

Anexo I

Valores (em R\$) consolidados das parcelas das receitas anuais permitidas das concessionárias de transmissão - Período de 07/2014 a 06/2015.

| | | | | | | | | | |
|---|---------------|--------------|-----------------------|--------------|-----------------|--------------|---------------------------------|------|--|
| Transmissora: AFLUENTE T - Afluente Transmissão de Energia Elétrica S.A. | | | | | | | CNPJ: 10.338.320/0001-00 | | |
| Concessão: 001/2010 - Diversos Empreendimentos (Ver Anexos ao Contrato) | | | | | | | RAP: 36.382.662,42 | | |
| REDE BÁSICA | | | REDE BÁSICA FRONTEIRA | | DIT (EXCLUSIVO) | | DIT (COMPARTILHADO) | | |
| RBSE | RBNI | ACESSO | RBSE | RBNI | RPEC | RCDM | RPEC | RCDM | |
| 10.239.495,07 | 12.826.535,10 | | 2.600.283,34 | 5.430.208,88 | | 5.286.140,03 | | | |
| Transmissora: AETE - Amazônia - Eletronorte Transmissora de Energia S/A | | | | | | | CNPJ: 06.001.492/0001-16 | | |
| Concessão: 008/2004 - LT Coxipó - Cuiabá - Rondonópolis | | | | | | | RAP: 40.369.457,95 | | |
| REDE BÁSICA | | | REDE BÁSICA FRONTEIRA | | DIT (EXCLUSIVO) | | DIT (COMPARTILHADO) | | |
| RBL | RBNI | ACESSO | RBL | RBNI | RPEC | RCDM | RPEC | RCDM | |
| 40.369.457,95 | | | | | | | | | |
| Transmissora: ARARAQUARA - Araraquara Transmissora de Energia S.A. | | | | | | | CNPJ: 10.542.659/0001-23 | | |
| Concessão: 014/2009 - SE Araraquara 2 500/440KV - 3750 MVA LT Araraquara 2 - Araraquara Furnas C1 e C2 - 500kV LT Araraquara 2 - Araraquara CTEEP C1 e C2 - 440kV | | | | | | | RAP: 21.761.483,40 | | |
| REDE BÁSICA | | | REDE BÁSICA FRONTEIRA | | DIT (EXCLUSIVO) | | DIT (COMPARTILHADO) | | |
| RBL | RBNI | ACESSO | RBL | RBNI | RPEC | RCDM | RPEC | RCDM | |
| 21.761.483,40 | | | | | | | | | |
| Transmissora: ATE III - ATE III Transmissora de Energia S/A | | | | | | | CNPJ: 07.002.685/0001-54 | | |
| Concessão: 001/2006 - Interligação Norte-Sul III (Trecho 1) LT Marabá - Itacaiunas 500 kV LT Itacaiunas - Colinas 500 kV LT Itacaiunas - Carajás 500 kV SE Itacaiunas Transformação | | | | | | | RAP: 94.575.060,07 | | |
| REDE BÁSICA | | | REDE BÁSICA FRONTEIRA | | DIT (EXCLUSIVO) | | DIT (COMPARTILHADO) | | |
| RBL | RBNI | ACESSO | RBL | RBNI | RPEC | RCDM | RPEC | RCDM | |
| 88.236.411,48 | 6.338.648,59 | | | | | | | | |
| Transmissora: ATE VIII - ATE VIII TRANSMISSORA DE ENERGIA S.A | | | | | | | CNPJ: 10.515.756/0001-27 | | |
| Concessão: 007/2011 - LT Itacaiunas - Carajás - C3 | | | | | | | RAP: 6.241.287,70 | | |
| REDE BÁSICA | | | REDE BÁSICA FRONTEIRA | | DIT (EXCLUSIVO) | | DIT (COMPARTILHADO) | | |
| RBL | RBNI | ACESSO | RBL | RBNI | RPEC | RCDM | RPEC | RCDM | |
| 6.241.287,70 | | | | | | | | | |
| Transmissora: Brasnorte - Brasnorte Transmissora de Energia S.A. | | | | | | | CNPJ: 09.274.998/0001-97 | | |
| Concessão: 003/2008 - LT Jauru - Juba CD 230kV SE Juba 230/138kV LT Brasnorte - Nova Mutum CD 230kV SE Brasnorte 230/138kV | | | | | | | RAP: 21.078.999,10 | | |
| REDE BÁSICA | | | REDE BÁSICA FRONTEIRA | | DIT (EXCLUSIVO) | | DIT (COMPARTILHADO) | | |
| RBL | RBNI | ACESSO | RBL | RBNI | RPEC | RCDM | RPEC | RCDM | |
| 17.290.947,00 | 1.966.291,50 | | 1.735.753,42 | | 86.007,18 | | | | |
| Transmissora: BRILHANTE - Brilhante Transmissora de Energia S.A. | | | | | | | CNPJ: 10.552.848/0001-87 | | |
| Concessão: 008/2009 - LT Chapadão - Imbirussu - 230 kV; LT Imbirussu - Sidrolândia - 230 kV; LT Sidrolândia - Anastácio - 230 kV; SE Sidrolândia 230/138 kV; SE Rio brilhante 230/138 kV; SE Ivinhema 230/138 kV | | | | | | | RAP: 36.522.543,96 | | |
| REDE BÁSICA | | | REDE BÁSICA FRONTEIRA | | DIT (EXCLUSIVO) | | DIT (COMPARTILHADO) | | |
| RBL | RBNI | ACESSO | RBL | RBNI | RPEC | RCDM | RPEC | RCDM | |
| 26.656.585,41 | | | | | | | | | |
| IEG | | ICG | | | | | | | |
| RIEG | RIEGNI | RICG | RICGNI | | | | | | |
| 3.723.505,70 | | 6.142.452,85 | | | | | | | |
| Transmissora: CPTE - Cachoeira Paulista Transmissora de Energia S.A. | | | | | | | CNPJ: 05.336.882/0001-84 | | |
| Concessão: 084/2002 - LT Tijuco Preto - Cachoeira Paulista | | | | | | | RAP: 73.186.505,79 | | |
| REDE BÁSICA | | | REDE BÁSICA FRONTEIRA | | DIT (EXCLUSIVO) | | DIT (COMPARTILHADO) | | |
| RBL | RBNI | ACESSO | RBL | RBNI | RPEC | RCDM | RPEC | RCDM | |
| 73.186.505,79 | | | | | | | | | |

| | | | | | | | | |
|--|-------------|---------------|------------------------------|-------------|------------------------|-------------|---------------------------------|-------------|
| Transmissora: CAIUÁ - CAIUÁ TRANSMISSORA DE ENERGIA S.A | | | | | | | CNPJ: 14.832.534/0001-99 | |
| Concessão: 007/2012 - LT Umuarama - Guaíra, CS, 230 kV LT Cascavel Oeste - Cascavel Norte, C2, 230 kV SE Santa Quitéria - SF6, 230/69-13,8 kV (isolada para 138 kV e operando inicialmente em 69 kV), 2 x 150 MVA e 230/13,8 kV, 2 x 50 MVA SE Cascavel Norte, 230/138-13,8 kV, 2 x 150 MVA | | | | | | | RAP: 3.561.455,77 | |
| REDE BÁSICA | | | REDE BÁSICA FRONTEIRA | | DIT (EXCLUSIVO) | | DIT (COMPARTILHADO) | |
| RBL | RBNI | ACESSO | RBL | RBNI | RPEC | RCDM | RPEC | RCDM |
| 3.561.455,77 | | | | | | | | |

| | | | | | | | | |
|---|-------------|---------------|------------------------------|-------------|------------------------|-------------|---------------------------------|-------------|
| Transmissora: Caldas Novas - CALDAS NOVAS TRANSMISSÃO S.A. | | | | | | | CNPJ: 13.317.273/0001-06 | |
| Concessão: 003/2011 - SE Corumbá | | | | | | | RAP: 4.150.064,01 | |
| REDE BÁSICA | | | REDE BÁSICA FRONTEIRA | | DIT (EXCLUSIVO) | | DIT (COMPARTILHADO) | |
| RBL | RBNI | ACESSO | RBL | RBNI | RPEC | RCDM | RPEC | RCDM |
| 782.487,19 | | | 2.705.105,56 | | 662.471,26 | | | |

| | | | | | | | | |
|--|-------------|---------------|------------------------------|-------------|------------------------|-------------|---------------------------------|-------------|
| Transmissora: ATE VI - Campos Novos Transmissora de Energia S.A. | | | | | | | CNPJ: 08.635.011/0001-50 | |
| Concessão: 011/2007 - LT Campos Novos - Videira - 230kV LT Dona Francisca - Santa Maria 3 - C2 - 230kV SE Videira 230kV | | | | | | | RAP: 15.378.338,40 | |
| REDE BÁSICA | | | REDE BÁSICA FRONTEIRA | | DIT (EXCLUSIVO) | | DIT (COMPARTILHADO) | |
| RBL | RBNI | ACESSO | RBL | RBNI | RPEC | RCDM | RPEC | RCDM |
| 12.772.973,18 | | | 2.486.952,02 | | 118.413,20 | | | |

| | | | | | | | | |
|---|-------------|---------------|------------------------------|-------------|------------------------|-------------|---------------------------------|-------------|
| Transmissora: CATXERÊ - Catxerê Transmissora de Energia S.A. | | | | | | | CNPJ: 10.542.732/0001-67 | |
| Concessão: 011/2009 - LT Cuiabá - Ribeirãozinho CS 500kV LT Ribeirãozinho - Rio Verde Norte CS 500KV | | | | | | | RAP: 49.886.134,61 | |
| REDE BÁSICA | | | REDE BÁSICA FRONTEIRA | | DIT (EXCLUSIVO) | | DIT (COMPARTILHADO) | |
| RBL | RBNI | ACESSO | RBL | RBNI | RPEC | RCDM | RPEC | RCDM |
| 49.886.134,61 | | | | | | | | |

| | | | | | | | | |
|--|--------------|---------------|------------------------------|--------------|------------------------|-------------|---------------------------------|-------------|
| Transmissora: CELG G&T - Celg Geração e Transmissão S.A | | | | | | | CNPJ: 07.779.299/0001-73 | |
| Concessão: 063/2001 - Diversos Empreendimentos (Ver Anexos ao Contrato) | | | | | | | RAP: 25.848.840,93 | |
| REDE BÁSICA | | | REDE BÁSICA FRONTEIRA | | DIT (EXCLUSIVO) | | DIT (COMPARTILHADO) | |
| RBSE | RBNI | ACESSO | RBSE | RBNI | RPC | RCDM | RPC | RCDM |
| 11.025.421,07 | 4.687.010,43 | | 6.674.699,81 | 2.280.838,56 | 664.015,35 | 516.855,71 | | |

| | | | | | | | | |
|--|---------------|---------------|------------------------------|--------------|------------------------|--------------|---------------------------------|-------------|
| Transmissora: CEMIG-GT - CEMIG Geração e Transmissão S/A | | | | | | | CNPJ: 06.981.176/0001-58 | |
| Concessão: 006/1997 - Diversos Empreendimentos (Ver Anexos ao Contrato) | | | | | | | RAP: 189.578.054,57 | |
| REDE BÁSICA | | | REDE BÁSICA FRONTEIRA | | DIT (EXCLUSIVO) | | DIT (COMPARTILHADO) | |
| RBSE | RBNI | ACESSO | RBSE | RBNI | RPC | RCDM | RPC | RCDM |
| 125.201.475,68 | 13.779.310,66 | | 22.109.117,81 | 5.304.036,24 | 18.187.952,95 | 4.953.900,91 | 42.260,32 | |

| | | | | | | | | |
|---|-------------|---------------|------------------------------|-------------|------------------------|--------------|----------------------------|-------------|
| Concessão: 079/2000 - SE Itajubá | | | | | | | RAP: 34.910.525,25 | |
| REDE BÁSICA | | | REDE BÁSICA FRONTEIRA | | DIT (EXCLUSIVO) | | DIT (COMPARTILHADO) | |
| RBL | RBNI | ACESSO | RBL | RBNI | RPEC | RCDM | RPEC | RCDM |
| 19.071.270,47 | | | 13.301.704,16 | | 332.157,28 | 2.205.393,34 | | |

| | | | | | | | | |
|--|-------------|---------------|------------------------------|-------------|------------------------|-------------|---------------------------------|-------------|
| Transmissora: ELETRONORTE - Centrais Elétricas do Norte do Brasil S/A. | | | | | | | CNPJ: 00.357.038/0001-16 | |
| Concessão: 001/2009 - LT Ribeiro Gonçalves - Balsas - 230 kV SE Ribeiro Gonçalves - 500/230/69 kV SE Balsas 230/69 kV | | | | | | | RAP: 8.523.046,70 | |
| REDE BÁSICA | | | REDE BÁSICA FRONTEIRA | | DIT (EXCLUSIVO) | | DIT (COMPARTILHADO) | |
| RBL | RBNI | ACESSO | RBL | RBNI | RPEC | RCDM | RPEC | RCDM |
| 7.271.224,75 | | | 861.466,42 | | 390.355,53 | | | |

| | | | | | | | | |
|---|-------------|---------------|------------------------------|-------------|------------------------|-------------|----------------------------|-------------|
| Concessão: 002/2009 - SE Miranda II - 500/230 kV (450 MVA) | | | | | | | RAP: 8.884.384,70 | |
| REDE BÁSICA | | | REDE BÁSICA FRONTEIRA | | DIT (EXCLUSIVO) | | DIT (COMPARTILHADO) | |
| RBL | RBNI | ACESSO | RBL | RBNI | RPEC | RCDM | RPEC | RCDM |
| 8.884.384,70 | | | | | | | | |

| | | | | | | | | |
|---|-------------|---------------|------------------------------|-------------|------------------------|-------------|----------------------------|-------------|
| Concessão: 004/2011 - SE Lucas do Rio Verde 230/138 kV | | | | | | | RAP: 2.282.280,25 | |
| REDE BÁSICA | | | REDE BÁSICA FRONTEIRA | | DIT (EXCLUSIVO) | | DIT (COMPARTILHADO) | |
| RBL | RBNI | ACESSO | RBL | RBNI | RPEC | RCDM | RPEC | RCDM |
| 458.522,29 | | | 1.274.714,25 | | 549.043,71 | | | |

| | | | | | | | | |
|--|-------------|---------------|------------------------------|--------------|------------------------|-------------|----------------------------|-------------|
| Concessão: 007/2008 - LT São Luís 2 - São Luís 3 230kV SE São Luís 3 230/69kV | | | | | | | RAP: 5.192.992,97 | |
| REDE BÁSICA | | | REDE BÁSICA FRONTEIRA | | DIT (EXCLUSIVO) | | DIT (COMPARTILHADO) | |
| RBL | RBNI | ACESSO | RBL | RBNI | RPEC | RCDM | RPEC | RCDM |
| 2.079.091,00 | 95.127,21 | | 608.568,91 | 1.534.841,04 | 22.494,28 | 852.870,53 | | |

| | | | | | | | | | |
|--|---------------|---------------|------------------------------|---------------|------------------------|--------------|---------------------------------|---------------|--|
| Transmissora: ELETRONORTE - Centrais Elétricas do Norte do Brasil S/A. | | | | | | | CNPJ: 00.357.038/0001-16 | | |
| Concessão: 009/2010 - LT Jorge Teixeira - Lechuga (ex-Cariri) - 230 kV | | | | | | | RAP: 4.666.434,62 | | |
| REDE BÁSICA | | | REDE BÁSICA FRONTEIRA | | DIT (EXCLUSIVO) | | DIT (COMPARTILHADO) | | |
| RBL | RBNI | ACESSO | RBL | RBNI | RPEC | RCDM | RPEC | RCDM | |
| 4.666.434,62 | | | | | | | | | |
| Concessão: 013/2011 - SE Nobres em 230/138 kV | | | | | | | RAP: 1.729.582,41 | | |
| REDE BÁSICA | | | REDE BÁSICA FRONTEIRA | | DIT (EXCLUSIVO) | | DIT (COMPARTILHADO) | | |
| RBL | RBNI | ACESSO | RBL | RBNI | RPEC | RCDM | RPEC | RCDM | |
| 301.818,84 | | | 1.176.628,20 | | 251.135,37 | | | | |
| Concessão: 022/2009 - LT Porto Velho - Abunã - Rio Branco - C2 - 230kV | | | | | | | RAP: 33.542.573,32 | | |
| REDE BÁSICA | | | REDE BÁSICA FRONTEIRA | | DIT (EXCLUSIVO) | | DIT (COMPARTILHADO) | | |
| RBL | RBNI | ACESSO | RBL | RBNI | RPEC | RCDM | RPEC | RCDM | |
| 33.542.573,32 | | | | | | | | | |
| Concessão: 058/2001 - Diversos Empreendimentos (Ver Anexos ao Contrato) | | | | | | | RAP: 350.304.625,18 | | |
| REDE BÁSICA | | | REDE BÁSICA FRONTEIRA | | DIT (EXCLUSIVO) | | DIT (COMPARTILHADO) | | |
| RBSE | RBNI | ACESSO | RBSE | RBNI | RPC | RCDM | RPC | RCDM | |
| 259.985.163,89 | 16.429.745,24 | | 30.767.747,08 | 24.972.487,29 | 13.435.845,87 | 857.047,01 | 3.856.588,80 | | |
| Transmissora: Centroeste - Companhia de Transmissão Centroeste de Minas | | | | | | | CNPJ: 07.070.850/0001-05 | | |
| Concessão: 004/2005 - LT Furnas - Pimenta C2 | | | | | | | RAP: 14.811.730,40 | | |
| REDE BÁSICA | | | REDE BÁSICA FRONTEIRA | | DIT (EXCLUSIVO) | | DIT (COMPARTILHADO) | | |
| RBL | RBNI | ACESSO | RBL | RBNI | RPEC | RCDM | RPEC | RCDM | |
| 14.811.730,40 | | | | | | | | | |
| Transmissora: CTEEP - Companhia de Transmissão de Energia Elétrica Paulista | | | | | | | CNPJ: 02.998.611/0001-04 | | |
| Concessão: 059/2001 - Diversos Empreendimentos (Ver Anexos ao Contrato) | | | | | | | RAP: 619.806.044,83 | | |
| REDE BÁSICA | | | REDE BÁSICA FRONTEIRA | | DIT (EXCLUSIVO) | | DIT (COMPARTILHADO) | | |
| RBSE | RBNI | ACESSO | RBSE | RBNI | RPC | RCDM | RPC | RCDM | |
| 313.293.666,77 | 12.986.472,33 | | 90.321.383,89 | 13.040.483,39 | 64.888.609,25 | 8.330.620,44 | 104.987.709,89 | 11.957.098,87 | |
| Concessão: 143/2001 - LT Chavantes - Botucatu | | | | | | | RAP: 19.017.715,67 | | |
| REDE BÁSICA | | | REDE BÁSICA FRONTEIRA | | DIT (EXCLUSIVO) | | DIT (COMPARTILHADO) | | |
| RBL | RBNI | ACESSO | RBL | RBNI | RPEC | RCDM | RPEC | RCDM | |
| 19.017.715,67 | | | | | | | | | |
| Transmissora: CEEE-GT - Companhia Estadual de Geração e Transmissão de Energia Elétrica | | | | | | | CNPJ: 92.715.812/0001-31 | | |
| Concessão: 055/2001 - Diversos Empreendimentos (Ver Anexos ao Contrato) | | | | | | | RAP: 227.049.183,51 | | |
| REDE BÁSICA | | | REDE BÁSICA FRONTEIRA | | DIT (EXCLUSIVO) | | DIT (COMPARTILHADO) | | |
| RBSE | RBNI | ACESSO | RBSE | RBNI | RPC | RCDM | RPC | RCDM | |
| 108.195.040,44 | 6.701.149,98 | | 35.891.162,26 | 13.013.824,83 | 43.670.732,22 | 9.655.258,93 | 9.161.213,09 | 760.801,76 | |
| Concessão: 080/2002 - LT Presidente Médici - Pelotas 3 | | | | | | | RAP: 21.062.098,43 | | |
| REDE BÁSICA | | | REDE BÁSICA FRONTEIRA | | DIT (EXCLUSIVO) | | DIT (COMPARTILHADO) | | |
| RBL | RBNI | ACESSO | RBL | RBNI | RPEC | RCDM | RPEC | RCDM | |
| 21.062.098,43 | | | | | | | | | |
| Transmissora: CHESF - Companhia Hidro Elétrica do São Francisco | | | | | | | CNPJ: 33.541.368/0001-16 | | |
| Concessão: 005/2008 - LT Jardim - Penedo 230kV SE Penedo 230/69kV | | | | | | | RAP: 929.131,04 | | |
| REDE BÁSICA | | | REDE BÁSICA FRONTEIRA | | DIT (EXCLUSIVO) | | DIT (COMPARTILHADO) | | |
| RBL | RBNI | ACESSO | RBL | RBNI | RPEC | RCDM | RPEC | RCDM | |
| 243.400,42 | | | 685.730,62 | | | | | | |
| Concessão: 006/2009 - SE Suape II - 500/230 kV (600 MVA) SE Suape III - 230/69 kV (200 MVA) | | | | | | | RAP: 12.078.112,18 | | |
| REDE BÁSICA | | | REDE BÁSICA FRONTEIRA | | DIT (EXCLUSIVO) | | DIT (COMPARTILHADO) | | |
| RBL | RBNI | ACESSO | RBL | RBNI | RPEC | RCDM | RPEC | RCDM | |
| 10.995.482,58 | | | 963.056,26 | | 119.573,34 | | | | |
| Concessão: 007/2005 - LT Milagres - Tauá | | | | | | | RAP: 13.651.529,12 | | |
| REDE BÁSICA | | | REDE BÁSICA FRONTEIRA | | DIT (EXCLUSIVO) | | DIT (COMPARTILHADO) | | |
| RBL | RBNI | ACESSO | RBL | RBNI | RPEC | RCDM | RPEC | RCDM | |
| 10.244.570,54 | 952.802,22 | | 1.351.936,07 | | 194.552,47 | 907.667,82 | | | |
| Concessão: 007/2010 - SE Camaçari IV - 500/230 kV | | | | | | | RAP: 9.425.041,47 | | |
| REDE BÁSICA | | | REDE BÁSICA FRONTEIRA | | DIT (EXCLUSIVO) | | DIT (COMPARTILHADO) | | |
| RBL | RBNI | ACESSO | RBL | RBNI | RPEC | RCDM | RPEC | RCDM | |
| 9.425.041,47 | | | | | | | | | |

| | | | | | | | | |
|---|---------------|---------------|------------------------------|--------------|------------------------|--------------|---------------------------------|--------------|
| Transmissora: CHESF - Companhia Hidro Elétrica do São Francisco | | | | | | | CNPJ: 33.541.368/0001-16 | |
| Concessão: 008/2005 - LT Milagres - Coremas C2 | | | | | | | RAP: 6.607.999,96 | |
| REDE BÁSICA | | | REDE BÁSICA FRONTEIRA | | DIT (EXCLUSIVO) | | DIT (COMPARTILHADO) | |
| RBL | RBNI | ACESSO | RBL | RBNI | RPEC | RCDM | RPEC | RCDM |
| 6.607.999,96 | | | | | | | | |
| Concessão: 010/2007 - LT Ibiçoa - Brumado II - 230 KV | | | | | | | RAP: 7.669.284,28 | |
| REDE BÁSICA | | | REDE BÁSICA FRONTEIRA | | DIT (EXCLUSIVO) | | DIT (COMPARTILHADO) | |
| RBL | RBNI | ACESSO | RBL | RBNI | RPEC | RCDM | RPEC | RCDM |
| 5.851.954,08 | | | 1.118.620,06 | | 64.724,74 | 633.985,40 | | |
| Concessão: 012/2007 - LT Picos - Tauá - 230 kV LT Paraíso ? Açú II - 230 kV | | | | | | | RAP: 9.607.780,23 | |
| REDE BÁSICA | | | REDE BÁSICA FRONTEIRA | | DIT (EXCLUSIVO) | | DIT (COMPARTILHADO) | |
| RBL | RBNI | ACESSO | RBL | RBNI | RPEC | RCDM | RPEC | RCDM |
| 9.607.780,23 | | | | | | | | |
| Concessão: 013/2010 - SE Arapiraca III | | | | | | | RAP: 6.916.196,61 | |
| REDE BÁSICA | | | REDE BÁSICA FRONTEIRA | | DIT (EXCLUSIVO) | | DIT (COMPARTILHADO) | |
| RBL | RBNI | ACESSO | RBL | RBNI | RPEC | RCDM | RPEC | RCDM |
| 4.093.312,26 | | | 2.501.971,91 | | 320.912,44 | | | |
| Concessão: 017/2009 - LT Pau Ferro - Santa Rita II - 230kV LT Paulo Afonso III - Zebu - 230kV SE Santa Rita II - 230/69kV SE Zebu - 230/69kV SE Natal III - 230/69kV | | | | | | | RAP: 16.313.209,68 | |
| REDE BÁSICA | | | REDE BÁSICA FRONTEIRA | | DIT (EXCLUSIVO) | | DIT (COMPARTILHADO) | |
| RBL | RBNI | ACESSO | RBL | RBNI | RPEC | RCDM | RPEC | RCDM |
| 4.848.409,63 | | | 9.040.904,48 | | 2.247.576,85 | | 176.318,72 | |
| Concessão: 019/2010 - LT Paraíso - Açú II, 3º CS, em 230 kV LT Açú II - Mossoró II 2º CS, em 230 kV LT Extremoz II - João Câmara CS, em 230 kV SE Extremoz II, 230 kV SE João Câmara, 230 kV | | | | | | | RAP: 9.181.442,05 | |
| REDE BÁSICA | | | REDE BÁSICA FRONTEIRA | | DIT (EXCLUSIVO) | | DIT (COMPARTILHADO) | |
| RBL | RBNI | ACESSO | RBL | RBNI | RPEC | RCDM | RPEC | RCDM |
| 6.895.716,61 | | | | | | | | |
| IEG | | ICG | | | | | | |
| RIEG | RIEGNI | RICG | RICGNI | | | | | |
| | | 2.285.725,44 | | | | | | |
| Concessão: 021/2010 - LT Sobral III - Acaraú II, CS 230 kV SE Acaraú II 230 kV | | | | | | | RAP: 3.148.053,99 | |
| REDE BÁSICA | | | REDE BÁSICA FRONTEIRA | | DIT (EXCLUSIVO) | | DIT (COMPARTILHADO) | |
| RBL | RBNI | ACESSO | RBL | RBNI | RPEC | RCDM | RPEC | RCDM |
| 949.219,96 | | | | | | | | |
| IEG | | ICG | | | | | | |
| RIEG | RIEGNI | RICG | RICGNI | | | | | |
| | | 2.198.834,03 | | | | | | |
| Concessão: 061/2001 - Diversos Empreendimentos (Ver Anexos ao Contrato) | | | | | | | RAP: 604.073.383,58 | |
| REDE BÁSICA | | | REDE BÁSICA FRONTEIRA | | DIT (EXCLUSIVO) | | DIT (COMPARTILHADO) | |
| RBSE | RBNI | ACESSO | RBSE | RBNI | RPC | RCDM | RPC | RCDM |
| 451.898.672,32 | 12.407.562,51 | | 66.224.593,07 | 9.544.901,91 | 48.541.321,88 | 3.650.280,88 | 8.198.862,09 | 3.607.188,92 |
| Transmissora: Transirapé - Companhia Transirapé de Transmissão | | | | | | | CNPJ: 07.153.003/0001-04 | |
| Concessão: 012/2005 - LT Irapé - Araçuaí 230 kV | | | | | | | RAP: 19.205.335,16 | |
| REDE BÁSICA | | | REDE BÁSICA FRONTEIRA | | DIT (EXCLUSIVO) | | DIT (COMPARTILHADO) | |
| RBL | RBNI | ACESSO | RBL | RBNI | RPEC | RCDM | RPEC | RCDM |
| 14.823.622,89 | | | 3.376.918,22 | | 275.289,89 | 729.504,16 | | |
| Transmissora: TRANSLESTE - Companhia Transleste de Transmissão | | | | | | | CNPJ: 05.974.828/0001-64 | |
| Concessão: 009/2004 - LT Montes Claros - Irapé | | | | | | | RAP: 34.735.815,03 | |
| REDE BÁSICA | | | REDE BÁSICA FRONTEIRA | | DIT (EXCLUSIVO) | | DIT (COMPARTILHADO) | |
| RBL | RBNI | ACESSO | RBL | RBNI | RPEC | RCDM | RPEC | RCDM |
| 34.735.815,03 | | | | | | | | |
| Transmissora: Transudeste - Companhia Transudeste de Transmissão | | | | | | | CNPJ: 07.085.630/0001-55 | |
| Concessão: 005/2005 - LT Itutinga - Juiz de Fora | | | | | | | RAP: 21.529.586,89 | |
| REDE BÁSICA | | | REDE BÁSICA FRONTEIRA | | DIT (EXCLUSIVO) | | DIT (COMPARTILHADO) | |
| RBL | RBNI | ACESSO | RBL | RBNI | RPEC | RCDM | RPEC | RCDM |
| 21.529.586,89 | | | | | | | | |

Transmissora: ATLÂNTICO - Concessionária de Transmissão de Energia do Brasil S.A **CNPJ: 12.402.255/0001-60**

Concessão: 016/2010 - LT Integradora - Xinguara, CS, em 230 kV SE Xinguara - 230/138 kV SE Carajás - 230/138 kV **RAP: 8.349.169,72**

| REDE BÁSICA | | | REDE BÁSICA FRONTEIRA | | DIT (EXCLUSIVO) | | DIT (COMPARTILHADO) | |
|--------------|------|--------|-----------------------|------|-----------------|------|---------------------|------|
| RBL | RBNI | ACESSO | RBL | RBNI | RPEC | RCDM | RPEC | RCDM |
| 4.451.085,49 | | | 2.797.663,66 | | 1.100.420,57 | | | |

Transmissora: COPEL-GT - Copel Geração e Transmissão S.A. **CNPJ: 04.370.282/0001-70**

Concessão: 006/2008 - LT Bateias - Pilarzinho 230kV **RAP: 851.477,32**

| REDE BÁSICA | | | REDE BÁSICA FRONTEIRA | | DIT (EXCLUSIVO) | | DIT (COMPARTILHADO) | |
|-------------|----------|--------|-----------------------|------|-----------------|------|---------------------|------|
| RBL | RBNI | ACESSO | RBL | RBNI | RPEC | RCDM | RPEC | RCDM |
| 843.210,42 | 8.266,90 | | | | | | | |

Concessão: 027/2009 - LT Foz do Iguaçu - Cascavel Oeste - 525kV **RAP: 10.056.611,88**

| REDE BÁSICA | | | REDE BÁSICA FRONTEIRA | | DIT (EXCLUSIVO) | | DIT (COMPARTILHADO) | |
|---------------|------|--------|-----------------------|------|-----------------|------|---------------------|------|
| RBL | RBNI | ACESSO | RBL | RBNI | RPEC | RCDM | RPEC | RCDM |
| 10.056.611,88 | | | | | | | | |

Concessão: 060/2001 - Diversos Empreendimentos (Ver Anexos ao Contrato) **RAP: 150.130.861,33**

| REDE BÁSICA | | | REDE BÁSICA FRONTEIRA | | DIT (EXCLUSIVO) | | DIT (COMPARTILHADO) | |
|---------------|--------------|--------|-----------------------|--------------|-----------------|--------------|---------------------|------|
| RBSE | RBNI | ACESSO | RBSE | RBNI | RPC | RCDM | RPC | RCDM |
| 80.114.538,98 | 8.533.304,92 | | 36.293.020,33 | 6.700.720,61 | 12.499.479,58 | 5.989.796,91 | | |

Concessão: 075/2001 - LT Bateias - Jaguariáiva **RAP: 16.533.093,49**

| REDE BÁSICA | | | REDE BÁSICA FRONTEIRA | | DIT (EXCLUSIVO) | | DIT (COMPARTILHADO) | |
|---------------|------|--------|-----------------------|------|-----------------|------|---------------------|------|
| RBL | RBNI | ACESSO | RBL | RBNI | RPEC | RCDM | RPEC | RCDM |
| 16.533.093,49 | | | | | | | | |

Transmissora: Coqueiros - Coqueiros Transmissora de Energia S/A **CNPJ: 10.242.700/0001-46**

Concessão: 019/2008 - LT 500 kV São Simão - Itaguaçu C1, LT 500 kV Itaguaçu - Barra dos Coqueiros 230 kV C1, SE Itaguaçu, SE Barra dos Coqueiros 230 kV e instalações associadas na SE São Simão. **RAP: 6.536.398,82**

| REDE BÁSICA | | | REDE BÁSICA FRONTEIRA | | DIT (EXCLUSIVO) | | DIT (COMPARTILHADO) | |
|--------------|------|--------|-----------------------|------|-----------------|------|---------------------|------|
| RBL | RBNI | ACESSO | RBL | RBNI | RPEC | RCDM | RPEC | RCDM |
| 6.536.398,82 | | | | | | | | |

Transmissora: ELETROSUL - Eletrosul Centrais Elétricas S/A **CNPJ: 00.073.957/0001-68**

Concessão: 002/2011 - SE Foz do Chapecó **RAP: 2.369.141,85**

| REDE BÁSICA | | | REDE BÁSICA FRONTEIRA | | DIT (EXCLUSIVO) | | DIT (COMPARTILHADO) | |
|-------------|------|--------|-----------------------|------|-----------------|------|---------------------|------|
| RBL | RBNI | ACESSO | RBL | RBNI | RPEC | RCDM | RPEC | RCDM |
| 431.075,81 | | | 1.618.424,94 | | 211.601,50 | | 108.039,60 | |

Concessão: 004/2004 - LT Salto Santiago - Ivaiporã - Cascavel Oeste **RAP: 82.174.501,07**

| REDE BÁSICA | | | REDE BÁSICA FRONTEIRA | | DIT (EXCLUSIVO) | | DIT (COMPARTILHADO) | |
|---------------|------|--------|-----------------------|------|-----------------|------|---------------------|------|
| RBL | RBNI | ACESSO | RBL | RBNI | RPEC | RCDM | RPEC | RCDM |
| 82.174.501,07 | | | | | | | | |

Concessão: 004/2008 - LT P. Médici - Santa Cruz 1 230kV **RAP: 4.928.297,74**

| REDE BÁSICA | | | REDE BÁSICA FRONTEIRA | | DIT (EXCLUSIVO) | | DIT (COMPARTILHADO) | |
|--------------|------|--------|-----------------------|------|-----------------|------|---------------------|------|
| RBL | RBNI | ACESSO | RBL | RBNI | RPEC | RCDM | RPEC | RCDM |
| 4.928.297,74 | | | | | | | | |

Concessão: 005/2006 - LT Campos Novos - Pólo 525kV **RAP: 34.241.871,62**

| REDE BÁSICA | | | REDE BÁSICA FRONTEIRA | | DIT (EXCLUSIVO) | | DIT (COMPARTILHADO) | |
|---------------|------|--------|-----------------------|------|-----------------|------|---------------------|------|
| RBL | RBNI | ACESSO | RBL | RBNI | RPEC | RCDM | RPEC | RCDM |
| 34.241.871,62 | | | | | | | | |

Concessão: 005/2009 - SE Missões - 230/69 kV (150 MVA) **RAP: 4.573.141,24**

| REDE BÁSICA | | | REDE BÁSICA FRONTEIRA | | DIT (EXCLUSIVO) | | DIT (COMPARTILHADO) | |
|--------------|------|--------|-----------------------|------|-----------------|------|---------------------|------|
| RBL | RBNI | ACESSO | RBL | RBNI | RPEC | RCDM | RPEC | RCDM |
| 2.360.478,80 | | | 2.145.894,59 | | 66.767,85 | | | |

Concessão: 010/2005 - LT Campos Novos - Blumenau C2 **RAP: 99.125.522,64**

| REDE BÁSICA | | | REDE BÁSICA FRONTEIRA | | DIT (EXCLUSIVO) | | DIT (COMPARTILHADO) | |
|---------------|---------------|--------|-----------------------|------|-----------------|------|---------------------|------|
| RBL | RBNI | ACESSO | RBL | RBNI | RPEC | RCDM | RPEC | RCDM |
| 72.624.694,54 | 26.500.828,10 | | | | | | | |

Concessão: 011/2010 - SE Ijuí 2 SE Nova Petrópolis 2 SE Lajeado Grande SE Caxias 6 **RAP: 10.825.868,20**

| REDE BÁSICA | | | REDE BÁSICA FRONTEIRA | | DIT (EXCLUSIVO) | | DIT (COMPARTILHADO) | |
|--------------|------|--------|-----------------------|------|-----------------|------|---------------------|------|
| RBL | RBNI | ACESSO | RBL | RBNI | RPEC | RCDM | RPEC | RCDM |
| 3.211.575,01 | | | 6.303.280,57 | | 1.180.595,47 | | 130.417,15 | |

| | | | | | | | | |
|--|--------------|---------------|------------------------------|--------------|------------------------|--------------|---------------------------------|-------------|
| Transmissora: ELETROSUL - Eletrosul Centrais Elétricas S/A | | | | | | | CNPJ: 00.073.957/0001-68 | |
| Concessão: 012/2010 - LT Monte Claro - Garibaldi | | | | | | | RAP: 2.918.107,90 | |
| REDE BÁSICA | | | REDE BÁSICA FRONTEIRA | | DIT (EXCLUSIVO) | | DIT (COMPARTILHADO) | |
| RBL | RBNI | ACESSO | RBL | RBNI | RPEC | RCDM | RPEC | RCDM |
| 2.918.107,90 | | | | | | | | |
| Concessão: 057/2001 - Diversos Empreendimentos (Ver Anexos ao Contrato) | | | | | | | RAP: 465.039.594,08 | |
| REDE BÁSICA | | | REDE BÁSICA FRONTEIRA | | DIT (EXCLUSIVO) | | DIT (COMPARTILHADO) | |
| RBSE | RBNI | ACESSO | RBSE | RBNI | RPC | RCDM | RPC | RCDM |
| 359.008.295,58 | 6.081.939,00 | | 37.605.732,27 | 4.263.469,11 | 55.733.139,67 | 2.196.919,91 | 150.098,54 | |
| Transmissora: EATE - Empresa Amazonense de Transmissão de Energia S/A | | | | | | | CNPJ: 04.416.935/0001-04 | |
| Concessão: 042/2001 - Interligação Norte - Nordeste C3 | | | | | | | RAP: 366.238.914,80 | |
| REDE BÁSICA | | | REDE BÁSICA FRONTEIRA | | DIT (EXCLUSIVO) | | DIT (COMPARTILHADO) | |
| RBL | RBNI | ACESSO | RBL | RBNI | RPEC | RCDM | RPEC | RCDM |
| 359.353.968,68 | 6.884.946,12 | | | | | | | |
| Transmissora: EBTE - Empresa Brasileira de Transmissão de Energia S.A. | | | | | | | CNPJ: 10.319.371/0001-94 | |
| Concessão: 011/2008 - LT 230 kV Parecis - Brasnorte C1 e C2, LT 230 kV Juína - Brasnorte C1 e C2, LT 230 kV Brasnorte - Juba C1 e C2, LT 230 kV Nova Mutum - Sorriso C2, LT 230 kV Sorriso - Sinop C2, SE Parecis, SE Juína e instalações associadas nas SE Brasnorte, SE Juba, SE Nova Mutum, SE Sorriso e SE Sinop. | | | | | | | RAP: 39.010.847,84 | |
| REDE BÁSICA | | | REDE BÁSICA FRONTEIRA | | DIT (EXCLUSIVO) | | DIT (COMPARTILHADO) | |
| RBL | RBNI | ACESSO | RBL | RBNI | RPEC | RCDM | RPEC | RCDM |
| 34.708.953,17 | 1.658.525,14 | | 2.281.051,98 | | 362.317,55 | | | |
| Transmissora: ECTE - Empresa Catarinense de Transmissão de Energia S/A | | | | | | | CNPJ: 03.984.987/0001-14 | |
| Concessão: 088/2000 - LT Campos Novos - Blumenau | | | | | | | RAP: 80.877.139,65 | |
| REDE BÁSICA | | | REDE BÁSICA FRONTEIRA | | DIT (EXCLUSIVO) | | DIT (COMPARTILHADO) | |
| RBL | RBNI | ACESSO | RBL | RBNI | RPEC | RCDM | RPEC | RCDM |
| 80.877.139,65 | | | | | | | | |
| Transmissora: ETVG - Empresa de Transmissão de Várzea Grande S.A. – ETVG | | | | | | | CNPJ: 12.385.102/0001-51 | |
| Concessão: 018/2010 - SE Várzea Grande - 230/138 kV | | | | | | | RAP: 3.849.197,61 | |
| REDE BÁSICA | | | REDE BÁSICA FRONTEIRA | | DIT (EXCLUSIVO) | | DIT (COMPARTILHADO) | |
| RBL | RBNI | ACESSO | RBL | RBNI | RPEC | RCDM | RPEC | RCDM |
| 1.112.556,33 | | | 2.329.951,67 | | 406.689,61 | | | |
| Transmissora: ETAU - Empresa de Transmissão do Alto Uruguai S/A | | | | | | | CNPJ: 05.063.249/0001-60 | |
| Concessão: 082/2002 - LT Campos Novos - Lagoa Vermelha - Santa Marta | | | | | | | RAP: 36.916.411,50 | |
| REDE BÁSICA | | | REDE BÁSICA FRONTEIRA | | DIT (EXCLUSIVO) | | DIT (COMPARTILHADO) | |
| RBL | RBNI | ACESSO | RBL | RBNI | RPEC | RCDM | RPEC | RCDM |
| 32.387.131,86 | 171.012,85 | | | 2.812.841,72 | | 1.545.425,07 | | |
| Transmissora: ETES - Empresa de Transmissão do Espírito Santo S.A. | | | | | | | CNPJ: 08.600.252/0001-63 | |
| Concessão: 006/2007 - LT Mascarenhas - Verona SE Verona 230/138 kV | | | | | | | RAP: 12.065.711,89 | |
| REDE BÁSICA | | | REDE BÁSICA FRONTEIRA | | DIT (EXCLUSIVO) | | DIT (COMPARTILHADO) | |
| RBL | RBNI | ACESSO | RBL | RBNI | RPEC | RCDM | RPEC | RCDM |
| 6.730.627,80 | 79.143,04 | | | 3.604.229,42 | | 1.651.711,63 | | |
| Transmissora: ENTE - Empresa Norte de Transmissão de Energia S/A | | | | | | | CNPJ: 05.321.987/0001-60 | |
| Concessão: 085/2002 - Expansão da Interligação Norte - Nordeste C4 | | | | | | | RAP: 191.641.389,08 | |
| REDE BÁSICA | | | REDE BÁSICA FRONTEIRA | | DIT (EXCLUSIVO) | | DIT (COMPARTILHADO) | |
| RBL | RBNI | ACESSO | RBL | RBNI | RPEC | RCDM | RPEC | RCDM |
| 191.641.389,08 | | | | | | | | |
| Transmissora: ETEP - Empresa Paraense de Transmissão de Energia S/A | | | | | | | CNPJ: 04.416.923/0001-80 | |
| Concessão: 043/2001 - LT Tucuruí - Vila do Conde | | | | | | | RAP: 83.438.720,61 | |
| REDE BÁSICA | | | REDE BÁSICA FRONTEIRA | | DIT (EXCLUSIVO) | | DIT (COMPARTILHADO) | |
| RBL | RBNI | ACESSO | RBL | RBNI | RPEC | RCDM | RPEC | RCDM |
| 83.438.720,61 | | | | | | | | |

| | | | | | | | | |
|---|--------------|---------------|------------------------------|--------------|------------------------|--------------|---------------------------------|-------------|
| Transmissora: ERTE - Empresa Regional de Transmissão de Energia S/A | | | | | | | CNPJ: 05.321.920/0001-25 | |
| Concessão: 083/2002 - LT Vila do Conde - Santa Maria | | | | | | | RAP: 43.017.913,08 | |
| REDE BÁSICA | | | REDE BÁSICA FRONTEIRA | | DIT (EXCLUSIVO) | | DIT (COMPARTILHADO) | |
| RBL | RBNI | ACESSO | RBL | RBNI | RPEC | RCDM | RPEC | RCDM |
| 33.866.619,99 | 9.151.293,09 | | | | | | | |
| Transmissora: ESDE - Empresa Santos Dumont de Energia S.A. | | | | | | | CNPJ: 11.004.138/0001-85 | |
| Concessão: 025/2009 - SE Santos Dumont - 345/138kV | | | | | | | RAP: 11.441.454,24 | |
| REDE BÁSICA | | | REDE BÁSICA FRONTEIRA | | DIT (EXCLUSIVO) | | DIT (COMPARTILHADO) | |
| RBL | RBNI | ACESSO | RBL | RBNI | RPEC | RCDM | RPEC | RCDM |
| 7.363.095,42 | | | 3.277.457,01 | | 800.901,81 | | | |
| Transmissora: ENCRUZO - Encruzo Novo Transmissora de Energia S/A. | | | | | | | CNPJ: 12.285.462/0001-81 | |
| Concessão: 017/2010 - LT Miranda - Encruzo Novo, CS, em 230 kV SE Encruzo Novo 230/69 kV | | | | | | | RAP: 10.533.277,23 | |
| REDE BÁSICA | | | REDE BÁSICA FRONTEIRA | | DIT (EXCLUSIVO) | | DIT (COMPARTILHADO) | |
| RBL | RBNI | ACESSO | RBL | RBNI | RPEC | RCDM | RPEC | RCDM |
| 9.363.013,75 | | | 787.905,52 | | 382.357,96 | | | |
| Transmissora: ESTAÇÃO - Estação Transmissora de Energia S.A. | | | | | | | CNPJ: 10.515.520/0001-90 | |
| Concessão: 012/2009 - Estação Retificadora nº 01 CA/CC - 500/±600 kV - 3150 MW Estação Inversora nº 01 CC/CA ±600/500 kV - 2950 MW | | | | | | | RAP: 203.715.204,22 | |
| REDE BÁSICA | | | REDE BÁSICA FRONTEIRA | | DIT (EXCLUSIVO) | | DIT (COMPARTILHADO) | |
| RBL | RBNI | ACESSO | RBL | RBNI | RPEC | RCDM | RPEC | RCDM |
| 203.715.204,22 | | | | | | | | |
| Transmissora: EVRECY - Evrecy Participações Ltda. | | | | | | | CNPJ: 08.543.286/0001-63 | |
| Concessão: 020/2008 - Diversos Empreendimentos. | | | | | | | RAP: 9.420.807,82 | |
| REDE BÁSICA | | | REDE BÁSICA FRONTEIRA | | DIT (EXCLUSIVO) | | DIT (COMPARTILHADO) | |
| RBSE | RBNI | ACESSO | RBSE | RBNI | RPEC | RCDM | RPEC | RCDM |
| | 4.756.529,46 | | | 2.514.577,48 | | 1.964.856,08 | | 184.844,80 |
| Transmissora: ETEE - Expansion Transmissão de Energia Elétrica S/A | | | | | | | CNPJ: 04.100.850/0001-12 | |
| Concessão: 096/2000 - Expansão da Interligação Norte - Sul | | | | | | | RAP: 167.466.030,31 | |
| REDE BÁSICA | | | REDE BÁSICA FRONTEIRA | | DIT (EXCLUSIVO) | | DIT (COMPARTILHADO) | |
| RBL | RBNI | ACESSO | RBL | RBNI | RPEC | RCDM | RPEC | RCDM |
| 163.225.447,67 | 4.240.582,64 | | | | | | | |
| Transmissora: ETIM - Expansion Transmissão Itumbiara Marimbondo S/A | | | | | | | CNPJ: 04.689.936/0001-22 | |
| Concessão: 086/2002 - LT Itumbiara - Marimbondo | | | | | | | RAP: 69.006.673,03 | |
| REDE BÁSICA | | | REDE BÁSICA FRONTEIRA | | DIT (EXCLUSIVO) | | DIT (COMPARTILHADO) | |
| RBL | RBNI | ACESSO | RBL | RBNI | RPEC | RCDM | RPEC | RCDM |
| 69.006.673,03 | | | | | | | | |
| Transmissora: ATE VII - Foz do Iguaçu transmissora de Energia S.A. | | | | | | | CNPJ: 08.806.925/0001-36 | |
| Concessão: 013/2007 - LT Cascavel Oeste - Foz do Iguaçu 230/138kV | | | | | | | RAP: 9.881.901,94 | |
| REDE BÁSICA | | | REDE BÁSICA FRONTEIRA | | DIT (EXCLUSIVO) | | DIT (COMPARTILHADO) | |
| RBL | RBNI | ACESSO | RBL | RBNI | RPEC | RCDM | RPEC | RCDM |
| 7.051.415,26 | 336.181,98 | | 940.470,19 | 1.455.129,30 | 98.705,21 | | | |
| Transmissora: FURNAS - Furnas Centrais Elétricas S/A. | | | | | | | CNPJ: 23.274.194/0001-19 | |
| Concessão: 006/2005 - LT Macaé - Campos C3 | | | | | | | RAP: 16.135.146,40 | |
| REDE BÁSICA | | | REDE BÁSICA FRONTEIRA | | DIT (EXCLUSIVO) | | DIT (COMPARTILHADO) | |
| RBL | RBNI | ACESSO | RBL | RBNI | RPEC | RCDM | RPEC | RCDM |
| 16.073.677,51 | 61.468,89 | | | | | | | |
| Concessão: 007/2006 - LT Tijuco Preto - Itapeti - Nordeste 345 kV | | | | | | | RAP: 9.403.431,32 | |
| REDE BÁSICA | | | REDE BÁSICA FRONTEIRA | | DIT (EXCLUSIVO) | | DIT (COMPARTILHADO) | |
| RBL | RBNI | ACESSO | RBL | RBNI | RPEC | RCDM | RPEC | RCDM |
| 9.403.431,32 | | | | | | | | |
| Concessão: 034/2001 - Expansão da Interligação Sul - Sudeste | | | | | | | RAP: 237.555.953,57 | |
| REDE BÁSICA | | | REDE BÁSICA FRONTEIRA | | DIT (EXCLUSIVO) | | DIT (COMPARTILHADO) | |
| RBL | RBNI | ACESSO | RBL | RBNI | RPEC | RCDM | RPEC | RCDM |
| 237.555.953,57 | | | | | | | | |

Transmissora: FURNAS - Furnas Centrais Elétricas S/A. CNPJ: 23.274.194/0001-19

Concessão: 062/2001 - Diversos Empreendimentos (Ver Anexos ao Contrato) RAP: 734.178.770,80

| REDE BÁSICA | | | REDE BÁSICA FRONTEIRA | | DIT (EXCLUSIVO) | | DIT (COMPARTILHADO) | |
|----------------|---------------|--------|-----------------------|---------------|-----------------|--------------|---------------------|------|
| RBSE | RBNI | ACESSO | RBSE | RBNI | RPC | RCDM | RPC | RCDM |
| 405.481.845,35 | 17.229.471,71 | | 45.228.018,26 | 12.748.167,10 | 244.030.872,71 | 1.991.016,79 | 7.469.378,88 | |

Transmissora: GOIÁS - Goiás Transmissão S.A. CNPJ: 11.708.279/0001-89

Concessão: 002/2010 - LT Rio Verde - Trindade 500kV - CD; LT Trindade - Xavantes 230kV - CD; LT Trindade - Carajás 230kV - CD; SE Trindade 500/230kV RAP: 45.597.037,73

| REDE BÁSICA | | | REDE BÁSICA FRONTEIRA | | DIT (EXCLUSIVO) | | DIT (COMPARTILHADO) | |
|---------------|------|--------|-----------------------|------|-----------------|------|---------------------|------|
| RBL | RBNI | ACESSO | RBL | RBNI | RPEC | RCDM | RPEC | RCDM |
| 45.597.037,73 | | | | | | | | |

Transmissora: INTESA - Integração Transmissora de Energia S/A CNPJ: 07.799.081/0001-80

Concessão: 002/2006 - Interligação Norte-Sul III (Trecho 2) LT Colinas - Miracema 500kV LT Miracema - Gurupi 500kV LT Gurupi - Peixe Nova 500kV LT Peixe Nova - Serra da Mesa II 500kV SE Peixe Nova SE Serra da Mesa II RAP: 106.555.969,37

| REDE BÁSICA | | | REDE BÁSICA FRONTEIRA | | DIT (EXCLUSIVO) | | DIT (COMPARTILHADO) | |
|----------------|------|--------|-----------------------|------|-----------------|------|---------------------|------|
| RBL | RBNI | ACESSO | RBL | RBNI | RPEC | RCDM | RPEC | RCDM |
| 106.555.969,37 | | | | | | | | |

Transmissora: IEMG - Interligação Elétrica de Minas Gerais S.A. CNPJ: 08.580.534/0001-46

Concessão: 004/2007 - LT Neves 1 - Mesquita RAP: 15.280.839,55

| REDE BÁSICA | | | REDE BÁSICA FRONTEIRA | | DIT (EXCLUSIVO) | | DIT (COMPARTILHADO) | |
|---------------|------|--------|-----------------------|------|-----------------|------|---------------------|------|
| RBL | RBNI | ACESSO | RBL | RBNI | RPEC | RCDM | RPEC | RCDM |
| 15.280.839,55 | | | | | | | | |

Transmissora: IEMADEIRA - Interligação Elétrica do Madeira S.A. CNPJ: 10.562.611/0001-87

Concessão: 013/2009 - LT Coletora Porto Velho - Araraquara 2 nº 01 em CC ±600kV RAP: 248.037.377,90

| REDE BÁSICA | | | REDE BÁSICA FRONTEIRA | | DIT (EXCLUSIVO) | | DIT (COMPARTILHADO) | |
|----------------|------|--------|-----------------------|------|-----------------|------|---------------------|------|
| RBL | RBNI | ACESSO | RBL | RBNI | RPEC | RCDM | RPEC | RCDM |
| 248.037.377,90 | | | | | | | | |

Transmissora: IENNE - Interligação Elétrica Norte e Nordeste S.A. CNPJ: 09.276.712/0001-02

Concessão: 001/2008 - LT Colinas - Ribeiro Gonçalves 2 500kV LT Ribeiro Gonçalves - São João do Piauí C2 500kV RAP: 37.074.313,88

| REDE BÁSICA | | | REDE BÁSICA FRONTEIRA | | DIT (EXCLUSIVO) | | DIT (COMPARTILHADO) | |
|---------------|------|--------|-----------------------|------|-----------------|------|---------------------|------|
| RBL | RBNI | ACESSO | RBL | RBNI | RPEC | RCDM | RPEC | RCDM |
| 37.074.313,88 | | | | | | | | |

Transmissora: IE Pinheiros - Interligação Elétrica Pinheiros S.A. CNPJ: 10.260.820/0001-76

Concessão: 012/2008 - LT 345kV Interlagos - Piratininga II C1 e C2, SE Piratininga II e instalações associadas na SE Interlagos. RAP: 9.461.036,24

| REDE BÁSICA | | | REDE BÁSICA FRONTEIRA | | DIT (EXCLUSIVO) | | DIT (COMPARTILHADO) | |
|--------------|------|--------|-----------------------|------|-----------------|------------|---------------------|------|
| RBL | RBNI | ACESSO | RBL | RBNI | RPEC | RCDM | RPEC | RCDM |
| 3.575.825,35 | | | 4.058.797,47 | | 1.150.904,00 | 675.509,42 | | |

Concessão: 015/2008 - SE Mirassol II, SE Getulina e SE Araras. RAP: 20.185.573,44

| REDE BÁSICA | | | REDE BÁSICA FRONTEIRA | | DIT (EXCLUSIVO) | | DIT (COMPARTILHADO) | |
|--------------|-----------|--------|-----------------------|--------------|-----------------|--------------|---------------------|------|
| RBL | RBNI | ACESSO | RBL | RBNI | RPEC | RCDM | RPEC | RCDM |
| 7.896.538,38 | 23.888,30 | | 6.605.447,56 | 4.134.967,22 | 325.237,57 | 1.169.648,00 | 29.846,41 | |

Concessão: 018/2008 - SE Atibaia II RAP: 3.774.804,16

| REDE BÁSICA | | | REDE BÁSICA FRONTEIRA | | DIT (EXCLUSIVO) | | DIT (COMPARTILHADO) | |
|--------------|------|--------|-----------------------|------|-----------------|------|---------------------|------|
| RBL | RBNI | ACESSO | RBL | RBNI | RPEC | RCDM | RPEC | RCDM |
| 1.733.057,44 | | | 1.996.826,55 | | | | 44.920,17 | |

Concessão: 021/2011 - SE Itapeti em 345/88 kV RAP: 5.197.664,48

| REDE BÁSICA | | | REDE BÁSICA FRONTEIRA | | DIT (EXCLUSIVO) | | DIT (COMPARTILHADO) | |
|-------------|------|--------|-----------------------|------|-----------------|------|---------------------|------|
| RBL | RBNI | ACESSO | RBL | RBNI | RPEC | RCDM | RPEC | RCDM |
| 376.760,53 | | | 3.425.850,81 | | 1.395.053,14 | | | |

Transmissora: IEJAPI - Interligação Elétrica Serra do Japi S.A. CNPJ: 10.960.725/0001-85

Concessão: 026/2009 - SE Salto - 440/138kV SE Jandira - 440/138kV RAP: 29.973.863,13

| REDE BÁSICA | | | REDE BÁSICA FRONTEIRA | | DIT (EXCLUSIVO) | | DIT (COMPARTILHADO) | |
|--------------|------|--------|-----------------------|------|-----------------|------|---------------------|------|
| RBL | RBNI | ACESSO | RBL | RBNI | RPEC | RCDM | RPEC | RCDM |
| 6.783.562,24 | | | 17.636.144,09 | | 5.554.156,80 | | | |

Transmissora: IESUL - Interligação Elétrica Sul S.A. CNPJ: 10.261.111/0001-05

Concessão: 013/2008 - LT 230 kV Nova Santa Rita - Sharlau C1 e C2, SE Scharlau e instalações associadas na SE Nova Santa Rita. RAP: 5.289.635,86

| REDE BÁSICA | | | REDE BÁSICA FRONTEIRA | | DIT (EXCLUSIVO) | | DIT (COMPARTILHADO) | |
|--------------|------|--------|-----------------------|------|-----------------|------|---------------------|------|
| RBL | RBNI | ACESSO | RBL | RBNI | RPEC | RCDM | RPEC | RCDM |
| 3.431.644,36 | | | 1.857.991,50 | | | | | |

Concessão: 016/2008 - LT 230 kV Joinville Norte - Curitiba C2, LT 230 kV Jorge Lacerda B - Siderópolis C3, SE Forquilha e instalações associadas na SE Joinville Norte, SE Siderópolis e SE Jorge Lacerda B. RAP: 5.921.612,84

| REDE BÁSICA | | | REDE BÁSICA FRONTEIRA | | DIT (EXCLUSIVO) | | DIT (COMPARTILHADO) | |
|--------------|------|--------|-----------------------|------|-----------------|------|---------------------|------|
| RBL | RBNI | ACESSO | RBL | RBNI | RPEC | RCDM | RPEC | RCDM |
| 3.901.501,24 | | | 1.804.888,54 | | 192.029,28 | | 23.193,78 | |

Transmissora: Iracema - Iracema Transmissora de Energia S.A. CNPJ: 09.250.729/0001-90

Concessão: 002/2008 - LT São João do Piauí - Milagres 500kV RAP: 17.643.892,18

| REDE BÁSICA | | | REDE BÁSICA FRONTEIRA | | DIT (EXCLUSIVO) | | DIT (COMPARTILHADO) | |
|---------------|------|--------|-----------------------|------|-----------------|------|---------------------|------|
| RBL | RBNI | ACESSO | RBL | RBNI | RPEC | RCDM | RPEC | RCDM |
| 17.643.892,18 | | | | | | | | |

Transmissora: ITE - Itumbiara Transmissora de Energia S.A. CNPJ: 07.081.467/0001-52

Concessão: 001/2005 - LT Cuiabá - Itumbiara RAP: 182.017.701,48

| REDE BÁSICA | | | REDE BÁSICA FRONTEIRA | | DIT (EXCLUSIVO) | | DIT (COMPARTILHADO) | |
|----------------|------|--------|-----------------------|------|-----------------|------|---------------------|------|
| RBL | RBNI | ACESSO | RBL | RBNI | RPEC | RCDM | RPEC | RCDM |
| 182.017.701,48 | | | | | | | | |

Transmissora: JTE - Jauru Transmissora de Energia S.A. CNPJ: 08.583.456/0001-33

Concessão: 001/2007 - LT Jauru - Vilhena LT Vilhena - Pimenta Bueno LT Pimenta Bueno - Ji-Paraná LT Ji-Paraná LT Ariquemes - Samuel 230kV RAP: 47.596.372,02

| REDE BÁSICA | | | REDE BÁSICA FRONTEIRA | | DIT (EXCLUSIVO) | | DIT (COMPARTILHADO) | |
|---------------|------|--------|-----------------------|------|-----------------|------|---------------------|------|
| RBL | RBNI | ACESSO | RBL | RBNI | RPEC | RCDM | RPEC | RCDM |
| 47.596.372,02 | | | | | | | | |

Transmissora: Light - Light Energia S/A CNPJ: 01.917.818/0001-36

Concessão: 001/1996 - Empreendimentos constantes no contrato G/T/D Nº: 01/1996 RAP: 7.611.915,71

| REDE BÁSICA | | | REDE BÁSICA FRONTEIRA | | DIT (EXCLUSIVO) | | DIT (COMPARTILHADO) | |
|--------------|------|--------|-----------------------|--------------|-----------------|--------------|---------------------|------|
| RBSE | RBNI | ACESSO | RBSE | RBNI | RPEC | RCDM | RPEC | RCDM |
| 2.074.787,81 | | | 368.088,83 | 2.255.921,55 | | 2.913.117,52 | | |

Transmissora: LTC - LINHA DE TRANSMISSÃO CORUMBÁ LTDA CNPJ: 13.227.009/0001-81

Concessão: 005/2011 - SE Corumbá LT Corumbá - Anastácio, CD RAP: 21.184.713,67

| REDE BÁSICA | | | REDE BÁSICA FRONTEIRA | | DIT (EXCLUSIVO) | | DIT (COMPARTILHADO) | |
|---------------|------|--------|-----------------------|------|-----------------|------|---------------------|------|
| RBL | RBNI | ACESSO | RBL | RBNI | RPEC | RCDM | RPEC | RCDM |
| 19.130.860,09 | | | 1.289.085,44 | | 764.768,14 | | | |

Transmissora: Macapá - Linhas de Macapá Transmissora de Energia Ltda. CNPJ: 10.234.027/0001-00

Concessão: 009/2008 - LT 500 kV Oriximiná - Jurupari C1 e C2, LT 230 kV Jurupari - Laranjal C1 e C2, LT 230 kV Laranjal - Macapá C1 e C2, SE Oriximiná, SE Laranjal, SE Macapá e instalações associadas na SE Jurupari. RAP: 103.463.774,85

| REDE BÁSICA | | | REDE BÁSICA FRONTEIRA | | DIT (EXCLUSIVO) | | DIT (COMPARTILHADO) | |
|---------------|------|--------|-----------------------|------|-----------------|------|---------------------|------|
| RBL | RBNI | ACESSO | RBL | RBNI | RPEC | RCDM | RPEC | RCDM |
| 97.900.933,71 | | | 5.035.175,91 | | 463.066,00 | | 64.599,23 | |

Transmissora: MONTESCLAROS - Linhas de Transmissão de Montes Claros S.A. CNPJ: 11.620.646/0001-98

Concessão: 003/2010 - LT Pirapora 2 - Montes Claros 2 - 345kV; SE Itabirito 2 - 500/345,V; SE Padre Fialho - 345/138kV RAP: 19.566.730,37

| REDE BÁSICA | | | REDE BÁSICA FRONTEIRA | | DIT (EXCLUSIVO) | | DIT (COMPARTILHADO) | |
|---------------|------------|--------|-----------------------|------|-----------------|------|---------------------|------|
| RBL | RBNI | ACESSO | RBL | RBNI | RPEC | RCDM | RPEC | RCDM |
| 15.891.727,01 | 614.628,75 | | 3.060.374,61 | | | | | |

| | | | | | | | | |
|--|---------------|---------------|------------------------------|-------------|------------------------|-------------|---------------------------------|-------------|
| Transmissora: ITATIM - Linhas de Transmissão do Itatim S.A | | | | | | | CNPJ: 10.559.663/0001-02 | |
| Concessão: 007/2009 - LT Ilha Solteira – Ilha Solteira 2 C1 e C2 - 440 kV; LT Ilha Solteira 2 – Inocência C1, C2 e C3 - 230 kV; LT Inocência – Chapadão - C1, C2 e C3 - 230 kV; SE Ilha Solteira 2 – 440/230 kV (1350 MVA); SE Inocência – 230 kV; SE Chapadão – 230 kV | | | | | | | RAP: 59.566.329,72 | |
| REDE BÁSICA | | | REDE BÁSICA FRONTEIRA | | DIT (EXCLUSIVO) | | DIT (COMPARTILHADO) | |
| RBL | RBNI | ACESSO | RBL | RBNI | RPEC | RCDM | RPEC | RCDM |
| 44.096.961,57 | 38.560,84 | | | | | 701.099,00 | | |
| IEG | | ICG | | | | | | |
| RIEG | RIEGNI | RICG | RICGNI | | | | | |
| 5.752.965,85 | | 8.976.742,46 | | | | | | |

| | | | | | | | | |
|---|-------------|---------------|------------------------------|-------------|------------------------|-------------|---------------------------------|-------------|
| Transmissora: Xingu - Linhas de Xingu Transmissora de Energia Ltda. | | | | | | | CNPJ: 10.240.186/0001-00 | |
| Concessão: 008/2008 - LT 500 kV Tucuruí - Xingu C1 e C2, LT 500 kV Xingu - Jurupari C1 e C2, SE Xingu, SE Jurupari e instalações associadas na SE Tucuruí. | | | | | | | RAP: 106.947.112,92 | |
| REDE BÁSICA | | | REDE BÁSICA FRONTEIRA | | DIT (EXCLUSIVO) | | DIT (COMPARTILHADO) | |
| RBL | RBNI | ACESSO | RBL | RBNI | RPEC | RCDM | RPEC | RCDM |
| 106.947.112,92 | | | | | | | | |

| | | | | | | | | |
|--|-------------|---------------|------------------------------|-------------|------------------------|-------------|---------------------------------|-------------|
| Transmissora: ATE V - Londrina Transmissora de Energia S.A. | | | | | | | CNPJ: 08.232.879/0001-09 | |
| Concessão: 009/2007 - LT Londrina - Maringá - C2 - 230kV LT Jagaraíva - Itararé II - 230kV SE Itararé 230kV | | | | | | | RAP: 14.119.702,63 | |
| REDE BÁSICA | | | REDE BÁSICA FRONTEIRA | | DIT (EXCLUSIVO) | | DIT (COMPARTILHADO) | |
| RBL | RBNI | ACESSO | RBL | RBNI | RPEC | RCDM | RPEC | RCDM |
| 11.952.510,95 | | | 2.075.413,60 | | | | 91.778,08 | |

| | | | | | | | | |
|--|-------------|---------------|------------------------------|-------------|------------------------|-------------|---------------------------------|-------------|
| Transmissora: LTT - LT Triângulo S/A | | | | | | | CNPJ: 07.272.615/0001-16 | |
| Concessão: 004/2006 - Expansão da Interligação Norte-Sul III LT Emborcação - Nova Ponte C2 500kV LT Nova Ponte - Estreito 500kV LT Nova Ponte - Itumbiara 500kV LT Nova Ponte - São Gotardo 500kV LT São Gotardo 2 - Bom Despacho 3 500kV SE Estreito 500/345kV | | | | | | | RAP: 90.007.205,41 | |
| REDE BÁSICA | | | REDE BÁSICA FRONTEIRA | | DIT (EXCLUSIVO) | | DIT (COMPARTILHADO) | |
| RBL | RBNI | ACESSO | RBL | RBNI | RPEC | RCDM | RPEC | RCDM |
| 90.007.205,41 | | | | | | | | |

| | | | | | | | | |
|---|-------------|---------------|------------------------------|-------------|------------------------|-------------|---------------------------------|-------------|
| Transmissora: LUMITRANS - Lumitrans Companhia Transmissora de Energia Elétrica | | | | | | | CNPJ: 05.973.734/0001-70 | |
| Concessão: 007/2004 - LT Machadinho - Campos Novos C2 | | | | | | | RAP: 22.659.880,22 | |
| REDE BÁSICA | | | REDE BÁSICA FRONTEIRA | | DIT (EXCLUSIVO) | | DIT (COMPARTILHADO) | |
| RBL | RBNI | ACESSO | RBL | RBNI | RPEC | RCDM | RPEC | RCDM |
| 22.659.880,22 | | | | | | | | |

| | | | | | | | | |
|---|--------------|---------------|------------------------------|-------------|------------------------|-------------|---------------------------------|-------------|
| Transmissora: Manaus TR - Manaus Transmissora de Energia S.A. | | | | | | | CNPJ: 09.584.854/0001-37 | |
| Concessão: 010/2008 - LT 500 kV Oriximiná - Itacoara C1 e C2, LT 500 kV Itacoara - Cariri (Manaus) C1 e C2, SE Itacoara, SE Cariri e instalações associadas na SE Oriximiná. | | | | | | | RAP: 141.500.830,17 | |
| REDE BÁSICA | | | REDE BÁSICA FRONTEIRA | | DIT (EXCLUSIVO) | | DIT (COMPARTILHADO) | |
| RBL | RBNI | ACESSO | RBL | RBNI | RPEC | RCDM | RPEC | RCDM |
| 137.074.738,21 | 1.918.482,04 | | 2.156.601,51 | | 351.008,41 | | | |

| | | | | | | | | |
|--|-------------|---------------|------------------------------|-------------|------------------------|-------------|---------------------------------|-------------|
| Transmissora: PEDRAS - Pedras Transmissora de Energia S/A | | | | | | | CNPJ: 10.242.524/0001-42 | |
| Concessão: 017/2008 - SE Venda das Pedras | | | | | | | RAP: 7.101.239,89 | |
| REDE BÁSICA | | | REDE BÁSICA FRONTEIRA | | DIT (EXCLUSIVO) | | DIT (COMPARTILHADO) | |
| RBL | RBNI | ACESSO | RBL | RBNI | RPEC | RCDM | RPEC | RCDM |
| 2.227.066,00 | | | 4.636.992,48 | | 237.181,41 | | | |

| | | | | | | | | |
|--|-------------|---------------|------------------------------|-------------|------------------------|-------------|---------------------------------|-------------|
| Transmissora: PCTE - Poços de Caldas Transmissora de Energia Ltda. | | | | | | | CNPJ: 08.532.971/0001-94 | |
| Concessão: 002/2007 - LT Ribeirão Preto - Estreito - Jaguará LT Ribeirão Preto - Poços de Caldas SE Ribeirão Preto 500/440 kV | | | | | | | RAP: 33.188.776,48 | |
| REDE BÁSICA | | | REDE BÁSICA FRONTEIRA | | DIT (EXCLUSIVO) | | DIT (COMPARTILHADO) | |
| RBL | RBNI | ACESSO | RBL | RBNI | RPEC | RCDM | RPEC | RCDM |
| 33.188.776,48 | | | | | | | | |

| | | | | | | | | |
|---|--------------|---------------|------------------------------|--------------|------------------------|-------------|---------------------------------|-------------|
| Transmissora: PPTE - Porto Primavera Transmissora de Energia S/A | | | | | | | CNPJ: 07.081.291/0001-39 | |
| Concessão: 009/2005 - LT Porto Primavera - Dourados LT Porto Primavera - Imbirussu | | | | | | | RAP: 84.420.554,71 | |
| REDE BÁSICA | | | REDE BÁSICA FRONTEIRA | | DIT (EXCLUSIVO) | | DIT (COMPARTILHADO) | |
| RBL | RBNI | ACESSO | RBL | RBNI | RPEC | RCDM | RPEC | RCDM |
| 76.759.226,49 | 2.148.062,91 | | 3.651.181,56 | 1.700.940,66 | 161.143,09 | | | |

| | | | | | | | | |
|---|------|--------|-----------------------|------|-----------------|------|---------------------------------|------|
| Transmissora: PORTOVELHO - Porto Velho Transmissora de Energia S.A. | | | | | | | CNPJ: 09.662.387/0001-16 | |
| Concessão: 010/2009 - SE Coletora Porto Velho 500/230kV 2 Estações Conversoras CA/CC/CA Back-to-Back 400MW LT Coletora Porto Velho - Porto Velho - C1 e C2 - 230kV | | | | | | | RAP: 62.979.475,20 | |
| REDE BÁSICA | | | REDE BÁSICA FRONTEIRA | | DIT (EXCLUSIVO) | | DIT (COMPARTILHADO) | |
| RBL | RBNI | ACESSO | RBL | RBNI | RPEC | RCDM | RPEC | RCDM |
| 62.979.475,20 | | | | | | | | |

| | | | | | | | | |
|--|------|--------|-----------------------|------|-----------------|------|---------------------------------|------|
| Transmissora: RPTE - Ribeirão Preto Transmissora de Energia S A | | | | | | | CNPJ: 08.533.006/0001-36 | |
| Concessão: 003/2007 - LT São Simão - Marimondo - Ribeirão Preto | | | | | | | RAP: 26.213.537,03 | |
| REDE BÁSICA | | | REDE BÁSICA FRONTEIRA | | DIT (EXCLUSIVO) | | DIT (COMPARTILHADO) | |
| RBL | RBNI | ACESSO | RBL | RBNI | RPEC | RCDM | RPEC | RCDM |
| 26.213.537,03 | | | | | | | | |

| | | | | | | | | |
|--|------|--------|-----------------------|------|-----------------|------|---------------------------------|------|
| Transmissora: SÃO GOTARDO - São Gotardo Transmissora de Energia S.A | | | | | | | CNPJ: 15.867.360/0001-62 | |
| Concessão: 024/2012 - SE São Gotardo 2 345/138kV, (3+1)x100MVA | | | | | | | RAP: 4.236.014,46 | |
| REDE BÁSICA | | | REDE BÁSICA FRONTEIRA | | DIT (EXCLUSIVO) | | DIT (COMPARTILHADO) | |
| RBL | RBNI | ACESSO | RBL | RBNI | RPEC | RCDM | RPEC | RCDM |
| 64.118,66 | | | 3.438.641,69 | | 733.254,11 | | | |

| | | | | | | | | |
|--|------|--------|-----------------------|------|-----------------|------|---------------------------------|------|
| Transmissora: ATE IV - São Mateus Transmissora de Energia S.A. | | | | | | | CNPJ: 07.114.999/0001-49 | |
| Concessão: 008/2007 - LT Bateias - Curitiba - C2 - 525kV LT Canoinhas - São Mateus - C2 - 230kV | | | | | | | RAP: 16.561.682,14 | |
| REDE BÁSICA | | | REDE BÁSICA FRONTEIRA | | DIT (EXCLUSIVO) | | DIT (COMPARTILHADO) | |
| RBL | RBNI | ACESSO | RBL | RBNI | RPEC | RCDM | RPEC | RCDM |
| 16.561.682,14 | | | | | | | | |

| | | | | | | | | |
|--|------|--------|-----------------------|--------------|-----------------|------|---------------------------------|------|
| Transmissora: Narandiba - SE Narandiba S.A. | | | | | | | CNPJ: 10.337.920/0001-53 | |
| Concessão: 004/2009 - SE Narandiba - 230/69kV (200 MVA) | | | | | | | RAP: 8.103.519,67 | |
| REDE BÁSICA | | | REDE BÁSICA FRONTEIRA | | DIT (EXCLUSIVO) | | DIT (COMPARTILHADO) | |
| RBL | RBNI | ACESSO | RBL | RBNI | RPEC | RCDM | RPEC | RCDM |
| 2.141.569,18 | | | 1.573.350,22 | 2.241.251,37 | 2.147.348,90 | | | |

| | | | | | | | | |
|---|------|--------|-----------------------|------|-----------------|--------------|---------------------------------|------|
| Transmissora: SMTE - Serra da Mesa Transmissora de Energia S.A. | | | | | | | CNPJ: 07.762.066/0001-68 | |
| Concessão: 003/2006 - Intelirgação Norte-Sul III (Trecho 3) LT Serra da Mesa II - Luziânia 500kV LT Luziânia - Samambaia 500kV LT Luziânia - Paracatu 4 500kV LT Paracatu - Emborcação 500kV SE Luziânia 500kV SE Paracatu 4 500/138kV | | | | | | | RAP: 110.761.769,60 | |
| REDE BÁSICA | | | REDE BÁSICA FRONTEIRA | | DIT (EXCLUSIVO) | | DIT (COMPARTILHADO) | |
| RBL | RBNI | ACESSO | RBL | RBNI | RPEC | RCDM | RPEC | RCDM |
| 100.442.494,28 | | | 8.511.423,34 | | 130.901,78 | 1.676.950,20 | | |

| | | | | | | | | |
|---|--------------|--------|-----------------------|------|-----------------|--------------|---------------------------------|------|
| Transmissora: SPTE - Serra Paracatu Transmissora de Energia S.A | | | | | | | CNPJ: 08.626.861/0001-91 | |
| Concessão: 007/2007 - LT Paracatu 4 - Pirapora 2 - 500kV SE Pirapora 2 | | | | | | | RAP: 29.078.733,82 | |
| REDE BÁSICA | | | REDE BÁSICA FRONTEIRA | | DIT (EXCLUSIVO) | | DIT (COMPARTILHADO) | |
| RBL | RBNI | ACESSO | RBL | RBNI | RPEC | RCDM | RPEC | RCDM |
| 20.668.280,00 | 3.368.726,42 | | 3.780.940,17 | | 63.733,68 | 1.197.053,55 | | |

| | | | | | | | | |
|--|------|--------|-----------------------|--------------|-----------------|--------------|---------------------------------|------|
| Transmissora: STC - Sistema de Transmissão Catarinense S/A | | | | | | | CNPJ: 07.752.818/0001-00 | |
| Concessão: 006/2006 - LT Barra Grande - Lages 230kV LT Lage - Rio do Sul 230kV SE Lages 230/138kV SE Rio do Sul 230/138kV | | | | | | | RAP: 34.049.697,41 | |
| REDE BÁSICA | | | REDE BÁSICA FRONTEIRA | | DIT (EXCLUSIVO) | | DIT (COMPARTILHADO) | |
| RBL | RBNI | ACESSO | RBL | RBNI | RPEC | RCDM | RPEC | RCDM |
| 22.596.307,29 | | | 6.145.566,28 | 1.741.719,34 | 275.666,64 | 3.290.437,86 | | |

| | | | | | | | | |
|---|------|--------|-----------------------|------|-----------------|------|---------------------------------|------|
| Transmissora: STN - Sistema de Transmissão Nordeste S/A | | | | | | | CNPJ: 05.991.437/0001-58 | |
| Concessão: 005/2004 - LT Teresina II - Sobral III - Fortaleza II | | | | | | | RAP: 153.335.397,31 | |
| REDE BÁSICA | | | REDE BÁSICA FRONTEIRA | | DIT (EXCLUSIVO) | | DIT (COMPARTILHADO) | |
| RBL | RBNI | ACESSO | RBL | RBNI | RPEC | RCDM | RPEC | RCDM |
| 153.335.397,31 | | | | | | | | |

| | | | | | | | | |
|---|---------------|---------------|------------------------------|-------------|------------------------|-------------|---------------------------------|-------------|
| Transmissora: TAESA - Transmissora Aliança de Energia Elétrica S.A | | | | | | | CNPJ: 07.859.971/0001-30 | |
| Concessão: 097/2000 - Interligação Sudeste - Nordeste | | | | | | | RAP: 425.227.875,94 | |
| REDE BÁSICA | | | REDE BÁSICA FRONTEIRA | | DIT (EXCLUSIVO) | | DIT (COMPARTILHADO) | |
| RBL | RBNI | ACESSO | RBL | RBNI | RPEC | RCDM | RPEC | RCDM |
| 402.413.507,51 | 22.814.368,43 | | | | | | | |

| | | | | | | | | |
|---|-------------|---------------|------------------------------|-------------|------------------------|-------------|---------------------------------|-------------|
| Transmissora: TDG - Transmissora Delmiro Gouveia S.A. | | | | | | | CNPJ: 11.552.929/0001-40 | |
| Concessão: 004/2010 - LT São Luiz II - São Luiz III 230 kV - C2 SE Pecém II - 500/230 kV SE Aquiraz II - 230/69 kV | | | | | | | RAP: 25.558.595,05 | |
| REDE BÁSICA | | | REDE BÁSICA FRONTEIRA | | DIT (EXCLUSIVO) | | DIT (COMPARTILHADO) | |
| RBL | RBNI | ACESSO | RBL | RBNI | RPEC | RCDM | RPEC | RCDM |
| 21.430.133,53 | | | 3.574.939,26 | | 553.522,26 | | | |

| | | | | | | | | |
|---|-------------|---------------|------------------------------|-------------|------------------------|-------------|---------------------------------|-------------|
| Transmissora: TME - Transmissora Matogrossense de Energia S.A. | | | | | | | CNPJ: 10.994.254/0001-26 | |
| Concessão: 023/2009 - LT Jauru - Cuiabá SE Jauru - 500/230kV | | | | | | | RAP: 37.826.124,55 | |
| REDE BÁSICA | | | REDE BÁSICA FRONTEIRA | | DIT (EXCLUSIVO) | | DIT (COMPARTILHADO) | |
| RBL | RBNI | ACESSO | RBL | RBNI | RPEC | RCDM | RPEC | RCDM |
| 37.826.124,55 | | | | | | | | |

| | | | | | | | | |
|---|-------------|---------------|------------------------------|-------------|------------------------|-------------|---------------------------------|-------------|
| Transmissora: TPAE - Transmissora Porto Alegrense de Energia Ltda. | | | | | | | CNPJ: 10.938.103/0001-50 | |
| Concessão: 019/2009 - LT Porto Alegre 9 - Poto Alegre 4 (subterrânea)- 230kV | | | | | | | RAP: 7.182.905,56 | |
| REDE BÁSICA | | | REDE BÁSICA FRONTEIRA | | DIT (EXCLUSIVO) | | DIT (COMPARTILHADO) | |
| RBL | RBNI | ACESSO | RBL | RBNI | RPEC | RCDM | RPEC | RCDM |
| 7.182.905,56 | | | | | | | | |

| | | | | | | | | |
|---|-------------|---------------|------------------------------|-------------|------------------------|-------------|---------------------------------|-------------|
| Transmissora: TSBE - TRANSMISSORA SUL BRASILEIRA DE ENERGIA S.A | | | | | | | CNPJ: 14.820.905/0001-12 | |
| Concessão: 004/2012 - LT Nova Santa Rita - Camaquã 3, CS, 230 kV LT Camaquã 3 - Quinta, CS, 230 kV LT Salto Santiago - Itá, C2, CS, 525 kV LT Itá - Nova Santa Rita, C2, CS, 525 kV SE Camaquã 3, 230/69/13,8 kV, 2x83 MVA | | | | | | | RAP: 15.724.434,90 | |
| REDE BÁSICA | | | REDE BÁSICA FRONTEIRA | | DIT (EXCLUSIVO) | | DIT (COMPARTILHADO) | |
| RBL | RBNI | ACESSO | RBL | RBNI | RPEC | RCDM | RPEC | RCDM |
| 15.724.434,90 | | | | | | | | |

| | | | | | | | | |
|--|-------------|---------------|------------------------------|-------------|------------------------|-------------|---------------------------------|-------------|
| Transmissora: Uirapuru - Uirapuru Transmissora de Energia S/A | | | | | | | CNPJ: 07.003.112/0001-45 | |
| Concessão: 002/2005 - LT Ivaiporã - Londrina | | | | | | | RAP: 26.453.789,84 | |
| REDE BÁSICA | | | REDE BÁSICA FRONTEIRA | | DIT (EXCLUSIVO) | | DIT (COMPARTILHADO) | |
| RBL | RBNI | ACESSO | RBL | RBNI | RPEC | RCDM | RPEC | RCDM |
| 26.453.789,84 | | | | | | | | |

| | | | | | | | | |
|--|-------------|---------------|------------------------------|-------------|------------------------|-------------|---------------------------------|-------------|
| Transmissora: VCTE - Vila do Conde Transmissora de Energia S.A. | | | | | | | CNPJ: 07.072.909/0001-02 | |
| Concessão: 003/2005 - LT Tucuruí - Vila do Conde C3 | | | | | | | RAP: 63.596.567,39 | |
| REDE BÁSICA | | | REDE BÁSICA FRONTEIRA | | DIT (EXCLUSIVO) | | DIT (COMPARTILHADO) | |
| RBL | RBNI | ACESSO | RBL | RBNI | RPEC | RCDM | RPEC | RCDM |
| 63.596.567,39 | | | | | | | | |

Anexo II

Encargos de Conexão (em R\$) referentes às Demais Instalações de Transmissão de uso exclusivo de distribuidoras - Período de 07/2014 a 06/2015.

Transmissora

CHESF - Companhia Hidro Elétrica do São Francisco

Contrato Concessão

| 010/2007 - LT Ibicoara - Brumado II - 230 KV | | RAP: 698.710,14 |
|---|------------|-----------------|
| DISTRIBUIDORA | ENCARGO | |
| COELBA - Companhia de Eletricidade do Estado da Bahia | 698.710,14 | |

Contrato Concessão

| 007/2005 - LT Milagres - Tauá | | RAP: 1.102.220,29 |
|--|--------------|-------------------|
| DISTRIBUIDORA | ENCARGO | |
| COELCE - Companhia Energética do Ceará | 1.102.220,29 | |

Contrato Concessão

| 061/2001 - Diversos Empreendimentos (Ver Anexos ao Contrato) | | RAP: 40.446.983,40 |
|--|---------------|--------------------|
| DISTRIBUIDORA | ENCARGO | |
| CEAL - Companhia Energética de Alagoas | 1.441.792,54 | |
| CELB - Companhia Energética da Borborema | 80.216,54 | |
| CELPE - Companhia Energética de Pernambuco | 6.926.131,97 | |
| CEMAR - Companhia Energética do Maranhão | 200.052,14 | |
| CEPISA - Companhia Energética do Piauí | 3.049.504,14 | |
| COELBA - Companhia de Eletricidade do Estado da Bahia | 13.205.405,08 | |
| COELCE - Companhia Energética do Ceará | 6.413.519,95 | |
| COSERN - Companhia Energética do Rio Grande do Norte | 5.332.206,37 | |
| ENERGIPE - Empresa Energética de Sergipe S/A. | 2.108.490,63 | |
| SAELPA - Saelpa S/A de Eletrificação da Paraíba | 1.646.429,45 | |
| SULGIPE - Companhia Sul Sergipana de Eletricidade | 43.234,59 | |

Contrato Concessão

| 006/2009 - SE Suape II - 500/230 kV (600 MVA) SE Suape III - 230/69 kV (200 MVA) | | RAP: 119.573,34 |
|--|------------|-----------------|
| DISTRIBUIDORA | ENCARGO | |
| CELPE - Companhia Energética de Pernambuco | 119.573,34 | |

Contrato Concessão

| 017/2009 - LT Pau Ferro - Santa Rita II - 230kV LT Paulo Afonso III - Zebu - 230kV SE Santa Rita II - 230/69kV SE Zebu - 230/69kV SE Natal III - 230/69kV | | RAP: 2.247.576,85 |
|---|--------------|-------------------|
| DISTRIBUIDORA | ENCARGO | |
| CEAL - Companhia Energética de Alagoas | 329.787,81 | |
| COELBA - Companhia de Eletricidade do Estado da Bahia | 109.929,27 | |
| COSERN - Companhia Energética do Rio Grande do Norte | 616.035,80 | |
| SAELPA - Saelpa S/A de Eletrificação da Paraíba | 1.191.823,97 | |

Contrato Concessão

| 013/2010 - SE Arapiraca III | | RAP: 320.912,44 |
|--|------------|-----------------|
| DISTRIBUIDORA | ENCARGO | |
| CEAL - Companhia Energética de Alagoas | 320.912,44 | |

Transmissora**CTEEP - Companhia de Transmissão de Energia Elétrica Paulista****Contrato Concessão**

| 059/2001 - Diversos Empreendimentos (Ver Anexos ao Contrato) | | RAP: 67.202.927,43 |
|---|--|---------------------------|
| DISTRIBUIDORA | | ENCARGO |
| BANDEIRANTE - Bandeirante Energia S/A. | | 5.014.206,50 |
| CAIUÁ-D - Caiuá Distribuição de Energia S/A | | 284.375,00 |
| CNEE - Companhia Nacional de Energia Elétrica | | 36.702,09 |
| COPEL-DIS - Copel Distribuição S/A | | 88.589,77 |
| CPFL Jaguari - Companhia Jaguari de Energia | | 603.826,08 |
| CPFL Leste Paulista - Companhia Leste Paulista de Energia | | 837.385,85 |
| CPFL Mococa - Companhia Luz e Força de Mococa | | 727.014,40 |
| CPFL Santa Cruz - Companhia Luz e Força Santa Cruz | | 33.898,44 |
| CPFL Sul Paulista - Companhia Sul Paulista de Energia | | 686.320,03 |
| CPFL - Piratininga - Companhia Piratininga de Força e Luz | | 5.922.904,74 |
| CPFL-Paulista - Companhia Paulista de Força e Luz | | 5.769.052,52 |
| EDEV - Empresa de Distribuição de Energia Vale Parapanema S/A | | 150.289,38 |
| EEB - Empresa Elétrica Bragantina S/A. | | 388.430,93 |
| ELEKTRO - Elektro Eletricidade e Serviços S/A. | | 22.208.017,65 |
| ELETROPAULO - Eletropaulo Metropolitana Eletricidade de São Paulo S/A | | 24.048.343,08 |
| ENERSUL - Empresa Energética de Mato Grosso do Sul S/A. | | 403.570,97 |

Transmissora**ELETRONORTE - Centrais Elétricas do Norte do Brasil S/A.****Contrato Concessão**

| 058/2001 - Diversos Empreendimentos (Ver Anexos ao Contrato) | | RAP: 9.503.495,12 |
|---|--|--------------------------|
| DISTRIBUIDORA | | ENCARGO |
| CELPA - Centrais Elétricas do Pará S/A. | | 4.312.141,09 |
| CELTINS - Companhia de Energia Elétrica do Estado do Tocantins | | 142.684,55 |
| CEMAR - Companhia Energética do Maranhão | | 2.505.860,01 |
| CEMAT - Centrais Elétricas Matogrossenses S/A. | | 1.837.450,30 |
| CERON - Centrais Elétricas de Rondônia S/A. | | 425.541,76 |
| ELETROACRE - Companhia de Eletricidade do Acre | | 279.817,41 |

Contrato Concessão

| 007/2008 - LT São Luís 2 - São Luís 3 230kV SE São Luís 3 230/69kV | | RAP: 875.364,81 |
|---|--|------------------------|
| DISTRIBUIDORA | | ENCARGO |
| CEMAR - Companhia Energética do Maranhão | | 875.364,81 |

Contrato Concessão

| 001/2009 - LT Ribeiro Gonçalves - Balsas - 230 kV SE Ribeiro Gonçalves - 500/230/69 kV SE Balsas 230/69 kV | | RAP: 390.355,53 |
|---|--|------------------------|
| DISTRIBUIDORA | | ENCARGO |
| CEMAR - Companhia Energética do Maranhão | | 245.177,97 |
| CEPISA - Companhia Energética do Piauí | | 145.177,56 |

Contrato Concessão

| 004/2011 - SE Lucas do Rio Verde 230/138 kV | | RAP: 549.043,71 |
|--|--|------------------------|
| DISTRIBUIDORA | | ENCARGO |
| CEMAT - Centrais Elétricas Matogrossenses S/A. | | 549.043,71 |

Contrato Concessão

| 013/2011 - SE Nobres em 230/138 kV | | RAP: 251.135,37 |
|--|--|------------------------|
| DISTRIBUIDORA | | ENCARGO |
| CEMAT - Centrais Elétricas Matogrossenses S/A. | | 251.135,37 |

Transmissora**FURNAS - Furnas Centrais Elétricas S/A.****Contrato Concessão**

| 062/2001 - Diversos Empreendimentos (Ver Anexos ao Contrato) | | RAP: 22.516.065,50 |
|---|--|---------------------------|
| DISTRIBUIDORA | | ENCARGO |
| AMPLA - Ampla Energia e Serviços S/A | | 9.049.939,30 |
| CEB-DIS - CEB Distribuição S/A | | 1.201.051,98 |
| CELG - Companhia Energética de Goiás | | 572.527,57 |
| CEMIG-D - CEMIG Distribuição S/A | | 666.468,46 |
| CPFL-Paulista - Companhia Paulista de Força e Luz | | 1.307.356,92 |
| DMED - DME Distribuição S.A | | 147.926,30 |
| ESCELSA - Espírito Santo Centrais Elétricas S/A. | | 1.756.861,94 |
| LIGHT - Light Serviços de Eletricidade S/A. | | 7.813.933,03 |

Transmissora**ELETROSUL - Eletrosul Centrais Elétricas S/A****Contrato Concessão**

| 057/2001 - Diversos Empreendimentos (Ver Anexos ao Contrato) | | RAP: 51.292.720,42 |
|---|--|---------------------------|
| DISTRIBUIDORA | | ENCARGO |
| AES-SUL - AES SUL Distribuidora Gaúcha de Energia S/A. | | 1.884.888,49 |
| CEEE-D - Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica | | 668.510,77 |
| CELESC-DIS - Celesc Distribuição S.A. | | 29.841.352,40 |
| ELETROCAR - Centrais Elétricas de Carazinho S/A. | | 311.642,62 |
| ENERSUL - Empresa Energética de Mato Grosso do Sul S/A. | | 16.763.842,88 |
| RGE - Rio Grande Energia S/A. | | 1.822.483,26 |

Contrato Concessão

| 005/2009 - SE Missões - 230/69 kV (150 MVA) | | RAP: 66.767,85 |
|--|--|-----------------------|
| DISTRIBUIDORA | | ENCARGO |
| RGE - Rio Grande Energia S/A. | | 66.767,85 |

Contrato Concessão

| 011/2010 - SE Ijuí 2 SE Nova Petrópolis 2 SE Lajeado Grande SE Caxias 6 | | RAP: 1.180.595,47 |
|--|--|--------------------------|
| DISTRIBUIDORA | | ENCARGO |
| DEMEI - Departamento Municipal de Energia de Ijuí | | 82.988,73 |
| HIDROPAN - Hidroelétrica Panambi S/A. | | 82.988,73 |
| RGE - Rio Grande Energia S/A. | | 1.014.618,01 |

Contrato Concessão

| 002/2011 - SE Foz do Chapecó | | RAP: 211.601,50 |
|-------------------------------------|--|------------------------|
| DISTRIBUIDORA | | ENCARGO |
| RGE - Rio Grande Energia S/A. | | 211.601,50 |

Transmissora**CEMIG-GT - CEMIG Geração e Transmissão S/A****Contrato Concessão**

| 079/2000 - SE Itajubá | | RAP: 2.537.550,62 |
|----------------------------------|--|--------------------------|
| DISTRIBUIDORA | | ENCARGO |
| CEMIG-D - CEMIG Distribuição S/A | | 2.537.550,62 |

Contrato Concessão

| | | |
|---|--|---------------------------|
| 006/1997 - Diversos Empreendimentos (Ver Anexos ao Contrato) | | RAP: 18.810.372,49 |
| DISTRIBUIDORA | | ENCARGO |
| CELG - Companhia Energética de Goiás | | 153.963,80 |
| CEMIG-D - CEMIG Distribuição S/A | | 18.656.408,69 |

Transmissora**Transirapé - Companhia Transirapé de Transmissão****Contrato Concessão**

| | | |
|---|--|--------------------------|
| 012/2005 - LT Irapé - Araçuaí 230 kV | | RAP: 1.004.794,05 |
| DISTRIBUIDORA | | ENCARGO |
| CEMIG-D - CEMIG Distribuição S/A | | 1.004.794,05 |

Transmissora**PPTE - Porto Primavera Transmissora de Energia S/A****Contrato Concessão**

| | | |
|--|--|------------------------|
| 009/2005 - LT Porto Primavera - Dourados LT Porto Primavera - Imbirussu | | RAP: 161.143,09 |
| DISTRIBUIDORA | | ENCARGO |
| ENERSUL - Empresa Energética de Mato Grosso do Sul S/A. | | 161.143,09 |

Transmissora**Light - Light Energia S/A****Contrato Concessão**

| | | |
|--|--|--------------------------|
| 001/1996 - Empreendimentos constantes no contrato G/T/D Nº: 01/1996 | | RAP: 2.458.495,88 |
| DISTRIBUIDORA | | ENCARGO |
| LIGHT - Light Serviços de Eletricidade S/A. | | 2.458.495,88 |

Transmissora**STC - Sistema de Transmissão Catarinense S/A****Contrato Concessão**

| | | |
|---|--|--------------------------|
| 006/2006 - LT Barra Grande - Lages 230kV LT Lage - Rio do Sul 230kV SE Lages 230/138kV SE Rio do Sul 230/138kV | | RAP: 3.566.104,50 |
| DISTRIBUIDORA | | ENCARGO |
| CELESC-DIS - Celesc Distribuição S.A. | | 3.566.104,50 |

Transmissora**SMTE - Serra da Mesa Transmissora de Energia S.A.****Contrato Concessão**

| | | |
|--|--|--------------------------|
| 003/2006 - Intelirgação Norte-Sul III (Trecho 3) LT Serra da Mesa II - Luziânia 500kV LT Luziânia - Samambaia 500kV LT Luziânia - Paracatu 4 500kV LT Paracatu - Emborcação 500kV SE Luziânia 500kV SE Paracatu 4 500/138kV | | RAP: 1.807.851,98 |
| DISTRIBUIDORA | | ENCARGO |
| CEMIG-D - CEMIG Distribuição S/A | | 1.807.851,98 |

Transmissora**CELG G&T - Celg Geração e Transmissão S.A****Contrato Concessão**

| | | |
|---|--|-----------------------|
| 063/2001 - Diversos Empreendimentos (Ver Anexos ao Contrato) | | RAP: 43.905,21 |
| DISTRIBUIDORA | | ENCARGO |
| CELG - Companhia Energética de Goiás | | 43.905,21 |

Transmissora**CEEE-GT - Companhia Estadual de Geração e Transmissão de Energia Elétrica****Contrato Concessão****055/2001 - Diversos Empreendimentos (Ver Anexos ao Contrato) RAP: 51.409.013,54**

| DISTRIBUIDORA | ENCARGO |
|---|---------------|
| AES-SUL - AES SUL Distribuidora Gaúcha de Energia S/A. | 19.097.143,52 |
| CEEE-D - Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica | 15.139.289,74 |
| CERILUZ - Cooperativa Regional de Energia e Desenvolvimento Ijuí Ltda | 149.810,01 |
| COPREL - Coprel Cooperativa de Energia | 271.738,38 |
| DEMEI - Departamento Municipal de Energia de Ijuí | 199.746,68 |
| HIDROPAN - Hidroelétrica Panambi S/A. | 143.983,40 |
| RGE - Rio Grande Energia S/A. | 16.407.301,81 |

Transmissora**ATE VI - Campos Novos Transmissora de Energia S.A.****Contrato Concessão****011/2007 - LT Campos Novos - Videira - 230kV LT Dona Francisca - Santa Maria 3 - C2 - 230kV SE Videira 230kV RAP: 118.413,20**

| DISTRIBUIDORA | ENCARGO |
|---------------------------------------|------------|
| CELESC-DIS - Celesc Distribuição S.A. | 118.413,20 |

Transmissora**SPTE - Serra Paracatu Transmissora de Energia S.A****Contrato Concessão****007/2007 - LT Paracatu 4 - Pirapora 2 - 500kV SE Pirapora 2 RAP: 1.260.787,23**

| DISTRIBUIDORA | ENCARGO |
|----------------------------------|--------------|
| CEMIG-D - CEMIG Distribuição S/A | 1.260.787,23 |

Transmissora**ETES - Empresa de Transmissão do Espírito Santo S.A.****Contrato Concessão****006/2007 - LT Mascarenhas - Verona SE Verona 230/138 kV RAP: 1.651.711,63**

| DISTRIBUIDORA | ENCARGO |
|--|--------------|
| ESCELSA - Espírito Santo Centrais Elétricas S/A. | 1.651.711,63 |

Transmissora**COPEL-GT - Copel Geração e Transmissão S.A.****Contrato Concessão****060/2001 - Diversos Empreendimentos (Ver Anexos ao Contrato) RAP: 12.026.115,39**

| DISTRIBUIDORA | ENCARGO |
|---|---------------|
| COPEL-DIS - Copel Distribuição S/A | 11.884.667,70 |
| ENERSUL - Empresa Energética de Mato Grosso do Sul S/A. | 141.447,69 |

Transmissora**ATE VII - Foz do Iguaçu transmissora de Energia S.A.****Contrato Concessão****013/2007 - LT Cascavel Oeste - Foz do Iguaçu 230/138kV RAP: 98.705,21**

| DISTRIBUIDORA | ENCARGO |
|------------------------------------|-----------|
| COPEL-DIS - Copel Distribuição S/A | 98.705,21 |

Transmissora**Brasnorte - Brasnorte Transmissora de Energia S.A.****Contrato Concessão**

| | |
|--|-----------------------|
| 003/2008 - LT Jauru - Juba CD 230kV SE Juba 230/138kV LT Brasnorte - Nova Mutum CD 230kV SE Brasnorte 230/138kV | RAP: 86.007,18 |
| DISTRIBUIDORA | ENCARGO |
| CEMAT - Centrais Elétricas Matogrossenses S/A. | 86.007,18 |

Transmissora**EBTE - Empresa Brasileira de Transmissão de Energia S.A.****Contrato Concessão**

| | |
|---|------------------------|
| 011/2008 - LT 230 kV Parecis - Brasnorte C1 e C2, LT 230 kV Juína - Brasnorte C1 e C2, LT 230 kV Brasnorte - Juba C1 e C2, LT 230 kV Nova Mutum - Sorriso C2, LT 230 kV Sorriso - Sinop C2, SE Parecis, SE Juína e instalações associadas nas SE Brasnorte, SE Juba, SE Nova Mutum, SE Sorriso e SE Sinop. | RAP: 362.317,55 |
| DISTRIBUIDORA | ENCARGO |
| CEMAT - Centrais Elétricas Matogrossenses S/A. | 362.317,55 |

Transmissora**IE Pinheiros - Interligação Elétrica Pinheiros S.A.****Contrato Concessão**

| | |
|--|--------------------------|
| 012/2008 - LT 345kV Interlagos - Piratininga II C1 e C2, SE Piratininga II e instalações associadas na SE Interlagos. | RAP: 1.826.413,42 |
| DISTRIBUIDORA | ENCARGO |
| ELETROPAULO - Eletropaulo Metropolitana Eletricidade de São Paulo S/A | 1.826.413,42 |

Contrato Concessão

| | |
|--|--------------------------|
| 015/2008 - SE Mirassol II, SE Getulina e SE Araras. | RAP: 1.494.885,57 |
| DISTRIBUIDORA | ENCARGO |
| CPFL-Paulista - Companhia Paulista de Força e Luz | 1.494.885,57 |

Contrato Concessão

| | |
|---|--------------------------|
| 021/2011 - SE Itapeti em 345/88 kV | RAP: 1.395.053,14 |
| DISTRIBUIDORA | ENCARGO |
| BANDEIRANTE - Bandeirante Energia S/A. | 1.395.053,14 |

Transmissora**IESUL - Interligação Elétrica Sul S.A.****Contrato Concessão**

| | |
|--|------------------------|
| 016/2008 - LT 230 kV Joinville Norte - Curitiba C2, LT 230 kV Jorge Lacerda B - Siderópolis C3, SE Forquilha e instalações associadas na SE Joinville Norte, SE Siderópolis e SE Jorge Lacerda B. | RAP: 192.029,28 |
| DISTRIBUIDORA | ENCARGO |
| CELESC-DIS - Celesc Distribuição S.A. | 192.029,28 |

Transmissora**Macapá - Linhas de Macapá Transmissora de Energia Ltda.****Contrato Concessão**

| | |
|---|------------------------|
| 009/2008 - LT 500 kV Oriximiná - Jurupari C1 e C2, LT 230 kV Jurupari - Laranjal C1 e C2, LT 230 kV Laranjal - Macapá C1 e C2, SE Oriximiná, SE Laranjal, SE Macapá e instalações associadas na SE Jurupari. | RAP: 463.066,00 |
| DISTRIBUIDORA | ENCARGO |
| CEA - Companhia de Eletricidade do Amapá | 151.711,25 |
| CELPA - Centrais Elétricas do Pará S/A. | 311.354,75 |

Transmissora**Manaus TR - Manaus Transmissora de Energia S.A.****Contrato Concessão**

| | | |
|--|--|------------------------|
| 010/2008 - LT 500 kV Oriximiná - Itacoara C1 e C2, LT 500 kV Itacoara - Cariri (Manaus) C1 e C2, SE Itacoara, SE Cariri e instalações associadas na SE Oriximiná. | | RAP: 351.008,41 |
| DISTRIBUIDORA | | ENCARGO |
| - Amazonas Distribuidora de Energia S/A | | 351.008,41 |

Transmissora**PEDRAS - Pedras Transmissora de Energia S/A****Contrato Concessão**

| | | |
|---------------------------------------|--|------------------------|
| 017/2008 - SE Venda das Pedras | | RAP: 237.181,41 |
| DISTRIBUIDORA | | ENCARGO |
| AMPLA - Ampla Energia e Serviços S/A | | 237.181,41 |

Transmissora**EVRECY - Evrecy Participações Ltda.****Contrato Concessão**

| | | |
|--|--|--------------------------|
| 020/2008 - Diversos Empreendimentos. | | RAP: 1.071.739,68 |
| DISTRIBUIDORA | | ENCARGO |
| ELFSM - Empresa Luz e Força Santa Maria S/A. | | 357.246,56 |
| ESCELSA - Espírito Santo Centrais Elétricas S/A. | | 714.493,12 |

Transmissora**ETAU - Empresa de Transmissão do Alto Uruguai S/A****Contrato Concessão**

| | | |
|--|--|--------------------------|
| 082/2002 - LT Campos Novos - Lagoa Vermelha - Santa Marta | | RAP: 1.545.425,07 |
| DISTRIBUIDORA | | ENCARGO |
| RGE - Rio Grande Energia S/A. | | 1.545.425,07 |

Transmissora**ITATIM - Linhas de Transmissão do Itatim S.A****Contrato Concessão**

| | | |
|---|--|------------------------|
| 007/2009 - LT Ilha Solteira – Ilha Solteira 2 C1 e C2 - 440 kV; LT Ilha Solteira 2 – Inocência C1, C2 e C3 - 230 kV; LT Inocência – Chapadão - C1, C2 e C3 - 230 kV; SE Ilha Solteira 2 – 440/230 kV (1350 MVA); SE Inocência – 230 kV; SE Chapadão – 230 kV | | RAP: 701.099,00 |
| DISTRIBUIDORA | | ENCARGO |
| ENERSUL - Empresa Energética de Mato Grosso do Sul S/A. | | 701.099,00 |

Transmissora**TSP - Transenergia São Paulo S.A.****Contrato Concessão**

| | | |
|---|--|--------------------------|
| 024/2009 - SE Itatiba - 500/138 kV | | RAP: 1.150.545,24 |
| DISTRIBUIDORA | | ENCARGO |
| CPFL-Paulista - Companhia Paulista de Força e Luz | | 1.150.545,24 |

Transmissora**ESDE - Empresa Santos Dumont de Energia S.A.****Contrato Concessão**

| | | |
|--|--|------------------------|
| 025/2009 - SE Santos Dumont - 345/138kV | | RAP: 800.901,81 |
| DISTRIBUIDORA | | ENCARGO |
| CEMIG-D - CEMIG Distribuição S/A | | 800.901,81 |

Transmissora**IEJAPI - Interligação Elétrica Serra do Japi S.A.****Contrato Concessão**

| | | |
|---|--|--------------------------|
| 026/2009 - SE Salto - 440/138kV SE Jandira - 440/138kV | | RAP: 5.554.156,80 |
| DISTRIBUIDORA | | ENCARGO |
| CPFL- Piratininga - Companhia Piratininga de Força e Luz | | 2.195.818,73 |
| ELETROPAULO - Eletropaulo Metropolitana Eletricidade de São Paulo S/A | | 3.358.338,07 |

Transmissora**AFLUENTE T - Afluente Transmissão de Energia Elétrica S.A.****Contrato Concessão**

| | | |
|---|--|--------------------------|
| 001/2010 - Diversos Empreendimentos (Ver Anexos ao Contrato) | | RAP: 5.241.734,38 |
| DISTRIBUIDORA | | ENCARGO |
| COELBA - Companhia de Eletricidade do Estado da Bahia | | 5.241.734,38 |

Transmissora**TDG - Transmissora Delmiro Gouveia S.A.****Contrato Concessão**

| | | |
|--|--|------------------------|
| 004/2010 - LT São Luiz II - São Luiz III 230 kV - C2 SE Pecém II - 500/230 kV SE Aquiraz II - 230/69 kV | | RAP: 553.522,26 |
| DISTRIBUIDORA | | ENCARGO |
| COELCE - Companhia Energética do Ceará | | 553.522,26 |

Transmissora**ENCRUZO - Encruzo Novo Transmissora de Energia S/A.****Contrato Concessão**

| | | |
|--|--|------------------------|
| 017/2010 - LT Miranda - Encruzo Novo, CS, em 230 kV SE Encruzo Novo 230/69 kV | | RAP: 382.357,96 |
| DISTRIBUIDORA | | ENCARGO |
| CEMAR - Companhia Energética do Maranhão | | 382.357,96 |

Transmissora**ATLÂNTICO - Concessionária de Transmissão de Energia do Brasil S.A****Contrato Concessão**

| | | |
|---|--|--------------------------|
| 016/2010 - LT Integradora - Xinguara, CS, em 230 kV SE Xinguara - 230/138 kV SE Carajás - 230/138 kV | | RAP: 1.100.420,57 |
| DISTRIBUIDORA | | ENCARGO |
| CELPA - Centrais Elétricas do Pará S/A. | | 1.100.420,57 |

Transmissora**ETVG - Empresa de Transmissão de Várzea Grande S.A. – ETVG****Contrato Concessão**

| | | |
|---|--|------------------------|
| 018/2010 - SE Várzea Grande - 230/138 kV | | RAP: 406.689,61 |
| DISTRIBUIDORA | | ENCARGO |
| CEMAT - Centrais Elétricas Matogrossenses S/A. | | 406.689,61 |

Transmissora**LTC - LINHA DE TRANSMISSÃO CORUMBÁ LTDA****Contrato Concessão**

| | | |
|---|--|------------------------|
| 005/2011 - SE Corumbá LT Corumbá - Anastácio, CD | | RAP: 764.768,14 |
| DISTRIBUIDORA | | ENCARGO |
| ENERSUL - Empresa Energética de Mato Grosso do Sul S/A. | | 764.768,14 |

Transmissora**Caldas Novas - CALDAS NOVAS TRANSMISSÃO S.A.****Contrato Concessão**

| | | |
|--------------------------------------|--|------------------------|
| 003/2011 - SE Corumbá | | RAP: 662.471,26 |
| DISTRIBUIDORA | | ENCARGO |
| CELG - Companhia Energética de Goiás | | 662.471,26 |

Transmissora**SÃO GOTARDO - São Gotardo Transmissora de Energia S.A****Contrato Concessão**

| | | |
|--|--|------------------------|
| 024/2012 - SE São Gotardo 2 345/138kV, (3+1)x100MVA | | RAP: 733.254,11 |
| DISTRIBUIDORA | | ENCARGO |
| CEMIG-D - CEMIG Distribuição S/A | | 733.254,11 |

Transmissora**Narandiba - SE Narandiba S.A.****Contrato Concessão**

| | | |
|---|--|--------------------------|
| 004/2009 - SE Narandiba - 230/69kV (200 MVA) | | RAP: 2.147.348,90 |
| DISTRIBUIDORA | | ENCARGO |
| COELBA - Companhia de Eletricidade do Estado da Bahia | | 2.147.348,90 |

Anexo III

Encargos de Conexão (em R\$) referentes às Instalações de Transmissão de uso exclusivo de geradores ou consumidores - Período de 07/2014 a 06/2015.

Transmissora

AFLUENTE T - Afluente Transmissão de Energia Elétrica S.A.

