivação de transferência de ações, através da qual o BB CL I FIA transferiu para a Previ a totalidade das suas ações ordinárias de emissão da Companhia, vinculadas ao Bloco de Controle, no total de 196.276.558. A Previ passou, a partir da data de efetivação da transferência, a exercer seus direitos e obrigações no âmbito do Acordo de Acionistas.

24.4 Transferência de ações entre Bonaire Participações S.A. (“Bonaire”) e Energia São Paulo Fundo de Investimento em Ações (“Energia SP FIA”).

Em 23 de setembro de 2016 a Companhia divulgou Comunicado ao Mercado informando que recebeu, naquela data, informação da efetivação de transferência de ações, através da qual a Bonaire transferiu para a Energia SP FIA a quantidade de 10.000 ações ordinárias de emissão da Companhia, vinculadas ao Bloco de Controle. A Energia SP FIA passou, a partir da data de efetivação da transferência, a deter 150.146.050 ações ordinárias da Companhia, sendo 112.196.990 vinculadas ao Acordo de Acionistas. A Bonaire, por sua vez, deixou de fazer parte do bloco de controle da Companhia, ficando somente a Energia SP FIA como integrante do bloco de controle da Companhia.

24.5 Dividendos

A Companhia registrou R\$ 205.423 a título de dividendos a pagar, em conformidade com a deliberação da AGOE de 29 de abril de 2016 pela declaração de dividendo mínimo obrigatório, dos quais R\$ 204.695 foram pagos até 30 de setembro de 2016.

Os detalhes dos itens incluídos no patrimônio líquido estão descritos nas demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2015.

(25) LUCRO POR AÇÃO

Lucro por ação – básico e diluído

O cálculo do lucro por ação básico e diluído para os trimestres e períodos de nove meses findos em 30 de setembro de 2016 e 2015 foi baseado no lucro líquido do período atribuível aos acionistas controladores e o número médio ponderado de ações ordinárias em circulação durante os períodos apresentados. Especificamente para o cálculo do lucro por ação diluído, consideram-se os efeitos dilutivos de instrumentos conversíveis em ações, conforme demonstrado:

| | <u>3º Trimestre 2016</u> | <u>9 meses 2016</u> | <u>3º Trimestre 2015</u> | <u>9 meses 2015</u> |
|--|--------------------------|---------------------|--------------------------|---------------------|
| Numerador | | | | |
| Lucro líquido atribuído aos acionistas controladores | 231.565 | 762.725 | 267.613 | 560.763 |
| Denominador | | | | |
| Média ponderada de ações em poder dos acionistas | 1.017.914.746 (**) | 1.017.914.746 (**) | 1.017.914.746 (**) | 1.017.914.746 |
| Lucro por ação - básico | 0,23 | 0,75 | 0,26 | 0,55 |
| Numerador | | | | |
| Lucro líquido atribuído aos acionistas controladores | 231.565 | 762.725 | 267.613 | 560.763 |
| Efeito dilutivo de debêntures conversíveis da controlada CPFL Renováveis (*) | <u>(7.179)</u> | <u>(7.179)</u> | <u>(8.109)</u> | <u>(9.297)</u> |
| Lucro líquido atribuído aos acionistas controladores | 224.386 | 755.546 | 259.504 | 551.466 |
| Denominador | | | | |
| Média ponderada de ações em poder dos acionistas | 1.017.914.746 (**) | 1.017.914.746 (**) | 1.017.914.746 (**) | 1.017.914.746 |
| Lucro por ação - diluído | 0,22 | 0,74 | 0,25 | 0,54 |

(*) Proporcional ao percentual de participação da Companhia na controlada nos respectivos períodos.

(**) Considera o evento ocorrido em 29 de abril de 2016, relacionado ao aumento de capital mediante emissão de 24.900.531 ações (nota 24.1). De acordo com o CPC 41/IAS 33, quando ocorre aumento na quantidade de ações sem aumento nos recursos, o número de ações é ajustado como se o evento tivesse ocorrido no início do período mais antigo apresentado.

O efeito dilutivo do numerador no cálculo de lucro por ação diluído considera os efeitos dilutivos das debêntures conversíveis em ações emitidas por subsidiárias da controlada indireta CPFL Renováveis. Os efeitos foram calculados considerando a premissa de que tais debêntures seriam convertidas em ações ordinárias da controlada no início de cada período.

(26) RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA

| | Consolidado | | | |
|--|--------------------|--------------------|--------------------|--------------------|
| | 2016 | | 2015 | |
| | 3º Trimestre | 9 meses | 3º Trimestre | 9 meses |
| Receita de operações com energia elétrica | | | | |
| Classe de consumidores | | | | |
| Residencial | 2.304.438 | 7.611.526 | 2.436.370 | 7.143.389 |
| Industrial | 1.295.120 | 3.963.933 | 1.435.735 | 4.076.963 |
| Comercial | 1.196.170 | 4.023.477 | 1.283.248 | 3.802.990 |
| Rural | 191.310 | 552.378 | 207.657 | 545.181 |
| Poderes públicos | 154.934 | 495.974 | 172.381 | 505.307 |
| Iluminação pública | 139.861 | 428.024 | 152.119 | 394.125 |
| Serviço público | 214.077 | 665.123 | 235.353 | 643.284 |
| (-) Transferência da receita de ultrapassagem e excedente de reativos | (15.654) | (51.277) | (22.212) | (70.995) |
| Fornecimento faturado | 5.480.257 | 17.689.157 | 5.900.651 | 17.040.242 |
| Fornecimento não faturado (líquido) | (5.845) | 93.319 | 92.965 | 165.215 |
| Outros encargos do consumidor / Encargos emergenciais (ECE/EAAE) | - | - | - | 3 |
| (-) Transferência da receita relacionada à disponibilidade da rede elétrica ao consumidor cativo | (2.064.321) | (6.700.140) | (2.083.257) | (5.811.271) |
| Fornecimento de energia elétrica | 3.410.091 | 11.082.336 | 3.910.359 | 11.394.189 |
| Furnas Centrais Elétricas S.A. | 137.893 | 396.271 | 123.281 | 362.185 |
| Outras concessionárias, permissionárias e autorizadas | 682.584 | 1.683.927 | 600.918 | 1.633.991 |
| (-) Transferência da receita relacionada à disponibilidade da rede elétrica ao consumidor cativo | (11.773) | (37.721) | (12.157) | (34.250) |
| Energia elétrica de curto prazo | 192.485 | 320.981 | 87.281 | 734.527 |
| Suprimento de energia elétrica | 1.001.189 | 2.363.458 | 799.324 | 2.696.453 |
| Receita pela disponibilidade da rede elétrica - TUSD consumidor cativo | 2.076.094 | 6.737.861 | 2.095.414 | 5.845.521 |
| Receita pela disponibilidade da rede elétrica - TUSD consumidor livre | 531.631 | 1.506.994 | 532.612 | 1.420.249 |
| (-) Transferência da receita de ultrapassagem e excedente de reativos | (4.124) | (12.671) | (4.859) | (16.759) |
| Receita de construção da infraestrutura de concessão | 325.100 | 816.950 | 252.049 | 767.769 |
| Ativo e passivo financeiro setorial | (558.007) | (1.752.239) | 727.814 | 2.311.969 |
| Aporte CDE - baixa renda, demais subsídios tarifários e descontos tarifários - liminares | 430.363 | 925.383 | 251.969 | 661.261 |
| Outras receitas e rendas | 119.215 | 323.502 | 80.365 | 253.282 |
| Outras receitas operacionais | 2.920.272 | 8.545.780 | 3.935.365 | 11.243.293 |
| Total da receita operacional bruta | 7.331.552 | 21.991.574 | 8.645.047 | 25.333.935 |
| Deduções da receita operacional | | | | |
| ICMS | (1.103.749) | (3.619.844) | (1.174.121) | (3.409.243) |
| PIS | (111.639) | (341.665) | (136.124) | (395.455) |
| COFINS | (514.251) | (1.573.816) | (627.346) | (1.821.893) |
| ISS | (2.817) | (7.719) | (1.928) | (5.830) |
| Reserva global de reversão - RGR | (2.142) | (3.527) | (636) | (1.893) |
| Conta de desenvolvimento energético - CDE | (788.646) | (2.465.988) | (1.171.424) | (2.740.100) |
| Programa de P & D e eficiência energética | (33.494) | (99.783) | (37.631) | (116.167) |
| PROINFA | (30.732) | (79.641) | (21.004) | (68.914) |
| Bandeiras tarifárias e outros | (125) | (377.223) | (501.159) | (1.337.281) |
| IPI | (40) | (124) | - | (3) |
| FUST e FUNTEL | (10) | (27) | (7) | (17) |
| Outros | (6.532) | (19.370) | (6.497) | (17.350) |
| | (2.594.177) | (8.588.728) | (3.677.875) | (9.914.147) |
| Receita operacional líquida | 4.737.375 | 13.402.846 | 4.967.172 | 15.419.789 |

| | Consolidado | | | |
|---|---------------|---------------|---------------|---------------|
| | 2016 | | 2015 | |
| | 3º Trimestre | 9 meses | 3º Trimestre | 9 meses |
| Receita de operações com energia elétrica - em GWh (*) | | | | |
| Classe de consumidores | | | | |
| Residencial | 3.755 | 12.023 | 3.761 | 12.071 |
| Industrial | 3.312 | 9.546 | 3.142 | 9.574 |
| Comercial | 2.184 | 7.121 | 2.089 | 6.847 |
| Rural | 593 | 1.624 | 559 | 1.604 |
| Poderes públicos | 288 | 913 | 297 | 933 |
| Iluminação pública | 432 | 1.277 | 417 | 1.228 |
| Serviço público | 446 | 1.349 | 449 | 1.346 |
| Outros | - | - | - | - |
| Fornecimento faturado | 11.010 | 33.853 | 10.713 | 33.602 |
| Consumo próprio | 7 | 24 | 8 | 24 |
| Fornecimento de energia elétrica | 11.017 | 33.877 | 10.720 | 33.627 |
| Furnas Centrais Elétricas S.A. | 763 | 2.272 | 763 | 2.263 |
| Outras concessionárias, permissionárias e autorizadas | 3.509 | 8.934 | 2.987 | 8.095 |
| Energia elétrica de curto prazo | 2.973 | 4.737 | 849 | 2.567 |
| Suprimento de energia elétrica | 7.245 | 15.943 | 4.599 | 12.925 |

| Numero de consumidores (*) | Consolidado | |
|-------------------------------|------------------|------------------|
| | 30/09/2016 | 30/09/2015 |
| Classe de consumidores | | |
| Residencial | 7.036.187 | 6.870.146 |
| Industrial | 54.242 | 56.015 |
| Comercial | 467.295 | 476.009 |
| Rural | 247.832 | 244.146 |
| Poderes públicos | 52.005 | 51.226 |
| Iluminação pública | 10.843 | 10.249 |
| Serviço público | 8.580 | 8.322 |
| Total | 7.877.828 | 7.716.113 |

(*) Informações não revisadas pelos auditores independentes

26.1 Ajuste de receita de ultrapassagem e excedente de reativos

As informações referentes à contabilização e histórico estão descritas na nota 27.1 das demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2015.

26.2 Revisão Tarifária Periódica (“RTP”) e Reajuste Tarifário Anual (“RTA”)

| Distribuidora | Mês | 2016 | | 2015 | |
|---------------------|-------------|-----------|-----------------------------|-----------|-----------------------------|
| | | RTA / RTP | Percepção do consumidor (a) | RTA / RTP | Percepção do consumidor (a) |
| CPFL Paulista | Abril | 9,89% | 7,55% | 41,45% | 4,67% (c) |
| CPFL Piratininga | Outubro (b) | -12,54% | -24,21% | 56,29% | 21,11% (c) |
| RGE | Junho | -1,48% | -7,51% | 33,48% | -3,76% (c) |
| CPFL Santa Cruz | Março | 22,51% | 7,15% | 34,68% | 27,96% |
| CPFL Leste Paulista | Março | 21,04% | 13,32% | 20,80% | 24,89% |
| CPFL Jaguari | Março | 29,46% | 13,25% | 38,46% | 45,70% |
| CPFL Sul Paulista | Março | 24,35% | 12,82% | 24,88% | 28,38% |
| CPFL Mococa | Março | 16,57% | 9,02% | 23,34% | 29,28% |

- (a) representa o efeito médio percebido pelo consumidor, em decorrência da retirada da base tarifária de componentes financeiros que haviam sido adicionados no reajuste tarifário anterior (informação não revisada pelos auditores independentes).
- (b) Conforme descrito na nota 35.4, em outubro de 2016 houve a RTA para a controlada CPFL Piratininga.
- (c) Percepção do consumidor em comparação à Revisão Tarifária Extraordinária ocorrida em março de 2015.

