

## SUMÁRIO

|                                                                                                              |     |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----|
| BALANÇOS PATRIMONIAIS.....                                                                                   | 2   |
| DEMONSTRAÇÕES DOS RESULTADOS.....                                                                            | 4   |
| DEMONSTRAÇÕES DOS RESULTADOS ABRANGENTES.....                                                                | 6   |
| DEMONSTRAÇÕES DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO CONSOLIDADO.....                                            | 7   |
| DEMONSTRAÇÕES DOS FLUXOS DE CAIXA.....                                                                       | 8   |
| DEMONSTRAÇÕES DO VALOR ADICIONADO.....                                                                       | 10  |
| NOTAS EXPLICATIVAS CONDENSADAS ÀS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS.....                                  | 11  |
| 1. CONTEXTO OPERACIONAL.....                                                                                 | 11  |
| 2. BASE DE PREPARAÇÃO.....                                                                                   | 13  |
| 3. PRINCÍPIOS DE CONSOLIDAÇÃO.....                                                                           | 16  |
| 4. DAS CONCESSÕES E AUTORIZAÇÕES.....                                                                        | 18  |
| 5. CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA.....                                                                        | 19  |
| 6. TÍTULOS E VALORES MOBILIÁRIOS.....                                                                        | 19  |
| 7. CONSUMIDORES, REVENDEDORES E CONCESSIONÁRIOS DE TRANSPORTE DE ENERGIA.....                                | 20  |
| 8. TRIBUTOS COMPENSÁVEIS.....                                                                                | 21  |
| 9. CRÉDITOS DE PIS/PASEP E COFINS SOBRE ICMS – AÇÃO JUDICIAL COM TRÂNSITO EM JULGADO.....                    | 22  |
| 10. IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL.....                                                              | 24  |
| 11. FUNDOS VINCULADOS.....                                                                                   | 26  |
| 12. CONTAS A RECEBER DO ESTADO DE MINAS GERAIS.....                                                          | 27  |
| 13. DEPÓSITOS VINCULADOS A LITÍGIOS.....                                                                     | 28  |
| 14. REEMBOLSO DE SUBSÍDIOS TARIFÁRIOS.....                                                                   | 28  |
| 15. ATIVOS E PASSIVOS FINANCEIROS E SETORIAIS DA CONCESSÃO.....                                              | 28  |
| 16. ATIVOS DE CONTRATO.....                                                                                  | 35  |
| 17. INVESTIMENTOS.....                                                                                       | 37  |
| 18. IMOBILIZADO.....                                                                                         | 49  |
| 19. INTANGÍVEIS.....                                                                                         | 51  |
| 20. OPERAÇÕES DE ARRENDAMENTO MERCANTIL.....                                                                 | 53  |
| 21. FORNECEDORES.....                                                                                        | 54  |
| 22. IMPOSTOS, TAXAS E CONTRIBUIÇÕES E VALORES A RESTITUIR A CONSUMIDORES.....                                | 55  |
| 23. EMPRÉSTIMOS, FINANCIAMENTOS E DEBÊNTURES.....                                                            | 56  |
| 24. ENCARGOS REGULATÓRIOS.....                                                                               | 61  |
| 25. OBRIGAÇÕES PÓS-EMPREGO.....                                                                              | 62  |
| 26. PROVISÕES.....                                                                                           | 63  |
| 27. PATRIMÔNIO LÍQUIDO E REMUNERAÇÃO AOS ACIONISTAS.....                                                     | 73  |
| 28. SUBSIDIÁRIAS COM PARTICIPAÇÕES SIGNIFICATIVAS DE NÃO CONTROLADORES.....                                  | 75  |
| 29. RECEITA.....                                                                                             | 75  |
| 30. CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS.....                                                                      | 80  |
| 31. RECEITAS E DESPESAS FINANCEIRAS.....                                                                     | 84  |
| 32. TRANSAÇÕES COM PARTES RELACIONADAS.....                                                                  | 86  |
| 33. INSTRUMENTOS FINANCEIROS E GESTÃO DE RISCOS.....                                                         | 89  |
| 34. REAJUSTE TARIFÁRIO ANUAL DA CEMIG D.....                                                                 | 104 |
| 35. SEGMENTOS OPERACIONAIS.....                                                                              | 104 |
| 36. ATIVOS E PASSIVOS CLASSIFICADOS COMO MANTIDOS PARA VENDA E RESULTADO DE OPERAÇÕES<br>DESCONTINUADAS..... | 108 |
| 37. TRANSAÇÕES NÃO ENVOLVENDO CAIXA.....                                                                     | 110 |
| DESEMPENHO ECONÔMICO-FINANCEIRO CONSOLIDADO.....                                                             | 112 |
| OUTRAS INFORMAÇÕES QUE A COMPANHIA ENTENDA RELEVANTES.....                                                   | 132 |
| RELATÓRIO SOBRE A REVISÃO DE INFORMAÇÕES TRIMESTRAIS – ITR.....                                              | 140 |



## BALANÇOS PATRIMONIAIS

EM 30 DE SETEMBRO DE 2019 E 31 DE DEZEMBRO DE 2018

### ATIVO (Em milhares de Reais)

|                                                                       | Nota | Consolidado       |                   | Controladora      |                   |
|-----------------------------------------------------------------------|------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
|                                                                       |      | 30/09/2019        | 31/12/2018        | 30/09/2019        | 31/12/2018        |
| <b>CIRCULANTE</b>                                                     |      |                   |                   |                   |                   |
| Caixa e equivalentes de caixa                                         | 5    | 694.972           | 890.804           | 122.251           | 54.330            |
| Títulos e valores mobiliários                                         | 6    | 863.480           | 703.551           | 227.901           | 80.781            |
| Consumidores, revendedores e concessionários – Transporte de energia  | 7    | 4.563.661         | 4.091.722         | 344               | 5.813             |
| Ativos financeiros e setoriais da concessão                           | 15   | 1.123.888         | 1.070.384         | -                 | -                 |
| Ativos de contrato                                                    | 16   | 179.617           | 130.951           | -                 | -                 |
| Tributos compensáveis                                                 | 8    | 98.763            | 124.183           | 3.026             | 3.020             |
| Imposto de renda e contribuição social a recuperar                    | 10a  | 632.581           | 386.668           | 137.985           | 41.274            |
| Dividendos a receber                                                  | 32   | 41.326            | 119.743           | 879.712           | 945.584           |
| Fundos vinculados                                                     | 11   | 15.809            | 90.993            | 129               | 129               |
| Estoques                                                              |      | 37.864            | 35.619            | 10                | 10                |
| Adiantamento a fornecedores                                           |      | 30.006            | 6.785             | -                 | -                 |
| Reembolso de subsídios tarifários                                     | 14   | 96.875            | 90.845            | -                 | -                 |
| Subvenção baixa renda                                                 |      | 29.195            | 30.232            | -                 | -                 |
| Instrumentos financeiros derivativos                                  | 33   | 215.996           | 69.643            | -                 | -                 |
| Outros                                                                |      | 415.439           | 507.918           | 11.459            | 13.801            |
|                                                                       |      | <b>9.039.472</b>  | <b>8.350.041</b>  | <b>1.382.817</b>  | <b>1.144.742</b>  |
| Ativos classificados como mantidos para venda                         | 36   | 1.258.111         | 19.446.033        | 1.258.111         | 1.573.967         |
| <b>TOTAL DO CIRCULANTE</b>                                            |      | <b>10.297.583</b> | <b>27.796.074</b> | <b>2.640.928</b>  | <b>2.718.709</b>  |
| <b>NÃO CIRCULANTE</b>                                                 |      |                   |                   |                   |                   |
| Títulos e valores mobiliários                                         | 6    | 12.410            | 108.683           | -                 | 10.691            |
| Adiantamento a fornecedores                                           |      | 10.075            | 87.285            | -                 | -                 |
| Consumidores e revendedores e concessionários – Transporte de energia | 7    | 80.496            | 80.889            | -                 | -                 |
| Tributos compensáveis                                                 | 8    | 6.307.667         | 242.356           | 490.925           | 3.672             |
| Imposto de renda e contribuição social a recuperar                    | 10a  | 2.103             | 5.516             | 410               | 2.401             |
| Impostos de renda e contribuição social diferidos                     | 10c  | 1.958.047         | 2.146.863         | 618.415           | 809.270           |
| Depósitos vinculados a litígios                                       | 13   | 2.534.074         | 2.501.512         | 308.039           | 326.345           |
| Instrumentos financeiros derivativos                                  | 33   | 1.654.110         | 743.692           | -                 | -                 |
| Contas a receber do Estado de Minas Gerais                            | 12   | 237.763           | 245.566           | 237.763           | 245.566           |
| Ativos financeiros e setoriais da concessão                           | 15   | 4.991.510         | 4.927.498         | -                 | -                 |
| Ativos de contrato                                                    | 16   | 1.724.453         | 1.597.996         | -                 | -                 |
| Investimentos                                                         | 17   | 5.584.559         | 5.234.578         | 14.491.701        | 12.405.706        |
| Imobilizado                                                           | 18   | 2.560.405         | 2.661.585         | 1.635             | 2.250             |
| Intangível                                                            | 19   | 11.638.906        | 10.777.191        | 4.611             | 6.125             |
| Operações de arrendamento mercantil - direito de uso                  | 20a  | 297.471           | -                 | 4.808             | -                 |
| Outros                                                                |      | 171.040           | 697.389           | 22.846            | 35.756            |
| <b>TOTAL DO NÃO CIRCULANTE</b>                                        |      | <b>39.765.089</b> | <b>32.058.599</b> | <b>16.181.153</b> | <b>13.847.782</b> |
| <b>TOTAL DO ATIVO</b>                                                 |      | <b>50.062.672</b> | <b>59.854.673</b> | <b>18.822.081</b> | <b>16.566.491</b> |

As notas explicativas condensadas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.



## BALANÇOS PATRIMONIAIS

EM 30 DE SETEMBRO DE 2019 E 31 DE DEZEMBRO DE 2018

### PASSIVO (Em milhares de Reais)

|                                                              | Nota | Consolidado       |                   | Controladora      |                   |
|--------------------------------------------------------------|------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
|                                                              |      | 30/09/2019        | 31/12/2018        | 30/09/2019        | 31/12/2018        |
| <b>CIRCULANTE</b>                                            |      |                   |                   |                   |                   |
| Fornecedores                                                 | 21   | 2.058.732         | 1.801.252         | 1.826             | 9.285             |
| Encargos regulatórios                                        | 24   | 480.389           | 514.412           | 5.660             | 5.671             |
| Participação dos empregados e administradores no resultado   |      | 109.662           | 78.759            | 5.344             | 4.813             |
| Impostos, taxas e contribuições                              | 22   | 334.055           | 409.825           | 3.831             | 45.014            |
| Imposto de renda e contribuição social                       | 10b  | 111.249           | 112.063           | -                 | -                 |
| Juros sobre capital próprio e dividendos a pagar             | 27e  | 767.326           | 863.703           | 765.244           | 861.420           |
| Empréstimos, financiamentos e debêntures                     | 23   | 2.769.520         | 2.197.566         | -                 | -                 |
| Salários e contribuições sociais                             |      | 252.265           | 283.730           | 12.204            | 17.446            |
| Obrigações pós-emprego                                       | 25   | 280.841           | 252.688           | 23.328            | 13.774            |
| Arrendamento                                                 | 20b  | 93.523            | -                 | 2.711             | -                 |
| Adiantamento de clientes                                     | 7    | -                 | 79.405            | -                 | -                 |
| Valores a pagar a partes relacionadas                        | 32   | -                 | -                 | -                 | 408.114           |
| Outras obrigações                                            |      | 516.526           | 527.942           | 2.860             | 12.084            |
|                                                              |      | <u>7.774.088</u>  | <u>7.121.345</u>  | <u>823.008</u>    | <u>1.377.621</u>  |
| Passivos diretamente associados a ativos mantidos para venda | 36   | -                 | 16.272.239        | -                 | -                 |
| <b>TOTAL DO CIRCULANTE</b>                                   |      | <b>7.774.088</b>  | <b>23.393.584</b> | <b>823.008</b>    | <b>1.377.621</b>  |
| <b>NÃO CIRCULANTE</b>                                        |      |                   |                   |                   |                   |
| Encargos regulatórios                                        | 24   | 162.505           | 178.525           | -                 | -                 |
| Empréstimos, financiamentos e debêntures                     | 23   | 12.414.787        | 12.574.262        | 47.550            | 45.081            |
| Impostos, taxas e contribuições                              | 22   | 2.047             | 29.396            | 91                | -                 |
| Imposto de renda e contribuição social diferidos             | 10c  | 918.977           | 728.419           | -                 | -                 |
| Provisões                                                    | 26   | 1.852.227         | 640.671           | 229.288           | 64.204            |
| Obrigações pós-emprego                                       | 25   | 4.808.198         | 4.735.656         | 507.437           | 495.677           |
| PIS/Pasep e Cofins a ser restituído a consumidores           | 22   | 4.154.916         | 1.123.680         | -                 | -                 |
| Instrumentos financeiros derivativos - opções                | 33b  | 451.767           | 419.148           | -                 | -                 |
| Arrendamento                                                 | 20b  | 212.613           | -                 | 2.227             | -                 |
| Outras obrigações                                            |      | 98.912            | 92.005            | 5.183             | 5.189             |
| <b>TOTAL DO NÃO CIRCULANTE</b>                               |      | <b>25.076.949</b> | <b>20.521.762</b> | <b>791.776</b>    | <b>610.151</b>    |
| <b>TOTAL DO PASSIVO</b>                                      |      | <b>32.851.037</b> | <b>43.915.346</b> | <b>1.614.784</b>  | <b>1.987.772</b>  |
| <b>PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>                                    |      |                   |                   |                   |                   |
|                                                              | 27   |                   |                   |                   |                   |
| Capital social                                               |      | 7.293.763         | 7.293.763         | 7.293.763         | 7.293.763         |
| Reservas de capital                                          |      | 2.249.721         | 2.249.721         | 2.249.721         | 2.249.721         |
| Reservas de lucros                                           |      | 6.360.856         | 6.362.022         | 6.360.856         | 6.362.022         |
| Ajustes de avaliação patrimonial                             |      | (1.343.995)       | (1.326.787)       | (1.343.995)       | (1.326.787)       |
| Lucros acumulados                                            |      | 2.646.952         | -                 | 2.646.952         | -                 |
| <b>ATRIBUÍDO A PARTICIPAÇÃO DOS ACIONISTAS CONTROLADORES</b> | 27   | <b>17.207.297</b> | <b>14.578.719</b> | <b>17.207.297</b> | <b>14.578.719</b> |
| <b>PARTICIPAÇÃO DE ACIONISTA NÃO-CONTROLADOR</b>             |      | <b>4.338</b>      | <b>1.360.608</b>  | <b>-</b>          | <b>-</b>          |
| <b>PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>                                    |      | <b>17.211.635</b> | <b>15.939.327</b> | <b>17.207.297</b> | <b>14.578.719</b> |
| <b>TOTAL DO PASSIVO E DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>              |      | <b>50.062.672</b> | <b>59.854.673</b> | <b>18.822.081</b> | <b>16.566.491</b> |

As notas explicativas condensadas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.



## DEMONSTRAÇÕES DOS RESULTADOS PARA OS PERÍODOS DE NOVE MESES FINDOS EM 30 DE SETEMBRO DE 2019 E 2018

(Em milhares de Reais, exceto lucro por ação)

|                                                                          | Nota | Consolidado         |                     | Controladora     |                  |
|--------------------------------------------------------------------------|------|---------------------|---------------------|------------------|------------------|
|                                                                          |      | Jan a Set/2019      | Jan a Set/2018      | Jan a Set/2019   | Jan a Set/2018   |
| <b>OPERAÇÕES EM CONTINUIDADE</b>                                         |      |                     |                     |                  |                  |
| RECEITA LÍQUIDA                                                          | 29   | 19.000.757          | 16.794.251          | 186.932          | 233              |
| <b>CUSTOS OPERACIONAIS</b>                                               |      |                     |                     |                  |                  |
| CUSTO COM ENERGIA ELÉTRICA E GÁS                                         | 30   |                     |                     |                  |                  |
| Energia elétrica comprada para revenda                                   |      | (8.154.308)         | (8.576.061)         | -                | -                |
| Encargos de uso da rede básica de transmissão                            |      | (1.077.387)         | (1.140.903)         | -                | -                |
| Gás comprado para revenda                                                |      | (1.100.302)         | (897.903)           | -                | -                |
|                                                                          |      | <b>(10.331.997)</b> | <b>(10.614.867)</b> | -                | -                |
| <b>OUTROS CUSTOS</b>                                                     |      |                     |                     |                  |                  |
| Pessoal e administradores                                                | 30   | (774.523)           | (770.661)           | -                | -                |
| Materiais                                                                |      | (52.397)            | (59.654)            | -                | -                |
| Serviços de terceiros                                                    |      | (761.606)           | (633.257)           | -                | -                |
| Depreciação e amortização                                                |      | (610.181)           | (563.672)           | -                | -                |
| Provisões operacionais                                                   |      | (1.130.822)         | (44.719)            | -                | -                |
| Custo de construção de infraestrutura                                    |      | (806.728)           | (592.206)           | -                | -                |
| Outros                                                                   |      | (58.764)            | (61.182)            | -                | -                |
|                                                                          |      | <b>(4.195.021)</b>  | <b>(2.725.351)</b>  | -                | -                |
| <b>CUSTO TOTAL</b>                                                       |      | <b>(14.527.018)</b> | <b>(13.340.218)</b> | -                | -                |
| <b>LUCRO BRUTO</b>                                                       |      | <b>4.473.739</b>    | <b>3.454.033</b>    | <b>186.932</b>   | <b>233</b>       |
| <b>DESPESAS OPERACIONAIS</b>                                             |      |                     |                     |                  |                  |
| Despesas com Vendas                                                      | 30   | (228.361)           | (227.789)           | -                | -                |
| Despesas Gerais e Administrativas                                        |      | (443.395)           | (470.180)           | (61.718)         | (52.744)         |
| Despesas com Provisões Operacionais                                      |      | (916.239)           | (134.544)           | (190.838)        | (71.952)         |
| Outras Despesas Operacionais                                             |      | (611.163)           | (407.489)           | (46.994)         | (40.972)         |
|                                                                          |      | <b>(2.199.158)</b>  | <b>(1.240.002)</b>  | <b>(299.550)</b> | <b>(165.668)</b> |
| Resultado de Equivalência Patrimonial                                    | 17   | 161.280             | (75.986)            | 2.333.421        | 780.029          |
| <b>Resultado Operacional antes do Resultado Financeiro e Impostos</b>    |      | <b>2.435.861</b>    | <b>2.138.045</b>    | <b>2.220.803</b> | <b>614.594</b>   |
| Receitas Financeiras                                                     | 31   | 3.241.963           | 851.462             | 313.890          | 28.962           |
| Despesas Financeiras                                                     | 31   | (1.668.727)         | (2.038.792)         | (23.119)         | (13.457)         |
| <b>Resultado antes dos impostos</b>                                      |      | <b>4.009.097</b>    | <b>950.715</b>      | <b>2.511.574</b> | <b>630.099</b>   |
| Imposto de Renda e Contribuição Social Correntes                         | 10c  | (1.308.654)         | (379.231)           | -                | -                |
| Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos                         | 10c  | (294.119)           | 91.117              | (105.777)        | 41.998           |
| <b>Lucro líquido do período proveniente de operações em continuidade</b> |      | <b>2.406.324</b>    | <b>662.601</b>      | <b>2.405.797</b> | <b>672.097</b>   |
| <b>OPERAÇÕES DESCONTINUADAS</b>                                          |      |                     |                     |                  |                  |
| Lucro líquido do período proveniente de operações descontinuadas         |      | 224.067             | 35.648              | 224.067          | 25.634           |
| <b>LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO</b>                                          |      | <b>2.630.391</b>    | <b>698.249</b>      | <b>2.629.864</b> | <b>697.731</b>   |
| <b>Total do lucro líquido do período atribuído a:</b>                    |      |                     |                     |                  |                  |
| <b>Participação dos acionistas controladores</b>                         |      |                     |                     |                  |                  |
| Lucro líquido do período proveniente de operações em continuidade        |      | 2.405.797           | 662.083             | 2.405.797        | 672.097          |
| Lucro líquido do período proveniente de operações descontinuadas         | 36   | 224.067             | 35.648              | 224.067          | 25.634           |
| Lucro líquido do período atribuível aos acionistas controladores         |      | <b>2.629.864</b>    | <b>697.731</b>      | <b>2.629.864</b> | <b>697.731</b>   |
| <b>Participação dos acionistas não-controladores</b>                     |      |                     |                     |                  |                  |
| Lucro líquido do período proveniente de operações em continuidade        |      | 527                 | 518                 | -                | -                |
| Lucro líquido do período atribuível aos acionistas não controladores     |      | 527                 | 518                 | -                | -                |
|                                                                          |      | <b>2.630.391</b>    | <b>698.249</b>      | <b>2.629.864</b> | <b>697.731</b>   |
| Lucro básico e diluído por ação preferencial                             | 27   | 1,80                | 0,48                | 1,80             | 0,48             |
| Lucro básico e diluído por ação ordinária                                | 27   | 1,80                | 0,48                | 1,80             | 0,48             |

As notas explicativas condensadas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.



**DEMONSTRAÇÕES DOS RESULTADOS**  
**PARA OS PERÍODOS DE TRÊS MESES FINDOS EM 30 DE SETEMBRO DE 2019 E 2018**  
**(Em milhares de Reais, exceto lucro por ação)**

|                                                                                     | Nota | Consolidado        |                    | Controladora     |                 |
|-------------------------------------------------------------------------------------|------|--------------------|--------------------|------------------|-----------------|
|                                                                                     |      | Jul a Set/19       | Jul a Set/18       | Jul a Set/19     | Jul a Set/18    |
| <b>OPERAÇÕES EM CONTINUIDADE</b>                                                    |      |                    |                    |                  |                 |
| RECEITA LÍQUIDA                                                                     | 29   | 6.070.786          | 6.252.282          | -                | 87              |
| <b>CUSTOS OPERACIONAIS</b>                                                          |      |                    |                    |                  |                 |
| <b>CUSTO COM ENERGIA ELÉTRICA E GÁS</b>                                             |      |                    |                    |                  |                 |
| Energia Elétrica Comprada para Revenda                                              |      | (3.034.108)        | (3.493.463)        | -                | -               |
| Encargos de Uso da Rede Básica de Transmissão                                       |      | (376.216)          | (332.323)          | -                | -               |
| Gás Comprado para Revenda                                                           |      | (375.140)          | (341.445)          | -                | -               |
|                                                                                     |      | <b>(3.785.464)</b> | <b>(4.167.231)</b> | -                | -               |
| <b>OUTROS CUSTOS</b>                                                                |      |                    |                    |                  |                 |
| Pessoal e Administradores                                                           | 30   | (240.250)          | (238.401)          | -                | -               |
| Materiais                                                                           |      | (18.321)           | (36.688)           | -                | -               |
| Serviços de Terceiros                                                               |      | (248.930)          | (219.286)          | -                | -               |
| Depreciação e Amortização                                                           |      | (202.444)          | (189.149)          | -                | -               |
| Provisões Operacionais, Líquidas                                                    |      | (1.029.995)        | (42.818)           | -                | -               |
| Custo de Construção de Infraestrutura                                               |      | (341.503)          | (208.563)          | -                | -               |
| Outros                                                                              |      | (26.969)           | (19.954)           | -                | -               |
|                                                                                     |      | <b>(2.108.412)</b> | <b>(954.859)</b>   | -                | -               |
| <b>CUSTO TOTAL</b>                                                                  |      | <b>(5.893.876)</b> | <b>(5.122.090)</b> | -                | -               |
| <b>LUCRO BRUTO</b>                                                                  |      | <b>176.910</b>     | <b>1.130.192</b>   | -                | <b>87</b>       |
| <b>DESPESAS OPERACIONAIS</b>                                                        |      |                    |                    |                  |                 |
| Despesas com Vendas                                                                 | 30   | (101.383)          | (60.232)           | -                | -               |
| Despesas Gerais e Administrativas                                                   |      | (157.357)          | (157.063)          | (24.832)         | (18.306)        |
| Despesas com Provisões Operacionais                                                 |      | (223.272)          | (31.749)           | (154.992)        | 6.237           |
| Outras Despesas Operacionais                                                        |      | (110.487)          | (151.164)          | (14.201)         | (11.427)        |
|                                                                                     |      | <b>(592.499)</b>   | <b>(400.208)</b>   | <b>(194.025)</b> | <b>(23.496)</b> |
| Resultado de Equivalência Patrimonial                                               |      | 57.780             | (49.753)           | (339.410)        | 250.226         |
| <b>Resultado Operacional antes do Resultado Financeiro e Impostos</b>               |      | <b>(357.809)</b>   | <b>680.231</b>     | <b>(533.435)</b> | <b>226.817</b>  |
| Receitas Financeiras                                                                | 31   | 618.975            | 362.795            | 8.776            | 10.170          |
| Despesas Financeiras                                                                | 31   | (852.766)          | (695.493)          | (4.668)          | (10.372)        |
| <b>Resultado antes dos Impostos</b>                                                 |      | <b>(591.600)</b>   | <b>347.533</b>     | <b>(529.327)</b> | <b>226.615</b>  |
| Imposto de Renda e Contribuição Social Correntes                                    | 10c  | (30.508)           | (182.812)          | 97.959           | -               |
| Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos                                    | 10c  | 116.207            | 65.543             | (74.685)         | 3.429           |
| <b>Lucro líquido (prejuízo) do período proveniente de operações em continuidade</b> |      | <b>(505.901)</b>   | <b>230.264</b>     | <b>(506.053)</b> | <b>230.044</b>  |
| <b>OPERAÇÕES DESCONTINUADAS</b>                                                     |      |                    |                    |                  |                 |
| <b>Lucro líquido do período proveniente de operações descontinuadas</b>             |      | <b>224.067</b>     | <b>14.276</b>      | <b>224.067</b>   | <b>14.276</b>   |
| <b>LUCRO LÍQUIDO (PREJUÍZO) DO PERÍODO</b>                                          |      | <b>(281.834)</b>   | <b>244.540</b>     | <b>(281.986)</b> | <b>244.320</b>  |
| <b>Lucro líquido (prejuízo) do período atribuído a:</b>                             |      |                    |                    |                  |                 |
| <b>Participação dos acionistas controladores</b>                                    |      |                    |                    |                  |                 |
| Lucro líquido (prejuízo) do período proveniente de operações em continuidade        |      | (506.053)          | 230.044            | (506.053)        | 230.044         |
| Lucro líquido do período proveniente de operações descontinuadas                    | 36   | 224.067            | 14.276             | 224.067          | 14.276          |
| Lucro líquido (prejuízo) do período atribuível aos acionistas controladores         |      | (281.986)          | 244.320            | (281.986)        | 244.320         |
| <b>Participação dos acionistas não-controladores</b>                                |      |                    |                    |                  |                 |
| Lucro líquido do período proveniente de operações em continuidade                   | 28   | 152                | 220                | -                | -               |
| Lucro líquido do período atribuível aos acionistas não controladores                |      | 152                | 220                | -                | -               |
|                                                                                     |      | <b>(281.834)</b>   | <b>244.540</b>     | <b>(281.986)</b> | <b>244.320</b>  |
| <b>Lucro (prejuízo) básico e diluído por ação preferencial – R\$</b>                | 27   | <b>(0,19)</b>      | <b>0,17</b>        | <b>(0,19)</b>    | <b>0,17</b>     |
| <b>Lucro (prejuízo) básico e diluído por ação ordinária – R\$</b>                   | 27   | <b>(0,19)</b>      | <b>0,17</b>        | <b>(0,19)</b>    | <b>0,17</b>     |

As Notas Explicativas Condensadas são parte integrante das Informações Contábeis Intermediárias.



## DEMONSTRAÇÕES DOS RESULTADOS ABRANGENTES

PARA OS PERÍODOS DE NOVE MESES FINDOS EM 30 DE SETEMBRO DE 2019 E 2018

(Em milhares de Reais)

|                                                                                                                                       | Consolidado      |                | Controladora     |                |
|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------|----------------|------------------|----------------|
|                                                                                                                                       | Jan a Set/2019   | Jan a Set/2018 | Jan a Set/2019   | Jan a Set/2018 |
| <b>LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO</b>                                                                                                       | <b>2.630.391</b> | <b>698.249</b> | <b>2.629.864</b> | <b>697.731</b> |
| <b>OUTROS RESULTADOS ABRANGENTES</b>                                                                                                  |                  |                |                  |                |
| <b>Itens que não serão reclassificados para a demonstração de resultado em períodos subsequentes</b>                                  |                  |                |                  |                |
| Ajuste de passivo atuarial - remensuração de obrigações de planos de benefícios definidos                                             | (1.316)          | (416)          | -                | -              |
| Imposto de renda e contribuição social sobre remensuração de planos de benefícios definidos                                           | 448              | -              | -                | -              |
| Equivalência patrimonial sobre outros resultados abrangentes em controlada e controlada em conjunto                                   | -                | -              | (1.093)          | (416)          |
| Outros                                                                                                                                | (231)            | -              | -                | -              |
|                                                                                                                                       | <b>(1.099)</b>   | <b>(416)</b>   | <b>(1.093)</b>   | <b>(416)</b>   |
| <b>Itens que poderão ser reclassificados para a Demonstração de Resultado</b>                                                         |                  |                |                  |                |
| Equivalência patrimonial sobre outros resultados abrangentes em controlada em conjunto referente à conversão de operações no exterior | -                | -              | -                | 8              |
| Diferenças cambiais de conversão de operações no exterior                                                                             | -                | 8              | -                | -              |
| <b>RESULTADO ABRANGENTE DO PERÍODO</b>                                                                                                | <b>2.629.292</b> | <b>697.841</b> | <b>2.628.771</b> | <b>697.323</b> |
| <b>Total do resultado abrangente atribuído a:</b>                                                                                     |                  |                |                  |                |
| Participação dos acionistas controladores                                                                                             | 2.628.771        | 697.323        | 2.628.771        | 697.323        |
| Participação dos acionistas não-controladores                                                                                         | 521              | 518            | -                | -              |
|                                                                                                                                       | <b>2.629.292</b> | <b>697.841</b> | <b>2.628.771</b> | <b>697.323</b> |

As notas explicativas condensadas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

## DEMONSTRAÇÕES DOS RESULTADOS ABRANGENTES

PARA OS PERÍODOS DE TRÊS MESES FINDOS EM 30 DE SETEMBRO DE 2019 E 2018

(Em milhares de Reais)

|                                                                                                                                       | Consolidado      |                | Controladora     |                |
|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------|----------------|------------------|----------------|
|                                                                                                                                       | Jul a Set/2019   | Jul a Set/2018 | Jul a Set/2019   | Jul a Set/2018 |
| <b>PREJUÍZO LÍQUIDO (LUCRO) DO PERÍODO</b>                                                                                            | <b>(281.834)</b> | <b>244.540</b> | <b>(281.986)</b> | <b>244.320</b> |
| <b>OUTROS RESULTADOS ABRANGENTES</b>                                                                                                  |                  |                |                  |                |
| <b>Itens que não serão reclassificados para a Demonstração de Resultado</b>                                                           |                  |                |                  |                |
| Equivalência patrimonial sobre outros resultados abrangentes em controlada e controlada em conjunto                                   | -                | -              | (229)            | -              |
| Outros                                                                                                                                | (231)            | -              | -                | -              |
|                                                                                                                                       | <b>(231)</b>     | <b>-</b>       | <b>(229)</b>     | <b>-</b>       |
| <b>Itens que poderão ser reclassificados para a Demonstração de Resultado</b>                                                         |                  |                |                  |                |
| Equivalência patrimonial sobre outros resultados abrangentes em controlada em conjunto referente a conversão de operações no exterior | -                | -              | -                | 8              |
| Diferenças cambiais de conversão de operações no exterior                                                                             | -                | 8              | -                | -              |
|                                                                                                                                       | <b>-</b>         | <b>8</b>       | <b>-</b>         | <b>8</b>       |
| <b>RESULTADO ABRANGENTE DO PERÍODO</b>                                                                                                | <b>(282.065)</b> | <b>244.548</b> | <b>(282.215)</b> | <b>244.328</b> |
| <b>Total do resultado abrangente atribuído a:</b>                                                                                     |                  |                |                  |                |
| Participação dos acionistas controladores                                                                                             | (282.215)        | 244.328        | (282.215)        | 244.328        |
| Participação dos acionistas não-controladores                                                                                         | 150              | 220            | -                | -              |
|                                                                                                                                       | <b>(282.065)</b> | <b>244.548</b> | <b>(282.215)</b> | <b>244.328</b> |

As Notas Explicativas Condensadas são parte integrante das Informações Contábeis Intermediárias.



## DEMONSTRAÇÕES DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO CONSOLIDADO PARA OS PERÍODOS DE NOVE MESES FINDOS EM 30 DE SETEMBRO DE 2019 E 2018

(Em milhares de Reais, exceto quando indicado de outra forma)

|                                                                                 | Capital Social   | Reservas de Capital | Reservas de Lucros | Ajustes de avaliação patrimonial | Lucros Acumulados | Total da Participação dos Controladores | Participação Acionistas não Controladores | Total do Patrimônio Líquido |
|---------------------------------------------------------------------------------|------------------|---------------------|--------------------|----------------------------------|-------------------|-----------------------------------------|-------------------------------------------|-----------------------------|
| <b>SALDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2018</b>                                         | <b>7.293.763</b> | <b>2.249.721</b>    | <b>6.362.022</b>   | <b>(1.326.787)</b>               | <b>-</b>          | <b>14.578.719</b>                       | <b>1.360.608</b>                          | <b>15.939.327</b>           |
| Ajuste de exercícios anteriores em controladas em conjunto                      | -                | -                   | -                  | -                                | (193)             | (193)                                   | -                                         | (193)                       |
| Participação de não controladores (nota 28)                                     | -                | -                   | -                  | -                                | -                 | -                                       | (1.356.791)                               | (1.356.791)                 |
| Reversão da reserva de incentivos fiscais referente a exercícios anteriores (1) | -                | -                   | (1.166)            | -                                | 1.166             | -                                       | -                                         | -                           |
| Lucro Líquido do período                                                        | -                | -                   | -                  | -                                | 2.629.864         | 2.629.864                               | 527                                       | 2.630.391                   |
| Outros resultados abrangentes                                                   | -                | -                   | -                  | (1.093)                          | -                 | (1.093)                                 | (6)                                       | (1.099)                     |
| Realização do custo atribuído                                                   | -                | -                   | -                  | (16.115)                         | 16.115            | -                                       | -                                         | -                           |
| <b>SALDOS EM 30 DE SETEMBRO DE 2019</b>                                         | <b>7.293.763</b> | <b>2.249.721</b>    | <b>6.360.856</b>   | <b>(1.343.995)</b>               | <b>2.646.952</b>  | <b>17.207.297</b>                       | <b>4.338</b>                              | <b>17.211.635</b>           |

(1) A ser deliberada na próxima Assembleia Geral Ordinária.

|                                              | Capital Social   | Subscrição de ações a capitalizar | Reservas de Capital | Reservas de Lucros | Ajustes de avaliação patrimonial | Lucros Acumulados | Total da Participação dos Controladores | Participação Acionistas não Controladores | Total do Patrimônio Líquido |
|----------------------------------------------|------------------|-----------------------------------|---------------------|--------------------|----------------------------------|-------------------|-----------------------------------------|-------------------------------------------|-----------------------------|
| <b>SALDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2017</b>      | <b>6.294.208</b> | <b>1.215.223</b>                  | <b>1.924.503</b>    | <b>5.728.574</b>   | <b>(836.522)</b>                 | <b>-</b>          | <b>14.325.986</b>                       | <b>4.150</b>                              | <b>14.330.136</b>           |
| Adoção inicial CPC/48                        | -                | -                                 | -                   | -                  | -                                | (181.846)         | (181.846)                               | -                                         | (181.846)                   |
| Subscrição de ações a capitalizar            | -                | 109.550                           | -                   | -                  | -                                | -                 | 109.550                                 | -                                         | 109.550                     |
| Integralização de capital                    | 999.555          | (999.555)                         | -                   | -                  | -                                | -                 | -                                       | -                                         | -                           |
| Reserva de Incentivos Fiscais                | -                | (325.218)                         | 325.218             | -                  | -                                | -                 | -                                       | -                                         | -                           |
| Lucro Líquido do período                     | -                | -                                 | -                   | -                  | -                                | 697.731           | 697.731                                 | 518                                       | 698.249                     |
| Outros resultados abrangentes                | -                | -                                 | -                   | -                  | (408)                            | -                 | (408)                                   | -                                         | (408)                       |
| Juros sobre capital próprio                  | -                | -                                 | -                   | -                  | -                                | -                 | -                                       | (351)                                     | (351)                       |
| <b>Realização de Reservas</b>                |                  |                                   |                     |                    |                                  |                   |                                         |                                           |                             |
| Realização do custo atribuído de imobilizado | -                | -                                 | -                   | -                  | (24.932)                         | 42.453            | 17.521                                  | -                                         | 17.521                      |
| <b>SALDOS EM 30 DE SETEMBRO DE 2018</b>      | <b>7.293.763</b> | <b>-</b>                          | <b>2.249.721</b>    | <b>5.728.574</b>   | <b>(861.862)</b>                 | <b>558.338</b>    | <b>14.968.534</b>                       | <b>4.317</b>                              | <b>14.972.851</b>           |

As notas explicativas condensadas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.



## DEMONSTRAÇÕES DOS FLUXOS DE CAIXA

### PARA OS PERÍODOS DE NOVE MESES FINDOS EM 30 DE SETEMBRO DE 2019 E 2018 (Em milhares de Reais)

|                                                                                                                  | Nota                 | Consolidado      |                  | Controladora     |                 |
|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------|------------------|------------------|------------------|-----------------|
|                                                                                                                  |                      | Jan a Set/2019   | Jan a Set /2018  | Jan a Set /2019  | Jan a Set /2018 |
| <b>FLUXOS DE CAIXA DAS ATIVIDADES OPERACIONAIS</b>                                                               |                      |                  |                  |                  |                 |
| Lucro líquido do período das operações em continuidade                                                           |                      | 2.405.797        | 662.083          | 2.405.797        | 672.097         |
| Lucro líquido do período das operações descontinuadas                                                            |                      | 224.067          | 35.648           | 224.067          | 25.634          |
| Lucro líquido do período – participação de não controladores                                                     |                      | 527              | 518              | -                | -               |
| <b>Despesas (receitas) que não afetam o caixa e equivalentes de caixa</b>                                        |                      |                  |                  |                  |                 |
| Impostos de renda e contribuição social diferidos                                                                | 10c e d              | 294.119          | (91.117)         | 105.777          | (41.998)        |
| Depreciação e amortização                                                                                        | 30                   | 723.322          | 619.104          | 3.668            | 761             |
| Baixa de valor residual líquido de ativos financeiros da concessão, ativos de contrato, imobilizado e intangível | 15,<br>16,18 e<br>19 | 22.402           | 57.775           | 573              | 154             |
| Provisão (reversão) para redução ao valor recuperável de ativos de contrato                                      | 16                   | (26.016)         | -                | -                | -               |
| Resultado de equivalência patrimonial                                                                            | 17                   | (161.280)        | 75.986           | (2.333.421)      | (780.029)       |
| Atualização dos ativos financeiros e de contrato da concessão                                                    | 15 e 16              | (387.298)        | (525.076)        | -                | -               |
| Juros e variações monetárias                                                                                     |                      | 881.320          | 963.527          | (1.518)          | (35.988)        |
| Reconhecimento de créditos extemporâneos de PIS/Pasep e Cofins s/ICMS                                            | 9                    | (2.962.566)      | -                | (481.069)        | -               |
| Variação cambial de empréstimos e financiamentos                                                                 | 23                   | 429.299          | 781.297          | -                | -               |
| Amortização de custo de transação de empréstimos e financiamentos                                                | 23                   | 34.102           | 26.323           | 126              | 285             |
| Provisões operacionais e perdas estimadas                                                                        | 30d                  | 2.275.422        | 402.117          | 190.837          | 71.952          |
| Provisão para ressarcimento pela suspensão do fornecimento de energia – Renova                                   |                      | (62.575)         | (51.635)         | -                | -               |
| Variação do valor justo de instrumentos financeiros derivativos – swap                                           | 31                   | (1.099.230)      | (322.847)        | -                | -               |
| Conta de compensação de variação de valores de itens da “Parcela A” (CVA) e outros componentes financeiros       | 15                   | (45.119)         | (1.783.790)      | -                | -               |
| Obrigações pós-emprego                                                                                           | 25                   | 348.415          | 303.832          | 35.097           | 32.984          |
|                                                                                                                  |                      | <b>2.894.708</b> | <b>1.153.745</b> | <b>149.934</b>   | <b>(54.148)</b> |
| (Aumento) redução de ativos                                                                                      |                      |                  |                  |                  |                 |
| Consumidores, revendedores e concessionários de energia                                                          |                      | (699.907)        | (510.468)        | 5.469            | 1.765           |
| Conta de compensação de variação de valores de itens da “Parcela A” (CVA) e outros componentes financeiros       | 15                   | 110.709          | 568.432          | -                | -               |
| Tributos compensáveis                                                                                            |                      | 3.443            | (858.104)        | (3.489)          | 380             |
| Imposto de renda e contribuição social a recuperar                                                               |                      | (18.950)         | (31.689)         | 12.971           | (4.526)         |
| Depósitos vinculados a litígios                                                                                  |                      | 310              | (59.786)         | 26.283           | 18.042          |
| Dividendos recebidos                                                                                             |                      | 187.052          | 235.163          | 271.621          | 598.485         |
| Ativos financeiros da concessão e de contrato                                                                    | 15 e 16              | 286.130          | 1.645.708        | -                | -               |
| Adiantamento a fornecedores                                                                                      |                      | 53.989           | (55.383)         | -                | -               |
| Outros                                                                                                           |                      | 4.349            | 43.512           | 15.069           | 2.098           |
|                                                                                                                  |                      | <b>(72.875)</b>  | <b>977.385</b>   | <b>327.924</b>   | <b>616.244</b>  |
| Aumento (redução) de passivos                                                                                    |                      |                  |                  |                  |                 |
| Fornecedores                                                                                                     |                      | 257.480          | 57.666           | (7.459)          | (257)           |
| Impostos, taxas e contribuições                                                                                  |                      | (155.462)        | (131.409)        | (41.092)         | 6.237           |
| Imposto de renda e contribuição social a pagar                                                                   |                      | 1.308.654        | 408.780          | -                | 2.930           |
| Salários e contribuições sociais                                                                                 |                      | (31.465)         | 27.938           | (5.242)          | 4.231           |
| Encargos regulatórios                                                                                            |                      | (50.043)         | (84.304)         | (11)             | 5.837           |
| Adiantamento de clientes                                                                                         |                      | (80.862)         | (152.050)        | -                | -               |
| Obrigações pós-emprego                                                                                           | 25                   | (247.720)        | (222.509)        | (13.783)         | (11.873)        |
| Outros                                                                                                           |                      | (84.472)         | (73.863)         | (34.336)         | (14.691)        |
|                                                                                                                  |                      | <b>916.110</b>   | <b>(169.751)</b> | <b>(101.923)</b> | <b>(7.586)</b>  |
| <b>Caixa gerado (consumido) pelas atividades operacionais</b>                                                    |                      | <b>3.737.943</b> | <b>1.961.379</b> | <b>375.935</b>   | <b>554.510</b>  |
| Juros sobre empréstimos, financiamentos, debêntures                                                              | 23                   | (845.994)        | (834.053)        | (24.345)         | (787)           |
| Juros sobre arrendamentos                                                                                        | 20                   | (27.630)         | -                | (420)            | -               |
| Imposto de renda e contribuição social pagos                                                                     |                      | (1.525.181)      | (379.628)        | (102.869)        | (151)           |
| Liquidação de Instrumentos Financeiros Derivativos (Swap)                                                        |                      | 34.138           | 12.981           | -                | -               |
| <b>Caixa líquido gerado (consumido) pelas atividades operacionais em continuidade</b>                            |                      | <b>1.373.276</b> | <b>760.679</b>   | <b>248.301</b>   | <b>553.572</b>  |
| Caixa líquido gerado (consumido) nas atividades operacionais descontinuadas                                      |                      | (224.067)        | 15.623           | (224.067)        | 17.676          |
| <b>CAIXA LÍQUIDO GERADO NAS ATIVIDADES OPERACIONAIS</b>                                                          |                      | <b>1.149.209</b> | <b>776.302</b>   | <b>24.234</b>    | <b>571.248</b>  |



|                                                                                               | Nota     | Consolidado        |                  | Controladora     |                    |
|-----------------------------------------------------------------------------------------------|----------|--------------------|------------------|------------------|--------------------|
|                                                                                               |          | Jan a Set/2019     | Jan a Set/2018   | Jan a Set/2019   | Jan a Set/2018     |
| <b>FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO</b>                                          |          |                    |                  |                  |                    |
| Em títulos e valores mobiliários – aplicação financeira                                       |          | (43.316)           | 443.654          | (107.155)        | 43.738             |
| Fundos vinculados                                                                             |          | 75.184             | (6.814)          | -                | (4.949)            |
| Em investimentos                                                                              | 17       |                    |                  |                  |                    |
| Aporte em investidas                                                                          |          | (29.049)           | (176.632)        | (16.102)         | (1.109.105)        |
| Caixa oriundo de incorporação                                                                 |          | -                  | -                | 22.444           | 428                |
| Em imobilizado                                                                                | 18       | (45.204)           | (50.661)         | (45)             | -                  |
| Em intangível e ativos de contrato – infraestrutura de distribuição e gás                     | 19       | (1.526.614)        | (563.470)        | -                | (182)              |
| <b>CAIXA LÍQUIDO CONSUMIDO PELAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO DAS OPERAÇÕES EM CONTINUIDADE</b> |          | <b>(1.568.999)</b> | <b>(353.923)</b> | <b>(100.858)</b> | <b>(1.070.070)</b> |
| Caixa líquido gerado (consumido) nas atividades de investimento das operações descontinuadas  | 36       | 625.000            | (7.631)          | 625.000          | -                  |
| <b>CAIXA LÍQUIDO GERADO (CONSUMIDO) NAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO</b>                        |          | <b>(943.999)</b>   | <b>(361.554)</b> | <b>524.142</b>   | <b>(1.070.070)</b> |
| <b>FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO DAS OPERAÇÕES EM CONTINUIDADE</b>           |          |                    |                  |                  |                    |
| Obtenção de empréstimos e Debêntures                                                          | 23       | 4.476.722          | 2.443.878        | -                | -                  |
| Subscrição de ações a capitalizar                                                             | 27       | -                  | -                | -                | -                  |
| Juros sobre capital próprio e dividendos pagos a acionista controlador                        |          | (78.974)           | (396)            | (78.284)         | (10)               |
| Pagamento de mútuos com partes relacionadas                                                   |          | -                  | -                | (400.234)        | 400.000            |
| Aumento de capital                                                                            |          | -                  | 109.550          | -                | 109.550            |
| Pagamentos de empréstimos, financiamentos e debêntures                                        | 23       | (4.750.192)        | (2.504.654)      | -                | (9.416)            |
| Arrendamentos pagos                                                                           | 20       | (48.598)           | -                | (1.937)          | -                  |
| <b>CAIXA LÍQUIDO GERADO (CONSUMIDO) PELAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO</b>                     |          | <b>(401.042)</b>   | <b>48.378</b>    | <b>(480.455)</b> | <b>500.124</b>     |
| <b>VARIAÇÃO LÍQUIDA DO CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA</b>                                      |          | <b>(195.832)</b>   | <b>463.126</b>   | <b>67.921</b>    | <b>1.302</b>       |
| Caixa e equivalentes de caixa no início do período                                            | 5        | 890.804            | 1.030.257        | 54.330           | 38.672             |
| <b>Caixa e equivalentes de caixa no final do período</b>                                      | <b>5</b> | <b>694.972</b>     | <b>1.493.383</b> | <b>122.251</b>   | <b>39.974</b>      |

As notas explicativas condensadas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.



**DEMONSTRAÇÕES DO VALOR ADICIONADO**  
**PARA OS PERÍODOS DE NOVE MESES FINDOS EM 30 DE SETEMBRO DE 2019 E 2018**  
**(Em milhares de reais)**

|                                                                                                      | Consolidado         |               |                     |               | Controladora     |               |                 |               |
|------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------|---------------|---------------------|---------------|------------------|---------------|-----------------|---------------|
|                                                                                                      | Jan a Set/2019      |               | Jan a Set/2018      |               | Jan a Set/2019   |               | Jan a Set/2018  |               |
| <b>RECEITAS</b>                                                                                      |                     |               |                     |               |                  |               |                 |               |
| Venda de energia, gás e serviços                                                                     | 25.583.650          |               | 24.478.915          |               | 4.915            |               | 257             |               |
| Receita de construção de distribuição                                                                | 656.570             |               | 579.480             |               | -                |               | -               |               |
| Receita de construção de transmissão                                                                 | 150.158             |               | 12.726              |               | -                |               | -               |               |
| Receita de atualização financeira da bonificação pela outorga                                        | 244.069             |               | 245.730             |               | -                |               | -               |               |
| Ajuste de expectativa do fluxo de caixa do ativo financeiro indenizável da concessão de distribuição | 10.689              |               | 3.875               |               | -                |               | -               |               |
| Receita de indenização de transmissão                                                                | 124.057             |               | 208.164             |               | -                |               | -               |               |
| Receita de indenização de geração                                                                    | -                   |               | 82.331              |               | -                |               | -               |               |
| Créditos de PIS/Pasep e Cofins (Nota 9)                                                              | 1.438.563           |               | -                   |               | -                |               | -               |               |
| Investimento em imobilizado                                                                          | 17.688              |               | 52.513              |               | -                |               | -               |               |
| Outras receitas                                                                                      | 26.249              |               | 7.219               |               | -                |               | -               |               |
| Perdas Estimadas com Créditos de Liquidação Duvidosa (PECLD)                                         | (228.361)           |               | (227.789)           |               | -                |               | -               |               |
|                                                                                                      | <b>28.023.332</b>   |               | <b>25.443.164</b>   |               | <b>4.915</b>     |               | <b>257</b>      |               |
| <b>INSUMOS ADQUIRIDOS DE TERCEIROS</b>                                                               |                     |               |                     |               |                  |               |                 |               |
| Energia elétrica comprada para revenda                                                               | (8.917.030)         |               | (9.391.800)         |               |                  |               | -               |               |
| Encargos de uso da rede básica da transmissão                                                        | (1.202.176)         |               | (1.271.326)         |               |                  |               | -               |               |
| Serviços de terceiros                                                                                | (1.183.835)         |               | (1.036.667)         |               | (30.117)         |               | (17.327)        |               |
| Gás comprado para revenda                                                                            | (1.397.209)         |               | (1.129.295)         |               |                  |               | -               |               |
| Materiais                                                                                            | (463.153)           |               | (320.372)           |               | (189)            |               | (1.101)         |               |
| Outros custos operacionais                                                                           | (2.300.801)         |               | (410.121)           |               | (194.626)        |               | (76.835)        |               |
|                                                                                                      | <b>(15.464.204)</b> |               | <b>(13.559.581)</b> |               | <b>(224.932)</b> |               | <b>(95.263)</b> |               |
| <b>VALOR ADICIONADO BRUTO</b>                                                                        | <b>12.559.128</b>   |               | <b>11.883.583</b>   |               | <b>(220.017)</b> |               | <b>(95.006)</b> |               |
| <b>RETENÇÕES</b>                                                                                     |                     |               |                     |               |                  |               |                 |               |
| Depreciação e amortização                                                                            | (723.322)           |               | (619.104)           |               | (3.668)          |               | (761)           |               |
| <b>VALOR ADICIONADO LÍQUIDO PRODUZIDO PELA COMPANHIA PROVENIENTE DE OPERAÇÕES CONTINUADAS</b>        | <b>11.835.806</b>   |               | <b>11.264.479</b>   |               | <b>(223.685)</b> |               | <b>(95.767)</b> |               |
| <b>VALOR ADICIONADO LÍQUIDO PRODUZIDO PELA COMPANHIA PROVENIENTE DE OPERAÇÕES DESCONTINUADAS</b>     | <b>224.067</b>      |               | <b>35.648</b>       |               | <b>224.067</b>   |               | <b>25.634</b>   |               |
| <b>VALOR ADICIONADO RECEBIDO EM TRANSFERÊNCIA</b>                                                    |                     |               |                     |               |                  |               |                 |               |
| Resultado de equivalência patrimonial                                                                | 161.280             |               | (75.986)            |               | 2.333.421        |               | 780.029         |               |
| Receitas financeiras                                                                                 | 3.241.963           |               | 851.462             |               | 313.890          |               | 28.962          |               |
|                                                                                                      | <b>15.463.116</b>   |               | <b>12.075.603</b>   |               | <b>2.647.693</b> |               | <b>738.858</b>  |               |
| <b>DISTRIBUIÇÃO DO VALOR ADICIONADO</b>                                                              |                     |               |                     |               |                  |               |                 |               |
|                                                                                                      |                     | %             |                     | %             |                  | %             |                 | %             |
| <b>Empregados</b>                                                                                    | <b>1.371.794</b>    | <b>8,87</b>   | <b>1.178.568</b>    | <b>9,77</b>   | <b>64.408</b>    | <b>2,43</b>   | <b>61.658</b>   | <b>8,34</b>   |
| Remuneração direta                                                                                   | 886.157             | 5,73          | 755.504             | 6,26          | 25.872           | 0,98          | 25.933          | 3,51          |
| Obrigações pós-emprego e outros benefícios                                                           | 417.571             | 2,70          | 349.619             | 2,90          | 36.246           | 1,37          | 32.766          | 4,43          |
| FGTS                                                                                                 | 46.575              | 0,30          | 47.779              | 0,40          | 1.382            | 0,05          | 1.138           | 0,15          |
| Programa de desligamento voluntário                                                                  | 21.491              | 0,14          | 25.666              | 0,21          | 908              | 0,03          | 1.821           | 0,25          |
| <b>Impostos, taxas e contribuições</b>                                                               | <b>9.766.555</b>    | <b>63,16</b>  | <b>8.065.427</b>    | <b>66,79</b>  | <b>(71.179)</b>  | <b>(2,69)</b> | <b>(37.804)</b> | <b>(5,11)</b> |
| Federais                                                                                             | 5.227.783           | 33,81         | 4.094.793           | 33,91         | (73.045)         | (2,76)        | (38.382)        | (5,19)        |
| Estaduais                                                                                            | 4.527.054           | 29,27         | 3.960.135           | 32,79         | 1.252            | 0,05          | 283             | 0,04          |
| Municipais                                                                                           | 11.718              | 0,08          | 10.499              | 0,09          | 614              | 0,02          | 295             | 0,04          |
| <b>Remuneração de capitais de terceiros</b>                                                          | <b>1.694.376</b>    | <b>10,96</b>  | <b>2.133.359</b>    | <b>17,66</b>  | <b>24.600</b>    | <b>0,93</b>   | <b>17.273</b>   | <b>2,34</b>   |
| Juros                                                                                                | 1.684.687           | 10,89         | 2.060.541           | 17,06         | 23.119           | 0,87          | 13.457          | 1,82          |
| Aluguéis                                                                                             | 9.689               | 0,07          | 72.818              | 0,60          | 1.481            | 0,06          | 3.816           | 0,52          |
| <b>Remuneração de capitais próprios</b>                                                              | <b>2.630.391</b>    | <b>17,01</b>  | <b>698.249</b>      | <b>5,78</b>   | <b>2.629.864</b> | <b>99,33</b>  | <b>697.731</b>  | <b>94,43</b>  |
| Lucros retidos                                                                                       | 2.629.864           | 17,01         | 697.731             | 5,78          | 2.629.864        | 99,33         | 697.731         | 94,43         |
| Participação dos não-controladores nos Lucros retidos                                                | 527                 | -             | 518                 | -             | -                | -             | -               | -             |
|                                                                                                      | <b>15.463.116</b>   | <b>100,00</b> | <b>12.075.603</b>   | <b>100,00</b> | <b>2.647.693</b> | <b>100,00</b> | <b>738.858</b>  | <b>100,00</b> |

As notas explicativas condensadas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.



## NOTAS EXPLICATIVAS CONDENSADAS ÀS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS

REFERENTES AO PERÍODO DE NOVE MESES FINDOS EM 30 DE SETEMBRO DE 2019

(Em milhares de Reais, exceto se indicado de outra forma)

### 1. CONTEXTO OPERACIONAL

#### a) A Companhia

A Companhia Energética de Minas Gerais (“Cemig”, “Controladora” ou “Companhia”), sociedade por ações de capital aberto, CNPJ nº 17.155.730/0001-64, tem suas ações negociadas no Nível 1 de Governança Corporativa da BM&F Bovespa (“Bovespa”) e nas Bolsas de Valores dos Estados Unidos da América (“NYSE”) e da Espanha (“LATIBEX”). A Companhia é uma entidade domiciliada no Brasil, com endereço em Belo Horizonte/MG. Constituída com o propósito principal de atuar como holding, com participação societária em empresas controladas individualmente ou em conjunto, cujos objetivos principais são a construção e a operação de sistemas de produção, transformação, transmissão, distribuição e comercialização de energia elétrica, bem como o desenvolvimento de atividades nos diferentes campos da energia, com vistas à respectiva exploração econômica.

Com base nos fatos e circunstâncias existentes nesta data, a Administração avaliou a capacidade da Companhia e suas controladas em continuarem operando normalmente e está convencida de que suas operações têm capacidade de geração de recursos para dar continuidade a seus negócios no futuro. Adicionalmente, a Administração não tem conhecimento de nenhuma incerteza material que possa gerar dúvidas significativas sobre a sua capacidade de continuar operando. Assim, estas informações contábeis intermediárias foram preparadas com base no pressuposto de continuidade.

#### **Incorporação das subsidiárias integrais Rio Minas Energia Participações S.A. (“RME”) e Luce Empreendimentos e Participações S.A. (“LEPSA”)**

Em 24 de abril de 2019 a Companhia concluiu a incorporação de suas subsidiárias integrais RME e LEPSA, pelo valor patrimonial contábil, com a consequente extinção destas e sucessão, pela Companhia, em todos os seus bens, direitos e obrigações.

Com a extinção da RME e da LEPSA, ocorre, também, de forma imediata e automática, a perda de objeto e a extinção das obrigações assumidas no Acordo de Acionistas da Light S.A. (“Light”).

A seguir são apresentados os balanços patrimoniais resumidos da RME e LEPSA utilizados para a incorporação na data base de 31 de março de 2019:



|                       | RME            | LEPSA          |                                              | RME            | LEPSA          |
|-----------------------|----------------|----------------|----------------------------------------------|----------------|----------------|
| <b>Ativo</b>          |                |                | <b>Passivo</b>                               |                |                |
| Circulante            | 55.858         | 10.080         | Circulante                                   | -              | 4.979          |
| Não Circulante        | 377.184        | 451.003        | Não Circulante                               | -              | -              |
|                       |                |                | <b>Patrimônio Líquido</b>                    | <b>433.042</b> | <b>456.104</b> |
| <b>Total do Ativo</b> | <b>433.042</b> | <b>461.083</b> | <b>Total do Passivo e Patrimônio Líquido</b> | <b>433.042</b> | <b>461.083</b> |

A incorporação foi aprovada pelas Assembleia Geral Extraordinária da Companhia realizada em 25 de março de 2019.

Por se tratar de incorporação de subsidiária integral, não houve aumento de capital, nem a necessidade de emissão de novas ações da Companhia. Adicionalmente, a incorporação não alterou a participação da CEMIG já detida no capital da Light naquela data.

### **Alienação de participação e controle da Light**

Em 17 de julho de 2019, a Light S.A. encerrou a oferta pública de distribuição primária e secundária de ações de sua emissão, ordinárias, nominativas, escriturais e sem valor nominal, todas livres e desembaraçadas de quaisquer ônus ou gravames, realizada em conformidade com os procedimentos da Instrução da Comissão de Valores Mobiliários (“CVM”) nº 476, de 16 de janeiro de 2009.

No âmbito da Oferta Pública, foram colocadas, pela Light S.A., (i) 100.000.000 de novas Ações (“Oferta Primária”), com o consequente aumento de seu capital social, e (ii) 33.333.333 de Ações de sua emissão e de titularidade da Companhia ao preço por ação de R\$18,75.

Com a liquidação da Oferta Restrita, a participação da Companhia no capital social total da Light S.A. foi reduzida de 49,99%, para 22,58%, o que limitou o seu direito de voto nas assembleias dos acionistas e, conseqüentemente, a sua capacidade de dirigir as atividades relevantes da investida.

Assim, nessa data, com a alteração da participação societária da Light, a Companhia perdeu o poder que lhe garantia o controle sobre esta investida. Nessas circunstâncias, em conformidade ao IFRS 10 / CPC 36 (R3) – Demonstrações consolidadas, a investida deixou de se enquadrar no conceito de controlada, passando a não mais ser consolidada nas demonstrações financeiras da Companhia.

Uma vez que a Companhia mantém o compromisso firme de alienação da participação remanescente na Light, o investimento nesta empresa permaneceu classificado como ativo mantido para venda de acordo com as previsões estabelecidas no CPC 31 / IFRS 5 – Ativo Não Circulante Mantido para Venda e Operação Descontinuada. Para mais detalhes, consultar nota explicativa nº 36.



## 2. BASE DE PREPARAÇÃO

### 2.1 Declaração de Conformidade

As informações contábeis intermediárias foram elaboradas de acordo com o *International Accounting Standard* nº 34, *Interim Financial Reporting* emitido pelo *International Accounting Standards Board* – IASB, Pronunciamento Contábil nº 21 (R1) - “CPC 21”, que abrange as demonstrações intermediárias e com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários (CVM) aplicáveis à elaboração das Informações Trimestrais (ITR).

Estas informações contábeis intermediárias foram elaboradas seguindo princípios, práticas e critérios consistentes com aqueles adotados na elaboração das demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2018, exceto pela adoção dos novos pronunciamentos vigentes a partir de 1º de janeiro de 2019 cujos efeitos encontram-se apresentados na nota explicativa nº 2.2 destas informações contábeis intermediárias.

Dessa forma, estas informações contábeis intermediárias consolidadas devem ser lidas em conjunto com as referidas demonstrações financeiras, aprovadas pelo Conselho de Administração em 28 de março de 2019.

A Administração declara que todas as informações relevantes próprias das informações contábeis intermediárias, e somente elas, estão sendo evidenciadas e correspondem às informações utilizadas pela Administração na sua gestão.

A Diretoria Executiva da Companhia autorizou a emissão destas informações contábeis intermediárias em 11 de novembro de 2019.

### 2.2 Adoção de novos pronunciamentos a partir de 1º de janeiro de 2019

A Companhia e suas controladas aplicaram pela primeira vez determinadas alterações às normas, em vigor para períodos anuais iniciados em 1º de janeiro de 2019 ou após esta data. A natureza e o impacto de cada uma das novas normas e alterações são descritos a seguir:

#### IFRS 16/CPC 06 (R2) – Arrendamento mercantil

Estabelece os princípios para o reconhecimento, mensuração, apresentação e divulgação de operações de arrendamento mercantil e exige que os arrendatários contabilizem todos os arrendamentos conforme um único modelo de balanço patrimonial, similar à contabilização de arrendamentos financeiros nos moldes do IFRS 16/CPC 06 (R2). Na data de início de um arrendamento, o arrendatário reconhece um passivo para efetuar os pagamentos (um passivo de arrendamentos) e um ativo representando o direito de usar o bem durante o prazo do arrendamento (um ativo de direito de uso). Os arrendatários devem reconhecer separadamente as despesas com juros sobre o passivo de arrendamentos e a despesa de depreciação do ativo de direito de uso.



Os arrendatários também deverão reavaliar o passivo do arrendamento na ocorrência de determinados eventos (por exemplo, uma mudança no prazo do arrendamento, uma mudança nos pagamentos futuros do arrendamento como resultado da alteração de um índice ou taxa usada para determinar tais pagamentos). Em geral, o arrendatário reconhecerá o valor de reavaliação do passivo de arrendamentos como um ajuste ao ativo de direito de uso.

A Companhia e suas controladas fizeram a análise da aplicação inicial do IFRS 16/CPC 06 (R2) em suas demonstrações financeiras a partir de 1º de janeiro de 2019 e adotaram as isenções previstas na norma para arrendamentos de curto prazo (ou seja, arrendamentos com prazo de 12 meses ou menos) sem a opção de compra e para itens de baixo valor. A Companhia e suas controladas optaram pela adoção do método retrospectivo modificado e, portanto, em consonância com os requerimentos do IFRS 16/CPC 06 (R2), não reapresentou as informações e saldos em base comparativa.

A Companhia e suas controladas efetuaram uma avaliação detalhada dos impactos da adoção do IFRS 16/CPC 06 (R2) com base nos seguintes contratos afetados:

- Arrendamento de imóveis comerciais utilizados para atendimentos a consumidores;
- Arrendamento dos edifícios utilizados como sede administrativa;
- Arrendamentos de veículos comerciais utilizados nas operações.