Contrato de Concessão

001/2010 - Diversos Empreendimentos (Ver Anexos ao Contrato)

RAP: 44.405,65

| Gerador / Consumidor | ENCARGO |
|--------------------------------------|-----------|
| - Mirabela Mineração do Brasil Ltda. | 44.405,65 |

Transmissora

CEEE-GT - Companhia Estadual de Geração e Transmissão de Energia Elétrica

Contrato de Concessão

055/2001 - Diversos Empreendimentos (Ver Anexos ao Contrato)

RAP: 1.916.977,61

| Gerador / Consumidor | ENCARGO |
|---|--------------|
| CEEE-GT - Companhia Estadual de Geração e Transmissão de Energia Elétrica | 1.320.330,06 |
| CGTEE - Companhia de Geração Térmica de Energia Elétrica | 596.647,55 |

Transmissora

CELG G&T - Celg Geração e Transmissão S.A

Contrato de Concessão

063/2001 - Diversos Empreendimentos (Ver Anexos ao Contrato)

RAP: 1.136.965,85

| Gerador / Consumidor | ENCARGO |
|---|------------|
| - Central Energética Palmeiras S.A | 516.855,71 |
| CDSA - Centrais Elétricas Cachoeira Dourada | 620.110,14 |

Transmissora

CEMIG-GT - CEMIG Geração e Transmissão S/A

Contrato de Concessão

006/1997 - Diversos Empreendimentos (Ver Anexos ao Contrato)

RAP: 4.197.720,05

| Gerador / Consumidor | ENCARGO |
|--|--------------|
| - Rima Industrial S/A | 76.981,90 |
| - Votorantim Metais Zinco S/A | 72.917,18 |
| CEMIG-GT - CEMIG Geração e Transmissão S/A | 3.724.150,83 |
| USIMINAS - Usinas Siderúrgicas de Minas Gerais S/A | 323.670,14 |

Transmissora**CHESF - Companhia Hidro Elétrica do São Francisco****Contrato de Concessão****061/2001 - Diversos Empreendimentos (Ver Anexos ao Contrato)****RAP: 11.744.619,36**

| Gerador / Consumidor | ENCARGO |
|--|----------------|
| - Alcan Empreendimentos Ltda | 24.148,40 |
| - BRASKEM S/A | 1.048.077,03 |
| - DOW DO BRASIL S.A. | 469.353,33 |
| - FAFEN Energia S/A | 294.757,01 |
| - Gerdau Aços Longos S/A | 328.473,38 |
| - Libra Ligas do Brasil S.A. | 125.475,18 |
| - Mineração Caraíba S/A | 266.501,42 |
| - PARANAPANEMA S/A | 178.041,79 |
| - Pedra Branca S/A | 23.633,72 |
| - São Pedro do Lago S/A | 23.633,72 |
| - Sete Gameleiras S/A | 23.633,72 |
| - Veracel Celulose S/A | 128.808,42 |
| - Votorantim Cimentos S.A. | 125.475,18 |
| CCB - Cimpor Cimentos do Brasil S.A. | 43.234,59 |
| CHESF - Companhia Hidro Elétrica do São Francisco | 8.258.280,45 |
| FERBASA - Cia de Ferro Ligas da Bahia FERBASA | 128.808,42 |
| RDM - Rio Doce Manganês S/A | 125.475,18 |
| Schincariol - Primo Schincariol Indústria de Cervejas e Refrigerantes do Nordeste S.A. | 128.808,42 |

Transmissora**COPEL-GT - Copel Geração e Transmissão S.A.****Contrato de Concessão****060/2001 - Diversos Empreendimentos (Ver Anexos ao Contrato)****RAP: 6.463.161,10**

| Gerador / Consumidor | ENCARGO |
|-------------------------------------|----------------|
| - Cisa Trading S/A | 278.389,05 |
| COPEL-GER - Copel Geração S/A | 5.516.033,59 |
| PETROBRÁS - Petróleo Brasileiro S/A | 668.738,46 |

Transmissora**CTEEP - Companhia de Transmissão de Energia Elétrica Paulista****Contrato de Concessão****059/2001 - Diversos Empreendimentos (Ver Anexos ao Contrato)****RAP: 6.016.302,26**

| Gerador / Consumidor | ENCARGO |
|--|----------------|
| - Carbocloro Indústrias Químicas Ltda. | 145.638,68 |
| - CPFL Bio Ipê LTDA | 437.490,77 |
| - CPFL Bio Pedra LTDA | 409.779,83 |
| - Gerdau Açominas S/A | 415.127,32 |
| - Noble Brasil S.A. | 58.377,79 |
| - UMOE Bioenergy S.A | 875.002,88 |
| - Usina Colombo S/A Açúcar e Álcool | 413.331,32 |
| - Usina Paulista Lavrinhas de Energia S/A | 84.029,74 |
| CBA - Companhia Brasileira de Alumínio | 842.449,34 |
| CESP - Companhia Energética de São Paulo | 179.056,15 |
| CGEET - Companhia de Geração de Energia Elétrica Tietê | 1.627.346,79 |
| Duke - Duke Energy International, Geração Paranapanema S/A. | 177.740,15 |
| EMBRAMACO - Empresa Brasileira de Materiais para Construção Ltda | 10.938,14 |
| PETROBRÁS - Petróleo Brasileiro S/A | 339.993,36 |

Transmissora**ELETRONORTE - Centrais Elétricas do Norte do Brasil S/A.****Contrato de Concessão****058/2001 - Diversos Empreendimentos (Ver Anexos ao Contrato)****RAP: 4.789.397,76**

| Gerador / Consumidor | ENCARGO |
|--|----------------|
| - CONSÓRCIO DE ALUMÍNIO DO MARANHÃO CONSÓRCIO ALUMAR | 252.014,56 |
| ALBRAS - Alumínio Brasileiro S/A | 330.852,01 |
| CCM - Construtora Centro Minas Ltda | 121.546,16 |
| CVRD - Companhia Vale do Rio Doce | 722.927,99 |
| ELETRONORTE - Centrais Elétricas do Norte do Brasil S/A. | 3.362.057,04 |

Transmissora**ELETROSUL - Eletrosul Centrais Elétricas S/A****Contrato de Concessão****057/2001 - Diversos Empreendimentos (Ver Anexos ao Contrato)****RAP: 6.637.339,16**

| Gerador / Consumidor | ENCARGO |
|-----------------------------------|----------------|
| COPEL-GER - Copel Geração S/A | 1.994.864,20 |
| TRACTEBEL - Tractebel Energia S/A | 4.642.474,96 |

Transmissora**EVRECY - Evrecy Participações Ltda.****Contrato de Concessão****020/2008 - Diversos Empreendimentos.****RAP: 893.116,40**

| Gerador / Consumidor | ENCARGO |
|-----------------------------|----------------|
| ENERGEST - Energest S/A | 893.116,40 |

Transmissora**FURNAS - Furnas Centrais Elétricas S/A.****Contrato de Concessão****062/2001 - Diversos Empreendimentos (Ver Anexos ao Contrato)****RAP: 223.505.824,00**

| Gerador / Consumidor | ENCARGO |
|---|----------------|
| - VOTORANTIM METAIS NÍQUEL S. A. | 96.381,62 |
| ELETRONUCLEAR - EletrobrásTermonuclear S/A. | 658.515,70 |
| FURNAS - Furnas Centrais Elétricas S/A. | 5.679.266,53 |
| ITAIPU - Itaipu Binacional | 216.993.573,97 |
| Light - Light Energia S/A | 78.086,18 |

Transmissora**Light - Light Energia S/A****Contrato de Concessão****001/1996 - Empreendimentos constantes no contrato G/T/D Nº: 01/1996****RAP: 454.621,64**

| Gerador / Consumidor | ENCARGO |
|-----------------------------|----------------|
| Light - Light Energia S/A | 454.621,64 |

Anexo IV

Valores (em R\$) consolidados das parcelas das receitas anuais permitidas das concessões de transmissão licitadas previstas para entrarem em operação comercial no período de 07/2014 a 06/2015.

| Concessionária de Transmissão / Empreendimento | | Contrato | RBL (R\$) | RBL FR (R\$) | RPEC (R\$) | RICG (R\$) | RIEG (R\$) | RAP (R\$) | Data definida no Ato Legal | Previsão Atualizada |
|---|--|-----------------|---------------------|---------------------|---------------------|---------------------|------------|----------------------|----------------------------|---------------------|
| BRILHANTE II - Brilhante II Transmissora de Energia Ltda | | 021/2012 | ,00 | 2.598.408,22 | 909.162,27 | | | 3.507.570,49 | ----- | ----- |
| T2012-115 | SE Sidrolândia 230/138kV, 2x110MVA | | ,00 | 2.598.408,22 | 909.162,27 | | | 3.507.570,49 | 27/08/2014 | 27/08/2014 |
| CAIUÁ - CAIUÁ TRANSMISSORA DE ENERGIA S.A | | 007/2012 | 3.897.065,27 | 8.503.062,28 | 4.652.288,76 | | | 17.052.416,31 | ----- | ----- |
| T2012-094-A | SE 230/69KV CASCAVEL NORTE E LT 230KV CASCAVEL OESTE - CASCAVEL NORTE | | 2.587.715,63 | 2.213.385,30 | 1.046.786,24 | | | 5.847.887,17 | 10/05/2014 | 14/06/2014 |
| T2012-094-B | SE 230/138KV SANTA QUITÉRIA | | 1.309.349,64 | 6.289.676,98 | 3.605.502,52 | | | 11.204.529,14 | 10/05/2014 | 09/06/2014 |
| CHESF - Companhia Hidro Elétrica do São Francisco | | 005/2008 | 2.677.424,53 | | | | | 2.677.424,53 | ----- | ----- |
| T2000-188 | LT Jardim / Penedo | | 2.677.424,53 | | | | | 2.677.424,53 | 17/09/2009 | 30/10/2014 |
| CHESF - Companhia Hidro Elétrica do São Francisco | | 014/2010 | 328.721,85 | 591.985,58 | 337.777,31 | | | 1.258.484,74 | ----- | ----- |
| T2010-084 | SE Polo em 230/69 kV - 100 MVA | | 328.721,85 | 591.985,58 | 337.777,31 | | | 1.258.484,74 | 06/04/2012 | 30/10/2014 |
| CHESF - Companhia Hidro Elétrica do São Francisco | | 019/2010 | 4.416.083,44 | | | | | 4.416.083,44 | ----- | ----- |
| T2010-090-B | LT 230 kV Paraíso / Açu / Mossoró | | 4.416.083,44 | | | | | 4.416.083,44 | 23/05/2012 | 30/04/2015 |
| CHESF - Companhia Hidro Elétrica do São Francisco | | 020/2010 | 3.572.019,38 | | | 1.873.962,31 | | 5.445.981,69 | ----- | ----- |
| T2010-091 | LT 230 kV Igaporã - Bom Jesus da Lapa II; SE Igaporã 230/69 kV | | 3.572.019,38 | | | 1.873.962,31 | | 5.445.981,69 | 23/05/2012 | 22/06/2014 |
| CHESF - Companhia Hidro Elétrica do São Francisco | | 021/2010 | 2.985.374,30 | | | | | 2.985.374,30 | ----- | ----- |
| T2010-092 | LT 230 kV Sobral III - Acaraú II e SE Acaraú II 230/69 kV | | 2.985.374,30 | | | | | 2.985.374,30 | 23/05/2012 | 28/02/2015 |
| CHESF - Companhia Hidro Elétrica do São Francisco | | 009/2011 | 3.243.040,24 | | | 1.571.449,43 | | 4.814.489,67 | ----- | ----- |
| T2012-031 | LT 230 kV Morro do Chapéu II - Irecê e SE 230/69 kV Morro do Chapéu II | | 3.243.040,24 | | | 1.571.449,43 | | 4.814.489,67 | 13/08/2013 | 30/06/2015 |
| CHESF - Companhia Hidro Elétrica do São Francisco | | 010/2011 | 4.074.640,28 | | | 2.192.528,63 | | 6.267.168,91 | ----- | ----- |
| T2012-032-A | LT 230kV Paraíso - Lagoa Nova II e SE 230/69 kV Lagoa Nova II | | 4.074.640,28 | | | 2.192.528,63 | | 6.267.168,91 | 13/08/2013 | 30/12/2014 |
| CHESF - Companhia Hidro Elétrica do São Francisco | | 017/2011 | 4.723.939,12 | 2.881.967,64 | 669.478,70 | | | 8.275.385,46 | ----- | ----- |
| T2012-037 | LT 230 kV Teresina II - Teresina III CD e SE 230/69 kV Teresina III | | 4.723.939,12 | 2.881.967,64 | 669.478,70 | | | 8.275.385,46 | 09/08/2013 | 30/06/2015 |

| Concessionária de Transmissão / Empreendimento | | Contrato | RBL (R\$) | RBL FR (R\$) | RPEC (R\$) | RICG (R\$) | RIEG (R\$) | RAP (R\$) | Data definida no Ato Legal | Previsão Atualizada |
|---|--|-----------------|----------------------|---------------------|---------------------|---------------------|------------|----------------------|----------------------------|---------------------|
| CHESF - Companhia Hidro Elétrica do São Francisco | | 005/2012 | 3.240.443,37 | 5.604.356,06 | 1.701.877,49 | | | 10.546.676,92 | ----- | ----- |
| T2012-057-B | LT 230 kV JARDIM - NOSSA SENHORA DO SOCORRO; SE 230/69 KV NOSSA SENHORA DO SOCORRO | | 2.135.869,39 | 2.695.961,68 | 776.914,07 | | | 5.608.745,14 | 10/05/2014 | 06/02/2015 |
| T2012-057-C | SE 230/138 KV POÇÕES II | | 1.104.573,98 | 2.908.394,38 | 924.963,42 | | | 4.937.931,78 | 10/05/2014 | 30/11/2014 |
| CHESF - Companhia Hidro Elétrica do São Francisco | | 017/2012 | 2.077.947,51 | 6.123.383,24 | 1.308.561,10 | | | 9.509.891,85 | ----- | ----- |
| T2012-060-A | SE Mirueira II 230/69 kV | | 1.107.627,22 | 3.234.324,38 | 597.813,33 | | | 4.939.764,93 | 01/02/2014 | 31/01/2015 |
| T2012-060-B | SE JABOATÃO II 230/69 kV | | 970.320,29 | 2.889.058,86 | 710.747,77 | | | 4.570.126,92 | 01/02/2014 | 14/06/2015 |
| CHESF - Companhia Hidro Elétrica do São Francisco | | 018/2012 | 5.899.494,08 | | | 3.589.288,81 | | 9.488.782,89 | ----- | ----- |
| T2012-114-A | SE Touros / LT 230 kV Ceara-Mirim II - Touros | | 3.417.093,05 | | | 1.870.300,05 | | 5.287.393,10 | 01/02/2014 | 30/05/2015 |
| T2012-114-B | LT 230 kV Mossoró IV /Mossoró II | | 2.482.401,03 | | | 1.718.988,76 | | 4.201.389,79 | 01/02/2014 | 30/05/2015 |
| CHESF - Companhia Hidro Elétrica do São Francisco | | 019/2012 | 18.529.042,48 | | | 2.325.254,06 | | 20.854.296,54 | ----- | ----- |
| T2012-078 | SE 500/230 kV Igarorã III; SE 230/69 kV Pindaí II (ICG) e LTs 230 kV | | 18.529.042,48 | | | 2.325.254,06 | | 20.854.296,54 | 01/02/2014 | 14/04/2015 |
| COPEL-GT - Copel Geração e Transmissão S.A. | | 010/2010 | 26.030.630,74 | | | | | 26.030.630,74 | ----- | ----- |
| T2010-077 | LT Araraquara 2 - Taubaté, CS, em 500 KV | | 26.030.630,74 | | | | | 26.030.630,74 | 06/10/2012 | 06/04/2015 |
| COPEL-GT - Copel Geração e Transmissão S.A. | | 015/2010 | 737.255,62 | 2.818.793,32 | 676.460,98 | | | 4.232.509,92 | ----- | ----- |
| T2010-085 | SE Cerquilho III em 230/138 kV - 300 MVA | | 737.255,62 | 2.818.793,32 | 676.460,98 | | | 4.232.509,92 | 06/10/2012 | 20/07/2014 |
| COPEL-GT - Copel Geração e Transmissão S.A. | | 022/2012 | 4.738.177,11 | | | | | 4.738.177,11 | ----- | ----- |
| T2012-079-A | LT 230 kV Londrina - Figueira C2 | | 3.619.948,38 | | | | | 3.619.948,38 | 27/08/2014 | 27/02/2015 |
| T2012-079-B | LT 230 kV Salto Osório - Foz do Chopim C2 | | 1.118.228,73 | | | | | 1.118.228,73 | 27/08/2014 | 05/01/2015 |
| COPEL-GT - Copel Geração e Transmissão S.A. | | 002/2013 | 4.103.531,20 | 1.963.077,60 | 394.627,71 | | | 6.461.236,51 | ----- | ----- |
| T2013-093 | LT 230 kV Assis - Paraguaçu Paulista II - SE Paraguaçu Paulista II 230/88-138 kV | | 4.103.531,20 | 1.963.077,60 | 394.627,71 | | | 6.461.236,51 | 25/12/2014 | 12/06/2015 |
| COSTA OESTE - COSTA OESTE TRANSMISSORA DE ENERGIA S.A | | 001/2012 | 7.927.464,21 | 1.792.363,54 | 771.081,86 | | | 10.490.909,61 | ----- | ----- |
| T2012-043 | LT 230 kV Cascavel Oeste - Umuarama e SE 230/138 kV Umuarama | | 7.927.464,21 | 1.792.363,54 | 771.081,86 | | | 10.490.909,61 | 12/01/2014 | 27/06/2014 |
| CPFL TRANSMISSÃO - CPFL TRANSMISSÃO PIRACICABA S.A | | 003/2013 | 2.302.284,41 | 5.531.354,81 | 1.948.062,46 | | | 9.781.701,68 | ----- | ----- |
| T2013-023 | SE Piracicaba 440/138/13,8 kV | | 2.302.284,41 | 5.531.354,81 | 1.948.062,46 | | | 9.781.701,68 | 25/12/2014 | 25/12/2014 |
| ELETRONORTE - Centrais Elétricas do Norte do Brasil S/A. | | 004/2011 | 160.228,59 | | | | | 160.228,59 | ----- | ----- |
| T2011-108 | SE Lucas do Rio Verde 230/138 kV | | 160.228,59 | | | | | 160.228,59 | 28/06/2013 | 09/05/2013 |

| Concessionária de Transmissão / Empreendimento | | Contrato | RBL (R\$) | RBL FR (R\$) | RPEC (R\$) | RICG (R\$) | RIEG (R\$) | RAP (R\$) | Data definida no Ato Legal | Previsão Atualizada |
|---|--|-----------------|-----------------------|---------------------|---------------------|---------------------|------------|-----------------------|----------------------------|---------------------|
| ELETRONORTE - Centrais Elétricas do Norte do Brasil S/A. | | 012/2011 | 554.483,02 | 1.984.217,90 | 2.116.049,56 | | | 4.654.750,48 | ----- | ----- |
| T2012-034-A | SE Miramar 230/69 kV | | 332.433,71 | 987.062,10 | 1.444.948,70 | | | 2.764.444,51 | 09/12/2013 | 30/12/2014 |
| T2012-034-B | SE 230/138 kV Tucuruí | | 222.049,31 | 997.155,80 | 671.100,86 | | | 1.890.305,97 | 09/12/2013 | 17/10/2014 |
| ELETRONORTE - Centrais Elétricas do Norte do Brasil S/A. | | 014/2012 | 2.814.139,14 | 4.335.091,02 | 969.359,61 | | | 8.118.589,77 | ----- | ----- |
| T2012-056 | LT 230 Lechuga - Jorge Teixeira C3 e SE Lechuga 230/138 kV - 3x150 MVA | | 2.814.139,14 | 4.335.091,02 | 969.359,61 | | | 8.118.589,77 | 07/01/2014 | 31/12/2014 |
| ETN - Extremoz Transmissora do Nordeste S/A | | 008/2011 | 32.618.143,31 | | | 5.327.579,48 | | 37.945.722,79 | ----- | ----- |
| T2011-180-A | LT 500kV JoãoCâmara II-CearáMirim,SE JoãoCâmara II,SE CearáMirim,LT 230 kV Ceará Mirim-Extremoz II | | 16.494.255,79 | | | 5.327.579,48 | | 21.821.835,27 | 13/08/2013 | 31/07/2014 |
| T2011-180-B | LT CearáMirim-CampinaGrande III,LT CampinaGrande III-CampinaGrande II,SE Campina Grande III | | 16.123.887,52 | | | | | 16.123.887,52 | 13/08/2013 | 31/10/2014 |
| ETSE - EMPRESA DE TRANSMISSÃO SERRANA S.A | | 006/2012 | 13.797.302,59 | 2.114.987,72 | 878.139,49 | | | 16.790.429,80 | ----- | ----- |
| T2012-054-A | SE 525/230 kV Abdon Batista | | 13.096.535,24 | | | | | 13.096.535,24 | 10/05/2014 | 20/09/2014 |
| T2012-054-B | SE 230/138 kV Gaspar 2 | | 700.767,35 | 2.114.987,72 | 878.139,49 | | | 3.693.894,56 | 10/05/2014 | 20/09/2014 |
| FURNAS - Furnas Centrais Elétricas S/A. | | 007/2006 | 6.201.352,71 | | | | | 6.201.352,71 | ----- | ----- |
| T2000-067 | LT Tijuco Preto / Itapeti / Nordeste | | 6.201.352,71 | | | | | 6.201.352,71 | 27/10/2007 | 31/12/2014 |
| FURNAS - Furnas Centrais Elétricas S/A. | | 003/2009 | 9.659.368,42 | | | | | 9.659.368,42 | ----- | ----- |
| T2009-194 | LT Bom Despacho 3 - Ouro Preto 2, em 500 kV | | 9.659.368,42 | | | | | 9.659.368,42 | 28/10/2010 | 11/06/2014 |
| FURNAS - Furnas Centrais Elétricas S/A. | | 016/2012 | 2.098.755,34 | 5.754.553,67 | 178.301,78 | | | 8.031.610,79 | ----- | ----- |
| T2012-077 | SE ZONA OESTE 500/138 kV | | 2.098.755,34 | 5.754.553,67 | 178.301,78 | | | 8.031.610,79 | 10/01/2014 | 31/10/2014 |
| IEGARANHUNS - INTERLIGAÇÃO ELÉTRICA GARANHUNS S.A | | 022/2011 | 81.399.062,33 | | | | | 81.399.062,33 | ----- | ----- |
| T2012-042-A | SE 500/230 kV Garanhuns e LT 230 kV Garanhuns - Angelim | | 17.163.856,04 | | | | | 17.163.856,04 | 09/06/2014 | 30/11/2014 |
| T2012-042-B | SE 500/230 kV Pau Ferro | | 13.478.818,54 | | | | | 13.478.818,54 | 09/06/2014 | 30/11/2014 |
| T2012-042-C | LT 500kV Luiz Gonzaga - Garanhuns e LT 500kV Garanhuns - Pau Ferro | | 34.282.741,09 | | | | | 34.282.741,09 | 09/06/2014 | 30/11/2014 |
| T2012-042-D | LT 500 kV Garanhuns - Campina Grande III | | 16.473.646,66 | | | | | 16.473.646,66 | 09/06/2014 | 30/11/2014 |
| IEMADEIRA - Interligação Elétrica do Madeira S.A. | | 015/2009 | 213.613.670,08 | | | | | 213.613.670,08 | ----- | ----- |
| T2009-217 | Integração do Madeira: Conversoras 02 Coletora Porto Velho e Araraquara 2 | | 213.613.670,08 | | | | | 213.613.670,08 | 26/04/2013 | 12/05/2014 |
| IESUL - Interligação Elétrica Sul S.A. | | 016/2008 | 3.601.531,01 | | | | | 3.601.531,01 | ----- | ----- |
| T2000-264-A | Atendimento ao Estado de Santa Catarina - Norte e Vale do Itajaí | | 3.601.531,01 | | | | | 3.601.531,01 | 16/04/2010 | 30/08/2014 |

| Concessionária de Transmissão / Empreendimento | | Contrato | RBL (R\$) | RBL FR (R\$) | RPEC (R\$) | RICG (R\$) | RIEG (R\$) | RAP (R\$) | Data definida no Ato Legal | Previsão Atualizada |
|---|--|-----------------|-----------------------|---------------------|---------------------|------------|---------------------|-----------------------|----------------------------|---------------------|
| ITATIM - Linhas de Transmissão do Itatim S.A | | 007/2009 | | | | | 1.796.947,76 | 1.796.947,76 | ----- | ----- |
| T2009-218-B | LT 138 kV Guatambu / UTE Nardini – IEG | | | | | | 1.796.947,76 | 1.796.947,76 | 23/07/2010 | 02/07/2014 |
| LTTE - LINHAS DE TAUBATÉ TRANSMISSORA DE ENERGIA LTDA | | 020/2011 | 27.040.475,12 | 3.823.784,99 | 2.191.603,71 | | | 33.055.863,82 | ----- | ----- |
| T2012-040 | LT 500 kV Taubaté - Nova Iguaçu e SE Nova Iguaçu 500/345/138 kV | | 27.040.475,12 | 3.823.784,99 | 2.191.603,71 | | | 33.055.863,82 | 09/02/2014 | 24/05/2015 |
| LUZIÂNIA-NIQUELÂNDIA - Luziânia-Niquelândia Transmissora S.A | | 010/2012 | 2.677.399,26 | 4.889.351,77 | 1.102.762,06 | | | 8.669.513,09 | ----- | ----- |
| T2012-093-A | SE Luziânia 500/138KV | | 2.024.598,18 | 3.964.024,05 | 617.546,75 | | | 6.606.168,98 | 10/01/2014 | 10/06/2014 |
| T2012-093-B | SE Niquelândia 230/69 kV | | 652.801,08 | 925.327,72 | 485.215,31 | | | 2.063.344,11 | 10/01/2014 | 30/09/2014 |
| LVTE - Linha Verde Transmissora de Energia S.A. | | 021/2009 | 58.683.006,94 | | | | | 58.683.006,94 | ----- | ----- |
| T2009-245 | LT Jauru - Porto Velho - C3 - 230kV | | 58.683.006,94 | | | | | 58.683.006,94 | 19/11/2011 | 28/09/2014 |
| Manaus TR - Manaus Transmissora de Energia S.A. | | 010/2008 | 6.671.165,89 | | | | | 6.671.165,89 | ----- | ----- |
| T2000-252 | Interligação Tucuruí - Macapá - Manaus: Trecho Oriximiná - Eng. Lechuga | | 6.671.165,89 | | | | | 6.671.165,89 | 16/11/2011 | 03/07/2013 |
| MARANHENSE - INTEGRAÇÃO MARANHENSE TRANSMISSORA DE ENERGIA S.A | | 011/2012 | 31.014.935,64 | | | | | 31.014.935,64 | ----- | ----- |
| T2012-099 | LT 500 kV Açailândia - Miranda II | | 31.014.935,64 | | | | | 31.014.935,64 | 10/05/2014 | 01/09/2014 |
| Marumbi - TRANSMISSORA DE ENERGIA S.A | | 008/2012 | 15.100.613,74 | | | | | 15.100.613,74 | ----- | ----- |
| T2012-086 | LT 525kV Curitiba - Curitiba Leste SE 525/230kV Curitiba Leste | | 15.100.613,74 | | | | | 15.100.613,74 | 10/05/2014 | 19/12/2014 |
| MGE - MGE Transmissão S.A. | | 008/2010 | 30.168.265,88 | | | | | 30.168.265,88 | ----- | ----- |
| T2010-062 | LT 500 kV Mesquita - Viana 2; LT 345 kV Viana 2 - Viana; SE Viana 2 500/345 kV - 900 MVA | | 30.168.265,88 | | | | | 30.168.265,88 | 12/07/2012 | 30/06/2014 |
| MONTESCLAROS - Linhas de Transmissão de Montes Claros S.A | | 003/2010 | 9.305.902,58 | | | | | 9.305.902,58 | ----- | ----- |
| T2010-057-B | SE Itabirito 2 500/345 kV - 560 MVA | | 9.305.902,58 | | | | | 9.305.902,58 | 12/07/2012 | 19/07/2014 |
| Narandiba - SE Narandiba S.A. | | 009/2012 | 83.692,26 | 1.385.127,12 | 1.183.915,63 | | | 2.652.735,01 | ----- | ----- |
| T2012-103 | SE Extremoz II 230/69 KV – 300 MVA | | 83.692,26 | 1.385.127,12 | 1.183.915,63 | | | 2.652.735,01 | 10/11/2013 | 30/08/2014 |
| Narandiba - SE Narandiba S.A. | | 023/2012 | 354.306,64 | 814.244,43 | 433.960,01 | | | 1.602.511,08 | ----- | ----- |
| T2012-076 | SE Brumado II 230/138 kV - 100 MVA | | 354.306,64 | 814.244,43 | 433.960,01 | | | 1.602.511,08 | 27/08/2014 | 30/09/2014 |
| NORTEBRASIL - Norte Brasil Transmissora de Energia S.A. | | 016/2009 | 122.381.281,14 | | | | | 122.381.281,14 | ----- | ----- |
| T2009-213 | Integração do Madeira: LT CC ±600 kV Coletora Porto Velho / Araraquara 2 C2 | | 122.381.281,14 | | | | | 122.381.281,14 | 26/02/2013 | 15/08/2014 |
| SLTE - SETE LAGOAS TRANSMISSORA DE ENERGIA LTDA. | | 006/2011 | 1.418.774,62 | 2.692.377,09 | 825.834,26 | | | 4.936.985,97 | ----- | ----- |
| T2011-106 | SE Sete Lagoas 4 345/138 kV | | 1.418.774,62 | 2.692.377,09 | 825.834,26 | | | 4.936.985,97 | 16/06/2013 | 03/06/2014 |

| Concessionária de Transmissão / Empreendimento | | Contrato | RBL (R\$) | RBL FR (R\$) | RPEC (R\$) | RICG (R\$) | RIEG (R\$) | RAP (R\$) | Data definida no Ato Legal | Previsão Atualizada |
|--|--|-----------------|-----------------------|---------------------|---------------------|------------|------------|-----------------------|----------------------------|---------------------|
| TDG - Transmissora Delmiro Gouveia S.A. | | 004/2010 | 2.117.518,02 | | | | | 2.117.518,02 | ----- | ----- |
| T2010-058-A | LT 230 kV São Luís II - São Luís III C2 | | 2.117.518,02 | | | | | 2.117.518,02 | 12/05/2012 | 28/02/2015 |
| TESB - Transmissora de Energia Sul Brasil Ltda | | 001/2011 | 15.622.458,11 | 8.045.269,16 | 1.781.441,81 | | | 25.449.169,08 | ----- | ----- |
| T2011-170-A | LT 230 kV Porto Alegre 9 - Porto Alegre 8 | | 1.909.498,93 | | | | | 1.909.498,93 | 27/07/2013 | 10/12/2014 |
| T2011-170-B | LT 230 kV Porto Alegre 9 - Nova Santa Rita | | 2.489.826,40 | | | | | 2.489.826,40 | 27/07/2013 | 15/11/2014 |
| T2011-170-C | LT 230 kV Campo Bom - Taquara | | 1.785.758,09 | | | | | 1.785.758,09 | 27/07/2013 | 25/12/2014 |
| T2011-170-D | SE 230/69 kV Jardim Botânico compacta (ex-Porto Alegre 12) | | 4.877.716,88 | 3.220.168,50 | 732.052,98 | | | 8.829.938,36 | 27/07/2013 | 20/12/2014 |
| T2011-170-E | SE 230/69 kV Viamão 3 | | 746.423,21 | 2.087.720,46 | 468.309,10 | | | 3.302.452,77 | 27/07/2013 | 25/01/2015 |
| T2011-170-F | SE 230/69 kV Candelária 2 | | 746.423,21 | 1.391.813,64 | 326.093,70 | | | 2.464.330,55 | 27/07/2013 | 15/10/2014 |
| T2011-170-G | SE 230/69kV Restinga, LT 230kV Restinga-PortoAlegre13 e LT 230kV Restinga-Viamão3 | | 3.066.811,39 | 1.345.566,56 | 254.986,03 | | | 4.667.363,98 | 27/07/2013 | 10/01/2015 |
| Timóteo-Mesquita - EMPRESA DE TRANSMISSÃO TIMÓTEO-MESQUITA S/A. | | 002/2012 | 3.400.699,24 | | | | | 3.400.699,24 | ----- | ----- |
| T2012-030 | LT 230 kV Mesquita-Timóteo 2 e SE 230 kV Timóteo 2 | | 3.400.699,24 | | | | | 3.400.699,24 | 18/11/2013 | 18/02/2015 |
| TP NORTE - MATRINHÃ TRANSMISSORA DE ENERGIA (TP NORTE) S.A | | 012/2012 | 144.964.988,60 | | | | | 144.964.988,60 | ----- | ----- |
| T2012-098 | LT 500 KV PARANAÍTA – CLÁUDIA – PARANATINGA – RIBEIRÃOZINHO C1 e C2 - SEs PARAN;CLÁUDA E PARANAT | | 144.964.988,60 | | | | | 144.964.988,60 | 10/01/2015 | 14/04/2015 |
| TP SUL - GUARACIABA TRANSMISSORA DE ENERGIA S.A | | 013/2012 | 83.800.358,01 | | | | | 83.800.358,01 | ----- | ----- |
| T2012-113 | LT's 500 kV RIBEIRÃOZINHO – RIO VERDE N. C3, RIO VERDE N. – MARIMBONDO II CD, SE MARIMBONDO II | | 83.800.358,01 | | | | | 83.800.358,01 | 10/01/2015 | 10/04/2015 |
| TRANSNORTE - TRANSNORTE ENERGIA S.A | | 003/2012 | 6.088.933,43 | | | | | 6.088.933,43 | ----- | ----- |
| T2012-033-B | CE 150/-120 Mvar Boa Vista | | 6.088.933,43 | | | | | 6.088.933,43 | 25/01/2015 | 31/12/2014 |
| TSBE - TRANSMISSORA SUL BRASILEIRA DE ENERGIA S.A | | 004/2012 | 39.444.248,14 | 1.738.302,18 | 592.961,48 | | | 41.775.511,80 | ----- | ----- |
| T2012-074-A | LT 500 kV ITÁ - NOVA SANTA RITA C2 | | 25.923.903,47 | | | | | 25.923.903,47 | 10/05/2014 | 19/06/2014 |
| T2012-074-B | LT 230 kV Nova Santa Rita - Camaquã 3 - Quinta e SE 230/69 kV Camaquã 3 | | 13.520.344,67 | 1.738.302,18 | 592.961,48 | | | 15.851.608,33 | 10/05/2014 | 30/07/2014 |
| TSLE - Transmissora Sul Litorânea de Energia S.A. - TSLE | | 020/2012 | 84.812.946,57 | 1.923.097,59 | 973.576,81 | | | 87.709.620,97 | ----- | ----- |
| T2012-080 | SE Povo Novo; SE Marmeleiro; SE Sta V.Palmar; LTs 525kV N.Sta Rita-Povo Novo-Marmeleiro-Sta V.Palmar | | 84.812.946,57 | 1.923.097,59 | 973.576,81 | | | 87.709.620,97 | 27/08/2014 | 27/08/2014 |

ANEXO IX

Concessões que não têm o valor referente ao dispêndio com PIS/Pasep e Cofins incluídas em sua receita anual permitida.

| Nº Contrato | Agente |
|-------------|---|
| 001/2014 | GENEBRA - MATA DE SANTA GENEBRA TRANSMISSÃO S.A |
| 003/2014 | AZUL - LAGO AZUL TRANSMISSÃO S.A. |
| 011/2014 | MARIANA - Mariana Transmissora de energia S.A. |
| 013/2014 | CEARENSE II - SPE BR TRANSMISSORA CEARENSE II DE ENERGIA LTDA |
| 012/2014 | MARANHENSE - INTEGRAÇÃO MARANHENSE TRANSMISSORA DE ENERGIA S.A |
| 002/2014 | ATE XXII - ATE XXII TRANSMISSORA DE ENERGIA S.A |
| 007/2014 | FOTE - FRONTEIRA OESTE TRANSMISSORA DE ENERGIA S.A |
| 010/2014 | Rondon - Marechal Rondon Transmissora de Energia S.A |
| 006/2014 | TPE - SPE BR TRANSMISSORA PARAENSE DE ENERGIA LTDA |
| 004/2014 | TCE - SPE BR TRANSMISSORA CEARENSE DE ENERGIA LTDA |
| 009/2014 | ELETRONORTE - Centrais Elétricas do Norte do Brasil S/A. |
| 008/2014 | ELETROSUL - Eletrosul Centrais Elétricas S/A |
| 005/2014 | COPEL-GT - Copel Geração e Transmissão S.A. |
| 015/2013 | SÃO PEDRO - SÃO PEDRO TRANSMISSORA DE ENERGIA S.A |
| 016/2013 | GUAIANAZES - GUAIANAZES TRANSMISSORA DE ENERGIA LTDA |
| 018/2013 | PANTANAL - PANTANAL TRANSMISSÃO S.A |
| 014/2013 | VSB - VALE DO SÃO BARTOLOMEU TRANSMISSORA DE ENERGIA S.A |
| 017/2013 | SERIDÓ - SPE MGF-ENERGY SERIDO TRANSMISSORA DE ENERGIA LTDA |
| 004/2013 | TMT - Triângulo Mineiro Transmissora S.A |
| 011/2013 | Narandiba - SE Narandiba S.A. |
| 010/2013 | ATE XX - TRANSMISSORA DE ENERGIA S.A. |
| 009/2013 | ATE XIX - TRANSMISSORA DE ENERGIA S.A. |
| 008/2013 | SÃO JOÃO - SÃO JOÃO TRANSMISSORA DE ENERGIA S.A. |
| 013/2013 | ATE XXI - TRANSMISSORA DE ENERGIA S.A. |
| 012/2013 | ITACAIUNAS - LINHAS DE ITACAIUNAS TRANSMISSORA DE ENERGIA LTDA. |
| 007/2013 | PARANAÍBA - PARANAÍBA TRANSMISSORA DE ENERGIA S.A |
| 001/2013 | ATE XVI - Transmissora de Energia S.A. |
| 006/2013 | ATE XVIII - TRANSMISSORA DE ENERGIA S.A |
| 003/2013 | CPFL TRANSMISSÃO - CPFL TRANSMISSÃO PIRACICABA S.A |
| 005/2013 | ATE XVII - TRANSMISSORA DE ENERGIA S.A |
| 002/2013 | COPEL-GT - Copel Geração e Transmissão S.A. |
| 022/2012 | COPEL-GT - Copel Geração e Transmissão S.A. |
| 024/2012 | SÃO GOTARDO - São Gotardo Transmissora de Energia S.A |
| 021/2012 | BRILHANTE II - Brilhante II Transmissora de Energia Ltda |
| 020/2012 | TSLE - Transmissora Sul Litorânea de Energia S.A. - TSLE |
| 023/2012 | Narandiba - SE Narandiba S.A. |
| 017/2012 | CHESF - Companhia Hidro Elétrica do São Francisco |
| 018/2012 | CHESF - Companhia Hidro Elétrica do São Francisco |
| 019/2012 | CHESF - Companhia Hidro Elétrica do São Francisco |
| 005/2012 | CHESF - Companhia Hidro Elétrica do São Francisco |
| 015/2012 | CHESF - Companhia Hidro Elétrica do São Francisco |
| 016/2012 | FURNAS - Furnas Centrais Elétricas S/A. |
| 009/2012 | Narandiba - SE Narandiba S.A. |
| 006/2012 | ETSE - EMPRESA DE TRANSMISSÃO SERRANA S.A |
| 013/2012 | TP SUL - GUARACIABA TRANSMISSORA DE ENERGIA S.A |
| 010/2012 | LUZIÂNIA-NIQUELÂNDIA - Luziânia-Niquelândia Transmissora S.A |
| 008/2012 | Marumbi - TRANSMISSORA DE ENERGIA S.A |
| 007/2012 | CAIUÁ - CAIUÁ TRANSMISSORA DE ENERGIA S.A |
| 012/2012 | TP NORTE - MATRINHÁ TRANSMISSORA DE ENERGIA (TP NORTE) S.A |
| 004/2012 | TSBE - TRANSMISSORA SUL BRASILEIRA DE ENERGIA S.A |
| 011/2012 | MARANHENSE - INTEGRAÇÃO MARANHENSE TRANSMISSORA DE ENERGIA S.A |
| 014/2012 | ELETRONORTE - Centrais Elétricas do Norte do Brasil S/A. |
| 003/2012 | TRANSNORTE - TRANSNORTE ENERGIA S.A |
| 002/2012 | Timóteo-Mesquita - EMPRESA DE TRANSMISSÃO TIMÓTEO-MESQUITA S/A. |
| 001/2012 | COSTA OESTE - COSTA OESTE TRANSMISSORA DE ENERGIA S.A |
| 020/2011 | LTTE - LINHAS DE TAUBATÉ TRANSMISSORA DE ENERGIA LTDA |
| 022/2011 | IEGARANHUNS - INTERLIGAÇÃO ELÉTRICA GARANHUNS S.A |
| 014/2011 | FURNAS - Furnas Centrais Elétricas S/A. |
| 017/2011 | CHESF - Companhia Hidro Elétrica do São Francisco |
| 018/2011 | CHESF - Companhia Hidro Elétrica do São Francisco |
| 019/2011 | CHESF - Companhia Hidro Elétrica do São Francisco |
| 012/2011 | ELETRONORTE - Centrais Elétricas do Norte do Brasil S/A. |

| | |
|----------|--|
| 013/2011 | ELETRONORTE - Centrais Elétricas do Norte do Brasil S/A. |
| 021/2011 | IE Pinheiros - Interligação Elétrica Pinheiros S.A. |
| 009/2011 | CHESF - Companhia Hidro Elétrica do São Francisco |
| 010/2011 | CHESF - Companhia Hidro Elétrica do São Francisco |
| 008/2011 | ETN - Extremoz Transmissora do Nordeste S/A |
| 001/2011 | TESB - Transmissora de Energia Sul Brasil Ltda |
| 004/2011 | ELETRONORTE - Centrais Elétricas do Norte do Brasil S/A. |
| 002/2011 | ELETROSUL - Eletrosul Centrais Elétricas S/A |
| 007/2011 | ATE VIII - ATE VIII TRANSMISSORA DE ENERGIA S.A |
| 005/2011 | LTC - LINHA DE TRANSMISSÃO CORUMBÁ LTDA |
| 003/2011 | Caldas Novas - CALDAS NOVAS TRANSMISSÃO S.A. |
| 006/2011 | SLTE - SETE LAGOAS TRANSMISSORA DE ENERGIA LTDA. |
| 018/2010 | ETVG - Empresa de Transmissão de Várzea Grande S.A. – ETVG |
| 016/2010 | ATLÂNTICO - Concessionária de Transmissão de Energia do Brasil S.A |
| 017/2010 | ENCRUZO - Encruzo Novo Transmissora de Energia S/A. |
| 019/2010 | CHESF - Companhia Hidro Elétrica do São Francisco |
| 020/2010 | CHESF - Companhia Hidro Elétrica do São Francisco |
| 021/2010 | CHESF - Companhia Hidro Elétrica do São Francisco |
| 013/2010 | CHESF - Companhia Hidro Elétrica do São Francisco |
| 014/2010 | CHESF - Companhia Hidro Elétrica do São Francisco |
| 011/2010 | ELETROSUL - Eletrosul Centrais Elétricas S/A |
| 012/2010 | ELETROSUL - Eletrosul Centrais Elétricas S/A |
| 010/2010 | COPEL-GT - Copel Geração e Transmissão S.A. |
| 015/2010 | COPEL-GT - Copel Geração e Transmissão S.A. |
| 002/2010 | GOIÁS - Goiás Transmissão S.A. |
| 003/2010 | MONTESCLAROS - Linhas de Transmissão de Montes Claros S.A |
| 004/2010 | TDG - Transmissora Delmiro Gouveia S.A. |
| 005/2010 | ETEM - Transmissão de Energia do Mato Grosso S.A. |
| 008/2010 | MGE - MGE Transmissão S.A. |
| 006/2010 | FURNAS - Furnas Centrais Elétricas S/A. |
| 007/2010 | CHESF - Companhia Hidro Elétrica do São Francisco |
| 009/2010 | ELETRONORTE - Centrais Elétricas do Norte do Brasil S/A. |
| 022/2009 | ELETRONORTE - Centrais Elétricas do Norte do Brasil S/A. |
| 019/2009 | TPAE - Transmissora Porto Alegrense de Energia Ltda. |
| 021/2009 | LVTE - Linha Verde Transmissora de Energia S.A. |
| 023/2009 | TME - Transmissora Matogrossense de Energia S.A. |
| 024/2009 | TSP - Transenergia São Paulo S.A. |
| 025/2009 | ESDE - Empresa Santos Dumont de Energia S.A. |
| 026/2009 | IEJAPI - Interligação Elétrica Serra do Japi S.A. |
| 028/2009 | TGO - Transenergia Goiás S.A. |
| 027/2009 | COPEL-GT - Copel Geração e Transmissão S.A. |
| 018/2009 | CHESF - Companhia Hidro Elétrica do São Francisco |
| 017/2009 | CHESF - Companhia Hidro Elétrica do São Francisco |
| 008/2009 | BRILHANTE - Brilhante Transmissora de Energia S.A. |
| 009/2009 | TRANSENERGIA - Transenergia Renovável S.A. |
| 007/2009 | ITATIM - Linhas de Transmissão do Itatim S.A |
| 014/2009 | ARARAQUARA - Araraquara Transmissora de Energia S.A. |
| 011/2009 | CATXERÊ - Catxerê Transmissora de Energia S.A. |
| 012/2009 | ESTAÇÃO - Estação Transmissora de Energia S.A. |
| 013/2009 | IEMADEIRA - Interligação Elétrica do Madeira S.A. |
| 015/2009 | IEMADEIRA - Interligação Elétrica do Madeira S.A. |
| 016/2009 | NORTEBRASIL - Norte Brasil Transmissora de Energia S.A. |
| 010/2009 | PORTOVELHO - Porto Velho Transmissora de Energia S.A. |
| 006/2009 | CHESF - Companhia Hidro Elétrica do São Francisco |
| 001/2009 | ELETRONORTE - Centrais Elétricas do Norte do Brasil S/A. |
| 002/2009 | ELETRONORTE - Centrais Elétricas do Norte do Brasil S/A. |
| 003/2009 | FURNAS - Furnas Centrais Elétricas S/A. |
| 005/2009 | ELETROSUL - Eletrosul Centrais Elétricas S/A |
| 004/2009 | Narandiba - SE Narandiba S.A. |
| 016/2008 | IESUL - Interligação Elétrica Sul S.A. |
| 013/2008 | IESUL - Interligação Elétrica Sul S.A. |
| 009/2008 | Macapá - Linhas de Macapá Transmissora de Energia Ltda. |
| 008/2008 | Xingu - Linhas de Xingu Transmissora de Energia Ltda. |
| 010/2008 | Manaus TR - Manaus Transmissora de Energia S.A. |
| 017/2008 | PEDRAS - Pedras Transmissora de Energia S/A |
| 011/2008 | EBTE - Empresa Brasileira de Transmissão de Energia S.A. |
| 019/2008 | Coqueiros - Coqueiros Transmissora de Energia S/A |

| | |
|----------|---|
| 018/2008 | IE Pinheiros - Interligação Elétrica Pinheiros S.A. |
| 012/2008 | IE Pinheiros - Interligação Elétrica Pinheiros S.A. |
| 015/2008 | IE Pinheiros - Interligação Elétrica Pinheiros S.A. |
| 014/2008 | CHESF - Companhia Hidro Elétrica do São Francisco |
| 005/2008 | CHESF - Companhia Hidro Elétrica do São Francisco |
| 007/2008 | ELETRONORTE - Centrais Elétricas do Norte do Brasil S/A. |
| 004/2008 | ELETROSUL - Eletrosul Centrais Elétricas S/A |
| 001/2008 | IENNE - Interligação Elétrica Norte e Nordeste S.A. |
| 002/2008 | Iracema - Iracema Transmissora de Energia S.A. |
| 003/2008 | Brasnorte - Brasnorte Transmissora de Energia S.A. |
| 006/2008 | COPEL-GT - Copel Geração e Transmissão S.A. |
| 013/2007 | ATE VII - Foz do Iguaçu transmissora de Energia S.A. |
| 011/2007 | ATE VI - Campos Novos Transmissora de Energia S.A. |
| 009/2007 | ATE V - Londrina Transmissora de Energia S.A. |
| 008/2007 | ATE IV - São Mateus Transmissora de Energia S.A. |
| 007/2007 | SPTE - Serra Paracatu Transmissora de Energia S.A |
| 012/2007 | CHESF - Companhia Hidro Elétrica do São Francisco |
| 010/2007 | CHESF - Companhia Hidro Elétrica do São Francisco |
| 005/2007 | CHESF - Companhia Hidro Elétrica do São Francisco |
| 006/2007 | ETES - Empresa de Transmissão do Espírito Santo S.A. |
| 004/2007 | IEMG - Interligação Elétrica de Minas Gerais S.A. |
| 003/2007 | RPTE - Ribeirão Preto Transmissora de Energia S A |
| 002/2007 | PCTE - Poços de Caldas Transmissora de Energia Ltda. |
| 001/2007 | JTE - Jauru Transmissora de Energia S.A |
| 006/2006 | STC - Sistema de Transmissão Catarinense S/A |
| 001/2006 | ATE III - ATE III Transmissora de Energia S/A |
| 002/2006 | INTESA - Integração Transmissora de Energia S/A |
| 004/2006 | LTT - LT Triângulo S/A |
| 003/2006 | SMTE - Serra da Mesa Transmissora de Energia S.A. |
| 005/2006 | ELETROSUL - Eletrosul Centrais Elétricas S/A |
| 007/2006 | FURNAS - Furnas Centrais Elétricas S/A. |
| 063/2001 | CELG G&T - Celg Geração e Transmissão S.A |
| 060/2001 | COPEL-GT - Copel Geração e Transmissão S.A. |
| 055/2001 | CEEE-GT - Companhia Estadual de Geração e Transmissão de Energia Elétrica |
| 062/2001 | FURNAS - Furnas Centrais Elétricas S/A. |
| 057/2001 | ELETROSUL - Eletrosul Centrais Elétricas S/A |
| 061/2001 | CHESF - Companhia Hidro Elétrica do São Francisco |
| 059/2001 | CTEEP - Companhia de Transmissão de Energia Elétrica Paulista |
| 058/2001 | ELETRONORTE - Centrais Elétricas do Norte do Brasil S/A. |
| 006/1997 | CEMIG-GT - CEMIG Geração e Transmissão S/A |

Anexo V

Valores (em R\$) das receitas anuais permitidas das instalações de transmissão licitadas ou autorizadas previstas para entrarem em operação comercial no período de 07/2014 a 06/2015.