26.3 Aporte CDE - baixa renda, demais subsídios tarifários e descontos tarifários – liminares

26.3.1 Aporte CDE – baixa renda, demais subsídios tarifários

A Lei nº 12.783 de 11 de janeiro de 2013 determinou que os recursos relacionados à subvenção baixa renda bem como outros descontos tarifários passassem a ser subsidiados integralmente por recursos oriundos da CDE.

No período de nove meses findo em 30 de setembro de 2016, foi registrada receita de R\$ 739.110 (R\$ 661.261 no período de nove meses findo em 30 de setembro de 2015), sendo (i) R\$ 70.912 referentes à subvenção baixa renda (R\$ 48.593 no período de nove meses findo em 30 de setembro de 2015) e (ii) R\$ 668.198 referentes a outros descontos tarifários (R\$ 612.668 no período de nove meses findo em 30

de setembro de 2015). Estes itens foram registrados em contrapartida a Outros créditos na rubrica Contas a receber – Eletrobrás (nota 11) e Outras contas a pagar na rubrica Descontos tarifários – CDE (nota 23).

26.3.2 Descontos tarifários - liminares

A Associação Brasileira de Grandes Consumidores Industriais de Energia Elétrica (“ABRACE”) obteve liminar em julho de 2015, que desobrigava suas associadas a pagarem itens específicos do encargo da CDE (Conta de Desenvolvimento Energético). A obrigação de recolhimento da cota da CDE não foi alterada e as distribuidoras arcaram com esse déficit de receita. No processo tarifário posterior à decisão da liminar, a ANEEL concedeu um componente financeiro na tarifa para recuperação desta receita.

Todavia, a decisão da diretoria da ANEEL foi reformada e exarada pelo Despacho nº 1.576/2016, que revogou o Despacho nº 2.792/2015, e foi determinado às distribuidoras deduzirem o total dos efeitos das liminares do pagamento das cotas mensais da CDE. Desta forma, foi estabelecido que este custo será de responsabilidade da Eletrobrás.

Em função do novo procedimento definido no Despacho nº 1.576/2016 foi necessário:

- (i) registrar uma receita na rubrica Aporte CDE – baixa renda, demais subsídios tarifários e descontos tarifários – liminares em contrapartida na rubrica contas a receber - Eletrobrás (nota 11) no montante de R\$ 186.272
- (ii) registrar passivo financeiro setorial (nota 8) em contrapartida a receita de ativo e passivo financeiro setorial no montante de R\$ 209.250, que será ressarcido aos consumidores no próximo processo tarifário.

26.4 Bandeiras tarifárias

O sistema de aplicação das Bandeiras Tarifárias está descrito na nota 27.5 das demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2015.

No período de nove meses findo em 30 de setembro de 2016 as controladas de distribuição faturaram aos seus consumidores o montante de R\$ 377.223 (R\$ 1.337.281 no período de nove meses findo em 30 de setembro de 2015), registrados na rubrica “Bandeiras tarifárias e outros”. No período de nove meses findo em 30 de setembro de 2016, foram homologados pela ANEEL R\$ 670.025 referentes aos meses de novembro de 2015 a maio de 2016, (R\$ 690.452 no período de nove meses findo em 30 de setembro de 2015) que foram utilizados para compensar parte do ativo financeiro setorial (nota 8), R\$ 10.316 (R\$ 141.503 no período de nove meses findo em 30 de setembro de 2015) foram repassados para a Conta Centralizadora dos Recursos de Bandeiras Tarifárias (“CCRBT”), criada por meio do Decreto nº 8.401/2015 e administrada pela CCEE, e R\$ 772 continuam em aberto registrados no passivo - taxas regulamentares (nota 19).

26.5 Conta de desenvolvimento energético – CDE

A ANEEL, por meio das Resoluções Homologatórias (“REH”) nº 2.077 de 07 de junho de 2016, nº 2.018, de 02 de fevereiro de 2016 e nº 1.857 de 27 de fevereiro de 2015, estabeleceu as quotas anuais definitivas da CDE. Essas quotas contemplam: (i) quota anual da conta CDE – USO; e (ii) quota CDE – Energia, referente a parte dos aportes CDE recebidos pelas concessionárias de distribuição de energia elétrica no período de janeiro de 2013 a janeiro de 2014, que deverá ser recolhida dos consumidores e repassada à Conta CDE em até cinco anos a partir da RTE de 2015. Adicionalmente, por meio da Resolução Homologatória nº 1.863, de 31 de março de 2015, a ANEEL estabeleceu mais uma quota destinada à amortização da Conta ACR, com recolhimento e repasse à Conta CDE por um período médio de cinco anos a partir do processo tarifário ordinário (RTA ou RTP) de 2015.

(27) CUSTO COM ENERGIA ELÉTRICA

| | Consolidado | | | |
|---|------------------|------------------|------------------|-------------------|
| | 2016 | | 2015 | |
| | 3º Trimestre | 9 meses | 3º Trimestre | 9 meses |
| <u>Energia comprada para revenda</u> | | | | |
| Energia de Itaipu Binacional | 462.469 | 1.513.184 | 788.717 | 2.062.039 |
| Energia de curto prazo/PROINFRA | 80.271 | 169.722 | 146.753 | 931.436 |
| Energia adquirida através de leilão no ambiente regulado e contratos bilaterais | 2.168.998 | 5.960.300 | 2.028.996 | 7.139.727 |
| Crédito de PIS e COFINS | (246.031) | (697.945) | (272.348) | (925.591) |
| Subtotal | 2.465.707 | 6.945.260 | 2.692.119 | 9.207.611 |
| <u>Encargos de uso do sistema de transmissão e distribuição</u> | | | | |
| Encargos da rede básica | 198.405 | 602.168 | 197.997 | 642.664 |
| Encargos de transporte de Itaipu | 13.386 | 38.799 | 13.101 | 38.736 |
| Encargos de conexão | 22.142 | 57.487 | 15.017 | 38.409 |
| Encargos de uso do sistema de distribuição | 9.272 | 28.179 | 8.062 | 29.326 |
| Encargos de serviço do sistema - ESS | 84.763 | 281.672 | 161.620 | 407.081 |
| Encargos de energia de reserva - EER | 5.538 | 106.925 | 95.960 | 95.960 |
| Crédito de PIS e COFINS | (28.700) | (97.410) | (43.833) | (110.206) |
| Subtotal | 304.806 | 1.017.820 | 447.923 | 1.141.970 |
| Total | 2.770.513 | 7.963.080 | 3.140.041 | 10.349.581 |

| | Consolidado | | | |
|---|---------------|---------------|---------------|---------------|
| | 2016 | | 2015 | |
| | 3º Trimestre | 9 meses | 3º Trimestre | 9 meses |
| <u>Energia comprada para revenda - GWh(*)</u> | | | | |
| Energia de Itaipu Binacional | 2.556 | 7.603 | 2.579 | 7.669 |
| Energia de curto prazo/PROINFRA | 461 | 1.631 | 647 | 3.384 |
| Energia adquirida através de leilão no ambiente regulado e contratos bilaterais | 13.073 | 36.808 | 10.912 | 32.558 |
| Total | 16.090 | 46.042 | 14.138 | 43.612 |

(*) informações não revisadas pelos auditores independentes.

27.1 Generating Scaling Factor (“GSF”) e repactuação do risco hidrológico de 2015

Os detalhes do histórico relacionado ao GSF, ocorrido em 2015, estão descritos na nota explicativa 28.2 das demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2015. Os geradores que aderissem à repactuação do risco hidrológico deveriam encerrar os processos judiciais contra o órgão regulador das concessões e efetuar o pagamento do prêmio de risco referente à transferência do risco de GSF para a CCRBT.

Em 2015, as controladas Ceran, CPFL Jaguari Geração (Paulista Lajeado) e CPFL Renováveis e os empreendimentos controlados em conjunto ENERCAN e Chapecoense aderiram à repactuação de seus contratos do ACR e cancelaram seus processos judiciais.

Em 2016, o empreendimento controlado em conjunto Baesa decidiu aderir à repactuação de seus contratos do ACR, assim encerrando a participação no processo judicial conjunto movido pela Associação Brasileira dos Produtores Independentes de Energia Elétrica - (“APINE”). Na Companhia, o efeito líquido dos impostos foi de R\$ 5.102, reconhecido como resultado de participação societária.

(28) CUSTO E DESPESAS OPERACIONAIS

| Controladora | | | | |
|-------------------------------------|---------------------|----------------|---------------------|----------------|
| Total Despesas Operacionais | | | | |
| Gerais e administrativas | | | | |
| | 2016 | | 2015 | |
| | 3º Trimestre | 9 meses | 3º Trimestre | 9 meses |
| Pessoal | 12.391 | 28.345 | 5.230 | 15.411 |
| Material | 18 | 62 | 21 | 50 |
| Serviços de terceiros | 2.740 | 6.645 | 1.534 | 5.537 |
| Depreciação e amortização | 46 | 148 | 43 | 123 |
| Outros | 888 | 1.825 | 1.333 | 2.302 |
| Arrendamentos e aluguéis | 12 | 37 | 38 | 109 |
| Publicidade e propaganda | 189 | 350 | 44 | 91 |
| Legais, judiciais e indenizações | 276 | 406 | 1.052 | 1.585 |
| Doações, contribuições e subvenções | - | - | - | 46 |
| Outros | 410 | 1.031 | 199 | 471 |
| Total | 16.083 | 37.025 | 8.161 | 23.422 |

| Consolidado | | | | | | | | | | | | |
|---|--------------------------|----------------|--|----------------|----------------|----------------|---|----------------|---------------|---------------|------------------|------------------|
| 3º Trimestre | | | | | | | | | | | | |
| | Custo de operação | | Custo do serviço prestado a terceiros | | Vendas | | Despesas Operacionais Gerais e administrativas | | Outros | | Total | |
| | 2016 | 2015 | 2016 | 2015 | 2016 | 2015 | 2016 | 2015 | 2016 | 2015 | 2016 | 2015 |
| | Pessoal | 160.273 | 147.233 | - | - | 32.061 | 32.523 | 68.855 | 57.673 | - | - | 261.189 |
| Entidade de previdência privada | 23.658 | 16.347 | - | - | - | - | - | - | - | - | 23.658 | 16.347 |
| Material | 59.038 | 34.134 | 211 | 175 | 2.121 | 1.371 | 3.396 | 3.016 | - | - | 64.766 | 38.696 |
| Serviços de terceiros | 66.425 | 49.687 | 627 | 482 | 36.662 | 32.655 | 52.817 | 59.910 | - | - | 156.531 | 142.734 |
| Depreciação e amortização | 228.852 | 224.240 | - | - | 979 | 5.415 | 24.371 | 19.742 | - | - | 254.202 | 249.397 |
| Custos com construção da infraestrutura | - | - | 324.154 | 251.887 | - | - | - | - | - | - | 324.154 | 251.887 |
| Outros | 23.938 | 14.388 | (2) | (4) | 51.857 | 46.420 | 42.631 | 42.639 | 74.560 | 65.041 | 192.984 | 168.484 |
| Taxa de arrecadação | - | - | - | - | 16.205 | 14.226 | - | - | - | - | 16.205 | 14.226 |
| Provisão para créditos de liquidação duvidosa | - | - | - | - | 34.161 | 31.644 | - | - | - | - | 34.161 | 31.644 |
| Arrendamentos e aluguéis | 9.909 | 7.527 | - | - | - | 2 | 3.885 | 3.864 | - | - | 13.794 | 11.393 |
| Publicidade e propaganda | 60 | 89 | - | - | - | 11 | 3.971 | 3.102 | - | - | 4.031 | 3.202 |
| Legais, judiciais e indenizações | - | - | - | - | - | - | 29.258 | 47.595 | - | - | 29.258 | 47.595 |
| Doações, contribuições e subvenções | 22 | - | - | - | 3 | 5 | 69 | - | - | - | 94 | 5 |
| Perda (ganho) na alienação, desativação e outros de ativos não circulante | - | - | - | - | - | - | - | - | 12.290 | 239 | 12.290 | 239 |
| Amortização de intangível de concessão | - | - | - | - | - | - | - | - | 62.365 | 64.882 | 62.365 | 64.882 |
| Amortização de prêmio pago - GSF | 2.400 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2.400 | - |
| Compensação financeira pela utilização de recursos hídricos | 2.936 | 4.040 | - | - | - | - | - | - | - | - | 2.936 | 4.040 |
| Outros | 8.612 | 2.733 | (2) | (4) | 1.489 | 533 | 5.449 | (11.922) | (95) | (80) | 15.453 | (8.740) |
| Total | 562.184 | 486.029 | 324.990 | 252.540 | 123.680 | 118.385 | 192.069 | 182.980 | 74.560 | 65.041 | 1.277.483 | 1.104.974 |