A Companhia e suas controladas consideraram o ativo de direito de uso pelo mesmo valor do passivo de arrendamento na data de adoção inicial da IFRS 16/CPC 06 (R2), sendo os impactos desta, em 1º de janeiro de 2019, apresentados a seguir:

|                                                              | Consolidado | Controladora |
|--------------------------------------------------------------|-------------|--------------|
| Ativo - Direito de uso                                       | 342.450     | 19.844       |
| Passivo - Obrigações referentes a arrendamentos operacionais | (342.450)   | (19.844)     |

Nas tabelas a seguir, é apresentado o impacto da adoção do IFRS 16/CPC 06 R2 no balanço patrimonial de 30 de setembro de 2019 e na demonstração de resultados para os períodos de três e nove meses findos naquela data:

| Balanços Patrimoniais                            | Consolidado                                             |                                 |                                                      | Controladora                                         |                                 |                                                      |
|--------------------------------------------------|---------------------------------------------------------|---------------------------------|------------------------------------------------------|------------------------------------------------------|---------------------------------|------------------------------------------------------|
|                                                  | 30/09/2019<br>sem adoção<br>do<br>IFRS 16<br>/CPC 06 R2 | Ajuste<br>IFRS 16<br>/CPC 06 R2 | 30/09/2019<br>com adoção<br>do IFRS 16<br>/CPC 06 R2 | 30/09/2019<br>sem adoção<br>do IFRS 16<br>/CPC 06 R2 | Ajuste<br>IFRS 16<br>/CPC 06 R2 | 30/09/2019<br>com adoção<br>do IFRS 16<br>/CPC 06 R2 |
| <b>Ativo circulante</b>                          | <b>10.297.583</b>                                       | -                               | <b>10.297.583</b>                                    | <b>2.640.928</b>                                     | -                               | <b>2.640.928</b>                                     |
| <b>Ativo não circulante</b>                      | <b>39.464.762</b>                                       | <b>300.327</b>                  | <b>39.765.089</b>                                    | <b>16.176.301</b>                                    | <b>4.852</b>                    | <b>16.181.153</b>                                    |
| Imposto de renda e contribuição social diferidos | 1.036.214                                               | 2.856                           | 1.039.070                                            | 618.371                                              | 44                              | 618.415                                              |
| Direito de uso - Arrendamento                    | -                                                       | 297.471                         | 297.471                                              | -                                                    | 4.808                           | 4.808                                                |
| Outros ativos não circulantes                    | 38.428.548                                              | -                               | 38.428.548                                           | 15.557.930                                           | -                               | 15.557.930                                           |
| <b>Passivo circulante</b>                        | <b>7.680.565</b>                                        | <b>93.523</b>                   | <b>7.774.088</b>                                     | <b>820.297</b>                                       | <b>2.711</b>                    | <b>823.008</b>                                       |
| Passivo de arrendamentos                         | -                                                       | 93.523                          | 93.523                                               | -                                                    | 2.711                           | 2.711                                                |
| Outros passivos circulantes                      | 7.680.565                                               | -                               | 7.680.565                                            | 820.297                                              | -                               | 820.297                                              |
| <b>Passivo não circulante</b>                    | <b>24.864.336</b>                                       | <b>212.613</b>                  | <b>25.076.949</b>                                    | <b>789.549</b>                                       | <b>2.227</b>                    | <b>791.776</b>                                       |
| Passivo de arrendamentos                         | -                                                       | 212.613                         | 212.613                                              | -                                                    | 2.227                           | 2.227                                                |
| Outros passivos não circulantes                  | 24.864.336                                              | -                               | 24.864.336                                           | 789.549                                              | -                               | 789.549                                              |
| <b>Patrimônio líquido</b>                        | <b>17.217.444</b>                                       | <b>(5.809)</b>                  | <b>17.211.635</b>                                    | <b>17.207.383</b>                                    | <b>(86)</b>                     | <b>17.207.297</b>                                    |
| Lucros Acumulados                                | 2.652.761                                               | (5.809)                         | 2.646.952                                            | 2.647.038                                            | (86)                            | 2.646.952                                            |
| Outras contas do Patrimônio Líquido              | 14.564.683                                              | -                               | 14.564.683                                           | 14.560.345                                           | -                               | 14.560.345                                           |

| Demonstração do Resultado do Período                                     | Consolidado                                       |                             |                                                   | Controladora                                      |                             |                                                   |
|--------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------|-----------------------------|---------------------------------------------------|---------------------------------------------------|-----------------------------|---------------------------------------------------|
|                                                                          | Jan a Set/2019 sem adoção do IFRS 16 /CPC 06 (R2) | Ajuste IFRS 16 /CPC 06 (R2) | Jan a Set/2019 com adoção do IFRS 16 /CPC 06 (R2) | Jan a Set/2019 sem adoção do IFRS 16 /CPC 06 (R2) | Ajuste IFRS 16 /CPC 06 (R2) | Jan a Set/2019 com adoção do IFRS 16 /CPC 06 (R2) |
| <b>OPERAÇÕES EM CONTINUIDADE</b>                                         |                                                   |                             |                                                   |                                                   |                             |                                                   |
| RECEITA LÍQUIDA                                                          | 19.000.757                                        | -                           | 19.000.757                                        | 186.932                                           | -                           | 186.932                                           |
| <b>CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS</b>                                    | <b>(16.745.141)</b>                               | <b>18.965</b>               | <b>(16.726.176)</b>                               | <b>(299.840)</b>                                  | <b>290</b>                  | <b>(299.550)</b>                                  |
| Resultado de equivalência patrimonial                                    | 161.280                                           | -                           | 161.280                                           | 2.333.421                                         | -                           | 2.333.421                                         |
| Resultado financeiro, líquido                                            | 1.600.866                                         | (27.630)                    | 1.573.236                                         | 291.191                                           | (420)                       | 290.771                                           |
| Imposto de renda e contribuição social                                   | (1.605.629)                                       | 2.856                       | (1.602.773)                                       | (105.821)                                         | 44                          | (105.777)                                         |
| <b>Lucro líquido do período proveniente de operações em continuidade</b> | <b>2.412.133</b>                                  | <b>(5.809)</b>              | <b>2.406.324</b>                                  | <b>2.405.883</b>                                  | <b>(86)</b>                 | <b>2.405.797</b>                                  |

| Demonstração do Resultado do Período                                     | Consolidado                                       |                             |                                                   | Controladora                                      |                             |                                                   |
|--------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------|-----------------------------|---------------------------------------------------|---------------------------------------------------|-----------------------------|---------------------------------------------------|
|                                                                          | Jul a Set/2019 sem adoção do IFRS 16 /CPC 06 (R2) | Ajuste IFRS 16 /CPC 06 (R2) | Jul a Set/2019 com adoção do IFRS 16 /CPC 06 (R2) | Jul a Set/2019 sem adoção do IFRS 16 /CPC 06 (R2) | Ajuste IFRS 16 /CPC 06 (R2) | Jul a Set/2019 com adoção do IFRS 16 /CPC 06 (R2) |
| <b>OPERAÇÕES EM CONTINUIDADE</b>                                         |                                                   |                             |                                                   |                                                   |                             |                                                   |
| RECEITA LÍQUIDA                                                          | 6.070.786                                         | -                           | 6.070.786                                         | -                                                 | -                           | -                                                 |
| <b>CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS</b>                                    | <b>(6.492.168)</b>                                | <b>5.793</b>                | <b>(6.486.375)</b>                                | <b>(193.926)</b>                                  | <b>(99)</b>                 | <b>(194.025)</b>                                  |
| Resultado de equivalência patrimonial                                    | 57.780                                            | -                           | 57.780                                            | (339.410)                                         | -                           | (339.410)                                         |
| Resultado financeiro, líquido                                            | (224.493)                                         | (9.298)                     | (233.791)                                         | 4.242                                             | (134)                       | 4.108                                             |
| Imposto de renda e contribuição social                                   | 84.589                                            | 1.110                       | 85.699                                            | 23.195                                            | 79                          | 23.274                                            |
| <b>Lucro líquido do período proveniente de operações em continuidade</b> | <b>(503.506)</b>                                  | <b>(2.395)</b>              | <b>(505.901)</b>                                  | <b>(505.899)</b>                                  | <b>(154)</b>                | <b>(506.053)</b>                                  |

#### IFRIC 23/ICPC 22 – Incerteza sobre tratamento de tributos sobre o lucro

Trata da contabilização dos tributos sobre o lucro nos casos em que os tratamentos tributários envolvem incerteza que afeta a aplicação da IAS 12 (CPC 32) – Tributos sobre o lucro e não se aplica a tributos fora do âmbito da IAS 12 nem inclui especificamente os requisitos referentes a juros e multas associados a tratamentos tributários incertos. A Interpretação aborda especificamente o seguinte:

- Se a entidade considera tratamentos tributários incertos separadamente;
- As suposições que a entidade faz em relação ao exame dos tratamentos tributários pelas autoridades fiscais;
- Como a entidade determina o lucro real (prejuízo fiscal), bases de cálculo, prejuízos fiscais não utilizados, créditos tributários extemporâneos e alíquotas de imposto;
- Como a entidade considera as mudanças de fatos e circunstâncias.

A entidade deve determinar se considera cada tratamento tributário incerto separadamente ou em conjunto com um ou mais tratamentos tributários incertos. Deve-se seguir a abordagem que melhor prevê a resolução da incerteza. A interpretação tem vigência para períodos anuais iniciados a partir de 1º de janeiro de 2019. A Companhia e suas controladas adotaram a interpretação a partir dessa data e analisaram os tratamentos tributários que poderiam gerar incertezas na apuração dos tributos sobre o lucro e que potencialmente poderiam expor a Companhia e suas controladas a riscos materialmente prováveis de perda. A conclusão das análises é que nenhuma das posições relevantes adotadas pela Companhia e suas controladas tiveram alteração no que se refere a expectativa de perdas em função de eventuais questionamentos por parte das autoridades tributárias.



## 2.3 Correlação entre as Notas Explicativas divulgadas nas Demonstrações Financeiras Anuais e as Informações Contábeis Intermediárias

| Número das Notas Explicativas |            | Título das Notas Explicativas                                                                    |
|-------------------------------|------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 31/12/2018                    | 30/09/2019 |                                                                                                  |
| 1                             | 1          | Contexto operacional                                                                             |
| 2                             | 2          | Base de preparação                                                                               |
| 3                             | 3          | Princípios de consolidação                                                                       |
| 4                             | 4          | Das concessões e autorizações                                                                    |
| 5                             | 35         | Segmentos operacionais                                                                           |
| 6                             | 5          | Caixa e equivalentes de caixa                                                                    |
| 7                             | 6          | Títulos e valores mobiliários                                                                    |
| 8                             | 7          | Consumidores e revendedores e concessionários de transportes de energia                          |
| 9                             | 8          | Tributos compensáveis                                                                            |
| -                             | 9          | Crédito de PASEP/COFINS sobre ICMS – Ação Judicial com trânsito em julgado                       |
| 10                            | 10         | Imposto de renda e contribuição social                                                           |
| 11                            | 11         | Fundos vinculados                                                                                |
| 12                            | 12         | Contas a receber do Estado de Minas Gerais                                                       |
| 13                            | 13         | Depósitos vinculados a litígios                                                                  |
| 14                            | 14         | Reembolso de subsídios tarifários                                                                |
| 15                            | 15         | Ativos e passivos financeiros da concessão                                                       |
| 16                            | 16         | Ativos de contrato                                                                               |
| 17                            | 17         | Investimentos                                                                                    |
| 18                            | 18         | Imobilizado                                                                                      |
| 19                            | 19         | Intangível                                                                                       |
| -                             | 20         | –Operações de arrendamento mercantil                                                             |
| 20                            | 21         | Fornecedores                                                                                     |
| 21                            | 22         | Impostos, taxas e contribuições e imposto de renda e contribuição social                         |
| 22                            | 23         | Empréstimos, financiamentos e debêntures                                                         |
| 23                            | 24         | Encargos regulatórios                                                                            |
| 24                            | 25         | Obrigações pós-emprego                                                                           |
| 25                            | 26         | Provisões                                                                                        |
| 26                            | 27         | Patrimônio líquido e remuneração aos acionistas                                                  |
| 27                            | 28         | Subsidiárias com participações significativas de não controladores                               |
| 28                            | 29         | Receita                                                                                          |
| 29                            | 30         | Custos e despesas operacionais                                                                   |
| 30                            | 31         | Receitas e despesas financeiras                                                                  |
| 31                            | 32         | Transações com partes relacionadas                                                               |
| 32                            | 33         | Instrumentos financeiros e gestão de riscos                                                      |
| 36                            | 34         | Reajuste tarifário anual da Cemig D                                                              |
| 33                            | 36         | Ativos e passivos classificados como mantidos para venda e resultado de operações descontinuadas |
| 37                            | 37         | Transações não envolvendo caixa                                                                  |
| 38                            | 38         | Eventos subsequentes                                                                             |

As notas explicativas das demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2018 que foram suprimidas nas informações contábeis intermediárias pelo fato de não apresentarem alterações relevantes e/ou não serem aplicáveis às informações contábeis intermediárias são as seguintes:

| Número | Título das Notas Explicativas |
|--------|-------------------------------|
| 34     | Seguros                       |
| 35     | Obrigações Contratuais        |

### 3. PRINCÍPIOS DE CONSOLIDAÇÃO

As datas das informações contábeis intermediárias das sociedades controladas, utilizadas para a consolidação e das controladas em conjunto e coligadas, utilizadas para o cálculo de equivalência patrimonial, coincidem com as da Companhia. As práticas contábeis são aplicadas de maneira uniforme àquelas utilizadas pela controladora.

A Companhia utiliza os critérios de consolidação integral e as participações diretas e indiretas nas controladas, incluídas na consolidação são como segue:



| Sociedades Controladas                             | 30/09/2019               |                         |                           | 31/12/2018         |                         |                           |
|----------------------------------------------------|--------------------------|-------------------------|---------------------------|--------------------|-------------------------|---------------------------|
|                                                    | Forma de Avaliação       | Participação Direta (%) | Participação Indireta (%) | Forma de Avaliação | Participação Direta (%) | Participação Indireta (%) |
| Cemig Geração e Transmissão                        | Consolidação             | 100,00                  | -                         | Consolidação       | 100,00                  | -                         |
| Cemig Distribuição                                 | Consolidação             | 100,00                  | -                         | Consolidação       | 100,00                  | -                         |
| Gasmig                                             | Consolidação             | 99,57                   | -                         | Consolidação       | 99,57                   | -                         |
| Cemig Geração Distribuída (Usina Térmica Ipatinga) | Consolidação             | 100,00                  | -                         | Consolidação       | 100,00                  | -                         |
| Efficientia                                        | Consolidação             | 100,00                  | -                         | Consolidação       | 100,00                  | -                         |
| Luce Empreendimentos e Participações S.A. (1)      | -                        | -                       | -                         | Consolidação       | 100,00                  | -                         |
| Rio Minas Energia e Participações (1)              | -                        | -                       | -                         | Consolidação       | 100,00                  | -                         |
| Light (2)                                          | Ativo mantido para venda | 22,58                   | -                         | Consolidação       | 26,06                   | 23,93                     |
| LightGer (3)                                       | Equivalência patrimonial | -                       | 49,00                     | Consolidação       | -                       | 74,49                     |
| Guanhães (3)                                       | Equivalência patrimonial | -                       | 49,00                     | Consolidação       | -                       | 74,49                     |
| Axxion (4)                                         | Equivalência patrimonial | 49,00                   | -                         | Consolidação       | 49,00                   | 25,49                     |
| UHE Itaocara (3)                                   | Equivalência patrimonial | -                       | 49,00                     | Consolidação       | -                       | 74,49                     |

(1) Empresas incorporadas pela Companhia em 24 de abril de 2019.

(2) A partir da liquidação da oferta restrita encerrada em 17 de julho de 2019, a participação da Companhia no capital social da Light, que era de 49,99% em 30 de junho de 2019, passou a ser de 22,58%. Essa transação resultou em perda de controle da Companhia sobre a investida, que reconheceu o investimento remanescente na Light, no balanço consolidado, como investimento em coligada ou empreendimento controlado em conjunto, de acordo com o CPC 18. Adicionalmente, em atendimento ao CPC 31, o investimento foi transferido para o ativo mantido para venda, considerando que permanece a intenção firme da Companhia em alienar a participação remanescente. Mais informações nas notas explicativas 1, 17 e 36.

(3) Em 31 de dezembro de 2018, a Companhia possuía participação indireta na Light Ger, Guanhães e Itaocara de 74,49%, sendo 49% via Cemig GT e 25,49% via Light. A partir da perda de controle da Light, a Companhia deixou de deter controle sobre essas investidas e a participação indireta remanescente via Cemig GT passou a ser avaliada pelo método da equivalência patrimonial nas informações contábeis intermediárias, em conformidade ao CPC 18. Mais informações nas notas explicativas 17 e 36.

(4) Em 31 de dezembro de 2018, a Companhia possuía participação direta e indireta (via Light) na Axxion de 49% e 25,49%, respectivamente. A partir da perda de controle da Light, a Companhia deixou de deter controle sobre essa investida e a participação direta remanescente passou a ser avaliada pelo método da equivalência patrimonial nas informações contábeis intermediárias consolidadas, em conformidade ao CPC 18. Mais informações nas notas explicativas 17 e 36.



## 4. DAS CONCESSÕES E AUTORIZAÇÕES

A Cemig e suas controladas detêm junto à Aneel as seguintes concessões e autorizações:

|                                                                  | Empresa detentora da concessão/autorização | Contrato de concessão/autorização            | Data de Vencimento |
|------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------|----------------------------------------------|--------------------|
| <b>GERAÇÃO DE ENERGIA</b>                                        |                                            |                                              |                    |
| <b>Usinas Hidrelétricas</b>                                      |                                            |                                              |                    |
| Emborcação (1)                                                   | Cemig GT                                   | 07/1997                                      | 07/2025            |
| Nova Ponte (1)                                                   | Cemig GT                                   | 07/1997                                      | 07/2025            |
| Santa Luzia (1)                                                  | Cemig GT                                   | 07/1997                                      | 02/2026            |
| Sá Carvalho (1)                                                  | Sá Carvalho                                | 01/2004                                      | 12/2024            |
| Rosal (1)                                                        | Rosal Energia                              | 01/1997                                      | 05/2032            |
| Machado Mineiro (1)                                              |                                            |                                              | 07/2025            |
| Salto Voltão (1)                                                 | Horizontes Energia                         | Resolução 331/2002                           | 10/2030            |
| Salto Paraopeba (1)                                              |                                            |                                              | 10/2030            |
| Salto do Passo Velho (1)                                         |                                            |                                              | 10/2030            |
| PCH Pai Joaquim (1)                                              | Cemig PCH                                  | Resolução autorizativa 377/2005              | 04/2032            |
| Irapé (1)                                                        | Cemig GT                                   | 14/2000                                      | 02/2035            |
| Queimado (Consórcio) (1)                                         | Cemig GT                                   | 06/1997                                      | 01/2033            |
| Salto Moraes (1)                                                 | Cemig GT                                   | 02/2013                                      | 07/2020            |
| Rio de Pedras (1)                                                | Cemig GT                                   | 02/2013                                      | 09/2024            |
| Luiz Dias (1)                                                    | Cemig GT                                   | 02/2013                                      | 08/2025            |
| Poço Fundo (1)                                                   | Cemig GT                                   | 02/2013                                      | 08/2025            |
| São Bernardo (1)                                                 | Cemig GT                                   | 02/2013                                      | 08/2025            |
| Xicão (1)                                                        | Cemig GT                                   | 02/2013                                      | 08/2025            |
| Três Marias (2)                                                  | Cemig Geração Três Marias                  | 08/2016                                      | 01/2046            |
| Salto Grande (2)                                                 | Cemig Geração Salto Grande                 | 09/2016                                      | 01/2046            |
| Itutinga (2)                                                     | Cemig Geração Itutinga                     | 10/2016                                      | 01/2046            |
| Camargos (2)                                                     | Cemig Geração Camargos                     | 11/2016                                      | 01/2046            |
| Coronel Domiciano, Joasal, Marmelos, Paciência e Piau (2)        | Cemig Geração Sul                          | 12/2016 e 13/2016                            | 01/2046            |
| Dona Rita, Ervália, Neblina, Peti, Sinceridade e Tronqueiras (2) | Cemig Geração Leste                        | 14/2016 e 15/2016                            | 01/2046            |
| Cajurú, Gafanhoto e Martins (2)                                  | Cemig Geração Oeste                        | 16/2016                                      | 01/2046            |
| <b>Usinas Termelétricas</b>                                      |                                            |                                              |                    |
| Igarapé (1)                                                      | Cemig GT                                   | 07/1997                                      | 08/2024            |
| <b>Usinas Eólicas</b>                                            |                                            |                                              |                    |
| Central Geradora Eólica Praias de Parajuru (3)                   | Parajuru                                   | Resolução 526/2002                           | 09/2032            |
| Central Geradora Eólica Volta do Rio (3)                         | Volta do Rio                               | Resolução 660/2001                           | 01/2031            |
| <b>TRANSMISSÃO DE ENERGIA</b>                                    |                                            |                                              |                    |
| Rede Básica (4)                                                  | Cemig GT                                   | 006/1997                                     | 01/2043            |
| Subestação – SE Itajubá (4)                                      | Cemig GT                                   | 79/2000                                      | 10/2030            |
| <b>DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA (5)</b>                               | Cemig D                                    | 002/1997<br>003/1997<br>004/1997<br>005/1997 | 12/2045            |
| <b>DISTRIBUIÇÃO DE GÁS (5) (6)</b>                               | Gasmig                                     | Lei Estadual 11.021/1993                     | 01/2053            |

- Referem-se a contratos de concessão de geração de energia que não estão no escopo do ICPC 01 / IFRIC 12 cujos ativos de infraestrutura encontram-se registrados como ativo imobilizado uma vez que o poder concedente não controla a quem os serviços devem ser prestados e o seu preço, sendo sua energia comercializada principalmente no Ambiente de Contratação Livre (“ACL”).
- Referem-se a contratos de concessão de geração de energia cuja receita referente à bonificação de outorga está dentro do escopo do ICPC 01 / IFRIC 12, sendo estas classificadas como ativo financeiro da concessão.
- Referem-se a concessões, mediante autorização, de geração de energia eólica na modalidade de produção independente, comercializada no âmbito do PROINFA. Os ativos vinculados ao direito de exploração são registrados no imobilizado. Os direitos de autorização de exploração que são considerados nas informações contábeis intermediárias da controladora como investimentos são classificados no balanço consolidado na rubrica intangíveis, conforme interpretação técnica ICPC 09.
- Referem-se a contratos de concessão de transmissão de energia que, de acordo com a IFRS 15/CPC.47 são classificados como ativo de contrato por estarem sujeitos à satisfação de obrigações de desempenho na prestação do serviço de transmissão de energia elétrica.
- Referem-se a contratos de concessão que estão dentro do escopo do ICPC 01 / IFRIC 12 e cujos ativos de infraestrutura em serviço encontram-se registrados de acordo com o modelo bifurcado em ativo intangível e ativo financeiro, e a infraestrutura em construção é classificada como ativos de contrato, em atendimento ao CPC 47.
- Em 14 de dezembro de 2018, por meio do Ofício SEDECTES/SMEL nº. 22/2018, a Secretaria Estadual de Desenvolvimento Econômico, Ciência, Tecnologia e Ensino Superior (“SEDECTES” ou “poder concedente”) apresentou estudo, elaborado pela FGV, para o reequilíbrio econômico-financeiro do contrato de concessão da Gasmig, embasado também em consulta efetuada à Advocacia Geral do Estado (AGE). Em 19 de setembro de 2019, foi celebrado o Terceiro Termo Aditivo ao Contrato de Concessão, que representa a conclusão do processo de reequilíbrio econômico-financeiro, o qual assegura à Gasmig a extensão do prazo de vigência da sua concessão até o ano de 2053. Mais informações podem ser consultadas na nota explicativa nº 10 – Ativos intangíveis.



## 5. CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA

|                                               | Consolidado    |                | Controladora   |               |
|-----------------------------------------------|----------------|----------------|----------------|---------------|
|                                               | 30/09/2019     | 31/12/2018     | 30/09/2019     | 31/12/2018    |
| Contas bancárias                              | 97.157         | 107.516        | 4.397          | 7.602         |
| Aplicações financeiras                        |                |                |                |               |
| Certificados de Depósitos Bancários – CDB (1) | 494.318        | 555.008        | 90.666         | 21.534        |
| Overnight (2)                                 | 103.497        | 228.280        | 27.188         | 25.194        |
|                                               | 597.815        | 783.288        | 117.854        | 46.728        |
|                                               | <b>694.972</b> | <b>890.804</b> | <b>122.251</b> | <b>54.330</b> |

- (1) Os Certificados de Depósito Bancário – (CDB) são remunerados a um percentual do Certificado de Depósito Inter-bancário (CDI), divulgado pela Câmara de Custódia e Liquidação - CETIP que variam entre 75% a 106% em 30 de setembro de 2019 (40% a 106% em 31 de dezembro de 2018) conforme operação. Para esses CDBs, a Companhia e suas controladas possuem operações compromissadas afirmando, em suas respectivas notas de negociação, o compromisso de recompra do título pelo banco, à vista, na data de vencimento da operação, ou antecipadamente, a critério do cliente.
- (2) As operações de overnight consistem em aplicações de curto prazo, com disponibilidade para resgate no dia subsequente à data da aplicação. Normalmente são lastreadas por letras, notas ou obrigações do Tesouro e referenciadas em uma taxa pré-fixada de 5,39% em 30 de setembro de 2019 (6,39% em 31 de dezembro de 2018) e têm o objetivo de liquidar obrigações de curto prazo da Companhia e suas controladas ou serem utilizadas na compra de outros ativos de melhor remuneração para recompor o portfólio.

A exposição da Companhia e de suas controladas a riscos de taxas de juros e análise de sensibilidade para ativos e passivos financeiros são divulgados na nota explicativa nº 33.

## 6. TÍTULOS E VALORES MOBILIÁRIOS

|                                               | Consolidado    |                | Controladora   |               |
|-----------------------------------------------|----------------|----------------|----------------|---------------|
|                                               | 30/09/2019     | 31/12/2018     | 30/09/2019     | 31/12/2018    |
| <b>Aplicações Financeiras</b>                 |                |                |                |               |
| <b>Circulante</b>                             |                |                |                |               |
| Certificados de Depósitos Bancários (4)       | 249            | -              | 46             | -             |
| Letras Financeiras (LFs) – Bancos (1)         | 656.540        | 434.735        | 172.465        | 47.979        |
| Letras Financeiras do Tesouro (LFTs) (2)      | 196.977        | 253.868        | 51.743         | 28.018        |
| Debêntures (3)                                | 8.968          | 11.292         | 3.188          | 4.129         |
| Outros                                        | 746            | 3.656          | 459            | 655           |
|                                               | <b>863.480</b> | <b>703.551</b> | <b>227.901</b> | <b>80.781</b> |
| <b>Não Circulante</b>                         |                |                |                |               |
| Certificados de Depósitos Bancários (CDB) (4) | -              | 240            | -              | 44            |
| Letras Financeiras (LFs) - Bancos (1)         | 12.410         | 108.443        | -              | 10.647        |
|                                               | <b>12.410</b>  | <b>108.683</b> | <b>-</b>       | <b>10.691</b> |
|                                               | <b>875.890</b> | <b>812.234</b> | <b>227.901</b> | <b>91.472</b> |

- (1) As Letras Financeiras – Bancos (LFs) são títulos de renda fixa, pós-fixados, emitidos pelos bancos e remunerados a um percentual do Certificado de Depósito Interbancário (CDI) divulgado pela Câmara de Custódia e Liquidação (CETIP). As LFs que compõem a carteira da Cemig GT possuem taxa de remuneração que variam entre 101,95% a 113% do CDI em 30 de setembro de 2019 (102% a 111,25% em 31 de dezembro 2018).
- (2) As Letras Financeiras do Tesouro (LFT) são títulos pós-fixados, cuja rentabilidade segue a variação da taxa Selic diária registrada entre a data da compra e a data de vencimento do título.
- (3) Debêntures são títulos de dívida, de médio e longo prazo, que conferem ao seu detentor um direito de crédito contra a companhia emissora. As debêntures possuem taxa de remuneração que variam entre 104,25% a 149,8% do CDI em 30 de setembro 2019 (104,25% a 151% em 31 de dezembro de 2018).
- (4) Os Certificados de Depósito Bancário – (CDB) são remunerados a um percentual de 80% do Certificado de Depósito Interbancário (CDI) divulgado pela Câmara de Custódia e Liquidação (CETIP), em 30 de setembro 2019 (80% em 31 de dezembro 2018), conforme operação.

A classificação destes títulos e valores mobiliários e as aplicações financeiras em títulos de partes relacionadas estão demonstradas na nota explicativa nº 33.



## 7. CONSUMIDORES, REVENDEDORES E CONCESSIONÁRIOS DE TRANSPORTE DE ENERGIA

|                                                           | CONSOLIDADO      |                      |                              |                              |                  |                  |
|-----------------------------------------------------------|------------------|----------------------|------------------------------|------------------------------|------------------|------------------|
|                                                           | Saldos a Vencer  | Vencidos até 90 dias | Vencidos entre 91 e 360 dias | Vencidos há mais de 361 dias | 30/09/2019       | 31/12/2018       |
| Fornecimento de energia faturado                          | 1.552.056        | 731.697              | 433.619                      | 544.511                      | 3.261.883        | 2.988.791        |
| Fornecimento de energia não faturado                      | 1.125.417        | -                    | -                            | -                            | 1.125.417        | 1.048.261        |
| Suprimento a outras concessionárias                       | 4.537            | 23.870               | 13.385                       | 623                          | 42.415           | 46.978           |
| Suprimento a outras concessionárias não faturado          | 212.315          | -                    | -                            | -                            | 212.315          | 281.655          |
| Câmara de Comercialização de Energia Elétrica CCEE        | -                | 419.405              | -                            | -                            | 419.405          | 165.720          |
| Concessionários – transporte de energia faturado          | 80.713           | 9.169                | 8.050                        | 76.874                       | 174.806          | 180.036          |
| Concessionários – transporte de energia não faturado      | 248.354          | -                    | -                            | -                            | 248.354          | 212.338          |
| (-) Perdas estimadas para créditos de liquidação duvidosa | (197.502)        | (29.725)             | (42.693)                     | (570.518)                    | (840.438)        | (751.168)        |
|                                                           | <b>3.025.890</b> | <b>1.154.416</b>     | <b>412.361</b>               | <b>51.490</b>                | <b>4.644.157</b> | <b>4.172.611</b> |
| <b>Ativo Circulante</b>                                   |                  |                      |                              |                              | <b>4.563.661</b> | <b>4.091.722</b> |
| <b>Ativo não Circulante</b>                               |                  |                      |                              |                              | <b>80.496</b>    | <b>80.889</b>    |

|                                                           | CONTROLADORA    |                      |                              |                              |            |              |
|-----------------------------------------------------------|-----------------|----------------------|------------------------------|------------------------------|------------|--------------|
|                                                           | Saldos a Vencer | Vencidos até 90 dias | Vencidos entre 91 e 360 dias | Vencidos há mais de 361 dias | 30/09/2019 | 31/12/2018   |
| Fornecimento faturado (serviços de telecomunicações)      | 19              | 9                    | 1.259                        | 21.235                       | 22.522     | 25.843       |
| Fornecimento não faturado                                 | 106             | -                    | -                            | -                            | 106        | 2.254        |
| (-) Perdas estimadas para créditos de liquidação duvidosa | -               | -                    | (1.130)                      | (21.154)                     | (22.284)   | (22.284)     |
|                                                           | <b>125</b>      | <b>9</b>             | <b>129</b>                   | <b>81</b>                    | <b>344</b> | <b>5.813</b> |
| <b>Ativo Circulante</b>                                   |                 |                      |                              |                              | <b>344</b> | <b>5.813</b> |

A exposição da Companhia e suas controladas a risco de crédito relacionada a consumidores e revendedores está divulgada na nota explicativa nº 33.

O ajuste para perdas estimadas com créditos de liquidação duvidosa é considerado suficiente para cobrir eventuais perdas na realização desses ativos e sua composição, por classe de consumidor, é como segue:

| Consolidado                    | 30/09/2019     | 31/12/2018     |
|--------------------------------|----------------|----------------|
| Residencial                    | 142.509        | 136.866        |
| Industrial                     | 190.547        | 171.732        |
| Comércio, serviços e outras    | 189.831        | 188.819        |
| Rural                          | 36.277         | 33.517         |
| Poder público                  | 196.513        | 119.571        |
| Iluminação pública             | 2.017          | 5.615          |
| Serviço público                | 27.959         | 27.318         |
| Encargos de uso de rede – TUSD | 54.785         | 67.730         |
|                                | <b>840.438</b> | <b>751.168</b> |

A movimentação do ajuste para perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa no período é como segue:



| Consolidado                        | 30/09/2019 | 30/09/2018 |
|------------------------------------|------------|------------|
| Saldos iniciais                    | 751.168    | 567.956    |
| Adoção inicial IFRS9 / CPC 48      | -          | 150.114    |
| Constituições líquidas (nota 29 d) | 228.361    | 227.789    |
| Baixas                             | (139.091)  | (182.707)  |
| Saldos finais                      | 840.438    | 763.152    |

### Adiantamentos de clientes

A Cemig GT e Cemig D receberam de determinados clientes adiantamentos pela venda de energia, sendo que o saldo da obrigação referente a energia ainda não entregue está demonstrado a seguir:

|                                  | 30/09/2019 | 30/09/2018 |
|----------------------------------|------------|------------|
| Saldos iniciais                  | 79.405     | 232.762    |
| Baixa                            | (80.862)   | (152.050)  |
| Atualização financeira (nota 31) | 1.457      | 9.184      |
| Saldos finais                    | -          | 89.896     |

A receita de venda de energia antecipada foi reconhecida no resultado na efetiva entrega, quando as obrigações de desempenho foram cumpridas.

## 8. TRIBUTOS COMPENSÁVEIS

|                       | Consolidado      |                | Controladora   |              |
|-----------------------|------------------|----------------|----------------|--------------|
|                       | 30/09/2019       | 31/12/2018     | 30/09/2019     | 31/12/2018   |
| <b>Circulante</b>     |                  |                |                |              |
| ICMS a recuperar      | 72.067           | 79.956         | 2.778          | 2.778        |
| PIS/Pasep             | 2.182            | 4.150          | 20             | 20           |
| Cofins                | 5.333            | 21.463         | 125            | 125          |
| Outros                | 19.181           | 18.614         | 103            | 97           |
|                       | <b>98.763</b>    | <b>124.183</b> | <b>3.026</b>   | <b>3.020</b> |
| <b>Não Circulante</b> |                  |                |                |              |
| ICMS a recuperar      | 262.093          | 239.789        | 1.862          | 1.862        |
| PIS/Pasep             | 1.097.560        | 3              | 106.417        | 3            |
| Cofins                | 4.945.788        | 12             | 380.851        | 12           |
| Outros                | 2.226            | 2.552          | 1.795          | 1.795        |
|                       | <b>6.307.667</b> | <b>242.356</b> | <b>490.925</b> | <b>3.672</b> |
|                       | <b>6.406.430</b> | <b>366.539</b> | <b>493.951</b> | <b>6.692</b> |

Os créditos de ICMS a recuperar, registrados no ativo não circulante, são decorrentes principalmente de aquisições de Ativo Imobilizado e Intangível, que podem ser compensados em 48 meses. A transferência para o não circulante foi feita de acordo com estimativas da Administração dos valores que deverão ser realizados após setembro de 2020.

Os créditos de PIS/Pasep e Cofins gerados pelas aquisições de máquinas e equipamentos são compensados de forma imediata.

Os créditos de PIS/Pasep e Cofins registrados no ativo não circulante são referentes aos valores pagos dessas contribuições incluindo o ICMS à sua base de cálculo. Mais informações na nota explicativa nº 9.



## 9. CRÉDITOS DE PIS/PASEP E COFINS SOBRE ICMS – AÇÃO JUDICIAL COM TRÂNSITO EM JULGADO

Em 16 de julho de 2008, a Cemig, Cemig GT e Cemig D ajuizaram Ação Ordinária requerendo a declaração da inconstitucionalidade da inclusão do ICMS na base de cálculo do PIS/Pasep e Cofins, bem como o reconhecimento do direito à compensação dos valores recolhidos indevidamente nos últimos 10 anos, a contar do ajuizamento da ação, com correção pela taxa Selic.

Em julho de 2008, a Companhia e suas controladas mencionadas obtiveram liminar e passaram a realizar depósitos judiciais relativos à inclusão do ICMS na base de cálculo do PIS/Pasep e Cofins. A Companhia e suas controladas mantiveram esse procedimento de agosto de 2008 até agosto de 2011 e, a partir dessa data, apesar de continuarem a questionar judicialmente a base de cálculo, optaram por recolher mensalmente as contribuições.

Em outubro de 2017, o Supremo Tribunal Federal – STF publicou o Acórdão do julgamento do Recurso Extraordinário, em sede de repercussão geral, de forma favorável à tese da Companhia. Em 2017, baseada na opinião de seus assessores jurídicos, a Companhia e suas controladas baixaram os passivos correspondentes aos valores depositados em juízo entre 2008 e 2011, e foi constituído um passivo relativo ao ressarcimento a seus consumidores do segmento de distribuição.

Em 08 de maio de 2019, transitou em julgado, no Tribunal Regional Federal da 1ª Região, a Ação Ordinária movida pela Cemig, Cemig D e Cemig GT, com decisão favorável às autoras, reconhecendo o direito destas empresas excluírem o ICMS da base de cálculo do PIS/Pasep e Cofins com efeitos retroativos ao prazo de 5 anos do início do processo judicial, ou seja, desde julho de 2003.

Em 11 de junho de 2019, considerando o trânsito em julgado da ação, as Companhias solicitaram a liberação dos depósitos judiciais, no valor total de R\$1.381.214, ainda pendente de deliberação judicial.

Adicionalmente, transitaram em julgado, com decisão favorável às empresas, as ações judiciais da mesma natureza movidas pelas subsidiárias integrais Sá Carvalho, Cemig Geração Distribuída e UTE Barreiro.

Baseada na opinião dos assessores legais, a Administração da Companhia entende que parcela dos créditos a serem recebidos pela Cemig D devem ser objeto de restituição aos seus consumidores, considerando um período máximo de 10 anos aplicável ao cálculo de tal devolução. Sendo assim, a Cemig D constituiu um passivo correspondente aos créditos fiscais que deverão ser repassados aos consumidores que compreende o período dos últimos 10 anos, ou seja, de junho de 2009 a maio de 2019, líquido de PIS/Pasep e Cofins incidente sobre a sua receita de atualização.



Os valores referentes aos créditos da Cemig D que deverão ser restituídos aos consumidores a partir da efetiva compensação dos créditos fiscais, ainda pendentes de habilitação pela Receita Federal, deverão ser objeto de discussão junto à Anel a respeito dos mecanismos e critérios de ressarcimento.

A Companhia possui duas formas de recuperação do crédito tributário: (i) compensação do saldo a receber com os valores a pagar, mensalmente, de PIS/Pasep e Cofins, dentro do prazo prescricional de 5 anos; ou (ii) recebimento de precatórios do Governo Federal.

Em relação à Cemig D e Cemig GT, os créditos serão compensados, com o objetivo de acelerar a recuperação. Em relação à Companhia, será priorizado o recebimento dos créditos por meio de precatórios, considerando que esta não tem recolhimentos mensais de PIS/Pasep e Cofins que permitam a compensação.

Segue abaixo a apresentação dos efeitos contábeis relativos ao reconhecimento dos créditos fiscais de PIS/Pasep e Cofins, incluindo sua atualização pela Selic, e dos valores a serem restituídos aos consumidores em 30 de setembro de 2019:

| Créditos de Pasep/Cofins                                     | Cemig          | Cemig D          | Cemig GT       | Demais investidas (4) | Total            |
|--------------------------------------------------------------|----------------|------------------|----------------|-----------------------|------------------|
| <b>Efeitos no balanço patrimonial</b>                        |                |                  |                |                       |                  |
| Tributos compensáveis (Jul/2003 a Mai/2019)                  | 487.253        | 4.883.200        | 646.471        | 26.410                | 6.043.334        |
| Valores a serem restituídos a consumidores (1)               | -              | (3.007.286)      | -              | -                     | (3.007.286)      |
| Impostos, taxas e contribuições (2)                          | (3.489)        | (42.578)         | (6.035)        | (241)                 | (52.343)         |
| IR/CS                                                        | (164.480)      | (623.334)        | (217.748)      | (8.897)               | (1.014.459)      |
| <b>Patrimônio líquido</b>                                    | <b>319.284</b> | <b>1.210.002</b> | <b>422.688</b> | <b>17.272</b>         | <b>1.969.246</b> |
| <b>Efeitos no Resultado do Período</b>                       |                |                  |                |                       |                  |
| Recuperação de créditos de PIS/Pasep e Cofins sobre ICMS (3) | 183.595        | 830.333          | 408.612        | 16.023                | 1.438.563        |
| Receita financeira (5)                                       | 303.658        | 1.023.377        | 237.859        | 10.387                | 1.575.281        |
| PIS/Pasep e Cofins sobre receita financeira (5)              | (3.489)        | (20.374)         | (6.035)        | (241)                 | (30.139)         |
| Imposto de renda e contribuição social                       | (164.480)      | (623.334)        | (217.748)      | (8.897)               | (1.014.459)      |
|                                                              | <b>319.284</b> | <b>1.210.002</b> | <b>422.688</b> | <b>17.272</b>         | <b>1.969.246</b> |

- (1) Valores a serem restituídos aos consumidores sobre os créditos de PIS/Pasep e Cofins da Cemig D reconhecidos em 2019. O montante total dessa rubrica, apresentado no balanço da Companhia e de sua controlada Cemig D, alcança R\$4.154.916, sendo que a diferença, de R\$1.147.630, se refere à constituição do passivo correspondente à reversão da provisão vinculada aos valores depositados em juízo no período compreendido entre 2008 e 2011, registrada em 2017.
- (2) PIS/Pasep e Cofins incidentes sobre a receita financeira de atualização dos créditos tributários reconhecidos. As contribuições incidentes sobre os créditos a serem restituídos a consumidores reduzem o seu saldo, sem efeitos no resultado.
- (3) Refere-se aos créditos reconhecidos no resultado operacional, no montante de R\$3.836.640, líquidos dos valores a serem restituídos aos consumidores, de R\$2.398.077.
- (4) Refere-se aos créditos reconhecidos pelas subsidiárias integrais Sá Carvalho, Cemig Geração Distribuída e UTE Barreiro.
- (5) Inclui a atualização financeira desde a data do reconhecimento dos créditos até 30 de setembro de 2019, líquida de PIS/Pasep e Cofins sobre receita financeira, no montante de R\$21.139 no consolidado e de R\$2.695 na controladora.

No contexto da decisão judicial, o ICMS deixou de compor a base de cálculo do PIS/Pasep e Cofins nos faturamentos dos clientes da Cemig D a partir de junho de 2019, representando uma redução média de aproximadamente 1% no valor das faturas.



## 10. IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL

### a) Imposto de renda e contribuição social a recuperar

Os saldos de imposto de renda e contribuição social referem-se a créditos da Declaração do Imposto de Renda da Pessoa Jurídica – DIPJ de anos anteriores e a antecipações que serão compensados com tributos federais a pagar a serem apurados.

|                     | Consolidado    |                | Controladora   |               |
|---------------------|----------------|----------------|----------------|---------------|
|                     | 30/09/2019     | 31/12/2018     | 30/09/2019     | 31/12/2018    |
| Imposto de renda    | 422.976        | 252.756        | 102.869        | 36.023        |
| Contribuição social | 211.708        | 139.428        | 35.526         | 7.652         |
|                     | <b>634.684</b> | <b>392.184</b> | <b>138.395</b> | <b>43.675</b> |
| Circulante          | 632.581        | 386.668        | 137.985        | 41.274        |
| Não Circulante      | 2.103          | 5.516          | 410            | 2.401         |

Os saldos de imposto de renda e contribuição social registrados no ativo não circulante são decorrentes, principalmente, das retenções na fonte sobre a energia vendida no âmbito do Proinfra por empresas optantes pelo lucro presumido, cuja expectativa de compensação ultrapassa doze meses.

### b) Imposto de renda e contribuição social

Os saldos de imposto de renda e contribuição social registrados no passivo circulante referem-se, principalmente, aos tributos devidos pelas suas controladas sujeitas ao lucro real, que devem recolher mensalmente os tributos por estimativa, bem como pelas controladas optantes pelo lucro presumido, cujos recolhimentos ocorrem em bases trimestrais.

|                     | Consolidado    |                |
|---------------------|----------------|----------------|
|                     | 30/09/2019     | 31/12/2018     |
| Circulante          |                |                |
| Imposto de renda    | 82.161         | 83.213         |
| Contribuição social | 29.088         | 28.850         |
|                     | <b>111.249</b> | <b>112.063</b> |

### c) Imposto de renda e contribuição social diferidos

A Companhia e suas controladas possuem créditos tributários de imposto de renda e contribuição social, constituídos sobre saldos de prejuízos fiscais, base negativa de contribuição social e diferenças temporárias, às alíquotas de 25% e 9%, respectivamente, conforme segue:

|                                                                           | Consolidado        |                    | Controladora     |                  |
|---------------------------------------------------------------------------|--------------------|--------------------|------------------|------------------|
|                                                                           | 30/09/2019         | 31/12/2018         | 30/09/2019       | 31/12/2018       |
| <b>Ativos Fiscais Diferidos</b>                                           |                    |                    |                  |                  |
| Prejuízo fiscal/base negativa                                             | 118.761            | 373.413            | 118.761          | 118.761          |
| Provisões para contingências                                              | 534.779            | 217.908            | 67.556           | 21.829           |
| Provisão para perda em investimentos                                      | 799.157            | 609.159            | 382.904          | 609.159          |
| Provisões operacionais                                                    | 39.693             | 455.437            | 588              | 1.732            |
| Provisões PLR                                                             | 36.763             | 24.586             | 1.536            | 1.418            |
| Obrigações pós-emprego                                                    | 1.531.919          | 1.476.519          | 171.676          | 163.399          |
| Perdas estimadas com créditos de liquidação duvidosa (PECLD)              | 305.515            | 278.897            | 8.161            | 8.161            |
| Concessão onerosa                                                         | 7.957              | 7.683              | -                | -                |
| Outros                                                                    | 11.330             | 26.753             | 44               | -                |
| <b>Total</b>                                                              | <b>3.385.874</b>   | <b>3.470.355</b>   | <b>751.226</b>   | <b>924.459</b>   |
| <b>Passivos Fiscais Diferidos</b>                                         |                    |                    |                  |                  |
| Custo de captação                                                         | (17.163)           | (25.254)           | -                | -                |
| Custo atribuído na adoção das IFRS                                        | (233.661)          | (239.092)          | -                | -                |
| Valor justo de participações societárias                                  | (507.194)          | (501.311)          | (131.119)        | (113.673)        |
| Encargos financeiros capitalizados                                        | (168.870)          | (167.454)          | -                | -                |
| Tributos sobre rendas não resgatadas – lucro presumido                    | (1.132)            | (4.715)            | -                | -                |
| Ajuste de expectativa do fluxo de caixa do ativo indenizável da concessão | (775.361)          | (804.077)          | -                | -                |
| Ajuste a valor justo swap – Perda                                         | (635.836)          | (276.534)          | -                | -                |
| Outros                                                                    | (7.587)            | (33.474)           | (1.692)          | (1.516)          |
| <b>Total</b>                                                              | <b>(2.346.804)</b> | <b>(2.051.911)</b> | <b>(132.811)</b> | <b>(115.189)</b> |
| <b>Total Líquido</b>                                                      | <b>1.039.070</b>   | <b>1.418.444</b>   | <b>618.415</b>   | <b>809.270</b>   |
| <b>Total do Ativo</b>                                                     | <b>1.958.047</b>   | <b>2.146.863</b>   | <b>618.415</b>   | <b>809.270</b>   |
| <b>Total do Passivo</b>                                                   | <b>(918.977)</b>   | <b>(728.419)</b>   | <b>-</b>         | <b>-</b>         |

A movimentação do imposto de renda e contribuição social diferidos é como segue:

|                                                                             | Consolidado      | Controladora   |
|-----------------------------------------------------------------------------|------------------|----------------|
| <b>Saldos em 31 de dezembro de 2017</b>                                     | <b>1.136.539</b> | <b>756.739</b> |
| Efeitos alocados às Demonstrações de Resultados – operações em continuidade | 91.117           | 41.998         |
| Efeitos alocados às Demonstrações de Resultados – operações descontinuadas  | (15.019)         | (10.947)       |
| Efeitos alocados no Patrimônio Líquido                                      | 68.586           | -              |
| Transferência para ativos mantidos para a venda                             | 775              | 775            |
| Variações de tributos ativos e passivos diferidos                           | (3.512)          | -              |
| Incorporação Telecom                                                        | -                | 1.050          |
| <b>Saldo em 30 de setembro de 2018</b>                                      | <b>1.278.486</b> | <b>789.615</b> |
| <b>Saldos em 31 de dezembro de 2018</b>                                     | <b>1.418.444</b> | <b>809.270</b> |
| Efeitos alocados ao resultado                                               | (294.119)        | (105.777)      |
| Transferência para operações descontinuadas                                 | (85.077)         | (85.077)       |
| Outros                                                                      | (178)            | (1)            |
| <b>Saldos em 30 de setembro de 2019</b>                                     | <b>1.039.070</b> | <b>618.415</b> |

#### d) Conciliação da despesa com imposto de renda e contribuição social

A conciliação da despesa nominal de imposto de renda (alíquota de 25%) e da contribuição social (alíquota de 9%) com a despesa efetiva, apresentada na demonstração de resultado, é como segue:



|                                                                                                | Consolidado        |                  | Controladora     |                |
|------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------|------------------|------------------|----------------|
|                                                                                                | Jan a Set/2019     | Jan a Set/2018   | Jan a Set/2019   | Jan a Set/2018 |
| <b>Resultado das operações em continuidade antes do imposto de renda e contribuição social</b> | 4.009.097          | 950.715          | 2.511.574        | 630.099        |
| Imposto de renda e contribuição social – Despesa Nominal (34%)                                 | (1.363.093)        | (323.243)        | (853.935)        | (214.234)      |
| <i>Efeitos fiscais incidentes sobre:</i>                                                       |                    |                  |                  |                |
| Resultado de equivalência patrimonial (líquido dos efeitos de Juros sobre Capital Próprio)     | 38.775             | (40.311)         | 785.071          | 256.890        |
| Contribuições e Doações Indedutíveis                                                           | (2.399)            | (3.245)          | -                | (647)          |
| Incentivo Fiscal                                                                               | 30.540             | 17.170           | -                | 160            |
| Diferença entre Lucro Presumido e Lucro Real                                                   | 65.989             | 66.657           | -                | -              |
| Multas Indedutíveis                                                                            | (114.305)          | (8.910)          | (10.422)         | (36)           |
| PECLD com partes relacionadas                                                                  | (233.931)          | -                | -                | -              |
| Outros                                                                                         | (24.349)           | 3.768            | (26.491)         | (135)          |
| <b>Imposto de renda e contribuição social – receita (despesa) efetiva</b>                      | <b>(1.602.773)</b> | <b>(288.114)</b> | <b>(105.777)</b> | <b>41.998</b>  |
| <b>Imposto de renda e contribuição social corrente</b>                                         | <b>(1.308.654)</b> | <b>(379.231)</b> | <b>-</b>         | <b>-</b>       |
| <b>Imposto de renda e contribuição social diferido</b>                                         | <b>(294.119)</b>   | <b>91.117</b>    | <b>(105.777)</b> | <b>41.998</b>  |
|                                                                                                | <b>(1.602.773)</b> | <b>(288.114)</b> | <b>(105.777)</b> | <b>41.998</b>  |
| <b>Alíquota efetiva</b>                                                                        | <b>39,98%</b>      | <b>30,30%</b>    | <b>4,21%</b>     | <b>6,67%</b>   |

|                                                                                                | Consolidado     |                  | Controladora    |                |
|------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------|------------------|-----------------|----------------|
|                                                                                                | Jul a Set/2019  | Jul a Set/2018   | Jul a Set/2019  | Jul a Set/2018 |
| <b>Resultado das operações em continuidade antes do imposto de renda e contribuição social</b> | (591.600)       | 347.533          | (529.327)       | 226.615        |
| Imposto de renda e contribuição social – Despesa Nominal (34%)                                 | 201.144         | (118.161)        | 179.971         | (77.049)       |
| <i>Efeitos fiscais incidentes sobre:</i>                                                       |                 |                  |                 |                |
| Resultado de equivalência patrimonial (líquido dos efeitos de Juros sobre Capital Próprio)     | 10.449          | (23.678)         | (121.025)       | 80.355         |
| Contribuições e Doações Indedutíveis                                                           | (1.296)         | (1.662)          | -               | (246)          |
| Incentivo Fiscal                                                                               | (15.644)        | 11.187           | (84)            | 135            |
| Diferença entre Lucro Presumido e Lucro Real                                                   | 20.280          | 18.151           | -               | -              |
| Multas Indedutíveis                                                                            | (101.818)       | (1.946)          | (10.408)        | (1)            |
| Outros                                                                                         | (27.416)        | (1.160)          | (25.180)        | 235            |
| <b>Imposto de renda e contribuição social – receita (despesa) efetiva</b>                      | <b>85.699</b>   | <b>(117.269)</b> | <b>23.274</b>   | <b>3.429</b>   |
| <b>Imposto de renda e contribuição social corrente</b>                                         | <b>(30.508)</b> | <b>(182.812)</b> | <b>97.959</b>   | <b>-</b>       |
| <b>Imposto de renda e contribuição social diferido</b>                                         | <b>116.207</b>  | <b>65.543</b>    | <b>(74.685)</b> | <b>3.429</b>   |
|                                                                                                | <b>85.699</b>   | <b>(117.269)</b> | <b>23.274</b>   | <b>3.429</b>   |
| <b>Alíquota efetiva</b>                                                                        | <b>14,49%</b>   | <b>33,74%</b>    | <b>4,40%</b>    | <b>1,51%</b>   |

## 11. FUNDOS VINCULADOS

O valor dos fundos vinculados, no montante de R\$15.809 (R\$90.993 em 31 de dezembro de 2018), refere-se a recursos utilizados como garantias de contratos de compra de energia e outras obrigações regulatórias e financeiras das controladas.



## 12. CONTAS A RECEBER DO ESTADO DE MINAS GERAIS

A Companhia possui contas a receber junto ao Governo do Estado de Minas Gerais decorrente da devolução de depósito administrativo relativo à discussão quanto ao critério de atualização monetária de AFAC realizada em anos anteriores, que foi objeto de assinatura do Termo de Reconhecimento de Débitos (TRD). O TRD previa pagamento em 12 parcelas mensais e consecutivas, atualizadas monetariamente pelo IGP-M até a data do efetivo desembolso, sendo a 1ª parcela com vencimento em 10 de novembro de 2017. Adicionalmente, a Cláusula 3ª do referido Termo prevê que, em caso de mora ou inadimplência por parte do Estado no pagamento das parcelas mensais e consecutivas acordadas, a Cemig está autorizada a proceder a retenção dos dividendos ou juros sobre capital próprio distribuíveis ao Estado, na proporção de sua participação, enquanto perdurar a mora e/ou inadimplência.

Considerando a previsão mencionada no parágrafo anterior, a Companhia fez a retenção em 28 de junho de 2019 do valor de R\$17.892, correspondente aos dividendos que deveriam ser pagos ao Governo do Estado de Minas Gerais naquela data, reduzindo o saldo a receber que em 30 de setembro de 2019 é de R\$237.763 (R\$245.566 em 31 de dezembro de 2018) reconhecidos no ativo não circulante, em função dos atrasos nas parcelas vencidas desde janeiro de 2018.

A Administração da Companhia entende que não incorrerá em perdas na realização desses recebíveis, considerando a existência das garantias mencionadas acima, que a Companhia pretende executar em caso de não recebimento do valor acordado no termo de reconhecimento de débitos.



### 13. DEPÓSITOS VINCULADOS A LITÍGIOS

|                                          | Consolidado      |                  | Controladora   |                |
|------------------------------------------|------------------|------------------|----------------|----------------|
|                                          | 30/09/2019       | 31/12/2018       | 30/09/2019     | 31/12/2018     |
| <b>Trabalhista</b>                       | <b>363.021</b>   | <b>334.685</b>   | <b>41.372</b>  | <b>41.015</b>  |
| <b>Fiscais</b>                           |                  |                  |                |                |
| Imposto de renda sobre JCP               | 28.427           | 27.852           | 277            | 265            |
| PIS/Pasep e Cofins (1)                   | 1.438.091        | 1.402.117        | -              | -              |
| ITCD                                     | 52.605           | 51.075           | 52.165         | 50.635         |
| IP TU                                    | 77.046           | 86.906           | 57.836         | 69.242         |
| FINSOCIAL                                | 39.449           | 38.455           | 39.449         | 38.455         |
| IR/INSS - indenização do anuênio (2)     | 280.463          | 274.871          | 13.469         | 13.200         |
| IRRF sobre lucro inflacionário           | 8.541            | 8.438            | 8.541          | 8.437          |
| CSLL (3)                                 | 18.062           | 18.062           | -              | -              |
| Créditos de ICMS sobre ativo imobilizado | 38.611           | 38.193           | -              | -              |
| Outros (4)                               | 92.759           | 117.171          | 65.929         | 65.416         |
|                                          | <b>2.074.054</b> | <b>2.063.140</b> | <b>237.666</b> | <b>245.650</b> |
| <b>Outros</b>                            |                  |                  |                |                |
| Regulatório                              | 42.770           | 52.701           | 19.608         | 29.565         |
| Responsabilidade civil                   | 9.931            | 9.328            | 3.655          | 3.568          |
| Relações de consumo                      | 6.076            | 6.132            | 1.093          | 987            |
| Bloqueio judicial                        | 13.822           | 12.394           | 3.303          | 4.148          |
| Outros                                   | 24.400           | 23.132           | 1.342          | 1.412          |
|                                          | <b>96.999</b>    | <b>103.687</b>   | <b>29.001</b>  | <b>39.680</b>  |
|                                          | <b>2.534.074</b> | <b>2.501.512</b> | <b>308.039</b> | <b>326.345</b> |

- (1) Refere-se aos depósitos judiciais relacionados ao questionamento judicial sobre a constitucionalidade da inclusão do ICMS na base de cálculo dessas contribuições. Maiores detalhes ver nota explicativa nº 9 – Crédito de PIS/Pasep e Cofins sobre ICMS – Ação judicial com trânsito em julgado
- (2) Ver mais detalhes na nota explicativa nº 26 – Provisões (Indenização do Anuênio);
- (3) Depósito judicial no âmbito do processo que discute a tributação de CSLL sobre doações e patrocínio de caráter cultural e artístico, despesas com multas punitivas e tributos com exigibilidade suspensa.
- (4) Inclui os saldos de depósitos decorrentes de ações relacionadas à INSS e PIS/Pasep e Cofins.

### 14. REEMBOLSO DE SUBSÍDIOS TARIFÁRIOS

Os subsídios incidentes nas tarifas aplicáveis aos usuários do serviço público de distribuição de energia elétrica – TUSD e Encargos de Uso do Sistema de Transmissão – EUST, são reembolsados por meio dos repasses de recursos da Conta de Desenvolvimento Energético (CDE).

Em 30 de setembro de 2019, o montante apropriado como receitas de subsídios foi de R\$811.279 (R\$705.730 em 30 de setembro de 2018). Deste valor, a Cemig D tem a receber R\$93.673 (R\$82.470 em dezembro de 2018) e a Cemig GT R\$3.202 (R\$8.375 em dezembro de 2018), reconhecidos no ativo circulante.

### 15. ATIVOS E PASSIVOS FINANCEIROS E SETORIAIS DA CONCESSÃO

| Ativos Financeiros da Concessão – consolidado           | 30/09/2019       | 31/12/2018       |
|---------------------------------------------------------|------------------|------------------|
| Ativos financeiros relacionados à infraestrutura        |                  |                  |
| Concessões de distribuição (15.1)                       | 436.498          | 395.743          |
| Indenização a receber – transmissão (15.2)              | 1.302.889        | 1.296.314        |
| Indenizações a receber – geração (15.3)                 | 816.202          | 816.202          |
| Bonificação pela outorga – concessões de geração (15.4) | 2.459.835        | 2.408.930        |
|                                                         | <b>5.015.424</b> | <b>4.917.189</b> |



| Ativos Financeiros Setoriais – consolidado                                                                      | 30/09/2019       | 31/12/2018       |
|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------|------------------|
| Conta de compensação de variação de valores de itens da “Parcela A” CVA e outros componentes financeiros (14.5) | 1.099.974        | 1.080.693        |
| <b>Total</b>                                                                                                    | <b>6.115.398</b> | <b>5.997.882</b> |
| <b>Ativo circulante</b>                                                                                         | <b>1.123.888</b> | <b>1.070.384</b> |
| <b>Ativo não circulante</b>                                                                                     | <b>4.991.510</b> | <b>4.927.498</b> |

A movimentação dos ativos financeiros da concessão relacionados à infraestrutura é como segue:

|                                                                          | Transmissão      | Geração          | Distribuição   | Consolidado      |
|--------------------------------------------------------------------------|------------------|------------------|----------------|------------------|
| <b>Saldos em 31 de dezembro de 2017</b>                                  | <b>2.475.838</b> | <b>4.237.892</b> | <b>369.762</b> | <b>7.083.492</b> |
| Efeitos da adoção inicial do CPC 47 / IFRS 15 (nota 16)                  | (1.092.271)      | -                | -              | (1.092.271)      |
| Recebimentos                                                             | (204.948)        | (1.325.312)      | -              | (1.530.260)      |
| Transferências (a)                                                       | -                | -                | 19.696         | 19.696           |
| Outras transferências                                                    | -                | -                | (50)           | (50)             |
| Ajuste de expectativa do fluxo de caixa do ativo financeiro da concessão | -                | -                | 3.874          | 3.874            |
| Atualização financeira                                                   | 128.675          | 301.061          | -              | 429.736          |
| Baixas                                                                   | -                | -                | (145)          | (145)            |
| <b>Saldos em 30 de setembro de 2018 (reclassificado)</b>                 | <b>1.307.294</b> | <b>3.213.641</b> | <b>393.137</b> | <b>4.914.072</b> |
| <b>Reclassificação (b)</b>                                               | <b>1.068.329</b> | <b>-</b>         | <b>-</b>       | <b>1.068.329</b> |
| <b>Saldo em 30 de setembro de 2018 (originalmente apresentado)</b>       | <b>2.375.623</b> | <b>3.213.641</b> | <b>393.137</b> | <b>5.982.401</b> |
| <b>Saldos em 31 de dezembro de 2018</b>                                  | <b>1.296.314</b> | <b>3.225.132</b> | <b>395.743</b> | <b>4.917.189</b> |
| Recebimentos                                                             | (134.838)        | (193.164)        | -              | (328.002)        |
| Transferências do ativo de contrato                                      | 44.082           | -                | 32.126         | 76.208           |
| Transferências para ativo intangível                                     | -                | -                | (1.206)        | (1.206)          |
| Atualização financeira                                                   | 97.331           | 244.069          | 10.689         | 352.089          |
| Baixas                                                                   | -                | -                | (854)          | (854)            |
| <b>Saldos em 30 de setembro de 2019</b>                                  | <b>1.302.889</b> | <b>3.276.037</b> | <b>436.498</b> | <b>5.015.424</b> |

(a) Transferências do ativo de contrato para o ativo financeiro, no montante de R\$20.395 e do ativo financeiro para intangíveis no montante de R\$699.

(b) Para fins de comparabilidade, os saldos dos ativos vinculados à infraestrutura de concessão de transmissão, em que o direito à contraprestação depende de obrigações de desempenho, originalmente apresentados em 30 de setembro de 2018 como ativo financeiro, foram reclassificados para ativo de contrato considerando os efeitos da adoção inicial do CPC 47 / IFRS 15 em 1º de janeiro de 2018 (vide nota 16).

## 15.1 Distribuição - Ativos Financeiros Relacionados à Infraestrutura

Os contratos de distribuição de energia elétrica e de gás das controladas se enquadram nos critérios de aplicação da Interpretação Técnica ICPC 01 (IFRIC 12), que trata de contratos de concessão, e referem-se à infraestrutura investida que será objeto de indenização do Poder Concedente ao final das concessões, .Esses contratos estão classificados como ativos financeiros e são mensurados ao custo amortizado conforme previsto no marco regulatório dos segmentos e nos contratos de concessão assinados entre a Cemig e suas controladas e os respectivos poderes concedentes.



## 15.2 Transmissão - Indenização a Receber

Em 20 de abril de 2016, foi emitida a Portaria nº 120 do MME que determinou que os valores homologados pela Aneel por meio de Despachos, relativos às instalações da Rede Básica do Sistema Elétrico – RBSE, ainda não amortizadas, não depreciadas ou não indenizadas pelo poder concedente, vinculadas aos contratos de concessão renovados nos termos da Lei 12.783/2013, passassem a compor a Base de Remuneração Regulatória das concessionárias de transmissão de energia elétrica a partir do processo tarifário de 2017. Esse dispositivo determinou o recebimento por meio da Receita Anual Permitida - RAP dos valores relativos à RBSE.

Com fundamento nos regulamentos da Aneel e Ministério de Minas e Energia - MME, especialmente a Portaria MME 120/2016 e Resolução Aneel 762/2017, a parcela dos direitos da Companhia para qual exige-se a passagem do tempo antes do seu pagamento aplicando-se o CPC 48 (ativo financeiro).

Assim, a parcela não paga desde a prorrogação das concessões, referentes ao período de 1º de janeiro de 2013 até 30 de junho de 2017, a ser recebida no prazo de 8 anos, considerada componente financeiro, é classificada como ativo financeiro, tendo em vista que não mais envolve a construção de ativos de infraestrutura e representa exclusivamente as parcelas não pagas no período de 2013 a 2017, atualizadas pelo custo de capital regulatório do negócio de transmissão.

A classificação dessa parcela como ativo financeiro se fundamenta na inexistência de ativos vinculados ao componente financeiro da RBSE para os quais pudesse ser exigida obrigação de performance para o seu recebimento. Nesse contexto, a Companhia tem o direito incondicional ao recebível, previsto no art. 15 da Lei 12.783/2013, bem como nos regulamentos da Aneel, exigindo-se, basicamente, somente a passagem do tempo para o recebimento da contraprestação devida. Considerando que utiliza-se o custo de capital regulatório previamente definido pela Aneel, por meio da Resolução 762/2017, para remuneração do ativo financeiro reconhecido, este é classificado como mensurado ao custo amortizado, nos termos da IFRS 09/ CPC 48, pois é mantido em modelo de negócio cujo objetivo é o recebimento dos fluxos de caixa contratuais, que constituem o pagamento de principal e juros sobre o principal em aberto.

Em relação às instalações da RBSE vinculadas ao contrato de concessão da Companhia, a Aneel homologou, por meio do Despacho nº 2.181, em 16 de agosto de 2016, o valor de R\$892.050, na data base de dezembro de 2012, correspondente à parcela dos ativos reversíveis ainda não amortizados para fins de indenização, que foi, assim, registrado como um ativo financeiro, com prazo e taxa de juros definidos nos regulamentos da Aneel, de acordo com suas características.

O valor de indenização a ser recebido, atualizado até 30 de setembro de 2019, no montante de R\$1.302.889 (R\$1.296.314 em 31 de dezembro de 2018) é classificado como ativo financeiro, pelo custo amortizado de acordo com a IFRS 9/CPC 48, conforme segue:



### *Parcelas de remuneração e depreciação não pagas desde as prorrogações das concessões*

As parcelas de remuneração e depreciação não pagas desde as prorrogações das concessões até a revisão tarifária de 2017, no valor de R\$863.103 (R\$936.945 em 31 de dezembro de 2018) são atualizadas pelo Índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplo - IPCA e remuneradas pelo Custo Médio Ponderado de Capital do segmento de transmissão definido pela Aneel nas metodologias de Revisão Tarifária Periódica das Receitas das Concessionárias, a ser pago pelo prazo de 8 anos por meio da RAP, com início em julho de 2017.