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|---|---|---------------|------------------------------|-----------------------|-----------------|--------------------------|
| AFLUENTE T | T2011-038 | Instalar 1,055 km de linha para complementação da LT 230 kV Tomba/ Gov. Mangabeira - C2, na SE Gov. Mangabeira. | LT 230 kV TOMBA /G. MANGABEIRA BA | RB | 17/08/2014 | REA 2920 (31/05/2011) | RBNIA | 21.854,02 |
| AFLUENTE T | T2011-039 | Remanejar a LT 230 kV Camaçari II/ Cotegipe - C1 para a futura SE Camaçari IV, com a construção de 0,6 km com cabos 636 MCM | LT 230 kV POLO /CAMACARI II BA | RB | 29/08/2014 | REA 2920 (31/05/2011) | RBNIA | 11.794,93 |
| AFLUENTE T | T2011-039 | Remanejar a LT 230 kV Camaçari II/ Polo - C2 para a futura SE Camaçari IV, com a construção de 0,3 km com cabos 636 MCM | LT 230 kV POLO /CAMACARI II BA | RB | 29/08/2014 | REA 2920 (31/05/2011) | RBNIA | 11.794,93 |
| AFLUENTE T | T2011-039 | Instalar um módulo de entrada de linha 230 kV, arranjo barra dupla a quatro chaves, referente à LT 230 kV Camaçari IV/ Polo C1. | CAMACARI IV | RB | 29/08/2014 | REA 2920 (31/05/2011) | RBNIA | 555.204,91 |
| AFLUENTE T | T2011-039 | Instalar um módulo de entrada de linha 230 kV, arranjo barra dupla a quatro chaves, referente à LT 230 kV Camaçari IV/ Polo C2. | CAMACARI IV | RB | 29/08/2014 | REA 2920 (31/05/2011) | RBNIA | 555.204,91 |
| AFLUENTE T | T2011-039 | Instalar módulo de infraestrutura de acessante para compartilhamento da SE Camaçari IV com a CHESF. | CAMACARI IV | RB | 29/08/2014 | REA 2920 (31/05/2011) | RBNIA | 202.227,87 |
| AFLUENTE T | T2011-192 | Alteração do nível de tensão de operação da Linha de Transmissão Funil - Poções de 138 kV para 230 kV e seu reencabeçamento para nova SE Poções II. | LT 230 kV FUNIL /POCOES II BA | RB | 11/06/2014 | REA 3619 (31/07/2012) | RBNIA | 98.550,53 |
| AFLUENTE T | T2011-192 | Instalação, na SE Poções II, de uma entrada de linha em 230 kV, arranjo do tipo barra dupla a quatro chaves para Linha de Transmissão 230 kV FUNIL – POÇÕES II. | POCOES II | RB | 11/06/2014 | REA 3619 (31/07/2012) | RBNIA | 607.727,05 |
| AFLUENTE T | T2011-192 | Adequação de modulo de infraestrutura geral pela instalação de módulo de infraestrutura de manobra e um módulo de infraestrutura geral para acessante. | POCOES II | RB | 11/06/2014 | REA 3619 (31/07/2012) | RBNIA | 163.651,35 |
| AFLUENTE T | T2011-192 | Instalação, na SE Funil, de uma entrada de linha em 230 kV, arranjo do tipo barra dupla a quatro chaves para Linha de Transmissão 230 kV FUNIL – POÇÕES II. | FUNIL | RB | 11/06/2014 | REA 3619 (31/07/2012) | RBNIA | 607.727,05 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|--|-----------------|---------------|------------------------------|-----------------------|-----------------|--------------------------|
| AFLUENTE T | T2011-192 | Adequação de modulo de infraestrutura geral pela instalação de módulo de infraestrutura de manobra e um módulo de infraestrutura geral para acessante. | FUNIL | RB | 11/06/2014 | REA 3619 (31/07/2012) | RBNIA | 163.651,35 |
| AMAZONAS GT | T2014-R000 | MÓDULO GERAL, considerando 1 Módulo de Infraestrutura Geral - MIG em 230kV, arranjo BS, 1 Módulo de Infraestrutura de Manobra - MIM em 230kV, arranjo BS, e 1 em 13,8kV, arranjo BS. | PRES FIGUEIREDO | RB | 28/06/2014 | REH 1559 (27/06/2013) | RBNIA | 334.543,39 |
| AMAZONAS GT | T2014-R000 | MÓDULO DE MANOBRA - CONEXÃO DE TRANSFORMADOR (230KV - BS - LADO 230KV) - CT230-1, associado ao transformador trifásico TR1 230/13,8kV - 15MVA. | PRES FIGUEIREDO | RBF | 28/06/2014 | REH 1559 (27/06/2013) | RBNIA | 47.777,34 |
| AMAZONAS GT | T2014-R000 | MÓDULO DE MANOBRA - CONEXÃO DE TRANSFORMADOR (13,8KV - BS - LADO 13,8KV) - CT13-1, associado ao transformador trifásico TR1 230/13,8kV - 15MVA. | PRES FIGUEIREDO | RBF | 28/06/2014 | REH 1559 (27/06/2013) | RBNIA | 15.032,95 |
| AMAZONAS GT | T2014-R000 | Transformador trifásico 15 MVA 230KV - 13.8KV ONAN/ONAF/ONAF - TR1 | PRES FIGUEIREDO | RBF | 28/06/2014 | REH 1559 (27/06/2013) | RBNIA | 87.221,34 |
| AMAZONAS GT | T2014-R000 | Módulo Geral em 230kV, contemplando 1 Módulo de Infraestrutura Gera - MIG em 230kV, arranjo BPT, e 5 Módulos de Infraestrutura de Manobra - MIM em 230kV, arranjo BPT. | CRIST. ROCHA | RB | 28/06/2014 | REH 1559 (27/06/2013) | RBNIA | 149.401,90 |
| AMAZONAS GT | T2014-R000 | MÓDULO DE MANOBRA - ENTRADA DE LINHA (230KV - BPT) - EL230-1, associado à linha de transmissão LT CD 230kV Cristiano Rocha - Manaus. | CRIST. ROCHA | RB | 28/06/2014 | REH 1559 (27/06/2013) | RBNIA | 73.642,62 |
| AMAZONAS GT | T2014-R000 | MÓDULO DE MANOBRA - ENTRADA DE LINHA (230KV - BPT) - EL230-2 associado à linha de transmissão LT CD 230kV Balbina - Cristiano Rocha. | CRIST. ROCHA | RB | 28/06/2014 | REH 1559 (27/06/2013) | RBNIA | 73.642,62 |
| AMAZONAS GT | T2014-R000 | MÓDULO DE MANOBRA - INTERLIGAÇÃO DE BARRAS (230KV - BPT). | CRIST. ROCHA | RB | 28/06/2014 | REH 1559 (27/06/2013) | RBNIA | 40.098,61 |
| AMAZONAS GT | T2014-R000 | MÓDULO DE MANOBRA - CONEXÃO DE REATOR DE LINHA (230KV - BPT) - CRL230-1, manobrável, associado ao reator trifásico de linha RTL1 em 230kV - 15Mvar. | CRIST. ROCHA | RB | 28/06/2014 | REH 1559 (27/06/2013) | RBNIA | 31.770,23 |
| AMAZONAS GT | T2014-R000 | MÓDULO DE MANOBRA - CONEXÃO DE REATOR DE LINHA (230KV - BPT) - CRL230-2, manobrável, associado ao reator trifásico de linha RTL2 em 230kV - 15Mvar. | CRIST. ROCHA | RB | 28/06/2014 | REH 1559 (27/06/2013) | RBNIA | 31.770,23 |
| AMAZONAS GT | T2014-R000 | Reator trifásico 15 MVAr 230 kV - RTL1. | CRIST. ROCHA | RB | 28/06/2014 | REH 1559 (27/06/2013) | RBNIA | 71.942,62 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|---|--------------|---------------|------------------------------|-----------------------|-----------------|--------------------------|
| AMAZONAS GT | T2014-R000 | Reator trifásico 15 MVAr 230 kV - RTL2. | CRIST. ROCHA | RB | 28/06/2014 | REH 1559 (27/06/2013) | RBNIA | 71.942,62 |
| AMAZONAS GT | T2014-R000 | Módulo Geral, contemplando 1 Módulo de Infraestrutura Geral - MIG em 230kV, arranjo DJM, 4 Módulos de Infraestrutura de Manobra - MIM em 230kV, 3 em 69kV, arranjo Anel, e 2 em 13,8kV, arranjo BS. | MANAUS | RB | 28/06/2014 | REH 1559 (27/06/2013) | RBNIA | 583.947,98 |
| AMAZONAS GT | T2014-R000 | MÓDULO DE MANOBRA - ENTRADA DE LINHA (230KV - DJM) - EL230-1, associada a linha de transmissão LT CD 230kV Lechuga - Manaus. | MANAUS | RB | 28/06/2014 | REH 1559 (27/06/2013) | RBNIA | 92.398,82 |
| AMAZONAS GT | T2014-R000 | Banco de Transformadores Monofásicos TM1 230/69/13,8kV - 3x50MVA. | MANAUS | RBF | 28/06/2014 | REH 1559 (27/06/2013) | RBNIA | 627.339,59 |
| AMAZONAS GT | T2014-R000 | Banco de Transformadores Monofásicos TM2 230/69/13,8kV - 3x50MVA. | MANAUS | RBF | 28/06/2014 | REH 1559 (27/06/2013) | RBNIA | 627.339,59 |
| AMAZONAS GT | T2014-R000 | Banco de Transformadores Monofásicos TM3 230/69/13,8kV - 3x50MVA. | MANAUS | RBF | 28/06/2014 | REH 1559 (27/06/2013) | RBNIA | 627.339,59 |
| AMAZONAS GT | T2014-R000 | Unidade Reserva de Transformador Monofásico TMR 230/69/13,8kV - 1x50MVA. | MANAUS | RBF | 28/06/2014 | REH 1559 (27/06/2013) | RBNIA | 209.113,19 |
| AMAZONAS GT | T2014-R000 | Reator Trifásico de Linha RTL1 230kV - 15Mvar. | MANAUS | RB | 28/06/2014 | REH 1559 (27/06/2013) | RBNIA | 222.363,74 |
| AMAZONAS GT | T2014-R000 | Reator Trifásico de Linha RTL2 230kV - 15Mvar. | MANAUS | RB | 28/06/2014 | REH 1559 (27/06/2013) | RBNIA | 222.363,74 |
| AMAZONAS GT | T2014-R000 | MÓDULO DE MANOBRA - ENTRADA DE LINHA (230KV - DJM) - EL230-1, associada ao C1 linha de transmissão LT CD 230kV Lechuga - Manaus. | MANAUS | RB | 28/06/2014 | REH 1559 (27/06/2013) | RBNIA | 92.398,82 |
| AMAZONAS GT | T2014-R000 | MÓDULO DE MANOBRA - INTELIGANÇA (230KV - DJM) - IB230-1. | MANAUS | RB | 28/06/2014 | REH 1559 (27/06/2013) | RBNIA | 57.718,28 |
| AMAZONAS GT | T2014-R000 | MÓDULO DE MANOBRA - INTELIGANÇA (230KV - DJM) - IB230-2. | MANAUS | RB | 28/06/2014 | REH 1559 (27/06/2013) | RBNIA | 57.718,28 |
| AMAZONAS GT | T2014-R000 | MÓDULO DE MANOBRA - INTELIGANÇA (230KV - DJM) - IB230-3. | MANAUS | RB | 28/06/2014 | REH 1559 (27/06/2013) | RBNIA | 57.718,28 |
| AMAZONAS GT | T2014-R000 | MÓDULO DE MANOBRA - INTELIGANÇA (230KV - DJM) - IB230-4. | MANAUS | RB | 28/06/2014 | REH 1559 (27/06/2013) | RBNIA | 57.718,28 |
| AMAZONAS GT | T2014-R000 | MÓDULO DE MANOBRA - CONEXÃO DE TRANSFORMADOR (230KV - DJM - LADO 230KV) - CT230-1, associado ao banco de transformadores monofásicos TM1 230/69/13,8kV - 3x50MVA. | MANAUS | RBF | 28/06/2014 | REH 1559 (27/06/2013) | RBNIA | 53.287,27 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|---|------------|---------------|------------------------------|-----------------------|-----------------|--------------------------|
| AMAZONAS GT | T2014-R000 | MÓDULO DE MANOBRA - CONEXÃO DE TRANSFORMADOR (230KV - DJM - LADO 230KV) - CT230-2, associado ao banco de transformadores monofásicos TM2 230/69/13,8kV - 3x50MVA. | MANAUS | RBF | 28/06/2014 | REH 1559 (27/06/2013) | RBNIA | 53.287,27 |
| AMAZONAS GT | T2014-R000 | MÓDULO DE MANOBRA - CONEXÃO DE TRANSFORMADOR (230KV - DJM - LADO 230KV) - CT230-3, associado ao banco de transformadores monofásicos TM3 230/69/13,8kV - 3x50MVA. | MANAUS | RBF | 28/06/2014 | REH 1559 (27/06/2013) | RBNIA | 53.287,27 |
| AMAZONAS GT | T2014-R000 | MÓDULO DE MANOBRA - CONEXÃO DE REATOR DE LINHA (230KV - DJM) - CRL230-1, associado ao reator trifásico de linha não manobrável RTL1 em 230kV - 15Mvar. | MANAUS | RB | 28/06/2014 | REH 1559 (27/06/2013) | RBNIA | 31.770,23 |
| AMAZONAS GT | T2014-R000 | MÓDULO DE MANOBRA - CONEXÃO DE REATOR DE LINHA (230KV - DJM) - CRL230-2, associado ao reator trifásico de linha não manobrável RTL2 em 230kV - 15Mvar. | MANAUS | RB | 28/06/2014 | REH 1559 (27/06/2013) | RBNIA | 31.770,23 |
| AMAZONAS GT | T2014-R000 | MÓDULO DE MANOBRA - CONEXÃO DE TRANSFORMADOR (69KV - ANEL - LADO 69KV) - CT69-1, associado ao banco de transformadores monofásicos TM1 230/69/13,8kV - 3x50MVA. | MANAUS | RBF | 28/06/2014 | REH 1559 (27/06/2013) | RBNIA | 21.362,86 |
| AMAZONAS GT | T2014-R000 | MÓDULO DE MANOBRA - CONEXÃO DE TRANSFORMADOR (69KV - ANEL - LADO 69KV) - CT69-2, associado ao banco de transformadores monofásicos TM2 230/69/13,8kV - 3x50MVA. | MANAUS | RBF | 28/06/2014 | REH 1559 (27/06/2013) | RBNIA | 21.362,86 |
| AMAZONAS GT | T2014-R000 | MÓDULO DE MANOBRA - CONEXÃO DE TRANSFORMADOR (69KV - ANEL - LADO 69KV) - CT69-3, associado ao banco de transformadores monofásicos TM3 230/69/13,8kV - 3x50MVA. | MANAUS | RBF | 28/06/2014 | REH 1559 (27/06/2013) | RBNIA | 21.362,86 |
| AMAZONAS GT | T2014-R000 | MÓDULO DE MANOBRA - CONEXÃO DE TRANSFORMADOR (13,8KV - BS - LADO 13,8KV) - CT13-1, associado ao transformador trifásico TT1 230/138/13,8kV - 150MVA. | MANAUS | RBF | 28/06/2014 | REH 1559 (27/06/2013) | RBNIA | 110.494,67 |
| AMAZONAS GT | T2014-R000 | MÓDULO DE MANOBRA - CONEXÃO DE TRANSFORMADOR (13,8KV - BS - LADO 13,8KV) - CT13-1, associado ao transformador monofásico TT2 230/138/13,8kV - 150MVA. | MANAUS | RBF | 28/06/2014 | REH 1559 (27/06/2013) | RBNIA | 110.494,67 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|--|---|---------------|------------------------------|-----------------------|-----------------|--------------------------|
| AMAZONAS GT | T2014-R000 | Módulo Geral, considerando 1 Módulo de Infraestrutura Geral - MIG em 230kV, arranjo DJM, e 2 Módulos de Infraestrutura de Manobra - MIM em 230kV, arranjo DJM. | UHE BALBINA | RB | 28/06/2014 | REH 1559 (27/06/2013) | RBNIA | 363.550,32 |
| AMAZONAS GT | T2014-R000 | MÓDULO DE MANOBRA - ENTRADA DE LINHA (230KV - DJM) - EL230-1, associado a linha de transmissão LT CD 230kV Balbina - Manaus. | UHE BALBINA | RB | 28/06/2014 | REH 1559 (27/06/2013) | RBNIA | 74.958,88 |
| AMAZONAS GT | T2014-R000 | MÓDULO DE MANOBRA - ENTRADA DE LINHA (230KV - DJM) - EL230-1, associado a linha de transmissão LT CD 230kV Balbina - Cristiano Rocha. | UHE BALBINA | RB | 28/06/2014 | REH 1559 (27/06/2013) | RBNIA | 74.642,17 |
| AMAZONAS GT | T2014-R000 | MÓDULO DE MANOBRA - INTERLIGAÇÃO (230KV - DJM) - IB230-1. | UHE BALBINA | RB | 28/06/2014 | REH 1559 (27/06/2013) | RBNIA | 50.448,36 |
| AMAZONAS GT | T2014-R000 | MÓDULO DE MANOBRA - INTERLIGAÇÃO (230KV - DJM) - IB230-2. | UHE BALBINA | RB | 28/06/2014 | REH 1559 (27/06/2013) | RBNIA | 50.518,36 |
| AMAZONAS GT | T2014-R000 | Linha de transmissão em 230 kV em circuit simples compartilhando torre de circuito duplo com a LT 230 kV Balbina/Lechuga. | LT 230 kV UHE BALBINA /CRIST. ROCHA AM | RB | 28/06/2014 | REH 1559 (27/06/2013) | RBNIA | 3.514.107,65 |
| AMAZONAS GT | T2014-R000 | LT TAP CD 230kV Pres. Figueiredo - LT 230kV Balbina/Crist. Rocha (0,124km). . | LT 230 kV PRES FIGUEIREDO /LT 230kV UHE BALBINA - CRIST. ROCHA AM | RB | 28/06/2014 | REH 1559 (27/06/2013) | RBNIA | 2.907,24 |
| AMAZONAS GT | T2014-R000 | Linha de transmissão em 230 kV, circuito único compartilhando torre de circuito duplo com a LT 230 kV Balbina/Lechuga. | LT 230 kV CRIST. ROCHA /LECHUGA AM | RB | 28/06/2014 | REH 1559 (27/06/2013) | RBNIA | 124.855,24 |
| AMAZONAS GT | T2014-R000 | Linha de transmissão em 230 kV, circuito único compartilhando torre de circuito duplo com a LT 230 kV Balbina/Cristiano Rocha e a LT 230 kV Cristiano Rocha/Lechuga. | LT 230 kV UHE BALBINA /LECHUGA AM | RB | 28/06/2014 | REH 1559 (27/06/2013) | RBNIA | 3.672.581,67 |
| AMAZONAS GT | T2014-R000 | C2 da LT CD 230 kV Lechuga - Manaus (19,6 km). | LT 230 kV LECHUGA /MANAUS AM | RB | 28/06/2014 | REH 1559 (27/06/2013) | RBNIA | 450.736,39 |
| AMAZONAS GT | T2014-R000 | Módulo Geral, contemplando 1 MIG em 230KV - BD4, 1 MIG em 138KV - BPT, 7 MIM em 230KV - BD4, 4 MIM em 138KV - BPT e 4 MIM em MIM em 13,8 kV - BS. | SE MAUA 3 | RB | 28/06/2014 | REH 1559 (27/06/2013) | RBNIA | 1.404.416,87 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|--|--|---------------|------------------------------|-----------------------|-----------------|--------------------------|
| AMAZONAS GT | T2014-R000 | Circuito 1 da linha de transmissão em 230 kV circuito duplo. | LT 230 kV JORGE TEIXEIRA /SE MAUA 3 AM | RB | 28/06/2014 | REH 1559 (27/06/2013) | RBNIA | 646.654,20 |
| AMAZONAS GT | T2014-R000 | Transformador trifásico 230/138/13,8 kV - 150 MVA. | MANAUS | RBF | 28/06/2014 | REH 1559 (27/06/2013) | RBNIA | 1.318.789,10 |
| AMAZONAS GT | T2014-R000 | Transformador trifásico 230/138/13,8 kV - 150 MVA. | MANAUS | RBF | 28/06/2014 | REH 1559 (27/06/2013) | RBNIA | 1.318.789,10 |
| AMAZONAS GT | T2014-R000 | Banco de transformador monofásicos 230/69/13,8 kV - 3x50 MVA. | MANAUS | RBF | 28/06/2014 | REH 1559 (27/06/2013) | RBNIA | 1.380.940,69 |
| AMAZONAS GT | T2014-R000 | MÓDULO DE MANOBRA - CONEXÃO DE TRANSFORMADOR (230KV - DJM - LADO 230KV) - CT230-4, associado ao banco de transformadores monofásicos TM4 230/69/13,8kV - 3x50MVA. | MANAUS | RBF | 28/06/2014 | REH 1559 (27/06/2013) | RBNIA | 378.517,00 |
| AMAZONAS GT | T2014-R000 | MÓDULO DE MANOBRA - CONEXÃO DE TRANSFORMADOR (69KV - AN - LADO 69KV) - CT69-4, associado ao banco de transformadores monofásicos TM4 230/69/13,8kV - 3x50MVA. | MANAUS | RBF | 28/06/2014 | REH 1559 (27/06/2013) | RBNIA | 152.733,59 |
| AMAZONAS GT | T2014-R000 | MÓDULO DE MANOBRA - CONEXÃO DE TRANSFORMADOR (230KV - DJM - LADO 230KV) - CT230-5, associado ao transformador trifásico TT1 230/138/13,8kV - 150MVA. | MANAUS | RBF | 28/06/2014 | REH 1559 (27/06/2013) | RBNIA | 378.517,00 |
| AMAZONAS GT | T2014-R000 | MÓDULO DE MANOBRA - CONEXÃO DE TRANSFORMADOR (230KV - DJM - LADO 230KV) - CT230-6, associado ao transformador trifásico TT2 230/138/13,8kV - 150MVA. | MANAUS | RBF | 28/06/2014 | REH 1559 (27/06/2013) | RBNIA | 378.517,00 |
| AMAZONAS GT | T2014-R000 | MÓDULO DE MANOBRA - CONEXÃO DE TRANSFORMADOR (138KV - BPT - LADO 138KV) - CT138-1, associado ao transformador trifásico TT1 230/138/13,8kV - 150MVA. | MANAUS | RBF | 28/06/2014 | REH 1559 (27/06/2013) | RBNIA | 281.295,47 |
| AMAZONAS GT | T2014-R000 | MÓDULO DE MANOBRA - CONEXÃO DE TRANSFORMADOR (138KV - BPT - LADO 138KV) - CT138-2, associado ao transformador trifásico TT2 230/138/13,8kV - 150MVA. | MANAUS | RBF | 28/06/2014 | REH 1559 (27/06/2013) | RBNIA | 281.295,47 |
| AMAZONAS GT | T2014-R000 | Módulo Geral contemplando 1 M. DE INF. GERAL (230KV - BD4), 1 M. DE INF. GERAL (138KV - BPT), 6 M. DE INF. DE MANOBRA (230KV - BD4), 3 M. DE INF. DE MANOBRA (138KV - BPT), e 3 M. DE INF. DE MANOBRA (13,8KV - BS). | JORGE TEIXEIRA | RB | 28/06/2014 | REH 1559 (27/06/2013) | RBNIA | 1.364.326,63 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|---|--|---------------|------------------------------|-----------------------|-----------------|--------------------------|
| AMAZONAS GT | T2014-R000 | MÓDULO DE MANOBRA - ENTRADA DE LINHA (230KV - BD4) - EL230-1, associado ao C1 linha de transmissão LT CD 230kV Jorge Teixeira - Mauá 3. | JORGE TEIXEIRA | RB | 28/06/2014 | REH 1559 (27/06/2013) | RBNIA | 530.962,29 |
| AMAZONAS GT | T2014-R000 | Circuito 2 da linha de transmissão em 230 kV, circuito duplo. | LT 230 kV JORGE TEIXEIRA /SE MAUA 3 AM | RB | 28/06/2014 | REH 1559 (27/06/2013) | RBNIA | 646.654,20 |
| AMAZONAS GT | T2014-R000 | MÓDULO DE MANOBRA - ENTRADA DE LINHA (230KV - BD4) - EL230-2, associado ao C2 linha de transmissão LT CD 230kV Jorge Teixeira - Mauá 3. | JORGE TEIXEIRA | RB | 28/06/2014 | REH 1559 (27/06/2013) | RBNIA | 530.962,29 |
| AMAZONAS GT | T2014-R000 | MÓDULO DE MANOBRA - INTERLIGAÇÃO DE BARRAS (230KV - BD4) - IB230-1. | JORGE TEIXEIRA | RB | 28/06/2014 | REH 1559 (27/06/2013) | RBNIA | 321.947,04 |
| AMAZONAS GT | T2014-R000 | Autotransformador trifásico 150 MVA 230KV - 138KV ONAN/ONAF/ONAF c/Comutador c/Terciário - ATR1. | JORGE TEIXEIRA | RBF | 28/06/2014 | REH 1559 (27/06/2013) | RBNIA | 999.906,54 |
| AMAZONAS GT | T2014-R000 | Autotransformador trifásico 150 MVA 230KV - 138KV ONAN/ONAF/ONAF c/Comutador c/Terciário - ATR2. | JORGE TEIXEIRA | RBF | 28/06/2014 | REH 1559 (27/06/2013) | RBNIA | 999.906,54 |
| AMAZONAS GT | T2014-R000 | Autotransformador trifásico 150 MVA 230KV - 138KV ONAN/ONAF/ONAF c/Comutador c/Terciário - ATR3. | JORGE TEIXEIRA | RBF | 28/06/2014 | REH 1559 (27/06/2013) | RBNIA | 999.906,54 |
| AMAZONAS GT | T2014-R000 | MÓDULO DE MANOBRA - CONEXÃO DE TRANSFORMADOR (230KV - BD4 - LADO 230KV) - CT230-1, associado ao Autotransformador Trifásico ATR1 em 230kV - 150Mvar. | JORGE TEIXEIRA | RBF | 28/06/2014 | REH 1559 (27/06/2013) | RBNIA | 377.289,19 |
| AMAZONAS GT | T2014-R000 | MÓDULO DE MANOBRA - CONEXÃO DE TRANSFORMADOR (230KV - BD4 - LADO 230KV) - CT230-2, associado ao Autotransformador Trifásico ATR2 em 230kV - 150Mvar. | JORGE TEIXEIRA | RBF | 28/06/2014 | REH 1559 (27/06/2013) | RBNIA | 377.289,19 |
| AMAZONAS GT | T2014-R000 | MÓDULO DE MANOBRA - CONEXÃO DE TRANSFORMADOR (230KV - BD4 - LADO 230KV) - CT230-3, associado ao Autotransformador Trifásico ATR3 em 230kV - 150Mvar. | JORGE TEIXEIRA | RBF | 28/06/2014 | REH 1559 (27/06/2013) | RBNIA | 377.289,19 |
| AMAZONAS GT | T2014-R000 | MÓDULO DE MANOBRA - CONEXÃO DE TRANSFORMADOR (138KV - BPT - LADO 138KV) - CT138-1, associado ao Autotransformador Trifásico ATR1 230/138/13,8kV - 150MVA. | JORGE TEIXEIRA | RBF | 28/06/2014 | REH 1559 (27/06/2013) | RBNIA | 281.295,47 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|---|------------------------------|---------------|------------------------------|-----------------------|-----------------|--------------------------|
| AMAZONAS GT | T2014-R000 | MÓDULO DE MANOBRA - CONEXÃO DE TRANSFORMADOR (138KV - BPT - LADO 138KV) - CT138-2, associado ao Autotransformador Trifásico ATR2 230/138/13,8kV - 150MVA. | JORGE TEIXEIRA | RBF | 28/06/2014 | REH 1559 (27/06/2013) | RBNIA | 281.295,47 |
| AMAZONAS GT | T2014-R000 | MÓDULO DE MANOBRA - CONEXÃO DE TRANSFORMADOR (138KV - BPT - LADO 138KV) - CT138-3, associado ao Autotransformador Trifásico ATR3 230/138/13,8kV - 150MVA. | JORGE TEIXEIRA | RBF | 28/06/2014 | REH 1559 (27/06/2013) | RBNIA | 281.295,47 |
| AMAZONAS GT | T2014-R000 | MÓDULO DE MANOBRA - CONEXÃO DE TRANSFORMADOR (13,8KV - BS - LADO 13,8KV) - CT13-1, associado ao Autotransformador Trifásico ATR1 230/138/13,8kV - 150MVA. | JORGE TEIXEIRA | RBF | 28/06/2014 | REH 1559 (27/06/2013) | RBNIA | 110.494,67 |
| AMAZONAS GT | T2014-R000 | MÓDULO DE MANOBRA - CONEXÃO DE TRANSFORMADOR (13,8KV - BS - LADO 13,8KV) - CT13-2, associado ao Autotransformador Trifásico ATR2 230/138/13,8kV - 150MVA. | JORGE TEIXEIRA | RBF | 28/06/2014 | REH 1559 (27/06/2013) | RBNIA | 110.494,67 |
| AMAZONAS GT | T2014-R000 | MÓDULO DE MANOBRA - CONEXÃO DE TRANSFORMADOR (13,8KV - BS - LADO 13,8KV) - CT13-3, associado ao Autotransformador Trifásico ATR3 230/138/13,8kV - 150MVA. | JORGE TEIXEIRA | RBF | 28/06/2014 | REH 1559 (27/06/2013) | RBNIA | 110.494,67 |
| AMAZONAS GT | T2014-R000 | C1 da LT CD 230 kV Lechuga - Manaus (19,6 km). . | LT 230 kV LECHUGA /MANAUS AM | RB | 28/06/2014 | REH 1559 (27/06/2013) | RBNIA | 444.938,69 |
| AMAZONAS GT | T2014-R000 | Módulo Geral em 230kV, contemplando 1 MÓDULO DE INFRA-ESTRUTURA GERAL PARA ACESSANTE (230KV - BD4) e 4 MÓDULOS DE INFRA-ESTRUTURA DE MANOBRA (230KV - BD4). | LECHUGA | RB | 28/06/2014 | REH 1559 (27/06/2013) | RBNIA | 386.939,50 |
| AMAZONAS GT | T2014-R000 | MÓDULO DE MANOBRA - ENTRADA DE LINHA (230KV - BD4) - EL230-1, associado ao C1 linha de transmissão LT CD 230kV Lechuga - Manaus. | LECHUGA | RB | 28/06/2014 | REH 1559 (27/06/2013) | RBNIA | 530.962,29 |
| AMAZONAS GT | T2014-R000 | MÓDULO DE MANOBRA - ENTRADA DE LINHA (230KV - BD4) - EL230-2, associado ao C2 linha de transmissão LT CD 230kV Lechuga - Manaus. | LECHUGA | RB | 28/06/2014 | REH 1559 (27/06/2013) | RBNIA | 530.962,29 |
| AMAZONAS GT | T2014-R000 | Reator trifásico 15 MVAr 230 kV RTL1 de linha. | LECHUGA | RB | 28/06/2014 | REH 1559 (27/06/2013) | RBNIA | 470.458,01 |
| AMAZONAS GT | T2014-R000 | Reator trifásico 15 MVAr 230 kV RTL2 de linha. | LECHUGA | RB | 28/06/2014 | REH 1559 (27/06/2013) | RBNIA | 470.458,01 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|---|------------|---------------|------------------------------|-----------------------|-----------------|--------------------------|
| AMAZONAS GT | T2014-R000 | MÓDULO DE MANOBRA - CONEXÃO DE REATOR DE LINHA (230KV - BS) - CRL230-1, associado ao Reator de Linha Trifásico RTL1 230kV 15 Mvar. | LECHUGA | RB | 28/06/2014 | REH 1559 (27/06/2013) | RBNIA | 229.492,59 |
| AMAZONAS GT | T2014-R000 | MÓDULO DE MANOBRA - CONEXÃO DE REATOR DE LINHA (230KV - BS) - CRL230-2, associado ao Reator de Linha Trifásico RTL2 230kV 15 Mvar. | LECHUGA | RB | 28/06/2014 | REH 1559 (27/06/2013) | RBNIA | 229.492,59 |
| AMAZONAS GT | T2014-R000 | MÓDULO DE MANOBRA - ENTRADA DE LINHA (230KV - BD4) - EL230-1, associada ao C1 linha de transmissão LT CD 230kV Jorge Teixeira - Manaus 3. | SE MAUA 3 | RB | 28/06/2014 | REH 1559 (27/06/2013) | RBNIA | 530.962,29 |
| AMAZONAS GT | T2014-R000 | MÓDULO DE MANOBRA - ENTRADA DE LINHA (230KV - BD4) - EL230-2, associada ao C2 linha de transmissão LT CD 230kV Jorge Teixeira - Manaus 3. | SE MAUA 3 | RB | 28/06/2014 | REH 1559 (27/06/2013) | RBNIA | 530.962,29 |
| AMAZONAS GT | T2014-R000 | MÓDULO DE MANOBRA - INTERLIGAÇÃO DE BARRAS (230KV - BD4) - IB230-1. | SE MAUA 3 | RB | 28/06/2014 | REH 1559 (27/06/2013) | RBNIA | 321.947,04 |
| AMAZONAS GT | T2014-R000 | Autotransformador trifásico 150 MVA 230KV - 138KV ONAN/ONAF/ONAF c/Comutador c/Terciário - ATR1. | SE MAUA 3 | RBF | 28/06/2014 | REH 1559 (27/06/2013) | RBNIA | 999.906,54 |
| AMAZONAS GT | T2014-R000 | Autotransformador trifásico 150 MVA 230KV - 138KV ONAN/ONAF/ONAF c/Comutador c/Terciário - ATR2 | SE MAUA 3 | RBF | 28/06/2014 | REH 1559 (27/06/2013) | RBNIA | 999.906,54 |
| AMAZONAS GT | T2014-R000 | Autotransformador trifásico 150 MVA 230KV - 138KV ONAN/ONAF/ONAF c/Comutador c/Terciário - ATR3. | SE MAUA 3 | RBF | 28/06/2014 | REH 1559 (27/06/2013) | RBNIA | 999.906,54 |
| AMAZONAS GT | T2014-R000 | Autotransformador trifásico 150 MVA 230KV - 138KV ONAN/ONAF/ONAF c/Comutador c/Terciário - ATR4. | SE MAUA 3 | RBF | 28/06/2014 | REH 1559 (27/06/2013) | RBNIA | 999.906,54 |
| AMAZONAS GT | T2014-R000 | MÓDULO DE MANOBRA - CONEXÃO DE TRANSFORMADOR (230KV - BD4 - LADO 230KV) - CT230-1, associado ao autotransformador trifásico ATR1 230/138/13,8kV - 150MVA. | SE MAUA 3 | RBF | 28/06/2014 | REH 1559 (27/06/2013) | RBNIA | 377.289,19 |
| AMAZONAS GT | T2014-R000 | MÓDULO DE MANOBRA - CONEXÃO DE TRANSFORMADOR (230KV - BD4 - LADO 230KV) - CT230-2, associado ao autotransformador trifásico ATR2 230/138/13,8kV - 150MVA. | SE MAUA 3 | RBF | 28/06/2014 | REH 1559 (27/06/2013) | RBNIA | 377.289,19 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|--|------------|---------------|------------------------------|-----------------------|-----------------|--------------------------|
| AMAZONAS GT | T2014-R000 | MÓDULO DE MANOBRA - CONEXÃO DE TRANSFORMADOR (230KV - BD4 - LADO 230KV) - CT230-3, associado ao autotransformador trifásico ATR3 230/138/13,8kV - 150MVA. | SE MAUA 3 | RBF | 28/06/2014 | REH 1559 (27/06/2013) | RBNIA | 377.289,19 |
| AMAZONAS GT | T2014-R000 | MÓDULO DE MANOBRA - CONEXÃO DE TRANSFORMADOR (230KV - BD4 - LADO 230KV) - CT230-4, associado ao autotransformador trifásico ATR2 230/138/13,8kV - 150MVA. | SE MAUA 3 | RBF | 28/06/2014 | REH 1559 (27/06/2013) | RBNIA | 377.288,87 |
| AMAZONAS GT | T2014-R000 | MÓDULO DE MANOBRA - CONEXÃO DE TRANSFORMADOR (138KV - BPT - LADO 138KV) - CT138-1, associado ao autotransformador trifásicos ATR1 230/138/13,8kV - 150MVA. | SE MAUA 3 | RBF | 28/06/2014 | REH 1559 (27/06/2013) | RBNIA | 281.295,47 |
| AMAZONAS GT | T2014-R000 | MÓDULO DE MANOBRA - CONEXÃO DE TRANSFORMADOR (138KV - BPT - LADO 138KV) - CT138-2, associado ao autotransformador trifásicos ATR2 230/138/13,8kV - 150MVA. | SE MAUA 3 | RBF | 28/06/2014 | REH 1559 (27/06/2013) | RBNIA | 281.295,47 |
| AMAZONAS GT | T2014-R000 | MÓDULO DE MANOBRA - CONEXÃO DE TRANSFORMADOR (138KV - BPT - LADO 138KV) - CT138-3, associado ao autotransformador trifásicos ATR3 230/138/13,8kV - 150MVA. | SE MAUA 3 | RBF | 28/06/2014 | REH 1559 (27/06/2013) | RBNIA | 281.295,47 |
| AMAZONAS GT | T2014-R000 | MÓDULO DE MANOBRA - CONEXÃO DE TRANSFORMADOR (138KV - BPT - LADO 138KV) - CT138-4, associado ao autotransformador trifásicos ATR4 230/138/13,8kV - 150MVA. | SE MAUA 3 | RBF | 28/06/2014 | REH 1559 (27/06/2013) | RBNIA | 281.295,47 |
| AMAZONAS GT | T2014-R000 | MÓDULO DE MANOBRA - CONEXÃO DE TRANSFORMADOR (13,8KV - BS - LADO 13,8KV) - CT13-1, associado ao autotransformador trifásicos ATR1 230/138/13,8kV - 150MVA | SE MAUA 3 | RBF | 28/06/2014 | REH 1559 (27/06/2013) | RBNIA | 110.494,67 |
| AMAZONAS GT | T2014-R000 | MÓDULO DE MANOBRA - CONEXÃO DE TRANSFORMADOR (13,8KV - BS - LADO 13,8KV) - CT13-2, associado ao autotransformador trifásicos ATR2 230/138/13,8kV - 150MVA. | SE MAUA 3 | RBF | 28/06/2014 | REH 1559 (27/06/2013) | RBNIA | 110.494,67 |
| AMAZONAS GT | T2014-R000 | MÓDULO DE MANOBRA - CONEXÃO DE TRANSFORMADOR (13,8KV - BS - LADO 13,8KV) - CT13-3, associado ao autotransformador trifásicos ATR3 230/138/13,8kV - 150MVA. | SE MAUA 3 | RBF | 28/06/2014 | REH 1559 (27/06/2013) | RBNIA | 110.494,67 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|---|--|---------------|------------------------------|-----------------------|-----------------|--------------------------|
| AMAZONAS GT | T2014-R000 | MÓDULO DE MANOBRA - CONEXÃO DE TRANSFORMADOR (13,8KV - BS - LADO 13,8KV) - CT13-4, associado ao autotransformador trifásicos ATR4 230/138/13,8kV - 150MVA. | SE MAUA 3 | RBF | 28/06/2014 | REH 1559 (27/06/2013) | RBNIA | 110.494,67 |
| BRILHANTE II | T2012-115 | Instalar, na SE Sidrolândia 2, um módulo geral MG2, em 138 kV, arranjo barra dupla a 4 chaves | SIDROLANDI A 2 | DIT | 27/08/2014 | Contrato 021/2012 | RPEC | 434.993,92 |
| BRILHANTE II | T2012-115 | Instalar, na SE Sidrolândia 2, uma interligação de barramentos IB2, em 138 kV, arranjo barra principal e transferência. | SIDROLANDI A 2 | DIT | 27/08/2014 | Contrato 021/2012 | RPEC | 173.363,06 |
| BRILHANTE II | T2012-115 | Instalar, na SE Sidrolândia 2, uma entrada de linha, em 138 kV, para o circuito novo da distribuidora ELETROSUL, arranjo Barra Dupla a 4 chaves. | SIDROLANDI A 2 | DIT | 27/08/2014 | Contrato 021/2012 | RPEC | 300.805,29 |
| BRILHANTE II | T2012-115 | Instalar, na SE Sidrolândia 2, um transformador trifásico TR1 230/138 kV – 100 MVA. | SIDROLANDI A 2 | RBF | 27/08/2014 | Contrato 021/2012 | RBL | 838.416,52 |
| BRILHANTE II | T2012-115 | Instalar, na SE Sidrolândia 2, um módulo de conexão, em 230 kV, para o transformador trifásico TR1 230/138 kV - 100 MVA, arranjo barra dupla 4 chaves. | SIDROLANDI A 2 | RBF | 27/08/2014 | Contrato 021/2012 | RBL | 261.758,64 |
| BRILHANTE II | T2012-115 | Instalar, na SE Sidrolândia 2, um módulo de conexão, em 138 kV, para o transformador trifásico TR1 230/69 kV - 100 MVA, arranjo barra dupla 4 chaves. | SIDROLANDI A 2 | RBF | 27/08/2014 | Contrato 021/2012 | RBL | 199.028,95 |
| BRILHANTE II | T2012-115 | Instalar, na SE Sidrolândia 2, um transformador trifásico TR2 230/138 kV – 100 MVA. | SIDROLANDI A 2 | RBF | 27/08/2014 | Contrato 021/2012 | RBL | 838.416,52 |
| BRILHANTE II | T2012-115 | Instalar, na SE Sidrolândia 2, um módulo de conexão, em 230 kV, para o transformador trifásico TR2 230/138 kV - 100 MVA, arranjo barra dupla 4 chaves. | SIDROLANDI A 2 | RBF | 27/08/2014 | Contrato 021/2012 | RBL | 261.758,64 |
| BRILHANTE II | T2012-115 | Instalar, na SE Sidrolândia 2, um módulo de conexão, em 138 kV, para o transformador trifásico TR1 230/69 kV - 100 MVA, arranjo barra dupla 4 chaves. | SIDROLANDI A 2 | RBF | 27/08/2014 | Contrato 021/2012 | RBL | 199.028,95 |
| CAIUÁ | T2012-094-A | Construção do 1º circuito da LT 230 kV Cascavel Oeste / Cascavel Norte, com extensão de 30,7 km, em circuito simples. | LT 230 kV CASCABEL OEST /CASCABEL NORTE PR | RB | 14/06/2014 | Contrato 007/2012 | RBL | 985.121,65 |
| CAIUÁ | T2012-094-A | Instalar, na SE Cascavel Oeste, uma entrada de linha, em 230 kV, para o 1º circuito da LT 230 kV Cascavel Oeste / Cascavel Norte, arranjo barra dupla a 4 chaves. | CASCABEL OEST | RB | 14/06/2014 | Contrato 007/2012 | RBL | 346.932,66 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|---|----------------|---------------|------------------------------|-------------------|-----------------|--------------------------|
| CAIUÁ | T2012-094-A | Instalar, na SE Cascavel Norte, um módulo geral MG1, em 230 kV, arranjo barra dupla a 4 chaves. | CASCADEL NORTE | RB | 14/06/2014 | Contrato 007/2012 | RBL | 668.623,56 |
| CAIUÁ | T2012-094-A | Instalar, na SE Cascavel Norte, uma entrada de linha, em 230 kV, para o 1º circuito da LT 230 kV Cascavel Oeste / Cascavel Norte, arranjo barra dupla a 4 chaves. | CASCADEL NORTE | RB | 14/06/2014 | Contrato 007/2012 | RBL | 346.932,66 |
| CAIUÁ | T2012-094-A | Instalar, na SE Cascavel Norte, uma interligação de barramentos IB1, em 230 kV, arranjo barra dupla a 4 chaves. | CASCADEL NORTE | RB | 14/06/2014 | Contrato 007/2012 | RBL | 213.817,51 |
| CAIUÁ | T2012-094-A | Instalar, na SE Cascavel Norte, um autotransformador trifásico TR2 230/138-13,8 kV – 150 MVA. | CASCADEL NORTE | RBF | 14/06/2014 | Contrato 007/2012 | RBL | 680.405,22 |
| CAIUÁ | T2012-094-A | Instalar, na SE Cascavel Norte, um autotransformador trifásico TR1 230/69 kV – 150 MVA. | CASCADEL NORTE | RBF | 14/06/2014 | Contrato 007/2012 | RBL | 680.405,22 |
| CAIUÁ | T2012-094-A | Instalar, na SE Cascavel Norte, um módulo de conexão, em 230 kV, para o autotransformador trifásico TR1 230/138-13,8 kV - 150 MVA, arranjo barra dupla 4 chaves. | CASCADEL NORTE | RBF | 14/06/2014 | Contrato 007/2012 | RBL | 246.336,46 |
| CAIUÁ | T2012-094-A | Instalar, na SE Cascavel Norte, um módulo de conexão, em 138 kV, para o autotransformador trifásico TR1 230/138-13,8 kV - 150 MVA, arranjo barra dupla 4 chaves. | CASCADEL NORTE | RBF | 14/06/2014 | Contrato 007/2012 | RBL | 179.950,97 |
| CAIUÁ | T2012-094-A | Instalar, na SE Cascavel Norte, um módulo de conexão, em 230 kV, para o autotransformador trifásico TR2 230/138-13,8 kV - 150 MVA, arranjo barra dupla 4 chaves. | CASCADEL NORTE | RBF | 14/06/2014 | Contrato 007/2012 | RBL | 246.336,46 |
| CAIUÁ | T2012-094-A | Instalar, na SE Cascavel Norte, um módulo de conexão, em 138 kV, para o autotransformador trifásico TR2 230/138-13,8 kV - 150 MVA, arranjo barra dupla 4 chaves. | CASCADEL NORTE | RBF | 14/06/2014 | Contrato 007/2012 | RBL | 179.950,97 |
| CAIUÁ | T2012-094-A | Instalar, na SE Cascavel Norte, uma interligação de barramentos IB1, em 138 kV, arranjo barra dupla a 4 chaves. | CASCADEL NORTE | DIT | 14/06/2014 | Contrato 007/2012 | RPEC | 121.444,72 |
| CAIUÁ | T2012-094-A | Instalar, na SE Cascavel Norte, uma entrada de linha DIST1, em 138 kV, arranjo barra dupla a 4 chaves. | CASCADEL NORTE | DIT | 14/06/2014 | Contrato 007/2012 | RPEC | 231.335,38 |
| CAIUÁ | T2012-094-A | Instalar, na SE Cascavel Norte, uma entrada de linha DIST2, em 138 kV, arranjo barra dupla a 4 chaves. | CASCADEL NORTE | DIT | 14/06/2014 | Contrato 007/2012 | RPEC | 231.335,38 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|---|----------------|---------------|------------------------------|-------------------|-----------------|--------------------------|
| CAIUÁ | T2012-094-A | Instalar, na SE Cascavel Norte, uma entrada de linha DIST3, em 138 kV, arranjo barra dupla a 4 chaves. | CASCADEL NORTE | DIT | 14/06/2014 | Contrato 007/2012 | RPEC | 231.335,38 |
| CAIUÁ | T2012-094-A | Instalar, na SE Cascavel Norte, uma entrada de linha DIST4, em 138 kV, arranjo barra dupla a 4 chaves. | CASCADEL NORTE | DIT | 14/06/2014 | Contrato 007/2012 | RPEC | 231.335,38 |
| CAIUÁ | T2012-094-A | Instalar, na SE Cascavel Oeste, um módulo geral MG2, em 230 kV, arranjo barra dupla a 4 chaves. | CASCADEL OEST | RB | 14/06/2014 | Contrato 007/2012 | RBL | 26.287,59 |
| CAIUÁ | T2012-094-B | Instalar, na SE Santa Quitéria, um módulo geral MG1, em 230 kV, arranjo barra dupla a 3 chaves (SF6). | SANT. QUITERIA | RB | 09/06/2014 | Contrato 007/2012 | RBL | 849.169,15 |
| CAIUÁ | T2012-094-B | Instalar, na SE Santa Quitéria, um transformador trifásico TR1 230/138 kV – 150 MVA (setor de 138kV irá operar inicialmente em 69kV). | SANT. QUITERIA | RBF | 09/06/2014 | Contrato 007/2012 | RBL | 966.297,99 |
| CAIUÁ | T2012-094-B | Instalar, na SE Santa Quitéria, um transformador trifásico TR2 230/138 kV – 150 MVA (setor de 138kV irá operar inicialmente em 69kV). | SANT. QUITERIA | RBF | 09/06/2014 | Contrato 007/2012 | RBL | 966.297,99 |
| CAIUÁ | T2012-094-B | Instalar, na SE Santa Quitéria, um módulo de conexão, em 230 kV, para o transformador trifásico TR1 230/138 kV - 150 MVA (operando inicialmente como 230/69kv), arranjo barra dupla 3 chaves (SF6). | SANT. QUITERIA | RBF | 09/06/2014 | Contrato 007/2012 | RBL | 529.618,83 |
| CAIUÁ | T2012-094-B | Instalar, na SE Santa Quitéria, um módulo de conexão, em 230 kV, para o transformador trifásico TR2 230/138 kV - 150 MVA (operando inicialmente como 230/69kv), arranjo barra dupla 3 chaves (SF6). | SANT. QUITERIA | RBF | 09/06/2014 | Contrato 007/2012 | RBL | 529.618,83 |
| CAIUÁ | T2012-094-B | Instalar, na SE Santa Quitéria, um módulo de conexão, em 69 kV, para o transformador trifásico TR1 230/138 kV - 150 MVA (operando inicialmente como 230/69kv), arranjo barra dupla 3 chaves (SF6). | SANT. QUITERIA | RBF | 09/06/2014 | Contrato 007/2012 | RBL | 386.891,26 |
| CAIUÁ | T2012-094-B | Instalar, na SE Santa Quitéria, um módulo de conexão, em 69 kV, para o transformador trifásico TR2 230/138 kV - 150 MVA (operando inicialmente como 230/69kv), arranjo barra dupla 3 chaves (SF6). | SANT. QUITERIA | RBF | 09/06/2014 | Contrato 007/2012 | RBL | 386.891,26 |
| CAIUÁ | T2012-094-B | Instalar, na SE Santa Quitéria, um transformador trifásico TR3 230/13,8 kV – 50 MVA. | SANT. QUITERIA | RBF | 09/06/2014 | Contrato 007/2012 | RBL | 580.555,75 |
| CAIUÁ | T2012-094-B | Instalar, na SE Santa Quitéria, um transformador trifásico TR4 230/13,8 kV – 50 MVA. | SANT. QUITERIA | RBF | 09/06/2014 | Contrato 007/2012 | RBL | 580.555,75 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|--|----------------|---------------|------------------------------|-------------------|-----------------|--------------------------|
| CAIUÁ | T2012-094-B | Instalar, na SE Santa Quitéria, um módulo de conexão, em 230 kV, para o transformador trifásico TR3 230/138 kV - 150 MVA (operando inicialmente como 230/69kv), arranjo barra dupla 3 chaves (SF6). | SANT. QUITERIA | RBF | 09/06/2014 | Contrato 007/2012 | RBL | 529.618,83 |
| CAIUÁ | T2012-094-B | Instalar, na SE Santa Quitéria, um módulo de conexão, em 230 kV, para o transformador trifásico TR4 230/138 kV - 150 MVA (operando inicialmente como 230/69kv), arranjo barra dupla 3 chaves (SF6). | SANT. QUITERIA | RBF | 09/06/2014 | Contrato 007/2012 | RBL | 529.618,83 |
| CAIUÁ | T2012-094-B | Instalar, na SE Santa Quitéria, um módulo de conexão, em 13,8 kV, para o transformador trifásico TR3 230/138 kV - 150 MVA (operando inicialmente como 230/69kv), arranjo barra dupla 3 chaves (SF6). | SANT. QUITERIA | RBF | 09/06/2014 | Contrato 007/2012 | RBL | 151.855,83 |
| CAIUÁ | T2012-094-B | Instalar, na SE Santa Quitéria, um módulo de conexão, em 13,8 kV, para o transformador trifásico TR3 230/138 kV - 150 MVA (operando inicialmente como 230/69kv), arranjo barra dupla 3 chaves (SF6). | SANT. QUITERIA | RBF | 09/06/2014 | Contrato 007/2012 | RBL | 151.855,83 |
| CAIUÁ | T2012-094-B | Instalar, na SE Quitéria, uma interligação de barramentos IB1, em 230 kV, arranjo barra dupla a 3 chaves (SF6). | SANT. QUITERIA | RB | 09/06/2014 | Contrato 007/2012 | RBL | 460.180,49 |
| CAIUÁ | T2012-094-B | Instalar, na SE Quitéria, uma interligação de barramentos IB1, em 138 kV, arranjo barra dupla a 3 chaves - SF6 (setor de 138kV irá operar inicialmente em 69kV). | SANT. QUITERIA | DIT | 09/06/2014 | Contrato 007/2012 | RPEC | 242.889,77 |
| CAIUÁ | T2012-094-B | Instalar, na SE Santa Quitéria, uma entrada de linha DIST1, em 69 kV, arranjo barra dupla 3 chaves (SF6) - SE 230/138kV operando inicialmente como 230/69kV. | SANT. QUITERIA | DIT | 09/06/2014 | Contrato 007/2012 | RPEC | 499.945,98 |
| CAIUÁ | T2012-094-B | Instalar, na SE Santa Quitéria, uma entrada de linha DIST2, em 69 kV, arranjo barra dupla 3 chaves (SF6) - SE 230/138kV operando inicialmente como 230/69kV. | SANT. QUITERIA | DIT | 09/06/2014 | Contrato 007/2012 | RPEC | 499.945,98 |
| CAIUÁ | T2012-094-B | Instalar, na SE Santa Quitéria, uma entrada de linha DIST3, em 69 kV, arranjo barra dupla 3 chaves (SF6) - SE 230/138kV operando inicialmente como 230/69kV. | SANT. QUITERIA | DIT | 09/06/2014 | Contrato 007/2012 | RPEC | 499.945,98 |
| CAIUÁ | T2012-094-B | Instalar, na SE Santa Quitéria, uma entrada de linha DIST4, em 69 kV, arranjo barra dupla 3 chaves (SF6) - SE 230/138kV operando inicialmente como 230/69kV. | SANT. QUITERIA | DIT | 09/06/2014 | Contrato 007/2012 | RPEC | 499.945,98 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|---|----------------|---------------|------------------------------|-----------------------|-----------------|--------------------------|
| CAIUÁ | T2012-094-B | Instalar, na SE Santa Quitéria, uma entrada de linha DIST5, em 69 kV, arranjo barra dupla 3 chaves (SF6) - SE 230/138kV operando inicialmente como 230/69kV. | SANT. QUITERIA | DIT | 09/06/2014 | Contrato 007/2012 | RPEC | 499.945,98 |
| CAIUÁ | T2012-094-B | Instalar, na SE Santa Quitéria, banco de capacitores BC1, em 69 kV, 30MVar. (setor de 138kV irá operar inicialmente em 69kV) | SANT. QUITERIA | DIT | 09/06/2014 | Contrato 007/2012 | RPEC | 196.172,66 |
| CAIUÁ | T2012-094-B | Instalar, na SE Santa Quitéria, um módulo de conexão para o banco de capacitores BC1, em 69 kV, 30MVar, arranjo barra dupla 3 chaves - SF6 (setor de 138kV irá operar inicialmente em 69kV). | SANT. QUITERIA | DIT | 09/06/2014 | Contrato 007/2012 | RPEC | 325.319,21 |
| CAIUÁ | T2012-094-B | Instalar, na SE Santa Quitéria, um transformador de aterramento TT1 20 ohms / fase, em 13,8 kV. | SANT. QUITERIA | DIT | 09/06/2014 | Contrato 007/2012 | RPEC | 97.121,12 |
| CAIUÁ | T2012-094-B | Instalar, na SE Santa Quitéria, um módulo de conexão, em 13,8 kV, sem disjuntor, para o transformador de aterramento TT1 20 ohms / fase. | SANT. QUITERIA | DIT | 09/06/2014 | Contrato 007/2012 | RPEC | 73.574,37 |
| CAIUÁ | T2012-094-B | Instalar, na SE Santa Quitéria, um transformador de aterramento TT2 20 ohms / fase, em 13,8 kV. | SANT. QUITERIA | DIT | 09/06/2014 | Contrato 007/2012 | RPEC | 97.121,12 |
| CAIUÁ | T2012-094-B | Instalar, na SE Santa Quitéria, um módulo de conexão, em 13,8 kV, sem disjuntor, para o transformador de aterramento TT2 20 ohms / fase. | SANT. QUITERIA | DIT | 09/06/2014 | Contrato 007/2012 | RPEC | 73.574,37 |
| CATXERÊ | T2012-096 | Instalar, no terminal da subestação Rio Verde Norte da linha de transmissão em 500 kV Ribeirãozinho - Rio Verde Norte Circuito 2, um banco de capacitores série de 480 Mvar. | R.VERDE NORTE | RB | 03/03/2015 | REA 3816 (18/12/2012) | RBNIA | 4.597.341,39 |
| CATXERÊ | T2012-096 | Instalar, no terminal da subestação Rio Verde Norte da linha de transmissão em 500 kV Ribeirãozinho - Rio Verde Norte Circuito 2, conexão em 500 kV, arranjo disjuntor e meio para o banco de capacitores série 480 Mvar. | R.VERDE NORTE | RB | 03/03/2015 | REA 3816 (18/12/2012) | RBNIA | 262.745,68 |
| CATXERÊ | T2012-096 | Complementar o módulo de infraestrutura geral pela implantação do módulo de infraestrutura de manobra referente à conexão em 500 kV, arranjo disjuntor e meio, do banco de capacitores série de 480 Mvar. | R.VERDE NORTE | RB | 03/03/2015 | REA 3816 (18/12/2012) | RBNIA | 212.032,68 |
| CEEE-GT | T2000-197 | Instalar, na SE Scharlau, um complemento de um módulo de entrada de linha em 230kV, arranjo barra dupla, para o circuito 1 da LT 230 kV Scharlau / Charqueadas. | SCHARLAU | RB | 30/08/2014 | REA 1364 (13/05/2008) | RBNIA | 223.927,92 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|---|---------------|---------------|------------------------------|-----------------------|-----------------|--------------------------|
| CEEE-GT | T2000-197 | Instalar, na SE Scharlau, um complemento de um módulo de entrada de linha em 230kV, arranjo barra dupla, para o circuito 1 da LT 230 kV Farroupilha / Scharlau. | SCHARLAU | RB | 30/08/2014 | REA 1364 (13/05/2008) | RBNIA | 223.927,92 |
| CEEE-GT | T2000-197 | Instalar, na SE Scharlau, complemento ao um módulo de conexão de transformador em 230kV, arranjo barra dupla, para o TR5 230/23 kV. | SCHARLAU | RBF | 30/08/2014 | REA 1364 (13/05/2008) | RBNIA | 327.331,32 |
| CEEE-GT | T2000-278 | Instalar, na SE São Vicente do Sul, um transformador trifásico TR5 230/69 kV – 50 MVA. | S.VICENTE SUL | RBF | 31/08/2014 | REA 1700 (02/12/2008) | RBNIA | 494.031,75 |
| CEEE-GT | T2000-278 | Instalar, na SE São Vicente do Sul, um módulo de conexão, em 230 kV, arranjo barra dupla a quatro chaves, para o transformador trifásico TR5 230/69 kV – 50 MVA. | S.VICENTE SUL | RBF | 31/08/2014 | REA 1700 (02/12/2008) | RBNIA | 467.372,68 |
| CEEE-GT | T2000-278 | Instalar, na SE São Vicente do Sul, um módulo de conexão, em 69 kV, arranjo barra principal e transferência, para o transformador trifásico TR5 230/69 kV – 50 MVA. | S.VICENTE SUL | RBF | 31/08/2014 | REA 1700 (02/12/2008) | RBNIA | 99.563,97 |
| CEEE-GT | T2000-278 | Adequação do setor de 69 kV - conexão de transformador | S.VICENTE SUL | RBF | 31/08/2014 | REA 1700 (02/12/2008) | RBNIA | 25.616,45 |
| CEEE-GT | T2000-278 | Adequação do setor de 69 kV – conexão de transformador | S.VICENTE SUL | RBF | 31/08/2014 | REA 1700 (02/12/2008) | RBNIA | 25.616,45 |
| CEEE-GT | T2000-278 | Adequação do setor de 69 kV | S.VICENTE SUL | DIT | 31/08/2014 | REA 1700 (02/12/2008) | RCDMA | 58.069,17 |
| CEEE-GT | T2000-278 | Deslocamento da linha de transmissão LT 138 kV SMA 1 - ALE 3 nas proximidades da subestação. | S.VICENTE SUL | RB | 31/08/2014 | REA 1700 (02/12/2008) | RBNIA | 49.301,26 |
| CEEE-GT | T2000-278 | Adequar, na SE São Vicente do Sul, a LT 138 kV Santa Maria 1 - Alegrete nas proximidades da SE São Vicente do Sul. | S.VICENTE SUL | RB | 31/08/2014 | REA 1700 (02/12/2008) | RBNIA | 156.303,17 |
| CEEE-GT | T2000-279 | Complementar, na SE São Vicente do Sul, o Módulo Geral em 230 kV, para o arranjo barra dupla a quatro chaves. | S.VICENTE SUL | RB | 31/08/2014 | REA 1700 (02/12/2008) | RBNIA | 193.998,52 |
| CEEE-GT | T2000-279 | Instalar, na SE São Vicente do Sul, uma Interligação de Barramentos IB1, em 230 kV, arranjo barra dupla a quatro chaves. | S.VICENTE SUL | RB | 31/08/2014 | REA 1700 (02/12/2008) | RBNIA | 278.718,78 |
| CEEE-GT | T2000-279 | Adequar, na SE São Vicente do Sul, a Entrada de Linha da LT 230 kV São Vicente / Alegrete 2 para o arranjo barra dupla a quatro chaves. | S.VICENTE SUL | RB | 31/08/2014 | REA 1700 (02/12/2008) | RBNIA | 523.976,95 |
| CEEE-GT | T2000-279 | Adequar, na SE São Vicente do Sul, a Entrada de Linha da LT 230 kV São Vicente / Santa Maria 3 para o arranjo barra dupla a quatro chaves. | S.VICENTE SUL | RB | 31/08/2014 | REA 1700 (02/12/2008) | RBNIA | 523.976,95 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|---|----------------|---------------|------------------------------|-----------------------|-----------------|--------------------------|
| CEEE-GT | T2000-279 | Adequar, na SE São Vicente do Sul, o módulo de conexão, em 230 kV, do transformador TR1 230/69 kV - 50 MVA, para o arranjo barra dupla a quatro chaves. | S.VICENTE SUL | RBF | 31/08/2014 | REA 1700 (02/12/2008) | RBNIA | 83.075,08 |
| CEEE-GT | T2000-279 | Adequar, na SE São Vicente do Sul, o módulo de conexão, em 230 kV, do transformador TR2 230/69 kV - 50 MVA, para o arranjo barra dupla a quatro chaves. | S.VICENTE SUL | RBF | 31/08/2014 | REA 1700 (02/12/2008) | RBNIA | 83.075,06 |
| CEEE-GT | T2000-280 | Ampliar, na SE Taquara, o Módulo Geral, MG1 em 230 kV, arranjo barra dupla a quatro chaves. | TAQUARA | RB | 31/03/2013 | REA 1700 (02/12/2008) | RBNIA | 151.042,96 |
| CEEE-GT | T2000-283 | Instalar, na SE Cachoeirinha, um módulo de entrada de linha DIST4, em 23 kV, arranjo barra principal e transferência, para atendimento à rede de 23 kV. | CACHOEIRIN HA1 | DIT | 27/11/2013 | REA 1700 (02/12/2008) | RCDMA | 80.583,86 |
| CEEE-GT | T2000-283 | Instalar, na SE Cachoeirinha, um módulo de entrada de linha DIST5, em 23 kV, arranjo barra principal e transferência, para atendimento à rede de 23 kV. | CACHOEIRIN HA1 | DIT | 27/11/2013 | REA 1700 (02/12/2008) | RCDMA | 80.583,86 |
| CEEE-GT | T2000-283 | Instalar, na SE Cachoeirinha, um módulo de entrada de linha DIST6, em 23 kV, arranjo barra principal e transferência, para atendimento à rede de 23 kV. | CACHOEIRIN HA1 | DIT | 27/11/2013 | REA 1700 (02/12/2008) | RCDMA | 80.583,86 |
| CEEE-GT | T2000-283 | Instalar, na SE Cachoeirinha, um módulo de entrada de linha DIST7, em 23 kV, arranjo barra principal e transferência, para atendimento à rede de 23 kV. | CACHOEIRIN HA1 | DIT | 27/11/2013 | REA 1700 (02/12/2008) | RCDMA | 80.583,86 |
| CEEE-GT | T2000-283 | Instalar, na SE Cachoeirinha, um módulo de conexão, em 23 kV, arranjo barra principal e transferência, para o transformador trifásico TR4 138/23 kV - 15 MVA existente. | CACHOEIRIN HA1 | DIT | 27/11/2013 | REA 1700 (02/12/2008) | RCDMA | 85.051,57 |
| CEEE-GT | T2000-284 | Instalar, na SE Santa Maria 1, um transformador trifásico TR4 138/13,8 kV - 25 MVA. | SANTA MARIA1 | DIT | 29/06/2014 | REA 1700 (02/12/2008) | RCDMA | 127.666,43 |
| CEEE-GT | T2000-284 | Instalar, na SE Santa Maria 1, um módulo de conexão, em 138 kV, arranjo barra simples, para o transformador trifásico TR4 138/13,8 kV - 25 MVA. | SANTA MARIA1 | DIT | 29/06/2014 | REA 1700 (02/12/2008) | RCDMA | 142.335,89 |
| CEEE-GT | T2000-284 | Instalar, na SE Santa Maria 1, um módulo de conexão, em 13,8 kV, arranjo barra principal e transferência, para o transformador trifásico TR4 138/13,8 kV - 25 MVA. | SANTA MARIA1 | DIT | 29/06/2014 | REA 1700 (02/12/2008) | RCDMA | 55.009,62 |
| CEEE-GT | T2000-284 | Instalar, na SE Santa Maria 1, um complemento ao módulo geral, em 138 kV, arranjo barra simples, de porte pequeno. | SANTA MARIA1 | DIT | 29/06/2014 | REA 1700 (02/12/2008) | RCDMA | 113.223,31 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|--|--------------------------------------|---------------|------------------------------|-----------------------|-----------------|--------------------------|
| CEEE-GT | T2000-284 | Instalar, na SE Santa Maria 1, um módulo de entrada de linha DIST7 , em 13,8 kV, arranjo barra principal e transferência, para atendimento à rede em 13,8 kV. | SANTA MARIA1 | DIT | 29/06/2014 | REA 1700 (02/12/2008) | RCDMA | 27.691,58 |
| CEEE-GT | T2000-284 | Instalar, na SE Santa Maria 1, um módulo de entrada de linha DIST8 , em 13,8 kV, arranjo barra principal e transferência, para atendimento à rede em 13,8 kV. | SANTA MARIA1 | DIT | 29/06/2014 | REA 1700 (02/12/2008) | RCDMA | 27.691,58 |
| CEEE-GT | T2000-284 | Instalar, na SE Santa Maria 1, um módulo de entrada de linha DIST9 , em 13,8 kV, arranjo barra principal e transferência, para atendimento à rede em 13,8 kV. | SANTA MARIA1 | DIT | 29/06/2014 | REA 1700 (02/12/2008) | RCDMA | 27.691,58 |
| CEEE-GT | T2000-284 | Instalar, na SE Santa Maria 1, um módulo de interligação de barramentos IB1, em 13,8 kV, arranjo barra principal e transferência. | SANTA MARIA1 | DIT | 29/06/2014 | REA 1700 (02/12/2008) | RCDMA | 40.475,62 |
| CEEE-GT | T2000-287 | Adequar, na SE Canoas I, o setor de 230 kV, arranjo barra dupla a quatro chaves. | CANOAS 1 | RB | 25/05/2015 | REA 1734 (16/12/2008) | RBNIA | 438.526,28 |
| CEEE-GT | T2000-287 | Instalar, na SE Canoas I, um transformador trifásico TR2 230/23 kV - 50 MVA. | CANOAS 1 | RBF | 25/05/2015 | REA 1734 (16/12/2008) | RBNIA | 523.714,03 |
| CEEE-GT | T2000-287 | Instalar, na SE Canoas I, uma interligação de barramentos IB1, em 230 kV, arranjo barra dupla a 4 chaves. | CANOAS 1 | RB | 25/05/2015 | REA 1734 (16/12/2008) | RBNIA | 303.341,16 |
| CEEE-GT | T2000-287 | Adequar, na SE Canoas I, o módulo de conexão, em 230 kV, do transformador TR1 230/23 kV - 50 MVA, arranjo barra dupla a quatro chaves. | CANOAS 1 | RBF | 25/05/2015 | REA 1734 (16/12/2008) | RBNIA | 390.401,64 |
| CEEE-GT | T2000-287 | Adequar, na SE Canoas I, o módulo de conexão, em 23 kV, do transformador TR1 230/23 kV - 50 MVA, arranjo barra principal e transferência. | CANOAS 1 | RBF | 25/05/2015 | REA 1734 (16/12/2008) | RBNIA | 81.082,53 |
| CEEE-GT | T2000-287 | Instalar, na SE Canoas I, um módulo de conexão, em 230 kV, para o transformador TR2 230/23 kV - 50 MVA. | CANOAS 1 | RBF | 25/05/2015 | REA 1734 (16/12/2008) | RBNIA | 462.507,01 |
| CEEE-GT | T2000-287 | Instalar, na SE Canoas I, um módulo de conexão, em 23 kV, para o transformador TR2 230/23 kV - 50 MVA. | CANOAS 1 | RBF | 25/05/2015 | REA 1734 (16/12/2008) | RBNIA | 97.466,38 |
| CEEE-GT | T2000-288 | Instalar o circuito C1 da LT 230 kV C.INDUSTRIAL /CANOAS 1 RS originado do seccionamento do circuito LT 230 kV C.INDUSTRIAL /PORTO ALEGRE9 C-1 RS na SE CANOAS 1 | LT 230 kV C. INDUSTRIAL /CANOAS 1 RS | RB | 25/05/2015 | REA 1734 (16/12/2008) | RBNIA | 64.530,00 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|---|--------------------------------------|---------------|------------------------------|-----------------------|-----------------|--------------------------|
| CEEE-GT | T2000-288 | Instalar na SE CANOAS 1 um módulo de entrada de linha para o circuito LT 230 kV C.INDUSTRIAL /CANOAS 1 C-2 RS originado do seccionamento do circuito LT 230 kV C.INDUSTRIAL /PORTO ALEGRE9 C-1 RS na SE CANOAS 1 | CANOAS 1 | RB | 25/05/2015 | REA 1734 (16/12/2008) | RBNIA | 555.458,36 |
| CEEE-GT | T2000-288 | Instalar o circuito C1 da LT 230 kV CANOAS 1 /PORTO ALEGRE9 RS originado do seccionamento do circuito LT 230 kV C.INDUSTRIAL /PORTO ALEGRE9 C-1 RS na SE CANOAS 1 | LT 230 kV CANOAS 1 /PORTO ALEGRE9 RS | RB | 25/05/2015 | REA 1734 (16/12/2008) | RBNIA | 64.530,00 |
| CEEE-GT | T2000-288 | Instalar na SE CANOAS 1 um módulo de entrada de linha para o circuito LT 230 kV CANOAS 1 /PORTO ALEGRE9 C-2 RS originado do seccionamento do circuito LT 230 kV C.INDUSTRIAL /PORTO ALEGRE9 C-1 RS na SE CANOAS 1 | CANOAS 1 | RB | 25/05/2015 | REA 1734 (16/12/2008) | RBNIA | 482.358,61 |
| CEEE-GT | T2000-288 | Adequar, na SE Porto Alegre 9, a proteção da entrada de linha do circuito 1 da LT 230 kV Porto Alegre 9 / Cidade Industrial, devido ao seccionamento na SE Canoas 1. | PORTO ALEGRE9 | RB | 25/05/2015 | REA 1734 (16/12/2008) | RBNIA | 102.177,00 |
| CEEE-GT | T2000-288 | Adequar, na SE Cidade Industrial, a proteção da entrada de linha do circuito 1 da LT 230 kV Porto Alegre 9 / Cidade Industrial, devido ao seccionamento na SE Canoas 1. | C. INDUSTRIAL | RB | 25/05/2015 | REA 1734 (16/12/2008) | RBNIA | 102.177,00 |
| CEEE-GT | T2000-289 | Adequar, na SE Eldorado do Sul, do módulo geral MG1, em 230 kV, arranjo barra dupla a quatro chaves. | ELDORADO SUL | RB | 25/05/2015 | REA 1734 (16/12/2008) | RBNIA | 395.645,34 |
| CEEE-GT | T2000-289 | Adequar, na SE Camaquã, a proteção do módulo de entrada de linha, em 230 kV, para o circuito 1 da LT 230 kV Eldorado do Sul / Camaquã que se tornará a entrada de linha do circuito 1 da LT 230 kV Eldorado do Sul / Camaquã. | CAMAQUA | RB | 25/05/2015 | REA 1734 (16/12/2008) | RBNIA | 83.231,12 |
| CEEE-GT | T2000-289 | Instalar o circuito C1 da LT 230 kV CAMAQUA /ELDORADO SUL RS originado do seccionamento do circuito LT 230 kV CAMAQUA /PORTO ALEGRE9 C-1 RS na SE ELDORADO SUL | LT 230 kV GUAIBA 2 /ELDORADO SUL RS | RB | 25/05/2015 | REA 1734 (16/12/2008) | RBNIA | 15.326,77 |
| CEEE-GT | T2000-289 | Instalar na SE ELDORADO SUL um módulo de entrada de linha para o circuito LT 230 kV CAMAQUA /ELDORADO SUL C-1 RS originado do seccionamento do circuito LT 230 kV CAMAQUA /PORTO ALEGRE9 C-1 RS na SE ELDORADO SUL | ELDORADO SUL | RB | 25/05/2015 | REA 1734 (16/12/2008) | RBNIA | 438.105,80 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|--|--|---------------|------------------------------|-----------------------|-----------------|--------------------------|
| CEEE-GT | T2000-289 | Instalar o circuito C1 da LT 230 kV ELDORADO SUL /PORTO ALEGRE9 RS originado do seccionamento do circuito LT 230 kV CAMAQUA /PORTO ALEGRE9 C-1 RS na SE ELDORADO SUL | LT 230 kV ELDORADO SUL /PORTO ALEGRE9 RS | RB | 25/05/2015 | REA 1734 (16/12/2008) | RBNIA | 15.326,78 |
| CEEE-GT | T2000-289 | Instalar na SE ELDORADO SUL um módulo de entrada de linha para o circuito LT 230 kV ELDORADO SUL /PORTO ALEGRE9 C-2 RS originado do seccionamento do circuito LT 230 kV CAMAQUA /PORTO ALEGRE9 C-1 RS na SE ELDORADO SUL | ELDORADO SUL | RB | 25/05/2015 | REA 1734 (16/12/2008) | RBNIA | 555.458,36 |
| CEEE-GT | T2000-289 | Instalar, na SE Eldorado do Sul, um módulo de interligação de barramentos IB1, em 230 kV, arranjo barra dupla a quatro chaves. | ELDORADO SUL | RB | 25/05/2015 | REA 1734 (16/12/2008) | RBNIA | 303.341,16 |
| CEEE-GT | T2000-289 | Adequar, na SE Eldorado do Sul, o módulo de conexão, em 230 kV, arranjo barra dupla a quatro chaves, para o transformador trifásico TR1 230/23 kV - 50 MVA existente. | ELDORADO SUL | RBF | 25/05/2015 | REA 1734 (16/12/2008) | RBNIA | 262.661,73 |
| CEEE-GT | T2000-289 | Adequar, na SE Eldorado do Sul, o módulo de conexão, em 23kV, arranjo barra principal e transferência, para o transformador trifásico TR1 230/23 kV - 50 MVA existente. | ELDORADO SUL | RBF | 25/05/2015 | REA 1734 (16/12/2008) | RBNIA | 82.042,50 |
| CEEE-GT | T2000-289 | Adequar, na SE Porto Alegre 9, a proteção do módulo de entrada de linha, em 230 kV, para o circuito 1 da LT 230 kV Porto Alegre 9 / Camaquã que se tornará a entrada de linha do circuito 1 da LT 230 kV Porto Alegre 9 / Eldorado do Sul. | PORTO ALEGRE9 | RB | 25/05/2015 | REA 1734 (16/12/2008) | RBNIA | 83.231,12 |
| CEEE-GT | T2000-298 | Instalar, na SE Uruguaiana 5, um transformador trifásico TR5 230/69 kV - 83 MVA. | URUGUAIANA 5 | RBF | 30/09/2014 | REA 1734 (16/12/2008) | RBNIA | 689.569,38 |
| CEEE-GT | T2000-298 | Remanejar, na SE Uruguaiana 5, a entrada de linha, em 230 kV, da LT 230 kV Uruguaiana 5 / Alegrete 2. | URUGUAIANA 5 | RB | 30/09/2014 | REA 1734 (16/12/2008) | RBNIA | 136.091,54 |
| CEEE-GT | T2000-298 | Instalar, na SE Uruguaiana 5, um módulo de conexão, em 230 kV, para o transformador trifásico TR5 230/69 kV - 83 MVA. | URUGUAIANA 5 | RBF | 30/09/2014 | REA 1734 (16/12/2008) | RBNIA | 408.278,70 |
| CEEE-GT | T2000-298 | Instalar, na SE Uruguaiana 5, um módulo de conexão, em 69 kV, para o transformador trifásico TR5 230/69 kV - 83 MVA. | URUGUAIANA 5 | RBF | 30/09/2014 | REA 1734 (16/12/2008) | RBNIA | 87.916,87 |
| CEEE-GT | T2009-037 | Instalar, na SE Ijuí, um banco de capacitores 23 kV, 7,2 Mvar. | IJUI | DIT | 28/10/2012 | REA 2124 (29/09/2009) | RCDMA | 116.383,45 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|---|--|---------------|------------------------------|-----------------------|-----------------|--------------------------|
| CEEE-GT | T2009-037 | Instalar, na SE Ijuí, um módulo de conexão 23 kV, arranjo barra principal e transferência, para o banco de capacitores 23 kV, 7,2 Mvar. | IJUI | DIT | 28/10/2012 | REA 2124 (29/09/2009) | RCDMA | 100.510,53 |
| CEEE-GT | T2009-038 | Instalar, na SE Cruz Alta, um banco de capacitores 23 kV, 3,6 Mvar. | CRUZ ALTA1 | DIT | 28/02/2013 | REA 2124 (29/09/2009) | RCDMA | 77.461,96 |
| CEEE-GT | T2009-038 | Instalar, na SE Cruz Alta, um módulo de conexão 23 kV, arranjo barra principal e transferência, para o banco de capacitores 23 kV, 3,6 Mvar. | CRUZ ALTA1 | DIT | 28/02/2013 | REA 2124 (29/09/2009) | RCDMA | 103.209,61 |
| CEEE-GT | T2009-060 | Contruir trecho de 1,3 km da Linha de Transmissão Cidade Industrial - Canoas 3, em 138 kV, circuito simples, cabo tipo CAA 477 MCM, compreendido entre a nova subestação Canoas 3 e o seccionamento da LT C. Industrial - Cachoeirinha. | LT 138 kV C. INDUSTRIAL /CANOAS 3 RS | DIT | 31/03/2013 | REA 2124 (29/09/2009) | RCDMA | 31.957,00 |
| CEEE-GT | T2009-060 | Construir trecho de 1,3 km da Linha de Transmissão Cachoeirinha - Canoas 3, em 138 kV, circuito simples, cabo tipo CAA 477 MCM, compreendido entre a nova subestação Canoas 3 e o seccionamento da LT C. Industrial - Cachoeirinha. | LT 138 kV CANOAS 3 / CACHOEIRIN HA1 RS | DIT | 31/03/2013 | REA 2124 (29/09/2009) | RCDMA | 31.957,00 |
| CEEE-GT | T2009-165 | Instalar, na SE Santa Maria 3, um transformador trifásico 230/69 kV, 83 MVA. | SANTA MARIA 3 | RBF | 21/09/2014 | REA 2124 (29/09/2009) | RBNIA | 996.250,85 |
| CEEE-GT | T2009-165 | Instalar, na SE Santa Maria 3, um módulo de conexão 230 kV, arranjo barra dupla a quatro chaves, para o transformador trifásico 230/69 kV, 83 MVA. | SANTA MARIA 3 | RBF | 21/09/2014 | REA 2124 (29/09/2009) | RBNIA | 457.656,18 |
| CEEE-GT | T2009-165 | Instalar, na SE Santa Maria 3, um módulo de conexão 69 kV, arranjo barra principal e transferência, para o transformador trifásico 230/69 kV, 83 MVA. | SANTA MARIA 3 | RBF | 21/09/2014 | REA 2124 (29/09/2009) | RBNIA | 177.631,16 |
| CEEE-GT | T2009-165 | Remanejar, na SE Santa Maria 3, o módulo de interligação de barras 230kV e uma entrada de linha 69 kV para o final dos respectivos barramentos. | SANTA MARIA 3 | RB | 21/09/2014 | REA 2124 (29/09/2009) | RBNIA | 87.926,56 |
| CEEE-GT | T2009-166 | Instalar, na SE Scharlau, um transformador trifásico 230/23 kV, 50 MVA. | SCHARLAU | RBF | 30/10/2014 | REA 2124 (29/09/2009) | RBNIA | 813.399,92 |
| CEEE-GT | T2009-166 | Instalar, na SE Scharlau, um módulo de conexão 230 kV, arranjo barra dupla a quatro chaves, para o transformador trifásico 230/23 kV, 50 MVA, com a adição de três transformadores de potencial. | SCHARLAU | RBF | 30/10/2014 | REA 2124 (29/09/2009) | RBNIA | 496.494,50 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|---|--------------|---------------|------------------------------|-----------------------|-----------------|--------------------------|
| CEEE-GT | T2009-166 | Instalar, na SE Scharlau, um módulo de conexão 23 kV, arranjo barra principal e transferência, para o transformador trifásico 230/23 kV, 50 MVA, com a adição de três transformadores de potencial. | SCHARLAU | RBF | 30/10/2014 | REA 2124 (29/09/2009) | RBNIA | 112.421,88 |
| CEEE-GT | T2011-014 | Instalar na SE Canoas 1 um Banco de Capacitores (BC1) de 3,6 Mvar, em 23 kV. | CANOAS 1 | DIT | 25/06/2015 | REA 3159 (18/10/2011) | RCDMA | 50.182,70 |
| CEEE-GT | T2011-014 | Instalar na SE Canoas 1 um módulo de conexão, em 23 kV, arranjo barra simples, para o Banco de Capacitores (BC1) de 3,6 Mvar. | CANOAS 1 | DIT | 25/06/2015 | REA 3159 (18/10/2011) | RCDMA | 116.932,49 |
| CEEE-GT | T2011-014 | Instalar na SE Canoas 1 um Banco de Capacitores (BC2) de 3,6 Mvar, em 23 kV. | CANOAS 1 | DIT | 25/06/2015 | REA 3159 (18/10/2011) | RCDMA | 50.182,70 |
| CEEE-GT | T2011-014 | Instalar na SE Canoas 1 um módulo de conexão, em 23 kV, arranjo barra simples, para o Banco de Capacitores (BC2) de 3,6 Mvar. | CANOAS 1 | DIT | 25/06/2015 | REA 3159 (18/10/2011) | RCDMA | 116.932,49 |
| CEEE-GT | T2011-110 | Instalar, na SE Eldorado do Sul, um banco de capacitores 23kV - 3,6MVar. | ELDORADO SUL | DIT | 25/06/2015 | REA 3159 (18/10/2011) | RCDMA | 50.182,70 |
| CEEE-GT | T2011-110 | Instalar, na SE Eldorado do Sul, um módulo de conexão de banco de capacitores 23kV em arranjo barra simples. | ELDORADO SUL | DIT | 25/06/2015 | REA 3159 (18/10/2011) | RCDMA | 116.932,49 |
| CEEE-GT | T2011-111 | Instalar, na SE Livramento 2, um banco de capacitores derivação em 13,8 kV de 1,8 Mvar. | LIVRAMENTO 2 | DIT | 28/02/2015 | REA 3159 (18/10/2011) | RCDMA | 21.633,38 |
| CEEE-GT | T2011-111 | Instalar, na SE Livramento 2, um módulo de conexão de banco de capacitores em 13,8 kV, arranjo barra simples, decorrente da instalação do banco de capacitores derivação 13,8 kV de 1,8 Mvar. | LIVRAMENTO 2 | DIT | 28/02/2015 | REA 3159 (18/10/2011) | RCDMA | 113.823,87 |
| CEEE-GT | T2011-120 | Instalação, na SE Camaquã, de um módulo de conexão em 23kV, em arranjo tipo barra principal e transferência, para o transformador trifásico TR-2 - 25MVA, já existente. | CAMAQUA | DIT | 22/06/2014 | REA 3159 (18/10/2011) | RCDMA | 82.692,19 |
| CEEE-GT | T2011-126 | Ampliação e adequação, na SE Nova Prata 2, do Módulo de Infra-Estrutura Geral para possibilitar o seccionamento LT Passo Fundo - Monte Claro nesta subestação. | NOVA PRATA 2 | RB | 30/03/2014 | REA 3159 (18/10/2011) | RBNIA | 1,04 |
| CEEE-GT | T2011-129 | Instalação, na SE Guarita, de um transformador trifásico 69/23 kV de 25 MV em substituição ao atual TR 69/23 kV de 12,5 MVA | GUARITA | DIT | 28/06/2015 | REA 3159 (18/10/2011) | RCDMA | 213.582,18 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|---|----------------|---------------|------------------------------|-----------------------|-----------------|--------------------------|
| CEEE-GT | T2011-129 | Instalação, na SE Guarita, de um módulo de conexão de banco de capacitores derivação 23 kV, arranjo barra simples, para proteção e manobra do banco de capacitores de 3,6 Mvar, atualmente conectado diretamente na barra de 23 kV | GUARITA | DIT | 28/06/2015 | REA 3159 (18/10/2011) | RCDMA | 116.932,49 |
| CEEE-GT | T2011-129 | Instalação, na SE Guarita, de um módulo de conexão de transformador 23 kV, com inclusão de 3 TPs indutivos, arranjo barra principal e transferência, decorrente da instalação do transformador trifásico, em substituição ao TR existente, atualmente conectado diretamente na barra de 23 kV | GUARITA | DIT | 28/06/2015 | REA 3159 (18/10/2011) | RCDMA | 102.648,06 |
| CEEE-GT | T2011-129 | Instalação, na SE Guarita, de um módulo de interligação de barramento 23 kV (atualmente inexistente), arranjo barra principal e transferência | GUARITA | DIT | 28/06/2015 | REA 3159 (18/10/2011) | RCDMA | 61.908,85 |
| CEEE-GT | T2011-150 | Instalar um módulo de interligação de barramento 13,8 kV na SE BAGÉ 2 | BAGE2 | DIT | 30/03/2015 | REA 3233 (06/12/2011) | RCDMA | 60.050,49 |
| CEEE-GT | T2011-150 | Instalar na SE ELDORADO DO SUL um módulo de interligação de barramentos 23 kV | ELDORADO SUL | DIT | 30/03/2015 | REA 3233 (06/12/2011) | RCDMA | 61.983,47 |
| CEEE-GT | T2012-084 | Instalação de um banco de capacitores de 3,6 Mvar em 13,8 kV. | BAGE2 | DIT | 15/03/2015 | REA 3727 (23/10/2012) | RCDMA | 43.600,43 |
| CEEE-GT | T2012-084 | Instalação, na subestação Bagé II, de um módulo de conexão para banco de capacitor em derivação 13,8 kV, arranjo barra simples. | BAGE2 | DIT | 15/03/2015 | REA 3727 (23/10/2012) | RCDMA | 98.486,93 |
| CEEE-GT | T2013-035 | Complemento do módulo de infraestrutura geral 230 kV, arranjo BD4. | PORTOALEG RE10 | RB | 18/05/2014 | REA 4211 (02/07/2013) | RBNIA | 34.968,63 |
| CEEE-GT | T2013-035 | Instalar, na SE Porto Alegre 10, um módulo de conexão 230 kV, barra simples, para o TR3 existente. | PORTOALEG RE10 | RBF | 18/05/2014 | REA 4211 (02/07/2013) | RBNIA | 275.429,86 |
| CEEE-GT | T2013-035 | Instalar, na SE Porto Alegre 10, 3 reatores série monofásicos limitadores de curto circuito em 13,8 kV, não instalados, com função reserva. | PORTOALEG RE10 | DIT | 18/05/2014 | REA 4211 (02/07/2013) | RCDMA | 5.612,56 |
| CEEE-GT | T2013-035 | Instalar um módulo de interligação de barras - interligador - 13,8 kV, arranjo Barra Principal e Transferência, IB-2. | PORTOALEG RE10 | DIT | 18/05/2014 | REA 4211 (02/07/2013) | RCDMA | 65.821,68 |
| CEEE-GT | T2013-035 | Instalar um módulo de interligação de barras - interligador - 13,8 kV, arranjo Barra Principal e Transferência, IB-3. | PORTOALEG RE10 | DIT | 18/05/2014 | REA 4211 (02/07/2013) | RCDMA | 65.821,68 |
| CEEE-GT | T2013-035 | Instalar um módulo de conexão de transformador 13,8 kV, arranjo Barra Principal e Transferência, referente ao TR3, existente. | PORTOALEG RE10 | RBF | 18/05/2014 | REA 4211 (02/07/2013) | RBNIA | 238.060,28 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|---|--------------------------------------|---------------|------------------------------|-----------------------|-----------------|--------------------------|
| CEEE-GT | T2013-035 | Instalar um banco de capacitores em derivação 13,8 kV, 3,6 Mvar, BC2. | PORTOALEG RE10 | DIT | 18/05/2014 | REA 4211 (02/07/2013) | RCDMA | 43.600,43 |
| CEEE-GT | T2013-035 | Instalar um módulo de conexão de capacitor em derivação 13,8 kV, arranjo Barra Principal e Transferência, referente ao BC2. | PORTOALEG RE10 | DIT | 18/05/2014 | REA 4211 (02/07/2013) | RCDMA | 244.993,97 |
| CEEE-GT | T2013-087 | Instalação, na LT 230 kV Cidade Industrial – Guaíba 2, de cabos OPGW 24 fibras, 38,2 km de extensão. | LT 230 kV C. INDUSTRIAL /GUAIBA 2 RS | RB | 10/09/2014 | REA 4460 (10/12/2013) | RBNIA | 545.942,47 |
| CEEE-GT | T2013-087 | Adequação do sistema de comunicação e telecomunicações na subestação Cidade Industrial. | C. INDUSTRIAL | RB | 10/09/2014 | REA 4460 (10/12/2013) | RBNIA | 47.657,15 |
| CEEE-GT | T2013-087 | Adequação do sistema de comunicação e telecomunicações na subestação Guaíba 2. | GUAIBA 2 | RB | 10/09/2014 | REA 4460 (10/12/2013) | RBNIA | 47.657,15 |
| CEEE-GT | T2014-R016 | Substituição de equipamentos por superação das capacidades. DISJUNTORES = 20 | C. INDUSTRIAL | RB | 04/06/2014 | REA 1814 (17/02/2009) | RBNIA | 49.719,96 |
| CEEE-GT | T2014-R016 | Substituição de equipamentos por superação das capacidades. DISJUNTORES = 4 | FARROUPILH A 1 | DIT | 04/06/2014 | REA 1814 (17/02/2009) | RCDMA | 18.125,51 |
| CEEE-GT | T2014-R016 | Novo setor de 13,8 kV com arranjo BPT e 4 ELs de 13,8 kV | QUINTA | DIT | 04/06/2014 | REA 1814 (17/02/2009) | RCDMA | 75.348,85 |
| CEEE-GT | T2014-R016 | Instalação de módulos de infraestrutura de manobra associados às novos módulos de manobra em 13,8 kV. | QUINTA | RB | 04/06/2014 | REA 1814 (17/02/2009) | RBNIA | 11.003,29 |
| CEEE-GT | T2014-R017 | Instalação de disjuntor interligador das barras principal e transferência de 23kV. | NOVA PRATA 2 | DIT | 19/06/2014 | REA 3578 (03/07/2012) | RCDMA | 101.446,49 |
| CEEE-GT | T2014-R017 | Substituição de 12 transformadores de corrente: 3 do vão AL-25; 3 do vão AL-26; 3 do vão AL-27; e 3 do vão AL-28. | BAGE2 | DIT | 19/06/2014 | REA 3578 (03/07/2012) | RCDMA | 5.493,54 |
| CEEE-GT | T2014-R018 | Módulo de entrada de linha de 138 kV. | QUINTA | DIT | 26/06/2014 | REA 2040 (11/08/2009) | RCDMA | 429.102,13 |
| CEEE-GT | T2014-R019 | Substituição de 4 TCs dos Vãos AL 101, 102, 104 e 105 | CAXIAS SUL 2 | DIT | 06/06/2014 | REA 2837 (29/03/2011) | RCDMA | 5.581,90 |
| CEEE-GT | T2014-R019 | Substituição do barramento atual por um novo barramento de 13,8 kV, com 7 EL, 2 semibarras, 2 IB, 1 DJ (interligação de semibarras) | LAJEADO 2 | DIT | 06/06/2014 | REA 2837 (29/03/2011) | RCDMA | 73.860,69 |
| CEEE-GT | T2014-R019 | Substituição do barramento atual por um novo barramento de 13,8 kV, com 7 EL, 2 semibarras, 2 IB, 1 DJ (interligação de semibarras) | LAJEADO 2 | DIT | 06/06/2014 | REA 2837 (29/03/2011) | RCDMA | 144.759,35 |
| CEEE-GT | T2014-R019 | Instalação de módulos de infraestrutura de manobra associados às novos módulos de manobra em 13,8 kV. | LAJEADO 2 | RB | 06/06/2014 | REA 2837 (29/03/2011) | RBNIA | 21.643,91 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|--|----------------|---------------|------------------------------|-----------------------|-----------------|--------------------------|
| CEEE-GT | T2014-R031 | Instalação de registrador de perturbações na subestação PAL9. | PORTO ALEGRE9 | RB | 03/01/2015 | REA 4347 (24/09/2013) | RBNIA | 19.992,90 |
| CEEE-GT | T2014-R031 | Instalação de registrador de perturbações na subestação PAL9. | PORTO ALEGRE9 | RB | 03/06/2014 | REA 4347 (24/09/2013) | RBNIA | 19.992,90 |
| CEEE-GT | T2014-R031 | Instalação de IEDs com função principal distância para a LT 69 kV Cerro Largo em função de alteração da rede com a entrada em operação da PCH São José, conectada em 69 kV à SE Cerro Largo. | SANTA ROSA 1 | RB | 03/01/2015 | REA 4347 (24/09/2013) | RBNIA | 8.782,51 |
| CEEE-GT | T2014-R031 | Instalação de IEDs com função principal distância para a LT 69 kV Cerro Largo em função de alteração da rede com a entrada em operação da PCH São José, conectada em 69 kV à SE Cerro Largo. | SANTA ROSA 1 | RB | 03/06/2014 | REA 4347 (24/09/2013) | RBNIA | 8.782,51 |
| CEEE-GT | T2014-R031 | Instalação de registrador de perturbações na subestação CBO | CAMPO BOM | RB | 03/01/2015 | REA 4347 (24/09/2013) | RBNIA | 20.237,31 |
| CEEE-GT | T2014-R031 | Instalação de registrador de perturbações na subestação CBO | CAMPO BOM | RB | 03/06/2014 | REA 4347 (24/09/2013) | RBNIA | 20.237,31 |
| CEEE-GT | T2014-R031 | Substituição dos para-raios da LT Quinta - Presidente Médici. | QUINTA | RB | 03/01/2015 | REA 4347 (24/09/2013) | RBNIA | 12.756,40 |
| CEEE-GT | T2014-R031 | Substituição dos para-raios da LT Quinta - Presidente Médici. | QUINTA | RB | 03/06/2014 | REA 4347 (24/09/2013) | RBNIA | 12.756,40 |
| CELG G&T | T2009-001 | Implantação, na SE Palmeiras, de um módulo de interligação de barramentos em 69 kV, arranjo barra principal e transferência. | PALMEIRAS | DIT | 17/06/2012 | REA 1829 (10/03/2009) | RCDMA | 125.591,28 |
| CELG G&T | T2009-178 | Instalar na SE Carajás, um banco de autotransformadores 230/138 kV, com três unidades monofásicas de 75 MVA cada. | CARAJAS | RBF | 30/11/2014 | REA 2089 (15/09/2009) | RBNIA | 1.161.269,72 |
| CELG G&T | T2009-178 | Conexão em 230 kV para o 2º TR de 230/138 kV, arranjo barra dupla a quatro chaves. | CARAJAS | RBF | 30/11/2014 | REA 2089 (15/09/2009) | RBNIA | 406.141,19 |
| CELG G&T | T2009-178 | Conexão em 138 kV para o 2º TR de 230/138 kV, arranjo barra dupla a quatro chaves. | CARAJAS | RBF | 30/11/2014 | REA 2089 (15/09/2009) | RBNIA | 318.224,99 |
| CELG G&T | T2009-178 | Complementação do módulo de infra-estrutura geral, com a implantação de um MIM em 230 kV | CARAJAS | RB | 30/11/2014 | REA 2089 (15/09/2009) | RBNIA | 41.489,10 |
| CELG G&T | T2009-178 | Complementação do módulo de infra-estrutura geral, com a implantação de um MIM em 138 kV. | CARAJAS | RB | 30/11/2014 | REA 2089 (15/09/2009) | RBNIA | 25.450,94 |
| CELG G&T | T2009-179 | Instalar na SE Anhanguera, o 3º transformador de 230/138 kV com 2x100 MVA | ANHANGUER A GO | RBF | 15/02/2014 | REA 2089 (15/09/2009) | RBNIA | 1.347.266,40 |
| CELG G&T | T2009-179 | Conexão em 230 kV para o 3º transformador de 230/138 kV, arranjo barra dupla a quatro chaves. | ANHANGUER A GO | RBF | 15/02/2014 | REA 2089 (15/09/2009) | RBNIA | 406.141,19 |
| CELG G&T | T2009-179 | Conexão em 138 kV para o 3º transformador de 230/138 kV, arranjo barra dupla a quatro chaves. | ANHANGUER A GO | RBF | 15/02/2014 | REA 2089 (15/09/2009) | RBNIA | 318.224,99 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|---|---------------|---------------|------------------------------|-----------------------|-----------------|--------------------------|
| CELG G&T | T2009-179 | Remanejamento da entrada de linha em 230 kV, LT Anhanguera / Goiânia Leste, para o posicionamento do 3º TR 230/138 kV. | ANHANGUERA GO | RB | 15/02/2014 | REA 2089 (15/09/2009) | RBNIA | 159.744,34 |
| CELG G&T | T2010-002 | Adequação no módulo de conexão de transformador em 230 kV do transformador trifásico 230/69/13,8 kV - 50 MVA (T1), na SE Águas Lindas, de barra principal e transferência - BPT para barra dupla a quatro chaves - BD4. | AGUAS LINDAS | RBF | 30/11/2014 | REA 2368 (27/04/2010) | RBNIA | 172.690,97 |
| CELG G&T | T2010-002 | Adequação no módulo de conexão de transformador em 230 kV do transformador trifásico 230/69/13,8 kV - 50 MVA (T2), na SE Águas Lindas, de barra principal e transferência - BPT para barra dupla a quatro chaves - BD4. | AGUAS LINDAS | RBF | 30/11/2014 | REA 2368 (27/04/2010) | RBNIA | 172.690,97 |
| CELG G&T | T2010-002 | Complemento do módulo de infraestrutura para adequação do arranjo de barramentos de barra principal e transferência - BPT para barra dupla a quatro chaves - BD4, na SE Águas Lindas. | AGUAS LINDAS | RB | 30/11/2014 | REA 2368 (27/04/2010) | RBNIA | 144.603,83 |
| CELG G&T | T2010-002 | Instalação de um módulo de interligação de barras na SE Águas Lindas em 230 kV, arranjo barra dupla a quatro chaves - BD4. | AGUAS LINDAS | RB | 30/11/2014 | REA 2368 (27/04/2010) | RBNIA | 238.913,93 |
| CELG G&T | T2011-112 | Instalação, na SE Goiania Leste, do 3º transformador trifásico 230/13,8 kV, 50 MVA, em substituição ao transformador 230/13,8 kV, 36 MVA. | GOIANIA LESTE | RBF | 25/07/2014 | REA 3034 (16/08/2011) | RBNIA | 563.354,13 |
| CELG G&T | T2011-112 | Adequação, na SE Goiania Leste, de conexão de transformador em 13,8kV, arranjo barra principal e transferência com instalação de 1 disjuntor, 3 transformadores de corrente, 3 chaves seccionadoras s/ LT, 3 pára-raios e 1 cela de cubículo. | GOIANIA LESTE | RBF | 25/07/2014 | REA 3034 (16/08/2011) | RBNIA | 37.949,29 |
| CELG G&T | T2011-114 | Troca, na SE Carajás, de proteção diferencial de barras para permitir a inclusão do novo vão para a SE Trindade no barramento de 230kV. | CARAJAS | RB | 30/06/2014 | REA 3034 (16/08/2011) | RBNIA | 38.995,12 |
| CELG G&T | T2011-135 | Instalação de banco de capacitores em 138 kV, 80 Mvar. | CARAJAS | DIT | 30/06/2014 | REA 3170 (25/10/2011) | RCDMA | 485.669,50 |
| CELG G&T | T2011-135 | Instalação de módulo de conexão de banco de capacitores em derivação em 138 kV, arranjo barra dupla a quatro chaves, referente ao banco de capacitores em 138 kV, 80 Mvar. | CARAJAS | DIT | 30/06/2014 | REA 3170 (25/10/2011) | RCDMA | 237.142,31 |
| CELG G&T | T2011-158 | Instalar, na SE Pirineus, complemento ao módulo de infraestrutura geral referente ao módulo de infraestrutura de manobra associado à conexão do banco de transformadores em 230 kV. | PIRINEUS CELG | RB | 30/10/2014 | REA 3217 (29/11/2011) | RBNIA | 33.533,73 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|--|------------------|---------------|------------------------------|-----------------------|-----------------|--------------------------|
| CELG G&T | T2011-158 | Instalar, na SE Pirineus, banco de autotransformadores monofásicos, 230/138 kV, 3 X 75 MVA, totalizando 225 MVA. | PIRINEUS CELG | RBF | 30/10/2014 | REA 3217 (29/11/2011) | RBNIA | 1.433.866,59 |
| CELG G&T | T2011-158 | Instalar, na SE Pirineus, módulo de infraestrutura de manobra, conexão de transformador em 230 kV, arranjo barra dupla a cinco chaves. | PIRINEUS CELG | RBF | 30/10/2014 | REA 3217 (29/11/2011) | RBNIA | 322.591,06 |
| CELG G&T | T2011-158 | Instalar, na SE Pirineus, módulo de infraestrutura de manobra, conexão de transformador em 138 kV, arranjo barra dupla a cinco chaves. | PIRINEUS CELG | RBF | 30/10/2014 | REA 3217 (29/11/2011) | RBNIA | 240.956,90 |
| CELG G&T | T2011-158 | Instalar, na SE Pirineus, complemento ao módulo de infraestrutura geral referente ao módulo de infraestrutura de manobra associado à conexão do banco de transformadores em 138 kV. | PIRINEUS CELG | RB | 30/10/2014 | REA 3217 (29/11/2011) | RBNIA | 20.355,45 |
| CELG G&T | T2011-159 | Adequação, na SE Itapaci, do arranjo de barramentos do módulo de manobra, conexão de transformador em 230 kV, para barra dupla a quatro chaves, referente ao transformador 230/69/13,8 kV, 50 MVA, T1. | ITAPACI | RBF | 20/12/2014 | REA 3217 (29/11/2011) | RBNIA | 16.080,22 |
| CELG G&T | T2011-159 | Adequação, na SE Itapaci, do arranjo de barramentos do módulo de manobra, conexão de transformador em 230 kV, para barra dupla a quatro chaves, referente ao transformador 230/69/13,8 kV, 50 MVA, T2. | ITAPACI | RBF | 20/12/2014 | REA 3217 (29/11/2011) | RBNIA | 16.080,22 |
| CELG G&T | T2011-159 | Instalação, na SE Itapaci, de módulo de entrada de linha de transmissão em 230 kV, arranjo barra dupla a quatro chaves, referente à linha de transmissão em 230 kV Barro Alto - Itapaci. Essa obra inclui a proteção de linha indicada na Consolidação de Obras de Rede Básica - Período 2012 - 2014 para a LT 230 kV Barro Alto - Itapaci. A instalação da proteção de linha no terminal sob responsabilidade de Furnas Centrais Elétricas S/A deverá ser autorizada a essa concessionária. | ITAPACI | RB | 20/12/2014 | REA 3217 (29/11/2011) | RBNIA | 438.890,20 |
| CELG G&T | T2011-159 | Instalação, na SE Itapaci, de módulo de interligação de barras em 230 kV, arranjo barra dupla a quatro chaves. | ITAPACI | RB | 20/12/2014 | REA 3217 (29/11/2011) | RBNIA | 267.477,36 |
| CELG G&T | T2013-013 | Instalação de um banco de capacitores, 230 kV, 50 Mvar. | ITAPACI | RB | 30/10/2014 | REA 3914 (19/02/2013) | RBNIA | 416.250,63 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|---|----------------|---------------|------------------------------|-----------------------|-----------------|--------------------------|
| CELG G&T | T2013-013 | Instalação de um módulo de conexão em 230 kV, arranjo barra dupa a quatro chaves, associado ao banco de capacitores, 230 kV, 50 Mvar. | ITAPACI | RB | 30/10/2014 | REA 3914 (19/02/2013) | RBNIA | 356.506,16 |
| CELG G&T | T2013-013 | Complemento ao módulo de infraestrutura geral com um módulo de infraestrutura de manobra associado ao modulo de conexão do banco de capacitores, 230 kV, 50 Mvar. | ITAPACI | RB | 30/10/2014 | REA 3914 (19/02/2013) | RBNIA | 33.555,78 |
| CELG G&T | T2014-R003 | Substituição dos disjuntores 634, 614 e 644. No cálculo da RAP foi considerada a data informada pela transmissora (19/05/2013). RAP cadastrada como prevista em função da ausência de Termo de Liberação. | ANHANGUER A GO | DIT | 06/06/2014 | REA 2837 (29/03/2011) | RCDMA | 24.813,13 |
| CEMIG-GT | T2000-240 | Substituir, na SE Barreiro, o sistema de refrigeração do compensador síncrono. | BARREIRO 1 | RBF | 04/03/2011 | REA 1641 (04/11/2008) | RBNIA | 185.915,71 |
| CEMIG-GT | T2011-044 | Instalar, na SE Taquaril, o 4º banco de autotransformadores 345/230 kV, (3x75) 225 MVA. | TAQUARIL | RB | 01/07/2014 | REA 2970 (21/06/2011) | RBNIA | 2.329.132,98 |
| CEMIG-GT | T2011-044 | Instalar, na SE Taquaril, um módulo de manobra 345 kV arranjo BD4 para conexão do 4º banco de autotransformadores 345/230 kV, 225 MVA. | TAQUARIL | RB | 01/07/2014 | REA 2970 (21/06/2011) | RBNIA | 688.668,01 |
| CEMIG-GT | T2011-044 | Instalar, na SE Taquaril, um módulo de manobra 230 kV arranjo BPT para conexão do 4º banco de autotransformadores 345/230 kV, 225 MVA. | TAQUARIL | RB | 01/07/2014 | REA 2970 (21/06/2011) | RBNIA | 367.852,55 |
| CEMIG-GT | T2011-044 | Ampliação do módulo geral com a instalação de um módulo de infraestrutura de manobra 345 kV, em arranjo barra dupla a quatro chaves | TAQUARIL | RB | 01/07/2014 | REA 2970 (21/06/2011) | RBNIA | 138.837,60 |
| CEMIG-GT | T2011-044 | Ampliação do módulo geral com a instalação de um módulo de infraestrutura de manobra 230 kV, em arranjo principal e transferência. | TAQUARIL | RB | 01/07/2014 | REA 2970 (21/06/2011) | RBNIA | 46.630,29 |
| CEMIG-GT | T2011-045 | Instalar, na SE Juiz de Fora 1, um módulo de interligação de barras em 138 kV, arranjo BPT, incompleto. | JUIZ DE FORA1 | DIT | 27/06/2014 | REA 2970 (21/06/2011) | RCDMA | 147.764,75 |
| CEMIG-GT | T2011-045 | Realocação (reencabeçamento) da LT 138 kV, saída para a SE Belgo Mineira Participação realocada a saída para SE Juiz de Fora 4. | JUIZ DE FORA1 | DIT | 27/06/2014 | REA 2970 (21/06/2011) | RCDMA | 2.716,08 |
| CEMIG-GT | T2011-045 | Realocação (reencabeçamento) da LT 138 kV, saída para a SE Juiz de Foara 4 realocada a saída para Belgo Mineira Participação. | JUIZ DE FORA1 | DIT | 27/06/2014 | REA 2970 (21/06/2011) | RCDMA | 2.716,08 |
| CEMIG-GT | T2011-045 | Ampliação do módulo geral com a instalação de um módulo de infraestrutura de manobra 138 kV, arranjo barra principal e transferência. | JUIZ DE FORA1 | RB | 27/06/2014 | REA 2970 (21/06/2011) | RBNIA | 20.895,37 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|---|-------------|---------------|------------------------------|-----------------------|-----------------|--------------------------|
| CEMIG-GT | T2011-046 | SE Conselheiro Pena - Complemento do módulo de infraestrutura geral - MIG associado à adequação do arranjo de barras de 230 kV para BD4, instalação dos MIMs associados à adequação do setor de 230 kV e instalação de 3 TPs de barra e relé de sobrecorrente direcional, ambos em 13,8 kV. | CONSE. PENA | RB | 16/08/2014 | REA 2970 (21/06/2011) | RBNIA | 803.016,08 |
| CEMIG-GT | T2011-046 | SE Conselheiro Pena - Adequação do módulo de conexão de transformador existente, associado ao transformador 230/13,8/13,8 kV - 33 MVA, para barra dupla quatro chaves - BD4. | CONSE. PENA | RBF | 16/08/2014 | REA 2970 (21/06/2011) | RBNIA | 254.283,98 |
| CEMIG-GT | T2011-046 | SE Conselheiro Pena - Instalação de módulo de interligação de barras em 230 kV, associado à adequação do arranjo de barras do setor de 230 kV para BD4. | CONSE. PENA | RB | 16/08/2014 | REA 2970 (21/06/2011) | RBNIA | 271.319,31 |
| CEMIG-GT | T2011-046 | SE Conselheiro Pena - Instalação de reator limitador de corrente de curto-circuito (1,62 à 3,13 mH) em 13,8 kV não manobrável. | CONSE. PENA | DIT | 16/08/2014 | REA 2970 (21/06/2011) | RCDMA | 32.189,21 |
| CEMIG-GT | T2011-181 | SE IPATINGA 1 - Complemento no módulo geral com acréscimo de dois módulos de infraestrutura de manobra em 13,8 kV associados a instalação de dois bancos de capacitores em derivação em 13,8 kV e 6 Mvar, cada, e conexões. | IPATINGA 1 | RB | 31/08/2013 | REA 3316 (24/01/2012) | RBNIA | 7.446,94 |
| CEMIG-GT | T2011-181 | SE IPATINGA I - Instalação de módulo de conexão de capacitor em derivação 13,8 kV, arranjo barra principal e transferência - BPT, associado ao banco de capacitor em derivação BC1 13,8 kV - 6 Mvar. | IPATINGA 1 | DIT | 31/08/2013 | REA 3316 (24/01/2012) | RCDMA | 148.213,17 |
| CEMIG-GT | T2011-181 | SE IPATINGA 1 - Instalação de módulo de equipamento Capacitor em Derivação 13,8 kV - 6 Mvar. | IPATINGA 1 | DIT | 31/08/2013 | REA 3316 (24/01/2012) | RCDMA | 77.520,63 |
| CEMIG-GT | T2011-181 | SE IPATINGA I - Instalação de módulo de conexão de capacitor em derivação 13,8 kV, arranjo barra principal e transferência - BPT, associado ao banco de capacitor em derivação BC1 13,8 kV - 6 Mvar. | IPATINGA 1 | DIT | 31/08/2013 | REA 3316 (24/01/2012) | RCDMA | 148.213,17 |
| CEMIG-GT | T2011-181 | SE IPATINGA 1 - Instalação de módulo de equipamento Capacitor em Derivação 13,8 kV - 6 Mvar. | IPATINGA 1 | DIT | 31/08/2013 | REA 3316 (24/01/2012) | RCDMA | 77.520,63 |
| CEMIG-GT | T2011-183 | SE NEVES 1 - Instalação de um módulo de interligação de barras em 138 kV. | NEVES 1 | DIT | 30/04/2014 | REA 3316 (24/01/2012) | RCDMA | 216.237,16 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|---|--------------|---------------|------------------------------|-----------------------|-----------------|--------------------------|
| CEMIG-GT | T2011-194 | SE BOM DESPACHO 3 - Complemento do módulo geral com acréscimo de módulo de infraestrutura de manobra em 500 kV, associado a instalação de um módulo de interligação de barras e um módulo de conexão de compensador estático arranjo disjuntor e meio DJM, ambos. | B.DESPACHO 3 | RB | 30/11/2014 | REA 3316 (24/01/2012) | RBNIA | 20.533,74 |
| CEMIG-GT | T2011-194 | SE BOM DESPACHO 3 - Instalação de um módulo de interligação de barras em 500 kV. | B.DESPACHO 3 | RB | 30/11/2014 | REA 3316 (24/01/2012) | RBNIA | 1.091.244,81 |
| CEMIG-GT | T2011-194 | SE BOM DESPACHO 3 - Instalação de um módulo de conexão de compensador estático em 500 kV, arranjo disjuntor e meio - DJM, associado ao compensador estático CE1 500 kV, -200/+300 Mvar. | B.DESPACHO 3 | RB | 30/11/2014 | REA 3316 (24/01/2012) | RBNIA | 1.077.521,65 |
| CEMIG-GT | T2011-194 | SE BOM DESPACHO 3 - Instalação de um compensador estático em 500 kV, -200/+300 Mvar. | B.DESPACHO 3 | RB | 30/11/2014 | REA 3316 (24/01/2012) | RBNIA | 12.265.972,62 |
| CEMIG-GT | T2012-019 | Instalação na SE Mesquita do 4º autotransformador trifásico 500/230kV – 400 MVA. | MESQUITA | RB | 22/06/2014 | REA 3383 (06/03/2012) | RBNIA | 1.696.017,12 |
| CEMIG-GT | T2012-019 | Instalação na SE Mesquita de um módulo de conexão de transformador 500 kV, arranjo disjuntor e meio, associado ao TR4. | MESQUITA | RB | 22/06/2014 | REA 3383 (06/03/2012) | RBNIA | 1.051.135,56 |
| CEMIG-GT | T2012-019 | Instalação de dois módulos de conexão de transformador 230 kV, composto por dois disjuntores, cinco chaves seccionadoras, seis transformadores de corrente e três para-raios, arranjo disjuntor e um terço, associado ao autotransformador TR4. | MESQUITA | RB | 22/06/2014 | REA 3383 (06/03/2012) | RBNIA | 524.670,72 |
| CEMIG-GT | T2012-019 | Instalação na SE Mesquita de um disjuntor, uma chave seccionadora e três TC para adequar o arranjo de 230 kV para a retirada do autotransformador 500/230 kV (T3) atualmente conectado diretamente na barra 2. | MESQUITA | RB | 22/06/2014 | REA 3383 (06/03/2012) | RBNIA | 369.680,42 |
| CEMIG-GT | T2012-019 | Complementar na SE Mesquita a infraestrutura do módulo geral referente à CT 230 kV do TR4. | MESQUITA | RB | 22/06/2014 | REA 3383 (06/03/2012) | RBNIA | 43.492,33 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|--|---------------|---------------|------------------------------|-----------------------|-----------------|--------------------------|
| CEMIG-GT | T2012-085 | Complemento do módulo geral com a instalação de um transformador de potencial de barramento na barra 2 do setor de 345kV e acréscimo de módulo de infraestrutura de manobra - MIM no setor de 345kV associado à adequação das conexões de transformador em 345kV dos autotransformadores trifásicos TR3 e TR4 500/345/13,8kV - 400MVA para o arranjo disjuntor e meio - DJM. | SAO GOTARDO 2 | RB | 12/05/2014 | REA 3792 (11/12/2012) | RBNIA | 157.640,28 |
| CEMIG-GT | T2012-085 | Instalação de módulo de interligação de barras - IB em 345kV. | SAO GOTARDO 2 | RB | 12/05/2014 | REA 3792 (11/12/2012) | RBNIA | 640.699,98 |
| CEMIG-GT | T2012-085 | Instalação de MÓDULO DE MANOBRA - CONEXÃO DE TRANSFORMADOR (345KV - DJM - LADO 345KV) associado ao autotransformador trifásico TR3 500/345/13,8kV - 400MVA. | SAO GOTARDO 2 | RB | 12/05/2014 | REA 3792 (11/12/2012) | RBNIA | 728.643,95 |
| CEMIG-GT | T2012-085 | Instalação de MÓDULO DE MANOBRA - CONEXÃO DE TRANSFORMADOR (345KV - DJM - LADO 345KV) associado ao autotransformador trifásico TR4 500/345/13,8kV - 400MVA. | SAO GOTARDO 2 | RB | 12/05/2014 | REA 3792 (11/12/2012) | RBNIA | 728.643,95 |
| CEMIG-GT | T2013-004 | I - instalação, na SE Ipatinga, do 2º Transformador trifásico 230/13,8 kV, 33,2 MVA, com comutador de carga sob tensão; | IPATINGA 1 | RBF | 07/03/2015 | REA 3896 (01/02/2013) | RBNIA | 612.606,08 |
| CEMIG-GT | T2013-004 | II - instalação, na SE Ipatinga, do módulo de conexão 230 kV, arranjo barra principal e transferência, referente ao 2º transformador 230/13,8 kV; e | IPATINGA 1 | RBF | 07/03/2015 | REA 3896 (01/02/2013) | RBNIA | 381.490,64 |
| CEMIG-GT | T2013-004 | III - instalação, na SE Ipatinga, do módulo de conexão 13,8 kV, arranjo barra principal e transferência, referente ao 2º transformador 230/13,8 kV. | IPATINGA 1 | RBF | 07/03/2015 | REA 3896 (01/02/2013) | RBNIA | 137.915,03 |
| CEMIG-GT | T2013-004 | IV - Complemento, na SE Ipatinga, do Módulo Geral: implantação dos módulos de infraestrutura de manobra referentes às conexões do 2º transformador 230/13,8 kV. | IPATINGA 1 | RB | 07/03/2015 | REA 3896 (01/02/2013) | RBNIA | 57.285,97 |
| CEMIG-GT | T2013-051 | Instalar 3 TPs na barra de 69 kV e implantar um módulo de infraestrutura de manobra 230 kV para o CT 230 kV e outro 69 kV para o CT 69 kV do 1º transformador 230/60/13,8 kV - 66 MVA | CONSE. PENA | RB | 27/02/2015 | REA 4329 (17/09/2013) | RBNIA | 85.864,54 |
| CEMIG-GT | T2013-051 | Instalar um transformador trifásico 230/69/13.8 kV - 66MVA, com 3 TPs e 3 pararraios no terciário do transformador. | CONSE. PENA | RBF | 27/02/2015 | REA 4329 (17/09/2013) | RBNIA | 722.954,21 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|---|-------------|---------------|------------------------------|-----------------------|-----------------|--------------------------|
| CEMIG-GT | T2013-051 | Instalar um módulo de conexão de transformador 69 kV, arranjo BS, com 4 chaves seccionadoras e 300 m de cabo isolado 69 kV. | CONSE. PENA | RBF | 27/02/2015 | REA 4329 (17/09/2013) | RBNIA | 234.624,75 |
| CEMIG-GT | T2013-051 | Instalar um módulo de conexão de transformador 230 kV, arranjo BD4 | CONSE. PENA | RBF | 27/02/2015 | REA 4329 (17/09/2013) | RBNIA | 380.237,36 |
| CEMIG-GT | T2014-R001 | Instalar um módulo de entrada de linha de 138 kV para Nova Lima 1. No cálculo da RAP foi considerada a data informada pela transmissora (14/05/2013). RAP cadastrada como prevista em função da ausência de Termo de Liberação. | BARREIRO 1 | DIT | 26/06/2014 | REA 2040 (11/08/2009) | RCDMA | 430.080,77 |
| CEMIG-GT | T2014-R001 | Complemento ao Módulo de Infraestrutura Geral referente a um Módulo de Infraestrutura de Manobra associado ao novo módulo de entrada de linha em 138 kV para Nova Lima 1. No cálculo da RAP foi considerada a data informada pela transmissora (14/05/2013). RAP cadastrada como prevista em função da ausência de Termo de Liberação. | BARREIRO 1 | RB | 26/06/2014 | REA 2040 (11/08/2009) | RBNIA | 25.748,93 |
| CEMIG-GT | T2014-R001 | Instalar 2 módulos de entrada de linha de 13,8 kV. No cálculo da RAP foi considerada a data informada pela transmissora (20/03/2014). RAP cadastrada como prevista em função da ausência de Termo de Liberação. | LAFAIETE 1 | DIT | 26/06/2014 | REA 2040 (11/08/2009) | RCDMA | 143.514,62 |
| CEMIG-GT | T2014-R001 | Instalar 2 módulos de entrada de linha de 13,8 kV. No cálculo da RAP foi considerada a data informada pela transmissora (20/03/2014). RAP cadastrada como prevista em função da ausência de Termo de Liberação. | LAFAIETE 1 | DIT | 26/06/2014 | REA 2040 (11/08/2009) | RCDMA | 143.514,62 |
| CEMIG-GT | T2014-R001 | Complemento ao Módulo de Infraestrutura Geral referente a dois Módulos de Infraestrutura de Manobra associados aos novos módulos de entrada de linha em 13,8 kV. No cálculo da RAP foi considerada a data informada pela transmissora (20/03/2014). RAP cadastrada como prevista em função da ausência de Termo de Liberação. | LAFAIETE 1 | RB | 26/06/2014 | REA 2040 (11/08/2009) | RBNIA | 22.681,36 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|--|-----------------------------------|---------------|------------------------------|-----------------------|-----------------|--------------------------|
| CEMIG-GT | T2014-R002 | Instalação de 1 chave seccionadora e 1 disjuntor no vão dos transformadores T1 e T2. (Conforme diagrama unifilar apresentado pela CEMIG-GT, foi instalado apenas um disjuntor. A chave não foi instalada.) No cálculo da RAP foi considerada a data informada pela transmissora (21/11/2013). RAP cadastrada como prevista em função da ausência de Termo de Liberação. | ITABIRA 2 | RBF | 06/06/2014 | REA 2376 (04/05/2010) | RBNIA | 49.054,88 |
| CEMIG-GT | T2014-R032 | Parcela atribuída à White Martins do encargo de conexão referente à operação e manutenção de entrada de linha em 230 kV na SE B. Cocais 3 compartilhada entre AngloGold e White Martins. RAP cadastrada como prevista em função da ausência de Termo de Liberação. | BARAO COCAIS3 | DIT | 05/06/2014 | REN 443 (26/07/2011) | RCDMA | 29.392,77 |
| CEMIG-GT | T2014-R032 | Parcela atribuída à AngloGold do encargo de conexão referente à operação e manutenção de entrada de linha em 230 kV na SE B. Cocais 3 compartilhada entre AngloGold e White Martins. RAP cadastrada como prevista em função da ausência de Termo de Liberação. | BARAO COCAIS3 | DIT | 05/06/2014 | REN 443 (26/07/2011) | RCDMA | 38.990,41 |
| CHESF | T2000-188 | Construção do 1º circuito da LT 230 kV Jardim / Penedo, com extensão de 110 km. | LT 230 kV JARDIM SE /PENEDO SE/AL | RB | 30/10/2014 | Contrato 005/2008 | RBL | 2.205.142,43 |
| CHESF | T2000-188 | Instalar, na SE Jardim, uma entrada de linha, em 230 kV, para o 1º circuito da LT 230 kV Jardim / Penedo. | JARDIM SE | RB | 30/10/2014 | Contrato 005/2008 | RBL | 249.125,16 |
| CHESF | T2000-188 | Instalar, na SE Penedo, uma entrada de linha, em 230 kV, para o 1º circuito da LT 230 kV Jardim / Penedo. | PENEDO | RB | 30/10/2014 | Contrato 005/2008 | RBL | 223.156,94 |
| CHESF | T2012-057-B | Instalar, na SE Nossa Senhora do Socorro, um módulo geral MG1, em 230 kV, arranjo barra dupla a 4 chaves. | NOSSA SENHORA DO SOCORRO | RB | 06/02/2015 | Contrato 005/2012 | RBL | 891.570,02 |
| CHESF | T2012-057-B | Instalar, na SE Nossa Senhora do Socorro, uma interligação de barramentos IB1, em 230 kV, arranjo barra dupla a 4 chaves. | NOSSA SENHORA DO SOCORRO | RB | 06/02/2015 | Contrato 005/2012 | RBL | 258.066,63 |
| CHESF | T2012-057-B | Instalar, na SE Nossa Senhora do Socorro, um transformador trifásico TR1 230/69 kV – 150 MVA | NOSSA SENHORA DO SOCORRO | RBF | 06/02/2015 | Contrato 005/2012 | RBL | 931.949,41 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|---|--------------------------|---------------|------------------------------|-------------------|-----------------|--------------------------|
| CHESF | T2012-057-B | Instalar, na SE Nossa Senhora do Socorro, um transformador trifásico TR2 230/69 kV – 150 MVA | NOSSA SENHORA DO SOCORRO | RBF | 06/02/2015 | Contrato 005/2012 | RBL | 931.949,41 |
| CHESF | T2012-057-B | Instalar, na SE Nossa Senhora do Socorro, um módulo de conexão, em 230 kV, para o transformador trifásico TR1 230/69 kV - 150 MVA, arranjo barra dupla 4 chaves. | NOSSA SENHORA DO SOCORRO | RBF | 06/02/2015 | Contrato 005/2012 | RBL | 295.679,22 |
| CHESF | T2012-057-B | Instalar, na SE Nossa Senhora do Socorro, um módulo de conexão, em 230 kV, para o transformador trifásico TR2 230/69 kV - 150 MVA, arranjo barra dupla 4 chaves. | NOSSA SENHORA DO SOCORRO | RBF | 06/02/2015 | Contrato 005/2012 | RBL | 295.679,22 |
| CHESF | T2012-057-B | Instalar, na SE Nossa Senhora do Socorro, um módulo de conexão, em 69 kV, para o transformador trifásico TR1 230/69 kV - 150 MVA, arranjo barra principal e transferencia - BPT | NOSSA SENHORA DO SOCORRO | RBF | 06/02/2015 | Contrato 005/2012 | RBL | 120.352,21 |
| CHESF | T2012-057-B | Instalar, na SE Nossa Senhora do Socorro, um módulo de conexão, em 69 kV, para o transformador trifásico TR2 230/69 kV - 150 MVA, arranjo barra principal e transferencia - BPT | NOSSA SENHORA DO SOCORRO | RBF | 06/02/2015 | Contrato 005/2012 | RBL | 120.352,21 |
| CHESF | T2012-057-B | Instalar, na SE Nossa Senhora do Socorro, uma interligação de barramentos IB1, em 69 kV, arranjo barra principal e transferência. | NOSSA SENHORA DO SOCORRO | DIT | 06/02/2015 | Contrato 005/2012 | RPEC | 65.975,40 |
| CHESF | T2012-057-B | Instalar, na SE Nossa Senhora do Socorro, uma entrada de linha, em 69 kV, DIST1, arranjo barra principal e transferencia - BPT. | NOSSA SENHORA DO SOCORRO | DIT | 06/02/2015 | Contrato 005/2012 | RPEC | 112.311,21 |
| CHESF | T2012-057-B | Instalar, na SE Nossa Senhora do Socorro, uma entrada de linha, em 69 kV, DIST2, arranjo barra principal e transferencia - BPT. | NOSSA SENHORA DO SOCORRO | DIT | 06/02/2015 | Contrato 005/2012 | RPEC | 112.311,21 |
| CHESF | T2012-057-B | Instalar, na SE Nossa Senhora do Socorro, uma entrada de linha, em 69 kV, DIST3, arranjo barra principal e transferencia - BPT. | NOSSA SENHORA DO SOCORRO | DIT | 06/02/2015 | Contrato 005/2012 | RPEC | 112.311,21 |
| CHESF | T2012-057-B | Instalar, na SE Nossa Senhora do Socorro, uma entrada de linha, em 69 kV, DIST4, arranjo barra principal e transferencia - BPT. | NOSSA SENHORA DO SOCORRO | DIT | 06/02/2015 | Contrato 005/2012 | RPEC | 112.311,21 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|--|---|---------------|------------------------------|-------------------|-----------------|--------------------------|
| CHESF | T2012-057-B | Instalar, na SE Nossa Senhora do Socorro, uma entrada de linha, em 69 kV, DIST5, arranjo barra principal e transferencia - BPT. | NOSSA SENHORA DO SOCORRO | DIT | 06/02/2015 | Contrato 005/2012 | RPEC | 112.311,21 |
| CHESF | T2012-057-B | Instalar, na SE Nossa Senhora do Socorro, um transformador de aterramento TT1 10 ohms / fase, em 69 kV. | NOSSA SENHORA DO SOCORRO | DIT | 06/02/2015 | Contrato 005/2012 | RPEC | 108.830,15 |
| CHESF | T2012-057-B | Instalar, na SE Nossa Senhora do Socorro, um módulo de conexão, em 69 kV, sem disjuntor, para o transformador de aterramento TT1 10 ohms / fase. | NOSSA SENHORA DO SOCORRO | DIT | 06/02/2015 | Contrato 005/2012 | RPEC | 40.552,47 |
| CHESF | T2012-057-B | Construção do 1º circuito da LT 230 kV Jardim - Nossa Senhora do Socorro, com extensão de 1,3 km, em circuito duplo (trecho de 100 metros subterrâneo). | LT 230 kV NOSSA SENHORA DO SOCORRO /JARDIM SE | RB | 06/02/2015 | Contrato 005/2012 | RBL | 78.405,49 |
| CHESF | T2012-057-B | Construção do 2º circuito da LT 230 kV Jardim - Nossa Senhora do Socorro, com extensão de 1,3 km, em circuito duplo (trecho de 100 metros subterrâneo). | LT 230 kV NOSSA SENHORA DO SOCORRO /JARDIM SE | RB | 06/02/2015 | Contrato 005/2012 | RBL | 78.405,49 |
| CHESF | T2012-057-B | Instalar, na SE Nossa Senhora do Socorro, uma entrada de linha, em 230 kV, para o 1º circuito da LT 230 kV Nossa Senhora do Socorro - Jardim 230 kV, arranjo barra dupla a 4 chaves. | NOSSA SENHORA DO SOCORRO | RB | 06/02/2015 | Contrato 005/2012 | RBL | 414.710,88 |
| CHESF | T2012-057-B | Instalar, na SE Nossa Senhora do Socorro, uma entrada de linha, em 230 kV, para o 2º circuito da LT 230 kV Nossa Senhora do Socorro - Jardim 230 kV, arranjo barra dupla a 4 chaves. | NOSSA SENHORA DO SOCORRO | RB | 06/02/2015 | Contrato 005/2012 | RBL | 414.710,88 |
| CHESF | T2012-057-C | Instalar, na SE Poções II, um módulo geral MG1, em 230 kV, arranjo barra dupla a 4 chaves. | POCOES II | RB | 30/11/2014 | Contrato 005/2012 | RBL | 850.325,97 |
| CHESF | T2012-057-C | Instalar, na SE Poções II, um transformador trifásico TR1 230/138 kV – 100 MVA. | POCOES II | RBF | 30/11/2014 | Contrato 005/2012 | RBL | 942.388,87 |
| CHESF | T2012-057-C | Instalar, na SE Poções II, um transformador trifásico TR2 230/138 kV – 100 MVA. | POCOES II | RBF | 30/11/2014 | Contrato 005/2012 | RBL | 942.388,87 |
| CHESF | T2012-057-C | Instalar, na SE Poções II, um módulo de conexão, em 230 kV, para o transformador trifásico TR1 230/138 kV - 100 MVA, arranjo barra dupla 4 chaves. | POCOES II | RBF | 30/11/2014 | Contrato 005/2012 | RBL | 291.304,04 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|--|------------|---------------|------------------------------|-----------------------|-----------------|--------------------------|
| CHESF | T2012-057-C | Instalar, na SE Poções II, um módulo de conexão, em 230 kV, para o transformador trifásico TR2 230/138 kV - 100 MVA, arranjo barra dupla 4 chaves. | POCOES II | RBF | 30/11/2014 | Contrato 005/2012 | RBL | 291.304,04 |
| CHESF | T2012-057-C | Instalar, na SE Poções II, um módulo de conexão, em 138 kV, para o transformador trifásico TR1 230/138 kV - 100 MVA, arranjo barra dupla 4 chaves. | POCOES II | RBF | 30/11/2014 | Contrato 005/2012 | RBL | 220.504,28 |
| CHESF | T2012-057-C | Instalar, na SE Poções II, um módulo de conexão, em 138 kV, para o transformador trifásico TR2 230/138 kV - 100 MVA, arranjo barra dupla 4 chaves. | POCOES II | RBF | 30/11/2014 | Contrato 005/2012 | RBL | 220.504,28 |
| CHESF | T2012-057-C | Instalar, na SE Poções II, uma interligação de barramentos IB1, em 230 kV, arranjo barra dupla a 4 chaves. | POCOES II | RB | 30/11/2014 | Contrato 005/2012 | RBL | 254.248,01 |
| CHESF | T2012-057-C | Instalar, na SE Poções II, uma interligação de barramentos IB1, em 138 kV, arranjo barra dupla a 4 chaves. | POCOES II | DIT | 30/11/2014 | Contrato 005/2012 | RPEC | 150.185,94 |
| CHESF | T2012-057-C | Instalar, na SE Poções II, uma entrada de linha DIST1, em 138 kV, arranjo barra dupla a quatro chaves | POCOES II | DIT | 30/11/2014 | Contrato 005/2012 | RPEC | 258.259,16 |
| CHESF | T2012-057-C | Instalar, na SE Poções II, uma entrada de linha DIST2, em 138 kV, arranjo barra dupla a quatro chaves | POCOES II | DIT | 30/11/2014 | Contrato 005/2012 | RPEC | 258.259,16 |
| CHESF | T2012-057-C | Instalar, na SE Poções II, uma entrada de linha DIST3, em 138 kV, arranjo barra dupla a quatro chaves | POCOES II | DIT | 30/11/2014 | Contrato 005/2012 | RPEC | 258.259,16 |
| CHESF | T2011-033 | Instalar, na SE Suape III, o terceiro transformador 230/69 kV - 100 MVA. | SUAPE III | RBF | 27/06/2014 | REA 3237 (06/12/2011) | RBNIA | 739.977,50 |
| CHESF | T2011-033 | Instalar, na SE Suape III, um módulo de conexão, em 230 kV, arranjo barra dupla a quatro chaves, para o terceiro transformador 230/69 kV - 100 MVA. | SUAPE III | RBF | 27/06/2014 | REA 3237 (06/12/2011) | RBNIA | 318.350,91 |
| CHESF | T2011-033 | Instalar, na SE Suape III, um módulo de conexão, em 69 kV, arranjo barra principal e transferência, para o terceiro transformador 230/69 kV - 100 MVA. | SUAPE III | RBF | 27/06/2014 | REA 3237 (06/12/2011) | RBNIA | 129.712,82 |
| CHESF | T2011-033 | Complementar, na SE Suape III, o setor em 230 kV do módulo geral para a instalação do 3º transformador 230/69 kV - 100 MVA. | SUAPE III | RB | 27/06/2014 | REA 3237 (06/12/2011) | RBNIA | 37.739,19 |
| CHESF | T2011-033 | Complementar, na SE Suape III, o setor em 69 kV módulo geral para a instalação do 3º transformador 230/69 kV - 100 MVA. | SUAPE III | RB | 27/06/2014 | REA 3237 (06/12/2011) | RBNIA | 10.384,76 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|--|-------------------------------------|---------------|------------------------------|-----------------------|-----------------|--------------------------|
| CHESF | T2011-156 | Instalar, na SE Suape II, o segundo banco de autotransformadores 500/230 kV - 3x200 MVA. | SUAPE II | RB | 10/09/2014 | REA 3237 (06/12/2011) | RBNIA | 3.863.017,52 |
| CHESF | T2011-156 | Instalar, na SE Suape II, um módulo de conexão, em 500 kV, arranjo disjuntor e meio, para o segundo banco de autotransformadores 500/230 kV - 3x200 MVA. | SUAPE II | RB | 10/09/2014 | REA 3237 (06/12/2011) | RBNIA | 873.681,37 |
| CHESF | T2011-156 | Instalar, na SE Suape II, um módulo de conexão, em 230 kV, arranjo barra dupla a 4 chaves, para o segundo banco de autotransformadores 500/230 kV - 3x200 MVA. | SUAPE II | RB | 10/09/2014 | REA 3237 (06/12/2011) | RBNIA | 318.625,23 |
| CHESF | T2011-156 | Complementar, na SE Suape II, o módulo geral para a instalação do segundo banco de autotransformadores 500/230 kV - 3x200 MVA. | SUAPE II | RB | 10/09/2014 | REA 3237 (06/12/2011) | RBNIA | 34.812,10 |
| CHESF | T2009-118 | Instalar, na SE Tauá II, um transformador trifásico 230/69 kV, de 100 MVA. | TAUA II | RBF | 23/09/2014 | REA 2823 (22/03/2011) | RBNIA | 975.156,31 |
| CHESF | T2009-118 | Instalar, na SE Tauá II, um módulo de conexão 230 kV, arranjo barra dupla a quatro chaves, para o transformador trifásico 230/69 kV, de 100 MVA. | TAUA II | RBF | 23/09/2014 | REA 2823 (22/03/2011) | RBNIA | 416.245,81 |
| CHESF | T2009-118 | Instalar, na SE Tauá II, um módulo de conexão 69 kV, arranjo barra principal e transferência, para o transformador trifásico 230/69 kV, de 100 MVA. | TAUA II | RBF | 23/09/2014 | REA 2823 (22/03/2011) | RBNIA | 170.188,28 |
| CHESF | T2009-118 | Complemento, na SE Tauá II, de infraestrutura de módulo geral, pela instalação do transformador trifásico 230/69 kV, de 100 MVA. | TAUA II | RB | 23/09/2014 | REA 2823 (22/03/2011) | RBNIA | 53.417,05 |
| CHESF | T2012-020 | Instalar, na SE Tauá II, um compensador estático 230 kV de -45/+90 Mvar. | TAUA II | RB | 28/02/2015 | REA 3402 (20/03/2012) | RBNIA | 5.122.763,77 |
| CHESF | T2012-020 | Instalar, na SE Tauá II, um módulo de conexão, em 230 kV, arranjo barra dupla a quatro chaves, para o compensador estático 230 kV de -45/+90 Mvar. | TAUA II | RB | 28/02/2015 | REA 3402 (20/03/2012) | RBNIA | 363.207,79 |
| CHESF | T2012-020 | Complementar, na SE Tauá II, o módulo geral da subestação para a instalação do compensador estático 230 kV de -45/+90 Mvar. | TAUA II | RB | 28/02/2015 | REA 3402 (20/03/2012) | RBNIA | 39.004,43 |
| CHESF | T2012-031 | Construção do 1º circuito da LT 230 kV Morro do Chapéu II / Irecê, com extensão de 65 km, em circuito simples. | LT 230 kV MORRO CHAPEU II /IRECE BA | RB | 30/06/2015 | Contrato 009/2011 | RBL | 1.468.003,42 |
| CHESF | T2012-031 | Instalar, na SE Morro do Chapéu II, uma entrada de linha, em 230 kV, para o 1º circuito da LT 230 kV Morro do Chapéu / Irecê, arranjo barra dupla a 4 chaves. | MORRO CHAPEU II | RB | 30/06/2015 | Contrato 009/2011 | RBL | 315.778,44 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|--|-----------------|---------------|------------------------------|-------------------|-----------------|--------------------------|
| CHESF | T2012-031 | Instalar, na SE Irecê, uma entrada de linha, em 230 kV, para o 1º circuito da LT 230 kV Morro do Chapéu / Irecê, arranjo barra dupla a 5 chaves. | IRECE | RB | 30/06/2015 | Contrato 009/2011 | RBL | 315.778,44 |
| CHESF | T2012-031 | Instalar, na SE Morro do Chapéu II, um módulo geral MG1, em 230 kV, arranjo barra dupla a 4 chaves. | MORRO CHAPEU II | RB | 30/06/2015 | Contrato 009/2011 | RBL | 464.946,69 |
| CHESF | T2012-031 | Instalar, na SE Morro do Chapéu II, um reator de barra trifásico RT1 230 kV - 20 Mvar. | MORRO CHAPEU II | RB | 30/06/2015 | Contrato 009/2011 | RBL | 304.962,92 |
| CHESF | T2012-031 | Instalar, na SE Morro do Chapéu II, um módulo de conexão, em 230 kV, para o reator de barra trifásico RT1 230 kV - 20 Mvar, arranjo barra dupla 4 chaves. | MORRO CHAPEU II | RB | 30/06/2015 | Contrato 009/2011 | RBL | 209.093,72 |
| CHESF | T2012-031 | Instalar, na SE Morro do Chapéu II, uma interligação de barramentos IB1, em 230 kV, arranjo barra dupla a 4 chaves. | MORRO CHAPEU II | RB | 30/06/2015 | Contrato 009/2011 | RBL | 164.476,61 |
| CHESF | T2012-031 | Instalar, na SE Morro do Chapéu II, um transformador trifásico TR1 230/69 kV – 150 MVA. | MORRO CHAPEU II | ICG | 30/06/2015 | Contrato 009/2011 | RICG | 877.669,37 |
| CHESF | T2012-031 | Instalar, na SE Morro do Chapéu II, um módulo de conexão, em 230 kV, para o transformador trifásico TR1 230/69 kV – 150 MVA, arranjo barra dupla 4 chaves, com sistema de Medição e Faturamento - SMF. | MORRO CHAPEU II | ICG | 30/06/2015 | Contrato 009/2011 | RICG | 278.103,16 |
| CHESF | T2012-031 | Instalar, na SE Morro do Chapéu II, um módulo de conexão, em 69 kV, para o transformador trifásico TR1 230/69 kV – 150 MVA, arranjo barra principal e transferência. | MORRO CHAPEU II | ICG | 30/06/2015 | Contrato 009/2011 | RICG | 113.118,28 |
| CHESF | T2012-031 | Instalar, na SE Morro do Chapéu II, um módulo geral MG1, em 69 kV, arranjo barra principal e transferência. | MORRO CHAPEU II | ICG | 30/06/2015 | Contrato 009/2011 | RICG | 49.023,27 |
| CHESF | T2012-031 | Instalar, na SE Morro do Chapéu II, um transformador de aterramento TA1 10 ohms / fase, em 69 kV. | MORRO CHAPEU II | ICG | 30/06/2015 | Contrato 009/2011 | RICG | 128.243,47 |
| CHESF | T2012-031 | Instalar, na SE Morro do Chapéu II, um módulo de conexão, em 69 kV, sem disjuntor, para o transformador de aterramento TA1 10 ohms / fase, em 69 kV. | MORRO CHAPEU II | ICG | 30/06/2015 | Contrato 009/2011 | RICG | 47.740,68 |
| CHESF | T2012-031 | Instalar, na SE Morro do Chapéu II, uma interligação de barramentos IB1, em 69 kV, arranjo barra principal e transferência. | MORRO CHAPEU II | ICG | 30/06/2015 | Contrato 009/2011 | RICG | 77.551,20 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|---|-------------------------------------|---------------|------------------------------|-------------------|-----------------|--------------------------|
| CHESF | T2012-032-A | Construção do 1º circuito da LT 230 kV Paraíso / Lagoa Nova II, com extensão de 65 km, em circuito simples. | LT 230 kV PARAISO /LAGOA NOVA II RN | RB | 30/12/2014 | Contrato 010/2011 | RBL | 2.662.233,33 |
| CHESF | T2012-032-A | Instalar, na SE Lagoa Nova II, uma entrada de linha, em 230 kV, para o 1º circuito da LT 230 kV Paraíso / Lagoa Nova II, arranjo barra dupla a 4 chaves. | LAGOA NOVA II | RB | 30/12/2014 | Contrato 010/2011 | RBL | 347.534,84 |
| CHESF | T2012-032-A | Instalar, na SE Paraíso, uma entrada de linha, em 230 kV, para o 1º circuito da LT 230 kV Paraíso / Lagoa Nova II, arranjo barra dupla a 4 chaves. | PARAISO | RB | 30/12/2014 | Contrato 010/2011 | RBL | 347.534,84 |
| CHESF | T2012-032-A | Instalar, na SE Lagoa Nova II, um módulo geral MG1, em 230 kV, arranjo barra dupla a 4 chaves. | LAGOA NOVA II | RB | 30/12/2014 | Contrato 010/2011 | RBL | 529.749,57 |
| CHESF | T2012-032-A | Instalar, na SE Lagoa Nova II, uma interligação de barramentos IB1, em 230 kV, arranjo barra dupla a 4 chaves. | LAGOA NOVA II | RB | 30/12/2014 | Contrato 010/2011 | RBL | 187.587,70 |
| CHESF | T2012-032-A | Instalar, na SE Lagoa Nova II, um transformador trifásico TR1 230/69 kV – 150 MVA. | LAGOA NOVA II | ICG | 30/12/2014 | Contrato 010/2011 | RICG | 640.744,72 |
| CHESF | T2012-032-A | Instalar, na SE Lagoa Nova II, um transformador trifásico TR2 230/69 kV – 150 MVA. | LAGOA NOVA II | ICG | 30/12/2014 | Contrato 010/2011 | RICG | 640.744,72 |
| CHESF | T2012-032-A | Instalar, na SE Lagoa Nova II, um módulo de conexão, em 230 kV, para o transformador trifásico TR1 230/69 kV – 150 MVA, arranjo barra dupla 4 chaves, com Sistema de Medição e Faturamento - SMF. | LAGOA NOVA II | ICG | 30/12/2014 | Contrato 010/2011 | RICG | 233.513,85 |
| CHESF | T2012-032-A | Instalar, na SE Lagoa Nova II, um módulo de conexão, em 230 kV, para o transformador trifásico TR2 230/69 kV – 150 MVA, arranjo barra dupla 4 chaves, com Sistema de Medição e Faturamento - SMF. | LAGOA NOVA II | ICG | 30/12/2014 | Contrato 010/2011 | RICG | 233.513,85 |
| CHESF | T2012-032-A | Instalar, na SE Lagoa Nova II, um módulo geral MG1, em 69 kV, arranjo barra principal e transferência. | LAGOA NOVA II | ICG | 30/12/2014 | Contrato 010/2011 | RICG | 41.163,18 |
| CHESF | T2012-032-A | Instalar, na SE Lagoa Nova II, uma interligação de barramentos IB1, em 69 kV, arranjo barra principal e transferência. | LAGOA NOVA II | ICG | 30/12/2014 | Contrato 010/2011 | RICG | 65.117,13 |
| CHESF | T2012-032-A | Instalar, na SE Lagoa Nova II, um módulo de conexão, em 69 kV, para o transformador trifásico TR1 230/69 kV – 150 MVA, arranjo barra principal e transferência. | LAGOA NOVA II | ICG | 30/12/2014 | Contrato 010/2011 | RICG | 94.981,61 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|--|---------------|---------------|------------------------------|-------------------|-----------------|--------------------------|
| CHESF | T2012-032-A | Instalar, na SE Lagoa Nova II, um módulo de conexão, em 69 kV, para o transformador trifásico TR1 230/69 kV – 150 MVA, arranjo barra principal e transferência. | LAGOA NOVA II | ICG | 30/12/2014 | Contrato 010/2011 | RICG | 94.981,61 |
| CHESF | T2012-032-A | Instalar, na SE Lagoa Nova II, um transformador de aterramento TA1 10 ohms / fase, em 69 kV. | LAGOA NOVA II | ICG | 30/12/2014 | Contrato 010/2011 | RICG | 107.681,72 |
| CHESF | T2012-032-A | Instalar, na SE Lagoa Nova II, um módulo de conexão, em 69 kV, sem disjuntor, para o transformador de aterramento TA1 10 ohms / fase, em 69 kV. | LAGOA NOVA II | ICG | 30/12/2014 | Contrato 010/2011 | RICG | 40.086,24 |
| CHESF | T2010-084 | Instalar, na SE Polo, um módulo geral MG2, em 230 kV, arranjo barra dupla a 4 chaves. Vide informações sobre transferência de ativos e terreno a ser adquirido no item 1.1.2 do Anexo 6H do Edital 001/2010, 2º e 3º parágrafos. | POLO | RB | 30/10/2014 | Contrato 014/2010 | RBL | 328.721,85 |
| CHESF | T2010-084 | Instalar, na SE Polo, um transformador trifásico TR1 230/69 kV – 100 MVA. | POLO | RBF | 30/10/2014 | Contrato 014/2010 | RBL | 384.677,96 |
| CHESF | T2010-084 | Instalar, na SE Polo, um módulo de conexão, em 230 kV, para o transformador trifásico TR1 230/69 kV - 100 MVA, arranjo barra dupla 4 chaves. | POLO | RBF | 30/10/2014 | Contrato 014/2010 | RBL | 148.325,35 |
| CHESF | T2010-084 | Instalar, na SE Polo, um módulo de conexão, em 69 kV, para o transformador trifásico TR1 230/69 kV - 100 MVA, arranjo barra principal e transferência. | POLO | RBF | 30/10/2014 | Contrato 014/2010 | RBL | 58.982,27 |
| CHESF | T2010-084 | Instalar, na SE Polo, uma interligação de barramentos IB1, em 69 kV, arranjo barra principal e transferência. | POLO | DIT | 30/10/2014 | Contrato 014/2010 | RPEC | 30.878,83 |
| CHESF | T2010-084 | Instalar, na SE Polo, um transformador de aterramento TT1 20 ohms / fase, em 69 kV. | POLO | DIT | 30/10/2014 | Contrato 014/2010 | RPEC | 19.016,71 |
| CHESF | T2010-084 | Instalar, na SE Polo, um módulo de conexão, em 69 kV, para o transformador de aterramento TT1 20 ohms / fase. | POLO | DIT | 30/10/2014 | Contrato 014/2010 | RPEC | 20.558,57 |
| CHESF | T2010-084 | Instalar, na SE Polo, uma entrada de linha DIST1, em 69 kV, para circuito da LT de 69 kV, arranjo barra principal e transferência. | POLO | DIT | 30/10/2014 | Contrato 014/2010 | RPEC | 53.464,64 |
| CHESF | T2010-084 | Instalar, na SE Polo, uma entrada de linha DIST2, em 69 kV, para circuito da LT de 69 kV, arranjo barra principal e transferência. | POLO | DIT | 30/10/2014 | Contrato 014/2010 | RPEC | 53.464,64 |
| CHESF | T2010-084 | Instalar, na SE Polo, uma entrada de linha DIST3, em 69 kV, para circuito da LT de 69 kV, arranjo barra principal e transferência. | POLO | DIT | 30/10/2014 | Contrato 014/2010 | RPEC | 53.464,64 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|--|--|---------------|------------------------------|-----------------------|-----------------|--------------------------|
| CHESF | T2010-084 | Instalar, na SE Polo, uma entrada de linha DIST4, em 69 kV, para circuito da LT de 69 kV, arranjo barra principal e transferência. | POLO | DIT | 30/10/2014 | Contrato 014/2010 | RPEC | 53.464,64 |
| CHESF | T2010-084 | Instalar, na SE Polo, uma entrada de linha DIST5, em 69 kV, para circuito da LT de 69 kV, arranjo barra principal e transferência. | POLO | DIT | 30/10/2014 | Contrato 014/2010 | RPEC | 53.464,64 |
| CHESF | T2010-049 | Instalar, na SE Natal III, um transformador trifásico 230/69 kV, de 150 MVA. | NATAL III | RBF | 31/01/2015 | REA 2823 (22/03/2011) | RBNIA | 1.029.337,12 |
| CHESF | T2010-049 | Instalar, na SE Natal III, um módulo de conexão 230 kV, arranjo barra dupla a quatro chaves, para o transformador trifásico 230/69 kV, de 150 MVA. | NATAL III | RBF | 31/01/2015 | REA 2823 (22/03/2011) | RBNIA | 328.743,57 |
| CHESF | T2010-049 | Instalar, na SE Natal III, um módulo de conexão 69 kV, arranjo barra principal e transferência, para o transformador trifásico 230/69 kV, de 150 MVA. | NATAL III | RBF | 31/01/2015 | REA 2823 (22/03/2011) | RBNIA | 149.208,30 |
| CHESF | T2010-049 | Complemento, na SE Natal III, de infraestrutura de módulo geral pela instalação do transformador trifásico 230/69 kV, de 150 MVA. | NATAL III | RB | 31/01/2015 | REA 2823 (22/03/2011) | RBNIA | 46.708,20 |
| CHESF | T2013-005 | SE Santa Rita II - Acréscimo no módulo geral em 230 kV com a implantação de um módulo de infraestrutura de manobra para o módulo de conexão de transformador em 230 kV, arranjo BD4, e um módulo de infraestrutura de manobra para o módulo de conexão de transformador em 69 kV, arranjo BPT, associados ao 3º Transf. Trifásico 230/69 kV - 150 MVA. | SANTA RITA II | RB | 22/06/2015 | REA 3892 (19/02/2013) | RBNIA | 45.197,19 |
| CHESF | T2013-005 | SE Santa Rita II - Implantação de um módulo de conexão de transformador em 230 kV, arranjo BD4, associado ao 3º Transf. Trifásico 230/69 kV - 150 MVA. | SANTA RITA II | RBF | 22/06/2015 | REA 3892 (19/02/2013) | RBNIA | 331.730,87 |
| CHESF | T2013-005 | SE Santa Rita II - Implantação do 3º Transformador Trifásico 230/69 kV - 150 MVA. | SANTA RITA II | RBF | 22/06/2015 | REA 3892 (19/02/2013) | RBNIA | 865.019,99 |
| CHESF | T2013-005 | SE Santa Rita II - Implantação de um módulo de conexão de transformador em 69 kV, arranjo BPT, associado ao 3º Transf. Trifásico 230/69 kV - 150 MVA. | SANTA RITA II | RBF | 22/06/2015 | REA 3892 (19/02/2013) | RBNIA | 136.517,66 |
| CHESF | T2012-037 | Construção do 1º circuito da LT 230 kV Teresina II / Teresina III, com extensão de 26 km, em circuito duplo. | LT 230 kV TERESINA II /TERESINA III PI | RB | 30/06/2015 | Contrato 017/2011 | RBL | 978.179,12 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|--|--|---------------|------------------------------|-------------------|-----------------|--------------------------|
| CHESF | T2012-037 | Construção do 2º circuito da LT 230 kV Teresina II / Teresina III, com extensão de 26 km, em circuito duplo. | LT 230 kV TERESINA II /TERESINA III PI | RB | 30/06/2015 | Contrato 017/2011 | RBL | 978.179,12 |
| CHESF | T2012-037 | Instalar, na SE Teresina II, uma entrada de linha, em 230 kV, para o 1º circuito da LT 230 kV Teresina II / Teresina III, arranjo barra dupla a 4 chaves. | TERESINA II | RB | 30/06/2015 | Contrato 017/2011 | RBL | 410.336,92 |
| CHESF | T2012-037 | Instalar, na SE Teresina II, uma entrada de linha, em 230 kV, para o 2º circuito da LT 230 kV Teresina II / Teresina III, arranjo barra dupla a 4 chaves. | TERESINA II | RB | 30/06/2015 | Contrato 017/2011 | RBL | 410.336,92 |
| CHESF | T2012-037 | Instalar, na SE Teresina III, uma entrada de linha, em 230 kV, para o 1º circuito da LT 230 kV Teresina II / Teresina III, arranjo barra dupla a 4 chaves. | TERESINA III | RB | 30/06/2015 | Contrato 017/2011 | RBL | 410.336,92 |
| CHESF | T2012-037 | Instalar, na SE Teresina III, uma entrada de linha, em 230 kV, para o 2º circuito da LT 230 kV Teresina II / Teresina III, arranjo barra dupla a 4 chaves. | TERESINA III | RB | 30/06/2015 | Contrato 017/2011 | RBL | 410.336,92 |
| CHESF | T2012-037 | Instalar, na SE Teresina III, um módulo geral MG1, em 230 kV, arranjo barra dupla a 4 chaves. | TERESINA III | RB | 30/06/2015 | Contrato 017/2011 | RBL | 904.814,15 |
| CHESF | T2012-037 | Instalar, na SE Teresina III, uma interligação de barramentos IB1, em 230 kV, arranjo barra dupla a 4 chaves. | TERESINA III | RB | 30/06/2015 | Contrato 017/2011 | RBL | 221.419,05 |
| CHESF | T2012-037 | Instalar, na SE Teresina III, um transformador trifásico TR1 230/69 kV – 200 MVA. | TERESINA III | RBF | 30/06/2015 | Contrato 017/2011 | RBL | 1.029.898,67 |
| CHESF | T2012-037 | Instalar, na SE Teresina III, um transformador trifásico TR2 230/69 kV – 200 MVA. | TERESINA III | RBF | 30/06/2015 | Contrato 017/2011 | RBL | 1.029.898,67 |
| CHESF | T2012-037 | Instalar, na SE Teresina III, um módulo de conexão, em 230 kV, para o transformador trifásico TR1 230/69 kV - 200 MVA, arranjo barra dupla 4 chaves. | TERESINA III | RBF | 30/06/2015 | Contrato 017/2011 | RBL | 292.200,42 |
| CHESF | T2012-037 | Instalar, na SE Teresina III, um módulo de conexão, em 230 kV, para o transformador trifásico TR2 230/69 kV - 200 MVA, arranjo barra dupla 4 chaves. | TERESINA III | RBF | 30/06/2015 | Contrato 017/2011 | RBL | 292.200,42 |
| CHESF | T2012-037 | Instalar, na SE Teresina III, um módulo de conexão, em 69 kV, para o transformador trifásico TR1 230/69 kV - 200 MVA, arranjo barra dupla 4 chaves. | TERESINA III | RBF | 30/06/2015 | Contrato 017/2011 | RBL | 118.884,73 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|--|--------------|---------------|------------------------------|-------------------|-----------------|--------------------------|
| CHESF | T2012-037 | Instalar, na SE Teresina III, um módulo de conexão, em 69 kV, para o transformador trifásico TR2 230/69 kV - 200 MVA, arranjo barra dupla 4 chaves. | TERESINA III | RBF | 30/06/2015 | Contrato 017/2011 | RBL | 118.884,73 |
| CHESF | T2012-037 | Instalar, na SE Teresina III, uma interligação de barramentos IB1, em 69 kV, arranjo barra principal e transferência. | TERESINA III | DIT | 30/06/2015 | Contrato 017/2011 | RPEC | 79.798,15 |
| CHESF | T2012-037 | Instalar, na SE Teresina III, um transformador de aterramento TT1 10 ohms / fase, em 69 kV. | TERESINA III | DIT | 30/06/2015 | Contrato 017/2011 | RPEC | 131.904,69 |
| CHESF | T2012-037 | Instalar, na SE Teresina III, módulo de conexão para transformador de aterramento TT1 10 ohms / fase, em 69 kV, sem disjuntor. | TERESINA III | DIT | 30/06/2015 | Contrato 017/2011 | RPEC | 49.113,91 |
| CHESF | T2012-037 | Instalar, na SE Teresina III, uma entrada de linha DIST1, em 69 kV, para o circuito da LT 69 kV para Renascença/Altos, arranjo barra principal e transferência. | TERESINA III | DIT | 30/06/2015 | Contrato 017/2011 | RPEC | 136.220,65 |
| CHESF | T2012-037 | Instalar, na SE Teresina III, uma entrada de linha DIST2, em 69 kV, para o circuito da LT 69 kV para Satélite/Poti/União, arranjo barra principal e transferência. | TERESINA III | DIT | 30/06/2015 | Contrato 017/2011 | RPEC | 136.220,65 |
| CHESF | T2012-037 | Instalar, na SE Teresina III, uma entrada de linha DIST3, em 69 kV, para o circuito da LT 69 kV para Jóquei, arranjo barra principal e transferência. | TERESINA III | DIT | 30/06/2015 | Contrato 017/2011 | RPEC | 136.220,65 |
| CHESF | T2012-060-A | Instalar, na SE Mirueira II, um módulo geral MG1, em 230 kV, arranjo barra dupla a 4 chaves. | MIRUEIRA II | RB | 31/01/2015 | Contrato 017/2012 | RBL | 829.568,20 |
| CHESF | T2012-060-A | Instalar, na SE Mirueira II, uma interligação de barramentos IB1, em 230 kV, arranjo barra dupla a 4 chaves. | MIRUEIRA II | RB | 31/01/2015 | Contrato 017/2012 | RBL | 278.059,02 |
| CHESF | T2012-060-A | Instalar, na SE Mirueira II, um transformador trifásico TR1 230/69 kV – 150 MVA | MIRUEIRA II | RBF | 31/01/2015 | Contrato 017/2012 | RBL | 994.866,61 |
| CHESF | T2012-060-A | Instalar, na SE Mirueira II, um transformador trifásico TR2 230/69 kV – 150 MVA | MIRUEIRA II | RBF | 31/01/2015 | Contrato 017/2012 | RBL | 994.866,61 |
| CHESF | T2012-060-A | Instalar, na SE Mirueira II, um módulo de conexão, em 230 kV, para o transformador trifásico TR1 230/69 kV - 150 MVA, arranjo barra dupla 4 chaves. | MIRUEIRA II | RBF | 31/01/2015 | Contrato 017/2012 | RBL | 319.420,75 |
| CHESF | T2012-060-A | Instalar, na SE Mirueira II, um módulo de conexão, em 230 kV, para o transformador trifásico TR2 230/69 kV - 150 MVA, arranjo barra dupla 4 chaves. | MIRUEIRA II | RBF | 31/01/2015 | Contrato 017/2012 | RBL | 319.420,75 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|---|-------------|---------------|------------------------------|-------------------|-----------------|--------------------------|
| CHESF | T2012-060-A | Instalar, na SE Mirueira II, um módulo de conexão, em 69 kV, para o transformador trifásico TR1 230/69 kV - 150 MVA, arranjo barra principal e transferência. | MIRUEIRA II | RBF | 31/01/2015 | Contrato 017/2012 | RBL | 302.874,83 |
| CHESF | T2012-060-A | Instalar, na SE Mirueira II, um módulo de conexão, em 69 kV, para o transformador trifásico TR2 230/69 kV - 150 MVA, arranjo barra principal e transferência. | MIRUEIRA II | RBF | 31/01/2015 | Contrato 017/2012 | RBL | 302.874,83 |
| CHESF | T2012-060-A | Instalar, na SE Mirueira II, uma interligação de barramentos IB1, em 69 kV, arranjo barra principal e transferência. | MIRUEIRA II | DIT | 31/01/2015 | Contrato 017/2012 | RPEC | 65.860,92 |
| CHESF | T2012-060-A | Instalar, na SE Mirueira II, uma entrada de linha DIST1, em 69 kV, para o circuito da LT 69 kV para São Benedito C1, arranjo barra principal e transferência. | MIRUEIRA II | DIT | 31/01/2015 | Contrato 017/2012 | RPEC | 112.934,44 |
| CHESF | T2012-060-A | Instalar, na SE Mirueira II, uma entrada de linha DIST2, em 69 kV, para o circuito da LT 69 kV para São Benedito C2, arranjo barra principal e transferência. | MIRUEIRA II | DIT | 31/01/2015 | Contrato 017/2012 | RPEC | 112.934,44 |
| CHESF | T2012-060-A | Instalar, na SE Mirueira II, uma entrada de linha DIST3, em 69 kV, para o circuito da LT 69 kV para São Benedito C3, arranjo barra principal e transferência. | MIRUEIRA II | DIT | 31/01/2015 | Contrato 017/2012 | RPEC | 112.934,44 |
| CHESF | T2012-060-A | Instalar, na SE Mirueira II, uma entrada de linha DIST4, em 69 kV, para o circuito da LT 69 kV para Santo Amaro, arranjo barra principal e transferência. | MIRUEIRA II | DIT | 31/01/2015 | Contrato 017/2012 | RPEC | 112.934,44 |
| CHESF | T2012-060-A | Instalar, na SE Mirueira II, um transformador de aterramento TT1 10 ohms / fase, em 69 kV. | MIRUEIRA II | DIT | 31/01/2015 | Contrato 017/2012 | RPEC | 39.322,58 |
| CHESF | T2012-060-A | Instalar, na SE Mirueira II, um módulo de conexão, em 69 kV, sem disjuntor, para o transformador de aterramento TT1 20 ohms / fase. | MIRUEIRA II | DIT | 31/01/2015 | Contrato 017/2012 | RPEC | 40.892,07 |
| CHESF | T2012-060-B | Instalar, na SE Jaboatão II, um módulo geral MG1, em 230 kV, arranjo barra dupla a 4 chaves. | JABOATAO II | RB | 14/06/2015 | Contrato 017/2012 | RBL | 692.261,27 |
| CHESF | T2012-060-B | Instalar, na SE Jaboatão II, uma interligação de barramentos IB1, em 230 kV, arranjo barra dupla a 4 chaves. | JABOATAO II | RB | 14/06/2015 | Contrato 017/2012 | RBL | 278.059,02 |
| CHESF | T2012-060-B | Instalar, na SE Jaboatão II, um transformador trifásico TR1 230/69 kV – 150 MVA. | JABOATAO II | RBF | 14/06/2015 | Contrato 017/2012 | RBL | 994.866,61 |
| CHESF | T2012-060-B | Instalar, na SE Jaboatão II, um transformador trifásico TR2 230/69 kV – 150 MVA. | JABOATAO II | RBF | 14/06/2015 | Contrato 017/2012 | RBL | 994.866,61 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|---|-------------|---------------|------------------------------|-------------------|-----------------|--------------------------|
| CHESF | T2012-060-B | Instalar, na SE Jaboatão II, um módulo de conexão, em 230 kV, para o transformador trifásico TR1 230/69 kV - 150 MVA, arranjo barra dupla 4 chaves. | JABOATAO II | RBF | 14/06/2015 | Contrato 017/2012 | RBL | 319.420,75 |
| CHESF | T2012-060-B | Instalar, na SE Jaboatão II, um módulo de conexão, em 230 kV, para o transformador trifásico TR2 230/69 kV - 150 MVA, arranjo barra dupla 4 chaves. | JABOATAO II | RBF | 14/06/2015 | Contrato 017/2012 | RBL | 319.420,75 |
| CHESF | T2012-060-B | Instalar, na SE Jaboatão II, um módulo de conexão, em 69 kV, para o transformador trifásico TR1 230/69 kV - 150 MVA, arranjo barra principal e transferência. | JABOATAO II | RBF | 14/06/2015 | Contrato 017/2012 | RBL | 130.242,07 |
| CHESF | T2012-060-B | Instalar, na SE Jaboatão II, um módulo de conexão, em 69 kV, para o transformador trifásico TR2 230/69 kV - 150 MVA, arranjo barra principal e transferência. | JABOATAO II | RBF | 14/06/2015 | Contrato 017/2012 | RBL | 130.242,07 |
| CHESF | T2012-060-B | Instalar, na SE Jaboatão II, uma interligação de barramentos IB1, em 69 kV, arranjo barra principal e transferência. | JABOATAO II | DIT | 14/06/2015 | Contrato 017/2012 | RPEC | 65.860,92 |
| CHESF | T2012-060-B | Instalar, na SE Jaboatão II, uma entrada de linha DIST1, em 69 kV, para o 1º circuito da LT 69 kV para Prazeres, arranjo barra principal e transferência. | JABOATAO II | DIT | 14/06/2015 | Contrato 017/2012 | RPEC | 112.934,44 |
| CHESF | T2012-060-B | Instalar, na SE Jaboatão II, uma entrada de linha DIST2, em 69 kV, para o 2º circuito da LT 69 kV para Prazeres, arranjo barra principal e transferência. | JABOATAO II | DIT | 14/06/2015 | Contrato 017/2012 | RPEC | 112.934,44 |
| CHESF | T2012-060-B | Instalar, na SE Jaboatão II, uma entrada de linha DIST3, em 69 kV, para o 3º circuito da LT 69 kV para Prazeres, arranjo barra principal e transferência. | JABOATAO II | DIT | 14/06/2015 | Contrato 017/2012 | RPEC | 112.934,44 |
| CHESF | T2012-060-B | Instalar, na SE Jaboatão II, uma entrada de linha DIST4, em 69 kV, para o 4º circuito da LT 69 kV para Prazeres, arranjo barra principal e transferência. | JABOATAO II | DIT | 14/06/2015 | Contrato 017/2012 | RPEC | 112.934,44 |
| CHESF | T2012-060-B | Instalar, na SE Jaboatão II, uma entrada de linha DIST5, em 69 kV, para o circuito da LT 69 kV para Vitarela, arranjo barra principal e transferência. | JABOATAO II | DIT | 14/06/2015 | Contrato 017/2012 | RPEC | 112.934,44 |
| CHESF | T2012-060-B | Instalar, na SE Jaboatão II, um transformador de aterramento TT1 10 ohms / fase, em 69 kV. | JABOATAO II | DIT | 14/06/2015 | Contrato 017/2012 | RPEC | 39.322,58 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|---|-------------------------------------|---------------|------------------------------|-------------------|-----------------|--------------------------|
| CHESF | T2012-060-B | Instalar, na SE Jaboatão II, um módulo de conexão, em 69 kV, sem disjuntor, para o transformador de aterramento TT1 10 ohms / fase. | JABOATAO II | DIT | 14/06/2015 | Contrato 017/2012 | RPEC | 40.892,07 |
| CHESF | T2012-114-A | Construção da LT 230 kV Touros / Ceara Mirim, com extensão de 56,17 km, em circuito simples | LT 230 kV TOUROS /CEARA MIRIM II RN | RB | 30/05/2015 | Contrato 018/2012 | RBL | 2.003.858,55 |
| CHESF | T2012-114-A | Instalar, na SE Touros, uma entrada de linha, em 230 kV, para o 1º circuito da LT 230 kV Touros / Ceara Mirim II, arranjo barra dupla a 4 chaves. | TOUROS | RB | 30/05/2015 | Contrato 018/2012 | RBL | 329.716,95 |
| CHESF | T2012-114-A | Instalar, na SE Ceara Mirim II, uma entrada de linha, em 230 kV, para o 1º circuito da LT 230 kV Touros / Ceara Mirim II, arranjo barra dupla a 4 chaves. | CEARA MIRIM II | RB | 30/05/2015 | Contrato 018/2012 | RBL | 329.716,95 |
| CHESF | T2012-114-A | Instalar, na SE Touros, um módulo geral MG1, em 230 kV, arranjo barra dupla a 4 chaves. | TOUROS | RB | 30/05/2015 | Contrato 018/2012 | RBL | 550.003,49 |
| CHESF | T2012-114-A | Instalar, na SE Touros IV, uma interligação de barramentos IB1, em 230 kV, arranjo barra dupla a 4 chaves. | TOUROS | RB | 30/05/2015 | Contrato 018/2012 | RBL | 203.797,11 |
| CHESF | T2012-114-A | Instalar, na SE Touros, um transformador trifásico TR1 230/69 kV – 150 MVA | TOUROS | ICG | 30/05/2015 | Contrato 018/2012 | RICG | 917.686,46 |
| CHESF | T2012-114-A | Instalar, na SE Touros, um módulo de conexão, em 230 kV, para o transformador trifásico TR1 230/69 kV - 150 MVA, arranjo barra dupla 4 chaves com SMF | TOUROS | ICG | 30/05/2015 | Contrato 018/2012 | RICG | 302.924,70 |
| CHESF | T2012-114-A | Instalar, na SE Touros, um módulo de conexão, em 69 kV, para o transformador trifásico TR1 230/69 kV - 150 MVA, arranjo barra principal e transferência | TOUROS | ICG | 30/05/2015 | Contrato 018/2012 | RICG | 120.131,18 |
| CHESF | T2012-114-A | Instalar, na SE Touros, um módulo geral MG2, em 69 kV, arranjo barra principal e transferencia. | TOUROS | ICG | 30/05/2015 | Contrato 018/2012 | RICG | 347.894,13 |
| CHESF | T2012-114-A | Instalar, na SE Touros, uma interligação de barramentos IB2, em 69 kV, arranjo barra principal e transeência | TOUROS | ICG | 30/05/2015 | Contrato 018/2012 | RICG | 81.904,12 |
| CHESF | T2012-114-A | Instalar, na SE Touros, um transformador de aterramento TT1 20 ohms / fase, em 69 kV. | TOUROS | ICG | 30/05/2015 | Contrato 018/2012 | RICG | 48.903,90 |
| CHESF | T2012-114-A | Instalar, na SE Touros, um módulo de conexão, em 69 kV, sem disjuntor, para o transformador de aterramento TT1 20 ohms / fase. | TOUROS | ICG | 30/05/2015 | Contrato 018/2012 | RICG | 50.855,56 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|---|-------------------------------------|---------------|------------------------------|-------------------|-----------------|--------------------------|
| CHESF | T2012-114-B | Construção da LT 230 kV Mossoro IV / Mossoro II, com extensão de 40 km, em circuito simples | LT 230 kV MOSSORO IV /MOSSORO II RN | RB | 30/05/2015 | Contrato 018/2012 | RBL | 1.069.166,53 |
| CHESF | T2012-114-B | Instalar, na SE Mossoro IV, uma entrada de linha, em 230 kV, para o 1º circuito da LT 230 kV Mossoro IV / Mossoro II, arranjo barra dupla a 4 chaves. | MOSSORO IV | RB | 30/05/2015 | Contrato 018/2012 | RBL | 329.716,95 |
| CHESF | T2012-114-B | Instalar, na SE Mossoro II, uma entrada de linha, em 230 kV, para o 1º circuito da LT 230 kV Mossoro IV / Mossoro II, arranjo barra dupla a 4 chaves. | MOSSORO II | RB | 30/05/2015 | Contrato 018/2012 | RBL | 329.716,95 |
| CHESF | T2012-114-B | Instalar, na SE Mossoro IV, um módulo geral MG1, em 230 kV, arranjo barra dupla a 4 chaves. | MOSSORO IV | RB | 30/05/2015 | Contrato 018/2012 | RBL | 550.003,49 |
| CHESF | T2012-114-B | Instalar, na SE Mossoro IV, uma interligação de barramentos IB1, em 230 kV, arranjo barra dupla a 4 chaves. | MOSSORO IV | RB | 30/05/2015 | Contrato 018/2012 | RBL | 203.797,11 |
| CHESF | T2012-114-B | Instalar, na SE Mossoro IV, um transformador trifásico TR1 230/69 kV – 100 MVA | MOSSORO IV | ICG | 30/05/2015 | Contrato 018/2012 | RICG | 766.375,17 |
| CHESF | T2012-114-B | Instalar, na SE Mossoro, um módulo de conexão, em 230 kV, para o transformador trifásico TR1 230/69 kV - 150 MVA, arranjo barra dupla 4 chaves com SMF | MOSSORO IV | ICG | 30/05/2015 | Contrato 018/2012 | RICG | 302.924,70 |
| CHESF | T2012-114-B | Instalar, na SE Mossoro IV, um módulo de conexão, em 69 kV, para o transformador trifásico TR1 230/69 kV - 150 MVA, arranjo barra principal e transferência | MOSSORO IV | ICG | 30/05/2015 | Contrato 018/2012 | RICG | 120.131,18 |
| CHESF | T2012-114-B | Instalar, na SE Mossoro IV, um módulo geral MG2, em 69 kV, arranjo barra principal e transferencia. | MOSSORO IV | ICG | 30/05/2015 | Contrato 018/2012 | RICG | 347.894,13 |
| CHESF | T2012-114-B | Instalar, na SE Mossoro IV, uma interligação de barramentos IB2, em 69 kV, arranjo barra principal e transeência | MOSSORO IV | ICG | 30/05/2015 | Contrato 018/2012 | RICG | 81.904,12 |
| CHESF | T2012-114-B | Instalar, na SE Mossoro IV, um transformador de aterramento TT1 20 ohms / fase, em 69 kV. | MOSSORO IV | ICG | 30/05/2015 | Contrato 018/2012 | RICG | 48.903,90 |
| CHESF | T2012-114-B | Instalar, na SE Mossoro IV, um módulo de conexão, em 69 kV, sem disjuntor, para o transformador de aterramento TT1 20 ohms / fase. | MOSSORO IV | ICG | 30/05/2015 | Contrato 018/2012 | RICG | 50.855,56 |
| CHESF | T2010-090-B | Construção do 3º circuito da LT 230 kV Paraíso / Açu II, com extensão de 123 km, em circuito simples. | LT 230 kV PARAISO /ACU II RN | RB | 30/04/2015 | Contrato 019/2010 | RBL | 2.251.099,78 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|---|---------------------------------|---------------|------------------------------|-------------------|-----------------|--------------------------|
| CHESF | T2010-090-B | Instalar, na SE Paraíso, uma entrada de linha, em 230 kV, para o 3º circuito da LT 230 kV Paraíso / Açú II, arranjo barra dupla a 4 chaves. | PARAISO | RB | 30/04/2015 | Contrato 019/2010 | RBL | 221.945,71 |
| CHESF | T2010-090-B | Instalar, na SE Açú II, uma entrada de linha, em 230 kV, para o 3º circuito da LT 230 kV Paraíso / Açú II, arranjo barra dupla a 5 chaves. | ACU II | RB | 30/04/2015 | Contrato 019/2010 | RBL | 226.741,92 |
| CHESF | T2010-090-B | Construção do 2º circuito da LT 230 kV Mossoró II / Açú II, com extensão de 69 km, em circuito simples. | LT 230 kV MOSSORÓ II /ACU II RN | RB | 30/04/2015 | Contrato 019/2010 | RBL | 1.262.812,19 |