| Consolidado | | | | | | | | | | | | |
|---|--------------------------|------------------|--|----------------|----------------|----------------|---------------------------------|----------------|----------------|----------------|------------------|------------------|
| 9 meses | | | | | | | | | | | | |
| | Custo de operação | | Custo do serviço prestado a terceiros | | Vendas | | Despesas Operacionais | | | Total | | |
| | 2016 | 2015 | 2016 | 2015 | 2016 | 2015 | Gerais e administrativas | | Outros | | | |
| | | | | | | | 2016 | 2015 | 2016 | 2015 | 2016 | 2015 |
| Pessoal | 485.120 | 437.818 | 1 | - | 93.951 | 93.470 | 194.285 | 167.602 | - | - | 773.357 | 698.886 |
| Entidade de previdência privada | 51.483 | 49.036 | - | - | - | - | - | - | - | - | 51.483 | 49.036 |
| Material | 124.936 | 94.824 | 471 | 464 | 5.331 | 3.395 | 13.083 | 7.139 | - | - | 143.821 | 105.822 |
| Serviços de terceiros | 199.037 | 138.408 | 1.414 | 1.265 | 105.282 | 93.840 | 157.586 | 179.228 | - | - | 463.319 | 412.743 |
| Depreciação e amortização | 676.204 | 637.831 | - | - | 2.635 | 20.975 | 71.458 | 60.199 | - | - | 750.297 | 719.004 |
| Custos com construção da infraestrutura | - | - | 815.681 | 766.605 | - | - | - | - | - | - | 815.681 | 766.605 |
| Outros | 86.037 | 44.860 | (8) | (7) | 180.576 | 138.105 | 170.785 | 207.497 | 218.403 | 261.077 | 655.793 | 651.531 |
| Taxa de arrecadação | - | - | - | - | 47.519 | 42.603 | - | - | - | - | 47.519 | 42.603 |
| Provisão para créditos de liquidação duvidosa | - | - | - | - | 130.026 | 94.109 | - | - | - | - | 130.026 | 94.109 |
| Arrendamentos e aluguéis | 28.386 | 23.210 | - | - | - | - | 12.682 | 12.592 | - | - | 41.068 | 35.802 |
| Publicidade e propaganda | 103 | 157 | - | - | 16 | 34 | 9.312 | 7.508 | - | - | 9.431 | 7.699 |
| Legais, judiciais e indenizações | - | - | - | - | - | - | 138.227 | 197.169 | - | - | 138.227 | 197.169 |
| Doações, contribuições e subvenções | 36 | - | - | - | 6 | 16 | 127 | 223 | - | - | 169 | 239 |
| Perda (ganho) na alienação, desativação e outros de ativos não circulante | - | - | - | - | - | - | - | - | 32.272 | 27.704 | 32.272 | 27.704 |
| Amortização de intangível de concessão | - | - | - | - | - | - | - | - | 186.272 | 233.574 | 186.272 | 233.574 |
| Amortização de prêmio pago - GSF | 7.200 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 7.200 | - |
| Compensação financeira pela utilização de recursos hídricos | 9.909 | 10.250 | - | - | - | - | - | - | - | - | 9.909 | 10.250 |
| Outros | 40.403 | 11.243 | (8) | (7) | 3.009 | 1.342 | 10.438 | (9.995) | (141) | (202) | 53.701 | 2.381 |
| Total | 1.622.816 | 1.402.773 | 817.558 | 768.327 | 387.775 | 349.785 | 607.198 | 621.666 | 218.402 | 261.077 | 3.653.749 | 3.403.628 |

(29) RESULTADO FINANCEIRO

| | Controladora | | | | Consolidado | | | |
|--|----------------|-----------------|-----------------|-----------------|------------------|--------------------|------------------|--------------------|
| | 2016 | | 2015 | | 2016 | | 2015 | |
| | 3º Trimestre | 9 meses | 3º Trimestre | 9 meses | 3º Trimestre | 9 meses | 3º Trimestre | 9 meses |
| Receitas | | | | | | | | |
| Rendas de aplicações financeiras | 21.251 | 48.516 | 20.520 | 48.774 | 186.959 | 484.733 | 117.584 | 331.804 |
| Acréscimos e multas moratórias | 460 | 464 | 2 | 3 | 58.088 | 174.934 | 56.540 | 151.868 |
| Atualização de créditos fiscais | 1.569 | 5.419 | 3.251 | 3.334 | 9.528 | 27.078 | 4.903 | 12.016 |
| Atualização de depósitos judiciais | 12 | 34 | 10 | 25 | 9.287 | 26.835 | 23.137 | 61.440 |
| Atualizações monetárias e cambiais | - | 1 | - | - | 29.647 | 131.639 | 41.044 | 79.839 |
| Ajuste de expectativa de fluxo de caixa (nota 10) | - | - | - | - | 49.156 | 209.683 | 124.912 | 262.644 |
| Deságio na aquisição de crédito de ICMS | - | - | - | - | 1.808 | 13.454 | 1.880 | 9.504 |
| Atualizações de ativo financeiro setorial (nota 8) | - | - | - | - | (5.944) | 50.643 | 54.799 | 97.902 |
| PIS e COFINS - sobre outras receitas financeiras | (1.248) | (3.109) | (1.219) | (1.219) | (22.882) | (44.915) | (19.277) | (19.277) |
| PIS e COFINS sobre JCP | (14) | (1.156) | - | (5.766) | (14) | (1.156) | - | (5.766) |
| Outros | 3.290 | 11.537 | 1.536 | 4.523 | 19.835 | 68.910 | 15.391 | 55.507 |
| Total | 25.321 | 61.706 | 24.099 | 49.674 | 335.467 | 1.141.838 | 420.915 | 1.037.481 |
| Despesas | | | | | | | | |
| Encargos de dívidas | (1.772) | (10.885) | (11.568) | (48.455) | (447.606) | (1.315.996) | (440.368) | (1.266.015) |
| Atualizações monetárias e cambiais | (3.916) | (25.959) | (5.519) | (12.776) | (226.964) | (515.106) | (290.587) | (561.883) |
| (-) Juros capitalizados | - | - | - | - | 18.493 | 52.432 | 19.026 | 28.790 |
| Atualizações de passivo financeiro setorial (nota 8) | - | - | - | - | (996) | (17.257) | 461 | (1.348) |
| Uso do Bem Público - UBP | - | - | - | - | (4.120) | (12.470) | (3.412) | (10.152) |
| Outros | (1) | (470) | (1.299) | (4.676) | (45.727) | (135.856) | (52.571) | (126.897) |
| Total | (5.689) | (37.315) | (18.385) | (65.906) | (706.920) | (1.944.253) | (767.451) | (1.937.505) |
| Resultado financeiro | 19.631 | 24.391 | 5.714 | (16.232) | (371.453) | (802.416) | (346.537) | (900.024) |

Os juros foram capitalizados a uma taxa média de 10,87% a.a. durante o período de nove meses findo em 30 de setembro de 2016 (10,02% no período de nove meses findo em 30 de setembro de 2015) sobre os ativos qualificáveis, de acordo com o CPC 20 (R1) e IAS 23.

As rubricas de atualizações monetárias e cambiais contemplam os efeitos das perdas com instrumentos derivativos no montante de R\$ 1.345.605 no período de nove meses findo em 30 de setembro de 2016 (ganho de R\$ 1.788.264 no período de nove meses findo em 30 de setembro de 2015) (nota 33).

(30) INFORMAÇÕES POR SEGMENTO

A segregação dos segmentos operacionais da Companhia é baseada na estrutura interna das informações financeiras e da Administração, e é efetuada através da segmentação pelos tipos de negócio: atividades de distribuição, geração (fontes convencionais e renováveis), comercialização de energia elétrica e serviços prestados.

Os resultados, ativos e passivos por segmento incluem itens diretamente atribuíveis ao segmento e também aqueles que possam ser alocados razoavelmente, quando aplicável. Os preços praticados entre os segmentos são determinados com base em transações similares de mercado. A nota explicativa 1 apresenta as subsidiárias de acordo com a sua respectiva área de atuação e contém mais informações sobre cada controlada e seu respectivo ramo de negócio e segmentos.

Estão apresentadas a seguir as informações segregadas por segmento de acordo com os critérios estabelecidos pela Administração da Companhia:

| | Distribuição | Geração | Renováveis | Comercialização | Serviços | Outros (*) | Eliminações | Total |
|--|--------------|-----------|------------|-----------------|----------|------------|-------------|-------------|
| 9 meses 2016 | | | | | | | | |
| Receita operacional líquida | 10.493.292 | 436.358 | 934.182 | 1.427.923 | 68.225 | 42.866 | | 13.402.846 |
| (-) Vendas entre sociedades parceiras | 16.752 | 304.028 | 229.817 | 50.015 | 229.907 | 6.330 | (836.850) | - |
| Resultado do serviço | 853.812 | 501.075 | 316.945 | 100.937 | 51.129 | (37.881) | | 1.786.017 |
| Receita financeira | 826.349 | 131.604 | 97.742 | 25.317 | 6.845 | 53.981 | | 1.141.838 |
| Despesa financeira | (978.619) | (415.278) | (491.636) | (11.208) | (3.765) | (43.746) | | (1.944.253) |
| Lucro (prejuízo) antes dos impostos | 701.543 | 418.345 | (76.950) | 115.045 | 54.209 | (27.647) | | 1.184.545 |
| Imposto de renda e contribuição social | (274.371) | (74.189) | (39.837) | (36.169) | (13.158) | (4.967) | | (442.691) |
| Lucro (prejuízo) líquido | 427.171 | 344.156 | (116.787) | 78.877 | 41.051 | (32.614) | | 741.854 |
| Total do ativo (**) | 18.371.153 | 5.403.027 | 12.072.265 | 409.247 | 351.861 | 945.148 | | 37.552.701 |
| Aquisições do imobilizado e outros intangíveis | 709.200 | 11.728 | 802.228 | 2.490 | 31.312 | 2.728 | | 1.559.686 |
| Depreciação e amortização | (421.536) | (92.991) | (406.679) | (2.879) | (9.933) | (2.549) | | (936.569) |
| 9 meses 2015 (***) | | | | | | | | |
| Receita operacional líquida | 12.739.346 | 436.812 | 881.921 | 1.280.422 | 80.130 | 1.157 | | 15.419.789 |
| (-) Vendas entre sociedades parceiras | 16.765 | 283.277 | 265.727 | 34.789 | 170.429 | (0) | (770.987) | - |
| Resultado do serviço | 963.609 | 381.407 | 232.140 | 91.833 | 19.926 | (22.336) | | 1.666.580 |
| Receita financeira | 746.902 | 76.720 | 99.046 | 28.478 | 38.314 | 48.021 | | 1.037.481 |
| Despesa financeira | (989.772) | (412.611) | (435.250) | (27.572) | (6.410) | (65.891) | | (1.937.505) |
| Lucro (prejuízo) antes dos impostos | 720.740 | 170.501 | (104.064) | 92.740 | 51.831 | (40.206) | | 891.541 |
| Imposto de renda e contribuição social | (281.137) | (14.750) | (27.257) | (32.179) | (11.938) | (11.509) | | (378.770) |
| Lucro (prejuízo) líquido | 439.602 | 155.752 | (131.321) | 60.561 | 39.893 | (51.715) | | 512.771 |
| Total do ativo (**) | 22.138.086 | 4.575.230 | 11.868.943 | 714.781 | 317.845 | 917.586 | | 40.532.471 |
| Aquisições do imobilizado e outros intangíveis | 612.642 | 2.574 | 287.131 | 1.219 | 27.274 | 548 | | 931.388 |
| Depreciação e amortização | (441.426) | (99.089) | (397.162) | (3.521) | (11.244) | (136) | | (952.579) |

(*) Outros: refere-se basicamente a ativos e transações que não são relacionados a nenhum dos segmentos identificados.