### *Indenização dos ativos de transmissão - liminar obtida por consumidores industriais*

Em 10 de abril de 2017, foi concedida tutela antecipada em favor da Associação Brasileira de Grandes Consumidores Livres, da Associação Técnica Brasileira das Indústrias Automáticas de Vidro e da Associação Brasileira dos Produtores de Ferroligas e de Silício Metálico no âmbito do processo judicial promovido por essas entidades em face da Aneel e da União visando à suspensão dos efeitos sobre as tarifas do pagamento da indenização dos ativos de transmissão devidos aos agentes do setor elétrico que fizeram a adesão aos termos da Lei 12.783/13.

A tutela antecipada foi em caráter parcial, com efeitos relacionados a suspensão da inclusão nas tarifas dos consumidores dessas Associações da parcela da indenização correspondente a remuneração do custo do capital próprio incorporado desde a prorrogação das concessões, que corresponde a R\$439.786 em 30 de setembro de 2019 (R\$359.369 em 31 de dezembro de 2018), atualizado pela variação do IPCA.

A Aneel, em atendimento à decisão judicial, através da Nota Técnica nº 183/2017-SGT/ANEEL, de 22 de junho de 2017, apresentou o novo cálculo excluindo os valores referentes ao custo do capital próprio. A Companhia entende que esta é uma decisão provisória e que o seu direito a receber os valores referentes aos ativos da Rede Básica Sistema Elétrico – RBSE está assegurado pela Lei, de forma que não é necessário nenhum ajuste ao valor registrado até 30 de setembro de 2019.

### **15.3 Geração - Indenização a Receber**

A partir de agosto de 2013, ocorreu o término das concessões para diversas usinas operadas pela Cemig GT sob o Contrato de Concessão nº 007/1997, passando a Cemig GT a ter direito à indenização dos ativos ainda não amortizados, conforme previsto no contrato de concessão. Os saldos contábeis correspondentes a esses ativos, estão reconhecidos no ativo financeiro, pelo método do valor justo por meio do resultado, e totalizam R\$816.202 em 30 de setembro de 2019 e em 31 de dezembro de 2018.



| Central geradora  | Data de vencimento das concessões | Capacidade instalada (MW) | Saldo líquido dos ativos com base no custo histórico | Saldo líquido dos ativos com base no custo atribuído |
|-------------------|-----------------------------------|---------------------------|------------------------------------------------------|------------------------------------------------------|
| <b>Lote D</b>     |                                   |                           |                                                      |                                                      |
| UHE Três Marias   | jul/15                            | 396                       | 71.694                                               | 413.450                                              |
| UHE Salto Grande  | jul/15                            | 102                       | 10.835                                               | 39.379                                               |
| UHE Itutinga      | jul/15                            | 52                        | 3.671                                                | 6.589                                                |
| UHE Camargos      | jul/15                            | 46                        | 7.818                                                | 23.095                                               |
| PCH Piau          | jul/15                            | 18,01                     | 1.531                                                | 9.005                                                |
| PCH Gafanhoto     | jul/15                            | 14                        | 1.232                                                | 10.262                                               |
| PCH Peti          | jul/15                            | 9,4                       | 1.346                                                | 7.871                                                |
| PCH Dona Rita     | set/13                            | 2,41                      | 534                                                  | 534                                                  |
| PCH Tronqueiras   | jul/15                            | 8,5                       | 1.908                                                | 12.323                                               |
| PCH Joasal        | jul/15                            | 8,4                       | 1.379                                                | 7.622                                                |
| PCH Martins       | jul/15                            | 7,7                       | 2.132                                                | 4.041                                                |
| PCH Cajuru        | jul/15                            | 7,2                       | 3.576                                                | 4.252                                                |
| PCH Paciência     | jul/15                            | 4,08                      | 728                                                  | 3.936                                                |
| PCH Marmelos      | jul/15                            | 4                         | 616                                                  | 4.265                                                |
| <b>Outras</b>     |                                   |                           |                                                      |                                                      |
| UHE Volta Grande  | fev/17                            | 380                       | 25.621                                               | 70.118                                               |
| UHE Miranda (1)   | dez/16                            | 408                       | 26.710                                               | 22.546                                               |
| UHE Jaguará (1)   | ago/13                            | 424                       | 40.452                                               | 174.203                                              |
| UHE São Simão (1) | jan/15                            | 1.710                     | 1.762                                                | 2.711                                                |
|                   |                                   | <b>3.601,70</b>           | <b>203.545</b>                                       | <b>816.202</b>                                       |

(1) Os investimentos realizados após a entrada em operação das Usinas Jaguará, São Simão e Miranda, nos valores de R\$174.203, R\$2.711 e R\$22.546, respectivamente, encontram-se classificados na rubrica Ativos Financeiros da Concessão e a definição dos valores finais a serem indenizados está em processo de discussão junto à Aneel. A Administração da controlada, Cemig GT, não espera perdas na realização desses valores.

Conforme previsto na Resolução Normativa Aneel nº 615/2014, os laudos de indenização das usinas, anteriormente operadas pela Cemig GT, que foram incluídas no Lote D e da Usina Volta Grande foram entregues à Aneel e a Companhia e sua controlada não esperam perdas na realização desses ativos.

#### 15.4 Geração - Bonificação pela outorga

A bonificação pela outorga por 30 anos dos contratos de concessão de nºs 08 ao 16/2016, referentes às 18 usinas hidrelétricas do Lote D do Leilão nº 12/2015, vencido pela Cemig GT, foi de R\$2.216.353, tendo sido reconhecida como um ativo financeiro, avaliado ao custo amortizado, em função do direito incondicional da Cemig GT de receber o valor pago, atualizado pelo IPCA e somado aos juros remuneratórios (cujo total equivale à taxa interna de retorno do projeto) durante o período de vigência da concessão.

A movimentação destes ativos financeiros é como segue:

| SPE                             | Usinas                                                       | Saldo em 31/12/2018 | Atualização    | Recebimento      | Saldo em 30/09/2019 |
|---------------------------------|--------------------------------------------------------------|---------------------|----------------|------------------|---------------------|
| Cemig Geração Três Marias S.A.  | Três Marias                                                  | 1.369.900           | 131.837        | (103.787)        | 1.397.950           |
| Cemig Geração Salto Grande S.A. | Salto Grande                                                 | 429.910             | 41.564         | (32.731)         | 438.743             |
| Cemig Geração Itutinga S.A.     | Itutinga                                                     | 160.601             | 17.494         | (13.916)         | 164.179             |
| Cemig Geração Camargos S.A.     | Camargos                                                     | 120.452             | 13.032         | (10.359)         | 123.125             |
| Cemig Geração Sul S.A.          | Coronel Domiciano, Joasal, Marmelos, Paciência e Piau        | 157.217             | 18.203         | (14.576)         | 160.844             |
| Cemig Geração Leste S.A.        | Dona Rita, Ervália, Neblina, Peti, Sinceridade e Tronqueiras | 106.697             | 13.651         | (11.068)         | 109.280             |
| Cemig Geração Oeste S.A.        | Cajuru, Gafanhoto e Martins                                  | 64.153              | 8.288          | (6.727)          | 65.714              |
| <b>Total</b>                    |                                                              | <b>2.408.930</b>    | <b>244.069</b> | <b>(193.164)</b> | <b>2.459.835</b>    |



| SPE                             | Usinas                                                       | Saldo em 31/12/2017 | Atualização    | Recebimento      | Saldo em 30/09/2018 |
|---------------------------------|--------------------------------------------------------------|---------------------|----------------|------------------|---------------------|
| Cemig Geração Três Marias S.A.  | Três Marias                                                  | 1.330.134           | 133.096        | (99.914)         | 1.363.316           |
| Cemig Geração Salto Grande S.A. | Salto Grande                                                 | 417.393             | 41.952         | (31.510)         | 427.835             |
| Cemig Geração Itutinga S.A.     | Itutinga                                                     | 155.594             | 17.549         | (13.396)         | 159.747             |
| Cemig Geração Camargos S.A.     | Camargos                                                     | 116.710             | 13.077         | (9.973)          | 119.814             |
| Cemig Geração Sul S.A.          | Coronel Domiciano, Joasal, Marmelos, Paciência e Piau        | 152.170             | 18.207         | (14.032)         | 156.345             |
| Cemig Geração Leste S.A.        | Dona Rita, Ervália, Neblina, Peti, Sinceridade e Tronqueiras | 103.133             | 13.596         | (10.655)         | 106.074             |
| Cemig Geração Oeste S.A.        | Cajuru, Gafanhoto e Martins                                  | 62.001              | 8.252          | (6.477)          | 63.776              |
| <b>Total</b>                    |                                                              | <b>2.337.135</b>    | <b>245.729</b> | <b>(185.957)</b> | <b>2.396.907</b>    |

A energia das usinas está sendo comercializada na proporção de 70% no Ambiente de Contratação Regulada (ACR) e 30% no Ambiente de Contratação Livre (ACL).

## Ativos e Passivos Setoriais da Concessão

### 15.5 Conta de Compensação de Variação de Valores de Itens da “Parcela A” (CVA) e Outros Componentes Financeiros

O Termo Aditivo que prorrogou o prazo de concessão da Cemig D garante que, no caso de extinção da concessão, por qualquer motivo, os saldos remanescentes (ativos e passivos) de eventual insuficiência de recolhimento ou ressarcimento pela tarifa também devam ser considerados pelo poder concedente para fins de indenização. Os saldos da conta de compensação de variação de custos da parcela A (CVA), da neutralidade dos encargos setoriais e outros componentes financeiros referem-se às variações positivas ou negativas entre a estimativa de custos não gerenciáveis da Companhia e os pagamentos efetivamente ocorridos. As variações apuradas são atualizadas monetariamente com base na taxa Selic e compensadas nos reajustes tarifários subsequentes.

Os saldos desses ativos e passivos financeiros setoriais, que nas informações contábeis intermediárias estão apresentados pelo valor líquido no ativo ou passivo em conformidade aos reajustes tarifários homologados ou a serem homologados, estão demonstrados a seguir:

| BALANÇO PATRIMONIAL                 | 30/09/2019                                                  |                                                                          |                    | 31/12/2018                                                  |                                                                          |                    |
|-------------------------------------|-------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------|--------------------|-------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------|--------------------|
|                                     | Valores homologados pela Aneel no último reajuste tarifário | Valores a serem homologados pela Aneel nos próximos reajustes tarifários | Total              | Valores homologados pela Aneel no último reajuste tarifário | Valores a serem homologados pela Aneel nos próximos reajustes tarifários | Total              |
| <b>Ativo</b>                        | <b>2.029.694</b>                                            | <b>1.608.201</b>                                                         | <b>3.637.895</b>   | <b>1.184.458</b>                                            | <b>2.545.994</b>                                                         | <b>3.730.452</b>   |
| Ativo circulante                    | 2.029.694                                                   | 545.347                                                                  | 2.575.041          | 1.184.458                                                   | 1.505.264                                                                | 2.689.722          |
| Ativo não circulante                | -                                                           | 1.062.854                                                                | 1.062.854          | -                                                           | 1.040.730                                                                | 1.040.730          |
| <b>Passivo</b>                      | <b>(1.421.527)</b>                                          | <b>(1.116.394)</b>                                                       | <b>(2.537.921)</b> | <b>(1.140.507)</b>                                          | <b>(1.509.252)</b>                                                       | <b>(2.649.759)</b> |
| Passivo circulante                  | (1.421.527)                                                 | (466.116)                                                                | (1.887.643)        | (1.140.507)                                                 | (902.341)                                                                | (2.042.848)        |
| Passivo não circulante              | -                                                           | (650.278)                                                                | (650.278)          | -                                                           | (606.911)                                                                | (606.911)          |
| <b>Total circulante líquido</b>     | <b>608.167</b>                                              | <b>79.231</b>                                                            | <b>687.398</b>     | <b>43.951</b>                                               | <b>602.923</b>                                                           | <b>646.874</b>     |
| <b>Total não circulante líquido</b> | <b>-</b>                                                    | <b>412.576</b>                                                           | <b>412.576</b>     | <b>-</b>                                                    | <b>433.819</b>                                                           | <b>433.819</b>     |
| <b>Total líquido</b>                | <b>608.167</b>                                              | <b>491.807</b>                                                           | <b>1.099.974</b>   | <b>43.951</b>                                               | <b>1.036.742</b>                                                         | <b>1.080.693</b>   |

| Componentes Financeiros                                                     | 30/09/2019                                                  |                                                                          |                  | 31/12/2018                                                  |                                                                          |                  |
|-----------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------|------------------|-------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------|------------------|
|                                                                             | Valores homologados pela Aneel no último reajuste tarifário | Valores a serem homologados pela Aneel nos próximos reajustes tarifários | Total            | Valores homologados pela Aneel no último reajuste tarifário | Valores a serem homologados pela Aneel nos próximos reajustes tarifários | Total            |
| <b>Itens da "Parcela A"</b>                                                 |                                                             |                                                                          |                  |                                                             |                                                                          |                  |
| Quota de recolhimento à conta de desenvolvimento energético – CDE           | 192.163                                                     | 110.537                                                                  | 302.700          | 1.172                                                       | 220.016                                                                  | 221.188          |
| Tarifa de uso das instalações de transmissão dos integrantes da rede básica | (29.718)                                                    | 52.018                                                                   | 22.300           | 24.263                                                      | (5.577)                                                                  | 18.686           |
| Tarifa de transporte de energia elétrica proveniente de Itaipu              | 13.949                                                      | 10.783                                                                   | 24.732           | 2.266                                                       | 15.580                                                                   | 17.846           |
| Programa de incentivo às fontes alternativas de energia – PROINFA           | 17.025                                                      | (65)                                                                     | 16.960           | 3.106                                                       | 5.154                                                                    | 8.260            |
| Encargo de serviço do sistema - ESS e encargo de energia de reserva – EER   | (258.815)                                                   | (59.059)                                                                 | (317.874)        | (246.181)                                                   | (287.474)                                                                | (533.655)        |
| Energia elétrica comprada para revenda                                      | 1.062.410                                                   | 414.357                                                                  | 1.476.767        | 667.149                                                     | 1.401.917                                                                | 2.069.066        |
| <b>Outros componentes financeiros</b>                                       |                                                             |                                                                          |                  |                                                             |                                                                          |                  |
| Sobrecontratação de energia                                                 | (133.948)                                                   | 220.862                                                                  | 86.914           | (204.056)                                                   | (12.920)                                                                 | (216.976)        |
| Neutralidade da parcela A                                                   | (47.514)                                                    | 27.271                                                                   | (20.243)         | 53.008                                                      | (14.883)                                                                 | 38.125           |
| Outros itens financeiros                                                    | (151.237)                                                   | (116.470)                                                                | (267.707)        | (235.964)                                                   | (211.525)                                                                | (447.489)        |
| Bandeiras tarifárias (1)                                                    | -                                                           | (128.084)                                                                | (128.084)        | -                                                           | (11.215)                                                                 | (11.215)         |
| Ultrapassagem de demanda e excedente de reativos                            | (56.148)                                                    | (40.343)                                                                 | (96.491)         | (20.812)                                                    | (62.331)                                                                 | (83.143)         |
| <b>TOTAL</b>                                                                | <b>608.167</b>                                              | <b>491.807</b>                                                           | <b>1.099.974</b> | <b>43.951</b>                                               | <b>1.036.742</b>                                                         | <b>1.080.693</b> |

(1) Faturamento de bandeiras tarifárias ainda não homologado pela Aneel.

A movimentação dos saldos de ativos e passivos setoriais da concessão é como segue:

|                                                                                               |                  |
|-----------------------------------------------------------------------------------------------|------------------|
| <b>Saldo em 31 de dezembro de 2017</b>                                                        | <b>(45.790)</b>  |
| Constituição líquida de ativos financeiros                                                    | 1.408.786        |
| Realização                                                                                    | 375.004          |
| Outros – Ressarcimento P&D                                                                    | (114.782)        |
| Repasses da conta centralizadora dos recursos de bandeiras tarifárias – CCRBT                 | (453.650)        |
| Atualização Selic (nota 31)                                                                   | 35.180           |
| <b>Saldo em 30 de setembro de 2018</b>                                                        | <b>1.204.748</b> |
| <b>Saldo em 31 de dezembro de 2018</b>                                                        | <b>1.080.693</b> |
| Constituição líquida de ativos financeiros                                                    | 456.583          |
| Realização                                                                                    | (411.464)        |
| Antecipação por repasses da conta centralizadora dos recursos de bandeiras tarifárias – CCRBT | (110.709)        |
| Atualização Selic (nota 31)                                                                   | 84.871           |
| <b>Saldo em 30 de setembro de 2019</b>                                                        | <b>1.099.974</b> |

### Repasses da conta centralizadora dos recursos de bandeiras tarifárias – CCRBT

A conta centralizadora de recursos de bandeiras tarifárias (“CCRBT” ou “Conta Bandeira”) destina-se à administração dos recursos decorrentes da aplicação das bandeiras tarifárias aos consumidores cativos das concessionárias e permissionárias de distribuição de energia elétrica do Sistema Interligado Nacional (SIN), recolhidos em nome da conta de desenvolvimento energético (CDE) diretamente à conta bandeira. Os recursos são repassados pela Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE) aos agentes de distribuição, considerando a diferença entre os valores realizados dos custos de geração por fonte termelétrica e da exposição aos preços de liquidação no mercado de curto prazo e a cobertura tarifária vigente.



No período de janeiro a setembro de 2019, os repasses da conta bandeira totalizaram R\$110.709 (R\$453.650 de janeiro a setembro de 2018) e foram reconhecidos como uma antecipação parcial da CVA constituída.

## 16. ATIVOS DE CONTRATO

Em conformidade ao IFRS 15, Pronunciamento Técnico CPC 47 – Receita de Contrato de Cliente, os ativos vinculados à infraestrutura da concessão, cujo direito à contraprestação está condicionado à satisfação de obrigação de desempenho, são classificados como Ativos de Contrato e apresentam os seguintes saldos em 30 de setembro de 2019:

|                                                                      | Consolidado      |                  |
|----------------------------------------------------------------------|------------------|------------------|
|                                                                      | 30/09/2019       | 31/12/2018       |
| Distribuição – ativos de infraestrutura em construção                | 657.624          | 518.162          |
| Gás – ativos de infraestrutura em construção                         | 87.390           | 81.475           |
| Transmissão – Ativos re-incorporados a base de remuneração de ativos | 381.179          | 492.405          |
| Transmissão – Ativos remunerados por tarifa                          | 777.877          | 636.905          |
|                                                                      | <b>1.904.070</b> | <b>1.728.947</b> |
| <b>Circulante</b>                                                    | <b>179.617</b>   | <b>130.951</b>   |
| <b>Não circulante</b>                                                | <b>1.724.453</b> | <b>1.597.996</b> |

A movimentação dos ativos de contrato é como segue:

|                                                                          | Transmissão      | Distribuição   | Gás           | Consolidado      |
|--------------------------------------------------------------------------|------------------|----------------|---------------|------------------|
| <b>Saldos em 31 de dezembro de 2017</b>                                  |                  |                |               |                  |
| Efeitos da adoção inicial do CPC 47 / IFRS 15 (notas 15 e 19)            | 1.092.271        | 531.750        | 89.497        | 1.713.518        |
| Adições                                                                  | 12.726           | 532.290        | 40.265        | 585.281          |
| Atualização financeira                                                   | 79.489           | -              | -             | 79.489           |
| Recebimento                                                              | (128.174)        | -              | -             | (128.174)        |
| Baixa                                                                    | -                | -              | (1.548)       | (1.548)          |
| Ajuste de expectativa do fluxo de caixa do ativo financeiro da concessão | 11.977           | -              | -             | 11.977           |
| Transferências para o ativo financeiro                                   | -                | (20.395)       | -             | (20.395)         |
| Transferências para o ativo intangível                                   | -                | (504.373)      | (36.038)      | (540.411)        |
| Transferências do ativo imobilizado                                      | 40               | -              | -             | 40               |
| <b>Saldo em 30 de setembro de 2018</b>                                   | <b>1.068.329</b> | <b>539.272</b> | <b>92.176</b> | <b>1.699.777</b> |
| Reclassificação (1)                                                      | (1.068.329)      | (539.272)      | (92.176)      | (1.699.777)      |
| <b>Saldos em 31 de dezembro de 2018</b>                                  | <b>1.129.310</b> | <b>518.162</b> | <b>81.475</b> | <b>1.728.947</b> |
| Adições                                                                  | 150.158          | 605.141        | 30.239        | 785.538          |
| Atualização financeira                                                   | 26.726           | -              | -             | 26.726           |
| Ajuste na expectativa do fluxo de caixa contratual da concessão          | 8.483            | -              | -             | 8.483            |
| Recebimentos                                                             | (108.286)        | -              | -             | (108.286)        |
| Baixa                                                                    | (3.259)          | -              | -             | (3.259)          |
| Transferências para o ativo financeiro                                   | (44.082)         | (32.126)       | -             | (76.208)         |
| Transferências para o ativo intangível                                   | -                | (459.569)      | (24.324)      | (483.893)        |
| Transferências do imobilizado                                            | 6                | -              | -             | 6                |
| Reversão de provisão (2)                                                 | -                | 26.016         | -             | 26.016           |
| <b>Saldos em 30 de setembro de 2019</b>                                  | <b>1.159.056</b> | <b>657.624</b> | <b>87.390</b> | <b>1.904.070</b> |

(1) Para fins de comparabilidade, os saldos dos ativos vinculados à infraestrutura dos contratos de transmissão e distribuição, em que o direito à contraprestação depende de obrigações de desempenho, originalmente apresentados em 30 de setembro de 2018 como ativo financeiro e intangível, respectivamente, foram reclassificados para ativos de contrato, considerando os efeitos da adoção inicial do CPC 47 / IFRS 15 em 1º de janeiro de 2018 (vide notas 15 e 19).

(2) Em 31 de dezembro de 2018, a Companhia registrou provisão para redução do valor recuperável de determinados ativos em curso no montante de R\$42.029, tendo sido realizado o montante de R\$26.016 no segundo trimestre de 2019.

Dentre as adições realizadas no período findo em 30 de setembro de 2019, está contemplado R\$19.919 a título de encargos financeiros capitalizados, conforme apresentado na nota explicativa nº 23.



Em 30 de setembro de 2019 a Companhia não identificou indícios de perda do valor recuperável dos demais ativos de contrato, que são de vida útil definida. A Companhia não possui ativos de contrato com vida útil indefinida.

#### *Atividades de Distribuição de energia elétrica e Gás*

Os ativos vinculados à infraestrutura de concessão ainda em construção são registrados inicialmente como ativos de contrato, considerando o direito da Cemig D e Gasmig de cobrar pelos serviços prestados aos consumidores ou receber uma indenização ao final da concessão para os ativos ainda não amortizados. Os novos ativos são registrados inicialmente como ativos de contrato, mensurados pelo custo de aquisição, incluindo os custos de empréstimos capitalizados. Após a entrada em operação dos ativos fica evidenciada a conclusão da obrigação de desempenho vinculada à construção, sendo os ativos então bifurcados entre ativo financeiro e ativo intangível.

#### *Atividade de Transmissão*

Os ativos vinculados à infraestrutura de concessão de transmissão são classificados como ativos de contrato, considerando a obrigação de desempenho durante o período da concessão, representada pela construção, operação, manutenção e disponibilidade das linhas de transmissão. Os ativos registrados nesta rubrica são como segue:

*Saldo remanescente a ser recebido por meio da RAP* - A parcela econômica da RAP referente às instalações da RBSE consubstanciada na quota de reintegração regulatória incorporada à base de remuneração, nos termos da Portaria MME 120/2016 e Resolução Aneel 762/2017, é classificada como ativo de contrato à medida que a satisfação da obrigação de performance vinculada à construção desses ativos ocorre durante a sua vida útil (disponibilidade da rede).

O direito à contraprestação vinculado a esses ativos depende da disponibilidade da rede, uma vez que foram reincorporados à base de remuneração mediante a renovação do contrato de concessão, nos termos da Lei 12.783/2013, e serão recebidos pelo prazo remanescente de sua vida útil, à medida da prestação dos serviços de operação e manutenção.

Assim, o ativo é reconhecido de acordo com a IFRS 15 / CPC 47, como ativo de contrato, representando o desempenho concluído antes do direito ao recebimento da contraprestação, que ocorrerá durante a utilização da infraestrutura construída, pelo período de sua vida útil, em conformidade à Resolução Aneel 762/2017, concomitantemente à prestação de serviços de operação e manutenção, necessários à disponibilidade da rede.

Esses valores, originados da adesão aos termos da Lei 12.783/13, alcançam o montante de R\$381.179 em 30 de setembro de 2019 (R\$492.405 em 31 de dezembro de 2018) e estão sendo recuperados por meio da RAP.



**Transmissão – Ativos remunerados por tarifa** - Para os novos ativos de melhorias e reforços implantados pelas concessionárias de transmissão, a Aneel calcula parcela adicional de Receita Anual Permitida – RAP, conforme metodologia definida nos Procedimentos de Regulação Tarifária – PRORET.

De acordo com o PRORET, a receita estabelecida nas Resoluções é devida às transmissoras a partir da data da entrada em operação comercial do empreendimento. Nos períodos entre revisões as receitas associadas às melhorias e aos reforços têm caráter provisório, sendo redefinidas no processo de revisão subsequente à entrada em operação comercial do empreendimento, com efeitos retroativos à data de entrada em operação. Em 30 de setembro de 2019, o saldo a receber é de R\$777.877 (R\$636.905 em 31 de dezembro de 2018, antes classificado como ativo financeiro).

A implementação da infraestrutura, atividade executada durante a fase de obra, concede o direito à contraprestação vinculada à performance de sua finalização e das obrigações de desempenho de operar e manter, e não somente à passagem do tempo, sendo o reconhecimento e mensuração da receita e dos custos relacionados à formação deste ativo por meio dos gastos incorridos.

## 17. INVESTIMENTOS

| Investidas                                          | Controle               | Consolidado      |                  | Controladora      |                   |
|-----------------------------------------------------|------------------------|------------------|------------------|-------------------|-------------------|
|                                                     |                        | 30/09/2019       | 31/12/2018       | 30/09/2019        | 31/12/2018        |
| Cemig Geração e Transmissão                         | Controlada             | -                | -                | 5.854.013         | 5.064.127         |
| Hidrelétrica Cachoeirão                             | Controlada em conjunto | 55.291           | 49.213           | -                 | -                 |
| Guanhães Energia (1)                                | Controlada em conjunto | 131.052          | -                | -                 | -                 |
| Hidrelétrica Pipoca                                 | Controlada em conjunto | 28.549           | 30.629           | -                 | -                 |
| Retiro Baixo                                        | Controlada em conjunto | 180.116          | 170.720          | -                 | -                 |
| Aliança Norte (Usina de Belo Monte)                 | Controlada em conjunto | 675.283          | 663.755          | -                 | -                 |
| Madeira Energia (Usina de Santo Antônio)            | Coligada               | 202.094          | 270.090          | -                 | -                 |
| FIP Melbourne (Usina de Santo Antônio)              | Coligada               | 413.955          | 470.022          | -                 | -                 |
| Lightger (1)                                        | Controlada em conjunto | 127.421          | -                | -                 | -                 |
| Baguari Energia                                     | Controlada em conjunto | 163.505          | 162.224          | -                 | -                 |
| Aliança Geração                                     | Controlada em conjunto | 1.278.775        | 1.216.860        | -                 | -                 |
| Amazônia Energia (Usina de Belo Monte)              | Controlada em conjunto | 1.033.525        | 1.012.635        | -                 | -                 |
| Usina Hidrelétrica Itaocara S.A. (1)                | Controlada em conjunto | 5.168            | -                | -                 | -                 |
| Cemig Distribuição                                  | Controlada             | -                | -                | 5.893.977         | 4.642.358         |
| TAESA                                               | Controlada em conjunto | 1.230.465        | 1.143.189        | 1.230.465         | 1.143.189         |
| Ativas Data Center                                  | Coligada               | 16.597           | 16.509           | 16.597            | 16.509            |
| Gasmig                                              | Controlada             | -                | -                | 1.435.104         | 1.439.005         |
| Cemig Geração Distribuída                           | Controlada             | -                | -                | 10.924            | 2.741             |
| LEPSA (2)                                           | Controlada             | -                | -                | -                 | 5.099             |
| RME (2)                                             | Controlada             | -                | -                | -                 | 47.155            |
| Efficientia                                         | Controlada             | -                | -                | 17.305            | 17.532            |
| UFV Janaúba Geração de Energia Elétrica Distribuída | Coligada               | 9.484            | 9.042            | -                 | -                 |
| Companhia de Transmissão Centroeste de Minas        | Controlada em conjunto | 23.976           | 19.690           | 23.976            | 19.690            |
| Axxiom Soluções Tecnológicas (1)                    | Controlada em conjunto | 9.303            | -                | 9.303             | 8.301             |
| Cemig Overseas                                      | Controlada             | -                | -                | 37                | -                 |
| <b>Total do Investimento</b>                        |                        | <b>5.584.559</b> | <b>5.234.578</b> | <b>14.491.701</b> | <b>12.405.706</b> |

- (1) Com a perda de controle da Light, a participação remanescente nessas investidas foi reconhecida como investimento em coligada ou empreendimento controlado em conjunto, e mensurada pelo método da equivalência patrimonial, nos termos do IFRS 10 / CPC 36. Mais detalhes, nas notas explicativas nº 1 e 36.
- (2) Em 24 de abril de 2019, a Companhia incorporou suas subsidiárias integrais RME e LEPSA, cujo principal ativo constituía-se de participação no capital da Light. O valor patrimonial considerado na incorporação foi objeto de laudo de avaliação aprovado na AGE de 25 de março de 2019.



As investidas da Companhia não consolidadas são controladas em conjunto, com exceção das coligadas Light, Madeira Energia (Usina de Santo Antônio) e Ativas Data Center. Conforme nota explicativa nº 1, a Companhia perdeu o controle da Light em 17 de julho de 2019, a partir da conclusão da oferta restrita de distribuição primária e secundária de ações realizadas por esta investida. Em função da manutenção do plano de venda da investida, a Companhia classifica o investimento como mantido para a venda, no ativo circulante, conforme nota explicativa nº 36.

#### a) Direito de exploração da atividade regulada

No processo de alocação do preço de aquisição das controladas em conjunto e coligadas, foi identificado, basicamente, o ativo intangível referente ao direito de exploração da atividade regulada. Esse ativo está apresentado em conjunto com o custo histórico dos investimentos na tabela acima. A amortização destes ativos ocorrerá durante o período remanescente de vigência das concessões de forma linear.

A movimentação desses ativos está demonstrada a seguir:

| CONTROLADORA                             |                  |                 |                  |                  |                 |                  |
|------------------------------------------|------------------|-----------------|------------------|------------------|-----------------|------------------|
| Investidas                               | 31/12/2017       | Amortização     | 30/09/2018       | 31/12/2018       | Amortização     | 30/09/2019       |
| Cemig Geração e Transmissão              | 688.612          | (28.983)        | 659.629          | 726.170          | (34.752)        | 691.418          |
| Retiro Baixo                             | 28.344           | (886)           | 27.458           | 31.966           | (1.042)         | 30.924           |
| Central Eólica Praias de Parajuru        | 16.503           | (1.060)         | 15.443           | 66.286           | (4.661)         | 61.625           |
| Central Eólica Volta do Rio              | 11.035           | (653)           | 10.382           | 95.819           | (6.160)         | 89.659           |
| Central Eólica Praias de Morgado         | 23.956           | (1.457)         | 22.499           | -                | -               | -                |
| Madeira Energia (Usina de Santo Antônio) | 151.384          | (4.467)         | 146.917          | 18.000           | (552)           | 17.448           |
| Lightger                                 | -                | -               | -                | 83.990           | (1.876)         | 82.114           |
| Aliança Geração                          | 402.844          | (18.982)        | 383.862          | 377.534          | (18.982)        | 358.552          |
| Aliança Norte (Usina de Belo Monte)      | 54.546           | (1.478)         | 53.068           | 52.575           | (1.479)         | 51.096           |
| TAESA                                    | 188.745          | (6.990)         | 181.755          | 179.424          | (6.990)         | 172.434          |
| Light                                    | 186.437          | (16.772)        | 169.665          | -                | -               | -                |
| Gasmig                                   | 457.273          | (11.443)        | 445.830          | 442.016          | (11.442)        | 430.574          |
| RME                                      | 43.365           | (3.798)         | 39.567           | -                | -               | -                |
| <b>TOTAL GERAL</b>                       | <b>1.564.432</b> | <b>(67.986)</b> | <b>1.496.446</b> | <b>1.347.610</b> | <b>(53.184)</b> | <b>1.294.426</b> |

| CONSOLIDADO                              |                  |                 |                  |                |                 |                |
|------------------------------------------|------------------|-----------------|------------------|----------------|-----------------|----------------|
| Investidas                               | 31/12/2017       | Amortização     | 30/09/2018       | 31/12/2018     | Amortização     | 30/09/2019     |
| Cemig Geração e Transmissão              | 688.612          | (28.983)        | 659.629          | 642.180        | (32.876)        | 609.304        |
| Retiro Baixo                             | 28.344           | (886)           | 27.458           | 31.966         | (1.042)         | 30.924         |
| Central Eólica Praias de Parajuru        | 16.503           | (1.060)         | 15.443           | 66.286         | (4.661)         | 61.625         |
| Central Eólica Volta do Rio              | 11.035           | (653)           | 10.382           | 95.819         | (6.160)         | 89.659         |
| Central Eólica Praias de Morgado         | 23.956           | (1.457)         | 22.499           | -              | -               | -              |
| Madeira Energia (Usina de Santo Antônio) | 151.384          | (4.467)         | 146.917          | 18.000         | (552)           | 17.448         |
| Aliança Geração                          | 402.844          | (18.982)        | 383.862          | 377.534        | (18.982)        | 358.552        |
| Aliança Norte (Usina de Belo Monte)      | 54.546           | (1.478)         | 53.068           | 52.575         | (1.479)         | 51.096         |
| TAESA                                    | 188.745          | (6.990)         | 181.755          | 179.424        | (6.990)         | 172.434        |
| Light                                    | 186.437          | (16.772)        | 169.665          | -              | -               | -              |
| RME                                      | 43.365           | (3.798)         | 39.567           | -              | -               | -              |
| <b>TOTAL GERAL</b>                       | <b>1.107.159</b> | <b>(56.543)</b> | <b>1.050.616</b> | <b>821.604</b> | <b>(39.866)</b> | <b>781.738</b> |

A movimentação dos Investimentos em empresas controladas, controladas em conjunto e coligadas, é como segue:

| CONTROLADORA                                 |                   |                                      |                  |                   |                 |                   |
|----------------------------------------------|-------------------|--------------------------------------|------------------|-------------------|-----------------|-------------------|
| Investidas                                   | 31/12/2018        | Equivalência patrimonial (Resultado) | Dividendos       | Aportes/Aquisição | Outros          | 30/09/2019        |
| Cemig Geração e Transmissão                  | 5.064.127         | 789.886                              | -                | -                 | -               | 5.854.013         |
| Cemig Distribuição                           | 4.642.358         | 1.251.619                            | -                | -                 | -               | 5.893.977         |
| Ativas Data Center                           | 16.509            | 88                                   | -                | -                 | -               | 16.597            |
| Gasmig                                       | 1.439.005         | 110.879                              | (113.687)        | -                 | (1.093)         | 1.435.104         |
| Cemig Geração Distribuída                    | 2.741             | (1.210)                              | (944)            | 10.337            | -               | 10.924            |
| LEPSA (1)                                    | 5.099             | 9                                    | -                | -                 | (5.108)         | -                 |
| RME (1)                                      | 47.155            | 6.652                                | -                | -                 | (53.807)        | -                 |
| Efficientia                                  | 17.532            | 1.229                                | (1.456)          | -                 | -               | 17.305            |
| Companhia de Transmissão Centroeste de Minas | 19.690            | 4.286                                | -                | -                 | -               | 23.976            |
| Axxiom Soluções Tecnológicas                 | 8.301             | (4.763)                              | -                | 5.765             | -               | 9.303             |
| Taesa                                        | 1.143.189         | 174.746                              | (87.277)         | -                 | (193)           | 1.230.465         |
| Cemig Overseas                               | -                 | -                                    | -                | -                 | 37              | 37                |
|                                              | <b>12.405.706</b> | <b>2.333.421</b>                     | <b>(203.364)</b> | <b>16.102</b>     | <b>(60.164)</b> | <b>14.491.701</b> |

(1) A movimentação incluída na coluna de "Outros" decorre da incorporação das subsidiárias integrais RME e LEPSA em abril/2019.

| CONSOLIDADO                                         |                  |                                      |                  |                   |              |                                                                  |                  |
|-----------------------------------------------------|------------------|--------------------------------------|------------------|-------------------|--------------|------------------------------------------------------------------|------------------|
| Investidas                                          | 31/12/2018       | Equivalência patrimonial (Resultado) | Dividendos       | Aportes/Aquisição | Outros       | Remensuração da participação remanescente após perda de controle | 30/09/2019       |
| Companhia de Transmissão Centroeste de Minas        | 19.690           | 4.286                                | -                | -                 | -            | -                                                                | 23.976           |
| Hidrelétrica Cachoeirão                             | 49.213           | 9.499                                | (3.421)          | -                 | -            | -                                                                | 55.291           |
| Guanhães Energia (1)                                | -                | (208)                                | -                | -                 | -            | 131.260                                                          | 131.052          |
| Hidrelétrica Pipoca                                 | 30.629           | 2.294                                | (4.374)          | -                 | -            | -                                                                | 28.549           |
| Madeira Energia (Usina de Santo Antônio)            | 270.090          | (67.996)                             | -                | -                 | -            | -                                                                | 202.094          |
| FIP Melbourne (Usina de Santo Antônio)              | 470.022          | (56.067)                             | -                | -                 | -            | -                                                                | 413.955          |
| Lightger (1)                                        | -                | (549)                                | -                | -                 | -            | 127.970                                                          | 127.421          |
| Baguari Energia                                     | 162.224          | 14.844                               | (13.563)         | -                 | -            | -                                                                | 163.505          |
| Amazônia Energia (Usina de Belo Monte)              | 1.012.635        | 20.815                               | -                | 75                | -            | -                                                                | 1.033.525        |
| Aliança Norte (Usina de Belo Monte)                 | 663.755          | 10.575                               | -                | 953               | -            | -                                                                | 675.283          |
| Ativas Data Center                                  | 16.509           | 88                                   | -                | -                 | -            | -                                                                | 16.597           |
| Taesa                                               | 1.143.189        | 174.746                              | (87.277)         | -                 | (193)        | -                                                                | 1.230.465        |
| Usina Hidrelétrica Itaocara S.A. (1)                | -                | (21.900)                             | -                | 22.256            | -            | 4.812                                                            | 5.168            |
| Aliança Geração                                     | 1.216.860        | 61.915                               | -                | -                 | -            | -                                                                | 1.278.775        |
| Retiro Baixo                                        | 170.720          | 9.396                                | -                | -                 | -            | -                                                                | 180.116          |
| UFV Janaúba Geração de Energia Elétrica Distribuída | 9.042            | 442                                  | -                | -                 | -            | -                                                                | 9.484            |
| Axxiom Soluções Tecnológicas (1)                    | -                | (900)                                | -                | 5.765             | -            | 4.438                                                            | 9.303            |
| <b>Total do Investimento</b>                        | <b>5.234.578</b> | <b>161.280</b>                       | <b>(108.635)</b> | <b>29.049</b>     | <b>(193)</b> | <b>268.480</b>                                                   | <b>5.584.559</b> |

(1) Com a perda de controle da Light, a participação remanescente nessas investidas foi reconhecida como investimento em coligada ou empreendimento controlado em conjunto, nas demonstrações contábeis consolidadas e individuais, nos termos da IFRS 10 / CPC 36. Maiores detalhes, nas notas explicativas nº 1 e 36.



| CONTROLADORA                                   |                   |                                      |                                                          |                  |                  |                  |                   |
|------------------------------------------------|-------------------|--------------------------------------|----------------------------------------------------------|------------------|------------------|------------------|-------------------|
| Investidas                                     | 31/12/2017        | Equivalência patrimonial (Resultado) | Equivalência patrimonial (outros resultados abrangentes) | Dividendos       | Aportes          | Outros           | 30/09/2018        |
| Cemig Geração e Transmissão                    | 4.793.832         | 5.238                                | -                                                        | -                | -                | -                | 4.799.070         |
| Cemig Distribuição (2)                         | 3.737.310         | 346.099                              | -                                                        | -                | 1.100.000        | (99.076)         | 5.084.333         |
| Cemig Telecom (1)                              | 247.313           | 4.778                                | (416)                                                    | -                | -                | (251.675)        | -                 |
| Ativas Data Center (1)                         | -                 | 1.775                                | -                                                        | -                | -                | 17.116           | 18.891            |
| Rosal Energia                                  | 106.897           | 8.951                                | -                                                        | (16.342)         | -                | 17.547           | 117.053           |
| Sá Carvalho                                    | 102.536           | 14.160                               | -                                                        | (29.722)         | -                | -                | 86.974            |
| Gasmig                                         | 1.418.271         | 108.507                              | -                                                        | (81.308)         | -                | -                | 1.445.470         |
| Horizontes Energia                             | 53.165            | 12.270                               | -                                                        | (19.029)         | -                | -                | 46.406            |
| Cemig Geração Distribuída                      | 4.932             | (118)                                | -                                                        | (314)            | -                | -                | 4.500             |
| Cemig PCH                                      | 96.944            | 23.613                               | -                                                        | (30.747)         | -                | -                | 89.810            |
| LEPSA (2)                                      | 455.861           | 9.083                                | -                                                        | (2.963)          | -                | (22.083)         | 439.898           |
| RME (2)                                        | 383.233           | 2.069                                | -                                                        | (1.200)          | -                | (16.565)         | 367.537           |
| UTE Barreiro (3)                               | 17.982            | 278                                  | -                                                        | -                | -                | -                | 18.260            |
| Empresa de Comercialização de Energia Elétrica | 18.403            | 39.357                               | -                                                        | (44.051)         | -                | -                | 13.709            |
| Efficientia                                    | 7.084             | 1.117                                | -                                                        | (231)            | 9.070            | -                | 17.040            |
| Cemig Comercializadora de Energia Incentivada  | 2.004             | 795                                  | -                                                        | (220)            | -                | -                | 2.579             |
| Companhia de Transmissão Centroeste de Minas   | 20.584            | 3.722                                | -                                                        | (4.804)          | -                | -                | 19.502            |
| Light (2)                                      | 1.083.140         | 7.942                                | -                                                        | (7.689)          | -                | (44.146)         | 1.039.247         |
| Cemig Trading                                  | 29.206            | 39.948                               | -                                                        | (54.588)         | -                | -                | 14.566            |
| Axiom Soluções Tecnológicas                    | 11.866            | (5.881)                              | -                                                        | -                | -                | -                | 5.985             |
| Taesa                                          | 1.101.462         | 156.333                              | -                                                        | (125.201)        | -                | -                | 1.132.594         |
| Cemig Overseas                                 | 158               | (7)                                  | -                                                        | -                | 35               | 7                | 193               |
|                                                | <b>13.692.183</b> | <b>780.029</b>                       | <b>(416)</b>                                             | <b>(418.409)</b> | <b>1.109.105</b> | <b>(398.875)</b> | <b>14.763.617</b> |

- (1) A movimentação incluída na coluna de "Outros" decorre da incorporação da Cemig Telecom em março/2018.
- (2) A movimentação incluída na coluna "Outros" decorre dos impactos oriundos da adoção inicial dos novos pronunciamentos contábeis em 1º de janeiro de 2018 reconhecidos pelas investidas diretamente no Patrimônio Líquido, sem transitar pelo resultado do período.
- (3) Foi aprovada, em AGE realizada em 29 de agosto de 2019, reforma do Estatuto Social da controlada, alterando sua denominação e seu objeto sociais. Com a alteração, a Usina Termelétrica Barreiro S.A. passou a se denominar Cemig Geração Poço Fundo S.A..

| CONSOLIDADO                                         |                  |                                      |                  |                   |                 |                  |
|-----------------------------------------------------|------------------|--------------------------------------|------------------|-------------------|-----------------|------------------|
| Investidas                                          | 31/12/2017       | Equivalência patrimonial (Resultado) | Dividendos       | Aportes/Aquisição | Outros          | 30/09/2018       |
| Companhia de Transmissão Centroeste de Minas        | 20.584           | 3.722                                | (4.804)          | -                 | -               | 19.502           |
| Light (1)                                           | 1.534.294        | 17.514                               | (11.532)         | -                 | (66.220)        | 1.474.056        |
| Axiom Soluções Tecnológicas                         | 11.866           | (5.881)                              | -                | -                 | -               | 5.985            |
| RME (1)                                             | 383.233          | 2.069                                | (1.200)          | -                 | (16.565)        | 367.537          |
| Hidrelétrica Cachoeirão                             | 57.957           | 8.347                                | (16.350)         | -                 | -               | 49.954           |
| Guanhães Energia                                    | 25.018           | (564)                                | -                | 51.070            | -               | 75.524           |
| Hidrelétrica Pipoca                                 | 26.023           | 4.548                                | (1.203)          | -                 | -               | 29.368           |
| Madeira Energia (Usina de Santo Antônio)            | 534.761          | (118.779)                            | -                | 84                | -               | 416.066          |
| FIP Melbourne (Usina de Santo Antônio)              | 582.504          | (101.034)                            | -                | -                 | -               | 481.470          |
| Lightger                                            | 40.832           | 2.090                                | (1.779)          | -                 | -               | 41.143           |
| Baguari Energia                                     | 148.422          | 22.515                               | (3.558)          | -                 | -               | 167.379          |
| Central Eólica Praias de Parajuru                   | 60.101           | (7.483)                              | (7.793)          | -                 | -               | 44.825           |
| Central Eólica Volta do Rio                         | 67.725           | (14.106)                             | -                | -                 | -               | 53.619           |
| Central Eólica Praias de Morgado                    | 50.569           | (5.949)                              | -                | -                 | -               | 44.620           |
| Amazônia Energia (Usina de Belo Monte)              | 866.554          | 55.699                               | -                | 70.181            | -               | 992.434          |
| Ativas Data Center                                  | 17.450           | 1.012                                | -                | -                 | 429             | 18.891           |
| Taesa                                               | 1.101.462        | 156.333                              | (125.201)        | -                 | -               | 1.132.594        |
| Renova                                              | 282.524          | (176.424)                            | -                | -                 | -               | 106.100          |
| Usina Hidrelétrica Itaocara S.A.                    | 3.699            | (3.805)                              | -                | 4.061             | -               | 3.955            |
| Aliança Geração                                     | 1.242.170        | 40.603                               | -                | -                 | -               | 1.282.773        |
| Aliança Norte (Usina de Belo Monte)                 | 576.704          | 33.107                               | -                | 42.169            | -               | 651.980          |
| Retiro Baixo                                        | 157.773          | 10.480                               | -                | -                 | -               | 168.253          |
| UFV Janaúba Geração de Energia Elétrica Distribuída | -                | -                                    | -                | 9.067             | -               | 9.067            |
| <b>Total do Investimento</b>                        | <b>7.792.225</b> | <b>(75.986)</b>                      | <b>(173.420)</b> | <b>176.632</b>    | <b>(82.356)</b> | <b>7.637.095</b> |

- (1) A movimentação incluída na coluna "Outros" decorre dos impactos oriundos da adoção inicial dos novos pronunciamentos contábeis em 1º de janeiro de 2018 reconhecidos pelas investidas diretamente no Patrimônio Líquido, sem transitar pelo resultado do período.

**b) As principais informações sobre as controladas, controladas em conjunto e coligadas estão apresentadas abaixo, sendo que não foram ajustadas pelo percentual de participação mantido pela Companhia:**

| Investidas                                                      | Quantidade de ações | 30/09/2019             |                |                    | 31/12/2018             |                |                    |
|-----------------------------------------------------------------|---------------------|------------------------|----------------|--------------------|------------------------|----------------|--------------------|
|                                                                 |                     | Participação Cemig (%) | Capital social | Patrimônio líquido | Participação Cemig (%) | Capital social | Patrimônio líquido |
| Cemig Geração e Transmissão                                     | 2.896.785.358       | 100,00                 | 2.600.000      | 5.854.013          | 100,00                 | 2.600.000      | 4.980.136          |
| Madeira Energia (Usina Santo Antônio)                           | 12.034.025.147      | 15,51                  | 10.619.786     | 3.860.128          | 15,51                  | 10.619.786     | 4.656.593          |
| Hidrelétrica Cachoeirão                                         | 35.000.000          | 49,00                  | 35.000         | 111.542            | 49,00                  | 35.000         | 100.434            |
| Guanhães Energia                                                | 548.626.000         | 49,00                  | 548.626        | 267.499            | 49,00                  | 396.402        | 228.242            |
| Hidrelétrica Pipoca                                             | 41.360.000          | 49,00                  | 41.360         | 58.263             | 49,00                  | 41.360         | 62.509             |
| Baguari Energia (1)                                             | 26.157.300.278      | 69,39                  | 186.573        | 235.640            | 69,39                  | 186.573        | 233.793            |
| Central Eólica Praias de Parajuru                               | 71.834.843          | 100,00                 | 71.835         | 85.116             | 100,00                 | 71.835         | 79.594             |
| Central Eólica Volta do Rio                                     | 138.867.440         | 100,00                 | 138.867        | 79.344             | 100,00                 | 138.867        | 84.355             |
| Lightger                                                        | 79.078.937          | 49,00                  | 79.232         | 92.464             | 49,00                  | 79.232         | 86.105             |
| Aliança Norte (Usina Belo Monte)                                | 41.893.675.837      | 49,00                  | 1.208.071      | 1.273.852          | 49,00                  | 1.206.127      | 1.247.307          |
| Amazônia Energia (Usina Belo Monte) (1)                         | 1.322.527.723       | 74,50                  | 1.322.528      | 1.359.208          | 74,50                  | 1.322.428      | 1.359.243          |
| Aliança Geração                                                 | 1.291.582           | 45,00                  | 1.291.488      | 2.037.678          | 45,00                  | 1.291.488      | 1.857.905          |
| Retiro Baixo                                                    | 225.350.000         | 49,90                  | 225.350        | 295.555            | 49,90                  | 222.850        | 278.065            |
| Renova (1) (2)                                                  | 41.719.724          | 36,23                  | 2.919.019      | (425.893)          | 36,23                  | 2.919.019      | (76.489)           |
| Usina Hidrelétrica Itaocara S.A.                                | 67.585.514          | 49,00                  | 67.586         | 10.547             | 49,00                  | 22.165         | 10.470             |
| Cemig Baguari                                                   | 306.000             | 100,00                 | 306            | 20                 | 100,00                 | 306            | 36                 |
| Cemig Ger. Três Marias S.A.                                     | 1.291.423.369       | 100,00                 | 1.291.423      | 1.390.759          | 100,00                 | 1.291.423      | 1.395.614          |
| Cemig Ger. Salto Grande S.A.                                    | 405.267.607         | 100,00                 | 405.268        | 455.131            | 100,00                 | 405.268        | 440.083            |
| Cemig Ger. Itutinga S.A.                                        | 151.309.332         | 100,00                 | 151.309        | 168.758            | 100,00                 | 151.309        | 178.544            |
| Cemig Geração Camargos S.A.                                     | 113.499.102         | 100,00                 | 113.499        | 128.650            | 100,00                 | 113.499        | 131.570            |
| Cemig Geração Sul S.A.                                          | 148.146.505         | 100,00                 | 148.147        | 166.729            | 100,00                 | 148.147        | 176.424            |
| Cemig Geração Leste S.A.                                        | 100.568.929         | 100,00                 | 100.569        | 114.354            | 100,00                 | 100.569        | 120.686            |
| Cemig Geração Oeste S.A.                                        | 60.595.484          | 100,00                 | 60.595         | 69.392             | 100,00                 | 60.595         | 69.898             |
| Rosal Energia S.A.                                              | 46.944.467          | 100,00                 | 46.944         | 121.492            | 100,00                 | 46.944         | 124.897            |
| Sá Carvalho S.A.                                                | 361.200.000         | 100,00                 | 36.833         | 118.112            | 100,00                 | 36.833         | 94.447             |
| Horizontes Energia S.A.                                         | 39.257.563          | 100,00                 | 39.258         | 51.160             | 100,00                 | 39.258         | 54.953             |
| Cemig PCH S.A.                                                  | 45.952.000          | 100,00                 | 45.952         | 87.777             | 100,00                 | 45.952         | 92.987             |
| Cemig Geração Poço Fundo S.A. (3)                               | 1.402.000           | 100,00                 | 1.402          | 3.562              | 100,00                 | 16.902         | 18.406             |
| Empresa de Serviços de Comercialização de Energia Elétrica S.A. | 486.000             | 100,00                 | 486            | 14.596             | 100,00                 | 486            | 26.755             |
| Cemig Comercializadora de Energia Incentivada S.A.              | 1.000.000           | 100,00                 | 1.000          | 2.859              | 100,00                 | 1.000          | 2.841              |
| Cemig Trading S.A.                                              | 1.000.000           | 100,00                 | 1.000          | 16.234             | 100,00                 | 1.000          | 28.135             |
| Cemig Distribuição (4)                                          | 2.359.113.452       | 100,00                 | 5.371.998      | 5.893.977          | 100,00                 | 2.771.998      | 4.642.358          |
| Light                                                           | 203.934.060         | 22,58                  | 2.225.822      | 3.656.609          | 26,06                  | 2.225.821      | 3.389.492          |
| TAESA                                                           | 1.033.496.721       | 21,68                  | 3.042.034      | 4.836.174          | 21,68                  | 3.042.034      | 4.572.051          |
| Ativas Data Center                                              | 456.540.718         | 19,60                  | 182.063        | 83.803             | 19,60                  | 182.063        | 84.232             |
| Gasmig                                                          | 409.255.483         | 99,57                  | 665.429        | 996.626            | 99,57                  | 665.429        | 1.001.294          |
| Cemig Geração Distribuída                                       | 174.281             | 100,00                 | 174            | 10.924             | 100,00                 | 174            | 2.741              |
| LEPSA (5)                                                       | -                   | -                      | -              | -                  | 100,00                 | 406.341        | 446.591            |
| RME (5)                                                         | -                   | -                      | -              | -                  | 100,00                 | 403.040        | 423.228            |
| Efficientia                                                     | 15.121.845          | 100,00                 | 15.122         | 17.305             | 100,00                 | 15.122         | 17.532             |
| Companhia de Transmissão Centroeste de Minas                    | 28.000.000          | 51,00                  | 28.000         | 47.012             | 51,00                  | 28.000         | 38.608             |
| Axxim Soluções Tecnológicas                                     | 58.365.000          | 49,00                  | 58.365         | 18.986             | 49,00                  | 46.600         | 16.943             |

- (1) Controle compartilhado por acordo de acionistas.
- (2) Em virtude de o patrimônio líquido da Renova ter se tornado negativo, a Companhia reduziu a zero o saldo contábil de sua participação na investida em 31 de dezembro de 2018.
- (3) Foi aprovada, em AGE realizada em 29 de agosto de 2019, reforma do Estatuto Social da investida, alterando sua denominação e seu objeto sociais. Com a alteração, a Usina Termelétrica Barreiro S.A. passou a se denominar Cemig Geração Poço Fundo S.A..
- (4) Em Assembleia Geral Extraordinária, realizada em 07 de agosto de 2019, foi aprovado o aumento do Capital Social da Cemig D, no montante de R\$2.600.000, por meio da integralização de recursos de Adiantamentos para Futuro Aumento de Capital-AFACs, aportados pela Companhia, sem a emissão de novas ações.
- (5) Essas investidas foram incorporadas em 24 de abril de 2019.



A Companhia possui participações diretas e indiretas nas seguintes investidas:

| Consolidado  | 30/06/2019              |                           | 31/12/2018              |                           |
|--------------|-------------------------|---------------------------|-------------------------|---------------------------|
|              | Participação Direta (%) | Participação Indireta (%) | Participação Direta (%) | Participação Indireta (%) |
| Amazônia     | 49,00%                  | 5,76%                     | 49,00%                  | 12,46%                    |
| Renova (1)   | 36,23%                  | 3,88%                     | 36,23%                  | 8,39%                     |
| LightGer     | 49,00%                  | 11,52%                    | 49,00%                  | 24,92%                    |
| Guanhães     | 49,00%                  | 11,52%                    | 49,00%                  | 24,92%                    |
| Axxion       | 49,00%                  | 11,52%                    | 49,00%                  | 24,92%                    |
| UHE Itaocara | 49,00%                  | 11,52%                    | 49,00%                  | 24,92%                    |
| Light (2)    | 22,58                   | -                         | 26,06%                  | 22,80%                    |

(1) Em 15 de outubro de 2019, a Light alienou a totalidade das ações na controlada em conjunto Renova para o CG I Fundo de Investimento em Participações Multiestratégia. Mais detalhes podem ser consultados na sequência deste relatório.

### Madeira Energia S.A. (“MESA”) e FIP Melbourne

A MESA é a holding da empresa Santo Antônio Energia S.A (“SAESA”), que tem por objetivo a operação e manutenção da Usina Hidrelétrica Santo Antônio Energia e seu sistema de transmissão, em trecho do Rio Madeira, assim como a condução de todas as atividades necessárias à operação da referida hidrelétrica e de seu sistema de transmissão associado. A MESA tem entre seus acionistas Furnas, Odebrecht Energia, SAAG e a Companhia, com participação direta de 8,54%.

No período findo em 30 de setembro de 2019, a MESA apresentou prejuízo de R\$796.465 e excesso de passivos circulantes sobre ativos circulantes no montante de R\$328.913. Deve-se observar que as hidrelétricas constituídas sob o formato de *Project Finance* estruturalmente apresentam capital circulante líquido negativo nos primeiros anos de operação, pois são constituídas com elevados índices de alavancagem financeira. Em contrapartida, contam com contratos firmes de vendas de energia de longo prazo como suporte e garantia de pagamento de suas dívidas. Para equalização da situação do capital circulante negativo, a MESA, além de alcançar a regularidade de sua geração operacional de caixa por meio dos contratos de venda de longo prazo, conta com os impactos positivos do reperfilamento de suas dívidas, que ajustou o fluxo de pagamento à sua real capacidade de geração de caixa, de modo que não fique dependente de aportes adicionais dos acionistas.

#### Procedimento de arbitragem

Em 2014, a Cemig GT e a SAAG Investimentos S.A. (SAAG), empresa veículo por meio da qual a Cemig GT possui participação indireta na MESA, iniciaram procedimento arbitral sigiloso na Câmara de Arbitragem do Mercado questionando: (a) aumento de capital aprovado na MESA parcialmente destinado ao pagamento de pleitos do Consórcio Construtor Santo Antônio (“CCSA”), no valor de aproximadamente R\$750 milhões, com fundamento na falta de apuração dos valores supostamente devidos e de aprovação prévia pelo Conselho de Administração, como exigem o Estatuto e o Acordo de Acionistas da MESA, bem como na existência de créditos desta contra o CCSA, passíveis de compensação, em montante superior aos pleitos, e (b) contra o ajuste para redução ao valor recuperável de ativos (*impairment*), no valor de R\$750 milhões, referente a determinados créditos da MESA contra o CCSA, com fundamento em que tais créditos, por força de disposição contratual expressa, são devidos em sua totalidade.



A sentença da Câmara de Arbitragem do Mercado reconheceu integralmente o direito da Cemig GT e da SAAG e determinou a anulação dos atos impugnados. Como reflexo dessa decisão, a MESA reverteu o *impairment* e registrou um ajuste para perdas estimadas com créditos de liquidação duvidosa (PECLD), no valor de R\$678.551, nas suas demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2017.

Para dirimir a questão da responsabilidade do CCSA pelo ressarcimento dos custos de recomposição de lastro e a utilização do limitador contratual, a coligada requereu, perante a International Chamber of Commerce (“ICC”), a instauração de processo arbitral em face do CCSA, que se encontra em andamento. Este processo é revestido de confidencialidade, nos termos do Regulamento Arbitral da ICC.

### **Renova Energia S.A. (“Renova”)**

No período findo em 30 de setembro de 2019, a Renova apresentou prejuízo de R\$774.829, prejuízos acumulados de R\$3.825.716, passivos circulantes em excesso aos ativos circulantes consolidados de R\$2.336.280, patrimônio líquido negativo de R\$851.318.

Em face do patrimônio líquido negativo da investida, a Cemig GT reduziu a zero o saldo contábil de sua participação na Renova, em 31 de dezembro de 2018, e não foram reconhecidas perdas adicionais, considerando a inexistência de obrigações legais ou construtivas perante a investida.

Adicionalmente, a partir do agravamento da situação financeira da Renova e dos eventos ocorridos em 2019, a Companhia passou a provisionar, a partir daquele momento, uma perda estimada na realização dos créditos que possuía junto a esta controlada em conjunto pelo valor integral do saldo a receber, cujo montante em 30 de setembro de 2019 corresponde a R\$688 milhões.

### **Neqociações Alto Sertão III**

Em 9 de abril de 2019, foi assinado, pela Renova, contrato de compra e venda de ações (“CCVA”) referente à operação de venda do Complexo Eólico Alto Sertão III para a AES Tietê Energia S.A. (“AES”). Face à não concretização de certos eventos em 2019 e que eram considerados condições precedentes e suspensivas para as negociações com a AES, a operação para a alienação do complexo Alto Sertão III foi encerrada, pois as partes não chegaram a um acordo em relação às condições comerciais da operação.



### Alteração no controle da Renova

Em 15 de outubro de 2019, a Light alienou a totalidade das ações na controlada em conjunto Renova para o CG I Fundo de Investimento em Participações Multiestratégia, sendo 7.163.074 ações ordinárias e 98 ações preferenciais, equivalentes a 17,17% do capital social dessa companhia, pelo valor de R\$1,00. Adicionalmente, a Lightcom Comercializadora de Energia S.A., celebrou um Termo de Cessão por meio do qual cedeu todos os créditos detidos em face da Renova à CG I. Transcorrido o prazo previsto no Acordo de Acionistas da Renova, a controlada Cemig GT não exerceu o seu direito de preferência nem seu direito de venda conjunta, não alterando assim a sua participação acionária direta na Renova.

### Reperfilamento de dívidas junto a credores

Em 23 de julho de 2019, a Renova celebrou uma Cédula de Crédito Bancário com o banco Citibank no valor de R\$185,6 milhões para reperfilamento de dívida vencida, com prazo total de 6 anos, pagamento de juros trimestrais e carência de um ano para início do pagamento do principal.

Adicionalmente, o empréstimo ponte contraído junto ao BNDES com recursos destinados à execução das obras do complexo Eólico Alto Sertão III, no valor de R\$1.012 milhões em 30 de setembro de 2019, que venceu em 15 de outubro de 2019 e não foi liquidado estando a controlada em conjunto inadimplente com o BNDES.

Em 17 de outubro de 2019, a Renova recebeu notificação do BNDES informando que em função do vencimento do empréstimo ponte em 15 de outubro de 2019, foram executadas as cartas fianças emitidas pelos bancos Bradesco S.A., Citibank S.A., Itaú Unibanco S.A. e ABC Brasil S.A., no montante de R\$568.075.

Em razão da ocorrência de eventos de inadimplemento pelas controladas da Renova Diamantina e Chipley, os Bancos Itaú e Bradesco decretaram vencimento antecipado das CCBs e a Light S.A., na qualidade de fiadora não solidária das obrigações, efetuou um pagamento em 21 de outubro de 2019, do montante de R\$15.892.



### Pedido de recuperação judicial ajuizado pela Renova

Em 16 de outubro de 2019, foi deferido pelo Juízo da 2ª Vara de Falências e Recuperações Judiciais da Comarca do Estado de São Paulo o pedido de recuperação judicial ajuizado nesta data pela Renova e pelas demais empresas do grupo (“Grupo Renova”), determinando, entre outras medidas: (i) nomeação da KPMG CORPORATE FINANCE para atuar como administradora judicial; (ii) suspensão das ações e execuções contra as empresas do Grupo Renova pelo prazo de 180 dias, nos termos do artigo 6º da Lei 11.101/2005; (iii) apresentação de contas até o dia 30 de cada mês enquanto perdurar o processo de recuperação judicial, sob pena de afastamento dos controladores e substituição dos administradores das empresas do Grupo Renova, nos termos do artigo 52, IV da Lei 11.101/2005; (iv) dispensa de apresentação das certidões negativas para que as empresas do Grupo Renova exerçam suas atividades; e (v) determinação de expedição de edital, nos termos do § 1º do artigo 52 da Lei 11.101/2005, com prazo de 15 dias para apresentação de habilitações e/ou divergências de créditos no âmbito da recuperação judicial.

Nesse contexto, em 23 de outubro de 2019, o Conselho de Administração da Renova aprovou a celebração de Contratos de Adiantamento para Futuro Aumento de Capital até montante total e agregado de R\$50.000, com qualquer acionista da Companhia, até 31 de dezembro de 2019.

A Companhia, considerando a inexistência de obrigações legais ou construtivas perante a controlada em conjunto Renova, concluiu que o deferimento do pedido de recuperação judicial ajuizado por esta investida não produzirá nenhum impacto adicional em suas demonstrações financeiras.

### **Amazônia Energia S.A. e Aliança Norte Energia S.A.**

A Amazônia Energia e a Aliança Norte são acionistas da Norte Energia S.A. (“NESA”), sociedade titular da concessão de uso de bem público para exploração da Usina Hidrelétrica de Belo Monte, no Rio Xingu, localizada no Estado do Pará. Essa participação indireta da Cemig GT na NESA, por meio das controladas em conjunto mencionadas acima, é de 11,69%. A NESA vem despendendo quantias significativas em custos de montagem, organização, desenvolvimento e pré-operação, que resulta em situação de capital circulante líquido negativo de R\$3.663.068 em 30 de setembro de 2019. A conclusão das obras de construção da UHE Belo Monte, e conseqüente geração de receitas, por sua vez, dependem da capacidade da investida em continuar cumprindo o cronograma de obras previsto, bem como a obtenção de recursos financeiros necessários, seja de seus acionistas e/ou de terceiros.



Em 21 de setembro de 2015, a NESA obteve decisão liminar determinando à Aneel que “até a análise do pleito liminar formulado no processo de origem, se abstenha de aplicar à agravante quaisquer penalidades ou sanções em decorrência da não entrada em operação da UHE Belo Monte na data estabelecida no cronograma original do projeto, incluindo aquelas previstas em Resolução Normativa da Aneel nº 595/2013 e no Contrato de Concessão 01/2010-MME da UHE Belo Monte”. A probabilidade de perda foi classificada como possível pelos assessores jurídicos da NESA, e o valor da perda estimada em Belo Monte até 30 de setembro de 2019 é de R\$1.900.000.