| CHESF | T2010-090-B | Instalar, na SE Mossoró II, uma entrada de linha, em 230 kV, para o 2º circuito da LT 230 kV Mossoró II / Açú II, arranjo barra dupla a 5 chaves. | MOSSORÓ II | RB | 30/04/2015 | Contrato 019/2010 | RBL | 226.741,92 |
| CHESF | T2010-090-B | Instalar, na SE Açú II, uma entrada de linha, em 230 kV, para o 2º circuito da LT 230 kV Mossoró II / Açú II, arranjo barra dupla a 5 chaves. | ACU II | RB | 30/04/2015 | Contrato 019/2010 | RBL | 226.741,92 |
| CHESF | T2012-078 | Instalar, na SE Igaporã III, um módulo geral MG1, em 500 kV, arranjo disjuntor e meio. A TRANSMISSORA deverá disponibilizar na SE Igaporã III dois vãos livres para entradas de linhas futuras, em 500 kV, entre as duas entradas de linha a serem implementadas do seccionamento da LT 500 kV Bom Jesus da Lapa II – Ibicoara. | IGAPORA III | RB | 14/04/2015 | Contrato 019/2012 | RBL | 1.669.106,03 |
| CHESF | T2012-078 | Instalar, na SE Igaporã III, uma interligação de barramentos IB1, em 500 kV, arranjo disjuntor e meio. | IGAPORA III | RB | 14/04/2015 | Contrato 019/2012 | RBL | 720.707,53 |
| CHESF | T2012-078 | Instalar, na SE Igaporã III, uma interligação de barramentos IB2, em 500 kV, arranjo disjuntor e meio. | IGAPORA III | RB | 14/04/2015 | Contrato 019/2012 | RBL | 720.707,53 |
| CHESF | T2012-078 | Instalar, na SE Igaporã III, uma interligação de barramentos IB3, em 500 kV, arranjo disjuntor e meio. | IGAPORA III | RB | 14/04/2015 | Contrato 019/2012 | RBL | 720.707,53 |
| CHESF | T2012-078 | Instalar, na SE Igaporã III, um banco de autotransformadores monofásicos TR1 500/230-13,8 kV – 3x250 MVA. | IGAPORA III | RB | 14/04/2015 | Contrato 019/2012 | RBL | 3.227.568,81 |
| CHESF | T2012-078 | Instalar, na SE Igaporã III, um banco de autotransformadores monofásicos TR2 500/230-13,8 kV – 3x250 MVA. | IGAPORA III | RB | 14/04/2015 | Contrato 019/2012 | RBL | 3.227.568,81 |
| CHESF | T2012-078 | Instalar, na SE Igaporã III, um autotransformador monofásico reserva TRR1 500/230-13,8 kV – 250 MVA. | IGAPORA III | RB | 14/04/2015 | Contrato 019/2012 | RBL | 1.075.856,67 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|---|---|---------------|------------------------------|-------------------|-----------------|--------------------------|
| CHESF | T2012-078 | Instalar, na SE Igaporã III, um módulo de conexão, em 500 kV, para o banco de autotransformadores monofásicos TR1 500/230-13,8 kV – 3x250 MVA. | IGAPORA III | RB | 14/04/2015 | Contrato 019/2012 | RBL | 675.426,32 |
| CHESF | T2012-078 | Instalar, na SE Igaporã III, um módulo de conexão, em 500 kV, para o banco de autotransformadores monofásicos TR2 500/230-13,8 kV – 3x250 MVA. | IGAPORA III | RB | 14/04/2015 | Contrato 019/2012 | RBL | 675.426,32 |
| CHESF | T2012-078 | Instalar, na SE Igaporã III, um módulo de conexão, em 230 kV, para o banco de autotransformadores monofásicos TR1 500/230-13,8 kV – 3x250 MVA. | IGAPORA III | RB | 14/04/2015 | Contrato 019/2012 | RBL | 248.184,65 |
| CHESF | T2012-078 | Instalar, na SE Igaporã III, um módulo de conexão, em 230 kV, para o banco de autotransformadores monofásicos TR2 500/230-13,8 kV – 3x250 MVA. | IGAPORA III | RB | 14/04/2015 | Contrato 019/2012 | RBL | 248.184,65 |
| CHESF | T2012-078 | Instalar, na SE Igaporã III, uma interligação de barramentos IB1, em 230 kV, arranjo barra dupla a 4 chaves. | IGAPORA III | RB | 14/04/2015 | Contrato 019/2012 | RBL | 216.058,66 |
| CHESF | T2012-078 | Construção do 1º circuito da LT 230 kV Igaporã III / Pindaí II, com extensão de 46 km, em circuito simples. | LT 230 kV IGAPORA III /PINDAI II BA | RB | 14/04/2015 | Contrato 019/2012 | RBL | 2.025.186,75 |
| CHESF | T2012-078 | Construção do 1º circuito da LT 230 kV Igaporã III / Igaporã II, com extensão de 2 km, em circuito simples. | LT 230 kV IGAPORA II /IGAPORA III BA | RB | 14/04/2015 | Contrato 019/2012 | RBL | 88.052,01 |
| CHESF | T2012-078 | Construção do 2º circuito da LT 230 kV Igaporã III / Igaporã II, com extensão de 2 km, em circuito simples. | LT 230 kV IGAPORA II /IGAPORA III BA | RB | 14/04/2015 | Contrato 019/2012 | RBL | 88.052,01 |
| CHESF | T2012-078 | Instalar, na SE Igaporã III, uma entrada de linha, em 230 kV, para o 1º circuito da LT 230 kV Igaporã III / Igaporã II, arranjo barra dupla a 4 chaves. | IGAPORA III | RB | 14/04/2015 | Contrato 019/2012 | RBL | 349.554,87 |
| CHESF | T2012-078 | Instalar, na SE Igaporã III, uma entrada de linha, em 230 kV, para o 2º circuito da LT 230 kV Igaporã III / Igaporã II, arranjo barra dupla a 4 chaves. | IGAPORA III | RB | 14/04/2015 | Contrato 019/2012 | RBL | 349.554,87 |
| CHESF | T2012-078 | Instalar, na SE Igaporã II, uma entrada de linha, em 230 kV, para o 1º circuito da LT 230 kV Igaporã III / Igaporã II, arranjo barra dupla a 4 chaves. | IGAPORA II | RB | 14/04/2015 | Contrato 019/2012 | RBL | 349.554,87 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|---|-------------|---------------|------------------------------|-------------------|-----------------|--------------------------|
| CHESF | T2012-078 | Instalar, na SE Igaporã II, uma entrada de linha, em 230 kV, para o 2º circuito da LT 230 kV Igaporã III / Igaporã II, arranjo barra dupla a 4 chaves. | IGAPORA II | RB | 14/04/2015 | Contrato 019/2012 | RBL | 349.554,87 |
| CHESF | T2012-078 | Instalar, na SE Igaporã III, uma entrada de linha, em 230 kV, para o 1º circuito da LT 230 kV Igaporã III / Pindaí II, arranjo barra dupla a 4 chaves. | IGAPORA III | RB | 14/04/2015 | Contrato 019/2012 | RBL | 349.554,87 |
| CHESF | T2012-078 | Instalar, na SE Pindaí II, uma entrada de linha, em 230 kV, para o 1º circuito da LT 230 kV Igaporã III / Pindaí II, arranjo barra dupla a 4 chaves. | PINDAI II | RB | 14/04/2015 | Contrato 019/2012 | RBL | 349.554,87 |
| CHESF | T2012-078 | Instalar, na SE Pindaí II, um módulo geral MG1, em 230 kV, arranjo barra dupla a 4 chaves. | PINDAI II | RB | 14/04/2015 | Contrato 019/2012 | RBL | 588.860,32 |
| CHESF | T2012-078 | Instalar, na SE Pindaí II, uma interligação de barramentos IB1, em 230 kV, arranjo barra dupla a 4 chaves. | PINDAI II | RB | 14/04/2015 | Contrato 019/2012 | RBL | 216.058,66 |
| CHESF | T2012-078 | Instalar, na SE Pindaí II, um transformador trifásico TR1 230/69 kV – 150 MVA. | PINDAI II | ICG | 14/04/2015 | Contrato 019/2012 | RICG | 710.649,21 |
| CHESF | T2012-078 | Instalar, na SE Pindaí II, um transformador trifásico TR2 230/69 kV – 150 MVA. | PINDAI II | ICG | 14/04/2015 | Contrato 019/2012 | RICG | 710.649,21 |
| CHESF | T2012-078 | Instalar, na SE Pindaí II, um módulo de conexão, em 230 kV, para o transformador trifásico TR1 230/69 kV - 150 MVA, arranjo barra dupla 4 chaves. | PINDAI II | ICG | 14/04/2015 | Contrato 019/2012 | RICG | 233.462,20 |
| CHESF | T2012-078 | Instalar, na SE Pindaí II, um módulo de conexão, em 230 kV, para o transformador trifásico TR2 230/69 kV - 150 MVA, arranjo barra dupla 4 chaves. | PINDAI II | ICG | 14/04/2015 | Contrato 019/2012 | RICG | 233.462,20 |
| CHESF | T2012-078 | Instalar, na SE Pindaí II, um módulo de conexão, em 69 kV, para o transformador trifásico TR1 230/69 kV - 150 MVA, arranjo barra principal e transferência. | PINDAI II | ICG | 14/04/2015 | Contrato 019/2012 | RICG | 93.028,54 |
| CHESF | T2012-078 | Instalar, na SE Pindaí II, um módulo de conexão, em 69 kV, para o transformador trifásico TR2 230/69 kV - 150 MVA, arranjo barra principal e transferência. | PINDAI II | ICG | 14/04/2015 | Contrato 019/2012 | RICG | 93.028,54 |
| CHESF | T2012-078 | Instalar, na SE Pindaí II, um módulo geral MG1, em 69 kV, arranjo barra principal e transferência. | PINDAI II | ICG | 14/04/2015 | Contrato 019/2012 | RICG | 110.713,31 |
| CHESF | T2012-078 | Instalar, na SE Pindaí II, uma interligação de barramentos IB1, em 69 kV, arranjo barra principal e transferência. | PINDAI II | ICG | 14/04/2015 | Contrato 019/2012 | RICG | 63.426,31 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|---|--------------------------------------|---------------|------------------------------|-------------------|-----------------|--------------------------|
| CHESF | T2012-078 | Instalar, na SE Pindaí II, um transformador de aterramento 10 ohms / fase, em 69 kV. | PINDAI II | ICG | 14/04/2015 | Contrato 019/2012 | RICG | 37.452,04 |
| CHESF | T2012-078 | Instalar, na SE Pindaí II, um módulo de conexão para o transformador de aterramento, sem disjuntor. | PINDAI II | ICG | 14/04/2015 | Contrato 019/2012 | RICG | 39.382,50 |
| CHESF | T2010-091 | Construção do 1º circuito da LT 230 kV Igaporã / Bom Jesus da Lapa II, com extensão de 115 km, em circuito simples. | LT 230 kV IGAPORA II /B.J.LAPA II BA | RB | 22/06/2014 | Contrato 020/2010 | RBL | 2.536.202,92 |
| CHESF | T2010-091 | Instalar, na SE Igaporã, uma entrada de linha, em 230 kV, para o 1º circuito da LT 230 kV Igaporã / Bom Jesus da Lapa II, arranjo barra dupla a 4 chaves. | IGAPORA II | RB | 22/06/2014 | Contrato 020/2010 | RBL | 181.526,70 |
| CHESF | T2010-091 | Instalar, na SE Bom Jesus da Lapa II, uma entrada de linha, em 230 kV, para o 1º circuito da LT 230 kV Igaporã / Bom Jesus da Lapa II, arranjo barra dupla a 4 chaves. | B.J.LAPA II | RB | 22/06/2014 | Contrato 020/2010 | RBL | 181.526,70 |
| CHESF | T2010-091 | Instalar, na SE Igaporã, um módulo geral MG1, em 230 kV, arranjo barra dupla a 4 chaves. | IGAPORA II | RB | 22/06/2014 | Contrato 020/2010 | RBL | 275.525,98 |
| CHESF | T2010-091 | Instalar, na SE Igaporã, uma interligação de barramentos IB1, em 230 kV, arranjo barra dupla a 4 chaves. | IGAPORA II | RB | 22/06/2014 | Contrato 020/2010 | RBL | 97.541,44 |
| CHESF | T2010-091 | Instalar, na SE Igaporã, banco de capacitores BC1, em 230 kV, 50 MVar. | IGAPORA II | RB | 22/06/2014 | Contrato 020/2010 | RBL | 153.212,81 |
| CHESF | T2010-091 | Instalar, na SE Igaporã, um módulo de conexão para o banco de capacitores BC1, em 230 kV, 50 MVar, arranjo barra dupla a 4 chaves. | IGAPORA II | RB | 22/06/2014 | Contrato 020/2010 | RBL | 146.482,83 |
| CHESF | T2010-091 | Instalar, na SE Igaporã, um transformador trifásico TR1 230/69 kV – 150 MVA. | IGAPORA II | ICG | 22/06/2014 | Contrato 020/2010 | RICG | 478.080,44 |
| CHESF | T2010-091 | Instalar, na SE Igaporã, um transformador trifásico TR2 230/69 kV – 150 MVA. | IGAPORA II | ICG | 22/06/2014 | Contrato 020/2010 | RICG | 478.080,44 |
| CHESF | T2010-091 | Instalar, na SE Igaporã, um módulo de conexão, em 230 kV, com Sistema de Medição e Faturamento (SMF), para o transformador trifásico TR1 230/69 kV - 150 MVA, arranjo barra dupla 4 chaves. | IGAPORA II | ICG | 22/06/2014 | Contrato 020/2010 | RICG | 151.583,58 |
| CHESF | T2010-091 | Instalar, na SE Igaporã, um módulo de conexão, com Sistema de Medição e Faturamento (SMF), em 230 kV, para o transformador trifásico TR2 230/69 kV - 150 MVA, arranjo barra dupla 4 chaves. | IGAPORA II | ICG | 22/06/2014 | Contrato 020/2010 | RICG | 151.583,58 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|---|--------------------------------------|---------------|------------------------------|-----------------------|-----------------|--------------------------|
| CHESF | T2010-091 | Instalar, na SE Igaporã, um módulo de conexão, em 69 kV, para o transformador trifásico TR1 230/69 kV - 150 MVA, arranjo barra principal e transferência. | IGAPORA II | ICG | 22/06/2014 | Contrato 020/2010 | RICG | 61.673,90 |
| CHESF | T2010-091 | Instalar, na SE Igaporã, um módulo de conexão, em 69 kV, para o transformador trifásico TR2 230/69 kV - 150 MVA, arranjo barra principal e transferência. | IGAPORA II | ICG | 22/06/2014 | Contrato 020/2010 | RICG | 61.673,90 |
| CHESF | T2010-091 | Instalar, na SE Igaporã, um módulo geral MG1, em 69 kV, arranjo barra principal e transferência. | IGAPORA II | ICG | 22/06/2014 | Contrato 020/2010 | RICG | 26.489,17 |
| CHESF | T2010-091 | Instalar, na SE Igaporã, uma interligação de barramentos IB1, em 69 kV, arranjo barra principal e transferência. | IGAPORA II | ICG | 22/06/2014 | Contrato 020/2010 | RICG | 42.054,28 |
| CHESF | T2010-091 | Instalar, na SE Igaporã, banco de capacitores BC1, em 69 kV, 21,3MVar. | IGAPORA II | ICG | 22/06/2014 | Contrato 020/2010 | RICG | 106.323,26 |
| CHESF | T2010-091 | Instalar, na SE Igaporã, banco de capacitores BC2, em 69 kV, 21,3MVar. | IGAPORA II | ICG | 22/06/2014 | Contrato 020/2010 | RICG | 106.323,26 |
| CHESF | T2010-091 | Instalar, na SE Igaporã, um módulo de conexão para o banco de capacitores BC1, em 69 kV, 21,3MVar, arranjo barra principal e transferência. | IGAPORA II | ICG | 22/06/2014 | Contrato 020/2010 | RICG | 74.891,38 |
| CHESF | T2010-091 | Instalar, na SE Igaporã, um módulo de conexão para o banco de capacitores BC2, em 69 kV, 21,3MVar, arranjo barra principal e transferência. | IGAPORA II | ICG | 22/06/2014 | Contrato 020/2010 | RICG | 74.891,38 |
| CHESF | T2010-091 | Instalar, na SE Igaporã, um transformador de aterramento 20 ohms / fase, em 69 kV. | IGAPORA II | ICG | 22/06/2014 | Contrato 020/2010 | RICG | 34.009,39 |
| CHESF | T2010-091 | Instalar, na SE Igaporã, um módulo de conexão sem disjuntor para o transformador de aterramento TT1 20 ohm por fase, em 69 kV. | IGAPORA II | ICG | 22/06/2014 | Contrato 020/2010 | RICG | 26.304,35 |
| CHESF | T2012-049 | Recapacitação, de 438 MVA para 645 MVA (limite de longa duração) e de 617 MVA para 753 MVA (limite de curta duração). | LT 230 kV IGAPORA II /B.J.LAPA II BA | RB | 26/05/2014 | REA 3460 (17/04/2012) | RBNIA | 79.906,20 |
| CHESF | T2010-092 | Construção do 1º circuito da LT 230 kV Sobral III / Acaraú II, com extensão de 97 km, em circuito simples. | LT 230 kV SOBRAL III /ACARAU II CE | RB | 28/02/2015 | Contrato 021/2010 | RBL | 2.395.199,22 |
| CHESF | T2010-092 | Instalar, na SE Acaraú II, uma entrada de linha, em 230 kV, para o 1º circuito da LT 230 kV Sobral III / Acaraú II, arranjo barra dupla a 4 chaves. | ACARAU II | RB | 28/02/2015 | Contrato 021/2010 | RBL | 295.087,54 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|---|--|---------------|------------------------------|-----------------------|-----------------|--------------------------|
| CHESF | T2010-092 | Instalar, na SE Sobral III, uma entrada de linha, em 230 kV, para o 1º circuito da LT 230 kV Sobral III / Acaraú II, arranjo barra dupla a 4 chaves. | SOBRAL III | RB | 28/02/2015 | Contrato 021/2010 | RBL | 295.087,54 |
| CHESF | T2000-128 | Recapacitação do 2º circuito da LT 230 kV Camaçari II / Jacaracanga, com extensão de 19 km, aumentando a temperatura de 60° para 90° e a capacidade de transporte de 226 MW para 350 MW. | LT 230 kV CAMACARI II / JACARACANGA BA | RB | 15/10/2009 | REA 939 (05/06/2007) | RBNIA | 274.895,62 |
| CHESF | T2000-195 | Remanejar, nas proximidades da SE Campina Grande II, a LT 230 kV Pau Ferro / Campina Grande II C1. | LT 230 kV PAU FERRO /C.GRANDE II PE/PB | RB | 20/01/2011 | REA 1312 (01/04/2008) | RBNIA | 94.221,50 |
| CHESF | T2000-195 | Remanejar, nas proximidades da SE Campina Grande II, a LT 230 kV Tacaimbó / Campina Grande II C1. | LT 230 kV TACAIMBO /C.GRANDE II PE/PB | RB | 20/01/2011 | REA 1312 (01/04/2008) | RBNIA | 46.703,35 |
| CHESF | T2000-195 | Remanejar, nas proximidades da SE Campina Grande II, a LT 230 kV Tacaimbó / Campina Grande II C2. | LT 230 kV TACAIMBO /C.GRANDE II PE/PB | RB | 20/01/2011 | REA 1312 (01/04/2008) | RBNIA | 46.703,35 |
| CHESF | T2000-195 | Remanejar, nas proximidades da SE Campina Grande II, a LT 230 kV Campina Grande II / Natal II C3. (Esta LT foi seccionada na SE Natal III e originou o C1 LT 230 kV Campina Grande II / Natal III e o C1 LT 230 kV Natal III / Natal II.) | LT 230 kV C.GRANDE II /NATAL II PB/RN | RB | 20/01/2011 | REA 1312 (01/04/2008) | RBNIA | 45.138,18 |
| CHESF | T2000-195 | Remanejar, nas proximidades da SE Campina Grande II, a LT 230 kV Campina Grande II / Natal C4. (Esta LT foi seccionada na SE Natal III e originou o C2 LT 230 kV Campina Grande II / Natal III e o C2 LT 230 kV Natal III / Natal II.) | LT 230 kV C.GRANDE II /NATAL II PB/RN | RB | 20/01/2011 | REA 1312 (01/04/2008) | RBNIA | 45.138,18 |
| CHESF | T2009-047 | Instalar o circuito LT 138 kV CUR.NOVOS II /PARAISO C-1 RN originado do seccionamento do circuito LT 138 kV CUR.NOVOS II /SANTA CRUZ II C-1 RN na SE PARAISO | LT 138 kV CUR.NOVOS II /PARAISO RN | DIT | 30/03/2014 | REA 2173 (17/11/2009) | RCDMA | 125.755,09 |
| CHESF | T2009-047 | Instalar o circuito LT 138 kV PARAISO /SANTA CRUZ II C-1 RN originado do seccionamento do circuito LT 138 kV CUR.NOVOS II /SANTA CRUZ II C-1 RN na SE PARAISO | LT 138 kV PARAISO /SANTA CRUZ II RN | DIT | 30/03/2014 | REA 2173 (17/11/2009) | RCDMA | 125.755,09 |
| CHESF | T2009-047 | Adequar a proteção da EL 138 kV da SE Santa Cruz II devido ao seccionamento da LT 138 kV Currais Novos II / Santa Cruz II na SE Paraíso | SANTA CRUZ II | DIT | 30/03/2014 | REA 2173 (17/11/2009) | RCDMA | 112.439,64 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|---|--|---------------|------------------------------|-----------------------|-----------------|--------------------------|
| CHESF | T2009-064 | Complemento do módulo de equipamento transformador trifásico, compreendendo a instalação de reatores limitadores de impedância de no mínimo 0,31 ohms por fase, no terciário do transformador trifásico 138/69/13,8 kV - 39 MVA 03T1. | CUR.NOVOS II | DIT | 06/11/2011 | REA 2460 (06/07/2010) | RCDMA | 64.354,72 |
| CHESF | T2009-090 | Recapacitar a LT 230 kV SOBRADINHO / JUAZEIRO DA BAHIA II C1, com a inclusão de torres metálicas e troca de cabo condutor e pararraios em alguns trechos do 42,5 km da linha. | LT 230 kV U. SOBRADINHO / JUAZEIRO II BA | RB | 22/03/2015 | REA 2891 (17/05/2011) | RBNIA | 176.770,03 |
| CHESF | T2009-090 | Recapacitar a LT 230 kV SOBRADINHO / JUAZEIRO DA BAHIA II C2, com a inclusão de torres metálicas e troca de cabo condutor e pararraios em alguns trechos do 42,5 km da linha. | LT 230 kV U. SOBRADINHO / JUAZEIRO II BA | RB | 22/03/2015 | REA 2891 (17/05/2011) | RBNIA | 176.770,03 |
| CHESF | T2009-091 | Instalar o 2º banco de Autotransformadores monofásicos 500/230/13.8 kV, 3X200 MVA. | MILAGRES | RB | 31/08/2014 | REA 2891 (17/05/2011) | RBNIA | 3.832.838,11 |
| CHESF | T2009-091 | Instalar um módulo de conexão de transformador 500 kV, arranjo DJM, para o segundo banco de autotransformadores 500/230 kV - 600 MVA. | MILAGRES | RB | 31/08/2014 | REA 2891 (17/05/2011) | RBNIA | 859.123,59 |
| CHESF | T2009-091 | Instalação de módulo de conexão de transformador 230kV, arranjo BPT, para o segundo banco de autotransformadores 500/230 kV - 600 MVA. | MILAGRES | RB | 31/08/2014 | REA 2891 (17/05/2011) | RBNIA | 299.944,88 |
| CHESF | T2009-091 | Instalar um módulo de interligação de barras 500 kV, arranjo DJM. | MILAGRES | RB | 31/08/2014 | REA 2891 (17/05/2011) | RBNIA | 915.120,94 |
| CHESF | T2009-091 | Instalar módulo de infra-estrutura de manobra 500 kV, para os módulos de interligação de barramento e conexão do 2º banco de autotransformadores. | MILAGRES | RB | 31/08/2014 | REA 2891 (17/05/2011) | RBNIA | 186.838,05 |
| CHESF | T2009-091 | Adequar o módulo geral com módulo de infraestrutura de manobra 230 kV para o módulo de conexão do 2º banco de autotransformadores 500/230 kV. | MILAGRES | RB | 31/08/2014 | REA 2891 (17/05/2011) | RBNIA | 35.594,95 |
| CHESF | T2009-114 | Substituir, na SE Piripiri, o transformador trifásico TR1 230/69 kV, de 33,33 MVA, por outro de 50 MVA. | PIRIPIRI | RBF | 30/11/2014 | REA 2823 (22/03/2011) | RBNIA | 561.323,56 |
| CHESF | T2009-114 | Adequar, na SE Piripiri, o módulo de conexão 230 kV, arranjo barra principal e transferência, do transformador trifásico TR1 230/69 kV, de 33,33 MVA, pela sua substituição por outro de 50 MVA. | PIRIPIRI | RBF | 30/11/2014 | REA 2823 (22/03/2011) | RBNIA | 189.057,24 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|--|------------|---------------|------------------------------|-----------------------|-----------------|--------------------------|
| CHESF | T2009-114 | Adequar, na SE Piripiri, o módulo de conexão 69 kV, arranjo barra principal e transferência, do transformador trifásico TR1 230/69 kV, de 33,33 MVA, pela sua substituição por outro de 50 MVA. | PIRIPIRI | RBF | 30/11/2014 | REA 2823 (22/03/2011) | RBNIA | 97.788,45 |
| CHESF | T2009-114 | Substituir, na SE Piripiri, o transformador trifásico TR2 230/69 kV, de 33,33 MVA, por outro de 50 MVA. | PIRIPIRI | RBF | 30/11/2014 | REA 2823 (22/03/2011) | RBNIA | 561.323,56 |
| CHESF | T2009-114 | Adequar, na SE Piripiri, o módulo de conexão 230 kV, arranjo barra principal e transferência, do transformador trifásico TR2 230/69 kV, de 33,33 MVA, pela sua substituição por outro de 50 MVA. | PIRIPIRI | RBF | 30/11/2014 | REA 2823 (22/03/2011) | RBNIA | 97.936,09 |
| CHESF | T2009-114 | Adequar, na SE Piripiri, o módulo de conexão 69 kV, arranjo barra principal e transferência, do transformador trifásico TR2 230/69 kV, de 33,33 MVA, pela sua substituição por outro de 50 MVA. | PIRIPIRI | RBF | 30/11/2014 | REA 2823 (22/03/2011) | RBNIA | 97.788,45 |
| CHESF | T2009-115 | Instalar, na SE Piripiri, um autotransformador trifásico 230/138 kV, de 55 MVA. | PIRIPIRI | RBF | 30/07/2014 | REA 2823 (22/03/2011) | RBNIA | 586.090,66 |
| CHESF | T2009-115 | Instalar, na SE Piripiri, um módulo de conexão 230 kV, arranjo barra principal e transferência, para o autotransformador trifásico 230/138 kV, de 55 MVA. | PIRIPIRI | RBF | 30/07/2014 | REA 2823 (22/03/2011) | RBNIA | 343.717,53 |
| CHESF | T2009-115 | Instalar, na SE Piripiri, um módulo de conexão 138 kV, arranjo barra principal e transferência, para o autotransformador trifásico 230/138 kV, de 55 MVA. | PIRIPIRI | RBF | 30/07/2014 | REA 2823 (22/03/2011) | RBNIA | 259.530,92 |
| CHESF | T2009-115 | Complemento, na SE Piripiri, de infraestrutura de módulo geral, pela instalação do autotransformador trifásico 230/138 kV, de 55 MVA. | PIRIPIRI | RB | 30/07/2014 | REA 2823 (22/03/2011) | RBNIA | 58.616,96 |
| CHESF | T2009-117 | Instalação de um transformador trifásico 230/69 kV - 100 MVA. | SOBRAL II | RBF | 20/01/2014 | REA 2460 (06/07/2010) | RBNIA | 750.576,12 |
| CHESF | T2009-117 | Instalação de um módulo de manobra de conexão de transformador em 230 kV, arranjo barra principal e transferência - BPT, associado ao transformador trifásico 230/69 kV - 100 MVA TR4. | SOBRAL II | RBF | 20/01/2014 | REA 2460 (06/07/2010) | RBNIA | 309.866,71 |
| CHESF | T2009-117 | Instalação de um módulo de manobra de conexão de transformador em 69 kV, arranjo barra principal e transferência -BPT, associado ao transformador trifásico 230/69 kV - 100 MVA TR4 | SOBRAL II | RBF | 20/01/2014 | REA 2460 (06/07/2010) | RBNIA | 132.934,75 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|--|--------------------------------|---------------|------------------------------|-----------------------|-----------------|--------------------------|
| CHESF | T2009-117 | Remanejamento dentro da SE Sobral do módulo de manobra de entrada de linha em 230 kV, arranjo barra principal e transferência - BPT, associada à LT 230 kV Sobral II - Cauípe, devido à instalação do transformador trifásico 230/69 kV - 100 MVA TR4. | SOBRAL II | RB | 20/01/2014 | REA 2460 (06/07/2010) | RBNIA | 160.691,21 |
| CHESF | T2009-117 | Reencabeçamento da LT 230 kV Sobral II - Cauípe, na SE Sobral II, devido à instalação do transformador trifásico 230/69 kV - 100 MVA TR4. | LT 230 kV CAUIPE /SOBRAL II CE | RB | 20/01/2014 | REA 2460 (06/07/2010) | RBNIA | 34.450,72 |
| CHESF | T2009-117 | Adequação da proteção do módulo de manobra entrada de linha, na SE Cauípe, em 230 kV associado às adequações na LT 230 kV Cauípe - Sobral II C1. | CAUIPE | RB | 20/01/2014 | REA 2460 (06/07/2010) | RBNIA | 123.479,86 |
| CHESF | T2009-120 | Instalar, na SE Itabaiana, um transformador trifásico 230/69 kV, de 100 MVA. | ITABAIANA | RBF | 27/04/2015 | REA 2823 (22/03/2011) | RBNIA | 848.624,09 |
| CHESF | T2009-120 | Instalar, na SE Itabaiana, um módulo de conexão 230 kV, arranjo barra principal e transferência, para o transformador trifásico 230/69 kV, de 100 MVA. | ITABAIANA | RBF | 27/04/2015 | REA 2823 (22/03/2011) | RBNIA | 308.075,58 |
| CHESF | T2009-120 | Instalar, na SE Itabaiana, um módulo de conexão 69 kV, arranjo barra principal e transferência, para o transformador trifásico 230/69 kV, de 100 MVA. | ITABAIANA | RBF | 27/04/2015 | REA 2823 (22/03/2011) | RBNIA | 148.105,36 |
| CHESF | T2009-120 | a) Complemento, na SE Itabaiana, de infraestrutura de módulo geral pela instalação do transformador trifásico 230/69 kV, de 100 MVA, b) realocação dos dois módulos de entrada de linha 230 kV, arranjo barra principal e transferência, para os dois circuitos da LT 230kV Itabaiana - Paulo Afonso III e c) adequação da proteção de um módulo de entrada de linha 230 kV, arranjo barra principal e transferência, para um circuito da LT 230kV Itabaiana - Paulo Afonso III. | ITABAIANA | RB | 27/04/2015 | REA 2823 (22/03/2011) | RBNIA | 695.145,78 |
| CHESF | T2009-120 | Adequar a proteção, na SE Paulo Afonso III, de um módulo de entrada de linha 230 kV, arranjo barra principal e transferência, para um circuito da LT 230kV Itabaiana - Paulo Afonso III. | P.AFONSO III | RB | 27/04/2015 | REA 2823 (22/03/2011) | RBNIA | 341.981,52 |
| CHESF | T2009-120 | Adequar a proteção, na SE Paulo Afonso III, de um módulo de entrada de linha 230 kV, arranjo barra principal e transferência, para um circuito da LT 230kV Itabaiana - Paulo Afonso III. | P.AFONSO III | RB | 27/04/2015 | REA 2823 (22/03/2011) | RBNIA | 341.981,52 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|---|--------------------------------------|---------------|------------------------------|-----------------------|-----------------|--------------------------|
| CHESF | T2009-122 | Instalar, na SE Governador Mangabeira, um transformador trifásico 230/69 kV, de 100 MVA. | G. MANGABEIRA | RBF | 09/10/2014 | REA 2823 (22/03/2011) | RBNIA | 848.624,09 |
| CHESF | T2009-122 | Instalar, na SE Governador Mangabeira, um módulo de conexão 230 kV, arranjo barra principal e transferência, para o transformador trifásico 230/69 kV, de 100 MVA. | G. MANGABEIRA | RBF | 09/10/2014 | REA 2823 (22/03/2011) | RBNIA | 308.075,58 |
| CHESF | T2009-122 | Instalar, na SE Governador Mangabeira, um módulo de conexão 69 kV, arranjo barra principal e transferência, para o transformador trifásico 230/69 kV, de 100 MVA. | G. MANGABEIRA | RBF | 09/10/2014 | REA 2823 (22/03/2011) | RBNIA | 147.374,18 |
| CHESF | T2009-122 | Complemento, na SE Governador Mangabeira, de infraestrutura de módulo geral pela instalação do transformador trifásico 230/69 kV, de 100 MVA. | G. MANGABEIRA | RB | 09/10/2014 | REA 2823 (22/03/2011) | RBNIA | 46.134,06 |
| CHESF | T2009-123 | Instalar, na SE Juazeiro da Bahia II, um transformador trifásico 230/69 kV, de 100 MVA. | JUAZEIRO II | RBF | 30/11/2014 | REA 2823 (22/03/2011) | RBNIA | 848.624,09 |
| CHESF | T2009-123 | Instalar, na SE Juazeiro da Bahia II, um módulo de conexão 230 kV, arranjo barra dupla a cinco chaves, para o transformador trifásico 230/69 kV, de 100 MVA. | JUAZEIRO II | RBF | 30/11/2014 | REA 2823 (22/03/2011) | RBNIA | 394.898,54 |
| CHESF | T2009-123 | Instalar, na SE Juazeiro da Bahia II, um módulo de conexão 69 kV, arranjo barra principal e transferência, para o transformador trifásico 230/69 kV, de 100 MVA. | JUAZEIRO II | RBF | 30/11/2014 | REA 2823 (22/03/2011) | RBNIA | 147.374,18 |
| CHESF | T2009-123 | Complemento, na SE Juazeiro da Bahia II, de infraestrutura de módulo geral pela instalação do transformador trifásico 230/69 kV, de 100 MVA e realocação, dentro da subestação, de um módulo de entrada de linha 230 kV, arranjo barra dupla a cinco chaves, para o segundo circuito da LT 230kV Sobradinho - Juazeiro da Bahia II. | JUAZEIRO II | RB | 30/11/2014 | REA 2823 (22/03/2011) | RBNIA | 492.257,55 |
| CHESF | T2009-123 | Adequar a proteção, na SE Sobradinho, de um módulo de entrada de linha 230 kV, arranjo barra dupla a cinco chaves, para o segundo circuito da LT 230kV Sobradinho - Juazeiro da Bahia II. | U. SOBRADINH O | RB | 30/11/2014 | REA 2823 (22/03/2011) | RBNIA | 301.628,66 |
| CHESF | T2009-154 | Lançar o segundo circuito da LT 230 kV Banabuiu / Mossoró II, com 177,4 km de extensão, um cabo por fase CAA 636 MCM GROSBEAK. | LT 230 kV BANABUIU /MOSSORO II CE/RN | RB | 05/01/2015 | REA 2173 (17/11/2009) | RBNIA | 2.289.273,62 |
| CHESF | T2009-154 | Instalar um módulo de entrada de linha 230 kV, arranjo barra principal e transferência, na SE Banabuiu para o segundo circuito da LT 230kV Banabuiu / Mossoró II | BANABUIU | RB | 05/01/2015 | REA 2173 (17/11/2009) | RBNIA | 553.773,20 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|--|----------------------------------|---------------|------------------------------|-----------------------|-----------------|--------------------------|
| CHESF | T2009-154 | Instalar um módulo de entrada de linha 230 kV, arranjo barra dupla a cinco chaves, na SE Mossoró II para o segundo circuito da LT 230kV Banabuiu / Mossoró II | MOSSORO II | RB | 05/01/2015 | REA 2173 (17/11/2009) | RBNIA | 599.903,65 |
| CHESF | T2009-155 | Recapacitar a LT 230 kV Banabuiu / Russas II com 110,4 km de extensão, um cabo por fase, CAA 636 MCM GROSBEAK, por meio da instalação de novas estruturas nos vãos e da troca dos isoladores por tipo poliméricos. | LT 230 kV BANABUIU /RUSSAS II CE | RB | 30/10/2014 | REA 2173 (17/11/2009) | RBNIA | 1.981.109,98 |
| CHESF | T2009-156 | Recapacitar a LT 230 kV Catu / Gov. Mangabeiras com 77,2 km de extensão, um cabo por fase, CAA 636 MCM GROSBEAK, por meio da instalação de novas estruturas nos vãos e da troca dos isoladores por tipo poliméricos. | LT 230 kV CATU /G. MANGABEIRA BA | RB | 15/01/2015 | REA 2173 (17/11/2009) | RBNIA | 1.385.341,40 |
| CHESF | T2009-189 | Instalar, na SE Paraíso, o segundo transformador 230/138 kV - 100 MVA. | PARAISO | RBF | 27/08/2014 | REA 3402 (20/03/2012) | RBNIA | 868.870,50 |
| CHESF | T2009-189 | Instalar, na SE Paraíso, um módulo de conexão, em 230 kV, arranjo barra dupla a quatro chaves, para o segundo transformador 230/138 kV - 100 MVA. | PARAISO | RBF | 27/08/2014 | REA 3402 (20/03/2012) | RBNIA | 308.123,26 |
| CHESF | T2009-189 | Instalar, na SE Paraíso, um módulo de conexão, em 138 kV, arranjo barra principal e transferência, para o segundo transformador 230/138 kV - 100 MVA. | PARAISO | RBF | 27/08/2014 | REA 3402 (20/03/2012) | RBNIA | 225.790,21 |
| CHESF | T2009-193 | Instalar um módulo de entrada de linha 230 kV, arranjo BPT, para separar o segundo circuito da LT 230 kV Camaçari II - Governador Mangabeira. | G. MANGABEIRA | RB | 13/10/2014 | REA 2891 (17/05/2011) | RBNIA | 441.473,10 |
| CHESF | T2009-193 | Instalar um módulo de entrada de linha 230 kV, arranjo BPT, para separar o segundo circuito da LT 230 kV Camaçari II - Governador Mangabeira - Tomba. | G. MANGABEIRA | RB | 13/10/2014 | REA 2891 (17/05/2011) | RBNIA | 441.473,10 |
| CHESF | T2009-193 | Adequar a proteção da EL da LT 230 kV Gov. Mangabeira/Camaçari II - C2, devido a complementação da linha para a SE Governador Mangabeira | CAMACARI II | RB | 13/10/2014 | REA 2891 (17/05/2011) | RBNIA | 126.568,87 |
| CHESF | T2009-193 | Adequar a proteção da EL da LT 230 kV Gov. Mangabeira/Catu - C1, devido a realocação da linha para o novo módulo na SE Governador Mangabeira. | CATU | RB | 13/10/2014 | REA 2891 (17/05/2011) | RBNIA | 126.568,87 |
| CHESF | T2009-235 | Substituir, no módulo de conexão 230 kV do TR4 230/69 kV, o disjuntor 14T4 por superação. | FORTALEZA | RBF | 22/01/2012 | REA 2244 (19/01/2010) | RBNIA | 40.995,85 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|--|------------------------------------|---------------|------------------------------|-----------------------|-----------------|--------------------------|
| CHESF | T2009-235 | Substituir, no módulo de entrada de linha 230 kV do segundo circuito da LT Banabuiu - Fortaleza, a bobina de bloqueio n. 64F2 por superação. | FORTALEZA | RB | 22/01/2012 | REA 2244 (19/01/2010) | RBNIA | 4.077,85 |
| CHESF | T2009-236 | Substituir, no módulo de conexão 230 kV do TR1 500/230 kV, o TC 94T1 por superação. | FORTALEZA II | RB | 29/01/2012 | REA 2244 (19/01/2010) | RBNIA | 29.730,05 |
| CHESF | T2009-236 | Substituir, no módulo de conexão 230 kV do TR2 500/230 kV, o TC 94T2 por superação. | FORTALEZA II | RB | 29/01/2012 | REA 2244 (19/01/2010) | RBNIA | 29.730,05 |
| CHESF | T2010-003 | Substituir na SE Boa Esperança o transformador de aterramento 69 kV - 130 ohms/fase por outro de 20 ohms/fase. | UB. ESPERANCA | DIT | 11/12/2011 | REA 2412 (25/05/2010) | RCDMA | 154.139,60 |
| CHESF | T2010-011 | Instalar na SE Russas II o 2º transformador de aterramento 69 kV - 20 ohms/fase. | RUSSAS II | DIT | 06/02/2012 | REA 2412 (25/05/2010) | RCDMA | 154.139,62 |
| CHESF | T2010-011 | Instalar na SE Russas II um módulo de conexão do 2º transformador de aterramento 69 kV, constituído por uma chave seccionadora. | RUSSAS II | DIT | 06/02/2012 | REA 2412 (25/05/2010) | RCDMA | 52.474,00 |
| CHESF | T2010-038 | Adequar a proteção da EL da LT 230 kV Camaçari II/Cotegipe- C1, devido ao remanejamento da linha para Camaçari IV | COTEGIPE | RB | 01/06/2014 | REA 2891 (17/05/2011) | RBNIA | 126.447,84 |
| CHESF | T2010-038 | Instalar um módulo de entrada de linha 230 kV, arranjo barra dupla a quatro chaves, referente à LT 230 kV Camaçari IV/ Cotegipe C1. | CAMACARI IV | RB | 01/06/2014 | REA 2891 (17/05/2011) | RBNIA | 454.127,83 |
| CHESF | T2010-038 | Remanejar a LT 230 kV Camaçari II/ Cotegipe - C1 para a futura SE Camaçari IV, com a construção de 0,6 km com cabos subterrâneos isolados XLP 500 mm2 | LT 230 kV CAMACARI II /COTEGIPE BA | RB | 01/06/2014 | REA 2891 (17/05/2011) | RBNIA | 779.922,75 |
| CHESF | T2010-044 | Instalar, na SE Sobradinho, um banco de autotransformadores monofásicos 500/230/13,8 kV – 3x100 MVA. | U. SOBRADINH O | RB | 24/08/2014 | REA 2823 (22/03/2011) | RBNIA | 3.085.666,26 |
| CHESF | T2010-044 | Instalar, na SE Sobradinho, um módulo de conexão 500 kV, arranjo disjuntor e meio, para o banco de autotransformadores monofásicos 500/230/13,8 kV – 3x100 MVA. | U. SOBRADINH O | RB | 24/08/2014 | REA 2823 (22/03/2011) | RBNIA | 1.090.440,18 |
| CHESF | T2010-044 | Instalar, na SE Sobradinho, um módulo de conexão 230 kV, arranjo barra dupla a cinco chaves, para o banco de autotransformadores monofásicos 500/230/13,8 kV – 3x100 MVA, com a instalação adicional de 2,2 km de cabo isolado 230 kV. | U. SOBRADINH O | RB | 24/08/2014 | REA 2823 (22/03/2011) | RBNIA | 862.767,24 |
| CHESF | T2010-044 | Instalar, na SE Sobradinho, um módulo de interligação de barramentos 500 kV, arranjo disjuntor e meio. | U. SOBRADINH O | RB | 24/08/2014 | REA 2823 (22/03/2011) | RBNIA | 762.370,93 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|--|----------------------------------|---------------|------------------------------|-----------------------|-----------------|--------------------------|
| CHESF | T2010-044 | Complemento, na SE Sobradinho, de infraestrutura de módulo geral pela instalação do banco de autotransformadores monofásicos 500/230/13,8 kV – 3x100 MVA. | U. SOBRADINHO | RB | 24/08/2014 | REA 2823 (22/03/2011) | RBNIA | 36.043,41 |
| CHESF | T2010-047 | Instalar, na SE Russas II, um transformador trifásico 230/69 kV, de 100 MVA. | RUSSAS II | RBF | 29/07/2014 | REA 2823 (22/03/2011) | RBNIA | 848.624,09 |
| CHESF | T2010-047 | Instalar, na SE Russas II, um módulo de conexão 230 kV, arranjo barra dupla a cinco chaves, para o transformador trifásico 230/69 kV, de 100 MVA. | RUSSAS II | RBF | 29/07/2014 | REA 2823 (22/03/2011) | RBNIA | 380.664,31 |
| CHESF | T2010-047 | Instalar, na SE Russas II, um módulo de conexão 69 kV, arranjo barra principal e transferência, para o transformador trifásico 230/69 kV, de 100 MVA. | RUSSAS II | RBF | 29/07/2014 | REA 2823 (22/03/2011) | RBNIA | 148.105,36 |
| CHESF | T2010-047 | Complemento, na SE Russas II, de infraestrutura de módulo geral pela instalação do transformador trifásico 230/69 kV, de 100 MVA. | RUSSAS II | RB | 29/07/2014 | REA 2823 (22/03/2011) | RBNIA | 36.481,09 |
| CHESF | T2010-050 | Recapacitação dos 115,5 km do primeiro circuito da Linha de Transmissão 230 kV Angelim - Ribeirão, circuito simples, com ampliação do limite de carregamento de curta duração de 437 A para 621 A, por meio de inclusão de estruturas e substituição do cabo condutor e dos cabos pararraios. | LT 230 kV ANGELIM /RIBEIRAO PE | RB | 30/10/2014 | REA 2823 (22/03/2011) | RBNIA | 2.569.946,52 |
| CHESF | T2010-051 | Recapacitação dos 56,5 km do primeiro circuito da Linha de Transmissão 230 kV Ribeirão - Recife II, circuito simples, com ampliação do limite de carregamento de curta duração de 437 A para 621 A, por meio de inclusão de estruturas e substituição do cabo condutor e dos cabos pararraios. | LT 230 kV RIBEIRAO /RECIFE II PE | RB | 30/10/2014 | REA 2823 (22/03/2011) | RBNIA | 1.263.523,72 |
| CHESF | T2010-052 | Instalar, na SE Piripiri, um banco de capacitores 230 kV, de 30 Mvar. | PIRIPIRI | RB | 30/03/2015 | REA 2823 (22/03/2011) | RBNIA | 339.687,02 |
| CHESF | T2010-052 | Instalar, na SE Piripiri, um módulo de conexão 230 kV, arranjo barra principal e transferência para o banco de capacitores 230 kV, de 30 Mvar. | PIRIPIRI | RB | 30/03/2015 | REA 2823 (22/03/2011) | RBNIA | 306.983,79 |
| CHESF | T2010-052 | Substituir, na SE Piripiri, o disjuntor da interligação de barramentos 230 kV. | PIRIPIRI | RB | 30/03/2015 | REA 2823 (22/03/2011) | RBNIA | 125.918,66 |
| CHESF | T2010-052 | Complemento, na SE Piripiri, de infraestrutura de módulo geral pela instalação do banco de capacitores 230 kV, de 30 Mvar. | PIRIPIRI | RB | 30/03/2015 | REA 2823 (22/03/2011) | RBNIA | 36.354,11 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|---|--------------------------------|---------------|------------------------------|-----------------------|-----------------|--------------------------|
| CHESF | T2010-054 | Instalar, na SE Teresina II, um banco de autotransformadores monofásicos 500/230 kV, de 3x100 MVA. | TERESINA II | RB | 12/10/2014 | REA 2823 (22/03/2011) | RBNIA | 3.085.666,26 |
| CHESF | T2010-054 | Instalar, na SE Teresina II, um módulo de conexão 500 kV, arranjo disjuntor e meio, para o banco de autotransformadores monofásicos 500/230 kV, de 3x100 MVA. | TERESINA II | RB | 12/10/2014 | REA 2823 (22/03/2011) | RBNIA | 298.264,35 |
| CHESF | T2010-054 | Instalar, na SE Teresina II, um módulo de conexão 230 kV, arranjo barra dupla a quatro chaves, para o banco de autotransformadores monofásicos 500/230 kV, de 3x100 MVA. | TERESINA II | RB | 12/10/2014 | REA 2823 (22/03/2011) | RBNIA | 360.341,54 |
| CHESF | T2010-054 | Instalar, na SE Teresina II, um módulo de interligação de barramentos 500 kV, arranjo disjuntor e meio. | TERESINA II | RB | 12/10/2014 | REA 2823 (22/03/2011) | RBNIA | 939.591,86 |
| CHESF | T2010-054 | Instalar, na SE Teresina II, um módulo de conexão 500 kV, arranjo disjuntor e meio, para o banco de reatores monofásicos 500 kV, de 3x40 Mvar. | TERESINA II | RB | 12/10/2014 | REA 2823 (22/03/2011) | RBNIA | 806.608,35 |
| CHESF | T2010-054 | Complemento, na SE Teresina II, de infraestrutura de módulo geral pelas obras ora autorizadas e realocação do i) banco de reatores monofásicos 500 kV, de 3x40 Mvar, e ii) dos módulos de entrada de linha 500 kV para os dois circuitos da LT 500 kV Teresina II - Presidente Dutra. | TERESINA II | RB | 12/10/2014 | REA 2823 (22/03/2011) | RBNIA | 403.941,26 |
| CHESF | T2010-073 | Instalar o circuito LT 69 kV MATATU /NARANDIBA C-1 BA originado do seccionamento do circuito LT 69 kV MATATU /PITUACU C-1 BA na SE NARANDIBA | LT 69 kV MATATU /NARANDIBA BA | DIT | 30/11/2014 | REA 2891 (17/05/2011) | RCDMA | 12.196,28 |
| CHESF | T2010-073 | Instalar o circuito LT 69 kV NARANDIBA /PITUACU C-1 BA originado do seccionamento do circuito LT 69 kV MATATU /PITUACU C-1 BA na SE NARANDIBA | LT 69 kV NARANDIBA /PITUACU BA | DIT | 30/11/2014 | REA 2891 (17/05/2011) | RCDMA | 12.196,28 |
| CHESF | T2010-073 | Instalar o circuito LT 69 kV MATATU /NARANDIBA C-2 BA originado do seccionamento do circuito LT 69 kV MATATU /PITUACU C-2 BA na SE NARANDIBA | LT 69 kV MATATU /NARANDIBA BA | DIT | 30/11/2014 | REA 2891 (17/05/2011) | RCDMA | 12.196,28 |
| CHESF | T2010-073 | Instalar o circuito LT 69 kV NARANDIBA /PITUACU C-2 BA originado do seccionamento do circuito LT 69 kV MATATU /PITUACU C-2 BA na SE NARANDIBA | LT 69 kV NARANDIBA /PITUACU BA | DIT | 30/11/2014 | REA 2891 (17/05/2011) | RCDMA | 12.196,28 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|--|-----------------------------------|---------------|------------------------------|-----------------------|-----------------|--------------------------|
| CHESF | T2010-074 | Remanejar a LT 230 kV Camaçari II/ Pituaçu - C1 para a futura SE Camaçari IV, com a construção de 0,4 km com cabos subterrâneos isolados XLP 500 mm2 | LT 230 kV CAMACARI II /PITUACU BA | RB | 27/04/2014 | REA 2891 (17/05/2011) | RBNIA | 618.136,25 |
| CHESF | T2010-074 | Adequar a proteção da EL da LT 230 kV Camaçari II/Pituaçu- C1, devido ao remanejamento da linha para Camaçari IV | PITUACU | RB | 27/04/2014 | REA 2891 (17/05/2011) | RBNIA | 126.568,87 |
| CHESF | T2010-074 | Instalar um módulo de entrada de linha 230 kV, arranjo barra dupla a quatro chaves, referente à LT 230 kV Camaçari IV/ Pituaçu C1. | CAMACARI IV | RB | 27/04/2014 | REA 2891 (17/05/2011) | RBNIA | 454.127,83 |
| CHESF | T2010-075 | Remanejar a LT 230 kV Camaçari II/Catu- C1 - para a futura SE Camaçari IV, com a construção de 1,5 km com cabo GROSBEAK 636 MCM. | LT 230 kV CATU /CAMACARI II BA | RB | 19/10/2014 | REA 2891 (17/05/2011) | RBNIA | 55.612,68 |
| CHESF | T2010-075 | Remanejar a LT 230 kV Camaçari II/Catu-C2 - para a futura SE Camaçari IV, com a construção de 1,5 km com cabo GROSBEAK 636 MCM. | LT 230 kV CATU /CAMACARI II BA | RB | 19/10/2014 | REA 2891 (17/05/2011) | RBNIA | 55.612,68 |
| CHESF | T2010-075 | Instalar um módulo de entrada de linha 230 kV, arranjo BD4, referente a LT 230 kV Camaçari IV/ Catu C1 | CAMACARI IV | RB | 19/10/2014 | REA 2891 (17/05/2011) | RBNIA | 454.127,83 |
| CHESF | T2010-075 | Instalar um módulo de entrada de linha 230 kV, arranjo BD4, referente a LT 230 kV Camaçari IV/ Catu C2 | CAMACARI IV | RB | 19/10/2014 | REA 2891 (17/05/2011) | RBNIA | 454.127,83 |
| CHESF | T2010-075 | Adequar a proteção da EL da LT 230 kV Camaçari II/Catu- C1, devido ao remanejamento da linha para Camaçari IV | CATU | RB | 19/10/2014 | REA 2891 (17/05/2011) | RBNIA | 126.568,87 |
| CHESF | T2010-075 | Adequar a proteção da EL da LT 230 kV Camaçari II/Catu- C2, devido ao remanejamento da linha para Camaçari IV | CATU | RB | 19/10/2014 | REA 2891 (17/05/2011) | RBNIA | 126.568,87 |
| CHESF | T2010-076 | Instalar um módulo de entrada de linha 230 kV, arranjo barra dupla a quatro chaves, referente à LT 230 kV Camaçari IV/ Jacaracanga C1. | CAMACARI IV | RB | 31/08/2014 | REA 2891 (17/05/2011) | RBNIA | 454.127,83 |
| CHESF | T2010-076 | Instalar um módulo de entrada de linha 230 kV, arranjo barra dupla a quatro chaves, referente à LT 230 kV Camaçari IV/ Jacaracanga C2. | CAMACARI IV | RB | 31/08/2014 | REA 2891 (17/05/2011) | RBNIA | 454.127,83 |
| CHESF | T2010-076 | Adequar a proteção da EL da LT 230 kV Camaçari II/Jacaracanga- C1, devido ao remanejamento da linha para Camaçari IV | JACARACANGA | RB | 31/08/2014 | REA 2891 (17/05/2011) | RBNIA | 126.568,87 |
| CHESF | T2010-076 | Adequar a proteção da EL da LT 230 kV Camaçari II/Jacaracanga- C2, devido ao remanejamento da linha para Camaçari IV | JACARACANGA | RB | 31/08/2014 | REA 2891 (17/05/2011) | RBNIA | 126.568,87 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|---|---|---------------|------------------------------|-----------------------|-----------------|--------------------------|
| CHESF | T2010-076 | Remanejar a LT 230 kV Camaçari II/ Jacaracanga - C1 para a futura SE Camaçari IV, com a construção de 0,6 km com cabos subterrâneos isolados XLP 500 mm2 | LT 230 kV CAMACARI II / JACARACANGA BA | RB | 31/08/2014 | REA 2891 (17/05/2011) | RBNIA | 634.991,49 |
| CHESF | T2010-076 | Remanejar a LT 230 kV Camaçari II/ Jacaracanga - C2 para a futura SE Camaçari IV, com a construção de 0,6 km com cabos subterrâneos isolados XLP 500 mm2 | LT 230 kV CAMACARI II / JACARACANGA BA | RB | 31/08/2014 | REA 2891 (17/05/2011) | RBNIA | 634.991,49 |
| CHESF | T2010-095 | Complementar o segundo circuito da LT 230 kV Camaçari II - Gov. Mangabeira, para separar este do circuito sob responsabilidade da Afluente. | LT 230 kV CAMACARI II /G. MANGABEIRA BA | RB | 13/10/2014 | REA 2891 (17/05/2011) | RBNIA | 45.564,27 |
| CHESF | T2010-095 | Realocar a LT 230 kV Catu - Gov. Mangabeira C1 para permitir a instalação de dois novos módulos de entrada de linha e conseqüente separação, na SE G.Mangabeira dos circuito Camaçari II - Tomba. | LT 230 kV CATU /G. MANGABEIRA BA | RB | 13/10/2014 | REA 2891 (17/05/2011) | RBNIA | 15.090,73 |
| CHESF | T2011-029 | Racapacitar o circuito 1 da LT 230 kV Jacaranga / Cotegipe, com 16 km de extensão, de 251 MVA para 517 MVA por meio da troca de cabos condutores e cabos pára-raios e equipamentos associados. | LT 230 kV COTEGIPE / JACARACANGA BA | RB | 30/12/2014 | REA 3208 (22/11/2011) | RBNIA | 130.750,16 |
| CHESF | T2011-030 | Instalar, na SE Penedo, um banco de capacitores 230 kV - 15 Mvar. | PENEDO | RB | 31/07/2014 | REA 2968 (21/06/2011) | RBNIA | 210.698,42 |
| CHESF | T2011-030 | Instalar, na SE Penedo, um módulo de conexão, em 230 kV, arranjo barra principal e transferência, para o banco de capacitores 230 kV - 15 Mvar. | PENEDO | RB | 31/07/2014 | REA 2968 (21/06/2011) | RBNIA | 344.785,76 |
| CHESF | T2011-030 | Instalar, na SE Penedo, um banco de capacitores BC2 230 kV - 15 Mvar. | PENEDO | RB | 31/07/2014 | REA 2968 (21/06/2011) | RBNIA | 210.698,42 |
| CHESF | T2011-030 | Instalar, na SE Penedo, um módulo de conexão, em 230 kV, arranjo barra principal e transferência, para o banco de capacitores BC2 230 kV - 15 Mvar. | PENEDO | RB | 31/07/2014 | REA 2968 (21/06/2011) | RBNIA | 344.785,76 |
| CHESF | T2011-031 | Instalar, na SE Cauípe, o 3º transformador 230/69 kV - 100 MVA. | CAUIPE | RBF | 13/12/2014 | REA 2968 (21/06/2011) | RBNIA | 642.441,91 |
| CHESF | T2011-031 | Instalar, na SE Cauípe, um módulo de conexão, em 230 kV, arranjo barra principal e transferência, para o 3º transformador 230/69 kV - 100 MVA. | CAUIPE | RBF | 13/12/2014 | REA 2968 (21/06/2011) | RBNIA | 299.917,31 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|--|--------------|---------------|------------------------------|-----------------------|-----------------|--------------------------|
| CHESF | T2011-031 | Instalar, na SE Cauípe, um módulo de conexão, em 69 kV, arranjo barra principal e transferência, para o 3º transformador 230/69 kV - 100 MVA. | CAUIPE | RBF | 13/12/2014 | REA 2968 (21/06/2011) | RBNIA | 128.542,23 |
| CHESF | T2011-147 | Instalar, na SE Piripiri, o segundo banco de capacitores BC2 230 kV - 30 Mvar. | PIRIPIRI | RB | 30/08/2014 | REA 3208 (22/11/2011) | RBNIA | 335.467,92 |
| CHESF | T2011-147 | Instalar, na SE Piripiri, um módulo de conexão, em 230 kV, arranjo barra principal e transferência, para o segundo banco de capacitores BC2 230 kV - 30 Mvar. | PIRIPIRI | RB | 30/08/2014 | REA 3208 (22/11/2011) | RBNIA | 336.631,60 |
| CHESF | T2011-148 | Complementar, na SE São João do Piauí, o módulo de conexão, em 500 kV, arranjo disjuntor e meio, associado ao banco de autotransformadores 05T1 500/230 kV - 3x100 MVA, tornando-o manobrável. | S.JOAO PIAUI | RB | 30/11/2014 | REA 3208 (22/11/2011) | RBNIA | 660.494,76 |
| CHESF | T2011-148 | Complementar, na SE São João do Piauí, a interligação de barramentos IB2, em 500 kV, arranjo disjuntor e meio, associada ao banco de autotransformadores 05T1 500/230 kV - 3x100 MVA, tornando-o manobrável. | S.JOAO PIAUI | RB | 30/11/2014 | REA 3208 (22/11/2011) | RBNIA | 781.253,94 |
| CHESF | T2011-151 | Adequar, na SE Campina Grande II, o módulo de entrada de linha do circuito 2 da LT 230 kV Campina Grande II / Extremoz II originado do seccionamento do circuito 2 da LT 230 kV Campina II / Natal III. | C.GRANDE II | RB | 14/01/2015 | REA 3208 (22/11/2011) | RBNIA | 399,66 |
| CHESF | T2011-151 | Adequar, na SE Natal III, o módulo de entrada de linha do circuito 2 da LT 230 kV Extremoz II / Natal III originado do seccionamento do 2 da LT 230 kV Campina II / Natal III. | NATAL III | RB | 14/01/2015 | REA 3208 (22/11/2011) | RBNIA | 399,66 |
| CHESF | T2011-151 | Complementar, na SE Extremoz II, o módulo de infraestrutura geral para a implantação de duas entradas de linha para atender ao seccionamento do circuito 2 da LT 230 kV Campina Grande II / Natal III. | EXTREMOZ II | RB | 14/01/2015 | REA 3208 (22/11/2011) | RBNIA | 67.318,59 |
| CHESF | T2011-152 | Instalar, na SE Santo Antônio de Jesus, o 3º transformador 230/69 kV - 100 MVA. | STO.A.JESUS | RBF | 26/10/2014 | REA 3208 (22/11/2011) | RBNIA | 878.277,29 |
| CHESF | T2011-152 | Instalar, na SE Santo Antônio de Jesus, um módulo de conexão, em 230 kV, arranjo barra principal e transferência, para o 3º transformador 230/69 kV - 100 MVA. | STO.A.JESUS | RBF | 26/10/2014 | REA 3208 (22/11/2011) | RBNIA | 292.640,41 |
| CHESF | T2011-152 | Instalar, na SE Santo Antônio de Jesus, um módulo de conexão, em 69 kV, arranjo barra principal e transferência, para o 3º transformador 230/69 kV - 100 MVA. | STO.A.JESUS | RBF | 26/10/2014 | REA 3208 (22/11/2011) | RBNIA | 125.417,38 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|---|-------------------------------------|---------------|------------------------------|-----------------------|-----------------|--------------------------|
| CHESF | T2011-153 | Instalar, na SE Senhor do Bonfim II, o 2º transformador 230/138 kV - 100 MVA. | SR.BONFIM II | RBF | 23/11/2014 | REA 3208 (22/11/2011) | RBNIA | 878.277,29 |
| CHESF | T2011-153 | Instalar, na SE Senhor do Bonfim II, um módulo de conexão, em 230 kV, arranjo barra dupla a cinco chaves, para o 2º transformador 230/138 kV - 100 MVA. | SR.BONFIM II | RBF | 23/11/2014 | REA 3208 (22/11/2011) | RBNIA | 324.931,26 |
| CHESF | T2011-153 | Instalar, na SE Senhor do Bonfim II, um módulo de conexão, em 138 kV, arranjo barra principal e transferência, para o 2º transformador 230/138 kV - 100 MVA. | SR.BONFIM II | RBF | 23/11/2014 | REA 3208 (22/11/2011) | RBNIA | 224.594,12 |
| CHESF | T2012-021 | Instalar, na SE Bongi, o terceiro transformador 230/13,8 kV - 40 MVA. | BONGI | RBF | 01/08/2014 | REA 3402 (20/03/2012) | RBNIA | 532.480,28 |
| CHESF | T2012-021 | Instalar, na SE Bongi, um módulo de conexão, em 230 kV, arranjo barra principal e transferência, para o terceiro transformador 230/13,8 kV - 40 MVA. | BONGI | RBF | 01/08/2014 | REA 3402 (20/03/2012) | RBNIA | 293.150,85 |
| CHESF | T2012-021 | Instalar, na SE Bongi, um módulo de conexão, em 13,8 kV, arranjo barra principal e transferência, para o terceiro transformador 230/13,8 kV - 40 MVA. | BONGI | RBF | 01/08/2014 | REA 3402 (20/03/2012) | RBNIA | 97.073,02 |
| CHESF | T2012-021 | Complementar, na SE Bongi, o módulo geral da subestação para a instalação do terceiro transformador 230/13,8 kV - 40 MVA. | BONGI | RB | 01/08/2014 | REA 3402 (20/03/2012) | RBNIA | 43.064,49 |
| CHESF | T2012-062 | Instalar o circuito LT 230 kV PAU FERRO /MIRUEIRA C-2 PE originado do seccionamento do circuito LT 230 kV MIRUEIRA /GOIANINHA C-1 PE na SE PAU FERRO. Será lançado o segundo circuito para a LT 230 kV PAU FERRO /MIRUEIRA, circuito duplo que atualmente tem apenas um circuito lançado. | LT 230 kV PAU FERRO /MIRUEIRA II PE | RB | 10/06/2015 | REA 3677 (13/09/2012) | RBNIA | 199.836,37 |
| CHESF | T2012-062 | Instalar o circuito LT 230 kV PAU FERRO /GOIANINHA C-1 PE originado do seccionamento do circuito LT 230 kV MIRUEIRA /GOIANINHA C-1 PE na SE PAU FERRO | LT 230 kV PAU FERRO /GOIANINHA PE | RB | 10/06/2015 | REA 3677 (13/09/2012) | RBNIA | 417.624,70 |
| CHESF | T2012-062 | Instalar, na SE PAU FERRO, um módulo de entrada de linha para o circuito LT 230 kV PAU FERRO /MIRUEIRA C-2 PE originado do seccionamento do circuito LT 230 kV MIRUEIRA /GOIANINHA C-1 PE na SE PAU FERRO. | PAU FERRO | RB | 10/06/2015 | REA 3677 (13/09/2012) | RBNIA | 441.380,87 |
| CHESF | T2012-062 | Instalar, na SE PAU FERRO, um módulo de entrada de linha para o circuito LT 230 kV PAU FERRO /GOIANINHA C-1 PE originado do seccionamento do circuito LT 230 kV MIRUEIRA /GOIANINHA C-1 PE na SE PAU FERRO. | PAU FERRO | RB | 10/06/2015 | REA 3677 (13/09/2012) | RBNIA | 441.380,87 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|---|---------------------------------------|---------------|------------------------------|-----------------------|-----------------|--------------------------|
| CHESF | T2012-062 | Reencabeçamento da LT 230 kV Pau Ferro/Mirueira C-2 da SE Mirueira para a SE Mirueira II. A conexão entre os pátios de 230 kV das duas subestações deverá ser realizada através da instalação de circuito de 0,5 km de extensão, em cabos subterrâneos. | LT 230 kV PAU FERRO /MIRUEIRA II PE | RB | 10/06/2015 | REA 3677 (13/09/2012) | RBNIA | 867.500,99 |
| CHESF | T2012-062 | Reencabeçamento da LT 230 kV Pau Ferro/Mirueira C-1 da SE Mirueira para a SE Mirueira II. A conexão entre os pátios de 230 kV das duas subestações deverá ser realizada através da instalação de circuito de 0,4 km de extensão, em cabos subterrâneos. | LT 230 kV PAU FERRO /MIRUEIRA II PE | RB | 10/06/2015 | REA 3677 (13/09/2012) | RBNIA | 805.448,34 |
| CHESF | T2012-062 | Complementação, na SE PAU FERRO, do módulo de infraestrutura geral 230 kV com a instalação de dois módulos de infraestrutura de manobra 230 kV, arranjo barra principal e transferência. | PAU FERRO | RB | 10/06/2015 | REA 3677 (13/09/2012) | RBNIA | 69.858,48 |
| CHESF | T2012-063 | Instalação, na SE Mossoró II, de um módulo de conexão em 230 kV, arranjo barra dupla a 5 chaves, para reator de barra trifásico 230 kV, de 20 Mvar. | MOSSORO II | RB | 25/05/2014 | REA 3620 (31/07/2012) | RBNIA | 328.101,71 |
| CHESF | T2012-063 | Instalação, na SE Mossoró II, de um reator de barra trifásico 230 kV de 20 Mvar. | MOSSORO II | RB | 25/05/2014 | REA 3620 (31/07/2012) | RBNIA | 426.317,50 |
| CHESF | T2012-104 | Recapacitação da LT 230 kV Itabaiana - Itabaianinha, circuito simples, cabo 636 MCM, com 76,8 km de extensão, contemplando instalação e/ou substituição de estruturas e de cabos condutores e para-raios | LT 230 kV ITABAIANA / ITABAIANINHA SE | RB | 25/05/2015 | REA 3817 (18/12/2012) | RBNIA | 322.486,31 |
| CHESF | T2012-105 | Adequação do módulo de EL 69 kV da LT 69 kV Banabuiú/Senador Pompeu (02J2), na SE Banabuiú, arranjo barra principal e transferência, referente à substituição de cabos e conexões | BANABUIU | DIT | 30/04/2013 | REA 3817 (18/12/2012) | RCDMA | 5.284,42 |
| CHESF | T2012-105 | Adequação do módulo de EL 69 kV da LT 69 kV Banabuiú/Senador Pompeu (02J1), na SE Banabuiú, arranjo barra principal e transferência, referente à substituição de cabos e conexões | BANABUIU | DIT | 30/04/2013 | REA 3817 (18/12/2012) | RCDMA | 5.284,42 |
| CHESF | T2012-106 | Complementação de infraestrutura de módulo geral, referente aos módulos de infraestrutura de manobra 230 kV associados à instalação de 2 ELs 230 kV | RIBEIRAO | RB | 30/06/2015 | REA 3817 (18/12/2012) | RBNIA | 70.558,86 |
| CHESF | T2014-004 | Instalar, na SE Eunápolis, o quarto transformador 230/138 kV, 100 MVA, remanejado da SE Funil. | EUNAPOLIS | RBF | 21/02/2015 | REA 4542 (11/02/2014) | RBNIA | 20.493,86 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|---|---------------|---------------|------------------------------|-----------------------|-----------------|--------------------------|
| CHESF | T2014-004 | Adequar, na SE Eunápolis, módulo de conexão 230 kV, arranjo BPT, para possibilitar a conexão do quarto transformador 230/138 kV, 100 MVA, remanejado da SE Funil. | EUNAPOLIS | RBF | 21/02/2015 | REA 4542 (11/02/2014) | RBNIA | 74.266,55 |
| CHESF | T2014-004 | Adequar, na SE Eunápolis, módulo de conexão 138 kV, arranjo BPT, para possibilitar a conexão do quarto transformador 230/138 kV, 100 MVA, remanejado da SE Funil. | EUNAPOLIS | RBF | 21/02/2015 | REA 4542 (11/02/2014) | RBNIA | 67.893,17 |
| CHESF | T2014-005 | Instalar, na SE Recife II, uma fase de banco de transformador monofásico 500/230/13,8 kV, 200 MVA proveniente da SE Sobral III. | RECIFE II | RB | 30/06/2015 | REA 4542 (11/02/2014) | RBNIA | 17.040,53 |
| CHESF | T2014-R020 | Substituição de Disjuntor Superado 12L2. Incluído no reajuste ciclo 2014-2015. | COTEGIPE | DIT | 04/06/2014 | REA 1814 (17/02/2009) | RCDMA | 18.284,35 |
| CHESF | T2014-R020 | Subst. CS Superadas 32J6-7 (EL BNB). Incluído no reajuste ciclo 2014-2015. | FORTALEZA | DIT | 04/06/2014 | REA 1814 (17/02/2009) | RCDMA | 11.292,68 |
| CHESF | T2014-R020 | Substituição DJ Superado - 12D2. Incluído no reajuste ciclo 2014-2015. | BONGI | DIT | 04/06/2014 | REA 1814 (17/02/2009) | RCDMA | 18.264,20 |
| CHESF | T2014-R020 | Substituição DJ Superado - 12J5. Incluído no reajuste ciclo 2014-2015. | BONGI | DIT | 04/06/2014 | REA 1814 (17/02/2009) | RCDMA | 18.333,61 |
| CHESF | T2014-R021 | Adequação do Esquema de corte de cargas por sobrecarga nos links de 69kV entre as SE de Fortaleza I e Delmiro Gouveia 02J3 e 02J4, na contingência da perda da LT 230kV FTZ/DMG 04F5. Incluído no reajuste ciclo 2014-2015. | DELM. GOUVEIA | RB | 17/06/2014 | REA 1523 (26/08/2008) | RBNIA | 8.474,14 |
| CHESF | T2014-R022 | Substituição de Chaves seccionadoras 69 kV associadas a conexão do transformador (CT) 12T2. Incluído no reajuste ciclo 2014-2015. | ABAIXADORA | RBF | 26/06/2014 | REA 2040 (11/08/2009) | RBNIA | 24.100,91 |
| CHESF | T2014-R022 | Substituição de disjuntor 12T3. Incluído no reajuste ciclo 2014-2015. | BONGI | RBF | 26/06/2014 | REA 2040 (11/08/2009) | RBNIA | 18.375,82 |
| CHESF | T2014-R022 | EL 69 kV COTEGIPE CIM-ARATU 02L1. Incluído no reajuste ciclo 2014-2015. | COTEGIPE | DIT | 26/06/2014 | REA 2040 (11/08/2009) | RCDMA | 9.664,22 |
| CHESF | T2014-R022 | Substituição da Chave seccionadora 32T2-4/5/6. Incluído no reajuste ciclo 2014-2015. | DELM. GOUVEIA | RBF | 26/06/2014 | REA 2040 (11/08/2009) | RBNIA | 24.102,28 |
| CHESF | T2014-R022 | Substituição da Chave seccionadora 32A1-8. Incluído no reajuste ciclo 2014-2015. | DELM. GOUVEIA | DIT | 26/06/2014 | REA 2040 (11/08/2009) | RCDMA | 8.051,69 |
| CHESF | T2014-R022 | Substituição da Chave seccionadora 32T5-4. Incluído no reajuste ciclo 2014-2015. | DELM. GOUVEIA | RB | 26/06/2014 | REA 2040 (11/08/2009) | RBNIA | 8.051,69 |
| CHESF | T2014-R022 | Substituição do TC de Proteção 92H1-(N). Incluído no reajuste ciclo 2014-2015. | DELM. GOUVEIA | DIT | 26/06/2014 | REA 2040 (11/08/2009) | RCDMA | 5.684,23 |
| CHESF | T2014-R022 | Substituição do TC de Proteção 92H2-(N) /Substituição dos TCs de Proteção 92H2-1 (A/B/C). Incluído no reajuste ciclo 2014-2015. | DELM. GOUVEIA | DIT | 26/06/2014 | REA 2040 (11/08/2009) | RCDMA | 22.736,92 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|---|---------------|---------------|------------------------------|-----------------------|-----------------|--------------------------|
| CHESF | T2014-R022 | Substituição do TC de Proteção 92H3(B) / Substituição do TC de Proteção 92H3-(N). Incluído no reajuste ciclo 2014-2015. | DELM. GOUVEIA | DIT | 26/06/2014 | REA 2040 (11/08/2009) | RCDMA | 11.368,46 |
| CHESF | T2014-R022 | Substituição da Chave seccionadora 32BP-2. Incluído no reajuste ciclo 2014-2015. | DELM. GOUVEIA | RB | 26/06/2014 | REA 2040 (11/08/2009) | RBNIA | 8.091,85 |
| CHESF | T2014-R022 | Substituição de Chaves seccionadoras 32L3-5. Incluído no reajuste ciclo 2014-2015. | FORTALEZA | DIT | 26/06/2014 | REA 2040 (11/08/2009) | RCDMA | 11.270,22 |
| CHESF | T2014-R022 | Substituição de Chaves seccionadoras 32J3-5. Incluído no reajuste ciclo 2014-2015. | FORTALEZA | DIT | 26/06/2014 | REA 2040 (11/08/2009) | RCDMA | 11.384,59 |
| CHESF | T2014-R022 | Substituição de Chaves seccionadoras 32H3-4. Incluído no reajuste ciclo 2014-2015. | FORTALEZA | DIT | 26/06/2014 | REA 2040 (11/08/2009) | RCDMA | 5.644,21 |
| CHESF | T2014-R022 | Substituição de Chaves seccionadoras 32H4-4. Incluído no reajuste ciclo 2014-2015. | FORTALEZA | DIT | 26/06/2014 | REA 2040 (11/08/2009) | RCDMA | 8.017,28 |
| CHESF | T2014-R022 | Substituição de Chaves seccionadoras 32J8-6. Incluído no reajuste ciclo 2014-2015. | FORTALEZA | DIT | 26/06/2014 | REA 2040 (11/08/2009) | RCDMA | 8.025,95 |
| CHESF | T2014-R022 | Substituição dos TCs de Proteção 92J1-2(A/C). Incluído no reajuste ciclo 2014-2015. | FORTALEZA | DIT | 26/06/2014 | REA 2040 (11/08/2009) | RCDMA | 11.391,18 |
| CHESF | T2014-R022 | Substituição dos TCs de Proteção 92J6-1(A/B). Incluído no reajuste ciclo 2014-2015. | FORTALEZA | DIT | 26/06/2014 | REA 2040 (11/08/2009) | RCDMA | 11.405,70 |
| CHESF | T2014-R022 | Substituição dos TCs de Proteção 92J2-2(A/C) / Substituição de Chaves seccionadoras 32J2-4/5/6. Incluído no reajuste ciclo 2014-2015. | FORTALEZA | DIT | 26/06/2014 | REA 2040 (11/08/2009) | RCDMA | 38.734,12 |
| CHESF | T2014-R022 | Substituição de Chaves seccionadoras 32L1-5. Incluído no reajuste ciclo 2014-2014. | FORTALEZA | DIT | 26/06/2014 | REA 2040 (11/08/2009) | RCDMA | 11.312,76 |
| CHESF | T2014-R022 | Substituição dos TCs de Proteção 92L1-1(B). Incluído no reajuste ciclo 2014-2015. | FORTALEZA | DIT | 26/06/2014 | REA 2040 (11/08/2009) | RCDMA | 5.718,32 |
| CHESF | T2014-R022 | Substituição dos TCs de Proteção 92L4-1 (A/B/C). Incluído no reajuste ciclo 2014-2015. | FORTALEZA | DIT | 26/06/2014 | REA 2040 (11/08/2009) | RCDMA | 17.161,58 |
| CHESF | T2014-R022 | Substituição de Chaves seccionadoras 32J9-5. Incluído no reajuste ciclo 2014-2015. | FORTALEZA | DIT | 26/06/2014 | REA 2040 (11/08/2009) | RCDMA | 11.334,07 |
| CHESF | T2014-R022 | Substituição de Chave seccionadora 32J1-4/5/6. Incluído no reajuste ciclo 2014-2015. | FORTALEZA | DIT | 26/06/2014 | REA 2040 (11/08/2009) | RCDMA | 27.520,07 |
| CHESF | T2014-R022 | Substituição dos TCs de Proteção 92H1(N). Incluído no reajuste ciclo 2014-2015. | FORTALEZA | DIT | 26/06/2014 | REA 2040 (11/08/2009) | RCDMA | 5.733,16 |
| CHESF | T2014-R022 | Substituição dos TCs de Proteção 92H2(N). Incluído no reajuste ciclo 2014-2015. | FORTALEZA | DIT | 26/06/2014 | REA 2040 (11/08/2009) | RCDMA | 5.733,16 |
| CHESF | T2014-R022 | Substituição dos TCs de Proteção 92H3(N). Incluído no reajuste ciclo 2014-2015. | FORTALEZA | DIT | 26/06/2014 | REA 2040 (11/08/2009) | RCDMA | 5.733,16 |
| CHESF | T2014-R022 | Substituição dos TCs de Proteção 92J7-1(B/C). Incluído no reajuste ciclo 2014-2015. | FORTALEZA | DIT | 26/06/2014 | REA 2040 (11/08/2009) | RCDMA | 11.466,31 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|--|------------|---------------|------------------------------|-----------------------|-----------------|--------------------------|
| CHESF | T2014-R022 | Substituição dos TCs de Proteção 92L1-1(A/C). Incluído no reajuste ciclo 2014-2015. | FORTALEZA | DIT | 26/06/2014 | REA 2040 (11/08/2009) | RCDMA | 11.466,31 |
| CHESF | T2014-R022 | Substituição de Chaves seccionadoras 32J6-4/5/6. Incluído no reajuste ciclo 2014-2015. | FORTALEZA | DIT | 26/06/2014 | REA 2040 (11/08/2009) | RCDMA | 27.536,30 |
| CHESF | T2014-R022 | Substituição de Chave seccionadora 32N1-6. Incluído no reajuste ciclo 2014-2015. | FORTALEZA | DIT | 26/06/2014 | REA 2040 (11/08/2009) | RCDMA | 8.089,68 |
| CHESF | T2014-R022 | Substituição de Chaves seccionadoras 32N1-4/5. Incluído no reajuste ciclo 2014-2015. | FORTALEZA | DIT | 26/06/2014 | REA 2040 (11/08/2009) | RCDMA | 19.460,60 |
| CHESF | T2014-R022 | Substituição dos TCs de Proteção 92L3-1 (A/B/C). incluído no reajuste ciclo 2014-2015. | FORTALEZA | DIT | 26/06/2014 | REA 2040 (11/08/2009) | RCDMA | 17.225,97 |
| CHESF | T2014-R022 | Substituição de Chave seccionadora 31Y3-5. Incluído no ciclo 2014-2015. | ITABAIANA | DIT | 26/06/2014 | REA 2040 (11/08/2009) | RCDMA | 5.260,50 |
| CHESF | T2014-R022 | Substituição de Chaves seccionadoras 31Y4-4/5. Incluído no reajuste ciclo 2014-2015. | ITABAIANA | DIT | 26/06/2014 | REA 2040 (11/08/2009) | RCDMA | 10.535,22 |
| CHESF | T2014-R022 | Substituição do existente por dois reatores de aterramento. Incluído no reajuste ciclo 2014-2015. | MUSSURE II | DIT | 26/06/2014 | REA 2040 (11/08/2009) | RCDMA | 92.022,51 |
| CHESF | T2014-R022 | Substituição de Chaves seccionadoras associadas ao Disjuntor 12J4. Incluído no reajuste ciclo 2014-2015. | NATAL II | DIT | 26/06/2014 | REA 2040 (11/08/2009) | RCDMA | 27.499,40 |
| CHESF | T2014-R022 | Substituição de Chaves seccionadoras associadas ao Disjuntor 12J3. Incluído no reajuste ciclo 2014-2015. | NATAL II | DIT | 26/06/2014 | REA 2040 (11/08/2009) | RCDMA | 27.561,38 |
| CHESF | T2014-R022 | Substituição de Chaves seccionadoras associadas ao Disjuntor 12J5. Incluído no reajuste ciclo 2014-2015. | NATAL II | DIT | 26/06/2014 | REA 2040 (11/08/2009) | RCDMA | 27.576,14 |
| CHESF | T2014-R022 | Substituição de Chaves seccionadoras associadas ao Disjuntor 12J6. Incluído no reajuste ciclo 2014-2015. | NATAL II | DIT | 26/06/2014 | REA 2040 (11/08/2009) | RCDMA | 27.592,37 |
| CHESF | T2014-R022 | Substituição de Chaves seccionadoras associadas ao Disjuntor 12J2. Incluído no reajuste ciclo 2014-2015. | NATAL II | DIT | 26/06/2014 | REA 2040 (11/08/2009) | RCDMA | 27.644,03 |
| CHESF | T2014-R022 | Substituição de Chaves seccionadoras associadas ao Disjuntor 12J9. Incluído no reajuste ciclo 2014-2015. | NATAL II | DIT | 26/06/2014 | REA 2040 (11/08/2009) | RCDMA | 27.644,03 |
| CHESF | T2014-R022 | Substituição de Chaves seccionadoras 230 kV associadas ao Disjuntor 14M8. Incluído no reajuste ciclo 2014-2015. | PITUACU | RB | 26/06/2014 | REA 2040 (11/08/2009) | RBNIA | 84.261,18 |
| CHESF | T2014-R023 | Substituição da seccionadora 32J2-4 / Substituição da seccionadora 32J2-6. Incluído no reajuste ciclo 2014-2015. | COTEGIPE | DIT | 06/06/2014 | REA 2376 (04/05/2010) | RCDMA | 19.274,04 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|---|--|---------------|------------------------------|-----------------------|-----------------|--------------------------|
| CHESF | T2014-R023 | Substituição dos TCs 92L7-A, 92L7-B, 92L7-C. Incluído no reajuste ciclo 2014-2015. | COTEGIPE | DIT | 06/06/2014 | REA 2376 (04/05/2010) | RCDMA | 17.099,09 |
| CHESF | T2014-R023 | Substituição da seccionadora 32V4-4/5. Incluído no reajuste ciclo 2014-2015. | MATATU | DIT | 06/06/2014 | REA 2376 (04/05/2010) | RCDMA | 16.242,65 |
| CHESF | T2014-R023 | Substituição da seccionadora 32V7-6. Incluído no reajuste ciclo 2014-2015. | MATATU | DIT | 06/06/2014 | REA 2376 (04/05/2010) | RCDMA | 11.407,11 |
| CHESF | T2014-R023 | Substituição da seccionadora 32J9-5. Incluído no reajuste ciclo 2014-2015. | PITUACU | DIT | 06/06/2014 | REA 2376 (04/05/2010) | RCDMA | 8.124,36 |
| CHESF | T2014-R024 | Substituição dos cabos de interligação do enrolamento de 13,8 kV do transformador 04T4 ao barramento de 13,8 kV. Incluído no reajuste ciclo 2014-2015. | ACU II | RB | 06/06/2014 | REA 2837 (29/03/2011) | RBNIA | 4.924,78 |
| CHESF | T2014-R024 | Substituição da seccionadora 34T2-4. Incluído no reajuste ciclo 2014-2015. | COTEGIPE | RBF | 06/06/2014 | REA 2837 (29/03/2011) | RBNIA | 15.112,99 |
| CHESF | T2014-R024 | Substituição do disjuntor 14D1. incluído no reajuste ciclo 2014-2015. | COTEGIPE | RB | 06/06/2014 | REA 2837 (29/03/2011) | RBNIA | 50.311,85 |
| CHESF | T2014-R024 | Substituição dos TCs 94L2-A, 94L2-B e 94L2-C. Incluído no reajuste ciclo 2014-2015. | COTEGIPE | DIT | 06/06/2014 | REA 2837 (29/03/2011) | RCDMA | 39.114,30 |
| CHESF | T2014-R024 | Substituição do disjuntor 14L2. Incluído no reajuste ciclo 2014-2015. | COTEGIPE | DIT | 06/06/2014 | REA 2837 (29/03/2011) | RCDMA | 50.376,54 |
| CHESF | T2014-R024 | Substituição da seccionadora 34L1-6 /Substituição do disjuntor 14L1 / Substituição dos TCs 94L1-A, 94L1-B e 94L1-C. Incluído no reajuste ciclo 2014-2015. | COTEGIPE | DIT | 06/06/2014 | REA 2837 (29/03/2011) | RCDMA | 111.891,18 |
| CIEN | T2012-083 | Instalar extensão da LT 525 kV CV.GARABI 2 /SANTO ANGELO C-1 RS originada do seccionamento do circuito LT 525 kV CV.GARABI 2 /ITA C-1 RS/SC na SE SANTO ANGELO | LT 500 kV CV.GARABI 2 /SANTO ANGELO RS | II | 29/11/2014 | REA 3749 (20/11/2012) | REQNI | 1.809.060,83 |
| CIEN | T2012-083 | Instalar extensão da LT 525 kV SANTO ANGELO /ITA C-2 RS/SC originada do seccionamento do circuito LT 525 kV CV.GARABI 2 /ITA C-1 RS/SC na SE SANTO ANGELO | LT 525 kV SANTO ANGELO /ITA RS/SC | II | 29/11/2014 | REA 3749 (20/11/2012) | REQNI | 1.809.060,83 |
| CIEN | T2012-083 | Instalar, na SE SANTO ANGELO, um módulo de entrada de linha, arranjo barra dupla com disjuntor e meio, para o circuito LT 525 kV CV.GARABI 2 /SANTO ANGELO C-1 RS originado do seccionamento do circuito LT 525 kV CV.GARABI 2 /ITA C-1 RS/SC na SE SANTO ANGELO. | SANTO ANGELO | II | 29/11/2014 | REA 3749 (20/11/2012) | REQNI | 1.355.558,77 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|--|---|---------------|------------------------------|-----------------------|-----------------|--------------------------|
| CIEN | T2012-083 | Instalar, na SE SANTO ANGELO, um módulo de entrada de linha, arranjo barra dupla com disjuntor e meio, para o circuito LT 525 kV SANTO ANGELO /ITA C-2 RS/SC originado do seccionamento do circuito LT 525 kV CV.GARABI 2 /ITA C-1 RS/SC na SE SANTO ANGELO. | SANTO ANGELO | II | 29/11/2014 | REA 3749 (20/11/2012) | REQNI | 1.355.558,77 |
| CIEN | T2012-083 | Instalar, na SE Santo Ângelo, uma interligação de barras em 525 kV para complementar o arranjo barra dupla com disjuntor e meio do vão da EL da LT 525 kV Garabi 2 - Santo Ângelo. | SANTO ANGELO | II | 29/11/2014 | REA 3749 (20/11/2012) | REQNI | 1.244.327,41 |
| CIEN | T2012-083 | Instalar, na SE Santo Ângelo, um Módulo de Infraestrutura Geral de Acessante 525 kV para a CIEN, e dois Módulos de Infraestrutura de Manobra 525 kV para as duas entradas de linha provenientes do seccionamento da LT 525 kV Garabi2 - Itá, sob responsabilidade da CIEN. (Receita alterada pela Resolução Autorizativa nº 4.063, de 23 de abril de 2013) | SANTO ANGELO | II | 29/11/2014 | REA 3749 (20/11/2012) | REQNI | 791.321,75 |
| CIEN | T2012-083 | Instalar, na SE Santo Ângelo, uma interligação de barras em 525 kV para complementar o arranjo barra dupla com disjuntor e meio do vão da EL da LT 525 kV Santo Ângelo - Itá C2. (Receita alterada pela Resolução Autorizativa nº 4.063, de 23 de abril de 2013) | SANTO ANGELO | II | 29/11/2014 | REA 3749 (20/11/2012) | REQNI | 1.244.327,41 |
| CIEN | T2012-083 | Substituição, na SE Itá, do sistema de proteção da LT 525 kV Santo Angelo - Itá C2, originária do seccionamento da LT 525 kV Garabi 2 - Itá, para compatibilização com o sistema de proteção a ser instalado na extremidade da SE Santo Ângelo. | ITA | II | 29/11/2014 | REA 3749 (20/11/2012) | REQNI | 58.142,53 |
| COPEL-GT | T2013-093 | Instalação do 1º circuito da LT 230 kV ASSIS /PARAGUAÇU PAULISTA II SP, com extensão de 37 km, em circuito Duplo | LT 230 kV ASSIS /PARAGUAÇU PAULISTA II SP | RB | 12/06/2015 | Contrato 002/2013 | RBL | 1.213.739,33 |
| COPEL-GT | T2013-093 | Instalação do 2º circuito da LT 230 kV ASSIS /PARAGUAÇU PAULISTA II SP, com extensão de 37,00 km, em circuito Duplo | LT 230 kV ASSIS /PARAGUAÇU PAULISTA II SP | RB | 12/06/2015 | Contrato 002/2013 | RBL | 1.213.739,33 |
| COPEL-GT | T2013-093 | Instalação, na ASSIS, uma entrada de linha, em 230 kv para o 1º circuito da LT 230 kV Assis - Paraguaçu Paulista II, arranjo BD | ASSIS | RB | 12/06/2015 | Contrato 002/2013 | RBL | 211.037,13 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|--|------------------------------------|---------------|------------------------------|-------------------|-----------------|--------------------------|
| COPEL-GT | T2013-093 | Instalação, na ASSIS, uma entrada de linha, em 230 kv para o 2° circuito da LT 230 kV Assis - Paraguaçu Paulista II, arranjo BD | ASSIS | RB | 12/06/2015 | Contrato 002/2013 | RBL | 211.037,13 |
| COPEL-GT | T2013-093 | Instalação, na SE PARAGUAÇU PAULISTA II, uma entrada de linha, em 230 kv para o 1° circuito da LT 230 kV Assis - Paraguaçu Paulista II, arranjo BD. | PARAGUAÇU PAULISTA II | RB | 12/06/2015 | Contrato 002/2013 | RBL | 194.272,38 |
| COPEL-GT | T2013-093 | Instalação, na SE PARAGUAÇU PAULISTA II, uma entrada de linha, em 230 kv para o 2° circuito da da LT 230 kV Assis - Paraguaçu Paulista II, arranjo BD. | PARAGUAÇU PAULISTA II | RB | 12/06/2015 | Contrato 002/2013 | RBL | 194.272,38 |
| COPEL-GT | T2013-093 | Instalação, na PARAGUAÇU PAULISTA II, um módulo geral MG-1, em 230 kv, arranjo BD4. | PARAGUAÇU PAULISTA II | RB | 12/06/2015 | Contrato 002/2013 | RBL | 746.671,05 |
| COPEL-GT | T2013-093 | Módulo de Interligação de Barramentos em 230 kV na SE Paraguaçu Paulista II | PARAGUAÇU PAULISTA II | RB | 12/06/2015 | Contrato 002/2013 | RBL | 118.762,47 |
| COPEL-GT | T2013-093 | Instalação de Banco de Transformadores monofásicos 230/88-138-13,8 kV 3x50 MVA na SE Paraguaçu Paulista II | PARAGUAÇU PAULISTA II | RBF | 12/06/2015 | Contrato 002/2013 | RBL | 1.291.168,35 |
| COPEL-GT | T2013-093 | Ampliação de Módulo de Conexão em 230 kV BD4 para o TR1 230/88-138-13,8 kV 3 x 50 MVA na SE Paraguaçu Paulista II | PARAGUAÇU PAULISTA II | RBF | 12/06/2015 | Contrato 002/2013 | RBL | 136.893,54 |
| COPEL-GT | T2013-093 | Instalação de Módulo de Conexão em 88 kV BD4 para o TR1 230/88-138-13,8 kV 3 x 50 MVA na SE Paraguaçu Paulista II | PARAGUAÇU PAULISTA II | RBF | 12/06/2015 | Contrato 002/2013 | RBL | 104.626,26 |
| COPEL-GT | T2013-093 | Instalação de Módulo de Infraestrutura Geral em 88 kV na SE Paraguaçu Paulista II | PARAGUAÇU PAULISTA II | DIT | 12/06/2015 | Contrato 002/2013 | RPEC | 178.931,78 |
| COPEL-GT | T2013-093 | Instalação de unidade reserva 230/88-138-13,8 de 50 MVA do Banco de Transformadores monofásicos 230/88-138-13,8 kV 3x50 MVA na SE Paraguaçu Paulista II | PARAGUAÇU PAULISTA II | RBF | 12/06/2015 | Contrato 002/2013 | RBL | 430.389,45 |
| COPEL-GT | T2013-093 | Módulo de Interligação de Barramentos em 230 kV na SE Paraguaçu Paulista II | PARAGUAÇU PAULISTA II | DIT | 12/06/2015 | Contrato 002/2013 | RPEC | 215.695,93 |
| COPEL-GT | T2010-077 | Construção do 1° circuito da LT 500 kV Araraquara 2/ Taubaté, com extensão de 356 km, em circuito simples. | LT 500 kV ARARAQUARA 2 /TAUBATE SP | RB | 06/04/2015 | Contrato 010/2010 | RBL | 22.530.490,46 |
| COPEL-GT | T2010-077 | Instalar, na SE Araraquara 2, uma entrada de linha, em 500 kV, para o 1° circuito da LT 500 kV Araraquara 2 / Taubaté, arranjo disjuntor e meio. | ARARAQUARA 2 | RB | 06/04/2015 | Contrato 010/2010 | RBL | 464.520,54 |
| COPEL-GT | T2010-077 | Instalar, na SE Taubaté, uma entrada de linha, em 500 kV, para o 1° circuito da LT 500 kV Araraquara 2 / Taubaté, arranjo barra dupla com disjuntor duplo. | TAUBATE | RB | 06/04/2015 | Contrato 010/2010 | RBL | 686.680,64 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|--|------------------------------------|---------------|------------------------------|-----------------------|-----------------|--------------------------|
| COPEL-GT | T2010-077 | Instalar, na SE Araraquara 2, uma interligação de barramentos IB13, em 500 kV, arranjo disjuntor e meio. | ARARAQUARA 2 | RB | 06/04/2015 | Contrato 010/2010 | RBL | 399.185,64 |
| COPEL-GT | T2010-077 | Instalar, na SE Araraquara 2, um banco de reatores de linha monofásicos RT1 500 kV - 3 x 45,3 Mvar para o circuito da LT 500 kV Araraquara 2 / Taubaté. | ARARAQUARA 2 | RB | 06/04/2015 | Contrato 010/2010 | RBL | 572.447,80 |
| COPEL-GT | T2010-077 | Instalar, na SE Araraquara 2, um reator de linha monofásico reserva RTR1 500 kV - 45,3 Mvar para o circuito da LT 500 kV Araraquara 2 / Taubaté. | ARARAQUARA 2 | RB | 06/04/2015 | Contrato 010/2010 | RBL | 190.816,28 |
| COPEL-GT | T2010-077 | Instalar, na SE Araraquara 2, um módulo de conexão manobrável, em 500 kV, para o banco de reatores de linha RT1 500 kV - 3x45,3 Mvar. | ARARAQUARA 2 | RB | 06/04/2015 | Contrato 010/2010 | RBL | 211.612,65 |
| COPEL-GT | T2010-077 | Instalar, na SE Taubaté, um banco de reatores de linha monofásicos RT1 500 kV - 3 x 45,3 Mvar para o circuito da LT 500 kV Araraquara 2 / Taubaté. | TAUBATE | RB | 06/04/2015 | Contrato 010/2010 | RBL | 572.447,80 |
| COPEL-GT | T2010-077 | Instalar, na SE Taubaté, um reator de linha monofásico reserva RTR1 500 kV - 45,3 Mvar para o circuito da LT 500 kV Araraquara 2 / Taubaté. | TAUBATE | RB | 06/04/2015 | Contrato 010/2010 | RBL | 190.816,28 |
| COPEL-GT | T2010-077 | Instalar, na SE Taubaté, um módulo de conexão manobrável, em 500 kV, para o banco de reatores de linha RT1 500 kV - 3x45,3 Mvar. | TAUBATE | RB | 06/04/2015 | Contrato 010/2010 | RBL | 211.612,65 |
| COPEL-GT | T2011-103 | Instalação de trecho de 5,475 km em circuito duplo da linha de transmissão em 500 kV Araraquara 2 - Taubaté na chegada do pátio de 500 kV da subestação Taubaté. | LT 500 kV ARARAQUARA 2 /TAUBATE SP | RB | 06/04/2015 | REA 3028 (09/08/2011) | RBNIA | 165.525,26 |
| COPEL-GT | T2010-085 | Instalar, na SE Cerquilha III, um módulo geral MG1, em 230 kV, arranjo barra dupla a 5 chaves. | CERQUILHO III | RB | 20/07/2014 | Contrato 015/2010 | RBL | 555.564,25 |
| COPEL-GT | T2010-085 | Instalar, na SE Cerquilha III, um transformador trifásico TR1 230/138 kV – 150 MVA (Alteração da configuração de referencia do Edital dada pelo Despacho 839, de 24/02/2011) | CERQUILHO III | RBF | 20/07/2014 | Contrato 015/2010 | RBL | 639.109,10 |
| COPEL-GT | T2010-085 | Instalar, na SE Cerquilha III, um transformador trifásico TR2 230/138 kV – 150 MVA (Alteração da configuração de referencia do Edital dada pelo Despacho 839, de 24/02/2011) | CERQUILHO III | RBF | 20/07/2014 | Contrato 015/2010 | RBL | 639.109,10 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|--|-------------------------------------|---------------|------------------------------|-------------------|-----------------|--------------------------|
| COPEL-GT | T2010-085 | Instalar, na SE Cerquilho III, um transformador trifásico reserva TRR11 230/138 kV – 150 MVA (Alteração da configuração de referencia do Edital dada pelo Despacho 839, de 24/02/2011) | CERQUILHO III | RBF | 20/07/2014 | Contrato 015/2010 | RBL | 639.109,10 |
| COPEL-GT | T2010-085 | Instalar, na SE Cerquilho III, um módulo de conexão, em 230 kV, para o banco de autotransformadores monofásicos TR1 230/138 kV – 3x50 MVA, arranjo barra dupla a 5 chaves. | CERQUILHO III | RBF | 20/07/2014 | Contrato 015/2010 | RBL | 254.693,69 |
| COPEL-GT | T2010-085 | Instalar, na SE Cerquilho III, um módulo de conexão, em 138 kV, para o banco de autotransformadores monofásicos TR1 230/138 kV – 3x50 MVA, arranjo barra dupla a 5 chaves. | CERQUILHO III | RBF | 20/07/2014 | Contrato 015/2010 | RBL | 196.039,32 |
| COPEL-GT | T2010-085 | Instalar, na SE Cerquilho III, um módulo de conexão, em 230 kV, para o banco de autotransformadores monofásicos TR2 230/138 kV – 3x50 MVA, arranjo barra dupla a 5 chaves. | CERQUILHO III | RBF | 20/07/2014 | Contrato 015/2010 | RBL | 254.693,69 |
| COPEL-GT | T2010-085 | Instalar, na SE Cerquilho III, um módulo de conexão, em 138 kV, para o banco de autotransformadores monofásicos TR2 230/138 kV – 3x50 MVA, arranjo barra dupla a 5 chaves. | CERQUILHO III | RBF | 20/07/2014 | Contrato 015/2010 | RBL | 196.039,32 |
| COPEL-GT | T2010-085 | Instalar, na SE Cerquilho III, uma interligação de barramentos IB1, em 230 kV, arranjo barra dupla a 5 chaves. | CERQUILHO III | RB | 20/07/2014 | Contrato 015/2010 | RBL | 181.691,37 |
| COPEL-GT | T2010-085 | Instalar, na SE Cerquilho III, uma interligação de barramentos IB1, em 138 kV, arranjo barra dupla a cinco chaves. | CERQUILHO III | DIT | 20/07/2014 | Contrato 015/2010 | RPEC | 103.438,90 |
| COPEL-GT | T2010-085 | Instalar, na SE Cerquilho III, banco de capacitores BC1, em 138 kV, 50 MVar. | CERQUILHO III | DIT | 20/07/2014 | Contrato 015/2010 | RPEC | 146.838,53 |
| COPEL-GT | T2010-085 | Instalar, na SE Cerquilho III, banco de capacitores BC2, em 138 kV, 50 MVar. | CERQUILHO III | DIT | 20/07/2014 | Contrato 015/2010 | RPEC | 146.838,53 |
| COPEL-GT | T2010-085 | Instalar, na SE Cerquilho III, um módulo de conexão para o banco de capacitores BC1, em 138 kV, 50 MVar, arranjo barra dupla a 5 chaves. | CERQUILHO III | DIT | 20/07/2014 | Contrato 015/2010 | RPEC | 139.672,51 |
| COPEL-GT | T2010-085 | Instalar, na SE Cerquilho III, um módulo de conexão para o banco de capacitores BC2, em 138 kV, 50 MVar, arranjo barra dupla a 5 chaves. | CERQUILHO III | DIT | 20/07/2014 | Contrato 015/2010 | RPEC | 139.672,51 |
| COPEL-GT | T2012-079-A | Construção do 2º circuito da LT 230 kV Londrina / Figueira, com extensão de 88 km, em circuito simples. | LT 230 kV LONDRINA ESU /FIGUEIRA PR | RB | 27/02/2015 | Contrato 022/2012 | RBL | 2.862.156,06 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|--|---------------------------------------|---------------|------------------------------|-----------------------|-----------------|--------------------------|
| COPEL-GT | T2012-079-A | Instalar, na SE Londrina, uma entrada de linha, em 230 kV, para o 2º circuito da LT 230 kV Londrina / Figueira, arranjo barra dupla a 4 chaves. | LONDRINA ESU | RB | 27/02/2015 | Contrato 022/2012 | RBL | 383.718,16 |
| COPEL-GT | T2012-079-A | Instalar, na SE Figueira, uma entrada de linha, em 230 kV, para o 2º circuito da LT 230 kV Londrina / Figueira, arranjo barra principal e transferência. | FIGUEIRA | RB | 27/02/2015 | Contrato 022/2012 | RBL | 374.074,16 |
| COPEL-GT | T2012-079-B | Construção do 2º circuito da LT 230 kV Foz do Chopim / Salto Osório, com extensão de 10 km, em circuito simples. | LT 230 kV FOZ DO CHOPIM /S. OSORIO PR | RB | 05/01/2015 | Contrato 022/2012 | RBL | 342.870,52 |
| COPEL-GT | T2012-079-B | Instalar, na SE Foz do Chopim, uma entrada de linha, em 230 kV, para o 2º circuito da LT 230 kV Foz do Chopim / Salto Osório, arranjo barra dupla a 4 chaves. | FOZ DO CHOPIM | RB | 05/01/2015 | Contrato 022/2012 | RBL | 383.718,29 |
| COPEL-GT | T2012-079-B | Instalar, na SE Salto Osório, uma entrada de linha, em 230 kV, para o 2º circuito da LT 230 kV Foz do Chopim / Salto Osório, arranjo barra dupla a 5 chaves. | S. OSORIO | RB | 05/01/2015 | Contrato 022/2012 | RBL | 391.639,92 |
| COPEL-GT | T2010-071 | Instalação do segundo circuito da LT 230 kV Umbará-Uberaba. | LT 230 kV UBERABA /UMBARA PR | RB | 20/05/2014 | REA 2756 (01/02/2011) | RBNIA | 511.131,51 |
| COPEL-GT | T2010-071 | Instalação na subestação Umbará de uma entrada de linha, em 230 kV, arranjo barra dupla cinco chaves, para conexão do segundo circuito da linha de transmissão Umbará – Uberaba. | UMBARA | RB | 20/05/2014 | REA 2756 (01/02/2011) | RBNIA | 478.034,84 |
| COPEL-GT | T2010-071 | Instalação na subestação Uberaba de uma entrada de linha, em 230 kV, arranjo barra principal e transferência, para conexão do segundo circuito da linha de transmissão Umbará – Uberaba. | UBERABA | RB | 20/05/2014 | REA 2756 (01/02/2011) | RBNIA | 444.893,82 |
| COPEL-GT | T2011-009 | Instalação na SE Areia de extensão do barramento de 138 kV. | AREIA | DIT | 26/10/2012 | REA 2860 (19/04/2011) | RCDMA | 1,06 |
| COPEL-GT | T2011-010 | Instalação na SE Pato Branco de extensão do barramento de 138 kV | PATO BRANCO | DIT | 05/05/2013 | REA 2860 (19/04/2011) | RCDMA | 1,06 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|---|------------------------------------|---------------|------------------------------|-----------------------|-----------------|--------------------------|
| COPEL-GT | T2011-169 | Recondutoramento de 10 km da linha, em trecho existente na chegada à SE Uberaba, em torres de circuito duplo compartilhadas com a LT 230 kV Uberaba - Curitiba Leste. O recondutoramento será de cabo 636 kcmil Grosbeak para 740,8 kcmil Flint. O restante da LT, até a SE Umbará, foi autorizado pela Resolução Autorizativa nº. 2.756, de 1º de fevereiro de 2011, com cabo 795 kcmil Drake. | LT 230 kV UBERABA /UMBARA PR | RB | 01/06/2014 | REA 3252 (13/12/2011) | RBNIA | 95.567,33 |
| COPEL-GT | T2011-171 | Recondutoramento da LT 230 kV Uberaba - Curitiba Leste, originária do seccionamento da LT 230 kV Uberaba - Posto Fiscal pela SE Curitiba Leste, a ser licitada pela ANEEL. Deverá ser recondutorado o trecho que vai da SE Uberaba até o ponto de seccionamento pela SE Curitiba Leste, trecho em circuito simples com aproximadamente 18 km, a depender do ponto de seccionamento. | LT 230 kV POSTO FISCAL /UBERABA PR | RB | 25/09/2014 | REA 3252 (13/12/2011) | RBNIA | 157.686,09 |
| COPEL-GT | T2013-021 | Instalar, na SE Guaira, um banco de capacitores derivação em 230 kV de 50 Mvar. | GUAIRA | RB | 27/01/2015 | REA 4005 (19/03/2013) | RBNIA | 419.430,12 |
| COPEL-GT | T2013-021 | Instalar, na SE Guaira, um módulo de conexão 230 kV, arranjo barra principal e transferência, decorrente da instalação do banco de capacitores derivação em 230 kV de 50 Mvar. | GUAIRA | RB | 27/01/2015 | REA 4005 (19/03/2013) | RBNIA | 353.275,55 |
| COPEL-GT | T2013-021 | Complementar, na SE Guaira, a infraestrutura do Módulo Geral, referente à instalação do módulo de conexão 230 kv para o banco de capacitores derivação em 230 kV de 50 Mvar. | GUAIRA | RB | 27/01/2015 | REA 4005 (19/03/2013) | RBNIA | 35.186,63 |
| COPEL-GT | T2014-R004 | Substituição dos TCs da LT Cisa /CSN (105/C-09326/327/328). No cálculo da RAP foi considerada a data informada pela transmissora (30/10/2013). RAP cadastrada como prevista em função da ausência de Termo de Liberação. | GRALHA AZUL | DIT | 06/06/2014 | REA 2376 (04/05/2010) | RCDMA | 38.188,55 |
| COPEL-GT | T2014-R005 | Substituição das seccionadoras 29-26, 29-28 e 29-29, vão Siderúrgica. No cálculo da RAP foi considerada a data informada pela transmissora (08/02/2014). RAP cadastrada como prevista em função da ausência de Termo de Liberação. | UMBARA | DIT | 06/06/2014 | REA 2837 (29/03/2011) | RCDMA | 53.172,10 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|--|---|---------------|------------------------------|-----------------------|-----------------|--------------------------|
| COPEL-GT | T2014-R006 | Substituição de 3 transformadores de corrente (69 kV) do vão de interligação (105C-00032/00033/00034). No cálculo da RAP foi considerada a data informada pela transmissora (31/01/2014). RAP cadastrada como prevista em função da ausência de Termo de Liberação. | UMBARA | DIT | 19/06/2014 | REA 3578 (03/07/2012) | RCDMA | 18.728,48 |
| COPEL-GT | T2014-R006 | Substituição do disjuntor (69 kV) No 52-85. No cálculo da RAP foi considerada a data informada pela transmissora (08/02/2014). RAP cadastrada como prevista em função da ausência de Termo de Liberação. | UMBARA | DIT | 19/06/2014 | REA 3578 (03/07/2012) | RCDMA | 18.143,94 |
| COSTA OESTE | T2012-043 | Construção do 1º circuito da LT 230 kV Cascavel Oeste / Umuarama, com extensão de 143 km, em circuito simples. | LT 230 kV CASCVEL OEST /UMUARAMA SUL PR | RB | 27/06/2014 | Contrato 001/2012 | RBL | 6.789.737,83 |
| COSTA OESTE | T2012-043 | Instalar, na SE Umuarama, uma entrada de linha, em 230 kV, para o 1º circuito da LT 230 kV Cascavel Oeste / Umuarama, arranjo barra dupla a 4 chaves. | UMUARAMA SUL | RB | 27/06/2014 | Contrato 001/2012 | RBL | 279.571,86 |
| COSTA OESTE | T2012-043 | Instalar, na SE Cascavel Oeste, uma entrada de linha, em 230 kV, para o 1º circuito da LT 230 kV Cascavel Oeste / Umuarama, arranjo barra dupla a 4 chaves. | CASCVEL OEST | RB | 27/06/2014 | Contrato 001/2012 | RBL | 279.571,86 |
| COSTA OESTE | T2012-043 | Instalar, na SE Umuarama, um módulo geral MG1, em 230 kV, arranjo barra dupla a 4 chaves. | UMUARAMA SUL | RB | 27/06/2014 | Contrato 001/2012 | RBL | 427.267,58 |
| COSTA OESTE | T2012-043 | Instalar, na SE Umuarama, uma interligação de barramentos IB1, em 230 kV, arranjo barra dupla a 4 chaves. | UMUARAMA SUL | RB | 27/06/2014 | Contrato 001/2012 | RBL | 151.315,08 |
| COSTA OESTE | T2012-043 | Instalar, na SE Umuarama, um autotransformador trifásico TR1 230/138-13,8 kV – 150 MVA. | UMUARAMA SUL | RBF | 27/06/2014 | Contrato 001/2012 | RBL | 546.653,02 |
| COSTA OESTE | T2012-043 | Instalar, na SE Umuarama, um autotransformador trifásico TR2 230/138-13,8 kV – 150 MVA. | UMUARAMA SUL | RBF | 27/06/2014 | Contrato 001/2012 | RBL | 546.653,02 |
| COSTA OESTE | T2012-043 | Instalar, na SE Umuarama, um módulo de conexão, em 230 kV, para o autotransformador trifásico TR1 230/138-13,8 kV - 150 MVA, arranjo barra dupla 4 chaves. | UMUARAMA SUL | RBF | 27/06/2014 | Contrato 001/2012 | RBL | 198.423,59 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|------------------|----------------|---|--------------|---------------|------------------------------|-------------------|-----------------|--------------------------|
| COSTA OESTE | T2012-043 | Instalar, na SE Umuarama, um módulo de conexão, em 230 kV, para o autotransformador trifásico TR2 230/138-13,8 kV - 150 MVA, arranjo barra dupla 4 chaves. | UMUARAMA SUL | RBF | 27/06/2014 | Contrato 001/2012 | RBL | 198.423,59 |
| COSTA OESTE | T2012-043 | Instalar, na SE Umuarama, um módulo de conexão, em 138 kV, para o autotransformador trifásico TR1 230/138-13,8 kV - 150 MVA, arranjo barra dupla 4 chaves. | UMUARAMA SUL | RBF | 27/06/2014 | Contrato 001/2012 | RBL | 151.105,16 |
| COSTA OESTE | T2012-043 | Instalar, na SE Umuarama, um módulo de conexão, em 138 kV, para o autotransformador trifásico TR2 230/138-13,8 kV - 150 MVA, arranjo barra dupla 4 chaves. | UMUARAMA SUL | RBF | 27/06/2014 | Contrato 001/2012 | RBL | 151.105,16 |
| COSTA OESTE | T2012-043 | Instalar, na SE Umuarama, uma interligação de barramentos IB1, em 138 kV, arranjo barra dupla a 4 chaves. | UMUARAMA SUL | DIT | 27/06/2014 | Contrato 001/2012 | RPEC | 157.089,66 |
| COSTA OESTE | T2012-043 | Instalar, na SE Umuarama, uma entrada de linha DIST1, em 138 kV, para o circuito da LT 138 kV DIST1 para SE Umuarama (COPEL), arranjo barra dupla 4 chaves. | UMUARAMA SUL | DIT | 27/06/2014 | Contrato 001/2012 | RPEC | 306.996,10 |
| COSTA OESTE | T2012-043 | Instalar, na SE Umuarama, uma entrada de linha DIST2, em 138 kV, para o circuito da LT 138 kV DIST2 para SE Umuarama (COPEL), arranjo barra dupla 4 chaves. | UMUARAMA SUL | DIT | 27/06/2014 | Contrato 001/2012 | RPEC | 306.996,10 |
| CPFL TRANSMISSÃO | T2013-023 | Instalar, na SE Piracicaba, um módulo geral MG1, em 440 kV, arranjo disjuntor e meio. | PIRACICABA | RB | 25/12/2014 | Contrato 003/2013 | RBL | 1.251.356,27 |
| CPFL TRANSMISSÃO | T2013-023 | Instalar, na SE Piracicaba, um banco de autotransformadores monofásicos TR1 440/138-13,8 kV – 3x133 MVA. | PIRACICABA | RBF | 25/12/2014 | Contrato 003/2013 | RBL | 1.827.259,71 |
| CPFL TRANSMISSÃO | T2013-023 | Instalar, na SE Piracicaba, um banco de autotransformadores monofásicos TR2 440/138-13,8 kV – 3x133 MVA. | PIRACICABA | RBF | 25/12/2014 | Contrato 003/2013 | RBL | 1.827.259,71 |
| CPFL TRANSMISSÃO | T2013-023 | Instalar, na SE Piracicaba, uma fase reserva de autotransformador monofásico TRR1 440/138-13,8 kV – 1x133 MVA. | PIRACICABA | RBF | 25/12/2014 | Contrato 003/2013 | RBL | 609.086,57 |
| CPFL TRANSMISSÃO | T2013-023 | Instalar, na SE Piracicaba, um módulo de conexão, em 440 kV, para o banco de autotransformadores monofásicos TR1 440/138-13,8 kV – 3x133 MVA, arranjo disjuntor e meio. | PIRACICABA | RBF | 25/12/2014 | Contrato 003/2013 | RBL | 493.616,46 |
| CPFL TRANSMISSÃO | T2013-023 | Instalar, na SE Piracicaba, um módulo de conexão, em 440 kV, para o banco de autotransformadores monofásicos TR2 440/138-13,8 kV – 3x133 MVA, arranjo disjuntor e meio. | PIRACICABA | RBF | 25/12/2014 | Contrato 003/2013 | RBL | 493.616,46 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|------------------|----------------|---|------------|---------------|------------------------------|-------------------|-----------------|--------------------------|
| CPFL TRANSMISSÃO | T2013-023 | Instalar, na SE Piracicaba, uma interligação de barramentos IB1, em 440 kV, arranjo disjuntor e meio. | PIRACICABA | RB | 25/12/2014 | Contrato 003/2013 | RBL | 525.464,07 |
| CPFL TRANSMISSÃO | T2013-023 | Instalar, na SE Piracicaba, uma interligação de barramentos IB2, em 440 kV, arranjo disjuntor e meio. | PIRACICABA | RB | 25/12/2014 | Contrato 003/2013 | RBL | 525.464,07 |
| CPFL TRANSMISSÃO | T2013-023 | Instalar, na SE Piracicaba, um módulo de conexão, em 138 kV, para o banco de autotransformadore monofásicos TR1 440/138 kV - 3x133 MVA, arranjo barra dupla 4 chaves. | PIRACICABA | RBF | 25/12/2014 | Contrato 003/2013 | RBL | 140.257,95 |
| CPFL TRANSMISSÃO | T2013-023 | Instalar, na SE Piracicaba, um módulo de conexão, em 138 kV, para o banco de autotransformadore monofásicos TR2 440/138 kV - 3x133 MVA, arranjo barra dupla 4 chaves. | PIRACICABA | RBF | 25/12/2014 | Contrato 003/2013 | RBL | 140.257,95 |
| CPFL TRANSMISSÃO | T2013-023 | Instalar, na SE Piracicaba, uma interligação de barramentos IB1, em 138 kV, arranjo barra dupla a 4 chaves. | PIRACICABA | DIT | 25/12/2014 | Contrato 003/2013 | RPEC | 92.133,04 |
| CPFL TRANSMISSÃO | T2013-023 | Instalar, na SE Piracicaba, uma entrada de linha DIST1, em 138 kV, para o circuito da LT 138 kV da Distribuidora, arranjo barra dupla a quatro chaves. | PIRACICABA | DIT | 25/12/2014 | Contrato 003/2013 | RPEC | 161.922,49 |
| CPFL TRANSMISSÃO | T2013-023 | Instalar, na SE Piracicaba, uma entrada de linha DIST2, em 138 kV, para o circuito da LT 138 kV da Distribuidora, arranjo barra dupla a quatro chaves. | PIRACICABA | DIT | 25/12/2014 | Contrato 003/2013 | RPEC | 161.922,49 |
| CPFL TRANSMISSÃO | T2013-023 | Instalar, na SE Piracicaba, uma entrada de linha DIST3, em 138 kV, para o circuito da LT 138 kV da Distribuidora, arranjo barra dupla a quatro chaves. | PIRACICABA | DIT | 25/12/2014 | Contrato 003/2013 | RPEC | 161.922,49 |
| CPFL TRANSMISSÃO | T2013-023 | Instalar, na SE Piracicaba, uma entrada de linha DIST4, em 138 kV, para o circuito da LT 138 kV da Distribuidora, arranjo barra dupla a quatro chaves. | PIRACICABA | DIT | 25/12/2014 | Contrato 003/2013 | RPEC | 161.922,49 |
| CPFL TRANSMISSÃO | T2013-023 | Instalar, na SE Piracicaba, uma entrada de linha DIST5, em 138 kV, para o circuito da LT 138 kV da Distribuidora, arranjo barra dupla a quatro chaves. | PIRACICABA | DIT | 25/12/2014 | Contrato 003/2013 | RPEC | 161.922,49 |
| CPFL TRANSMISSÃO | T2013-023 | Instalar, na SE Piracicaba, uma entrada de linha DIST6, em 138 kV, para o circuito da LT 138 kV da Distribuidora, arranjo barra dupla a quatro chaves. | PIRACICABA | DIT | 25/12/2014 | Contrato 003/2013 | RPEC | 161.922,49 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|------------------|----------------|--|-----------------------------------|---------------|------------------------------|-----------------------|-----------------|--------------------------|
| CPFL TRANSMISSÃO | T2013-023 | Instalar, na SE Piracicaba, uma entrada de linha DIST7, em 138 kV, para o circuito da LT 138 kV da Distribuidora, arranjo barra dupla a quatro chaves. | PIRACICABA | DIT | 25/12/2014 | Contrato 003/2013 | RPEC | 161.922,49 |
| CPFL TRANSMISSÃO | T2013-023 | Instalar, na SE Piracicaba, uma entrada de linha DIST8, em 138 kV, para o circuito da LT 138 kV da Distribuidora, arranjo barra dupla a quatro chaves. | PIRACICABA | DIT | 25/12/2014 | Contrato 003/2013 | RPEC | 161.922,49 |
| CPFL TRANSMISSÃO | T2013-023 | Instalar, na SE Piracicaba, banco de capacitores BC1, em 138 kV, 50MVAr. | PIRACICABA | DIT | 25/12/2014 | Contrato 003/2013 | RPEC | 167.699,72 |
| CPFL TRANSMISSÃO | T2013-023 | Instalar, na SE Piracicaba, banco de capacitores BC2, em 138 kV, 50MVAr. | PIRACICABA | DIT | 25/12/2014 | Contrato 003/2013 | RPEC | 167.699,72 |
| CPFL TRANSMISSÃO | T2013-023 | Instalar, na SE Piracicaba, um módulo de conexão para o banco de capacitores BC1, em 138 kV, 50MVAr, arranjo barra dupla a quatro chaves. | PIRACICABA | DIT | 25/12/2014 | Contrato 003/2013 | RPEC | 112.575,03 |
| CPFL TRANSMISSÃO | T2013-023 | Instalar, na SE Piracicaba, um módulo de conexão para o banco de capacitores BC2, em 138 kV, 50MVAr, arranjo barra dupla a quatro chaves. | PIRACICABA | DIT | 25/12/2014 | Contrato 003/2013 | RPEC | 112.575,03 |
| CTEEP | T2009-012 | Reconstrução de trecho de 8,7 (oito vírgula sete) quilômetros de linha de transmissão em 138 kV entre o seccionamento da linha de transmissão, em 138 kV, Mairiporã – Bragança Paulista e a derivação da Subestação Atibaia (Elektro). | LT 138 kV MAIRIPORA /ATIBAIA 2 SP | DIT | 30/10/2012 | REA 1889 (22/04/2009) | RCDMA | 318.043,23 |
| CTEEP | T2009-012 | Reconstrução de trecho de 8,7 (oito vírgula sete) quilômetros de linha de transmissão em 138 kV entre o seccionamento da linha de transmissão, em 138 kV, Mairiporã – Bragança Paulista e a derivação da Subestação Atibaia (Elektro). | LT 138 kV MAIRIPORA /ATIBAIA 2 SP | DIT | 30/10/2012 | REA 1889 (22/04/2009) | RCDMA | 318.043,23 |
| CTEEP | T2011-017 | Instalar, na SE Borborema, um módulo de entrada de linha em 138 kV, arranjo barra dupla a quatro chaves referente a linha de transmissão 138 kV Borborema - Catanduva. | BORBOREMA | DIT | 30/07/2014 | REA 3487 (08/05/2012) | RCDMA | 377.632,64 |
| CTEEP | T2011-017 | Instalar, na SE Borborema, um módulo de entrada de linha em 138 kV, arranjo barra dupla a quatro chaves referente a linha de transmissão 138 kV Ibitinga - Borborema. | BORBOREMA | DIT | 30/07/2014 | REA 3487 (08/05/2012) | RCDMA | 377.632,64 |
| CTEEP | T2011-017 | Adequar, na SE Ibitinga, o módulo de entrada de linha 138 kV da linha de transmissão 138 kV Ibitinga - Borborema, originária do seccionamento, referente ao sistema de teleproteção. | IBITINGA | DIT | 30/07/2014 | REA 3487 (08/05/2012) | RCDMA | 84.087,86 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|--|--|---------------|------------------------------|-----------------------|-----------------|--------------------------|
| CTEEP | T2011-017 | Adequar, na SE Catanduva, o módulo de entrada de linha 138 kV da linha de transmissão 138 kV Borborema - Catanduva, originária do seccionamento, referente ao sistema de teleproteção. | CATANDUVA | DIT | 30/07/2014 | REA 3487 (08/05/2012) | RCDMA | 84.087,86 |
| CTEEP | T2011-017 | Instalar, na SE Borborema, módulo de infraestrutura geral para acessante para CTEEP, devido ao seccionamento da LT 138 kV Ibitinga - Catanduva, na SE Borborema (CNEE). | BORBOREMA | DIT | 30/07/2014 | REA 3487 (08/05/2012) | RCDMA | 138.512,28 |
| CTEEP | T2011-017 | Complementar, na SE Borborema, a infraestrutura do Módulo Geral, pela instalação de dois módulos de entradas de linha em 138 kV, arranjo barra dupla a quatro chaves. | BORBOREMA | DIT | 30/07/2014 | REA 3487 (08/05/2012) | RCDMA | 43.588,78 |
| CTEEP | T2011-018 | Recapacitação da LT 138 kV Euclides da Cunha - São João C1, cabo 266,8 MCM, de 50°C para 75°/90°C (operação normal/operação de emergência), com 35,3 km de extensão, do trecho entre a SE Euclides da Cunha (CTEEP) e o seccionamento para a SE São João (ABENGOA), contemplando substituição/instalação de estruturas e arrasamento de bases | LT 138 kV E.CUNHA /SAO JOAO SP | DIT | 30/09/2014 | REA 2919 (31/05/2011) | RCDMA | 293.076,88 |
| CTEEP | T2011-018 | Recapacitação da LT 138 kV Euclides da Cunha - São João da Boa Vista 2 C2, cabo 266,8 MCM, de 50°C para 75°/90°C (operação normal/operação de emergência), com 47,58 km de extensão, do trecho entre a SE Euclides da Cunha (CTEEP) e a derivação para a SE São João da Boa Vista 1 (ELEKTRO), contemplando substituição/instalação de estruturas e arrasamento de bases | LT 138 kV E.CUNHA /S.J.B.VISTAI SP | DIT | 30/09/2014 | REA 2919 (31/05/2011) | RCDMA | 395.031,09 |
| CTEEP | T2011-018 | Recapacitação da LT 138 kV São João - São João da Boa Vista 2 C1, cabo 336,4 MCM, de 50°C para 75°/90°C (operação normal/operação de emergência), com 5,2 km de extensão, do trecho entre a derivação para a SE São João da Boa Vista 1 (ELEKTRO) e a SE São João da Boa Vista 2 (CTEEP), contemplando substituição/instalação de estruturas e arrasamento de bases | LT 138 kV SAO JOAO /S.J.B.VISTAI SP | DIT | 30/09/2014 | REA 2919 (31/05/2011) | RCDMA | 51.623,87 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|---|--------------------------------------|---------------|------------------------------|-----------------------|-----------------|--------------------------|
| CTEEP | T2011-018 | Recapitação da LT 138 kV Euclides da Cunha - São João da Boa Vista 2 C2, cabo 336,4 MCM, de 50°C para 75°/90°C (operação normal/operação de emergência), com 5,2 km de extensão, do trecho entre a derivação para a SE São João da Boa Vista 1 (ELEKTRO) e a SE São João da Boa Vista 2 (CTEEP), contemplando substituição/instalação de estruturas e arrasamento de bases | LT 138 kV E.CUNHA /S.J.B.VISTAIL SP | DIT | 30/09/2014 | REA 2919 (31/05/2011) | RCDMA | 51.623,87 |
| CTEEP | T2011-018 | Adequação do módulo de EL 138 kV da LT 138 kV Euclides da Cunha - São João da Boa Vista 2 C2, na SE Euclides da Cunha, arranjo barra dupla quatro chaves, referente à substituição de cabos e conexões | E.CUNHA | DIT | 30/09/2014 | REA 2919 (31/05/2011) | RCDMA | 7.145,92 |
| CTEEP | T2011-018 | Adequação do módulo de EL 138 kV da LT 138 kV Euclides da Cunha - São João C1, na SE Euclides da Cunha, arranjo barra dupla quatro chaves, referente à substituição de cabos e conexões | E.CUNHA | DIT | 30/09/2014 | REA 2919 (31/05/2011) | RCDMA | 7.145,92 |
| CTEEP | T2011-018 | Adequação do módulo de EL 138 kV da LT 138 kV Euclides da Cunha - São João da Boa Vista 2 C2, na SE São João da Boa Vista 2, arranjo barra dupla quatro chaves, referente à substituição de cabos e conexões | S.J.B.VISTAIL | DIT | 30/09/2014 | REA 2919 (31/05/2011) | RCDMA | 7.145,92 |
| CTEEP | T2011-018 | Adequação do módulo de EL 138 kV da LT 138 kV São João - São João da Boa Vista 2 C1, na SE São João da Boa Vista 2, arranjo barra dupla quatro chaves, referente à substituição de cabos e conexões | S.J.B.VISTAIL | DIT | 30/09/2014 | REA 2919 (31/05/2011) | RCDMA | 7.145,92 |
| CTEEP | T2011-018 | Recapitação da LT 138 kV São João - São João da Boa Vista 2 C1, cabo 266,8 MCM, de 50°C para 75°/90°C (operação normal/operação de emergência), com 12,28 km de extensão, do trecho entre o seccionamento para a SE São João (ABENGOA) e a derivação para a SE São João da Boa Vista 1 (ELEKTRO), contemplando substituição/instalação de estruturas e arrasamento de bases | LT 138 kV SAO JOAO /S.J.B.VISTAIL SP | DIT | 30/09/2014 | REA 2919 (31/05/2011) | RCDMA | 101.954,23 |
| CTEEP | T2011-019 | Instalação de EL 138 kV, na SE Cerquilho III (COPEL GT), arranjo barra dupla cinco chaves, para conexão da LT 138 kV Tietê - Cerquilho III C1 | CERQUILHO III | DIT | 06/07/2014 | REA 2919 (31/05/2011) | RCDMA | 369.792,39 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|--|---|---------------|------------------------------|-----------------------|-----------------|--------------------------|
| CTEEP | T2011-019 | Instalação de EL 138 kV, na SE Cerquilha III (COPEL GT), arranjo barra dupla cinco chaves, para conexão da LT 138 kV Cerquilha III - Itapetininga II C1 | CERQUILHO III | DIT | 06/07/2014 | REA 2919 (31/05/2011) | RCDMA | 369.792,39 |
| CTEEP | T2011-019 | Instalação de EL 138 kV, na SE Cerquilha III (COPEL GT), arranjo barra dupla cinco chaves, para conexão da LT 138 kV Tietê - Cerquilha III C2 | CERQUILHO III | DIT | 06/07/2014 | REA 2919 (31/05/2011) | RCDMA | 369.792,39 |
| CTEEP | T2011-019 | Instalação de EL 138 kV, na SE Cerquilha III (COPEL GT), arranjo barra dupla cinco chaves, para conexão da LT 138 kV Cerquilha III - Itapetininga II C2 | CERQUILHO III | DIT | 06/07/2014 | REA 2919 (31/05/2011) | RCDMA | 369.792,39 |
| CTEEP | T2012-005 | Instalação de uma torre do tipo derivação, circuito duplo, entre as estruturas nº 82 e 83 da linha de transmissão 138 kV Santo Ângelo - Mairiporã para conexão da subestação Polimix, sob responsabilidade da Bandeirante. | LT 138 kV POLIMIX /RL (MAIRIPORÃ / SANTO ÂNGELO) SP | DIT | 31/12/2014 | REA 3409 (27/03/2012) | RCDMA | 44.597,24 |
| CTEEP | T2012-012 | Reconstrução de trecho de 26,86 km da LT 88 kV Salto Grande - Ourinhos - Chavantes, circuito duplo, de cabo 1x266 MCM para cabo 1x336,4 MCM 75º/90º, no trecho entre Chavantes e a derivação Ourinhos II. | LT 88 kV OURINHOS /CHAVANTES SP | DIT | 31/03/2015 | REA 3340 (14/02/2012) | RCDMA | 1.376.768,42 |
| CTEEP | T2012-050 | Substituição, na SE Ramon Rebert Filho, de seis buchas de baixa tensão (duas por fase) do banco de transformadores monofásicos TR-1, 345/188 kV, 133,33 MVA. | RAM REBERT F | RBF | 22/06/2014 | REA 3487 (08/05/2012) | RBNIA | 71.193,84 |
| CTEEP | T2012-050 | Substituição, na SE Ramon Rebert Filho, de seis buchas de baixa tensão (duas por fase) do banco de transformadores monofásicos TR-2, 345/188 kV, 133,33 MVA. | RAM REBERT F | RBF | 22/06/2014 | REA 3487 (08/05/2012) | RBNIA | 71.193,84 |
| CTEEP | T2012-050 | Substituição, na SE Ramon Rebert Filho, de seis buchas de baixa tensão (duas por fase) do banco de transformadores monofásicos TR-3, 345/188 kV, 133,33 MVA. | RAM REBERT F | RBF | 22/06/2014 | REA 3487 (08/05/2012) | RBNIA | 71.193,84 |
| CTEEP | T2012-051 | Substituir, na SE Mogi, o banco de transformadores monofásicos TR-1 230/88 kV, 3x20 MVA por um banco de transformadores monofásicos 230/88 kV, 3x50 MVA. | MOGI | RBF | 01/06/2014 | REA 3487 (08/05/2012) | RBNIA | 1.060.852,16 |
| CTEEP | T2012-051 | Adequar, na SE Mogi, um módulo de conexão de transformador 230 kV, arranjo em anel, para permitir a conexão do novo Banco de Transformadores 230/88 kV - 3x50 MVA. | MOGI | RBF | 01/06/2014 | REA 3487 (08/05/2012) | RBNIA | 93.172,48 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|---|---------------|---------------|------------------------------|-----------------------|-----------------|--------------------------|
| CTEEP | T2012-051 | Adequar, na SE Mogi, um módulo de conexão de transformador 88 kV, arranjo barra dupla, com a instalação de três transformadores de corrente, para permitir a conexão do novo Banco de Transformadores 230/88 kV - 3x20 MVA. | MOGI | RBF | 01/06/2014 | REA 3487 (08/05/2012) | RBNIA | 130.169,70 |
| CTEEP | T2012-051 | Substituir, na SE Mogi, um transformador regulador externo 88/27,5 kV, de 8,5 MVA por um transformador regulador trifásico 88/27,5 kV, de 21,75 MVA. | MOGI | RBF | 01/06/2014 | REA 3487 (08/05/2012) | RBNIA | 121.946,99 |
| CTEEP | T2012-051 | Substituir, na SE Mogi, o cabo isolado 27,5 kV entre o banco de transformadores TR-1 230/88 kV e o transformador regulador externo 88/27,5 kV. | MOGI | RBF | 01/06/2014 | REA 3487 (08/05/2012) | RBNIA | 22.847,22 |
| CTEEP | T2012-051 | Substituir, na SE Mogi, o trecho do barramento 88 kV entre o ponto de conexão do banco de transformadores TR-1 e a LT Mogi - Nordeste C1. | MOGI | RB | 01/06/2014 | REA 3487 (08/05/2012) | RBNIA | 23.030,91 |
| CTEEP | T2012-072 | Ampliar as informações dos sinais digitais para os registradores de perturbação - RDP, instalados no setor de 345 kV da subestação Bandeirantes. | BANDEIRANTES | RB | 28/12/2012 | REA 3617 (31/07/2012) | RBNIA | 37.761,36 |
| CTEEP | T2012-073 | Instalar o segundo módulo de conexão 88 kV do banco de transformadores TR-2 345/88 kV, 400 MVA, da subestação Nordeste. | NORDESTE | RBF | 06/06/2014 | REA 3617 (31/07/2012) | RBNIA | 293.152,14 |
| CTEEP | T2012-088 | Instalação de um banco de capacitores em derivação de 50 Mvar em 138 kV. | TAUBATE | DIT | 19/07/2014 | REA 3775 (04/12/2012) | RCDMA | 392.586,98 |
| CTEEP | T2012-088 | Instalação de um banco de capacitores em derivação de 50 Mvar em 138 kV. | TAUBATE | DIT | 19/07/2014 | REA 3775 (04/12/2012) | RCDMA | 392.586,98 |
| CTEEP | T2012-088 | Instalação de um módulo de conexão 138 kV, arranjo barra dupla a quatro chaves, para os bancos de capacitores em derivação BC1A e BC1B, de 50 Mvar cada. | TAUBATE | DIT | 19/07/2014 | REA 3775 (04/12/2012) | RCDMA | 259.617,15 |
| CTEEP | T2012-089 | Substituição, na SE São Sebastião, do transformador trifásico TR1 138/13,8 kV - 15 MVA, por um transformador trifásico 138/13,8 kV - 33 MVA. | SAO SEBASTIAO | DIT | 19/12/2014 | REA 3775 (04/12/2012) | RCDMA | 244.755,89 |
| CTEEP | T2012-089 | Substituição, na SE São Sebastião, do transformador trifásico TR2 138/13,8 kV - 15 MVA, por um transformador trifásico 138/13,8 kV - 33 MVA, atualmente disponível na subestação. | SAO SEBASTIAO | DIT | 19/12/2014 | REA 3775 (04/12/2012) | RCDMA | 256.279,57 |
| CTEEP | T2012-089 | Instalação, na SE São Sebastião, de um módulo de interligação de barras em 13,8 kV, arranjo barra principal e transferência. | SAO SEBASTIAO | DIT | 19/12/2014 | REA 3775 (04/12/2012) | RCDMA | 78.897,85 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|--|---|---------------|------------------------------|-----------------------|-----------------|--------------------------|
| CTEEP | T2012-089 | Adequação, na SE São Sebastião, do módulo de conexão do transformador trifásico TR1 138/13,8 kV - 15 MVA. | SAO SEBASTIAO | DIT | 19/12/2014 | REA 3775 (04/12/2012) | RCDMA | 84.238,81 |
| CTEEP | T2012-089 | Adequação, na SE São Sebastião, do módulo de conexão do transformador trifásico TR2 138/13,8 kV - 15 MVA. | SAO SEBASTIAO | DIT | 19/12/2014 | REA 3775 (04/12/2012) | RCDMA | 84.238,81 |
| CTEEP | T2012-090 | Instalação de um banco de capacitores em derivação de 50 Mvar em 138 kV. | SANTA BARBARA | DIT | 19/08/2014 | REA 3775 (04/12/2012) | RCDMA | 392.586,98 |
| CTEEP | T2012-090 | Instalação de um banco de capacitores em derivação de 50 Mvar em 138 kV. | SANTA BARBARA | DIT | 19/08/2014 | REA 3775 (04/12/2012) | RCDMA | 392.586,98 |
| CTEEP | T2012-090 | Instalação de um módulo de conexão 138 kV, arranjo barra dupla a quatro chaves, para os bancos de capacitores BC3A e BC3B, em derivação, de 50 Mvar. | SANTA BARBARA | DIT | 19/08/2014 | REA 3775 (04/12/2012) | RCDMA | 259.617,15 |
| CTEEP | T2012-091 | Recapacitação de 54,3 km da Linha de Transmissão 138 kV Valparaíso - Flórida Paulista C1, em circuito duplo, cabo 336,4 MCM, de 50° para 75/90°, através da substituição de 52 estruturas metálicas. | LT 138 kV VALPARAISO /FLOR. PAULISTA SP | DIT | 19/12/2014 | REA 3775 (04/12/2012) | RCDMA | 409.762,24 |
| CTEEP | T2012-091 | Adequação, na SE Valparaíso, do módulo de entrada de linha 138 kV, arranjo barra dupla a três chaves, referente à conexão da LT 138 kV Valparaíso - Flórida Paulista C1. | VALPARAISO | DIT | 19/12/2014 | REA 3775 (04/12/2012) | RCDMA | 24.939,89 |
| CTEEP | T2012-091 | Adequação, na SE Valparaíso, do módulo de entrada de linha 138 kV, arranjo barra dupla a três chaves, referente à conexão da LT 138 kV Valparaíso - Flórida Paulista C2. | VALPARAISO | DIT | 19/12/2014 | REA 3775 (04/12/2012) | RCDMA | 24.939,89 |
| CTEEP | T2012-091 | Adequação, na SE Flórida Paulista, do módulo de entrada de linha 138 kV, arranjo barra dupla a quatro chaves, referente à conexão da LT 138 kV Valparaíso - Flórida Paulista C1. | FLOR. PAULISTA | DIT | 19/12/2014 | REA 3775 (04/12/2012) | RCDMA | 35.659,43 |
| CTEEP | T2012-091 | Adequação, na SE Flórida Paulista, do módulo de entrada de linha 138 kV, arranjo barra dupla a quatro chaves, referente à conexão da LT 138 kV Valparaíso - Flórida Paulista C2. | FLOR. PAULISTA | DIT | 19/12/2014 | REA 3775 (04/12/2012) | RCDMA | 35.659,43 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|--|--|---------------|------------------------------|-----------------------|-----------------|--------------------------|
| CTEEP | T2012-091 | Recapitação dos 39,1 km da LT 138 kV Univalem / Flórida Paulista – C1. Trata-se, originalmente, da recapitação de 54,3 km da Linha de Transmissão 138 kV Valparaíso - Flórida Paulista - C2, em circuito duplo, cabo 336,4 MCM, de 50° para 75/90°, através da substituição de 52 estruturas metálicas, que foi seccionada na subestação Univalem. A RAP RCDMA associada ao reforço original foi rateada (proporcionalmente à extensão) entre os dois novos circuitos que surgiram do seccionamento. | LT 138 kV UNIVALEM /FLOR. PAULISTA SP | DIT | 19/12/2014 | REA 3775 (04/12/2012) | RCDMA | 295.059,00 |
| CTEEP | T2012-091 | Recapitação dos 15,2 km da LT 138 kV Univalem / Valparaíso – C1. Trata-se, originalmente, da recapitação de 54,3 km da Linha de Transmissão 138 kV Valparaíso - Flórida Paulista - C2, em circuito duplo, cabo 336,4 MCM, de 50° para 75/90°, através da substituição de 52 estruturas metálicas, que foi seccionada na subestação Univalem. A RAP RCDMA associada ao reforço original foi rateada (proporcionalmente à extensão) entre os dois novos circuitos que surgiram do seccionamento. | LT 138 kV UNIVALEM /VALPARAISO SP | DIT | 19/12/2014 | REA 3775 (04/12/2012) | RCDMA | 114.703,24 |
| CTEEP | T2012-092 | Recapitação de 43,3 km da Linha de Transmissão 138 kV Mogi Mirim II - Bragança Paulista C1, em circuito duplo, cabo 336,4 MCM, de 50° para 75/90°, através da substituição de 42 estruturas metálicas. | LT 138 kV MOGI MIRIM II/BRA. PAULISTA SP | DIT | 14/12/2014 | REA 3775 (04/12/2012) | RCDMA | 397.490,13 |
| CTEEP | T2012-092 | Recapitação de 43,3 km da Linha de Transmissão 138 kV Mogi Mirim II - Bragança Paulista C2, em circuito duplo, cabo 336,4 MCM, de 50° para 75/90°, através da substituição de 42 estruturas metálicas. | LT 138 kV MOGI MIRIM II/BRA. PAULISTA SP | DIT | 14/12/2014 | REA 3775 (04/12/2012) | RCDMA | 397.490,13 |
| CTEEP | T2012-101 | Adequação, na SE Flórida Paulista, de um módulo de conexão de transformador em 138 kV, arranjo barra dupla a cinco chaves. | FLOR. PAULISTA | DIT | 19/07/2014 | REA 3775 (04/12/2012) | RCDMA | 91.199,07 |
| CTEEP | T2012-101 | Adequação, na SE Flórida Paulista, de um módulo de conexão de transformador em 13,8 kV, arranjo barra simples. | FLOR. PAULISTA | DIT | 19/07/2014 | REA 3775 (04/12/2012) | RCDMA | 55.904,16 |
| CTEEP | T2012-101 | Substituição, na SE Flórida Paulista, do transformador trifásico TR1 138/13,8 kV - 5 MVA, por um transformador trifásico 138/13,8 kV - 20 MVA proveniente da SE Vicente de Carvalho. | FLOR. PAULISTA | DIT | 19/07/2014 | REA 3775 (04/12/2012) | RCDMA | 7.059,33 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|---|---|---------------|------------------------------|-----------------------|-----------------|--------------------------|
| CTEEP | T2012-102 | Recapitação de 5,3 km da Linha de Transmissão 138 kV Mogi Guaçu I - Mogi Mirim II C1, em circuito duplo, cabo 336,4 MCM, de 50° para 75/90°, através da substituição de 06 estruturas metálicas. | LT 138 kV MOGI GUACU I /MOGI MIRIM II SP | DIT | 19/11/2014 | REA 3775 (04/12/2012) | RCDMA | 76.092,70 |
| CTEEP | T2012-102 | Recapitação de 5,3 km da Linha de Transmissão 138 kV Mogi Guaçu I - Mogi Mirim II C2, em circuito duplo, cabo 336,4 MCM, de 50° para 75/90°, através da substituição de 06 estruturas metálicas. | LT 138 kV MOGI GUACU I /MOGI MIRIM II SP | DIT | 19/11/2014 | REA 3775 (04/12/2012) | RCDMA | 76.092,70 |
| CTEEP | T2012-102 | Adequação, na SE Mogi Guaçu I, do módulo de entrada de linha 138 kV, arranjo barra dupla a três chaves, referente à conexão da LT 138 kV Mogi Guaçu I - Mogi Mirim II C1. | MOGI GUACU I | DIT | 19/11/2014 | REA 3775 (04/12/2012) | RCDMA | 43.943,37 |
| CTEEP | T2012-102 | Adequação, na SE Mogi Guaçu I, do módulo de entrada de linha 138 kV, arranjo barra dupla a três chaves, referente à conexão da LT 138 kV Mogi Guaçu I - Mogi Mirim II C2. | MOGI GUACU I | DIT | 19/11/2014 | REA 3775 (04/12/2012) | RCDMA | 32.177,31 |
| CTEEP | T2012-102 | Adequação, na SE Mogi Mirim II, do módulo de entrada de linha 138 kV, arranjo barra dupla a cinco chaves, referente à conexão da LT 138 kV Mogi Guaçu I - Mogi Mirim II C1. | MOGI MIRIM II | DIT | 19/11/2014 | REA 3775 (04/12/2012) | RCDMA | 7.625,84 |
| CTEEP | T2012-102 | Adequação, na SE Mogi Mirim II, do módulo de entrada de linha 138 kV, arranjo barra dupla a cinco chaves, referente à conexão da LT 138 kV Mogi Guaçu I - Mogi Mirim II C2. | MOGI MIRIM II | DIT | 19/11/2014 | REA 3775 (04/12/2012) | RCDMA | 7.625,84 |
| CTEEP | T2013-012 | Complementar, na SE Assis, o módulo de infraestrutura geral em 440 kV com a implantação de um módulo de infraestrutura de manobra em 440 kV, arranjo DJM, e um módulo de infraestrutura de manobra 230 kV, arranjo barra dupla com disjuntor simples a 5 chaves, ambos para os módulos de conexão do banco de autotransformadores TR7 | ASSIS | RB | 26/02/2015 | REA 3916 (19/02/2013) | RBNIA | 235.965,08 |
| CTEEP | T2013-012 | Instalação, na SE Assis, de módulo de interligação de barras em 440 kV, arranjo DJM, complementando o módulo de conexão do 3º banco de autotransformadores TR7 440/230 kV no arranjo DJM. | ASSIS | RB | 26/02/2015 | REA 3916 (19/02/2013) | RBNIA | 873.031,72 |
| CTEEP | T2013-012 | Instalação, na SE Assis, de um módulo de conexão de transformador em 440 kV, arranjo DJM, para o 3º banco de autotransformadores TR7 440/230 kV, 3x112 MVA. | ASSIS | RB | 26/02/2015 | REA 3916 (19/02/2013) | RBNIA | 894.485,73 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|--|---------------|---------------|------------------------------|-----------------------|-----------------|--------------------------|
| CTEEP | T2013-012 | Instalação, na SE Assis, do 3º banco de autotransformadores monofásicos TR7 440/230 kV, 3x112 MVA. | ASSIS | RB | 26/02/2015 | REA 3916 (19/02/2013) | RBNIA | 2.926.756,66 |
| CTEEP | T2013-012 | Instalação, na SE Assis, de um módulo de conexão de transformador em 230 kV, arranjo barra dupla com disjuntor simples a 5 chaves, para o 3º banco de autotransformadores TR7 440/230 kV, 3x112 MVA. | ASSIS | RB | 26/02/2015 | REA 3916 (19/02/2013) | RBNIA | 722.062,98 |
| CTEEP | T2013-014 | Complementação, na SE Registro, do módulo de infraestrutura geral 138 kV com a implantação de um módulo de infraestrutura de manobra em 138 kV para o módulo de conexão do banco de capacitores BC2 de 50 Mvar. | REGISTRO | DIT | 26/02/2015 | REA 3916 (19/02/2013) | RCDMA | 21.816,59 |
| CTEEP | T2013-014 | Instalação, na SE Registro, de um módulo de conexão em 138 kV, arranjo barra dupla com disjuntor simples a 3 chaves, para o banco de capacitores BC2 de 50 Mvar. | REGISTRO | DIT | 26/02/2015 | REA 3916 (19/02/2013) | RCDMA | 244.204,52 |
| CTEEP | T2013-014 | Instalação, na SE Registro, do banco de capacitores derivação BC2 de 50 Mvar, em 138 kV. | REGISTRO | DIT | 26/02/2015 | REA 3916 (19/02/2013) | RCDMA | 392.586,98 |
| CTEEP | T2013-016 | Complementação, na SE Caraguatatuba, do módulo de infraestrutura geral 138 kV com a implantação de dois módulos de infraestrutura de manobra em 138 kV para os dois módulos de conexão em 138 kV associados aos dois bancos de capacitores em derivação, BC1 e BC2, de 50 Mvar cada. | CARAGUATATUBA | DIT | 26/02/2015 | REA 3916 (19/02/2013) | RCDMA | 43.633,18 |
| CTEEP | T2013-016 | Instalação, na SE Caraguatatuba, de um módulo de conexão em 138 kV, arranjo barra dupla com disjuntor simples a 5 chaves, para o banco de capacitores em derivação BC1 de 50 Mvar. | CARAGUATATUBA | DIT | 26/02/2015 | REA 3916 (19/02/2013) | RCDMA | 263.948,62 |
| CTEEP | T2013-016 | Instalação, na SE Caraguatatuba, do banco de capacitores derivação BC1 em 138 kV, com 50 Mvar. | CARAGUATATUBA | DIT | 26/02/2015 | REA 3916 (19/02/2013) | RCDMA | 392.586,98 |
| CTEEP | T2013-016 | Instalação, na SE Caraguatatuba, do banco de capacitores derivação BC2 em 138 kV, com 50 Mvar. | CARAGUATATUBA | DIT | 26/02/2015 | REA 3916 (19/02/2013) | RCDMA | 392.586,98 |
| CTEEP | T2013-016 | Instalação, na SE Caraguatatuba, de um módulo de conexão em 138 kV, arranjo barra dupla com disjuntor simples a 5 chaves, para o banco de capacitores em derivação BC2 de 50 Mvar. | CARAGUATATUBA | DIT | 26/02/2015 | REA 3916 (19/02/2013) | RCDMA | 263.948,62 |
| CTEEP | T2013-054 | Instalação de um banco de capacitores 138 kV, 50 Mvar, BC1. | BRA. PAULISTA | DIT | 27/05/2015 | REA 4328 (17/09/2013) | RCDMA | 467.290,65 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|---|---------------|---------------|------------------------------|-----------------------|-----------------|--------------------------|
| CTEEP | T2013-054 | Instalação de um banco de capacitores 138 kV, 50 Mvar, BC2. | BRA. PAULISTA | DIT | 27/05/2015 | REA 4328 (17/09/2013) | RCDMA | 467.290,65 |
| CTEEP | T2013-054 | Instalação de um módulo de conexão, arranjo barra principal e transferência, a ser compartilhado entre os bancos de capacitores 138 kV, 50 Mvar cada, BC1 e BC2. | BRA. PAULISTA | DIT | 27/05/2015 | REA 4328 (17/09/2013) | RCDMA | 340.095,24 |
| CTEEP | T2013-054 | Instalação de módulo de infraestrutura de manobra, associado ao módulo de conexão, arranjo barra principal e transferência, a ser compartilhado entre os bancos de capacitores 138 kV, 50 Mvar cada, BC1 e BC2. | BRA. PAULISTA | DIT | 27/05/2015 | REA 4328 (17/09/2013) | RCDMA | 26.149,56 |
| CTEEP | T2013-055 | Alteração do ponto de conexão do transformador TR3 138/13,8 KV de 33,33 MVA, e substituição de um módulo de conexão de transformador em 13,8 kV, arranjo barra simples, para possibilitar a operação do transformador TR3 em plena carga e em emergência. | ITAPEVA | DIT | 31/05/2015 | REA 4387 (22/10/2013) | RCDMA | 215.255,58 |
| CTEEP | T2013-058 | Substituição, na SE Mogi Mirim II, dos cabos e tubos de barramento da Entrada de Linha 138 kV Mogi Mirim II - Barreiro C1 por outros com capacidade de corrente de no mínimo 1.521 A. | MOGI MIRIM II | DIT | 21/02/2015 | REA 4376 (11/10/2013) | RCDMA | 9.421,16 |
| CTEEP | T2013-058 | Substituição, na SE Mogi Mirim II, dos cabos e tubos de barramento da Entrada de Linha 138 kV Mogi Mirim II - Barreiro C2 por outros com capacidade de corrente de no mínimo 1.521 A. | MOGI MIRIM II | DIT | 21/02/2015 | REA 4376 (11/10/2013) | RCDMA | 9.421,16 |
| CTEEP | T2013-058 | Substituição, na SE Mogi Mirim II, dos cabos e tubos de barramento da Entrada de Linha 138 kV Mogi Mirim II - Mogi Guaçu I C1 por outros com capacidade de corrente de no mínimo 1.521 A. A receita para este reforço já está contemplada na REA nº 3.775, de 4/12/2012. | MOGI MIRIM II | DIT | 21/02/2015 | REA 4376 (11/10/2013) | RCDMA | 1,06 |
| CTEEP | T2013-058 | Substituição, na SE Mogi Mirim II, dos cabos e tubos de barramento da Entrada de Linha 138 kV Mogi Mirim II - Mogi Guaçu I C2 por outros com capacidade de corrente de no mínimo 1.521 A. A receita para este reforço já está contemplada na REA nº 3.775, de 4/12/2012. | MOGI MIRIM II | DIT | 21/02/2015 | REA 4376 (11/10/2013) | RCDMA | 1,06 |
| CTEEP | T2013-076 | Execução, na SE Itapeti, de obras civis relacionadas a instalação do banco de autotransformadores 345/230 kV, de 3 x 166,6 MVA, instalado provisoriamente na Subestação Bandeirantes, sob responsabilidade de Furnas Centrais Elétricas S.A. | ITAPETI | RB | 18/03/2015 | REA 4424 (12/11/2013) | RBNIA | 156.880,25 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|--|---------------|---------------|------------------------------|-----------------------|-----------------|--------------------------|
| CTEEP | T2013-076 | Instalação, na SE Itapeti, de um módulo de conexão de transformador em 345 kV, arranjo barra dupla a cinco chaves, incompleto. | ITAPETI | RB | 18/03/2015 | REA 4424 (12/11/2013) | RBNIA | 441.350,15 |
| CTEEP | T2013-076 | Instalação, na SE Itapeti, de um módulo de conexão de transformador em 230 kV, arranjo barra dupla a quatro chaves, e de trecho de 500 metros de interligação aérea entre o banco de autotransformadores 345/230 kV e o módulo de conexão em 230 kV. | ITAPETI | RB | 18/03/2015 | REA 4424 (12/11/2013) | RBNIA | 492.685,76 |
| CTEEP | T2013-076 | Complementação, na SE Itapeti, do módulo geral da Subestação Itapeti com um módulo de infraestrutura de manobra 345 kV e um módulo de infraestrutura de manobra 230 kV. | ITAPETI | RB | 18/03/2015 | REA 4424 (12/11/2013) | RBNIA | 173.945,41 |
| CTEEP | T2014-R012 | Substituição de 3 transformadores de corrente do vão Bragantina - código AL.9. Incluído no reajuste 2014-2015. | BRA. PAULISTA | DIT | 19/06/2014 | REA 3578 (03/07/2012) | RCDMA | 16.661,55 |
| CTEEP | T2014-R012 | Substituição dos cabos e conexões da LT Taubaté-Aparecida C1. Incluído no reajuste ciclo 2014-2015. | TAUBATE | RB | 19/06/2014 | REA 3578 (03/07/2012) | RBNIA | 10.338,42 |
| CTEEP | T2014-R012 | Substituição do disjuntor do vão T#BOJ88 13,8K, No. 37. Incluído no reajuste ciclo 2014-2015. | BOM JARDIM | RB | 19/06/2014 | REA 3578 (03/07/2012) | RBNIA | 24.404,77 |
| CTEEP | T2014-R013 | Substituição dos cabos e conexões (capacidade necessária de corrente nominal maior ou igual a 600 A) dos vãos:- 240 - Três Lagoas Rural;- 241 - Três Lagoas 1. Incluído no reajuste ciclo 2014-2015. | JUPIA | DIT | 03/06/2014 | REA 4347 (24/09/2013) | RCDMA | 5.774,14 |
| CTEEP | T2014-R013 | Substituição de 15 transformadores de corrente (capacidade necessária de relação de transformação maior do que 120 ou tensão de saturação superior à 100 V, considerando o nível de curto-circuito de 40kA) dos vãos:- 19/20/21/22/23. Incluído no reajuste ciclo 2014-2015. | VIC. CARVALHO | DIT | 03/06/2014 | REA 4347 (24/09/2013) | RCDMA | 5.564,61 |
| CTEEP | T2014-R013 | Substituição de 15 transformadores de corrente (capacidade necessária de relação de transformação maior do que 120 ou tensão de saturação superior à 100 V, considerando o nível de curto-circuito de 40kA) dos vãos:- 19/20/21/22/23. Incluído no reajuste ciclo 2014-2015. | VIC. CARVALHO | DIT | 03/06/2014 | REA 4347 (24/09/2013) | RCDMA | 5.564,61 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|--|---------------|---------------|------------------------------|-----------------------|-----------------|--------------------------|
| CTEEP | T2014-R013 | Substituição de 15 transformadores de corrente (capacidade necessária de relação de transformação maior do que 120 ou tensão de saturação superior à 100 V, considerando o nível de curto-circuito de 40kA) dos vãos:- 19/20/21/22/23. Incluído no reajuste ciclo 2014-2015. | VIC. CARVALHO | DIT | 03/06/2014 | REA 4347 (24/09/2013) | RCDMA | 5.564,61 |
| CTEEP | T2014-R013 | Substituição de 15 transformadores de corrente (capacidade necessária de relação de transformação maior do que 120 ou tensão de saturação superior à 100 V, considerando o nível de curto-circuito de 40kA) dos vãos:- 19/20/21/22/23. Incluído no reajuste ciclo 2014-2015. | VIC. CARVALHO | DIT | 03/06/2014 | REA 4347 (24/09/2013) | RCDMA | 5.564,61 |
| CTEEP | T2014-R013 | Substituição de 15 transformadores de corrente (capacidade necessária de relação de transformação maior do que 120 ou tensão de saturação superior à 100 V, considerando o nível de curto-circuito de 40kA) dos vãos:- 19/20/21/22/23. Incluído no reajuste ciclo 2014-2015. | VIC. CARVALHO | DIT | 03/06/2014 | REA 4347 (24/09/2013) | RCDMA | 5.564,61 |
| CTEEP | T2014-R014 | Substituição das seccionadoras, TCs e bobinas de bloqueio dos vãos Bauru C1 e C2, Mirassol C1 e C2 e paralelos. Incluído no reajuste ciclo 2014-2015. | ILHA SOLTEIRA | RB | 06/06/2014 | REA 2376 (04/05/2010) | RBNIA | 305.974,06 |
| CTEEP | T2014-R014 | Substituição das seccionadoras, TCs e bobinas de bloqueio dos vãos Bauru C1 e C2, Mirassol C1 e C2 e paralelos. | ILHA SOLTEIRA | RB | 06/06/2014 | REA 2376 (04/05/2010) | RBNIA | 306.317,04 |
| CTEEP | T2014-R014 | Substituição das seccionadoras, TCs e bobinas de bloqueio dos vãos Bauru C1 e C2, Mirassol C1 e C2 e paralelos. Incluído no reajuste ciclo 2014-2015. | ILHA SOLTEIRA | RB | 06/06/2014 | REA 2376 (04/05/2010) | RBNIA | 305.675,23 |
| CTEEP | T2014-R014 | Substituição das seccionadoras, TCs e bobinas de bloqueio dos vãos Bauru C1 e C2, Mirassol C1 e C2 e paralelos. Incluído no reajuste ciclo 2014-2015. | ILHA SOLTEIRA | RB | 06/06/2014 | REA 2376 (04/05/2010) | RBNIA | 252.425,05 |
| CTEEP | T2014-R014 | Substituição das seccionadoras, TCs e bobinas de bloqueio dos vãos Bauru C1 e C2, Mirassol C1 e C2 e paralelos. | ILHA SOLTEIRA | RB | 06/06/2014 | REA 2376 (04/05/2010) | RBNIA | 252.425,05 |
| CTEEP | T2014-R014 | Substituição das seccionadoras, TCs e bobinas de bloqueio dos vãos Bauru C1 e C2, Mirassol C1 e C2 e paralelos. Incluído no reajuste ciclo 2014-2015. | ILHA SOLTEIRA | RB | 06/06/2014 | REA 2376 (04/05/2010) | RBNIA | 118.246,11 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|--|-----------------|---------------|------------------------------|-----------------------|-----------------|--------------------------|
| CTEEP | T2014-R015 | Implantação de 1 módulo de entrada de linha em 138 kV, com arranjo barra dupla, a 5 chaves, na SE Dracena, para conexão da UTE Viralcool Castilho. | DRACENA | DIT | 05/06/2014 | REN 443 (26/07/2011) | RCDMA | 389.205,07 |
| CTEEP | T2014-R015 | Complementação do módulo geral da subestação com 1 módulo de infraestrutura de manobra associados ao módulo de entrada de linha 138 kV instalado. | DRACENA | DIT | 05/06/2014 | REN 443 (26/07/2011) | RCDMA | 22.467,31 |
| ELETRONORTE | T2010-015 | SE Miranda II- Adequação de módulo de conexão, em 230 kV, do transformador TR1 500/230 kV, pela instalação de uma chave seccionadora para adequação de arranjo para barra dupla a quatro chaves. | MIRANDA II | RB | 14/12/2014 | REA 2533 (31/08/2010) | RBNIA | 71.622,32 |
| ELETRONORTE | T2011-108 | Instalar, na SE Lucas do Rio Verde, uma interligação de barramentos IB1, em 230 kV, arranjo barra dupla a 4 chaves. | LUCAS RIO VERDE | RB | 09/05/2013 | Contrato 004/2011 | RBL | 160.228,59 |
| ELETRONORTE | T2012-034-A | Instalar, na SE Miramar, um módulo geral MG1, em 230 kV, arranjo barra dupla a 4 chaves. | MIRAMAR | RB | 30/12/2014 | Contrato 012/2011 | RBL | 244.618,61 |
| ELETRONORTE | T2012-034-A | Instalar, na SE Miramar, uma interligação de barramentos IB1, em 230 kV, arranjo barra dupla a 4 chaves. | MIRAMAR | RB | 30/12/2014 | Contrato 012/2011 | RBL | 87.815,10 |
| ELETRONORTE | T2012-034-A | Instalar, na SE Miramar, um transformador trifásico TR1 230/69/13,8 kV – 150 MVA. | MIRAMAR | RBF | 30/12/2014 | Contrato 012/2011 | RBL | 330.493,43 |
| ELETRONORTE | T2012-034-A | Instalar, na SE Miramar, um transformador trifásico TR2 230/69/13,8 kV – 150 MVA. | MIRAMAR | RBF | 30/12/2014 | Contrato 012/2011 | RBL | 330.493,43 |
| ELETRONORTE | T2012-034-A | Instalar, na SE Miramar, um módulo de conexão, em 230 kV, para o transformador trifásico TR1 230/69/13,8 kV - 150 MVA, arranjo barra dupla 4 chaves. | MIRAMAR | RBF | 30/12/2014 | Contrato 012/2011 | RBL | 115.899,38 |
| ELETRONORTE | T2012-034-A | Instalar, na SE Miramar, um módulo de conexão, em 230 kV, para o transformador trifásico TR2 230/69/13,8 kV - 150 MVA, arranjo barra dupla 4 chaves. | MIRAMAR | RBF | 30/12/2014 | Contrato 012/2011 | RBL | 115.899,38 |
| ELETRONORTE | T2012-034-A | Instalar, na SE Miramar, um módulo de conexão, em 69 kV, para o transformador trifásico TR1 230/69/13,8 kV - 150 MVA, arranjo barra dupla 4 chaves. | MIRAMAR | RBF | 30/12/2014 | Contrato 012/2011 | RBL | 47.138,24 |
| ELETRONORTE | T2012-034-A | Instalar, na SE Miramar, um módulo de conexão, em 230 kV, para o transformador trifásico TR2 230/69/13,8 kV - 150 MVA, arranjo barra dupla 4 chaves. | MIRAMAR | RBF | 30/12/2014 | Contrato 012/2011 | RBL | 47.138,24 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|---|------------|---------------|------------------------------|-------------------|-----------------|--------------------------|
| ELETRONORTE | T2012-034-A | Instalar, na SE Miramar, uma entrada de linha, em 69 kV, para atender a unidade transformadora trifásica 69/13,8 kV da distribuidora CELPA. | MIRAMAR | DIT | 30/12/2014 | Contrato 012/2011 | RPEC | 165.977,67 |
| ELETRONORTE | T2012-034-A | Instalar, na SE Miramar, uma interligação de barramentos IB1, em 69 kV, arranjo barra principal e transferência. | MIRAMAR | DIT | 30/12/2014 | Contrato 012/2011 | RPEC | 113.980,13 |
| ELETRONORTE | T2012-034-A | Instalar, na SE Miramar, uma entrada de linha, em 69 kV, para atender linha de distribuição DIST2 da CELPA. | MIRAMAR | DIT | 30/12/2014 | Contrato 012/2011 | RPEC | 194.165,15 |
| ELETRONORTE | T2012-034-A | Instalar, na SE Miramar, uma entrada de linha, em 69 kV, para atender linha de distribuição DIST3 da CELPA. | MIRAMAR | DIT | 30/12/2014 | Contrato 012/2011 | RPEC | 194.165,15 |
| ELETRONORTE | T2012-034-A | Instalar, na SE Miramar, uma entrada de linha, em 69 kV, para atender linha de distribuição DIST4 da CELPA. | MIRAMAR | DIT | 30/12/2014 | Contrato 012/2011 | RPEC | 194.165,15 |
| ELETRONORTE | T2012-034-A | Instalar, na SE Miramar, uma entrada de linha, em 69 kV, para atender linha de distribuição DIST5 da CELPA. | MIRAMAR | DIT | 30/12/2014 | Contrato 012/2011 | RPEC | 194.165,15 |
| ELETRONORTE | T2012-034-A | Instalar, na SE Miramar, uma entrada de linha, em 69 kV, para atender linha de distribuição DIST6 da CELPA. | MIRAMAR | DIT | 30/12/2014 | Contrato 012/2011 | RPEC | 194.165,15 |
| ELETRONORTE | T2012-034-A | Instalar, na SE Miramar, uma entrada de linha, em 69 kV, para atender linha de distribuição DIST7 da CELPA. | MIRAMAR | DIT | 30/12/2014 | Contrato 012/2011 | RPEC | 194.165,15 |
| ELETRONORTE | T2012-034-B | Instalar, na SE Tucuruí, um módulo geral MG1, em 230/138 kV, arranjo barra dupla a 4 chaves. | TUCURUI | RB | 17/10/2014 | Contrato 012/2011 | RBL | 222.049,31 |
| ELETRONORTE | T2012-034-B | Instalar, na SE Tucuruí, um transformador trifásico TR1 230/138/13,8 kV – 100 MVA. | TUCURUI | RBF | 17/10/2014 | Contrato 012/2011 | RBL | 295.102,01 |
| ELETRONORTE | T2012-034-B | Instalar, na SE Tucuruí, um transformador trifásico TR2 230/138/13,8 kV – 100 MVA. | TUCURUI | RBF | 17/10/2014 | Contrato 012/2011 | RBL | 295.102,01 |
| ELETRONORTE | T2012-034-B | Instalar, na SE Tucuruí, um módulo de conexão, em 230 kV, para o transformador trifásico TR1 230/138/13,8 kV - 100 MVA, arranjo barra dupla 4 chaves. | TUCURUI | RBF | 17/10/2014 | Contrato 012/2011 | RBL | 115.899,37 |
| ELETRONORTE | T2012-034-B | Instalar, na SE Tucuruí, um módulo de conexão, em 230 kV, para o transformador trifásico TR2 230/138/13,8 kV - 100 MVA, arranjo barra dupla 4 chaves. | TUCURUI | RBF | 17/10/2014 | Contrato 012/2011 | RBL | 115.899,37 |
| ELETRONORTE | T2012-034-B | Instalar, na SE Tucuruí, um módulo de conexão, em 138 kV, para o transformador trifásico TR1 230/138/13,8 kV - 100 MVA, arranjo barra dupla 4 chaves. | TUCURUI | RBF | 17/10/2014 | Contrato 012/2011 | RBL | 87.576,52 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|--|--------------------------------------|---------------|------------------------------|-------------------|-----------------|--------------------------|
| ELETRONORTE | T2012-034-B | Instalar, na SE Tucuruí, um módulo de conexão, em 138 kV, para o transformador trifásico TR2 230/138/13,8 kV - 100 MVA, arranjo barra dupla 4 chaves. | TUCURUI | RBF | 17/10/2014 | Contrato 012/2011 | RBL | 87.576,52 |
| ELETRONORTE | T2012-034-B | Instalar, na SE Tucuruí, uma interligação de barramentos IB1, em 138 kV, arranjo barra dupla a 4 chaves. | TUCURUI | DIT | 17/10/2014 | Contrato 012/2011 | RPEC | 231.288,61 |
| ELETRONORTE | T2012-034-B | Instalar, na SE Tucuruí, uma entrada de linha DIST1, em 138 kV, para o circuito da LT 138 kV, arranjo barra dupla 4 chaves. | TUCURUI | DIT | 17/10/2014 | Contrato 012/2011 | RPEC | 439.812,25 |
| ELETRONORTE | T2012-056 | Construção do 3º circuito da LT 230 kV Jorge Teixeira / Lechuga, com extensão de 30 km, em circuito simples. | LT 230 kV JORGE TEIXEIRA /LECHUGA AM | RB | 31/12/2014 | Contrato 014/2012 | RBL | 1.528.139,07 |
| ELETRONORTE | T2012-056 | Instalar, na SE Jorge Teixeira, uma entrada de linha, em 230 kV, para o 3º circuito da LT 230 kV Jorge Teixeira / Lechuga, arranjo barra dupla a 4 chaves. | JORGE TEIXEIRA | RB | 31/12/2014 | Contrato 014/2012 | RBL | 363.801,23 |
| ELETRONORTE | T2012-056 | Instalar, na SE Lechuga, um módulo geral MG2, em 230 kV, arranjo barra dupla a 4 chaves. | LECHUGA | RB | 31/12/2014 | Contrato 014/2012 | RBL | 558.397,61 |
| ELETRONORTE | T2012-056 | Instalar, na SE Lechuga, um transformador trifásico TR1 230/138 kV – 150 MVA | LECHUGA | RBF | 31/12/2014 | Contrato 014/2012 | RBL | 993.414,53 |
| ELETRONORTE | T2012-056 | Instalar, na SE Lechuga, um transformador trifásico TR2 230/138 kV – 150 MVA | LECHUGA | RBF | 31/12/2014 | Contrato 014/2012 | RBL | 993.414,53 |
| ELETRONORTE | T2012-056 | Instalar, na SE Lechuga, um transformador trifásico TR3 230/138 kV – 150 MVA | LECHUGA | RBF | 31/12/2014 | Contrato 014/2012 | RBL | 993.414,53 |
| ELETRONORTE | T2012-056 | Instalar, na SE Lechuga, um módulo de conexão, em 230 kV, para o transformador trifásico TR1 230/138kV - 150 MVA, arranjo barra dupla 4 chaves. | LECHUGA | RBF | 31/12/2014 | Contrato 014/2012 | RBL | 258.628,72 |
| ELETRONORTE | T2012-056 | Instalar, na SE Lechuga, um módulo de conexão, em 230 kV, para o transformador trifásico TR2 230/138kV - 150 MVA, arranjo barra dupla 4 chaves. | LECHUGA | RBF | 31/12/2014 | Contrato 014/2012 | RBL | 258.628,72 |
| ELETRONORTE | T2012-056 | Instalar, na SE Lechuga, um módulo de conexão, em 230 kV, para o transformador trifásico TR3 230/138kV - 150 MVA, arranjo barra dupla 4 chaves. | LECHUGA | RBF | 31/12/2014 | Contrato 014/2012 | RBL | 258.628,72 |
| ELETRONORTE | T2012-056 | Instalar, na SE Lechuga, uma entrada de linha, em 230 kV, para o 3º circuito da LT 230 kV Jorge Teixeira / Lechuga, arranjo barra dupla a 4 chaves. | LECHUGA | RB | 31/12/2014 | Contrato 014/2012 | RBL | 363.801,23 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|--|-------------|---------------|------------------------------|-----------------------|-----------------|--------------------------|