(**) Os intangíveis, líquidos de amortização, foram alocados nos respectivos segmentos.

(***) Para o total do ativo, os saldos referem-se a 31 de dezembro de 2015.

(31) TRANSAÇÕES COM PARTES RELACIONADAS

A Companhia possui as seguintes empresas como acionistas controladores:

- ESC Energia S.A.

Companhia controlada pelo grupo Camargo Corrêa, que atua em segmentos diversificados como construção, cimento, têxtil, alumínio e concessão de rodovias, entre outros.

- Energia São Paulo Fundo de Investimento em Ações

Companhia controlada pelos seguintes fundos de pensão: (a) Fundação CESP, (b) Fundação SISTEL de Seguridade Social, (c) Fundação Petrobras de Seguridade Social - PETROS, e (d) Fundação SABESP de Seguridade Social - SABESPREV.

- Bonaire Participações S.A, até 23 de setembro de 2016, quando transferiu suas ações para seu controlador Energia São Paulo Fundo de Investimento em Ações. (nota 24.2)

- BB Carteira Livre I - Fundo de Investimento em Ações, até 22 de setembro de 2016, quando transferiu suas ações para seu controlador PREVI - Caixa de Previdência dos Funcionários do Banco do Brasil. (nota 24.3)

As participações diretas e indiretas em controladas operacionais estão descritas na nota 1.

Foram considerados como partes relacionadas os acionistas controladores, controladas e coligadas, entidades com controle conjunto, entidades sob o controle comum e que de alguma forma exerçam influências significativas sobre a Companhia.

As principais naturezas e transações estão relacionadas a seguir:

- Saldo bancário e aplicação financeira** - Referem-se basicamente a saldos bancários e aplicações financeiras junto a instituições financeiras, conforme descrito na nota 5. Adicionalmente, a Companhia e suas controladas possuem Fundos de Investimentos Exclusivos.
- Empréstimos e financiamentos, debêntures e derivativos** - Corresponde à captação de recursos junto a instituições financeiras conforme condições descritas nas notas 16 e 17. Adicionalmente, a Companhia é garantidora de algumas dívidas captadas por suas controladas, conforme descrito nas notas 16 e 17.
- Outras operações financeiras** - Os valores referem-se a custos bancários, despesas associadas ao processo de arrecadação e despesas de escrituração.
- Compra e venda de energia e encargos** - Refere-se basicamente à compra e venda de energia pelas distribuidoras, comercializadoras e geradoras através de contratos de curto ou longo prazo e

de tarifas cobradas pelo uso da rede de distribuição (TUSD). Estas transações, quando realizadas no mercado livre, são realizadas em condições consideradas pela Companhia como sendo semelhante às de mercado à época da negociação, em consonância com as políticas internas pré-estabelecidas pela Administração da Companhia. Quando realizadas no mercado regulado, os preços cobrados são definidos através de mecanismos definidos pelo órgão regulador.

- e) **Intangível, imobilizado, materiais e prestação de serviços** - Referem-se à aquisição de equipamentos, cabos e outros materiais para aplicação nas atividades de distribuição e geração, e contratação de serviços como construção civil e consultoria em informática.
- f) **Adiantamentos** – Referem-se a adiantamentos para investimentos em pesquisa e desenvolvimento.
- g) **Contrato de mútuo** – Refere-se a (i) contratos realizados com o empreendimento controlado em conjunto EPASA cujas condições contratuais são de 113,5% do CDI com vencimento em janeiro de 2017; e (ii) contratos realizados com acionista não controlador da controlada CPFL Renováveis, com vencimento definido para a data de distribuição de lucros da controlada indireta a seus acionistas e remuneração de 8% a.a. + IGP-M.

Algumas controladas possuem plano de suplementação de aposentadoria mantido junto à Fundação CESP e oferecido aos respectivos empregados. Estes planos detêm investimentos em ações da Companhia (nota 18).

Para zelar para que as operações comerciais com partes relacionadas sejam realizadas em condições usuais de mercado, a Companhia possui um “Comitê de Partes Relacionadas”, formado por representantes dos acionistas controladores, que analisa as principais transações comerciais efetuadas com partes relacionadas.

As controladas CPFL Paulista e CPFL Geração, renegociaram, para pagamento em janeiro e julho de 2017, o vencimento de faturas de compra de energia com os empreendimentos controlados em conjunto Baesa, Enercan e Ceran, cujos vencimentos originais eram de agosto a setembro de 2016.

A remuneração total do pessoal-chave da administração no período de nove meses findo em 30 de setembro de 2016, conforme requerido pela Deliberação CVM nº 560/2008 foi de R\$ 41.764 (R\$ 34.434 no período de nove meses findo em 30 de setembro de 2015). Este valor é composto por R\$ 40.805 referente a benefícios de curto prazo (R\$ 33.662 no período de nove meses findo em 30 de setembro de 2015), R\$ 836 de benefícios pós-emprego (R\$ 772 no período de nove meses findo em 30 de setembro de 2015) e R\$ 123 de outros benefícios de longo prazo (sem valores correspondentes para o período de nove meses findo em 30 de setembro de 2015), e refere-se ao valor registrado pelo regime de competência.

Transações entre partes relacionadas envolvendo acionistas controladores, entidades sob o controle comum ou influência significativa e empreendimentos controlados em conjunto são como segue:

| | Consolidado | | | | | | | |
|---|-------------|------------|------------|------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| | Ativo | | Passivo | | Receita | | Despesa | |
| | 30/09/2016 | 31/12/2015 | 30/09/2016 | 31/12/2015 | 9 meses 2016 | 9 meses 2015 | 9 meses 2016 | 9 meses 2015 |
| Saldo bancário e aplicação financeira | | | | | | | | |
| Banco Bradesco S.A. (**) | 3.050.091 | 4.097.770 | 1 | 1 | 200.564 | - | 539 | - |
| Banco do Brasil S.A. | 39.797 | 126.036 | - | - | 1.302 | 19.892 | 1 | 1 |
| Empréstimos e Financiamentos (*), Debêntures (*) e Derivativos (*) | | | | | | | | |
| Banco Bradesco S.A. (**) | - | - | 864.223 | 667.335 | 15.732 | - | 50.103 | - |
| Banco do Brasil S.A. | - | - | 3.810.616 | 3.727.087 | - | - | 349.777 | 181.323 |
| Banco BNP Paribas Brasil S.A. (**) | 29.018 | 58.478 | - | 322.465 | - | - | 43.305 | - |
| Outras operações financeiras | | | | | | | | |
| Banco Bradesco S.A. (**) | 36 | 1.344 | 1.275 | 1.259 | 50 | - | 10.194 | - |
| Banco do Brasil S.A. | - | - | 798 | 879 | 156 | - | 4.781 | 4.510 |
| BAESA – Energética Barra Grande S.A. | - | - | - | - | - | - | - | 4.866 |
| Foz do Chapecó Energia S.A. | - | - | - | - | - | - | - | 2.211 |
| ENERCAN - Campos Novos Energia S.A. | - | - | - | - | - | - | - | 2.669 |
| Adiantamentos | | | | | | | | |
| BAESA – Energética Barra Grande S.A. | - | - | 763 | 790 | - | - | - | - |
| Foz do Chapecó Energia S.A. | - | - | 1.081 | 1.120 | - | - | - | - |
| ENERCAN - Campos Novos Energia S.A. | - | - | 1.333 | 1.377 | - | - | - | - |
| EPASA - Centrais Elétricas da Paraíba | - | - | 486 | 503 | - | - | - | - |
| Compra e venda de energia e encargos | | | | | | | | |
| Afluente Transmissão de Energia Elétrica S.A. | - | - | 28 | 27 | - | - | 891 | 1.153 |
| Aliança Geração de Energia S.A. | - | - | 1.230 | 1.364 | 3 | - | 38.479 | 22.086 |
| Anizona 1 Energia Renovável S.A. | - | - | - | - | - | - | 720 | 657 |
| Baguan I Geração de Energia Elétrica S.A. | - | - | 6 | 6 | - | - | 217 | 198 |
| BRF Brasil Foods | - | - | - | - | 14.152 | - | - | - |
| Braskem S.A. | - | - | - | - | - | - | 16.023 | - |
| Caelite 2 Energia Renovável S.A. | - | - | - | - | - | - | 662 | 602 |
| Castité 3 Energia Renovável S.A. | - | - | - | - | - | - | 668 | 608 |
| Calango 1 Energia Renovável S.A. | - | - | - | - | - | - | 799 | 727 |
| Calango 2 Energia Renovável S.A. | - | - | - | - | - | - | 681 | 622 |
| Calango 3 Energia Renovável S.A. | - | - | - | - | - | - | 799 | 727 |
| Calango 4 Energia Renovável S.A. | - | - | - | - | - | - | 742 | 674 |
| Calango 5 Energia Renovável S.A. | - | - | - | - | - | - | 788 | 716 |
| Companhia de Eletricidade do Estado da Bahia – COELBA | 386 | 655 | - | - | 14.440 | 10.858 | - | 46 |
| Companhia Energética de Pernambuco - CELPE | 417 | 587 | - | - | 7.295 | 5.241 | 183 | 206 |
| Companhia Energética do Ceará - COELCE | - | - | - | - | - | 1.720 | - | - |
| Companhia Energética do Rio Grande do Norte - COSERN | 103 | 227 | - | - | 2.262 | 1.860 | 1.035 | - |
| Companhia Hidrelétrica Teles Pires S.A. | - | - | 1.550 | 1.548 | 41 | - | 40.633 | 16.160 |
| ELEB Equipamentos Ltda | - | - | - | - | 2.228 | - | - | - |
| Embraer | - | - | - | - | 5.816 | 19.105 | - | - |
| Energética Águas da Pedra S.A. | - | - | 115 | 130 | 4 | - | 3.674 | 3.111 |
| Estaleiro Atlântico Sul S.A. | - | - | - | - | 5.958 | 14.594 | - | - |
| Goiás Sul Geração de Energia S.A. | - | - | - | - | - | - | 133 | 122 |
| Itapebi Geração de Energia S.A. | - | - | - | - | 3 | - | - | - |
| Mel 2 Energia Renovável S.A. | - | - | - | - | - | - | 533 | 474 |
| NC ENERGIA S.A. | - | - | - | - | 19.505 | 4.033 | 9 | - |
| Norte Energia S.A. | 1 | 1 | 22.316 | - | 11 | - | 27.279 | - |
| Rio PCH I S.A. | - | - | 216 | 242 | - | - | 6.878 | 5.859 |
| Santista Jeanswear S/A | - | - | - | - | 9.944 | - | - | - |
| Santista Work Solution S/A | - | - | - | - | 1.605 | - | - | - |
| SE Nandimba S.A. | - | - | - | - | - | - | 100 | 131 |
| Serra do Facão Energia S.A. - SEFAC | - | - | 578 | 576 | - | - | 17.963 | 15.573 |
| Tavex Brasil S.A. | - | - | - | - | - | 3.424 | - | - |
| Termopernambuco S.A. | - | - | - | - | 5 | - | - | - |
| ThyssenKrupp Companhia Siderúrgica do Atlântico | - | - | - | - | 19.380 | 27.367 | 5.705 | 5.155 |
| Vale Energia S.A. | 8.400 | 7.843 | - | - | 76.732 | 69.085 | - | 695 |
| BAESA – Energética Barra Grande S.A. | - | - | 17.238 | 88.441 | - | 60.079 | 50.573 | 85.308 |
| Foz do Chapecó Energia S.A. | - | - | 34.222 | 142.596 | 468 | 3.875 | 264.616 | 242.658 |
| ENERCAN - Campos Novos Energia S.A. | 915 | 667 | 105.840 | 140.496 | 6.478 | 21.514 | 209.243 | 177.882 |
| EPASA - Centrais Elétricas da Paraíba | - | - | 10.425 | 19.807 | - | 15.251 | 63.494 | 125.118 |
| Intangível, Imobilizado, Materiais e Prestação de Serviço | | | | | | | | |
| Aliança Geração de Energia S.A. | - | - | - | - | - | 1 | - | - |
| Banco Bradesco S.A. (**) | - | - | - | 2 | - | - | - | - |
| Banco do Brasil S.A. | - | - | - | - | - | 44 | - | 128 |
| Brasil veículos Companhia de Seguros | - | - | - | - | 2 | - | - | - |
| Brasilprev Seguros e Previdência S.A. | - | - | 17 | - | - | - | - | - |
| Centro de Gestão de Meios de Pagamento S.A. - CGMP | - | - | - | - | - | - | 2.699 | - |
| Companhia de Saneamento Básico do Estado de São Paulo - SABESP | 2 | 65 | 43 | 42 | 167 | 779 | 33 | 30 |
| Companhia Brasileira de Soluções e Serviços CBSS - Alelo (**) | - | - | - | - | - | - | 1.768 | - |
| Companhia de Eletricidade do Estado da Bahia – COELBA | - | - | - | - | - | 6 | - | 50 |
| Companhia Energética do Rio Grande do Norte - COSERN | - | - | - | - | - | 1 | - | - |
| Companhia Hidrelétrica Teles Pires S.A. | - | - | - | - | - | 8 | - | - |
| Companhia Energética de Pernambuco - CELPE | - | - | - | - | - | 3 | - | - |
| Concessionária Auto Raposo Tavares S.A. - CART | - | - | - | - | - | - | 15 | - |
| Concessionária de Rodovias do Oeste de São Paulo – ViaOeste S.A. | - | - | - | - | - | - | 6 | - |
| Concessionária do Sistema Anhanguera - Bandeirante S.A. (**) | - | - | - | - | - | - | 3 | - |
| Embraer | - | - | - | - | 7 | - | - | - |
| Energética Águas da Pedra S.A. | - | - | - | - | - | 1 | - | - |
| Estaleiro Atlântico Sul S.A. | - | - | - | - | 10 | 10 | - | - |
| Ferrovias Centro-Atlântica S.A. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| HM 14 Empreendimento Imobiliário SPE Ltda | - | 14 | - | - | - | - | - | - |
| HM 02 Empreendimento Imobiliário SPE Ltda. | - | - | - | - | 45 | - | - | - |
| Indústrias Romi S.A. | 4 | - | - | - | 39 | 56 | - | - |
| InterCement Brasil S.A. | - | - | - | - | 43 | 26 | - | - |
| Instituto CCR | - | - | - | - | - | - | 19 | - |
| Itapebi Geração de Energia S.A. | - | - | - | - | - | 1 | - | - |
| Investco S.A. | - | - | 1.755 | - | - | - | 15.381 | - |
| Logum Logística S.A. | - | - | - | - | 702 | - | - | - |
| Mapfre Seguros Gerais S.A. (**) | - | - | - | - | 60 | - | 56 | - |
| NC Energia S.A. | - | - | - | - | 6 | - | - | - |
| Rodovias Integradas do Oeste S.A. | - | - | - | 12 | - | - | - | - |
| SAMM - Sociedade de Atividades em Multimídia Ltda. | 93 | - | 4 | - | 845 | - | - | - |
| Tavex Brasil S.A. | - | - | - | - | - | 21 | - | - |
| Termopernambuco S.A. | - | - | - | - | - | 1 | - | - |
| ThyssenKrupp Companhia Siderúrgica do Atlântico | - | - | - | - | - | 1 | - | - |
| TOTVS S.A. | - | - | - | 3 | - | - | 44 | 32 |
| Ultrafertil S.A. | 13 | - | - | - | 14 | 845 | - | - |
| Vale Energia S.A. | - | - | - | - | - | 3 | - | - |
| Vale Fertilizantes S.A. | - | 39 | - | - | 147 | - | - | - |
| BAESA – Energética Barra Grande S.A. | - | - | - | - | 1.236 | 1.001 | - | - |
| Foz do Chapecó Energia S.A. | - | - | - | - | 1.406 | 1.099 | - | - |
| ENERCAN - Campos Novos Energia S.A. | - | - | - | - | 1.309 | 1.001 | - | - |
| EPASA - Centrais Elétricas da Paraíba S.A. | 1.520 | 1.104 | - | - | 427 | 505 | - | - |
| Contrato de Mútuo | | | | | | | | |
| EPASA - Centrais Elétricas da Paraíba S.A. | 37.394 | 76.586 | - | - | 6.834 | 10.212 | - | - |
| Acionistas não controladores da CPFL Renováveis | 8.898 | 7.680 | - | - | 1.099 | 965 | - | - |
| Dividendo e Juros Sobre o Capital Próprio | | | | | | | | |
| BAESA – Energética Barra Grande S.A. | - | 20 | - | - | - | - | - | - |
| Chapecoense Geração S.A. | - | 28.417 | - | - | - | - | - | - |
| ENERCAN - Campos Novos Energia S.A. | 13.424 | 30.905 | - | - | - | - | - | - |
| EPASA - Centrais Elétricas da Paraíba | - | 29.933 | - | - | - | - | - | - |