### **Companhia de Transmissão Centroeste de Minas Gerais**

A Cemig manifestou, em 20 de dezembro de 2018, à Centrais Elétricas Brasileiras S.A. – Eletrobras (“Eletrobras”), interesse em exercer o seu direito de preferência na aquisição da participação societária detida pela Eletrobras na Companhia de Transmissão Centroeste de Minas Gerais S.A. – Centroeste (“Centroeste”), objeto do Leilão Eletrobras 01/2018, Lote P, realizado em 27 de setembro de 2018.

Em 15 de janeiro de 2019, a Cemig tomou conhecimento da homologação pela Eletrobras do Leilão Eletrobras nº 01/2018, referente ao exercício do direito de preferência, pela Companhia, na aquisição da participação societária na Centroeste, cuja conclusão se dará no exercício de 2019.

### **c) Riscos relacionados à conformidade com leis e regulamentos**

*Investidas controladas em conjunto:*

*Norte Energia S.A. (“NESA”) – investimento através da Amazônia Energia e Aliança Norte*

Encontram-se em andamento investigações e outras medidas legais conduzidas pelo Ministério Público Federal que envolvem outros acionistas da NESA e determinados executivos desses outros acionistas. No contexto acima, o Ministério Público Federal iniciou investigações sobre irregularidades envolvendo empreiteiros e fornecedores da NESA e de seus outros acionistas, as quais ainda estão em curso. No momento, não há como determinar os resultados das referidas investigações, e seus respectivos desdobramentos, que podem, eventualmente, trazer consequências futuras à investida, além das baixas do ativo da infraestrutura no montante R\$183.000 registrada pela NESA em 2015, levando em consideração os resultados da investigação interna independente conduzida por ela e seus outros acionistas, cujos ajustes foram refletidos na Cemig GT por meio do resultado de equivalência patrimonial naquele mesmo ano.

Em 9 de março de 2018, foi deflagrada a “Operação Buona Fortuna”, em razão da 49ª fase da Operação Lava Jato. Segundo notícias veiculadas, a operação investiga pagamento de propina do Consórcio construtor de Belo Monte formado pelas empresas Camargo Corrêa, Andrade Gutierrez, Odebrecht, OAS e J. Malucelli. A Administração da NESA entende que, até o momento, não há fatos novos que tenham sido divulgados pela 49ª fase da operação Lava Jato que requeiram procedimentos de investigação interna independentes adicionais aos que já foram efetuados.



A administração da Companhia com base no conhecimento que possui dos fatos acima descritos e nos procedimentos independentes executados, entende que as conclusões apresentadas no relatório da investigação independente estão adequados e, portanto, nenhum ajuste foi efetuado em suas informações contábeis intermediárias, e quaisquer alterações futuras no cenário existente terão seus impactos refletidos, apropriadamente, nas informações contábeis intermediárias da Companhia.

#### *Madeira Energia S.A (“MESA”)*

Encontram-se em andamento investigações e outras medidas legais conduzidas pelo Ministério Público Federal (MPF) que envolvem outros acionistas indiretos da MESA e determinados executivos desses outros acionistas indiretos. No contexto acima, o MPF iniciou investigações sobre irregularidades envolvendo empreiteiros e fornecedores da MESA e de seus outros acionistas, as quais ainda estão em curso. Como resposta a alegações de possíveis atividades ilegais, a investida e seus outros acionistas iniciaram investigação interna independente.

A investigação interna independente, concluída em fevereiro de 2019, salvo novos desdobramentos futuros de eventuais acordos de leniência a serem celebrados por terceiros e/ou de termos de colaboração firmados por terceiros com as autoridades brasileiras, não encontrou evidências objetivas que permitam afirmar suposta existência de pagamentos indevidos por parte da MESA que devam ser considerados para eventual baixa contábil, repasse ou majoração de custos para fazer frente às vantagens indevidas e vinculação da MESA aos atos de seus fornecedores, nos termos das delações e colaborações tornadas públicas.

A administração da Companhia com base no conhecimento que possui dos fatos acima descritos e nos procedimentos independentes executados, entende que as conclusões apresentadas no relatório da investigação independente estão adequados e, portanto, nenhum ajuste foi efetuado em suas informações contábeis intermediárias, e quaisquer alterações futuras no cenário existente terão seus impactos refletidos, apropriadamente, nas informações contábeis intermediárias da Companhia.

#### *Renova Energia S.A. (“Renova”)*

Desde 2017, a Renova é parte de uma investigação conduzida pela Polícia Civil do Estado de Minas Gerais relacionada a determinados aportes efetuados pelos acionistas controladores, incluindo a Cemig GT, e aportes efetuados em anos anteriores pela Renova em determinados projetos em desenvolvimento. Em decorrência desse assunto, os órgãos de governança da Renova solicitaram a instauração de uma investigação interna relacionada a esse tema, a qual está sendo conduzida por empresa independente com o suporte de escritório de advocacia externo. Adicionalmente, foi constituído, na Renova, um comitê de acompanhamento que, em conjunto com o Comitê de Auditoria, acompanham a investigação interna, cujo escopo compreende a avaliação de eventual existência de irregularidades, incluindo a legislação brasileira relacionada a atos de corrupção e lavagem de dinheiro, do Código de ética e políticas de integridade da Renova.



Em 11 de abril de 2019, no âmbito da 4ª fase da operação “Descarte”, a Polícia Federal, Receita Federal e o Ministério Público Federal promoveram a operação “E o Vento Levou”, que resultou em mandado de busca e apreensão na sede da investida Renova em São Paulo, para apurar eventuais contratos superfaturados e sem a devida prestação de serviços no âmbito dessa investida em períodos anteriores a 2015. Em 25 de julho de 2019, foi iniciada a segunda fase da operação. As investigações da operação “E o Vento Levou” ainda estão em andamento e conforme Comunicado ao Mercado publicado em 11 de abril de 2019, a Renova está em total colaboração com as autoridades no tocante a essas investigações.

Em junho de 2019, a Receita Federal do Brasil lavrou o auto de infração contra a controlada indireta Espra, tendo como objeto contratos firmados para a prestação de serviços que supostamente não tiveram a sua devida contraprestação, sendo exigível, assim, o recolhimento de imposto de renda retido na fonte, acrescido de multas e juros, pelo valor estimado de R\$1.788. A controlada em conjunto está atendendo a todas as exigências requeridas pela fiscalização, tais como prazos, vistorias e inspeções, apresentando relatórios e todos os documentos requeridos.

Adicionalmente, em 30 de outubro de 2019, a Renova divulgou ao mercado que tomou conhecimento da lavratura de auto de infração pela Receita Federal do Brasil, com base na “Operação Descarte”, questionando a apuração de IRPJ, CSLL e o recolhimento de IRRF, supostamente devidos pela investida, compreendendo os valores de R\$8.037, R\$2.893 e R\$78.388, respectivamente, incluindo, em todos os casos, multas e juros. A Renova informou, ainda, que avaliará a fundamentação do referido auto de infração em conjunto com seus assessores jurídicos e, se for o caso, apresentará impugnação do lançamento no prazo regulamentar.

Embora exista evidência de deficiências de controles internos relacionados com certos pagamentos e arquivamento de documentação suporte de serviços prestados por terceiros, procedimentos adicionais estão sendo requeridos para determinar a existência de elementos que embasariam os itens sob investigação na investida. Como resultado, exceto pela constituição de provisão para o auto de infração lavrado pela Receita Federal no montante de R\$1.788 na investida, não foram detectados efeitos das investigações para registro nas informações contábeis intermediárias em 30 de setembro de 2019 da Renova ou da Companhia.

#### *Outras investigações*

Em adição ao mencionado acima, existem investigações sendo conduzidas pela Promotoria Pública do Estado de Minas Gerais e pela Polícia Civil do Estado de Minas Gerais, com o objetivo de identificar possíveis irregularidades nos investimentos da Cemig GT na Guanhães e na MESA. Esses procedimentos estão sendo realizados por meio da análise de documentos solicitados pelas autoridades públicas e por oitivas de testemunhas.



## Procedimentos internos relativos a riscos relacionados a conformidade com leis e regulamentos

Considerando as investigações que estão sendo realizadas na Companhia e em determinadas investidas, conforme descrito acima, os órgãos de governança da Companhia autorizaram a contratação de empresa especializada para analisar os procedimentos internos relacionados a esses investimentos. Essa investigação independente está sendo supervisionada por Comitê Especial de Investigação cuja criação foi aprovada pelos órgãos de governança.

Em 11 de abril de 2019, agentes da Polícia Federal estiveram na sede da Companhia para cumprir um mandato de busca e apreensão expedido pela Justiça Federal de São Paulo em conexão com a operação intitulada “E o Vento Levou”, conforme descrito anteriormente.

A primeira fase da investigação interna e independente da Companhia foi concluída e o relatório foi entregue em 13 de maio de 2019. Considerando o atual estágio e resultados preliminares dessa 1ª fase das investigações internas, não foram apurados efeitos para registro nas informações contábeis intermediárias da Companhia em 30 de setembro de 2019. As investigações continuam em andamento, com previsão de conclusão até o final do exercício de 2019.

A Companhia avaliará qualquer mudança nos cenários futuros e eventuais impactos, quando aplicável, que possam afetar as demonstrações financeiras e colaborará com as autoridades nas suas análises relacionadas às investigações em curso.

## 18. IMOBILIZADO

| Consolidado                             | 30/09/2019       |                       |                  | 31/12/2018       |                       |                  |
|-----------------------------------------|------------------|-----------------------|------------------|------------------|-----------------------|------------------|
|                                         | Custo Histórico  | Depreciação Acumulada | Valor Líquido    | Custo Histórico  | Depreciação Acumulada | Valor Líquido    |
| <b>Em serviço</b>                       |                  |                       |                  |                  |                       |                  |
| Terrenos                                | 247.676          | (17.950)              | 229.726          | 231.223          | (16.174)              | 215.049          |
| Reservatórios, barragens e adutoras     | 3.285.926        | (2.186.237)           | 1.099.689        | 3.282.178        | (2.131.683)           | 1.150.495        |
| Edificações, obras civis e benfeitorias | 1.111.929        | (828.134)             | 283.795          | 1.114.229        | (800.430)             | 313.799          |
| Máquinas e equipamentos                 | 2.793.802        | (1.979.912)           | 813.890          | 2.772.738        | (1.918.442)           | 854.296          |
| Veículos                                | 30.640           | (27.332)              | 3.308            | 31.747           | (27.222)              | 4.525            |
| Móveis e utensílios                     | 14.168           | (10.957)              | 3.211            | 16.385           | (12.718)              | 3.667            |
|                                         | <b>7.484.141</b> | <b>(5.050.522)</b>    | <b>2.433.619</b> | <b>7.448.500</b> | <b>(4.906.669)</b>    | <b>2.541.831</b> |
| <b>Em curso</b>                         |                  |                       |                  |                  |                       |                  |
| Ativos em curso                         | 126.786          | -                     | 126.786          | 119.754          | -                     | 119.754          |
| <b>Imobilizado líquido</b>              | <b>7.610.927</b> | <b>(5.050.522)</b>    | <b>2.560.405</b> | <b>7.568.254</b> | <b>(4.906.669)</b>    | <b>2.661.585</b> |

| Controladora                            | 30/09/2019      |                       |               | 31/12/2018      |                       |               |
|-----------------------------------------|-----------------|-----------------------|---------------|-----------------|-----------------------|---------------|
|                                         | Custo Histórico | Depreciação Acumulada | Valor Líquido | Custo Histórico | Depreciação Acumulada | Valor Líquido |
| <b>Em serviço</b>                       |                 |                       |               |                 |                       |               |
| Terrenos                                | 82              | -                     | 82            | 82              | -                     | 82            |
| Edificações, obras civis e benfeitorias | 55              | (20)                  | 35            | 408             | (297)                 | 111           |
| Máquinas e equipamentos                 | 5.298           | (4.293)               | 1.005         | 5.840           | (4.627)               | 1.213         |
| Móveis e utensílios                     | 748             | (695)                 | 53            | 2.238           | (1.878)               | 360           |
|                                         | <b>6.183</b>    | <b>(5.008)</b>        | <b>1.175</b>  | <b>8.568</b>    | <b>(6.802)</b>        | <b>1.766</b>  |
| <b>Em curso</b>                         |                 |                       |               |                 |                       |               |
| Ativos em curso                         | 460             | -                     | 460           | 484             | -                     | 484           |
| <b>Imobilizado líquido</b>              | <b>6.643</b>    | <b>(5.008)</b>        | <b>1.635</b>  | <b>9.052</b>    | <b>(6.802)</b>        | <b>2.250</b>  |



A movimentação do ativo imobilizado é como segue:

| Consolidado                             | Saldo em 31/12/2018 | Adição        | Baixa          | Depreciação      | Transferências/ Capitalizações (2) | Saldo em 30/09/2019 |
|-----------------------------------------|---------------------|---------------|----------------|------------------|------------------------------------|---------------------|
| <b>Em serviço</b>                       |                     |               |                |                  |                                    |                     |
| Terrenos (1)                            | 215.049             | -             | (10)           | (2.252)          | 16.939                             | 229.726             |
| Reservatórios, barragens e adutoras     | 1.150.495           | -             | (4.754)        | (60.355)         | 14.303                             | 1.099.689           |
| Edificações, obras civis e benfeitorias | 313.799             | -             | (80)           | (14.025)         | (15.899)                           | 283.795             |
| Máquinas e equipamentos                 | 854.296             | 44            | -              | (66.944)         | 26.494                             | 813.890             |
| Veículos                                | 4.525               | -             | -              | (1.157)          | (60)                               | 3.308               |
| Móveis e utensílios                     | 3.667               | -             | (304)          | (236)            | 84                                 | 3.211               |
|                                         | <b>2.541.831</b>    | <b>44</b>     | <b>(5.148)</b> | <b>(144.969)</b> | <b>41.861</b>                      | <b>2.433.619</b>    |
| <b>Em curso</b>                         | <b>119.754</b>      | <b>45.160</b> | <b>(6)</b>     | <b>-</b>         | <b>(38.122)</b>                    | <b>126.786</b>      |
| <b>Imobilizado líquido</b>              | <b>2.661.585</b>    | <b>45.204</b> | <b>(5.154)</b> | <b>(144.969)</b> | <b>3.739</b>                       | <b>2.560.405</b>    |

- (1) Determinados terrenos vinculados a contratos de concessão sem previsão de indenização são amortizados de acordo com o período da concessão.  
 (2) Foram transferidos saldos para o imobilizado provenientes do ativo intangível, no montante total de R\$3.745. Adicionalmente, o montante de R\$6 foi transferido do imobilizado para o ativo de contrato.

| Consolidado                             | Saldo em 31/12/2017 | Adição        | Baixa           | Depreciação      | Transferência p/ mantidos para venda | Transferências/ Capitalizações | Saldo em 30/09/2018 |
|-----------------------------------------|---------------------|---------------|-----------------|------------------|--------------------------------------|--------------------------------|---------------------|
| <b>Em Serviço</b>                       |                     |               |                 |                  |                                      |                                |                     |
| Terrenos (1)                            | 211.272             | -             | (3)             | (1.873)          | -                                    | -                              | 209.396             |
| Reservatórios, Barragens e Adutoras     | 1.233.576           | -             | (2.046)         | (61.129)         | -                                    | 146                            | 1.170.547           |
| Edificações, Obras Civis e Benfeitorias | 331.362             | -             | (237)           | (14.031)         | -                                    | 743                            | 317.837             |
| Máquinas e Equipamentos                 | 873.551             | -             | (8.673)         | (55.119)         | (255.758)                            | 19.707                         | 573.708             |
| Veículos                                | 3.105               | -             | -               | (1.050)          | -                                    | 2.829                          | 4.884               |
| Móveis e Utensílios                     | 3.395               | -             | -               | (268)            | -                                    | 497                            | 3.624               |
|                                         | <b>2.656.261</b>    | <b>-</b>      | <b>(10.959)</b> | <b>(133.470)</b> | <b>(255.758)</b>                     | <b>23.922</b>                  | <b>2.279.996</b>    |
| <b>Em Curso</b>                         | <b>106.049</b>      | <b>58.292</b> | <b>(1.152)</b>  | <b>-</b>         | <b>-</b>                             | <b>(33.585)</b>                | <b>129.604</b>      |
| <b>Imobilizado líquido</b>              | <b>2.762.310</b>    | <b>58.292</b> | <b>(12.111)</b> | <b>(133.470)</b> | <b>(255.758)</b>                     | <b>(9.663)</b>                 | <b>2.409.600</b>    |

- (1) Determinados terrenos vinculados a contratos de concessão sem previsão de indenização são amortizados de acordo com o período da concessão.

| Controladora                            | Saldo em 31/12/2018 | Adições   | Baixa        | Transferência | Depreciação  | Saldo em 30/09/2019 |
|-----------------------------------------|---------------------|-----------|--------------|---------------|--------------|---------------------|
| <b>Em serviço</b>                       |                     |           |              |               |              |                     |
| Terrenos                                | 82                  | -         | -            | -             | -            | 82                  |
| Edificações, obras civis e Benfeitorias | 111                 | -         | (75)         | -             | (1)          | 35                  |
| Máquinas e equipamentos                 | 1.213               | 44        | -            | 25            | (277)        | 1.005               |
| Móveis e utensílios                     | 360                 | -         | (301)        | -             | (6)          | 53                  |
|                                         | <b>1.766</b>        | <b>44</b> | <b>(376)</b> | <b>25</b>     | <b>(284)</b> | <b>1.175</b>        |
| <b>Em curso</b>                         | <b>484</b>          | <b>1</b>  | <b>-</b>     | <b>(25)</b>   | <b>-</b>     | <b>460</b>          |
| <b>Imobilizado líquido</b>              | <b>2.250</b>        | <b>45</b> | <b>(376)</b> | <b>-</b>      | <b>(284)</b> | <b>1.635</b>        |

| Controladora                              | Saldo em 31/12/2017 | Incorporação Telecom (1) | Transferência p/ mantidos para venda | Transferências (1) | Depreciação    | Baixa        | Saldo em 30/09/2018 |
|-------------------------------------------|---------------------|--------------------------|--------------------------------------|--------------------|----------------|--------------|---------------------|
| <b>Em Serviço</b>                         |                     |                          |                                      |                    |                |              |                     |
| Terrenos                                  | -                   | 82                       | -                                    | -                  | -              | -            | 82                  |
| Edificações, Obras Civis e Benfeitorias   | -                   | 116                      | -                                    | -                  | (4)            | -            | 112                 |
| Máquinas e Equipamentos                   | 1.338               | 262.137                  | (255.758)                            | -                  | (5.916)        | (467)        | 1.334               |
| Móveis e Utensílios                       | 13                  | 406                      | -                                    | -                  | (41)           | -            | 378                 |
|                                           | <b>1.351</b>        | <b>262.741</b>           | <b>(255.758)</b>                     | <b>-</b>           | <b>(5.961)</b> | <b>(467)</b> | <b>1.906</b>        |
| <b>Em Curso</b>                           | <b>459</b>          | <b>9.025</b>             | <b>-</b>                             | <b>(9.025)</b>     | <b>-</b>       | <b>-</b>     | <b>459</b>          |
| <b>Imobilizado Líquido - Controladora</b> | <b>1.810</b>        | <b>271.766</b>           | <b>(255.758)</b>                     | <b>(9.025)</b>     | <b>(5.961)</b> | <b>(467)</b> | <b>2.365</b>        |

- (1) Refere-se à incorporação da subsidiária integral Cemig Telecom. O valor de R\$9.025 foi transferido para a conta estoque.

A taxa de depreciação média anual da Companhia e suas controladas é de 3,72% para o terceiro trimestre de 2019.



A Companhia e suas controladas não identificaram indícios de perda do valor recuperável de seus ativos imobilizados. Os contratos de concessão de geração preveem que ao final do prazo de cada concessão o Poder Concedente determinará o valor a ser indenizado à Companhia, exceto os contratos de concessão relacionados ao Lote D do Leilão nº 12/2015. A Administração acredita que a indenização desses ativos será superior ao seu custo histórico, depreciado pelas respectivas vidas úteis.

## 19. INTANGÍVEIS

A composição do saldo dos intangíveis em 30 de setembro de 2019 e 31 de dezembro de 2018 é como segue:

| Consolidado               | 30/09/2019        |                       |                   | 31/12/2018        |                       |                   |
|---------------------------|-------------------|-----------------------|-------------------|-------------------|-----------------------|-------------------|
|                           | Custo Histórico   | Amortização Acumulada | Valor Residual    | Custo Histórico   | Amortização Acumulada | Valor Residual    |
| <b>Em serviço</b>         |                   |                       |                   |                   |                       |                   |
| Com vida útil definida    |                   |                       |                   |                   |                       |                   |
| Servidão                  | 11.749            | (3.170)               | 8.579             | 11.749            | (2.664)               | 9.085             |
| Concessão onerosa         | 19.169            | (12.439)              | 6.730             | 19.169            | (11.930)              | 7.239             |
| Ativos de concessão       | 19.980.510        | (8.436.364)           | 11.544.146        | 18.674.138        | (7.994.650)           | 10.679.488        |
| Outros                    | 76.595            | (65.333)              | 11.262            | 84.868            | (66.071)              | 18.797            |
|                           | <b>20.088.023</b> | <b>(8.517.306)</b>    | <b>11.570.717</b> | <b>18.789.924</b> | <b>(8.075.315)</b>    | <b>10.714.609</b> |
| <b>Em curso</b>           | <b>68.189</b>     | <b>-</b>              | <b>68.189</b>     | <b>62.582</b>     | <b>-</b>              | <b>62.582</b>     |
| <b>Intangível líquido</b> | <b>20.156.212</b> | <b>(8.517.306)</b>    | <b>11.638.906</b> | <b>18.852.506</b> | <b>(8.075.315)</b>    | <b>10.777.191</b> |

| Controladora                | 30/09/2019      |                       |                | 31/12/2018      |                       |                |
|-----------------------------|-----------------|-----------------------|----------------|-----------------|-----------------------|----------------|
|                             | Custo Histórico | Amortização Acumulada | Valor Residual | Custo Histórico | Amortização Acumulada | Valor Residual |
| <b>Em serviço</b>           |                 |                       |                |                 |                       |                |
| Com vida útil definida      |                 |                       |                |                 |                       |                |
| Direito de uso de softwares | 13.564          | (9.144)               | 4.420          | 14.880          | (8.946)               | 5.934          |
| Marcas e patentes           | 8               | (8)                   | -              | 8               | (8)                   | -              |
| Outros                      | 231             | (73)                  | 158            | 231             | (73)                  | 158            |
|                             | <b>13.803</b>   | <b>(9.225)</b>        | <b>4.578</b>   | <b>15.119</b>   | <b>(9.027)</b>        | <b>6.092</b>   |
| <b>Em curso</b>             | <b>33</b>       | <b>-</b>              | <b>33</b>      | <b>33</b>       | <b>-</b>              | <b>33</b>      |
| <b>Intangível líquido</b>   | <b>13.836</b>   | <b>(9.225)</b>        | <b>4.611</b>   | <b>15.152</b>   | <b>(9.027)</b>        | <b>6.125</b>   |

A movimentação do ativo intangível é como segue:

| Consolidado                             | Saldo em 31/12/2018 | Adição         | Baixa           | Amortização      | Transferência (1) | Saldo em 30/09/2019 |
|-----------------------------------------|---------------------|----------------|-----------------|------------------|-------------------|---------------------|
| <b>Em serviço</b>                       |                     |                |                 |                  |                   |                     |
| Com vida útil definida                  |                     |                |                 |                  |                   |                     |
| Servidão                                | 9.085               | -              | -               | (506)            | -                 | 8.579               |
| Concessão onerosa                       | 7.239               | -              | -               | (509)            | -                 | 6.730               |
| Ativos de concessão                     | 10.679.488          | 891.831        | (12.938)        | (518.750)        | 504.515           | 11.544.146          |
| Outros                                  | 18.797              | -              | (197)           | (1.325)          | (6.013)           | 11.262              |
|                                         | <b>10.714.609</b>   | <b>891.831</b> | <b>(13.135)</b> | <b>(521.090)</b> | <b>498.502</b>    | <b>11.570.717</b>   |
| <b>Em curso</b>                         | <b>62.582</b>       | <b>22.755</b>  | <b>-</b>        | <b>-</b>         | <b>(17.148)</b>   | <b>68.189</b>       |
| <b>Intangível Líquido - Consolidado</b> | <b>10.777.191</b>   | <b>914.586</b> | <b>(13.135)</b> | <b>(521.090)</b> | <b>481.354</b>    | <b>11.638.906</b>   |

- (1) As transferências foram realizadas entre o ativo intangível, ativo de contrato e imobilizado conforme segue: (1) R\$483.893 transferidos do ativo de contrato para o ativo intangível; (2) (R\$3.745) transferidos do ativo intangível para o imobilizado e (3) R\$1.206 transferidos para o ativo intangível do ativo financeiro.



| Consolidado                                    | Saldo em 31/12/2017 | Adoção inicial do CPC 47/IFRS 15 (nota 16) | Adição         | Baixa           | Amortização      | Transferência p/ mantidos para venda | Transferência   | Outras Transferências | Saldo em 30/09/2018 |
|------------------------------------------------|---------------------|--------------------------------------------|----------------|-----------------|------------------|--------------------------------------|-----------------|-----------------------|---------------------|
| <b>Em Serviço</b>                              |                     |                                            |                |                 |                  |                                      |                 |                       |                     |
| Com Vida Útil Definida                         |                     |                                            |                |                 |                  |                                      |                 |                       |                     |
| Servidão                                       | 9.759               | -                                          | -              |                 | (505)            | -                                    | -               | -                     | 9.254               |
| Concessão Onerosa                              | 7.918               | -                                          | -              |                 | (510)            | -                                    | -               | -                     | 7.408               |
| Ativos de Concessão                            | 10.435.391          | -                                          | -              | (17.326)        | (495.152)        | -                                    | 562.422         | 347                   | 10.485.682          |
| Outros                                         | 17.188              | -                                          | 1.064          | (114)           | (3.967)          | (6.947)                              | 5.172           |                       | 12.396              |
|                                                | <b>10.470.256</b>   | <b>-</b>                                   | <b>1.064</b>   | <b>(17.440)</b> | <b>(500.134)</b> | <b>(6.947)</b>                       | <b>567.594</b>  | <b>347</b>            | <b>10.514.740</b>   |
| Em Curso (reclassificado)                      | 685.672             | (621.247)                                  | 13.359         | -               | -                | -                                    | (25.886)        | -                     | 51.898              |
| Intangível Líquido (reclassificado)            | <b>11.155.928</b>   | <b>(621.247)</b>                           | <b>14.423</b>  | <b>(17.440)</b> | <b>(500.134)</b> | <b>(6.947)</b>                       | <b>541.708</b>  | <b>347</b>            | <b>10.566.638</b>   |
| Reclassificação (a)                            | -                   | 621.247                                    | 572.555        | (1.548)         | -                | -                                    | (560.806)       | -                     | 631.448             |
| Intangível Líquido (originalmente apresentado) | <b>11.155.928</b>   | <b>-</b>                                   | <b>586.978</b> | <b>(18.988)</b> | <b>(500.134)</b> | <b>(6.947)</b>                       | <b>(19.098)</b> | <b>347</b>            | <b>11.198.086</b>   |

(a) Para comparabilidade, os saldos dos ativos vinculados à infraestrutura de concessão de distribuição de energia e gás, originalmente apresentados em 30 de setembro de 2018 como ativo intangível, foram reclassificados para ativo de contrato considerando os efeitos da adoção inicial do CPC 47 / IFRS 15 em 1º de janeiro de 2018 (vide nota 16).

| Controladora                | Saldo em 31/12/2018 | Baixa        | Amortização    | Saldo em 30/09/2019 |
|-----------------------------|---------------------|--------------|----------------|---------------------|
| <b>Em serviço</b>           |                     |              |                |                     |
| Com vida útil definida      |                     |              |                |                     |
| Direito de uso de softwares | 5.934               | (197)        | (1.317)        | 4.420               |
| Outros                      | 158                 | -            | -              | 158                 |
|                             | <b>6.092</b>        | <b>(197)</b> | <b>(1.317)</b> | <b>4.578</b>        |
| Em curso                    | <b>33</b>           | <b>-</b>     | <b>-</b>       | <b>33</b>           |
| Intangível líquido          | <b>6.125</b>        | <b>(197)</b> | <b>(1.317)</b> | <b>4.611</b>        |

## Ativos da concessão

Encontra-se registrada no ativo intangível a parcela da infraestrutura de distribuição de energia e gás que será utilizada durante a concessão. Os ativos vinculados à infraestrutura de concessão ainda em construção são registrados inicialmente como ativos de contrato, conforme detalhado na nota explicativa nº 16.

Em 19 de setembro de 2019, foi celebrado o Terceiro Termo Aditivo ao contrato de concessão para exploração dos serviços de gás canalizado da controlada Gasmig, consistindo na substituição da obrigação contratual, de construção do gasoduto para atendimento à Unidade de Fertilizantes Nitrogenados (UFN-V), que seria construída pela Petrobras na região do Triângulo Mineiro, pelo pagamento de uma contraprestação ao Poder Concedente, a título de bônus de outorga, no valor de R\$891.168. O referido termo assegurou a extensão do prazo de vigência do contrato de concessão da Gasmig até 2053. O pagamento da outorga ocorreu em 26 de setembro de 2019 e o seu valor será acrescido à base de remuneração de ativos da Gasmig, sendo considerado no processo de revisão tarifária pelo poder concedente como um ativo intangível a ser amortizado até o final do contrato de concessão, produzindo efeitos imediatos na fixação e revisão das tarifas.

Os ativos intangíveis de Servidão, Concessão Onerosa, Ativos de Concessão e Outros são amortizáveis pelo método linear, considerando o padrão de consumo destes direitos. Dentre as adições realizadas no período findo em 30 de setembro de 2019, estão incluídos os encargos financeiros capitalizados, no montante de R\$3.433, conforme nota explicativa nº 23.



As principais taxas anuais de amortização consideram a vida útil esperada dos ativos por parte da Administração e refletem o seu padrão de consumo esperado. A taxa de amortização média anual é de 4,12%.

## 20. OPERAÇÕES DE ARRENDAMENTO MERCANTIL

Conforme mencionado na nota explicativa nº 2.2, a partir de 1º de janeiro de 2019 entrou em vigor a norma IFRS 16/CPC 06 (R2) – Operações de Arrendamento Mercantil.

A Companhia e suas controladas avaliaram os seus contratos e reconheceram um direito de uso e um passivo de arrendamentos para os seguintes contratos que contém arrendamento:

- Arrendamento de imóveis comerciais utilizados para atendimentos a consumidores;
- Arrendamento dos edifícios utilizados como sedes administrativas;
- Arrendamentos de veículos comerciais utilizados nas operações.

A Companhia e suas controladas optaram por utilizar as isenções previstas na norma para arrendamentos de curto prazo (ou seja, arrendamentos com prazo de 12 meses ou menos) sem a opção de compra e para itens de baixo valor. Assim, esses arrendamentos são reconhecidos como uma despesa no resultado pelo método linear, ao longo do prazo do arrendamento, e seus efeitos no resultado do período de janeiro a setembro de 2019 foram imateriais.

### a) Direito de uso

O ativo de direito de uso foi mensurado pelo custo, composto pelo valor da mensuração inicial do passivo de arrendamentos e amortizado em bases lineares até o término do prazo do arrendamento ou da vida útil do ativo identificado, conforme o caso.

A composição do saldo por classe de ativo identificado é como segue:

|          | Consolidado    |                | Controladora |               |
|----------|----------------|----------------|--------------|---------------|
|          | 30/09/2019     | 01/01/2019     | 30/09/2019   | 01/01/2019    |
| Imóveis  | 219.628        | 238.482        | 4.808        | 19.844        |
| Veículos | 77.663         | 103.557        | -            | -             |
| Outros   | 180            | 411            | -            | -             |
|          | <b>297.471</b> | <b>342.450</b> | <b>4.808</b> | <b>19.844</b> |

A movimentação do ativo de direito de uso é como segue:

| Consolidado                             | Imóveis        | Veículos      | Outros     | Total          |
|-----------------------------------------|----------------|---------------|------------|----------------|
| <b>Saldo em 31 de dezembro de 2018</b>  | -              | -             | -          | -              |
| Adoção inicial em 1º de janeiro de 2019 | 238.482        | 103.557       | 411        | 342.450        |
| Adição/Baixa                            | 9.224          | 3.060         | -          | 12.284         |
| Amortização                             | (28.078)       | (28.954)      | (231)      | (57.263)       |
| <b>Saldo em 30 de setembro de 2019</b>  | <b>219.628</b> | <b>77.663</b> | <b>180</b> | <b>297.471</b> |



| Controladora                            | Imóveis      |
|-----------------------------------------|--------------|
| Saldo em 31 de dezembro de 2018         | -            |
| Adoção inicial em 1º de janeiro de 2019 | 19.844       |
| Baixa                                   | (12.969)     |
| Amortização                             | (2.067)      |
| Saldo em 30 de setembro de 2019         | <u>4.808</u> |

## b) Passivo de arrendamentos

O passivo de arrendamentos reconhecido foi mensurado pelo valor presente dos pagamentos mínimos exigidos nos contratos, descontados pela taxa de empréstimo incremental da Companhia e de suas controladas.

A movimentação do passivo de arrendamentos é como segue:

|                                             | Consolidado    | Controladora |
|---------------------------------------------|----------------|--------------|
| Saldos em 31 de dezembro de 2018            | -              | -            |
| Adoção inicial em 1º de janeiro de 2019 (1) | 342.450        | 19.844       |
| Baixa                                       | 12.284         | (12.969)     |
| Juros incorridos                            | 27.630         | 420          |
| Pagamentos efetuados                        | (76.228)       | (2.357)      |
| Saldos em 30 de setembro de 2019            | <u>306.136</u> | <u>4.938</u> |
| Passivo circulante                          | 93.523         | 2.711        |
| Passivo não circulante                      | 212.613        | 2.227        |

- 1) A taxa de empréstimo incremental da Companhia aplicada ao passivo de arrendamento reconhecido no balanço patrimonial na data da aplicação inicial variou entre 7,96% a.a. a 13,17% a.a., conforme o prazo de arrendamento.

A análise de vencimento do passivo de arrendamento bruto está demonstrada na nota explicativa nº 33.

## 21. FORNECEDORES

|                                        | Consolidado      |                  |
|----------------------------------------|------------------|------------------|
|                                        | 30/09/2019       | 31/12/2018       |
| Energia de curto prazo - CCEE          | 394.183          | 139.375          |
| Encargos de uso da rede elétrica       | 144.515          | 122.374          |
| Energia elétrica comprada para revenda | 945.554          | 775.336          |
| Itaipu binacional                      | 128.561          | 268.004          |
| Gás comprado para revenda              | 167.719          | 123.664          |
| Materiais e serviços                   | 278.200          | 372.499          |
|                                        | <u>2.058.732</u> | <u>1.801.252</u> |



## 22. IMPOSTOS, TAXAS E CONTRIBUIÇÕES E VALORES A RESTITUIR A CONSUMIDORES

|                                                   | Consolidado      |                  | Controladora |               |
|---------------------------------------------------|------------------|------------------|--------------|---------------|
|                                                   | 30/09/2019       | 31/12/2018       | 30/09/2019   | 31/12/2018    |
| <b>Circulante</b>                                 |                  |                  |              |               |
| ICMS                                              | 185.141          | 167.886          | 1.567        | 1.587         |
| Cofins                                            | 85.338           | 146.004          | 103          | 18.404        |
| PIS/Pasep                                         | 18.592           | 31.664           | 10           | 3.988         |
| INSS                                              | 23.146           | 22.730           | 1.582        | 2.226         |
| Outros                                            | 21.838           | 41.541           | 569          | 18.809        |
|                                                   | <b>334.055</b>   | <b>409.825</b>   | <b>3.831</b> | <b>45.014</b> |
| <b>Não circulante</b>                             |                  |                  |              |               |
| Cofins                                            | 1.748            | 25.280           | 78           | -             |
| PIS/Pasep                                         | 299              | 4.116            | 13           | -             |
|                                                   | <b>2.047</b>     | <b>29.396</b>    | <b>91</b>    | <b>-</b>      |
|                                                   | <b>336.102</b>   | <b>439.221</b>   | <b>3.922</b> | <b>45.014</b> |
| <b>Valores a serem restituídos a consumidores</b> |                  |                  |              |               |
| <b>Não circulante</b>                             |                  |                  |              |               |
| PIS/Pasep e Cofins                                | 4.154.916        | 1.123.680        | -            | -             |
|                                                   | <b>4.154.916</b> | <b>1.123.680</b> | <b>-</b>     | <b>-</b>      |

Os valores de PIS/Pasep e Cofins a restituir aos consumidores são referentes aos créditos a serem recebidos pela Cemig D em razão da inclusão do ICMS à base de cálculo destas contribuições. Mais informações na nota explicativa nº 9.



## 23. EMPRÉSTIMOS, FINANCIAMENTOS E DEBÊNTURES

| Financiadores                                          | Vencimento Principal | Encargos Financeiros Anuais          | Moedas | Consolidado      |                   |                   |                   |
|--------------------------------------------------------|----------------------|--------------------------------------|--------|------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
|                                                        |                      |                                      |        | 30/09/2019       |                   |                   | 31/12/2018        |
|                                                        |                      |                                      |        | Circulante       | Não Circulante    | Total             | Total             |
| <b>MOEDA ESTRANGEIRA</b>                               |                      |                                      |        |                  |                   |                   |                   |
| Banco do Brasil S.A. - bônus diversos (1) (4)          | 2024                 | Diversas                             | US\$   | 4.410            | 18.962            | 23.372            | 25.936            |
| Eurobonds (2)                                          | 2024                 | 9,25%                                | US\$   | 217.151          | 6.246.600         | 6.463.751         | 5.856.124         |
| KFW (2)                                                | 2019                 | 1,78%                                | EUR\$  | -                | -                 | -                 | 229               |
| (-) Custos de transação                                |                      |                                      |        | -                | (19.326)          | (19.326)          | (21.319)          |
| (±) Recursos antecipados (3)                           |                      |                                      |        | -                | (31.124)          | (31.124)          | (34.269)          |
| <b>Dívida em moeda estrangeira</b>                     |                      |                                      |        | <b>221.561</b>   | <b>6.215.112</b>  | <b>6.436.673</b>  | <b>5.826.701</b>  |
| <b>MOEDA NACIONAL</b>                                  |                      |                                      |        |                  |                   |                   |                   |
| Banco do Brasil S.A.(4) (11)                           | 2022                 | 146,50% do CDI                       | R\$    | -                | -                 | -                 | 502.531           |
| Caixa Econômica Federal (4) (11)                       | 2022                 | 146,50% do CDI                       | R\$    | -                | -                 | -                 | 626.632           |
| Caixa Econômica Federal (5)                            | 2021                 | TJLP + 2,50%                         | R\$    | 59.319           | -                 | 59.319            | 55.576            |
| Caixa Econômica Federal (6)                            | 2022                 | TJLP + 2,50%                         | R\$    | 115.383          | -                 | 115.383           | 107.791           |
| Eletrobrás (4)                                         | 2023                 | 6,00% a 8,00%                        | R\$    | 12.768           | 10.706            | 23.474            | 33.182            |
| Grandes consumidores (4)                               | 2024                 | IGP-DI + 6,00%                       | R\$    | 3.339            | 2.058             | 5.397             | 4.985             |
| Consórcio Pipoca (2)                                   | 2019                 | IPCA                                 | R\$    | 185              | -                 | 185               | 185               |
| Sonda (7)                                              | 2021                 | 110,00% do CDI                       | R\$    | -                | 47.874            | 47.874            | 45.531            |
| Nota promissória - 9ª Emissão - Série Única (4) (11)   | 2019                 | 151,00% do CDI                       | R\$    | -                | -                 | -                 | 425.571           |
| Nota Promissória - 1ª Emissão - Série Única (8)        | 2020                 | 107,00% do CDI                       | R\$    | 850.379          | -                 | 850.379           | -                 |
| (-) FIC Pampulha - Títulos de empresas controladas (9) |                      |                                      |        | (3.168)          | -                 | (3.168)           | (23.508)          |
| (-) Custos de Transação                                |                      |                                      |        | -                | (324)             | (324)             | (12.524)          |
| <b>Dívida em moeda nacional</b>                        |                      |                                      |        | <b>1.038.205</b> | <b>60.314</b>     | <b>1.098.519</b>  | <b>1.765.952</b>  |
| <b>Total de empréstimos e financiamento</b>            |                      |                                      |        | <b>1.259.766</b> | <b>6.275.426</b>  | <b>7.535.192</b>  | <b>7.592.653</b>  |
| <b>DEBÊNTURES</b>                                      |                      |                                      |        |                  |                   |                   |                   |
| Debêntures - 3ª Emissão - 2ª Série (2)                 | 2019                 | IPCA + 6,00%                         | R\$    | -                | -                 | -                 | 156.361           |
| Debêntures - 3ª Emissão - 3ª Série (2)                 | 2022                 | IPCA + 6,20%                         | R\$    | 376.883          | 686.285           | 1.063.168         | 1.049.331         |
| Debêntures - 6ª Emissão - 2ª Série (2)                 | 2020                 | IPCA + 8,07%                         | R\$    | 16.823           | -                 | 16.823            | 33.322            |
| Debêntures - 7ª Emissão - Série Única (2) (12)         | 2021                 | 140,00% do CDI                       | R\$    | 289.641          | 360.859           | 650.500           | 1.022.646         |
| Debêntures - 3ª Emissão - 2ª Série (4)                 | 2021                 | IPCA + 4,70%                         | R\$    | 551.136          | 536.428           | 1.087.564         | 1.596.419         |
| Debêntures - 3ª Emissão - 3ª Série (4)                 | 2025                 | IPCA + 5,10%                         | R\$    | 29.440           | 941.408           | 970.848           | 955.722           |
| Debêntures - 5ª Emissão - Série Única (4) (11)         | 2022                 | 146,50% do CDI                       | R\$    | -                | -                 | -                 | 1.580.121         |
| Debêntures - 6ª Emissão - Série Única (4) (11)         | 2020                 | CDI + 1,75%                          | R\$    | -                | -                 | -                 | 551.214           |
| Debêntures - 7ª Emissão - 1ª Série (4)                 | 2024                 | CDI + 0,45%                          | R\$    | 140.024          | 2.025.000         | 2.165.024         | -                 |
| Debêntures - 7ª Emissão - 2ª Série (4)                 | 2026                 | IPCA + 4,10%                         | R\$    | 12.287           | 1.504.839         | 1.517.126         | -                 |
| Debêntures (8)                                         | 2022                 | TJLP+1,82% (69%) e Selic+1,82% (31%) | R\$    | 32.863           | 68.719            | 101.582           | 124.801           |
| Debêntures (8)                                         | 2019                 | 116,50% do CDI                       | R\$    | 50.073           | -                 | 50.073            | 50.086            |
| Debêntures (8)                                         | 2023                 | CDI + 1,50%                          | R\$    | 20.000           | 60.000            | 80.000            | 100.033           |
| (-) Deságio na emissão de debêntures (10)              |                      |                                      |        | -                | (22.436)          | (22.436)          | -                 |
| (-) Custos de Transação                                |                      |                                      |        | (9.416)          | (21.741)          | (31.157)          | (40.881)          |
| <b>Total de debêntures</b>                             |                      |                                      |        | <b>1.509.754</b> | <b>6.139.361</b>  | <b>7.649.115</b>  | <b>7.179.175</b>  |
| <b>Total geral consolidado</b>                         |                      |                                      |        | <b>2.769.520</b> | <b>12.414.787</b> | <b>15.184.307</b> | <b>14.771.828</b> |



| Financiadores                                | Vencimento Principal | Encargos Financeiros Anuais | Moedas | Controladora |                |               |               |
|----------------------------------------------|----------------------|-----------------------------|--------|--------------|----------------|---------------|---------------|
|                                              |                      |                             |        | 30/09/2019   |                |               | 31/12/2018    |
|                                              |                      |                             |        | Circulante   | Não Circulante | Total         | Total         |
| <b>MOEDA NACIONAL</b>                        |                      |                             |        |              |                |               |               |
| Sonda (7)                                    | 2021                 | 110,00% do CDI              | R\$    | -            | 47.874         | 47.874        | 45.531        |
| (-) Custos de transação                      |                      |                             |        | -            | (324)          | (324)         | (450)         |
| <b>Total de empréstimos e financiamentos</b> |                      |                             |        | -            | <b>47.550</b>  | <b>47.550</b> | <b>45.081</b> |

- (1) Saldo líquido da dívida reestruturada composta pelos bônus ao par e bônus com desconto com saldo de R\$ 190.249, deduzidos pelas cauções dadas em garantias com saldo de R\$ 166.875. As taxas de juros variam entre 2% a 8% ao ano; libor semestral mais spread de 0,81% a 0,88% ao ano.
- (2) Cemig Geração e Transmissão.
- (3) Antecipação de recursos para atingir a taxa de retorno até o vencimento (*Yield to Maturity*) acordado em contrato do Eurobonds.
- (4) Cemig Distribuição.
- (5) Central Eólica Praias de Parajuru.
- (6) Central Eólica Volta do Rio.
- (7) Cemig Controladora. Decorrente da Incorporação da Cemig Telecom.
- (8) Gasmig.
- (9) O FIC Pampulha possui aplicações financeiras em títulos emitidos por empresas controladas. Mais informações e características do fundo vide nota explicativa nº 32.
- (10) Deságio no preço de venda da 2ª série da 7ª emissão da Cemig Distribuição.
- (11) Os recursos incorporados ao caixa da Cemig D por meio da distribuição de sua 7ª emissão de debêntures simples, não conversíveis em ações, em 22 de julho de 2019, permitiram o pré-pagamento integral do saldo devedor da 9ª emissão de notas promissórias, com vencimento final em outubro de 2019, da 6ª emissão de debêntures simples, com vencimento final em junho de 2020, da 5ª emissão de debêntures simples, com vencimento final em junho de 2022, e de Cédulas de Crédito Bancário, com vencimentos finais em junho de 2022. Tais pré-pagamentos, realizados em 24 de julho de 2019, totalizam R\$3.644 milhões em principal, juros e encargos. Essas iniciativas, equilibraram o fluxo de caixa e melhoraram a qualidade de crédito da Companhia. As alterações no novo perfil de dívida consistiram na extinção de contratos existentes e celebração de novos, sendo os efeitos contábeis das transações refletidas em conformidade ao Pronunciamento Contábil CPC 48 (“Instrumentos Financeiros”).
- (12) Em 24 de julho de 2019, a Cemig GT realizou amortização extraordinária de sua 7ª emissão de debêntures simples, no valor de R\$125 milhões, com vencimento final em dezembro de 2021.

As debêntures de emissão das controladas são do tipo “simples” não conversíveis em ações, não há cláusulas de repactuação e debêntures em tesouraria.

Há cláusulas de vencimento antecipado de qualquer obrigação pecuniária, decorrente de inadimplemento em obrigação de valor individual ou agregado, da Cemig GT ou da Companhia, superior a R\$50 milhões (“*cross default*”).

Em 26 de setembro de 2019, a Gasmig concluiu a Primeira Emissão de Notas Promissórias Comerciais, em série única, no valor de R\$850.000, com prazo de vencimento de 12 meses e juros remuneratórios de 107% da taxa DI, sem garantia ou aval. Os recursos provenientes dessa emissão foram integralmente utilizados para pagamento do bônus de outorga do contrato de concessão de distribuição de gás em 26 de setembro de 2019., Para mais informações, vide nota explicativa nº 19.

## Captações de recursos

| Financiadores                          | Data de entrada dos recursos | Vencimento principal | Encargos financeiros anuais | Valor            |
|----------------------------------------|------------------------------|----------------------|-----------------------------|------------------|
| <b>Moeda Nacional</b>                  |                              |                      |                             |                  |
| Debêntures - 7ª Emissão - 1ª série (1) | Julho de 2019                | 2024                 | CDI + 0,454%                | 2.160.000        |
| Debêntures - 7ª Emissão - 2ª série (1) | Julho de 2019                | 2026                 | 4,10% do IPCA               | 1.500.000        |
| Nota Promissória - 1ª emissão (2)      | Setembro de 2019             | 2020                 | 107,00% do CDI              | 850.000          |
| (-) Custos de transação                |                              |                      |                             | (10.183)         |
| (-) Deságio (3)                        |                              |                      |                             | (23.095)         |
| <b>Total de captações</b>              |                              |                      |                             | <b>4.476.722</b> |

- (1) Cemig Distribuição
- (2) Gasmig
- (3) Deságio na emissão das debêntures referente a 2ª série das debêntures emitidas pela Cemig Distribuição.



## Garantias

O saldo devedor dos empréstimos e financiamentos, em 30 de setembro de 2019, é garantido da seguinte forma:

|                                 | 30/09/2019        |
|---------------------------------|-------------------|
| Nota promissória, aval e fiança | 9.550.790         |
| Aval e Recebíveis               | 3.649.859         |
| Recebíveis                      | 321.811           |
| Ações                           | 677.847           |
| Sem garantia                    | 984.000           |
| <b>TOTAL</b>                    | <b>15.184.307</b> |

A composição consolidada dos empréstimos, financiamentos e debêntures, por moeda e indexador, com a respectiva amortização é como segue:

| Consolidado                  | 2019           | 2020             | 2021             | 2022             | 2023           | 2024             | 2025           | 2026           | Total             |
|------------------------------|----------------|------------------|------------------|------------------|----------------|------------------|----------------|----------------|-------------------|
| <b>Moedas</b>                |                |                  |                  |                  |                |                  |                |                |                   |
| Dólar Norte-Americano        | 221.561        | -                | -                | -                | -              | 6.265.562        | -              | -              | 6.487.123         |
| <b>Total por moedas</b>      | <b>221.561</b> | <b>-</b>         | <b>-</b>         | <b>-</b>         | <b>-</b>       | <b>6.265.562</b> | <b>-</b>       | <b>-</b>       | <b>6.487.123</b>  |
| <b>Indexadores</b>           |                |                  |                  |                  |                |                  |                |                |                   |
| IPCA (1)                     | 111.542        | 875.212          | 874.449          | 583.616          | 235.352        | 235.352          | 987.770        | 752.421        | 4.655.714         |
| UFIR/RGR (2)                 | 3.211          | 11.212           | 3.407            | 3.265            | 2.379          | -                | -              | -              | 23.474            |
| CDI (3)                      | 131.672        | 1.435.087        | 905.987          | 569.468          | 559.999        | 270.000          | -              | -              | 3.872.213         |
| URTJ/TJLP (4)                | 181.527        | 21.249           | 20.943           | 21.034           | -              | -                | -              | -              | 244.753           |
| IGP-DI (5)                   | 2.713          | 265              | 970              | 580              | 580            | 289              | -              | -              | 5.397             |
| <b>Total por indexadores</b> | <b>430.665</b> | <b>2.343.025</b> | <b>1.805.756</b> | <b>1.177.963</b> | <b>798.310</b> | <b>505.641</b>   | <b>987.770</b> | <b>752.421</b> | <b>8.801.551</b>  |
| (-) Custos de transação      | (2.245)        | (9.610)          | (10.306)         | (956)            | (929)          | (19.866)         | (3.523)        | (3.372)        | (50.807)          |
| (±) Recursos antecipados     | -              | -                | -                | -                | -              | (31.124)         | -              | -              | (31.124)          |
| (-) Deságio                  | -              | -                | -                | -                | -              | -                | (11.218)       | (11.218)       | (22.436)          |
| <b>Total geral</b>           | <b>649.981</b> | <b>2.333.415</b> | <b>1.795.450</b> | <b>1.177.007</b> | <b>797.381</b> | <b>6.720.213</b> | <b>973.029</b> | <b>737.831</b> | <b>15.184.307</b> |

| Controladora                 | 2019     | 2020     | 2021          | 2022     | 2023     | 2024     | 2025     | Total         |
|------------------------------|----------|----------|---------------|----------|----------|----------|----------|---------------|
| <b>Indexadores</b>           |          |          |               |          |          |          |          |               |
| CDI (3)                      | -        | -        | 47.874        | -        | -        | -        | -        | 47.874        |
| <b>Total por indexadores</b> | <b>-</b> | <b>-</b> | <b>47.874</b> | <b>-</b> | <b>-</b> | <b>-</b> | <b>-</b> | <b>47.874</b> |
| (-) Custos de transação      | -        | -        | (324)         | -        | -        | -        | -        | (324)         |
| <b>Total geral</b>           | <b>-</b> | <b>-</b> | <b>47.550</b> | <b>-</b> | <b>-</b> | <b>-</b> | <b>-</b> | <b>47.550</b> |

- (1) Índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplo (IPCA);
- (2) Unidade Fiscal de Referência (UFIR/RGR), utilizada até sua extinção;
- (3) Certificado de Depósito Interbancário (CDI);
- (4) Unidade de Referência de Taxa de Juros (URTJ) / Taxa de Juros de Longo Prazo (TJLP);
- (5) Índice Geral de Preços de Disponibilidade Interna (IGP-DI);

As principais moedas e indexadores utilizados para atualização monetária dos empréstimos e financiamentos tiveram as seguintes variações:

| Moeda                 | Variação % Acumulada no período de janeiro a setembro de 2019 | Variação % Acumulada no período de janeiro a setembro de 2018 | Indexador | Variação % Acumulada no período de janeiro a setembro de 2019 | Variação % Acumulada no período de janeiro a setembro de 2018 |
|-----------------------|---------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------|-----------|---------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------|
| Dólar Norte-Americano | 7,47                                                          | 21,04                                                         | IPCA      | 2,49                                                          | 3,34                                                          |
|                       |                                                               |                                                               | CDI       | 4,67                                                          | 4,81                                                          |
|                       |                                                               |                                                               | TJLP      | (14,76)                                                       | (6,29)                                                        |



| Moeda                 | Varição acumulada no período de julho a setembro de 2019 (%) | Varição acumulada no período de julho a setembro de 2018 (%) | Indexador | Varição acumulada no período de julho a setembro de 2019 (%) | Varição acumulada no período de julho a setembro de 2018 (%) |
|-----------------------|--------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------|-----------|--------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------|
| Dólar Norte-Americano | 8,67                                                         | 3,84                                                         | IPCA      | 0,26                                                         | 0,72                                                         |
|                       |                                                              |                                                              | CDI       | 1,52                                                         | 1,59                                                         |
|                       |                                                              |                                                              | TJLP      | (4,95)                                                       | (0,61)                                                       |

A movimentação dos Empréstimos, Financiamentos e Debêntures é como segue:

|                                                               | Consolidado       | Controladora  |
|---------------------------------------------------------------|-------------------|---------------|
| <b>Saldos em 31 de dezembro de 2017</b>                       | <b>14.397.697</b> | -             |
| Saldo de empréstimos advindo da incorporação da Cemig Telecom | -                 | 65.032        |
| Empréstimos e financiamentos obtidos                          | 2.446.269         | -             |
| Custo de transação                                            | (12.016)          | -             |
| Recursos antecipados                                          | 9.625             | -             |
| Financiamentos Obtidos líquidos dos Custos de Captação        | 2.443.878         | 65.032        |
| Variação monetária                                            | 110.031           | -             |
| Variação cambial                                              | 781.297           | -             |
| Encargos financeiros provisionados                            | 967.940           | 2.260         |
| Amortização do custo de transação                             | 26.323            | 285           |
| Encargos financeiros pagos                                    | (834.053)         | (787)         |
| Amortização de financiamentos                                 | (2.504.654)       | (9.416)       |
| <b>Subtotal</b>                                               | <b>15.388.459</b> | <b>57.374</b> |
| (-) FIC Pampulha - títulos de empresas controladas            | 5.596             | -             |
| <b>Saldos em 30 de setembro de 2018</b>                       | <b>15.394.055</b> | <b>57.374</b> |
| <b>Saldos em 31 de dezembro de 2018</b>                       | <b>14.771.828</b> | <b>45.081</b> |
| Empréstimos obtidos                                           | 4.510.000         | -             |
| Custos de transação                                           | (10.183)          | -             |
| Deságio na emissão de títulos                                 | (23.095)          | -             |
| Variação monetária                                            | 99.890            | -             |
| Variação cambial                                              | 429.299           | -             |
| Encargos financeiros provisionados                            | 948.312           | 2.343         |
| Amortização do custo de transação                             | 34.102            | 126           |
| Encargos financeiros pagos                                    | (845.994)         | -             |
| Amortização de financiamentos                                 | (4.750.192)       | -             |
| <b>Subtotal</b>                                               | <b>15.163.967</b> | <b>47.550</b> |
| (-) FIC Pampulha - títulos de empresas controladas            | 20.340            | -             |
| <b>Saldos em 30 de setembro de 2019</b>                       | <b>15.184.307</b> | <b>47.550</b> |

## Encargos financeiros capitalizados

Os custos de empréstimos diretamente relacionados com a aquisição, construção ou produção de um ativo que necessariamente requer um tempo substancial para ser concluído para fins de uso ou venda são capitalizados como parte do custo do correspondente ativo. Todos os demais custos de empréstimos são registrados em despesa no período em que são incorridos. Custos de empréstimos compreendem juros e outros custos incorridos pela Companhia relacionados aos empréstimos.

As controladas Cemig D e Gasmig transferiram para o ativo intangível e para o ativo de contrato os encargos dos empréstimos e financiamentos vinculados a obras, conforme abaixo:

|                                                                                               | Jan a Set/2019 | Jan a Set/2018 |
|-----------------------------------------------------------------------------------------------|----------------|----------------|
| Encargos de empréstimos e financiamentos                                                      | 948.312        | 967.940        |
| Encargos financeiros capitalizados no intangível no ativo de contrato (1) (nota 19 e nota 16) | (23.352)       | (23.508)       |
| <b>Efeito líquido no resultado</b>                                                            | <b>924.960</b> | <b>944.432</b> |

(1) A taxa média de capitalização foi de 7,54% a.a. em 2019 (9,64% a.a. em 2018).

Os valores dos encargos capitalizados não foram considerados nas adições ao fluxo de caixa das atividades de investimentos, para fins da Demonstração do Fluxo de Caixa, por não representarem saída de caixa para aquisição do referido ativo.



## Cláusulas Contratuais Restritivas - “Covenants”

A Companhia e suas controladas possuem contratos com Cláusulas Restritivas (“Covenants”) atreladas a índices financeiros, conforme quadro a seguir:

| Título                                                               | Descrição da Cláusula Restritiva                                                                                | Índice Requerido Emissora                                                                                                                             | Índice Requerido Cemig (garantidora)                                                                                                                  | Índice Requerido Parajuru e Volta do Rio                           | Exigibilidade de cumprimento             |
|----------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------|------------------------------------------|
| 7ª emissão de debêntures<br>Cemig GT (1)                             | Dívida Líquida / (Ebitda + Dividendos Recebidos)                                                                | Manter índice igual ou inferior a:<br>4,5 em 2019<br>3,0 em 2020<br>2,5 em 2021                                                                       | Manter índice igual ou inferior a:<br>3,5 em 2019<br>3,0 em 2020<br>2,5 em 2021                                                                       | -                                                                  | Semestral e anual                        |
| Eurobonds<br>Cemig GT (2)                                            | Dívida Líquida / EBITDA Ajustado para o Covenant                                                                | Manter índice igual ou inferior a:<br>4,5 em 31/12/2019<br>4,5 em 30/06/2020<br>3,0 em 31/12/2020<br>3,0 em 30/06/2021<br>2,5 em 31/12/2021 em diante | Manter índice igual ou inferior a:<br>3,5 em 31/12/2019<br>3,5 em 30/06/2020<br>3,0 em 31/12/2020<br>3,0 em 30/06/2021<br>3,0 em 31/12/2021 em diante | -                                                                  | Semestral e anual                        |
| 7ª emissão de debêntures<br>Cemig D                                  | Dívida Líquida / Ebitda ajustado                                                                                | Manter índice igual ou inferior a:<br>3,8 em 31/12/2019<br>3,5 em 30/06/2020 em diante                                                                | Manter índice igual ou inferior a:<br>3,5 em 31/12/2019<br>3,5 em 30/06/2020<br>3,0 em 31/12/2020 em diante                                           | -                                                                  | Semestral e anual                        |
| Debêntures<br>GASMIG (3)                                             | Endividamento Geral (Exigível Total/Ativo Total)                                                                | Menor que 0,6                                                                                                                                         | -                                                                                                                                                     | -                                                                  | Anual                                    |
|                                                                      | EBITDA/Serviço da Dívida                                                                                        | Igual ou maior que 1,3                                                                                                                                | -                                                                                                                                                     | -                                                                  | Anual                                    |
|                                                                      | EBITDA/Resultado Financeiro Líquido                                                                             | Igual ou maior que 2,5                                                                                                                                | -                                                                                                                                                     | -                                                                  | Anual                                    |
| Financiamento Caixa Econômica Federal<br>Parajuru e Volta do Rio (4) | Dívida Líquida/EBITDA                                                                                           | Igual ou menor que 2,5                                                                                                                                | -                                                                                                                                                     | -                                                                  | Anual                                    |
|                                                                      | Índice de Cobertura do Serviço da Dívida                                                                        | -                                                                                                                                                     | -                                                                                                                                                     | Manter índice igual ou superior a 1,20                             | Anual (durante o período de amortização) |
|                                                                      | Patrimônio Líquido/Passivo Total                                                                                | -                                                                                                                                                     | -                                                                                                                                                     | Manter relação mínima de 20,61% (Parajuru) e 20,63% (Volta do Rio) | Permanente                               |
|                                                                      | Capital Social Subscrito e Integralizado da financiada/Total dos investimentos realizados do projeto financiado | -                                                                                                                                                     | -                                                                                                                                                     | Manter relação mínima de 20,61% (Parajuru) e 20,63% (Volta do Rio) | Permanente                               |

- (1) 7ª emissão de debêntures da Cemig GT, em dezembro de 2016, no montante de R\$2.240 milhões.
- (2) Diante de uma eventual ultrapassagem dos covenants financeiros de manutenção, os juros serão automaticamente majorados em 2%a.a. durante o período em que permanecerem ultrapassados. Há também a obrigação de se respeitar um covenant “de manutenção” de dívida com garantia real no Consolidado da Cemig em relação ao EBITDA de 1,75x (2,0 x em dez/17) e um covenant “de incorrência” de dívida com garantia real na Cemig GT em relação ao EBITDA de 1,5x.
- (3) Caso não consiga atingir o índice requerido, a Gasmig constituirá, no prazo de 120 dias, contados das data da comunicação por escrito da BNDESPAR ou do BNDES, garantias aceitáveis aos debenturistas pelo valor total da dívida, observadas as normas do Conselho Monetário Nacional, salvo se naquele prazo estiverem restabelecidos os índices requeridos. Determinadas situações previstas contratualmente podem provocar vencimento antecipado de outras dívidas (*cross default*).
- (4) Os contratos de financiamentos da Caixa Econômica Federal para a Central Eólica Praias de Parajuru e Volta do Rio possuem Covenants Financeiros com exigibilidade de cumprimento condicionado ao vencimento antecipado do saldo remanescente da dívida. Somente é considerado exigível o cumprimento do Índice de Cobertura do Serviço da Dívida anualmente e durante o período de amortização, sendo o início deste período a partir de julho de 2020.



As cláusulas restritivas permanecem em conformidade em 30 de setembro de 2019, com exceção do descumprimento de “Covenant” não financeiro dos contratos de empréstimos junto a CEF das controladas Central Eólica Praias de Parajuru e Central Eólica Volta do Rio. Desta forma, a Companhia reclassificou para o passivo circulante o montante de R\$174.702, referente aos empréstimos dessas controladas, que originalmente estavam classificados no passivo não circulante, exclusivamente, para atendimento ao requerimento do item 69 do CPC 26 (R1). Adicionalmente, a Companhia avaliou os possíveis desdobramentos desse assunto nos seus demais contratos de empréstimos, financiamentos e debêntures e concluiu que não seriam necessários ajustes adicionais.

As cláusulas restritivas com exigibilidade de cumprimento permanente foram atendidas em 30 de setembro de 2019.

As informações relativas aos instrumentos financeiros derivativos (operações de “swap”) contratados para proteção do serviço associado à dívida com Eurobonds (principal em moeda estrangeira mais juros), bem como a exposição da Companhia a riscos de taxas de juros, são divulgadas na nota explicativa nº 33.

## 24. ENCARGOS REGULATÓRIOS

|                                                                            | Consolidado    |                |
|----------------------------------------------------------------------------|----------------|----------------|
|                                                                            | 30/09/2019     | 31/12/2018     |
| <b>Passivo</b>                                                             |                |                |
| Reserva global de reversão – RGR                                           | 27.859         | 29.068         |
| Conta de desenvolvimento energético – CDE                                  | 60.712         | 122.217        |
| Taxa de fiscalização da Aneel                                              | 2.620          | 2.329          |
| Eficiência energética                                                      | 255.424        | 257.956        |
| Pesquisa e desenvolvimento                                                 | 210.896        | 224.970        |
| Pesquisa expansão sistema energético                                       | 2.936          | 2.536          |
| Fundo nacional de desenvolvimento científico tecnológico                   | 5.785          | 4.746          |
| Programa de incentivo às fontes alternativas de energia elétrica - PROINFA | 8.789          | 6.631          |
| Compensação financeira pela utilização de recursos hídricos                | 8.905          | 5.804          |
| Encargo de capacidade emergencial                                          | 30.967         | 30.994         |
| Encargos consumidor - bandeiras tarifárias                                 | 22.340         | 16             |
| Outros                                                                     | 5.661          | 5.670          |
|                                                                            | <b>642.894</b> | <b>692.937</b> |
| <b>Passivo circulante</b>                                                  | <b>480.389</b> | <b>514.412</b> |
| <b>Passivo não circulante</b>                                              | <b>162.505</b> | <b>178.525</b> |



## 25. OBRIGAÇÕES PÓS-EMPREGO

As movimentações ocorridas no passivo líquido são as seguintes:

| Consolidado                               | Plano de Pensão e Suplementação de Aposentadoria | Plano de Saúde | Plano Odontológico | Seguro de Vida | Total      |
|-------------------------------------------|--------------------------------------------------|----------------|--------------------|----------------|------------|
| Passivo líquido em 31 de dezembro de 2017 | 2.068.355                                        | 1.809.441      | 38.505             | 269.880        | 4.186.181  |
| Despesa reconhecida no resultado          | 143.951                                          | 136.741        | 2.859              | 20.281         | 303.832    |
| Contribuições pagas                       | (132.218)                                        | (81.622)       | (1.849)            | (6.820)        | (222.509)  |
| Passivo líquido em 30 de setembro de 2018 | 2.080.088                                        | 1.864.560      | 39.515             | 283.341        | 4.267.504  |
| Passivo líquido em 31 de dezembro de 2018 | 2.169.610                                        | 2.343.799      | 47.552             | 427.383        | 4.988.344  |
| Despesa reconhecida no resultado          | 147.522                                          | 166.758        | 3.415              | 30.720         | 348.415    |
| Contribuições pagas                       | (147.938)                                        | (90.112)       | (1.981)            | (7.689)        | (247.720)  |
| Passivo líquido em 30 de setembro de 2019 | 2.169.194                                        | 2.420.445      | 48.986             | 450.414        | 5.089.039  |
|                                           |                                                  |                |                    | 30/09/2019     | 31/12/2018 |
| Passivo Circulante                        |                                                  |                |                    | 280.841        | 252.688    |
| Passivo Não Circulante                    |                                                  |                |                    | 4.808.198      | 4.735.656  |

| Controladora                              | Plano de Pensão e Suplementação de Aposentadoria | Plano de Saúde | Plano Odontológico | Seguro de Vida | Total      |
|-------------------------------------------|--------------------------------------------------|----------------|--------------------|----------------|------------|
| Passivo líquido em 31 de dezembro de 2017 | 333.484                                          | 111.568        | 2.659              | 11.786         | 459.497    |
| Despesa reconhecida no resultado          | 23.750                                           | 8.080          | 193                | 961            | 32.984     |
| Contribuições pagas                       | (6.505)                                          | (4.998)        | (116)              | (254)          | (11.873)   |
| Passivo líquido em 30 de setembro de 2018 | 350.729                                          | 114.650        | 2.736              | 12.493         | 480.608    |
| Passivo líquido em 31 de dezembro de 2018 | 357.354                                          | 132.188        | 3.198              | 16.711         | 509.451    |
| Despesa reconhecida no resultado          | 24.442                                           | 9.191          | 228                | 1.236          | 35.097     |
| Contribuições pagas                       | (7.278)                                          | (6.082)        | (126)              | (297)          | (13.783)   |
| Passivo líquido em 30 de setembro de 2019 | 374.518                                          | 135.297        | 3.300              | 17.650         | 530.765    |
|                                           |                                                  |                |                    | 30/09/2019     | 31/12/2018 |
| Passivo Circulante                        |                                                  |                |                    | 23.328         | 13.774     |
| Passivo Não Circulante                    |                                                  |                |                    | 507.437        | 495.677    |

Os valores registrados no passivo circulante referem-se às contribuições a serem efetuadas pela Cemig e suas controladas, nos próximos 12 meses, para amortização das obrigações atuariais.