| ELETRONORTE | T2012-056 | Instalar, na SE Lechuga, um módulo de conexão, em 138 kV, para o transformador trifásico TR1 230/138 kV - 150 MVA, arranjo barra dupla 4 chaves. | LECHUGA | RBF | 31/12/2014 | Contrato 014/2012 | RBL | 192.987,09 |
| ELETRONORTE | T2012-056 | Instalar, na SE Lechuga, um módulo de conexão, em 138 kV, para o transformador trifásico TR2 230/138 kV - 150 MVA, arranjo barra dupla 4 chaves. | LECHUGA | RBF | 31/12/2014 | Contrato 014/2012 | RBL | 192.987,09 |
| ELETRONORTE | T2012-056 | Instalar, na SE Lechuga, um módulo de conexão, em 138 kV, para o transformador trifásico TR3 230/138 kV - 150 MVA, arranjo barra dupla 4 chaves. | LECHUGA | RBF | 31/12/2014 | Contrato 014/2012 | RBL | 192.987,09 |
| ELETRONORTE | T2012-056 | Instalar, na SE Lechuga, uma interligação de barramentos IB1, em 138 kV, arranjo barra dupla a 4 chaves. | LECHUGA | DIT | 31/12/2014 | Contrato 014/2012 | RPEC | 155.740,41 |
| ELETRONORTE | T2012-056 | Instalar, na SE Lechuga, uma entrada de linha DIST1, em 138 kV, para o circuito da LT 138 kV para Santa Etelvina C1, arranjo barra dupla a quatro chaves. | LECHUGA | DIT | 31/12/2014 | Contrato 014/2012 | RPEC | 271.206,40 |
| ELETRONORTE | T2012-056 | Instalar, na SE Lechuga, uma entrada de linha DIST2, em 138 kV, para o circuito da LT 138 kV para Santa Etelvina C2, arranjo barra dupla a quatro chaves. | LECHUGA | DIT | 31/12/2014 | Contrato 014/2012 | RPEC | 271.206,40 |
| ELETRONORTE | T2012-056 | Instalar, na SE Lechuga, uma entrada de linha DIST3, em 138 kV, para o circuito da LT 138 kV para Rio Preto da Eva, arranjo barra dupla a quatro chaves. | LECHUGA | DIT | 31/12/2014 | Contrato 014/2012 | RPEC | 271.206,40 |
| ELETRONORTE | T2000-007 | Complementar, na SE Barra do Peixe, o módulo de entrada de linha, em 230 kV, arranjo barra dupla, do 2º circuito da LT 230 kV Barra do Peixe / Rio Verde (FURNAS). | BARRA PEIXE | RB | 17/08/2008 | REA 004 (12/01/2004) | RBNIA | 92.294,60 |
| ELETRONORTE | T2000-060 | Instalar, um SE Santa Maria, um módulo de conexão, em 138 kV, arranjo barra principal e transferência, para o autotransformador existente AT2 230/138/13,8 kV | SANTA MARIA | RBF | 26/12/2011 | REA 539 (02/05/2006) | RBNIA | 289.703,30 |
| ELETRONORTE | T2000-270 | Instalar, na SE Jaurú, um complemento para o módulo geral de infra-estrutura em 230 kV. | JAURU | RB | 09/10/2011 | REA 1699 (02/12/2008) | RBNIA | 164.277,55 |
| ELETRONORTE | T2009-087 | SE Ji- Paraná - Instalação de módulo de conexão, em 230 kV, para o reator de barra de 20 Mvar. | JI-PARANA | RB | 31/05/2014 | REA 2533 (31/08/2010) | RBNIA | 320.060,53 |
| ELETRONORTE | T2009-087 | SE JI-PARANÁ - Instalação de um reator de barra de 20 Mvar em 230kV. | JI-PARANA | RB | 31/05/2014 | REA 2533 (31/08/2010) | RBNIA | 469.123,15 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|--|------------|---------------|------------------------------|-----------------------|-----------------|--------------------------|
| ELETRONORTE | T2009-087 | SE Ji-Paraná - Complementação do módulo de infraestrutura geral, com a implantação de um módulo de infraestrutura e manobra em 230 kV. | JI-PARANA | RB | 31/05/2014 | REA 2533 (31/08/2010) | RBNIA | 36.348,06 |
| ELETRONORTE | T2009-106 | SE Ji-Paraná - Acréscimo de Módulo de infraestrutura geral referente à instalação de um módulo de conexão em 230 kV, três módulos de conexão 69 kV e uma interligação de barramento. | JI-PARANA | RB | 30/09/2014 | REA 2533 (31/08/2010) | RBNIA | 74.906,11 |
| ELETRONORTE | T2009-106 | SE Ji-Paraná - Instalação do 3º transformador trifásico 230/69 kV de 60 MVA, instalado na subestação como reserva fria. | JI-PARANA | RBF | 30/09/2014 | REA 2533 (31/08/2010) | RBNIA | 536.238,74 |
| ELETRONORTE | T2009-106 | SE Ji-Paraná - Instalação de módulo de conexão, em 230 kV, arranjo barra dupla a quatro chaves, para o 3º transformador 230/69 kV de 60 MVA. | JI-PARANA | RBF | 30/09/2014 | REA 2533 (31/08/2010) | RBNIA | 330.209,72 |
| ELETRONORTE | T2009-106 | SE Ji-Paraná: Instalação de um módulo de conexão, em 69 kV, arranjo barra principal e transferência, para o 3º transformador trifásico 230/69 kV de 60 MVA. | JI-PARANA | RBF | 30/09/2014 | REA 2533 (31/08/2010) | RBNIA | 134.437,42 |
| ELETRONORTE | T2009-106 | SE Ji-Paraná: Instalação de modulo de manobra, em 69 kV, arranjo barra principal e transferência, para o transformador TR1 230/69 kV. | JI-PARANA | RBF | 30/09/2014 | REA 2533 (31/08/2010) | RBNIA | 134.437,42 |
| ELETRONORTE | T2009-106 | SE Ji-Paraná: Instalação de modulo de manobra, em 69 kV, arranjo barra principal e transferência, para o transformador TR2 230/69 kV. | JI-PARANA | RBF | 30/09/2014 | REA 2533 (31/08/2010) | RBNIA | 134.437,42 |
| ELETRONORTE | T2009-106 | SE Ji-Paraná: Instalação de uma interligação de barramento, em 69 kV, arranjo barra principal e transferência. | JI-PARANA | DIT | 30/09/2014 | REA 2533 (31/08/2010) | RCDMA | 92.695,27 |
| ELETRONORTE | T2009-106 | SE Ji-Paraná: Realocação e reclassificação dos módulos de conexão em 69 kV existente para serem utilizados como entradas de linha para os circuitos C1 e C2 de atendimento à CERON. | JI-PARANA | RB | 30/09/2014 | REA 2533 (31/08/2010) | RBNIA | 103.546,67 |
| ELETRONORTE | T2009-106 | SE Ji-Paraná: Adequação do Módulo de Interligação de Barramentos 230 kV, BD4, associado à substituição do Sistema de Proteção Diferencial de Barras. | JI-PARANA | RB | 30/09/2014 | REA 2533 (31/08/2010) | RBNIA | 16.297,38 |
| ELETRONORTE | T2009-106 | Instalar, na SE Ji-Paraná, pararraios no terciário do transformador trifásico TR3 230/69-13,8 kV, 60 MVA. | JI-PARANA | RBF | 30/09/2014 | REA 2533 (31/08/2010) | RBNIA | 1.912,43 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|--|------------|---------------|------------------------------|-----------------------|-----------------|--------------------------|
| ELETRONORTE | T2010-015 | SE Miranda II - Adequação do módulo de infraestrutura geral 230 kV e acréscimo de módulo de infraestrutura de manobra, para adequação de 12 módulos de manobra. | MIRANDA II | RB | 14/12/2014 | REA 2533 (31/08/2010) | RBNIA | 56.604,06 |
| ELETRONORTE | T2010-015 | SE Miranda II- Adequação de módulo de conexão, em 230 kV, do transformador AT1 230/138 kV, pela instalação de duas chaves seccionadoras para alteração de arranjo para barra dupla a quatro chaves. | MIRANDA II | RBF | 14/12/2014 | REA 2533 (31/08/2010) | RBNIA | 85.294,83 |
| ELETRONORTE | T2010-015 | SE Miranda II- Adequação de módulo de conexão, em 230 kV, do transformador AT2 230/138 kV, pela instalação de duas chaves seccionadoras para alteração de arranjo para barra dupla a quatro chaves. | MIRANDA II | RBF | 14/12/2014 | REA 2533 (31/08/2010) | RBNIA | 85.294,83 |
| ELETRONORTE | T2010-015 | SE Miranda II- Adequação de módulo de conexão, em 230 kV, de Capacitor em Derivação, em 230 kV, pela instalação de duas chaves seccionadoras para alteração de arranjo para barra dupla a quatro chaves. | MIRANDA II | RB | 14/12/2014 | REA 2533 (31/08/2010) | RBNIA | 103.260,55 |
| ELETRONORTE | T2010-015 | SE Miranda II - Adequação do módulo de conexão, em 230 kV do transformador AT3 230/138-13,8 kV, 100 MVA, pela instalação de uma chave seccionadora. | MIRANDA II | RBF | 14/12/2014 | REA 2533 (31/08/2010) | RBNIA | 39.038,05 |
| ELETRONORTE | T2010-015 | SE Miranda II - Adequação do módulo de conexão, em 230 kV, do reator de barra RT1 230 kV de 10 Mvar, pela instalação de quatro chaves seccionadoras. | MIRANDA II | RB | 14/12/2014 | REA 2533 (31/08/2010) | RBNIA | 126.430,09 |
| ELETRONORTE | T2010-015 | SE Miranda II - Adequação do módulo de conexão, em 230 kV, do reator de barra RT2 230 kV de 10 Mvar, pela instalação de quatro chaves seccionadoras. | MIRANDA II | RB | 14/12/2014 | REA 2533 (31/08/2010) | RBNIA | 126.430,09 |
| ELETRONORTE | T2010-015 | SE Miranda II- Adequação de módulo de conexão, em 230 kV, do transformador TF1 230/69 kV, pela instalação de duas chaves seccionadoras para alteração de arranjo para barra dupla a quatro chaves. | MIRANDA II | RBF | 14/12/2014 | REA 2533 (31/08/2010) | RBNIA | 85.294,83 |
| ELETRONORTE | T2010-015 | SE Miranda II- Adequação de módulo de conexão, em 230 kV, do transformador TF2 230/69 kV, pela instalação de duas chaves seccionadoras para alteração de arranjo para barra dupla a quatro chaves. | MIRANDA II | RBF | 14/12/2014 | REA 2533 (31/08/2010) | RBNIA | 85.294,83 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|--|-------------|---------------|------------------------------|-----------------------|-----------------|--------------------------|
| ELETRONORTE | T2010-015 | SE Miranda II- Adequação de módulo de interligação de barramento, em 230 kV, pela instalação de duas chaves seccionadoras e três transformadores de corrente para alteração de arranjo para barra dupla a quatro chaves. | MIRANDA II | RB | 14/12/2014 | REA 2533 (31/08/2010) | RBNIA | 140.234,91 |
| ELETRONORTE | T2010-015 | SE Miranda II- Adequação da entrada da linha para São Luís II, em 230 kV, pela instalação de duas chaves seccionadoras para alteração de arranjo para barra dupla a quatro chaves. | MIRANDA II | RB | 14/12/2014 | REA 2533 (31/08/2010) | RBNIA | 122.557,52 |
| ELETRONORTE | T2010-015 | SE Miranda II- Adequação da entrada da linha para São Luís II, em 230 kV, pela instalação de duas chaves seccionadoras para alteração de arranjo para barra dupla a quatro chaves. | MIRANDA II | RB | 14/12/2014 | REA 2533 (31/08/2010) | RBNIA | 122.557,52 |
| ELETRONORTE | T2010-015 | SE Miranda II- Adequação de módulo de conexão, em 138 kV, do transformador AT1 230/138 kV, pela substituição do sistema de proteção e controle. | MIRANDA II | RBF | 14/12/2014 | REA 2533 (31/08/2010) | RBNIA | 40.279,54 |
| ELETRONORTE | T2010-015 | SE Miranda II- Adequação de módulo de conexão, em 138 kV, do transformador AT2 230/138 kV, pela substituição do sistema de proteção e controle. | MIRANDA II | RBF | 14/12/2014 | REA 2533 (31/08/2010) | RBNIA | 40.279,54 |
| ELETRONORTE | T2010-015 | SE Miranda II- Adequação de módulo de conexão, em 69 kV, do transformador TR1 230/69 kV, pela substituição do sistema de proteção e controle. | MIRANDA II | RBF | 14/12/2014 | REA 2533 (31/08/2010) | RBNIA | 44.363,31 |
| ELETRONORTE | T2010-015 | SE Miranda II- Adequação de módulo de conexão, em 69 kV, do transformador TR2 230/69 kV, pela substituição do sistema de proteção e controle. | MIRANDA II | RBF | 14/12/2014 | REA 2533 (31/08/2010) | RBNIA | 44.363,31 |
| ELETRONORTE | T2011-004 | Instalação na SE Santa Maria do terceiro autotransformador trifásico AT3 230/138/13,8 kV, 100 MVA | SANTA MARIA | RBF | 30/12/2014 | REA 2911 (24/05/2011) | RBNIA | 768.798,86 |
| ELETRONORTE | T2011-004 | Instalação na SE Santa Maria de um módulo de conexão 230 kV, arranjo barra dupla a quatro chaves, para o terceiro autotransformador trifásico AT3 230/138/13,8 kV, 100 MVA | SANTA MARIA | RBF | 30/12/2014 | REA 2911 (24/05/2011) | RBNIA | 317.935,44 |
| ELETRONORTE | T2011-004 | Instalação na SE Santa Maria de um módulo de conexão 138 kV, arranjo barra principal e transferência, para o terceiro autotransformador trifásico AT3 230/138/13,8 kV, 100 MVA | SANTA MARIA | RBF | 30/12/2014 | REA 2911 (24/05/2011) | RBNIA | 252.366,54 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|--|-------------|---------------|------------------------------|-----------------------|-----------------|--------------------------|
| ELETRONORTE | T2011-004 | Complementação na SE Santa Maira da infraestrutura de módulo geral pela instalação do terceiro autotransformador trifásico AT3 230/138/13,8 kV, 100 MVA e adequação do primeiro autotransformador existente AT1 230/138/13,8 kV, 100 MVA | SANTA MARIA | RB | 30/12/2014 | REA 2911 (24/05/2011) | RBNIA | 99.928,99 |
| ELETRONORTE | T2011-004 | Complemento na SE Santa Maria de módulo geral no setor de 138 kV, arranjo barra principal e transferência | SANTA MARIA | RB | 30/12/2014 | REA 2911 (24/05/2011) | RBNIA | 75.833,36 |
| ELETRONORTE | T2011-004 | Instalação na SE Santa Mariade um módulo de conexão 138 kV, arranjo barra principal e transferência, para o primeiro autotransformador trifásico AT1 230/138/13,8 kV, 100 MVA | SANTA MARIA | RBF | 30/12/2014 | REA 2911 (24/05/2011) | RBNIA | 231.624,20 |
| ELETRONORTE | T2011-004 | Instalação na Santa Maria de um módulo de interligação de barras em 138 kV, arranjo barra principal e transferência | SANTA MARIA | RB | 30/12/2014 | REA 2911 (24/05/2011) | RBNIA | 180.550,80 |
| ELETRONORTE | T2011-004 | Instalação na SE Santa Maria de painel com sistema de controle específico para o paralelismo do autotransformador existente AT1 com o autotransformador a ser implantado, no módulo de conexão de 230 kV do AT1; | SANTA MARIA | RBF | 30/12/2014 | REA 2911 (24/05/2011) | RBNIA | 73.111,31 |
| ELETRONORTE | T2011-004 | Instalação na SE Santa Maria de painel com sistema de controle específico para o paralelismo do autotransformador existente AT2 com o autotransformador a ser implantado, no módulo de conexão de 230 kV do AT2; | SANTA MARIA | RBF | 30/12/2014 | REA 2911 (24/05/2011) | RBNIA | 73.111,31 |
| ELETRONORTE | T2011-004 | Adequação da entrada de linha 138 kV referente à linha de transmissão Santa Maria - Mãe do Rio, com a substituição de 3 para-raios | SANTA MARIA | DIT | 30/12/2014 | REA 2911 (24/05/2011) | RCDMA | 8.349,26 |
| ELETRONORTE | T2011-004 | Instalação na SE Santa Maria de um módulo de entrada de linha em 138 kV, arranjo barra principal e transferência, para o remanejamento da LT 138 kV Santa Maria - Mãe do Rio. | SANTA MARIA | DIT | 30/12/2014 | REA 2911 (24/05/2011) | RCDMA | 347.112,64 |
| ELETRONORTE | T2011-048 | Instalar módulo de interligação de barramentos 138 kV. | SINOP | DIT | 09/09/2013 | REA 3102 (06/09/2011) | RCDMA | 171.379,71 |
| ELETRONORTE | T2011-118 | Instalar, na SE São Luis II, um banco de autotransformadores 500/230 kV - 3x200 MVA . | SAO LUIS II | RB | 25/05/2014 | REA 3216 (29/11/2011) | RBNIA | 3.735.093,79 |
| ELETRONORTE | T2011-118 | Instalar, na SE São Luis II, um módulo de conexão de transformador 500 kV, em arranjo tipo disjuntor e meio, para o 4º banco de autotransformadores 500/230 kV - 3x200 MVA. | SAO LUIS II | RB | 25/05/2014 | REA 3216 (29/11/2011) | RBNIA | 901.782,97 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|---|---|---------------|------------------------------|-----------------------|-----------------|--------------------------|
| ELETRONORTE | T2011-118 | Instalar, na SE São Luis II, um módulo de conexão de transformador 230 kV, em arranjo tipo barra dupla a 5 chaves, para o 4º banco de autotransformadores 500/230 kV - 3x200 MVA. | SAO LUIS II | RB | 25/05/2014 | REA 3216 (29/11/2011) | RBNIA | 356.401,18 |
| ELETRONORTE | T2011-118 | Complementação do módulo de infraestrutura geral da SE São Luis II com a instalação de um módulo de infraestrutura de manobra 500 kV, arranjo disjuntor e meio, e um módulo de infraestrutura de manobra 230 kV, arranjo barra dupla a 5 chaves | SAO LUIS II | RB | 25/05/2014 | REA 3216 (29/11/2011) | RBNIA | 133.230,40 |
| ELETRONORTE | T2011-118 | Instalar, na SE São Luis II, um módulo de interligação de barras 500kV, em arranjo tipo disjuntor e meio. | SAO LUIS II | RB | 25/05/2014 | REA 3216 (29/11/2011) | RBNIA | 736.471,75 |
| ELETRONORTE | T2011-118 | Remanejar trecho de 250m da LT 230kV Miranda II - São Luis II, em circuito simples, com 1 cabo por fase e 2 cabos pára-raios, na chegada da LT à SE São Luis II em virtude da instalação do 4º TR 500/230 kV - 3x200MVA. | LT 230 kV SAO LUIS II /MIRANDA II MA | RB | 25/05/2014 | REA 3216 (29/11/2011) | RBNIA | 11.738,05 |
| ELETRONORTE | T2011-124 | Instalar, na SE Rondonópolis, um autotransformador trifásico 230/138 kV de 100 MVA, com comutador. | RONDONOPO LIS | RBF | 17/09/2014 | REA 3216 (29/11/2011) | RBNIA | 741.154,44 |
| ELETRONORTE | T2011-124 | Instalar, na SE Rondonópolis, um módulo de conexão em 230 kV, em arranjo barra dupla a cinco chaves, para autotransformador trifásico 230/138 kV de 100 MVA. | RONDONOPO LIS | RBF | 17/09/2014 | REA 3216 (29/11/2011) | RBNIA | 322.591,06 |
| ELETRONORTE | T2011-124 | Instalar, na SE Rondonópolis, um módulo de conexão em 138 kV, em arranjo barra principal e transferência, para autotransformador trifásico 230/138 kV de 100 MVA. | RONDONOPO LIS | RBF | 17/09/2014 | REA 3216 (29/11/2011) | RBNIA | 243.292,44 |
| ELETRONORTE | T2011-124 | Complementação do módulo de infraestrutura geral da SE Rondonópolis através da instalação de um módulo de infraestrutura de manobra 230kV em arranjo barra dupla a cinco chaves. | RONDONOPO LIS | RB | 17/09/2014 | REA 3216 (29/11/2011) | RBNIA | 33.740,53 |
| ELETRONORTE | T2011-124 | Complementação do módulo de infraestrutura geral da SE Rondonópolis através da instalação de um módulo de infraestrutura de manobra 138kV em arranjo barra principal e transferência. | RONDONOPO LIS | RB | 17/09/2014 | REA 3216 (29/11/2011) | RBNIA | 20.817,92 |
| ELETRONORTE | T2011-125 | Complementar o módulo de infraestrutura geral da SE Jaru com a adequação do barramento 230kV para barra dupla a 4 chaves, instalação de 4 módulos de infraestrutura de manobra 230 kV e instalação de transformadores de potencial na barra de 69 kV. | JARU | RB | 30/09/2014 | REA 3216 (29/11/2011) | RBNIA | 245.600,41 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|--|------------|---------------|------------------------------|-----------------------|-----------------|--------------------------|
| ELETRONORTE | T2011-125 | Instalar, na SE Jaru, 1 módulo de interligação de barras 230 kV, arranjo barra dupla a 4 chaves. | JARU | RB | 30/09/2014 | REA 3216 (29/11/2011) | RBNIA | 229.262,25 |
| ELETRONORTE | T2011-125 | Adequar, na SE Jaru, 1 módulo de conexão 230 kV para o transformador trifásico TR - 1 230/69 kV - 30 MVA, arranjo barra dupla a 4 chaves. | JARU | RBF | 30/09/2014 | REA 3216 (29/11/2011) | RBNIA | 67.766,47 |
| ELETRONORTE | T2011-125 | Instalar, na SE Jaru, 1 módulo de conexão 230 kV para o transformador trifásico TR - 2 230/69 kV - 30 MVA, arranjo barra dupla a 4 chaves. | JARU | RBF | 30/09/2014 | REA 3216 (29/11/2011) | RBNIA | 302.859,28 |
| ELETRONORTE | T2011-125 | Instalar, na SE Jaru, 1 transformador trifásico 230/69 kV - 30MVA, existente na SE. | JARU | RBF | 30/09/2014 | REA 3216 (29/11/2011) | RBNIA | 37.256,46 |
| ELETRONORTE | T2011-125 | Instalar, na SE Jaru, 1 módulo de conexão 69 kV para o transformador trifásico TR - 2 230/69 kV - 30 MVA, arranjo barra dupla a 4 chaves. | JARU | RBF | 30/09/2014 | REA 3216 (29/11/2011) | RBNIA | 122.788,05 |
| ELETRONORTE | T2011-125 | Instalar, na SE JARU, um módulo de entrada de linha para o circuito LT 230 kV ARIQUEMES /JARU C-1 RO originado do seccionamento do circuito LT 230 kV ARIQUEMES /JI-PARANA C-1 RO na SE JARU. | JARU | RB | 30/09/2014 | REA 3216 (29/11/2011) | RBNIA | 435.679,35 |
| ELETRONORTE | T2011-125 | Instalar, na SE JARU, um módulo de entrada de linha para o circuito LT 230 kV JARU /JI-PARANA C-1 RO originado do seccionamento do circuito LT 230 kV ARIQUEMES /JI-PARANA C-1 RO na SE JARU. | JARU | RB | 30/09/2014 | REA 3216 (29/11/2011) | RBNIA | 435.679,35 |
| ELETRONORTE | T2011-125 | Remanejar, na SE Jaru, o transformador trifásico TR - 1 230/69 kV de 30MVA. | JARU | RBF | 30/09/2014 | REA 3216 (29/11/2011) | RBNIA | 42.050,81 |
| ELETRONORTE | T2011-125 | Adequar, na SE Jaru, 1 módulo de conexão 69 kV para o transformador trifásico TR - 1 230/69 kV - 30 MVA, arranjo barra principal e transferência. | JARU | RBF | 30/09/2014 | REA 3216 (29/11/2011) | RBNIA | 24.261,15 |
| ELETRONORTE | T2011-136 | Complementação do módulo de infraestrutura geral 500kV com a instalação de um módulo de infraestrutura de manobra 500 kV, seis módulos de infraestrutura de manobra 230 kV, além da adequação do setor de 230 kV ao novo arranjo de barramentos da subestação. | TUCURUI | RB | 07/03/2015 | REA 3216 (29/11/2011) | RBNIA | 1.083.223,67 |
| ELETRONORTE | T2011-136 | Adequação de um módulo de interligação de barras 500 kV, arranjo disjuntor e meio, com a troca de três transformadores de corrente e adequações. | TUCURUI | RB | 07/03/2015 | REA 3216 (29/11/2011) | RBNIA | 159.359,19 |
| ELETRONORTE | T2011-136 | Adequação de um módulo de interligação de barras 500 kV, arranjo disjuntor e meio, com a troca de três transformadores de corrente e adequações. | TUCURUI | RB | 07/03/2015 | REA 3216 (29/11/2011) | RBNIA | 159.359,19 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|---|---|---------------|------------------------------|-----------------------|-----------------|--------------------------|
| ELETRONORTE | T2011-136 | Instalação de um banco de autotransformadores monofásicos 500/230 kV - 3x150 MVA. | TUCURUI | RB | 07/03/2015 | REA 3216 (29/11/2011) | RBNIA | 3.492.223,10 |
| ELETRONORTE | T2011-136 | Adequação de um módulo de conexão 500kV para banco de autotransformadores monofásicos AT2 500/230 kV - 3x150 MVA, arranjo disjuntor e meio. | TUCURUI | RB | 07/03/2015 | REA 3216 (29/11/2011) | RBNIA | 334.616,82 |
| ELETRONORTE | T2011-136 | Instalação de um módulo de conexão 500kV para banco de autotransformadores monofásicos AT1 500/230 kV - 3x150 MVA, arranjo disjuntor e meio. | TUCURUI | RB | 07/03/2015 | REA 3216 (29/11/2011) | RBNIA | 789.032,21 |
| ELETRONORTE | T2011-136 | Instalação de um módulo de entrada de linha 230 kV, arranjo barra dupla a quatro chaves. | TUCURUI | RB | 07/03/2015 | REA 3216 (29/11/2011) | RBNIA | 367.811,46 |
| ELETRONORTE | T2011-136 | Instalação de um módulo de entrada de linha 230 kV, arranjo barra dupla a quatro chaves. | TUCURUI | DIT | 07/03/2015 | REA 3216 (29/11/2011) | RCDMA | 367.811,46 |
| ELETRONORTE | T2011-136 | Instalação de um módulo de interligação de barras 230 kV, arranjo barra dupla a 4 chaves. | TUCURUI | RB | 07/03/2015 | REA 3216 (29/11/2011) | RBNIA | 229.262,25 |
| ELETRONORTE | T2011-136 | Instalação de um módulo de conexão 230 kV para o banco de autotransformadores TR1 500/230 kV, arranjo barra dupla a quatro chaves. | TUCURUI | RB | 07/03/2015 | REA 3216 (29/11/2011) | RBNIA | 602.017,85 |
| ELETRONORTE | T2011-136 | Instalação de um módulo de conexão 230 kV para o banco de autotransformadores TR2 500/230 kV, arranjo barra dupla a quatro chaves. | TUCURUI | RB | 07/03/2015 | REA 3216 (29/11/2011) | RBNIA | 504.985,66 |
| ELETRONORTE | T2011-136 | Instalação de um autotransformador trifásico 230/69 kV - 100 MVA. Este transformador tem a função de substituir o banco de trafos (3x33,33MVA) e a fase reserva (1x33,33 MVA) 500/69 kV existente na SE. | TUCURUI | RBF | 07/03/2015 | REA 3216 (29/11/2011) | RBNIA | 703.438,97 |
| ELETRONORTE | T2011-136 | Instalação de um módulo de conexão 230 kV para o autotransformador trifásico TF1 230/69 kV, arranjo barra dupla a 4 chaves. | TUCURUI | RBF | 07/03/2015 | REA 3216 (29/11/2011) | RBNIA | 302.859,28 |
| ELETRONORTE | T2011-136 | Instalação de um módulo de conexão 69 kV para transformador trifásico 230/69 kV - 100 MVA, arranjo barra principal e transferência. | TUCURUI | RBF | 07/03/2015 | REA 3216 (29/11/2011) | RBNIA | 137.010,25 |
| ELETRONORTE | T2011-136 | Remanejamento de 0,525 km da LT 230 kV Tucuruí - Altamira, circuito simples, em razão do reforço autorizado pela REA 3216/2011. | LT 230 kV TUCURUI /ALTAMIRA PA | RB | 07/03/2015 | REA 3216 (29/11/2011) | RBNIA | 35.527,38 |
| ELETRONORTE | T2012-009 | a) Adequação, na SE Altamira, do Módulo de conexão 230 kV, arranjo barra dupla a 4 chaves, referente ao 1º Transformador trifásico – 230/69-13,8 kV, 60 MVA; | ALTAMIRA | RBF | 15/11/2014 | REA 3361 (28/02/2012) | RBNIA | 303.123,24 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|--|------------|---------------|------------------------------|-----------------------|-----------------|--------------------------|
| ELETRONORTE | T2012-009 | b) Adequação, na SE Altamira, do Módulo de conexão 230 kV, arranjo barra dupla a 4 chaves, referente ao 2º Transformador trifásico – 230/69-13,8 kV, 60 MVA; | ALTAMIRA | RBF | 15/11/2014 | REA 3361 (28/02/2012) | RBNIA | 193.114,82 |
| ELETRONORTE | T2012-009 | c) Adequação, na SE Altamira, do Módulo de conexão 230 kV, arranjo barra dupla a 4 chaves, referente ao Reator de Barra trifásico – 230 kV, 30 MVA; | ALTAMIRA | RB | 15/11/2014 | REA 3361 (28/02/2012) | RBNIA | 144.244,90 |
| ELETRONORTE | T2012-009 | d) Complemento, na SE Altamira, do Módulo Geral – Transformadores de Potencial da barra II 230 kV; | ALTAMIRA | RB | 15/11/2014 | REA 3361 (28/02/2012) | RBNIA | 28.064,60 |
| ELETRONORTE | T2012-009 | e) Adequação, na SE Altamira, do Módulo de conexão 230 kV, arranjo barra dupla a 4 chaves, da Entrada de Linha Tucuruí - 230 kV; | ALTAMIRA | RB | 15/11/2014 | REA 3361 (28/02/2012) | RBNIA | 180.347,49 |
| ELETRONORTE | T2012-009 | f) Adequação, na SE Altamira, do Módulo de conexão 230 kV, arranjo barra dupla a 4 chaves, da Entrada de Linha Rurópolis – 230 kV; | ALTAMIRA | RB | 15/11/2014 | REA 3361 (28/02/2012) | RBNIA | 180.347,49 |
| ELETRONORTE | T2012-009 | g) Instalação, na SE Altamira, de um módulo de interligação de barras, em 230 kV, arranjo barra dupla a quatro chaves; | ALTAMIRA | RB | 15/11/2014 | REA 3361 (28/02/2012) | RBNIA | 229.066,29 |
| ELETRONORTE | T2012-009 | h) Instalação, na SE Altamira, de um módulo de interligação de barras de 69 kV, arranjo barra principal e transferência; | ALTAMIRA | DIT | 15/11/2014 | REA 3361 (28/02/2012) | RCDMA | 83.806,04 |
| ELETRONORTE | T2012-009 | i) Instalação, na SE Altamira, do módulo de conexão de transformador em 69 kV, referente ao 1º Transformador trifásico – 230/69-13,8 kV, 60 MVA, para o arranjo barra principal e transferência; | ALTAMIRA | RBF | 15/11/2014 | REA 3361 (28/02/2012) | RBNIA | 137.205,19 |
| ELETRONORTE | T2012-009 | j) Adequação, na SE Altamira, do módulo de conexão de transformador em 69 kV, referente ao 2º Transformador trifásico – 230/69-13,8 kV, 60 MVA, para o arranjo barra principal e transferência; | ALTAMIRA | RBF | 15/11/2014 | REA 3361 (28/02/2012) | RBNIA | 108.759,76 |
| ELETRONORTE | T2012-009 | k) Adequação, na SE Altamira, da entrada de linha em 69 kV, referente à linha CELPA C1, para o arranjo barra principal e transferência; | ALTAMIRA | DIT | 15/11/2014 | REA 3361 (28/02/2012) | RCDMA | 148.162,60 |
| ELETRONORTE | T2012-010 | a) Instalação, na Ruropolis, do 3º Autotransformador trifásico 230/138-13,8 kV, 100 MVA; | RUROPOLIS | RBF | 29/09/2014 | REA 3361 (28/02/2012) | RBNIA | 730.647,20 |
| ELETRONORTE | T2012-010 | b) Instalação, na SE Ruropolis, de um módulo de conexão de 230 kV, arranjo barra dupla a 4 chaves, referente ao 3º Autotransformador trifásico 230/138-13,8 kV, 100 MVA; | RUROPOLIS | RBF | 29/09/2014 | REA 3361 (28/02/2012) | RBNIA | 303.123,24 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|---|------------|---------------|------------------------------|-----------------------|-----------------|--------------------------|
| ELETRONORTE | T2012-010 | c) Instalação, na SE Ruropolis, de um módulo de conexão de 138 kV, arranjo barra principal e transferência, referente ao 3º Autotransformador trifásico 230/138-13,8 kV, 100 MVA; | RUROPOLIS | RBF | 29/09/2014 | REA 3361 (28/02/2012) | RBNIA | 238.590,85 |
| ELETRONORTE | T2012-010 | d) Adequação, na SE Ruropolis, do Módulo de conexão 230 kV, arranjo barra dupla a 4 chaves, referente ao 1º Autotransformador trifásico – 230/138-13,8 kV, 100 MVA; | RUROPOLIS | RBF | 29/09/2014 | REA 3361 (28/02/2012) | RBNIA | 225.283,91 |
| ELETRONORTE | T2012-010 | e) Adequação, na SE Ruropolis, do Módulo de conexão 230 kV, arranjo barra dupla a 4 chaves, referente ao 2º Autotransformador trifásico – 230/138-13,8 kV, 100 MVA; | RUROPOLIS | RBF | 29/09/2014 | REA 3361 (28/02/2012) | RBNIA | 225.283,91 |
| ELETRONORTE | T2012-010 | f) Adequação, na SE Ruropolis, do Módulo de conexão 230 kV, arranjo barra dupla a 4 chaves, da Entrada de Linha Altamira – 230 kV; | RUROPOLIS | RB | 29/09/2014 | REA 3361 (28/02/2012) | RBNIA | 195.135,85 |
| ELETRONORTE | T2012-010 | g) SE Ruropolis: Complemento do Módulo Geral – Transformadores de Potencial da barra II 230 kV; | RUROPOLIS | RB | 29/09/2014 | REA 3361 (28/02/2012) | RBNIA | 28.064,60 |
| ELETRONORTE | T2012-010 | h) Instalação, na SE Ruropolis, de um módulo de interligação de barras de 230 kV, arranjo barra dupla a 4 chaves; | RUROPOLIS | RB | 29/09/2014 | REA 3361 (28/02/2012) | RBNIA | 229.066,29 |
| ELETRONORTE | T2012-010 | i) Adequação, na SE Ruropolis, do Módulo de conexão 138 kV, arranjo barra principal e transferência, referente ao 1º Autotransformador trifásico – 230/138-13,8 kV, 100 MVA; | RUROPOLIS | RBF | 29/09/2014 | REA 3361 (28/02/2012) | RBNIA | 178.394,01 |
| ELETRONORTE | T2012-010 | j) Adequação, na SE Ruropolis, do Módulo de conexão 138 kV, arranjo barra principal e transferência, referente ao 2º Autotransformador trifásico – 230/138-13,8 kV, 100 MVA; | RUROPOLIS | RBF | 29/09/2014 | REA 3361 (28/02/2012) | RBNIA | 178.394,01 |
| ELETRONORTE | T2012-010 | k) Instalação, na SE Ruropolis, de um módulo de interligação de barras de 138 kV, arranjo barra principal e transferência; | RUROPOLIS | DIT | 29/09/2014 | REA 3361 (28/02/2012) | RCDMA | 119.427,51 |
| ELETRONORTE | T2012-010 | l) Adequação, na SE Ruropolis, do Módulo de conexão 138 kV, arranjo barra principal e transferência, da Entrada de Linha Tapajós C1 - 138 kV; | RUROPOLIS | DIT | 29/09/2014 | REA 3361 (28/02/2012) | RCDMA | 219.949,26 |
| ELETRONORTE | T2012-010 | m) Adequação, na SE Ruropolis, do Módulo de conexão 138 kV, arranjo barra principal e transferência, da Entrada de Linha Itaiuba C1 - 138 kV; | RUROPOLIS | DIT | 29/09/2014 | REA 3361 (28/02/2012) | RCDMA | 219.949,26 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|---|--------------|---------------|------------------------------|-----------------------|-----------------|--------------------------|
| ELETRONORTE | T2012-010 | n) Instalação, na SE Ruropolis, de um módulo de conexão de transformador em 13,8 kV, referente ao 3º Autotransformador trifásico 230/138-13,8 kV, 100 MVA; | RUROPOLIS | RBF | 29/09/2014 | REA 3361 (28/02/2012) | RBNIA | 8.461,46 |
| ELETRONORTE | T2012-011 | a) Instalação, na SE Porto Franco, do 3º Autotransformador trifásico 230/138-13,8 kV, 100 MVA; | PORTO FRANCO | RBF | 14/09/2014 | REA 3361 (28/02/2012) | RBNIA | 737.324,44 |
| ELETRONORTE | T2012-011 | b) Instalação, na SE Porto Franco, de um módulo de conexão de 230 kV, arranjo barra dupla a 4 chaves, referente ao 3º Autotransformador trifásico 230/138-13,8 kV, 100 MVA; | PORTO FRANCO | RBF | 14/09/2014 | REA 3361 (28/02/2012) | RBNIA | 308.123,26 |
| ELETRONORTE | T2012-011 | c) Instalação, na SE Porto Franco, de um módulo de conexão de 138 kV, arranjo barra principal e transferência, referente ao 3º Autotransformador trifásico 230/138-13,8 kV, 100 MVA; | PORTO FRANCO | RBF | 14/09/2014 | REA 3361 (28/02/2012) | RBNIA | 245.862,43 |
| ELETRONORTE | T2012-011 | d) Instalação, na SE Porto Franco, de um módulo de conexão de 13,8 kV, referente ao 3º Autotransformador trifásico 230/138-13,8 kV, 100 MVA; | PORTO FRANCO | RBF | 14/09/2014 | REA 3361 (28/02/2012) | RBNIA | 8.373,55 |
| ELETRONORTE | T2012-011 | e) SE Porto Franco: Complemento do Módulo Geral - implantação de um módulo de infraestrutura de manobra em função da instalação do módulo de conexão 230 kV referente ao 3º Autotransformador 230/138-13,8 kV, 100 MVA; | PORTO FRANCO | RB | 14/09/2014 | REA 3361 (28/02/2012) | RBNIA | 33.735,33 |
| ELETRONORTE | T2012-011 | f) SE Porto Franco: Complemento do Módulo Geral - implantação de um módulo de infraestrutura de manobra em função da instalação do módulo de conexão 138 kV referente ao 3º Autotransformador 230/138-13,8 kV, 100 MVA. | PORTO FRANCO | RB | 14/09/2014 | REA 3361 (28/02/2012) | RBNIA | 20.689,08 |
| ELETRONORTE | T2012-013 | Instalar uma entrada de linha 230 kV, arranjo barra dupla a quatro chaves para o primeiro circuito da LT Utinga - Miramar. | MIRAMAR | RB | 30/12/2014 | REA 3362 (28/02/2012) | RBNIA | 425.906,75 |
| ELETRONORTE | T2012-013 | Instalar uma entrada de linha 230 kV, arranjo barra dupla a quatro chaves para o segundo circuito da LT Utinga - Miramar. | MIRAMAR | RB | 30/12/2014 | REA 3362 (28/02/2012) | RBNIA | 425.906,75 |
| ELETRONORTE | T2012-013 | Instalar módulo de infra estrutura geral de manobra para duas entradas de linha e módulo de infraestrutura geral para acessante sem considerar o serviço auxiliar. | MIRAMAR | RB | 30/12/2014 | REA 3362 (28/02/2012) | RBNIA | 181.906,63 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|--|-----------------------------------|---------------|------------------------------|-----------------------|-----------------|--------------------------|
| ELETRONORTE | T2012-014 | Instalar um módulo de entrada de linha 230 kV, arranjo barra dupla a cinco chaves para a LT 230 kV Utinga/Santa Maria - C1 | UTINGA | RB | 30/12/2014 | REA 3362 (28/02/2012) | RBNIA | 452.773,33 |
| ELETRONORTE | T2012-014 | Instalar um módulo de entrada de linha 230 kV, arranjo barra dupla a cinco chaves para a LT 230 kV Utinga/Miramar - C2, com demolição da parte civil do antigo módulo. | UTINGA | RB | 30/12/2014 | REA 3362 (28/02/2012) | RBNIA | 454.121,71 |
| ELETRONORTE | T2012-015 | Adequar o a LT 230 kV Utinga/Miramar para operar em sua tensão nominal com a troca de alguns isoladores por tipo poliméricos. | LT 69 kV UTINGA /MIRAMAR PA | DIT | 30/12/2014 | REA 3362 (28/02/2012) | RBNIA | 19.789,00 |
| ELETRONORTE | T2012-015 | Adequar o a LT 230 kV Utinga/Miramar para operar em sua tensão nominal com a troca de alguns isoladores por tipo poliméricos. | LT 69 kV UTINGA /MIRAMAR PA | DIT | 30/12/2014 | REA 3362 (28/02/2012) | RBNIA | 19.789,00 |
| ELETRONORTE | T2012-016 | Adequar a LT 230 kV Utinga/Santa Maria - C1 com a conexão da linha em nova entrada de linha, permitindo que o módulo atual conecte o primeiro circuito da LT 230 kV Utinga/Miramar que irá operar em sua tensão nominal com a entrada em operação da SE Miramar. | UTINGA | RB | 30/12/2014 | REA 3362 (28/02/2012) | RBNIA | 25.794,20 |
| ELETRONORTE | T2012-045 | Adequação, na SE Ariquemes, do módulo de conexão em 69 kV do Transformador 230/69 kV TR1, de BS para BPT. | ARIQUEMES | RBF | 30/06/2014 | REA 3470 (24/04/2012) | RBNIA | 1.673,69 |
| ELETRONORTE | T2012-045 | Adequação, na SE Ariquemes, do módulo de conexão em 69 kV do Transformador 230/69 kV TR2, de BS para BPT. | ARIQUEMES | RBF | 30/06/2014 | REA 3470 (24/04/2012) | RBNIA | 1.673,69 |
| ELETRONORTE | T2012-046 | Adequação, na SE Pimenta Bueno, do módulo de conexão em 138 kV do Transformador 230/138 kV TR1, de BS para BPT. | PIMENTA BUENO | RBF | 30/06/2014 | REA 3470 (24/04/2012) | RBNIA | 19.968,92 |
| ELETRONORTE | T2012-046 | Adequação, na SE Pimenta Bueno, do módulo de conexão em 138 kV do Transformador 230/138 kV TR2, de BS para BPT. | PIMENTA BUENO | RBF | 30/06/2014 | REA 3470 (24/04/2012) | RBNIA | 19.968,92 |
| ELETRONORTE | T2012-047 | Instalação, na SE Peritoró, de um reator limitador de curto circuito de 0,38 Ohms no neutro do terciário do transformador TF2 230/69/13,8 kV, de 100 MVA. | PERITORO | RBF | 15/11/2009 | REA 3470 (24/04/2012) | RBNIA | 17.109,23 |
| ELETRONORTE | T2012-058 | Instalação, na SE Boa Vista, de um módulo de Interligação de Barras IB1, em 230 kV, arranjo BD4. | BOA VISTA | RB | 08/08/2014 | REA 3587 (10/07/2012) | RBNIA | 279.455,55 |
| ELETRONORTE | T2012-058 | Adequação, na SE Boa Vista, do módulo de conexão 230 kV do TR1 230/69/13,8 kV, de barra simples para barra dupla com quatro chaves. | BOA VISTA | RBF | 08/08/2014 | REA 3587 (10/07/2012) | RBNIA | 165.584,21 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|--|------------|---------------|------------------------------|-----------------------|-----------------|--------------------------|
| ELETRONORTE | T2012-058 | Complementação, na SE Boa Vista, do módulo de conexão 69 kV do TR1 230/69/13,8 kV, para adequação aos Procedimentos de Rede. | BOA VISTA | RBF | 08/08/2014 | REA 3587 (10/07/2012) | RBNIA | 51.918,26 |
| ELETRONORTE | T2012-058 | Adequação, na SE Boa Vista, do módulo de conexão 230 kV do TR2 230/69/13,8 kV, de barra simples para barra dupla com quatro chaves. | BOA VISTA | RBF | 08/08/2014 | REA 3587 (10/07/2012) | RBNIA | 165.584,21 |
| ELETRONORTE | T2012-058 | Complementação, na SE Boa Vista, do módulo de conexão 69 kV do TR2 230/69/13,8 kV, para adequação aos Procedimentos de Rede. | BOA VISTA | RBF | 08/08/2014 | REA 3587 (10/07/2012) | RBNIA | 51.918,26 |
| ELETRONORTE | T2012-058 | Complementação do MG 230 kV da SE Boa Vista referente à adequação da SE aos Procedimentos de Rede, devido à interligação Manaus - Boa Vista, incluindo um módulo de infraestrutura referente à Interligação de Barras IB1 230 kV. | BOA VISTA | RB | 08/08/2014 | REA 3587 (10/07/2012) | RBNIA | 129.774,19 |
| ELETRONORTE | T2012-059 | Instalação, na SE Boa Vista, do 3º Transformador trifásico TR3 230/69/13,8 kV - 100 MVA. | BOA VISTA | RBF | 08/08/2014 | REA 3587 (10/07/2012) | RBNIA | 789.232,73 |
| ELETRONORTE | T2012-059 | Instalação, na SE Boa Vista, do módulo de conexão 230 kV, arranjo BD4, do TR3 230/69/13,8 kV - 100 MVA. | BOA VISTA | RBF | 08/08/2014 | REA 3587 (10/07/2012) | RBNIA | 323.948,53 |
| ELETRONORTE | T2012-059 | Instalação, na SE Boa Vista, do módulo de conexão 69 kV, arranjo BPT, do TR3 230/69/13,8 kV - 100 MVA. | BOA VISTA | RBF | 08/08/2014 | REA 3587 (10/07/2012) | RBNIA | 133.156,51 |
| ELETRONORTE | T2012-059 | Complementação do MG 230 kV da SE Boa Vista referente à instalação do 3º transformador trifásico 230/69/13,8 kV - 100 MVA, incluindo um módulo de infraestrutura de manobra referente ao módulo de conexão 69 kV. | BOA VISTA | RB | 08/08/2014 | REA 3587 (10/07/2012) | RBNIA | 9.717,53 |
| ELETRONORTE | T2014-R009 | Instalar um módulo de entrada de linha de 69 kV para Bacabal. No cálculo da RAP foi considerada a data informada pela transmissora (25/03/2014). RAP cadastrada como prevista em função da ausência de Termo de Liberação. | PERITORO | DIT | 26/06/2014 | REA 2040 (11/08/2009) | RCDMA | 181.290,51 |
| ELETRONORTE | T2014-R009 | Complemento ao Módulo de Infraestrutura Geral referente a um Módulo de Infraestrutura de Manobra associado ao novo módulo de entrada de linha em 69 kV para Bacabal. No cálculo da RAP foi considerada a data informada pela transmissora (25/03/2014). RAP cadastrada como prevista em função da ausência de Termo de Liberação. | PERITORO | RB | 26/06/2014 | REA 2040 (11/08/2009) | RBNIA | 10.799,38 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|---|---|---------------|------------------------------|-----------------------|-----------------|--------------------------|
| ELETROSUL | T2013-026 | I - instalação do 3º autotransformador trifásico 230/138-13,8 kV, 50 MVA; | FOZ DO CHAPECO | RBF | 15/05/2015 | REA 4056 (07/05/2013) | RBNIA | 522.642,97 |
| ELETROSUL | T2013-026 | II - instalação do módulo de conexão 230 kV, arranjo barra dupla 4 chaves, referente ao 3º autotransformador 230/138-13,8 kV. | FOZ DO CHAPECO | RBF | 15/05/2015 | REA 4056 (07/05/2013) | RBNIA | 336.578,81 |
| ELETROSUL | T2013-026 | III - instalação do módulo de conexão 138 kV, arranjo barra dupla 4 chaves, referente ao 3º autotransformador 230/138-13,8 kV. | FOZ DO CHAPECO | RBF | 15/05/2015 | REA 4056 (07/05/2013) | RBNIA | 263.515,67 |
| ELETROSUL | T2013-026 | IV - complemento do Módulo Geral: implantação dos módulos de infraestrutura de manobra referentes às conexões do 3º autotransformador 230/138-13,8 kV. | FOZ DO CHAPECO | RB | 15/05/2015 | REA 4056 (07/05/2013) | RBNIA | 58.611,94 |
| ELETROSUL | T2000-247 | Instalar, na SE Siderópolis, complementação do setor de 69 kV, com alteração do arranjo do barramento do tipo barra simples para barra principal e transferência. | SIDEROPOL. ESU | RB | 27/05/2012 | REA 1535 (02/09/2008) | RBNIA | 785.951,56 |
| ELETROSUL | T2011-026 | Construir o circuito 1 da LT 138 kV IMBITUBA /PAL.PINHEIRA originado do seccionamento do circuito 1 da LT 138 kV IMBITUBA /PALHOCA ESU na SE PAL.PINHEIRA. | LT 138 kV IMBITUBA /PAL. PINHEIRA SC | DIT | 20/12/2014 | REA 2879 (17/05/2011) | RCDMA | 128.478,65 |
| ELETROSUL | T2011-026 | Construir o circuito 1 da LT 138 kV PAL.PINHEIRA /PALHOCA ESU originado do seccionamento do circuito 1 da LT 138 kV IMBITUBA /PALHOCA ESU na SE PAL.PINHEIRA. | LT 138 kV PAL. PINHEIRA /PALHOCA ESU SC | DIT | 20/12/2014 | REA 2879 (17/05/2011) | RCDMA | 128.478,65 |
| ELETROSUL | T2011-026 | Instalar, na SE Palhoça Pinheira, uma entrada de linha em 138 kV, arranjo barra principal e transferência, para o circuito 1 da LT 138 kV Imbituba / Palhoça Pinheira. | PAL. PINHEIRA | DIT | 20/12/2014 | REA 2879 (17/05/2011) | RCDMA | 374.487,90 |
| ELETROSUL | T2011-026 | Instalar, na SE Palhoça Pinheira, uma entrada de linha em 138 kV, arranjo barra principal e transferência, para o circuito 1 da LT 138 kV Palhoça / Palhoça Pinheira. | PAL. PINHEIRA | DIT | 20/12/2014 | REA 2879 (17/05/2011) | RCDMA | 374.487,90 |
| ELETROSUL | T2011-026 | Adequar, na SE Palhoça, o sistema de supervisão, proteção, comunicação e controle da entrada de linha da LT 138 kV Palhoça / Imbituba para a implantação do empreendimento de seccionamento da LT 138 kV Palhoça / Imbituba na SE Palhoça Pinheira. | PALHOCA ESU | DIT | 20/12/2014 | REA 2879 (17/05/2011) | RCDMA | 18.324,61 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|---|--|---------------|------------------------------|-----------------------|-----------------|--------------------------|
| ELETROSUL | T2011-026 | Adequar, na SE Imbituba, o sistema de supervisão, proteção, comunicação e controle da entrada de linha da LT 138 kV Palhoça / Imbituba para a implantação do empreendimento de seccionamento da LT 138 kV Palhoça / Imbituba na SE Palhoça Pinheira. | IMBITUBA | DIT | 20/12/2014 | REA 2879 (17/05/2011) | RCDMA | 18.324,61 |
| ELETROSUL | T2011-133 | Instalar trecho de linha de transmissão em 230 kV, circuito duplo, cabo 636 MCM Grosbeak, totalizando 9 km, referente à extensão do circuito LT 230 kV MONTE CLARO /NOVA PRATA 2 C-2 RS do ponto de seccionamento do circuito LT 230 kV MONTE CLARO /PASSO FUNDO C-1 RS até a SE NOVA PRATA 2. (Apenas metade da receita. A outra metade consta no módulo LT 230 kV Passo Fundo/Nova Prata 2 C-2 RS) | LT 230 kV MONTE CLARO /NOVA PRATA 2 RS | RB | 26/03/2015 | REA 3161 (18/10/2011) | RBNIA | 353.549,38 |
| ELETROSUL | T2011-133 | Instalar trecho de linha de transmissão em 230 kV, circuito duplo, cabo 636 MCM Grosbeak, totalizando 9 km, referente à extensão do circuito LT 230 kV PASSO FUNDO /NOVA PRATA 2 C-2 RS do ponto de seccionamento do circuito LT 230 kV MONTE CLARO /PASSO FUNDO C-1 RS até a SE NOVA PRATA 2. (Apenas metade da receita. A outra metade consta no módulo LT 230 kV Monte Claro /Nova Prata 2 C-2 RS) | LT 230 kV PASSO FUNDO /NOVA PRATA 2 RS | RB | 26/03/2015 | REA 3161 (18/10/2011) | RBNIA | 353.549,38 |
| ELETROSUL | T2011-133 | Instalar, na SE Nova Prata 2, um módulo de entrada de linha em 230 kV, arranjo barra dupla a quatro chaves, referente à linha de transmissão Nova Prata 2 – Monte Claro; Originado do seccionamento do circuito LT 230 kV MONTE CLARO /PASSO FUNDO C-1 RS na SE NOVA PRATA 2. | NOVA PRATA 2 | RB | 26/03/2015 | REA 3161 (18/10/2011) | RBNIA | 440.330,50 |
| ELETROSUL | T2011-133 | Instalar, na SE Nova Prata 2, um módulo de entrada de linha em 230 kV, arranjo barra dupla a quatro chaves referente à linha de transmissão Passo Fundo – Nova Prata 2; Originado do seccionamento do circuito LT 230 kV MONTE CLARO /PASSO FUNDO C-1 RS na SE NOVA PRATA 2. | NOVA PRATA 2 | RB | 26/03/2015 | REA 3161 (18/10/2011) | RBNIA | 440.330,50 |
| ELETROSUL | T2011-133 | Instalar na SE Nova Prata 2 um módulo de infraestrutura geral para acessante. | NOVA PRATA 2 | RB | 26/03/2015 | REA 3161 (18/10/2011) | RBNIA | 164.389,30 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|---|-------------|---------------|------------------------------|-----------------------|-----------------|--------------------------|
| ELETROSUL | T2011-133 | Adequação do sistema de proteção e controle na entrada de linha em 230 kV na subestação Passo Fundo, referente à linha de transmissão Passo Fundo - Nova Prata 2. Seccionamento no C1 da LT 230 kV Passo Fundo - Monte Claro, originando o C2 da LT 230 kV Passo Fundo - Nova Prata 2 e C2 da LT 230 kV Nova Prata 2 - Monte Claro. | PASSO FUNDO | RB | 26/03/2015 | REA 3161 (18/10/2011) | RBNIA | 11.458,82 |
| ELETROSUL | T2011-133 | Adequação do sistema de proteção e controle na entrada de linha em 230 kV na subestação Monte Claro, referente à linha de transmissão Monte Claro - Nova Prata 2. Seccionamento no C1 da LT 230 kV Passo Fundo - Monte Claro, originando o C2 da LT 230 kV Passo Fundo - Nova Prata 2 e C2 da LT 230 kV Nova Prata 2 - Monte Claro. | MONTE CLARO | RB | 26/03/2015 | REA 3161 (18/10/2011) | RBNIA | 11.458,82 |
| ELETROSUL | T2012-004 | Substituição, na SE Itajai, do autotransformador (TF4) 230/138 kV, 84 MVA, por outro autotransformador 230/138 kV de 150 MVA. Vide processo 48500.005020/2011-23. | ITAJAI | RBF | 22/11/2014 | REA 3339 (14/02/2012) | RBNIA | 843.591,68 |
| ELETROSUL | T2012-112 | Implantação, na SE Alegrete, de um transformador 69/13,8 kV, 17 MVA, respectivas conexões, e substituição dos seis cubículos de 13,8 kV existentes . | ALEGRETE | DIT | 24/12/2014 | REA 3815 (18/12/2012) | RCDMA | 159.912,56 |
| ELETROSUL | T2012-112 | Instalar, na SE Alegrete, um módulo de conexão de transformador em 69 kV, arranjo barra principal e transferência, referente ao transformador 69/13,8/13,8 kV, 17 MVA. | ALEGRETE | DIT | 24/12/2014 | REA 3815 (18/12/2012) | RCDMA | 146.665,26 |
| ELETROSUL | T2012-112 | Instalar, na SE Alegrete, um módulo de conexão de transformador em 13,8 kV, arranjo barra principal e transferência, referente ao transformador trifásico 69/13,8/13,8 kV, 17 MVA. | ALEGRETE | DIT | 24/12/2014 | REA 3815 (18/12/2012) | RCDMA | 113.226,14 |
| ELETROSUL | T2012-112 | Complemento ao módulo de infraestrutura geral 138 kV referente aos módulos de infraestrutura de manobra correspondentes às conexões do transformador em 69 kV e 13,8 kV, ambos em arranjo barra principal e transferência. | ALEGRETE | DIT | 24/12/2014 | REA 3815 (18/12/2012) | RCDMA | 18.918,69 |
| ELETROSUL | T2012-112 | Substituição, na SE Alegrete, do cubículo em 13,8 kV referente à entrada de linha em 13,8 kV, 1. | ALEGRETE | DIT | 24/12/2014 | REA 3815 (18/12/2012) | RCDMA | 23.830,00 |
| ELETROSUL | T2012-112 | Substituição, na SE Alegrete, do cubículo em 13,8 kV referente à entrada de linha em 13,8 kV, 2. | ALEGRETE | DIT | 24/12/2014 | REA 3815 (18/12/2012) | RCDMA | 23.830,00 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|---|--|---------------|------------------------------|-----------------------|-----------------|--------------------------|
| ELETROSUL | T2012-112 | Substituição, na SE Alegrete, do cubículo em 13,8 kV referente à entrada de linha em 13,8 kV, 3. | ALEGRETE | DIT | 24/12/2014 | REA 3815 (18/12/2012) | RCDMA | 23.830,00 |
| ELETROSUL | T2012-112 | Substituição, na SE Alegrete, do cubículo em 13,8 kV referente à entrada de linha em 13,8 kV, 4. | ALEGRETE | DIT | 24/12/2014 | REA 3815 (18/12/2012) | RCDMA | 23.830,00 |
| ELETROSUL | T2012-112 | Substituição, na SE Alegrete, do cubículo em 13,8 kV referente à conexão de transformador em 13,8 kV, TR3. | ALEGRETE | DIT | 24/12/2014 | REA 3815 (18/12/2012) | RCDMA | 21.841,37 |
| ELETROSUL | T2012-112 | Substituição, na SE Alegrete, do cubículo em 13,8 kV referente à conexão de transformador em 13,8 kV, TR4. | ALEGRETE | DIT | 24/12/2014 | REA 3815 (18/12/2012) | RCDMA | 21.841,37 |
| ELETROSUL | T2013-015 | Instalação do primeiro banco de capacitores, 230 kV, 100 Mvar. | JOINV. NORTE | RB | 26/02/2015 | REA 3915 (19/02/2013) | RBNIA | 541.454,90 |
| ELETROSUL | T2013-015 | Instalação de um módulo de conexão em 230 kV, arranjo barra dupla a quatro chaves, associado ao primeiro banco de capacitores, 230 kV, 100 Mvar. | JOINV. NORTE | RB | 26/02/2015 | REA 3915 (19/02/2013) | RBNIA | 364.451,05 |
| ELETROSUL | T2013-015 | Complemento ao módulo de infraestrutura geral com um módulo de infraestrutura de manobra associado ao módulo de conexão do primeiro banco de capacitores, 230 kV, 100 Mvar. | JOINV. NORTE | RB | 26/02/2015 | REA 3915 (19/02/2013) | RBNIA | 35.673,72 |
| ELETROSUL | T2013-015 | Instalação do segundo banco de capacitores, 230 kV, 100 Mvar. | JOINV. NORTE | RB | 26/02/2015 | REA 3915 (19/02/2013) | RBNIA | 541.454,90 |
| ELETROSUL | T2013-015 | Instalação de um módulo de conexão em 230 kV, arranjo barra dupla a quatro chaves, associado ao segundo banco de capacitores, 230 kV, 100 Mvar. | JOINV. NORTE | RB | 26/02/2015 | REA 3915 (19/02/2013) | RBNIA | 364.451,05 |
| ELETROSUL | T2013-015 | Complemento ao módulo de infraestrutura geral com um módulo de infraestrutura de manobra associado ao módulo de conexão do segundo banco de capacitores, 230 kV, 100 Mvar. | JOINV. NORTE | RB | 26/02/2015 | REA 3915 (19/02/2013) | RBNIA | 35.673,72 |
| ETN | T2011-180-A | Construção do 1º circuito da LT 500 kV João Câmara III / Ceará Mirim, com extensão de 64 km, em circuito simples. | LT 500 kV JOAO CAMARA III /CEARA MIRIM II RN | RB | 31/07/2014 | Contrato 008/2011 | RBL | 2.695.416,89 |
| ETN | T2011-180-A | Instalar, na SE João Câmara III, uma entrada de linha, em 500 kV, para o 1º circuito da LT 500 kV João Câmara II / Ceará Mirim, arranjo disjuntor e meio. | JOAO CAMARA III | RB | 31/07/2014 | Contrato 008/2011 | RBL | 395.793,74 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|--|---|---------------|------------------------------|-------------------|-----------------|--------------------------|
| ETN | T2011-180-A | Instalar, na SE Ceará Mirim, uma entrada de linha, em 500 kV, para o 1º circuito da LT 500 kV João Câmara II / Ceará Mirim, arranjo disjuntor e meio. | CEARA MIRIM II | RB | 31/07/2014 | Contrato 008/2011 | RBL | 395.793,74 |
| ETN | T2011-180-A | Construção do 1º circuito da LT 230 kV Ceará Mirim / Extremoz II, com extensão de 26 km, em circuito simples. | LT 230 kV CEARA MIRIM II /EXTREMOZ II RN | RB | 31/07/2014 | Contrato 008/2011 | RBL | 559.379,13 |
| ETN | T2011-180-A | Instalar, na SE Ceará Mirim, uma entrada de linha, em 230 kV, para o 1º circuito da LT 230 kV Ceará Mirim / Extremoz II, arranjo barra dupla 4 chaves. | CEARA MIRIM II | RB | 31/07/2014 | Contrato 008/2011 | RBL | 182.114,86 |
| ETN | T2011-180-A | Instalar, na SE Extremoz II, uma entrada de linha, em 230 kV, para o 1º circuito da LT 230 kV Ceará Mirim / Extremoz II, arranjo barra dupla 4 chaves. | EXTREMOZ II | RB | 31/07/2014 | Contrato 008/2011 | RBL | 182.114,86 |
| ETN | T2011-180-A | Instalar, na SE João Câmara III, um módulo geral MG1, em 500 kV, arranjo disjuntor e meio. | JOAO CAMARA III | RB | 31/07/2014 | Contrato 008/2011 | RBL | 441.698,76 |
| ETN | T2011-180-A | Instalar, na SE João Câmara III, uma interligação de barramentos IB1, em 500 kV, arranjo disjuntor e meio. | JOAO CAMARA III | RB | 31/07/2014 | Contrato 008/2011 | RBL | 377.520,57 |
| ETN | T2011-180-A | Instalar, na SE João Câmara III, uma interligação de barramentos IB2, em 500 kV, arranjo disjuntor e meio. | JOAO CAMARA III | RB | 31/07/2014 | Contrato 008/2011 | RBL | 377.520,57 |
| ETN | T2011-180-A | Instalar, na SE Ceará Mirim, um módulo geral MG1, em 500 kV, arranjo disjuntor e meio. | CEARA MIRIM II | RB | 31/07/2014 | Contrato 008/2011 | RBL | 668.990,00 |
| ETN | T2011-180-A | Instalar, na SE Ceará Mirim, uma interligação de barramentos IB1, em 500 kV, arranjo disjuntor e meio. | CEARA MIRIM II | RB | 31/07/2014 | Contrato 008/2011 | RBL | 377.520,57 |
| ETN | T2011-180-A | Instalar, na SE Ceará Mirim, uma interligação de barramentos IB2, em 500 kV, arranjo disjuntor e meio. | CEARA MIRIM II | RB | 31/07/2014 | Contrato 008/2011 | RBL | 377.520,57 |
| ETN | T2011-180-A | Instalar, na SE Ceará Mirim, uma interligação de barramentos IB3, em 500 kV, arranjo disjuntor e meio. | CEARA MIRIM II | RB | 31/07/2014 | Contrato 008/2011 | RBL | 377.520,57 |
| ETN | T2011-180-A | Instalar, na SE Ceará Mirim, um banco de autotransformadores monofásicos TR1 500/230-13,8 kV -3x150 MVA. | CEARA MIRIM II | RB | 31/07/2014 | Contrato 008/2011 | RBL | 1.451.851,55 |
| ETN | T2011-180-A | Instalar, na SE Ceará Mirim, um banco de autotransformadores monofásicos TR2 500/230-13,8 kV -3x150 MVA. | CEARA MIRIM II | RB | 31/07/2014 | Contrato 008/2011 | RBL | 1.451.851,55 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|--|----------------|---------------|------------------------------|-------------------|-----------------|--------------------------|
| ETN | T2011-180-A | Instalar, na SE Ceará Mirim, um autotransformador monofásico reserva TRR1 500/230-13,8 kV – 150 MVA. | CEARA MIRIM II | RB | 31/07/2014 | Contrato 008/2011 | RBL | 483.950,31 |
| ETN | T2011-180-A | Instalar, na SE Ceará Mirim, um módulo de conexão, em 500 kV, para o banco de autotransformadores monofásicos TR1 500/230-13,8 kV – 3x150 MVA. | CEARA MIRIM II | RB | 31/07/2014 | Contrato 008/2011 | RBL | 352.943,30 |
| ETN | T2011-180-A | Instalar, na SE Ceará Mirim, um módulo de conexão, em 500 kV, para o banco de autotransformadores monofásicos TR2 500/230-13,8 kV – 3x150 MVA. | CEARA MIRIM II | RB | 31/07/2014 | Contrato 008/2011 | RBL | 352.943,30 |
| ETN | T2011-180-A | Instalar, na SE Ceará Mirim, um módulo de conexão, em 230 kV, para o banco de autotransformadores monofásicos TR1 500/230-13,8 kV – 3x150 MVA. | CEARA MIRIM II | RB | 31/07/2014 | Contrato 008/2011 | RBL | 129.721,64 |
| ETN | T2011-180-A | Instalar, na SE Ceará Mirim, um módulo de conexão, em 230 kV, para o banco de autotransformadores monofásicos TR2 500/230-13,8 kV – 3x150 MVA. | CEARA MIRIM II | RB | 31/07/2014 | Contrato 008/2011 | RBL | 129.721,64 |
| ETN | T2011-180-A | Instalar, na SE Ceará Mirim, um banco de reatores monofásicos RT1 500 kV - 3 x 50 Mvar. | CEARA MIRIM II | RB | 31/07/2014 | Contrato 008/2011 | RBL | 663.983,40 |
| ETN | T2011-180-A | Instalar, na SE Ceará Mirim, um módulo de conexão com disjuntor, em 500 kV, para o banco de reatores de barra monofásicos RT1 500 kV - 3x50 Mvar. | CEARA MIRIM II | RB | 31/07/2014 | Contrato 008/2011 | RBL | 329.830,99 |
| ETN | T2011-180-A | Instalar, na SE Ceará Mirim, um reator monofásico reserva RTR1 500 kV - 50 Mvar. | CEARA MIRIM II | RB | 31/07/2014 | Contrato 008/2011 | RBL | 221.327,80 |
| ETN | T2011-180-A | Instalar, na SE Ceará Mirim, um banco de reatores monofásicos de linha RT2 500 kV - 3 x 33,33 Mvar. | CEARA MIRIM II | RB | 31/07/2014 | Contrato 008/2011 | RBL | 578.887,16 |
| ETN | T2011-180-A | Instalar, na SE Ceará Mirim, um módulo de conexão sem disjuntor, em 500 kV, para o banco de reatores de linha monofásicos RT2 500 kV - 3x33,33 Mvar. | CEARA MIRIM II | RB | 31/07/2014 | Contrato 008/2011 | RBL | 211.308,84 |
| ETN | T2011-180-A | Instalar, na SE Ceará Mirim, um reator monofásico reserva RTR2 500 kV - 33,33 Mvar. | CEARA MIRIM II | RB | 31/07/2014 | Contrato 008/2011 | RBL | 192.962,17 |
| ETN | T2011-180-A | Instalar, na SE Ceará Mirim, uma interligação de barramentos IB1, em 230 kV, arranjo barra dupla a 4 chaves. | CEARA MIRIM II | RB | 31/07/2014 | Contrato 008/2011 | RBL | 98.299,52 |
| ETN | T2011-180-A | Instalar, na SE Ceará Mirim, um compensador estático CE1 – (-75/+150) Mvar, em 230 kV. | CEARA MIRIM II | RB | 31/07/2014 | Contrato 008/2011 | RBL | 2.303.683,14 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|--|-----------------|---------------|------------------------------|-------------------|-----------------|--------------------------|
| ETN | T2011-180-A | Instalar, na SE Ceará Mirim, um módulo de conexão do compensador estático CE1 – (-75/+150) Mvar, arranjo barra dupla 4 chaves. | CEARA MIRIM II | RB | 31/07/2014 | Contrato 008/2011 | RBL | 132.084,65 |
| ETN | T2011-180-A | Instalar, na SE João Câmara III, um banco de autotransformadores monofásicos TR1 500/138-13,8 kV –3x150 MVA. | JOAO CAMARA III | ICG | 31/07/2014 | Contrato 008/2011 | RICG | 1.641.494,61 |
| ETN | T2011-180-A | Instalar, na SE João Câmara III, um banco de autotransformadores monofásicos TR2 500/138-13,8 kV –3x150 MVA. | JOAO CAMARA III | ICG | 31/07/2014 | Contrato 008/2011 | RICG | 1.641.494,61 |
| ETN | T2011-180-A | Instalar, na SE João Câmara III, um módulo de conexão, em 500 kV, para o banco de autotransformadores monofásicos TR1 500/138-13,8 kV – 3x150 MVA, com sistema de medição e faturamento (SMF). | JOAO CAMARA III | ICG | 31/07/2014 | Contrato 008/2011 | RICG | 419.427,90 |
| ETN | T2011-180-A | Instalar, na SE João Câmara III, um módulo de conexão, em 500 kV, para o banco de autotransformadores monofásicos TR2 500/138-13,8 kV – 3x150 MVA, com sistema de medição e faturamento (SMF). | JOAO CAMARA III | ICG | 31/07/2014 | Contrato 008/2011 | RICG | 419.427,90 |
| ETN | T2011-180-A | Instalar, na SE João Câmara III, um autotransformador monofásico reserva TRR1 500/138-13,8 kV – 150 MVA. | JOAO CAMARA III | ICG | 31/07/2014 | Contrato 008/2011 | RICG | 547.164,62 |
| ETN | T2011-180-A | Instalar, na SE João Câmara III, um módulo geral MG1, em 230 kV, arranjo barra dupla 4 chaves. A Transmissora deverá providenciar ainda a obra de implementação de trecho de barramento, em 138 kV, com a infra-estrutura necessária como embritamento, cabos, tubos, estruturas, malha de terra e canaletas, suficiente para instalação de 7 entradas de linha, a serem executadas pelos geradores que se conectarão na Subestação João Câmara II 138 kV. | JOAO CAMARA III | ICG | 31/07/2014 | Contrato 008/2011 | RICG | 37.821,22 |
| ETN | T2011-180-A | Instalar, na SE João Câmara II, um módulo de conexão, em 138 kV, para o banco de autotransformadores monofásicos TR1 500/138-13,8 kV – 3x150 MVA. | JOAO CAMARA III | ICG | 31/07/2014 | Contrato 008/2011 | RICG | 116.573,33 |
| ETN | T2011-180-A | Instalar, na SE João Câmara II, um módulo de conexão, em 138 kV, para o banco de autotransformadores monofásicos TR2 500/138-13,8 kV – 3x150 MVA. | JOAO CAMARA III | ICG | 31/07/2014 | Contrato 008/2011 | RICG | 116.573,33 |
| ETN | T2011-180-A | Instalar, na SE João Câmara II, uma interligação de barramentos IB1, em 138 kV, arranjo barra dupla a 4 chaves. | JOAO CAMARA III | ICG | 31/07/2014 | Contrato 008/2011 | RICG | 87.452,97 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|--|--|---------------|------------------------------|-------------------|-----------------|--------------------------|
| ETN | T2011-180-A | Instalar, na SE João Câmara II, banco de capacitores BC1, em 138 kV, 50 MVar. | JOAO CAMARA III | ICG | 31/07/2014 | Contrato 008/2011 | RICG | 180.109,75 |
| ETN | T2011-180-A | Instalar, na SE João Câmara II, um módulo de conexão para o banco de capacitores BC1, em 138 kV, 50 MVar, arranjo barra dupla a 4 chaves. | JOAO CAMARA III | ICG | 31/07/2014 | Contrato 008/2011 | RICG | 120.039,24 |
| ETN | T2011-180-B | Construção do 1º circuito da LT 500 kV Ceará Mirim / Campina Grande III, com extensão de 201 km, em circuito simples. | LT 500 kV CEARA MIRIM II /C.GRANDE III RN/PB | RB | 31/10/2014 | Contrato 008/2011 | RBL | 8.463.456,77 |
| ETN | T2011-180-B | Instalar, na SE Ceará Mirim, uma entrada de linha, em 500 kV, para o 1º circuito da LT 500 kV Ceará Mirim / Campina Grande III, arranjo disjuntor e meio. | CEARA MIRIM II | RB | 31/10/2014 | Contrato 008/2011 | RBL | 395.793,74 |
| ETN | T2011-180-B | Instalar, na SE Campina Grande III, uma entrada de linha, em 500 kV, para o 1º circuito da LT 500 kV Ceará Mirim / Campina Grande III, arranjo disjuntor e meio. | C.GRANDE III | RB | 31/10/2014 | Contrato 008/2011 | RBL | 395.793,74 |
| ETN | T2011-180-B | Construção do 1º circuito da LT 230 kV Campina Grande III / Campina Grande II, com extensão de 8,5 km, em circuito simples. | LT 230 kV C.GRANDE III /C.GRANDE II PB | RB | 31/10/2014 | Contrato 008/2011 | RBL | 161.563,70 |
| ETN | T2011-180-B | Instalar, na SE Campina Grande III, uma entrada de linha, em 230 kV, para o 1º circuito da LT 230 kV Campina Grande III / Campina Grande II, arranjo barra dupla 4 chaves. | C.GRANDE III | RB | 31/10/2014 | Contrato 008/2011 | RBL | 182.114,86 |
| ETN | T2011-180-B | Instalar, na SE Campina Grande II, uma entrada de linha, em 230 kV, para o 1º circuito da LT 230 kV Campina Grande III / Campina Grande II, arranjo barra principal e transferência. | C.GRANDE II | RB | 31/10/2014 | Contrato 008/2011 | RBL | 182.114,86 |
| ETN | T2011-180-B | Instalar, na SE Campina Grande III, um módulo geral MG1, em 500 kV, arranjo disjuntor e meio. | C.GRANDE III | RB | 31/10/2014 | Contrato 008/2011 | RBL | 677.975,42 |
| ETN | T2011-180-B | Instalar, na SE Campina Grande III, uma interligação de barramentos IB1, em 500 kV, arranjo disjuntor e meio. | C.GRANDE III | RB | 31/10/2014 | Contrato 008/2011 | RBL | 377.520,57 |
| ETN | T2011-180-B | Instalar, na SE Campina Grande III, uma interligação de barramentos IB2, em 500 kV, arranjo disjuntor e meio. | C.GRANDE III | RB | 31/10/2014 | Contrato 008/2011 | RBL | 377.520,57 |
| ETN | T2011-180-B | Instalar, na SE Campina Grande III, um banco de autotransformadores monofásicos TR1 500/230-13,8 kV -3x200 MVA. | C.GRANDE III | RB | 31/10/2014 | Contrato 008/2011 | RBL | 1.598.076,51 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|---|--------------|---------------|------------------------------|-----------------------|-----------------|--------------------------|
| ETN | T2011-180-B | Instalar, na SE Campina Grande III, um autotransformador monofásico reserva TRR1 500/230-13,8 kV -200 MVA. | C.GRANDE III | RB | 31/10/2014 | Contrato 008/2011 | RBL | 532.691,96 |
| ETN | T2011-180-B | Instalar, na SE Campina Grande III, um módulo de conexão, em 500 kV, para o banco de autotransformadores monofásicos TR1 500/230-13,8 kV – 3x200 MVA. | C.GRANDE III | RB | 31/10/2014 | Contrato 008/2011 | RBL | 352.943,30 |
| ETN | T2011-180-B | Instalar, na SE Campina Grande III, um módulo de conexão, em 230 kV, para o banco de autotransformadores monofásicos TR1 500/230-13,8 kV – 3x200 MVA. | C.GRANDE III | RB | 31/10/2014 | Contrato 008/2011 | RBL | 129.721,64 |
| ETN | T2011-180-B | Instalar, na SE Campina Grande III, banco de reatores de barra monofásicos RT1 500 kV - 3x50 Mvar. | C.GRANDE III | RB | 31/10/2014 | Contrato 008/2011 | RBL | 663.983,40 |
| ETN | T2011-180-B | Instalar, na SE Campina Grande III, um reator monofásico reserva RTR1 500 kV - 50 Mvar. | C.GRANDE III | RB | 31/10/2014 | Contrato 008/2011 | RBL | 221.327,80 |
| ETN | T2011-180-B | Instalar, na SE Campina Grande III, um módulo de conexão com disjuntor, em 500 kV, para o banco de reatores de barra monofásicos RT1 500 kV - 3x50 Mvar. | C.GRANDE III | RB | 31/10/2014 | Contrato 008/2011 | RBL | 329.830,99 |
| ETN | T2011-180-B | Instalar, na SE Campina Grande III, um banco de reatores monofásicos de linha RT2 500 kV - 3 x 33,33 Mvar. | C.GRANDE III | RB | 31/10/2014 | Contrato 008/2011 | RBL | 578.887,16 |
| ETN | T2011-180-B | Instalar, na SE Campina Grande III, um reator monofásico reserva RTR2 500 kV - 33,33 Mvar. | C.GRANDE III | RB | 31/10/2014 | Contrato 008/2011 | RBL | 192.962,17 |
| ETN | T2011-180-B | Instalar, na SE Campina Grande III, um módulo de conexão sem disjuntor, em 500 kV, para o banco de reatores de linha monofásicos RT2 500 kV - 3x33,33 Mvar. | C.GRANDE III | RB | 31/10/2014 | Contrato 008/2011 | RBL | 211.308,84 |
| ETN | T2011-180-B | Instalar, na SE Campina Grande III, uma interligação de barramentos IB1, em 230 kV, arranjo barra dupla a 4 chaves. | C.GRANDE III | RB | 31/10/2014 | Contrato 008/2011 | RBL | 98.299,52 |
| ETN | T2012-082 | Instalação de um módulo de conexão em 500 kV, arranjo disjuntor e meio, para o 2º banco de autotransformadores 500/230 kV - 3x200 MVA. | C.GRANDE III | RB | 22/11/2014 | REA 3738 (06/11/2012) | RBNIA | 873.856,92 |
| ETN | T2012-082 | Instalação do 2º banco de autotransformadores 500/230 kV - 3x200 MVA. | C.GRANDE III | RB | 22/11/2014 | REA 3738 (06/11/2012) | RBNIA | 3.785.989,85 |
| ETN | T2012-082 | Instalação de um módulo de conexão em 230 kV, arranjo barra dupla a 4 chaves, para o 2º banco de autotransformadores 500/230 kV - 3x200 MVA. | C.GRANDE III | RB | 22/11/2014 | REA 3738 (06/11/2012) | RBNIA | 331.735,19 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|---|---------------|---------------|------------------------------|-----------------------|-----------------|--------------------------|
| ETN | T2012-082 | Complementação do módulo de infraestrutura geral 500 kV com a instalação de um módulo de infraestrutura de manobra 500 kV, arranjo disjuntor e meio, e um módulo de infraestrutura de manobra 230 kV, arranjo barra dupla a 4 chaves. | C.GRANDE III | RB | 22/11/2014 | REA 3738 (06/11/2012) | RBNIA | 227.290,37 |
| ETN | T2012-082 | Instalação de um módulo de interligação de barras 500 kV, arranjo disjuntor e meio. | C.GRANDE III | RB | 22/11/2014 | REA 3738 (06/11/2012) | RBNIA | 912.064,62 |
| ETSE | T2012-054-A | Instalar, na SE Abdon Batista, um módulo geral MG1, em 525 kV, arranjo disjuntor e meio. | ABDON BATISTA | RB | 20/09/2014 | Contrato 006/2012 | RBL | 906.061,79 |
| ETSE | T2012-054-A | Instalar, na SE Abdon Batista, uma interligação de barramentos IB1, em 525 kV, arranjo disjuntor e meio. | ABDON BATISTA | RB | 20/09/2014 | Contrato 006/2012 | RBL | 759.236,31 |
| ETSE | T2012-054-A | Instalar, na SE Abdon Batista, um banco de autotransformadores monofásicos TR1 525/230-13,8 kV – 3x224 MVA. | ABDON BATISTA | RB | 20/09/2014 | Contrato 006/2012 | RBL | 3.313.904,88 |
| ETSE | T2012-054-A | Instalar, na SE Abdon Batista, um banco de autotransformadores monofásicos TR2 525/230-13,8 kV – 3x224 MVA. | ABDON BATISTA | RB | 20/09/2014 | Contrato 006/2012 | RBL | 3.313.904,88 |
| ETSE | T2012-054-A | Instalar, na SE Abdon Batista, um autotransformador monofásico reserva TRR1 525/230-13,8 kV – 224 MVA. | ABDON BATISTA | RB | 20/09/2014 | Contrato 006/2012 | RBL | 1.104.635,39 |
| ETSE | T2012-054-A | Instalar, na SE Abdon Batista, um módulo de conexão, em 525 kV, para o banco de autotransformadores monofásicos TR1 525/230-13,8 kV – 3x224 MVA. | ABDON BATISTA | RB | 20/09/2014 | Contrato 006/2012 | RBL | 712.030,92 |
| ETSE | T2012-054-A | Instalar, na SE Abdon Batista, um módulo de conexão, em 525 kV, para o banco de autotransformadores monofásicos TR2 525/230-13,8 kV – 3x224 MVA. | ABDON BATISTA | RB | 20/09/2014 | Contrato 006/2012 | RBL | 712.030,92 |
| ETSE | T2012-054-A | Instalar, na SE Abdon Batista, um módulo de conexão, em 230 kV, para o banco de autotransformadores monofásicos TR1 525/230-13,8 kV – 3x224 MVA. | ABDON BATISTA | RB | 20/09/2014 | Contrato 006/2012 | RBL | 263.606,32 |
| ETSE | T2012-054-A | Instalar, na SE Abdon Batista, um módulo de conexão, em 230 kV, para o banco de autotransformadores monofásicos TR2 525/230-13,8 kV – 3x224 MVA. | ABDON BATISTA | RB | 20/09/2014 | Contrato 006/2012 | RBL | 263.606,32 |
| ETSE | T2012-054-A | Instalar, na SE Abdon Batista, uma interligação de barramentos IB2, em 525 kV, arranjo disjuntor e meio. | ABDON BATISTA | RB | 20/09/2014 | Contrato 006/2012 | RBL | 759.236,31 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|--|---------------|---------------|------------------------------|-------------------|-----------------|--------------------------|
| ETSE | T2012-054-A | Instalar, na SE Abdon Batista, uma interligação de barramentos IB3, em 525 kV, arranjo disjuntor e meio. | ABDON BATISTA | RB | 20/09/2014 | Contrato 006/2012 | RBL | 759.236,31 |
| ETSE | T2012-054-A | Instalar, na SE Abdon Batista, uma interligação de barramentos IB1, em 230 kV, arranjo barra dupla 4 chaves. | ABDON BATISTA | RB | 20/09/2014 | Contrato 006/2012 | RBL | 229.044,89 |
| ETSE | T2012-054-B | Instalar, na SE Gaspar 2, um módulo geral MG1, em 230 kV, arranjo barra dupla a 4 chaves. | GASPAR 2 | RB | 20/09/2014 | Contrato 006/2012 | RBL | 500.860,66 |
| ETSE | T2012-054-B | Instalar, na SE Gaspar 2, uma interligação de barramentos IB1, em 230 kV, arranjo barra dupla a 4 chaves. | GASPAR 2 | RB | 20/09/2014 | Contrato 006/2012 | RBL | 199.906,69 |
| ETSE | T2012-054-B | Instalar, na SE Gaspar 2, um autotransformador trifásico TR1 230/138 kV – 150 MVA. | GASPAR 2 | RBF | 20/09/2014 | Contrato 006/2012 | RBL | 652.994,65 |
| ETSE | T2012-054-B | Instalar, na SE Gaspar 2, um autotransformador trifásico TR2 230/138 kV – 150 MVA. | GASPAR 2 | RBF | 20/09/2014 | Contrato 006/2012 | RBL | 652.994,65 |
| ETSE | T2012-054-B | Instalar, na SE Gaspar 2, um módulo de conexão, em 230 kV, para o autotransformador trifásico TR1 230/138-13,8 kV - 150 MVA, arranjo barra dupla 4 chaves. | GASPAR 2 | RBF | 20/09/2014 | Contrato 006/2012 | RBL | 230.071,36 |
| ETSE | T2012-054-B | Instalar, na SE Gaspar 2, um módulo de conexão, em 230 kV, para o autotransformador trifásico TR2 230/138-13,8 kV - 150 MVA, arranjo barra dupla 4 chaves. | GASPAR 2 | RBF | 20/09/2014 | Contrato 006/2012 | RBL | 230.071,36 |
| ETSE | T2012-054-B | Instalar, na SE Gaspar 2, um módulo de conexão, em 138 kV, para o autotransformador trifásico TR1 230/138-13,8 kV - 150 MVA, arranjo barra dupla 4 chaves. | GASPAR 2 | RBF | 20/09/2014 | Contrato 006/2012 | RBL | 174.427,85 |
| ETSE | T2012-054-B | Instalar, na SE Gaspar 2, um módulo de conexão, em 138 kV, para o autotransformador trifásico TR2 230/138-13,8 kV - 150 MVA, arranjo barra dupla 4 chaves. | GASPAR 2 | RBF | 20/09/2014 | Contrato 006/2012 | RBL | 174.427,85 |
| ETSE | T2012-054-B | Instalar, na SE Gaspar 2, uma interligação de barramentos IB1, em 138 kV, arranjo barra dupla a 4 chaves. | GASPAR 2 | DIT | 20/09/2014 | Contrato 006/2012 | RPEC | 109.626,01 |
| ETSE | T2012-054-B | Instalar, na SE Gaspar 2, uma entrada de linha, em 138 kV, para o circuito da LT 138 kV DIST1, arranjo barra dupla 4 chaves. | GASPAR 2 | DIT | 20/09/2014 | Contrato 006/2012 | RPEC | 192.128,37 |
| ETSE | T2012-054-B | Instalar, na SE Gaspar 2, uma entrada de linha, em 138 kV, para o circuito da LT 138 kV DIST2, arranjo barra dupla 4 chaves. | GASPAR 2 | DIT | 20/09/2014 | Contrato 006/2012 | RPEC | 192.128,37 |
| ETSE | T2012-054-B | Instalar, na SE Gaspar 2, uma entrada de linha, em 138 kV, para o circuito da LT 138 kV DIST3, arranjo barra dupla 4 chaves. | GASPAR 2 | DIT | 20/09/2014 | Contrato 006/2012 | RPEC | 192.128,37 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|--|--|---------------|------------------------------|-----------------------|-----------------|--------------------------|
| ETSE | T2012-054-B | Instalar, na SE Gaspar 2, uma entrada de linha, em 138 kV, para o circuito da LT 138 kV DIST4, arranjo barra dupla 4 chaves. | GASPAR 2 | DIT | 20/09/2014 | Contrato 006/2012 | RPEC | 192.128,37 |
| ETSE | T2013-009 | Instalação, na SE Gaspar 2, do 3º autotransformador trifásico (TR-3) 230/138 kV, de 150 MVA | GASPAR 2 | RBF | 26/03/2015 | REA 3964 (12/03/2013) | RBNIA | 747.723,04 |
| ETSE | T2013-009 | Instalação, na SE Gaspar 2, de um módulo de CT 230 kV para o TR-3 440/138 kV, arranjo barra dupla quatro chaves | GASPAR 2 | RBF | 26/03/2015 | REA 3964 (12/03/2013) | RBNIA | 336.578,81 |
| ETSE | T2013-009 | Instalação, na SE Gaspar 2, de um módulo de CT 138 kV para o TR-3 440/138 kV, arranjo barra dupla quatro chaves | GASPAR 2 | RBF | 26/03/2015 | REA 3964 (12/03/2013) | RBNIA | 263.515,67 |
| ETSE | T2013-009 | Complementação, na SE Gaspar 2, do módulo de infraestrutura geral, referente aos módulos de infraestrutura de manobra 230 kV e 138 kV associados à instalação do TR-3 | GASPAR 2 | RB | 26/03/2015 | REA 3964 (12/03/2013) | RBNIA | 61.164,22 |
| EVRECY | T2009-084 | LT 230 kV Aimorés - Gov. Valadares 2 => instalação de módulo de entrada de linha em 230 kV, arranjo barra dupla a quatro chaves, associada à nova LT 230 kV Conselheiro Pena - Gov. Valadares 2. | CONSE. PENA | RB | 28/03/2014 | REA 2971 (21/06/2011) | RBNIA | 1.044.739,53 |
| EVRECY | T2009-084 | LT 230 kV Aimorés - Gov. Valadares 2 => instalação de módulo de entrada de linha em 230 kV, arranjo barra dupla a quatro chaves, associada à nova LT 230 kV Aimorés-Conselheiro Pena. | CONSE. PENA | RB | 28/03/2014 | REA 2971 (21/06/2011) | RBNIA | 1.044.739,53 |
| EVRECY | T2009-084 | SE Conselheiro Pena - Implantação de módulo de infraestrutura geral para acessante - MIG.A e dois módulos de infraestrutura de manobra - MIM, associados à regularização da conexão da LT 230 kV Aimorés - Gov. Valadares 2 (CESA) na SE Conselheiro Pena (CEMIG). | CONSE. PENA | RB | 28/03/2014 | REA 2971 (21/06/2011) | RBNIA | 371.392,09 |
| EVRECY | T2009-084 | LT 230 kV Aimorés - Cons. Pena - Adequação no encabeçamento na SE Conselheiro Pena, devido à regularização do atendimento em TAP. | LT 230 kV AIMORES-SE /CONSE. PENA MG | RB | 28/03/2014 | REA 2971 (21/06/2011) | RBNIA | 19.827,30 |
| EVRECY | T2009-084 | LT 230 kV Cons. Pena - Gov. Valadares - Adequação no encabeçamento na SE Conselheiro Pena, devido à regularização do atendimento em TAP. | LT 230 kV CONSE. PENA /G. VALADARES 2 MG | RB | 28/03/2014 | REA 2971 (21/06/2011) | RBNIA | 19.827,30 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|--|---|---------------|------------------------------|-----------------------|-----------------|--------------------------|
| FURNAS | T2009-194 | Construção do primeiro circuito da LT 500 kV Bom Despacho 3 - Ouro Preto 2, em circuito simples, com 180 km de extensão. | LT 500 kV B.DESPACHO 3 /OURO PRETO 2 MG | RB | 11/06/2014 | Contrato 003/2009 | RBL | 7.709.263,92 |
| FURNAS | T2009-194 | Instalar, na SE Bom Despacho 3, uma entrada de linha em 500 kV para o primeiro circuito da LT 500 kV Bom Despacho 3 - Ouro Preto 2. | B.DESPACHO 3 | RB | 11/06/2014 | Contrato 003/2009 | RBL | 419.380,58 |
| FURNAS | T2009-194 | Instalar, na SE Ouro Preto 2, uma entrada de linha em 500 kV para o primeiro circuito da LT 500 kV Bom Despacho 3 - Ouro Preto 2. | OURO PRETO 2 | RB | 11/06/2014 | Contrato 003/2009 | RBL | 419.380,58 |
| FURNAS | T2009-194 | Instalar, na SE Bom Despacho 3, um banco de reatores monofásicos RT21 (3x33,33 Mvar), em 500 kV, para o primeiro circuito da LT 500 kV Bom Despacho 3 - Ouro Preto 2. | B.DESPACHO 3 | RB | 11/06/2014 | Contrato 003/2009 | RBL | 455.654,89 |
| FURNAS | T2009-194 | Instalar, na SE Bom Despacho 3, uma unidade monofásica reserva de reator RTR3 500 kV - 33,33 Mvar, para o primeiro circuito da LT 500 kV Bom Despacho 3 - Ouro Preto 2. | B.DESPACHO 3 | RB | 11/06/2014 | Contrato 003/2009 | RBL | 151.884,55 |
| FURNAS | T2009-194 | Instalar, na SE Ouro Preto 2, um módulo de interligação de barramentos IB3, em 500 kV, arranjo disjuntor e meio. | OURO PRETO 2 | RB | 11/06/2014 | Contrato 003/2009 | RBL | 152.454,87 |
| FURNAS | T2009-194 | Instalar, na SE Bom Despacho 3, um módulo de conexão manobrável em 500 kV para o banco de reatores monofásicos RT21 da LT 500 kV Bom Despacho 3 - Ouro Preto 2. | B.DESPACHO 3 | RB | 11/06/2014 | Contrato 003/2009 | RBL | 351.349,03 |
| FURNAS | T2013-029 | Instalar módulo geral, em 500 kV, da SE Itabirito 2 para possibilitar o seccionamento do circuito 1 da LT 500 kV Bom Despacho 3 / Ouro Preto 2 na SE Itabirito 2. | ITABIRITO 2 | RB | 14/05/2015 | REA 4090 (07/05/2013) | RBNIA | 610.003,97 |
| FURNAS | T2013-029 | Instalar, na SE Itabirito 2, a interligação de barramentos IB4, em 500 kV, arranjo disjuntor e meio, relacionada à entrada de linha do circuito 2 da LT 500 kV Itabirito 2 / Ouro Preto 2. | ITABIRITO 2 | RB | 14/05/2015 | REA 4090 (07/05/2013) | RBNIA | 896.676,33 |
| FURNAS | T2013-029 | Instalar, na SE Itabirito 2, a interligação de barramentos IB3, em 500 kV, arranjo disjuntor e meio, relacionada à entrada de linha do circuito 1 da LT 500 kV Bom Despacho 3 / Itabirito 2. | ITABIRITO 2 | RB | 14/05/2015 | REA 4090 (07/05/2013) | RBNIA | 896.676,33 |
| FURNAS | T2000-067 | Construção do 1º circuito, em 345 kV, ligando a SE Itapeti à SE Nordeste. | LT 345 kV ITAPETI /NORDESTE SP | RB | 31/12/2014 | Contrato 007/2006 | RBL | 3.505.145,31 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|--|------------|---------------|------------------------------|-----------------------|-----------------|--------------------------|
| FURNAS | T2000-067 | Instalar, na SE Itapeti, uma entrada de linha, em 345 kV, para o 1º circuito da LT 345 kV Itapeti / Nordeste. | ITAPETI | RB | 31/12/2014 | Contrato 007/2006 | RBL | 1.348.103,70 |
| FURNAS | T2000-067 | Instalar, na Nordeste, uma entrada de linha, em 345 kV, para o 1º circuito da LT 345 kV Itapeti / Nordeste. | NORDESTE | RB | 31/12/2014 | Contrato 007/2006 | RBL | 1.348.103,70 |
| FURNAS | T2012-077 | Instalar, na SE Zona Oeste, um módulo geral MG2, em 500 kV, arranjo disjuntor e meio. | ZONA OESTE | RB | 31/10/2014 | Contrato 016/2012 | RBL | 1.293.688,80 |
| FURNAS | T2012-077 | Instalar, na SE Zona Oeste, uma interligação de barramentos IB3, em 500 kV, arranjo disjuntor e meio. | ZONA OESTE | RB | 31/10/2014 | Contrato 016/2012 | RBL | 805.066,54 |
| FURNAS | T2012-077 | Instalar, na SE Zona Oeste, um banco de autotransformadores monofásicos TR1 500/138-13,8 kV – 3x300 MVA. | ZONA OESTE | RBF | 31/10/2014 | Contrato 016/2012 | RBL | 3.591.329,19 |
| FURNAS | T2012-077 | Instalar, na SE Zona Oeste, um autotransformador monofásico reserva TRR1 500/138-13,8 kV – 300 MVA. | ZONA OESTE | RBF | 31/10/2014 | Contrato 016/2012 | RBL | 1.197.110,18 |
| FURNAS | T2012-077 | Instalar, na SE Zona Oeste, um módulo de conexão, em 500 kV, para o banco de autotransformadores monofásicos TR1 500/138-13,8 kV – 3x300 MVA, arranjo disjuntor e meio. | ZONA OESTE | RBF | 31/10/2014 | Contrato 016/2012 | RBL | 753.507,90 |
| FURNAS | T2012-077 | Instalar, na SE Zona Oeste, um módulo de conexão, em 138 kV, para o banco de autotransformadores monofásicos TR1 500/138-13,8 kV – 3x300 MVA, arranjo barra dupla a 4 chaves | ZONA OESTE | RBF | 31/10/2014 | Contrato 016/2012 | RBL | 212.606,40 |
| FURNAS | T2012-077 | Instalar, na SE Zona Oeste, uma interligação de barramentos IB1, em 138 kV, arranjo barra dupla a 4 chaves. | ZONA OESTE | DIT | 31/10/2014 | Contrato 016/2012 | RPEC | 178.301,78 |
| FURNAS | T2012-087 | I – instalação do 3º banco de autotransformadores monofásicos 500/345-13,8 kV, 3 x 250 MVA; | IBIUNA | RB | 29/05/2015 | REA 3744 (13/11/2012) | RBNIA | 4.358.310,20 |
| FURNAS | T2012-087 | II – instalação do módulo de conexão 500 kV, arranjo disjuntor e meio, referente ao 3º banco de autotransformadores, com capacidade de corrente de curto-circuito nominal de 50 kA e valor de crista da corrente suportável nominal de 130 kA; | IBIUNA | RB | 29/05/2015 | REA 3744 (13/11/2012) | RBNIA | 997.444,74 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|--|---|---------------|------------------------------|-----------------------|-----------------|--------------------------|
| FURNAS | T2012-087 | III – instalação do módulo de conexão 345 kV, arranjo disjuntor e meio, referente ao 3º banco de autotransformadores, com capacidade de corrente de curto-circuito nominal de 63 kA e valor de crista da corrente suportável nominal de 164 kA; | IBIUNA | RB | 29/05/2015 | REA 3744 (13/11/2012) | RBNIA | 759.375,58 |
| FURNAS | T2012-087 | IV – instalação do módulo de conexão 13,8 kV, referente ao 3º banco de autotransformadores. | IBIUNA | RB | 29/05/2015 | REA 3744 (13/11/2012) | RBNIA | 11.634,17 |
| FURNAS | T2000-030 | Recapacitação do trecho entre a SE Palmares e SE Jacarepaguá da linha de transmissão, em 138 kV, Santa Cruz – Jacarepaguá II, circuito duplo, de 24 km de extensão, com a data limite de 31 de janeiro de 2007 para início da respectiva operação comercial. (Recapacitação do trecho entre a SE Palmares e a SE Jacarepaguá do 1º circuito da LT 138 kV Santa Cruz / Jacarepaguá, de 24km de extensão.) | LT 138 kV JACAREPAG UA /PALMARES RJ | DIT | 31/10/2014 | REA 487 (28/03/2006) | RCDMA | 275.891,04 |
| FURNAS | T2000-182 | Instalação, na SE Ivaiporã, de um módulo de conexão 69 kV, arranjo barra simples, para o primeiro banco de Reatores RT3A de 180 Mvar em 69 kV | IVAIPORA | RB | 30/08/2014 | REA 1266 (26/02/2008) | RBNIA | 64.958,25 |
| FURNAS | T2000-198 | Acréscimo, na SE Mascarenhas de Moraes, de módulo geral, em 345kV, pelo remanejamento das conexões das unidades geradoras 5 e 6 UHE Mascarenhas de Moraes | M. MORAES | RB | 07/10/2014 | REA 1365 (13/05/2008) | RBNIA | 76.522,41 |
| FURNAS | T2000-198 | Acréscimo do módulo geral grande, em 138 kV, pela troca dos barramentos por superação de curto-circuito, arranjo barra principal e transferência. | M. MORAES | RB | 07/10/2014 | REA 1365 (13/05/2008) | RBNIA | 111.107,84 |
| FURNAS | T2000-198 | Instalar, na SE Mascarenhas de Moraes, uma fase reserva TRR2 345/138 kV - 133,3 MVA, para o banco de autotransformadores 345/138 kV de 400MVA | M. MORAES | RBF | 07/10/2014 | REA 1365 (13/05/2008) | RBNIA | 857.578,33 |
| FURNAS | T2000-211 | Remanejar, nas proximidades da SE Tijuco Preto, o circuito 2 da LT 345 kV Tijuco Preto / Ibiúna. | LT 345 kV IBIUNA /TIJUCO PRETO SP | RB | 31/01/2013 | REA 1410 (10/06/2008) | RBNIA | 89.637,89 |
| FURNAS | T2000-211 | Complementar, na SE Tijuco Preto, o módulo geral para a subestação grande, em 345 kV, arranjo barra dupla com disjuntor e meio. | TIJUCO PRETO | RB | 31/01/2013 | REA 1410 (10/06/2008) | RBNIA | 365.367,40 |
| FURNAS | T2000-211 | Extender, na SE Tijuco Preto, o barramento do setor de 345 kV, com barras rígidas. | TIJUCO PRETO | RB | 31/01/2013 | REA 1410 (10/06/2008) | RBNIA | 3.368.977,70 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|---|---|---------------|------------------------------|-----------------------|-----------------|--------------------------|
| FURNAS | T2009-054 | Instalar o circuito LT 138 kV RIO VERDE FUR /RIO CLARO C-1 GO originado do seccionamento do circuito LT 138 kV RIO VERDE FUR /C. MAGALHAES C-1 GO/MT na SE RIO CLARO | LT 138 kV RIO VERDE FUR /RIO CLARO GO | DIT | 17/11/2013 | REA 2367 (27/04/2010) | RCDMA | 11.101,72 |
| FURNAS | T2009-054 | Instalar o circuito LT 138 kV RIO CLARO /C. MAGALHAES C-1 GO/MT originado do seccionamento do circuito LT 138 kV RIO VERDE FUR /C. MAGALHAES C-1 GO/MT na SE RIO CLARO | LT 138 kV RIO CLARO /C. MAGALHAES GO/MT | DIT | 17/11/2013 | REA 2367 (27/04/2010) | RCDMA | 11.101,72 |
| FURNAS | T2009-054 | Instalar, na SE RIO CLARO, um módulo de entrada de linha para o circuito LT 138 kV RIO VERDE FUR /RIO CLARO C-1 GO originado do seccionamento do circuito LT 138 kV RIO VERDE FUR /C. MAGALHAES C-1 GO/MT na SE RIO CLARO. | RIO CLARO | DIT | 17/11/2013 | REA 2367 (27/04/2010) | RCDMA | 333.071,88 |
| FURNAS | T2009-054 | Instalar, na SE RIO CLARO, um módulo de entrada de linha para o circuito LT 138 kV RIO CLARO /C. MAGALHAES C-1 GO/MT originado do seccionamento do circuito LT 138 kV RIO VERDE FUR /C. MAGALHAES C-1 GO/MT na SE RIO CLARO. | RIO CLARO | DIT | 17/11/2013 | REA 2367 (27/04/2010) | RCDMA | 333.071,88 |
| FURNAS | T2009-054 | Instalar dois módulos de infraestrutura de manobra dos dois módulos de entrada de linha 138 kV para o seccionamento da LT Rio Verde Couto Magalhães. | RIO CLARO | DIT | 17/11/2013 | REA 2367 (27/04/2010) | RCDMA | 287.225,46 |
| FURNAS | T2009-055 | Instalar o circuito LT 138 kV RIO CLARO / PARQUE DAS EMAS C-1 GO originado do seccionamento do circuito LT 138 kV RIO CLARO /C. MAGALHAES C-1 GO/MT na SE PARQUE DAS EMAS.(O circuito será seccionado a 87,5 km da SE Rio Claro e a 81,6 km da SE Couto Magalhães e o seccionamento terá 0,3 km de extensão) | LT 138 kV RIO CLARO /C. MAGALHAES GO/MT | DIT | 17/11/2013 | REA 2367 (27/04/2010) | RCDMA | 12.073,07 |
| FURNAS | T2009-055 | Instalar o circuito LT 138 kV PARQUE DAS EMAS/ COUTO MAGALHÃES C-1 GO originado do seccionamento do circuito LT 138 kV RIO CLARO /C. MAGALHAES C-1 GO/MT na SE PARQUE DAS EMAS.(O circuito será seccionado a 87,5 km da SE Rio Claro e a 81,6 km da SE Couto Magalhães e o seccionamento terá 0,3 km de extensão) | LT 138 kV PARQUE EMAS /C. MAGALHAES GO/MT | DIT | 17/11/2013 | REA 2367 (27/04/2010) | RCDMA | 12.073,07 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|---|--------------|---------------|------------------------------|-----------------------|-----------------|--------------------------|
| FURNAS | T2009-055 | Instalar, na SE PARQUE DAS EMAS, um módulo de entrada de linha para o circuito LT 138 kV RIO CLARO / PARQUE DAS EMAS C-1 originado do seccionamento do circuito LT 138 kV RIO CLARO / C. MAGALHÃES C-1 na SE PARQUE DAS EMAS. | PARQUE EMAS | DIT | 17/11/2013 | REA 2367 (27/04/2010) | RCDMA | 333.071,88 |
| FURNAS | T2009-055 | Instalar, na SE PARQUE DAS EMAS, um módulo de entrada de linha para o circuito LT 138 kV PARQUE DAS EMAS/ C. MAGALHÃES C-1 originado do seccionamento do circuito LT 138 kV RIO CLARO / C. MAGALHÃES C-1 na SE PARQUE DAS EMAS. | PARQUE EMAS | DIT | 17/11/2013 | REA 2367 (27/04/2010) | RCDMA | 333.071,88 |
| FURNAS | T2009-055 | Instalar dois módulos de infraestrutura para os dois módulos de entrada de linha 138 kV para o seccionamento da LT Rio Verde - Couto Magalhães. | PARQUE EMAS | DIT | 17/11/2013 | REA 2367 (27/04/2010) | RCDMA | 287.225,46 |
| FURNAS | T2009-134 | remanejamento do banco de transformadores 230/69/13,8 kV – 3x16,67 MVA, existente, e adequações necessárias; | BARRO ALTO | RBF | 15/06/2011 | REA 1938 (02/06/2009) | RBNIA | 120.608,34 |
| FURNAS | T2009-174 | Instalar na SE Mascarenhas de Moraes um banco de autotransformadores monofásicos 345/138/13,8 kV - 3x133,33 MVA, em substituição ao banco de autotransformadores monofásicos 345/138/13,8 kV - 3x50 MVA existente. | M. MORAES | RBF | 18/02/2015 | REA 1938 (02/06/2009) | RBNIA | 3.699.528,33 |
| FURNAS | T2009-174 | Instalar na SE Mascarenhas de Moraes um módulo de conexão de transformador em 345 kV, arranjo barra dupla com disjuntor e meio, para o banco de autotransformadores monofásicos 345/138/13,8 kV – 3x133,33 MVA; | M. MORAES | RBF | 18/02/2015 | REA 1938 (02/06/2009) | RBNIA | 567.208,95 |
| FURNAS | T2009-174 | Instalar na SE Mascarenhas de Moraes, um módulo de conexão de transformador em 138 kV, arranjo barra dupla a quatro chaves, para o banco de autotransformadores monofásicos 345/138/13,8 kV – 3x133,33 MVA; | M. MORAES | RBF | 18/02/2015 | REA 1938 (02/06/2009) | RBNIA | 234.408,80 |
| FURNAS | T2009-174 | Instalar na SE Mascarenhas de Moraes, um módulo de interligação de barras em 345 kV, arranjo barra dupla com disjuntor e meio; | M. MORAES | RB | 18/02/2015 | REA 1938 (02/06/2009) | RBNIA | 532.466,35 |
| FURNAS | T2009-174 | Adequação na SE Mascarenhas de Moraes um arranjo de barramentos em 138 kV, de barra principal e transferência para barra dupla a quatro chaves. | M. MORAES | RB | 18/02/2015 | REA 1938 (02/06/2009) | RBNIA | 110.200,19 |
| FURNAS | T2009-237 | Substituir, no módulo de conexão 230 kV do TR1 345/230 kV, o disjuntor n. 712 por superação. | BANDEIRANTES | RB | 16/09/2012 | REA 2230 (15/12/2009) | RBNIA | 40.980,64 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|---|---------------|---------------|------------------------------|-----------------------|-----------------|--------------------------|
| FURNAS | T2009-237 | Substituir, na entrada de linha 230 kV do primeiro circuito da LT Bandeirantes - Anhanguera, o disjuntor n. 7362 por superação. | BANDEIRANTES | RB | 16/09/2012 | REA 2230 (15/12/2009) | RBNIA | 40.980,64 |
| FURNAS | T2009-237 | Substituir, na entrada de linha 230 kV do segundo circuito da LT Bandeirantes - Anhanguera, o disjuntor n. 7372 por superação. | BANDEIRANTES | RB | 16/09/2012 | REA 2230 (15/12/2009) | RBNIA | 40.980,64 |
| FURNAS | T2009-237 | Substituir, na entrada de linha 230 kV do primeiro circuito da LT Xavantes - Bandeirantes, as chaves seccionadoras n. 7341, 7343, 7345, 7347, 7349, por superação. | BANDEIRANTES | RB | 16/09/2012 | REA 2230 (15/12/2009) | RBNIA | 65.343,97 |
| FURNAS | T2009-237 | Substituir, na entrada de linha 230 kV do primeiro circuito da LT Xavantes - Bandeirantes, bobinas de bloqueio por superação. | BANDEIRANTES | RB | 16/09/2012 | REA 2230 (15/12/2009) | RBNIA | 3.999,34 |
| FURNAS | T2009-237 | Substituir, na entrada de linha 230 kV do segundo circuito da LT Xavantes - Bandeirantes, o disjuntor n. 7352 por superação. | BANDEIRANTES | RB | 16/09/2012 | REA 2230 (15/12/2009) | RBNIA | 40.980,64 |
| FURNAS | T2009-237 | Substituir, na entrada de linha 230 kV do segundo circuito da LT Xavantes - Bandeirantes, as bobinas de bloqueio por superação. | BANDEIRANTES | RB | 16/09/2012 | REA 2230 (15/12/2009) | RBNIA | 3.999,34 |
| FURNAS | T2009-237 | Substituir, no módulo de interligação de barramentos 230 kV, o disjuntor n. 702 por superação. | BANDEIRANTES | RB | 16/09/2012 | REA 2230 (15/12/2009) | RBNIA | 40.980,64 |
| FURNAS | T2009-237 | Substituir, no módulo de conexão 230 kV do TR4 345/230 kV, três TCs por superação. | BANDEIRANTES | RB | 16/09/2012 | REA 2230 (15/12/2009) | RBNIA | 30.199,97 |
| FURNAS | T2009-237 | Substituir, no módulo de conexão 230 kV do TR2 345/230 kV, as chaves seccionadoras n. 721, 723, 725, 727e 729, por superação. | BANDEIRANTES | RB | 16/09/2012 | REA 2230 (15/12/2009) | RBNIA | 62.141,83 |
| FURNAS | T2010-072 | Instalar na SE Poços de Caldas o Sistema de Medição para Faturamento associado à LT 138 kV Poços de Caldas - São João da Boa Vista C1 | POCOS CALDAS | DIT | 27/05/2013 | REA 2737 (25/01/2011) | RCDMA | 66.152,64 |
| FURNAS | T2010-072 | Instalar na SE Poços de Caldas o Sistema de Medição para Faturamento associado à LT 138 kV Poços de Caldas - São João da Boa Vista C2 | POCOS CALDAS | DIT | 27/05/2013 | REA 2737 (25/01/2011) | RCDMA | 66.152,64 |
| FURNAS | T2011-034 | SE Rio Verde - Substituição de 3 TCs no módulo de entrada de linha da LT 138 kV Rio Verde - Couto Magalhães, para adequação aos Procedimentos de Redes (submódulo 2.6). | RIO VERDE FUR | DIT | 03/11/2013 | REA 2969 (21/06/2011) | RCDMA | 28.200,70 |
| FURNAS | T2011-034 | SE Rio Verde - Substituição de 3 TCs no módulo de entrada de linha da LT 138 kV Rio Verde(Furnas) - Rio Verde(Celg), para adequação aos Procedimentos de Redes (submódulo 2.6). | RIO VERDE FUR | DIT | 03/11/2013 | REA 2969 (21/06/2011) | RCDMA | 28.200,70 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|--|--|---------------|------------------------------|-----------------------|-----------------|--------------------------|
| FURNAS | T2012-002 | Reconstrução do trecho em 138 kV Santa Cruz - Zin - Ari Franco (entre as torres 15A e 82). | LT 138 kV SANTA CRUZ / JACAREPAG UA RJ | DIT | 28/02/2015 | REA 3469 (24/04/2012) | RCDMA | 1.087.284,84 |
| FURNAS | T2012-002 | Reconstrução do trecho em 138 kV Santa Cruz - Zin - Cosmos (entre as torres 15A e 82). | LT 138 kV SANTA CRUZ / JACAREPAG UA RJ | DIT | 28/02/2015 | REA 3469 (24/04/2012) | RCDMA | 1.087.284,84 |
| FURNAS | T2012-081 | Instalação do 2º Autotransformador monofásico reserva - AT2 765/345-20 kV, 500 MVA. | TIJUCO PRETO | RB | 04/04/2015 | REA 3698 (09/10/2012) | RBNIA | 2.203.457,08 |
| FURNAS | T2012-108 | Complementação do módulo geral da subestação Brasília Sul com a instalação de um módulo de infraestrutura de manobra 345kV, arranjo barra dupla a cinco chaves, e de dois módulos de infraestrutura de manobra 230 kV, arranjo barra dupla a cinco chaves. | BRAS. SUL | RB | 31/08/2014 | REA 3814 (18/12/2012) | RBNIA | 166.415,55 |
| FURNAS | T2012-108 | Instalação, na SE Brasília Sul, do 4º banco de autotransformadores monofásicos 345/230 kV, de 3x75 MVA. | BRAS. SUL | RB | 31/08/2014 | REA 3814 (18/12/2012) | RBNIA | 1.872.080,89 |
| FURNAS | T2012-108 | Instalação, na SE Brasília Sul, de um módulo de conexão 345 kV, arranjo barra dupla a cinco chaves, para banco de autotransformadores monofásicos 345/230 kV, 3x75 MVA | BRAS. SUL | RB | 31/08/2014 | REA 3814 (18/12/2012) | RBNIA | 581.303,30 |
| FURNAS | T2012-108 | Instalação, na SE Brasília Sul, de um módulo de conexão 230 kV, arranjo barra dupla a cinco chaves, para banco de autotransformadores monofásicos 345/230 kV, 3x75 MVA | BRAS. SUL | RB | 31/08/2014 | REA 3814 (18/12/2012) | RBNIA | 337.519,18 |
| FURNAS | T2012-108 | Adequação de um módulo de entrada de linha 230 kV, arranjo barra dupla a cinco chaves, para conexão da Linha de Transmissão 230 kV Brasília Geral - Brasília Sul C2 | BRAS. SUL | RB | 31/08/2014 | REA 3814 (18/12/2012) | RBNIA | 306.618,55 |
| FURNAS | T2012-109 | Instalação, na SE Brasília Sul, de um autotransformador monofásico 345/138 kV, de 50 MVA, com finalidade de reserva. | BRAS. SUL | RBF | 24/12/2014 | REA 3814 (18/12/2012) | RBNIA | 486.804,35 |
| FURNAS | T2012-111 | Instalação, na SE Brasília Geral, de um módulo de interligação de barras em 34,5 kV, arranjo barra dupla a quatro chaves. | BRAS. GERAL | DIT | 30/06/2015 | REA 3814 (18/12/2012) | RCDMA | 56.794,78 |
| FURNAS | T2012-111 | Instalação, na SE Brasília Geral, de um módulo de interligação de barras em 34,5 kV, arranjo barra dupla a quatro chaves. | BRAS. GERAL | DIT | 30/06/2015 | REA 3814 (18/12/2012) | RCDMA | 56.794,78 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|--|--------------|---------------|------------------------------|-----------------------|-----------------|--------------------------|
| FURNAS | T2012-111 | Complemento do módulo de infraestrutura geral na SE Brasília Geral correspondente a dois módulos de infraestrutura de manobra referentes aos módulos de interligação de barras em 34,5 kV, arranjo barra principal e transferência, IB2 e IB3. | BRAS. GERAL | RB | 30/06/2015 | REA 3814 (18/12/2012) | RBNIA | 17.442,65 |
| FURNAS | T2013-003 | Instalação, na subestação Brasília Geral, de um módulo de conexão 230 kV, arranjo anel, para o 5º transformador 230/34,5 kV, de 60 MVA. | BRAS. GERAL | RBF | 31/08/2014 | REA 3893 (01/02/2013) | RBNIA | 326.356,90 |
| FURNAS | T2013-003 | Instalação, na subestação Brasília Geral, de um módulo de conexão 34,5 kV, arranjo barra principal e transferência, para o 5º transformador 230/34,5 kV, de 60 MVA. | BRAS. GERAL | RBF | 31/08/2014 | REA 3893 (01/02/2013) | RBNIA | 120.050,48 |
| FURNAS | T2013-003 | Complementação do módulo geral da subestação Brasília Geral com um módulo de infraestrutura de manobra 230 kV, arranjo anel, e um módulo de infraestrutura de manobra 34,5 kV, arranjo barra principal e transferência. | BRAS. GERAL | RB | 31/08/2014 | REA 3893 (01/02/2013) | RBNIA | 41.902,41 |
| FURNAS | T2013-030 | Instalar, na SE Angra, um transformador defasador TRD2 138/138 kV - 400 MVA. | ANGRA FUR | RB | 14/05/2015 | REA 4089 (07/05/2013) | RBNIA | 1.139.710,92 |
| FURNAS | T2013-030 | Instalar, na SE Angra, no lado primário do transformador defasador TRD2 138/138 kV - 400 MVA, um módulo de conexão, em 138 kV, composto por uma chave seccionadora e 3 pára-raios. | ANGRA FUR | RB | 14/05/2015 | REA 4089 (07/05/2013) | RBNIA | 163.914,69 |
| FURNAS | T2013-030 | Instalar, na SE Angra, no lado secundário do transformador defasador TRD2 138/138 kV - 400 MVA, um módulo de conexão, em 138 kV, composto por uma chave seccionadora e 3 pára-raios. | ANGRA FUR | RB | 14/05/2015 | REA 4089 (07/05/2013) | RBNIA | 163.914,69 |
| FURNAS | T2013-030 | Complementar, na SE Angra, o módulo geral para a instalação do transformador defasador TRD2 138/138 kV - 400 MVA e respectivos módulos de conexão. | ANGRA FUR | RB | 14/05/2015 | REA 4089 (07/05/2013) | RBNIA | 44.574,13 |
| FURNAS | T2013-048 | Instalação, na Subestação Bandeirantes, de um banco de autotransformadores monofásicos 345/230 kV, de 3 x 75 MVA, em substituição ao transformador trifásico AT3. | BANDEIRANTES | RB | 13/06/2014 | REA 4326 (17/09/2013) | RBNIA | 1.762.149,30 |
| FURNAS | T2013-049 | Complementação do módulo geral da Subestação Itumbiara para instalação do transformador trifásico 345/230 kV, de 225 MVA, proveniente da Subestação Bandeirantes, com finalidade de reserva. | ITUMBIARA | RB | 24/05/2015 | REA 4326 (17/09/2013) | RBNIA | 8.050,72 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|--|-------------|---------------|------------------------------|-----------------------|-----------------|--------------------------|
| FURNAS | T2013-049 | Remanejamento e instalação do transformador trifásico 345/230 kV, de 225 MVA, proveniente da Subestação Bandeirantes, e de barramentos de transferência em 345 kV e 230 kV na Subestação Itumbiara. | ITUMBIARA | RB | 24/05/2015 | REA 4326 (17/09/2013) | RBNIA | 168.854,13 |
| FURNAS | T2014-R025 | Substituição de 1 disjuntor e 2 chaves seccionadoras superadas no vão de interligação de barras (DJM). No cálculo da RAP foi considerada a data informada pela transmissora (22/07/2013). RAP cadastrada como prevista em função da ausência de Termo de Liberação. | M. MORAES | RB | 17/06/2014 | REA 1523 (26/08/2008) | RBNIA | 206.698,65 |
| FURNAS | T2014-R025 | Substituição de 1 disjuntor e 2 seccionadoras superados no vão de conexão de linha para SE Estreito. No cálculo da RAP foi considerada a data informada pela transmissora (22/07/2013). RAP cadastrada como prevista em função da ausência de Termo de Liberação. | M. MORAES | RB | 17/06/2014 | REA 1523 (26/08/2008) | RBNIA | 211.190,21 |
| FURNAS | T2014-R026 | Substituição de disjuntor superado: LT Pimenta I. No cálculo da RAP foi considerada a data informada pela transmissora (25/06/2013). RAP cadastrada como prevista em função da ausência de Termo de Liberação. | FURNAS | RB | 04/06/2014 | REA 1814 (17/02/2009) | RBNIA | 163.642,60 |
| FURNAS | T2014-R026 | Substituição de disjuntor superado no vão Itapeti 2. No cálculo da RAP foi considerada a data informada pela transmissora (04/04/2013). RAP cadastrada como prevista em função da ausência de Termo de Liberação. | MOGI CRUZES | RB | 04/06/2014 | REA 1814 (17/02/2009) | RBNIA | 162.927,68 |
| FURNAS | T2014-R026 | Substituição de 1 disjuntor e 5 chaves seccionadoras superados no vão Nordeste. No cálculo da RAP foi considerada a data informada pela transmissora (26/05/2013). RAP cadastrada como prevista em função da ausência de Termo de Liberação. | MOGI CRUZES | RB | 04/06/2014 | REA 1814 (17/02/2009) | RBNIA | 292.428,23 |
| FURNAS | T2014-R026 | Substituição de 1 disjuntor, 3 chaves seccionadoras e 3 TCs superados no vão da LT Jaguará 138 kV. No cálculo da RAP foi considerada a data informada pela transmissora (08/10/2013). RAP cadastrada como prevista em função da ausência de Termo de Liberação. | M. MORAES | DIT | 04/06/2014 | REA 1814 (17/02/2009) | RCDMA | 75.471,14 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|--|-------------|---------------|------------------------------|-----------------------|-----------------|--------------------------|
| FURNAS | T2014-R026 | Substituição de 1 disjuntor, 1 chave seccionadora e 3 TC superados no vão de conexão do TR 138/13,8 kV. No cálculo da RAP foi considerada a data informada pela transmissora (22/08/2013). RAP cadastrada como prevista em função da ausência de Termo de Liberação. | M. MORAES | DIT | 04/06/2014 | REA 1814 (17/02/2009) | RCDMA | 57.173,42 |
| FURNAS | T2014-R026 | Substituição de 1 disjuntor, 1 chave seccionadora e 3 TC de 138 kV superados no vão de Amarre. No cálculo da RAP foi considerada a data informada pela transmissora (05/05/2013). RAP cadastrada como prevista em função da ausência de Termo de Liberação. | M. MORAES | DIT | 04/06/2014 | REA 1814 (17/02/2009) | RCDMA | 55.518,74 |
| FURNAS | T2014-R026 | Substituição de seccionadoras e TC superados na EL 138 kV da LT para Franca I. No cálculo da RAP foi considerada a data informada pela transmissora (05/05/2013). RAP cadastrada como prevista em função da ausência de Termo de Liberação. | M. MORAES | DIT | 04/06/2014 | REA 1814 (17/02/2009) | RCDMA | 51.138,80 |
| FURNAS | T2014-R026 | Substituição de seccionadoras e TC superados EL 138 kV para Franca II. No cálculo da RAP foi considerada a data informada pela transmissora (22/07/2013). RAP cadastrada como prevista em função da ausência de Termo de Liberação. | M. MORAES | DIT | 04/06/2014 | REA 1814 (17/02/2009) | RCDMA | 50.882,77 |
| FURNAS | T2014-R026 | Substituição de seccionadoras 345 kV superadas no vão Itapeti 2. No cálculo da RAP foi considerada a data informada pela transmissora (14/10/2013). RAP cadastrada como prevista em função da ausência de Termo de Liberação. | MOGI CRUZES | RB | 04/06/2014 | REA 1814 (17/02/2009) | RBNIA | 128.985,08 |
| FURNAS | T2014-R026 | Substituição de 1 disjuntor e 2 chaves seccionadoras superados na EL 69 kV DIST 1. No cálculo da RAP foi considerada a data informada pela transmissora (10/03/2013). RAP cadastrada como prevista em função da ausência de Termo de Liberação. | USI CAMPOS | DIT | 04/06/2014 | REA 1814 (17/02/2009) | RCDMA | 33.812,92 |
| FURNAS | T2014-R026 | Substituição de disjuntor e de 1 chave seccionadora 345 kV superados no vão de Amarre. No cálculo da RAP foi considerada a data informada pela transmissora (20/10/2013). RAP cadastrada como prevista em função da ausência de Termo de Liberação. | FURNAS | RB | 04/06/2014 | REA 1814 (17/02/2009) | RBNIA | 185.423,36 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|---|--------------|---------------|------------------------------|-----------------------|-----------------|--------------------------|
| FURNAS | T2014-R026 | Substituição de disjuntor, 3 chaves seccionadoras e 3 TC 138 kV superados na EL para Cássia II. No cálculo da RAP foi considerada a data informada pela transmissora (17/12/2013). RAP cadastrada como prevista em função da ausência de Termo de Liberação. | M. MORAES | DIT | 04/06/2014 | REA 1814 (17/02/2009) | RCDMA | 75.754,73 |
| FURNAS | T2014-R026 | Substituição de disjuntor 138 kV superado no vão para Palmares. No cálculo da RAP foi considerada a data informada pela transmissora (26/03/2013). RAP cadastrada como prevista em função da ausência de Termo de Liberação. | JACAREPAGUA | DIT | 04/06/2014 | REA 1814 (17/02/2009) | RCDMA | 24.330,24 |
| FURNAS | T2014-R026 | Substituição de disjuntor, 3 chaves seccionadoras e 3 TC 138 kV superados no vão para M. Cipó II (CEVASA). No cálculo da RAP foi considerada a data informada pela transmissora (24/02/2014). RAP cadastrada como prevista em função da ausência de Termo de Liberação. | M. MORAES | DIT | 04/06/2014 | REA 1814 (17/02/2009) | RCDMA | 76.034,27 |
| FURNAS | T2014-R026 | Substituição da proteção de distância da LT Bandeirantes Samambaia C1 | BANDEIRANTES | RB | 04/06/2014 | REA 1814 (17/02/2009) | RBNIA | 43.306,63 |
| FURNAS | T2014-R026 | Substituição da proteção de distância da LT Bandeirantes Samambaia C1 | SAMAMBAIA | RB | 04/06/2014 | REA 1814 (17/02/2009) | RBNIA | 26.615,53 |
| FURNAS | T2014-R027 | Substituição de 3 pára-raios de SiC por outros de ZnO no vão da linha para Macaé 1, por superação por curto-circuitio. No cálculo da RAP foi considerada a data informada pela transmissora (01/09/2013). RAP cadastrada como prevista em função da ausência de Termo de Liberação. | CAMPOS | RB | 26/06/2014 | REA 2040 (11/08/2009) | RBNIA | 26.582,18 |
| FURNAS | T2014-R027 | Substituição de 3 pára-raios de SiC por outros de ZnO no vão da linha para Macaé 2, por superação por curto-circuitio. No cálculo da RAP foi considerada a data informada pela transmissora (01/09/2013). RAP cadastrada como prevista em função da ausência de Termo de Liberação. | CAMPOS | RB | 26/06/2014 | REA 2040 (11/08/2009) | RBNIA | 26.582,18 |
| FURNAS | T2014-R027 | Substituição de 3 pára-raios de SiC por outros de ZnO no vão da linha para Vitória, por superação por curto-circuitio. No cálculo da RAP foi considerada a data informada pela transmissora (01/09/2013). RAP cadastrada como prevista em função da ausência de Termo de Liberação. | CAMPOS | RB | 26/06/2014 | REA 2040 (11/08/2009) | RBNIA | 26.582,18 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|---|-------------|---------------|------------------------------|-----------------------|-----------------|--------------------------|
| FURNAS | T2014-R027 | Substituição de 3 pára-raios de SiC por outros de ZnO no vão da linha para Viana, por superação por curto-circuito. No cálculo da RAP foi considerada a data informada pela transmissora (01/09/2013). RAP cadastrada como prevista em função da ausência de Termo de Liberação. | CAMPOS | RB | 26/06/2014 | REA 2040 (11/08/2009) | RBNIA | 26.582,18 |
| FURNAS | T2014-R027 | Substituição de 3 TC da LT 345 kV M.Moraes-Estreito. No cálculo da RAP foi considerada a data informada pela transmissora (22/07/2013). RAP cadastrada como prevista em função da ausência de Termo de Liberação. | M. MORAES | RB | 26/06/2014 | REA 2040 (11/08/2009) | RBNIA | 72.723,30 |
| FURNAS | T2014-R027 | Substituição de 3 TC do IB 345 kV correspondente ao vão DJM da LT M.Moraes-Estreito. No cálculo da RAP foi considerada a data informada pela transmissora (22/07/2013). RAP cadastrada como prevista em função da ausência de Termo de Liberação. | M. MORAES | RB | 26/06/2014 | REA 2040 (11/08/2009) | RBNIA | 72.723,30 |
| FURNAS | T2014-R027 | Substituir 3 chaves seccionadoras (incluindo lâmina de terra) e 1 filtro de onda, todos atualmente com capacidade nominal de 1200 A, no bay da LT para a SE São José dos Campos - C1 (Atual LT 230 kV MOGI/ITAPETI). No cálculo da RAP foi considerada a data informada pela transmissora (08/09/2013). RAP cadastrada como prevista em função da ausência de Termo de Liberação. | MOGI CRUZES | RB | 26/06/2014 | REA 2040 (11/08/2009) | RBNIA | 60.955,31 |
| FURNAS | T2014-R027 | Substituir 3 chaves seccionadoras (incluindo lâmina de terra) e 1 filtro de onda, todos atualmente com capacidade nominal de 1200 A, no bay da LT para a SE São José dos Campos, C2. No cálculo da RAP foi considerada a data informada pela transmissora (07/07/2013). RAP cadastrada como prevista em função da ausência de Termo de Liberação. | MOGI CRUZES | RB | 26/06/2014 | REA 2040 (11/08/2009) | RBNIA | 60.734,01 |
| FURNAS | T2014-R027 | Substituição de 3 pára-raios de SiC por outros de ZnO no vão de linha para Viana, por superação por curto-circuito. No cálculo da RAP foi considerada a data informada pela transmissora (19/05/2013). RAP cadastrada como prevista em função da ausência de Termo de Liberação. | VITORIA | RB | 26/06/2014 | REA 2040 (11/08/2009) | RBNIA | 26.693,42 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|---|--------------|---------------|------------------------------|-----------------------|-----------------|--------------------------|
| FURNAS | T2014-R027 | Substituição de 3 pára-raios de SiC por outros de ZnO no vão de linha para Campos, por superação por curto-circuito. No cálculo da RAP foi considerada a data informada pela transmissora (19/05/2013). RAP cadastrada como prevista em função da ausência de Termo de Liberação. | VITORIA | RB | 26/06/2014 | REA 2040 (11/08/2009) | RBNIA | 26.693,42 |
| FURNAS | T2014-R028 | Instalação de nova entrada de linha em 138 kV para a CEB - Samambaia Oeste C1. No cálculo da RAP foi considerada a data informada pela transmissora (26/05/2013). RAP cadastrada como prevista em função da ausência de Termo de Liberação. | SAMAMBAIA | DIT | 06/06/2014 | REA 2837 (29/03/2011) | RCDMA | 442.116,55 |
| FURNAS | T2014-R028 | Instalação de nova entrada de linha em 138 kV para a CEB - Samambaia Oeste C1. No cálculo da RAP foi considerada a data informada pela transmissora (26/05/2013). RAP cadastrada como prevista em função da ausência de Termo de Liberação. | SAMAMBAIA | DIT | 06/06/2014 | REA 2837 (29/03/2011) | RCDMA | 442.116,55 |
| FURNAS | T2014-R028 | Instalação de nova entrada de linha em 138 kV para a SE ROSALI. No cálculo da RAP foi considerada a data informada pela transmissora (21/10/2013). RAP cadastrada como prevista em função da ausência de Termo de Liberação. | SAO JOSE | DIT | 06/06/2014 | REA 2837 (29/03/2011) | RCDMA | 441.511,91 |
| FURNAS | T2014-R028 | Substituição de módulo de entrada de linha em 138 kV para Itapeba circuito 1. No cálculo da RAP foi considerada a data informada pela transmissora (04/12/2013). RAP cadastrada como prevista em função da ausência de Termo de Liberação. | JACAREPAG UA | DIT | 06/06/2014 | REA 2837 (29/03/2011) | RCDMA | 442.702,71 |
| FURNAS | T2014-R028 | Superação de vão de linha existente por corrente de carga, divididos da seguinte forma: Vão Cosmos - 1 disjuntor (DJ6068), 5 Chaves Seccionadoras, 3 TC, 1 TPC e 1 BB. No cálculo da RAP foi considerada a data informada pela transmissora (01/12/2013). RAP cadastrada como prevista em função da ausência de Termo de Liberação. | JACAREPAG UA | DIT | 06/06/2014 | REA 2837 (29/03/2011) | RCDMA | 107.749,88 |
| FURNAS | T2014-R028 | Substituição do disjuntor e de 3 TC superados no vão Itapeti (S.J.Campos C1)(7016). No cálculo da RAP foi considerada a data informada pela transmissora (08/09/2013). RAP cadastrada como prevista em função da ausência de Termo de Liberação. | MOGI CRUZES | RB | 06/06/2014 | REA 2837 (29/03/2011) | RBNIA | 101.444,55 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|---|--------------|---------------|------------------------------|-----------------------|-----------------|--------------------------|
| FURNAS | T2014-R028 | Substituição do disjuntor e de 3 TC superados do vão S.J.Campos C2 (7026). No cálculo da RAP foi considerada a data informada pela transmissora (07/07/2013). RAP cadastrada como prevista em função da ausência de Termo de Liberação. | MOGI CRUZES | RB | 06/06/2014 | REA 2837 (29/03/2011) | RBNIA | 101.105,49 |
| FURNAS | T2014-R028 | Substituição das chaves seccionadoras 7031, 7033, 7035 e 7030T da LT 230 kV Mogi Furnas-Mogi CTEEP. No cálculo da RAP foi considerada a data informada pela transmissora (06/10/2013). RAP cadastrada como prevista em função da ausência de Termo de Liberação. | MOGI CRUZES | RB | 06/06/2014 | REA 2837 (29/03/2011) | RBNIA | 61.053,67 |
| FURNAS | T2014-R028 | Instalação de nova entrada de linha 138 kV para Itapeba C2. No cálculo da RAP foi considerada a data informada pela transmissora (15/12/2013). RAP cadastrada como prevista em função da ausência de Termo de Liberação. | JACAREPAG UA | DIT | 06/06/2014 | REA 2837 (29/03/2011) | RCDMA | 443.000,41 |
| FURNAS | T2014-R028 | Instalação de nova entrada de linha em 138 kV para a SE W.LUIZ. No cálculo da RAP foi considerada a data informada pela transmissora (12/10/2013). RAP cadastrada como prevista em função da ausência de Termo de Liberação. | SAO JOSE | DIT | 06/06/2014 | REA 2837 (29/03/2011) | RCDMA | 441.268,35 |
| FURNAS | T2014-R028 | Substituição de 5 chaves seccionadoras. No cálculo da RAP foi considerada a data informada pela transmissora (22/12/2013). RAP cadastrada como prevista em função da ausência de Termo de Liberação. | JACAREPAG UA | DIT | 06/06/2014 | REA 2837 (29/03/2011) | RCDMA | 51.026,95 |
| FURNAS | T2014-R028 | Superação de 2 vão de linhas existentes por corrente de carga, divididos da seguinte forma: Vão Cosmos - 1 bobina de bloqueio | JACAREPAG UA | DIT | 06/06/2014 | REA 2837 (29/03/2011) | RCDMA | 7.588,05 |
| FURNAS | T2014-R028 | Superação de 2 vão de linhas existentes por corrente de carga, divididos da seguinte forma: Vão Ari Franco - 1 bobina de bloqueio | JACAREPAG UA | DIT | 06/06/2014 | REA 2837 (29/03/2011) | RCDMA | 7.565,35 |
| FURNAS | T2014-R028 | Complemento ao Módulo de Infraestrutura Geral referente a dois Módulos de Infraestrutura de Manobra associados às duas novas entradas de linha 138 kV disponibilizadas na SE Samambaia por FURNAS. No cálculo da RAP foi considerada a data informada pela transmissora (26/05/2013). RAP cadastrada como prevista em função da ausência de Termo de Liberação. | SAMAMBAIA | RB | 06/06/2014 | REA 2837 (29/03/2011) | RBNIA | 51.527,50 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|--|-----------------|---------------|------------------------------|-----------------------|-----------------|--------------------------|
| FURNAS | T2014-R028 | Complemento ao Módulo de Infraestrutura Geral da SE São José referente ao Módulos de Infraestrutura de Manobra associado à nova entrada de linha 138 kV para W. Luiz. No cálculo da RAP foi considerada a data informada pela transmissora (12/10/2013). RAP cadastrada como prevista em função da ausência de Termo de Liberação. | SAO JOSE | RB | 06/06/2014 | REA 2837 (29/03/2011) | RBNIA | 25.726,57 |
| FURNAS | T2014-R028 | Complemento ao Módulo de Infraestrutura Geral da SE São José referente ao Módulos de Infraestrutura de Manobra associado à nova entrada de linha 138 kV para Rosali. No cálculo da RAP foi considerada a data informada pela transmissora (21/10/2013). RAP cadastrada como prevista em função da ausência de Termo de Liberação. | SAO JOSE | RB | 06/06/2014 | REA 2837 (29/03/2011) | RBNIA | 25.799,80 |
| FURNAS | T2014-R029 | Substituição de TC nos 2 vãos de amarre do setor de 138 kV. No cálculo da RAP foi considerada a data informada pela transmissora (02/11/2013). RAP cadastrada como prevista em função da ausência de Termo de Liberação. | JACAREPAG UA | DIT | 19/06/2014 | REA 3578 (03/07/2012) | RCDMA | 18.177,43 |
| FURNAS | T2014-R029 | Troca de barramento nas entradas do VLT e conexão aos equipamentos de manobra, com a substituição das conexões ("pingadas") dos vãos das LI 230 kV Mogi (CTEEP) - Mogi (Furnas) e das LI 230 kV São José dos Campos - Mogi das Cruzes, circuitos 1 e 2. No cálculo da RAP foi considerada a data informada pela transmissora (06/10/2013). RAP cadastrada como prevista em função da ausência de Termo de Liberação. | MOGI CRUZES | RB | 19/06/2014 | REA 3578 (03/07/2012) | RBNIA | 10.334,34 |
| FURNAS | T2014-R029 | Troca de barramento nas entradas do VLT e conexão aos equipamentos de manobra, com a substituição das conexões ("pingadas") dos vãos das LI 230 kV Mogi (CTEEP) - Mogi (Furnas) e das LI 230 kV São José dos Campos - Mogi das Cruzes, circuitos 1 e 2. No cálculo da RAP foi considerada a data informada pela transmissora (06/10/2013). RAP cadastrada como prevista em função da ausência de Termo de Liberação. | MOGI CRUZES | RB | 19/06/2014 | REA 3578 (03/07/2012) | RBNIA | 10.334,34 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|--|--------------|---------------|------------------------------|-----------------------|-----------------|--------------------------|
| FURNAS | T2014-R029 | Troca de barramento nas entradas do VLT e conexão aos equipamentos de manobra, com a substituição das conexões ("pingadas") dos vãos das LI 230 kV Mogi (CTEEP) - Mogi (Furnas) e das LI 230 kV São José dos Campos - Mogi das Cruzes, circuitos 1 e 2. No cálculo da RAP foi considerada a data informada pela transmissora (06/10/2013). RAP cadastrada como prevista em função da ausência de Termo de Liberação. | MOGI CRUZES | RB | 19/06/2014 | REA 3578 (03/07/2012) | RBNIA | 10.334,34 |
| FURNAS | T2014-R030 | Substituição da proteção Diferencial Percentual com função terra restrita para os reatores da LT Bandeirantes – Samambaia circ. 1 | BANDEIRANTES | RB | 06/06/2014 | REA 2376 (04/05/2010) | RBNIA | 43.306,63 |
| GOIÁS | T2013-036 | Instalar, na SE Trindade, um reator trifásico em 13,8 kV de 36 Mvar no terciário do 3º banco de autotransformadores 500/230 kV existente. | TRINDADE | RB | 04/09/2014 | REA 4195 (25/06/2013) | RBNIA | 230.061,92 |
| GOIÁS | T2013-036 | Instalar, na SE Trindade, um módulo de conexão em 13,8 kV para o reator trifásico em 13,8 kV de 36 Mvar. | TRINDADE | RB | 04/09/2014 | REA 4195 (25/06/2013) | RBNIA | 97.590,64 |
| GOIÁS | T2013-037 | Instalar, na SE Trindade, o 4º banco de autotransformadores 500/230 kV de 3x133 MVA. | TRINDADE | RB | 04/05/2015 | REA 4195 (25/06/2013) | RBNIA | 3.269.952,20 |
| GOIÁS | T2013-037 | Instalar, na SE Trindade, um módulo de conexão em 500 kV, arranjo disjuntor e meio, referente ao 4º banco de autotransformadores 500/230 kV de 3x133 MVA. | TRINDADE | RB | 04/05/2015 | REA 4195 (25/06/2013) | RBNIA | 865.089,87 |
| GOIÁS | T2013-037 | Instalar, na SE Trindade, um módulo de interligação de barramentos em 500 kV, arranjo disjuntor e meio. | TRINDADE | RB | 04/05/2015 | REA 4195 (25/06/2013) | RBNIA | 735.478,59 |
| GOIÁS | T2013-037 | Instalar, na SE Trindade, um módulo de conexão em 230 kV, arranjo barra dupla a quatro chaves, referente ao 4º banco de autotransformadores 500/230 kV de 3x133 MVA. | TRINDADE | RB | 04/05/2015 | REA 4195 (25/06/2013) | RBNIA | 328.172,80 |
| GOIÁS | T2013-037 | Complemento do módulo de infraestrutura geral de 500 kV, arranjo disjuntor e meio, referente ao módulo de infraestrutura de manobra de 500 kV e ao módulo de infraestrutura de manobra de 230 kV associados aos módulos de conexão do 4º banco de autotransformadores 500/230 kV de 3x133 MVA. | TRINDADE | RB | 04/05/2015 | REA 4195 (25/06/2013) | RBNIA | 246.088,45 |
| IE Pinheiros | T2013-007 | Instalação, na SE Araras, do 3º banco de autotransformadores monofásicos (TR-3) 440/138 kV, 3 unidades de 100 MVA | ARARAS | RBF | 26/03/2015 | REA 3963 (12/03/2013) | RBNIA | 2.290.641,91 |
| IE Pinheiros | T2013-007 | Instalação, na SE Araras, de um módulo de IB 440 kV para o TR-3 440/138 kV, arranjo disjuntor e meio | ARARAS | RB | 26/03/2015 | REA 3963 (12/03/2013) | RBNIA | 896.676,33 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|---|---------------------------------|---------------|------------------------------|-----------------------|-----------------|--------------------------|
| IE Pinheiros | T2013-007 | Instalação, na SE Araras, de um módulo de CT 440 kV para o TR-3 440/138 kV, arranjo disjuntor e meio | ARARAS | RBF | 26/03/2015 | REA 3963 (12/03/2013) | RBNIA | 918.711,38 |
| IE Pinheiros | T2013-007 | Instalação, na SE Araras, de um módulo de CT 138 kV para o TR-3 440/138 kV, arranjo barra dupla cinco chaves | ARARAS | RBF | 26/03/2015 | REA 3963 (12/03/2013) | RBNIA | 296.081,41 |
| IE Pinheiros | T2013-007 | Complementação, na SE Araras, do módulo de infraestrutura geral, referente aos módulos de infraestrutura de manobra 440 kV e 138 kV associados à instalação do IB-3 e do TR-3 | ARARAS | RB | 26/03/2015 | REA 3963 (12/03/2013) | RBNIA | 227.226,40 |
| IE Pinheiros | T2013-008 | Instalação, na SE Getulina, do 2º banco de reatores de barra manobráveis monofásicos (RT-2) 440 kV, 3 unidades de 60 Mvar | GETULINA | RB | 24/05/2015 | REA 4106 (14/05/2013) | RBNIA | 945.426,66 |
| IE Pinheiros | T2013-008 | Instalação, na SE Getulina, de um módulo de CRB 440 kV para o RT-2 440 kV, arranjo disjuntor e meio | GETULINA | RB | 24/05/2015 | REA 4106 (14/05/2013) | RBNIA | 399.576,11 |
| IE Pinheiros | T2013-056 | Instalar, na SE Atibaia 2, um banco de capacitores em derivação BC1 em 138 kV de 50 Mvar. | ATIBAIA 2 | DIT | 03/06/2015 | REA 4349 (24/09/2013) | RCDMA | 383.564,91 |
| IE Pinheiros | T2013-056 | Instalar, na SE Atibaia 2, um módulo de conexão 138 kV, arranjo barra dupla a três chaves, para o banco de capacitores em derivação BC1 em 138 kV de 50 Mvar. | ATIBAIA 2 | DIT | 03/06/2015 | REA 4349 (24/09/2013) | RCDMA | 265.804,84 |
| IE Pinheiros | T2013-056 | Instalar, na SE Atibaia 2, um banco de capacitores em derivação BC2 em 138 kV de 50 Mvar. | ATIBAIA 2 | DIT | 03/06/2015 | REA 4349 (24/09/2013) | RCDMA | 383.564,91 |
| IE Pinheiros | T2013-056 | Instalar, na SE Atibaia 2, um módulo de conexão 138 kV, arranjo barra dupla a três chaves, para o banco de capacitores em derivação BC2 em 138 kV de 50 Mvar. | ATIBAIA 2 | DIT | 03/06/2015 | REA 4349 (24/09/2013) | RCDMA | 265.804,84 |
| IE Pinheiros | T2013-056 | Complementar, na SE Atibaia 2, a infraestrutura do Módulo Geral, referente à instalação de dois módulos de conexão 138 kV para os bancos de capacitores em derivação em 138 kV de 50 Mvar cada. | ATIBAIA 2 | RB | 03/06/2015 | REA 4349 (24/09/2013) | RBNIA | 42.442,28 |
| IEGARANHUNS | T2012-042-A | Construção do 5º circuito da LT 230 kV Garanhuns / Angelim | LT 230 kV GARANHUNS /ANGELIM PE | RB | 30/11/2014 | Contrato 022/2011 | RBL | 425.445,33 |
| IEGARANHUNS | T2012-042-A | Instalar, na SE Angelim, uma entrada de linha, em 230 kV, para o 5º circuito da LT 230 kV Garanhuns / Angelim, arranjo barra principal e tranferência. | ANGELIM | RB | 30/11/2014 | Contrato 022/2011 | RBL | 305.832,42 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|--|------------|---------------|------------------------------|-------------------|-----------------|--------------------------|
| IEGARANHUNS | T2012-042-A | Instalar, na SE Garanhuns, um módulo geral MG1, em 500 kV, arranjo disjuntor e meio. | GARANHUNS | RB | 30/11/2014 | Contrato 022/2011 | RBL | 758.047,97 |
| IEGARANHUNS | T2012-042-A | Instalar, na SE Garanhuns, uma entrada de linha, em 500 kV, para o 2º circuito da LT 500 kV Luiz Gonzaga / Garanhuns, arranjo disjuntor e meio. | GARANHUNS | RB | 30/11/2014 | Contrato 022/2011 | RBL | 664.908,79 |
| IEGARANHUNS | T2012-042-A | Instalar, na SE Garanhuns, uma entrada de linha, em 500 kV, para o 1º circuito da LT 500 kV Garanhuns / Pau Ferro, arranjo disjuntor e meio. | GARANHUNS | RB | 30/11/2014 | Contrato 022/2011 | RBL | 664.908,79 |
| IEGARANHUNS | T2012-042-A | Instalar, na SE Garanhuns, uma entrada de linha, em 500 kV, para o 1º circuito da LT 500 kV Garanhuns / Campinha Grande III, arranjo disjuntor e meio. | GARANHUNS | RB | 30/11/2014 | Contrato 022/2011 | RBL | 664.908,79 |
| IEGARANHUNS | T2012-042-A | Instalar, na SE Garanhuns, uma interligação de barramentos IB1, em 500 kV, arranjo disjuntor e meio. | GARANHUNS | RB | 30/11/2014 | Contrato 022/2011 | RBL | 634.197,42 |
| IEGARANHUNS | T2012-042-A | Instalar, na SE Garanhuns, uma interligação de barramentos IB2, em 500 kV, arranjo disjuntor e meio. | GARANHUNS | RB | 30/11/2014 | Contrato 022/2011 | RBL | 634.197,42 |
| IEGARANHUNS | T2012-042-A | Instalar, na SE Garanhuns, uma interligação de barramentos IB3, em 500 kV, arranjo disjuntor e meio. | GARANHUNS | RB | 30/11/2014 | Contrato 022/2011 | RBL | 634.197,42 |
| IEGARANHUNS | T2012-042-A | Instalar, na SE Garanhuns, uma interligação de barramentos IB4, em 500 kV, arranjo disjuntor e meio. | GARANHUNS | RB | 30/11/2014 | Contrato 022/2011 | RBL | 634.197,42 |
| IEGARANHUNS | T2012-042-A | Instalar, na SE Garanhuns, uma interligação de barramentos IB5, em 500 kV, arranjo disjuntor e meio. | GARANHUNS | RB | 30/11/2014 | Contrato 022/2011 | RBL | 634.197,42 |
| IEGARANHUNS | T2012-042-A | Instalar, na SE Garanhuns, um banco de reatores de linha monofásicos RT2 500 kV - 3 x 50 Mvar para o circuito 2 da LT 500 kV Luiz Gonzaga / Garanhuns. | GARANHUNS | RB | 30/11/2014 | Contrato 022/2011 | RBL | 1.113.922,83 |
| IEGARANHUNS | T2012-042-A | Instalar, na SE Garanhuns, um reator monofásico de linha reserva RTR2 500 kV - 50 Mvar para o circuito 2 da LT 500 kV Luiz Gonzaga / Garanhuns. | GARANHUNS | RB | 30/11/2014 | Contrato 022/2011 | RBL | 371.307,61 |
| IEGARANHUNS | T2012-042-A | Instalar, na SE Garanhuns, um módulo de conexão com disjuntor, em 500 kV, para o reator de linha RT2 500 kV – 150 Mvar, arranjo disjuntor e meio. | GARANHUNS | RB | 30/11/2014 | Contrato 022/2011 | RBL | 462.054,50 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|--|------------|---------------|------------------------------|-------------------|-----------------|--------------------------|
| IEGARANHUNS | T2012-042-A | Instalar, na SE Garanhuns, um banco de reatores de linha monofásicos RT3 500 kV - 3 x 33,3 Mvar para o circuito 1 da LT 500 kV Garanhuns / Campina Grande III. | GARANHUNS | RB | 30/11/2014 | Contrato 022/2011 | RBL | 970.799,00 |
| IEGARANHUNS | T2012-042-A | Instalar, na SE Garanhuns, um reator monofásico de linha reserva RTR3 500 kV - 33,3 Mvar para o circuito 1 da LT 500 kV Garanhuns / Campina Grande III. | GARANHUNS | RB | 30/11/2014 | Contrato 022/2011 | RBL | 323.599,67 |
| IEGARANHUNS | T2012-042-A | Instalar, na SE Garanhuns, um módulo de conexão com disjuntor, em 500 kV, para o reator de linha RT3 500 kV – 100 Mvar, arranjo disjuntor e meio. | GARANHUNS | RB | 30/11/2014 | Contrato 022/2011 | RBL | 462.054,50 |
| IEGARANHUNS | T2012-042-A | Instalar, na SE Garanhuns, um banco de reatores de barra monofásicos RT4 500 kV - 3 x 50 Mvar. | GARANHUNS | RB | 30/11/2014 | Contrato 022/2011 | RBL | 1.113.922,83 |
| IEGARANHUNS | T2012-042-A | Instalar, na SE Garanhuns, um reator monofásico de barra reserva RTR4 500 kV - 50 Mvar. | GARANHUNS | RB | 30/11/2014 | Contrato 022/2011 | RBL | 371.307,61 |
| IEGARANHUNS | T2012-042-A | Instalar, na SE Garanhuns, um módulo de conexão com disjuntor, em 500 kV, para o reator de barra RT4 500 kV – 150 Mvar, arranjo disjuntor e meio. | GARANHUNS | RB | 30/11/2014 | Contrato 022/2011 | RBL | 554.045,16 |
| IEGARANHUNS | T2012-042-A | Instalar, na SE Garanhuns, um banco de autotransformadores monofásicos TR1 500/230-13,8 kV – 3x200 MVA. | GARANHUNS | RB | 30/11/2014 | Contrato 022/2011 | RBL | 2.613.253,41 |
| IEGARANHUNS | T2012-042-A | Instalar, na SE Garanhuns, um autotransformador monofásico de reserva TRR1 500/230 - 13,8 kV – 200 MVA. | GARANHUNS | RB | 30/11/2014 | Contrato 022/2011 | RBL | 871.084,47 |
| IEGARANHUNS | T2012-042-A | Instalar, na SE Garanhuns, um módulo de conexão, em 500 kV, para o banco de autotransformadores monofásicos TR1 500/230-13,8 kV – 3x200 MVA, arranjo disjuntor e meio. | GARANHUNS | RB | 30/11/2014 | Contrato 022/2011 | RBL | 592.821,85 |
| IEGARANHUNS | T2012-042-A | Instalar, na SE Garanhuns, um módulo de conexão, em 230 kV, para o banco de autotransformadores monofásicos TR1 500/230-13,8 kV – 3x200 MVA, arranjo barra dupla 4 chaves. | GARANHUNS | RB | 30/11/2014 | Contrato 022/2011 | RBL | 217.782,89 |
| IEGARANHUNS | T2012-042-A | Instalar, na SE Garanhuns, uma interligação de barramentos IB1, em 230 kV, arranjo barra dupla 4 chaves. | GARANHUNS | RB | 30/11/2014 | Contrato 022/2011 | RBL | 165.028,10 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|--|------------|---------------|------------------------------|-------------------|-----------------|--------------------------|
| IEGARANHUNS | T2012-042-A | Instalar, na SE Garanhuns, uma entrada de linha, em 230 kV, para o 5º circuito da LT 230 kV Garanhuns / Angelim, arranjo barra dupla 4 chaves. | GARANHUNS | RB | 30/11/2014 | Contrato 022/2011 | RBL | 305.832,42 |
| IEGARANHUNS | T2012-042-B | Instalar, na SE Pau Ferro, um módulo geral MG2, em 500 kV, arranjo disjuntor e meio. | PAU FERRO | RB | 30/11/2014 | Contrato 022/2011 | RBL | 749.137,05 |
| IEGARANHUNS | T2012-042-B | Instalar, na SE Pau Ferro, uma entrada de linha, em 500 kV, para o 1º circuito da LT 500 kV Garanhuns / Pau Ferro, arranjo disjuntor e meio. | PAU FERRO | RB | 30/11/2014 | Contrato 022/2011 | RBL | 664.908,79 |
| IEGARANHUNS | T2012-042-B | Instalar, na SE Pau Ferro, uma interligação de barramentos IB1, em 500 kV, arranjo disjuntor e meio. | PAU FERRO | RB | 30/11/2014 | Contrato 022/2011 | RBL | 634.197,42 |
| IEGARANHUNS | T2012-042-B | Instalar, na SE Pau Ferro, uma interligação de barramentos IB2, em 500 kV, arranjo disjuntor e meio. | PAU FERRO | RB | 30/11/2014 | Contrato 022/2011 | RBL | 634.197,42 |
| IEGARANHUNS | T2012-042-B | Instalar, na SE Pau Ferro, uma interligação de barramentos IB3, em 500 kV, arranjo disjuntor e meio. | PAU FERRO | RB | 30/11/2014 | Contrato 022/2011 | RBL | 634.197,42 |
| IEGARANHUNS | T2012-042-B | Instalar, na SE Pau Ferro, um banco de reatores de linha monofásicos RT2 500 kV - 3 x 60 Mvar para o circuito 1 da LT 500 kV Garanhuns / Pau Ferro. | PAU FERRO | RB | 30/11/2014 | Contrato 022/2011 | RBL | 1.178.119,99 |
| IEGARANHUNS | T2012-042-B | Instalar, na SE Pau Ferro, um reator monofásico de linha reserva RTR2 500 kV - 60 Mvar para o circuito 1 da LT 500 kV Garanhuns / Pau Ferro. | PAU FERRO | RB | 30/11/2014 | Contrato 022/2011 | RBL | 392.706,66 |
| IEGARANHUNS | T2012-042-B | Instalar, na SE Pau Ferro, um módulo de conexão com disjuntor, em 500 kV, para o reator de linha RT2 500 kV – 180 Mvar, arranjo disjuntor e meio. | PAU FERRO | RB | 30/11/2014 | Contrato 022/2011 | RBL | 462.054,50 |
| IEGARANHUNS | T2012-042-B | Instalar, na SE Pau Ferro, um banco de autotransformadores monofásicos TR4 500/230-13,8 kV – 3x250 MVA. | PAU FERRO | RB | 30/11/2014 | Contrato 022/2011 | RBL | 2.798.385,40 |
| IEGARANHUNS | T2012-042-B | Instalar, na SE Pau Ferro, um autotransformador monofásico de reserva TRR4 500/230 - 13,8 kV – 250 MVA. | PAU FERRO | RB | 30/11/2014 | Contrato 022/2011 | RBL | 932.795,13 |
| IEGARANHUNS | T2012-042-B | Instalar, na SE Pau Ferro, um banco de autotransformadores monofásicos TR5 500/230-13,8 kV – 3x250 MVA. | PAU FERRO | RB | 30/11/2014 | Contrato 022/2011 | RBL | 2.798.385,40 |
| IEGARANHUNS | T2012-042-B | Instalar, na SE Pau Ferro, um módulo de conexão, em 500 kV, para o banco de autotransformadores monofásicos TR4 500/230-13,8 kV – 3x250 MVA, arranjo disjuntor e meio. | PAU FERRO | RB | 30/11/2014 | Contrato 022/2011 | RBL | 592.821,85 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|---|---|---------------|------------------------------|-------------------|-----------------|--------------------------|
| IEGARANHUNS | T2012-042-B | Instalar, na SE Pau Ferro, um módulo de conexão, em 500 kV, para o banco de autotransformadores monofásicos TR5 500/230-13,8 kV – 3x250 MVA, arranjo disjuntor e meio. | PAU FERRO | RB | 30/11/2014 | Contrato 022/2011 | RBL | 592.821,85 |
| IEGARANHUNS | T2012-042-B | Instalar, na SE Pau Ferro, um módulo de conexão, em 230 kV, para o banco de autotransformadores monofásicos TR4 500/230-13,8 kV – 3x250 MVA, arranjo barra principal e transferência. | PAU FERRO | RB | 30/11/2014 | Contrato 022/2011 | RBL | 207.044,83 |
| IEGARANHUNS | T2012-042-B | Instalar, na SE Pau Ferro, um módulo de conexão, em 230 kV, para o banco de autotransformadores monofásicos TR5 500/230-13,8 kV – 3x250 MVA, arranjo barra principal e transferência. | PAU FERRO | RB | 30/11/2014 | Contrato 022/2011 | RBL | 207.044,83 |
| IEGARANHUNS | T2012-042-C | Construção do 2º circuito da LT 500 kV Luiz Gonzaga / Garanhuns, com extensão de 224 km, em circuito simples. | LT 500 kV US. L.GONZAGA /GARANHUNS PE | RB | 30/11/2014 | Contrato 022/2011 | RBL | 15.920.671,87 |
| IEGARANHUNS | T2012-042-C | Construção do 1º circuito da LT 500 kV Garanhuns / Pau Ferro, com extensão de 239 km, em circuito simples. | LT 500 kV GARANHUNS /PAU FERRO PE | RB | 30/11/2014 | Contrato 022/2011 | RBL | 17.062.963,01 |
| IEGARANHUNS | T2012-042-C | Instalar, na SE Luiz Gonzaga, uma entrada de linha, em 500 kV, para o 2º circuito da LT 500 kV Luiz Gonzaga / Garanhuns, arranjo disjuntor e meio. | US. L.GONZAGA | RB | 30/11/2014 | Contrato 022/2011 | RBL | 664.908,79 |
| IEGARANHUNS | T2012-042-C | Instalar, na SE Luiz Gonzaga, uma interligação de barramentos IB6, em 500 kV, arranjo disjuntor e meio. | US. L.GONZAGA | RB | 30/11/2014 | Contrato 022/2011 | RBL | 634.197,42 |
| IEGARANHUNS | T2012-042-D | Construção do 1º circuito da LT 500 kV Garanhuns / Campina Grande III, com extensão de 190 km, em circuito simples. | LT 500 kV GARANHUNS /C.GRANDE III PE/PB | RB | 30/11/2014 | Contrato 022/2011 | RBL | 13.418.087,28 |
| IEGARANHUNS | T2012-042-D | Instalar, na SE Campina Grande III, uma interligação de barramentos IB3, em 500 kV, arranjo disjuntor e meio. | C.GRANDE III | RB | 30/11/2014 | Contrato 022/2011 | RBL | 634.197,42 |
| IEGARANHUNS | T2012-042-D | Instalar, na SE Campina Grande III, uma entrada de linha, em 500 kV, para o 1º circuito da LT 500 kV Garanhuns / Campina Grande III, arranjo disjuntor e meio. | C.GRANDE III | RB | 30/11/2014 | Contrato 022/2011 | RBL | 664.908,79 |
| IEGARANHUNS | T2012-042-D | Instalar, na SE Campina Grande III, um banco de reatores de linha monofásicos RT3 500 kV - 3 x 33,3 Mvar para o circuito 1 da LT 500 kV Garanhuns / Campina Grande III. | C.GRANDE III | RB | 30/11/2014 | Contrato 022/2011 | RBL | 970.799,00 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|--|----------------------|---------------|------------------------------|-------------------|-----------------|--------------------------|
| IEGARANHUNS | T2012-042-D | Instalar, na SE Campina Grande III, um reator monofásico de linha reserva RTR3 500 kV - 33,3 Mvar para o circuito 1 da LT 500 kV Garanhuns / Campina Grande III. | C.GRANDE III | RB | 30/11/2014 | Contrato 022/2011 | RBL | 323.599,67 |
| IEGARANHUNS | T2012-042-D | Instalar, na SE Campina Grande III, um módulo de conexão com disjuntor, em 500 kV, para o reator de barra RT3 500 kV – 100 Mvar, arranjo disjuntor e meio. | C.GRANDE III | RB | 30/11/2014 | Contrato 022/2011 | RBL | 462.054,50 |
| IEMADEIRA | T2009-217 | Instalar, na SE Coletora Porto Velho, uma interligação de barramentos IB4, em 500 kV, arranjo disjuntor e meio. | COLETORA PORTO VELHO | RB | 12/05/2014 | Contrato 015/2009 | RBL | 184.652,94 |
| IEMADEIRA | T2009-217 | Instalar, na SE Coletora Porto Velho, ponte conversora de 12 pulsos CC3, Pnominal=1575 MW, incluindo 3 trafos conversores monofásicos de dois enrolamentos 500kV(banco Y/Y), 3 trafos conversores monofásicos de dois enrolamentos 500kV(banco Y/D), reatores de alisamento e filtros CC, em ± 600 kV CC. 2 trafos conversores monofásicos reservas (1 do banco Y/Y e 1 do Y/D) serão compartilhados com a ponte conversora CC4. | COLETORA PORTO VELHO | RB | 12/05/2014 | Contrato 015/2009 | RBL | 40.622.706,87 |
| IEMADEIRA | T2009-217 | Instalar, na SE Coletora Porto Velho, ponte conversora de 12 pulsos CC4, Pnominal=1575 MW, incluindo 3 trafos conversores monofásicos de dois enrolamentos 500kV(banco Y/Y), 3 trafos conversores monofásicos de dois enrolamentos 500kV(banco Y/D), reatores de alisamento e filtros CC, em ± 600 kV CC. A ponte conversora CC4 compartilhará com os trafos conversores monofásicos reservas (1 do banco Y/Y e 1 do Y/D) da ponte conversora CC3. | COLETORA PORTO VELHO | RB | 12/05/2014 | Contrato 015/2009 | RBL | 40.622.706,87 |
| IEMADEIRA | T2009-217 | Instalar, na SE Coletora Porto Velho, um módulo de conexão para a ponte conversora CC3, em 500 kV, arranjo disjuntor e meio. | COLETORA PORTO VELHO | RB | 12/05/2014 | Contrato 015/2009 | RBL | 479.242,53 |
| IEMADEIRA | T2009-217 | Instalar, na SE Coletora Porto Velho, um módulo de conexão para a ponte conversora CC4, em 500 kV, arranjo disjuntor e meio. | COLETORA PORTO VELHO | RB | 12/05/2014 | Contrato 015/2009 | RBL | 479.242,53 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|---|----------------------|---------------|------------------------------|-------------------|-----------------|--------------------------|
| IEMADEIRA | T2009-217 | Instalar, na SE Araraquara 2, ponte conversora de 12 pulsos, CC3, Pnominal=1475 MW, incluindo 3 trafos conversores monofásicos de dois enrolamentos 500kV(banco Y/Y), 3 trafos conversores monofásicos de dois enrolamentos 500kV(banco Y/D), reatores de alisamento e filtros CC, em ± 600 kV CC. 2 trafos conversores monofásicos reservas (1 do banco Y/Y e 1 do Y/D) serão compartilhados com a ponte conversora CC4. | ARARAQUARA 2 | RB | 12/05/2014 | Contrato 015/2009 | RBL | 38.028.594,57 |
| IEMADEIRA | T2009-217 | Instalar, na SE Araraquara 2, ponte conversora de 12 pulsos, CC4, Pnominal=1475 MW, incluindo 3 trafos conversores monofásicos de dois enrolamentos 500kV(banco Y/Y), 3 trafos conversores monofásicos de dois enrolamentos 500kV(banco Y/D), reatores de alisamento e filtros CC, em ± 600 kV CC. A ponte conversora CC4 compartilhará com os 2 trafos conversores monofásicos reservas (1 do banco Y/Y e 1 do Y/D) da ponte conversora CC3. | ARARAQUARA 2 | RB | 12/05/2014 | Contrato 015/2009 | RBL | 38.028.594,57 |
| IEMADEIRA | T2009-217 | Instalar, na SE Araraquara 2, um módulo de conexão para a ponte conversora CC3, em 500 kV, arranjo disjuntor e meio. | ARARAQUARA 2 | RB | 12/05/2014 | Contrato 015/2009 | RBL | 479.242,53 |
| IEMADEIRA | T2009-217 | Instalar, na SE Araraquara 2, um módulo de conexão para a ponte conversora CC4, em 500 kV, arranjo disjuntor e meio. | ARARAQUARA 2 | RB | 12/05/2014 | Contrato 015/2009 | RBL | 479.242,53 |
| IEMADEIRA | T2009-217 | Instalar, na SE Coletora Porto Velho, grupo de filtros AC GF3, em 500 kV, com potência de -XX/XX MVar. | COLETORA PORTO VELHO | RB | 12/05/2014 | Contrato 015/2009 | RBL | 12.866.454,71 |
| IEMADEIRA | T2009-217 | Instalar, na SE Coletora Porto Velho, grupo de filtros AC GF4, em 500 kV, com potência de -XX/XX MVar. | COLETORA PORTO VELHO | RB | 12/05/2014 | Contrato 015/2009 | RBL | 12.866.454,71 |
| IEMADEIRA | T2009-217 | Instalar, na SE Coletora Porto Velho, módulo de conexão para o Grupo de Filtros AC GF3, em 500 kV, arranjo disjuntor e meio. | COLETORA PORTO VELHO | RB | 12/05/2014 | Contrato 015/2009 | RBL | 425.553,03 |
| IEMADEIRA | T2009-217 | Instalar, na SE Coletora Porto Velho, módulo de conexão para o Grupo de Filtros AC GF4, em 500 kV, arranjo disjuntor e meio. | COLETORA PORTO VELHO | RB | 12/05/2014 | Contrato 015/2009 | RBL | 425.553,03 |
| IEMADEIRA | T2009-217 | Instalar, na SE Araraquara 2, grupo de filtros AC GF5, em 500 kV, com potência de -XX/XX MVar. | ARARAQUARA 2 | RB | 12/05/2014 | Contrato 015/2009 | RBL | 3.994.032,14 |
| IEMADEIRA | T2009-217 | Instalar, na SE Araraquara 2, grupo de filtros AC GF6, em 500 kV, com potência de -XX/XX MVar. | ARARAQUARA 2 | RB | 12/05/2014 | Contrato 015/2009 | RBL | 3.994.032,14 |
| IEMADEIRA | T2009-217 | Instalar, na SE Araraquara 2, grupo de filtros AC GF7, em 500 kV, com potência de -XX/XX MVar. | ARARAQUARA 2 | RB | 12/05/2014 | Contrato 015/2009 | RBL | 3.994.032,14 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|---|----------------------|---------------|------------------------------|-------------------|-----------------|--------------------------|