(*) Incluem os ajustes de marcação a mercado

(**) Parte relacionada a partir de 31.12.2015

(32) GESTÃO DE RISCOS

A estrutura do gerenciamento de risco e os principais fatores de risco de mercado que afetam os negócios da Companhia estão divulgados na nota explicativa 34 das demonstrações financeiras relativas ao exercício findo em 31 de dezembro de 2015.

(33) INSTRUMENTOS FINANCEIROS

Os principais instrumentos financeiros, classificados de acordo com as práticas contábeis adotadas pela Companhia são como segue:

| | Nota Explicativa | Categoria | Mensuração | Nível(*) | Consolidado | | | |
|---|------------------|-----------|------------|---------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| | | | | | 30/09/2016 | | 31/12/2015 | |
| | | | | | Contábil | Valor Justo | Contábil | Valor Justo |
| Ativo | | | | | | | | |
| Caixa e equivalentes de caixa | 5 | (a) | (2) | Nível 1 | 4.088.235 | 4.088.235 | 4.353.488 | 4.353.488 |
| Caixa e equivalentes de caixa | 5 | (a) | (2) | Nível 2 | 1.256.430 | 1.256.430 | 1.329.314 | 1.329.314 |
| Títulos e valores mobiliários | | (a) | (2) | Nível 1 | 53.147 | 53.147 | 23.633 | 23.633 |
| Derivativos | 33 | (a) | (2) | Nível 2 | 719.581 | 719.581 | 2.269.932 | 2.269.932 |
| Derivativos - zero-cost collar | 33 | (a) | (2) | Nível 3 | 56.718 | 56.718 | 8.820 | 8.820 |
| Ativo financeiro da concessão - distribuição | 10 | (b) | (2) | Nível 3 | 4.070.793 | 4.070.793 | 3.483.713 | 3.483.713 |
| | | | | | 10.244.904 | 10.244.904 | 11.468.900 | 11.468.900 |
| Passivo | | | | | | | | |
| Empréstimos e financiamentos - principal e encargos | 16 | (c) | (1) | Nível 2 (***) | 7.524.196 | 6.684.166 | 7.725.978 | 6.499.746 |
| Empréstimos e financiamentos - principal e encargos | 16(**) | (a) | (2) | Nível 2 | 5.245.934 | 5.245.934 | 6.936.808 | 6.936.808 |
| Debêntures - principal e encargos | 17 | (c) | (1) | Nível 2 (***) | 6.638.785 | 6.505.368 | 7.070.430 | 6.105.830 |
| Derivativos | 33 | (a) | (2) | Nível 2 | 133.847 | 133.847 | 31.745 | 31.745 |
| Derivativos - zero-cost collar | 33 | (a) | (2) | Nível 3 | - | - | 2.440 | 2.440 |
| | | | | | 19.542.762 | 18.569.315 | 21.767.402 | 19.576.570 |

(*) Refere-se a hierarquia para determinação do valor justo

(**) Em função da designação inicial deste passivo financeiro, o consolidado apresentou uma perda de R\$ 228.814 nos 9 meses 2016 (ganho de R\$ 499.695 nos 9 meses 2015).

(***) Apenas para fins de divulgação de acordo com o CPC 40 (R1) / IFRS 7

Legenda

Categoria:

- (a) - Valor justo contra o resultado
- (b) - Disponível para venda
- (c) - Outros passivos financeiros

Mensuração:

- (1) - Mensurado ao custo amortizado
- (2) - Mensurado ao valor justo

Os instrumentos financeiros cujos valores contábeis se aproximam dos valores justos, devido à sua natureza, na data destas informações contábeis intermediárias, são:

- Ativos financeiros: (i) consumidores, concessionárias e permissionárias, (ii) arrendamentos, (iii) coligadas, controladas e controladora, (iv) contas a receber – Eletrobrás, (v) ativo financeiro da concessão das transmissoras, (vi) cauções, fundos e depósitos vinculados, (vii) serviços prestados a terceiros, (viii) convênios de arrecadação e (ix) ativo financeiro setorial;
- Passivos financeiros: (i) fornecedores, (ii) taxas regulamentares, (iii) uso do bem público, (iv) consumidores e concessionárias a pagar, (v) Fundo Nacional de Desenvolvimento Científico e Tecnológico - FNDCT, (vi) Empresa de Pesquisa Energética - EPE, (vii) convênio de arrecadação, (viii) fundo de reversão, (ix) Contas a pagar de aquisição de negócios, (x) descontos tarifários – CDE, e (xi) passivo financeiro setorial.

Adicionalmente, não houve no período de nove meses findo em 30 de setembro de 2016 transferências entre os níveis de hierarquia de valor justo.

a) Valorização dos instrumentos financeiros

Conforme mencionado na nota 4, o valor justo de um título corresponde ao seu valor de vencimento (valor de resgate) trazido a valor presente pelo fator de desconto (referente à data de vencimento do título) obtido da curva de juros de mercado em reais.

O CPC 40 (R1) e IFRS 7 requerem a classificação em uma hierarquia de três níveis para mensurações a valor justo dos instrumentos financeiros, baseada em informações observáveis e não observáveis referentes à valorização de um instrumento financeiro na data de mensuração.

O CPC 40 (R1) e IFRS 7 também definem informações observáveis como dados de mercado, obtidos de fontes independentes e informações não observáveis que refletem premissas de mercado.

Os três níveis de hierarquia de valor justo são:

Nível 1: Preços cotados em mercado ativo para instrumentos idênticos;

Nível 2: Informações observáveis diferentes dos preços cotados em mercado ativo que são observáveis para o ativo ou passivo, diretamente (como preços) ou indiretamente (derivados dos preços);

Nível 3: Instrumentos cujos fatores relevantes não são dados observáveis de mercado.

Em função das controladas de distribuição terem classificado os respectivos ativos financeiros da concessão como disponíveis para venda, os fatores relevantes para avaliação ao valor justo não são publicamente observáveis. Por isso, a classificação da hierarquia de valor justo é de nível 3. A movimentação e respectivos ganhos (perdas) no resultado do período de nove meses findo em 30 de setembro de 2016 de R\$ 209.683 (R\$ 262.644 no período de nove meses findo em 30 de setembro de 2015), assim como as principais premissas utilizadas, estão divulgados na nota 10.

Adicionalmente, as principais premissas utilizadas na mensuração do valor justo do derivativo “*zero-cost collar*”, cuja classificação de hierarquia de valor justo é Nível 3, estão divulgadas na nota 33 b.1.

A Companhia registra no consolidado, em “Investimentos ao custo” a participação de 5,94% que a controlada indireta Paulista Lajeado Energia S.A. detém no capital total da Investco S.A., sendo 28.154.140 ações ordinárias e 18.593.070 ações preferenciais. Uma vez que esta Sociedade não possui ações cotadas em bolsa e que o objetivo principal de suas operações é gerar energia elétrica que será comercializada pelos respectivos acionistas detentores da concessão, a Companhia optou por registrar o respectivo investimento ao seu valor de custo.

b) Instrumentos derivativos

A Companhia e suas controladas possuem política de utilizar derivativos com o propósito de proteção (*hedge*) dos riscos de variação cambial e flutuação das taxas de juros, não possuindo, portanto, objetivos especulativos na utilização dos instrumentos derivativos. A Companhia e suas controladas possuem *hedge* cambial em volume compatível com a exposição cambial líquida, incluindo todos os ativos e passivos atrelados à variação cambial.