Os valores registrados na despesa reconhecida no resultado referem-se às parcelas dos custos com obrigação pós-emprego, no montante de R\$304.096 (R\$250.328 no período de janeiro a setembro de 2018), mais os encargos e variação monetária da dívida pactuada com a Forluz, no montante de R\$44.319 (R\$53.504 no período de janeiro a setembro de 2018).



### **Dívida pactuada com o fundo de pensão - Forluz**

Em 30 de setembro de 2019, a Companhia e suas controladas possuem uma obrigação a pagar referente a déficits atuariais passados relacionados ao fundo de pensão no montante de R\$590.335 (R\$651.966 em 31 de dezembro de 2018). Esse valor foi reconhecido como obrigação a pagar e está sendo amortizado até junho de 2024, por meio de prestações mensais calculadas pelo sistema de prestações constantes (Tabela Price) e reajustadas pelo Índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplo (IPCA) do Instituto Brasileiro de Geografia e Estatística (IBGE), acrescido de 6% ao ano. Como essa dívida deverá ser paga mesmo em caso de superávit da Fundação, a Companhia e suas controladas mantêm o registro integral da dívida, de forma específica, estando os impactos referentes à atualização monetária e juros registrados no resultado financeiro.

### **Contrato de equacionamento do déficit do Plano A da Forluz**

A Forluz e as patrocinadoras Cemig, Cemig GT e Cemig D assinaram Instrumentos de Assunção de Dívida para Cobertura do Déficit do Plano A relativos aos anos de 2015 e 2016. Em 30 de setembro de 2019, o montante total a ser pago pela Companhia e suas controladas em decorrência dos déficits de 2015 e 2016 apurados no Plano A é de R\$553.065 (R\$377.449 em 31 de dezembro de 2018), com amortizações mensais até 2031, calculadas pelo sistema de prestações constantes (Tabela Price). Os juros remuneratórios aplicáveis sobre o saldo devedor dos instrumentos são de 6% ao ano, acrescidos do Índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplo (IPCA-IBGE). Na ocorrência de equilíbrio atuarial do plano antes do período de amortização integral dos contratos, a Companhia e suas controladas ficarão dispensadas do pagamento das parcelas remanescentes e os contratos serão extintos.

Em 03 de abril de 2019, foi celebrado um novo Instrumento Particular de Assunção de Dívida entre a Forluz e as patrocinadoras Cemig, Cemig GT e Cemig D, conforme plano de equacionamento para cobertura de déficit do Plano A relativo ao ano de 2017. O montante total a ser pago pela Companhia e suas controladas em decorrência do déficit de 2017 apurado no Plano A é de R\$178.328, com amortizações mensais até 2033. Os juros remuneratórios aplicáveis sobre o saldo devedor são de 6% ao ano, acrescidos do Índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplo (IPCA-IBGE). Na ocorrência de equilíbrio atuarial do plano antes do período de amortização integral do contrato, a Companhia ficará dispensada do pagamento das parcelas remanescentes e o contrato será extinto.

## **26. PROVISÕES**

A Companhia e suas controladas são partes em processos judiciais e administrativos, perante vários tribunais e órgãos governamentais, oriundos do curso normal de suas operações, envolvendo questões trabalhistas, cíveis, tributárias, ambientais, regulatórias e outros assuntos.



## Ações em que figura no polo passivo

A Companhia e suas controladas constituíram provisões para as ações judiciais cuja expectativa de perda é considerada provável e seu valor pode ser estimado, baseada na sua avaliação e de seus assessores legais, para as quais será necessária uma saída de recursos financeiros para liquidar a obrigação, conforme segue:

|                     | Consolidado    |                  |                 |                  |                  |
|---------------------|----------------|------------------|-----------------|------------------|------------------|
|                     | 31/12/2018     | Adições          | Reversões       | Liquidações      | 30/09/2019       |
| Trabalhistas        | 456.889        | 137.639          | (36.179)        | (59.034)         | 499.315          |
| Cíveis              |                |                  |                 |                  |                  |
| Relações de consumo | 18.876         | 14.618           | (1.401)         | (14.470)         | 17.623           |
| Outras ações cíveis | 29.011         | 12.292           | (12.107)        | (12.282)         | 16.914           |
|                     | <b>47.887</b>  | <b>26.910</b>    | <b>(13.508)</b> | <b>(26.752)</b>  | <b>34.537</b>    |
| Tributárias         | 51.894         | 1.203.623        | (8.416)         | (21.454)         | 1.225.647        |
| Ambientais          | 1.257          | 9                | (1.151)         | -                | 115              |
| Regulatórias        | 36.691         | 1.835            | (913)           | (1.298)          | 36.315           |
| Outras              | 46.053         | 12.893           | (1.266)         | (1.382)          | 56.298           |
| <b>Total</b>        | <b>640.671</b> | <b>1.382.909</b> | <b>(61.433)</b> | <b>(109.920)</b> | <b>1.852.227</b> |

|                     | Consolidado    |                |                 |                 |                |
|---------------------|----------------|----------------|-----------------|-----------------|----------------|
|                     | 31/12/2017     | Adições        | Reversões       | Liquidações     | 30/09/2018     |
| Trabalhistas        | 473.874        | 73.200         | (39.590)        | (26.533)        | 480.951        |
| Cíveis              |                |                |                 |                 |                |
| Relações de consumo | 18.632         | 14.227         | (362)           | (12.821)        | 19.676         |
| Outras ações cíveis | 43.105         | 7.685          | (12.765)        | (7.562)         | 30.463         |
|                     | <b>61.737</b>  | <b>21.912</b>  | <b>(13.127)</b> | <b>(20.383)</b> | <b>50.139</b>  |
| Tributárias         | 57.048         | 524            | (6.075)         | (328)           | 51.169         |
| Ambientais          | 45             | 1.146          | -               | (27)            | 1.164          |
| Regulatórias        | 39.812         | 14.048         | -               | (1.295)         | 52.565         |
| Outras              | 45.597         | 6.436          | (3.778)         | (790)           | 47.465         |
| <b>Total</b>        | <b>678.113</b> | <b>117.266</b> | <b>(62.570)</b> | <b>(49.356)</b> | <b>683.453</b> |

|                     | Controladora  |                |                |                 |                |
|---------------------|---------------|----------------|----------------|-----------------|----------------|
|                     | 31/12/2018    | Adições        | Reversões      | Liquidações     | 30/09/2019     |
| Trabalhistas        | 32.807        | 16.717         | -              | (3.649)         | 45.875         |
| Cíveis              |               |                |                |                 |                |
| Relações de consumo | 931           | 262            | (358)          | (261)           | 574            |
| Outras ações cíveis | 759           | 2              | (273)          | (3)             | 485            |
|                     | <b>1.690</b>  | <b>264</b>     | <b>(631)</b>   | <b>(264)</b>    | <b>1.059</b>   |
| Tributárias         | 11.269        | 181.202        | (6.816)        | (21.387)        | 164.268        |
| Regulatórias        | 17.180        | 425            | (175)          | (270)           | 17.160         |
| Outras              | 1.258         | 272            | (604)          | -               | 926            |
| <b>Total</b>        | <b>64.204</b> | <b>198.880</b> | <b>(8.226)</b> | <b>(25.570)</b> | <b>229.288</b> |

|                     | Controladora  |                               |               |                |                |               |
|---------------------|---------------|-------------------------------|---------------|----------------|----------------|---------------|
|                     | 31/12/2017    | Incorporação da Cemig Telecom | Adições       | Reversões      | Liquidações    | 30/09/2018    |
| Trabalhistas        | 38.603        | 22                            | 4.101         | (3.402)        | (4.101)        | 35.223        |
| Cíveis              |               |                               |               |                |                |               |
| Relações de consumo | 1.024         | -                             | 915           | -              | (598)          | 1.341         |
| Outras ações cíveis | 958           | -                             | 2.913         | -              | (2.790)        | 1.081         |
|                     | <b>1.982</b>  | <b>-</b>                      | <b>3.828</b>  | <b>-</b>       | <b>(3.388)</b> | <b>2.422</b>  |
| Tributárias         | 7.473         | -                             | 139           | (87)           | (17)           | 7.508         |
| Regulatórias        | 13.959        | -                             | 5.336         | -              | (959)          | 18.336        |
| Outras              | 1.177         | -                             | 129           | (67)           | (17)           | 1.222         |
| <b>Total</b>        | <b>63.194</b> | <b>22</b>                     | <b>13.533</b> | <b>(3.556)</b> | <b>(8.482)</b> | <b>64.711</b> |



A Administração da Companhia e de suas controladas, tendo em vista os prazos e a dinâmica dos sistemas judiciário, tributário e regulatório, acredita não ser praticável fornecer informações úteis aos usuários destas informações contábeis intermediárias a respeito do momento de eventuais saídas de caixa, bem como de quaisquer possibilidades de reembolsos.

A Companhia e suas controladas acreditam que eventuais desembolsos após o desfecho dos respectivos processos, em excesso aos montantes provisionados, não afetarão, de forma relevante, o resultado das operações e da posição financeira da Companhia e de suas controladas.

Os detalhes sobre as principais provisões e passivos contingentes são como segue, sendo esta a melhor expectativa dos desembolsos futuros para estas contingências:

**Provisões constituídas para processos com expectativa de perda provável e passivos contingentes vinculados, relativos aos processos com expectativa de perda possível.**

#### Trabalhistas

A Companhia e suas controladas são partes em diversas ações movidas por seus empregados e por empregados de empresas prestadoras de serviços. Essas ações versam, de modo geral, sobre horas extras, adicionais, verbas rescisórias, benefícios diversos, ajustes salariais e reflexos em plano de aposentadoria complementar. Além dessas ações, há outras ações relativas à terceirização de mão de obra, complementação e recálculo de pensões de aposentadorias pela Forluz e ajustes salariais.

O montante das contingências é de, aproximadamente, R\$1.678.320 (R\$1.724.929 em 31 de dezembro de 2018), dos quais R\$491.414 foram provisionados (R\$456.889 em 31 de dezembro de 2018), sendo esta a estimativa provável de recursos para liquidar estas discussões.

#### *Alteração do índice de correção monetária dos processos trabalhistas*

O Tribunal Superior do Trabalho (TST), considerando posição adotada pelo Supremo Tribunal Federal (STF) em duas ações diretas de inconstitucionalidade que tratavam do índice de correção monetária de precatórios federais, decidiu, em 04 de agosto de 2015, que os créditos trabalhistas deveriam ser atualizados com base na variação do Índice de Preços ao Consumidor Amplo Especial (IPCA-E), em substituição à Taxa Referencial (TR), para as ações trabalhistas que discutissem dívidas posteriores a 30 de junho de 2009 nos processos em aberto. Em 16 de outubro de 2015, foi publicada liminar concedida pelo STF que suspendeu os efeitos da decisão do TST, por entender que é competência exclusiva do STF apreciar a existência de repercussão geral da matéria constitucional.



Em acórdão publicado em 1º de novembro de 2018, o TST decidiu que o IPCA-E deverá ser adotado como índice de atualização dos débitos trabalhistas para os processos abertos no período de 25 de março de 2015 a 10 de novembro de 2017, permanecendo a utilização da TR para os demais períodos. O montante estimado da contingência é de R\$97.509 (R\$87.573 em 31 de dezembro de 2018), dos quais R\$7.901 foram provisionados mediante avaliação da Companhia dos efeitos da decisão do Tribunal Regional do Trabalho da 3ª Região (TRT3), em maio de 2019, acerca do acórdão publicado pelo TST, nos processos classificados com probabilidade de perda provável que se encontram em fase de execução. Nenhuma provisão adicional foi constituída, uma vez que a Companhia, com base na opinião de seus assessores jurídicos, avaliou a probabilidade de perda do mérito como possível, em função da decisão do STF e da inexistência de posicionamento jurisprudencial consolidado ou análise da doutrina acerca do tema, após a liminar concedida pelo Supremo Tribunal Federal.

### Relações de Consumo

A Companhia e suas controladas são partes em diversas ações cíveis relativas a indenizações por danos morais e materiais decorrentes, principalmente, de irregularidades na medição do consumo e cobranças indevidas durante o curso normal dos negócios, no montante de R\$66.861 (R\$66.399 em 31 de dezembro de 2018), dos quais R\$17.623 (R\$18.876 em 31 de dezembro de 2018) foram provisionados, sendo esta a estimativa provável de recursos para liquidar estas discussões.

### Outras Ações Cíveis

A Companhia e suas controladas são partes em diversas ações cíveis onde são requeridas indenizações por danos morais e materiais, entre outros, decorrentes de incidentes ocorridos durante o curso normal dos negócios, no montante de R\$293.297 (R\$277.048 em 31 de dezembro de 2018), dos quais R\$16.914 (R\$29.011 em 31 de dezembro de 2018) foram provisionados, sendo esta a estimativa provável de recursos para liquidar estas discussões.

### Tributárias

A Companhia e suas controladas são partes em diversos processos administrativos e judiciais relativos a tributos, onde são discutidos, dentre outros, assuntos relativos ao Imposto sobre a Propriedade Territorial Rural (ITR), Imposto sobre Transmissão Causa Mortis e Doação de Quaisquer Bens ou Direitos (ITCD), ao Programa de Integração Social (PIS), a Contribuição para o Financiamento da Seguridade Social (COFINS), ao Imposto de Renda Pessoa Jurídica (IRPJ), à Contribuição Social sobre o Lucro Líquido (CSLL) e aos embargos à execução fiscal. O valor da contingência é, aproximadamente, de R\$199.287 (R\$160.420 em 31 de dezembro de 2018), dos quais R\$38.943 (R\$46.472 em 31 de dezembro de 2018) foram provisionados, sendo esta a estimativa provável de recursos para liquidar estas discussões.



Adicionalmente às questões acima, a Companhia e suas controladas são partes em diversas ações judiciais em que se discutem a não incidência do Imposto Territorial Urbano – IPTU, relativamente aos imóveis afetos à concessão do serviço público. O valor da contingência é de R\$77.972 (R\$142.210 em 31 de dezembro de 2018), dos quais R\$4.091 foram provisionados (R\$5.422 em 31 de dezembro de 2018), sendo esta a estimativa provável de recursos para liquidar estas discussões. A Companhia tem logrado êxito em seus esforços no sentido de suspender a exigibilidade do crédito tributário de IPTU tendo obtido decisões favoráveis em alguns casos, sendo este o principal fato que levou à redução do valor da contingência.

#### *Contribuições Previdenciárias – Participação nos Lucros e Resultados*

A Receita Federal do Brasil instaurou processos administrativos e judiciais contra a Companhia, relativamente às contribuições previdenciárias sobre o pagamento de Participação nos Lucros e Resultados (PLR) a seus empregados entre os anos de 1999 e 2016, alegando que a Companhia não atendeu aos requisitos da Lei nº 10.101/2000 por não estabelecer previamente regras claras e objetivas para a distribuição desses valores. Em agosto de 2019, o Tribunal Regional Federal da 1ª Região publicou decisão desfavorável à Companhia sobre o tema. Em decorrência, a Companhia, com base na opinião de seus assessores jurídicos, reavaliou a probabilidade de perda de possível para provável para determinadas parcelas pagas a título de PLR, mantendo a classificação da probabilidade de perda como possível para as demais parcelas por acreditar ter argumentos de mérito para defesa e/ou por entender que os valores questionados já encontravam-se dentro do prazo de decadência..

O montante das contingências é de, aproximadamente, R\$1.434.023 (R\$1.264.460 em 31 de dezembro de 2018), dos quais R\$1.182.613 foram provisionados, sendo esta a estimativa provável de recursos para liquidar estas discussões.

#### Ambientais

A Companhia e suas controladas estão envolvidas em assuntos ambientais, os quais se referem a áreas protegidas, licenças ambientais, recuperação de danos ambientais e outros, no montante de R\$14.793 (R\$15.154 em 31 de dezembro de 2018), dos quais R\$115 foram provisionados (R\$1.257 em 31 de dezembro de 2018), sendo esta a estimativa provável de recursos para liquidar estas discussões.

#### Regulatórias

A Companhia e suas controladas são partes em diversos processos administrativos e judiciais onde são questionadas, principalmente: (i) os encargos tarifários cobrados nas faturas relativas ao uso do sistema de distribuição por autoprodutor; (ii) a violação de metas de indicadores de continuidade na prestação do serviço de fornecimento de energia elétrica e; (iii) a majoração tarifária ocorrida durante o plano de estabilização econômica do Governo Federal denominado “Plano Cruzado”, em 1986. O valor da contingência é de, aproximadamente, R\$273.064 (R\$259.800 em 31 de dezembro de 2018), dos quais R\$36.315 (R\$36.691 em 31 de dezembro de 2018) foram provisionados, sendo esta a estimativa provável de recursos para liquidar estas discussões.



## Outros Processos no Curso Normal dos Negócios

### *Quebra de Contrato – Prestação de Serviço de Limpeza de Faixas de Servidão e Aceiros*

A Companhia e suas controladas são partes em discussões quanto a alegados prejuízos sofridos em razão de supostos descumprimentos contratuais quando da prestação de serviço de limpeza de faixas de servidão e aceiros. O valor provisionado foi de R\$39.737 (R\$36.280 em 31 de dezembro de 2018), sendo esta a estimativa provável de recursos para liquidar esta discussão.

### *Projeto Luz para todos*

A Companhia é parte em discussões quanto a alegados prejuízos decorrentes de supostos descumprimentos contratuais quando da implantação de parte do programa de eletrificação rural Luz Para Todos. O montante estimado é de R\$314.569 (R\$291.262 em 31 de dezembro de 2018) dos quais R\$3.917 foram provisionados, sendo esta a estimativa provável de recursos para liquidar estas discussões.

### *Outras Ações*

A Companhia e suas controladas estão envolvidas, como impetrante ou ré, em outros litígios, incluindo causas ambientais, prestação de serviço de limpeza de faixa de servidão e aceiros, remoção de moradores de área de risco e indenizações por rescisões contratuais, de menor relevância, relacionados ao curso normal de suas operações, no montante estimado de R\$188.878 (R\$188.743 em 31 de dezembro de 2018), dos quais R\$12.644 foram provisionados (R\$11.030 em 31 de dezembro de 2018), sendo esta a estimativa provável de recursos para liquidar estas discussões. A Administração acredita que possui defesa adequada para estes litígios e não são esperadas perdas relevantes, relacionadas a estas questões, que possam ter efeito adverso na posição financeira e no resultado das operações da Companhia e suas controladas.

### **Passivos contingentes, cuja expectativa de perda é considerada possível e a Companhia acredita ter argumentos de mérito para a defesa judicial**

#### Impostos e Demais Contribuições

A Companhia e suas controladas são parte em diversos processos administrativos e judiciais relativos a tributos. Os detalhes das principais discussões são como segue:



### *Indenização do Anuênio*

A Companhia e suas controladas pagaram uma indenização aos empregados, no exercício de 2006, no montante de R\$177.686, em troca do direito referente aos anuênios futuros que seriam incorporados aos salários. A Companhia e suas controladas não efetuaram os recolhimentos de Imposto de Renda e Contribuição Previdenciária sobre este valor por considerar que essas obrigações não são incidentes sobre verbas indenizatórias. Entretanto, para evitar o risco de uma eventual multa no futuro, a Companhia e suas controladas impetraram mandados de segurança que permitiram o depósito judicial no valor de R\$121.834, que atualizado representa o valor de R\$280.463 (R\$274.871 em 31 de dezembro de 2018), registrado na conta de depósitos vinculados a litígios. O valor da contingência, atualizado, é de R\$286.593 (R\$303.584 em 31 de dezembro de 2018) e, com base nos argumentos acima, a Administração classificou a probabilidade de perda como possível.

### *Contribuições Previdenciárias*

A Receita Federal do Brasil instaurou processos administrativos contra a Companhia e suas controladas relativamente às contribuições previdenciárias sobre diversas rubricas: programa de alimentação do trabalhador (PAT), auxílio-educação, auxílio alimentação, Adicional Aposentadoria Especial, pagamentos de hora extra, exposição a risco no ambiente de trabalho, Sest/Senat e multa por descumprimento de obrigação acessória. A Companhia e suas controladas apresentaram as defesas e aguardam julgamento. O valor da contingência é, aproximadamente, R\$92.063 (R\$155.177 em 31 de dezembro de 2018). A Administração classificou a probabilidade de perda como possível tendo em vista, inclusive, a avaliação de perda na esfera judicial, fundamentada na avaliação dos pedidos e jurisprudência relativa à questão.

### *Não homologação da Compensação de Créditos Tributários*

A Receita Federal do Brasil não homologou a declaração de compensação de créditos decorrentes de saldos negativos nas Declarações de Informações Econômico-Fiscais da Pessoa Jurídica (DIPJ), além de pagamentos a maior, identificados pelos DARF's e/ou DCTF's, envolvendo os seguintes tributos: IRPJ, CSLL, PIS e COFINS. A Companhia e suas controladas estão contestando a não homologação das compensações. O valor da contingência é de R\$153.055 (R\$145.689 em 31 de dezembro de 2018) e a probabilidade de perda foi classificada como possível pela Companhia, em razão do atendimento dos requisitos legais pertinentes, constantes no Código Tributário Nacional (CTN).



### *Imposto de Renda Retido na Fonte (IRRF) sobre ganho de capital em operação societária*

Receita Federal do Brasil autuou a Cemig, na condição de responsável solidária de sua controlada em conjunto com a Parati S.A. Participações em Ativos de Energia Elétrica (Parati), relativamente a Imposto de Renda Retido na Fonte (IRRF) incidente sobre o ganho de capital em operação societária correspondente à compra, pela Parati, e venda, pela Enlighted, em 07 de julho de 2011, de 100% das participações na LUCE LLC (empresa com sede em Delaware, EUA), proprietária de 75,00% das quotas do Luce Brasil Fundo de Investimento em Participações (FIP Luce), detentor indireto, por meio da Luce Empreendimentos e Participações S.A., de, aproximadamente, 13,03% do capital total e votante de emissão da Light S.A. (Light). O valor da contingência é de, aproximadamente, R\$228.008 (R\$221.414 em 31 de dezembro de 2018) e a probabilidade de perda foi avaliada como possível.

### *Contribuição Social sobre o Lucro Líquido (CSLL)*

A Receita Federal do Brasil lavrou autos de infração contra a Companhia e suas controladas nos exercícios de 2012 e 2013 em razão da não adição ou dedutibilidade indevida de valores da base de cálculo da CSLL, com destaque para as parcelas relativas a: i) tributos com exigibilidade suspensa; ii) doações e patrocínios (Lei nº 8.313/91); e iii) multas por infrações de naturezas diversas. O montante desta contingência é de R\$389.438 (R\$349.760 em 31 de dezembro de 2018). A Companhia classificou a probabilidade de perda como possível em conformidade à análise da jurisprudência relativa à questão.

### Questões Regulatórias

#### *Contribuição para Iluminação Pública (CIP)*

A Cemig e a sua controlada Cemig D são partes em diversos processos judiciais, cujo objeto é a declaração de nulidade da cláusula dos Contratos de Fornecimento de Energia Elétrica para iluminação pública, firmados entre a Companhia e os diversos municípios de sua área de concessão e a restituição da diferença dos valores cobrados nos últimos 20 anos, caso seja reconhecido em juízo que tal cobrança é indevida. As ações se fundamentam em suposto equívoco da Companhia na estimativa de tempo utilizada para o cálculo do consumo de energia elétrica para iluminação pública, custeado pela CIP.

A Companhia acredita ter argumentos de mérito para defesa judicial em tais demandas, tendo, inclusive, obtido decisão parcial favorável e, portanto, não constituiu provisão para esta ação, estimada em R\$967.051 (R\$975.196 em 31 de dezembro de 2018), tendo classificado a probabilidade de perda como possível em razão da inaplicabilidade do Código de Defesa do Consumidor sobre o caso, por se tratar de regulamentação própria do setor elétrico, dispostas na Resoluções 414 e 456 da Aneel.



### *Contabilização de operações com venda de energia pela Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE)*

A AES Sul Distribuidora questiona, judicialmente, desde agosto de 2002, os critérios de contabilização das operações com venda de energia no Mercado Atacadista de Energia (MAE), antecessora da Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE), durante o período do racionamento, e obteve decisão judicial liminar favorável, em fevereiro de 2006, em que se determinou que a Aneel atendesse ao pleito da distribuidora e procedesse, com a CCEE, à recontabilização e liquidação das operações durante o racionamento, desconsiderando o seu Despacho nº 288 de 2002.

Tal medida deveria ser efetivada na CCEE, a partir de novembro de 2008, e implicaria um desembolso adicional para a Cemig GT, referente à despesa com compra de energia no mercado de curto prazo, com a CCEE, no valor aproximado de R\$338.002 (R\$317.460 em 31 de dezembro de 2018). A Cemig GT obteve em 09 de novembro de 2008, junto ao Tribunal Regional Federal, liminar suspendendo a obrigatoriedade de se depositar o valor devido, em decorrência da Liquidação Financeira Especial efetivada pela CCEE, e classificou a possibilidade de perda como possível em razão de se tratar de Acordo Geral do Setor Elétrico, no qual a controlada possui documentação hábil para suas alegações.

### *Encargos de Serviços do Sistema - Resolução do Conselho Nacional de Política Energética*

A Resolução CNPE nº 3, de 6 de março de 2013, estabeleceu novos critérios para o Rateio do custo do despacho adicional de usinas termelétricas. Pelos novos critérios, o custo dos Encargos do Serviço do Sistema (ESS) por motivo de segurança energética, que era rateado integralmente entre os consumidores livres e distribuidoras, passaria a ser rateado por todos os agentes do Sistema Interligado Nacional (SIN), inclusive geradores e comercializadores.

Em maio de 2013, a Associação Brasileira dos Produtores Independentes de Energia Elétrica (APINE), da qual a Cemig GT é associada, obteve liminar suspendendo os efeitos dos artigos 2º e 3º da Resolução CNPE nº 3, isentando os geradores do pagamento do ESS em conformidade à Resolução mencionada.

Em decorrência da Liminar, a CCEE efetuou a liquidação financeira de abril a dezembro de 2013, utilizando-se dos critérios anteriores à Resolução mencionada. Dessa forma, a Cemig GT efetuou o registro dos custos do ESS em conformidade aos critérios de liquidação financeira divulgados pela CCEE, sem os efeitos da Resolução CNPE nº 3.

Os pedidos da Autora (APINE) foram julgados procedentes em primeira instância, confirmando o provimento liminar concedido às suas associadas, dentre elas a Cemig GT e suas subsidiárias, contra essa decisão foi interposto recurso especial, sendo que em junho de 2019 o processo foi baixado, tendo em vista que a ação anulatória proposta pela Autora (APINE) transitou em julgado, tornando definitivo e irreversível o provimento jurisdicional que declarou a nulidade da Resolução CNPE nº 3/2013, na parte em que inclui os agentes de geração no rateio do custo do despacho adicional de usina para garantir o suprimento energético, mantendo-se definitivamente intacta a sistemática da Resolução CNPE nº 8/2007.



## Majoração tarifária

### *Exclusão de Consumidores Inscritos como Baixa Renda*

O Ministério Público Federal impetrou Ação Civil Pública contra a Companhia e a Aneel, objetivando evitar a exclusão de consumidores do enquadramento da Subclasse Tarifa Residencial de Baixa Renda, requerendo a condenação da Cemig D ao pagamento em dobro da quantia paga em excesso pelos consumidores. O pedido foi julgado procedente, contudo, a Companhia e a Aneel interpuseram recurso de apelação contra esta decisão e aguardam julgamento. O valor da contingência é de, aproximadamente, R\$321.752 (R\$302.890 em 31 de dezembro de 2018). A Cemig D classificou a possibilidade de perda como possível em decorrência de decisões favoráveis sobre este tema.

## Questões Ambientais

### *Impactos Ambientais Decorrentes de Construção de Usinas*

O Ministério Público do Estado de Minas Gerais, determinada associação e particulares distribuíram Ações Cíveis Públicas (ACP's) e Ações Populares requerendo que a Cemig GT invista, no mínimo, 0,5% da receita operacional bruta anual das usinas Emborcação, Pissarrão, Funil, Volta Grande, Poquim, Paraúna, Miranda, Nova Ponte, Rio de Pedras e Peti, desde 1997, na proteção e na preservação ambiental dos mananciais hídricos existentes nos municípios onde estão localizadas as usinas, e indenização proporcional aos danos ambientais causados, que não possam ser recuperados, decorrentes da omissão no cumprimento da Lei do Estado de Minas Gerais nº 12.503/1997. A Cemig GT interpôs recursos para o Superior Tribunal de Justiça (STJ) e para o Supremo Tribunal Federal (STF). A Cemig GT, baseada na opinião de seus assessores jurídicos, entende que se trata de discussão de matéria infraconstitucional (existência de Lei Federal com objeto análogo) e matéria constitucional no que se refere à constitucionalidade ou não da norma estadual, sendo a decisão final de competência do STJ e do STF. Nenhuma provisão foi constituída, uma vez que a Administração, baseada na opinião de seus assessores jurídicos, classificou a probabilidade de perda como possível e o valor da contingência é de R\$161.418 (R\$148.205 em 31 de dezembro de 2018).

O Ministério Público do Estado de Minas Gerais ajuizou ações civis públicas requerendo a formação de Área de Preservação Permanente (APP) no entorno do reservatório da usina hidrelétrica de Capim Branco, suspensão dos efeitos das licenças ambientais e recuperação de supostos danos ambientais. A Cemig GT, baseada na opinião de seus assessores jurídicos acerca das alterações ocorridas no novo código florestal e na jurisprudência relativa ao tema, classificou a probabilidade de perda nesta discussão como possível, e o valor estimado da contingência é de R\$93.439 (R\$87.159 em 31 de dezembro de 2018).



## Outros Passivos Contingentes

### *Quitação Antecipada da CRC – Contas de Resultado a Compensar*

A Companhia é parte em um processo administrativo junto ao Tribunal de Contas do Estado de Minas Gerais no qual está sendo questionada uma diferença de valores relativa ao desconto oferecido pela Cemig para antecipação da quitação de Contrato de Cessão do Crédito que a companhia detinha na Conta de Resultados a Compensar (CRC) para o Estado de Minas Gerais, concluída no primeiro trimestre de 2013, bem como à possível oneração indevida do Estado após a assinatura de Termos Aditivos que visaram a restabelecer o equilíbrio econômico financeiro do Contrato. O valor da contingência é de, aproximadamente, R\$423.682 (R\$412.054 em 31 de dezembro de 2018) e a Companhia acredita ter atendido aos requisitos legais, baseando-se no Parecer do Ministério Público de Contas do Tribunal de Contas do Estado de Minas Gerais. Dessa forma, a probabilidade de perda foi avaliada como possível, uma vez que a Companhia acredita que o ajuste se deu em fiel observância à legislação aplicável à espécie.

### *Desequilíbrio Contratual*

A Cemig D é parte em outras discussões decorrentes de supostos descumprimentos de contratos relacionados ao curso normal de suas operações, no montante estimado de R\$98.586 (R\$90.288 em 31 de dezembro de 2018). A Cemig D classificou a possibilidade de perda como possível em decorrência da análise de jurisprudência sobre este tema.

## **27. PATRIMÔNIO LÍQUIDO E REMUNERAÇÃO AOS ACIONISTAS**

### **a) Capital Social**

Em 30 de setembro de 2019 e 31 de dezembro de 2018, o Capital Social da Companhia é de R\$7.293.763, representado por 487.614.213 ações ordinárias e 971.138.388 preferenciais, ambas com valor nominal de R\$5,00. Existe previsão no Estatuto para aumento do capital social até o limite de 10%, mediante deliberação do Conselho Administração, devendo ser previamente ouvido o Conselho Fiscal.

### **b) Lucro por ação**

|                                      | Quantidade de ações        |                            |
|--------------------------------------|----------------------------|----------------------------|
|                                      | Jan a Set/2019             | Jan a Set/2018             |
| Ações ordinárias já capitalizadas    | 487.614.213                | 487.614.213                |
| Ações em tesouraria                  | (69)                       | (69)                       |
|                                      | <hr/> 487.614.144          | <hr/> 487.614.144          |
| Ações preferenciais já capitalizadas | 971.138.388                | 971.138.388                |
| Ações em tesouraria                  | (560.649)                  | (560.649)                  |
|                                      | <hr/> 970.577.739          | <hr/> 970.577.739          |
| <b>Total</b>                         | <hr/> <b>1.458.191.883</b> | <hr/> <b>1.458.191.883</b> |



## Lucro básico e diluído por ação

As opções de compra e venda de investimentos descritas na nota explicativa nº 32 tem potencialmente o poder de diluir os resultados por ação básicos no futuro, entretanto, não provocaram diluição no lucro por ação nos períodos apresentados.

O cálculo do lucro básico e diluído por ação é como segue:

|                                                                                     | Jan a Set/ 2019 | Jan a Set/ 2018 | Jul a Set /2019 | Jul a Set / 2018 |
|-------------------------------------------------------------------------------------|-----------------|-----------------|-----------------|------------------|
| Lucro líquido (Prejuízo) do período                                                 | 2.630.391       | 698.249         | (281.834)       | 244.540          |
| Lucro líquido (Prejuízo) do período - operações em continuidade                     | 2.406.324       | 662.601         | (505.901)       | 230.264          |
| Lucro líquido (Prejuízo) do período - operações descontinuadas                      | 224.067         | 35.648          | 224.067         | 14.276           |
| Total de ações                                                                      | 1.458.191.883   | 1.458.191.883   | 1.458.191.883   | 1.458.191.883    |
| <b>Lucro (prejuízo) básico e diluído por ação – operações em continuidade (R\$)</b> | <b>1,65</b>     | <b>0,46</b>     | <b>(0,34)</b>   | <b>0,16</b>      |
| Lucro (prejuízo) básico e diluído por ação – operações descontinuadas (R\$)         | 0,15            | 0,02            | 0,15            | 0,01             |
| <b>Lucro (prejuízo) básico e diluído por ação (R\$)</b>                             | <b>1,80</b>     | <b>0,48</b>     | <b>(0,19)</b>   | <b>0,17</b>      |

## c) Ajustes de avaliação patrimonial

| Ajustes de Avaliação Patrimonial                        | Consolidado        |                    |
|---------------------------------------------------------|--------------------|--------------------|
|                                                         | 30/09/2019         | 31/12/2018         |
| Ajustes de passivos atuariais – benefícios a empregados | (227.287)          | (256.943)          |
| Controlada e controlada em conjunto                     |                    |                    |
| Ajustes de passivos atuariais – benefícios a empregados | (1.712.005)        | (1.681.484)        |
| Custo atribuído de imobilizado                          | 595.076            | 611.191            |
| Ajustes de conversão de balanço                         | 362                | 362                |
| Outros                                                  | (141)              | 87                 |
|                                                         | (1.116.708)        | (1.069.844)        |
| <b>Ajustes de avaliação patrimonial</b>                 | <b>(1.343.995)</b> | <b>(1.326.787)</b> |

## d) Reservas de lucros

|                                                    | 30/09/2019       | 31/12/2018       |
|----------------------------------------------------|------------------|------------------|
| Reserva legal                                      | 853.018          | 853.018          |
| Reserva estatutária                                | 57.215           | 57.215           |
| Reserva de retenção de lucros                      | 3.965.159        | 3.965.160        |
| Reserva de incentivos fiscais                      | 65.617           | 66.783           |
| Reserva de dividendos obrigatórios não distribuído | 1.419.847        | 1.419.846        |
|                                                    | <b>6.360.856</b> | <b>6.362.022</b> |

## e) Dividendos

A movimentação dos dividendos e juros sobre capital próprio a pagar está demonstrada a seguir:

|                                                                  | Consolidado    | Controladora   |
|------------------------------------------------------------------|----------------|----------------|
| <b>Saldos em 31 de dezembro de 2018</b>                          | <b>863.703</b> | <b>861.420</b> |
| Dividendos declarados – Participação de não controladores        | 489            | -              |
| Dividendos retidos – Governo do Estado de Minas Gerais (nota 12) | (17.892)       | (17.892)       |
| Dividendos pagos                                                 | (78.974)       | (78.284)       |
| <b>Saldos em 30 de setembro de 2019</b>                          | <b>767.326</b> | <b>765.244</b> |



## 28. SUBSIDIÁRIAS COM PARTICIPAÇÕES SIGNIFICATIVAS DE NÃO CONTROLADORES

As informações financeiras das controladas as quais possuem participações significativas de não controladores são conforme segue:

| Empresa          | Participação societária detida por sócio não-controlador |            |
|------------------|----------------------------------------------------------|------------|
|                  | 30/09/2019                                               | 31/12/2018 |
| Gasmig           | 0,43%                                                    | 0,43%      |
| Light S.A (1)    | -                                                        | 50,01%     |
| LightGer (1)     | -                                                        | 25,51%     |
| Guanhães (1)     | -                                                        | 25,51%     |
| Axxion (1)       | -                                                        | 25,51%     |
| UHE Itaocara (1) | -                                                        | 25,51%     |

(1) Em 17 de julho de 2019, com a oferta pública de distribuição primária e secundária de ações de emissão da Light, a participação da Companhia nesta investida passou de 49,99% para 22,58%. Assim, considerando o seu direito de voto remanescente, a Companhia não mais controla a Light e demais investidas cujo controle é compartilhado com esta empresa. Mais informações nas notas explicativas nº 1, 16 e 36.

A movimentação das participações acumuladas de não controladores no patrimônio líquido está demonstrada a seguir:

| Investida                                                                          | Gasmig       | Light S.A        | LightGer      | Guanhães      | Axxion       | UHE Itaocara | Total            |
|------------------------------------------------------------------------------------|--------------|------------------|---------------|---------------|--------------|--------------|------------------|
| <b>31 de dezembro de 2018</b>                                                      | <b>4.306</b> | <b>1.277.098</b> | <b>21.973</b> | <b>50.158</b> | <b>4.402</b> | <b>2.671</b> | <b>1.360.608</b> |
| Lucro líquido do período atribuível aos acionistas não controladores               | 527          | -                | -             | -             | -            | -            | 527              |
| Aumento de capital de acionistas não controladores                                 | -            | -                | -             | 10.291        | -            | -            | 10.291           |
| Outros resultados abrangentes                                                      | (6)          | -                | -             | -             | -            | -            | (6)              |
| Dividendos propostos a acionistas não controladores                                | (489)        | -                | -             | -             | -            | -            | (489)            |
| Baixa da participação de não controladores em razão da perda de controle (nota 36) |              | (1.277.098)      | (21.973)      | (60.449)      | (4.402)      | (2.671)      | (1.366.593)      |
| <b>31 de dezembro de 2019</b>                                                      | <b>4.338</b> | <b>-</b>         | <b>-</b>      | <b>-</b>      | <b>-</b>     | <b>-</b>     | <b>4.338</b>     |

Lucro líquido (prejuízo) alocado às participações de não controladores:

| Empresa      | Consolidado    |                 |
|--------------|----------------|-----------------|
|              | Jan a Set/2019 | Jan a Set /2018 |
| Gasmig       | 527            | 518             |
| <b>Total</b> | <b>527</b>     | <b>518</b>      |

| Empresa      | Consolidado    |                 |
|--------------|----------------|-----------------|
|              | Jul a Set/2019 | Jul a Set /2018 |
| Gasmig       | 152            | 220             |
| <b>Total</b> | <b>152</b>     | <b>220</b>      |

## 29. RECEITA

As receitas são mensuradas pelo valor justo da contraprestação recebida ou a receber sendo reconhecida em bases mensais na medida em que ocorre: (i) a identificação dos direitos e obrigações do contrato com o cliente; (ii) identificação da obrigação de desempenho do contrato; (iii) determinação do preço para cada transação; (iv) alocação do preço da transação às obrigações de desempenho definidas no contrato e (v) cumprimento das obrigações de desempenho.



|                                                                                                          | Consolidado       |                   |
|----------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------|-------------------|
|                                                                                                          | Jan a Set/2019    | Jan a Set/2018    |
| Fornecimento bruto de energia elétrica (a)                                                               | 19.804.233        | 18.163.647        |
| Receita de uso dos sistemas elétricos de distribuição – TUSD (b)                                         | 1.976.904         | 1.419.958         |
| CVA e outros componentes financeiros (c)                                                                 | 45.119            | 1.783.790         |
| Receita de transmissão                                                                                   |                   |                   |
| Receita de concessão de transmissão (d)                                                                  | 374.877           | 310.293           |
| Receita de construção de transmissão (e)                                                                 | 150.158           | 12.726            |
| Receita de indenização de transmissão (f)                                                                | 124.057           | 208.164           |
| Receita de indenização de geração                                                                        | -                 | 82.331            |
| Receita de construção de distribuição (e)                                                                | 656.570           | 579.480           |
| Ajuste de expectativa do fluxo de caixa do ativo financeiro indenizável da concessão de distribuição (g) | 10.689            | 3.875             |
| Receita de atualização financeira da bonificação pela outorga (h)                                        | 244.069           | 245.730           |
| Transações com energia na CCEE (i)                                                                       | 407.248           | 189.123           |
| Fornecimento de gás                                                                                      | 1.713.102         | 1.452.427         |
| Multa por violação de padrão indicador de continuidade                                                   | (43.330)          | (31.596)          |
| Recuperação de créditos de PIS/Pasep e Cofins sobre ICMS (Nota 9)                                        | 1.438.563         | -                 |
| Outras receitas operacionais (j)                                                                         | 1.305.497         | 1.191.275         |
| Impostos e encargos incidentes sobre a receita (k)                                                       | (9.206.999)       | (8.816.972)       |
| <b>Receita operacional líquida</b>                                                                       | <b>19.000.757</b> | <b>16.794.251</b> |

|                                                                                                          | Consolidado      |                  |
|----------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------|------------------|
|                                                                                                          | Jul a Set/2019   | Jul a Set /2018  |
| Fornecimento bruto de energia elétrica (a)                                                               | 6.875.079        | 6.927.638        |
| Receita de uso dos sistemas elétricos de distribuição – TUSD (b)                                         | 711.185          | 605.618          |
| CVA e outros componentes financeiros (c)                                                                 | (35.122)         | 633.118          |
| Receita de transmissão                                                                                   |                  |                  |
| Receita de concessão de transmissão (d)                                                                  | 132.134          | 103.711          |
| Receita de construção de transmissão (e)                                                                 | 67.169           | 7.994            |
| Receita de indenização de transmissão (f)                                                                | 33.637           | 61.645           |
| Receita de indenização de geração                                                                        | -                | 47.868           |
| Receita de construção de distribuição (e)                                                                | 274.334          | 200.569          |
| Ajuste de expectativa do fluxo de caixa do ativo financeiro indenizável da concessão de distribuição (g) | 1.722            | 809              |
| Receita de atualização financeira da bonificação pela outorga (h)                                        | 67.918           | 88.749           |
| Transações com energia na CCEE (i)                                                                       | 9.811            | 29.157           |
| Fornecimento de gás                                                                                      | 581.869          | 553.448          |
| Multa por violação de padrão indicador de continuidade                                                   | (7.820)          | (5.915)          |
| Outras receitas operacionais (j)                                                                         | 467.913          | 417.832          |
| Impostos e encargos incidentes sobre a receita (k)                                                       | (3.109.043)      | (3.419.959)      |
| <b>Receita operacional líquida</b>                                                                       | <b>6.070.786</b> | <b>6.252.282</b> |

## a) Fornecimento Bruto de Energia Elétrica

Reconhecidas por meio da entrega de energia elétrica, sendo a receita registrada na medida do faturamento, com base nas tarifas homologadas pelo órgão regulador para cada classe de consumidor (cliente).

A composição do Fornecimento de Energia Elétrica, por classe de consumidores, é a seguinte:

|                                         | MWh (1)           |                   | R\$               |                   |
|-----------------------------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
|                                         | Jan a Set /2019   | Jan a Set /2018   | Jan a Set /2019   | Jan a Set /2018   |
| Residencial                             | 7.849.611         | 7.648.175         | 7.123.899         | 6.268.428         |
| Industrial                              | 11.963.776        | 13.134.700        | 3.534.740         | 3.588.856         |
| Comércio, serviços e outros             | 7.001.946         | 6.195.337         | 3.956.788         | 3.381.247         |
| Rural                                   | 2.830.521         | 2.777.694         | 1.511.446         | 1.325.571         |
| Poder público                           | 660.766           | 641.551           | 470.080           | 409.581           |
| Iluminação pública                      | 1.034.410         | 1.038.236         | 458.995           | 424.413           |
| Serviço público                         | 994.653           | 977.151           | 528.871           | 463.169           |
| Subtotal                                | <b>32.335.683</b> | <b>32.412.844</b> | <b>17.584.819</b> | <b>15.861.265</b> |
| Consumo Próprio                         | 28.242            | 33.083            | -                 | -                 |
| Fornecimento não faturado líquido       | -                 | -                 | 52.504            | 86.454            |
|                                         | <b>32.363.925</b> | <b>32.445.927</b> | <b>17.637.323</b> | <b>15.947.719</b> |
| Suprimento a outras concessionárias (2) | 8.479.648         | 8.768.341         | 2.214.263         | 2.251.991         |
| Suprimento não faturado líquido         | -                 | -                 | (47.353)          | (36.063)          |
| <b>Total</b>                            | <b>40.843.573</b> | <b>41.214.268</b> | <b>19.804.233</b> | <b>18.163.647</b> |



|                                         | MWh (1)           |                   | R\$              |                  |
|-----------------------------------------|-------------------|-------------------|------------------|------------------|
|                                         | Jul a Set /2019   | Jul a Set /2018   | Jul a Set /2019  | Jul a Set /2018  |
| Residencial                             | 2.557.935         | 2.497.296         | 2.458.671        | 2.402.379        |
| Industrial                              | 4.144.538         | 4.581.890         | 1.239.412        | 1.333.933        |
| Comércio, serviços e outros             | 2.347.906         | 1.996.913         | 1.336.909        | 1.236.950        |
| Rural                                   | 1.054.819         | 1.057.426         | 593.821          | 577.424          |
| Poder público                           | 205.123           | 207.162           | 158.343          | 157.262          |
| Iluminação pública                      | 348.477           | 349.429           | 167.642          | 172.248          |
| Serviço público                         | 315.588           | 323.919           | 195.474          | 186.888          |
| Subtotal                                | <b>10.974.386</b> | <b>11.014.035</b> | <b>6.150.272</b> | <b>6.067.084</b> |
| Consumo Próprio                         | 11.012            | 9.602             | -                | -                |
| Fornecimento não faturado líquido       | -                 | -                 | (2.403)          | 38.312           |
|                                         | <b>10.985.398</b> | <b>11.023.637</b> | <b>6.147.869</b> | <b>6.105.396</b> |
| Suprimento a outras concessionárias (2) | 2.979.882         | 3.160.972         | 755.593          | 783.975          |
| Suprimento não faturado líquido         | -                 | -                 | (28.383)         | 38.267           |
| Total                                   | <b>13.965.280</b> | <b>14.184.609</b> | <b>6.875.079</b> | <b>6.927.638</b> |

(1) Informações não revisadas pelos auditores independentes.

(2) Inclui Contrato de Comercialização de Energia no Ambiente Regulado (CCEAR), contratos bilaterais com outros agentes e as receitas de gestão de ativos de geração (GAG) das 18 usinas hidrelétrica do Lote D do Leilão nº 12/2015.

## b) Receita de Uso dos Sistemas Elétricos de Distribuição – TUSD

Reconhecidas pela disponibilização da infraestrutura da rede elétrica de distribuição a seus clientes sendo o valor justo da contraprestação calculado conforme tarifa de uso da rede de distribuição (“TUSD”) desses consumidores, cobrados com base na tarifa definida pelo órgão regulador.

## c) Conta de Compensação de Variação de Custos da Parcela A (CVA) e de Outros Componentes Financeiros

O resultado decorrente das variações da Conta de Compensação de Variação de Custos da Parcela A (CVA) e de Outros Componentes Financeiros refere-se às variações positivas ou negativas entre a estimativa de custos não gerenciáveis da controlada Cemig D e os pagamentos efetivamente ocorridos. Os montantes reconhecidos decorrem das constituições e realizações no período corrente homologadas ou a serem homologadas nos processos de reajuste tarifário, conforme demonstrado na nota explicativa nº 15.

## d) Receita de Concessão de Transmissão

A Receita de Concessão de Transmissão compreende a parcela recebida dos agentes do setor elétrico referente à construção, operação e manutenção (O&M) da rede de linhas de transmissão, representada pela Receita Anual Permitida – RAP, sendo adicionado ajuste de expectativa do fluxo de caixa do ativo financeiro decorrente da variação do valor justo da base de remuneração de ativos, no montante de R\$8.483 de janeiro a setembro de 2019 (R\$11.977 de janeiro a setembro de 2018).

## e) Receita de Construção

A receita de construção é integralmente compensada pelos custos de construção e corresponde aos investimentos da Companhia no período em ativos de contrato.



#### f) Receita de Indenização de Transmissão

Correspondente à atualização, pelo IPCA, do saldo de indenização de transmissão a receber, conforme descrito na nota explicativa nº 15.

#### g) Ajuste de expectativa do fluxo de caixa do ativo financeiro indenizável da concessão de distribuição

Receita decorrente da atualização monetária da Base de Remuneração de Ativos.

#### h) Receita de Atualização Financeira da Bonificação pela Outorga

Representa a atualização pelo IPCA e juros remuneratórios da Bonificação pela Outorga relativa à concessão de geração do lote D do Leilão 12/2015, conforme descrito na nota explicativa nº 15.

#### i) Receita de Transações com energia na Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE)

A receita com transações com energia na CCEE corresponde à apuração mensal do resultado líquido positivo das liquidações das operações de compra e venda de energia elétrica no mercado de curto prazo, no âmbito da CCEE, cuja contraprestação corresponde ao produto da energia vendida pelo Preço de Liquidação das Diferenças - PLD.

#### j) Outras Receitas Operacionais

|                            | Consolidado      |                  |
|----------------------------|------------------|------------------|
|                            | Jan a Set/2019   | Jan a Set/2018   |
| Serviço taxado             | 13.025           | 9.543            |
| Prestações de serviços     | 137.247          | 136.620          |
| Subvenções (1)             | 936.929          | 837.243          |
| Aluguel e arrendamento     | 151.569          | 65.137           |
| Ressarcimentos contratuais | 64.640           | 135.727          |
| Outras                     | 2.087            | 7.005            |
|                            | <b>1.305.497</b> | <b>1.191.275</b> |

|                            | Consolidado    |                 |
|----------------------------|----------------|-----------------|
|                            | Jul a Set/2019 | Jul a Set /2018 |
| Serviço taxado             | 4.643          | 3.743           |
| Prestações de serviços     | 47.421         | 46.180          |
| Subvenções (1)             | 330.009        | 290.336         |
| Aluguel e arrendamento     | 86.373         | 22.577          |
| Ressarcimentos contratuais | -              | 51.635          |
| Outras                     | (533)          | 3.361           |
|                            | <b>467.913</b> | <b>417.832</b>  |

(1) Receita reconhecida em decorrência dos subsídios governamentais incidentes nas tarifas aplicáveis aos clientes do serviço de distribuição e transmissão de energia elétrica, incluindo subsídios de baixa renda, que são reembolsados pela ELETROBRAS.



## k) Impostos e Encargos Incidentes Sobre a Receita

|                                                                    | Consolidado      |                  |
|--------------------------------------------------------------------|------------------|------------------|
|                                                                    | Jan a Set /2019  | Jan a Set /2018  |
| <b>Tributos sobre a Receita</b>                                    |                  |                  |
| ICMS                                                               | 4.691.894        | 4.093.112        |
| COFINS                                                             | 1.821.515        | 1.882.429        |
| PIS-PASEP                                                          | 396.616          | 406.686          |
| Outros                                                             | 5.996            | 5.497            |
|                                                                    | <b>6.916.021</b> | <b>6.387.724</b> |
| <b>Encargos do Consumidor</b>                                      |                  |                  |
| Reserva global de reversão – RGR                                   | 12.600           | 14.902           |
| Programa de eficiência energética – PEE                            | 49.814           | 48.328           |
| Conta de desenvolvimento energético – CDE                          | 1.970.285        | 1.835.412        |
| Pesquisa e desenvolvimento – P&D                                   | 30.225           | 28.716           |
| Fundo nacional de desenvolvimento científico e tecnológico – FNDCT | 30.225           | 28.716           |
| Pesquisa expansão sistema energético – EPE/MME                     | 15.113           | 14.359           |
| Encargos do consumidor – PROINFA                                   | 39.369           | 29.620           |
| Taxa fiscalização serviços energia elétrica                        | 21.863           | 19.415           |
| Compensação financeira utilização recursos hídricos                | 28.105           | 35.299           |
| Encargos do consumidor - bandeiras tarifárias                      | 93.342           | 374.481          |
| Outros                                                             | 37               | -                |
|                                                                    | <b>2.290.978</b> | <b>2.429.248</b> |
|                                                                    | <b>9.206.999</b> | <b>8.816.972</b> |

|                                                                    | Consolidado      |                  |
|--------------------------------------------------------------------|------------------|------------------|
|                                                                    | Jul a Set /2019  | Jul a Set /2018  |
| <b>Tributos sobre a Receita</b>                                    |                  |                  |
| ICMS                                                               | 1.639.149        | 1.575.191        |
| COFINS                                                             | 557.256          | 711.820          |
| PIS-PASEP                                                          | 120.981          | 154.537          |
| Outros                                                             | 1.865            | 1.786            |
|                                                                    | <b>2.319.251</b> | <b>2.443.334</b> |
| <b>Encargos do Consumidor</b>                                      |                  |                  |
| Reserva global de reversão – RGR                                   | 3.863            | 4.490            |
| Programa de eficiência energética – PEE                            | 17.224           | 18.484           |
| Conta de desenvolvimento energético – CDE                          | 638.919          | 654.452          |
| Pesquisa e desenvolvimento – P&D                                   | 9.586            | 10.077           |
| Fundo nacional de desenvolvimento científico e tecnológico – FNDCT | 9.586            | 10.077           |
| Pesquisa expansão sistema energético – EPE/MME                     | 4.794            | 5.039            |
| Encargos do consumidor – PROINFA                                   | 13.040           | 10.177           |
| Taxa fiscalização serviços energia elétrica                        | 7.691            | 6.820            |
| Compensação financeira utilização recursos hídricos                | 11.593           | 7.587            |
| Encargos do consumidor - bandeiras tarifárias                      | 73.474           | 249.422          |
| Outros                                                             | 22               | -                |
|                                                                    | <b>789.792</b>   | <b>976.625</b>   |
|                                                                    | <b>3.109.043</b> | <b>3.419.959</b> |



### 30. CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS

A composição dos custos e despesas operacionais da Companhia e suas controladas é conforme segue:

|                                                            | Consolidado       |                   | Controladora    |                 |
|------------------------------------------------------------|-------------------|-------------------|-----------------|-----------------|
|                                                            | Jan a Set /2019   | Jan a Set /2018   | Jan a Set /2019 | Jan a Set /2018 |
| Pessoal (a)                                                | 981.422           | 988.381           | 23.094          | 29.168          |
| Participação dos empregados e administradores no resultado | 159.943           | 22.821            | 12.323          | 5.926           |
| Obrigações pós-emprego - nota 25                           | 304.096           | 250.328           | 32.916          | 30.352          |
| Materiais                                                  | 60.706            | 74.419            | 189             | 1.101           |
| Serviços de terceiros (b)                                  | 893.945           | 752.835           | 30.099          | 17.319          |
| Energia elétrica comprada para revenda (c)                 | 8.154.308         | 8.576.061         | -               | -               |
| Depreciação e amortização                                  | 723.322           | 619.104           | 3.668           | 761             |
| Provisões e ajustes para perdas operacionais (d)           | 2.275.422         | 402.118           | 190.837         | 71.952          |
| Encargos de uso da rede básica de transmissão              | 1.077.387         | 1.140.903         | -               | -               |
| Gás comprado para revenda                                  | 1.100.302         | 897.903           | -               | -               |
| Custos de construção de infraestrutura (e)                 | 806.728           | 592.206           | -               | -               |
| Outras despesas operacionais líquidas (f)                  | 188.595           | 263.141           | 6.424           | 9.089           |
|                                                            | <b>16.726.176</b> | <b>14.580.220</b> | <b>299.550</b>  | <b>165.668</b>  |

|                                                                       | Consolidado      |                  | Controladora    |                 |
|-----------------------------------------------------------------------|------------------|------------------|-----------------|-----------------|
|                                                                       | Jul a Set /2019  | Jul a Set /2018  | Jul a Set /2019 | Jul a Set /2018 |
| Pessoal (a)                                                           | 304.350          | 308.141          | 4.725           | 9.201           |
| Participação dos empregados e administradores no resultado (reversão) | (14.572)         | 94               | 1.116           | -               |
| Obrigações pós-emprego - nota 24                                      | 105.397          | 80.931           | 11.170          | 9.993           |
| Materiais                                                             | 20.450           | 40.713           | 95              | 337             |
| Serviços de terceiros (b)                                             | 307.976          | 262.489          | 18.740          | 7.916           |
| Energia elétrica comprada para revenda (c)                            | 3.034.108        | 3.493.463        | -               | -               |
| Depreciação e amortização                                             | 244.023          | 207.804          | 1.270           | 545             |
| Provisões e ajustes para perdas operacionais (d)                      | 1.297.043        | 134.799          | 154.992         | (6.237)         |
| Encargos de uso da rede básica de transmissão                         | 376.216          | 332.323          | -               | -               |
| Gás comprado para revenda                                             | 375.140          | 341.445          | -               | -               |
| Custos de construção de infraestrutura (e)                            | 341.503          | 208.563          | -               | -               |
| Outras despesas operacionais líquidas (f)                             | 94.741           | 111.533          | 1.917           | 1.741           |
|                                                                       | <b>6.486.375</b> | <b>5.522.298</b> | <b>194.025</b>  | <b>23.496</b>   |

Para detalhes sobre os custos e despesas de operações descontinuadas, vide nota explicativa nº 36.

#### a) Despesas com Pessoal

##### Programa de Desligamento Voluntário Programado (PDVP) – 2019

Em dezembro de 2018, a Companhia aprovou o programa de desligamento voluntário programado (PDVP 2019), com período de adesão de 07 a 31 de janeiro de 2019, sendo elegíveis os empregados que tiverem tempo de serviço igual ou superior a 25 anos na empresa até 31 de dezembro de 2018. O programa previa o pagamento das verbas rescisórias legais, incluindo aviso prévio, depósito da multa correspondente a 40% do valor base do FGTS para fins rescisórios e demais encargos previstos na legislação, sem previsão de pagamento de prêmio adicional.

Em março de 2019, a Companhia aprovou a reabertura do programa de desligamento voluntário (PDVP 2019), com período de adesão de 1º a 10 de abril de 2019 e alteração dos requisitos para tanto, mantendo-se as mesmas condições financeiras.



O montante apropriado na fase de reabertura do PDVP 2019, incluindo as verbas rescisórias, foi de R\$ 65.596 (458 empregados) registrados no resultado de 2018 e R\$21.491, (155 empregados) registrado em março de 2019.

## b) Serviços de Terceiros

|                                                                         | Consolidado    |                | Controladora   |                |
|-------------------------------------------------------------------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
|                                                                         | Jan a Set/2019 | Jan a Set/2018 | Jan a Set/2019 | Jan a Set/2018 |
| Leitura de medidores, impressão e entrega de contas de energia elétrica | 95.928         | 99.260         | -              | -              |
| Comunicação                                                             | 48.554         | 59.324         | 1.906          | 8.456          |
| Manutenção e conservação de instalações e equipamentos elétricos        | 289.102        | 220.610        | 25             | 15             |
| Conservação e limpeza de prédios                                        | 81.331         | 82.299         | 210            | 555            |
| Mão de obra contratada                                                  | 7.814          | 16.901         | 8              | 110            |
| Fretes e passagens                                                      | 4.886          | 5.088          | 913            | 1.360          |
| Hospedagem e alimentação                                                | 9.773          | 8.612          | 135            | 144            |
| Vigilância                                                              | 12.700         | 15.475         | -              | -              |
| Consultoria                                                             | 15.217         | 5.198          | 4.744          | 1.422          |
| Manutenção/conservação de móveis utensílios                             | 3.388          | 2.376          | 2              | 14             |
| Tecnologia da informação                                                | 38.325         | 34.509         | 869            | 2.874          |
| Manutenção e conservação de veículos                                    | 1.949          | 1.554          | -              | 1              |
| Corte e religação                                                       | 52.732         | 37.847         | -              | -              |
| Meio ambiente                                                           | 8.933          | 7.800          | -              | -              |
| Serviços advocatícios                                                   | 17.846         | 17.777         | 1.208          | 2.191          |
| Custas processuais                                                      | 878            | 1.502          | 111            | -              |
| Poda de árvores                                                         | 34.273         | 17.137         | -              | -              |
| Limpeza de faixa                                                        | 44.604         | 27.561         | -              | -              |
| Reprografia e publicações legais                                        | 16.212         | 14.997         | 413            | 408            |
| Inspeção de unidades consumidoras                                       | 9.744          | 6.690          | -              | -              |
| Outras despesas                                                         | 99.756         | 70.318         | 19.555         | (231)          |
|                                                                         | <b>893.945</b> | <b>752.835</b> | <b>30.099</b>  | <b>17.319</b>  |

|                                                                         | Consolidado    |                | Controladora   |                |
|-------------------------------------------------------------------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
|                                                                         | Jul a Set/2019 | Jul a Set/2018 | Jul a Set/2019 | Jul a Set/2018 |
| Leitura de medidores, impressão e entrega de contas de energia elétrica | 31.594         | 33.722         | -              | -              |
| Comunicação                                                             | 14.096         | 23.379         | 210            | 6.248          |
| Manutenção e conservação de instalações e equipamentos elétricos        | 90.689         | 68.562         | 19             | 3              |
| Conservação e limpeza de prédios                                        | 27.471         | 29.534         | 44             | 261            |
| Mão de obra contratada                                                  | 1.574          | 6.072          | 8              | 8              |
| Fretes e passagens                                                      | 1.597          | 1.874          | 279            | 644            |
| Hospedagem e alimentação                                                | 3.245          | 2.996          | 58             | 47             |
| Vigilância                                                              | 4.498          | 5.350          | -              | -              |
| Consultoria                                                             | 5.707          | 335            | 525            | 524            |
| Manutenção/conservação de móveis utensílios                             | 1.078          | 1.025          | 2              | 1              |
| Tecnologia da informação                                                | 14.426         | 12.011         | 263            | 1.549          |
| Manutenção e conservação de veículos                                    | 716            | 509            | -              | 1              |
| Corte e religação                                                       | 18.190         | 15.122         | -              | -              |
| Meio ambiente                                                           | 2.643          | 3.141          | -              | -              |
| Serviços advocatícios                                                   | 6.356          | 6.676          | 481            | 1.731          |
| Custas processuais                                                      | 702            | 516            | 29             | -              |
| Poda de árvores                                                         | 12.942         | 7.220          | -              | -              |
| Limpeza de faixa                                                        | 15.802         | 13.869         | -              | -              |
| Reprografia e publicações legais                                        | 6.499          | 6.377          | 289            | 74             |
| Inspeção de unidades consumidoras                                       | 4.521          | 2.016          | -              | -              |
| Outras despesas                                                         | 43.630         | 22.183         | 16.533         | (3.175)        |
|                                                                         | <b>307.976</b> | <b>262.489</b> | <b>18.740</b>  | <b>7.916</b>   |



### c) Energia Elétrica Comprada para Revenda

|                                                          | Consolidado      |                  |
|----------------------------------------------------------|------------------|------------------|
|                                                          | Jan a Set /2019  | Jan a Set /2018  |
| Energia de Itaipu Binacional                             | 1.066.473        | 1.007.675        |
| Contratos por cotas de garantia física                   | 527.410          | 500.876          |
| Cotas das usinas de Angra I e II                         | 201.879          | 200.135          |
| Energia de curto prazo                                   | 1.248.444        | 1.662.386        |
| PROINFA                                                  | 285.925          | 239.543          |
| Contratos bilaterais                                     | 231.229          | 294.682          |
| Energia adquirida através de leilão em ambiente regulado | 2.211.759        | 2.558.096        |
| Energia adquirida no ambiente livre                      | 3.006.561        | 2.865.557        |
| Geração distribuída                                      | 137.349          | 62.850           |
| Créditos de PIS/Pasep e Cofins                           | (762.721)        | (815.739)        |
|                                                          | <b>8.154.308</b> | <b>8.576.061</b> |

|                                                          | Consolidado      |                  |
|----------------------------------------------------------|------------------|------------------|
|                                                          | Jul a Set /2019  | Jul a Set /2018  |
| Energia de Itaipu Binacional                             | 372.296          | 374.255          |
| Contratos por cotas de garantia física                   | 163.052          | 189.251          |
| Cotas das usinas de Angra I e II                         | 67.293           | 66.712           |
| Energia de curto prazo                                   | 486.177          | 733.160          |
| PROINFA                                                  | 95.308           | 79.847           |
| Contratos bilaterais                                     | 79.750           | 149.543          |
| Energia adquirida através de leilão em ambiente regulado | 816.193          | 1.077.340        |
| Energia adquirida no ambiente livre                      | 1.168.392        | 1.121.959        |
| Geração distribuída                                      | 54.491           | 24.354           |
| Créditos de PIS/Pasep e Cofins                           | (268.844)        | (322.958)        |
|                                                          | <b>3.034.108</b> | <b>3.493.463</b> |

### d) Provisões (Reversões) Operacionais

|                                                                               | Consolidado      |                | Controladora   |                |
|-------------------------------------------------------------------------------|------------------|----------------|----------------|----------------|
|                                                                               | Jan a Set/2019   | Jan a Set/2018 | Jan a Set/2019 | Jan a Set/2018 |
| Perdas estimadas com créditos de liquidação duvidosa (nota 7)                 | 228.361          | 227.789        | -              | -              |
| Perdas estimadas (reversões) em outros créditos a receber (1)                 | 4.935            | (4.934)        | 183            | -              |
| Perdas estimadas em mútuos com partes relacionadas relacionadas (3) (nota 32) | 688.031          | -              | -              | -              |
| Provisão (reversão) para Contingências (2) (nota 26)                          |                  |                |                |                |
| Trabalhistas                                                                  | 101.460          | 33.610         | 16.717         | 699            |
| Cíveis                                                                        | 13.402           | 8.785          | (367)          | 3.828          |
| Tributárias                                                                   | 1.195.207        | (5.551)        | 174.386        | 52             |
| Ambientais                                                                    | (1.142)          | 1.146          | -              | -              |
| Regulatórias                                                                  | 922              | 14.048         | 250            | 5.336          |
| Outras                                                                        | 11.627           | 2.658          | (332)          | 62             |
|                                                                               | <b>1.321.476</b> | <b>54.696</b>  | <b>190.654</b> | <b>9.977</b>   |
|                                                                               | <b>2.242.803</b> | <b>277.551</b> | <b>190.837</b> | <b>9.977</b>   |
| Ajustes para perdas                                                           |                  |                |                |                |
| Opção de venda RME e LEPSA (nota 29)                                          | -                | 61.975         | -              | 61.975         |
| Opção de venda SAAG (nota 33)                                                 | 32.619           | 62.592         | -              | -              |
|                                                                               | <b>32.619</b>    | <b>124.567</b> | <b>-</b>       | <b>61.975</b>  |
|                                                                               | <b>2.275.422</b> | <b>402.118</b> | <b>190.837</b> | <b>71.952</b>  |

|                                                               | Consolidado      |                 | Controladora    |                 |
|---------------------------------------------------------------|------------------|-----------------|-----------------|-----------------|
|                                                               | Jul a Set /2019  | Jul a Set /2018 | Jul a Set /2019 | Jul a Set /2018 |
| Perdas estimadas com créditos de liquidação duvidosa (nota 7) | 101.383          | 60.232          | -               | -               |
| Provisão (reversão) para Contingências (2) (nota 26)          |                  |                 |                 |                 |
| Trabalhistas                                                  | (5.098)          | 36.670          | 865             | (10.185)        |
| Cíveis                                                        | 12.326           | (3.743)         | 143             | 2.283           |
| Tributárias                                                   | 1.175.896        | (2.345)         | 154.118         | 65              |
| Ambientais                                                    | (1.251)          | 1.115           | -               | -               |
| Regulatórias                                                  | (29)             | 3.979           | (357)           | 1.627           |
| Outras                                                        | 3.143            | 984             | 223             | 52              |
|                                                               | <b>1.184.987</b> | <b>36.660</b>   | <b>154.992</b>  | <b>(6.158)</b>  |
|                                                               | <b>1.286.370</b> | <b>96.892</b>   | <b>154.992</b>  | <b>(6.158)</b>  |
| Ajustes para perdas                                           |                  |                 |                 |                 |
| Opção de venda RME e LEPSA (nota 29)                          | -                | (79)            | -               | (79)            |
| Opção de venda SAAG (nota 33)                                 | 10.673           | 37.986          | -               | -               |
|                                                               | <b>10.673</b>    | <b>37.907</b>   | <b>-</b>        | <b>(79)</b>     |
|                                                               | <b>1.297.043</b> | <b>134.799</b>  | <b>154.992</b>  | <b>(6.237)</b>  |

- (1) A perda estimada para outros créditos a receber é apresentada na demonstração de resultado como despesa operacional.  
(2) As provisões para contingências da controladora são apresentadas na demonstração dos resultados do período como custos operacionais.  
(3) Perdas estimadas sobre os valores a receber da Renova, como resultado de avaliação do risco de crédito da controlada em conjunto.