| IEMADEIRA | T2009-217 | Instalar, na SE Araraquara 2, grupo de filtros AC GF8, em 500 kV, com potência de -XX/XX MVar. | ARARAQUAR A 2 | RB | 12/05/2014 | Contrato 015/2009 | RBL | 3.994.032,14 |
| IEMADEIRA | T2009-217 | Instalar, na SE Araraquara 2, grupo de filtros AC GF9, em 500 kV, com potência de -XX/XX MVar. | ARARAQUAR A 2 | RB | 12/05/2014 | Contrato 015/2009 | RBL | 3.994.032,14 |
| IEMADEIRA | T2009-217 | Instalar, na SE Araraquara 2, grupo de filtros AC GF10, em 500 kV, com potência de -XX/XX MVar. | ARARAQUAR A 2 | RB | 12/05/2014 | Contrato 015/2009 | RBL | 3.994.032,14 |
| IEMADEIRA | T2009-217 | Instalar, na SE Araraquara 2, módulo de conexão para o Grupo de Filtros AC GF5, em 500 kV, arranjo disjuntor e meio. | ARARAQUAR A 2 | RB | 12/05/2014 | Contrato 015/2009 | RBL | 425.553,03 |
| IEMADEIRA | T2009-217 | Instalar, na SE Araraquara 2, módulo de conexão para o Grupo de Filtros AC GF6, em 500 kV, arranjo disjuntor e meio. | ARARAQUAR A 2 | RB | 12/05/2014 | Contrato 015/2009 | RBL | 425.553,03 |
| IEMADEIRA | T2009-217 | Instalar, na SE Araraquara 2, módulo de conexão para o Grupo de Filtros AC GF7, em 500 kV, arranjo disjuntor e meio. | ARARAQUAR A 2 | RB | 12/05/2014 | Contrato 015/2009 | RBL | 425.553,03 |
| IEMADEIRA | T2009-217 | Instalar, na SE Araraquara 2, módulo de conexão para o Grupo de Filtros AC GF8, em 500 kV, arranjo disjuntor e meio. | ARARAQUAR A 2 | RB | 12/05/2014 | Contrato 015/2009 | RBL | 425.553,03 |
| IEMADEIRA | T2009-217 | Instalar, na SE Araraquara 2, módulo de conexão para o Grupo de Filtros AC GF9, em 500 kV, arranjo disjuntor e meio. | ARARAQUAR A 2 | RB | 12/05/2014 | Contrato 015/2009 | RBL | 425.553,03 |
| IEMADEIRA | T2009-217 | Instalar, na SE Araraquara 2, módulo de conexão para o Grupo de Filtros AC GF10, em 500 kV, arranjo disjuntor e meio. | ARARAQUAR A 2 | RB | 12/05/2014 | Contrato 015/2009 | RBL | 425.553,03 |
| IEMADEIRA | T2009-217 | Instalar, na SE Araraquara 2, um módulo de interligação de barramentos IB10, em 500 kV, arranjo disjuntor e meio. | ARARAQUAR A 2 | RB | 12/05/2014 | Contrato 015/2009 | RBL | 184.652,94 |
| IEMADEIRA | T2009-217 | Instalar, na SE Araraquara 2, um módulo de interligação de barramentos IB11, em 500 kV, arranjo disjuntor e meio. | ARARAQUAR A 2 | RB | 12/05/2014 | Contrato 015/2009 | RBL | 184.652,94 |
| IEMADEIRA | T2009-217 | Instalar, na SE Araraquara 2, um módulo de interligação de barramentos IB12, em 500 kV, arranjo disjuntor e meio. | ARARAQUAR A 2 | RB | 12/05/2014 | Contrato 015/2009 | RBL | 184.652,94 |
| IEMADEIRA | T2009-217 | Instalar, na SE Coletora Porto Velho, uma interligação de barramentos IB5, em 500 kV, arranjo disjuntor e meio. | COLETORA PORTO VELHO | RB | 12/05/2014 | Contrato 015/2009 | RBL | 184.652,94 |
| IEMADEIRA | T2009-217 | Instalar, na SE Coletora Porto Velho, uma módulo de seccionamento de barramento IB6, em 500 kV. | COLETORA PORTO VELHO | RB | 12/05/2014 | Contrato 015/2009 | RBL | 184.652,94 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|---|--|---------------|------------------------------|-----------------------|-----------------|--------------------------|
| IEMADEIRA | T2009-217 | Instalar, na SE Coletora Porto Velho, uma módulo de seccionamento de barramento IB7, em 500 kV. | COLETORA PORTO VELHO | RB | 12/05/2014 | Contrato 015/2009 | RBL | 184.652,94 |
| IESUL | T2000-264-A | Construção do 2º circuito da LT 230 kV Joinville Norte / Curitiba, com extensão 100 km. | LT 230 kV CURITIBA /JOINV. NORTE PR/SC | RB | 30/08/2014 | Contrato 016/2008 | RBL | 2.975.873,77 |
| IESUL | T2000-264-A | Instalar, na SE Joinville Norte, uma entrada de linha, em 230 kV, para o 2º circuito da LT 230 kV Joinville Norte / Curitiba. | JOINV. NORTE | RB | 30/08/2014 | Contrato 016/2008 | RBL | 312.828,62 |
| IESUL | T2000-264-A | Instalar, na SE Curitiba, uma entrada de linha, em 230 kV, para o 2º circuito da LT 230 kV Joinville Norte / Curitiba. | CURITIBA | RB | 30/08/2014 | Contrato 016/2008 | RBL | 312.828,62 |
| Iracema | T2012-044 | Complemento ao módulo de infraestrutura geral pelo acréscimo do módulo de infraestrutura de manobra referente à conexão em 500 kV, arranjo disjuntor email, referente ao banco de capacitor série de 240 Mvar (alterado pela REA 4388/13) | MILAGRES | RB | 02/03/2015 | REA 3441 (10/04/2012) | RBNIA | 181.899,27 |
| Iracema | T2012-044 | Instalação, na SE Milagres, de banco de capacitores série de 240 Mvar (40%) referente à LT 500 kV São João do Piauí - Milagres C1, e conexão (alterado pela REA 4388/13) | MILAGRES | RB | 02/03/2015 | REA 3441 (10/04/2012) | RBNIA | 4.925.064,34 |
| Iracema | T2012-044 | Instalação, na SE Milagres, de módulo de conexão em 500 kV, arranjo disjuntor e meio, referente ao banco de capacitores série de 240 Mvar (40%) (alterado pela REA 4388/13) | MILAGRES | RB | 02/03/2015 | REA 3441 (10/04/2012) | RBNIA | 272.446,54 |
| Iracema | T2012-044 | Remanejamento, na SE Milagres, do módulo de conexão do banco de reatores de linha (3+1)x60 Mvar existente para instalação do banco de capacitor série de 240 Mvar (alterado pela REA 4388/13) | MILAGRES | RB | 02/03/2015 | REA 3441 (10/04/2012) | RBNIA | 10.966,00 |
| Iracema | T2012-044 | Remanejamento, na SE Milagres, do banco de reatores de linha e unidade reserva existentes para conexão à barra de 500 kV da SE Milagres, sem o módulo de conexão a que se refere o inciso IV, para instalação do banco de capacitores série de 240 Mvar (alterado pela REA 4388/13) | MILAGRES | RB | 02/03/2015 | REA 3441 (10/04/2012) | RBNIA | 31.448,45 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|---|---|---------------|------------------------------|-----------------------|-----------------|--------------------------|
| Iracema | T2012-055 | Complementar o módulo de infraestrutura geral pela instalação de 1/3 (um terço) do módulo de infraestrutura de manobra no vão existente da linha de transmissão em 500 kV Milagres – São João do Piauí, referente à conexão do banco de reatores de barra 500 kV – 3 x 60 Mvar, arranjo disjuntor e meio. (não alterado pela REA 4388/13) | MILAGRES | RB | 02/03/2015 | REA 3528 (05/06/2012) | RBNIA | 61.769,44 |
| Iracema | T2012-055 | Instalar um banco de reatores 500 kV – 3 x 60 Mvar na Linha de Transmissão 500 kV São João do Piauí – Milagres C1, em substituição ao reator remanejado conforme Inciso V da Resolução Autorizativa nº 3.441, de 10 de abril de 2012. (alterado pela REA 4388/12) | MILAGRES | RB | 02/03/2015 | REA 3528 (05/06/2012) | RBNIA | 1.688.885,34 |
| Iracema | T2012-055 | Instalar um módulo de conexão em 500 kV, arranjo disjuntor e meio, para conexão à barra do banco de reatores de linha 500 kV – 3 x 60 Mvar, remanejado para instalação do banco de capacitores série de 240 Mvar conforme Inciso V da Resolução Autorizativa nº 3.441, de 10 de abril de 2012. (alterado pela REA 4388/12) | MILAGRES | RB | 02/03/2015 | REA 3528 (05/06/2012) | RBNIA | 833.410,78 |
| ITATIM | T2009-218-B | Construção do 1º circuito da LT 138 kV Guatambu / UTE Nardini, com extensão de 54 km, em circuito simples. | LT 138 kV GUATAMBU /UTE NARDINI MS | IEG | 02/07/2014 | Contrato 007/2009 | RIEG | 1.325.001,60 |
| ITATIM | T2009-218-B | Instalar, na SE Guatambu, uma entrada de linha, em 138 kV, para o 1º circuito da LT 138 kV Guatambu / UTE Nardini, arranjo barra principal e transferência, com SMF. | GUATAMBU | IEG | 02/07/2014 | Contrato 007/2009 | RIEG | 257.408,44 |
| ITATIM | T2009-218-B | Instalar, na UTE Nardini, uma entrada de linha, em 138 kV, para o 1º circuito da LT 138 kV Guatambu / UTE Nardini, arranjo barra principal e transferência. | UTE NARDINI | IEG | 02/07/2014 | Contrato 007/2009 | RIEG | 214.537,72 |
| ITE | T2012-061 | Instalar, no terminal da subestação Rio Verde Norte da linha de transmissão em 500 kV Ribeirãozinho - Rio Verde Norte, um banco de capacitores série de 390 Mvar. | R.VERDE NORTE | RB | 03/03/2015 | REA 3588 (10/07/2012) | RBNIA | 8.819.774,69 |
| ITE | T2012-061 | Instalar, no terminal da subestação Rio Verde Norte da linha de transmissão em 500 kV Ribeirãozinho - Rio Verde Norte, conexão em 500 kV, arranjo disjuntor e meio para o banco de capacitores série 390 Mvar. | R.VERDE NORTE | RB | 03/03/2015 | REA 3588 (10/07/2012) | RBNIA | 293.960,38 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|---|--------------------------------------|---------------|------------------------------|-----------------------|-----------------|--------------------------|
| ITE | T2012-061 | Complementar o módulo de infraestrutura geral pela implantação do módulo de infraestrutura de manobra referente à conexão em 500 kV, arranjo disjuntor e meio, do banco de capacitores série de 390 Mvar. | R.VERDE NORTE | RB | 03/03/2015 | REA 3588 (10/07/2012) | RBNIA | 212.075,12 |
| ITE | T2013-022 | Instalar, na SE Ribeirãozinho, o segundo banco de transformadores monofásicos TR2 500/230 kV – 3x133,3 MVA. | RIBEIRAOZINHO | RB | 12/03/2015 | REA 4004 (19/03/2013) | RBNIA | 3.661.455,31 |
| ITE | T2013-022 | Instalar, na SE Ribeirãozinho, um módulo de conexão 500 kV, arranjo disjuntor e meio, para o segundo banco de transformadores monofásicos TR2 500/230 kV – 3x133,3 MVA. | RIBEIRAOZINHO | RB | 12/03/2015 | REA 4004 (19/03/2013) | RBNIA | 967.851,67 |
| ITE | T2013-022 | Instalar, na SE Ribeirãozinho, um módulo de conexão 230 kV, arranjo barra dupla a quatro chaves, para o segundo banco de transformadores monofásicos TR2 500/230 kV – 3x133,3 MVA. | RIBEIRAOZINHO | RB | 12/03/2015 | REA 4004 (19/03/2013) | RBNIA | 367.165,13 |
| ITE | T2013-022 | Instalar, na SE Ribeirãozinho, um módulo de interligação de barramentos 500 kV, arranjo disjuntor e meio. | RIBEIRAOZINHO | RB | 12/03/2015 | REA 4004 (19/03/2013) | RBNIA | 1.009.913,18 |
| ITE | T2013-022 | Complementar o módulo geral da subestação Ribeirãozinho com um módulo de infraestrutura de manobra 500 kV, arranjo disjuntor e meio, e um módulo de infraestrutura de manobra 230 kV, arranjo barra dupla a quatro chaves. | RIBEIRAOZINHO | RB | 12/03/2015 | REA 4004 (19/03/2013) | RBNIA | 248.279,04 |
| LTTE | T2012-040 | Construção do 1º circuito da LT 500 kV Taubaté / Nova Iguaçu, com extensão de 247 km, em circuito simples. A Transmissora deverá, conforme informado no relatório R4 da Subestação Taubaté, citado no item 2.2, compartilhar em uma extensão de 5.475 metros, as estruturas de circuito duplo da LT Araraquara 2 – Taubaté 500 kV, de propriedade da Copel Geração e Transmissão S.A. | LT 500 kV TAUBATE /NOVA IGUACU SP/RJ | RB | 24/05/2015 | Contrato 020/2011 | RBL | 15.832.398,08 |
| LTTE | T2012-040 | Instalar, na SE Nova Iguaçu, uma entrada de linha, em 500 kV, para o 1º circuito da LT 500 kV Taubaté / Nova Iguaçu, arranjo disjuntor e meio. | NOVA IGUACU | RB | 24/05/2015 | Contrato 020/2011 | RBL | 570.368,55 |
| LTTE | T2012-040 | Instalar, na SE Taubaté, uma entrada de linha, em 500 kV, para o 1º circuito da LT 500 kV Taubaté / Nova Iguaçu, arranjo barra dupla disjuntor duplo. | TAUBATE | RB | 24/05/2015 | Contrato 020/2011 | RBL | 786.309,44 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|--|-------------|---------------|------------------------------|-------------------|-----------------|--------------------------|
| LTTE | T2012-040 | Instalar, na SE Nova Iguaçu, um módulo geral MG1, em 500 kV, arranjo disjuntor e meio. A TRANSMISSORA deverá prever espaço físico para a instalação de um segundo IB e o seccionamento dos dois barramentos de 138 kV, por meio de disjuntortes, conforme desenhos "DEL.E-DEES.E-2347" e "DEL.E-DEES.E-2348", citados no item 2.3.3. | NOVA IGUACU | RB | 24/05/2015 | Contrato 020/2011 | RBL | 1.555.342,16 |
| LTTE | T2012-040 | Instalar, na SE Taubaté, um reator trifásico de linha RT2 500 kV - 3 x 24,5 Mvar para o circuito 1 da LT 500 kV Taubaté / Nova Iguaçu. | TAUBATE | RB | 24/05/2015 | Contrato 020/2011 | RBL | 732.715,73 |
| LTTE | T2012-040 | Instalar, na SE Taubaté, um reator trifásico de linha reserva RTR2 500 kV - 24,5 Mvar para o circuito 1 da LT 500 kV Taubaté / Nova Iguaçu. | TAUBATE | RB | 24/05/2015 | Contrato 020/2011 | RBL | 244.238,58 |
| LTTE | T2012-040 | Instalar, na SE Taubaté, um módulo de conexão sem disjuntor, em 500 kV, para o reator trifásico de linha RT2 500 kV - 24,5 Mvar. | TAUBATE | RB | 24/05/2015 | Contrato 020/2011 | RBL | 111.885,54 |
| LTTE | T2012-040 | Instalar, na SE Nova Iguaçu, um reator trifásico de linha RT1 500 kV - 3 x 24,5 Mvar para o circuito 1 da LT 500 kV Taubaté / Nova Iguaçu. | NOVA IGUACU | RB | 24/05/2015 | Contrato 020/2011 | RBL | 732.715,73 |
| LTTE | T2012-040 | Instalar, na SE Nova Iguaçu, um reator trifásico de linha reserva RTR1 500 kV - 24,5 Mvar para o circuito 1 da LT 500 kV Taubaté / Nova Iguaçu. | NOVA IGUACU | RB | 24/05/2015 | Contrato 020/2011 | RBL | 244.238,58 |
| LTTE | T2012-040 | Instalar, na SE Nova Iguaçu, um módulo de conexão sem disjuntor, em 500 kV, para o reator trifásico de linha RT1 500 kV - 24,5 Mvar. | NOVA IGUACU | RB | 24/05/2015 | Contrato 020/2011 | RBL | 111.885,54 |
| LTTE | T2012-040 | Instalar, na SE Nova Iguaçu, um transformador monofásico TR1 500/345/13,8 kV – 3x300 MVA. | NOVA IGUACU | RB | 24/05/2015 | Contrato 020/2011 | RBL | 2.686.592,66 |
| LTTE | T2012-040 | Instalar, na SE Nova Iguaçu, um transformador monofásico reserva TRR1 500/345/13,8 kV – 300 MVA. | NOVA IGUACU | RB | 24/05/2015 | Contrato 020/2011 | RBL | 895.530,58 |
| LTTE | T2012-040 | Instalar, na SE Nova Iguaçu, um transformador monofásico TR2 500/138/13,8 kV – 3x300 MVA. | NOVA IGUACU | RBF | 24/05/2015 | Contrato 020/2011 | RBL | 2.380.620,89 |
| LTTE | T2012-040 | Instalar, na SE Nova Iguaçu, um transformador monofásico reserva TRR2 500/138/13,8 kV – 300 MVA. | NOVA IGUACU | RBF | 24/05/2015 | Contrato 020/2011 | RBL | 793.540,61 |
| LTTE | T2012-040 | Instalar, na SE Nova Iguaçu, um módulo de conexão, em 500 kV, para o transformador transformador monofásico TR1 500/345/13,8 kV – 3x300 MVA., arranjo disjuntor e meio. | NOVA IGUACU | RB | 24/05/2015 | Contrato 020/2011 | RBL | 506.690,15 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|---|-------------|---------------|------------------------------|-------------------|-----------------|--------------------------|
| LTTE | T2012-040 | Instalar, na SE Nova Iguaçu, um módulo de conexão, em 500 kV, para o transformador transformador monofásico TR2 500/138/13,8 kV – 3x300 MVA., arranjo disjuntor e meio. | NOVA IGUACU | RBF | 24/05/2015 | Contrato 020/2011 | RBL | 506.690,15 |
| LTTE | T2012-040 | Instalar, na SE Nova Iguaçu, um módulo de conexão, em 345 kV, para o transformador transformador monofásico TR1 500/345/13,8 kV – 3x300 MVA., arranjo disjuntor e meio. | NOVA IGUACU | RB | 24/05/2015 | Contrato 020/2011 | RBL | 320.223,56 |
| LTTE | T2012-040 | Instalar, na SE Nova Iguaçu, um módulo de conexão, em 138 kV, para o transformador transformador monofásico TR2 500/138/13,8 kV – 3x300 MVA., arranjo disjuntor e meio. | NOVA IGUACU | RBF | 24/05/2015 | Contrato 020/2011 | RBL | 142.933,34 |
| LTTE | T2012-040 | Instalar, na SE Nova Iguaçu, uma interligação de barramentos IB1, em 500 kV, arranjo disjuntor e meio. | NOVA IGUACU | RB | 24/05/2015 | Contrato 020/2011 | RBL | 540.695,81 |
| LTTE | T2012-040 | Instalar, na SE Nova Iguaçu, uma interligação de barramentos IB2, em 500 kV, arranjo disjuntor e meio. | NOVA IGUACU | RB | 24/05/2015 | Contrato 020/2011 | RBL | 540.695,81 |
| LTTE | T2012-040 | Instalar, na SE Nova Iguaçu, uma interligação de barramentos IB1, em 345 kV, arranjo disjuntor e meio. | NOVA IGUACU | RB | 24/05/2015 | Contrato 020/2011 | RBL | 313.974,31 |
| LTTE | T2012-040 | Instalar, na SE Nova Iguaçu, uma interligação de barramentos IB2, em 345 kV, arranjo disjuntor e meio. | NOVA IGUACU | RB | 24/05/2015 | Contrato 020/2011 | RBL | 313.974,31 |
| LTTE | T2012-040 | Instalar, na SE Nova Iguaçu, uma interligação de barramentos IB1, em 138 kV, arranjo barra dupla 4 chaves. | NOVA IGUACU | DIT | 24/05/2015 | Contrato 020/2011 | RPEC | 89.397,99 |
| LTTE | T2012-040 | Instalar, na SE Nova Iguaçu, uma entrada de linha, em 138 kV, para o circuito da LT 138 kV DIS1. | NOVA IGUACU | DIT | 24/05/2015 | Contrato 020/2011 | RPEC | 175.183,81 |
| LTTE | T2012-040 | Instalar, na SE Nova Iguaçu, uma entrada de linha, em 138 kV, para o circuito da LT 138 kV DIS2. | NOVA IGUACU | DIT | 24/05/2015 | Contrato 020/2011 | RPEC | 175.183,81 |
| LTTE | T2012-040 | Instalar, na SE Nova Iguaçu, uma entrada de linha, em 138 kV, para o circuito da LT 138 kV DIS3. | NOVA IGUACU | DIT | 24/05/2015 | Contrato 020/2011 | RPEC | 175.183,81 |
| LTTE | T2012-040 | Instalar, na SE Nova Iguaçu, uma entrada de linha, em 138 kV, para o circuito da LT 138 kV DIS4. | NOVA IGUACU | DIT | 24/05/2015 | Contrato 020/2011 | RPEC | 175.183,81 |
| LTTE | T2012-040 | Instalar, na SE Nova Iguaçu, uma entrada de linha, em 138 kV, para o circuito da LT 138 kV DIS5. | NOVA IGUACU | DIT | 24/05/2015 | Contrato 020/2011 | RPEC | 175.183,81 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------------|----------------|--|-------------|---------------|------------------------------|-------------------|-----------------|--------------------------|
| LTTE | T2012-040 | Instalar, na SE Nova Iguaçu, uma entrada de linha, em 138 kV, para o circuito da LT 138 kV DIS6. | NOVA IGUACU | DIT | 24/05/2015 | Contrato 020/2011 | RPEC | 175.183,81 |
| LTTE | T2012-040 | Instalar, na SE Nova Iguaçu, uma entrada de linha, em 138 kV, para o circuito da LT 138 kV DIS7. | NOVA IGUACU | DIT | 24/05/2015 | Contrato 020/2011 | RPEC | 175.183,81 |
| LTTE | T2012-040 | Instalar, na SE Nova Iguaçu, uma entrada de linha, em 138 kV, para o circuito da LT 138 kV DIS8. | NOVA IGUACU | DIT | 24/05/2015 | Contrato 020/2011 | RPEC | 175.183,81 |
| LTTE | T2012-040 | Instalar, na SE Nova Iguaçu, uma entrada de linha, em 138 kV, para o circuito da LT 138 kV DIS9. | NOVA IGUACU | DIT | 24/05/2015 | Contrato 020/2011 | RPEC | 175.183,81 |
| LTTE | T2012-040 | Instalar, na SE Nova Iguaçu, uma entrada de linha, em 138 kV, para o circuito da LT 138 kV DIS10. | NOVA IGUACU | DIT | 24/05/2015 | Contrato 020/2011 | RPEC | 175.183,81 |
| LTTE | T2012-040 | Instalar, na SE Nova Iguaçu, uma entrada de linha, em 138 kV, para o circuito da LT 138 kV DIS11. | NOVA IGUACU | DIT | 24/05/2015 | Contrato 020/2011 | RPEC | 175.183,81 |
| LTTE | T2012-040 | Instalar, na SE Nova Iguaçu, uma entrada de linha, em 138 kV, para o circuito da LT 138 kV DIS12. | NOVA IGUACU | DIT | 24/05/2015 | Contrato 020/2011 | RPEC | 175.183,81 |
| LUZIÂNIA-NIQUELÂNDIA | T2012-093-A | Instalar, na SE Luziânia, um módulo geral MG2, em 500 kV, arranjo disjuntor e meio. | LUZIANIA | RB | 10/06/2014 | Contrato 010/2012 | RBL | 1.210.393,82 |
| LUZIÂNIA-NIQUELÂNDIA | T2012-093-A | Instalar, na SE Luziânia, um banco de autotransformadores monofásicos TR1 500/138-13,8 kV – 3x75 MVA. | LUZIANIA | RBF | 10/06/2014 | Contrato 010/2012 | RBL | 2.244.703,89 |
| LUZIÂNIA-NIQUELÂNDIA | T2012-093-A | Instalar, na SE Luziânia, um autotransformadores monofásico reserva TRR1 500/138-13,8 kV – 75 MVA. | LUZIANIA | RBF | 10/06/2014 | Contrato 010/2012 | RBL | 748.235,09 |
| LUZIÂNIA-NIQUELÂNDIA | T2012-093-A | Instalar, na SE Luziânia, um módulo de conexão, em 500 kV, para o banco de autotransformadores monofásicos TR1 500/138-13,8 kV – 3x75 MVA, arranjo disjuntor e meio. | LUZIANIA | RBF | 10/06/2014 | Contrato 010/2012 | RBL | 760.313,16 |
| LUZIÂNIA-NIQUELÂNDIA | T2012-093-A | Instalar, na SE Luziânia, uma interligação de barramentos IB4, em 500 kV, arranjo disjuntor e meio. | LUZIANIA | RB | 10/06/2014 | Contrato 010/2012 | RBL | 814.204,36 |
| LUZIÂNIA-NIQUELÂNDIA | T2012-093-A | Instalar, na SE Luziânia, uma interligação de barramentos IB1, em 138 kV, arranjo barra dupla a 4 chaves. | LUZIANIA | DIT | 10/06/2014 | Contrato 010/2012 | RPEC | 138.957,89 |
| LUZIÂNIA-NIQUELÂNDIA | T2012-093-A | Instalar, na SE Luziânia, um módulo de conexão, em 138 kV, para o banco de autotransformador monofásico TR1 500/138 kV - 3x75 MVA, arranjo barra dupla 4 chaves. | LUZIANIA | RBF | 10/06/2014 | Contrato 010/2012 | RBL | 210.771,91 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------------|----------------|--|-------------|---------------|------------------------------|-----------------------|-----------------|--------------------------|
| LUZIÂNIA-NIQUELÂNDIA | T2012-093-A | Instalar, na SE Luziânia, uma entrada de linha DIST1, em 138 kV, para o circuito da LT 138 kV para Distribuidora, arranjo barra dupla a quatro chaves. | LUZIANIA | DIT | 10/06/2014 | Contrato 010/2012 | RPEC | 239.294,43 |
| LUZIÂNIA-NIQUELÂNDIA | T2012-093-A | Instalar, na SE Luziânia, uma entrada de linha DIST2, em 138 kV, para o circuito da LT 138 kV para Distribuidora, arranjo barra dupla a quatro chaves. | LUZIANIA | DIT | 10/06/2014 | Contrato 010/2012 | RPEC | 239.294,43 |
| LUZIÂNIA-NIQUELÂNDIA | T2012-093-B | Instalar, na SE Niquelândia, um módulo geral MG2, em 230 kV, arranjo barra dupla a 4 chaves. | NIQUELANDIA | RB | 30/09/2014 | Contrato 010/2012 | RBL | 652.801,08 |
| LUZIÂNIA-NIQUELÂNDIA | T2012-093-B | Instalar, na SE Niquelândia, um banco de autotransformadores monofásicos TR1 230/69-13,8 kV – 3x10 MVA. | NIQUELANDIA | RBF | 30/09/2014 | Contrato 010/2012 | RBL | 488.941,44 |
| LUZIÂNIA-NIQUELÂNDIA | T2012-093-B | Instalar, na SE Niquelândia, um autotransformador monofásico reserva TRR1 230/69-13,8 kV – 10 MVA. | NIQUELANDIA | RBF | 30/09/2014 | Contrato 010/2012 | RBL | 162.980,48 |
| LUZIÂNIA-NIQUELÂNDIA | T2012-093-B | Instalar, na SE Niquelândia, um módulo de conexão, em 230 kV, para o banco de autotransformadores monofásicos TR1 230/69-13,8 kV – 3x10 MVA, arranjo barra dupla a quatro chaves. | NIQUELANDIA | RBF | 30/09/2014 | Contrato 010/2012 | RBL | 262.709,89 |
| LUZIÂNIA-NIQUELÂNDIA | T2012-093-B | Instalar, na SE Niquelândia, um módulo de conexão, em 69 kV, para o banco de autotransformadores monofásicos TR1 230/69-13,8 kV – 3x10 MVA, arranjo barra principal e transferência. | NIQUELANDIA | RBF | 30/09/2014 | Contrato 010/2012 | RBL | 10.695,91 |
| LUZIÂNIA-NIQUELÂNDIA | T2012-093-B | Instalar, na SE Niquelândia, uma interligação de barramentos IB1, em 69 kV, arranjo barra principal e transferência. | NIQUELANDIA | DIT | 30/09/2014 | Contrato 010/2012 | RPEC | 62.026,33 |
| LUZIÂNIA-NIQUELÂNDIA | T2012-093-B | Instalar, na SE Niquelândia, uma entrada de linha DIST1, em 69 kV, para o circuito da LT 69 kV da Distribuidora, arranjo barra principal e transferência. | NIQUELANDIA | DIT | 30/09/2014 | Contrato 010/2012 | RPEC | 211.594,49 |
| LUZIÂNIA-NIQUELÂNDIA | T2012-093-B | Instalar, na SE Niquelândia, uma entrada de linha DIST2, em 69 kV, para o circuito da LT 69 kV da Distribuidora, arranjo barra principal e transferência. | NIQUELANDIA | DIT | 30/09/2014 | Contrato 010/2012 | RPEC | 211.594,49 |
| LUZIÂNIA-NIQUELÂNDIA | T2013-002 | Instalação, na subestação Luziânia, do 2º banco de autotransformadores monofásicos 500/138 kV, de 3x75 MVA. | LUZIANIA | RBF | 06/02/2015 | REA 3874 (29/01/2013) | RBNIA | 2.061.167,76 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------------|----------------|---|---------------------------------------|---------------|------------------------------|-----------------------|-----------------|--------------------------|
| LUZIÂNIA-NIQUELÂNDIA | T2013-002 | Instalação, na subestação Luziânia, de um módulo de conexão 500 kV, arranjo disjuntor e meio, para banco de autotransformadores monofásicos 500/138 kV, 3x75 MVA | LUZIANIA | RBF | 06/02/2015 | REA 3874 (29/01/2013) | RBNIA | 865.089,87 |
| LUZIÂNIA-NIQUELÂNDIA | T2013-002 | Instalação, na subestação Luziânia, de um módulo de conexão 138 kV, arranjo barra dupla quatro chaves, para banco de autotransformadores monofásicos 500/138 kV, 3x75 MVA | LUZIANIA | RBF | 06/02/2015 | REA 3874 (29/01/2013) | RBNIA | 253.304,17 |
| LUZIÂNIA-NIQUELÂNDIA | T2013-002 | Complementação do módulo geral da subestação Luziânia com um módulo de infraestrutura de manobra 138 kV, arranjo barra dupla a quatro chaves. | LUZIANIA | RB | 06/02/2015 | REA 3874 (29/01/2013) | RBNIA | 210.358,52 |
| LUZIÂNIA-NIQUELÂNDIA | T2013-002 | Instalação, na subestação Luziânia, de um módulo de interligação de barras 500 kV, arranjo disjuntor e meio. | LUZIANIA | RB | 06/02/2015 | REA 3874 (29/01/2013) | RBNIA | 902.673,81 |
| LVTE | T2009-245 | Construção do 3º circuito da LT 230 kV Jauru / Vilhena, com extensão de 346 km, em circuito simples. | LT 230 kV VILHENA /JAURU RO/MT | RB | 28/09/2014 | Contrato 021/2009 | RBL | 17.188.865,27 |
| LVTE | T2009-245 | Construção do 3º circuito da LT 230 kV Vilhena / Pimenta Bueno, com extensão de 161 km, em circuito simples. | LT 230 kV PIMENTA BUENO /VILHENA RO | RB | 28/09/2014 | Contrato 021/2009 | RBL | 8.217.459,55 |
| LVTE | T2009-245 | Construção do 3º circuito da LT 230 kV Pimenta Bueno / Ji-Paraná, com extensão de 119 km, em circuito simples. | LT 230 kV JI-PARANA /PIMENTA BUENO RO | RB | 28/09/2014 | Contrato 021/2009 | RBL | 6.073.775,58 |
| LVTE | T2009-245 | Construção do 3º circuito da LT 230 kV Ji-Paraná / Ariquemes, com extensão de 165 km, em circuito simples. | LT 230 kV ARIQUEMES /JI-PARANA RO | RB | 28/09/2014 | Contrato 021/2009 | RBL | 8.421.620,51 |
| LVTE | T2009-245 | Construção do 3º circuito da LT 230 kV Ariquemes / Samuel, com extensão de 154 km, em circuito simples. | LT 230 kV SAMUEL /ARIQUEMES RO | RB | 28/09/2014 | Contrato 021/2009 | RBL | 7.860.178,64 |
| LVTE | T2009-245 | Construção do 3º circuito da LT 230 kV Samuel / Porto Velho, com extensão de 42 km, em circuito simples. | LT 230 kV SAMUEL /PORTO VELHO RO | RB | 28/09/2014 | Contrato 021/2009 | RBL | 2.143.685,50 |
| LVTE | T2009-245 | Instalar, na SE Jauru, uma entrada de linha, em 230 kV, para o 3º circuito da LT 230 kV Jauru / Vilhena, arranjo barra dupla a 4 chaves. | JAURU | RB | 28/09/2014 | Contrato 021/2009 | RBL | 442.749,49 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|--|---------------|---------------|------------------------------|-------------------|-----------------|--------------------------|
| LVTE | T2009-245 | Instalar, na SE Vilhena, uma entrada de linha, em 230 kV, para o 3º circuito da LT 230 kV Jauru / Vilhena, arranjo barra dupla a 4 chaves. | VILHENA | RB | 28/09/2014 | Contrato 021/2009 | RBL | 438.646,04 |
| LVTE | T2009-245 | Instalar, na SE Vilhena, uma entrada de linha, em 230 kV, para o 3º circuito da LT 230 kV Vilhena / Pimenta Bueno, arranjo barra dupla a 4 chaves. | VILHENA | RB | 28/09/2014 | Contrato 021/2009 | RBL | 438.646,04 |
| LVTE | T2009-245 | Instalar, na SE Pimenta Bueno, uma entrada de linha, em 230 kV, para o 3º circuito da LT 230 kV Vilhena / Pimenta Bueno, arranjo barra dupla a 4 chaves. | PIMENTA BUENO | RB | 28/09/2014 | Contrato 021/2009 | RBL | 438.646,04 |
| LVTE | T2009-245 | Instalar, na SE Pimenta Bueno, uma entrada de linha, em 230 kV, para o 3º circuito da LT 230 kV Pimenta Bueno / Ji-Paraná, arranjo barra dupla a 4 chaves. | PIMENTA BUENO | RB | 28/09/2014 | Contrato 021/2009 | RBL | 438.646,04 |
| LVTE | T2009-245 | Instalar, na SE Ji-Paraná, uma entrada de linha, em 230 kV, para o 3º circuito da LT 230 kV Pimenta Bueno / Ji-Paraná, arranjo barra dupla a 4 chaves. | JI-PARANA | RB | 28/09/2014 | Contrato 021/2009 | RBL | 438.646,04 |
| LVTE | T2009-245 | Instalar, na SE Ji-Paraná, uma entrada de linha, em 230 kV, para o 3º circuito da LT 230 kV Ji-Paraná / Ariquemes, arranjo barra dupla a 4 chaves. | JI-PARANA | RB | 28/09/2014 | Contrato 021/2009 | RBL | 438.646,04 |
| LVTE | T2009-245 | Instalar, na SE Ariquemes, uma entrada de linha, em 230 kV, para o 3º circuito da LT 230 kV Ji-Paraná / Ariquemes, arranjo barra dupla a 4 chaves. | ARIQUEMES | RB | 28/09/2014 | Contrato 021/2009 | RBL | 438.646,04 |
| LVTE | T2009-245 | Instalar, na SE Ariquemes, uma entrada de linha, em 230 kV, para o 3º circuito da LT 230 kV Ariquemes / Samuel, arranjo barra dupla a 4 chaves. | ARIQUEMES | RB | 28/09/2014 | Contrato 021/2009 | RBL | 438.646,04 |
| LVTE | T2009-245 | Instalar, na SE Samuel, uma entrada de linha, em 230 kV, para o 3º circuito da LT 230 kV Ariquemes / Samuel, arranjo barra dupla a 4 chaves. | SAMUEL | RB | 28/09/2014 | Contrato 021/2009 | RBL | 438.646,04 |
| LVTE | T2009-245 | Instalar, na SE Samuel, uma entrada de linha, em 230 kV, para o 3º circuito da LT 230 kV Samuel / Porto Velho, arranjo barra dupla a 4 chaves. | SAMUEL | RB | 28/09/2014 | Contrato 021/2009 | RBL | 438.646,04 |
| LVTE | T2009-245 | Instalar, na SE Porto Velho, uma entrada de linha, em 230 kV, para o 3º circuito da LT 230 kV Samuel / Porto Velho, arranjo barra dupla a 4 chaves. | PORTO VELHO | RB | 28/09/2014 | Contrato 021/2009 | RBL | 438.646,04 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|--|---------------|---------------|------------------------------|-------------------|-----------------|--------------------------|
| LVTE | T2009-245 | Instalar, na SE Jauru, um reator trifásico de linha RT7 230 kV - 30 Mvar para o circuito 3 da LT 230 kV Jauru / Vilhena. | JAURU | RB | 28/09/2014 | Contrato 021/2009 | RBL | 476.133,30 |
| LVTE | T2009-245 | Instalar, na SE Vilhena, um reator trifásico de linha RT5 230 kV - 30 Mvar para o circuito 3 da LT 230 kV Jauru / Vilhena. | VILHENA | RB | 28/09/2014 | Contrato 021/2009 | RBL | 436.890,68 |
| LVTE | T2009-245 | Instalar, na SE Vilhena, um reator trifásico de linha RT7 230 kV - 20 Mvar para o circuito 3 da LT 230 kV Vilhena / Pimenta Bueno. | VILHENA | RB | 28/09/2014 | Contrato 021/2009 | RBL | 433.172,73 |
| LVTE | T2009-245 | Instalar, na SE Pimenta Bueno, um reator trifásico de linha RT4 230 kV - 20 Mvar para o circuito 3 da LT 230 kV Vilhena / Pimenta Bueno. | PIMENTA BUENO | RB | 28/09/2014 | Contrato 021/2009 | RBL | 433.172,73 |
| LVTE | T2009-245 | Instalar, na SE Ji-Paraná, um reator trifásico de linha RT3 230 kV - 20 Mvar para o circuito 3 da LT 230 kV Ji-Paraná / Ariquemes. | JI-PARANA | RB | 28/09/2014 | Contrato 021/2009 | RBL | 433.172,73 |
| LVTE | T2009-245 | Instalar, na SE Ariquemes, um reator trifásico de linha RT3 230 kV - 20 Mvar para o circuito 3 da LT 230 kV Ji-Paraná / Ariquemes. | ARIQUEMES | RB | 28/09/2014 | Contrato 021/2009 | RBL | 433.172,73 |
| LVTE | T2009-245 | Instalar, na SE Jauru, um módulo de conexão sem disjuntor, em 230 kV, para o reator de linha RT7 230 kV - 30 Mvar. | JAURU | RB | 28/09/2014 | Contrato 021/2009 | RBL | 145.167,51 |
| LVTE | T2009-245 | Instalar, na SE Vilhena, um módulo de conexão sem disjuntor, em 230 kV, para o reator de linha RT6 230 kV - 30 Mvar. | VILHENA | RB | 28/09/2014 | Contrato 021/2009 | RBL | 143.736,71 |
| LVTE | T2009-245 | Instalar, na SE Vilhena, um módulo de conexão sem disjuntor, em 230 kV, para o reator de linha RT7 230 kV - 20 Mvar. | VILHENA | RB | 28/09/2014 | Contrato 021/2009 | RBL | 143.736,71 |
| LVTE | T2009-245 | Instalar, na SE Pimenta Bueno, um módulo de conexão sem disjuntor, em 230 kV, para o reator de linha RT4 230 kV - 20 Mvar. | PIMENTA BUENO | RB | 28/09/2014 | Contrato 021/2009 | RBL | 143.736,71 |
| LVTE | T2009-245 | Instalar, na SE Ji-Paraná, um módulo de conexão com disjuntor, em 230 kV, para o reator de linha RT3 230 kV - 20 Mvar. | JI-PARANA | RB | 28/09/2014 | Contrato 021/2009 | RBL | 143.736,71 |
| LVTE | T2009-245 | Instalar, na SE Ariquemes, um módulo de conexão com disjuntor, em 230 kV, para o reator de linha RT3 230 kV - 20 Mvar. | ARIQUEMES | RB | 28/09/2014 | Contrato 021/2009 | RBL | 143.736,71 |
| Manaus TR | T2000-252 | Instalar, na SE Itacoatiara, um compensador estático CE1 500 kV - (-200,+200) Mvar. | SILVES | RB | 14/03/2013 | Contrato 010/2008 | RBL | 5.340.358,14 |
| Manaus TR | T2000-252 | Instalar, na SE Itacoatiara, um módulo de conexão, em 500 kV, para o compensador estático CE1 500 kV - (-200,+200) Mvar. | SILVES | RB | 14/03/2013 | Contrato 010/2008 | RBL | 464.378,80 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|---|-------------------------------------|---------------|------------------------------|-------------------|-----------------|--------------------------|
| Manaus TR | T2000-252 | Instalar, na SE Itacoatiara, um banco de capacitores adicionais BC1 500 kV - 100 Mvar paralelo ao compensador estático CE1 500 kV - (-200,+200) Mvar. | SILVES | RB | 14/03/2013 | Contrato 010/2008 | RBL | 623.829,54 |
| Manaus TR | T2000-252 | Instalar, na SE Itacoatiara, um módulo de conexão manobrável, em 500 kV, para o banco de capacitores adicionais BC1 500 kV - 100 Mvar. | SILVES | RB | 14/03/2013 | Contrato 010/2008 | RBL | 242.599,41 |
| MARANHENSE | T2012-099 | Construção do 1º circuito da LT 500 kV Açailândia - Miranda II, com extensão de 365 km, em circuito simples. | LT 500 kV AÇAILÂNDIA /MIRANDA II MA | RB | 01/09/2014 | Contrato 011/2012 | RBL | 25.710.212,60 |
| MARANHENSE | T2012-099 | Instalar, na SE Açailândia, uma entrada de linha, em 500 kV, para o 1º circuito da LT 500 kV Açailândia / Miranda II, arranjo disjuntor e meio | ACAILÂNDIA | RB | 01/09/2014 | Contrato 011/2012 | RBL | 530.090,49 |
| MARANHENSE | T2012-099 | Instalar, na SE Miranda II, uma entrada de linha, em 500 kV, para o 1º circuito da LT 500 kV Açailândia / Miranda II, arranjo disjuntor e meio | MIRANDA II | RB | 01/09/2014 | Contrato 011/2012 | RBL | 530.090,49 |
| MARANHENSE | T2012-099 | Instalar, na SE Açailândia, uma interligação de barramentos IB4, em 500 kV, arranjo disjuntor e meio. | ACAILÂNDIA | RB | 01/09/2014 | Contrato 011/2012 | RBL | 507.041,35 |
| MARANHENSE | T2012-099 | Instalar, na SE Miranda II, uma interligação de barramentos IB4, em 500 kV, arranjo disjuntor e meio. | MIRANDA II | RB | 01/09/2014 | Contrato 011/2012 | RBL | 507.041,35 |
| MARANHENSE | T2012-099 | Instalar, na SE Açailândia, um banco de reatores de linha monofásicos RT7 500 kV - 3 x 75 Mvar para o circuito da LT 500 kV Açailândia / Miranda II | ACAILÂNDIA | RB | 01/09/2014 | Contrato 011/2012 | RBL | 999.046,64 |
| MARANHENSE | T2012-099 | Instalar, na SE Miranda II, um banco de reatores de linha monofásicos RT2, 500 kV - 3 x 75 Mvar para o circuito da LT 500 kV Açailândia / Miranda II | MIRANDA II | RB | 01/09/2014 | Contrato 011/2012 | RBL | 999.046,64 |
| MARANHENSE | T2012-099 | Instalar, na SE Açailândia, um reator monofásico RTR2 500 kV - 75 Mvar para o circuito da LT 500 kV Açailândia / Miranda II | ACAILÂNDIA | RB | 01/09/2014 | Contrato 011/2012 | RBL | 333.015,83 |
| MARANHENSE | T2012-099 | Instalar, na SE Miranda II, um reator monofásico RTR2 500 kV - 75 Mvar para o circuito da LT 500 kV Açailândia / Miranda II | MIRANDA II | RB | 01/09/2014 | Contrato 011/2012 | RBL | 333.015,83 |
| MARANHENSE | T2012-099 | Instalar, na SE Açailândia, um módulo de conexão, em 500 kV, para o reator de linha RT7. | ACAILÂNDIA | RB | 01/09/2014 | Contrato 011/2012 | RBL | 283.167,21 |
| MARANHENSE | T2012-099 | Instalar, na SE Miranda II, um módulo de conexão, em 500 kV, para o reator de linha RT2. | MIRANDA II | RB | 01/09/2014 | Contrato 011/2012 | RBL | 283.167,21 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|---|---------------------------------------|---------------|------------------------------|-------------------|-----------------|--------------------------|
| Marumbi | T2012-086 | Construção do 1º circuito da LT 525 kV Curitiba - Curitiba Leste, com extensão de 28,4km, em circuito simples. | LT 500 kV CURITIBA /CURITIBA LESTE PR | RB | 19/12/2014 | Contrato 008/2012 | RBL | 2.766.871,54 |
| Marumbi | T2012-086 | Instalar na SE Curitiba uma entrada de linha em 525 kV, para o 1º circuito da LT 525 kV Curitiba - Curitiba Leste, arranjo disjuntor e meio. | CURITIBA | RB | 19/12/2014 | Contrato 008/2012 | RBL | 983.187,20 |
| Marumbi | T2012-086 | Instalar, na SE Curitiba, uma interligação de barramentos IB5, em 525 kV, arranjo disjuntor e meio. | CURITIBA | RB | 19/12/2014 | Contrato 008/2012 | RBL | 931.642,01 |
| Marumbi | T2012-086 | Instalar, na SE Curitiba Leste, um módulo geral MG1, em 525 kV, arranjo disjuntor e meio. | CURITIBA LESTE | RB | 19/12/2014 | Contrato 008/2012 | RBL | 1.557.411,91 |
| Marumbi | T2012-086 | Instalar, na SE Curitiba Leste, uma entrada de linha, em 525 kV, para o 1º circuito da LT 525 kV Curitiba - Curitiba Leste, arranjo disjuntor e meio. | CURITIBA LESTE | RB | 19/12/2014 | Contrato 008/2012 | RBL | 983.187,20 |
| Marumbi | T2012-086 | Instalar, na SE Curitiba Leste, uma interligação de barramentos IB1, em 525 kV, arranjo disjuntor e meio. | CURITIBA LESTE | RB | 19/12/2014 | Contrato 008/2012 | RBL | 931.642,01 |
| Marumbi | T2012-086 | Instalar, na SE Curitiba Leste, um auto-transformador monofásico TR1 525/230 kV – 672 MVA. | CURITIBA LESTE | RB | 19/12/2014 | Contrato 008/2012 | RBL | 3.962.585,56 |
| Marumbi | T2012-086 | Instalar, na SE Curitiba Leste, um autotransformador monofásico reserva TRR1 525/230 kV – 224 MVA. | CURITIBA LESTE | RB | 19/12/2014 | Contrato 008/2012 | RBL | 1.320.861,32 |
| Marumbi | T2012-086 | Instalar, na SE Curitiba Leste, um módulo de conexão, em 525 kV, para o banco de autotransformadores monofásicos TR1 525/230-13,8 kV – 3x224 MVA, arranjo disjuntor e meio. | CURITIBA LESTE | RB | 19/12/2014 | Contrato 008/2012 | RBL | 873.717,33 |
| Marumbi | T2012-086 | Instalar, na SE Curitiba Leste, um módulo de conexão, em 230 kV, para o banco de autotransformadores monofásicos TR1 525/230-13,8 kV – 3x224 MVA, arranjo barra dupla 4 chaves. | CURITIBA LESTE | RB | 19/12/2014 | Contrato 008/2012 | RBL | 323.465,46 |
| Marumbi | T2012-086 | Instalar, na SE Curitiba Leste, uma interligação de barramentos IB1, em 230 kV, arranjo barra dupla a 4 chaves. | CURITIBA LESTE | RB | 19/12/2014 | Contrato 008/2012 | RBL | 281.055,89 |
| Marumbi | T2012-086 | Instalar, na SE Curitiba, um módulo geral MG3, em 525 kV, arranjo disjuntor e meio. | CURITIBA | RB | 19/12/2014 | Contrato 008/2012 | RBL | 184.986,31 |
| MGE | T2010-062 | Instalar, na SE Mesquita, uma entrada de linha, em 500 kV, para o 1º circuito da LT 500 kV Mesquita / Viana 2. | MESQUITA | RB | 30/06/2014 | Contrato 008/2010 | RBL | 621.119,55 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|---|------------|---------------|------------------------------|-------------------|-----------------|--------------------------|
| MGE | T2010-062 | Instalar, na SE Mesquita, um banco de reatores de linha RT1 500 kV - 136 Mvar para o circuito 1 da LT 230 kV Mesquita / Viana 2. | MESQUITA | RB | 30/06/2014 | Contrato 008/2010 | RBL | 763.409,56 |
| MGE | T2010-062 | Instalar, na SE Mesquita, um reator monofásico reserva de linha RTR1 500 kV - 45,3 Mvar para o circuito 1 da LT 230 kV Mesquita / Viana 2. | MESQUITA | RB | 30/06/2014 | Contrato 008/2010 | RBL | 254.469,85 |
| MGE | T2010-062 | Instalar, na SE Mesquita, um módulo de conexão sem disjuntor, em 500 kV, para o reator de linha RT1 500 kV - 136 Mvar. | MESQUITA | RB | 30/06/2014 | Contrato 008/2010 | RBL | 144.767,89 |
| MGE | T2010-062 | Instalar, na SE Viana 2, um módulo geral MG1, em 500 kV, arranjo disjuntor e meio. | VIANA 2 | RB | 30/06/2014 | Contrato 008/2010 | RBL | 955.346,63 |
| MGE | T2010-062 | Instalar, na SE Viana 2, uma entrada de linha, em 500 kV, para o 1º circuito da LT 500 kV Mesquita / Viana 2. | VIANA 2 | RB | 30/06/2014 | Contrato 008/2010 | RBL | 621.119,55 |
| MGE | T2010-062 | Instalar, na SE Viana 2, uma interligação de barramentos IB1, em 500 kV, arranjo disjuntor e meio. | VIANA 2 | RB | 30/06/2014 | Contrato 008/2010 | RBL | 517.438,06 |
| MGE | T2010-062 | Instalar, na SE Viana 2, um módulo de conexão sem disjuntor, em 500 kV, para o reator de linha RT1 500 kV - 136 Mvar. | VIANA 2 | RB | 30/06/2014 | Contrato 008/2010 | RBL | 144.767,89 |
| MGE | T2010-062 | Instalar, na SE Viana 2, um banco de reatores de linha RT1 500 kV - 136 Mvar para o circuito 1 da LT 500 kV Mesquita / Viana 2. | VIANA 2 | RB | 30/06/2014 | Contrato 008/2010 | RBL | 730.803,02 |
| MGE | T2010-062 | Instalar, na SE Viana 2, um reator monofásico reserva de linha RTR1 500 kV - 45,3 Mvar para o circuito 1 da LT 500 kV Mesquita / Viana 2. | VIANA 2 | RB | 30/06/2014 | Contrato 008/2010 | RBL | 243.601,01 |
| MGE | T2010-062 | Instalar, na SE Viana 2, um módulo de conexão, em 500 kV, para o banco de autotransformadores TR1 500/345 kV - 900 MVA, arranjo disjuntor e meio. | VIANA 2 | RB | 30/06/2014 | Contrato 008/2010 | RBL | 517.632,71 |
| MGE | T2010-062 | Instalar, na SE Viana 2, um banco de autotransformadores TR1 500/345 kV - 900 MVA. | VIANA 2 | RB | 30/06/2014 | Contrato 008/2010 | RBL | 2.786.270,99 |
| MGE | T2010-062 | Instalar, na SE Viana 2, um autotransformador reserva TRR1 500/345 kV - 300 MVA. | VIANA 2 | RB | 30/06/2014 | Contrato 008/2010 | RBL | 928.757,00 |
| MGE | T2010-062 | Instalar, na SE Viana 2, uma interligação de barramentos IB1, em 345 kV, arranjo disjuntor e meio. | VIANA 2 | RB | 30/06/2014 | Contrato 008/2010 | RBL | 345.482,96 |
| MGE | T2010-062 | Instalar, na SE Viana 2, uma interligação de barramentos IB2, em 345 kV, arranjo disjuntor e meio. | VIANA 2 | RB | 30/06/2014 | Contrato 008/2010 | RBL | 345.482,96 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|---|-----------------------------------|---------------|------------------------------|-------------------|-----------------|--------------------------|
| MGE | T2010-062 | Instalar, na SE Viana 2, um módulo de conexão, em 345 kV, para o banco de autotransformadores TR1 500/345 kV - 900 MVA, arranjo disjuntor e meio. | VIANA 2 | RB | 30/06/2014 | Contrato 008/2010 | RBL | 367.225,20 |
| MGE | T2010-062 | Instalar, na SE Viana, uma entrada de linha, em 345 kV, para o 1º circuito da LT 230 kV Viana / Viana 2. | VIANA | RB | 30/06/2014 | Contrato 008/2010 | RBL | 457.437,01 |
| MGE | T2010-062 | Instalar, na SE Viana, uma entrada de linha, em 345 kV, para o 2º circuito da LT 345 kV Viana / Viana 2. | VIANA 2 | RB | 30/06/2014 | Contrato 008/2010 | RBL | 457.437,01 |
| MGE | T2010-062 | Instalar, na SE Viana, uma interligação de barramentos IB3, em 345 kV, arranjo disjuntor e meio. | VIANA | RB | 30/06/2014 | Contrato 008/2010 | RBL | 345.482,96 |
| MGE | T2010-062 | Instalar, na SE Viana, uma interligação de barramentos IB4, em 345 kV, arranjo disjuntor e meio. | VIANA | RB | 30/06/2014 | Contrato 008/2010 | RBL | 345.482,96 |
| MGE | T2010-062 | Construção do 1º circuito da LT 500 kV Mesquita / Viana 2, com extensão de 248 km, em circuito simples. | LT 500 kV MESQUITA /VIANA 2 MG/ES | RB | 30/06/2014 | Contrato 008/2010 | RBL | 17.500.498,43 |
| MGE | T2010-062 | Construção do 1º circuito da LT 345 kV Viana 2 / Viana, com extensão de 10 km, em circuito duplo. | LT 345 kV VIANA 2 /VIANA ES | RB | 30/06/2014 | Contrato 008/2010 | RBL | 387.116,34 |
| MGE | T2010-062 | Construção do 2º circuito da LT 345 kV Viana 2 / Viana, com extensão de 10 km, em circuito duplo. | LT 345 kV VIANA 2 /VIANA ES | RB | 30/06/2014 | Contrato 008/2010 | RBL | 387.116,34 |
| MONTESCLAR OS | T2010-057-B OS | Instalar, na SE Itabirito 2, um módulo geral MG1, em 500 kV, arranjo disjuntor e meio. | ITABIRITO 2 | RB | 19/07/2014 | Contrato 003/2010 | RBL | 1.323.911,05 |
| MONTESCLAR OS | T2010-057-B OS | Instalar, na SE Itabirito 2, uma interligação de barramentos IB1, em 500 kV, arranjo disjuntor e meio. | ITABIRITO 2 | RB | 19/07/2014 | Contrato 003/2010 | RBL | 718.078,48 |
| MONTESCLAR OS | T2010-057-B OS | Instalar, na SE Itabirito 2, uma interligação de barramentos IB2, em 500 kV, arranjo disjuntor e meio. | ITABIRITO 2 | RB | 19/07/2014 | Contrato 003/2010 | RBL | 718.078,48 |
| MONTESCLAR OS | T2010-057-B OS | Instalar, na SE Itabirito 2, um banco de autotransformadores monofásicos TR1 500/345-13,8 kV – 3x186,66 MVA. | ITABIRITO 2 | RB | 19/07/2014 | Contrato 003/2010 | RBL | 3.269.230,08 |
| MONTESCLAR OS | T2010-057-B OS | Instalar, na SE Itabirito 2, um autotransformador monofásico reserva TRR1 500/345-13,8 kV – 186,66 MVA. | ITABIRITO 2 | RB | 19/07/2014 | Contrato 003/2010 | RBL | 1.089.743,36 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|--|-------------|---------------|------------------------------|-----------------------|-----------------|--------------------------|
| MONTESCLAR OS | T2010-057-B | Instalar, na SE Itabirito 2, um módulo de conexão, em 500 kV, para o banco de autotransformadores monofásicos TR1 500/345-13,8 kV – 3x186,66 MVA, arranjo disjuntor e meio. | ITABIRITO 2 | RB | 19/07/2014 | Contrato 003/2010 | RBL | 718.348,61 |
| MONTESCLAR OS | T2010-057-B | Instalar, na SE Itabirito 2, um módulo de conexão, em 345 kV, para o banco de autotransformadores monofásicos TR1 500/345-13,8 kV – 3x186,66 MVA, arranjo disjuntor e meio. | ITABIRITO 2 | RB | 19/07/2014 | Contrato 003/2010 | RBL | 509.619,48 |
| MONTESCLAR OS | T2010-057-B | Instalar, na SE Itabirito 2, uma interligação de barramentos IB1, em 345 kV, arranjo disjuntor e meio. | ITABIRITO 2 | RB | 19/07/2014 | Contrato 003/2010 | RBL | 479.446,52 |
| MONTESCLAR OS | T2010-057-B | Instalar, na SE Itabirito 2, uma interligação de barramentos IB2, em 345 kV, arranjo disjuntor e meio. | ITABIRITO 2 | RB | 19/07/2014 | Contrato 003/2010 | RBL | 479.446,52 |
| MONTESCLAR OS | T2012-116 | Instalação, na LT 500 kV Ouro Preto 2 / Itabirito 2, de cabo OPGW 24 fibras, 8 km de extensão, em substituição ao cabo para-raios existente, incluindo extensão de linha para a subestação Itabirito 2. (Devido a uma restrição do SIGET, o reforço foi associado ao MG 500 kV ITABIRITO 2 MG1 por ser um módulo sob concessão da Montes Claros Transmissora.) | ITABIRITO 2 | RB | 24/12/2012 | REA 3337 (14/02/2012) | RBNIA | 33.282,77 |
| MONTESCLAR OS | T2012-116 | Adequação, na entrada de linha da SE Itabirito 2 da LT 500 kV Ouro Preto 2 / Itabirito 2, do sistema de comunicação e telecomunicações. (Devido a uma restrição do SIGET, o reforço foi associado ao MG 500 kV ITABIRITO 2 MG1 por ser um módulo sob concessão da Montes Claros Transmissora.) | ITABIRITO 2 | RB | 24/12/2012 | REA 3337 (14/02/2012) | RBNIA | 35.846,41 |
| MONTESCLAR OS | T2012-116 | Adequação, na entrada de linha da SE Ouro Preto 2 da LT 500 kV Ouro Preto 2 / Itabirito 2, do sistema de comunicação e telecomunicações. (Devido a uma restrição do SIGET, o reforço foi associado ao MG 500 kV ITABIRITO 2 MG1 por ser um módulo sob concessão da Montes Claros Transmissora.) | ITABIRITO 2 | RB | 24/12/2012 | REA 3337 (14/02/2012) | RBNIA | 35.846,41 |
| Narandiba | T2012-103 | Instalar, na SE Extremoz II, um transformador trifásico TR1 230/69 kV – 150 MVA. | EXTREMOZ II | RBF | 30/08/2014 | Contrato 009/2012 | RBL | 461.827,90 |
| Narandiba | T2012-103 | Instalar, na SE Extremoz II, um transformador trifásico TR2 230/69 kV – 150 MVA. | EXTREMOZ II | RBF | 30/08/2014 | Contrato 009/2012 | RBL | 461.827,90 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|---|-------------|---------------|------------------------------|-------------------|-----------------|--------------------------|
| Narandiba | T2012-103 | Instalar, na SE Extremoz II, um módulo geral MG3, em 230 kV, arranjo barra dupla a 4 chaves. | EXTREMOZ II | RB | 30/08/2014 | Contrato 009/2012 | RBL | 83.692,26 |
| Narandiba | T2012-103 | Instalar, na SE Extremoz II, um módulo de conexão, em 230 kV, para o transformador trifásico TR1 230/69 kV - 150 MVA, arranjo barra dupla 4 chaves. | EXTREMOZ II | RBF | 30/08/2014 | Contrato 009/2012 | RBL | 163.986,99 |
| Narandiba | T2012-103 | Instalar, na SE Extremoz II, um módulo de conexão, em 230 kV, para o transformador trifásico TR2 230/69 kV - 150 MVA, arranjo barra dupla 4 chaves. | EXTREMOZ II | RBF | 30/08/2014 | Contrato 009/2012 | RBL | 163.986,99 |
| Narandiba | T2012-103 | Instalar, na SE Extremoz II, um módulo de conexão, em 69 kV, para o transformador trifásico TR1 230/69 kV - 150 MVA, arranjo barra principal e transferência. | EXTREMOZ II | RBF | 30/08/2014 | Contrato 009/2012 | RBL | 66.748,67 |
| Narandiba | T2012-103 | Instalar, na SE Extremoz II, um módulo de conexão, em 69 kV, para o transformador trifásico TR2 230/69 kV - 150 MVA, arranjo barra principal e transferência. | EXTREMOZ II | RBF | 30/08/2014 | Contrato 009/2012 | RBL | 66.748,67 |
| Narandiba | T2012-103 | Instalar, na SE Extremoz II, uma entrada de linha DIST1, em 69 kV, para o circuito da LT 69 kV da Distribuidora, arranjo barra principal e transferência. | EXTREMOZ II | DIT | 30/08/2014 | Contrato 009/2012 | RPEC | 75.848,22 |
| Narandiba | T2012-103 | Instalar, na SE Extremoz II, uma entrada de linha DIST2, em 69 kV, para o circuito da LT 69 kV da Distribuidora, arranjo barra principal e transferência. | EXTREMOZ II | DIT | 30/08/2014 | Contrato 009/2012 | RPEC | 75.848,22 |
| Narandiba | T2012-103 | Instalar, na SE Extremoz II, uma entrada de linha DIST3, em 69 kV, para o circuito da LT 69 kV da Distribuidora, arranjo barra principal e transferência. | EXTREMOZ II | DIT | 30/08/2014 | Contrato 009/2012 | RPEC | 75.848,22 |
| Narandiba | T2012-103 | Instalar, na SE Extremoz II, uma entrada de linha DIST4, em 69 kV, para o circuito da LT 69 kV da Distribuidora, arranjo barra principal e transferência. | EXTREMOZ II | DIT | 30/08/2014 | Contrato 009/2012 | RPEC | 75.848,22 |
| Narandiba | T2012-103 | Instalar, na SE Extremoz II, uma interligação de barramentos IB1, em 69 kV, arranjo barra principal e transferência. | EXTREMOZ II | DIT | 30/08/2014 | Contrato 009/2012 | RPEC | 44.555,81 |
| Narandiba | T2012-103 | Instalar, na SE Extremoz II, banco de capacitores BC1, em 69 kV, 21,3 MVar. | EXTREMOZ II | DIT | 30/08/2014 | Contrato 009/2012 | RPEC | 117.071,06 |
| Narandiba | T2012-103 | Instalar, na SE Extremoz II, banco de capacitores BC2, em 69 kV, 21,3 MVar. | EXTREMOZ II | DIT | 30/08/2014 | Contrato 009/2012 | RPEC | 117.071,06 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|--|-------------|---------------|------------------------------|-------------------|-----------------|--------------------------|
| Narandiba | T2012-103 | Instalar, na SE Extremoz II, banco de capacitores BC3, em 69 kV, 21,3 MVAR. | EXTREMOZ II | DIT | 30/08/2014 | Contrato 009/2012 | RPEC | 117.071,06 |
| Narandiba | T2012-103 | Instalar, na SE Extremoz II, banco de capacitores BC4, em 69 kV, 21,3 MVAR. | EXTREMOZ II | DIT | 30/08/2014 | Contrato 009/2012 | RPEC | 117.071,06 |
| Narandiba | T2012-103 | Instalar, na SE Extremoz II, um módulo de conexão para o banco de capacitores BC1, em 69 kV, 21,3 MVAR, arranjo barra principal e transferência. | EXTREMOZ II | DIT | 30/08/2014 | Contrato 009/2012 | RPEC | 78.412,34 |
| Narandiba | T2012-103 | Instalar, na SE Extremoz II, um módulo de conexão para o banco de capacitores BC2, em 69 kV, 21,3 MVAR, arranjo barra principal e transferência. | EXTREMOZ II | DIT | 30/08/2014 | Contrato 009/2012 | RPEC | 78.412,34 |
| Narandiba | T2012-103 | Instalar, na SE Extremoz II, um módulo de conexão para o banco de capacitores BC3, em 69 kV, 21,3 MVAR, arranjo barra principal e transferência. | EXTREMOZ II | DIT | 30/08/2014 | Contrato 009/2012 | RPEC | 78.412,34 |
| Narandiba | T2012-103 | Instalar, na SE Extremoz II, um módulo de conexão para o banco de capacitores BC4, em 69 kV, 21,3 MVAR, arranjo barra principal e transferência. | EXTREMOZ II | DIT | 30/08/2014 | Contrato 009/2012 | RPEC | 78.412,34 |
| Narandiba | T2012-103 | Instalar, na SE Extremoz II, um transformador de aterramento TT1 10 ohms / fase, em 69 kV. | EXTREMOZ II | DIT | 30/08/2014 | Contrato 009/2012 | RPEC | 26.646,64 |
| Narandiba | T2012-103 | Instalar, na SE Extremoz II, um módulo de conexão, em 69 kV, sem disjuntor, para o transformador de aterramento TT1 10 ohms / fase. | EXTREMOZ II | DIT | 30/08/2014 | Contrato 009/2012 | RPEC | 27.386,70 |
| Narandiba | T2012-076 | Instalar, na SE Brumado II, um módulo geral MG2, em 230 kV, arranjo barra dupla a 4 chaves. | BRUMADO II | RB | 30/09/2014 | Contrato 023/2012 | RBL | 354.306,64 |
| Narandiba | T2012-076 | Instalar, na SE Brumado II, um transformador trifásico TR1 230/138 kV – 100 MVA. | BRUMADO II | RBF | 30/09/2014 | Contrato 023/2012 | RBL | 525.217,23 |
| Narandiba | T2012-076 | Instalar, na SE Brumado II, um módulo de conexão, em 230 kV, para o transformador trifásico TR1 230/138kV - 100 MVA, arranjo barra dupla 4 chaves. | BRUMADO II | RBF | 30/09/2014 | Contrato 023/2012 | RBL | 164.235,53 |
| Narandiba | T2012-076 | Instalar, na SE Brumado II, um módulo de conexão, em 138kV, para o transformador trifásico TR1 230/138kV - 100 MVA, arranjo barra dupla 4 chaves. | BRUMADO II | RBF | 30/09/2014 | Contrato 023/2012 | RBL | 124.791,67 |
| Narandiba | T2012-076 | Instalar, na SE Brumado II, uma interligação de barramentos IB1, em 138 kV, arranjo barra dupla a 4 chaves. | BRUMADO II | DIT | 30/09/2014 | Contrato 023/2012 | RPEC | 54.723,71 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|---|---|---------------|------------------------------|-------------------|-----------------|--------------------------|
| Narandiba | T2012-076 | Instalar, na SE Brumado II, uma entrada de linha DIST1, em 138 kV, para o circuito da LT 138 kV para a SE Brumado 138/69 kV (COELBA), arranjo barra dupla a quatro chaves. | BRUMADO II | DIT | 30/09/2014 | Contrato 023/2012 | RPEC | 189.618,15 |
| Narandiba | T2012-076 | Instalar, na SE Brumado II, uma entrada de linha DIST2, em 138 kV, para o circuito da LT 138 kV para a SE Ibicoara 230/138 kV (CHESF), arranjo barra dupla a quatro chaves. | BRUMADO II | DIT | 30/09/2014 | Contrato 023/2012 | RPEC | 189.618,15 |
| NORTEBRASIL | T2009-213 | Construção do 2º circuito da linha de transmissão, em corrente contínua, ±600 kV, Coletora Porto Velho / Araraquara 2, com 2.375 km de extensão. | LT 600 kV COLETORA PORTO VELHO / ARARAQUARA 2 RO/SP | RB | 15/08/2014 | Contrato 016/2009 | RBL | 122.381.281,14 |
| SLTE | T2011-106 | Instalar, na SE Sete Lagoas 4, um módulo geral MG1, em 345 kV, arranjo disjuntor e meio. Obs.: Obras referente ao seccionamento da LT 345 kV Neves 1 / Três Marias ainda não foram cadastradas, pois a referida LT está com reforço em andamento, não sendo possível a criação de seccionamento pelo SIGET. | SETE LAGOAS 4 | RB | 29/05/2014 | Contrato 006/2011 | RBL | 685.068,82 |
| SLTE | T2011-106 | Instalar, na SE Sete Lagoas 4, um banco de autotransformadores monofásicos TR1 345/138-13,8 kV – 3x125 MVA. | SETE LAGOAS 4 | RBF | 29/05/2014 | Contrato 006/2011 | RBL | 1.611.876,36 |
| SLTE | T2011-106 | Instalar, na SE Sete Lagoas 4, um autotransformador monofásico reserva TR1 345/138-13,8 kV – 125 MVA. | SETE LAGOAS 4 | RBF | 29/05/2014 | Contrato 006/2011 | RBL | 537.291,75 |
| SLTE | T2011-106 | Instalar, na SE Sete Lagoas 4, um módulo de conexão, em 345 kV, para o banco de autotransformadores monofásicos TR1 345/138-13,8 kV – 3x125 MVA, arranjo disjuntor e meio. | SETE LAGOAS 4 | RBF | 29/05/2014 | Contrato 006/2011 | RBL | 374.527,34 |
| SLTE | T2011-106 | Instalar, na SE Sete Lagoas 4, um módulo de conexão, em 138 kV, para o banco de autotransformadores monofásicos TR1 345/138-13,8 kV – 3x125 MVA, arranjo barra dupla 4 chaves. | SETE LAGOAS 4 | RBF | 29/05/2014 | Contrato 006/2011 | RBL | 168.681,64 |
| SLTE | T2011-106 | Instalar, na SE Sete Lagoas 4, uma interligação de barramentos IB1, em 345 kV, arranjo disjuntor e meio. | SETE LAGOAS 4 | RB | 29/05/2014 | Contrato 006/2011 | RBL | 366.852,90 |
| SLTE | T2011-106 | Instalar, na SE Sete Lagoas 4, uma interligação de barramentos IB2, em 345 kV, arranjo disjuntor e meio. | SETE LAGOAS 4 | RB | 29/05/2014 | Contrato 006/2011 | RBL | 366.852,90 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|--|---------------|---------------|------------------------------|-----------------------|-----------------|--------------------------|
| SLTE | T2011-106 | Instalar, na SE Sete Lagoas 4, uma interligação de barramentos IB1, em 138 kV, arranjo barra dupla 4 chaves. | SETE LAGOAS 4 | DIT | 29/05/2014 | Contrato 006/2011 | RPEC | 93.281,42 |
| SLTE | T2011-106 | Instalar, na SE Sete Lagoas 4, uma entrada de linha DIST1, em 138 kV, para o circuito 1 da LT 138 kV da Distribuidora, arranjo barra dupla 4 chaves. | SETE LAGOAS 4 | DIT | 29/05/2014 | Contrato 006/2011 | RPEC | 183.138,21 |
| SLTE | T2011-106 | Instalar, na SE Sete Lagoas 4, uma entrada de linha DIST2, em 138 kV, para o circuito 2 da LT 138 kV da Distribuidora, arranjo barra dupla 4 chaves. | SETE LAGOAS 4 | DIT | 29/05/2014 | Contrato 006/2011 | RPEC | 183.138,21 |
| SLTE | T2011-106 | Instalar, na SE Sete Lagoas 4, uma entrada de linha DIST3, em 138 kV, para o circuito 3 da LT 138 kV da Distribuidora, arranjo barra dupla 4 chaves. | SETE LAGOAS 4 | DIT | 29/05/2014 | Contrato 006/2011 | RPEC | 183.138,21 |
| SLTE | T2011-106 | Instalar, na SE Sete Lagoas 4, uma entrada de linha DIST4, em 138 kV, para o circuito 4 da LT 138 kV da Distribuidora, arranjo barra dupla 4 chaves. | SETE LAGOAS 4 | DIT | 29/05/2014 | Contrato 006/2011 | RPEC | 183.138,21 |
| SLTE | T2011-157 | SE Sete Lagoas 4 - Instalação de um capacitor de 24,5 Mvar, em 138 kV. | SETE LAGOAS 4 | DIT | 11/05/2014 | REA 3199 (16/11/2011) | RCDMA | 291.230,88 |
| SLTE | T2011-157 | SE Sete Lagoas 4 - Instalação de um módulo de conexão em 138 kV, barra dupla a quatro chaves, para o capacitor 24,5 Mvar. | SETE LAGOAS 4 | DIT | 11/05/2014 | REA 3199 (16/11/2011) | RCDMA | 270.411,89 |
| SLTE | T2011-157 | Sete Lagoas 4 - Acréscimo de módulo de infraestrutura de manobra para instalação do módulo de conexão para o banco de capacitor de 24,5 Mvar. | SETE LAGOAS 4 | RB | 11/05/2014 | REA 3199 (16/11/2011) | RBNIA | 22.570,53 |
| SPTE | T2012-095 | I – instalação do 2º banco de autotransformadores monofásicos 500/345-13,8 kV, 3 x 350 MVA; | PIRAPORA 2 | RB | 10/07/2014 | REA 3743 (13/11/2012) | RBNIA | 4.029.336,29 |
| SPTE | T2012-095 | II – instalação do módulo de conexão 500 kV, arranjo disjuntor e meio, referente ao 2º banco de autotransformadores; | PIRAPORA 2 | RB | 10/07/2014 | REA 3743 (13/11/2012) | RBNIA | 913.365,93 |
| SPTE | T2012-095 | III – instalação do módulo de conexão 345 kV, arranjo disjuntor e meio, referente ao 2º banco de autotransformadores; | PIRAPORA 2 | RB | 10/07/2014 | REA 3743 (13/11/2012) | RBNIA | 583.658,94 |
| SPTE | T2012-095 | IV - instalação da interligação de barras 500 kV, referente ao 2º banco de autotransformadores. | PIRAPORA 2 | RB | 10/07/2014 | REA 3743 (13/11/2012) | RBNIA | 740.646,43 |
| SPTE | T2012-095 | V – complemento do módulo geral: implantação do módulo de infraestrutura de manobra, referente ao 2º banco de autotransformadores; | PIRAPORA 2 | RB | 10/07/2014 | REA 3743 (13/11/2012) | RBNIA | 206.336,70 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|--|-------------------------------------|---------------|------------------------------|-----------------------|-----------------|--------------------------|
| TAESA | T2014-R010 | Instalação de novo hardware e parametrização do software da base de dados do sistema de supervisão e controle do Centro de Operação TAESA. Transmissora informou ter disponibilizado a instalação em 15/09/2013. RAP cadastrada como prevista em função da ausência de Termo de Liberação. | SANTO ANGELO | RB | 03/06/2014 | REA 4347 (24/09/2013) | RBNIA | 181.793,33 |
| TAESA | T2012-097 | Instalar o circuito LT 230 kV PARAISO /LAGOA NOVA II C-1 RN originado do seccionamento do circuito LT 230 kV PARAISO /ACU II C-1 RN na SE LAGOA NOVA II | LT 230 kV PARAISO /LAGOA NOVA II RN | RB | 04/12/2014 | REA 3757 (20/11/2012) | RBNIA | 226.387,38 |
| TAESA | T2012-097 | Instalar o circuito LT 230 kV LAGOA NOVA II /ACU II C-1 RN originado do seccionamento do circuito LT 230 kV PARAISO /ACU II C-1 RN na SE LAGOA NOVA II | LT 230 kV LAGOA NOVA II /ACU II RN | RB | 04/12/2014 | REA 3757 (20/11/2012) | RBNIA | 226.387,38 |
| TAESA | T2012-097 | Instalar, na SE LAGOA NOVA II, um módulo de entrada de linha para o circuito LT 230 kV PARAISO /LAGOA NOVA II C-1 RN originado do seccionamento do circuito LT 230 kV PARAISO /ACU II C-1 RN na SE LAGOA NOVA II. | LAGOA NOVA II | RB | 04/12/2014 | REA 3757 (20/11/2012) | RBNIA | 521.397,74 |
| TAESA | T2012-097 | Instalar, na SE LAGOA NOVA II, um módulo de entrada de linha para o circuito LT 230 kV LAGOA NOVA II /ACU II C-1 RN originado do seccionamento do circuito LT 230 kV PARAISO /ACU II C-1 RN na SE LAGOA NOVA II. | LAGOA NOVA II | RB | 04/12/2014 | REA 3757 (20/11/2012) | RBNIA | 521.397,74 |
| TAESA | T2012-097 | Instalação de um módulo geral de acessante 230 kV, arranjo barra dupla a quatro chaves, e de dois módulos de infraestrutura de manobra 230 kV, arranjo barra dupla a quatro chaves. | LAGOA NOVA II | RB | 04/12/2014 | REA 3757 (20/11/2012) | RBNIA | 269.926,28 |
| TAESA | T2014-R011 | Desenvolvimento e implantação de Servidores e IHMs SAGE, bem como o desenvolvimento dos pontos de agrupamento conforme determinação do submódulo 2.7 do Procedimento de Rede. Transmissora informou ter disponibilizado a instalação em 07/04/2014. RAP cadastrada como prevista em função da ausência de Termo de Liberação. | SAMAMBAIA | RB | 03/06/2014 | REA 4347 (24/09/2013) | RBNIA | 51.324,06 |
| TAESA | T2011-193 | Instalação na SE Sapeaçu do 3º banco de autotransformadores monofásicos 500/230kV – 3x200 MVA. | SAPEACU | RB | 21/05/2014 | REA 3323 (31/01/2012) | RBNIA | 3.241.049,33 |
| TAESA | T2011-193 | Instalação na SE Sapeaçu de um módulo de conexão de transformador 500 kV, arranjo disjuntor e meio, associado ao TR3. | SAPEACU | RB | 21/05/2014 | REA 3323 (31/01/2012) | RBNIA | 817.545,15 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|--|---|---------------|------------------------------|-----------------------|-----------------|--------------------------|
| TAESA | T2011-193 | Instalação na SE Sapeaçu de um módulo de conexão de transformador 230 kV, arranjo barra dupla a quatro chaves, associado ao TR3. | SAPEACU | RB | 21/05/2014 | REA 3323 (31/01/2012) | RBNIA | 310.617,75 |
| TAESA | T2011-193 | Instalação na SE Sapeaçu de interligação de barras 500 kV. | SAPEACU | RB | 21/05/2014 | REA 3323 (31/01/2012) | RBNIA | 817.398,36 |
| TAESA | T2011-193 | Instalação na SE Sapeaçu de um disjuntor e uma chave seccionadora para complementar a CT 500 kV para o AT 05T1. | SAPEACU | RB | 21/05/2014 | REA 3323 (31/01/2012) | RBNIA | 698.262,17 |
| TAESA | T2011-193 | Complementar na SE Sapeaçu a infraestrutura do módulo geral referente à CT 500 kV, à CT 230 kV e à complementação do vão para o AT 05T1. | SAPEACU | RB | 21/05/2014 | REA 3323 (31/01/2012) | RBNIA | 246.583,74 |
| TDG | T2010-058-A | Construção do 2º circuito da LT 230 kV São Luís II / São Luís III, com extensão de 36 km, em circuito simples. | LT 230 kV SAO LUIS II /SAO LUIS III MA | RB | 28/02/2015 | Contrato 004/2010 | RBL | 1.426.923,14 |
| TDG | T2010-058-A | Instalar, na SE São Luís II, uma entrada de linha, em 230 kV, para o 2º circuito da LT 230 kV São Luís II / São Luís III, arranjo barra dupla a 5 chaves. | SAO LUIS II | RB | 28/02/2015 | Contrato 004/2010 | RBL | 345.297,44 |
| TDG | T2010-058-A | Instalar, na SE São Luís III, uma entrada de linha, em 230 kV, para o 2º circuito da LT 230 kV São Luís II / São Luís III, arranjo barra dupla a 4 chaves. | SAO LUIS III | RB | 28/02/2015 | Contrato 004/2010 | RBL | 345.297,44 |
| TDG | T2014-R008 | Instalar um módulo de entrada de linha de 69 kV para Cascavel (Renomeada pra Euzébio). Transmissora informou ter disponibilizado a instalação em 10/12/2013. RAP cadastrada como prevista em função da ausência de Termo de Liberação. | AQUIRAZ II | DIT | 06/06/2014 | REA 2837 (29/03/2011) | RCDMA | 148.719,52 |
| TDG | T2014-R008 | Instalar dois módulos de entrada de linha de 69 kV para Euzébio. Transmissora informou ter disponibilizado a instalação em 10/12/2013. RAP cadastrada como prevista em função da ausência de Termo de Liberação. | AQUIRAZ II | DIT | 06/06/2014 | REA 2837 (29/03/2011) | RCDMA | 148.719,52 |
| TDG | T2014-R008 | Instalar dois módulos de entrada de linha de 69 kV para Euzébio. Transmissora informou ter disponibilizado a instalação em 10/12/2013. RAP cadastrada como prevista em função da ausência de Termo de Liberação. | AQUIRAZ II | DIT | 06/06/2014 | REA 2837 (29/03/2011) | RCDMA | 148.719,52 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|---|---|---------------|------------------------------|-----------------------|-----------------|--------------------------|
| TDG | T2014-R008 | Complementação do Módulo de Infraestrutura Geral com três Módulos de Infraestrutura de Manobra associados aos três novos módulos de entrada de linha 69 kV. Transmissora informou ter disponibilizado a instalação em 10/12/2013. RAP cadastrada como prevista em função da ausência de Termo de Liberação. | AQUIRAZ II | RB | 06/06/2014 | REA 2837 (29/03/2011) | RBNIA | 26.836,07 |
| TESB | T2011-170-A | Construção do 1º circuito da LT 230 kV Porto Alegre 9 / Porto Alegre 8, com extensão de 12 km, em circuito simples. | LT 230 kV PORTO ALEGRE9 /PORTO ALEGRE8 RS | RB | 10/12/2014 | Contrato 001/2011 | RBL | 1.352.358,31 |
| TESB | T2011-170-A | Instalar, na SE Porto Alegre 9, uma entrada de linha, em 230 kV, para o 1º circuito da LT 230 kV Porto Alegre 9 / Porto Alegre 8, arranjo barra dupla a 5 chaves. | PORTO ALEGRE9 | RB | 10/12/2014 | Contrato 001/2011 | RBL | 278.570,31 |
| TESB | T2011-170-A | Instalar, na SE Porto Alegre 8, uma entrada de linha, em 230 kV, para o 1º circuito da LT 230 kV Porto Alegre 9 / Porto Alegre 8, arranjo barra dupla a 4 chaves. | PORTO ALEGRE8 | RB | 10/12/2014 | Contrato 001/2011 | RBL | 278.570,31 |
| TESB | T2011-170-B | Construção do 1º circuito da LT 230 kV Porto Alegre 9 / Nova Santa Rita, com extensão de 29 km, em circuito simples. | LT 230 kV PORTO ALEGRE9 /NOVA STA RITA RS | RB | 15/11/2014 | Contrato 001/2011 | RBL | 1.932.685,78 |
| TESB | T2011-170-B | Instalar, na SE Porto Alegre 9, uma entrada de linha, em 230 kV, para o 1º circuito da LT 230 kV Porto Alegre 9 / Nova Santa Rita, arranjo barra dupla a 5 chaves. | PORTO ALEGRE9 | RB | 15/11/2014 | Contrato 001/2011 | RBL | 278.570,31 |
| TESB | T2011-170-B | Instalar, na SE Nova Santa Rita, uma entrada de linha, em 230 kV, para o 1º circuito da LT 230 kV Porto Alegre 9 / Nova Santa Rita, arranjo barra dupla a 4 chaves. | NOVA STA RITA | RB | 15/11/2014 | Contrato 001/2011 | RBL | 278.570,31 |
| TESB | T2011-170-C | Construção do 1º circuito da LT 230 kV Campo Bom / Taquara, com extensão de 29 km, em circuito simples. | LT 230 kV CAMPO BOM /TAQUARA RS | RB | 25/12/2014 | Contrato 001/2011 | RBL | 1.228.617,47 |
| TESB | T2011-170-C | Instalar, na SE Campo Bom, uma entrada de linha, em 230 kV, para o 1º circuito da LT 230 kV Campo Bom / Taquara, arranjo barra principal e de transferência. | CAMPO BOM | RB | 25/12/2014 | Contrato 001/2011 | RBL | 278.570,31 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|--|-----------------|---------------|------------------------------|-------------------|-----------------|--------------------------|
| TESB | T2011-170-C | Instalar, na SE Taquara, uma entrada de linha, em 230 kV, para o 1º circuito da LT 230 kV Campo Bom / Taquara, arranjo barra dupla 4 chaves. | TAQUARA | RB | 25/12/2014 | Contrato 001/2011 | RBL | 278.570,31 |
| TESB | T2011-170-D | Instalar, na SE Jardim Botânico (Ex-Porto Alegre 12), um módulo geral MG1, em 230 kV, subestação compacta e isolada a SF6. | JARDIM BOTANICO | RB | 20/12/2014 | Contrato 001/2011 | RBL | 1.575.482,41 |
| TESB | T2011-170-D | Instalar, na SE Jardim Botânico (Ex-Porto Alegre 12), um transformador trifásico TR1 230/69/13,8 kV – 83 MVA, compacto. | JARDIM BOTANICO | RBF | 20/12/2014 | Contrato 001/2011 | RBL | 834.958,51 |
| TESB | T2011-170-D | Instalar, na SE Jardim Botânico (Ex-Porto Alegre 12), um transformador trifásico TR2 230/69/13,8 kV – 83 MVA, compacto. | JARDIM BOTANICO | RBF | 20/12/2014 | Contrato 001/2011 | RBL | 834.958,51 |
| TESB | T2011-170-D | Instalar, na SE Jardim Botânico (Ex-Porto Alegre 12), um módulo de conexão, SF6, em 230 kV, para o transformador trifásico TR1 230/69/13,8 kV - 83 MVA. | JARDIM BOTANICO | RBF | 20/12/2014 | Contrato 001/2011 | RBL | 581.344,55 |
| TESB | T2011-170-D | Instalar, na SE Jardim Botânico (Ex-Porto Alegre 12), um módulo de conexão, SF6, em 230 kV, para o transformador trifásico TR2 230/69/13,8 kV - 83 MVA. | JARDIM BOTANICO | RBF | 20/12/2014 | Contrato 001/2011 | RBL | 581.344,55 |
| TESB | T2011-170-D | Instalar, na SE Jardim Botânico (Ex-Porto Alegre 12), um módulo de conexão, SF6, em 69 kV, para o transformador trifásico TR2 230/69/13,8 kV - 83 MVA. | JARDIM BOTANICO | RBF | 20/12/2014 | Contrato 001/2011 | RBL | 193.781,19 |
| TESB | T2011-170-D | Instalar, na SE Jardim Botânico (Ex-Porto Alegre 12), um módulo de conexão, SF6, em 69 kV, para o transformador trifásico TR1 230/69/13,8 kV - 83 MVA. | JARDIM BOTANICO | RBF | 20/12/2014 | Contrato 001/2011 | RBL | 193.781,19 |
| TESB | T2011-170-D | Instalar, na SE Jardim Botânico (Ex-Porto Alegre 12), uma interligação de barramentos IB1, em 230 kV, SF6. | JARDIM BOTANICO | RB | 20/12/2014 | Contrato 001/2011 | RBL | 590.806,65 |
| TESB | T2011-170-D | Instalar, na SE Jardim Botânico (Ex-Porto Alegre 12), uma interligação de barramentos IB1, em 69 kV, SF6. | JARDIM BOTANICO | DIT | 20/12/2014 | Contrato 001/2011 | RPEC | 148.311,02 |
| TESB | T2011-170-D | Instalar, na SE Jardim Botânico (Ex-Porto Alegre 12), uma entrada de linha DIST1, em 69 kV, blindada e isolada a SF6, para o circuito da LT 69 kV DIST1. | JARDIM BOTANICO | DIT | 20/12/2014 | Contrato 001/2011 | RPEC | 145.935,49 |
| TESB | T2011-170-D | Instalar, na SE Jardim Botânico (Ex-Porto Alegre 12), uma entrada de linha DIST2, em 69 kV, blindada e isolada a SF6, para o circuito da LT 69 kV DIST2. | JARDIM BOTANICO | DIT | 20/12/2014 | Contrato 001/2011 | RPEC | 145.935,49 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|--|---|---------------|------------------------------|-------------------|-----------------|--------------------------|
| TESB | T2011-170-D | Instalar, na SE Jardim Botânico (Ex-Porto Alegre 12), uma entrada de linha DIST3, em 69 kV, blindada e isolada a SF6, para o circuito da LT 69 kV DIST3. | JARDIM BOTANICO | DIT | 20/12/2014 | Contrato 001/2011 | RPEC | 145.935,49 |
| TESB | T2011-170-D | Instalar, na SE Jardim Botânico (Ex-Porto Alegre 12), uma entrada de linha DIST4, em 69 kV, blindada e isolada a SF6, para o circuito da LT 69 kV DIST4. | JARDIM BOTANICO | DIT | 20/12/2014 | Contrato 001/2011 | RPEC | 145.935,49 |
| TESB | T2011-170-D | Construção do trecho subterrâneo da LT 230 kV Gravataí 2 / Jardim Botânico(Ex Porto Alegre 12), com extensão de 2 km. Este trecho conecta a SE Jardim Botânico ao trecho aéreo do circuito 1 da LT 230 kV Gravataí 2 / Jardim Botânico e permanecerá na concessão nº 001/2011 da TESB. | LT 230 kV JARDIM BOTANICO FIC /JARDIM BOTANICO RS | RB | 20/12/2014 | Contrato 001/2011 | RBL | 774.369,36 |
| TESB | T2011-170-D | Construção do trecho subterrâneo da LT 230 kV Jardim Botânico(Ex Porto Alegre 12) / Porto Alegre 10, com extensão de 2 km. Este trecho conecta a SE Jardim Botânico ao trecho aéreo do circuito 1 da LT 230 kV Jardim Botânico / Porto Alegre 10 e permanecerá na concessão nº 001/2011 da TESB. | LT 230 kV JARDIM BOTANICO FIC /JARDIM BOTANICO RS | RB | 20/12/2014 | Contrato 001/2011 | RBL | 774.369,36 |
| TESB | T2011-170-D | Instalar, na SE Jardim Botânico (Ex-Porto Alegre 12), uma entrada de linha, em 230 kV, blindada e isolada a SF6, do trecho subterrâneo da LT 230 kV SE Jardim Botânico (Ex-Porto Alegre 12) / Porto Alegre 10, com extensão de 2 km. Esta entrada de linha não será transferida. | JARDIM BOTANICO | RB | 20/12/2014 | Contrato 001/2011 | RBL | 581.344,55 |
| TESB | T2011-170-D | Instalar, na SE Jardim Botânico (Ex-Porto Alegre 12), uma entrada de linha, em 230 kV, blindada e isolada a SF6, do trecho subterrâneo da LT 230 kV SE Jardim Botânico (Ex-Porto Alegre 12) / Gravataí 2, com extensão de 2 km. Esta entrada de linha não será transferida. | JARDIM BOTANICO | RB | 20/12/2014 | Contrato 001/2011 | RBL | 581.344,55 |
| TESB | T2011-170-E | Instalar, na SE Viamão 3, um módulo geral MG1, em 230 kV, arranjo barra dupla a 4 chaves. | VIAMAO 3 | RB | 25/01/2015 | Contrato 001/2011 | RBL | 594.769,92 |
| TESB | T2011-170-E | Instalar, na SE Viamão, uma interligação de barramentos IB1, em 230 kV, arranjo barra dupla a 4 chaves. | VIAMAO 3 | RB | 25/01/2015 | Contrato 001/2011 | RBL | 151.653,29 |
| TESB | T2011-170-E | Instalar, na SE Viamão 3, um transformador trifásico TR1 230/69/13,8 kV – 83 MVA. | VIAMAO 3 | RBF | 25/01/2015 | Contrato 001/2011 | RBL | 417.479,26 |
| TESB | T2011-170-E | Instalar, na SE Viamão 3, um transformador trifásico TR2 230/69/13,8 kV – 83 MVA. | VIAMAO 3 | RBF | 25/01/2015 | Contrato 001/2011 | RBL | 417.479,26 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|---|------------|---------------|------------------------------|-------------------|-----------------|--------------------------|
| TESB | T2011-170-E | Instalar, na SE Viamão 3, um transformador trifásico TR3 230/69/13,8 kV – 83 MVA. | VIAMAO 3 | RBF | 25/01/2015 | Contrato 001/2011 | RBL | 417.479,26 |
| TESB | T2011-170-E | Instalar, na SE Viamão 3, um módulo de conexão, em 230 kV, para o transformador trifásico TR1 230/69/13,8 kV - 83 MVA, arranjo barra dupla 4 chaves. | VIAMAO 3 | RBF | 25/01/2015 | Contrato 001/2011 | RBL | 197.711,75 |
| TESB | T2011-170-E | Instalar, na SE Viamão 3, um módulo de conexão, em 230 kV, para o transformador trifásico TR2 230/69/13,8 kV - 83 MVA, arranjo barra dupla 4 chaves. | VIAMAO 3 | RBF | 25/01/2015 | Contrato 001/2011 | RBL | 197.711,75 |
| TESB | T2011-170-E | Instalar, na SE Viamão 3, um módulo de conexão, em 230 kV, para o transformador trifásico TR3 230/69/13,8 kV - 83 MVA, arranjo barra dupla 4 chaves. | VIAMAO 3 | RBF | 25/01/2015 | Contrato 001/2011 | RBL | 197.711,75 |
| TESB | T2011-170-E | Instalar, na SE Viamão 3, um módulo de conexão, em 69 kV, para o transformador trifásico TR1 230/69/13,8 kV - 83 MVA, arranjo barra principal e de transferência. | VIAMAO 3 | RBF | 25/01/2015 | Contrato 001/2011 | RBL | 80.715,81 |
| TESB | T2011-170-E | Instalar, na SE Viamão 3, um módulo de conexão, em 69 kV, para o transformador trifásico TR2 230/69/13,8 kV - 83 MVA, arranjo barra principal e de transferência. | VIAMAO 3 | RBF | 25/01/2015 | Contrato 001/2011 | RBL | 80.715,81 |
| TESB | T2011-170-E | Instalar, na SE Viamão 3, um módulo de conexão, em 69 kV, para o transformador trifásico TR3 230/69/13,8 kV - 83 MVA, arranjo barra principal e de transferência. | VIAMAO 3 | RBF | 25/01/2015 | Contrato 001/2011 | RBL | 80.715,81 |
| TESB | T2011-170-E | Instalar, na SE Viamão, uma interligação de barramentos IB1, em 69 kV, arranjo barra principal e de transferência. | VIAMAO 3 | DIT | 25/01/2015 | Contrato 001/2011 | RPEC | 41.662,90 |
| TESB | T2011-170-E | Instalar, na SE Viamão 3, uma entrada de linha DIST1, em 69 kV, para o circuito da LT 69 kV DIST1. | VIAMAO 3 | DIT | 25/01/2015 | Contrato 001/2011 | RPEC | 71.107,70 |
| TESB | T2011-170-E | Instalar, na SE Viamão 3, uma entrada de linha DIST2, em 69 kV, para o circuito da LT 69 kV DIST2. | VIAMAO 3 | DIT | 25/01/2015 | Contrato 001/2011 | RPEC | 71.107,70 |
| TESB | T2011-170-E | Instalar, na SE Viamão 3, uma entrada de linha DIST3, em 69 kV, para o circuito da LT 69 kV DIST3. | VIAMAO 3 | DIT | 25/01/2015 | Contrato 001/2011 | RPEC | 71.107,70 |
| TESB | T2011-170-E | Instalar, na SE Viamão 3, uma entrada de linha DIST4, em 69 kV, para o circuito da LT 69 kV DIST4. | VIAMAO 3 | DIT | 25/01/2015 | Contrato 001/2011 | RPEC | 71.107,70 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|---|--------------|---------------|------------------------------|-------------------|-----------------|--------------------------|
| TESB | T2011-170-E | Instalar, na SE Viamão 3, uma entrada de linha DIST5, em 69 kV, para o circuito da LT 69 kV DIST5. | VIAMAO 3 | DIT | 25/01/2015 | Contrato 001/2011 | RPEC | 71.107,70 |
| TESB | T2011-170-E | Instalar, na SE Viamão 3, uma entrada de linha DIST6, em 69 kV, para o circuito da LT 69 kV DIST6. | VIAMAO 3 | DIT | 25/01/2015 | Contrato 001/2011 | RPEC | 71.107,70 |
| TESB | T2011-170-F | Instalar, na SE Candelária 2, um módulo geral MG1, em 230 kV, arranjo barra dupla a 4 chaves. | CANDELARIA 2 | RB | 15/10/2014 | Contrato 001/2011 | RBL | 594.769,92 |
| TESB | T2011-170-F | Instalar, na SE Candelária 2, uma interligação de barramentos IB1, em 230 kV, arranjo barra dupla a 4 chaves. | CANDELARIA 2 | RB | 15/10/2014 | Contrato 001/2011 | RBL | 151.653,29 |
| TESB | T2011-170-F | Instalar, na SE Candelária 2, um transformador trifásico TR1 230/69/13,8 kV – 83 MVA. | CANDELARIA 2 | RBF | 15/10/2014 | Contrato 001/2011 | RBL | 417.479,26 |
| TESB | T2011-170-F | Instalar, na SE Candelária 2, um transformador trifásico TR2 230/69/13,8 kV – 83 MVA. | CANDELARIA 2 | RBF | 15/10/2014 | Contrato 001/2011 | RBL | 417.479,26 |
| TESB | T2011-170-F | Instalar, na SE Candelária 2, um módulo de conexão, em 230 kV, para o transformador trifásico TR1 230/69/13,8 kV - 83 MVA, arranjo barra dupla 4 chaves. | CANDELARIA 2 | RBF | 15/10/2014 | Contrato 001/2011 | RBL | 197.711,75 |
| TESB | T2011-170-F | Instalar, na SE Candelária 2, um módulo de conexão, em 230 kV, para o transformador trifásico TR2 230/69/13,8 kV - 83 MVA, arranjo barra dupla 4 chaves. | CANDELARIA 2 | RBF | 15/10/2014 | Contrato 001/2011 | RBL | 197.711,75 |
| TESB | T2011-170-F | Instalar, na SE Candelária 2, um módulo de conexão, em 69 kV, para o transformador trifásico TR1 230/69/13,8 kV - 83 MVA, arranjo barra principal e de transferência. | CANDELARIA 2 | RBF | 15/10/2014 | Contrato 001/2011 | RBL | 80.715,81 |
| TESB | T2011-170-F | Instalar, na SE Candelária 2, um módulo de conexão, em 69 kV, para o transformador trifásico TR2 230/69/13,8 kV - 83 MVA, arranjo barra principal e de transferência. | CANDELARIA 2 | RBF | 15/10/2014 | Contrato 001/2011 | RBL | 80.715,81 |
| TESB | T2011-170-F | Instalar, na SE Candelária 2, uma interligação de barramentos IB1, em 69 kV, arranjo barra principal e de transferência. | CANDELARIA 2 | DIT | 15/10/2014 | Contrato 001/2011 | RPEC | 41.662,90 |
| TESB | T2011-170-F | Instalar, na SE Candelária 2, uma entrada de linha DIST1, em 69 kV, para o circuito da LT 69 kV DIST1. | CANDELARIA 2 | DIT | 15/10/2014 | Contrato 001/2011 | RPEC | 71.107,70 |
| TESB | T2011-170-F | Instalar, na SE Candelária 2, uma entrada de linha DIST2, em 69 kV, para o circuito da LT 69 kV DIST2. | CANDELARIA 2 | DIT | 15/10/2014 | Contrato 001/2011 | RPEC | 71.107,70 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|---|--------------|---------------|------------------------------|-------------------|-----------------|--------------------------|
| TESB | T2011-170-F | Instalar, na SE Candelária 2, uma entrada de linha DIST3, em 69 kV, para o circuito da LT 69 kV DIST3. | CANDELARIA 2 | DIT | 15/10/2014 | Contrato 001/2011 | RPEC | 71.107,70 |
| TESB | T2011-170-F | Instalar, na SE Candelária 2, uma entrada de linha DIST4, em 69 kV, para o circuito da LT 69 kV DIST4. | CANDELARIA 2 | DIT | 15/10/2014 | Contrato 001/2011 | RPEC | 71.107,70 |
| TESB | T2011-170-G | Instalar, na SE Restinga, um módulo geral MG1, em 230 kV, arranjo barra dupla a 4 chaves. | RESTINGA | RB | 10/01/2015 | Contrato 001/2011 | RBL | 575.006,95 |
| TESB | T2011-170-G | Instalar, na SE Restinga, uma interligação de barramentos IB1, em 230 kV, arranjo barra dupla a 4 chaves. | RESTINGA | RB | 10/01/2015 | Contrato 001/2011 | RBL | 146.614,17 |
| TESB | T2011-170-G | Instalar, na SE Restinga, um transformador trifásico TR1 230/69/13,8 kV – 83 MVA. | RESTINGA | RBF | 10/01/2015 | Contrato 001/2011 | RBL | 403.607,29 |
| TESB | T2011-170-G | Instalar, na SE Restinga, um transformador trifásico TR2 230/69/13,8 kV – 83 MVA. | RESTINGA | RBF | 10/01/2015 | Contrato 001/2011 | RBL | 403.607,29 |
| TESB | T2011-170-G | Instalar, na SE Restinga, um módulo de conexão, em 230 kV, para o transformador trifásico TR1 230/69/13,8 kV - 83 MVA, arranjo barra dupla 4 chaves. | RESTINGA | RBF | 10/01/2015 | Contrato 001/2011 | RBL | 191.142,20 |
| TESB | T2011-170-G | Instalar, na SE Restinga, um módulo de conexão, em 230 kV, para o transformador trifásico TR2 230/69/13,8 kV - 83 MVA, arranjo barra dupla 4 chaves. | RESTINGA | RBF | 10/01/2015 | Contrato 001/2011 | RBL | 191.142,20 |
| TESB | T2011-170-G | Instalar, na SE Restinga, um módulo de conexão, em 69 kV, para o transformador trifásico TR1 230/69/13,8 kV - 83 MVA, arranjo barra principal e de transferência. | RESTINGA | RBF | 10/01/2015 | Contrato 001/2011 | RBL | 78.033,79 |
| TESB | T2011-170-G | Instalar, na SE Restinga, um módulo de conexão, em 69 kV, para o transformador trifásico TR2 230/69/13,8 kV - 83 MVA, arranjo barra principal e de transferência. | RESTINGA | RBF | 10/01/2015 | Contrato 001/2011 | RBL | 78.033,79 |
| TESB | T2011-170-G | Instalar, na SE Restinga, uma entrada de linha DIST1, em 69 kV, para o circuito da LT 69 kV DIST1. | RESTINGA | DIT | 10/01/2015 | Contrato 001/2011 | RPEC | 71.107,71 |
| TESB | T2011-170-G | Instalar, na SE Restinga, uma entrada de linha DIST2, em 69 kV, para o circuito da LT 69 kV DIST2. | RESTINGA | DIT | 10/01/2015 | Contrato 001/2011 | RPEC | 71.107,71 |
| TESB | T2011-170-G | Instalar, na SE Restinga, uma entrada de linha DIST3, em 69 kV, para o circuito da LT 69 kV DIST3. | RESTINGA | DIT | 10/01/2015 | Contrato 001/2011 | RPEC | 71.107,71 |
| TESB | T2011-170-G | Instalar, na SE Restingao, uma interligação de barramentos IB1, em 69 kV, arranjo barra principal e de transferência. | RESTINGA | DIT | 10/01/2015 | Contrato 001/2011 | RPEC | 41.662,90 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|------------------|----------------|---|---------------------------------------|---------------|------------------------------|-------------------|-----------------|--------------------------|
| TESB | T2011-170-G | Construção do 1º circuito da LT 230 kV Restinga / Porto Alegre 13, com extensão de 13 km, em circuito simples, sendo que 6 km de LT poderão compartilhar as torres de circuito duplo existentes da LT PAL13-PAL6, da CEEE-GT. | LT 230 kV RESTINGA / PORTOALEGRE13 RS | RB | 10/01/2015 | Contrato 001/2011 | RBL | 334.345,50 |
| TESB | T2011-170-G | Instalar, na SE Restinga, uma entrada de linha, em 230 kV, para o 1º circuito da LT 230 kV Restinga / Porto Alegre 13, arranjo barra dupla a 4 chaves. | RESTINGA | RB | 10/01/2015 | Contrato 001/2011 | RBL | 273.696,64 |
| TESB | T2011-170-G | Instalar, na SE Porto Alegre 13, uma entrada de linha, em 230 kV, para o 1º circuito da LT 230 kV Restinga / Porto Alegre 13, arranjo barra dupla a 4 chaves. | PORTOALEGRE13 | RB | 10/01/2015 | Contrato 001/2011 | RBL | 269.313,99 |
| TESB | T2011-170-G | Construção do 1º circuito da LT 230 kV Restinga / Viamão 3, com extensão de 19 km, em circuito simples. | LT 230 kV RESTINGA /VIAMAO 3 RS | RB | 10/01/2015 | Contrato 001/2011 | RBL | 778.209,34 |
| TESB | T2011-170-G | Instalar, na SE Restinga, uma entrada de linha, em 230 kV, para o 1º circuito da LT 230 kV Restinga / Viamão 3, arranjo barra dupla a 4 chaves. | RESTINGA | RB | 10/01/2015 | Contrato 001/2011 | RBL | 273.696,64 |
| TESB | T2011-170-G | Instalar, na SE Viamão 3, uma entrada de linha, em 230 kV, para o 1º circuito da LT 230 kV Restinga / Viamão 3, arranjo barra dupla a 4 chaves. | VIAMAO 3 | RB | 10/01/2015 | Contrato 001/2011 | RBL | 269.313,99 |
| TESB | T2011-170-G | Instalar, na SE Porto Alegre 13, uma interligação de barramentos IB1, em 230 kV, arranjo barra dupla a 4 chaves. | PORTOALEGRE13 | RB | 10/01/2015 | Contrato 001/2011 | RBL | 146.614,17 |
| Timóteo-Mesquita | T2012-030 | Construção do 1º circuito da LT 230 kV Mesquita / Timóteo 2, com extensão de 24 km, em circuito simples. | LT 230 kV MESQUITA /TIMOTEO 2 MG | RB | 18/02/2015 | Contrato 002/2012 | RBL | 1.094.115,84 |
| Timóteo-Mesquita | T2012-030 | Instalar, na SE Mesquita, uma entrada de linha, em 230 kV, para o 1º circuito da LT 230 kV Mesquita / Timóteo 2, arranjo tipo disjuntor e um terço. Vide observação no Anexo 6F do Leilão 04/2011 quanto ao arranjo. | MESQUITA | RB | 18/02/2015 | Contrato 002/2012 | RBL | 542.827,97 |
| Timóteo-Mesquita | T2012-030 | Instalar, na SE Timóteo 2, uma entrada de linha, em 230 kV, para o 1º circuito da LT 230 kV Mesquita / Timóteo 2, arranjo barra dupla 4 chaves. | TIMOTEO 2 | RB | 18/02/2015 | Contrato 002/2012 | RBL | 479.131,01 |
| Timóteo-Mesquita | T2012-030 | Instalar, na SE Timóteo 2, um módulo geral MG1, em 230 kV, arranjo barra dupla a 4 chaves. | TIMOTEO 2 | RB | 18/02/2015 | Contrato 002/2012 | RBL | 1.028.509,72 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|------------------|----------------|---|---------------------------------|---------------|------------------------------|-------------------|-----------------|--------------------------|
| Timóteo-Mesquita | T2012-030 | Instalar, na SE Timóteo 2, uma interligação de barramentos IB1, em 230 kV, arranjo barra dupla a 4 chaves. | TIMOTEO 2 | RB | 18/02/2015 | Contrato 002/2012 | RBL | 256.114,70 |
| TP NORTE | T2012-098 | Instalar, na SE Paranaita, um módulo geral MG1, em 500 kV, arranjo disjuntor e meio. | PARANAITA | RB | 14/04/2015 | Contrato 012/2012 | RBL | 631.124,53 |
| TP NORTE | T2012-098 | Construção do 1º circuito da LT 500 kV Paranatinga / Claudia, com extensão de 300 km, em circuito duplo. | LT 500 kV PARANAITA /CLAUDIA MT | RB | 14/04/2015 | Contrato 012/2012 | RBL | 12.969.023,10 |
| TP NORTE | T2012-098 | Construção do 2º circuito da LT 500 kV Paranaita / Claudia, com extensão de 300 km, em circuito duplo. | LT 500 kV PARANAITA /CLAUDIA MT | RB | 14/04/2015 | Contrato 012/2012 | RBL | 12.969.023,10 |
| TP NORTE | T2012-098 | Instalar, na SE Paranaita, uma entrada de linha, em 500 kV, para o 1º circuito da LT 500 kV Paranaita / Claudia, arranjo disjuntor e meio. | PARANAITA | RB | 14/04/2015 | Contrato 012/2012 | RBL | 496.119,98 |
| TP NORTE | T2012-098 | Instalar, na SE Paranaita, uma entrada de linha, em 500 kV, para o 2º circuito da LT 500 kV Paranaita / Claudia, arranjo disjuntor e meio. | PARANAITA | RB | 14/04/2015 | Contrato 012/2012 | RBL | 496.119,98 |
| TP NORTE | T2012-098 | Instalar, na SE Paranaita, uma interligação de barramentos IB1, em 500 kV, arranjo disjuntor e meio. | PARANAITA | RB | 14/04/2015 | Contrato 012/2012 | RBL | 471.271,60 |
| TP NORTE | T2012-098 | Instalar, na SE pARANAITA, uma interligação de barramentos IB2, em 500 kV, arranjo disjuntor e meio. | PARANAITA | RB | 14/04/2015 | Contrato 012/2012 | RBL | 471.271,60 |
| TP NORTE | T2012-098 | Instalar, na SE PARANAITA, um banco de reatores de linha monofásicos RT1 500 kV - 3 x 55 Mvar para o circuito 1 da LT 500 kV PARANAITA / CLAUDIA. | PARANAITA | RB | 14/04/2015 | Contrato 012/2012 | RBL | 854.774,90 |
| TP NORTE | T2012-098 | Instalar unidade reserva para o banco de reatores de linha monofásicos RT1 500 kV - 3 x 55 Mvar para o circuito da LT 500 kV Paranaita / Claudia. | PARANAITA | RB | 14/04/2015 | Contrato 012/2012 | RBL | 284.924,97 |
| TP NORTE | T2012-098 | Instalar, na SE Paranaita, um banco de reatores de linha monofásicos RT2 500 kV - 3 x 55 Mvar para o circuito 2 da LT 500 kV Paranaita / Claudia | PARANAITA | RB | 14/04/2015 | Contrato 012/2012 | RBL | 854.774,90 |
| TP NORTE | T2012-098 | Instalar, na SE Paranaita, um módulo de conexão sem disjuntor, em 500 kV, para o reator de linha RT1 500 kV - 3x55 Mvar. | PARANAITA | RB | 14/04/2015 | Contrato 012/2012 | RBL | 94.865,30 |
| TP NORTE | T2012-098 | Instalar, na SE Paranataí, um módulo de conexão sem disjuntor, em 500 kV, para o reator de linha RT2 500 kV - 55x3 Mvar. | PARANAITA | RB | 14/04/2015 | Contrato 012/2012 | RBL | 94.865,30 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|---|---|---------------|------------------------------|-------------------|-----------------|--------------------------|
| TP NORTE | T2012-098 | Instalar, na SE Paranatai, um banco de reatores de barra monofásicos RT1 500 kV - 3 x 45,3 Mvar | PARANAITA | RB | 14/04/2015 | Contrato 012/2012 | RBL | 803.322,13 |
| TP NORTE | T2012-098 | Instalar, na SE Paranaita, um banco de reatores de barra monofásicos RT2 500 kV - 3 x 45,3 Mvar | PARANAITA | RB | 14/04/2015 | Contrato 012/2012 | RBL | 267.774,04 |
| TP NORTE | T2012-098 | Instalar, na SE Paranaita, um módulo de conexão com disjuntor, em 500 kV, para o reator de barra RT1 500 kV – 3x45,3 Mvar. | PARANAITA | RB | 14/04/2015 | Contrato 012/2012 | RBL | 412.949,81 |
| TP NORTE | T2012-098 | Instalar, na SE Paranaita, um banco de reatores de barra monofásicos RT2 500 kV - 3 x 45,3 Mvar | PARANAITA | RB | 14/04/2015 | Contrato 012/2012 | RBL | 803.322,13 |
| TP NORTE | T2012-098 | Instalar, na SE Paranaita, um módulo de conexão com disjuntor, em 500 kV, para o reator de barra RT2 500 kV – 3x45,3 Mvar. | PARANAITA | RB | 14/04/2015 | Contrato 012/2012 | RBL | 412.949,81 |
| TP NORTE | T2012-098 | Instalar, na SE Claudia, um módulo geral MG1, em 500 kV, arranjo disjuntor e meio. | CLAUDIA | RB | 14/04/2015 | Contrato 012/2012 | RBL | 644.538,65 |
| TP NORTE | T2012-098 | Instalar, na SE Claudia, uma entrada de linha, em 500 kV, para o 1º circuito da LT 500 kV Paranaita / Claudia, arranjo disjuntor e meio. | CLAUDIA | RB | 14/04/2015 | Contrato 012/2012 | RBL | 496.785,45 |
| TP NORTE | T2012-098 | Instalar, na SE Claudia, uma entrada de linha, em 500 kV, para o 2º circuito da LT 500 kV Paranaita / Claudia, arranjo disjuntor e meio. | CLAUDIA | RB | 14/04/2015 | Contrato 012/2012 | RBL | 496.785,45 |
| TP NORTE | T2012-098 | Construção do 1º circuito da LT 500 kV Claudia / Paranatinga, com extensão de 350 km, em circuito duplo. | LT 500 kV CLAUDIA / PARANATING A MT | RB | 14/04/2015 | Contrato 012/2012 | RBL | 15.130.526,9 5 |
| TP NORTE | T2012-098 | Construção do 2º circuito da LT 500 kV Claudia / Paranatinga, com extensão de 350 km, em circuito duplo. | LT 500 kV CLAUDIA / PARANATING A MT | RB | 14/04/2015 | Contrato 012/2012 | RBL | 15.130.526,9 5 |
| TP NORTE | T2012-098 | Instalar, na SE Claudia, uma entrada de linha, em 500 kV, para o 1º circuito da LT 500 kV Claudia / Paranatinga, arranjo disjuntor e meio. | CLAUDIA | RB | 14/04/2015 | Contrato 012/2012 | RBL | 496.785,45 |
| TP NORTE | T2012-098 | Instalar, na SE Claudia, uma entrada de linha, em 500 kV, para o 2º circuito da LT 500 kV Claudia / Paranatinga, arranjo disjuntor e meio. | CLAUDIA | RB | 14/04/2015 | Contrato 012/2012 | RBL | 496.785,45 |
| TP NORTE | T2012-098 | Instalar, na SE Claudia, um banco de reatores de linha monofásicos RT1 500 kV - 3 x 55 Mvar para o circuito da LT 500 kV Paranaita / Claudia. | CLAUDIA | RB | 14/04/2015 | Contrato 012/2012 | RBL | 854.759,22 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|--|------------|---------------|------------------------------|-------------------|-----------------|--------------------------|
| TP NORTE | T2012-098 | Instalar, na SE Claudia, um banco de reatores de linha monofásicos RT2 500 kV - 3 x 55 Mvar para o circuito da LT 500 kV Paranaita / Claudia. | CLAUDIA | RB | 14/04/2015 | Contrato 012/2012 | RBL | 854.759,22 |
| TP NORTE | T2012-098 | Instalar, na SE Claudia, um banco de reatores de linha monofásicos RT3 500 kV - 3 x 63,3 Mvar para o circuito 1 da LT 500 kV Claudia / Paranatinga | CLAUDIA | RB | 14/04/2015 | Contrato 012/2012 | RBL | 891.596,73 |
| TP NORTE | T2012-098 | Instalar, na SE Claudia, um banco de reatores de linha monofásicos RT4 500 kV - 3 x 63,3 Mvar para o circuito 2 da LT 500 kV Claudia / Paranatinga | CLAUDIA | RB | 14/04/2015 | Contrato 012/2012 | RBL | 891.596,73 |
| TP NORTE | T2012-098 | Instalar unidade reserva para o banco de reatores de linha monofásicos RT1 500 kV - 3 x 55 Mvar para o circuito 1 da LT 500 kV Paranaita / Claudia | CLAUDIA | RB | 14/04/2015 | Contrato 012/2012 | RBL | 284.919,74 |
| TP NORTE | T2012-098 | Instalar unidade reserva para o banco de reatores de linha monofásicos RT3 500 kV - 3 x 63,3 Mvar para o circuito 1 da LT 500 kV Claudia / Paranatinga | CLAUDIA | RB | 14/04/2015 | Contrato 012/2012 | RBL | 297.198,91 |
| TP NORTE | T2012-098 | Instalar, na SE Claudia, um banco de reatores de barra monofásicos RT5 500 kV - 3 x 55 Mvar | CLAUDIA | RB | 14/04/2015 | Contrato 012/2012 | RBL | 854.759,22 |
| TP NORTE | T2012-098 | Instalar, na SE Claudia, um banco de reatores de barra monofásicos RT6 500 kV - 3 x 55 Mvar | CLAUDIA | RB | 14/04/2015 | Contrato 012/2012 | RBL | 854.759,22 |
| TP NORTE | T2012-098 | Instalar unidade reserva para o banco de reatores de barra monofásicos RT5 500 kV - 3 x 55 Mvar | CLAUDIA | RB | 14/04/2015 | Contrato 012/2012 | RBL | 284.919,74 |
| TP NORTE | T2012-098 | Instalar, na SE Claudia, uma interligação de barramentos IB1, em 500 kV, arranjo disjuntor e meio. | CLAUDIA | RB | 14/04/2015 | Contrato 012/2012 | RBL | 474.750,68 |
| TP NORTE | T2012-098 | Instalar, na SE Claudia, uma interligação de barramentos IB2, em 500 kV, arranjo disjuntor e meio. | CLAUDIA | RB | 14/04/2015 | Contrato 012/2012 | RBL | 474.750,68 |
| TP NORTE | T2012-098 | Instalar, na SE Claudia, uma interligação de barramentos IB3, em 500 kV, arranjo disjuntor e meio. | CLAUDIA | RB | 14/04/2015 | Contrato 012/2012 | RBL | 474.750,68 |
| TP NORTE | T2012-098 | Instalar, na SE Claudia, uma interligação de barramentos IB4, em 500 kV, arranjo disjuntor e meio. | CLAUDIA | RB | 14/04/2015 | Contrato 012/2012 | RBL | 474.750,68 |
| TP NORTE | T2012-098 | Instalar, na SE Claudia, um módulo de conexão sem disjuntor, em 500 kV, para o reator de linha RT1 500 kV - 165 Mvar. | CLAUDIA | RB | 14/04/2015 | Contrato 012/2012 | RBL | 95.458,97 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|--|--|---------------|------------------------------|-------------------|-----------------|--------------------------|
| TP NORTE | T2012-098 | Instalar, na SE Claudia, um módulo de conexão sem disjuntor, em 500 kV, para o reator de linha RT2 500 kV - 165 Mvar. | CLAUDIA | RB | 14/04/2015 | Contrato 012/2012 | RBL | 95.458,97 |
| TP NORTE | T2012-098 | Instalar, na SE Claudia, um módulo de conexão sem disjuntor, em 500 kV, para o reator de linha RT3 500 kV - 190 Mvar. | CLAUDIA | RB | 14/04/2015 | Contrato 012/2012 | RBL | 95.458,97 |
| TP NORTE | T2012-098 | Instalar, na SE Claudia, um módulo de conexão sem disjuntor, em 500 kV, para o reator de linha RT4 500 kV - 190 Mvar. | CLAUDIA | RB | 14/04/2015 | Contrato 012/2012 | RBL | 95.458,97 |
| TP NORTE | T2012-098 | Instalar, na SE Claudia, um módulo de conexão sem disjuntor, em 500 kV, para o reator de barra RT5 500 kV - 190 Mvar. | CLAUDIA | RB | 14/04/2015 | Contrato 012/2012 | RBL | 414.290,62 |
| TP NORTE | T2012-098 | Instalar, na SE Claudia, um módulo de conexão sem disjuntor, em 500 kV, para o reator de barra RT6 500 kV - 190 Mvar. | CLAUDIA | RB | 14/04/2015 | Contrato 012/2012 | RBL | 414.290,62 |
| TP NORTE | T2012-098 | Construção do 1º circuito da LT 500 kV Paranatinga / Ribeirãozinho, com extensão de 3558 km, em circuito duplo. | LT 500 kV PARANATINGA / RIBEIRAOZINHO MT | RB | 14/04/2015 | Contrato 012/2012 | RBL | 15.346.677,34 |
| TP NORTE | T2012-098 | Construção do 2º circuito da LT 500 kV Paranatinga / Ribeirãozinho, com extensão de 3558 km, em circuito duplo. | LT 500 kV PARANATINGA / RIBEIRAOZINHO MT | RB | 14/04/2015 | Contrato 012/2012 | RBL | 15.346.677,34 |
| TP NORTE | T2012-098 | Instalar, na SE Paranatinga, um módulo geral MG1, em 500 kV, arranjo disjuntor e meio. | PARANATINGA | RB | 14/04/2015 | Contrato 012/2012 | RBL | 653.637,60 |
| TP NORTE | T2012-098 | Instalar, na SE Paranatinga, uma entrada de linha, em 500 kV, para o 1º circuito da LT 500 kV Claudia / Paranatinga, arranjo disjuntor e meio. | PARANATINGA | RB | 14/04/2015 | Contrato 012/2012 | RBL | 496.785,45 |
| TP NORTE | T2012-098 | Instalar, na SE Paranatinga, uma entrada de linha, em 500 kV, para o 2º circuito da LT 500 kV Claudia / Paranatinga, arranjo disjuntor e meio. | PARANATINGA | RB | 14/04/2015 | Contrato 012/2012 | RBL | 496.785,45 |
| TP NORTE | T2012-098 | Instalar, na SE Paranatinga, uma entrada de linha, em 500 kV, para o 1º circuito da LT 500 kV Paranatinga / Ribeirãozinho, arranjo disjuntor e meio. | PARANATINGA | RB | 14/04/2015 | Contrato 012/2012 | RBL | 496.785,45 |
| TP NORTE | T2012-098 | Instalar, na SE Paranatinga, uma entrada de linha, em 500 kV, para o 2º circuito da LT 500 kV Paranatinga / Ribeirãozinho, arranjo disjuntor e meio. | PARANATINGA | RB | 14/04/2015 | Contrato 012/2012 | RBL | 496.785,45 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|---|--------------|---------------|------------------------------|-------------------|-----------------|--------------------------|
| TP NORTE | T2012-098 | Instalar, na SE Paranatinga, um banco de reatores de linha monofásicos RT1 500 kV - 3 x 63,3 Mvar para o circuito da LT 500 kV Claudia / Paranatinga | PARANATING A | RB | 14/04/2015 | Contrato 012/2012 | RBL | 891.596,73 |
| TP NORTE | T2012-098 | Instalar, na SE Paranatinga, um banco de reatores de linha monofásicos RT2 500 kV - 3 x 63,3 Mvar para o 2º circuito da LT 500 kV Claudia / Paranatinga | PARANATING A | RB | 14/04/2015 | Contrato 012/2012 | RBL | 891.596,73 |
| TP NORTE | T2012-098 | Instalar, na SE Paranatinga, um banco de reatores de linha monofásicos RT3 500 kV - 3 x 63,3 Mvar para o 1º circuito da LT 500 kV Paranatinga / Ribeiraozinho | PARANATING A | RB | 14/04/2015 | Contrato 012/2012 | RBL | 891.596,73 |
| TP NORTE | T2012-098 | Instalar, na SE Paranatinga, um banco de reatores de linha monofásicos RT4 500 kV - 3 x 63,3 Mvar para o 2º circuito da LT 500 kV Paranatinga / Ribeiraozinho | PARANATING A | RB | 14/04/2015 | Contrato 012/2012 | RBL | 891.596,73 |
| TP NORTE | T2012-098 | Instalar unidade reserva para o banco de reatores de linha monofásicos RT1 500 kV - 3 x 63,3 Mvar para o circuito 1 da LT 500 kV Claudia / Paranatinga | PARANATING A | RB | 14/04/2015 | Contrato 012/2012 | RBL | 297.198,91 |
| TP NORTE | T2012-098 | Instalar unidade reserva para o banco de reatores de linha monofásicos RT3 500 kV - 3 x 63,3 Mvar para o circuito 1 da LT 500 kV Paranatinga / Ribeiraozinho | PARANATING A | RB | 14/04/2015 | Contrato 012/2012 | RBL | 297.198,91 |
| TP NORTE | T2012-098 | Instalar, na SE Paranatinga, um banco de reatores de barra monofásicos RT1 500 kV - 3 x 55 Mvar | PARANATING A | RB | 14/04/2015 | Contrato 012/2012 | RBL | 854.759,22 |
| TP NORTE | T2012-098 | Instalar, na SE Paranatinga, um banco de reatores de barra monofásicos RT2 500 kV - 3 x 55 Mvar | PARANATING A | RB | 14/04/2015 | Contrato 012/2012 | RBL | 854.759,22 |
| TP NORTE | T2012-098 | Instalar unidade reserva para o banco de reatores de barra, monofásicos RB1 500 kV - 3 x 63,3 Mvar na SE Paranatinga | PARANATING A | RB | 14/04/2015 | Contrato 012/2012 | RBL | 284.919,74 |
| TP NORTE | T2012-098 | Instalar, na SE Paranatinga, um módulo de conexão com disjuntor, em 500 kV, para o banco de reatores de barra RT1 500 kV – 3x55 Mvar. | PARANATING A | RB | 14/04/2015 | Contrato 012/2012 | RBL | 414.290,62 |
| TP NORTE | T2012-098 | Instalar, na SE Paranatinga, um módulo de conexão com disjuntor, em 500 kV, para o banco de reatores de barra RT2 500 kV – 3x55 Mvar. | PARANATING A | RB | 14/04/2015 | Contrato 012/2012 | RBL | 414.290,62 |
| TP NORTE | T2012-098 | Instalar, na SE Paranatinga, um módulo de conexão sem disjuntor, em 500 kV, para o banco de reatores de linha RT1 500 kV 3x63,3 Mvar | PARANATING A | RB | 14/04/2015 | Contrato 012/2012 | RBL | 95.458,97 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|---|--------------|---------------|------------------------------|-------------------|-----------------|--------------------------|
| TP NORTE | T2012-098 | Instalar, na SE Paranatinga, um módulo de conexão sem disjuntor, em 500 kV, para o banco de reatores de linha RT2 500 kV 3x63,3 Mvar | PARANATING A | RB | 14/04/2015 | Contrato 012/2012 | RBL | 95.458,97 |
| TP NORTE | T2012-098 | Instalar, na SE Paranatinga, um módulo de conexão sem disjuntor, em 500 kV, para o banco de reatores de linha RT3 500 kV 3x63,3 Mvar | PARANATING A | RB | 14/04/2015 | Contrato 012/2012 | RBL | 95.458,97 |
| TP NORTE | T2012-098 | Instalar, na SE Paranatinga, um módulo de conexão sem disjuntor, em 500 kV, para o banco de reatores de linha RT4 500 kV 3x63,3 Mvar | PARANATING A | RB | 14/04/2015 | Contrato 012/2012 | RBL | 95.458,97 |
| TP NORTE | T2012-098 | Instalar, na Paranatinga, um compensador Série 40% 500 kV - 465 Mvar para o circuito 1 da LT 500 kV Claudia / Paranatinga. | PARANATING A | RB | 14/04/2015 | Contrato 012/2012 | RBL | 4.357.966,60 |
| TP NORTE | T2012-098 | Instalar, na Paranatinga, um compensador Série 40% 500 kV - 465 Mvar para o circuito 2 da LT 500 kV Claudia / Paranatinga. | PARANATING A | RB | 14/04/2015 | Contrato 012/2012 | RBL | 4.357.966,60 |
| TP NORTE | T2012-098 | Instalar, na Paranatinga, um compensador Série 52% 500 kV - 510 Mvar para o circuito 1 da LT 500 kV Paranatinga / Ribeirãozinho. | PARANATING A | RB | 14/04/2015 | Contrato 012/2012 | RBL | 4.776.919,45 |
| TP NORTE | T2012-098 | Instalar, na Paranatinga, um compensador Série 52% 500 kV - 510 Mvar para o circuito 2 da LT 500 kV Paranatinga / Ribeirãozinho. | PARANATING A | RB | 14/04/2015 | Contrato 012/2012 | RBL | 4.776.919,45 |
| TP NORTE | T2012-098 | Instalar, na SE Paranatinga, um módulo de conexão, em 500 kV, para o compensador série 42% - 465 Mvar do circuito 1 da linha de transmissão, em 500 kV, Claudia - Paranatinga | PARANATING A | RB | 14/04/2015 | Contrato 012/2012 | RBL | 136.447,57 |
| TP NORTE | T2012-098 | Instalar, na SE Paranatinga, um módulo de conexão, em 500 kV, para o compensador série 42% - 465 Mvar do circuito 2 da linha de transmissão, em 500 kV, Claudia - Paranatinga | PARANATING A | RB | 14/04/2015 | Contrato 012/2012 | RBL | 136.447,57 |
| TP NORTE | T2012-098 | Instalar, na SE Paranatinga, um módulo de conexão, em 500 kV, para o compensador série 52% - 510 Mvar do circuito 1 da linha de transmissão, em 500 kV, Paranatinga - Ribeirãozinho | PARANATING A | RB | 14/04/2015 | Contrato 012/2012 | RBL | 136.447,57 |
| TP NORTE | T2012-098 | Instalar, na SE Paranatinga, um módulo de conexão, em 500 kV, para o compensador série 52% - 510 Mvar do circuito 2 da linha de transmissão, em 500 kV, Paranatinga - Ribeirãozinho | PARANATING A | RB | 14/04/2015 | Contrato 012/2012 | RBL | 136.447,57 |
| TP NORTE | T2012-098 | Instalar, na SE Paranatinga, uma interligação de barramentos IB1, em 500 kV, arranjo disjuntor e meio. | PARANATING A | RB | 14/04/2015 | Contrato 012/2012 | RBL | 474.750,68 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|--|----------------|---------------|------------------------------|-------------------|-----------------|--------------------------|
| TP NORTE | T2012-098 | Instalar, na SE Paranatinga, uma interligação de barramentos IB2, em 500 kV, arranjo disjuntor e meio. | PARANATING A | RB | 14/04/2015 | Contrato 012/2012 | RBL | 474.750,68 |
| TP NORTE | T2012-098 | Instalar, na SE Paranatinga, uma interligação de barramentos IB3, em 500 kV, arranjo disjuntor e meio. | PARANATING A | RB | 14/04/2015 | Contrato 012/2012 | RBL | 474.750,68 |
| TP NORTE | T2012-098 | Instalar, na SE Paranatinga, uma interligação de barramentos IB4, em 500 kV, arranjo disjuntor e meio. | PARANATING A | RB | 14/04/2015 | Contrato 012/2012 | RBL | 474.750,68 |
| TP NORTE | T2012-098 | Instalar, na Paranatinga, um compensador estático 500 kV - -200/+200 Mvar | PARANATING A | RB | 14/04/2015 | Contrato 012/2012 | RBL | 3.410.161,46 |
| TP NORTE | T2012-098 | Instalar, na SE Paranatinga, um módulo de conexão, em 500 kV, para o compensador estático 500 kV - +200/-200 Mvar | PARANATING A | RB | 14/04/2015 | Contrato 012/2012 | RBL | 466.205,25 |
| TP NORTE | T2012-098 | Instalar, na SE Ribeirãozinho, uma entrada de linha, em 500 kV, para o 1º circuito da LT 500 kV Paranatinga / Ribeirãozinho, arranjo disjuntor e meio. | RIBEIRAOZIN HO | RB | 14/04/2015 | Contrato 012/2012 | RBL | 496.785,45 |
| TP NORTE | T2012-098 | Instalar, na SE Ribeirãozinho, uma entrada de linha, em 500 kV, para o 2º circuito da LT 500 kV Paranatinga / Ribeirãozinho, arranjo disjuntor e meio. | RIBEIRAOZIN HO | RB | 14/04/2015 | Contrato 012/2012 | RBL | 496.785,45 |
| TP NORTE | T2012-098 | Instalar, na SE Ribeirãozinho, um banco de reatores de linha monofásicos RT1 500 kV - 3 x 63,3 Mvar para o circuito 1 da LT 500 kV Paranatinga / Ribeirãozinho | RIBEIRAOZIN HO | RB | 14/04/2015 | Contrato 012/2012 | RBL | 891.596,73 |
| TP NORTE | T2012-098 | Instalar, na SE Ribeirãozinho, um banco de reatores de linha monofásicos RT2 500 kV - 3 x 63,3 Mvar para o circuito 2 da LT 500 kV Paranatinga / Ribeirãozinho | RIBEIRAOZIN HO | RB | 14/04/2015 | Contrato 012/2012 | RBL | 891.596,73 |
| TP NORTE | T2012-098 | Instalar unidade reserva para o banco de reatores de linha monofásicos RT3 500 kV - 3 x 63,3 Mvar para o circuito 1 da LT 500 kV Paranatinga / Ribeirãozinho | RIBEIRAOZIN HO | RB | 14/04/2015 | Contrato 012/2012 | RBL | 297.198,91 |
| TP NORTE | T2012-098 | Instalar, na SE Ribeirãozinho, um módulo de conexão sem disjuntor, em 500 kV, para o banco de reatores de linha RT1 500 kV 3x63,3 Mvar | RIBEIRAOZIN HO | RB | 14/04/2015 | Contrato 012/2012 | RBL | 95.458,97 |
| TP NORTE | T2012-098 | Instalar, na SE Ribeirãozinho, um módulo de conexão sem disjuntor, em 500 kV, para o banco de reatores de linha RT2 500 kV 3x63,3 Mvar | RIBEIRAOZIN HO | RB | 14/04/2015 | Contrato 012/2012 | RBL | 95.458,97 |
| TP NORTE | T2012-098 | Instalar, na SE Ribeirãozinho, uma interligação de barramentos IB1, em 500 kV, arranjo disjuntor e meio. | RIBEIRAOZIN HO | RB | 14/04/2015 | Contrato 012/2012 | RBL | 474.750,68 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|---|---|---------------|------------------------------|-------------------|-----------------|--------------------------|
| TP NORTE | T2012-098 | Instalar, na SE Ribeirãozinho, uma interligação de barramentos IB2, em 500 kV, arranjo disjuntor e meio. | RIBEIRAOZINHO | RB | 14/04/2015 | Contrato 012/2012 | RBL | 474.750,68 |
| TP SUL | T2012-113 | Instalação do 3º circuito da LT 500 kV LT 500 kV RIBEIRAOZINHO /R.VERDE NORTE MT/GO, com extensão de 250,00 km, em circuito simples | LT 500 kV RIBEIRAOZINHO /R.VERDE NORTE MT/GO | RB | 10/04/2015 | Contrato 013/2012 | RBL | 15.549.300,90 |
| TP SUL | T2012-113 | Instalação, na SE RIBEIRAOZINHO, uma entrada de linha, em 500 kV para o 3º circuito da LT 500 kV RIBEIRAOZINHO /R.VERDE NORTE, arranjo DJM | RIBEIRAOZINHO | RB | 10/04/2015 | Contrato 013/2012 | RBL | 693.555,03 |
| TP SUL | T2012-113 | Instalação, na SE Rio Verde Norte, uma entrada de linha, em 500 kV para o 3º circuito da LT 500 kV RIBEIRAOZINHO /R.VERDE NORTE, arranjo DJM | R.VERDE NORTE | RB | 10/04/2015 | Contrato 013/2012 | RBL | 693.555,03 |
| TP SUL | T2012-113 | Instalação, na MARIMBONDO II, um módulo geral MG1, em 500 kv, arranjo DJM. | MARIMBONDO II | RB | 10/04/2015 | Contrato 013/2012 | RBL | 905.928,59 |
| TP SUL | T2012-113 | Instalação de IB1 na SE Marimbondo II | MARIMBONDO II | RB | 10/04/2015 | Contrato 013/2012 | RBL | 551.858,00 |
| TP SUL | T2012-113 | Instalação de IB2 na SE Marimbondo II | MARIMBONDO II | RB | 10/04/2015 | Contrato 013/2012 | RBL | 551.858,00 |
| TP SUL | T2012-113 | Instalação do 1º circuito da LT500 kv LT 500 kV R.VERDE NORTE /MARIMBONDO II GO/MG, com extensão de 350,00 km, em circuito duplo. | LT 500 kV R.VERDE NORTE / MARIMBONDO II GO/MG | RB | 10/04/2015 | Contrato 013/2012 | RBL | 18.041.712,87 |
| TP SUL | T2012-113 | Instalação do 2º circuito da LT500 kv LT 500 kV R.VERDE NORTE /MARIMBONDO II GO/MG, com extensão de 350 km, em circuito Duplo | LT 500 kV R.VERDE NORTE / MARIMBONDO II GO/MG | RB | 10/04/2015 | Contrato 013/2012 | RBL | 18.041.712,87 |
| TP SUL | T2012-113 | Instalação, na MARIMBONDO II, uma entrada de linha, em 500 kv para o 1º circuito da LT 500 kV R.VERDE NORTE /MARIMBONDO II GO/MG, arranjo DJM. | MARIMBONDO II | RB | 10/04/2015 | Contrato 013/2012 | RBL | 697.900,32 |
| TP SUL | T2012-113 | Instalação, na SE MARIMBONDO II, uma entrada de linha, em 500 kv para o 2º circuito da LT 500 kV R.VERDE NORTE /MARIMBONDO II GO/MG, arranjo DJM. | MARIMBONDO II | RB | 10/04/2015 | Contrato 013/2012 | RBL | 697.900,32 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|---|----------------|---------------|------------------------------|-------------------|-----------------|--------------------------|
| TP SUL | T2012-113 | Instalação, na SE MARIMBONDO II, um Banco de Reatores de Linha Monofásicos RL1 500 kv - 190 Mvar para o 1º circuito da LT RVN - MAR | MARIMBOND O II | RB | 10/04/2015 | Contrato 013/2012 | RBL | 1.028.054,02 |
| TP SUL | T2012-113 | Instalação, na SE MARIMBONDO II, um Banco de Reatores de Linha Monofásicos RL2 500 kv - 190 Mvar para o 2º circuito da LT RVN - MAR | MARIMBOND O II | RB | 10/04/2015 | Contrato 013/2012 | RBL | 1.028.054,02 |
| TP SUL | T2012-113 | Instalação, na SE MARIMBONDO II, um Reator de Linha Monofásico RL1 500 kv - 63,3 Mvar para reserva na LT RVN - MAR | MARIMBOND O II | RB | 10/04/2015 | Contrato 013/2012 | RBL | 342.684,36 |
| TP SUL | T2012-113 | Instalação, na SE MARIMBONDO II, um módulo de conexão sem disjuntor, em 500 kV, para o reator de linha CRL1 500 kv - 190 Mvar. | MARIMBOND O II | RB | 10/04/2015 | Contrato 013/2012 | RBL | 307.477,79 |
| TP SUL | T2012-113 | Instalação, na SE MARIMBONDO II, um módulo de conexão sem disjuntor, em 500 kV, para o reator de linha CRL2 500 kv - 190 Mvar. | MARIMBOND O II | RB | 10/04/2015 | Contrato 013/2012 | RBL | 307.477,79 |
| TP SUL | T2012-113 | Instalação, na SE R.VERDE NORTE, uma entrada de linha, em 500 kv para o 1º circuito da LT 500 kV R.VERDE NORTE /MARIMBONDO II GO/MG, arranjo DJM. | R.VERDE NORTE | RB | 10/04/2015 | Contrato 013/2012 | RBL | 693.555,03 |
| TP SUL | T2012-113 | Instalação, na SE Rio Verde Norte, uma entrada de linha, em 500 kV para o 2º circuito da LT 500 kV R.VERDE NORTE - MARIMBONDO II, arranjo DJM | R.VERDE NORTE | RB | 10/04/2015 | Contrato 013/2012 | RBL | 693.555,03 |
| TP SUL | T2012-113 | Instalação, na R.VERDE NORTE, um Banco de Reatores de Linha Monofásico RL5 500 kv - 100 Mvar para o 3º circuito da LT 500 kV RIBEIRAOZINHO /R.VERDE NORTE MT/GO | R.VERDE NORTE | RB | 10/04/2015 | Contrato 013/2012 | RBL | 846.202,45 |
| TP SUL | T2012-113 | Instalação, na SE R.VERDE NORTE, um Banco de Reatores de Linha Monofásico RL6 500 kv - 190 Mvar para o 1º circuito da LT 500 kV R.VERDE NORTE/MARIMBONDO II GO/MG | R.VERDE NORTE | RB | 10/04/2015 | Contrato 013/2012 | RBL | 1.046.603,03 |
| TP SUL | T2012-113 | Instalação, na SE R.VERDE NORTE, um Banco de Reatores de Linha Monofásico RL7 500 kv - 190 Mvar para o 2º circuito da LT 500 kV R.VERDE NORTE/MARIMBONDO II GO/MG | R.VERDE NORTE | RB | 10/04/2015 | Contrato 013/2012 | RBL | 1.046.603,03 |
| TP SUL | T2012-113 | Instalação, na SE R.VERDE NORTE, um Reator de Linha Monofásico de Reserva RR3 500 kv - 63,30 Mvar para os circuitos da LT R. Verde Norte - Marimbomdo II | R.VERDE NORTE | RB | 10/04/2015 | Contrato 013/2012 | RBL | 348.867,68 |
| TP SUL | T2012-113 | Instalação, na SE R.VERDE NORTE, um módulo de conexão sem disjuntor, em 500 kV, para o reator de linha CRL5 500 kv - 100 Mvar. | R.VERDE NORTE | RB | 10/04/2015 | Contrato 013/2012 | RBL | 112.055,16 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|--|---------------|---------------|------------------------------|-------------------|-----------------|--------------------------|
| TP SUL | T2012-113 | Instalação, na SE R.VERDE NORTE, um módulo de conexão sem disjuntor, em 500 kV, para o reator de linha CRL6 500 kv - 190 Mvar. | R.VERDE NORTE | RB | 10/04/2015 | Contrato 013/2012 | RBL | 112.055,16 |
| TP SUL | T2012-113 | Instalação, na SE R.VERDE NORTE, um módulo de conexão sem disjuntor, em 500 kV, para o reator de linha CRL7 500 kv - 190 Mvar. | R.VERDE NORTE | RB | 10/04/2015 | Contrato 013/2012 | RBL | 112.055,16 |
| TP SUL | T2012-113 | Instalar Banco de Capacitores Série de 480 Mvar na LT 500 kV Ribeirãozinho - R. Verde Norte C3 | R.VERDE NORTE | RB | 10/04/2015 | Contrato 013/2012 | RBL | 5.279.540,49 |
| TP SUL | T2012-113 | Instalar módulo de conexão de capacitor série - CS5 480 Mvar da LT Ribeirãozinho - R. Verde Norte C3 | R.VERDE NORTE | RB | 10/04/2015 | Contrato 013/2012 | RBL | 159.819,58 |
| TP SUL | T2012-113 | Instalação, na SE R.VERDE NORTE, um Compensador Estático CER1 = (-200,00/+300,00) Mvar, com transformador elevado para 500 kV. | R.VERDE NORTE | RB | 10/04/2015 | Contrato 013/2012 | RBL | 4.696.263,51 |
| TP SUL | T2012-113 | Instalação, na SE R.VERDE NORTE, um módulo de conexão do compensador estático CCE1 em 500 kV, arranjo DJM. | R.VERDE NORTE | RB | 10/04/2015 | Contrato 013/2012 | RBL | 546.060,85 |
| TP SUL | T2012-113 | Instalação, na SE R.VERDE NORTE, um Banco de Reatores de Barra Monofásicos RB1 500 kv - 136 Mvar | R.VERDE NORTE | RB | 10/04/2015 | Contrato 013/2012 | RBL | 942.981,63 |
| TP SUL | T2012-113 | Instalação, na SE R.VERDE NORTE, um Banco de Reatores de Barra Monofásicos RB1 500 kv - 136 Mvar | R.VERDE NORTE | RB | 10/04/2015 | Contrato 013/2012 | RBL | 942.981,63 |
| TP SUL | T2012-113 | Instalação, na SE R.VERDE NORTE, um Reator de Barra Monofásico 500 kv para Reserva - 45,30 Mvar | R.VERDE NORTE | RB | 10/04/2015 | Contrato 013/2012 | RBL | 314.327,52 |
| TP SUL | T2012-113 | Instalação, na SE R.VERDE NORTE, um módulo de conexão DE REATOR DE BARRA, em 500 kV, para o reator RB1 500 kv - 136 Mvar. | R.VERDE NORTE | RB | 10/04/2015 | Contrato 013/2012 | RBL | 486.315,96 |
| TP SUL | T2012-113 | Instalação, na SE R.VERDE NORTE, um módulo de conexão DE REATOR DE BARRA, em 500 kV, para o reator RB2 500 kv - 136 Mvar. | R.VERDE NORTE | RB | 10/04/2015 | Contrato 013/2012 | RBL | 486.315,96 |
| TP SUL | T2012-113 | Instalar IB6 na SE R. VERDE NORTE, em 500 kV, arranjo DJM | R.VERDE NORTE | RB | 10/04/2015 | Contrato 013/2012 | RBL | 557.287,73 |
| TP SUL | T2012-113 | Instalar IB7 na SE R. VERDE NORTE, em 500 kV, arranjo DJM | R.VERDE NORTE | RB | 10/04/2015 | Contrato 013/2012 | RBL | 557.287,73 |
| TP SUL | T2012-113 | Instalar IB8 na SE R. VERDE NORTE, em 500 kV, arranjo DJM | R.VERDE NORTE | RB | 10/04/2015 | Contrato 013/2012 | RBL | 557.287,73 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|---|---------------|---------------|------------------------------|-----------------------|-----------------|--------------------------|
| TP SUL | T2012-113 | Instalação, na SE RIBEIRAOZINHO, um Banco de Reatores de Linha Monofásicos RL8 500 kv - 100 Mvar para o circuito 3 da LT RIBEIRÃOZINHO - R. VERDE NORTE | RIBEIRAOZINHO | RB | 10/04/2015 | Contrato 013/2012 | RBL | 846.202,45 |
| TP SUL | T2012-113 | Instalação, na SE RIBEIRAOZINHO, um módulo de conexão sem disjuntor, em 500 kV, para o reator de linha CRL8 500 kv - 100 Mvar. | RIBEIRAOZINHO | RB | 10/04/2015 | Contrato 013/2012 | RBL | 112.055,16 |
| TP SUL | T2012-113 | Instalação, na SE RIBEIRAOZINHO, um Banco de Reatores de Barra Monofásicos RB5 500 kv - 136 Mvar | RIBEIRAOZINHO | RB | 10/04/2015 | Contrato 013/2012 | RBL | 942.981,63 |
| TP SUL | T2012-113 | Instalação, na SE RIBEIRAOZINHO, um módulo de conexão de reator, em 500 kV, para o reator de barra CRB5 500 kv - 136 Mvar. | RIBEIRAOZINHO | RB | 10/04/2015 | Contrato 013/2012 | RBL | 486.315,96 |
| TP SUL | T2012-113 | Instalação da IB5 em 500 kV, arranjo DJM na SE RIBEIRÃOZINHO | RIBEIRAOZINHO | RB | 10/04/2015 | Contrato 013/2012 | RBL | 557.287,73 |
| TP SUL | T2012-113 | Instalação, na SE RIBEIRAOZINHO, um Reator de Barra Monofásico Reserva RTR6 500 kV - 45,3 Mvar | RIBEIRAOZINHO | RB | 10/04/2015 | Contrato 013/2012 | RBL | 314.327,52 |
| TP SUL | T2012-113 | Instalação, na SE RIBEIRAOZINHO, um Reator de Linha Monofásico Reserva RTR7 500 kV - 33,3 Mvar | RIBEIRAOZINHO | RB | 10/04/2015 | Contrato 013/2012 | RBL | 282.067,80 |
| TP SUL | T2012-113 | Instalação, na SE Rio Verde Norte, um Reator de Linha Monofásico Reserva RTR2 500 kV - 33,3 Mvar | R.VERDE NORTE | RB | 10/04/2015 | Contrato 013/2012 | RBL | 282.067,80 |
| Transirapé | T2013-010 | Instalar 2º banco de autotransformadores 345/230 kV - 3x75 MVA. | IRAPE-SE | RB | 26/02/2015 | REA 3904 (19/02/2013) | RBNIA | 1.704.866,73 |
| Transirapé | T2013-010 | Instalar módulo de interligação de barramento 345 kV, arranjo disjuntor e meio. | IRAPE-SE | RB | 26/02/2015 | REA 3904 (19/02/2013) | RBNIA | 540.695,23 |
| Transirapé | T2013-010 | Instalar módulo de conexão de transformador 345 kV para o 2º banco de autotransformadores 345/230 kV - 3x75 MVA, arranjo disjuntor e meio. | IRAPE-SE | RB | 26/02/2015 | REA 3904 (19/02/2013) | RBNIA | 558.695,61 |
| Transirapé | T2013-010 | Instalar um módulo de conexão 230 kV para o 2º banco de autotransformadores 345/230 kV - 3x75 MVA, arranjo barra dupla a 4 chaves. | IRAPE-SE | RB | 26/02/2015 | REA 3904 (19/02/2013) | RBNIA | 330.320,49 |
| Transirapé | T2013-010 | Instalar módulo de infraestrutura de manobra referente a um módulo de conexão e uma interligação de barramentos 345 kV e um módulo de conexão 230 kV associados ao 2º banco de autotransformadores 345/230 kV - 3x75 MVA. | IRAPE-SE | RB | 26/02/2015 | REA 3904 (19/02/2013) | RBNIA | 160.146,50 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|--|-----------------------------------|---------------|------------------------------|-----------------------|-----------------|--------------------------|
| Transirapé | T2013-010 | Complementar o módulo de conexão de transformador 230 kV, com a instalação de um disjuntor e duas seccionadoras | IRAPE-SE | RB | 26/02/2015 | REA 3904 (19/02/2013) | RBNIA | 294.628,65 |
| Transirapé | T2013-011 | Instalar 2º banco de autotransformadores 230/138 kV - 3x75 MVA. | ARACUAI 2 | RBF | 26/02/2015 | REA 3904 (19/02/2013) | RBNIA | 1.285.466,73 |
| Transirapé | T2013-011 | Instalar um módulo de conexão 230 kV para o 2º banco de autotransformadores 230/138 kV - 3x75 MVA, arranjo barra dupla a 4 chaves. | ARACUAI 2 | RBF | 26/02/2015 | REA 3904 (19/02/2013) | RBNIA | 330.320,49 |
| Transirapé | T2013-011 | Instalar um módulo de conexão 138 kV para o 2º banco de autotransformadores 230/138 kV - 3x75 MVA, arranjo barra dupla a 4 chaves. | ARACUAI 2 | RBF | 26/02/2015 | REA 3904 (19/02/2013) | RBNIA | 249.976,23 |
| Transirapé | T2013-011 | Instalar módulo de infraestrutura de manobra referente a um módulo de conexão 230 kV e um módulo de conexão 138 kV para o 2º banco de autotransformadores 230/138 kV - 3x75 MVA. | ARACUAI 2 | RB | 26/02/2015 | REA 3904 (19/02/2013) | RBNIA | 63.826,79 |
| Transirapé | T2013-011 | Complementar o módulo de conexão de transformador 230 kV, com a instalação de um disjuntor e duas seccionadoras | ARACUAI 2 | RBF | 26/02/2015 | REA 3904 (19/02/2013) | RBNIA | 294.628,65 |
| Transirapé | T2013-011 | Complementar o módulo de conexão de transformador 138 kV, com a instalação de um disjuntor e duas seccionadoras | ARACUAI 2 | RBF | 26/02/2015 | REA 3904 (19/02/2013) | RBNIA | 230.563,25 |
| TRANSNORTE | T2012-033-B | Instalar, na SE Boa Vista, um compensador estático CE1 – (-120/+150) Mvar. | BOA VISTA | RB | 31/12/2014 | Contrato 003/2012 | RBL | 5.777.750,52 |
| TRANSNORTE | T2012-033-B | Instalar, na SE Boa Vista, um módulo de conexão do compensador estático CE1 – (-120/+150) Mvar. | BOA VISTA | RB | 31/12/2014 | Contrato 003/2012 | RBL | 311.182,91 |
| TSBE | T2012-074-A | Construção do 2º circuito da LT 525 kV ITÁ/NSRITA, com extensão de 305 km, em circuito simples. | LT 500 kV ITA/NOVA STA RITA SC/RS | RB | 19/06/2014 | Contrato 004/2012 | RBL | 21.878.519,70 |
| TSBE | T2012-074-A | Instalar, na SE Itá, uma entrada de linha, em 525 kV, para o 2º circuito da LT 520 kV ITÁ - NSRITA, arranjo disjuntor e meio. | ITA | RB | 19/06/2014 | Contrato 004/2012 | RBL | 710.819,82 |
| TSBE | T2012-074-A | Instalar, na SE Itá, uma interligação de barramentos IB7, em 525 kV, arranjo disjuntor e meio | ITA | RB | 19/06/2014 | Contrato 004/2012 | RBL | 673.553,94 |
| TSBE | T2012-074-A | Instalar, na SE Nova Santa Rita, uma entrada de linha, em 525 kV, para o 2º circuito da LT 525 kV ITÁ - NSRITA, arranjo disjuntor e meio | NOVA STA RITA | RB | 19/06/2014 | Contrato 004/2012 | RBL | 710.819,82 |
| TSBE | T2012-074-A | Instalar, na SE Nova Santa Rita, um banco de reatores de linha monofásicos RT2 525 kV - 3 x 50 Mvar para o 2º circuito da LT 525 kV ITÁ – NSRITA. | NOVA STA RITA | RB | 19/06/2014 | Contrato 004/2012 | RBL | 1.177.463,81 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|--|---------------------------------------|---------------|------------------------------|-------------------|-----------------|--------------------------|
| TSBE | T2012-074-A | Instalar, na SE Nova Santa Rita, um banco de reatores de linha monofásicos RT2 525 kV - 3 x 50 Mvar para o 2º circuito da LT 525 kV ITÁ – NSRITA. | NOVA STA RITA | RB | 19/06/2014 | Contrato 004/2012 | RBL | 392.488,27 |
| TSBE | T2012-074-A | Instalar, na SE Nova Santa Rita, um módulo de conexão com disjuntor, em 525 kV, para o banco de reatores de linha monofásicos RT2 525 kV - 150 Mvar. | NOVA STA RITA | RB | 19/06/2014 | Contrato 004/2012 | RBL | 380.238,11 |
| TSBE | T2012-074-B | Construção do 1º circuito da LT 230 kV Nova Santa Rita / Camaquã 3, com extensão de 140 km, em circuito simples. | LT 230 kV CAMAQUA 3 /NOVA STA RITA RS | RB | 30/07/2014 | Contrato 004/2012 | RBL | 5.313.273,21 |
| TSBE | T2012-074-B | Construção do 1º circuito da LT 230 kV Camaquã 3 / Quinta, com extensão de 163 km, em circuito simples. | LT 230 kV CAMAQUA 3 /QUINTA RS | RB | 30/07/2014 | Contrato 004/2012 | RBL | 6.186.168,31 |
| TSBE | T2012-074-B | Instalar, na SE Nova Santa Rita, uma entrada de linha, em 230 kV, para o 1º circuito da LT 230 kV NSRITA/CAMAQUÃ 3, arranjo barra dupla a 4 chaves | NOVA STA RITA | RB | 30/07/2014 | Contrato 004/2012 | RBL | 325.292,79 |
| TSBE | T2012-074-B | Instalar, na SE Camaquã 3, um módulo geral MG1, em 230 kV, arranjo barra dupla a 4 chaves. | CAMAQUA 3 | RB | 30/07/2014 | Contrato 004/2012 | RBL | 519.043,37 |
| TSBE | T2012-074-B | Instalar, na SE CAMAQUÃ 3, uma entrada de linha, em 230 kV, para o 1º circuito da LT 230 kV NSRITA/CAMAQUÃ 3, arranjo barra dupla a 4 chaves. | CAMAQUA 3 | RB | 30/07/2014 | Contrato 004/2012 | RBL | 325.292,79 |
| TSBE | T2012-074-B | Instalar, na SE CAMAQUÃ 3, uma entrada de linha, em 230 kV, para o 1º circuito da LT 230 kV CAMAQUÃ 3 / QUINTA, arranjo barra dupla a 4 chaves. | CAMAQUA 3 | RB | 30/07/2014 | Contrato 004/2012 | RBL | 325.292,79 |
| TSBE | T2012-074-B | Instalar, na SE Camaquã 3, uma interligação de barramentos IB1, em 230 kV, arranjo barra dupla a 4 chaves. | CAMAQUA 3 | RB | 30/07/2014 | Contrato 004/2012 | RBL | 200.688,62 |
| TSBE | T2012-074-B | Instalar, na SE Camaquã 3, um transformador trifásico TR1 230/69 kV – 83 MVA. | CAMAQUA 3 | RBF | 30/07/2014 | Contrato 004/2012 | RBL | 544.021,92 |
| TSBE | T2012-074-B | Instalar, na SE Camaquã 3, um transformador trifásico TR2 230/69 kV – 83 MVA. | CAMAQUA 3 | RBF | 30/07/2014 | Contrato 004/2012 | RBL | 544.021,92 |
| TSBE | T2012-074-B | Instalar, na SE Camaquã 3, um módulo de conexão, em 230 kV, para o transformador trifásico TR1 230/69 kV - 83 MVA, arranjo barra dupla 4 chaves. | CAMAQUA 3 | RBF | 30/07/2014 | Contrato 004/2012 | RBL | 230.971,27 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|--|---------------------------------------|---------------|------------------------------|-------------------|-----------------|--------------------------|
| TSBE | T2012-074-B | Instalar, na SE Camaquã 3, um módulo de conexão, em 230 kV, para o transformador trifásico TR2 230/69 kV - 83 MVA, arranjo barra dupla 4 chaves. | CAMAQUA 3 | RBF | 30/07/2014 | Contrato 004/2012 | RBL | 230.971,27 |
| TSBE | T2012-074-B | Instalar, na SE Camaquã 3, primeira entrada de linha, em 69 kV | CAMAQUA 3 | DIT | 30/07/2014 | Contrato 004/2012 | RPEC | 165.686,57 |
| TSBE | T2012-074-B | Instalar, na SE Camaquã 3, segunda entrada de linha, em 69 kV. | CAMAQUA 3 | DIT | 30/07/2014 | Contrato 004/2012 | RPEC | 165.686,57 |
| TSBE | T2012-074-B | Instalar, na SE Camaquã 3, terceira entrada de linha, em 69 kV. | CAMAQUA 3 | DIT | 30/07/2014 | Contrato 004/2012 | RPEC | 165.686,57 |
| TSBE | T2012-074-B | Instalar, na SE Camaquã 3, uma interligação de barramentos IB1, em 69 kV, arranjo barra principal e transferência. | CAMAQUA 3 | DIT | 30/07/2014 | Contrato 004/2012 | RPEC | 95.901,77 |
| TSBE | T2012-074-B | Instalar, na SE Camaquã 3, um módulo de conexão, em 69 kV, para o transformador trifásico TR1 230/69 kV - 83 MVA, arranjo barra principal e transferência. | CAMAQUA 3 | RBF | 30/07/2014 | Contrato 004/2012 | RBL | 94.157,90 |
| TSBE | T2012-074-B | Instalar, na SE Camaquã 3, um módulo de conexão, em 69 kV, para o transformador trifásico TR2 230/69 kV - 83 MVA, arranjo barra principal e transferência. | CAMAQUA 3 | RBF | 30/07/2014 | Contrato 004/2012 | RBL | 94.157,90 |
| TSBE | T2012-074-B | Instalar, na SE Quinta, uma entrada de linha, em 230 kV, para o 1º circuito da LT 230 kV Camaquã 3 / Quinta, arranjo barra dupla a 4 chaves. | QUINTA | RB | 30/07/2014 | Contrato 004/2012 | RBL | 325.292,79 |
| TSLE | T2012-080 | Construção do 1º circuito da LT 525 kV Nova Santa Rita / Povo Novo, com extensão de 281 km, em circuito simples. | LT 500 kV NOVA STA RITA /POVO NOVO RS | RB | 27/08/2014 | Contrato 020/2012 | RBL | 24.462.679,17 |
| TSLE | T2012-080 | Construção do 1º circuito da LT 525 kV Povo Novo / Marmeleiro, com extensão de 154 km, sendo que um trecho terá 15 km em circuito duplo e o restante, 139 km, em circuito simples. | LT 500 kV POVO NOVO / MARMELEIRO RS | RB | 27/08/2014 | Contrato 020/2012 | RBL | 14.156.725,42 |
| TSLE | T2012-080 | Construção do 1º circuito da LT 525 kV Marmeleiros / Santa Vitória do Palmar, com extensão de 52 km, em circuito simples. | LT 500 kV MARMELEIRO /STA V.PALMAR RS | RB | 27/08/2014 | Contrato 020/2012 | RBL | 4.526.901,31 |
| TSLE | T2012-080 | Instalar, na SE Nova Santa Rita, uma entrada de linha, em 525 kV, para o 1º circuito da LT 525 kV Nova Santa Rita / Povo Novo, arranjo disjuntor e meio. | NOVA STA RITA | RB | 27/08/2014 | Contrato 020/2012 | RBL | 788.484,20 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|--|---------------|---------------|------------------------------|-------------------|-----------------|--------------------------|
| TSLE | T2012-080 | Instalar, na SE Povo Novo, uma entrada de linha, em 525 kV, para o 1º circuito da LT 525 kV Nova Santa Rita / Povo Novo, arranjo disjuntor e meio. | POVO NOVO | RB | 27/08/2014 | Contrato 020/2012 | RBL | 788.484,20 |
| TSLE | T2012-080 | Instalar, na SE Povo Novo, uma entrada de linha, em 525 kV, para o 1º circuito da LT 525 kV Povo Novo / Marmeleiro, arranjo disjuntor e meio. | POVO NOVO | RB | 27/08/2014 | Contrato 020/2012 | RBL | 788.484,20 |
| TSLE | T2012-080 | Instalar, na SE Marmeleiro, uma entrada de linha, em 525 kV, para o 1º circuito da LT 525 kV Povo Novo / Marmeleiro, arranjo disjuntor e meio. | MARMELEIRO | RB | 27/08/2014 | Contrato 020/2012 | RBL | 788.484,20 |
| TSLE | T2012-080 | Instalar, na SE Marmeleiro, uma entrada de linha, em 525 kV, para o 1º circuito da LT 525 kV Marmeleiro / Santa Vitória do Palmar, arranjo disjuntor e meio. | MARMELEIRO | RB | 27/08/2014 | Contrato 020/2012 | RBL | 788.484,20 |
| TSLE | T2012-080 | Instalar, na SE Santa Vitória do Palmar, uma entrada de linha, em 525 kV, para o 1º circuito da LT 525 kV Marmeleiro / Santa Vitória do Palmar, arranjo disjuntor e meio. | STA V.PALMAR | RB | 27/08/2014 | Contrato 020/2012 | RBL | 788.484,20 |
| TSLE | T2012-080 | Instalar, na SE Nova Santa Rita, uma interligação de barramentos IB7, em 525 kV, arranjo disjuntor e meio. | NOVA STA RITA | RB | 27/08/2014 | Contrato 020/2012 | RBL | 742.317,49 |
| TSLE | T2012-080 | Instalar, na SE Nova Santa Rita, um banco de reatores de linha monofásicos RT4 525/v3 kV - 3 x 50 Mvar para o circuito da LT 525 kV Nova Santa Rita / Povo Novo. | NOVA STA RITA | RB | 27/08/2014 | Contrato 020/2012 | RBL | 1.292.235,84 |
| TSLE | T2012-080 | Instalar, na SE Nova Santa Rita, um reator de linha monofásico reserva RTR4 525/v3 kV - 50 Mvar para o circuito da LT 525 kV Nova Santa Rita / Povo Novo. | NOVA STA RITA | RB | 27/08/2014 | Contrato 020/2012 | RBL | 430.745,28 |
| TSLE | T2012-080 | Instalar, na SE Nova Santa Rita, um módulo de conexão sem disjuntor, em 525 kV para o banco de reatores de linha monofásicos RT4 525/v3 kV - 3 x 50 Mvar para o circuito da LT 525 kV Nova Santa Rita / Povo Novo. | NOVA STA RITA | RB | 27/08/2014 | Contrato 020/2012 | RBL | 421.529,91 |
| TSLE | T2012-080 | Instalar, na SE Povo Novo, um módulo geral MG1, em 525 kV, arranjo disjuntor e meio. | POVO NOVO | RB | 27/08/2014 | Contrato 020/2012 | RBL | 1.257.060,91 |
| TSLE | T2012-080 | Instalar, na SE Povo Novo, uma interligação de barramentos IB1, em 525 kV, arranjo disjuntor e meio. | POVO NOVO | RB | 27/08/2014 | Contrato 020/2012 | RBL | 742.317,49 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|---|------------|---------------|------------------------------|-------------------|-----------------|--------------------------|
| TSLE | T2012-080 | Instalar, na SE Povo Novo, uma interligação de barramentos IB2, em 525 kV, arranjo disjuntor e meio. | POVO NOVO | RB | 27/08/2014 | Contrato 020/2012 | RBL | 742.317,49 |
| TSLE | T2012-080 | Instalar, na SE Povo Novo, um banco de autotransformadores monofásicos TR1 525/230-13,8 kV – 3x224 MVA. | POVO NOVO | RB | 27/08/2014 | Contrato 020/2012 | RBL | 3.425.986,04 |
| TSLE | T2012-080 | Instalar, na SE Povo Novo, um autotransformador monofásico reserva TRR1 525/230-13,8 kV – 224 MVA. | POVO NOVO | RB | 27/08/2014 | Contrato 020/2012 | RBL | 1.141.994,93 |
| TSLE | T2012-080 | Instalar, na SE Povo Novo, um banco de reatores de linha monofásicos RT1 525/v3 kV - 3 x 50 Mvar para o circuito da LT 525 kV Nova Santa Rita / Povo Novo. | POVO NOVO | RB | 27/08/2014 | Contrato 020/2012 | RBL | 1.292.235,84 |
| TSLE | T2012-080 | Instalar, na SE Povo Novo, um reator de linha monofásico reserva RTR1 525/v3 kV - 50 Mvar para o circuito da LT 525 kV Nova Santa Rita / Povo Novo. | POVO NOVO | RB | 27/08/2014 | Contrato 020/2012 | RBL | 430.745,28 |
| TSLE | T2012-080 | Instalar, na SE Povo Novo, um banco de reatores de linha monofásicos RT2 525/v3 kV - 3 x 16,7 Mvar para o circuito da LT 525 kV Povo Novo / Marmeleiro. | POVO NOVO | RB | 27/08/2014 | Contrato 020/2012 | RBL | 844.160,88 |
| TSLE | T2012-080 | Instalar, na SE Povo Novo, um reator de linha monofásico RTR2 525/v3 kV - 16,7 Mvar para o circuito da LT 525 kV Povo Novo / Marmeleiro. | POVO NOVO | RB | 27/08/2014 | Contrato 020/2012 | RBL | 281.386,96 |
| TSLE | T2012-080 | Instalar, na SE Povo Novo, um módulo de conexão, em 525 kV, para o banco de autotransformadores monofásicos TR1 525/230-13,8 kV – 3x224 MVA. | POVO NOVO | RB | 27/08/2014 | Contrato 020/2012 | RBL | 698.818,52 |
| TSLE | T2012-080 | Instalar, na SE Povo Novo, um módulo de conexão, em 230 kV, para o banco de autotransformadores monofásicos TR1 525/230-13,8 kV – 3x224 MVA. | POVO NOVO | RB | 27/08/2014 | Contrato 020/2012 | RBL | 259.633,11 |
| TSLE | T2012-080 | Instalar, na SE Povo Novo, um módulo de conexão sem disjuntor, em 525 kV para o banco de reatores de linha monofásicos RT1 525/v3 kV - 3 x 50 Mvar para o circuito da LT 525 kV Nova Santa Rita / Povo Novo. | POVO NOVO | RB | 27/08/2014 | Contrato 020/2012 | RBL | 421.529,91 |
| TSLE | T2012-080 | Instalar, na SE Povo Novo, um módulo de conexão com disjuntor (manobrável), em 525 kV para o banco de reatores de linha monofásicos RT2 525/v3 kV - 3 x 16,70 Mvar para o circuito da LT 525 kV Povo Novo / Marmeleiro. | POVO NOVO | RB | 27/08/2014 | Contrato 020/2012 | RBL | 653.645,51 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|---|--------------|---------------|------------------------------|-------------------|-----------------|--------------------------|
| TSLE | T2012-080 | Instalar, na SE Povo Novo, uma interligação de barramentos IB1, em 230 kV, arranjo barra dupla a 4 chaves. | POVO NOVO | RB | 27/08/2014 | Contrato 020/2012 | RBL | 225.054,89 |
| TSLE | T2012-080 | Instalar, na SE Marmeleiro, um módulo geral MG1, em 525 kV, arranjo disjuntor e meio. | MARMELEIRO | RB | 27/08/2014 | Contrato 020/2012 | RBL | 1.201.234,42 |
| TSLE | T2012-080 | Instalar, na SE Marmeleiro, um banco de reatores de linha monofásicos RT1 525/v3 kV - 3 x 33,3 Mvar para o circuito da LT 525 kV Povo Novo / Marmeleiro. | MARMELEIRO | RB | 27/08/2014 | Contrato 020/2012 | RBL | 1.126.154,54 |
| TSLE | T2012-080 | Instalar, na SE Marmeleiro, um reator monofásico reserva RTR1 525/v3 kV - 3 x 33,3 Mvar. | MARMELEIRO | RB | 27/08/2014 | Contrato 020/2012 | RBL | 375.384,43 |
| TSLE | T2012-080 | Instalar, na SE Marmeleiro, um banco de reatores de barra monofásicos RT2 525/v3 kV - 3 x 33,3 Mvar. | MARMELEIRO | RB | 27/08/2014 | Contrato 020/2012 | RBL | 1.126.154,54 |
| TSLE | T2012-080 | Instalar, na SE Marmeleiro, um módulo de conexão sem disjuntor do banco de reatores de linha monofásicos RT1 525/v3 kV - 3 x 33,3 Mvar para o circuito da LT 525 kV Povo Novo / Marmeleiro. | MARMELEIRO | RB | 27/08/2014 | Contrato 020/2012 | RBL | 421.529,91 |
| TSLE | T2012-080 | Instalar, na SE Marmeleiro, um módulo de conexão com disjuntor (manobrável) para o banco de reatores de barra monofásicos RT2 525/v3 kV - 3 x 33,3 Mvar, arranjo disjuntor e meio. | MARMELEIRO | RB | 27/08/2014 | Contrato 020/2012 | RBL | 653.645,51 |
| TSLE | T2012-080 | Instalar, na SE Marmeleiro, uma interligação de barramentos IB1, em 525 kV, arranjo disjuntor e meio. | MARMELEIRO | RB | 27/08/2014 | Contrato 020/2012 | RBL | 742.317,49 |
| TSLE | T2012-080 | Instalar, na SE Marmeleiro, uma interligação de barramentos IB2, em 525 kV, arranjo disjuntor e meio. | MARMELEIRO | RB | 27/08/2014 | Contrato 020/2012 | RBL | 742.317,49 |
| TSLE | T2012-080 | Instalar, na SE Marmeleiro, um compensador síncrono de Reativos +/- 200 Mvar, com transformador e demais equipamentos associados. | MARMELEIRO | RB | 27/08/2014 | Contrato 020/2012 | RBL | 9.032.314,68 |
| TSLE | T2012-080 | Instalar, na SE Marmeleiro, um módulo de conexão compensador síncrono de Reativos +/- 200 Mvar, com transformador e demais equipamentos associados. | MARMELEIRO | RB | 27/08/2014 | Contrato 020/2012 | RBL | 2.569.455,20 |
| TSLE | T2012-080 | Instalar, na SE Santa Vitória do Palmar, um módulo geral MG1, em 525 kV, arranjo disjuntor e meio. | STA V.PALMAR | RB | 27/08/2014 | Contrato 020/2012 | RBL | 1.120.000,14 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|---|--------------|---------------|------------------------------|-----------------------|-----------------|--------------------------|
| TSLE | T2012-080 | Instalar, na SE Santa Vitória do Palmar, um banco de reatores de linha monofásicos RT1 525/v3 kV - 3 x 16,7 Mvar para o circuito da LT 525 kV Marmeleiro / Santa Vitória do Palmar. | STA V.PALMAR | RB | 27/08/2014 | Contrato 020/2012 | RBL | 844.160,88 |
| TSLE | T2012-080 | Instalar, na SE Santa Vitória do Palmar, um reator de linha monofásico reserva RTR1 525/v3 kV - 16,7 Mvar para o circuito da LT 525 kV Marmeleiro / Santa Vitória do Palmar. | STA V.PALMAR | RB | 27/08/2014 | Contrato 020/2012 | RBL | 281.386,96 |
| TSLE | T2012-080 | Instalar, na SE Santa Vitória do Palmar, um módulo de conexão com disjuntor (manobrável) para o banco de reatores de linha monofásicos RT1 525/v3 kV - 3 x 33,3 Mvar. | STA V.PALMAR | RB | 27/08/2014 | Contrato 020/2012 | RBL | 653.645,51 |
| TSLE | T2012-080 | Instalar, na SE Santa Vitória do Palmar, um transformador trifásico TR1 525/138-13,8 kV – 75 MVA. | STA V.PALMAR | RBF | 27/08/2014 | Contrato 020/2012 | RBL | 1.033.757,46 |
| TSLE | T2012-080 | Instalar, na SE Santa Vitória do Palmar, um módulo de conexão, em 525 kV, para o transformador trifásico TR1 525/138-13,8 kV – 75 MVA. | STA V.PALMAR | RBF | 27/08/2014 | Contrato 020/2012 | RBL | 698.818,52 |
| TSLE | T2012-080 | Instalar, na SE Santa Vitória do Palmar, um módulo de conexão, em 138 kV, para o transformador trifásico TR1 525/138-13,8 kV – 75 MVA. | STA V.PALMAR | RBF | 27/08/2014 | Contrato 020/2012 | RBL | 190.521,61 |
| TSLE | T2012-080 | Instalar, na SE Santa Vitória do Palmar, uma interligação de barramentos IB1, em 525 kV, arranjo disjuntor e meio. | STA V.PALMAR | RB | 27/08/2014 | Contrato 020/2012 | RBL | 742.317,49 |
| TSLE | T2012-080 | Instalar, na SE Santa Vitória do Palmar, uma interligação de barramentos IB1, em 138 kV, arranjo barra dupla 4 chaves. | STA V.PALMAR | DIT | 27/08/2014 | Contrato 020/2012 | RPEC | 245.146,65 |
| TSLE | T2012-080 | Instalar, na SE Santa Vitória do Palmar, uma entrada de linha DIST1, em 138 kV, para conexão da Distribuidora. | STA V.PALMAR | DIT | 27/08/2014 | Contrato 020/2012 | RPEC | 364.215,08 |
| TSLE | T2012-080 | Instalar, na SE Santa Vitória do Palmar, uma entrada de linha DIST2, em 138 kV, para conexão da Distribuidora. | STA V.PALMAR | DIT | 27/08/2014 | Contrato 020/2012 | RPEC | 364.215,08 |
| TSP | T2012-048 | I) instalação, na SE Itatiba, do 3º banco de autotransformadores monofásicos 500/138-13,8 kV, 3 x 133,33 MVA. | ITATIBA | RBF | 29/07/2014 | REA 3494 (15/05/2012) | RBNIA | 3.110.033,24 |
| TSP | T2012-048 | II – instalação, na SE Itatiba, do módulo de conexão 500 kV, arranjo disjuntor e meio, referente ao 3º banco de autotransformadores; | ITATIBA | RBF | 29/07/2014 | REA 3494 (15/05/2012) | RBNIA | 937.368,53 |