Os instrumentos de proteção contratados pela Companhia e suas controladas são *swaps* de moeda ou taxas de juros sem nenhum componente de alavancagem, cláusula de margem, ajustes diários ou ajustes periódicos. Adicionalmente, a controlada CPFL Geração contratou em 2015 derivativo do tipo *zero-cost collar* (vide item b.1 a seguir).

Uma vez que grande parte dos derivativos contratados pelas controladas possuem prazos perfeitamente alinhados com a respectiva dívida protegida, e de forma a permitir uma informação contábil mais relevante e consistente através do reconhecimento de receitas e despesas, tais dívidas foram designadas para o registro contábil a valor justo (nota 16). As demais dívidas que possuem prazos diferentes dos instrumentos derivativos contratados para proteção, continuam sendo reconhecidas ao respectivo valor de custo amortizado. Ademais, a Companhia e suas controladas não adotaram a contabilidade de *hedge* (*hedge accounting*) para as operações com instrumentos derivativos.

Em 30 de setembro de 2016 a Companhia e suas controladas detinham as seguintes operações de *swap*, todas negociadas no mercado de balcão:

| Estratégia / Empresa / Contrapartes | Valores de mercado (contábil) | | | Valores a custo, líquidos | Ganho (Perda) na marcação a mercado | Moeda / indexador | Vencimento final | Nacional |
|--|-------------------------------|------------------|--------------------------|---------------------------|-------------------------------------|-------------------|------------------|----------|
| | Ativo | Passivo | Valores justos, líquidos | | | | | |
| Derivativos de proteção de dívidas designadas a valor justo | | | | | | | | |
| Hedge variação cambial | | | | | | | | |
| CPFL Paulista | | | | | | | | |
| Bank of Tokyo-Mitsubishi | 41.933 | - | 41.933 | 43.014 | (1.080) | dólar | 03/2019 | 117.400 |
| Bank of America Merrill Lynch | 39.145 | - | 39.145 | 38.842 | 303 | dólar | 09/2018 | 106.020 |
| Bank of America Merrill Lynch | 44.690 | - | 44.690 | 44.416 | 274 | dólar | 03/2019 | 116.600 |
| J.P. Morgan | 22.344 | - | 22.344 | 22.208 | 136 | dólar | 03/2019 | 58.300 |
| J.P. Morgan | 11.141 | - | 11.141 | 11.134 | 7 | dólar | 12/2017 | 51.470 |
| J.P. Morgan | 9.685 | - | 9.685 | 9.661 | 25 | dólar | 12/2017 | 53.100 |
| J.P. Morgan | 4.507 | - | 4.507 | 4.422 | 85 | dólar | 01/2018 | 27.121 |
| HSBC | 9.032 | - | 9.032 | 8.769 | 263 | dólar | 01/2018 | 54.214 |
| HSBC | 38.091 | - | 38.091 | 36.851 | 1.240 | dólar | 01/2018 | 173.459 |
| J.P. Morgan | 11.485 | - | 11.485 | 11.023 | 462 | dólar | 01/2018 | 67.938 |
| J.P. Morgan | 11.725 | - | 11.725 | 11.363 | 362 | dólar | 01/2019 | 67.613 |
| BNP Paribas | 7.738 | - | 7.738 | 6.777 | 961 | euro | 01/2018 | 63.896 |
| Bank of Tokyo-Mitsubishi | 10.362 | - | 10.362 | 16.443 | (6.080) | dólar | 02/2020 | 142.735 |
| J.P. Morgan | 6.644 | - | 6.644 | 6.634 | 10 | dólar | 02/2018 | 41.100 |
| Bank of America Merrill Lynch | 74.569 | - | 74.569 | 72.307 | 2.262 | dólar | 02/2018 | 405.300 |
| Bank of America Merrill Lynch | - | (18.880) | (18.880) | (16.089) | (2.791) | dólar | 10/2018 | 329.500 |
| HSBC | - | (6.094) | (6.094) | (6.050) | (44) | dólar | 05/2021 | 59.032 |
| Bank of America Merrill Lynch | - | (5.407) | (5.407) | (6.021) | 614 | dólar | 05/2021 | 59.032 |
| Citibank | - | (11.142) | (11.142) | (12.053) | 911 | dólar | 05/2021 | 118.063 |
| | 343.092 | (41.522) | 301.570 | 303.651 | (2.081) | | | |
| CPFL Piratininga | | | | | | | | |
| Citibank | 41.663 | - | 41.663 | 43.051 | (1.388) | dólar | 03/2019 | 117.250 |
| HSBC | 24.417 | - | 24.417 | 24.171 | 246 | dólar | 04/2018 | 55.138 |
| J.P. Morgan | 24.438 | - | 24.438 | 24.174 | 264 | dólar | 04/2018 | 55.138 |
| Citibank | 25.972 | - | 25.972 | 28.218 | (2.245) | dólar | 01/2020 | 169.838 |
| BNP Paribas | 21.280 | - | 21.280 | 18.637 | 2.643 | euro | 01/2018 | 175.714 |
| Scotiabank | - | (3.255) | (3.255) | (3.236) | (19) | dólar | 08/2017 | 55.440 |
| HSBC | - | (6.094) | (6.094) | (6.050) | (44) | dólar | 05/2021 | 59.032 |
| Bank of America Merrill Lynch | - | (7.857) | (7.857) | (9.020) | 1.163 | dólar | 05/2021 | 88.548 |
| Citibank | - | (8.434) | (8.434) | (9.043) | 610 | dólar | 05/2021 | 88.548 |
| | 137.771 | (25.639) | 112.131 | 110.902 | 1.229 | | | |
| CPFL Geração | | | | | | | | |
| HSBC | 89.986 | - | 89.986 | 88.928 | 1.058 | dólar | 03/2017 | 232.520 |
| Votorantim | - | (6.702) | (6.702) | (8.325) | 1.622 | dólar | 06/2019 | 104.454 |
| Scotiabank | - | (5.788) | (5.788) | (5.598) | (189) | dólar | 07/2019 | 117.036 |
| Bradesco | - | (668) | (668) | (606) | (162) | dólar | 09/2019 | 32.636 |
| Citibank | - | (19.064) | (19.064) | (12.030) | (7.034) | dólar | 09/2020 | 397.320 |
| | 89.986 | (32.222) | 57.764 | 62.468 | (4.705) | | | |
| RGE | | | | | | | | |
| Bank of Tokyo-Mitsubishi | 20.496 | - | 20.496 | 20.946 | (449) | dólar | 04/2018 | 36.270 |
| Bank of Tokyo-Mitsubishi | 91.920 | - | 91.920 | 93.951 | (2.031) | dólar | 05/2018 | 168.346 |
| HSBC | 10.714 | - | 10.714 | 10.412 | 303 | dólar | 10/2017 | 32.715 |
| J.P. Morgan | 22.750 | - | 22.750 | 21.685 | 1.065 | dólar | 02/2018 | 171.949 |
| HSBC | - | (6.094) | (6.094) | (6.050) | (44) | dólar | 05/2021 | 59.032 |
| Bank of America Merrill Lynch | - | (10.306) | (10.306) | (12.018) | 1.711 | dólar | 05/2021 | 118.063 |
| Citibank | - | (5.726) | (5.726) | (6.034) | 308 | dólar | 05/2021 | 59.032 |
| | 145.881 | (22.127) | 123.754 | 122.891 | 863 | | | |
| CPFL Jaguarí | | | | | | | | |
| Scotiabank | - | (815) | (815) | (789) | (27) | dólar | 07/2019 | 16.484 |
| CPFL Sul Paulista | | | | | | | | |
| Scotiabank | - | (815) | (815) | (789) | (27) | dólar | 07/2019 | 16.484 |
| CPFL Leste Paulista | | | | | | | | |
| Scotiabank | - | (815) | (815) | (789) | (27) | dólar | 07/2019 | 16.484 |
| CPFL Santa Cruz | | | | | | | | |
| Scotiabank | - | (815) | (815) | (789) | (27) | dólar | 07/2019 | 16.484 |
| CPFL Serviços | | | | | | | | |
| J.P. Morgan | 2.851 | - | 2.851 | 2.665 | 186 | dólar | 10/2016 | 9.000 |
| CPFL Paulista Lajeado | | | | | | | | |
| Itaú | - | (28) | (28) | (87) | 59 | dólar | 03/2018 | 35.000 |
| CPFL Brasil | | | | | | | | |
| Itaú | - | (2.562) | (2.562) | (2.634) | 71 | dólar | 08/2018 | 45.360 |
| Subtotal (a) | 719.581 | (127.362) | 592.219 | 596.703 | (4.484) | | | |
| Derivativos de proteção de dívidas não designadas a valor justo | | | | | | | | |
| Hedge variação cambial: | | | | | | | | |
| CPFL Geração | | | | | | | | |
| Votorantim | - | (1.293) | (1.293) | (322) | (971) | dólar | 12/2016 | 35.624 |
| Hedge variação índice de preços: | | | | | | | | |
| CPFL Geração | | | | | | | | |
| Santander | - | (397) | (397) | 6.333 | (6.730) | IPCA | 04/2019 | 35.235 |
| J.P. Morgan | - | (397) | (397) | 6.333 | (6.730) | IPCA | 04/2019 | 35.235 |
| | - | (794) | (794) | 12.666 | (13.460) | | | |
| Hedge variação de taxa de juros (1): | | | | | | | | |
| CPFL Paulista | | | | | | | | |
| Bank of America Merrill Lynch | - | (1.376) | (1.376) | (411) | (965) | CDI | 07/2019 | 660.000 |
| J.P. Morgan | - | (621) | (621) | (113) | (509) | CDI | 02/2021 | 300.000 |
| Votorantim | - | (189) | (189) | (36) | (153) | CDI | 02/2021 | 100.000 |
| Santander | - | (195) | (195) | (38) | (157) | CDI | 02/2021 | 105.000 |
| | - | (2.381) | (2.381) | (598) | (1.784) | | | |
| CPFL Piratininga | | | | | | | | |
| J.P. Morgan | - | (229) | (229) | (68) | (161) | CDI | 07/2019 | 110.000 |
| Votorantim | - | (210) | (210) | (46) | (164) | CDI | 02/2021 | 135.000 |
| Santander | - | (145) | (145) | (33) | (113) | CDI | 02/2021 | 100.000 |
| | - | (585) | (585) | (148) | (437) | | | |
| RGE | | | | | | | | |
| HSBC | - | (1.043) | (1.043) | (311) | (731) | CDI | 07/2019 | 500.000 |
| Votorantim | - | (373) | (373) | (65) | (308) | CDI | 02/2021 | 170.000 |
| | - | (1.415) | (1.415) | (376) | (1.039) | | | |
| CPFL Geração | | | | | | | | |
| Votorantim | - | (16) | (16) | (72) | 56 | CDI | 08/2020 | 460.000 |
| Subtotal (b) | - | (6.485) | (6.485) | 11.150 | (17.635) | | | |
| Outros derivativos (2): | | | | | | | | |
| CPFL Geração | | | | | | | | |
| Itaú | 19.692 | - | 19.692 | 1.799 | 17.893 | dólar | 09/2020 | 28.200 |
| Votorantim | 16.402 | - | 16.402 | 1.485 | 14.918 | dólar | 09/2020 | 28.200 |
| Santander | 20.624 | - | 20.624 | 1.743 | 18.880 | dólar | 09/2020 | 34.907 |
| Subtotal (c) | 56.718 | - | 56.718 | 5.027 | 51.691 | | | |
| Total (a+b+c) | 776.299 | (133.847) | 642.453 | 612.880 | 29.572 | | | |
| Circulante | 111.761 | (4.548) | | | | | | |
| Não circulante | 664.538 | (129.299) | | | | | | |

Para mais detalhes referentes a prazos e informações sobre dívidas e debêntures, vide notas 16 e 17.

(1) Os swaps para hedge de taxa de juros possuem validade semestral, assim o valor nacional reduz-se conforme ocorre amortização da dívida.

(2) Devido às características deste derivativo (zero cost collar) o nacional está apresentado em dólar norte-americano.

Conforme mencionado acima, algumas controladas optaram por marcar a mercado dívidas para as quais possuem instrumentos derivativos totalmente atrelados (nota 16).