## e) Custo de Construção de Infraestrutura

|                           | Consolidado     |                 |                 |                 |
|---------------------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|
|                           | Jan a Set /2019 | Jan a Set /2018 | Jul a Set /2019 | Jul a Set /2018 |
| Pessoal e administradores | 53.817          | 51.840          | 23.419          | 17.780          |
| Materiais                 | 400.309         | 222.111         | 171.546         | 72.497          |
| Serviços de terceiros     | 281.310         | 255.383         | 125.945         | 91.294          |
| Outros                    | 71.292          | 62.872          | 20.593          | 26.992          |
|                           | <b>806.728</b>  | <b>592.206</b>  | <b>341.503</b>  | <b>208.563</b>  |

## f) Outras despesas (receitas) operacionais líquidas

|                                                      | Consolidado     |                 | Controladora    |                 |
|------------------------------------------------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|
|                                                      | Jan a Set /2019 | Jan a Set /2018 | Jan a Set /2019 | Jan a Set /2018 |
| Arrendamentos e aluguéis (1)                         | 4.839           | 69.130          | 1.262           | 3.722           |
| Propaganda e publicidade                             | 5.030           | 4.476           | 234             | 209             |
| Consumo próprio de energia elétrica                  | 14.030          | 20.453          | -               | -               |
| Subvenções e doações                                 | 9.114           | 13.333          | -               | 2.296           |
| Concessão onerosa                                    | 2.127           | 2.068           | -               | -               |
| Seguros                                              | 6.968           | 5.065           | 1.238           | 1.184           |
| Anuidade CCEE                                        | 4.653           | 5.460           | 1               | 1               |
| Resultado líquido na desativação e alienação de bens | 27.993          | 14.817          | 529             | 468             |
| Forluz – custeio administrativo                      | 22.782          | 21.291          | 1.100           | 929             |
| Agentes arrecadadores                                | 64.480          | 56.558          | -               | -               |
| Impostos e taxas                                     | 8.712           | 7.870           | 656             | 586             |
| Baixas (2)                                           | -               | 26.999          | -               | -               |
| Outras despesas (3)                                  | 17.867          | 15.621          | 1.404           | (306)           |
|                                                      | <b>188.595</b>  | <b>263.141</b>  | <b>6.424</b>    | <b>9.089</b>    |



|                                                      | Consolidado     |                 | Controladora    |                 |
|------------------------------------------------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|
|                                                      | Jul a Set /2019 | Jul a Set /2018 | Jul a Set /2019 | Jul a Set /2018 |
| Arrendamentos e aluguéis (1)                         | 3.056           | 23.766          | (11)            | 1.525           |
| Propaganda e publicidade                             | 3.069           | 1.383           | 168             | 51              |
| Consumo próprio de energia elétrica                  | 5.925           | 6.978           | -               | -               |
| Subvenções e doações                                 | 4.530           | 6.764           | -               | 985             |
| Concessão onerosa                                    | 840             | 622             | -               | -               |
| Seguros                                              | 2.427           | 1.422           | 414             | 404             |
| Anuidade CCEE                                        | 1.575           | 1.709           | -               | -               |
| Resultado líquido na desativação e alienação de bens | 15.607          | 7.122           | 529             | -               |
| Forluz – custeio administrativo                      | 8.758           | 6.709           | 412             | 325             |
| Agentes arrecadadores                                | 22.124          | 21.160          | -               | -               |
| Impostos e taxas                                     | 1.144           | 1.112           | 145             | 106             |
| Baixas (2)                                           | -               | 26.999          | -               | -               |
| Outras despesas (3)                                  | 25.686          | 5.787           | 260             | (1.655)         |
|                                                      | <b>94.741</b>   | <b>111.533</b>  | <b>1.917</b>    | <b>1.741</b>    |

- (1) A partir de 1º de janeiro de 2019, os arrendamentos e aluguéis passaram a ser registrados de acordo com a IFRS 16/ CPC 06 (R2), conforme notas explicativas nº 2.2 e 20.
- (2) Baixa do custo atribuído das Usinas Miranda e São Simão, em 2018, em decorrência do recebimento da indenização relativa aos projetos básicos destas usinas.
- (3) As perdas registradas em ativos em curso (obras canceladas) estão líquidas da reversão das provisões constituídas em períodos anteriores.

### 31. RECEITAS E DESPESAS FINANCEIRAS

|                                                                    | Consolidado        |                    | Controladora    |                 |
|--------------------------------------------------------------------|--------------------|--------------------|-----------------|-----------------|
|                                                                    | Jan a Set /2019    | Jan a Set /2018    | Jan a Set /2019 | Jan a Set /2018 |
| <b>RECEITAS FINANCEIRAS</b>                                        |                    |                    |                 |                 |
| Renda de aplicação financeira                                      | 82.432             | 80.958             | 7.857           | 7.383           |
| Acréscimos moratórios sobre venda de energia                       | 272.597            | 259.680            | -               | 71              |
| Variação monetária                                                 | 19.698             | 14.735             | 2               | 27              |
| Variação monetária – CVA (nota 15)                                 | 84.871             | 35.180             | -               | -               |
| Variação monetária de depósitos vinculados a litígios              | 32.872             | 32.308             | 7.962           | 19.337          |
| PIS/Pasep e Cofins incidentes sobre as receitas financeiras (1)    | (63.796)           | (33.571)           | (7.219)         | (4.309)         |
| Ganhos com instrumentos financeiros (nota 33)                      | 1.099.230          | 322.847            | -               | -               |
| Rendas de Antecipação de Pagamento                                 | 3.938              | -                  | 1               | -               |
| Encargos de créditos com partes relacionadas (nota 32)             | 47.596             | -                  | -               | -               |
| Atualização dos créditos de PIS/Pasep e Cofins sobre ICMS (nota 9) | 1.575.281          | -                  | 303.658         | -               |
| Outras                                                             | 87.244             | 139.325            | 1.629           | 6.453           |
|                                                                    | <b>3.241.963</b>   | <b>851.462</b>     | <b>313.890</b>  | <b>28.962</b>   |
| <b>DESPESAS FINANCEIRAS</b>                                        |                    |                    |                 |                 |
| Encargos de empréstimos e financiamentos                           | (924.960)          | (944.432)          | (2.343)         | (2.260)         |
| Amortização do custo de transação (nota 23)                        | (34.102)           | (26.323)           | (126)           | (285)           |
| Variações cambiais – empréstimos e financiamentos (nota 23)        | (429.299)          | (781.297)          | -               | -               |
| Variações cambiais – Itaipu Binacional                             | (11.674)           | (44.283)           | -               | -               |
| Variação monetária – empréstimos e financiamentos (nota 23)        | (99.890)           | (110.031)          | -               | -               |
| Variação monetária – Concessão Onerosa                             | (1.662)            | (3.354)            | -               | -               |
| Encargos e variação monetária de obrigação pós-emprego (nota 25)   | (44.319)           | (53.504)           | (2.181)         | (2.632)         |
| Atualização financeira – adiantamento de clientes (nota 7)         | (1.457)            | (9.184)            | -               | -               |
| Variação monetária de arrendamento (nota 20)                       | (27.630)           | -                  | (420)           | -               |
| Outras                                                             | (93.734)           | (66.384)           | (18.049)        | (8.280)         |
|                                                                    | <b>(1.668.727)</b> | <b>(2.038.792)</b> | <b>(23.119)</b> | <b>(13.457)</b> |
| <b>RESULTADO FINANCEIRO LÍQUIDO</b>                                | <b>1.573.236</b>   | <b>(1.187.330)</b> | <b>290.771</b>  | <b>15.505</b>   |

- (1) As despesas com PASEP/COFINS são incidentes sobre os juros sobre o capital próprio.



|                                                                    | Consolidado      |                  | Controladora    |                 |
|--------------------------------------------------------------------|------------------|------------------|-----------------|-----------------|
|                                                                    | Jul a Set /2019  | Jul a Set /2018  | Jul a Set /2019 | Jul a Set/2018  |
| <b>RECEITAS FINANCEIRAS</b>                                        |                  |                  |                 |                 |
| Renda de aplicação financeira                                      | 31.564           | 39.108           | 5.969           | 2.452           |
| Acréscimos moratórios sobre venda de energia                       | 90.146           | 91.730           | -               | 27              |
| Variações cambiais – Empréstimos e financiamentos                  | (70.470)         | (2.561)          | -               | (7)             |
| Variação monetária                                                 | 6.825            | 3.239            | 1               | 19              |
| Variação monetária – CVA                                           | 31.825           | 23.894           | -               | -               |
| Variação monetária de depósitos vinculados a litígios              | 12.966           | 17.085           | 1.488           | 7.076           |
| PIS/Pasep e Cofins incidentes sobre as receitas financeiras (1)    | (13.044)         | (13.527)         | (1.876)         | (2.008)         |
| Ganhos com instrumentos financeiros                                | 485.836          | 142.451          | -               | 33              |
| Rendas de Antecipação de Pagamento                                 | 1.625            | (14.767)         | -               | (15)            |
| Encargos de créditos com partes relacionadas                       | 1.617            | (17.236)         | -               | -               |
| Atualização dos créditos de PIS/Pasep e Cofins sobre ICMS (nota 9) | 22.169           | -                | 2.827           | -               |
| Outras                                                             | 17.916           | 93.379           | 367             | 2.593           |
|                                                                    | <b>618.975</b>   | <b>362.795</b>   | <b>8.776</b>    | <b>10.170</b>   |
| <b>DESPESAS FINANCEIRAS</b>                                        |                  |                  |                 |                 |
| Encargos de empréstimos e financiamentos                           | (319.008)        | (341.469)        | (801)           | (1.104)         |
| Amortização do custo de transação                                  | (20.154)         | (10.775)         | (45)            | (132)           |
| Variações cambiais – empréstimos e financiamentos                  | (429.299)        | (227.019)        | -               | 7               |
| Variações cambiais – Itaipu Binacional                             | (8.542)          | (17.814)         | -               | -               |
| Variação monetária – empréstimos e financiamentos                  | (17.179)         | (44.726)         | -               | -               |
| Variação monetária – Concessão Onerosa                             | 114              | (1.097)          | -               | -               |
| Encargos e variação monetária de obrigação pós-emprego             | (10.741)         | (20.345)         | (529)           | (1.001)         |
| Atualização financeira – adiantamento de clientes                  | -                | (2.369)          | -               | -               |
| Variação monetária de arrendamento                                 | (9.298)          | -                | (134)           | -               |
| Outras                                                             | (38.659)         | (29.879)         | (3.159)         | (8.142)         |
|                                                                    | <b>(852.766)</b> | <b>(695.493)</b> | <b>(4.668)</b>  | <b>(10.372)</b> |
| <b>RESULTADO FINANCEIRO LÍQUIDO</b>                                | <b>(233.791)</b> | <b>(332.698)</b> | <b>4.108</b>    | <b>(202)</b>    |

(2) As despesas com PASEP/COFINS são incidentes sobre os juros sobre o capital próprio.



## 32. TRANSAÇÕES COM PARTES RELACIONADAS

Os principais saldos e transações consolidados com partes relacionadas da Companhia são como segue:

| EMPRESAS                                               | ATIVO      |            | PASSIVO    |            | RECEITA        |                | DESPESA        |                |
|--------------------------------------------------------|------------|------------|------------|------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
|                                                        | 30/09/2019 | 31/12/2018 | 30/09/2019 | 31/12/2018 | Jan a Set/2019 | Jan a Set/2018 | Jan a Set/2019 | Jan a Set/2018 |
| <b>Controlador</b>                                     |            |            |            |            |                |                |                |                |
| <b>Governo do Estado de Minas Gerais</b>               |            |            |            |            |                |                |                |                |
| <b>Circulante</b>                                      |            |            |            |            |                |                |                |                |
| Consumidores e revendedores (1)                        | 324.514    | 244.960    | -          | -          | 118.684        | 120.505        | -              | -              |
| Contribuição para iluminação Pública (CIP) (1)         | 2.050      | 2.050      | -          | -          | -              | -              | -              | -              |
| ICMS – antecipação (2)                                 | -          | -          | -          | -          | -              | 1.299          | -              | -              |
| <b>Não circulante</b>                                  |            |            |            |            |                |                |                |                |
| Contas a receber – AFAC (3)                            | 237.763    | 245.566    | -          | -          | 10.091         | 19.965         | -              | -              |
| <b>Controlada em conjunto</b>                          |            |            |            |            |                |                |                |                |
| <b>Aliança Geração</b>                                 |            |            |            |            |                |                |                |                |
| <b>Circulante</b>                                      |            |            |            |            |                |                |                |                |
| Operações com energia elétrica (4)                     | -          | -          | 15.463     | 12.957     | 29.607         | 24.846         | (123.415)      | (125.879)      |
| Prestação de serviços (5)                              | 1.129      | 1.792      | -          | -          | 6.350          | 8.846          | -              | -              |
| Juros sobre capital próprio e dividendos               | -          | 90.664     | -          | -          | -              | -              | -              | -              |
| <b>Baguari Energia</b>                                 |            |            |            |            |                |                |                |                |
| <b>Circulante</b>                                      |            |            |            |            |                |                |                |                |
| Operações com energia elétrica (4)                     | -          | -          | 737        | 969        | -              | -              | (5.800)        | (5.603)        |
| Prestação de serviço (5)                               | 280        | 211        | -          | -          | 762            | 669            | -              | -              |
| Juros sobre capital próprio e dividendos               | 13.563     | -          | -          | -          | -              | -              | -              | -              |
| <b>Madeira Energia</b>                                 |            |            |            |            |                |                |                |                |
| <b>Circulante</b>                                      |            |            |            |            |                |                |                |                |
| Operações com energia elétrica (4)                     | 5.648      | 5.669      | 68.821     | 64.111     | 50.484         | 54.180         | (537.572)      | (569.544)      |
| Adiantamento de entrega futura de energia elétrica (6) | -          | 6.785      | -          | -          | -              | 8.020          | -              | -              |
| Ressarcimento de energia descontratada (7)             | 13.953     | 42.046     | -          | -          | 2.911          | 886            | -              | -              |
| <b>Não circulante</b>                                  |            |            |            |            |                |                |                |                |
| Ressarcimento de energia descontratada (7)             | -          | 3.504      | -          | -          | -              | -              | -              | -              |
| <b>Norte Energia</b>                                   |            |            |            |            |                |                |                |                |
| <b>Circulante</b>                                      |            |            |            |            |                |                |                |                |
| Operações com energia elétrica (4)                     | 130        | 130        | 6.442      | 5.841      | 14.977         | 12.078         | (169.423)      | (146.930)      |
| Adiantamento de entrega futura de energia (8)          | 30.006     | -          | -          | -          | -              | -              | -              | -              |
| <b>Não circulante</b>                                  |            |            |            |            |                |                |                |                |
| Adiantamento de entrega futura de energia (8)          | 10.075     | -          | -          | -          | -              | -              | -              | -              |
| <b>Lightger</b>                                        |            |            |            |            |                |                |                |                |
| <b>Circulante</b>                                      |            |            |            |            |                |                |                |                |
| Operações com energia elétrica (4)                     | -          | -          | 2.018      | -          | -              | -              | (15.366)       | (16.592)       |
| <b>Hidrelétrica Pipoca</b>                             |            |            |            |            |                |                |                |                |
| <b>Circulante</b>                                      |            |            |            |            |                |                |                |                |
| Operações com energia elétrica (4)                     | -          | -          | 1.816      | 1.303      | -              | -              | (13.618)       | (14.385)       |
| Juros sobre capital próprio e dividendos               | 1.143      | -          | -          | -          | -              | -              | -              | -              |
| <b>Retiro Baixo</b>                                    |            |            |            |            |                |                |                |                |
| <b>Circulante</b>                                      |            |            |            |            |                |                |                |                |
| Operações com energia elétrica (4)                     | -          | -          | 149        | 544        | -              | -              | (3.434)        | (4.785)        |
| Juros sobre capital próprio e dividendos               | 5.718      | 5.718      | -          | -          | -              | -              | -              | -              |
| <b>Hidrelétrica Cachoeirão</b>                         |            |            |            |            |                |                |                |                |
| <b>Circulante</b>                                      |            |            |            |            |                |                |                |                |
| Juros sobre capital próprio e dividendos               | -          | 2.460      | -          | -          | -              | -              | -              | -              |
| <b>Renova</b>                                          |            |            |            |            |                |                |                |                |
| <b>Circulante</b>                                      |            |            |            |            |                |                |                |                |
| Operações com energia elétrica (4)                     | -          | -          | -          | 515        | 4.447          | -              | -              | (87.944)       |
| <b>Não circulante</b>                                  |            |            |            |            |                |                |                |                |
| Contas a receber (9)                                   | -          | 594.323    | -          | -          | 93.708         | 83.952         | (688.031)      | -              |
| <b>Light</b>                                           |            |            |            |            |                |                |                |                |
| <b>Circulante</b>                                      |            |            |            |            |                |                |                |                |
| Operações com energia elétrica (4)                     | 261        | 374        | 1.274      | 502        | 79.302         | 38.187         | (6.425)        | (825)          |
| Juros sobre capital próprio e dividendos               | 19.683     | 19.683     | -          | -          | -              | -              | -              | -              |

| EMPRESAS                                                                                | ATIVO      |            | PASSIVO    |            | RECEITA        |                | DESPESA        |                |
|-----------------------------------------------------------------------------------------|------------|------------|------------|------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
|                                                                                         | 30/09/2019 | 31/12/2018 | 30/09/2019 | 31/12/2018 | Jan a Set/2019 | Jan a Set/2018 | Jan a Set/2019 | Jan a Set/2018 |
| <b>TAESA</b>                                                                            |            |            |            |            |                |                |                |                |
| <b>Circulante</b>                                                                       |            |            |            |            |                |                |                |                |
| Operações com energia elétrica (4)                                                      | -          | -          | 7.202      | 8.295      | 35             | 34             | (72.224)       | (85.921)       |
| Prestação de serviço (5)                                                                | 174        | 130        | -          | -          | 446            | 424            | -              | -              |
| <b>Axxiom</b>                                                                           |            |            |            |            |                |                |                |                |
| <b>Circulante</b>                                                                       |            |            |            |            |                |                |                |                |
| Prestação de serviços (10)                                                              | -          | -          | 2.081      | 195        | 139            | -              | -              | -              |
| <b>Centroeste</b>                                                                       |            |            |            |            |                |                |                |                |
| <b>Circulante</b>                                                                       |            |            |            |            |                |                |                |                |
| Juros sobre capital próprio e dividendos                                                | 1.218      | 1.218      | -          | -          | -              | -              | -              | -              |
| <b>Outras partes relacionadas</b>                                                       |            |            |            |            |                |                |                |                |
| <b>FIC Pampulha</b>                                                                     |            |            |            |            |                |                |                |                |
| <b>Circulante</b>                                                                       |            |            |            |            |                |                |                |                |
| Caixa e equivalentes                                                                    | 136.875    | 273.570    | -          | -          | -              | -              | -              | -              |
| Títulos e valores mobiliários                                                           | 832.551    | 727.011    | -          | -          | 9.221          | 7.535          | -              | -              |
| (-) Títulos emitidos por empresas controladas (Nota 23)                                 | (3.168)    | (23.508)   | -          | -          | -              | -              | -              | -              |
| <b>Não Circulante</b>                                                                   |            |            |            |            |                |                |                |                |
| Títulos e valores mobiliários                                                           | -          | 101.151    | -          | -          | -              | -              | -              | -              |
| <b>Forluz</b>                                                                           |            |            |            |            |                |                |                |                |
| <b>Circulante</b>                                                                       |            |            |            |            |                |                |                |                |
| Obrigações pós-emprego (11)                                                             | -          | -          | 140.503    | 123.184    | -              | -              | (147.522)      | (143.951)      |
| Contribuições para suplementação de aposentadoria – plano de contribuição definida (12) | -          | -          | -          | -          | -              | -              | (55.808)       | (54.344)       |
| Custeio administrativo (13)                                                             | -          | -          | -          | -          | -              | -              | (22.781)       | (21.290)       |
| Arrendamento operacional (14)                                                           | 196.105    | -          | 47.226     | 1.778      | -              | -              | (42.312)       | (33.983)       |
| <b>Não circulante</b>                                                                   |            |            |            |            |                |                |                |                |
| Obrigações pós-emprego (13)                                                             | -          | -          | 2.028.691  | 2.046.426  | -              | -              | -              | -              |
| Arrendamento operacional (14)                                                           | -          | -          | 153.871    | -          | -              | -              | -              | -              |
| <b>Cemig Saúde</b>                                                                      |            |            |            |            |                |                |                |                |
| <b>Circulante</b>                                                                       |            |            |            |            |                |                |                |                |
| Plano de saúde e odontológico (15)                                                      | -          | -          | 136.119    | 120.344    | -              | -              | (170.173)      | (139.600)      |
| <b>Não circulante</b>                                                                   |            |            |            |            |                |                |                |                |
| Plano de saúde e odontológico (15)                                                      | -          | -          | 2.333.312  | 2.271.007  | -              | -              | -              | -              |

As principais condições relacionadas aos negócios entre partes relacionadas estão demonstradas a seguir:

- Refere-se à venda de energia ao Governo do Estado de Minas Gerais, sendo o preço da transação definido pela Aneel por meio de resolução homologatória do reajuste tarifário anual da Companhia. Em 2017, O Governo do Estado de Minas Gerais firmou um Termo de acordo de reconhecimento de dívida – TARD junto à Cemig D para pagamento de débitos relativos ao fornecimento de energia que encontravam-se em aberto, no montante de R\$113.032, a serem liquidados em 24 parcelas, atualizadas mensalmente conforme a variação do IGP-M, com vencimento até novembro de 2019. A primeira parcela, no montante de R\$5.418, foi quitada em dezembro de 2017, encontrando-se 18 parcelas vencidas em 30 de setembro de 2019. Esses recebíveis possuem como garantia a retenção dos dividendos ou juros sobre capital próprio distribuíveis ao Estado, na proporção de sua participação, enquanto perdurar a mora e/ou inadimplência. Valor da CIP referente ao TARD em 31/09/2019 é de R\$2.050.
- Antecipação de ICMS conforme Decreto nº 47.488 do Estado de Minas Gerais ocorrida em 2018.
- Refere-se a recálculo de correção monetária de valores relativos ao AFAC devolvidos ao Estado de Minas Gerais. Esses recebíveis possuem como garantia a retenção dos dividendos ou juros sobre capital próprio distribuíveis ao Estado, na proporção de sua participação, enquanto perdurar a mora e/ou inadimplência. Para mais informações, consultar a nota explicativa nº 12;
- As operações de venda e compra de energia elétrica entre geradores e distribuidores foram realizadas por meio de leilões organizados pelo Governo Federal. As operações de transporte de energia elétrica, realizadas pelas transmissoras, decorrem da operação centralizada do Sistema Interligado Nacional realizada pelo Operador Nacional do Sistema (ONS);
- Refere-se a contrato de prestação de serviço de operação e manutenção de usina;
- Em 2017, foram antecipados R\$70.100 à Santo Antônio Energia, controlada da Madeira Energia, sendo R\$51.874 pela Cemig GT, e R\$11.917 e R\$6.309 pela Sá Carvalho e Rosal, respectivamente. O pagamento da última parcela foi realizado em janeiro de 2019;
- Refere-se ao ressarcimento de energia descontratada em função de alteração dos contratos de comercialização de energia elétrica CCEAR acordado entre a Santo Antônio Energia S.A, controlada da Madeira Energia, e a Cemig Distribuição, totalizando o montante de R\$84.092 a ser liquidados em 24 parcelas mensais e atualizados mensalmente pela Selic com vencimento até janeiro de 2020. O valor remanescente em 30 de setembro de 2019 é R\$13.953;
- Refere-se à antecipação de pagamentos de Compra e Venda de Energia Elétrica feito em 2019 à Norte Energia S.A., estabelecido por meio de Leilão, sendo o contrato correspondente registrado na CCEE. A Norte Energia entregará a energia elétrica contratada no período de 01/01/2020 a 31/12/2020, no montante total de R\$40.081. Desse total, R\$30.006 estão apresentados no ativo circulante e o montante de R\$10.075 no ativo não circulante em 30 de setembro de 2019. Não há previsão de atualização financeira para o contrato.
- Conforme mencionado na nota explicativa nº 17 (b), em junho de 2019, em face às incertezas relacionadas à continuidade da Renova, foi registrada uma perda estimada na realização dos créditos pelo valor integral do saldo dos recebíveis detidos pela Companhia contra a investida, no montante total de R\$688 milhões;
- Refere-se a contrato de prestação de serviço com desenvolvimento de software de gestão entre Cemig D e a empresa Axxiom Soluções Tecnológicas S.A., instituído no despacho da Aneel 2.657/2017;
- Os contratos da Forluz são reajustados pelo Índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplo - IPCA do Instituto Brasileiro de Geografia e Estatística – IBGE, mais juros de 6% ao ano e serão amortizados até o exercício de 2031 (vide nota explicativa nº 25);
- Contribuições da Companhia para o Fundo de Pensão referente aos empregados participantes do Plano Misto e calculadas sobre as remunerações mensais em conformidade ao regulamento do Fundo;
- Recursos para o custeio administrativo anual do Fundo de Pensão em conformidade à legislação específica do setor. Os valores são estimados em um percentual da folha de pagamento da Companhia;
- Aluguel das sedes administrativas da Companhia com vigência até outubro de 2020 (podendo ser prorrogado a cada 5 anos, até 2035) e agosto de 2024 (podendo ser prorrogado a cada 5 anos, até 2034), reajustado anualmente pelo IPCA tendo seus preços revisados a cada 60 meses. Com objetivo de reduzir os custos com instalações, em outubro de 2019, ficou acordado entre a Cemig e a Forluz a devolução parcial do edifício Aureliano Chaves até 30 de novembro de 2019.
- Obrigações pós-emprego relativas ao plano de saúde e odontológico dos empregados (vide nota explicativa nº 25).



## Dividendos a receber de controladas

| Dividendos a Receber | Consolidado   |                | Controladora   |                |
|----------------------|---------------|----------------|----------------|----------------|
|                      | 30/09/2019    | 31/12/2018     | 30/09/2019     | 31/12/2018     |
| Cemig GT             | -             | -              | 617.121        | 659.622        |
| Cemig D              | -             | -              | 182.435        | 267.435        |
| Gasmig               | -             | -              | 56.843         | -              |
| Outras (1)           | 41.326        | 119.743        | 23.313         | 18.527         |
|                      | <b>41.326</b> | <b>119.743</b> | <b>879.712</b> | <b>945.584</b> |

(1) As controladas que compõem os montantes apresentados em “outras” estão divulgadas na tabela acima em “Juros sobre Capital Próprio e Dividendos”.

## Mútuo partes relacionadas

Em setembro de 2018 foi firmado contrato de mútuo entre a Cemig GT (mutuante) e Cemig (mutuário), no montante de R\$400.000. O mútuo é acrescido de juros anuais de 125,52% do CDI. Como garantia, foi assinado pela Companhia uma Nota Promissória no valor global de R\$442.258, correspondente ao montante da dívida acrescido dos juros estimados para o período de 15 meses de vigência do contrato. Em 13 de março de 2019 foram amortizados R\$46.599 e, em 19 de julho de 2019, houve liquidação integral do mútuo, pelo montante de R\$377.980.

## Garantias: aval e fiança de empréstimos, financiamentos e debêntures

A Cemig figura como avalista e fiadora de empréstimos, financiamentos e debêntures das seguintes partes relacionadas que não são consolidadas nas informações contábeis, por se tratarem de coligadas e controladas em conjunto:

| Parte relacionada                 | Vínculo                | Tipo           | Objeto        | 30/09/2019       | Vencimento |
|-----------------------------------|------------------------|----------------|---------------|------------------|------------|
| Light (1)                         | Coligada               | Contragarantia | Financiamento | 683.615          | 2042       |
| Norte Energia (NESA)              | Coligada               | Fiança         | Financiamento | 2.589.350        | 2042       |
| Santo Antônio Energia (SAESA) (2) | Coligada               | Aval           | Financiamento | 929.358          | 2034       |
| Santo Antônio Energia (SAESA) (2) | Coligada               | Fiança         | Debêntures    | 427.458          | 2037       |
| Centroeste                        | Controlada em conjunto | Fiança         | Financiamento | 5.796            | 2023       |
|                                   |                        |                |               | <b>4.635.577</b> |            |

(1) Relacionada ao financiamento da Norte Energia.

(2) Garantia pela Companhia Energética de Minas Gerais, à SAESA na forma de Fiança Corporativa.

Em 30 de setembro de 2019, a Administração acredita que não são necessárias provisões a serem reconhecidas nas informações contábeis intermediárias da Companhia para cumprir com eventuais obrigações oriundas destes avais e fianças.

## Aplicações em fundo de investimento FIC Pampulha da Cemig e suas controladas e coligadas

A Cemig e suas controladas e coligadas aplicam parte de seus recursos financeiros em um fundo de investimento, que tem característica de renda fixa e segue a política de aplicações da Companhia. Os montantes aplicados pelo fundo estão apresentados na rubrica “Títulos e Valores Mobiliários” no ativo circulante e não circulante, ou apresentados deduzindo a rubrica de “Debêntures” no passivo circulante e não circulante, em 30 de setembro de 2019.



Os recursos destinados ao fundo de investimento são alocados somente em emissões públicas e privadas de títulos de renda fixa, sujeitos apenas a risco de crédito, com prazos de liquidez diversificados, aderentes às necessidades dos fluxos de caixa dos cotistas.

As aplicações financeiras em títulos de partes relacionadas, no fundo de investimento, estão descritas abaixo:

| Emissor do título | Tipo       | Condições contratuais anuais | Vencimento | 30/09/2019  |                |               |                              |              |
|-------------------|------------|------------------------------|------------|-------------|----------------|---------------|------------------------------|--------------|
|                   |            |                              |            | Cemig 8,33% | Cemig GT 7,76% | Cemig D 0,20% | Demais controladas 15,43%(1) | Total 31,72% |
| ETAU (1)          | Debêntures | 108,00% do CDI               | 01/12/2019 | 851         | 793            | 20            | 1.577                        | 3.241        |
|                   |            |                              |            | <u>851</u>  | <u>793</u>     | <u>20</u>     | <u>1.577</u>                 | <u>3.241</u> |

| Emissor do título | Tipo             | Condições contratuais anuais | Vencimento | 31/12/2018  |                |                |                               |              |
|-------------------|------------------|------------------------------|------------|-------------|----------------|----------------|-------------------------------|--------------|
|                   |                  |                              |            | Cemig 4,65% | Cemig GT 0,75% | Cemig D 24,47% | Demais controladas 14,33% (1) | Total 44,20% |
| ETAU (1)          | Debêntures       | 108,00% do CDI               | 01/12/2019 | 468         | 75             | 2.463          | 1.442                         | 4.448        |
| LIGHT             | Nota promissória | CDI + 3,50%                  | 22/01/2019 | 334         | 54             | 1.754          | 1.130                         | 3.272        |
|                   |                  |                              |            | <u>802</u>  | <u>129</u>     | <u>4.217</u>   | <u>2.572</u>                  | <u>7.720</u> |

(1) Empresa de Transmissão do Alto Uruguai S.A.

### Remuneração do pessoal chave da administração

Os custos totais com o pessoal chave da administração, composto pela Diretoria Executiva, Conselho Fiscal, Comitê de Auditoria e Conselho de Administração, encontram-se dentro dos limites aprovados em Assembleia Geral e seus efeitos no resultado dos períodos findos em 30 de setembro de 2019 e 2018 são demonstrados na tabela abaixo:

|                             | Jan a Set/2019 | Jan a Set/2018 |
|-----------------------------|----------------|----------------|
| Remuneração                 | 19.053         | 23.626         |
| Participação nos resultados | 4.914          | 131            |
| Benefícios assistenciais    | 1.229          | 1.801          |
| <b>Total</b>                | <b>25.196</b>  | <b>25.558</b>  |

## 33. INSTRUMENTOS FINANCEIROS E GESTÃO DE RISCOS

### a) Classificação dos instrumentos financeiros e valor justo

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



|                                                                                                                                     | Nível | 30/09/2019          |                     | 31/12/2018          |                     |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------|---------------------|---------------------|---------------------|---------------------|
|                                                                                                                                     |       | Valor contábil      | Valor justo         | Valor contábil      | Valor justo         |
| <b>Ativos financeiros</b>                                                                                                           |       |                     |                     |                     |                     |
| <b>Custo amortizado (1)</b>                                                                                                         |       |                     |                     |                     |                     |
| Títulos e valores mobiliários – Aplicações financeiras                                                                              | 2     | 93.173              | 93.173              | 116.513             | 116.513             |
| Consumidores, revendedores e concessionários – Transporte de energia                                                                | 2     | 4.319.643           | 4.319.643           | 3.927.651           | 3.927.651           |
| Fundos vinculados                                                                                                                   | 2     | 15.809              | 15.809              | 90.993              | 90.993              |
| Consumidores – Contas a receber do Estado de Minas Gerais                                                                           | 2     | 324.514             | 324.514             | 244.960             | 244.960             |
| Outras contas a receber do Estado de Minas Gerais (CIP)                                                                             |       | 2.050               | 2.050               | 2.050               | 2.050               |
| Contas a receber do Estado de Minas Gerais (AFAC)                                                                                   | 2     | 237.763             | 237.763             | 245.566             | 245.566             |
| Ativos financeiros da concessão - Conta de compensação de variação de custos da parcela A (CVA) e de outros componentes financeiros | 3     | 1.099.974           | 1.099.974           | 1.080.693           | 1.080.693           |
| Reembolso de subsídios tarifários                                                                                                   | 2     | 96.875              | 96.875              | 90.845              | 90.845              |
| Subvenção baixa renda                                                                                                               | 2     | 29.195              | 29.195              | 30.232              | 30.232              |
| Depósitos vinculados a litígios                                                                                                     | 2     | 2.534.074           | 2.534.074           | 2.501.512           | 2.501.512           |
| Bonificação pela outorga – concessões de geração                                                                                    | 3     | 2.459.835           | 2.459.835           | 2.408.930           | 2.408.930           |
| Indenizações a receber – Transmissão                                                                                                |       | 1.302.889           | 1.302.889           | 1.296.314           | 1.296.314           |
| Contas a receber – Renova                                                                                                           | 2     | -                   | -                   | 507.038             | 507.038             |
| Ressarcimento – descontração de energia                                                                                             | 2     | -                   | -                   | 45.550              | 45.550              |
|                                                                                                                                     |       | <b>12.515.794</b>   | <b>12.515.794</b>   | <b>12.588.847</b>   | <b>12.588.847</b>   |
| <b>Valor justo por meio do resultado</b>                                                                                            |       |                     |                     |                     |                     |
| Equivalentes de caixa – aplicações financeiras                                                                                      |       | 597.815             | 597.815             | 783.288             | 783.288             |
| Títulos e valores mobiliários                                                                                                       |       |                     |                     |                     |                     |
| Certificados de depósitos bancários                                                                                                 | 2     | 249                 | 249                 | -                   | -                   |
| Letras financeiras do tesouro (LFTs)                                                                                                | 1     | 580.233             | 580.233             | 253.868             | 253.868             |
| Letras financeiras – Bancos                                                                                                         | 2     | 196.977             | 196.977             | 434.735             | 434.735             |
| Debêntures                                                                                                                          | 2     | 5.259               | 5.259               | 7.118               | 7.118               |
|                                                                                                                                     |       | <b>1.380.533</b>    | <b>1.380.533</b>    | <b>1.479.009</b>    | <b>1.479.009</b>    |
| Instrumentos financeiros derivativos (Swap)                                                                                         | 3     | 1.870.106           | 1.870.106           | 813.335             | 813.335             |
| Instrumentos financeiros derivativos (Opções de venda Ativas e Sonda)                                                               | 3     | 4.975               | 4.975               | 4.460               | 4.460               |
| Ativos financeiros da concessão relacionados à infraestrutura de distribuição                                                       | 3     | 436.498             | 436.498             | 395.743             | 395.743             |
| Indenizações a receber – geração                                                                                                    | 3     | 816.202             | 816.202             | 816.202             | 816.202             |
|                                                                                                                                     |       | <b>4.508.314</b>    | <b>4.508.314</b>    | <b>3.508.749</b>    | <b>3.508.749</b>    |
|                                                                                                                                     |       | <b>17.024.108</b>   | <b>17.024.108</b>   | <b>16.097.596</b>   | <b>16.097.596</b>   |
| <b>Passivos financeiros</b>                                                                                                         |       |                     |                     |                     |                     |
| <b>Custo amortizado (1)</b>                                                                                                         |       |                     |                     |                     |                     |
| Empréstimos, Financiamentos e Debêntures                                                                                            | 2     | (15.184.307)        | (15.184.307)        | (14.771.828)        | (14.771.828)        |
| Dívida pactuada com fundo de pensão (Forluz)                                                                                        | 2     | (590.335)           | (590.335)           | (651.966)           | (651.966)           |
| Equacionamento de déficit do fundo de pensão (Forluz)                                                                               | 2     | (553.065)           | (553.065)           | (377.449)           | (377.449)           |
| Concessões a pagar                                                                                                                  | 3     | (19.212)            | (19.212)            | (18.747)            | (18.747)            |
| Fornecedores                                                                                                                        | 2     | (2.058.732)         | (2.058.732)         | (1.801.252)         | (1.801.252)         |
| Operações de arrendamento mercantil (2)                                                                                             | 2     | (306.136)           | (306.136)           | -                   | -                   |
|                                                                                                                                     |       | <b>(18.711.787)</b> | <b>(18.711.787)</b> | <b>(17.621.242)</b> | <b>(17.621.242)</b> |
| <b>Valor justo por meio do resultado</b>                                                                                            |       |                     |                     |                     |                     |
| Instrumentos financeiros derivativos (Opções de venda SAAG)                                                                         | 3     | (451.767)           | (451.767)           | (419.148)           | (419.148)           |
|                                                                                                                                     |       | <b>(451.767)</b>    | <b>(451.767)</b>    | <b>(419.148)</b>    | <b>(419.148)</b>    |
|                                                                                                                                     |       | <b>(19.163.554)</b> | <b>(19.163.554)</b> | <b>(18.040.390)</b> | <b>(18.040.390)</b> |

- (1) Em 30 de setembro de 2019 e 31 de dezembro de 2018, os saldos contábeis refletem os valores justos dos instrumentos financeiros;  
(2) Os arrendamentos foram reconhecidos em função da adoção inicial da IFRS 16/CPC 06 (R2). Mais informações na nota explicativa nº 20.

No reconhecimento inicial, a Companhia e suas controladas mensuram seus ativos e passivos financeiros a valor justo e classifica os mesmos conforme as normas contábeis vigentes. Valor justo é mensurado com base em premissas em que os participantes do mercado possam mensurar um ativo ou passivo. Para aumentar a coerência e a comparabilidade, a hierarquia do valor justo prioriza os insumos utilizados na medição em três níveis, como segue:



- **Nível 1. Mercado Ativo: Preço Cotado** – Um instrumento financeiro é considerado como cotado em mercado ativo se os preços cotados forem pronta e regularmente disponibilizados por bolsa ou mercado de balcão organizado, por operadores, por corretores, ou por associação de mercado, por entidades que tenham como objetivo divulgar preços por agências reguladoras, e se esses preços representarem transações de mercado que ocorrem regularmente entre partes independentes, sem favorecimento.
- **Nível 2. Sem Mercado Ativo: Técnica de Avaliação** - Para um instrumento que não tenha mercado ativo o valor justo deve ser apurado utilizando-se metodologia de avaliação ou apreçamento. Podem ser utilizados critérios como dados do valor justo corrente de outro instrumento que seja substancialmente o mesmo, de análise de fluxo de caixa descontado e modelos de apreçamento de opções. O objetivo da técnica de avaliação é estabelecer qual seria o preço da transação na data de mensuração em uma troca com isenção de interesses motivada por considerações do negócio.
- **Nível 3. Sem Mercado Ativo: Título Patrimonial** – Valor justo de investimentos em títulos patrimoniais que não tenham preços de mercado cotados em mercado ativo e de derivativos que estejam a eles vinculados e que devam ser liquidados pela entrega de títulos patrimoniais não cotados. O valor justo é determinado de acordo com modelos de precificação geralmente aceitos, baseado em análises dos fluxos de caixa descontados e outras técnicas de avaliação, como a mensuração ao valor novo de reposição (VNR).

### **Metodologia de cálculo do valor justo das posições**

Ativos Financeiros da Concessão Relacionados à Infraestrutura de Distribuição e Ativos Financeiros da Concessão Transmissão – Ativos Remunerados por tarifa: mensurados ao valor novo de reposição (VNR), conforme critérios estabelecidos pelo poder concedente, com base no valor justo dos ativos em serviço pertencentes à concessão e que serão reversíveis no final da concessão, bem como o Custo Médio Ponderado de Capital (WACC) utilizado pelo poder concedente, que reflete o retorno da concessionária sobre as operações de concessão. As taxas de VNR e WACC são informações públicas divulgadas pelo Poder Concedente e pela Cemig, respectivamente. A movimentação dos ativos financeiros da concessão está demonstrada na nota explicativa nº 15 destas informações contábeis intermediárias.

Indenizações a Receber – Transmissão: mensurados ao valor novo de reposição (VNR), conforme critérios estabelecidos pelo poder concedente, com base no valor justo dos ativos a serem indenizados em função da aceitação dos termos da Lei 12.783/13, bem como o Custo Médio Ponderado de Capital (WACC) utilizado pelo poder concedente, que reflete o retorno da concessionária sobre as operações de concessão. Os critérios de VNR e taxas do WACC regulatório são informações públicas divulgadas pelo Poder Concedente e pela Cemig.

Indenizações a Receber – Geração: mensurados ao valor novo de reposição (VNR), conforme critérios estabelecidos em regulamento do poder concedente, com base no valor justo dos ativos a serem indenizados em função do término da concessão.



Aplicações Financeiras: elaborado levando-se em consideração as cotações de mercado do investimento, ou informações de mercado que possibilitem tal cálculo, levando-se em consideração as taxas futuras de juros e câmbio de investimentos similares. O valor de mercado do título corresponde ao seu valor de vencimento trazido a valor presente pelo fator de desconto obtido da curva de juros de mercado em reais.

Opções de venda: a Companhia adotou o método Black-Scholes-Merton para mensuração do valor justo das opções da SAAG, RME e Sonda. O valor justo dessas opções foi calculado pelo montante do preço de exercício estimado na data de vencimento da opção deduzido do valor justo das ações objeto da opção de venda, também estimado na data do exercício da opção, trazidos a valor presente na data das informações contábeis intermediárias.

Operações de Swap: o cálculo do valor justo das operações de *swap* foi elaborado considerando que o valor de mercado do título corresponde ao seu valor de vencimento, trazido a valor presente pelo fator de desconto, obtido da curva de juros de mercado, em Reais.

Outros passivos financeiros: a Companhia efetuou o cálculo do valor justo de seus empréstimos, financiamentos e debêntures utilizando a taxa de 133,06% da variação do CDI, com base nas últimas captações. Para aqueles empréstimos, financiamentos e debêntures e para dívida pactuada com a Forluz, com taxas anuais entre IPCA + 4,70% a 8,07%, CDI + 0,46% a 2,75%, a Companhia considerou seu valor justo substancialmente equivalente ao contábil.

## **b) Instrumentos financeiros – derivativos**

### Opções de venda

A Companhia e suas controladas possuem determinadas opções de venda para as quais realiza-se o cálculo do valor justo da opção com base no modelo *Black and Scholes Merton* (BSM), no qual as seguintes variáveis são contempladas: preço de exercício da opção; preço de fechamento do ativo objeto na data de 30 de setembro de 2019; taxa de juros livre de risco; volatilidade do preço do ativo objeto; e o tempo até o vencimento da opção.

Analiticamente, o cálculo do preço de exercício das opções, da taxa de juros livre de risco e do tempo até o vencimento é primariamente determinístico, de modo que a principal divergência entre as PUT's se dá na mensuração do preço de fechamento e na volatilidade do ativo objeto.

Em 30 de setembro de 2019 e 31 de dezembro de 2018, as opções da Companhia são como segue:

| Consolidado                             | 30/09/2019     | 31/12/2018     |
|-----------------------------------------|----------------|----------------|
| Opção de venda SAAG                     | 451.767        | 419.148        |
| Opção de venda /compra – Ativas e Sonda | (4.975)        | (4.460)        |
|                                         | <u>446.792</u> | <u>414.688</u> |



## Opção de venda SAAG

Foram assinados, entre a Cemig GT e as entidades de previdência complementar, que participam da estrutura de investimentos da SAAG, (estrutura composta por FIP Melbourne, Parma Participações S.A. e FIP Malbec, em conjunto “Estrutura de Investimento”), Contratos de Outorga de Opção de Venda de Cotas dos Fundos que compõe a Estrutura de Investimento (“Opções de Venda”), que poderão ser exercidas, a critério das entidades de previdência complementar, no 84º mês a partir de junho de 2014. O preço de exercício das Opções de Venda será correspondente ao valor investido por cada entidade de previdência complementar na Estrutura de Investimento, atualizado *pro rata temporis*, pela variação do Índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplo (IPCA), divulgado pelo Instituto Brasileiro de Geografia e Estatística (IBGE), acrescido da taxa de 7% ao ano, deduzidos os dividendos e juros sobre capital pagos pela SAAG às entidades de previdência complementar. Esta opção foi considerada instrumento derivativo, contabilizada pelo seu valor justo por meio dos resultados.

A Cemig GT utiliza para a mensuração do valor justo da opção de venda da SAAG o modelo Black-Scholes-Merton (“BSM”). Foi considerado como hipótese de que os dispêndios futuros do FIP Malbec e FIP Melbourne são imateriais, de modo que as opções são avaliadas como participações diretas na MESA. Contudo, nem SAAG e nem MESA são negociadas em bolsa de valores, de forma que algumas adaptações são necessárias para cálculo do preço do ativo objeto e de sua volatilidade para aplicação do modelo BSM. O preço de fechamento da ação da MESA em 30 de setembro de 2019 é auferido via *Free Cash Flow to Equity* (FCFE), com sua equivalência em participação indireta detidas pelos FIP’s. A volatilidade, por sua vez, é mensurada como uma média da volatilidade histórica (hipótese de que a série da diferença dos retornos capitalizados em tempo contínuo segue uma distribuição normal) de empresas comparáveis do setor de geração de energia elétrica com ações negociadas na Bovespa.

Com base nos estudos realizados, encontra-se registrado nas informações contábeis intermediárias um passivo no valor de R\$451.767 (R\$419.148 em 31 de dezembro de 2018), referente à diferença entre o valor justo estimado para os ativos em relação ao preço de exercício.

A movimentação do valor das opções é como segue:

|                                 | Consolidado |
|---------------------------------|-------------|
| Saldo em 31 de dezembro de 2017 | 311.593     |
| Variação do valor justo         | 62.592      |
| Saldo em 30 de setembro de 2018 | 374.185     |
| Saldo em 31 de dezembro de 2018 | 419.148     |
| Variação do valor justo         | 32.619      |
| Saldo em 30 de setembro de 2019 | 451.767     |

A Cemig GT efetuou uma análise de sensibilidade do preço de exercício da opção variando a taxa de juros livre de risco e a volatilidade, mantendo-se todas as demais variáveis do modelo constantes. Nesse contexto, utilizou-se cenários de taxa de juros livre de risco de 3,21% a 7,21% ao ano e volatilidade entre 13% e 73% ao ano, resultando em estimativas de preço mínimo e máximo da opção de venda de de R\$434.041 e R\$470.985, respectivamente.



Essa opção de venda de investimentos tem potencialmente o poder de diluir os resultados por ação básicos no futuro, entretanto, não provocou diluição no lucro por ação nos períodos apresentados.

### **Opções Sonda**

Como parte do processo de reestruturação societária, foram assinados, entre a Cemig Telecom e Sonda, Contrato de Outorga de Opção de Compra (emitida por Cemig Telecom) e Venda (emitida por Sonda). Com a incorporação da Cemig Telecom pela Cemig, ocorrida em em 31 de março de 2018, o contrato de opção passa a ser entre a Cemig e a Sonda.

Assim, a Cemig fica simultaneamente com um direito (opção de venda) e uma obrigação (opção de compra). O preço de exercício da opção de venda será equivalente a quinze vezes o lucro líquido ajustado da Ativas do exercício fiscal anterior à data de exercício. O preço de exercício da opção de compra, por sua vez, será equivalente a dezessete vezes o lucro líquido ajustado da Ativas do exercício fiscal anterior à data de exercício. Ambas as opções, se exercidas, resultam na venda das ações da Ativas atualmente detida pela Companhia e o exercício de uma das opções resulta na nulidade da outra. As opções serão exercíveis a partir de 1º de janeiro de 2021.

As opções de compra e venda de ações da Ativas (“Opções Ativas”) foram mensuradas a valor justo e registradas pelo seu valor líquido, pela diferença entre os valores justos das duas opções na data de fechamento das informações contábeis intermediárias de 30 de setembro de 2019. De acordo com o valor das opções, o valor líquido das Opções Ativas pode constituir um ativo ou um passivo da Companhia.

A mensuração foi efetuada mediante a utilização do modelo de Black-Scholes-Merton (BSM). No cálculo do valor justo das Opções Ativas com base no modelo BSM, as seguintes variáveis são contempladas: preço de fechamento do ativo objeto na data de 30 de setembro de 2019, taxa de juros livre de risco, volatilidade do preço do ativo objeto, tempo até o vencimento da opção, preços de exercício na data de exercício.

O preço de fechamento do ativo objeto embasou-se no valuation elaborado por empresa de consultoria especializada. A data base da avaliação é 30 de setembro de 2019, mesma data de fechamento das informações contábeis intermediárias da Companhia, e a metodologia utilizada para cálculo do valor justo da Empresa é o Fluxo de Caixa Descontado (FCD) no valor da transação de ações da Ativas pela Sonda, ocorrida em 19 de outubro de 2016. O cálculo da taxa de juros livre de risco foi embasado em rendimentos de Letras do Tesouro Nacional. O tempo até o vencimento foi calculado assumindo a data de exercício em 31 de dezembro de 2021.

Considerando que os preços de exercício das opções são contingentes aos resultados contábeis futuros da Ativas, a estimativa dos preços de exercício na data de vencimento embasou-se em análises estatísticas e em informações de empresas comparáveis com ações listadas em bolsa.



## Operações de Swap

Considerando que parte dos empréstimos e financiamentos da Cemig GT é denominada em moeda estrangeira, esta se utiliza de instrumentos financeiros derivativos (operações de “swap”) para proteção do serviço associado a estas dívidas (principal mais juros).

Os instrumentos financeiros derivativos contratados têm o propósito de proteger as operações contra os riscos decorrentes de variação cambial e não são utilizados para fins especulativos.

Os valores do principal das operações com derivativos não são registrados no balanço patrimonial, visto que são referentes a operações que não exigem o trânsito de caixa integral, mas somente dos ganhos ou perdas auferidos ou incorridos. Os resultados líquidos nestas operações representam um ajuste positivo, em 30 de setembro de 2019, no montante de R\$1.099.230 (ajuste positivo de R\$322.847 em 30 de setembro de 2018), registrado no resultado financeiro.

A Companhia e suas controladas possuem um Comitê de Gestão de Riscos Financeiros criado com o objetivo de monitorar os Riscos Financeiros relativos à volatilidade e tendências dos índices de inflação, taxas de câmbio e taxas de juros, que afetam suas transações financeiras as quais poderiam afetar, negativamente, a liquidez e lucratividade. Esse Comitê objetiva, ao implementar planos de ação, a fixação de diretrizes para operação proativa no ambiente de Riscos Financeiros.

As contrapartes das operações de derivativos são os Bancos Bradesco, Itaú, Goldman Sachs e BTG Pactual e a Companhia é garantidora desses instrumentos derivativos contratados pela Cemig GT.

O quadro a seguir apresenta os instrumentos derivativos em vigor em 30 de setembro de 2019 e 31 de dezembro de 2018:

| Direito da Companhia (1)                  | Obrigação da Companhia (1) | Período de vencimento                 | Mercado de negociação | Valor principal contratado (2) | Ganho/(Perda) não realizado        |                        | Ganho/(Perda) não realizado        |                        |
|-------------------------------------------|----------------------------|---------------------------------------|-----------------------|--------------------------------|------------------------------------|------------------------|------------------------------------|------------------------|
|                                           |                            |                                       |                       |                                | Valor conforme contrato 30/09/2019 | Valor justo 30/09/2019 | Valor conforme contrato 31/12/2018 | Valor justo 31/12/2018 |
| US\$ variação cambial + Taxa (9,25% a.a.) | R\$ 150,49% do CDI         | Juros: Semestrais principal: dez/2024 | Balcão                | US\$1.000.000                  | 920.376                            | 1.355.766              | 679.530                            | 626.888                |
| US\$ variação cambial + Taxa (9,25% a.a.) | R\$ 125,52% do CDI         | Juros: Semestrais principal: dez/2024 | Balcão                | US\$500.000                    | 162.591                            | 514.340                | 32.781                             | 186.447                |
|                                           |                            |                                       |                       |                                | <b>1.082.967</b>                   | <b>1.870.106</b>       | <b>712.311</b>                     | <b>813.335</b>         |
| <b>Ativo circulante</b>                   |                            |                                       |                       |                                |                                    | <b>215.996</b>         |                                    | <b>69.643</b>          |
| <b>Ativo não circulante</b>               |                            |                                       |                       |                                |                                    | <b>1.654.110</b>       |                                    | <b>743.692</b>         |

- (1) Para a emissão original de US\$1 bilhão em Eurobonds, realizada em dezembro de 2017, foi contratada uma combinação de Call Spread do principal, com piso em R\$3,25/US\$ e teto em R\$5,00/US\$ e swap da totalidade dos juros, com troca do cupom de 9,25% a.a. por taxa média equivalente a 150,49% do CDI. Para a emissão adicional de US\$500 milhões em Eurobonds, realizada em julho de 2018, foi contratada uma combinação de Call Spread do principal, com piso em R\$3,85/US\$ e teto em R\$5,00/US\$ e swap da totalidade dos juros, com troca do cupom de 9,25% a.a. por taxa média equivalente a 125,52% do CDI.

- (2) Em milhares de dólares americanos (US\$).



A Cemig GT utiliza uma metodologia de marcação a mercado para mensuração do instrumento financeiro derivativo de proteção dos Eurobonds, em conformidade com as práticas de mercado. Os principais indicadores para mensurar o valor justo do Swap são as curvas de mercado de taxas DI e o dólar futuro negociados no mercado futuro da B3. Para precificar a *Call Spread* (opções) é utilizado o modelo Black & Scholes.

O valor justo apurado em 30 de setembro de 2019 foi de R\$1.870.106 (R\$813.335 em 31 de dezembro de 2018), que seria uma referência caso a Companhia efetuasse a liquidação dos derivativos em 30 de setembro de 2019, porém os contratos de swap protegem o fluxo de caixa da empresa até o vencimento dos *bonds* em 2024 e representam o saldo contratual (accrual) de R\$1.082.967 em 30 de setembro de 2019 (R\$712.311 em 31 de dezembro de 2018).

A Cemig GT está exposta ao risco de mercado em função da contratação desse instrumento derivativo, sendo o seu resultado impactado pela alteração da taxa de juros e/ou da taxa de câmbio futuros. Com base nas curvas de juros e dólar futuro, a Companhia estima que em um cenário provável o seu resultado seria afetado pelos instrumentos derivativos (swap e call spread), ao fim do período contábil, em R\$1.112.117 referente à opção (call spread) e R\$699.109 referentes ao swap, totalizando R\$1.811.226.

A Cemig GT mensurou os efeitos em seu resultado da redução em 25% e 50% do valor justo estimado para o cenário provável, conforme demonstrado a seguir:

| Controladora e consolidado             | Cenário base<br>30/09/2019 | Cenário provável | Cenário possível<br>depreciação cambial e<br>apreciação de juros 25% | Cenário remoto<br>depreciação cambial e<br>apreciação de juros 50% |
|----------------------------------------|----------------------------|------------------|----------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------|
| Swap ponta ativa                       | 6.686.714                  | 6.489.504        | 5.465.005                                                            | 4.515.983                                                          |
| Swap ponta passiva                     | (5.918.425)                | (5.790.395)      | (5.915.996)                                                          | (6.032.645)                                                        |
| Opção/Call Spread                      | 1.101.817                  | 1.112.117        | 519.672                                                              | 77.061                                                             |
| <b>Instrumento derivativo de hedge</b> | <b>1.870.106</b>           | <b>1.811.226</b> | <b>68.681</b>                                                        | <b>(1.439.601)</b>                                                 |

O valor justo foi estimado aplicando-se os mesmos métodos de mensuração utilizados na marcação a mercado do instrumento derivativo descritos acima.

### c) Gestão de riscos

O Gerenciamento de Riscos Corporativos é uma ferramenta de Gestão integrante das práticas de Governança Corporativa e alinhada com o Processo de Planejamento, o qual define os objetivos estratégicos dos negócios da Companhia.

A Companhia possui um Comitê de Gerenciamento de Riscos Financeiros com o objetivo de implementar diretrizes e monitorar o Risco Financeiro de operações que possam comprometer a liquidez e a rentabilidade da Companhia, recomendando, quando necessário, estratégias de proteção (hedge) aos riscos de câmbio, juros e inflação, as quais estão efetivos, em linha, com a estratégia da Companhia.

Os principais riscos de exposição da Companhia e suas controladas estão relacionados a seguir:



## Risco de taxas de câmbio

A Cemig e suas controladas estão expostas ao risco de elevação das taxas de câmbio, com impacto em empréstimos, financiamentos, fornecedores e no fluxo de caixa, cuja exposição líquida é como segue:

| Exposição às Taxas de Câmbio                  | 30/09/2019        |                  | 31/12/2018        |                  |
|-----------------------------------------------|-------------------|------------------|-------------------|------------------|
|                                               | Moeda estrangeira | R\$              | Moeda estrangeira | R\$              |
| Dólar Norte-Americano                         |                   |                  |                   |                  |
| Empréstimos e financiamentos (nota 23)        | 1.557.757         | 6.487.123        | 1.518.029         | 5.882.060        |
| Fornecedores (Itaipu Binacional)              | 30.871            | 128.561          | 69.166            | 268.004          |
|                                               | 1.588.628         | 6.615.684        | 1.587.195         | 6.150.064        |
| Euro                                          |                   |                  |                   |                  |
| Empréstimos e financiamentos – Euro (nota 23) | -                 | -                | 52                | 229              |
| <b>Passivo Líquido Exposto</b>                |                   | <b>6.615.684</b> |                   | <b>6.150.293</b> |

## Análise de sensibilidade

A Companhia, com base em seus consultores financeiros, estima que, em um cenário provável, a variação cambial das moedas estrangeiras em relação ao Real em 30 de setembro de 2020 será uma redução de 2,99% para o dólar (R\$4,04). A Companhia fez uma análise de sensibilidade dos efeitos nos resultados da Companhia advindos de depreciação cambial do Real de 25% e 50% em relação ao cenário provável.

| Risco - Exposições cambiais        | Valor contábil   | Cenário provável<br>Dólar R\$4,04 | Cenário possível<br>Dólar R\$5,05 | Cenário remoto<br>Dólar R\$6,06 |
|------------------------------------|------------------|-----------------------------------|-----------------------------------|---------------------------------|
| Dólar Norte-Americano              |                  |                                   |                                   |                                 |
| Empréstimos e financiamentos       | 6.487.123        | 6.293.338                         | 7.866.673                         | 9.440.007                       |
| Fornecedores (Itaipu Binacional)   | 128.561          | 124.721                           | 155.901                           | 187.081                         |
|                                    | 6.615.684        | 6.418.059                         | 8.022.574                         | 9.627.088                       |
| Passivo líquido exposto            | <b>6.615.684</b> | <b>6.418.059</b>                  | <b>8.022.574</b>                  | <b>9.627.088</b>                |
| Efeito líquido da variação cambial | -                | <b>(197.625)</b>                  | <b>1.406.890</b>                  | <b>3.011.404</b>                |

Ressalta-se que a Companhia contratou operação de swap para substituição da exposição ao dólar norte-americano pela variação do CDI, conforme descrito em mais detalhes no tópico “ Operações de Swap” desta nota explicativa.