| Concessionária | Empreendimento | Obra | Edificação | Classificação | Data Prevista para Conclusão | Outorga | Tipo de Receita | RAP - Último Ciclo (R\$) |
|----------------|----------------|--|------------|---------------|------------------------------|-----------------------|-----------------|--------------------------|
| TSP | T2012-048 | III – instalação, na SE Itatiba, do módulo de interligação de barras 500 kV, arranjo disjuntor e meio, associada à instalação do 3º banco de autotransformadores; | ITATIBA | RB | 29/07/2014 | REA 3494 (15/05/2012) | RBNIA | 918.098,59 |
| TSP | T2012-048 | IV – instalação, na SE Itatiba, do módulo de conexão 138 kV, arranjo barra dupla a quatro chaves, referente ao 3º banco de autotransformadores; e | ITATIBA | RBF | 29/07/2014 | REA 3494 (15/05/2012) | RBNIA | 291.219,25 |
| TSP | T2012-048 | V – complementação, na SE Itatiba, do módulo de infraestrutura geral associado à instalação do 3º banco de autotransformadores. | ITATIBA | RB | 29/07/2014 | REA 3494 (15/05/2012) | RBNIA | 218.375,11 |
| TSP | T2014-R007 | Instalar 2 módulos de entrada de linha 138 Kv. Transmissora informou ter disponibilizado a instalação em 07/12/2013. RAP cadastrada como prevista em função da ausência de Termo de Liberação. | ITATIBA | DIT | 06/06/2014 | REA 2376 (04/05/2010) | RCDMA | 360.492,60 |
| TSP | T2014-R007 | Instalar 2 módulos de entrada de linha 138 Kv. Transmissora informou ter disponibilizado a instalação em 07/12/2013. RAP cadastrada como prevista em função da ausência de Termo de Liberação. | ITATIBA | DIT | 06/06/2014 | REA 2376 (04/05/2010) | RCDMA | 360.492,60 |
| TSP | T2014-R007 | Complementação do Módulo de Infraestrutura Geral com dois Módulos de Infraestrutura de Manobra associados aos dois novos módulos de entrada de linha 138 kV. Transmissora informou ter disponibilizado a instalação em 07/12/2013. RAP cadastrada como prevista em função da ausência de Termo de Liberação. | ITATIBA | RB | 06/06/2014 | REA 2376 (04/05/2010) | RBNIA | 43.049,82 |