A Companhia e suas controladas têm reconhecido ganhos e perdas com os seus instrumentos derivativos. No entanto, por se tratarem de derivativos de proteção, tais ganhos e perdas minimizaram os impactos de variação cambial e variação de taxa de juros incorridos nos respectivos endividamentos protegidos. Para os trimestres e períodos de nove meses findos em 30 de setembro de 2016 e de 2015, os instrumentos derivativos geraram os seguintes impactos no resultado consolidado, registrados na rubrica de despesa financeira com atualizações monetárias e cambiais:

| Empresa | Risco protegido / operação | Ganho (Perda) | | | |
|--------------------------|----------------------------|------------------|--------------------|------------------|------------------|
| | | 2016 | | 2015 | |
| | | 3º Trimestre | 9 meses | 3º Trimestre | 9 meses |
| CPFL Energia | Variação cambial | (4.584) | (76.202) | 96.465 | 121.429 |
| CPFL Energia | Marcação a mercado | 49 | 2.319 | (9.146) | (8.623) |
| CPFL Paulista | Variação de taxas de juros | (750) | (736) | (709) | (1.490) |
| CPFL Paulista | Variação cambial | (72.032) | (768.061) | 713.286 | 996.130 |
| CPFL Paulista | Marcação a mercado | 42.902 | 105.083 | (171.684) | (141.996) |
| CPFL Piratininga | Variação de taxas de juros | (208) | (473) | (196) | (400) |
| CPFL Piratininga | Variação cambial | (28.481) | (332.090) | 314.052 | 407.689 |
| CPFL Piratininga | Marcação a mercado | 13.746 | 40.220 | (90.072) | (83.902) |
| RGE | Variação de taxas de juros | (436) | (432) | (413) | (876) |
| RGE | Variação cambial | (21.890) | (243.907) | 270.021 | 372.953 |
| RGE | Marcação a mercado | 8.410 | 43.334 | (74.205) | (69.467) |
| CPFL Geração | Variação de taxas de juros | 2.949 | 4.131 | (190) | 2.118 |
| CPFL Geração | Variação cambial | (30.312) | (118.427) | 110.962 | 155.796 |
| CPFL Geração | Marcação a mercado | (20.849) | 45.904 | (27.957) | (32.373) |
| CPFL Santa Cruz | Variação cambial | (789) | (6.698) | 8.196 | 12.302 |
| CPFL Santa Cruz | Marcação a mercado | (94) | 201 | (756) | (549) |
| CPFL Leste Paulista | Variação cambial | (789) | (789) | (307) | 4.596 |
| CPFL Leste Paulista | Marcação a mercado | (27) | (27) | (10) | (76) |
| CPFL Sul Paulista | Variação cambial | (789) | (7.289) | 8.886 | 15.047 |
| CPFL Sul Paulista | Marcação a mercado | (66) | 223 | (836) | (598) |
| CPFL Jaguari | Variação cambial | (789) | (9.948) | 12.544 | 20.341 |
| CPFL Jaguari | Marcação a mercado | (27) | 326 | (1.177) | (790) |
| CPFL Mococa | Variação cambial | - | - | (135) | 2.022 |
| CPFL Mococa | Marcação a mercado | - | - | (4) | (33) |
| Paulista Lajeado Energia | Variação cambial | (1.288) | (10.480) | 9.735 | 7.872 |
| Paulista Lajeado Energia | Marcação a mercado | 479 | 1.734 | (2.750) | (3.092) |
| CPFL Telecom | Variação cambial | - | - | 3.191 | 4.450 |
| CPFL Telecom | Marcação a mercado | - | - | (517) | 6 |
| CPFL Brasil | Variação cambial | (1.622) | (13.084) | 9.493 | 9.493 |
| CPFL Brasil | Marcação a mercado | 710 | 2.449 | (4.176) | (4.176) |
| CPFL Serviços | Variação cambial | (342) | (3.327) | 3.456 | 4.856 |
| CPFL Serviços | Marcação a mercado | 215 | 440 | (525) | (395) |
| | | <u>(116.702)</u> | <u>(1.345.605)</u> | <u>1.174.523</u> | <u>1.788.264</u> |

b.1) Contratação de derivativo pela CPFL Geração (zero-cost collar)

Em 2015, a controlada CPFL Geração contratou operação de compra de opções de venda (*put options*) e venda de opções de compra (*call options*) em dólar, ambas tendo a mesma instituição como contraparte, e que combinadas caracterizam uma operação usualmente conhecida como *zero-cost collar*. A contratação desta operação não apresenta caráter especulativo, tendo como objetivo minimizar eventuais impactos negativos na receita futura do empreendimento controlado em conjunto ENERCAN, que possui contratos de venda de energia com correção anual de parte da tarifa baseada na variação do dólar. Adicionalmente, na visão da Administração, o cenário em 2015 estava favorável para contratação deste tipo de instrumento financeiro, considerando a alta volatilidade implícita nas opções de dólar e o fato de que não há custo inicial para este tipo de operação.

O montante total contratado foi de US\$ 111.817, com vencimentos entre 1º de outubro de 2015 a 30 de setembro de 2020. Em 30 de setembro de 2016 o montante total contratado é de US\$ 91.308, consideradas as opções já liquidadas até esta data. Os preços de exercício das opções de dólar variam de R\$4,20 a R\$4,40 para as *put options* (opções de venda) e de R\$ 5,40 a R\$7,50 para as *call options* (opções de compra).

Estas opções foram mensuradas a valor justo de forma recorrente conforme requerimentos do IAS 39/CPC 38. O valor justo das opções que são parte desta operação foi calculado com base nas seguintes premissas:

| | |
|--|---|
| Técnica(s) de avaliação e informações-chave | Foi utilizado o Modelo de <i>Black Scholes</i> de Precificação de Opções, o qual visa obter o preço justo das opções, envolvendo as seguintes variáveis: valor do ativo objeto, preço de exercício da opção, taxa de juros, prazo e volatilidade. |
| Informações não observáveis significativas | Volatilidade determinada com base nos cálculos da precificação média do mercado, dólar futuro e outras variáveis aplicáveis a essa operação em específico, com variação média de 19,4%. |
| Relação entre informações não observáveis e valor justo (sensibilidade) | Um pequeno aumento na volatilidade no longo prazo, analisado isoladamente, resultaria em um aumento não significativo do valor justo. Se a volatilidade fosse 10% mais alta e todas as outras variáveis fossem mantidas constantes, o valor contábil líquido (ativo) aumentaria em R\$ 790, resultando em um ativo líquido de R\$ 57.508. |

A mensuração ao valor justo destes instrumentos financeiros para o período, no montante líquido de R\$ 61.962, sendo R\$ 59.522 referente à mensuração dos instrumentos ativos e R\$ 2.440 referente à mensuração dos instrumentos passivos, foi reconhecida no resultado do exercício na rubrica receita financeira, não tendo sido reconhecidos quaisquer efeitos em outros resultados abrangentes.

Apresentamos abaixo quadro de conciliação dos saldos iniciais e saldos finais das opções de compra e venda para o período de nove meses findo em 30 de setembro de 2016, conforme requerido pelo IFRS 13/CPC 46:

| | Consolidado | | |
|---|--------------------|----------------|----------------|
| | Ativo | Passivo | Líquido |
| Saldo em 31 de dezembro de 2015 | 8.820 | (2.440) | 6.380 |
| Mensuração a valor justo | 59.522 | 2.440 | 61.962 |
| Recebimento líquido de caixa pela liquidação dos fluxos | (11.624) | - | (11.624) |
| Saldo em 30 de setembro de 2016 | 56.718 | - | 56.718 |

c) Análise de sensibilidade

Em consonância com a Instrução CVM nº 475/2008, a Companhia e suas controladas realizaram análise de sensibilidade dos principais riscos aos quais seus instrumentos financeiros (inclusive derivativos) estão expostos, basicamente representados por variação das taxas de câmbio e de juros.

Quando a exposição ao risco é considerada ativa, o risco a ser considerado é uma redução dos indexadores atrelados devido a um conseqüente impacto negativo no resultado da Companhia e suas controladas. Na mesma medida, quando a exposição ao risco é considerada passiva, o risco é uma elevação dos indexadores atrelados por também ter impacto negativo no resultado. Desta forma, a Companhia e suas controladas estão quantificando os riscos através da exposição líquida das variáveis (dólar, euro, CDI, IGP-M, IPCA, TJLP e SELIC), conforme demonstrado:

c.1) Variação cambial

Considerando que a manutenção da exposição cambial líquida existente em 30 de setembro de 2016 fosse mantida, a simulação dos efeitos consolidados por tipo de instrumento financeiro, para três cenários distintos seria:

| Consolidado | | | | | |
|---|----------------------------|-------------|----------------------------|----------------------------------|----------------------------------|
| Redução (aumento) R\$ mil | | | | | |
| Instrumentos | Exposição (R\$ mil) (a) | Risco | Depreciação cambial (b) | Apreciação cambial de 25%(c) | Apreciação cambial de 50%(c) |
| Instrumentos financeiros passivos | (5.040.062) | | (477.035) | 902.239 | 2.281.514 |
| Derivativos - <i>swap plain vanilla</i> | 5.200.392 | | 492.210 | (930.940) | (2.354.091) |
| | 160.330 | baixa dolar | 15.175 | (28.701) | (72.577) |
| Instrumentos financeiros passivos | (272.255) | | (28.802) | 46.462 | 121.727 |
| Derivativos - <i>swap plain vanilla</i> | 277.248 | | 29.330 | (47.314) | (123.959) |
| | 4.993 | baixa euro | 528 | (852) | (2.232) |
| Total | 165.323 | | 15.703 | (29.553) | (74.809) |
| Redução (aumento) US\$ mil | | | | | |
| Instrumentos | Exposição (US\$ mil) | Risco | Depreciação cambial (b) | Depreciação cambial de 25%(c) | Depreciação cambial de 50%(c) |
| Derivativos zero-cost collar | 91.308 (d) | alta dolar | (66.089) | (93.184) | (120.279) |

- (a) A taxa de câmbio considerada em 30.09.2016 foi de R\$ 3,22 para o dólar e R\$ 3,63 para o euro.
 (b) Conforme curvas de câmbio obtidas em informações disponibilizadas pela BM&FBOVESPA, sendo a taxa de câmbio considerada R\$ 3,53 e R\$ 4,01, e a depreciação cambial de 9,46% e 10,58%, do dólar e do euro respectivamente.
 (c) Conforme requerimento da Instrução CVM nº 475/2008, os percentuais de elevação dos índices aplicados são referentes às informações disponibilizadas pela BM&FBOVESPA.
 (d) Devido às características deste derivativo (*zero-cost collar*) o nocional está apresentado em dólar norte-americano.

Em função da exposição cambial líquida do dólar e do euro serem um ativo, o risco é baixa do dólar e do euro e, portanto, o câmbio é apreciado em 25% e 50% em relação ao câmbio provável.

c.2) Variação das taxas de juros

Supondo: (i) que o cenário de exposição líquida dos instrumentos financeiros indexados a taxas de juros variáveis em 30 de setembro de 2016 fosse mantido, e (ii) que os respectivos indexadores anuais acumulados nos últimos 12 meses, para esta data base, permaneçam estáveis (CDI 14,13% a.a.; IGP-M 10,66% a.a.; TJLP 7,50% a.a.; IPCA 8,48% a.a. e SELIC 14,15% a.a.), os efeitos que seriam registrados nas informações contábeis intermediárias consolidadas para os próximos 12 meses seria uma despesa financeira líquida de R\$ 1.088.205 (despesas de CDI R\$ 1.017.779, IGP-M R\$ 7.478, TJLP R\$ 345.474 e SELIC R\$ 61.540 e receita de IPCA R\$ 344.066). Caso ocorram oscilações nos índices de acordo com os três cenários definidos, o valor da despesa financeira líquida seria impactado em:

| Instrumentos | Exposição (R\$ mil) | Risco | Consolidado | | |
|--|------------------------|------------|------------------|---|---|
| | | | Cenário I (a) | Redução (aumento) | |
| | | | | Elevação/Redução de índice em 25% (b) | Elevação/Redução de índice em 50% (b) |
| Instrumentos financeiros ativos | 5.993.071 | | (104.279) | 81.356 | 266.991 |
| Instrumentos financeiros passivos | (8.230.245) | | 143.206 | (111.726) | (366.657) |
| Derivativos - <i>swap plain vanilla</i> | (4.965.789) | | 86.405 | (67.411) | (221.226) |
| | (7.202.963) | alta CDI | 125.332 | (97.781) | (320.892) |
| Instrumentos financeiros passivos | (70.154) | | 4.602 | 3.883 | 3.164 |
| | (70.154) | alta IGP-M | 4.602 | 3.883 | 3.164 |
| Instrumentos financeiros passivos | (4.606.322) | | - | (86.369) | (172.737) |
| | (4.606.322) | alta TJLP | - | (86.369) | (172.737) |
| Instrumentos financeiros passivos | (87.287) | | 2.872 | 4.004 | 5.137 |
| Derivativos - <i>swap plain vanilla</i> | 73.884 | | (2.431) | (3.389) | (4.348) |
| Ativo financeiro da concessão - distribuição | 4.070.793 | | (133.929) | (186.748) | (239.566) |
| | 4.057.390 | baixa IPCA | (133.488) | (186.133) | (238.777) |
| Ativos e passivos financeiros setoriais | (434.916) | alta SELIC | 7.220 | (6.361) | (19.941) |
| Total | (8.256.964) | | 3.666 | (372.761) | (749.183) |

- (a) Os índices de CDI, IGP-M, TJLP, IPCA e SELIC considerados de: 12,39%, 4,10%, 7,50%, 5,19% e 12,49%, respectivamente, foram obtidos através de informações disponibilizadas pelo mercado.
- (b) Conforme requerimento da Instrução CVM nº 475/08, os percentuais de elevação ou redução foram aplicados sobre os índices no cenário I.