## Risco de taxa de juros

A Companhia e suas controladas estão expostas aos riscos de elevação das taxas de juros nacionais, em função do passivo líquido indexado à variação das taxas de juros, conforme demonstrado a seguir:

| Exposição às taxas de juros nacionais                     | Consolidado        |                    |
|-----------------------------------------------------------|--------------------|--------------------|
|                                                           | 30/09/2019         | 31/12/2018         |
| <b>Ativos</b>                                             |                    |                    |
| Equivalentes de caixa (nota 5) – CDI                      | 597.815            | 783.288            |
| Títulos e valores mobiliários (nota 6) - CDI/Selic        | 875.890            | 812.234            |
| Contas a receber – Renova (nota 32)- CDI                  | -                  | 507.038            |
| Fundos vinculados – CDI                                   | 15.809             | 90.993             |
| CVA e outros componentes financeiros – Selic (nota 15)    | 1.099.974          | 1.080.693          |
| Ressarcimento – descontração de energia – CDI             | -                  | 45.550             |
|                                                           | <b>2.589.488</b>   | <b>3.319.796</b>   |
| <b>Passivos</b>                                           |                    |                    |
| Empréstimos, financiamentos e debêntures – CDI (nota 23)  | (3.872.213)        | (4.919.571)        |
| Empréstimos, financiamentos e debêntures – TJLP (nota 23) | (244.753)          | (249.454)          |
|                                                           | <b>(4.116.966)</b> | <b>(5.169.025)</b> |
| <b>Passivo Líquido Exposto</b>                            | <b>(1.527.478)</b> | <b>(1.849.229)</b> |



## Análise de sensibilidade

No que se refere ao risco de taxas de juros mais relevantes, a Companhia e suas controladas estimam que, em um cenário provável, a taxa Selic será de 4,50% e a taxa TJLP será de 5,22% em 30 de setembro de 2020. A Companhia e suas controladas fizeram uma análise de sensibilidade dos efeitos nos resultados advindos de uma alta nas taxas de 25% e 50% em relação ao cenário provável. A taxa CDI acompanha a taxa Selic.

| Risco - Alta nas taxas de juros nacionais                 | 30/09/2019         | 30 de setembro de 2020                            |                                                   |                                                 |
|-----------------------------------------------------------|--------------------|---------------------------------------------------|---------------------------------------------------|-------------------------------------------------|
|                                                           | Valor contábil     | Cenário provável<br>Selic 4,5000%<br>TJLP 5,2211% | Cenário possível<br>Selic 6,2500%<br>TJLP 6,5264% | Cenário remoto<br>Selic 6,7500%<br>TJLP 7,8317% |
| <b>Ativos</b>                                             |                    |                                                   |                                                   |                                                 |
| Equivalentes de caixa – Aplicações financeiras (nota 5)   | 597.815            | 624.717                                           | 631.442                                           | 638.168                                         |
| Títulos e valores mobiliários (nota 6)                    | 875.890            | 915.305                                           | 925.159                                           | 935.013                                         |
| Fundos vinculados                                         | 15.809             | 16.520                                            | 16.698                                            | 16.876                                          |
| CVA e outros componentes financeiros – Selic (nota 15)    | 1.099.974          | 1.149.473                                         | 1.161.848                                         | 1.174.222                                       |
|                                                           | <b>2.589.488</b>   | <b>2.706.015</b>                                  | <b>2.735.147</b>                                  | <b>2.764.279</b>                                |
| <b>Passivos</b>                                           |                    |                                                   |                                                   |                                                 |
| Empréstimos, financiamentos e debêntures – CDI (nota 23)  | (3.872.213)        | (4.046.463)                                       | (4.090.025)                                       | (4.133.587)                                     |
| Empréstimos, financiamentos e debêntures – TJLP (nota 23) | (244.753)          | (257.532)                                         | (260.727)                                         | (263.921)                                       |
|                                                           | <b>(4.116.966)</b> | <b>(4.303.995)</b>                                | <b>(4.350.752)</b>                                | <b>(4.397.508)</b>                              |
| <b>Ativo (Passivo) exposto líquido</b>                    | <b>(1.527.478)</b> | <b>(1.597.980)</b>                                | <b>(1.615.605)</b>                                | <b>(1.633.229)</b>                              |
| <b>Efeito líquido da variação das taxas de juros</b>      |                    | <b>(70.502)</b>                                   | <b>(88.127)</b>                                   | <b>(105.751)</b>                                |

## Risco de inflação

A Companhia e suas controladas estão expostas ao risco de aumento da inflação em função de ter mais passivos que ativos indexados à variação dos indicadores de inflação, conforme demonstrado a seguir:

| Exposição da companhia à redução da inflação                                             | 30/09/2019         | 31/12/2018         |
|------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------|--------------------|
| <b>Ativos</b>                                                                            |                    |                    |
| Ativos financeiros da concessão relacionados à infraestrutura de distribuição – IPCA (1) | 436.498            | 395.743            |
| Valores a receber do Governo do Estado de Minas Gerais (TARD) – IGPM (nota 32)           | 326.564            | 247.010            |
| Valores a receber do Governo do Estado de Minas Gerais (AFAC) – IGPM (nota 12)           | 237.763            | 245.566            |
| Transmissão – indenização a receber – IPCA (nota 15)                                     | 1.302.889          | 1.296.314          |
| Bonificação de outorga – IPCA (nota 15)                                                  | 2.459.835          | 2.408.930          |
|                                                                                          | <b>4.763.549</b>   | <b>4.593.563</b>   |
| <b>Passivos</b>                                                                          |                    |                    |
| Empréstimos e financiamentos e debêntures – IPCA e IGP-DI (nota 23)                      | (4.661.111)        | (3.791.340)        |
| Dívida pactuada com fundo de pensão (Forluz) – IPCA                                      | (590.335)          | (651.966)          |
| Equacionamento de déficit do fundo de pensão (Forluz) – IPCA                             | (553.065)          | (377.449)          |
|                                                                                          | <b>(5.804.511)</b> | <b>(4.820.755)</b> |
| <b>Ativo(Passivo) Líquido</b>                                                            | <b>(1.040.962)</b> | <b>(227.192)</b>   |

(1) Parcela do ativo financeiro da concessão relativa à Base de Remuneração Regulatória homologada pela Aneel após o 3º ciclo de revisão tarifária.

## Análise de sensibilidade

No que se refere à probabilidade de aumento da inflação, em função da Companhia ter mais ativos do que passivos indexados à variação dos indicadores de inflação, a Companhia e suas controladas estimam que, em um cenário provável, a taxa IPCA será de 3,42% e a taxa de IGPM será de 4,12% em 30 de setembro de 2020. A Companhia e suas controladas fizeram uma análise de sensibilidade dos efeitos nos resultados advindos de uma redução na inflação de 25% e 50% em relação ao cenário provável, considerados como possível e remoto, respectivamente.

| Risco - Alta da inflação                                                                 | 30/09/2019         | 30/09/2020                                       |                                                           |                                                         |
|------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------|--------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------|
|                                                                                          | Valor contábil     | Cenário provável<br>IPCA 3,4166%<br>IGPM 4,1162% | Cenário possível<br>(25%)<br>IPCA 4,2708%<br>IGPM 5,1249% | Cenário remoto<br>(50%)<br>IPCA 5,1249%<br>IGPM 6,1743% |
| <b>Ativos</b>                                                                            |                    |                                                  |                                                           |                                                         |
| Ativos financeiros da concessão relacionados à infraestrutura de distribuição – IPCA (1) | 436.498            | 451.411                                          | 455.140                                                   | 458.868                                                 |
| Valores a receber do governo do Estado de Minas Gerais (TARD) – IGPM (nota 12)           | 326.564            | 340.006                                          | 343.367                                                   | 346.727                                                 |
| Valores a receber do governo do Estado de Minas Gerais (AFAC) – IGPM (nota 32)           | 237.763            | 247.550                                          | 249.997                                                   | 252.443                                                 |
| Transmissão – indenização a receber – IPCA (nota 15)                                     | 1.302.889          | 1.347.404                                        | 1.358.533                                                 | 1.369.661                                               |
| Bonificação de outorga – IPCA (Nota 15)                                                  | 2.459.835          | 2.543.878                                        | 2.564.890                                                 | 2.585.899                                               |
|                                                                                          | <b>4.763.549</b>   | <b>4.930.249</b>                                 | <b>4.971.927</b>                                          | <b>5.013.598</b>                                        |
| <b>Passivos</b>                                                                          |                    |                                                  |                                                           |                                                         |
| Empréstimos e financiamentos e debêntures – IPCA e IGP-DI (nota 23)                      | (4.661.111)        | (4.820.363)                                      | (4.860.178)                                               | (4.899.988)                                             |
| Dívida pactuada com fundo de pensão (Forluz) - IPCA                                      | (590.335)          | (610.504)                                        | (615.547)                                                 | (620.589)                                               |
| Equacionamento de déficit do fundo de pensão (Forluz)                                    | (553.065)          | (571.961)                                        | (576.685)                                                 | (581.409)                                               |
|                                                                                          | <b>(5.804.511)</b> | <b>(6.002.828)</b>                               | <b>(6.052.410)</b>                                        | <b>(6.101.986)</b>                                      |
| <b>Ativo (Passivo) líquido</b>                                                           | <b>(1.040.962)</b> | <b>(1.072.579)</b>                               | <b>(1.080.483)</b>                                        | <b>(1.088.388)</b>                                      |
| <b>Efeito líquido da variação do IPCA e IGP-M</b>                                        |                    | <b>(31.617)</b>                                  | <b>(39.521)</b>                                           | <b>(47.426)</b>                                         |

(1) Parcela do ativo financeiro da concessão relativa à Base de Remuneração Regulatória homologada pela Aneel após o 4º ciclo de revisão tarifária.

## **Risco de liquidez**

A Cemig apresenta uma geração de caixa suficiente para cobrir suas exigências de caixa vinculadas às suas atividades operacionais.

A Companhia faz a administração do risco de liquidez por meio de um conjunto de metodologias, procedimentos e instrumentos coerentes com a complexidade do negócio e aplicados no controle permanente dos processos financeiros, a fim de se garantir o adequado gerenciamento dos riscos.

A Cemig administra o risco de liquidez acompanhando permanentemente o seu Fluxo de Caixa, numa visão orçamentária, que projeta os saldos mensalmente, para cada uma das empresas, em um período de 12 meses, e de liquidez diária, que projeta os saldos diariamente para 180 dias.



As alocações de curto prazo obedecem princípios rígidos para controle dos riscos operacionais, de crédito e liquidez, estabelecidos em Política de Aplicações, aprovada pelo Comitê de Riscos Financeiros, aderente às necessidades de fluxo de caixa das empresas. Essas aplicações financeiras são realizadas em fundos de investimentos exclusivos do grupo econômico Cemig ou diretamente em CDB's e operações compromissadas remuneradas pela taxa CDI.

Na gestão das aplicações, a Companhia busca obter rentabilidade nas operações a partir de uma rígida análise de crédito bancário, observando limites operacionais com bancos baseados em avaliações que levam em conta ratings, grau de alavancagem, exposições e patrimônio líquido. Busca também retorno por meio do alongamento de prazos das aplicações, sempre com base na premissa principal, que é o controle da liquidez.

A energia vendida pelas controladas é majoritariamente produzida por usinas hidrelétricas. Um período prolongado de escassez de chuva pode resultar na redução do volume de água dos reservatórios destas usinas, podendo acarretar em aumento de custos na aquisição de energia devido a sua substituição por fontes térmicas ou à redução de receitas devido a queda do consumo propiciado pela implementação de programas abrangentes de uso racional da energia elétrica. O prolongamento da geração por meio de termelétricas pode pressionar os custos da aquisição de energia pelas distribuidoras, o que ocasiona uma maior necessidade de caixa e pode impactar em aumentos tarifários futuros, fato já ocorrido pela Revisão Tarifária Extraordinária concedida às distribuidoras em Março de 2015.

Qualquer redução nos *ratings* da Companhia e de suas controladas pode ter como consequência uma redução na habilidade de obter novos financiamentos e também dificultar ou tornar mais oneroso o refinanciamento das dívidas vincendas. Nessas condições, qualquer financiamento ou refinanciamento da dívida da Companhia poderia ter taxas de juros mais altas e requereria o atendimento de cláusulas restritivas mais onerosas, o que poderia adicionalmente causar restrições nas operações dos negócios.

O fluxo de pagamentos das obrigações da Companhia e de suas controladas, com fornecedores, dívidas pactuadas com fundo de pensão, empréstimos, financiamentos e debêntures, pós e pré-fixadas, incluindo os juros futuros até a data dos vencimentos contratuais, podem ser observadas na tabela a seguir:

| Consolidado                                                     | Até 1 mês       | De 1 a 3 meses | De 3 meses a 1 ano | De 1 a 5 anos    | Mais de 5 anos   | Total             |
|-----------------------------------------------------------------|-----------------|----------------|--------------------|------------------|------------------|-------------------|
| <b>Instrumentos financeiros à taxa de Juros:</b>                |                 |                |                    |                  |                  |                   |
| <b>- Pós-fixadas</b>                                            |                 |                |                    |                  |                  |                   |
| Empréstimos, financiamentos e debêntures                        | 45.302          | 429.361        | 1.890.686          | 8.843.239        | 8.433.926        | 19.642.514        |
| Concessões a pagar                                              | 220             | 432            | 1.912              | 8.611            | 13.521           | 24.696            |
| Dívida pactuada c/fundo de pensão Forluz (nota 25)              | 11.825          | 23.764         | 109.058            | 595.530          | -                | 740.177           |
| Equacionamento de déficit do fundo de pensão (Forluz) (nota 25) | 5.252           | 10.539         | 121.294            | 210.649          | 659.439          | 1.007.173         |
| Arrendamentos (nota 20)                                         | 8.434           | 16.866         | 75.649             | 152.219          | 482.340          | 735.508           |
|                                                                 | <b>71.033</b>   | <b>480.962</b> | <b>2.198.599</b>   | <b>9.810.248</b> | <b>9.589.226</b> | <b>22.150.068</b> |
| <b>- Pré-fixadas</b>                                            |                 |                |                    |                  |                  |                   |
| Fornecedores                                                    | 2.051.821       | 6.013          | 898                | -                | -                | 2.058.732         |
|                                                                 | <b>2122.854</b> | <b>486.975</b> | <b>2.199.497</b>   | <b>9.810.248</b> | <b>9.589.226</b> | <b>24.208.800</b> |



| Controladora                                                    | Até 1 mês    | De 1 a 3 meses | De 3 meses a 1 ano | De 1 a 5 anos | Mais de 5 anos | Total          |
|-----------------------------------------------------------------|--------------|----------------|--------------------|---------------|----------------|----------------|
| <b>Instrumentos financeiros à taxa de Juros:</b>                |              |                |                    |               |                |                |
| <b>- Pós-fixadas</b>                                            |              |                |                    |               |                |                |
| Empréstimos, financiamentos e debêntures                        | -            | -              | -                  | 52.479        | -              | 52.479         |
| Mútuo com partes relacionadas                                   | -            | -              | -                  | -             | -              | -              |
| Dívida pactuada c/fundo de pensão (Forluz) (nota 25)            | 582          | 1.169          | 5.366              | 29.300        | -              | 36.417         |
| Equacionamento de déficit do fundo de pensão (Forluz) (nota 25) | 258          | 519            | 5.968              | 10.364        | 32.444         | 49.553         |
| Arrendamentos (nota 20)                                         | 236          | 473            | 2.122              | 1.440         | 5.610          | 9.881          |
|                                                                 | <b>1.076</b> | <b>2.161</b>   | <b>13.456</b>      | <b>93.583</b> | <b>38.054</b>  | <b>148.330</b> |
| <b>- Pré-fixadas</b>                                            |              |                |                    |               |                |                |
| Fornecedores                                                    | 1.826        | -              | -                  | -             | -              | 1.826          |
|                                                                 | <b>2.902</b> | <b>2.161</b>   | <b>13.456</b>      | <b>93.583</b> | <b>38.054</b>  | <b>150.156</b> |

## Risco de crédito

O contrato de concessão de distribuição determina o atendimento de forma abrangente dentro da área de concessão, sendo permitido o corte de fornecimento dos consumidores inadimplentes. Adicionalmente, a Cemig D utiliza diversas ferramentas de comunicação e cobrança para evitar o aumento da inadimplência, dentre elas, contatos telefônicos, envio de e-mail, mensagens via “SMS”, cartas de aviso de cobrança, negativação de clientes inadimplentes em empresas de proteção ao crédito e cobrança judicial.

O risco decorrente da possibilidade de a Cemig e suas controladas incorrerem em perdas, advindas da dificuldade de recebimento dos valores faturados a seus clientes é considerado baixo. O risco de crédito é reduzido em função da grande pulverização de clientes.

O saldo das perdas estimadas com créditos de liquidação duvidosa em 30 de setembro de 2019, avaliado como adequado em relação aos créditos a receber em atraso da Companhia e suas controladas, foi de R\$ 840.438.

No que se refere ao risco decorrente da possibilidade de a Companhia e suas controladas incorrerem em perdas, advindas da decretação de insolvência de instituição financeira em que mantenha depósitos, foi aprovada uma Política de Aplicação Financeira que vigora desde 2004.

A Companhia e suas controladas administram o risco de contraparte de instituições financeiras com base em uma política interna aprovada pelo Comitê de Gerenciamento de Riscos Financeiros da Companhia.

Esta Política avalia e dimensiona, além dos riscos de crédito das instituições, o risco de liquidez, o risco de mercado da carteira de investimentos e o risco operacional da tesouraria. Todas as aplicações são realizadas em títulos financeiros que têm características de renda fixa, em sua maioria atrelados ao CDI. A Companhia não realiza operações que incorporem risco de volatilidade em suas informações contábeis intermediárias.

Como instrumento de gestão, a Companhia e suas controladas dividem a aplicação de seus recursos em compras diretas de papéis (carteira própria) e fundos de investimentos. Os fundos de investimentos aplicam os recursos exclusivamente em produtos de renda fixa, tendo como cotistas apenas empresas do grupo. Eles obedecem à mesma política adotada nas aplicações em carteira própria.



As premissas mínimas para a concessão de crédito às instituições financeiras se concentram em três itens:

1. *Rating* de três agências de riscos,
2. Patrimônio Líquido mínimo superior a R\$400 milhões
3. Índice de Basiléia um ponto percentual acima do mínimo exigido pelo Banco Central do Brasil.

Superando estes limites de corte, os bancos são classificados em três grupos, conforme o valor do seu Patrimônio. A partir desta classificação, são estabelecidos limites de concentração por grupo e por instituição:

| Grupo | Patrimônio Líquido                 | Concentração  | Limite por Banco (% do PL) <sup>1</sup> |
|-------|------------------------------------|---------------|-----------------------------------------|
| A1    | Superior a R\$3,5 bilhões          | Mínima de 50% | Entre 6% e 9%                           |
| A2    | Entre R\$1 bilhão e R\$3,5 bilhões | Máxima de 30% | Entre 5% e 8%                           |
| B     | Entre R\$400 milhões e R\$1 bilhão | Máxima de 30% | Entre 5% e 7%                           |

<sup>1</sup> O percentual concedido a cada banco dependerá de uma avaliação individual de indicadores como liquidez, qualidade da carteira de crédito, entre outros.

Além destes pontos, a Cemig estabelece também, dois limites de concentração:

1. Nenhum banco poderá ter mais do que 30% da carteira do Grupo;
2. Nenhum banco poderá ter mais do que 50% da carteira de uma Empresa.

### **Risco de sobrecontratação ou subcontratação de energia elétrica**

A venda ou compra de energia no Mercado de Curto Prazo (MCP) para cobrir exposição positiva ou negativa da energia contratada para atendimento ao mercado cativo da Cemig D é um risco inerente ao negócio de distribuição de energia elétrica. O limite regulatório para o repasse integral aos consumidores da exposição ao MCP, valorada pela diferença entre o preço médio de compra de energia da distribuidora e o Preço de Liquidação de Diferenças (PLD), é de 95% a 105% da energia contratada da distribuidora. As exposições que, comprovadamente, decorram de fatores que fogem ao controle da distribuidora (exposições involuntárias), também podem ser repassadas integralmente aos consumidores. A Administração da Companhia faz constante gestão dos seus contratos de compra de energia para mitigar o risco de exposições ao MCP.

### **Risco de continuidade da concessão**

O risco de continuidade da concessão de distribuição decorre dos novos termos advindos da prorrogação da concessão da Cemig D por 30 anos, com início de vigência a partir de 1º de janeiro de 2016, conforme previsto na Lei nº 12.783/13. A prorrogação trouxe alterações em relação ao contrato anterior, condicionando a continuidade da concessão ao cumprimento, por parte da distribuidora, de novos critérios de qualidade e sustentabilidade econômico-financeira.



A prorrogação está condicionada ao cumprimento de indicadores contidos no próprio contrato, que têm o objetivo de garantir a qualidade do serviço prestado e a sustentabilidade econômico-financeira da empresa e são determinantes para a efetiva prorrogação da concessão nos primeiros cinco anos de contrato, uma vez que seu descumprimento em dois anos consecutivos ou no quinto ano acarreta a extinção da concessão.

Adicionalmente, a partir de 2021, o descumprimento dos critérios de qualidade por três anos consecutivos ou dos parâmetros mínimos de sustentabilidade econômico-financeira por dois anos consecutivos implicará a abertura do processo de caducidade.

Os critérios de eficiência relacionados à continuidade do fornecimento e à gestão econômica e financeira para manutenção da concessão de distribuição foram atendidos no período findo em 30 de setembro de 2019.

### **Risco hidrológico**

A energia vendida pelas controladas da Companhia é majoritariamente produzida por usinas hidrelétricas. Um período prolongado de escassez de chuva pode resultar na redução do volume de água dos reservatórios dessas usinas, podendo acarretar aumento de custos na aquisição de energia devido a sua substituição por fontes térmicas ou à redução de receitas devido à queda do consumo propiciado pela implementação de programas abrangentes de uso racional da energia elétrica. O prolongamento da geração por meio de termelétricas pode pressionar os custos da aquisição de energia pelas distribuidoras, o que ocasiona uma maior necessidade de caixa e pode gerar aumentos tarifários futuros.

### **Risco de antecipação do vencimento de dívidas**

As controladas da Companhia possuem contratos de empréstimos, financiamentos e debêntures com cláusulas restritivas (“covenants”), normalmente aplicáveis a esse tipo de operação, relacionadas ao atendimento de índice financeiro. O não atendimento destas cláusulas pode implicar na aceleração do vencimento da dívida.

Em 30 de setembro de 2019, a Companhia e suas controladas encontram-se adimplentes com a totalidade de suas obrigações restritivas atreladas a índices financeiros com exigibilidade de cumprimento semestral, anual e permanente, exceto pelo descumprimento de “Covenant” não financeiro dos contratos de empréstimos junto a CEF das controladas Central Eólica Praias de Parajuru e Central Eólica Volta do Rio. Mais detalhes na nota explicativa nº 23.



## Administração de capital

As comparações do passivo líquido consolidado da Companhia em relação ao seu patrimônio líquido são apresentadas a seguir:

|                                                  | Consolidado       |                   | Controladora      |                   |
|--------------------------------------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
|                                                  | 30/09/2019        | 31/12/2018        | 30/09/2019        | 31/12/2018        |
| Total do Passivo                                 | 32.851.037        | 43.915.346        | 1.614.784         | 1.987.772         |
| (-) Caixa e equivalentes de caixa                | (694.972)         | (890.804)         | (122.251)         | (54.330)          |
| (-) Fundos vinculados                            | (15.809)          | (90.993)          | (129)             | (129)             |
| <b>Passivo líquido</b>                           | <b>32.140.256</b> | <b>42.933.549</b> | <b>1.492.404</b>  | <b>1.933.313</b>  |
| <b>Total do patrimônio líquido</b>               | <b>17.211.635</b> | <b>15.939.327</b> | <b>17.207.297</b> | <b>14.578.719</b> |
| Relação passivo líquido sobre patrimônio líquido | 1,87              | 2,69              | 0,09              | 0,13              |

## 34. REAJUSTE TARIFÁRIO ANUAL DA CEMIG D

Em 28 de maio de 2019, a Aneel homologou o resultado do Reajuste Tarifário Anual da Cemig Distribuição. O resultado homologado representou um reajuste tarifário médio de 8,73%, sendo a variação de custos da parcela B responsável por 1,60% desse índice tarifário. O percentual remanescente, de 7,13%, tem efeito econômico nulo para a Companhia, não impactando a sua rentabilidade, pois representam repasses diretos por meio da tarifa e referem-se aos seguintes itens: (i) aumento de 0,34% dos custos não gerenciáveis (Parcela A), relacionados principalmente à compra de energia, encargos setoriais e custos de transmissão, e; (ii) aumento de 9,24% referente aos componentes financeiros do processo atual, destacando-se a CVA em processamento, com efeito de 10,79%, e (iii) retirada de 2,45% dos componentes financeiros do processo anterior. Esse reajuste vigorará de 28 maio de 2019 até 27 de maio de 2020.

## 35. SEGMENTOS OPERACIONAIS

Os segmentos operacionais da Companhia e suas controladas refletem sua gestão e a sua estrutura organizacional e de acompanhamento de resultados, e estão alinhados com o marco regulatório do setor elétrico brasileiro, com diferentes legislações para os setores de geração e transmissão de energia elétrica.

A Companhia também atua nos mercados de gás através de sua controlada Gasmig e outros negócios de menor impacto no resultado de suas operações. Os segmentos mencionados acima refletem à gestão da Companhia e a sua estrutura organizacional e de acompanhamento de resultados. Em decorrência do marco regulatório do setor elétrico brasileiro, não existe segmentação por área geográfica.

Os custos e despesas operacionais referentes ao período findo em 30 de setembro de 2019 e 2018 estão apresentados de forma consolidada nas tabelas a seguir:



| INFORMAÇÕES POR SEGMENTO EM 30 DE SETEMBRO DE 2019                                |                    |                  |                     |                    |                  |                |                     |
|-----------------------------------------------------------------------------------|--------------------|------------------|---------------------|--------------------|------------------|----------------|---------------------|
| DESCRIÇÃO                                                                         | ENERGIA ELÉTRICA   |                  |                     | GÁS                | OUTRAS           | ELIMINAÇÕES    | TOTAL               |
|                                                                                   | GERAÇÃO            | TRANSMISSÃO      | DISTRIBUIÇÃO        |                    |                  |                |                     |
| ATIVOS DO SEGMENTO                                                                | 15.467.907         | 4.142.829        | 24.924.804          | 2.786.918          | 3.202.639        | (462.425)      | 50.062.672          |
| INVESTIMENTO EM COLIGADAS E CONTROLADAS EM CONJUNTO                               | 4.304.218          | 1.254.441        | -                   | -                  | 25.900           | -              | 5.584.559           |
| INVESTIMENTOS EM COLIGADAS CLASSIFICADOS COMO MANTIDOS PARA VENDA (nota 36)       | -                  | -                | 1.258.111           | -                  | -                | -              | 1.258.111           |
| ADIÇÕES AO SEGMENTO                                                               | 70.006             | -                | 21.190              | 891.833            | 5.810            | -              | 988.839             |
| ADIÇÕES AOS ATIVOS DE CONTRATO                                                    | -                  | 150.158          | 605.141             | 30.239             | -                | -              | 785.538             |
| <b>OPERAÇÕES EM CONTINUIDADE</b>                                                  |                    |                  |                     |                    |                  |                |                     |
| RECEITA LÍQUIDA                                                                   | 5.347.651          | 520.203          | 11.694.909          | 1.375.996          | 289.486          | (227.488)      | 19.000.757          |
| <b>CUSTOS COM ENERGIA ELÉTRICA E GÁS</b>                                          |                    |                  |                     |                    |                  |                |                     |
| Energia elétrica comprada para revenda                                            | (2.825.618)        | -                | (5.381.699)         | -                  | (6)              | 53.015         | (8.154.308)         |
| Encargos de uso da rede básica de transmissão                                     | (142.377)          | -                | (1.098.492)         | -                  | -                | 163.482        | (1.077.387)         |
| Gás comprado para revenda                                                         | -                  | -                | -                   | (1.100.302)        | -                | -              | (1.100.302)         |
| <b>Total</b>                                                                      | <b>(2.967.995)</b> | <b>-</b>         | <b>(6.480.191)</b>  | <b>(1.100.302)</b> | <b>(6)</b>       | <b>216.497</b> | <b>(10.331.997)</b> |
| <b>CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS</b>                                             |                    |                  |                     |                    |                  |                |                     |
| Pessoal                                                                           | (158.424)          | (88.190)         | (673.710)           | (33.336)           | (27.762)         | -              | (981.422)           |
| Participação dos empregados e administradores no resultado                        | (22.484)           | (15.656)         | (109.480)           | -                  | (12.323)         | -              | (159.943)           |
| Obrigações pós-emprego                                                            | (37.011)           | (28.303)         | (205.866)           | -                  | (32.916)         | -              | (304.096)           |
| Materiais                                                                         | (11.297)           | (3.763)          | (43.788)            | (1.668)            | (210)            | 20             | (60.706)            |
| Serviços de terceiros                                                             | (87.137)           | (31.990)         | (733.969)           | (13.951)           | (32.846)         | 5.948          | (893.945)           |
| Depreciação e amortização                                                         | (166.688)          | (4.543)          | (489.012)           | (59.370)           | (3.709)          | -              | (723.322)           |
| Provisões (reversões) operacionais e ajustes para perdas operacionais             | (920.261)          | (114.596)        | (1.048.610)         | (1.117)            | (190.838)        | -              | (2.275.422)         |
| Custos de construção de infraestrutura                                            | -                  | (150.159)        | (626.330)           | (30.239)           | -                | -              | (806.728)           |
| Outras (despesas) receitas operacionais líquidas                                  | 303                | (11.937)         | (175.211)           | (6.776)            | 3                | 5.023          | (188.595)           |
| <b>Total do Custo de Operação</b>                                                 | <b>(1.402.999)</b> | <b>(449.137)</b> | <b>(4.105.976)</b>  | <b>(146.457)</b>   | <b>(300.601)</b> | <b>10.991</b>  | <b>(6.394.179)</b>  |
| <b>CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS</b>                                             | <b>(4.370.994)</b> | <b>(449.137)</b> | <b>(10.586.167)</b> | <b>(1.246.759)</b> | <b>(300.607)</b> | <b>227.488</b> | <b>(16.726.176)</b> |
| Resultado de equivalência patrimonial                                             | (16.940)           | 179.032          | -                   | -                  | (812)            | -              | 161.280             |
| <b>RESULTADO OPER. ANTES DO RESULT. FIN. E IMPOSTOS</b>                           | <b>959.717</b>     | <b>250.098</b>   | <b>1.108.742</b>    | <b>129.237</b>     | <b>(11.933)</b>  | <b>-</b>       | <b>2.435.861</b>    |
| Receitas financeiras                                                              | 1.361.418          | 106.995          | 1.401.937           | 57.378             | 314.235          | -              | 3.241.963           |
| Despesas financeiras                                                              | (1.013.462)        | (111.769)        | (506.395)           | (18.928)           | (18.173)         | -              | (1.668.727)         |
| <b>RESULTADO ANTES DOS IMPOSTOS</b>                                               | <b>1.307.673</b>   | <b>245.324</b>   | <b>2.004.284</b>    | <b>167.687</b>     | <b>284.129</b>   | <b>-</b>       | <b>4.009.097</b>    |
| Imposto de renda e contribuição social                                            | (642.708)          | (32.163)         | (752.665)           | (56.642)           | (118.595)        | -              | (1.602.773)         |
| <b>Lucro líquido do período proveniente de operações em continuidade</b>          | <b>664.965</b>     | <b>213.161</b>   | <b>1.251.619</b>    | <b>111.045</b>     | <b>165.534</b>   | <b>-</b>       | <b>2.406.324</b>    |
| <b>OPERAÇÕES DESCONTINUADAS</b>                                                   |                    |                  |                     |                    |                  |                |                     |
| <b>Lucro líquido do período proveniente de operações descontinuadas (nota 36)</b> | <b>-</b>           | <b>-</b>         | <b>224.067</b>      | <b>-</b>           | <b>-</b>         | <b>-</b>       | <b>224.067</b>      |
| <b>LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO</b>                                                   | <b>664.965</b>     | <b>213.161</b>   | <b>1.475.686</b>    | <b>111.045</b>     | <b>165.534</b>   | <b>-</b>       | <b>2.630.391</b>    |
| Participação dos acionistas controladores                                         | 664.965            | 213.161          | 1.475.686           | 110.518            | 165.534          | -              | 2.629.864           |
| Participação de acionistas não controladores (nota nº 27)                         | -                  | -                | -                   | 527                | -                | -              | 527                 |
|                                                                                   | <b>664.965</b>     | <b>213.161</b>   | <b>1.475.686</b>    | <b>111.045</b>     | <b>165.534</b>   | <b>-</b>       | <b>2.630.391</b>    |



| INFORMAÇÕES POR SEGMENTO EM 30 DE SETEMBRO DE 2018         |                    |                  |                    |                    |                   |                  |                    |                     |
|------------------------------------------------------------|--------------------|------------------|--------------------|--------------------|-------------------|------------------|--------------------|---------------------|
| DESCRIÇÃO                                                  | ENERGIA ELÉTRICA   |                  |                    | GÁS                | TELECOMUNICAÇÕES* | OUTRAS           | ELIMINAÇÕES        | TOTAL               |
|                                                            | GERAÇÃO            | TRANSMISSÃO      | DISTRIBUIÇÃO       |                    |                   |                  |                    |                     |
| <b>ATIVOS DO SEGMENTO</b>                                  | <b>15.083.981</b>  | <b>3.925.781</b> | <b>21.490.936</b>  | <b>1.900.985</b>   | <b>304.058</b>    | <b>1.625.398</b> | <b>(1.148.043)</b> | <b>43.183.096</b>   |
| INVESTIMENTO EM COLIGADAS E CONTROLADAS EM CONJUNTO        | 4.618.530          | 1.152.096        | 1.841.593          | -                  | -                 | 24.876           | -                  | 7.637.095           |
| ADIÇÕES AO SEGMENTO                                        | 228.926            | -                | 543.859            | 40.302             | 8.631             | 184              | -                  | 821.902             |
| ADIÇÕES AO ATIVO FINANCEIRO                                | -                  | 12.726           | -                  | -                  | -                 | -                | -                  | 12.726              |
| <b>OPERAÇÕES EM CONTINUIDADE</b>                           |                    |                  |                    |                    |                   |                  |                    |                     |
| <b>RECEITA LÍQUIDA</b>                                     | <b>4.795.883</b>   | <b>478.258</b>   | <b>10.443.959</b>  | <b>1.186.796</b>   | <b>-</b>          | <b>97.316</b>    | <b>(207.961)</b>   | <b>16.794.251</b>   |
| <b>CUSTOS COM ENERGIA ELÉTRICA E GÁS</b>                   |                    |                  |                    |                    |                   |                  |                    |                     |
| Energia Elétrica Comprada para Revenda                     | (2.921.763)        | -                | (5.696.990)        | -                  | -                 | (2)              | 42.694             | (8.576.061)         |
| Encargos de Uso da Rede Básica de Transmissão              | (171.357)          | -                | (1.119.124)        | -                  | -                 | (1)              | 149.579            | (1.140.903)         |
| Gás Comprado para Revenda                                  | -                  | -                | -                  | (897.903)          | -                 | -                | -                  | (897.903)           |
| <b>Total dos Custos Operacionais</b>                       | <b>(3.093.120)</b> | <b>-</b>         | <b>(6.816.114)</b> | <b>(897.903)</b>   | <b>-</b>          | <b>(3)</b>       | <b>192.273</b>     | <b>(10.614.867)</b> |
| <b>CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS</b>                      |                    |                  |                    |                    |                   |                  |                    |                     |
| Pessoal                                                    | (166.779)          | (76.587)         | (669.637)          | (36.511)           | (14.807)          | (24.060)         | -                  | (988.381)           |
| Participação dos Empregados e Administradores no Resultado | (2.994)            | (1.577)          | (12.674)           | -                  | 351               | (5.927)          | -                  | (22.821)            |
| Obrigações Pós-Emprego                                     | (33.817)           | (19.886)         | (166.273)          | -                  | -                 | (30.352)         | -                  | (250.328)           |
| Materiais                                                  | (30.493)           | (2.967)          | (38.542)           | (1.271)            | (973)             | (190)            | 17                 | (74.419)            |
| Serviços de Terceiros                                      | (80.966)           | (28.046)         | (619.133)          | (14.497)           | (4.819)           | (15.365)         | 9.991              | (752.835)           |
| Depreciação e Amortização                                  | (122.768)          | -                | (440.055)          | (54.796)           | (1.166)           | (319)            | -                  | (619.104)           |
| Provisões (Reversões) Operacionais                         | (74.742)           | (4.097)          | (251.112)          | -                  | 666               | (72.833)         | -                  | (402.118)           |
| Custos de Construção                                       | -                  | (12.726)         | (543.860)          | (35.620)           | -                 | -                | -                  | (592.206)           |
| Outras Despesas Operacionais Líquidas                      | (61.537)           | (11.515)         | (177.001)          | (8.535)            | (2.866)           | (7.367)          | 5.680              | (263.141)           |
| <b>Total do Custo de Operação</b>                          | <b>(574.096)</b>   | <b>(157.401)</b> | <b>(2.918.287)</b> | <b>(151.230)</b>   | <b>(23.614)</b>   | <b>(156.413)</b> | <b>15.688</b>      | <b>(3.965.353)</b>  |
| <b>CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS</b>                      | <b>(3.667.216)</b> | <b>(157.401)</b> | <b>(9.734.401)</b> | <b>(1.049.133)</b> | <b>(23.614)</b>   | <b>(156.416)</b> | <b>207.961</b>     | <b>(14.580.220)</b> |
| Resultado de Equivalência Patrimonial                      | (250.755)          | 160.055          | 19.582             | -                  | (763)             | (4.105)          | -                  | (75.986)            |
| <b>RESULTADO OPER. ANTES DO RESULT. FIN. E IMPOSTOS</b>    | <b>877.912</b>     | <b>480.912</b>   | <b>729.140</b>     | <b>137.663</b>     | <b>(24.377)</b>   | <b>(63.205)</b>  | <b>-</b>           | <b>2.138.045</b>    |
| Receitas Financeiras                                       | 443.594            | 24.314           | 301.822            | 50.876             | 1.104             | 31.998           | (2.246)            | 851.462             |
| Despesas Financeiras                                       | (1.502.090)        | (3.694)          | (493.217)          | (27.028)           | (4.107)           | (10.902)         | 2.246              | (2.038.792)         |
| <b>RESULTADO ANTES DOS IMPOSTOS</b>                        | <b>(180.584)</b>   | <b>501.532</b>   | <b>537.745</b>     | <b>161.511</b>     | <b>(27.380)</b>   | <b>(42.109)</b>  | <b>-</b>           | <b>950.715</b>      |
| Imposto de Renda e Contribuição Social                     | (12.242)           | (84.074)         | (172.064)          | (52.486)           | 8.659             | 24.093           | -                  | (288.114)           |
| <b>RESULTADO PROVENIENTE DE OPERAÇÕES EM CONTINUIDADE</b>  | <b>(192.826)</b>   | <b>417.458</b>   | <b>365.681</b>     | <b>109.025</b>     | <b>(18.721)</b>   | <b>(18.016)</b>  | <b>-</b>           | <b>662.601</b>      |
| <b>OPERAÇÕES DESCONTINUADAS</b>                            |                    |                  |                    |                    |                   |                  |                    |                     |
| Resultado do período prov. de op. Descontinuadas           | -                  | -                | -                  | -                  | 35.648            | -                | -                  | 35.648              |
| <b>LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO</b>                            | <b>(192.826)</b>   | <b>417.458</b>   | <b>365.681</b>     | <b>109.025</b>     | <b>16.927</b>     | <b>(18.016)</b>  | <b>-</b>           | <b>698.249</b>      |
| Participação dos acionistas controladores                  | (192.826)          | 417.458          | 365.681            | 108.507            | 16.927            | (18.016)         | -                  | 697.731             |
| Participação de acionistas não controladores               | -                  | -                | -                  | 518                | -                 | -                | -                  | 518                 |
|                                                            | <b>(192.826)</b>   | <b>417.458</b>   | <b>365.681</b>     | <b>109.025</b>     | <b>16.927</b>     | <b>(18.016)</b>  | <b>-</b>           | <b>698.249</b>      |

(\*) Os ativos e passivos da Cemig Telecom foram incorporados à Cemig Holding em 31/03/2018.

A composição da Receita da Companhia e suas controladas, segregada por segmento para o período de 9 meses findo em 30 de setembro de 2019, é conforme segue:



| Jan à Set/2019                                                                                       | ENERGIA ELÉTRICA |                |                   | GÁS              | OUTRAS         | ELIMINAÇÕES      | TOTAL             |
|------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------|----------------|-------------------|------------------|----------------|------------------|-------------------|
|                                                                                                      | GERAÇÃO          | TRANSMISSÃO    | DISTRIBUIÇÃO      |                  |                |                  |                   |
| Fornecimento Bruto de Energia Elétrica                                                               | 5.247.834        | -              | 14.613.263        | -                | -              | (56.864)         | 19.804.233        |
| Receita de Uso dos Sistemas Elétricos de Distribuição – TUSD                                         | -                | -              | 1.995.013         | -                | -              | (18.109)         | 1.976.904         |
| CVA e Outros Componentes Financeiros                                                                 | -                | -              | 45.119            | -                | -              | -                | 45.119            |
| Receita de Concessão de Transmissão                                                                  | -                | 520.238        | -                 | -                | -              | (145.361)        | 374.877           |
| Receita de Construção da Transmissão                                                                 | -                | 150.158        | -                 | -                | -              | -                | 150.158           |
| Receita de Indenização de Transmissão                                                                | -                | 124.057        | -                 | -                | -              | -                | 124.057           |
| Receita de Construção de Distribuição                                                                | -                | -              | 626.331           | 30.239           | -              | -                | 656.570           |
| Ajuste de expectativa do fluxo de caixa do ativo financeiro indenizável da concessão de distribuição | -                | -              | 10.689            | -                | -              | -                | 10.689            |
| Receita de Atualização Financeira de Bonificação pela Outorga                                        | 244.069          | -              | -                 | -                | -              | -                | 244.069           |
| Transações com energia na CCEE                                                                       | 413.848          | -              | (6.602)           | -                | 2              | -                | 407.248           |
| Fornecimento de Gás                                                                                  | -                | -              | -                 | 1.713.122        | -              | (20)             | 1.713.102         |
| Multa por violação de padrão indicador de continuidade                                               | -                | -              | (43.330)          | -                | -              | -                | (43.330)          |
| Créditos de PIS/Pasep e Cofins                                                                       | 424.403          | -              | 830.333           | -                | 183.827        | -                | 1.438.563         |
| Outras Receitas Operacionais                                                                         | 79.493           | 20.041         | 1.097.893         | 40               | 115.164        | (7.134)          | 1.305.497         |
| Impostos e Encargos Incidentes sobre a Receita                                                       | (1.061.996)      | (294.291)      | (7.473.800)       | (367.405)        | (9.507)        | -                | (9.206.999)       |
| <b>Receita Operacional líquida</b>                                                                   | <b>5.347.651</b> | <b>520.203</b> | <b>11.694.909</b> | <b>1.375.996</b> | <b>289.486</b> | <b>(227.488)</b> | <b>19.000.757</b> |

Para detalhes sobre as receitas operacionais, vide nota explicativa nº 28.

| Jan a Set/2018                                                                                       | ENERGIA ELÉTRICA |                |                   | GÁS              | OUTRAS        | ELIMINAÇÕES      | TOTAL             |
|------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------|----------------|-------------------|------------------|---------------|------------------|-------------------|
|                                                                                                      | GERAÇÃO          | TRANSMISSÃO    | DISTRIBUIÇÃO      |                  |               |                  |                   |
| Fornecimento Bruto de Energia Elétrica                                                               | 5.238.899        | -              | 12.972.722        | -                | -             | (47.974)         | 18.163.647        |
| Receita de Uso dos Sistemas Elétricos de Distribuição – TUSD                                         | -                | -              | 1.436.725         | -                | -             | (16.767)         | 1.419.958         |
| CVA e Outros Componentes Financeiros                                                                 | -                | -              | 1.783.790         | -                | -             | -                | 1.783.790         |
| Receita de Concessão de Transmissão                                                                  | -                | 443.095        | -                 | -                | -             | (132.802)        | 310.293           |
| Receita de Construção da Transmissão                                                                 | -                | 12.726         | -                 | -                | -             | -                | 12.726            |
| Receita de Indenização de Transmissão                                                                | -                | 208.164        | -                 | -                | -             | -                | 208.164           |
| Receita de Indenização da Geração                                                                    | 82.331           | -              | -                 | -                | -             | -                | 82.331            |
| Receita de Construção de Distribuição                                                                | -                | -              | 543.860           | 35.620           | -             | -                | 579.480           |
| Ajuste de expectativa do fluxo de caixa do ativo financeiro indenizável da concessão de distribuição | -                | -              | 3.875             | -                | -             | -                | 3.875             |
| Receita de Atualização Financeira de Bonificação pela Outorga                                        | 245.730          | -              | -                 | -                | -             | -                | 245.730           |
| Transações com energia na CCEE                                                                       | 188.135          | -              | 986               | -                | 2             | -                | 189.123           |
| Fornecimento de Gás                                                                                  | -                | -              | -                 | 1.452.443        | -             | (16)             | 1.452.427         |
| Multa por violação de padrão indicador de continuidade                                               | -                | -              | (31.596)          | -                | -             | -                | (31.596)          |
| Outras Receitas Operacionais                                                                         | 59.410           | 31.729         | 1.005.992         | 9                | 104.537       | (10.402)         | 1.191.275         |
| Impostos e Encargos Incidentes sobre a Receita                                                       | (1.018.622)      | (217.456)      | (7.272.395)       | (301.276)        | (7.223)       | -                | (8.816.972)       |
| <b>Receita Operacional líquida</b>                                                                   | <b>4.795.883</b> | <b>478.258</b> | <b>10.443.959</b> | <b>1.186.796</b> | <b>97.316</b> | <b>(207.961)</b> | <b>16.794.251</b> |



### 36. ATIVOS E PASSIVOS CLASSIFICADOS COMO MANTIDOS PARA VENDA E RESULTADO DE OPERAÇÕES DESCONTINUADAS

Os ativos e passivos classificados como mantidos para venda e os resultados de operações descontinuadas, em 30 de setembro de 2019 e 31 de dezembro de 2018, são conforme segue:

| Consolidado e controladora                                       | 30/09/2019       |
|------------------------------------------------------------------|------------------|
|                                                                  | Investimentos    |
| Ativos                                                           | 1.258.111        |
| Passivos                                                         | -                |
| <b>Ativo Líquido</b>                                             | <b>1.258.111</b> |
| Atribuível aos acionistas controladores                          | 1.258.111        |
| Atribuível aos acionistas não controladores                      | -                |
| <b>RESULTADO LÍQUIDO PROVENIENTE DE OPERAÇÕES DESCONTINUADAS</b> |                  |
| Atribuível aos acionistas controladores                          | 224.067          |

|                                                      | 31/12/2018       |                   |                  |                  |                   |                  |
|------------------------------------------------------|------------------|-------------------|------------------|------------------|-------------------|------------------|
|                                                      | Consolidado      |                   |                  | Controladora     |                   |                  |
|                                                      | Investimentos    | Ativos de Telecom | Total            | Investimentos    | Ativos de Telecom | Total            |
| Ativos                                               | 19.446.033       | -                 | 19.446.033       | 1.573.967        | -                 | 1.573.967        |
| Passivos                                             | (16.272.239)     | -                 | (16.272.239)     | -                | -                 | -                |
| <b>Ativo Líquido</b>                                 | <b>3.173.794</b> | <b>-</b>          | <b>3.173.794</b> | <b>1.573.967</b> | <b>-</b>          | <b>1.573.967</b> |
| Atribuível aos acionistas controladores              | 1.817.746        | -                 | 1.817.746        | 1.573.967        | -                 | 1.573.967        |
| Atribuível aos acionistas não controladores          | 1.356.048        | -                 | 1.356.048        | -                | -                 | -                |
| <b>RESULTADO LÍQUIDO DE OPERAÇÕES DESCONTINUADAS</b> | <b>72.880</b>    | <b>290.542</b>    | <b>363.422</b>   | <b>31.465</b>    | <b>276.012</b>    | <b>307.477</b>   |
| Atribuível aos acionistas controladores              | 32.027           | 290.542           | 322.569          | 31.465           | 276.012           | 307.477          |
| Atribuível aos acionistas não controladores          | 40.853           | -                 | 40.853           | -                | -                 | -                |

Em 27 de novembro de 2018, o Conselho de Administração da Companhia deliberou por manter como prioridade para 2019, no contexto do programa de desinvestimentos da Cemig, o compromisso firme para a alienação das ações de emissão da controlada Light S.A. "Light") de sua propriedade, em condições compatíveis com o mercado e que atenda ao interesse dos acionistas.

Adicionalmente, a Companhia avaliou que o seu investimento na Light atende aos critérios do Pronunciamento Técnico CPC 31 – Ativo Não Circulante Mantido para Venda e Operação Descontinuada e que sua venda é considerada altamente provável no futuro próximo. A Companhia avaliou também os efeitos nos investimentos detidos nas empresas LightGer, Axxiom, Guanhões e UHE Itaocara, controladas em conjunto com a Light.

#### *Alienação de participação e controle da Light*

Em 17 de julho de 2019, no âmbito da oferta pública de ações realizada pela Light, a Companhia alienou 33.333.333 de ações desta investida de sua titularidade ao preço de R\$18,75 por ação e no valor total de R\$625.000.



Adicionalmente, com a conclusão da oferta pública de ações pela Light, a participação da Companhia no capital social total desta investida, que era de 49,99%, passou a ser de 22,58%, o que limitou o seu direito de voto nas assembleias dos acionistas e, conseqüentemente, a sua capacidade de dirigir as atividades relevantes da investida.

Assim, nessa data, com a alteração da participação societária da Light, a Companhia perdeu o poder que lhe garantia o controle sobre esta investida. Nessas circunstâncias, a Companhia baixou os ativos e passivos da ex-controlada e reconheceu, pelo valor justo, a sua participação remanescente como investimento em coligada ou empreendimento controlado em conjunto, nos termos do IFRS 10 / CPC 36 (R3) – Demonstrações consolidadas.

Uma vez que a Companhia mantém o compromisso firme de alienação da participação remanescente na Light até o final de 2019, o investimento nesta empresa continuou classificado como ativo mantido para venda de acordo com as previsões estabelecidas no CPC 31 / IFRS 5 – Ativo Não Circulante Mantido para Venda e Operação Descontinuada, pelo seu valor justo, subtraído-se o seu custo de venda. A diferença entre o valor contábil da participação remanescente e o seu valor justo foi reconhecida no resultado do exercício.

A Companhia baixou também os ativos e passivos das ex-controladas Itaocara, Guanhões, Lightger e Axxiom e reconheceu a sua participação remanescente nessas investidas a valor justo como investimento em empreendimento controlado em conjunto, avaliado pelo método da equivalência patrimonial. Esses investimentos, que são controlados em conjunto com a Light, não foram classificados como mantidos para venda e operações descontinuadas, tendo em vista que a Companhia não tem a intenção de alienação dessas participações. Para mais informações, ver nota explicativa nº 16.

Os efeitos contábeis decorrentes da alienação de participação e da perda de controle da Light estão demonstrados na tabela a seguir:

| Consolidado                                             | Resultado de alienação de participação | Remensuração da participação remanescente |              |                |              |              |                |
|---------------------------------------------------------|----------------------------------------|-------------------------------------------|--------------|----------------|--------------|--------------|----------------|
|                                                         | Light                                  | Light                                     | Lightger     | Guanhões       | Axxion       | Itaocara     | Total          |
| Participação anterior – ativos mantidos para venda      | (514.597)                              | (1.059.370)                               | (125.858)    | (141.357)      | (4.397)      | (5.195)      | (1.850.774)    |
| Receita de alienação de participação                    | 625.000                                | -                                         | -            | -              | -            | -            | 625.000        |
| Remensuração a valor justo da participação remanescente |                                        | 1.258.111                                 | 127.970      | 131.260        | 4.438        | 4.812        | 1.526.591      |
| Outros                                                  | -                                      | -                                         | -            | 3.234          | 5.093        | -            | 8.327          |
| <b>Efeito no resultado antes dos impostos</b>           | <b>110.403</b>                         | <b>198.741</b>                            | <b>2.112</b> | <b>(6.863)</b> | <b>5.134</b> | <b>(383)</b> | <b>309.144</b> |
| Imposto de Renda e Contribuição Social                  | (37.537)                               | (47.540)                                  | -            | -              | -            | -            | (85.077)       |
| <b>Total do Ativo</b>                                   | <b>72.866</b>                          | <b>151.201</b>                            | <b>2.112</b> | <b>(6.863)</b> | <b>5.134</b> | <b>(383)</b> | <b>224.067</b> |



Do resultado total decorrente da alienação do controle da Light, no montante de R\$224.067, o valor de R\$72.866 refere-se ao ganho de capital líquido de tributos resultante da venda das 33.333.333 ações, considerando como custo destas ações o resultado da aplicação do percentual da participação vendida sobre o ativo mantido para venda na data da alienação. A remensuração a valor justo da participação remanescente na Light considerou o preço de venda das ações na data da perda do controle (nível 1 de hierarquia do valor justo), reduzida dos custos estimados para a venda no montante de R\$28.538.

As informações dos ativos e passivos da Light, cujo investimento detido pela Companhia encontra-se classificado como ativo mantido para venda em 30 de setembro de 2019, estão apresentadas a seguir:

|                                                    | 30/09/2019        |                                                | 30/09/2019        |
|----------------------------------------------------|-------------------|------------------------------------------------|-------------------|
| <b>ATIVO</b>                                       |                   | <b>PASSIVO</b>                                 |                   |
| Caixa e equivalente de caixa                       | 455.743           | Fornecedores                                   | 2.258.300         |
| Títulos e valores mobiliários                      | 1.596.528         | Empréstimos, financiamentos e debêntures       | 1.535.004         |
| Consumidores e revendedores                        | 2.381.542         | Impostos, taxas e contribuições                | 64.953            |
| Tributos compensáveis                              | 138.553           | Imposto de renda e contribuição social a pagar | 436.238           |
| Imposto de renda e contribuição social a recuperar | 82.157            | Outros débitos                                 | 693.611           |
| Ativos financeiros do setor                        | 545.060           | <b>Total do Passivo Circulante</b>             | <b>4.988.106</b>  |
| Estoques                                           | 41.728            |                                                |                   |
| Outros créditos                                    | 377.218           | Empréstimos, financiamentos e debêntures       | 7.731.087         |
| <b>Total do Ativo Circulante</b>                   | <b>5.618.529</b>  | Impostos, taxas e contribuições                | 259.468           |
|                                                    |                   | Tributos diferidos                             | 621.782           |
| Consumidores e revendedores                        | 1.363.844         | Outros passivos não circulantes                | 4.224.378         |
| Tributos compensáveis                              | 6.224.000         | <b>Total do Passivo Não Circulante</b>         | <b>12.836.715</b> |
| Ativo financeiro da concessão                      | 4.505.492         |                                                |                   |
| Imobilizado                                        | 1.550.699         | Capital social                                 | 4.051.285         |
| Intangível                                         | 2.830.885         | Reservas de capital                            | 1.534             |
| Ativo de contrato                                  | 639.357           | Reservas de lucros                             | 929.056           |
| Investimento                                       | 581.675           | Ajustes de avaliação patrimonial               | 324.009           |
| Instrumentos financeiros derivativos swap          | 685.390           | Outros resultados abrangentes                  | (101.493)         |
| Outros ativos não circulantes                      | 735.623           | Lucros acumulados                              | 1.706.282         |
| <b>Total do Ativo Não Circulante</b>               | <b>19.116.965</b> | <b>Total do Patrimônio Líquido</b>             | <b>6.910.673</b>  |
|                                                    |                   |                                                |                   |
| <b>Total do Ativo</b>                              | <b>24.735.494</b> | <b>Total do Passivo</b>                        | <b>24.735.494</b> |

### 37. TRANSAÇÕES NÃO ENVOLVENDO CAIXA

Nos períodos de nove meses findos em 30 de setembro de 2019 e 2018, a Companhia e suas controladas realizaram as seguintes operações que não envolveram caixa, e, por conseguinte, não estão refletidas nas Demonstrações dos Fluxos de Caixa:

- encargos financeiros capitalizados no montante de R\$23.352 no período de nove meses findos em 30 de setembro de 2019 (R\$23.508 em 30 de setembro de 2018);
- incorporação das subsidiárias integrais RME e LUCE, em 24 de abril de 2019, sem efeitos no fluxo de caixa da Companhia, exceto pelo saldo de caixa e equivalentes recebido das incorporadas, no montante de R\$22.444.



- Reconhecimento de créditos de PIS/Pasep e Cofins sobre o ICMS, no montante de R\$3.013.844. Mais informações na nota explicativa nº 9.

## DESEMPENHO ECONÔMICO-FINANCEIRO CONSOLIDADO

(Valores expressos em Milhares de Reais, exceto se indicados de outra forma)

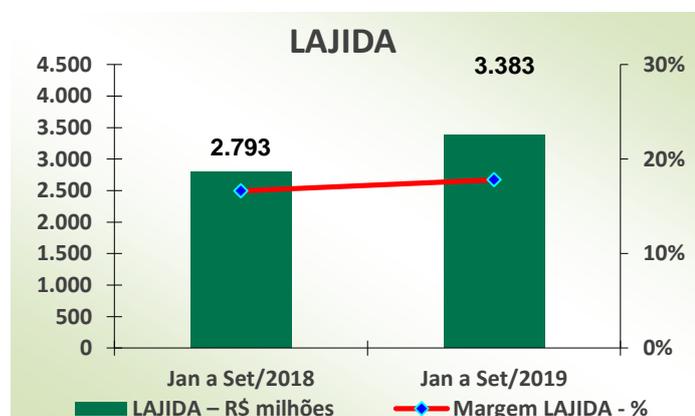
### Lucro líquido do Período

A Cemig apresentou, no período de janeiro a setembro de 2019, um lucro líquido de R\$2.630.391 em comparação ao lucro líquido de R\$698.249 no mesmo período de 2018, representando um aumento de 276,71%. As principais variações na receita, nos custos e despesas e resultado financeiro estão apresentadas na sequência deste relatório.

### Lucro antes dos juros, impostos, depreciação e amortização (LAJIDA)

O LAJIDA consolidado da Cemig apresentou um aumento de 21,14% no período de janeiro a setembro de 2019, em comparação ao mesmo período de 2018. Em linha com a variação do LAJIDA, a margem do LAJIDA da Companhia apresentou aumento, passando de 16,63% no terceiro trimestre de 2018 para 17,81% no mesmo período de 2019.

| LAJIDA - R\$ mil                                    | Jan a Set/2019   | Jan a Set/2018   | Var %        |
|-----------------------------------------------------|------------------|------------------|--------------|
| Resultado do período                                | 2.630.391        | 698.249          | 276,71       |
| + Despesa de imposto de renda e contribuição social | 1.602.773        | 288.114          | 456,30       |
| + Resultado financeiro                              | (1.573.236)      | 1.187.330        | (232,62)     |
| + Depreciação e amortização                         | 723.322          | 619.104          | 16,83        |
| = LAJIDA                                            | <b>3.383.250</b> | <b>2.792.797</b> | <b>21,14</b> |



LAJIDA é uma medição de natureza não contábil elaborada pela Companhia, conciliada com suas informações contábeis intermediárias consolidadas observando as disposições do Ofício-Circular/CVM/SNC/SEP nº 01/2007 e da Instrução CVM nº 527, de 04 de outubro de 2012, consistindo no lucro líquido, ajustado pelos efeitos do resultado financeiro líquido, da depreciação e amortização e do imposto de renda e contribuição social. O LAJIDA não é uma medida reconhecida pelas Práticas Contábeis Adotadas no Brasil ou pelas IFRS, não possui um significado padrão e pode não ser comparável a medidas com títulos semelhantes fornecidos por outras companhias. A Emissora divulga LAJIDA porque o utiliza para medir o seu desempenho. O LAJIDA não deve ser considerado isoladamente ou como um substituto de lucro líquido ou lucro operacional, como um indicador de desempenho operacional ou fluxo de caixa ou para medir a liquidez ou a capacidade de pagamento da dívida.



O aumento do LAJIDA no período de janeiro a setembro de 2019, em comparação ao mesmo período de 2018, deve-se, principalmente, ao reconhecimento dos créditos de PIS/Pasep e Cofins sobre o ICMS, no montante de R\$1.438.563.. Adicionalmente, o resultado de equivalência patrimonial aumentou em 312,25% no período findo em 30 de setembro de 2019, em comparação ao mesmo período de 2018, devido, principalmente, à redução no resultado negativo apurado pela investida Madeira (42,75%), bem como à ausência dos impactos advindos dos resultados da Renova, uma vez que o investimento da Companhia nesta empresa foi baixado em dezembro de 2018.

Os principais itens que afetaram as receitas no período são conforme segue:

#### Fornecimento Bruto de Energia Elétrica

A receita com fornecimento bruto de energia elétrica foi de R\$19.804.233 no período de janeiro a setembro de 2019 em comparação a R\$18.163.647 no mesmo período de 2018, representando um crescimento de 9,03%.

#### **Consumidores Finais**

A receita com energia vendida a consumidores finais, foi de R\$17.637.323 no período de janeiro a setembro de 2019 comparado a R\$15.947.719 no mesmo período de 2018, representando um crescimento de 10,59%.

Os principais itens que afetaram esta receita são como segue:

- reajuste tarifário anual da Cemig D, com impacto médio nas tarifas dos consumidores de 8,73% positivos, aplicável a partir de 28 de maio de 2019;
- reajuste tarifário anual da Cemig D, com impacto médio nas tarifas dos consumidores de 23,19% positivos, aplicável a partir de 28 de maio de 2018 (efeito integral em 2019); e
- Redução pouco significativa do volume de energia vendida no período analisado, de 0,25%.

#### **Evolução do Mercado**

O mercado da Cemig consiste na venda de energia para (i) consumidores cativos, na área de concessão no estado de Minas Gerais; (ii) clientes livres no estado de Minas Gerais e em outros estados do Brasil, no Ambiente de Contratação Livre (ACL); (iii) outros agentes do setor elétrico (comercializadores, geradores e produtores independentes de energia), no ACL; (iv) distribuidoras no Ambiente de Contratação Regulada (ACR) e (v) a Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE), eliminando-se as transações existentes entre as empresas do grupo Cemig.



O mercado da Cemig e a variação na venda da energia por classe de consumo encontram-se detalhados na tabela apresentada a seguir, com a discriminação das transações realizadas no período de janeiro a setembro de 2019, comparativamente as do mesmo período de 2018.

### Fornecimento Bruto de Energia Elétrica

|                                         | Jan a Set/2019    |                   |                                        | Jan a Set/2018    |                   |                                        | Variação %    |              |
|-----------------------------------------|-------------------|-------------------|----------------------------------------|-------------------|-------------------|----------------------------------------|---------------|--------------|
|                                         | MWh (2)           | R\$               | Preço Médio MWh Faturado (R\$/MWh) (1) | MWh (2)           | R\$               | Preço Médio MWh Faturado (R\$/MWh) (1) | MWh           | R\$          |
| Residencial                             | 7.849.611         | 7.123.899         | 907,55                                 | 7.648.175         | 6.268.428         | 819,60                                 | 2,63          | 13,65        |
| Industrial                              | 11.963.776        | 3.534.740         | 295,45                                 | 13.134.700        | 3.588.856         | 273,23                                 | (8,91)        | (1,51)       |
| Comércio, serviços e outros             | 7.001.946         | 3.956.788         | 565,10                                 | 6.195.337         | 3.381.247         | 545,77                                 | 13,02         | 17,02        |
| Rural                                   | 2.830.521         | 1.511.446         | 533,98                                 | 2.777.694         | 1.325.571         | 477,22                                 | 1,90          | 14,02        |
| Poder público                           | 660.766           | 470.080           | 711,42                                 | 641.551           | 409.581           | 638,42                                 | 3,00          | 14,77        |
| Iluminação pública                      | 1.034.410         | 458.995           | 443,73                                 | 1.038.236         | 424.413           | 408,78                                 | (0,37)        | 8,15         |
| Serviço público                         | 994.653           | 528.871           | 531,71                                 | 977.151           | 463.169           | 474,00                                 | 1,79          | 14,19        |
| <b>Subtotal</b>                         | <b>32.335.683</b> | <b>17.584.819</b> | <b>543,82</b>                          | <b>32.412.844</b> | <b>15.861.265</b> | <b>489,35</b>                          | <b>(0,24)</b> | <b>10,87</b> |
| Consumo Próprio                         | 28.242            | -                 | -                                      | 33.083            | -                 | -                                      | (14,63)       | -            |
| Fornecimento não faturado líquido       | -                 | 52.504            | -                                      | -                 | 86.454            | -                                      | -             | (39,27)      |
|                                         | <b>32.363.925</b> | <b>17.637.323</b> | <b>544,97</b>                          | <b>32.445.927</b> | <b>15.947.719</b> | <b>491,52</b>                          | <b>(0,25)</b> | <b>10,59</b> |
| Suprimento a outras concessionárias (3) | 8.479.648         | 2.214.263         | 261,13                                 | 8.768.341         | 2.251.991         | 256,83                                 | (3,29)        | (1,68)       |
| Suprimento não faturado líquido         | -                 | (47.353)          | -                                      | -                 | (36.063)          | -                                      | -             | 31,31        |
| <b>Total</b>                            | <b>40.843.573</b> | <b>19.804.233</b> | <b>484,88</b>                          | <b>41.214.268</b> | <b>18.163.647</b> | <b>440,71</b>                          | <b>(0,90)</b> | <b>9,03</b>  |

(1) O preço médio não inclui a receita de fornecimento não faturado.

(2) Informações, em MWh, não revisadas pelos auditores independentes.

(3) Inclui Contrato de Comercialização de Energia no Ambiente Regulado - CCEAR e contratos bilaterais com outros agentes.

Destaca-se o aumento de 13,02% na quantidade de energia vendida para os consumidores da classe comercial. O comportamento positivo dessa classe está associado ao crescimento de 0,2% no volume de energia faturada aos consumidores cativos da Cemig D e de 34,10% no volume de energia faturada pela Cemig GT e Companhias Subsidiárias Integrais aos clientes livres, em Minas Gerais e em outros estados do Brasil.

Adicionalmente, o consumo residencial apresentou um acréscimo de 2,63% de janeiro a setembro de 2019 frente ao mesmo período de 2018. O aumento do consumo nas residências pode ser explicado pela ocorrência de temperaturas mais altas no período, em comparação ao ano de 2018, e à incorporação de 94.490 unidades consumidoras.

Em contrapartida, verificou-se a redução de 8,91% na quantidade de energia vendida para o segmento industrial. Este resultado é a composição da redução de 3,6% no segmento cativo e da redução de 9,8% no mercado livre. No mercado livre, a redução se deve aos clientes livres terem sido mais agressivos na sazonalização no início de 2019, alocando menos energia no período.



### Receita de uso dos sistemas elétricos de distribuição (TUSD)

Refere-se à tarifa de uso do sistema de distribuição (TUSD), advinda dos encargos cobrados dos consumidores livres sobre a energia distribuída. No período de janeiro a setembro de 2019, essa receita correspondeu ao montante de R\$1.976.904, comparada a R\$1.419.958 no mesmo período de 2018, representando um aumento de 39,22%. Esta variação decorre, principalmente, do reajuste tarifário anual da Companhia, aplicável a partir de 28 de maio de 2018 (efeito integral em 2019), com impacto de aproximadamente 65,60% e do reajuste tarifário anual da Companhia, aplicável a partir de 28 de maio de 2019, com impacto médio de 17,28% para os clientes livres.

### CVA e Outros Componentes Financeiros

A Companhia reconhece em suas informações contábeis intermediárias a diferença entre os custos não gerenciáveis efetivos, que incluem a conta de desenvolvimento energético - CDE e energia comprada, e os custos que foram utilizados como base para a definição das tarifas. Estes saldos representam os valores que deverão ser ressarcidos ao consumidor ou repassados à Companhia nos próximos reajustes tarifários da Cemig Distribuição.