Anexo VI

Parcelas de Ajuste, em R\$, por Contrato de Concessão

| | | | |
|--|--|------------------|---------------|
| Transmissora: | AETE Amazônia - Eletronorte Transmissora de Energia S/A | Total PA: | -690.494,11 |
| Contrato Concessão: | 008/2004 - LT Coxipó - Cuiabá - Rondonópolis | | |
| REDE BÁSICA | | | |
| OUTROS AJUSTES | | | 64.848,20 |
| PA APURAÇÃO | | | -755.342,31 |
| Transmissora: | AFLUENTE T Afluente Transmissão de Energia Elétrica S.A. | Total PA: | -69.019,30 |
| Contrato Concessão: | 001/2010 - Diversos Empreendimentos (Ver Anexos ao Contrato) | | |
| REDE BÁSICA | | | |
| ADICIONAL REN 270/07 | | | 4.138,14 |
| OUTROS AJUSTES | | | 76.584,12 |
| PA APURAÇÃO | | | 201.932,92 |
| REDE BÁSICA FRONTEIRA | | | |
| PA APURAÇÃO | | | -351.674,48 |
| Transmissora: | ARARAQUARA Araraquara Transmissora de Energia S.A. | Total PA: | 228.941,71 |
| Contrato Concessão: | 014/2009 - SE Araraquara 2 500/440KV - 3750 MVALT Araraquara 2 - Araraquara Furnas C1 e C2 - 500kVLT Araraquara 2 - Araraquara CTEEP C1 e C2 - 440kV | | |
| REDE BÁSICA | | | |
| OUTROS AJUSTES | | | 34.301,31 |
| PA APURAÇÃO | | | 194.640,40 |
| Transmissora: | ATE III ATE III Transmissora de Energia S/A | Total PA: | 2.514.781,83 |
| Contrato Concessão: | 001/2006 - Interligação Norte-Sul III (Trecho 1)LT Marabá - Itacaiunas 500 kVLT Itacaiunas - Colinas 500 kVLT Itacaiunas - Carajás 500 kVSE Itacaiunas Transformação | | |
| REDE BÁSICA | | | |
| OUTROS AJUSTES | | | 1.678.694,64 |
| PA APURAÇÃO | | | 836.087,19 |
| Transmissora: | ATE IV São Mateus Transmissora de Energia S.A. | Total PA: | -1.117.274,60 |
| Contrato Concessão: | 008/2007 - LT Bateias - Curitiba - C2 - 525kVLT Canoinhas - São Mateus - C2 - 230kV | | |
| REDE BÁSICA | | | |
| OUTROS AJUSTES | | | 183.052,53 |
| PA APURAÇÃO | | | -1.300.327,13 |
| Transmissora: | ATE V Londrina Transmissora de Energia S.A. | Total PA: | -1.022.857,32 |
| Contrato Concessão: | 009/2007 - LT Londrina - Maringá - C2 - 230kVLT Jagaraíva - Itararé II - 230kVSE Itararé 230kV | | |
| REDE BÁSICA | | | |
| OUTROS AJUSTES | | | 182.513,38 |
| PA APURAÇÃO | | | -938.441,77 |
| REDE BÁSICA FRONTEIRA | | | |
| PA APURAÇÃO | | | -257.737,66 |
| DEMAIS INSTALAÇÕES DE TRANSMISSÃO - USO COMPARTILHADO | | | |
| PA APURAÇÃO | | | -9.191,27 |
| Transmissora: | ATE VI Campos Novos Transmissora de Energia S.A. | Total PA: | -943.620,99 |
| Contrato Concessão: | 011/2007 - LT Campos Novos - Videira - 230kVLT Dona Francisca - Santa Maria 3 - C2 - 230kVSE Videira 230kV | | |
| REDE BÁSICA | | | |
| OUTROS AJUSTES | | | 205.279,86 |
| PA APURAÇÃO | | | -1.002.859,75 |
| REDE BÁSICA FRONTEIRA | | | |
| PA APURAÇÃO | | | -146.041,10 |
| Transmissora: | ATE VII Foz do Iguaçu transmissora de Energia S.A. | Total PA: | -221.961,23 |
| Contrato Concessão: | 013/2007 - LT Cascavel Oeste - Foz do Iguaçu 230/138kV | | |
| REDE BÁSICA | | | |
| OUTROS AJUSTES | | | 150.692,06 |

| | | |
|----------------------------|---|------------------|
| PA APURAÇÃO | | 80.461,28 |
| REDE BÁSICA FRONTEIRA | | |
| PA APURAÇÃO | | -453.114,57 |
| Transmissora: | ATE VIII ATE VIII TRANSMISSORA DE ENERGIA S.A | |
| Contrato Concessão: | 007/2011 - LT Itacaiúnas - Carajás - C3 | Total PA: |
| | | -49.904,91 |
| REDE BÁSICA | | |
| PA APURAÇÃO | | -49.904,91 |
| Transmissora: | ATLÂNTICO Concessionária de Transmissão de Energia do Brasil S.A | |
| Contrato Concessão: | 016/2010 - LT Integradora - Xinguara, CS, em 230 kVSE Xinguara - 230/138 kVSE Carajás - 230/138 kV | Total PA: |
| | | -348.594,81 |
| REDE BÁSICA | | |
| PA APURAÇÃO | | 273.276,89 |
| REDE BÁSICA FRONTEIRA | | |
| PA APURAÇÃO | | -621.871,70 |
| Transmissora: | Brasnorte Brasnorte Transmissora de Energia S.A. | |
| Contrato Concessão: | 003/2008 - LT Jauru - Juba CD 230kVSE Juba 230/138kVLT Brasnorte - Nova Mutum CD 230kVSE Brasnorte 230/138kV | Total PA: |
| | | 506.393,75 |
| REDE BÁSICA | | |
| OUTROS AJUSTES | | 340.131,69 |
| PA APURAÇÃO | | 177.375,01 |
| REDE BÁSICA FRONTEIRA | | |
| PA APURAÇÃO | | -11.112,95 |
| Transmissora: | BRILHANTE Brilhante Transmissora de Energia S.A. | |
| Contrato Concessão: | 008/2009 - LT Chapadão - Imbirussu - 230 kV; LT Imbirussu - Sidrolândia - 230 kV; LT Sidrolândia - Anastácio - 230 kV; SE Sidrolândia 230/138 kV; SE Rio brilhante 230/138 kV; SE Ivinhema 230/138 kV | Total PA: |
| | | 408.380,39 |
| REDE BÁSICA | | |
| OUTROS AJUSTES | | 169.956,95 |
| PA APURAÇÃO | | 238.423,44 |
| Transmissora: | CAIUÁ CAIUÁ TRANSMISSORA DE ENERGIA S.A | |
| Contrato Concessão: | 007/2012 - LT Umuarama - Guaira, CS, 230 kVLT Cascavel Oeste - Cascavel Norte, C2, 230 kVSE Santa Quitéria - SF6, 230/69-13,8 kV (isolada para 138 kV e operando inicialmente em 69 kV), 2 x 150 MVA e 230/13,8 kV, 2 x 50 MVASE Cascavel Norte, 230/138-13,8 kV, 2 x 150 MVA | Total PA: |
| | | -3.087,24 |
| REDE BÁSICA | | |
| PA APURAÇÃO | | -3.087,24 |
| REDE BÁSICA FRONTEIRA | | |
| PA APURAÇÃO | | 0 |
| Transmissora: | Caldas Novas CALDAS NOVAS TRANSMISSÃO S.A. | |
| Contrato Concessão: | 003/2011 - SE Corumbá | Total PA: |
| | | -69.660,16 |
| REDE BÁSICA | | |
| PA APURAÇÃO | | 7.070,17 |
| REDE BÁSICA FRONTEIRA | | |
| PA APURAÇÃO | | -76.730,33 |
| Transmissora: | CATXERÉ Catxerê Transmissora de Energia S.A. | |
| Contrato Concessão: | 011/2009 - LT Cuiabá - Ribeirãozinho CS 500kVLT Ribeirãozinho - Rio Verde Norte CS 500KV | Total PA: |
| | | -728.216,94 |
| REDE BÁSICA | | |
| OUTROS AJUSTES | | 138.673,04 |
| PA APURAÇÃO | | -866.889,98 |
| Transmissora: | CEEE-GT Companhia Estadual de Geração e Transmissão de Energia Elétrica | |
| Contrato Concessão: | 055/2001 - Diversos Empreendimentos(Ver Anexos ao Contrato) | Total PA: |
| | | 3.200.683,25 |
| REDE BÁSICA | | |
| OUTROS AJUSTES | | 8.694.360,66 |
| PA APURAÇÃO | | 5.007.628,10 |
| PA AUTORIZ. SEM RAP | | 545.630,86 |
| REDE BÁSICA FRONTEIRA | | |
| PA APURAÇÃO | | -10.614.020,04 |
| PA AUTORIZ. SEM RAP | | 228.399,75 |

| DEMAIS INSTALAÇÕES DE TRANSMISSÃO - USO COMPARTILHADO | |
|---|---------------|
| OUTROS AJUSTES | 66.010,81 |
| PA APURAÇÃO | -4.083.035,43 |
| PA AUTORIZ. SEM RAP | 19.726,55 |
| PA QUALIDADE DIT | -198.222,03 |
| DEMAIS INSTALAÇÕES DE TRANSMISSÃO - USO EXCLUSIVO | |
| OUTROS AJUSTES | 1.150.751,69 |
| - AES-SUL AES SUL Distribuidora Gaúcha de Energia S/A. | 431.132,51 |
| - CEEE-D Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica | 26.296,29 |
| - CERILUZ Cooperativa Regional de Energia e Desenvolvimento Ijuí Ltda | -61.815,28 |
| - DEMEI Departamento Municipal de Energia de Ijuí | 123.630,57 |
| - RGE Rio Grande Energia S/A. | 631.507,60 |
| PA AUTORIZ. SEM RAP | 3.062.011,83 |
| - AES-SUL AES SUL Distribuidora Gaúcha de Energia S/A. | 456.932,85 |
| - CEEE-D Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica | 2.241.578,28 |
| - RGE Rio Grande Energia S/A. | 363.500,70 |
| PA QUALIDADE DIT | -678.559,50 |
| - AES-SUL | -20.949,33 |
| - CEEE-D | -107.097,96 |
| - RGE | -543.784,76 |
| - COPREL | -3.644,54 |
| - HIDROPAN | -3.082,92 |

| | | |
|----------------------------|---|-----------------------------|
| Transmissora: | CEEE-GT Companhia Estadual de Geração e Transmissão de Energia Elétrica | |
| Contrato Concessão: | 080/2002 - LT Presidente Médici - Pelotas 3 | Total PA: 222.001,73 |
| REDE BÁSICA | | |
| OUTROS AJUSTES | | 33.608,38 |
| PA APURAÇÃO | | 188.393,35 |

| | | |
|--|---|--------------------------------|
| Transmissora: | CELG G&T Celg Geração e Transmissão S.A | |
| Contrato Concessão: | 063/2001 - Diversos Empreendimentos(Ver Anexos ao Contrato) | Total PA: -3.006.622,07 |
| REDE BÁSICA | | |
| OUTROS AJUSTES | | 124.909,22 |
| PA APURAÇÃO | | 305.931,21 |
| PA AUTORIZ. SEM RAP | | 88.625,49 |
| REDE BÁSICA FRONTEIRA | | |
| OUTROS AJUSTES | | -415.857,54 |
| PA APURAÇÃO | | -3.165.155,68 |
| PA AUTORIZ. SEM RAP | | 55.621,01 |
| DEMAIS INSTALAÇÕES DE TRANSMISSÃO - USO EXCLUSIVO | | |
| PA QUALIDADE DIT | | -695,78 |
| - Celg-D | | -695,78 |

| | | |
|--|---|--------------------------------|
| Transmissora: | CEMIG-GT CEMIG Geração e Transmissão S/A | |
| Contrato Concessão: | 006/1997 - Diversos Empreendimentos(Ver Anexos ao Contrato) | Total PA: 11.202.719,90 |
| REDE BÁSICA | | |
| OUTROS AJUSTES | | 21.519.794,68 |
| PA APURAÇÃO | | 1.515.996,49 |
| PA AUTORIZ. SEM RAP | | 40.275,57 |
| REDE BÁSICA FRONTEIRA | | |
| OUTROS AJUSTES | | -9.016.434,07 |
| PA APURAÇÃO | | -3.077.071,02 |
| PA AUTORIZ. SEM RAP | | 128.938,65 |
| DEMAIS INSTALAÇÕES DE TRANSMISSÃO - USO COMPARTILHADO | | |
| PA APURAÇÃO | | -3.406,01 |
| DEMAIS INSTALAÇÕES DE TRANSMISSÃO - USO EXCLUSIVO | | |
| OUTROS AJUSTES | | -978.835,35 |
| - Anglogold Ashanti Córrego do Sítio Mineração S.A | | 50.421,24 |
| - White Martins Gases Industriais Ltda | | 38.009,86 |
| - CEMIG-D CEMIG Distribuição S/A | | -1.067.266,45 |
| PA AUTORIZ. SEM RAP | | 1.236.406,31 |
| - CEMIG-D CEMIG Distribuição S/A | | 1.236.406,31 |
| PA QUALIDADE DIT | | -162.945,35 |
| - CEMIG-D CEMIG Distribuição S/A | | -162.945,35 |

| | | |
|----------------------------|--|-----------------------------|
| Transmissora: | CEMIG-GT CEMIG Geração e Transmissão S/A | |
| Contrato Concessão: | 079/2000 - SE Itajubá | Total PA: 244.340,16 |
| REDE BÁSICA | | |

| | |
|-----------------------|------------|
| OUTROS AJUSTES | 31.194,68 |
| PA APURAÇÃO | 170.586,07 |
| REDE BÁSICA FRONTEIRA | |
| PA APURAÇÃO | 42.559,41 |

| | | |
|----------------------------|---|-----------------------------|
| Transmissora: | Centroeste Companhia de Transmissão Centroeste de Minas | |
| Contrato Concessão: | 004/2005 - LT Furnas - Pimenta C2 | Total PA: 155.634,96 |
| REDE BÁSICA | | |
| OUTROS AJUSTES | | 23.149,03 |
| PA APURAÇÃO | | 132.485,93 |

| | | |
|----------------------------|--|----------------------------|
| Transmissora: | CHESF Companhia Hidro Elétrica do São Francisco | |
| Contrato Concessão: | 005/2008 - LT Jardim - Penedo 230kV SE Penedo 230/69kV | Total PA: 45.263,25 |
| REDE BÁSICA | | |
| OUTROS AJUSTES | | 8.675,10 |
| PA APURAÇÃO | | -848,49 |
| REDE BÁSICA FRONTEIRA | | |
| PA APURAÇÃO | | 37.436,64 |

| | | |
|----------------------------|---|------------------------------|
| Transmissora: | CHESF Companhia Hidro Elétrica do São Francisco | |
| Contrato Concessão: | 006/2009 - SE Suape II - 500/230 kV (600 MVA)SE Suape III - 230/69 kV (200 MVA) | Total PA: -379.458,03 |
| REDE BÁSICA | | |
| OUTROS AJUSTES | | 39.203,52 |
| PA APURAÇÃO | | 65.848,38 |
| REDE BÁSICA FRONTEIRA | | |
| PA APURAÇÃO | | -484.509,93 |

| | | |
|----------------------------|---|------------------------------|
| Transmissora: | CHESF Companhia Hidro Elétrica do São Francisco | |
| Contrato Concessão: | 007/2005 - LT Milagres - Tauá | Total PA: -654.609,33 |
| REDE BÁSICA | | |
| OUTROS AJUSTES | | 22.152,36 |
| PA APURAÇÃO | | 99.784,49 |
| REDE BÁSICA FRONTEIRA | | |
| PA APURAÇÃO | | -776.546,18 |

| | | |
|----------------------------|---|----------------------------|
| Transmissora: | CHESF Companhia Hidro Elétrica do São Francisco | |
| Contrato Concessão: | 007/2010 - SE Camaçari IV - 500/230 kV | Total PA: 36.864,59 |
| REDE BÁSICA | | |
| OUTROS AJUSTES | | 34.738,38 |
| PA APURAÇÃO | | 2.126,21 |

| | | |
|----------------------------|---|----------------------------|
| Transmissora: | CHESF Companhia Hidro Elétrica do São Francisco | |
| Contrato Concessão: | 008/2005 - LT Milagres - Coremas C2 | Total PA: 69.339,66 |
| REDE BÁSICA | | |
| OUTROS AJUSTES | | 10.233,33 |
| PA APURAÇÃO | | 59.106,33 |

| | | |
|---|---|------------------------------|
| Transmissora: | CHESF Companhia Hidro Elétrica do São Francisco | |
| Contrato Concessão: | 010/2007 - LT Iboicara - Brumado II - 230 KV | Total PA: -713.949,77 |
| REDE BÁSICA | | |
| OUTROS AJUSTES | | 29.142,58 |
| PA APURAÇÃO | | -422.335,41 |
| REDE BÁSICA FRONTEIRA | | |
| PA APURAÇÃO | | -299.806,31 |
| DEMAIS INSTALAÇÕES DE TRANSMISSÃO - USO EXCLUSIVO | | |
| PA QUALIDADE DIT | | -20.950,63 |
| - COELBA Companhia de Eletricidade do Estado da Bahia | | -20.950,63 |

| | | |
|----------------------------|---|------------------------------|
| Transmissora: | CHESF Companhia Hidro Elétrica do São Francisco | |
| Contrato Concessão: | 012/2007 - LT Picos - Tauá - 230 kVLT Paraíso ? Açú II - 230 kV | Total PA: -130.172,16 |
| REDE BÁSICA | | |
| OUTROS AJUSTES | | 67.394,95 |
| PA APURAÇÃO | | -197.567,11 |

| | | |
|----------------------------|---|-----------------------------|
| Transmissora: | CHESF Companhia Hidro Elétrica do São Francisco | |
| Contrato Concessão: | 013/2010 - SE Arapiraca III | Total PA: 210.910,72 |

| | |
|------------------------------|-------------|
| REDE BÁSICA | |
| OUTROS AJUSTES | 297,09 |
| PA APURAÇÃO | 598.569,59 |
| REDE BÁSICA FRONTEIRA | |
| PA APURAÇÃO | -387.955,96 |

| | | | |
|----------------------------|---|------------------|-------------|
| Transmissora: | CHESF Companhia Hidro Elétrica do São Francisco | Total PA: | -941.991,15 |
| Contrato Concessão: | 017/2009 - LT Pau Ferro - Santa Rita II - 230kVLT Paulo Afonso III - Zebu - 230kVSE Santa Rita II - 230/69kVSE Zebu - 230/69kVSE Natal III - 230/69kV | | |

| | |
|--|---------------|
| REDE BÁSICA | |
| OUTROS AJUSTES | 57.653,88 |
| PA APURAÇÃO | 43.298,02 |
| REDE BÁSICA FRONTEIRA | |
| PA APURAÇÃO | -1.029.209,87 |
| DEMAIS INSTALAÇÕES DE TRANSMISSÃO - USO COMPARTILHADO | |
| PA APURAÇÃO | -13.733,18 |

| | | | |
|----------------------------|---|------------------|------------|
| Transmissora: | CHESF Companhia Hidro Elétrica do São Francisco | Total PA: | 756.329,46 |
| Contrato Concessão: | 019/2010 - LT Paraíso - Açú II, 3º CS, em 230 kVLT Açú II – Mossoró II 2º CS, em 230 kV LT Extremoz II – João Câmara CS, em 230 kV SE Extremoz II, 230 kVSE João Câmara, 230 kV | | |

| | |
|--------------------|------------|
| REDE BÁSICA | |
| PA APURAÇÃO | 756.329,46 |

| | | | |
|----------------------------|---|------------------|-----------|
| Transmissora: | CHESF Companhia Hidro Elétrica do São Francisco | Total PA: | -2.902,87 |
| Contrato Concessão: | 021/2010 - LT Sobral III - Acaraú II, CS 230 kV SE Acaraú II 230 kV | | |

| | |
|--------------------|-----------|
| REDE BÁSICA | |
| PA APURAÇÃO | -2.902,87 |

| | | | |
|----------------------------|---|------------------|---------------|
| Transmissora: | CHESF Companhia Hidro Elétrica do São Francisco | Total PA: | 27.846.043,15 |
| Contrato Concessão: | 061/2001 - Diversos Empreendimentos(Ver Anexos ao Contrato) | | |

| | |
|--|----------------|
| REDE BÁSICA | |
| OUTROS AJUSTES | 40.159.517,05 |
| PA APURAÇÃO | 3.305.241,41 |
| PA AUTORIZ. SEM RAP | 72.440,53 |
| REDE BÁSICA FRONTEIRA | |
| PA APURAÇÃO | -14.436.257,08 |
| PA AUTORIZ. SEM RAP | 74.518,24 |
| DEMAIS INSTALAÇÕES DE TRANSMISSÃO - USO COMPARTILHADO | |
| OUTROS AJUSTES | -119.391,18 |
| PA APURAÇÃO | -1.972.649,66 |
| PA QUALIDADE DIT | -166.851,55 |
| DEMAIS INSTALAÇÕES DE TRANSMISSÃO - USO EXCLUSIVO | |
| OUTROS AJUSTES | -122.924,84 |
| - Pedra Branca S/A | 33.276,61 |
| - São Pedro do Lago S/A | 33.276,61 |
| - Sete Gameleiras S/A | 33.276,61 |
| - CCB Cimpor Cimentos do Brasil S.A. | 43.840,68 |
| - CEAL Companhia Energética de Alagoas | 20.901,22 |
| - CELB Companhia Energética da Borborema | -153.524,25 |
| - CELPE Companhia Energética de Pernambuco | 84.236,59 |
| - CHESF Companhia Hidro Elétrica do São Francisco | -2.283,72 |
| - COELBA Companhia de Eletricidade do Estado da Bahia | -85.786,28 |
| - COELCE Companhia Energética do Ceará | -92.720,66 |
| - COSERN Companhia Energética do Rio Grande do Norte | -19.956,96 |
| - ENERGIPE Empresa Energética de Sergipe S/A. | 542,43 |
| - SAELPA Saelpa S/A de Eletrificação da Paraíba | -18.003,72 |
| PA AUTORIZ. SEM RAP | 1.247.141,30 |
| - CELPE Companhia Energética de Pernambuco | 294.254,22 |
| - CEPISA Companhia Energética do Piauí | 347.982,02 |
| - COELBA Companhia de Eletricidade do Estado da Bahia | 289.422,72 |
| - COELCE Companhia Energética do Ceará | 286.607,88 |
| - COSERN Companhia Energética do Rio Grande do Norte | 28.874,46 |
| PA QUALIDADE DIT | -187.440,23 |
| - CELPE Companhia Energética de Pernambuco | -5.641,95 |
| - SAELPA Saelpa S/A de Eletrificação da Paraíba | -1.422,01 |
| - COSERN Companhia Energética do Rio Grande do Norte | -963,76 |
| - CEAL Companhia Energética de Alagoas | -7.837,53 |

| | |
|---|-------------|
| - CEPISA Companhia Energética do Piauí | -688,93 |
| - COELCE Companhia Energética do Ceará | -1.070,64 |
| - ENERGIPE Empresa Energética de Sergipe S/A. | -5.882,97 |
| - COELBA Companhia de Eletricidade do Estado da Bahia | -163.932,44 |

| | | | |
|----------------------------|--|------------------|--------------|
| Transmissora: | CIEN Companhia de Interconexão Energética | | |
| Contrato Concessão: | 210/2011 (Port. MME) - Conversora Garabi 1, LT 500 kV Conversora Garabi 1 / Santo Ângelo, LT 500 kV Santo Ângelo / Itá, trecho de 6 km, até o Rio Uruguai, do circuito 1 da LT 500 kV Conversora Garabi 1 / Rincon e instalações associadas. | Total PA: | 1.772.328,75 |
| REDE BÁSICA | | | |
| OUTROS AJUSTES | | | 339.509,18 |
| PA APURAÇÃO | | | 1.432.819,57 |

| | | | |
|----------------------------|---|------------------|--------------|
| Transmissora: | CIEN Companhia de Interconexão Energética | | |
| Contrato Concessão: | 211/2011 (Port. MME) - Conversora Garabi 2, LT 500 kV Conversora Garabi 2 / Itá, trecho de 6 km, até o Rio Uruguai, do circuito 2 da LT 500 kV Conversora Garabi 1 / Rincon e instalações associadas. | Total PA: | 1.715.704,83 |
| REDE BÁSICA | | | |
| OUTROS AJUSTES | | | 328.667,21 |
| PA APURAÇÃO | | | 1.387.037,62 |

| | | | |
|----------------------------|---|------------------|-----------|
| Transmissora: | COPEL-GT Copel Geração e Transmissão S.A. | | |
| Contrato Concessão: | 006/2008 - LT Bateias - Pilarzinho 230kV | Total PA: | 19.414,84 |
| REDE BÁSICA | | | |
| OUTROS AJUSTES | | | 11.588,19 |
| PA APURAÇÃO | | | 7.826,65 |

| | | | |
|----------------------------|--|------------------|------------|
| Transmissora: | COPEL-GT Copel Geração e Transmissão S.A. | | |
| Contrato Concessão: | 027/2009 - LT Foz do Iguaçu - Cascavel Oeste - 525kV | Total PA: | 464.720,30 |
| REDE BÁSICA | | | |
| OUTROS AJUSTES | | | 68.051,63 |
| PA APURAÇÃO | | | 396.668,67 |

| | | | |
|--|---|------------------|---------------|
| Transmissora: | COPEL-GT Copel Geração e Transmissão S.A. | | |
| Contrato Concessão: | 060/2001 - Diversos Empreendimentos(Ver Anexos ao Contrato) | Total PA: | -195.699,78 |
| REDE BÁSICA | | | |
| OUTROS AJUSTES | | | 924.681,33 |
| PA APURAÇÃO | | | 1.129.494,16 |
| PA AUTORIZ. SEM RAP | | | 309.445,51 |
| REDE BÁSICA FRONTEIRA | | | |
| OUTROS AJUSTES | | | -414.294,87 |
| PA APURAÇÃO | | | -2.723.386,35 |
| PA AUTORIZ. SEM RAP | | | 25.924,52 |
| DEMAIS INSTALAÇÕES DE TRANSMISSÃO - USO EXCLUSIVO | | | |
| OUTROS AJUSTES | | | 221.654,97 |
| - COPEL-DIS Copel Distribuição S/A | | | 221.654,97 |
| PA AUTORIZ. SEM RAP | | | 330.780,95 |
| - COPEL-DIS Copel Distribuição S/A | | | 313.974,81 |
| - PETROBRÁS Petróleo Brasileiro S/A | | | 16.806,14 |

| | | | |
|----------------------------|---|------------------|------------|
| Transmissora: | COPEL-GT Copel Geração e Transmissão S.A. | | |
| Contrato Concessão: | 075/2001 - LT Bateias - Jaguariá | Total PA: | 174.925,90 |
| REDE BÁSICA | | | |
| OUTROS AJUSTES | | | 27.042,96 |
| PA APURAÇÃO | | | 147.882,94 |

| | | | |
|----------------------------|--|------------------|------------|
| Transmissora: | Coqueiros Coqueiros Transmissora de Energia S/A | | |
| Contrato Concessão: | 019/2008 - LT 500 kV São Simão - Itaguaçu C1, LT 500 kV Itaguaçu - Barra dos Coqueiros 230 kV C1, SE Itaguaçu, SE Barra dos Coqueiros 230 kV e instalações associadas na SE São Simão. | Total PA: | 155.853,93 |
| REDE BÁSICA | | | |
| OUTROS AJUSTES | | | 97.390,67 |
| PA APURAÇÃO | | | 58.463,26 |

| | | | |
|----------------------------|--|------------------|------------|
| Transmissora: | CPTÉ Cachoeira Paulista Transmissora de Energia S.A. | | |
| Contrato Concessão: | 084/2002 - LT Tijuco Preto - Cachoeira Paulista | Total PA: | 771.990,45 |
| REDE BÁSICA | | | |

| | |
|----------------|------------|
| OUTROS AJUSTES | 117.361,85 |
| PA APURAÇÃO | 654.628,60 |

| | | |
|---|---|--------------------------------|
| Transmissora: | CTEEP Companhia de Transmissão de Energia Elétrica Paulista | |
| Contrato Concessão: | 059/2001 - Diversos Empreendimentos(Ver Anexos ao Contrato) | Total PA: 20.887.976,55 |
| REDE BÁSICA | | |
| OUTROS AJUSTES | | 27.931.502,68 |
| PA APURAÇÃO | | 6.123.220,80 |
| REDE BÁSICA FRONTEIRA | | |
| OUTROS AJUSTES | | -347.913,27 |
| PA APURAÇÃO | | -7.252.081,87 |
| PA AUTORIZ. SEM RAP | | 493.091,51 |
| DEMAIS INSTALAÇÕES DE TRANSMISSÃO - USO COMPARTILHADO | | |
| OUTROS AJUSTES | | -12.441,71 |
| PA APURAÇÃO | | -7.947.180,98 |
| PA AUTORIZ. SEM RAP | | 347.044,96 |
| DEMAIS INSTALAÇÕES DE TRANSMISSÃO - USO EXCLUSIVO | | |
| OUTROS AJUSTES | | 1.351.899,65 |
| - CPFL Bio Ipê LTDA | | 95.973,80 |
| - CPFL Bio Pedra LTDA | | 130.408,42 |
| - UMOE Bioenergy S.A | | 252.688,03 |
| - Usina Colombo S/A Açúcar e Alcool | | 98.237,86 |
| - CPFL- Piratininga Companhia Piratininga de Força e Luz | | 602.911,93 |
| - CPFL-Paulista Companhia Paulista de Força e Luz | | 156.315,39 |
| - ELEKTRO Elektro Eletricidade e Serviços S/A. | | -34.688,07 |
| - ELETROPAULO Eletropaulo Metropolitana Eletricidade de São Paulo S/A | | 50.022,29 |
| PA AUTORIZ. SEM RAP | | 303.629,49 |
| - BANDEIRANTE Bandeirante Energia S/A. | | 108.659,05 |
| - CAIUÁ-D Caiuá Distribuição de Energia S/A | | 14.019,71 |
| - CPFL Jaguari Companhia Jaguari de Energia | | 1.937,33 |
| - CPFL- Piratininga Companhia Piratininga de Força e Luz | | 24.467,38 |
| - CPFL-Paulista Companhia Paulista de Força e Luz | | 131.457,17 |
| - ELEKTRO Elektro Eletricidade e Serviços S/A. | | 23.088,85 |
| PA QUALIDADE DIT | | -102.794,71 |
| - ELETROPAULO Eletropaulo Metropolitana Eletricidade de São Paulo S/A | | -39.801,94 |
| - CPFL- Piratininga Companhia Piratininga de Força e Luz | | -29.696,92 |
| - ELEKTRO Elektro Eletricidade e Serviços S/A. | | -33.295,86 |

| | | |
|----------------------------|---|-----------------------------|
| Transmissora: | CTEEP Companhia de Transmissão de Energia Elétrica Paulista | |
| Contrato Concessão: | 143/2001 - LT Chavantes - Botucatu | Total PA: 201.213,99 |
| REDE BÁSICA | | |
| OUTROS AJUSTES | | 31.107,06 |
| PA APURAÇÃO | | 170.106,93 |

| | | |
|----------------------------|---|-------------------------------|
| Transmissora: | EATE Empresa Amazonense de Transmissão de Energia S/A | |
| Contrato Concessão: | 042/2001 - Interligação Norte - Nordeste C3 | Total PA: 3.873.505,08 |
| REDE BÁSICA | | |
| OUTROS AJUSTES | | 597.621,54 |
| PA APURAÇÃO | | 3.275.883,54 |

| | | |
|------------------------------|--|-----------------------------|
| Transmissora: | EBTE Empresa Brasileira de Transmissão de Energia S.A. | |
| Contrato Concessão: | 011/2008 - LT 230 kV Parecis - Brasnorte C1 e C2, LT 230 kV Juína - Brasnorte C1 e C2, LT 230 kV Brasnorte - Juba C1 e C2, LT 230 kV Nova Mutum - Sorriso C2, LT 230 kV Sorriso - Sinop C2, SE Parecis, SE Juína e instalações associadas nas SE Brasnorte, SE Juba, SE Nova Mutum, SE Sorriso e SE Sinop. | Total PA: 955.512,20 |
| REDE BÁSICA | | |
| OUTROS AJUSTES | | 674.741,85 |
| PA APURAÇÃO | | 332.293,86 |
| REDE BÁSICA FRONTEIRA | | |
| PA APURAÇÃO | | -51.523,51 |

| | | |
|----------------------------|--|-----------------------------|
| Transmissora: | ECTE Empresa Catarinense de Transmissão de Energia S/A | |
| Contrato Concessão: | 088/2000 - LT Campos Novos - Blumenau | Total PA: 855.680,75 |
| REDE BÁSICA | | |
| OUTROS AJUSTES | | 132.262,02 |
| PA APURAÇÃO | | 723.418,73 |

| | | | |
|---|--|------------------|---------------|
| Transmissora: | ELETRONORTE Centrais Elétricas do Norte do Brasil S/A. | Total PA: | 116.010,17 |
| Contrato Concessão: | 001/2009 - LT Ribeiro Gonçalves - Balsas - 230 kVSE Ribeiro Gonçalves - 500/230/69 kVSE Balsas 230/69 kV | | |
| REDE BÁSICA | | | |
| OUTROS AJUSTES | | | 60.485,48 |
| PA APURAÇÃO | | | 65.035,74 |
| REDE BÁSICA FRONTEIRA | | | |
| PA APURAÇÃO | | | -9.511,05 |
| Transmissora: | ELETRONORTE Centrais Elétricas do Norte do Brasil S/A. | Total PA: | 182.520,23 |
| Contrato Concessão: | 002/2009 - SE Miranda II - 500/230 kV (450 MVA) | | |
| REDE BÁSICA | | | |
| OUTROS AJUSTES | | | 103.055,98 |
| PA APURAÇÃO | | | 79.464,25 |
| Transmissora: | ELETRONORTE Centrais Elétricas do Norte do Brasil S/A. | Total PA: | 28.941,22 |
| Contrato Concessão: | 004/2011 - SE Lucas do Rio Verde 230/138 kV | | |
| REDE BÁSICA | | | |
| OUTROS AJUSTES | | | 41,98 |
| PA APURAÇÃO | | | 3.498,56 |
| REDE BÁSICA FRONTEIRA | | | |
| PA APURAÇÃO | | | 25.400,68 |
| Transmissora: | ELETRONORTE Centrais Elétricas do Norte do Brasil S/A. | Total PA: | 15.669,51 |
| Contrato Concessão: | 007/2008 - LT São Luís 2 - São Luís 3 230kVSE São Luís 3 230/69kV | | |
| REDE BÁSICA | | | |
| OUTROS AJUSTES | | | 45.778,92 |
| PA APURAÇÃO | | | 19.667,00 |
| REDE BÁSICA FRONTEIRA | | | |
| PA APURAÇÃO | | | -49.776,41 |
| Transmissora: | ELETRONORTE Centrais Elétricas do Norte do Brasil S/A. | Total PA: | -25.763,67 |
| Contrato Concessão: | 009/2010 - LT Jorge Teixeira - Lechuga (ex-Cariíri) - 230 kV | | |
| REDE BÁSICA | | | |
| PA APURAÇÃO | | | -25.763,67 |
| Transmissora: | ELETRONORTE Centrais Elétricas do Norte do Brasil S/A. | Total PA: | 139.713,96 |
| Contrato Concessão: | 013/2011 - SE Nobres em 230/138 kV | | |
| REDE BÁSICA | | | |
| PA APURAÇÃO | | | 2.425,51 |
| REDE BÁSICA FRONTEIRA | | | |
| PA APURAÇÃO | | | 137.288,45 |
| Transmissora: | ELETRONORTE Centrais Elétricas do Norte do Brasil S/A. | Total PA: | -924.551,83 |
| Contrato Concessão: | 014/2012 - LT Lechuga - Jorge Teixeira, C3, 230 kVSE Lechuga, 230/138 kV 3x150 MVA | | |
| REDE BÁSICA FRONTEIRA | | | |
| PA APURAÇÃO | | | -924.551,83 |
| Transmissora: | ELETRONORTE Centrais Elétricas do Norte do Brasil S/A. | Total PA: | 427.292,60 |
| Contrato Concessão: | 022/2009 - LT Porto Velho - Abunã - Rio Branco - C2 - 230kV | | |
| REDE BÁSICA | | | |
| OUTROS AJUSTES | | | 127.279,10 |
| PA APURAÇÃO | | | 300.013,50 |
| Transmissora: | ELETRONORTE Centrais Elétricas do Norte do Brasil S/A. | Total PA: | 71.822.850,79 |
| Contrato Concessão: | 058/2001 - Diversos Empreendimentos(Ver Anexos ao Contrato) | | |
| REDE BÁSICA | | | |
| OUTROS AJUSTES | | | 77.082.258,50 |
| PA APURAÇÃO | | | 2.231.953,07 |
| PA AUTORIZ. SEM RAP | | | 8.213,06 |
| REDE BÁSICA FRONTEIRA | | | |
| PA APURAÇÃO | | | -6.346.942,88 |
| DEMAIS INSTALAÇÕES DE TRANSMISSÃO - USO COMPARTILHADO | | | |
| PA APURAÇÃO | | | -998.025,27 |
| DEMAIS INSTALAÇÕES DE TRANSMISSÃO - USO EXCLUSIVO | | | |
| PA QUALIDADE DIT | | | -154.605,69 |
| - CEMAT | | | -149.700,85 |

| | |
|---|--------------------------------|
| - CELPA | -4.904,84 |
| Transmissora: ELETROSUL Eletrosul Centrais Elétricas S/A | |
| Contrato Concessão: 002/2011 - SE Foz do Chapecó | Total PA: 85.277,60 |
| REDE BÁSICA | |
| OUTROS AJUSTES | 7.062,22 |
| PA APURAÇÃO | 3.855,65 |
| REDE BÁSICA FRONTEIRA | |
| PA APURAÇÃO | 74.359,73 |
| Transmissora: ELETROSUL Eletrosul Centrais Elétricas S/A | |
| Contrato Concessão: 004/2004 - LT Salto Santiago - Ivaiporã - Cascavel Oeste | Total PA: 866.632,73 |
| REDE BÁSICA | |
| OUTROS AJUSTES | 131.609,55 |
| PA APURAÇÃO | 735.023,18 |
| Transmissora: ELETROSUL Eletrosul Centrais Elétricas S/A | |
| Contrato Concessão: 004/2008 - LT P. Médici - Santa Cruz 1 230kV | Total PA: 128.328,27 |
| REDE BÁSICA | |
| OUTROS AJUSTES | 83.029,49 |
| PA APURAÇÃO | 45.298,78 |
| Transmissora: ELETROSUL Eletrosul Centrais Elétricas S/A | |
| Contrato Concessão: 005/2006 - LT Campos Novos - Pólo 525kV | Total PA: 794.854,06 |
| REDE BÁSICA | |
| OUTROS AJUSTES | 488.572,06 |
| PA APURAÇÃO | 306.282,00 |
| Transmissora: ELETROSUL Eletrosul Centrais Elétricas S/A | |
| Contrato Concessão: 005/2009 - SE Missões - 230/69 kV (150 MVA) | Total PA: -65.517,27 |
| REDE BÁSICA | |
| OUTROS AJUSTES | 50.278,79 |
| PA APURAÇÃO | 21.112,74 |
| REDE BÁSICA FRONTEIRA | |
| PA APURAÇÃO | -136.908,80 |
| Transmissora: ELETROSUL Eletrosul Centrais Elétricas S/A | |
| Contrato Concessão: 010/2005 - LT Campos Novos - Blumenau C2 | Total PA: 1.040.540,91 |
| REDE BÁSICA | |
| OUTROS AJUSTES | 153.896,53 |
| PA APURAÇÃO | 886.644,38 |
| Transmissora: ELETROSUL Eletrosul Centrais Elétricas S/A | |
| Contrato Concessão: 011/2010 - SE Ijuí 2SE Nova Petrópolis 2SE Lajeado GrandeSE Caxias 6 | Total PA: -427.175,10 |
| REDE BÁSICA | |
| OUTROS AJUSTES | 36.915,08 |
| PA APURAÇÃO | 28.725,16 |
| REDE BÁSICA FRONTEIRA | |
| PA APURAÇÃO | -458.657,07 |
| DEMAIS INSTALAÇÕES DE TRANSMISSÃO - USO COMPARTILHADO | |
| PA APURAÇÃO | -34.158,27 |
| Transmissora: ELETROSUL Eletrosul Centrais Elétricas S/A | |
| Contrato Concessão: 012/2010 - LT Monte Claro - Garibaldi | Total PA: 30.732,54 |
| REDE BÁSICA | |
| OUTROS AJUSTES | 183,83 |
| PA APURAÇÃO | 30.548,71 |
| Transmissora: ELETROSUL Eletrosul Centrais Elétricas S/A | |
| Contrato Concessão: 057/2001 - Diversos Empreendimentos(Ver Anexos ao Contrato) | Total PA: -2.082.776,78 |
| REDE BÁSICA | |
| OUTROS AJUSTES | 74.345,32 |
| PA APURAÇÃO | 2.714.806,60 |
| REDE BÁSICA FRONTEIRA | |
| OUTROS AJUSTES | -1.362.687,04 |
| PA APURAÇÃO | -2.466.228,45 |
| DEMAIS INSTALAÇÕES DE TRANSMISSÃO - USO COMPARTILHADO | |
| PA APURAÇÃO | -7.249,13 |

| | |
|--|-------------|
| PA QUALIDADE DIT | -15.529,15 |
| DEMAIS INSTALAÇÕES DE TRANSMISSÃO - USO EXCLUSIVO | |
| OUTROS AJUSTES | -947.796,14 |
| - CELESC-DIS Celesc Distribuição S.A. | -589.602,59 |
| - ELETROCAR Centrais Elétricas de Carazinho S/A. | -358.193,55 |
| PA QUALIDADE DIT | -72.438,79 |
| - CEEE-D | -72.438,79 |

| | | | |
|------------------------------|--|------------------|------------|
| Transmissora: | ENCRUZO Encruzo Novo Transmissora de Energia S/A. | | |
| Contrato Concessão: | 017/2010 - LT Miranda - Encruzo Novo, CS, em 230 kVSE Encruzo Novo 230/69 kV | Total PA: | 144.396,16 |
| REDE BÁSICA | | | |
| OUTROS AJUSTES | | | 16.186,85 |
| PA APURAÇÃO | | | 83.745,23 |
| REDE BÁSICA FRONTEIRA | | | |
| PA APURAÇÃO | | | 44.464,08 |

| | | | |
|----------------------------|---|------------------|--------------|
| Transmissora: | ENTE Empresa Norte de Transmissão de Energia S/A | | |
| Contrato Concessão: | 085/2002 - Expansão da Interligação Norte - Nordeste C4 | Total PA: | 2.018.740,14 |
| REDE BÁSICA | | | |
| OUTROS AJUSTES | | | 304.572,55 |
| PA APURAÇÃO | | | 1.714.167,59 |

| | | | |
|----------------------------|---|------------------|------------|
| Transmissora: | ERTE Empresa Regional de Transmissão de Energia S/A | | |
| Contrato Concessão: | 083/2002 - LT Vila do Conde - Santa Maria | Total PA: | 428.749,21 |
| REDE BÁSICA | | | |
| OUTROS AJUSTES | | | 58.200,55 |
| PA APURAÇÃO | | | 370.548,66 |

| | | | |
|------------------------------|--|------------------|------------|
| Transmissora: | ESDE Empresa Santos Dumont de Energia S.A. | | |
| Contrato Concessão: | 025/2009 - SE Santos Dumont - 345/138kV | Total PA: | -54.388,26 |
| REDE BÁSICA | | | |
| OUTROS AJUSTES | | | 7.561,31 |
| PA APURAÇÃO | | | -30.571,05 |
| REDE BÁSICA FRONTEIRA | | | |
| PA APURAÇÃO | | | -31.378,52 |

| | | | |
|----------------------------|--|------------------|--------------|
| Transmissora: | ESTAÇÃO Estação Transmissora de Energia S.A. | | |
| Contrato Concessão: | 012/2009 - Estação Retificadora nº 01 CA/CC - 500/±600 kV - 3150 MWEstação Inversora nº 01 CC/CA ±600/500 kV - 2950 MW | Total PA: | 2.592.648,20 |
| REDE BÁSICA | | | |
| OUTROS AJUSTES | | | 770.566,35 |
| PA APURAÇÃO | | | 1.822.081,85 |

| | | | |
|------------------------------|---|------------------|-------------|
| Transmissora: | ETAU Empresa de Transmissão do Alto Uruguai S/A | | |
| Contrato Concessão: | 082/2002 - LT Campos Novos - Lagoa Vermelha - Santa Marta | Total PA: | 136.429,41 |
| REDE BÁSICA | | | |
| OUTROS AJUSTES | | | 51.255,83 |
| PA APURAÇÃO | | | 291.221,62 |
| REDE BÁSICA FRONTEIRA | | | |
| PA APURAÇÃO | | | -206.048,04 |

| | | | |
|----------------------------|--|------------------|--------------|
| Transmissora: | ETEE Expansion Transmissão de Energia Elétrica S/A | | |
| Contrato Concessão: | 096/2000 - Expansão da Interligação Norte - Sul | Total PA: | 1.771.785,07 |
| REDE BÁSICA | | | |
| OUTROS AJUSTES | | | 273.857,94 |
| PA APURAÇÃO | | | 1.497.927,13 |

| | | | |
|----------------------------|---|------------------|------------|
| Transmissora: | ETEM Transmissão de Energia do Mato Grosso S.A. | | |
| Contrato Concessão: | 005/2010 - LT Nobres - Cuiabá 230 kV - CSLT Nova Mutum - Nobres 230 kV - C2 | Total PA: | 132.753,70 |
| REDE BÁSICA | | | |
| OUTROS AJUSTES | | | 30.958,90 |
| PA APURAÇÃO | | | 101.794,80 |

| | | | |
|----------------------------|---|------------------|------------|
| Transmissora: | ETEP Empresa Paraense de Transmissão de Energia S/A | | |
| Contrato Concessão: | 043/2001 - LT Tucuruí - Vila do Conde | Total PA: | 882.810,90 |
| REDE BÁSICA | | | |

| | |
|----------------|------------|
| OUTROS AJUSTES | 136.479,71 |
| PA APURAÇÃO | 746.331,19 |

| | | |
|----------------------------|--|------------------------------|
| Transmissora: | ETES Empresa de Transmissão do Espírito Santo S.A. | |
| Contrato Concessão: | 006/2007 - LT Mascarenhas - VeronaSE Verona 230/138 kV | Total PA: -817.252,98 |
| REDE BÁSICA | | |
| OUTROS AJUSTES | 103.885,68 | |
| PA APURAÇÃO | -527.741,98 | |
| REDE BÁSICA FRONTEIRA | | |
| PA APURAÇÃO | -393.396,68 | |

| | | |
|----------------------------|---|-----------------------------|
| Transmissora: | ETIM Expansion Transmissão Itumbiara Marimbondo S/A | |
| Contrato Concessão: | 086/2002 - LT Itumbiara - Marimbondo | Total PA: 727.901,27 |
| REDE BÁSICA | | |
| OUTROS AJUSTES | 110.659,88 | |
| PA APURAÇÃO | 617.241,39 | |

| | | |
|----------------------------|--|-----------------------------|
| Transmissora: | ETVG Empresa de Transmissão de Várzea Grande S.A. – ETVG | |
| Contrato Concessão: | 018/2010 - SE Várzea Grande - 230/138 kV | Total PA: -11.252,02 |
| REDE BÁSICA | | |
| OUTROS AJUSTES | 4.801,54 | |
| PA APURAÇÃO | 9.950,99 | |
| REDE BÁSICA FRONTEIRA | | |
| PA APURAÇÃO | -26.004,55 | |

| | | |
|---|--------------------------------------|-----------------------------|
| Transmissora: | EVRECY Evrecy Participações Ltda. | |
| Contrato Concessão: | 020/2008 - Diversos Empreendimentos. | Total PA: 584.105,37 |
| REDE BÁSICA | | |
| ADICIONAL REN 270/07 | 1.023,43 | |
| OUTROS AJUSTES | 10.039,31 | |
| PA APURAÇÃO | 37.569,61 | |
| PA REVISÃO | 576.500,97 | |
| REDE BÁSICA FRONTEIRA | | |
| PA APURAÇÃO | -531.871,04 | |
| PA REVISÃO | 304.771,87 | |
| DEMAIS INSTALAÇÕES DE TRANSMISSÃO - USO COMPARTILHADO | | |
| PA APURAÇÃO | -54.040,60 | |
| PA REVISÃO | 22.403,56 | |
| DEMAIS INSTALAÇÕES DE TRANSMISSÃO - USO EXCLUSIVO | | |
| PA REVISÃO | 238.144,53 | |
| - ELFSM Empresa Luz e Força Santa Maria S/A. | 43.299,01 | |
| - ENERGEST Energest S/A | 108.247,51 | |
| - ESCELSA Espírito Santo Centrais Elétricas S/A. | 86.598,01 | |
| PA QUALIDADE DIT | -20.436,27 | |
| - ESCELSA Espírito Santo Centrais Elétricas S/A. | -20.436,27 | |

| | | |
|----------------------------|---------------------------------------|-----------------------------|
| Transmissora: | FURNAS Furnas Centrais Elétricas S/A. | |
| Contrato Concessão: | 006/2005 - LT Macaé - Campos C3 | Total PA: 169.099,09 |
| REDE BÁSICA | | |
| OUTROS AJUSTES | 24.870,03 | |
| PA APURAÇÃO | 144.229,06 | |

| | | |
|----------------------------|--|-----------------------------|
| Transmissora: | FURNAS Furnas Centrais Elétricas S/A. | |
| Contrato Concessão: | 007/2006 - LT Tijuco Preto - Itapeti - Nordeste 345 kV | Total PA: 119.041,47 |
| REDE BÁSICA | | |
| OUTROS AJUSTES | 34.931,07 | |
| PA APURAÇÃO | 84.110,40 | |

| | | |
|----------------------------|---|-------------------------------|
| Transmissora: | FURNAS Furnas Centrais Elétricas S/A. | |
| Contrato Concessão: | 034/2001 - Expansão da Interligação Sul - Sudeste | Total PA: 2.513.287,45 |
| REDE BÁSICA | | |
| OUTROS AJUSTES | 388.429,57 | |
| PA APURAÇÃO | 2.124.857,88 | |

| | | |
|----------------------------|---|---------------------------------|
| Transmissora: | FURNAS Furnas Centrais Elétricas S/A. | |
| Contrato Concessão: | 062/2001 - Diversos Empreendimentos(Ver Anexos ao Contrato) | Total PA: -15.892.533,34 |
| REDE BÁSICA | | |
| OUTROS AJUSTES | -33.422.314,61 | |
| PA APURAÇÃO | 19.516.245,05 | |

| | |
|---|---------------|
| REDE BÁSICA FRONTEIRA | |
| OUTROS AJUSTES | -1.465.300,60 |
| PA APURAÇÃO | 253.023,31 |
| DEMAIS INSTALAÇÕES DE TRANSMISSÃO - USO COMPARTILHADO | |
| PA APURAÇÃO | -4.187.854,51 |
| DEMAIS INSTALAÇÕES DE TRANSMISSÃO - USO EXCLUSIVO | |
| OUTROS AJUSTES | 3.413.668,02 |
| - CPFL-Paulista Companhia Paulista de Força e Luz | 725.353,20 |
| - ESCELSA Espírito Santo Centrais Elétricas S/A. | 52.689,64 |
| - ITAIPU Itaipu Binacional | 2.635.625,18 |

| | | | |
|----------------------------|---|------------------|-----------|
| Transmissora: | GOIÁS Goiás Transmissão S.A. | | |
| Contrato Concessão: | 002/2010 - LT Rio Verde - Trindade 500kV -CD;LT Trindade - Xavantes 230kV - CD;LT Trindade - Carajás 230kV - CD;SE Trindade 500/230kV | Total PA: | 48.468,36 |
| REDE BÁSICA | | | |
| PA APURAÇÃO | | | 48.468,36 |

| | | | |
|----------------------------|---|------------------|------------|
| Transmissora: | IE Pinheiros Interligação Elétrica Pinheiros S.A. | | |
| Contrato Concessão: | 012/2008 - LT 345kV Interlagos - Piratininga II C1 e C2, SE Piratininga II e instalações associadas na SE Interlagos. | Total PA: | 17.007,35 |
| REDE BÁSICA | | | |
| OUTROS AJUSTES | | | 43.491,70 |
| PA APURAÇÃO | | | 31.983,11 |
| REDE BÁSICA FRONTEIRA | | | |
| PA APURAÇÃO | | | -58.467,46 |

| | | | |
|---|---|------------------|---------------|
| Transmissora: | IE Pinheiros Interligação Elétrica Pinheiros S.A. | | |
| Contrato Concessão: | 015/2008 - SE Mirassol II, SE Getulina e SE Araras. | Total PA: | -1.238.702,96 |
| REDE BÁSICA | | | |
| OUTROS AJUSTES | | | 91.526,48 |
| PA APURAÇÃO | | | 70.807,49 |
| REDE BÁSICA FRONTEIRA | | | |
| PA APURAÇÃO | | | -1.397.386,64 |
| DEMAIS INSTALAÇÕES DE TRANSMISSÃO - USO COMPARTILHADO | | | |
| PA APURAÇÃO | | | -3.650,29 |

| | | | |
|---|---|------------------|------------|
| Transmissora: | IE Pinheiros Interligação Elétrica Pinheiros S.A. | | |
| Contrato Concessão: | 018/2008 - SE Atibaia II | Total PA: | -27.244,50 |
| REDE BÁSICA | | | |
| OUTROS AJUSTES | | | 5.213,21 |
| PA APURAÇÃO | | | 11.312,57 |
| REDE BÁSICA FRONTEIRA | | | |
| PA APURAÇÃO | | | -42.336,36 |
| DEMAIS INSTALAÇÕES DE TRANSMISSÃO - USO COMPARTILHADO | | | |
| PA APURAÇÃO | | | -1.433,92 |

| | | | |
|----------------------------|---|------------------|---------------|
| Transmissora: | IE Pinheiros Interligação Elétrica Pinheiros S.A. | | |
| Contrato Concessão: | 021/2011 - SE Itapeti em 345/88 kV | Total PA: | -1.155.197,09 |
| REDE BÁSICA | | | |
| OUTROS AJUSTES | | | 20,24 |
| PA APURAÇÃO | | | 4.404,22 |
| REDE BÁSICA FRONTEIRA | | | |
| PA APURAÇÃO | | | -1.159.621,55 |

| | | | |
|--|---|------------------|--------------|
| Transmissora: | IEJAPI Interligação Elétrica Serra do Japi S.A. | | |
| Contrato Concessão: | 026/2009 - SE Salto - 440/138kVSE Jandira - 440/138kV | Total PA: | 2.649.256,52 |
| REDE BÁSICA | | | |
| OUTROS AJUSTES | | | 1.229.389,65 |
| PA APURAÇÃO | | | 60.673,94 |
| REDE BÁSICA FRONTEIRA | | | |
| OUTROS AJUSTES | | | 768.290,81 |
| PA APURAÇÃO | | | 254.787,38 |
| DEMAIS INSTALAÇÕES DE TRANSMISSÃO - USO EXCLUSIVO | | | |
| OUTROS AJUSTES | | | 336.114,74 |
| - CPFL- Piratininga Companhia Piratininga de Força e Luz | | | 336.114,74 |

| | | | |
|----------------------------|--|------------------|--------------|
| Transmissora: | IEMADEIRA Interligação Elétrica do Madeira S.A. | | |
| Contrato Concessão: | 013/2009 - LT Coletora Porto Velho - Araraquara 2 nº 01 em CC ±600kV | Total PA: | 3.146.469,18 |

| | |
|--------------------|--------------|
| REDE BÁSICA | |
| OUTROS AJUSTES | 15.181,28 |
| PA APURAÇÃO | 3.131.287,90 |

| | | | |
|----------------------------|---|------------------|---------------|
| Transmissora: | IEMG Interligação Elétrica de Minas Gerais S.A. | Total PA: | -967.468,17 |
| Contrato Concessão: | 004/2007 - LT Neves 1 - Mesquita | | |
| REDE BÁSICA | | | |
| OUTROS AJUSTES | | | 232.294,64 |
| PA APURAÇÃO | | | -1.199.762,81 |

| | | | |
|----------------------------|--|------------------|------------|
| Transmissora: | IENNE Interligação Elétrica Norte e Nordeste S.A. | Total PA: | 824.578,73 |
| Contrato Concessão: | 001/2008 - LT Colinas - Ribeiro Gonçalves 2 500kVLT Ribeiro Gonçalves - São João do Piauí C2 500kV | | |
| REDE BÁSICA | | | |
| OUTROS AJUSTES | | | 483.829,94 |
| PA APURAÇÃO | | | 340.748,79 |

| | | | |
|------------------------------|---|------------------|-------------|
| Transmissora: | IESUL Interligação Elétrica Sul S.A. | Total PA: | -109.139,66 |
| Contrato Concessão: | 013/2008 - LT 230 kV Nova Santa Rita - Sharlau C1 e C2, SE Scharlau e instalações associadas na SE Nova Santa Rita. | | |
| REDE BÁSICA | | | |
| OUTROS AJUSTES | | | 29.884,31 |
| PA APURAÇÃO | | | 30.693,51 |
| REDE BÁSICA FRONTEIRA | | | |
| PA APURAÇÃO | | | -169.717,48 |

| | | | |
|--|---|------------------|-----------|
| Transmissora: | IESUL Interligação Elétrica Sul S.A. | Total PA: | 63.394,99 |
| Contrato Concessão: | 016/2008 - LT 230 kV Joinville Norte - Curitiba C2, LT 230 kV Jorge Lacerda B - Siderópolis C3, SE Forquilha e instalações associadas na SE Joinville Norte, SE Siderópolis e SE Jorge Lacerda B. | | |
| REDE BÁSICA | | | |
| OUTROS AJUSTES | | | 28.778,70 |
| PA APURAÇÃO | | | 34.896,03 |
| REDE BÁSICA FRONTEIRA | | | |
| PA APURAÇÃO | | | 309,79 |
| DEMAIS INSTALAÇÕES DE TRANSMISSÃO - USO COMPARTILHADO | | | |
| PA APURAÇÃO | | | -589,53 |

| | | | |
|----------------------------|---|------------------|--------------|
| Transmissora: | INTESA Integração Transmissora de Energia S/A | Total PA: | 2.472.167,34 |
| Contrato Concessão: | 002/2006 - Interligação Norte-Sul III (Trecho 2)LT Colinas - Miracema 500kVLT Miracema - Gurupi 500kVLT Gurupi - Peixe Nova 500kVLT Peixe Nova - Serra da Mesa II 500kVSE Peixe NovaSE Serra da Mesa II | | |
| REDE BÁSICA | | | |
| OUTROS AJUSTES | | | 1.519.060,16 |
| PA APURAÇÃO | | | 953.107,18 |

| | | | |
|----------------------------|--|------------------|------------|
| Transmissora: | Iracema Iracema Transmissora de Energia S.A. | Total PA: | 342.571,30 |
| Contrato Concessão: | 002/2008 - LT São João do Piauí - Milagres 500kV | | |
| REDE BÁSICA | | | |
| OUTROS AJUSTES | | | 180.441,70 |
| PA APURAÇÃO | | | 162.129,60 |

| | | | |
|----------------------------|---|------------------|--------------|
| Transmissora: | ITATIM Linhas de Transmissão do Itatim S.A | Total PA: | 1.468.419,58 |
| Contrato Concessão: | 007/2009 - LT Ilha Solteira – Ilha Solteira 2 C1 e C2 - 440 kV; LT Ilha Solteira 2 – Inocência C1, C2 e C3 - 230 kV;LT Inocência – Chapadão - C1, C2 e C3 - 230 kV;SE Ilha Solteira 2 – 440/230 kV (1350 MVA); SE Inocência – 230 kV;SE Chapadão – 230 kV | | |
| REDE BÁSICA | | | |
| OUTROS AJUSTES | | | 577.013,62 |
| PA APURAÇÃO | | | 891.405,96 |

| | | | |
|----------------------------|--|------------------|--------------|
| Transmissora: | ITE Itumbiara Transmissora de Energia S.A. | Total PA: | 1.919.587,27 |
| Contrato Concessão: | 001/2005 - LT Cuiabá - Itumbiara | | |
| REDE BÁSICA | | | |
| OUTROS AJUSTES | | | 291.500,45 |
| PA APURAÇÃO | | | 1.628.086,82 |

| | | | |
|----------------------|---------------------------------------|--|--|
| Transmissora: | JTE Jauru Transmissora de Energia S.A | | |
|----------------------|---------------------------------------|--|--|

| | | | |
|----------------------------|--|------------------|---------------|
| Contrato Concessão: | 001/2007 - LT Jauru - VilhenaLT Vilhena - Pimenta BuenoLT Pimenta Bueno - Ji-ParanáLT Ji-ParanáLT Ariquemes - Samuel 230kV | Total PA: | -3.199.326,76 |
| REDE BÁSICA | | | |
| OUTROS AJUSTES | | | 453.650,36 |
| PA APURAÇÃO | | | -3.652.977,12 |

| | | | |
|----------------------------|---|------------------|---------------|
| Transmissora: | Light Light Energia S/A | | |
| Contrato Concessão: | 001/1996 - Empreendimentos constantes no contrato G/T/D Nº: 01/1996 | Total PA: | -1.407.182,87 |
| REDE BÁSICA | | | |
| OUTROS AJUSTES | | | 3.396,00 |
| PA APURAÇÃO | | | 18.558,29 |
| REDE BÁSICA FRONTEIRA | | | |
| PA APURAÇÃO | | | -1.429.137,16 |

| | | | |
|----------------------------|---|------------------|------------|
| Transmissora: | LTC LINHA DE TRANSMISSÃO CORUMBÁ LTDA | | |
| Contrato Concessão: | 005/2011 - SE CorumbáLT Corumbá - Anastácio, CD | Total PA: | 66.738,93 |
| REDE BÁSICA | | | |
| PA APURAÇÃO | | | 159.447,68 |
| REDE BÁSICA FRONTEIRA | | | |
| PA APURAÇÃO | | | -92.708,75 |

| | | | |
|----------------------------|---|------------------|--------------|
| Transmissora: | LTT LT Triângulo S/A | | |
| Contrato Concessão: | 004/2006 - Expansão da Interligação Norte-Sul III LT Emborcação - Nova Ponte C2 500kVLT Nova Ponte - Estreito 500kVLT Nova Ponte - Itumbiara 500kVLT Nova Ponte - São Gotardo 500kVLT São Gotardo 2 - Bom Despacho 3 500kVSE Estreito 500/345kV | Total PA: | 2.480.118,29 |
| REDE BÁSICA | | | |
| OUTROS AJUSTES | | | 1.675.034,20 |
| PA APURAÇÃO | | | 805.084,09 |

| | | | |
|----------------------------|--|------------------|------------|
| Transmissora: | LUMITRANS Lumitrans Companhia Transmissora de Energia Elétrica | | |
| Contrato Concessão: | 007/2004 - LT Machadinho - Campos Novos C2 | Total PA: | 239.020,02 |
| REDE BÁSICA | | | |
| OUTROS AJUSTES | | | 36.335,04 |
| PA APURAÇÃO | | | 202.684,98 |

| | | | |
|----------------------------|--|------------------|-------------|
| Transmissora: | Macapá Linhas de Macapá Transmissora de Energia Ltda. | | |
| Contrato Concessão: | 009/2008 - LT 500 kV Oriximiná - Jurupari C1 e C2, LT 230 kV Jurupari - Laranjal C1 e C2, LT 230 kV Laranjal - Macapá C1 e C2, SE Oriximiná, SE Laranjal, SE Macapá e instalações associadas na SE Jurupari. | Total PA: | -523.175,22 |
| REDE BÁSICA | | | |
| OUTROS AJUSTES | | | 6.376,54 |
| PA APURAÇÃO | | | 327.577,08 |
| REDE BÁSICA FRONTEIRA | | | |
| PA APURAÇÃO | | | -857.128,84 |

| | | | |
|----------------------------|---|------------------|--------------|
| Transmissora: | Manaus TR Manaus Transmissora de Energia S.A. | | |
| Contrato Concessão: | 010/2008 - LT 500 kV Oriximiná - Itacoara C1 e C2, LT 500 kV Itacoara - Cariri (Manaus) C1 e C2, SE Itacoara, SE Cariri e instalações associadas na SE Oriximiná. | Total PA: | 1.487.321,69 |
| REDE BÁSICA | | | |
| OUTROS AJUSTES | | | 34.730,82 |
| PA APURAÇÃO | | | 1.452.590,87 |

| | | | |
|----------------------------|---|------------------|---------------|
| Transmissora: | MONTESCLAROS Linhas de Transmissão de Montes Claros S.A | | |
| Contrato Concessão: | 003/2010 - LT Pirapora 2 - Montes Claros 2 - 345kV;SE Itabirito 2 - 500/345,V;SE Padre Fialho - 345/138kV | Total PA: | -2.426.323,58 |
| REDE BÁSICA | | | |
| OUTROS AJUSTES | | | 372.689,74 |
| PA APURAÇÃO | | | 142.139,74 |
| REDE BÁSICA FRONTEIRA | | | |
| PA APURAÇÃO | | | -2.941.153,06 |

| | | | |
|----------------------------|--|------------------|------------|
| Transmissora: | Narandiba SE Narandiba S.A. | | |
| Contrato Concessão: | 004/2009 - SE Narandiba - 230/69kV (200 MVA) | Total PA: | 561.542,02 |
| REDE BÁSICA | | | |
| OUTROS AJUSTES | | | 15.491,11 |
| PA APURAÇÃO | | | 19.154,76 |
| REDE BÁSICA FRONTEIRA | | | |

| | | |
|----------------------------|--|------------------|
| PA APURAÇÃO | | 526.896,15 |
| Transmissora: | PCTE Poços de Caldas Transmissora de Energia Ltda. | |
| Contrato Concessão: | 002/2007 - LT Ribeirão Preto - Estreito - Jaguarã LT Ribeirão Preto - Poços de Caldas SE Ribeirão Preto 500/440 kV | Total PA: |
| | | -2.076.915,57 |
| REDE BÁSICA | | |
| OUTROS AJUSTES | | 528.874,54 |
| PA APURAÇÃO | | -2.605.790,11 |
| Transmissora: | PEDRAS Pedras Transmissora de Energia S/A | |
| Contrato Concessão: | 017/2008 - SE Venda das Pedras | Total PA: |
| | | 46.790,94 |
| REDE BÁSICA | | |
| OUTROS AJUSTES | | 60.062,93 |
| PA APURAÇÃO | | 19.919,35 |
| REDE BÁSICA FRONTEIRA | | |
| PA APURAÇÃO | | -33.191,34 |
| Transmissora: | PORTOVELHO Porto Velho Transmissora de Energia S.A. | |
| Contrato Concessão: | 010/2009 - SE Coletora Porto Velho 500/230kV2 Estações Conversoras CA/CC/CA Back-to-Back 400MWLT Coletora Porto Velho - Porto Velho - C1 e C2 - 230kV | Total PA: |
| | | 924.867,85 |
| REDE BÁSICA | | |
| OUTROS AJUSTES | | 236.806,77 |
| PA APURAÇÃO | | 688.061,08 |
| Transmissora: | PPTE Porto Primavera Transmissora de Energia S/A | |
| Contrato Concessão: | 009/2005 - LT Porto Primavera - Dourados LT Porto Primavera - Imbirussu | Total PA: |
| | | 1.364.027,05 |
| REDE BÁSICA | | |
| OUTROS AJUSTES | | 124.938,17 |
| PA APURAÇÃO | | 1.533.549,09 |
| PA PIS/COFINS | | -965,99 |
| REDE BÁSICA FRONTEIRA | | |
| PA APURAÇÃO | | -293.494,22 |
| Transmissora: | RPTE Ribeirão Preto Transmissora de Energia S A | |
| Contrato Concessão: | 003/2007 - LT São Simão - Marimbondo - Ribeirão Preto | Total PA: |
| | | -2.365.984,13 |
| REDE BÁSICA | | |
| OUTROS AJUSTES | | 420.219,24 |
| PA APURAÇÃO | | -2.786.203,37 |
| Transmissora: | SÃO GOTARDO São Gotardo Transmissora de Energia S.A | |
| Contrato Concessão: | 024/2012 - SE São Gotardo 2 345/138kV, (3+1)x100MVA | Total PA: |
| | | 45.755,27 |
| REDE BÁSICA | | |
| PA APURAÇÃO | | -345,71 |
| REDE BÁSICA FRONTEIRA | | |
| PA APURAÇÃO | | 46.100,98 |
| Transmissora: | SMTE Serra da Mesa Transmissora de Energia S.A. | |
| Contrato Concessão: | 003/2006 - Intelirgação Norte-Sul III (Trecho 3) LT Serra da Mesa II - Luziânia 500kVLT Luziânia - Samambaia 500kVLT Luziânia - Paracatu 4 500kVLT Paracatu - Emborcação 500kVSE Luziânia 500kVSE Paracatu 4 500/138kV | Total PA: |
| | | 4.118.739,73 |
| REDE BÁSICA | | |
| OUTROS AJUSTES | | 3.345.422,91 |
| PA APURAÇÃO | | 898.424,23 |
| REDE BÁSICA FRONTEIRA | | |
| PA APURAÇÃO | | -125.107,41 |
| Transmissora: | SPTE Serra Paracatu Transmissora de Energia S.A | |
| Contrato Concessão: | 007/2007 - LT Paracatu 4 - Pirapora 2 - 500kVSE Pirapora 2 | Total PA: |
| | | -1.740.008,25 |
| REDE BÁSICA | | |
| OUTROS AJUSTES | | 395.883,23 |
| PA APURAÇÃO | | -1.881.634,38 |
| REDE BÁSICA FRONTEIRA | | |
| PA APURAÇÃO | | -254.257,10 |
| Transmissora: | STC Sistema de Transmissão Catarinense S/A | |
| Contrato Concessão: | 006/2006 - LT Barra Grande - Lages 230kVLT Lage - Rio do Sul 230kVSE Lages 230/138kVSE Rio do Sul 230/138kV | Total PA: |
| | | 744.438,54 |

| | |
|-----------------------|------------|
| REDE BÁSICA | |
| OUTROS AJUSTES | 513.673,79 |
| PA APURAÇÃO | 202.116,34 |
| REDE BÁSICA FRONTEIRA | |
| PA APURAÇÃO | 28.648,41 |

| | | | |
|----------------------------|---|------------------|--------------|
| Transmissora: | STN Sistema de Transmissão Nordeste S/A | | |
| Contrato Concessão: | 005/2004 - LT Teresina II - Sobral III - Fortaleza II | Total PA: | 1.617.022,09 |
| REDE BÁSICA | | | |
| OUTROS AJUSTES | | | 245.488,69 |
| PA APURAÇÃO | | | 1.371.533,40 |

| | | | |
|----------------------------|--|------------------|------------|
| Transmissora: | TAESA Transmissora Aliança de Energia Elétrica S.A | | |
| Contrato Concessão: | 001/2002 - LT Goianinha - Mussurê C3 | Total PA: | 127.613,03 |
| REDE BÁSICA | | | |
| OUTROS AJUSTES | | | 59.891,51 |
| PA APURAÇÃO | | | 67.721,52 |

| | | | |
|----------------------------|--|------------------|---------------|
| Transmissora: | TAESA Transmissora Aliança de Energia Elétrica S.A | | |
| Contrato Concessão: | 002/2002 - LT Xingó - Angelim - 500 kVLT Angelim - Campina Grande - 230 kV | Total PA: | -2.228.757,84 |
| REDE BÁSICA | | | |
| OUTROS AJUSTES | | | 209.561,39 |
| PA APURAÇÃO | | | -2.438.319,23 |

| | | | |
|----------------------------|--|------------------|--------------|
| Transmissora: | TAESA Transmissora Aliança de Energia Elétrica S.A | | |
| Contrato Concessão: | 003/2004 - LT Londrina - Assis - Araraquara | Total PA: | 1.337.443,49 |
| REDE BÁSICA | | | |
| OUTROS AJUSTES | | | 202.955,44 |
| PA APURAÇÃO | | | 1.134.488,05 |

| | | | |
|----------------------------|--|------------------|------------|
| Transmissora: | TAESA Transmissora Aliança de Energia Elétrica S.A | | |
| Contrato Concessão: | 006/2004 - LT Camaçari II - Sapeaçu | Total PA: | 326.713,02 |
| REDE BÁSICA | | | |
| OUTROS AJUSTES | | | 48.903,86 |
| PA APURAÇÃO | | | 277.809,16 |

| | | | |
|----------------------------|--|------------------|--------------|
| Transmissora: | TAESA Transmissora Aliança de Energia Elétrica S.A | | |
| Contrato Concessão: | 011/2005 - LT Colinas - Sobradinho 500 kV | Total PA: | 2.026.317,33 |
| REDE BÁSICA | | | |
| OUTROS AJUSTES | | | 435.442,23 |
| PA APURAÇÃO | | | 1.590.875,10 |

| | | | |
|----------------------------|--|------------------|--------------|
| Transmissora: | TAESA Transmissora Aliança de Energia Elétrica S.A | | |
| Contrato Concessão: | 040/2000 - LT Taquaruçu - Assis - Sumaré | Total PA: | 1.583.868,91 |
| REDE BÁSICA | | | |
| OUTROS AJUSTES | | | 244.861,07 |
| PA APURAÇÃO | | | 1.339.007,84 |

| | | | |
|----------------------------|--|------------------|---------------|
| Transmissora: | TAESA Transmissora Aliança de Energia Elétrica S.A | | |
| Contrato Concessão: | 081/2002 - LT Uruguaiana - Maçambará - Santo Ângelo - Santa Rosa | Total PA: | -1.188.686,91 |
| REDE BÁSICA | | | |
| OUTROS AJUSTES | | | 112.410,48 |
| PA APURAÇÃO | | | -1.301.097,39 |

| | | | |
|----------------------------|--|------------------|------------|
| Transmissora: | TAESA Transmissora Aliança de Energia Elétrica S.A | | |
| Contrato Concessão: | 087/2002 - LT Paraíso - Açu | Total PA: | 191.805,28 |
| REDE BÁSICA | | | |
| OUTROS AJUSTES | | | 29.159,22 |
| PA APURAÇÃO | | | 162.646,06 |

| | | | |
|----------------------------|--|------------------|--------------|
| Transmissora: | TAESA Transmissora Aliança de Energia Elétrica S.A | | |
| Contrato Concessão: | 095/2000 - Interligação Norte - Sul II | Total PA: | 4.669.220,15 |
| REDE BÁSICA | | | |
| OUTROS AJUSTES | | | 711.787,15 |
| PA APURAÇÃO | | | 3.957.433,00 |

| | | | |
|----------------------|--|--|--|
| Transmissora: | TAESA Transmissora Aliança de Energia Elétrica S.A | | |
|----------------------|--|--|--|

| | | | |
|----------------------------|--|------------------|--------------|
| Contrato Concessão: | 097/2000 - Interligação Sudeste - Nordeste | Total PA: | 4.345.426,11 |
| REDE BÁSICA | | | |
| OUTROS AJUSTES | | | 677.167,13 |
| PA APURAÇÃO | | | 3.668.258,98 |

| | | | |
|----------------------------|---|------------------|--------------|
| Transmissora: | TDG Transmissora Delmiro Gouveia S.A. | Total PA: | 1.169.795,71 |
| Contrato Concessão: | 004/2010 - LT São Luiz II - São Luiz III 230 kV - C2 SE Pecém II - 500/230 kVSE | | |
| REDE BÁSICA | | | |
| PA APURAÇÃO | | | 146.445,14 |
| REDE BÁSICA FRONTEIRA | | | |
| PA APURAÇÃO | | | 1.023.350,57 |

| | | | |
|----------------------------|--|------------------|-------------|
| Transmissora: | TESB Transmissora de Energia Sul Brasil Ltda | Total PA: | -183.916,43 |
| Contrato Concessão: | 001/2011 - SE Viamão 3 230/69 kV 3x83 MVASE Porto Alegre 12 230/69 kV 2x83 | | |
| REDE BÁSICA | | | |
| PA APURAÇÃO | | | -183.916,43 |
| REDE BÁSICA FRONTEIRA | | | |
| PA APURAÇÃO | | | 0 |

| | | | |
|----------------------------|--|------------------|------------|
| Transmissora: | TME Transmissora Matogrossense de Energia S.A. | Total PA: | 446.707,17 |
| Contrato Concessão: | 023/2009 - LT Juru - CuiabáSE Juru - 500/230kV | | |
| REDE BÁSICA | | | |
| OUTROS AJUSTES | | | 108.380,46 |
| PA APURAÇÃO | | | 338.326,71 |

| | | | |
|----------------------------|---|------------------|------------|
| Transmissora: | TPAE Transmissora Porto Alegrense de Energia Ltda. | Total PA: | -16.493,58 |
| Contrato Concessão: | 019/2009 - LT Porto Alegre 9 - Poto Alegre 4 (subterrânea)- 230kV | | |
| REDE BÁSICA | | | |
| PA APURAÇÃO | | | -16.493,58 |

| | | | |
|----------------------------|--|------------------|------------|
| Transmissora: | TRANSENERGIA Transenergia Renovável S.A. | Total PA: | 211.648,21 |
| Contrato Concessão: | 009/2009 - LT Chapadão – Jataí C1 e C2 - 230 kV;LT Barra dos Coqueiros – | | |
| REDE BÁSICA | | | |
| OUTROS AJUSTES | | | 69.035,87 |
| PA APURAÇÃO | | | 142.612,34 |

| | | | |
|----------------------------|--|------------------|------------|
| Transmissora: | Transirapé Companhia Transirapé de Transmissão | Total PA: | 189.669,41 |
| Contrato Concessão: | 012/2005 - LT Irapé - Araçuaí 230 kV | | |
| REDE BÁSICA | | | |
| OUTROS AJUSTES | | | 23.774,28 |
| PA APURAÇÃO | | | 132.592,29 |
| REDE BÁSICA FRONTEIRA | | | |
| PA APURAÇÃO | | | 33.302,84 |

| | | | |
|----------------------------|--|------------------|------------|
| Transmissora: | TRANSLESTE Companhia Transleste de Transmissão | Total PA: | 366.375,93 |
| Contrato Concessão: | 009/2004 - LT Montes Claros - Irapé | | |
| REDE BÁSICA | | | |
| OUTROS AJUSTES | | | 55.675,88 |
| PA APURAÇÃO | | | 310.700,05 |

| | | | |
|----------------------------|--|------------------|------------|
| Transmissora: | Transudeste Companhia Transudeste de Transmissão | Total PA: | 224.006,98 |
| Contrato Concessão: | 005/2005 - LT Itutinga - Juiz de Fora | | |
| REDE BÁSICA | | | |
| OUTROS AJUSTES | | | 31.432,09 |
| PA APURAÇÃO | | | 192.574,89 |

| | | | |
|---|------------------------------------|------------------|--------------|
| Transmissora: | TSP Transenergia São Paulo S.A. | Total PA: | 1.617.876,94 |
| Contrato Concessão: | 024/2009 - SE Itatiba - 500/138 kV | | |
| REDE BÁSICA | | | |
| OUTROS AJUSTES | | | 16.298,34 |
| PA APURAÇÃO | | | 22.489,26 |
| REDE BÁSICA FRONTEIRA | | | |
| PA APURAÇÃO | | | 1.550.678,28 |
| DEMAIS INSTALAÇÕES DE TRANSMISSÃO - USO COMPARTILHADO | | | |
| PA APURAÇÃO | | | 28.411,06 |

| | | | |
|----------------------------|---|------------------|------------|
| Transmissora: | Uirapuru Uirapuru Transmissora de Energia S/A | Total PA: | 279.041,52 |
| Contrato Concessão: | 002/2005 - LT Ivaiporã - Londrina | | |
| REDE BÁSICA | | | |

| | |
|----------------|------------|
| OUTROS AJUSTES | 42.421,28 |
| PA APURAÇÃO | 236.620,24 |

| | | |
|----------------------------|---|-----------------------------|
| Transmissora: | VCTE Vila do Conde Transmissora de Energia S.A. | |
| Contrato Concessão: | 003/2005 - LT Tucuruí - Vila do Conde C3 | Total PA: 670.705,23 |
| REDE BÁSICA | | |
| OUTROS AJUSTES | | 101.855,39 |
| PA APURAÇÃO | | 568.849,84 |

| | | |
|----------------------------|---|-----------------------------|
| Transmissora: | Xingu Linhas de Xingu Transmissora de Energia Ltda. | |
| Contrato Concessão: | 008/2008 - LT 500 kV Tucuruí - Xingu C1 e C2, LT 500 kV Xingu - Jurupari C1 e | Total PA: 751.796,15 |
| REDE BÁSICA | | |
| OUTROS AJUSTES | | 9.857,51 |
| PA APURAÇÃO | | 741.938,64 |

ANEXO VII

Encargos de Conexão (em R\$) referente ao custeio das ICG e IEG.

ENCARGOS ANUAIS DE CONEXÃO PARA O CICLO 2014-2015 ASSOCIADOS ÀS INSTALAÇÕES DE TRANSMISSÃO DE INTERESSE EXCLUSIVO DE CENTRAIS DE GERAÇÃO PARA CONEXÃO COMPARTILHADA – ICG PARA AS CENTRAIS DE GERAÇÃO HABILITADAS NA CHAMADA PÚBLICA Nº 001/2008.

| Central de Geração | | Encargo Anual Estabilizado de Custeio de ICG para o Ciclo 2014-2015 (R\$ - Referência: junho/2014) |
|--------------------|----------------|--|
| PCH | Guatambu | 842.574,01 |
| PCH | Figueira | 1.340.791,69 |
| UTE | Nardini | 2.930.692,22 |
| UTE | Costa Rica | 1.011.433,97 |
| UTE | Porto Águas | 1.225.980,54 |
| UTE | Alto Taquari | 7.114.669,43 |
| UTE | Morro Vermelho | 6.036.689,21 |
| UTE | Água Emendada | 1.101.656,13 |
| UTE | Jatai | 1.514.777,17 |
| UTE | Eldorado | 2.256.026,94 |
| UTE | Santa Luzia I | 2.977.271,90 |
| UTE | Boa Vista | 1.848.907,88 |
| UTE | Quirinópolis | 1.479.126,31 |

ENCARGOS ANUAIS DE CONEXÃO PARA O CICLO 2014-2015 ASSOCIADOS ÀS INSTALAÇÕES DE TRANSMISSÃO DE INTERESSE EXCLUSIVO DE CENTRAIS DE GERAÇÃO PARA CONEXÃO INDIVIDUAL – IEG PARA AS CENTRAIS DE GERAÇÃO QUE OPTARAM NA CHAMADA PÚBLICA Nº 001/2008 PELA IMPLANTAÇÃO DAS INSTALAÇÕES DE USO INDIVIDUAL PELA CONCESSIONÁRIA VENCEDORA DO LEILÃO DE TRANSMISSÃO.

| Central de Geração | | Encargo Anual de Custeio de IEG para o Ciclo 2014-2015 (R\$ - Referência: junho/2014) |
|--------------------|---------------------------|---|
| PCH | Guatambu | 259.635,03 |
| PCH | Figueira | 751.575,11 |
| UTE | Nardini | 1.796.947,76 |
| UTE | Costa Rica | 2.773.995,41 |
| UTE | Porto das Águas | 1.967.760,30 |
| UTE | Alto Taquari | 1.393.450,22 |
| UTE | Morro Vermelho | 252.471,81 |
| UTE | Água Emendada | 1.733.316,16 |
| UTE | Jataí | 2.233.404,54 |
| UTE | Eldorado | 1.614.660,50 |
| UTE | Santa Luzia I | 2.108.845,20 |
| UTE | Tropical Bioenergia I (*) | 4.223.309,90 |
| UTE | Boa Vista | 1.218.662,04 |
| UTE | Quirinópolis | 1.772.157,96 |

(*) inclui ICG reclassificada para IEG.

ENCARGOS ANUAIS DE CONEXÃO PARA O CICLO 2014-2015 DAS INSTALAÇÕES DE TRANSMISSÃO DE INTERESSE EXCLUSIVO DE CENTRAIS DE GERAÇÃO PARA CONEXÃO COMPARTILHADA – ICG PARA AS CENTRAIS DE GERAÇÃO HABILITADAS NAS CHAMADAS PÚBLICAS Nº 001/2009, 001/2010 E 001/2011.

| Chamada Pública | ICG | Central de Geração | MUST Contratado (MW) | Potência Declarada na Chamada Pública (MW) | Potência Considerada* (MW) | Encargos de Conexão (referência: junho/2014) |
|-----------------|---------------------|-----------------------------|----------------------|--|----------------------------|--|
| CP 001/2009 | ICG JOÃO CÂMARA II | DESA - MORRO DOS VENTOS I | 27,40 | 28,80 | 28,80 | 201.165,18 |
| | | DESA - MORRO DOS VENTOS III | 27,40 | 28,80 | 28,80 | 201.165,18 |
| | | DESA - MORRO DOS VENTOS IV | 27,40 | 28,80 | 28,80 | 201.165,18 |
| | | DESA - MORRO DOS VENTOS VI | 27,40 | 28,80 | 28,80 | 201.165,18 |
| | | DESA - MORRO DOS VENTOS IX | 28,30 | 28,80 | 28,80 | 201.165,18 |
| | | EURUS VI | 7,80 | 7,20 | 7,80 | 54.468,27 |
| | | SANTA CLARA I | 29,24 | 28,80 | 29,24 | 204.238,54 |
| | | SANTA CLARA II | 29,24 | 28,80 | 29,24 | 204.238,54 |
| | | SANTA CLARA III | 29,24 | 28,80 | 29,24 | 204.238,54 |
| | | SANTA CLARA IV | 29,24 | 28,80 | 29,24 | 204.238,54 |
| | | SANTA CLARA V | 29,24 | 28,80 | 29,24 | 204.238,54 |
| | | SANTA CLARA VI | 29,24 | 28,80 | 29,24 | 204.238,54 |
| | ICG IGAPORÁ II | UEE ALVORADA | 7,70 | 7,50 | 7,70 | 50.853,54 |
| | | UEE CANDIBA | 9,17 | 9,00 | 9,17 | 60.580,21 |
| | | UEE GUANAMBI | 19,89 | 16,50 | 19,89 | 131.395,88 |
| | | UEE GUIRAPÁ | 27,30 | 27,00 | 27,30 | 180.405,85 |
| | | UEE IGAPORÁ | 29,12 | 30,00 | 30,00 | 198.233,67 |
| | | UEE ILHÉUS | 10,75 | 10,50 | 10,75 | 71.046,95 |
| | | UEE LICÍNIO DE ALMEIDA | 22,85 | 22,50 | 22,85 | 150.974,76 |
| | | N. Sª DA CONCEIÇÃO | 27,59 | 24,00 | 27,59 | 182.308,89 |
| | | UEE PAJEÚ DO VENTO | 24,81 | 24,00 | 24,81 | 163.912,81 |
| | | PINDAÍ | 22,73 | 22,50 | 22,73 | 150.181,82 |
| | | PLANALTINA | 26,36 | 25,50 | 26,36 | 174.161,49 |
| | | PORTO SEGURO | 6,13 | 6,00 | 6,13 | 40.512,35 |
| | | RIO VERDE | 29,25 | 30,00 | 30,00 | 198.233,67 |
| | | SERRA DO SALTO | 18,34 | 15,00 | 18,34 | 121.160,42 |
| | | LAGOA SECA | 19,23 | 19,50 | 19,50 | 230.522,92 |
| | | ICG ACARAU II | CAJUCOCO | 29,59 | 30,00 | 30,00 |
| | GARÇAS | | 29,50 | 30,00 | 30,00 | 354.650,65 |
| | BURITI | | 29,52 | 30,00 | 30,00 | 354.650,65 |
| | ARARAS | | 29,52 | 30,00 | 30,00 | 354.650,65 |
| | VENTO DO OESTE | | 19,24 | 19,50 | 19,50 | 230.522,92 |
| | COQUEIRO | | 26,58 | 27,00 | 27,00 | 319.185,59 |
| | ENEL - CRISTAL | | 29,21 | 30,00 | 30,00 | 523.816,48 |
| | ICG MORRO DO CHAPÉU | ENEL - PRIMAVERA | 29,35 | 30,00 | 30,00 | 523.816,48 |
| | | ENEL - SÃO JUDAS | 29,08 | 30,00 | 30,00 | 523.816,48 |
| DESA - EURUS I | | 29,00 | 30,00 | 30,00 | 215.627,46 | |
| CP 001/2010 | ICG JOÃO CÂMARA III | DESA - EURUS III | 28,80 | 30,00 | 30,00 | 215.627,46 |
| | | ATLANTIC - EURUS II | 29,75 | 30,00 | 30,00 | 215.627,46 |
| | | ATLANTIC - RENASCENÇA V | 29,75 | 30,00 | 30,00 | 215.627,46 |
| | | VENTOS DE SÃO MIGUEL | 29,70 | 30,00 | 30,00 | 215.627,46 |
| | | RENASCENÇA I | 29,70 | 30,00 | 30,00 | 215.627,46 |
| | | RENASCENÇA II | 29,70 | 30,00 | 30,00 | 215.627,46 |
| | | RENASCENÇA III | 29,70 | 30,00 | 30,00 | 215.627,46 |
| | | RENASCENÇA IV | 29,70 | 30,00 | 30,00 | 215.627,46 |
| | | EOL PEDRA PRETA | 20,28 | 20,70 | 20,70 | 148.782,95 |
| | | EOL JUREMAS | 15,77 | 16,10 | 16,10 | 115.720,07 |
| | | EOL COSTA BRANCA | 20,28 | 20,70 | 20,70 | 148.782,95 |
| | | EOL MACACOS | 20,28 | 20,70 | 20,70 | 148.782,95 |
| | | CAMPO DOS VENTOS II | 29,48 | 30,00 | 30,00 | 215.627,46 |
| | | ASA BRANCA IV | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 215.627,46 |
| | | ASA BRANCA V | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 215.627,46 |
| | | ASA BRANCA VI | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 215.627,46 |
| | | ASA BRANCA VII | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 215.627,46 |
| | | ASA BRANCA VIII | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 215.627,46 |
| | | EOL SÃO BENTO DO NORTE | 28,49 | 30,00 | 30,00 | 215.627,46 |
| | | EOL DREEN OLHO D'AGUA | 28,44 | 30,00 | 30,00 | 215.627,46 |
| | | EOL FAROL | 18,82 | 19,80 | 19,80 | 142.314,12 |
| | | EOL DREEN BOA VISTA | 13,22 | 12,60 | 13,22 | 95.019,83 |
| | | EURUS IV | 28,80 | 30,00 | 30,00 | 215.627,46 |
| | | ASA BRANCA I | 28,80 | 30,00 | 30,00 | 215.627,46 |
| | | ASA BRANCA II | 28,80 | 30,00 | 30,00 | 215.627,46 |
| | | ASA BRANCA III | 28,80 | 30,00 | 30,00 | 215.627,46 |
| | | ICG LAGOA NOVA | CALANGO 1 | 28,82 | 30,00 | 30,00 |
| CALANGO 2 | 28,56 | | 30,00 | 30,00 | 289.251,80 | |

| Chamada Pública | ICG | Central de Geração | MUST Contratado (MW) | Potência Declarada na Chamada Pública (MW) | Potência Considerada* (MW) | Encargos de Conexão (referência: junho/2014) | |
|-----------------|--------------|---------------------------|----------------------|--|----------------------------|--|------------|
| CP 001/2011 | | CALANGO 3 | 28,82 | 30,00 | 30,00 | 289.251,80 | |
| | | CALANGO 4 | 28,82 | 30,00 | 30,00 | 289.251,80 | |
| | | CALANGO 5 | 28,56 | 30,00 | 30,00 | 289.251,80 | |
| | | EOL SERRA DE SANTANA III | 28,50 | 28,80 | 28,80 | 277.681,73 | |
| | | EOL SERRA DE SANTANA I | 19,00 | 19,80 | 19,80 | 190.906,19 | |
| | | EOL SERRA DE SANTANA II | 28,50 | 28,80 | 28,80 | 277.681,73 | |
| | ICG IBIAPINA | EOL VENTO FORMOSO | 29,52 | 30,00 | 30,00 | 456.403,92 | |
| | | VENTOS DO MORRO DO CHAPEU | 29,52 | 30,00 | 30,00 | 456.403,92 | |
| | | EOL VENTOS DO PARAZINHO | 29,52 | 30,00 | 30,00 | 456.403,92 | |
| | | VENTOS DE TIANGUÁ | 29,52 | 30,00 | 30,00 | 456.403,92 | |
| | | EOL VENTOS TIANGUÁ NORTE | 29,52 | 30,00 | 30,00 | 456.403,92 | |
| | | EOL TEIU | 17,45 | 17,60 | 17,60 | 166.089,58 | |
| | ICG PINDAÍ | EOL ANGICAL | 15,85 | 16,00 | 16,00 | 150.990,52 | |
| | | EOL CAITITU | 20,65 | 20,80 | 20,80 | 196.287,68 | |
| | | EOL COQUEIRINHO | 22,25 | 22,40 | 22,40 | 211.386,73 | |
| | | EOL CORRUPIÃO | 22,25 | 22,40 | 22,40 | 211.386,73 | |
| | | EOL INHAMBU | 25,45 | 25,60 | 25,60 | 241.584,84 | |
| | | EOL TAMANDUÁ MIRIM | 23,85 | 24,00 | 24,00 | 226.485,79 | |
| | | EOL BORGO | 19,20 | 19,20 | 19,20 | 181.188,63 | |
| | | EOL CAETITÉ | 28,80 | 28,80 | 28,80 | 271.782,94 | |
| | | EOL ESPIGÃO | 9,60 | 9,60 | 9,60 | 90.594,31 | |
| | | EOL PELOURINHO | 22,40 | 22,40 | 22,40 | 211.386,73 | |
| | | EOL SERRA DO ESPINHAÇO | 17,60 | 17,60 | 17,60 | 166.089,58 | |
| | | ICG TOUROS | SÃO JOÃO | 28,20 | 28,80 | 28,80 | 474.160,58 |
| | | | REDUTO | 27,90 | 28,80 | 28,80 | 474.160,58 |
| | | | SANTO CRISTO | 27,70 | 28,80 | 28,80 | 474.160,58 |
| | CARNAÚBAS | | 26,70 | 27,20 | 27,20 | 447.818,32 | |
| ICG MOSSORÓ | FAMOSAS I | 22,38 | 22,50 | 22,50 | 455.026,44 | | |
| | SÃO PAULO | 17,36 | 17,50 | 17,50 | 353.909,45 | | |
| | PAU BRASIL | 14,91 | 15,00 | 15,00 | 303.350,96 | | |
| | ROSADA | 29,82 | 30,00 | 30,00 | 606.701,92 | | |

* Considerou-se o maior valor entre a Potência Declarada na CP e o MUST contratado.

ENCARGOS ANUAIS DE CONEXÃO PARA O CICLO 2014-2015 DAS INSTALAÇÕES DE TRANSMISSÃO DE INTERESSE EXCLUSIVO DE CENTRAIS DE GERAÇÃO PARA CONEXÃO COMPARTILHADA – ICG PARA AS CENTRAIS DE GERAÇÃO ACESSANTES DA ICG JOÃO CÂMARA III APÓS A ENTRADA EM OPERAÇÃO COMERCIAL DAS INSTALAÇÕES AUTORIZADAS PELA REA Nº 4.443, DE 2013.

| Chamada Pública / REA | Central de Geração | MUST Contratado (MW) | Potência Declarada na Chamada Pública / REA (MW) | Potência Considerada* (MW) | Encargos de Conexão (R\$ - Referência: junho/2014) | | |
|-----------------------|-------------------------|----------------------|--|----------------------------|--|----------------|------------|
| | | | | | Compartilhado | REA 4.443/2013 | Total |
| CP 001/2010 | DESA - EURUS I | 29,00 | 30,00 | 30,00 | 106.148,23 | 0,00 | 106.148,23 |
| | DESA - EURUS III | 28,80 | 30,00 | 30,00 | 106.148,23 | 0,00 | 106.148,23 |
| | ATLANTIC - EURUS II | 29,75 | 30,00 | 30,00 | 106.148,23 | 0,00 | 106.148,23 |
| | ATLANTIC - RENASCENÇA V | 29,75 | 30,00 | 30,00 | 106.148,23 | 0,00 | 106.148,23 |
| | VENTOS DE SÃO MIGUEL | 29,70 | 30,00 | 30,00 | 106.148,23 | 0,00 | 106.148,23 |
| | RENASCENÇA I | 29,70 | 30,00 | 30,00 | 106.148,23 | 0,00 | 106.148,23 |
| | RENASCENÇA II | 29,70 | 30,00 | 30,00 | 106.148,23 | 0,00 | 106.148,23 |
| | RENASCENÇA III | 29,70 | 30,00 | 30,00 | 106.148,23 | 0,00 | 106.148,23 |
| | RENASCENÇA IV | 29,70 | 30,00 | 30,00 | 106.148,23 | 0,00 | 106.148,23 |
| | EOL PEDRA PRETA | 20,28 | 20,70 | 20,70 | 73.242,28 | 0,00 | 73.242,28 |
| | EOL JUREMAS | 15,77 | 16,10 | 16,10 | 56.966,21 | 0,00 | 56.966,21 |
| | EOL COSTA BRANCA | 20,28 | 20,70 | 20,70 | 73.242,28 | 0,00 | 73.242,28 |
| | EOL MACACOS | 20,28 | 20,70 | 20,70 | 73.242,28 | 0,00 | 73.242,28 |
| | CAMPO DOS VENTOS II | 29,48 | 30,00 | 30,00 | 106.148,23 | 0,00 | 106.148,23 |
| | ASA BRANCA IV | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 106.148,23 | 0,00 | 106.148,23 |
| | ASA BRANCA V | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 106.148,23 | 0,00 | 106.148,23 |
| | ASA BRANCA VI | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 106.148,23 | 0,00 | 106.148,23 |
| | ASA BRANCA VII | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 106.148,23 | 0,00 | 106.148,23 |
| | ASA BRANCA VIII | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 106.148,23 | 0,00 | 106.148,23 |
| | EOL SÃO BENTO DO NORTE | 28,49 | 30,00 | 30,00 | 106.148,23 | 0,00 | 106.148,23 |
| | EOL DREEN OLHO D'ÁGUA | 28,44 | 30,00 | 30,00 | 106.148,23 | 0,00 | 106.148,23 |
| | EOL FAROL | 18,82 | 19,80 | 19,80 | 70.057,83 | 0,00 | 70.057,83 |
| | EOL DREEN BOA VISTA | 13,22 | 12,60 | 13,22 | 46.775,99 | 0,00 | 46.775,99 |
| | EURUS IV | 28,80 | 30,00 | 30,00 | 106.148,23 | 0,00 | 106.148,23 |

| Chamada Pública / REA | Central de Geração | MUST Contratado (MW) | Potência Declarada na Chamada Pública / REA (MW) | Potência Considerada* (MW) | Encargos de Conexão (R\$ - Referência: junho/2014) | | |
|-----------------------|--------------------------------|----------------------|--|----------------------------|--|----------------|------------|
| | | | | | Compartilhado | REA 4.443/2013 | Total |
| | ASA BRANCA I | 28,80 | 30,00 | 30,00 | 106.148,23 | 0,00 | 106.148,23 |
| | ASA BRANCA II | 28,80 | 30,00 | 30,00 | 106.148,23 | 0,00 | 106.148,23 |
| | ASA BRANCA III | 28,80 | 30,00 | 30,00 | 106.148,23 | 0,00 | 106.148,23 |
| REA 4.443/2013 | Baixa do Feijão I | - | 30,00 | 30,00 | 106.148,23 | 373.313,24 | 479.461,47 |
| | Baixa do Feijão II | - | 30,00 | 30,00 | 106.148,23 | 373.313,24 | 479.461,47 |
| | Baixa do Feijão III | - | 30,00 | 30,00 | 106.148,23 | 373.313,24 | 479.461,47 |
| | Baixa do Feijão IV | - | 30,00 | 30,00 | 106.148,23 | 373.313,24 | 479.461,47 |
| | Morro dos Ventos II | - | 28,80 | 28,80 | 101.902,30 | 358.380,71 | 460.283,01 |
| | Parque eólico Cabeço Preto III | - | 28,80 | 28,80 | 101.902,30 | 358.380,71 | 460.283,01 |
| | Parque eólico Cabeço Preto V | - | 28,80 | 28,80 | 101.902,30 | 358.380,71 | 460.283,01 |
| | Parque eólico Cabeço Preto VI | - | 28,80 | 28,80 | 101.902,30 | 358.380,71 | 460.283,01 |
| | Campo dos Ventos I | - | 30,00 | 30,00 | 106.148,23 | 373.313,24 | 479.461,47 |
| | Campo dos Ventos III | - | 30,00 | 30,00 | 106.148,23 | 373.313,24 | 479.461,47 |
| | Campo dos Ventos V | - | 26,00 | 26,00 | 91.995,13 | 323.538,14 | 415.533,27 |
| | EOL Santa Mônica | - | 30,00 | 30,00 | 106.148,23 | 373.313,24 | 479.461,47 |
| | EOL Santa Úrsula | - | 28,00 | 28,00 | 99.071,68 | 348.425,69 | 447.497,37 |
| | EOL Santo Dimas | - | 29,90 | 29,90 | 105.794,40 | 372.068,87 | 477.863,27 |
| | EOL São Benedito | - | 29,90 | 29,90 | 105.794,40 | 372.068,87 | 477.863,27 |
| | EOL São Domingos | - | 29,90 | 29,90 | 105.794,40 | 372.068,87 | 477.863,27 |
| | EOL São Martinho | - | 29,90 | 29,90 | 105.794,40 | 372.068,87 | 477.863,27 |
| | Iraúna I | - | 19,44 | 19,44 | 68.784,05 | 241.906,98 | 310.691,03 |
| | Iraúna II | - | 25,92 | 25,92 | 91.712,07 | 322.542,64 | 414.254,71 |
| | Iraúna IX | - | 25,92 | 25,92 | 91.712,07 | 322.542,64 | 414.254,71 |
| | Iraúna X | - | 29,16 | 29,16 | 103.176,08 | 362.860,47 | 466.036,55 |
| | Iraúna XI | - | 24,30 | 24,30 | 85.980,06 | 302.383,73 | 388.363,79 |
| | Iraúna XII | - | 21,06 | 21,06 | 74.516,05 | 262.065,90 | 336.581,95 |
| | Iraúna XIII | - | 19,44 | 19,44 | 68.784,05 | 241.906,98 | 310.691,03 |
| | Iraúna XIV | - | 29,16 | 29,16 | 103.176,08 | 362.860,47 | 466.036,55 |
| | Iraúna XV | - | 29,16 | 29,16 | 103.176,08 | 362.860,47 | 466.036,55 |
| | Iraúna XVI | - | 19,44 | 19,44 | 68.784,05 | 241.906,98 | 310.691,03 |
| Iraúna XVII | - | 22,68 | 22,68 | 80.248,06 | 282.224,81 | 362.472,87 | |

* Considerou-se o maior valor entre a Potência Declarada na CP/REA e o MUST contratado.

Anexo VIII

Valores (em R\$) consolidados das parcelas das receitas anuais permitidas referentes às Interligações Internacionais (Período: de 07/2014 a 06/2015).

| | | |
|--|--------------|---------------------------------|
| Transmissora: COMPANHIA DE INTERCONEXÃO ENERGÉTICA | | CNPJ: 01.983.856/0001-97 |
| Concessão: 210/2011 (Port. MME) - Conversora Garabi 1, LT 500 kV Conversora Garabi 1 / Santo Ângelo, LT 500 kV Santo Ângelo / Itá, trecho de 6 km, até o Rio Uruguai, do circuito 1 da LT 500 kV Conversora Garabi 1 / Rincon e instalações associadas. | | |
| INTERLIGAÇÕES INTERNACIONAIS | | |
| REQ | REQNI | RAP TOTAL |
| 160.194.300,36 | | 160.194.300,36 |
| PARCELAS DE AJUSTE | | |
| Outros Ajustes | | 339.509,18 |
| PA Apuração | | 1.432.819,57 |
| Concessão: 211/2011 (Port. MME) - Conversora Garabi 2, LT 500 kV Conversora Garabi 2 / Itá, trecho de 6 km, até o Rio Uruguai, do circuito 2 da LT 500 kV Conversora Garabi 1 / Ricon e instalações associadas. | | |
| INTERLIGAÇÕES INTERNACIONAIS | | |
| REQ | REQNI | RAP TOTAL |
| 155.075.716,33 | | 155.075.716,33 |
| PARCELAS DE AJUSTE | | |
| Outros Ajustes | | 328.667,21 |
| PA Apuração | | 1.387.037,62 |

ANEXO X

Valores a serem descontados da RAP de Furnas Centrais Elétricas S/A durante o ciclo 2014-2015 referente ao Termo de Compromisso de Ajuste de Conduta – TAC.

| Contrato de concessão | Valor (R\$) |
|------------------------------|----------------------|
| 034/2001 | 11.690.780,52 |
| 062/2001 | 11.543.338,44 |
| 006/2005 | 2.927.111,95 |
| 007/2006 | 1.579.151,37 |
| Total | 27.740.382,28 |