(34) TRANSAÇÕES NÃO ENVOLVENDO CAIXA

| | Controladora | | Consolidado | |
|---|--------------|------------|-------------|------------|
| | 30/09/2016 | 30/09/2015 | 30/09/2016 | 30/09/2015 |
| Outras transações | | | | |
| Aumento de capital em investidas com AFAC | 52.680 | 55.157 | - | - |
| Juros capitalizados no imobilizado | - | - | 43.568 | 20.416 |
| Juros capitalizados no intangível da concessão - infraestrutura de distribuição | - | - | 8.864 | 8.373 |
| Transferência entre imobilizado e outros ativos | - | - | 12.791 | 9.724 |

(35) FATO RELEVANTE E EVENTO SUBSEQUENTE

35.1. Combinação de negócios – aquisição da AES Sul Distribuidora Gaúcha de Energia S.A. (“AES Sul”)

Em 16 de junho de 2016, a Companhia divulgou em Fato Relevante que havia firmado acordo para a aquisição da totalidade das ações de emissão da AES Sul Distribuidora Gaúcha de Energia S.A. (“AES Sul”) através de sua controlada integral CPFL Jaguariúna Ltda., ações estas até então detidas pela AES Guaíba II Empreendimentos Ltda. (“vendedora”), subsidiária integral indireta de The AES Corporation.

Em 5 de agosto de 2016, a transação foi aprovada pelo Conselho Administrativo de Defesa Pública – CADE, e em 9 de setembro de 2016 foi obtida a autorização da ANEEL.

Em 31 de outubro de 2016 (“data de aquisição”), foi concluída a aquisição, após todas as condições precedentes da transação serem atendidas, data em que o controle da AES Sul foi assumido pela CPFL Jaguariúna.

A AES Sul é uma sociedade por ações de capital aberto, que tem por objeto social a prestação de serviços públicos de distribuição de energia elétrica, em qualquer de suas formas, sendo tais atividades regulamentadas pela Agência Nacional de Energia Elétrica (“ANEEL”), vinculada ao Ministério de Minas e Energia. Adicionalmente, a AES Sul está autorizada a participar de programas que visem outras formas de energia, de tecnologias e de serviços, inclusive exploração de atividades derivadas, direta ou indiretamente, da utilização dos bens, direitos e tecnologias de que é detentora.

Sua sede administrativa está localizada na Rua Dona Laura, 320 – 6º e 10º andar, Bairro Rio Branco, Porto Alegre, Estado do Rio Grande do Sul, Brasil.

A AES Sul detém a concessão para exploração de suas atividades pelo prazo de 30 anos, até 05 de novembro de 2027, sua área de concessão contempla 118 municípios do Estado do Rio Grande do Sul, localizados entre a região metropolitana de Porto Alegre até a fronteira com o Uruguai e a Argentina, atendendo a aproximadamente 1,3 milhões de consumidores (informações não revisadas pelos auditores independentes).

A aquisição da AES Sul está em linha com a estratégia de crescimento da Companhia, especialmente no segmento de Distribuição, com potenciais ganhos de escala para suas operações. Adicionalmente, a Companhia espera obter sinergias importantes relacionadas a área de concessão da AES Sul, uma vez que outra distribuidora importante do Grupo (RGE) detém concessão no estado do Rio Grande do Sul.

A contraprestação transferida foi de R\$ 1.698.455, paga em caixa, em parcela única, na data de aquisição. Esta contraprestação será ajustada, em até 45 (quarenta e cinco) dias da data de aquisição, pelas variações de capital de giro e de dívida líquida da AES Sul ocorridas no período entre 31 de dezembro de 2015 e a data de aquisição.

Não consta no acordo qualquer cláusula relacionada a contraprestação contingente a ser paga a vendedora. Adicionalmente, o acordo prevê que a CPFL Jaguariúna seja indenizada em determinados casos, até o limite de 15% do montante total pago, caso venha a sofrer no futuro perdas derivadas de contingências originadas na vendedora ou em qualquer uma de suas subsidiárias, condicionadas ao atendimento de cláusulas específicas do acordo.

A contabilização inicial não está disponível até a data de publicação destas informações contábeis intermediárias, dado que os valores justos a serem considerados devem ser preparados na data de aquisição da operação, ou seja, 31 de outubro de 2016. Desta maneira, a divulgação requerida referente aos valores justos apurados não está apresentada nesta informação contábil intermediária.

Os valores justos a serem alocados aos ativos adquiridos e passivos assumidos serão elaborados por avaliadores independentes por meio de emissão de laudo de avaliação econômico-financeiro. A expectativa da Administração é de que o laudo esteja finalizado até outubro de 2017.

Adicionalmente, nenhum ajuste de valores justos de ativos e passivos foi reconhecido no período destas informações contábeis intermediárias.

35.2. Aquisição acionária da Companhia pela State Grid International Development Limited

Em Fato Relevante divulgado ao mercado em 1 de julho de 2016, a Companhia divulgou que recebeu de seu acionista controlador Camargo Corrêa S.A. (“CCSA”) uma comunicação sobre proposta recebida da State Grid International Development Limited. (“compradora”) para a aquisição da totalidade de sua participação societária vinculada ao bloco de controle da Companhia. Em 2 de setembro de 2016 a Companhia recebeu da CCSA correspondência confirmando a assinatura do contrato de aquisição.

A aquisição envolve 234.086.204 ações da Companhia, atualmente detidas pela ESC Energia S.A., subsidiária da CCSA, as quais estão vinculadas ao Acordo de Acionistas da Companhia (“Acordo”) e representam aproximadamente 23% do capital social da Companhia. O preço de aquisição é de R\$ 25,00 por ação da Companhia, sujeito a ajustes previstos nos documentos da transação. O valor atribuído pela compradora às ações da controlada CPFL Renováveis, detidas direta ou indiretamente pela Companhia, é de R\$12,20 por ação.

A partir da data de assinatura do contrato, iniciou-se o prazo de 30 dias para os demais signatários do Acordo exercerem o seu direito de preferência para a aquisição da totalidade das ações objeto da transação ou, de outra forma, optarem por aderir à transação e alienar em conjunto com a CCSA a totalidade de suas ações da Companhia vinculadas ao Acordo, pelo mesmo preço e condições ofertadas à CCSA pela compradora.

Em 23 de setembro de 2016, a Companhia divulgou Fato Relevante informando que recebeu da Previ correspondência informando o exercício do direito de venda conjunta previsto no Acordo, a fim de alienar em conjunto com a ESC Energia S.A. e CCSA a totalidade de sua participação acionária vinculada ao Acordo, no total de 196.276.558 ações ordinárias, representando 19,28% do capital total da Companhia.

Em 28 de setembro de 2016, a Companhia divulgou Fato Relevante informando que recebeu da Energia São Paulo Fundo de Investimento em Ações (“Energia SP FIA”) correspondência informando o exercício do direito de venda conjunta previsto no Acordo, a fim de alienar em conjunto com a ESC Energia S.A. e CCSA a totalidade de sua participação acionária vinculada ao Acordo, no total de 112.196.990 ações ordinárias vinculadas ao Acordo e 2.813.417 ações ordinárias não vinculadas ao Acordo.

O fechamento da transação estará sujeito ao cumprimento de condições precedentes costumeiras para esse tipo de operação, incluindo a aprovação pela ANEEL. A aprovação pelo Conselho Administrativo de Defesa Econômica – CADE ocorreu em 22 de setembro de 2016. Portanto, em 30 de setembro de 2016, esta transação não gera impactos na estrutura acionária da Companhia.

35.3. Debêntures

35.3.1. CPFL Renováveis

Em 15 de setembro de 2016 foi aprovada em Reunião do Conselho de Administração da controlada a 4ª emissão de debêntures simples, não conversíveis em ações, em duas séries e da espécie quirografária. A emissão é composta por 40 debêntures, sendo 20 da primeira série e 20 da segunda série e o valor nominal unitário será de R\$ 10.000, perfazendo o montante total de R\$ 400.000.

A data de emissão das debêntures da 1ª série é 28 de setembro de 2016, cujos recursos no montante de R\$ 200.000 foram recebidos em 04 de outubro de 2016, e a data de emissão da 2ª série será definida e ratificada oportunamente por meio de aditamento à Escritura de Emissão.

As debêntures terão vigência de 5 anos contados da sua data de emissão e contarão com garantia de fiança a ser prestada pela Companhia. Os recursos serão destinados ao capital de giro e outras atividades usuais da Companhia.

35.3.2. CPFL Geração

Em 23 de setembro de 2016 foi aprovada em Reunião do Conselho de Administração a 9ª emissão, pela controlada CPFL Geração, de 50.000 debêntures simples, não conversíveis em ações, em série única, da espécie quirografária e no valor de R\$ 50.000. As debêntures terão data de emissão em 17 de outubro de 2016, os recursos serão utilizados para desenvolvimento do projeto de investimento Subestação Morro Agudo e terão garantia fidejussória da Companhia.

O prazo de vencimento é 17 de outubro de 2021, em uma única parcela, ressalvadas as hipóteses de resgate antecipado.

35.3.3. CPFL Energia

Em 10 de outubro de 2016 foi aprovada em Reunião do Conselho de Administração a 5ª emissão, pela Companhia, de 62.000 debêntures simples, não conversíveis em ações, em série única, da espécie quirografária, no valor unitário de R\$ 10 e valor total de R\$ 620.000. As debêntures terão data de emissão em 20 de outubro de 2016, os recursos serão utilizados para aquisição da AES Sul.

O prazo de vencimento é 20 de outubro de 2020, em uma única parcela, ressalvadas as hipóteses de resgate antecipado.

35.3.4. CPFL Brasil

Em 11 de outubro de 2016 foi aprovada em Assembleia Geral Extraordinária da controlada a 3ª emissão de 40.000 debêntures simples, não conversíveis em ações, em série única, da espécie quirografária, no valor unitário de R\$ 10 e valor total de R\$ 400.000. As debêntures terão data de emissão em 20 de outubro de 2016 e os recursos serão utilizados para aquisição da AES Sul.

O prazo de vencimento é 20 de outubro de 2020, em uma única parcela, ressalvadas as hipóteses de resgate antecipado. As debêntures contarão com garantia adicional fidejussória na forma de fiança, a ser prestada pela Companhia.

35.4. Reajuste Tarifário Anual – CPFL Piratininga

Em 18 de outubro de 2016, a Diretoria Colegiada da ANEEL aprovou o reajuste tarifário anual (“RTA” de 2016 da controlada CPFL Piratininga. As tarifas foram, em média, reajustadas em -12,54%, sendo -5,35% relativos ao reajuste econômico e -7,19% referentes aos componentes financeiros, em relação ao último evento tarifário ordinário (RTP/2015). O efeito médio a ser percebido pelos consumidores é de -24,21% (conforme divulgado na Resolução Homologatória), quando comparado à RTP ocorrida em outubro de 2015. As novas tarifas têm vigência de 23 de outubro de 2016 a 22 de outubro de 2017.