No período de janeiro a setembro de 2019, reconheceu-se como receita o montante de R\$45.119, a ser repassado à Companhia, em comparação ao reconhecimento do montante de R\$1.783.790, no mesmo período de 2018. A variação resulta, essencialmente, da natureza gráfica da conta de CVA, que pode assumir posição de despesa ou receita, a depender da oscilação dos custos não gerenciáveis incorridos no período em relação àqueles homologados pelo órgão regulador para composição da tarifa.

Essa variação deve-se, principalmente, aos menores custos com energia em 2019, devido ao aumento do GSF, o que representa menor exposição da Companhia ao risco hidrológico, em relação a 2018, aliada à redução do PLD médio, comparado ao mesmo período do ano anterior, o que gerou um menor ativo financeiro a ser repassado à Companhia por meio do próximo reajuste tarifário.

Vide mais informações na nota explicativa nº 15 destas demonstrações financeiras.

### Receita de Concessão de Transmissão

A receita de transmissão da Cemig GT é constituída pela soma das receitas de todos os ativos da transmissão. Assim, os contratos de concessão estabelecem as Receitas Anuais Permitidas (RAPs) dos ativos do sistema existentes, atualizada anualmente com base principalmente na variação do IPCA. A partir de então, todos os reforços e adequações que são implementados por meio de autorização específica da Aneel constituem uma nova parcela de RAP.



Essa receita foi de R\$374.877 no período de janeiro a setembro trimestre de 2019 comparados a R\$310.293 no mesmo período de 2018, representando um crescimento de 20,81%. Essa variação decorre do reajuste pela inflação da RAP anual, ocorrida em julho de 2019, acrescida das novas receitas relacionadas aos investimentos autorizados. Inclui, adicionalmente, o ajuste de expectativa do fluxo de caixa do ativo financeiro decorrente da variação do valor justo da base de remuneração de ativos.

Os percentuais e os índices aplicados para o reajuste variam de acordo com as concessões, sendo aplicável o IPCA para o contrato da Cemig GT e IGPM para a Cemig Itajubá. Em 2019, os reajustes da RAP foram de 10,53% e 14,60%, para os contratos de concessão da Cemig GT e Cemig Itajubá, respectivamente, compostos pela aplicação do índice de reajuste da inflação e do reconhecimento dos novos reforços e melhorias.

Adicionalmente, a RAP é composta pelos encargos setoriais, sendo o mais significativo aquele vinculado à CDE (Conta de Desenvolvimento Energético), que apresentou crescimento de 57,32% no período de janeiro a setembro de 2019, em comparação ao mesmo período de 2018.

#### Receita de indenização da transmissão

A receita de indenização da transmissão foi de R\$124.057 no período de janeiro a setembro de 2019, comparado a R\$208.164 no mesmo período de 2018, representando uma redução de 40,40%.

A Companhia calcula a atualização do saldo a receber da indenização a partir da aplicação do IPCA e do custo médio de capital regulatório sobre o saldo remanescente, conforme previsto na regulação do setor. A indenização está sendo recebida por meio da RAP, desde julho de 2017, pelo período de 8 anos.

No início do ciclo tarifário, que ocorre em julho de cada ano, os recebimentos acrescidos do reajuste previsto para o ciclo, correspondentes à amortização do saldo devedor até o final do período, são excluídos da base de remuneração, reduzindo a atualização e a remuneração do saldo remanescente.

Em julho de 2019, a parcela da RAP referente ao custo de capital não incorporado após a renovação da concessão ocorrida no início de 2013, conforme Portaria 120/2016 MME, foi reajustada em 14,32%. Este reajuste implica aumento do montante da indenização a ser recebido durante o ciclo tarifário, reduzindo o saldo remanescente da indenização, e, consequentemente, a remuneração incidente sobre este saldo.

Adicionalmente, a variação do IPCA sofreu uma redução de 25,45% no período de janeiro a setembro de 2019, quando comparada ao mesmo período de 2018, sendo de 2,49% e 3,34%, respectivamente.



Outro fator que contribuiu para a variação negativa da receita de construção no período de janeiro a setembro de 2019 em relação ao mesmo período de 2018 foi a realização de ajustes positivos no segundo trimestre de 2018, para compatibilização do recebível à metodologia de cálculo estabelecida pela Aneel, no montante de R\$41.331 milhões.

Mais informações na nota explicativa nº 15 – Ativos Financeiros da Concessão.

#### Receita com transações com energia na CCEE

A receita com transações com energia na CCEE foi de R\$407.248 no período de janeiro a setembro de 2019 comparados a R\$189.123 no mesmo período de 2018, representando um crescimento de 115,33%. Esta variação decorre, principalmente, da maior alocação de garantia física, especialmente no primeiro trimestre de 2019, associada a GSFs maiores, aumentando a sobra de energia. Essa sobra, por sua vez, foi valorizada ao Preço de Liquidação de Diferenças – PLD médio mais elevado no primeiro trimestre de 2019, em relação ao mesmo período de 2018, de R\$290,08 e R\$196,03, respectivamente, impactando significativamente as receitas do período.

#### Receita de fornecimento de gás

A Companhia registrou uma receita de fornecimento de gás no montante de R\$1.713.102 no período de janeiro a setembro de 2019 comparada a R\$1.452.427 no mesmo período de 2018, representando um crescimento de 17,95%. Esta variação decorre basicamente do aumento do repasse dos custos do gás adquirido da Petrobrás e do reajuste de 6,74% (IGPM) da tarifa no segundo trimestre de 2019.

#### Receita de construção

As receitas de construção e infraestrutura foram de R\$806.728 no período de janeiro a setembro de 2019 comparadas a R\$592.206 no mesmo período de 2018, apresentando um aumento de 36,22%. Esta receita é integralmente compensada pelos custos de construção, no mesmo valor, e corresponde ao investimento da Companhia em ativos da concessão.

#### Créditos de PIS/Pasep e Cofins sobre ICMS

Os créditos de PIS/Pasep e Cofins sobre ICMS, no montante de R\$1.438.563, resultam do reconhecimento do direito da Companhia e suas controladas de excluir este imposto da base de cálculo das referidas contribuições, com efeitos desde julho de 2003. Mais informações na nota explicativa nº 9.



### Outras receitas operacionais

As outras receitas da Companhia e suas controladas, foram de R\$1.305.497 no terceiro trimestre de 2019 em comparação a R\$1.191.275 no mesmo período de 2018, representando um aumento de 9,59%. O montante mais representativo deste grupo corresponde aos subsídios incidentes nas tarifas aplicáveis aos usuários do serviço público de distribuição de energia elétrica, incluindo subsídios de baixa renda, que são reembolsados pela Eletrobrás. A composição das outras receitas operacionais está demonstrada na nota explicativa nº 29 destas Informações Contábeis Intermediárias.

### ***Impostos e Encargos Incidentes sobre a Receita***

Os impostos incidentes sobre a receita operacional foram de R\$9.206.999 no período de janeiro a setembro de 2019 comparados a R\$8.816.972 no mesmo período de 2018, representando um aumento de 4,42%.

### Conta de desenvolvimento energético (CDE)

A conta de desenvolvimento energético (CDE) tem os seus pagamentos definidos por meio de Resolução da Aneel e tem como finalidade cobrir os custos com indenizações de concessão, subsídios tarifários, subvenção da redução tarifária equilibrada, baixa renda e carvão mineral e conta de consumo de combustíveis. Os encargos referentes à CDE foram de R\$1.970.285 no período de janeiro a setembro de 2019 comparados a R\$1.835.412 no mesmo período de 2018, representando um aumento de 7,35%.

Em relação a esse encargo, destaca-se o incremento de 40% na TUSD-CDE vigente a partir de janeiro de 2019, devido ao crescimento da quota anual de 2019 em relação a 2018, que incorporou o aumento médio de 14% no custo unitário da CDE (Quota Anual/MWh) e o repasse da revisão do orçamento de 2018.

Esse é um custo não gerenciável, sendo que a diferença entre os valores utilizados como referência para a definição das tarifas e os custos efetivamente realizados é compensada no reajuste tarifário subsequente.

### Encargos do consumidor bandeiras tarifárias

As bandeiras tarifárias são acionadas quando da baixa do nível dos reservatórios, representando maiores encargos, em função da escassez de chuvas. A bandeira vermelha é classificada em patamares 1 e 2, sendo o patamar 2 acionado quando da maior criticidade do nível dos reservatórios. O acionamento das bandeiras tarifárias gera impactos no faturamento do mês subsequente.

Os encargos foram de R\$93.342 no período de janeiro a setembro de 2019 em comparação a R\$374.481 no mesmo período de 2018, uma redução de 75,07%.



Esta variação decorre do acionamento da bandeira vermelha patamar 1 apenas no mês de agosto de 2019, com efeitos no faturamento de setembro, prevalecendo a bandeira verde nos demais meses de 2019, como consequência do melhor regime hidrológico deste ano. No mesmo período de 2018, o resultado foi impactado pelo acionamento da bandeira vermelha patamar 1, com efeitos no faturamento de janeiro de 2018, e da bandeira vermelha patamar 2 em junho, julho e agosto, afetando o faturamento de julho, agosto e setembro de 2018.

#### Demais impostos e encargos incidentes sobre a receita

Os impostos e encargos com impactos mais relevantes referem-se, principalmente, a impostos calculados com base em percentual do faturamento. Portanto, suas variações decorrem, substancialmente, da evolução da receita.

#### ***Custos e despesas operacionais (excluindo resultado financeiro)***

Os custos e despesas operacionais foram de R\$16.726.176 no período de janeiro a setembro de 2019 comparados a R\$14.580.220 no mesmo período de 2018, um aumento de 14,72%. Mais informações sobre a composição dos custos e despesas operacionais estão disponíveis na nota explicativa nº 29 destas Informações Contábeis Intermediárias.

As principais variações nas despesas estão descritas a seguir:

#### *Participação de empregados e administradores no resultado*

A despesa com participação dos empregados e administradores no resultado foi de R\$159.943 no período de janeiro a setembro de 2019 comparada ao montante de R\$22.821 no mesmo período de 2018. Esta variação decorre do crescimento do resultado consolidado da Cemig, base de cálculo para o pagamento da participação, tendo em vista que os acordos coletivos são unificados.

#### *Energia elétrica comprada para revenda*

O custo com energia elétrica comprada para revenda foi de R\$8.154.308 no período de janeiro a setembro de 2019 comparada a R\$8.576.061 no mesmo período de 2018, representando uma redução de 4,92%. Essa variação decorre, principalmente, dos seguintes fatores:

- redução das despesas com compra de energia de curto prazo, sendo de R\$1.248.444 no período de janeiro a setembro de 2019, comparado a R\$1.662.386 no mesmo período de 2018. O resultado da energia de curto prazo representa o saldo líquido entre as receitas e as despesas das operações ocorridas na Câmara de Comercialização de Energia Elétrica - CCEE. A variação decorre, principalmente, da redução de 36,26% no valor médio do preço de liquidação de diferenças – PLD, que foi de R\$211,84/MWh, para janeiro a setembro de 2019, e R\$332,34/MWh, para o mesmo período de 2018;



- redução das despesas com energia adquirida em leilão, sendo de R\$2.211.759 no período de janeiro a setembro de 2019, comparado a R\$2.558.096 no mesmo período de 2018. Essa redução decorre da atualização dos contratos para o ano de 2019, com substituição de contratos por outros menos onerosos.

Este é um custo não gerenciável para a Cemig D, sendo que a diferença entre os valores utilizados como referência para definição das tarifas e os custos efetivamente realizados é compensada no reajuste tarifário subsequente. Vide mais informações na nota explicativa nº 30 e 34 das informações contábeis intermediárias.

#### Encargos de uso da rede de transmissão

Os encargos de uso da rede de transmissão totalizaram R\$1.077.387 no período de janeiro a setembro de 2019, comparados a R\$1.140.903 no mesmo período de 2018.

Esses encargos são devidos pelos agentes de distribuição e geração de energia elétrica em face da utilização das instalações, componentes da rede básica, sendo os valores a serem pagos pela Companhia definidos por meio de Resolução pela Aneel.

Esse custo não é gerenciável no negócio de distribuição de energia elétrica, sendo que a diferença entre os valores utilizados como referência para definição das tarifas e os custos efetivamente realizados é compensada no reajuste tarifário subsequente.

#### Provisões operacionais

As provisões operacionais foram de R\$2.275.422 no período de janeiro a setembro de 2019, comparadas a R\$402.118 no mesmo período de 2018, aumentando em 465,86%. Essa variação decorre, principalmente, dos seguintes fatores:

- reconhecimento de perda esperada por redução ao valor recuperável de contas a receber da Renova, no montante de R\$688.031, como resultado da avaliação do risco de crédito da investida.
- variação das provisões para contingências trabalhistas que representou constituição líquida de R\$101.460 no período de janeiro a setembro de 2019 em comparação à reversão de R\$33.610 no mesmo período de 2018. Esta variação decorre, principalmente, de novas ações ou reavaliação da probabilidade de perda de ações existentes, mediante decisões desfavoráveis. Adicionalmente, foi realizado o reconhecimento da diferença de aplicação do índice de correção monetária, de TR para IPCA-E, para as ações trabalhistas onde se discutem dívidas entre o período de 25/03/15 a 10/11/17, que estão em fase de execução avançada e com probabilidade de perda provável, devido à decisão recente do Tribunal Regional do Trabalho da 3ª Região (Minas Gerais) para aplicação da decisão do Tribunal Superior do Trabalho pelo IPCA-E. Mais detalhes podem ser consultados na nota explicativa nº 26.



- variação das provisões para contingências tributárias, que representou constituição líquida de R\$1.195.207 no período de janeiro a setembro de 2019, em comparação à reversão de R\$5.551 no mesmo período de 2018. Esta variação decorre, principalmente, da reavaliação pela Companhia, com base na opinião de seus assessores jurídicos, da probabilidade de perda das ações que discutem a incidência de contribuições previdenciárias sobre o pagamento de participações nos lucros e resultados (PLR) sem a pactuação prévia das metas de indicadores de produtividade. Mais detalhes podem ser consultados na nota explicativa nº 26.

### Pessoal

A despesa com pessoal foi de R\$981.422 no período de janeiro a setembro de 2019 comparada a R\$988.381 no mesmo período de 2018, reduzindo em 0,70%. Essa variação pouco significativa decorre, principalmente, da redução de 0,50% no número médio de empregados no período de janeiro a setembro de 2019, em relação ao mesmo período de 2018.

### Custo de construção

Os custos de construção de infraestrutura foram de R\$806.728 no período de janeiro a setembro de 2019 comparados a R\$592.206 no mesmo período de 2018, um aumento de 36,22%. São custos integralmente compensados pela receita de construção e correspondem ao investimento da Companhia no período em ativos da concessão.

### Gás comprado para revenda

No período de janeiro a setembro de 2019 a Companhia registrou uma despesa com aquisição de gás no montante de R\$1.100.302 comparada a uma despesa de R\$897.903 no mesmo período de 2018, representando um aumento de 22,54%. Esta variação decorre, principalmente, do aumento médio de 29,5% no preço do gás comprado da Petrobrás.

### Obrigações pós-emprego

As obrigações pós-emprego da Companhia aumentaram em 21,48% no período de janeiro a setembro de 2019 em relação ao mesmo período de 2018, sendo de R\$304.096 e R\$250.328, respectivamente. Esse aumento decorre, principalmente, do crescimento do custo com o plano de saúde em 2019, devido à redução da taxa de desconto utilizada na avaliação atuarial de dezembro de 2018. Além disso, a avaliação atuarial de 2018 incluiu a premissa de crescimento real das contribuições acima da inflação de 1,00% para o plano de saúde.

### ***Resultado de Equivalência Patrimonial***

A Companhia apurou resultado positivo de equivalência patrimonial em investidas em 2019, de R\$161.280, em comparação à perda de R\$75.986, reconhecida no mesmo período de 2018.



As perdas reconhecidas em 2018 decorreram, principalmente, dos prejuízos apurados pelas investidas Renova e Madeira Energia. Não foram reconhecidas perdas relacionadas ao investimento na Renova no terceiro trimestre de 2019, já que este foi baixado em dezembro de 2018, diante do passivo a descoberto da investida. Adicionalmente, o resultado negativo com equivalência patrimonial da Madeira Energia sofreu uma redução de 43,56% no período de janeiro a setembro de 2019, em relação ao mesmo período de 2018.

A composição dos resultados das investidas reconhecidos nessa rubrica está detalhada na nota explicativa nº 17.

### ***Resultado Financeiro Líquido***

A empresa obteve resultado financeiro líquido positivo no período de janeiro a setembro de 2019, no montante de R\$1.573.236, comparada a uma despesa financeira líquida de R\$1.187.330 no mesmo período de 2018. Esse aumento decorre, principalmente, do seguinte:

- elevação dos ganhos com operação de hedge contratada para proteção dos riscos de variação da moeda estrangeira vinculada ao Eurobonds, que alcançou o montante de R\$1.099.230 no período de janeiro a setembro de 2019, em comparação a R\$322.847 no mesmo período de 2018. Essa variação positiva decorreu, principalmente, da redução da curva estimada da taxa de juros durante a vigência do contrato, contribuindo para reduzir a expectativa de pagamento das obrigações da Cemig, que são indexadas ao CDI, aumentando o valor justo da opção.
- Atualização dos créditos tributários de PIS/Pasep e Cofins sobre o ICMS, no montante de R\$1.575.281. Mais informações na nota explicativa nº 9.
- redução da variação cambial vinculada aos empréstimos em moeda estrangeira, que representou uma despesa financeira de R\$429.299 no período de janeiro a setembro de 2019, em comparação a uma despesa financeira de R\$781.297 no mesmo período de 2018. Essa redução decorre da queda da variação da taxa de câmbio vigente no período, que foi de 7,47%, frente à variação de 21,04% no mesmo período de 2018.

Vide a composição das receitas e despesas financeiras na nota explicativa nº 31 destas informações contábeis intermediárias.

### ***Imposto de Renda e Contribuição Social***

No período de janeiro a setembro de 2019, a Companhia apurou despesas com imposto de renda e contribuição social no montante de R\$1.602.773 em relação ao lucro de R\$4.009.097 antes dos efeitos fiscais, excluindo o resultado de operações descontinuadas, representando uma alíquota efetiva de 39,98%. A Companhia apurou, no mesmo período de 2018, despesas com imposto de renda e contribuição social no montante de R\$288.114 em relação ao lucro de R\$950.715, antes dos efeitos fiscais, representando uma alíquota efetiva de 30,30%.



Estas alíquotas efetivas de impostos estão conciliadas com as taxas nominais na nota explicativa nº 10(c) destas Informações Contábeis Intermediárias.

### Resultado do Trimestre

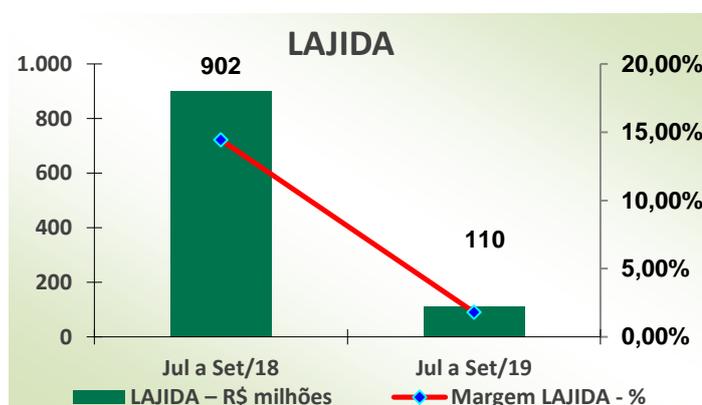
A Cemig apresentou, no terceiro trimestre de 2019, um prejuízo líquido de R\$281.834 em comparação ao lucro líquido de R\$244.540 no mesmo período de 2018. As principais variações na receita, nos custos e despesas e resultado financeiro estão apresentadas na sequência deste relatório.

O resultado líquido operacional do terceiro trimestre de 2019 foi fortemente influenciado pelo reconhecimento da contingência tributária relativa às ações que discutem a incidência de contribuições previdenciárias sobre o pagamento de participações nos lucros e resultados (PLR), no montante de R\$1.182.613. Mais detalhes podem ser consultados na nota explicativa nº 26.

### **Lucro antes dos juros, impostos, depreciação e amortização (LAJIDA)**

O LAJIDA consolidado da Cemig apresentou uma redução de 87,78% no terceiro trimestre de 2019, em comparação ao mesmo período de 2018, sobretudo em razão do reconhecimento da contingência tributária relativa às contribuições previdenciárias sobre o pagamento de Participação nos Lucros e Resultados (PLR). Os demais itens que afetaram significativamente o resultado estão descritos na sequência destas informações contábeis intermediárias. A margem do LAJIDA passou de 14,43% no terceiro trimestre de 2018 para 1,81% no mesmo período de 2019.

| LAJIDA - R\$ mil                                    | Jul a Set/2019 | Jul a Set /2018 | Var- %          |
|-----------------------------------------------------|----------------|-----------------|-----------------|
| Lucro líquido (prejuízo) do período                 | (281.834)      | 244.540         | (215,25)        |
| + Despesa de imposto de renda e contribuição social | (85.699)       | 117.269         | (173,08)        |
| + Resultado financeiro                              | 233.791        | 332.698         | (29,73)         |
| + Depreciação e amortização                         | 244.023        | 207.804         | 17,43           |
| = LAJIDA                                            | <b>110.281</b> | <b>902.311</b>  | <b>(87,78%)</b> |



LAJIDA é uma medição de natureza não contábil elaborada pela Companhia, conciliada com suas Informações Contábeis Intermediárias Consolidadas observando as disposições do Ofício-Circular/CVM/SNC/SEP nº 01/2007 e da Instrução CVM nº 527, de 04 de outubro de 2012, consistindo no lucro líquido, ajustado pelos efeitos do resultado financeiro líquido, da depreciação e amortização e do imposto de renda e contribuição social. O LAJIDA não é uma medida reconhecida pelas práticas contábeis adotadas no Brasil ou pelas Normas Internacionais de Relatório Financeiro, não possui um significado padrão e pode não ser comparável a medidas com títulos semelhantes fornecidos por outras companhias. A Emissora divulga LAJIDA porque a utiliza para medir o seu desempenho. O LAJIDA não deve ser considerado isoladamente ou como um substituto de lucro líquido ou lucro operacional, como um indicador de desempenho operacional ou fluxo de caixa ou para medir a liquidez ou a capacidade de pagamento da dívida.



## Fornecimento bruto de energia elétrica

A receita com fornecimento bruto de energia elétrica foi de R\$6.875.079 no terceiro trimestre de 2019 em comparação a R\$6.927.638 no mesmo período de 2018, representando redução de 0,76%.

### Consumidores Finais

A receita com energia vendida a consumidores finais, excluindo consumo próprio, foi de R\$6.147.869 no terceiro trimestre de 2019 comparada a R\$6.105.396 no mesmo período de 2018, apresentando aumento pouco significativo, de 0,70%.

### Evolução do Mercado

O mercado da Cemig consiste na venda de energia para (i) consumidores cativos, na área de concessão no estado de Minas Gerais; (ii) clientes livres no estado de Minas Gerais e em outros estados do Brasil, no Ambiente de Contratação Livre (ACL); (iii) outros agentes do setor elétrico (comercializadores, geradores e produtores independentes de energia), no ACL; (iv) distribuidoras no Ambiente de Contratação Regulada (ACR) e (v) a Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE), eliminando-se as transações existentes entre as empresas do grupo Cemig.

O mercado da Cemig encontra-se detalhado na tabela apresentada a seguir, com a discriminação das transações realizadas no terceiro trimestre de 2019, comparativamente àquelas do mesmo período de 2018:

|                                     | Jul a Set/2019    |                  |                                        | Jul a Set /2018   |                  |                                        | Variação %    |               |
|-------------------------------------|-------------------|------------------|----------------------------------------|-------------------|------------------|----------------------------------------|---------------|---------------|
|                                     | MWh (2)           | R\$              | Preço Médio MWh Faturado (R\$/MWh) (1) | MWh (2)           | R\$              | Preço Médio MWh Faturado (R\$/MWh) (1) | MWh           | R\$           |
| Residencial                         | 2.557.935         | 2.458.671        | 961,19                                 | 2.497.296         | 2.402.379        | 962,00                                 | 2,43          | 2,34          |
| Industrial                          | 4.144.538         | 1.239.412        | 299,05                                 | 4.581.890         | 1.333.933        | 291,13                                 | (9,55)        | (7,09)        |
| Comércio, serviços e outros         | 2.347.906         | 1.336.909        | 569,40                                 | 1.996.913         | 1.236.950        | 619,43                                 | 17,58         | 8,08          |
| Rural                               | 1.054.819         | 593.821          | 562,96                                 | 1.057.426         | 577.424          | 546,07                                 | (0,25)        | 2,84          |
| Poder público                       | 205.123           | 158.343          | 771,94                                 | 207.162           | 157.262          | 759,13                                 | (0,98)        | 0,69          |
| Iluminação pública                  | 348.477           | 167.642          | 481,07                                 | 349.429           | 172.248          | 492,94                                 | (0,27)        | (2,67)        |
| Serviço público                     | 315.588           | 195.474          | 619,40                                 | 323.919           | 186.888          | 576,96                                 | (2,57)        | 4,59          |
| <b>Subtotal</b>                     | <b>10.974.386</b> | <b>6.150.272</b> | <b>560,42</b>                          | <b>11.014.035</b> | <b>6.067.084</b> | <b>550,85</b>                          | <b>(0,36)</b> | <b>1,37</b>   |
| Consumo Próprio                     | 11.012            | -                | -                                      | 9.602             | -                | -                                      | <b>14,68</b>  | -             |
| Fornecimento não faturado líquido   | -                 | (2.403)          | -                                      | -                 | 38.312           | -                                      | -             | (106,27)      |
|                                     | <b>10.985.398</b> | <b>6.147.869</b> | <b>559,64</b>                          | <b>11.023.637</b> | <b>6.105.396</b> | <b>553,85</b>                          | <b>(0,35)</b> | <b>0,70</b>   |
| Suprimento a outras concessionárias | 2.979.882         | 755.593          | 253,56                                 | 3.160.972         | 783.975          | 248,02                                 | (5,73)        | (3,62)        |
| Suprimento não faturado líquido     | -                 | (28.383)         | -                                      | -                 | 38.267           | -                                      | -             | (174,17)      |
| <b>Total</b>                        | <b>13.965.280</b> | <b>6.875.079</b> | <b>494,50</b>                          | <b>14.184.609</b> | <b>6.927.638</b> | <b>488,39</b>                          | <b>(1,55)</b> | <b>(0,76)</b> |

(1) Informações sobre MWh não foram revisadas pelos auditores independentes;

(2) Inclui Contrato de Comercialização de Energia no Ambiente Regulado - CCEAR e contratos bilaterais com outros agentes.



Destaca-se o crescimento de 17,58% na quantidade de energia vendida para o segmento comercial, relacionado, principalmente, à migração de clientes do mercado cativo para o mercado livre, aumentando o número de consumidores vinculados a esta classe. Em contrapartida, observou-se uma redução de 9,55% na quantidade de energia vendida à classe industrial, causada, especialmente, pela reclassificação de clientes da classe industrial para comercial e residencial. As vendas no atacado também apresentaram queda de 5,73%, em razão, principalmente, do término dos contratos de venda no 15º Leilão de Energia Existente e de contrato significativo negociado no ambiente de contratação livre, bem como da amplitude na sazonalização dos clientes neste ambiente.

#### Receita de uso dos sistemas elétricos de distribuição (TUSD)

Refere-se à tarifa de uso do sistema de distribuição (TUSD), advinda dos encargos cobrados dos consumidores livres sobre a energia vendida. No terceiro trimestre de 2019 essa receita correspondeu ao montante de R\$711.185 comparado a R\$605.618 do mesmo período de 2018, o que representou um aumento de 17,43% em função basicamente do reajuste tarifário anual da Companhia, aplicável a partir de 28 de maio de 2019, com impacto médio para os clientes livres de 17,28%.

#### CVA e outros componentes financeiros

A Companhia reconhece em suas informações contábeis intermediárias a diferença entre os custos não gerenciáveis efetivos, incluindo CDE, energia comprada e os custos que foram utilizados como base para a definição das tarifas. Este saldo representa os valores que deverão ser repassados à Companhia ou ressarcidos ao consumidor nos próximos reajustes tarifários da Cemig Distribuição. No terceiro trimestre de 2019, foram reconhecidos valores a serem ressarcidos aos consumidores no montante de R\$35.122, em comparação ao reconhecimento de valores a serem repassados à Companhia no montante de R\$633.118, no mesmo período de 2018. Esta variação resulta, essencialmente, da natureza gráfica da conta de CVA, que pode assumir posição de despesa ou receita, a depender da oscilação dos custos não gerenciáveis incorridos no período em relação àqueles homologados pelo órgão regulador para composição da tarifa.

Essa variação deve-se, principalmente, aos menores custos com energia no terceiro trimestre de 2019, em função da redução do PLD médio em relação ao mesmo período do ano anterior, gerando um menor ativo financeiro líquido a ser repassado à Companhia por meio do próximo reajuste tarifário.

Mais informações podem ser consultadas na nota explicativa nº 15 destas informações contábeis intermediárias.



### Receita de Concessão de Transmissão

A receita de transmissão da Cemig GT é constituída pela soma das receitas de todos os ativos da transmissão. Assim, os contratos de concessão estabelecem as Receitas Anuais Permitidas (RAPs) dos ativos do sistema existentes, atualizada anualmente com base, principalmente, na variação do IPCA. A partir de então, todos os reforços e adequações que são implementados por meio de autorização específica da Aneel constituem uma nova parcela de RAP.

Essa receita foi de R\$132.134 no terceiro trimestre de 2019 comparados a R\$103.711 no mesmo período de 2018, representando um crescimento de 27,41%. Essa variação decorre do reajuste pela inflação da RAP anual, ocorrida em julho de 2019, acrescida das novas receitas relacionadas aos investimentos autorizados. Inclui, adicionalmente, o ajuste de expectativa do fluxo de caixa do ativo financeiro decorrente da variação do valor justo da base de remuneração de ativos.

Os percentuais e os índices aplicados para o reajuste variam de acordo com as concessões, sendo aplicável o IPCA para o contrato da Cemig GT e IGPM para a Cemig Itajubá. Em 2019, os reajustes da RAP foram de 10,53% e 14,60%, para os contratos de concessão da Cemig GT e Cemig Itajubá, respectivamente, compostos pela aplicação do índice de reajuste da inflação e do reconhecimento dos novos reforços e melhorias.

Adicionalmente, a RAP é composta pelos encargos setoriais, sendo o mais significativo aquele vinculado à CDE (Conta de Desenvolvimento Energético), que apresentou crescimento de 56,32% no período de janeiro a setembro de 2019, em comparação ao mesmo período de 2018.

### Receita de indenização de transmissão

A receita de indenização da transmissão foi de R\$33.637 no terceiro trimestre de 2019, comparados a R\$61.645 no mesmo período de 2018, reduzindo em 45,43%.

A Companhia calcula a atualização do saldo a receber da indenização a partir da aplicação do IPCA e do custo médio de capital regulatório sobre o saldo remanescente, conforme previsto na regulação do setor. A indenização está sendo recebida por meio da RAP, pelo período de 8 anos, com início em julho de 2017.

No início do ciclo tarifário, que ocorre em julho de cada ano, os recebimentos acrescidos do reajuste previsto para o ciclo, correspondentes à amortização do saldo devedor até o final do período, são excluídos da base de remuneração, reduzindo a atualização e a remuneração do saldo remanescente.

Em julho de 2019, a parcela da RAP referente ao custo de capital não incorporado após a renovação da concessão ocorrida no início de 2013, conforme Portaria 120/2016 MME, foi reajustada em 14,32%. Este reajuste implica aumento do montante da indenização a ser recebido durante o ciclo tarifário, reduzindo o saldo remanescente da indenização, e, conseqüentemente, a remuneração incidente sobre este saldo.



No início do ciclo tarifário, que ocorre em julho de cada ano, os recebimentos acrescidos do reajuste previsto para o ciclo, correspondentes à amortização do saldo devedor até o final do período, são excluídos da base de remuneração, reduzindo a atualização e a remuneração do saldo remanescente.

Em julho de 2019, a parcela da RAP referente ao custo de capital não incorporado após a renovação da concessão ocorrida no início de 2013, conforme Portaria 120/2016 MME, sofreu reajuste positivo de 14,32%. Este reajuste implica aumento do recebimento da indenização por meio da RAP, reduzindo o saldo devedor e, conseqüentemente, a remuneração incidente sobre este saldo.

Adicionalmente, a variação do IPCA sofreu uma redução de 64% no 3º trimestre de 2019, quando comparada àquela observada no mesmo período de 2018, sendo de 0,26% e 0,72%, respectivamente.

Mais informações podem ser consultadas na nota explicativa nº 15 – Ativos Financeiros da Concessão.

#### Receita com transações com energia na CCEE

A receita com transações com energia na CCEE foi de R\$9.811 no terceiro trimestre de 2019, comparada a R\$29.157 no mesmo período de 2018, reduzindo em 66,35%. Essa variação advém, principalmente, da redução de 56,72% no Preço de Liquidação de Diferenças – PLD médio observado no período de julho a setembro de 2019 em relação ao mesmo período de 2018, sendo de R\$214,07/MWh e R\$494,61/MWh, respectivamente.

#### Receita de fornecimento de gás

A Companhia registrou uma receita de fornecimento de gás no montante de R\$581.869 no terceiro trimestre de 2019 comparada a R\$553.448 no mesmo período de 2018, representando um aumento de 5,14%, decorrente, basicamente, do aumento do repasse do custo do gás adquirido da Petrobrás.

#### Receita de construção

As receitas de construção e infraestrutura (de transmissão, distribuição e gás) foram de R\$341.503 no terceiro trimestre de 2019 comparadas a R\$208.563 no mesmo período de 2018, aumentando em 63,74%. Essa receita é integralmente compensada pelos custos de construção e corresponde ao investimento da Companhia em ativos da concessão.



### Outras receitas operacionais

As outras receitas da Companhia aumentaram em 11,99% nos períodos comparados, sendo de R\$467.913 no terceiro trimestre de 2019, em comparação a R\$417.832 no mesmo período de 2018. O montante mais representativo deste grupo corresponde aos subsídios incidentes nas tarifas aplicáveis aos usuários do serviço público de distribuição de energia elétrica, incluindo subsídios de baixa renda, que são reembolsados pela Eletrobras. A composição das outras receitas operacionais está demonstrada na nota explicativa nº 29 destas Informações Contábeis Intermediárias.

### ***Impostos e Encargos Incidentes sobre a Receita***

Os impostos incidentes sobre a receita operacional foram de R\$3.109.043 no terceiro trimestre de 2019, comparados ao montante de R\$3.419.959 no mesmo período de 2018, representando uma redução de 9,09%. Essa redução é consequência, especialmente, da decisão judicial favorável no âmbito da ação movida pela Cemig, Cemig D e Cemig GT, reconhecendo o direito destas empresas excluírem o ICMS da base de cálculo do PIS/Pasep e da Cofins. O ICMS deixou, assim, de compor a base de cálculo do PIS/Pasep e da Cofins nos faturamentos dos clientes da Cemig D, representando uma redução média de aproximadamente 1% no valor das faturas.

### Conta de desenvolvimento energético (CDE)

A conta de desenvolvimento energético (CDE) tem os seus pagamentos definidos por meio de Resolução da Aneel e se destina a cobrir os custos com indenizações de concessão, subsídios tarifários, subvenção da redução tarifária equilibrada, baixa renda, carvão mineral e conta de consumo de combustíveis. Os encargos referentes à CDE foram de R\$638.919 no terceiro trimestre de 2019 comparados a R\$654.452 no mesmo período de 2018, representando uma redução pouco significativa de 2,37%.

Esse é um custo não gerenciável, sendo que a diferença entre os valores utilizados como referência para a definição das tarifas e os custos efetivamente realizados é compensada no reajuste tarifário subsequente.

### Encargos do consumidor bandeiras tarifárias

Os encargos do consumidor relacionados às bandeiras tarifárias reduziram em 70,54% no terceiro trimestre de 2019, em relação ao mesmo período de 2018, sendo de R\$73.474 e R\$249.422, respectivamente. As bandeiras tarifárias são acionadas em função do nível dos reservatórios, aumentando nos períodos de escassez de chuvas.

### Demais impostos e encargos incidentes sobre a receita

Os impostos e encargos com impactos mais relevantes referem-se, principalmente, a impostos calculados com base em percentual do faturamento. Portanto, suas variações decorrem, substancialmente, da evolução da receita.



### ***Custos e Despesas Operacionais (excluindo Resultado Financeiro)***

Os custos e despesas operacionais aumentaram em 17,46% nos trimestres comparados, sendo R\$6.486.375 no terceiro trimestre de 2019 e R\$5.522.298 no mesmo período de 2018. Mais informações sobre a composição dos custos e despesas operacionais estão disponíveis na nota explicativa nº 26 destas informações contábeis intermediárias.

As principais variações nas despesas estão descritas a seguir:

#### *Participação de empregados e administradores no resultado*

A despesa com participação dos empregados e administradores no resultado foi revertida em R\$14.572 no período de julho a setembro de 2019, comparada à constituição de R\$94 no mesmo período de 2018. Esta variação decorre da redução do resultado consolidado da Cemig no 3º trimestre de 2019, base de cálculo para o pagamento da participação, tendo em vista que os acordos coletivos são unificados.

#### *Energia elétrica comprada para revenda*

A despesa com energia elétrica comprada para revenda foi de R\$3.034.108 no terceiro trimestre de 2019 comparada a R\$3.493.463 no mesmo período de 2018, reduzindo em 13,15%. Essa variação decorre, principalmente, dos seguintes fatores:

- redução de 24,24% nas despesas com energia adquirida em leilão, que foram de R\$816.193 no terceiro trimestre de 2019, comparadas a R\$1.077.340 no terceiro trimestre de 2018 em função, principalmente, da substituição em 2019 de contratos com preços mais altos por outros menos onerosos;
- redução de 33,69% nas despesas com energia de curto prazo, que foram de R\$486.177 no terceiro trimestre de 2019, comparados a R\$733.160 no terceiro trimestre de 2018, em razão, sobretudo, da redução de 56,72% no valor médio do Preço de Liquidação de Diferenças – PLD, apresentando valor médio de R\$241,07/MWh no terceiro trimestre de 2019, comparado a R\$494,61/MWh no mesmo período de 2018;

#### *Encargos de uso da rede de transmissão*

Os encargos de uso da rede de transmissão totalizaram R\$376.216 no terceiro trimestre de 2019, comparados a R\$332.323 no mesmo período de 2018, aumentando em 13,21%.

Esta despesa refere-se aos encargos devidos, pelos agentes de distribuição e geração de energia elétrica, em face da utilização das instalações componentes da rede básica, sendo os valores a serem pagos pela Companhia definidos por meio de Resolução da Aneel.

Este é um custo não gerenciável, sendo a diferença entre os valores utilizados como referência para definição das tarifas e os custos efetivamente realizados compensada no reajuste tarifário subsequente.



### Provisões operacionais

As provisões operacionais aumentaram significativamente no terceiro trimestre de 2019, sendo de R\$1.297.043, comparadas a R\$134.799 no mesmo período de 2018. Essa variação advém, principalmente, do reconhecimento da contingência tributária relativa às ações que discutem a incidência de contribuições previdenciárias sobre o pagamento de participações nos lucros e resultados (PLR), no montante de R\$1.182.613. Mais detalhes podem ser consultados na nota explicativa nº 26.

### Pessoal

A despesa com pessoal foi de R\$304.350 no terceiro trimestre de 2019 comparada a R\$308.141 no mesmo período de 2018, representando uma redução pouco significativa de 1,23%, resultante, principalmente, da diminuição de 2,82% no número médio de empregados no terceiro trimestre de 2019, em relação ao mesmo período de 2018.

### Custo de construção

Os custos de construção de infraestrutura foram de R\$341.503 no terceiro trimestre de 2019 comparados a R\$208.563 do mesmo período de 2018, representando um aumento de 63,74%. Este custo é integralmente compensado pela receita de construção e corresponde ao investimento da Companhia em ativos da concessão.

### Gás comprado para revenda

A despesa com aquisição de gás foi 9,87% superior àquela registrada no mesmo período de 2018, sendo de R\$375.140 e R\$341.445 nos terceiros trimestres de 2019 e 2018 respectivamente. Esta variação resulta do aumento do preço do gás adquirido da Petrobrás no período.

### Obrigações pós-emprego

O impacto das obrigações pós-emprego da Companhia no resultado operacional representou uma despesa no montante de R\$105.397 no terceiro trimestre de 2019 em comparação a uma despesa de R\$80.931 no mesmo período de 2018, gerando um aumento de 30,23%. Este resultado decorre, principalmente, do crescimento do custo com o plano de saúde em 2019, em razão da redução da taxa de desconto utilizada na avaliação atuarial de dezembro de 2018, aumentando as obrigações pós-emprego. Além disso, a avaliação atuarial de 2018 incluiu a premissa de crescimento real das contribuições acima da inflação em 1,00% para o plano de saúde.



### **Resultado de Equivalência Patrimonial**

No terceiro trimestre de 2019 a Companhia apurou um ganho líquido com equivalência patrimonial no montante de R\$57.780, comparado a uma perda líquida de R\$49.753 no mesmo período de 2018. As perdas apuradas em 2018 referem-se, principalmente, às participações na Renova e Madeira Energia. No terceiro trimestre de 2019 não houve reconhecimento de equivalência patrimonial relacionada ao investimento na Renova, já que este foi baixado em dezembro de 2018, diante do passivo a descoberto da investida.

### **Resultado Financeiro Líquido**

A Companhia apurou uma despesa financeira líquida no terceiro trimestre de 2019, no montante de R\$233.791, comparada a uma despesa financeira líquida de R\$332.698 no mesmo período de 2018, uma redução de 29,73%. Os principais fatores que impactaram o resultado financeiro estão relacionados a seguir:

- crescimento dos ganhos com operação de hedge contratada para proteção dos riscos de variação da moeda estrangeira vinculada ao Eurobonds, que alcançou o montante de R\$485.836 no terceiro trimestre de 2019, em comparação a R\$142.451 no mesmo período de 2018. Essa variação positiva resulta, principalmente, da redução da curva estimada da taxa de juros durante a vigência do contrato, o que contribui para reduzir a expectativa de pagamento das obrigações da Cemig, que são indexadas ao CDI, aumentando o valor justo da opção.
- Aumento da variação cambial vinculada aos empréstimos em moeda estrangeira, que representou uma despesa financeira de R\$499.769 no terceiro trimestre de 2019, em comparação a uma despesa financeira de R\$229.580 no mesmo período de 2018. Essa redução deve-se à apreciação do dólar norte americano vigente no período, que passou de 3,84% no terceiro trimestre de 2018 para 8,67% no mesmo período de 2019.
- Atualização dos créditos de PIS/Pasep e Cofins reconhecidos no terceiro trimestre de 2019, no montante de R\$22.169.
- Redução das despesas com variação monetária, devido à queda da taxa de inflação no período, sendo de 63,89% para o IPCA, 4,40% para o CDI e 711,48% para a TJLP.

A composição das receitas e despesas financeiras é apresentada na nota explicativa nº 31 destas informações contábeis intermediárias.

### **Imposto de Renda e Contribuição Social**

No terceiro trimestre de 2019, a Companhia incorreu em despesas com imposto de renda e contribuição social no montante de R\$85.699 em relação ao prejuízo antes dos impostos de R\$591.600, excluindo as operações descontinuadas, resultando na alíquota efetiva positiva de 14,49%. No mesmo período de 2018, a Companhia apurou créditos com imposto de renda e contribuição social no montante de R\$117.269 em relação ao lucro de R\$347.533, antes dos efeitos fiscais, resultando na alíquota efetiva de 33,74%. As alíquotas efetivas de impostos estão conciliadas com as taxas nominais na nota explicativa nº 10c destas informações contábeis intermediárias.



## OUTRAS INFORMAÇÕES QUE A COMPANHIA ENTENDA RELEVANTES

### ***Conselho de Administração***

#### Reuniões

O Conselho de Administração, até 30 de setembro de 2019, reuniu-se 24 vezes para planejamento estratégico, projetos, aquisições de novos ativos, investimentos diversos, dentre outros assuntos.

#### Composição, eleição e mandato

O atual mandato do Conselho de Administração iniciou-se na AGE realizada em 11 de junho de 2018, por intermédio do mecanismo de voto múltiplo.

O mandato dos atuais membros do Conselho de Administração expira na Assembleia Geral Ordinária a se realizar em 2020.

Principais responsabilidades e atribuições:

Além das responsabilidades e atribuições definidas em Lei e conforme Estatuto Social da Cemig cabe ao Conselho de Administração, dentre outros:

- deliberação sobre alienação de bens, empréstimos, financiamentos, constituição de ônus reais sobre bens do ativo permanente, garantias a terceiros, bem como atos ou outros negócios jurídicos igual ou superior a 1% (um por cento) do patrimônio líquido da Companhia;
- autorização da emissão de títulos, no mercado interno ou externo, para a captação de recursos;
- aprovação da Estratégia de Longo Prazo, do Plano de Negócios Plurianual e do Orçamento anual, bem como suas alterações e revisões.

### ***Qualificação e remuneração***

O Conselho de Administração é integrado por 9 (nove) membros efetivos, dentre os quais um será o Presidente e outro, o Vice-Presidente. Os membros do Conselho de Administração serão eleitos e destituíveis a qualquer tempo pela Assembleia Geral, para mandato unificado de 2 (dois) anos, permitidas, no máximo, 3 (três) reconduções consecutivas, observados os requisitos e vedações estabelecidos na legislação e regulamentação aplicáveis.

Informações sobre a composição do Conselho de Administração e referências curriculares de seus membros encontram-se disponíveis em nosso site na internet: <http://ri.cemig.com.br>.



### **Comitê de Auditoria**

O Comitê de Auditoria é órgão independente, com dotação orçamentária própria, de caráter consultivo e permanente, com o objetivo de assessoramento do Conselho de Administração, ao qual se reportará, cabendo-lhe, ainda, exercer as demais atividades que a legislação aplicável lhe atribuir.

O Comitê de Auditoria é composto por 4 (quatro) membros, em sua maioria independentes, indicados e eleitos pelo Conselho de Administração, na primeira reunião que se realizar após a Assembleia Geral Ordinária, para mandato de 3 (três) anos, não coincidentes, sendo permitida 1 (uma) reeleição.

Conforme Estatuto Social da Cemig, são atribuições do Comitê de Auditoria, dentre outras:

- supervisionar as atividades dos auditores independentes, avaliando sua independência, a qualidade dos serviços prestados e a adequação de tais serviços às necessidades da Companhia;
- supervisionar as atividades desenvolvidas nas áreas de controle interno, de auditoria interna e de elaboração das demonstrações financeiras;
- avaliar e monitorar, em conjunto com a administração e a área de auditoria interna, a adequação das transações com partes relacionadas.

### **Diretoria Executiva**

A Diretoria Executiva é composta por 7 (sete) membros que têm suas funções individuais estabelecidas no estatuto social da Companhia, eleitos pelo Conselho de Administração para mandato de 2 (dois) anos, observados os requisitos da legislação e regulamentação aplicáveis, sendo permitida, no máximo, 3 (três) reconduções consecutivas.

É permitido o exercício do cargo concomitante e não remunerado em cargos de administração de subsidiárias integrais, controladas e coligadas da Cemig, a critério de seu conselho de administração, competindo-lhes, porém, obrigatoriamente, o exercício dos cargos correspondentes na Cemig Geração e Transmissão S.A. e na Cemig Distribuição S.A.. O mandato dos atuais diretores expira na 1ª reunião do Conselho de Administração que se realizará após a Assembleia Geral Ordinária de 2020.

A composição da Diretoria Executiva e informações curriculares sobre os seus membros encontram-se disponíveis em nosso site na internet: <http://ri.cemig.com.br>

Os diretores têm responsabilidades individuais estabelecidas pelo Conselho de Administração e Estatuto Social, como:

- gestão corrente dos negócios da Empresa, obedecidos a Estratégia de Longo Prazo, o Plano de Negócios Plurianual e o Orçamento Anual, elaborados e aprovados de acordo com este Estatuto Social;



- autorizar os projetos de investimento da Companhia, a celebração de contratos e demais negócios jurídicos, a contratação de empréstimos, financiamentos e constituição de qualquer obrigação em nome da Companhia, com base no Orçamento Anual aprovado, que, individualmente ou em conjunto, apresentem valores inferiores a 1% (um por cento) do patrimônio líquido da Companhia, inclusive a realização de aportes em subsidiárias integrais, controladas e coligadas, e nos consórcios de que participe;
- a Diretoria Executiva reúne-se, ordinariamente, pelo menos 2 (duas) vezes por mês e, extraordinariamente, sempre que convocada pelo Diretor-Presidente ou por 2 (dois) Diretores, mediante aviso por escrito, correspondência eletrônica ou outro meio digital com antecedência mínima de 2 (dois) dias, o qual, entretanto, será dispensado no caso de estarem presentes todos os Diretores. As deliberações da Diretoria Executiva serão adotadas pelo voto da maioria de seus membros, cabendo ao Diretor-Presidente o voto de qualidade, em caso de empate.

### **Conselho Fiscal**

#### Reuniões

- No ano de 2019, até o dia 30/09, foram realizadas 13 reuniões.

#### Composição, eleição e mandato

- Temos um Conselho Fiscal permanente, composto por cinco membros efetivos e respectivos suplentes, eleitos pela Assembleia Geral para mandato de 2 (dois) anos.
- Na composição do Conselho Fiscal observar-se-ão as seguintes regras de indicação:
  - a) aos acionistas minoritários titulares de ações ordinárias e aos acionistas titulares de ações preferenciais fica assegurado o direito de elegerem, em votação em separado, 1 (um) membro, respectivamente, de acordo com a legislação aplicável; e,
  - b) a maioria dos membros deverá ser eleita pelo acionista controlador da Companhia, sendo pelo menos 1 (um) servidor público, com vínculo permanente com a Administração Pública.
- A composição do Conselho Fiscal encontra-se disponível em nosso site na internet: <http://ri.cemig.com.br>

Conforme Estatuto Social, competem ao Conselho Fiscal as atribuições fixadas na legislação aplicável, bem como, no que não conflitar com a legislação brasileira, aquelas requeridas pelas leis dos países em que as ações da Companhia são listadas e negociadas.

#### **Qualificação e remuneração**

A remuneração global ou individual dos membros do Conselho Fiscal será fixada pela Assembleia Geral que os eleger, em consonância com a legislação aplicável.



As informações curriculares sobre os seus membros encontram-se disponíveis em nosso site na internet: <http://ri.cemig.com.br>.

### ***Lei Sarbanes-Oxley***

A Cemig obteve a primeira certificação dos controles internos para mitigação dos riscos associados à elaboração e divulgação das Demonstrações Financeiras, emitido de acordo com a seção 404 da Lei Sarbanes-Oxley e normas do “*Public Company Accounting Oversight Board*” - PCAOB, que integra o Relatório Anual segundo o Formulário 20-F, referente ao exercício findo em 31 de dezembro de 2006, arquivado junto a *Securities and Exchange Commission dos Estados Unidos* - SEC, no dia 23 de julho de 2007.

### ***Gestão de Riscos Corporativos***

O gerenciamento de riscos corporativos é uma ferramenta de gestão integrante das práticas de governança corporativa da Cemig em que são identificados eventos que podem interferir no atingimento dos objetivos estratégicos definidos pela Companhia.

Desde 2016 a Gestão de Riscos Corporativos e de Compliance está subordinada à Presidência. Esse movimento reforça a intenção de aumentar a independência destes processos e fornecer informações à Alta Administração para a tomada de decisão, preservando o valor da empresa. Neste sentido, a prática de gestão de riscos é um fator de diferenciação competitiva que deve ser utilizado não só de forma defensiva, mas igualmente como uma oportunidade de melhoria. A estruturação e análise das operações sob o ponto de vista do gerenciamento de risco tendem a otimizar os investimentos no controle da atividade, reduzir os custos, melhorar a performance e consequentemente favorecer o alcance das metas traçadas pela Companhia.

A Cemig sempre considera o princípio da precaução nos processos de gestão de risco, no planejamento das operações e no desenvolvimento de novos negócios. Durante o planejamento, são considerados todos os fatores que possam apresentar riscos à saúde e à segurança dos empregados, fornecedores, clientes, da população em geral e do meio ambiente. Além disso, o fato da Companhia ser reconhecida pelo Índice Dow Jones de Sustentabilidade e o Índice de Sustentabilidade Empresarial – ISE reflete a implementação de elementos estruturais do sistema de gestão de riscos e o comprometimento com a sustentabilidade.

### ***Declaração de Princípios Éticos e Código de Conduta Profissional***

Aprovada pelo Conselho de Administração da Cemig em 11 de maio de 2004, a Declaração de Princípios Éticos e Código de Conduta Profissional (<http://ri.cemig.com.br>) visa orientar e disciplinar a conduta das pessoas que agem em nome da Cemig ou com ela interagem, buscando a ética e a conformidade com a lei e com a regulamentação. O documento foi atualizado em 2019.



### **Comissão de Ética**

A Comissão de Ética da Cemig foi criada em 12 de agosto de 2004 com objetivo de, dentre outras atribuições, coordenar as ações em relação à gestão da “Declaração de Princípios Éticos e Código de Conduta Profissional” (interpretação, divulgação, aplicação e atualização), além da avaliação e deliberação sobre possíveis descumprimentos do Código de Ética da Cemig.

A Comissão é composta por 3 membros titulares e 3 suplentes, responsáveis pelo gerenciamento do Código de Conduta Profissional. A Comissão de Ética pode ser contatada através do Canal de Denúncias Anônimas disponível na intranet corporativa, através de e-mail, correspondência interna ou externa ou por telefone exclusivo, meios amplamente divulgados junto à força de trabalho da Cemig. Esses canais possibilitam o recebimento de denúncias e consultas, o que pode resultar na instauração de procedimentos de apuração relativos a eventuais descumprimentos da “Declaração de Princípios Éticos e Código de Conduta Profissional” da CEMIG.

### **Canal de Denúncias Anônimas**

Em 13 de dezembro de 2006, a Cemig implantou o Canal de Denúncias Anônimas, disponível na intranet corporativa.

Por este Canal, a Comissão de Ética recebe consultas e denúncias anônimas, que podem instrumentalizar a Cemig na detecção de práticas irregulares contrárias ao interesse da Empresa, compreendendo: fraudes financeiras, inclusive adulteração, falsificação ou supressão de documentos financeiros, fiscais e contábeis; apropriação indevida de bens e recursos; recebimento de vantagens indevidas por dirigentes e empregados; contratações irregulares ou outras práticas consideradas ilegais.

Esse canal representa mais um passo da Cemig em direção a melhorar a transparência, atendimento à legislação e alinhamento às melhores práticas de governança corporativa. A implementação deste instrumento possibilita melhoria dos controles internos e difusão da cultura ética aos nossos empregados em prol da conformidade do nosso negócio.

### **POSIÇÃO ACIONÁRIA DOS ACIONISTAS COM MAIS DE 5% DO CAPITAL VOTANTE EM 30/09/2019**

|                          | <b>AÇÕES ORDINÁRIAS</b> | <b>%</b> | <b>AÇÕES PREFERENCIAIS</b> | <b>%</b> | <b>TOTAL DE AÇÕES</b> | <b>%</b> |
|--------------------------|-------------------------|----------|----------------------------|----------|-----------------------|----------|
| Estado de Minas Gerais   | 248.480.146             | 50,96    | -                          | -        | 248.480.146           | 17,03    |
| FIA Dinâmica Energia S/A | 48.700.000              | 9,99     | 55.133.744                 | 5,68     | 103.833.744           | 7,12     |
| BNDESPAR                 | 54.342.992              | 11,14    | 26.220.938                 | 2,70     | 80.563.930            | 5,52     |



## POSIÇÃO ACIONÁRIA CONSOLIDADA DOS CONTROLADORES, ADMINISTRADORES E AÇÕES EM CIRCULAÇÃO EM 30/09/2019

|                                           | Janeiro a Setembro/2019 |                    |
|-------------------------------------------|-------------------------|--------------------|
|                                           | ON                      | PN                 |
| Controlador                               | 248.480.146             | -                  |
| Conselho de Administração                 | -                       | 16.600             |
| Diretoria Executiva                       | -                       | 19.600             |
| Ações em tesouraria                       | 69                      | 560.649            |
| Ações em circulação ( <i>free float</i> ) | 239.133.998             | 970.541.539        |
| <b>TOTAL</b>                              | <b>487.614.213</b>      | <b>971.138.388</b> |

### **Relações com Investidores**

No ano de 2019, através de ações estratégicas com o objetivo de proporcionar aos investidores e acionistas uma correta avaliação dos nossos negócios e das nossas perspectivas de crescimento e agregação de valor, aumentamos a exposição da Cemig perante o mercado nacional e global de capitais.

Mantemos um fluxo de comunicação constante e proativo com o mercado investidor da Cemig reforçando nossa credibilidade, buscando aumentar o interesse e assegurar a satisfação do investidor em relação às ações da Companhia.

As divulgações dos nossos resultados são realizadas através de apresentações transmitidas via vídeo webcast e teleconferência, com tradução simultânea para o inglês, sempre contando com a presença de membros da Diretoria Executiva, desenvolvendo um relacionamento cada vez mais transparente e em consonância com as melhores práticas de governança corporativa.

Para atender aos nossos acionistas distribuídos em mais de 40 países e facilitar a melhor cobertura dos investidores, a Cemig esteve presente no Brasil e no exterior em inúmeros seminários, conferências e encontros com investidores; congressos; Road shows; além de ter promovido teleconferências e videoconferências com analistas, investidores e demais interessados do mercado de capitais.

Realizamos no final de maio de 2019, pelo 24º ano consecutivo, o nosso tradicional “Encontro Anual da Cemig com o Mercado de Capitais”, na cidade de Belo Horizonte - MG, onde os profissionais do mercado tiveram a oportunidade de interagir com os Diretores e principais executivos da Companhia.

### **Governança Corporativa**

Nosso modelo de governança corporativa é baseado em princípios de transparência, equidade e prestação de contas, tendo, entre suas principais características, a definição clara dos papéis e responsabilidades do Conselho de Administração e da Diretoria Executiva na formulação, aprovação e execução das políticas e diretrizes referentes à condução dos negócios da Companhia.



Buscamos o desenvolvimento sustentável da Empresa pelo equilíbrio entre os aspectos econômicos, financeiros, ambientais e sociais de nossos empreendimentos, com o intuito de aprimorar o relacionamento com os nossos acionistas, clientes, colaboradores, sociedade e demais “stakeholders”.

Nossas ações preferenciais (“CMIG4”) e ordinárias (“CMIG3”) estão listadas no Nível 1 de governança corporativa da Bolsa de Valores de São Paulo (B3) desde 2001, garantindo aos nossos acionistas melhorias na prestação de informações e maior dispersão acionária. Ademais, por ter American Depositary Receipts (ADRs) listados na Bolsa de Valores de Nova Iorque (NYSE), com lastro de ações PN (“CIG”) e ON (“CIG.C”), nossa Companhia também está sujeita à regulamentação da U.S. Securities and Exchange Commission (SEC) e ao Manual de Companhias Listadas na NYSE. Possuímos, também, ações preferenciais (“XCMIG”) listadas na Bolsa de Valores de Madri (LATIBEX) desde 2002.

Em 11 junho de 2018, a Assembleia Geral Extraordinária aprovou alterar o Estatuto Social da Companhia visando à manutenção da adoção das melhores práticas de Governança Corporativa, além da adequação à Lei 13.303/2016, também conhecida como a Lei das Estatais.

Dentre os aprimoramentos incorporados no Estatuto Social, cabe destacar:

- redução da composição do Conselho de Administração, de 15 para 9 membros titulares, em consonância com o Código das Melhores Práticas de Governança Corporativa do IBGC e com o Manual de Avaliação de Sustentabilidade Corporativa do Dow Jones Sustainability Index;
- criação de Comitê de Auditoria, mantido o Conselho Fiscal;
- política de Elegibilidade e Avaliação para indicação de membro de Conselho de Administração e de Diretoria Executiva em empresas controladas e coligadas;
- política de Transações com Partes Relacionadas;
- formal designação para o Conselho de Administração assegurar a implementação e supervisão dos sistemas de risco e de controles internos da Companhia;
- a critério da Diretoria Executiva, ampliação dos comitês técnicos, compostos por técnicos de carreira da Companhia, com capacidade decisória em matérias específicas;
- o Diretor-Presidente passa a conduzir diretamente as atividades de compliance e de gestão de riscos corporativos;
- maior ênfase nas funções de controle da Companhia: auditoria interna, compliance e gestão de riscos corporativos;
- adoção de câmara de arbitragem para resolução de conflitos eventualmente existentes entre a Companhia, seus acionistas, administradores e membros do Conselho Fiscal.



\*\*\*\*\*

(Original assinado pelos signatários abaixo)

**Cledorvino Belini**  
Diretor-Presidente

**Dimas Costa**  
Diretor Cemig Comercialização

**Maurício Fernandes Leonardo Júnior**  
Diretor de Finanças e Relações com  
Investidores

**Ronaldo Gomes de Abreu**  
Diretor de Distribuição

**Daniel Faria Costa**  
Diretor Cemigpar

**Paulo Mota Henriques**  
Diretor de Geração e Transmissão

**Luciano de Araújo Ferraz**  
Diretor de Regulação e Jurídico

**Leonardo George de Magalhães**  
Superintendente de Controladoria  
CRC-MG 53.140

**Carolina Luiza F. A. C. de Senna**  
Gerente de Contabilidade Financeira e  
Participações  
Contador – CRC-MG 77.839

## Relatório sobre a revisão de informações trimestrais – ITR

Aos  
Acionistas, Conselheiros e Administradores da  
**Companhia Energética de Minas Gerais - CEMIG**  
Belo Horizonte - MG

### Introdução

Revisamos as informações contábeis intermediárias, individuais e consolidadas, da Companhia Energética de Minas Gerais - CEMIG (“Companhia”), contidas no Formulário de Informações Trimestrais - ITR referentes ao trimestre findo em 30 de setembro de 2019, que compreendem os balanços patrimoniais em 30 de setembro de 2019 e as respectivas demonstrações do resultado e do resultado abrangente para os períodos de três e nove meses findos naquela data, e das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de nove meses findo naquela data, incluindo as notas explicativas.

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

### Alcance da revisão

Conduzimos nossa revisão de acordo com as normas brasileiras e internacionais de revisão de informações intermediárias (NBC TR 2410 - Revisão de Informações Intermediárias Executada pelo Auditor da Entidade e ISRE 2410 - *Review of Interim Financial Information Performed by the Independent Auditor of the Entity*, respectivamente). Uma revisão de informações intermediárias consiste na realização de indagações, principalmente às pessoas responsáveis pelos assuntos financeiros e contábeis e na aplicação de procedimentos analíticos e de outros procedimentos de revisão. O alcance de uma revisão é significativamente menor do que o de uma auditoria conduzida de acordo com as normas de auditoria e, conseqüentemente, não nos permitiu obter segurança de que tomamos conhecimento de todos os assuntos significativos que poderiam ser identificados em uma auditoria. Portanto, não expressamos uma opinião de auditoria.

## **Conclusão sobre as informações intermediárias individuais e consolidadas**

Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que as informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas incluídas nas informações trimestrais acima referidas não foram elaboradas, em todos os aspectos relevantes, de acordo com o CPC 21 (R1) e o IAS 34 aplicáveis à elaboração de Informações Trimestrais - ITR, e apresentadas de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários.

## **Ênfases**

### **Riscos relacionados a conformidade com leis e regulamentos**

Conforme mencionado na nota explicativa 17 às informações contábeis intermediárias, encontram-se em andamento investigações e outras medidas legais conduzidas por autoridades públicas na Companhia e em certas investidas sobre determinados gastos e suas destinações, que envolvem e incluem também alguns de seus outros acionistas e determinados executivos da Companhia e desses outros acionistas. Os órgãos de governança da Companhia autorizaram a contratação de empresa especializada para analisar os procedimentos internos relacionados a esses determinados investimentos e apurar tais alegações. Neste momento, não é possível prever os desdobramentos futuros decorrentes destes processos de investigação interna e conduzidas pelas autoridades públicas, nem seus eventuais efeitos reflexos sobre as informações contábeis intermediárias da Companhia e suas controladas. Nossa conclusão não está modificada em relação a esse assunto.

### **Risco de continuidade operacional da controlada em conjunto Renova Energia S.A.**

Conforme divulgado na nota explicativa 17 às informações contábeis intermediárias, em 16 de outubro de 2019, foi deferido nos termos da Lei nº11.101/05 o pedido de recuperação judicial ajuizado pela controlada em conjunto Renova Energia S.A. e por algumas de suas controladas. Conforme a referida Lei a controlada em conjunto deverá apresentar em juízo no prazo improrrogável de 60 (sessenta) dias da publicação da decisão que deferiu o pedido, plano de recuperação que deverá ser submetido à assembleia geral de credores em prazo que não excederá 180 (cento e oitenta) dias contados do diferimento do processamento da recuperação judicial. A controlada em conjunto está em fase de elaboração do referido plano não tendo mensurado, até a presente data, os possíveis efeitos sobre os seus saldos contábeis. Além disso, a controlada em conjunto vem incorrendo em prejuízos recorrentes e, em 30 de setembro de 2019, apresenta capital circulante líquido negativo, patrimônio líquido negativo (passivo a descoberto) e margem bruta negativa. Esses eventos ou condições indicam a existência de incerteza relevante que pode levantar dúvida significativa quanto à sua capacidade de continuidade operacional. Nossa conclusão não está modificada em relação a esse assunto.

## **Outros assuntos**

### **Demonstrações do valor adicionado**

As informações trimestrais acima referidas incluem as demonstrações do valor adicionado (DVA), individuais e consolidadas, referentes ao período de nove meses findo em 30 de setembro de 2019, elaboradas sob a responsabilidade da administração da Companhia e apresentadas como informação suplementar para fins de IAS 34. Essas demonstrações foram submetidas a procedimentos de revisão executados em conjunto com a revisão das informações trimestrais, com o objetivo de concluir se elas estão conciliadas com as informações contábeis intermediárias e registros contábeis, conforme aplicável, e se sua forma e conteúdo estão de acordo com os critérios definidos no CPC 09 - Demonstração do Valor Adicionado. Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que essas demonstrações do valor adicionado não foram elaboradas, em todos os aspectos relevantes, segundo os critérios definidos nesse pronunciamento e de forma consistente em relação às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas tomadas em conjunto.

Belo Horizonte (MG), 13 de novembro de 2019.

ERNST & YOUNG  
Auditores Independentes S.S.  
CRC-2SP015199/O-6

Shirley Nara S. Silva  
Contadora CRC-1BA022650/O-0