

AGÊNCIA NACIONAL DE ENERGIA ELÉTRICA – ANEEL

RESOLUÇÃO HOMOLOGATÓRIA Nº 1.834, DE 5 DE DEZEMBRO DE 2014

Homologa o resultado do Reajuste Tarifário Anual de 2014 e fixa as Tarifas de Energia – TEs e as Tarifas de Uso dos Sistemas de Distribuição – TUSDs referentes à Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica – CEEE-D e dá outras providências.

[Nota Técnica nº 360/2014-SRE/ANEEL](#)

O DIRETOR-GERAL DA AGÊNCIA NACIONAL DE ENERGIA ELÉTRICA – ANEEL, no uso de suas atribuições regimentais, de acordo com deliberação da Diretoria, tendo em vista o disposto no art. 3º da Lei nº 9.427, de 26 de dezembro de 1996, com redação dada pelo art. 9º da Lei nº 10.848, de 15 de março de 2004, na Cláusula Sétima do Contrato de Concessão de Serviços Públicos de Energia Elétrica nº 081/1999, com a redação dada pelos seus Termos Aditivos, no art. 10 da Lei nº 8.631, de 4 de março de 1993, e com base nos autos do Processo nº 48500.002951/2014-12, resolve:

Art. 1º Homologar o resultado do reajuste tarifário anual de 2014 da Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica – CEEE-D, a ser aplicado de acordo com as condições estabelecidas nesta Resolução.

Art. 2º As tarifas da base econômica da CEEE-D, constantes da Resolução Homologatória nº [1.639](#), de 22 de outubro de 2013, ficam, em média, reajustadas em 28,28% (vinte e oito vírgula vinte e oito por cento), sendo 22,49% (vinte e dois vírgula quarenta e nove por cento) referentes ao reajuste tarifário anual econômico e 5,79% (cinco vírgula setenta e nove por cento) relativos aos componentes financeiros pertinentes.

Art. 3º As tarifas de aplicação constantes da Tabela 1, Grupo A, e da Tabela 2, Grupo B, do Anexo, que contemplam o reajuste tarifário anual econômico e os componentes financeiros pertinentes, são válidas entre 25 de outubro de 2014 e 24 de outubro de 2015,

§1º Nos termos do art. 10 da Lei nº 8.631, de 4 de março de 1993, as tarifas de que tratam o **caput** somente poderão ser praticadas pela CEEE-D a partir da publicação desta Resolução.

§2º No período de vigência do Ano-Teste das Bandeiras Tarifárias, de que trata o Submódulo 7.1 dos Procedimentos de Regulação Tarifária – PRORET, a Tarifa de Energia - TE de aplicação corresponde à da Bandeira Verde.

§3º Findo o período do Ano-Teste das Bandeiras Tarifárias, a Tarifa de Energia - TE de aplicação corresponderá à da Bandeira indicada em Despacho publicado mensalmente pela ANEEL.

Art. 4º As tarifas da base econômica constantes da Tabela 1, Grupo A, e da Tabela 2, Grupo B, do Anexo, que contemplam somente o reajuste tarifário anual econômico, constituirão a base dos cálculos tarifários subsequentes.

Art. 5º Definir, na forma da Tabela 3 do Anexo, os percentuais de descontos relativos aos benefícios tarifários incidentes sobre as tarifas de aplicação.

Art. 6º Estabelecer, na forma da Tabela 4 do Anexo, as receitas anuais referentes às instalações de conexão das concessionárias de transmissão Eletrosul Centrais Elétricas S.A. – Eletrosul e Companhia Estadual de Geração e Transmissão de Energia Elétrica – CEEE-GT, relativas às Demais Instalações de Transmissão – DIT de uso exclusivo dedicadas à CEEE-D, que estarão em vigor entre 25 de outubro de 2014 e 24 de outubro de 2015, com efeitos financeiros retroativos ao início da vigência.

Parágrafo único. Fica autorizada, quando cabível, a inclusão dos valores referentes às alíquotas do PIS/Pasep e da Cofins, necessários à cobertura dos dispêndios destes tributos, nas faturas relativas à receita anual de que trata o **caput**.

Art. 7º Aprovar a previsão anual dos Encargos de Serviço do Sistema – ESS e de Energia de Reserva – EER da CEEE-D, no valor de R\$ 78.418.060,35 (setenta e oito milhões, quatrocentos e dezoito mil e sessenta reais e trinta e cinco centavos).

Art. 8º Aprovar, na forma das Tabelas 5, 6 e 7 do Anexo, com vigência a partir da data de publicação desta Resolução até 24 de outubro de 2015, os novos valores relativos aos Serviços Cobráveis e aos parâmetros de cálculo do Encargo de Responsabilidade da Distribuidora - ERD e do Ressarcimento à distribuidora pela migração de unidades consumidoras para o sistema de transmissão.

Art. 9º Homologar o valor mensal constante da Tabela 8 do Anexo, a ser repassado pela Centrais Elétricas Brasileiras S.A. - Eletrobras à CEEE-D, entre a competência dezembro de 2014 e a de setembro de 2015, até o 10º dia útil do mês subsequente, referente aos descontos incidentes sobre as tarifas aplicáveis aos usuários do serviço público de distribuição de energia elétrica, conforme previsto no art. 13, inciso VII, da Lei nº 10.438, de 26 de abril de 2002, com redação dada pela Lei nº 12.839, de 9 de julho de 2013, e em cumprimento ao disposto no art. 3º do Decreto nº 7.891, de 23 de janeiro de 2013.

Parágrafo único. O valor mensal de que trata o **caput** contempla o ajuste referente à diferença entre os valores previstos e os realizados entre fevereiro de 2013 e setembro de 2014, bem como a previsão para outubro de 2014 a setembro de 2015.

Art. 10. Estabelecer as tarifas de referência, constantes da Tabela 9 do Anexo, para apuração dos descontos tarifários aplicados às concessionárias e permissionárias de distribuição de energia elétrica do Sistema Interligado Nacional - SIN com mercado próprio inferior a 500 GWh/ano.

Art. 11. Autorizar a inclusão, no valor total a ser pago pelo consumidor/usuário/agente suprido, das despesas relativas ao PIS/Pasep e a Cofins efetivamente incorridas pela CEEE-D no exercício da atividade de distribuição de energia elétrica.

Parágrafo único. Em função de eventual variação mensal da alíquota efetiva do PIS/Pasep e da Cofins, bem como da defasagem entre o valor pago e o correspondente valor repassado para o consumidor/usuário/agente suprido, a Concessionária poderá compensar essas eventuais diferenças no mês subsequente.

Art. 12. A íntegra desta Resolução e seus anexos encontram-se juntados aos autos, bem como estão disponíveis no endereço eletrônico <http://www.aneel.gov.br/biblioteca>.

Art. 13. Esta Resolução entra em vigor na data de sua publicação.

ROMEU DONIZETE RUFINO

Este texto não substitui o publicado no D.O. de 08.12.2014, seção 1, p. 86, v. 151, n. 237.

ANEXO

TABELA 1 – TARIFAS DE APLICAÇÃO E BASE ECONÔMICA PARA O GRUPO A - CEEE-D

| SUBGRUPO | MODALIDADE | UC | POSTO | TARIFAS DE APLICAÇÃO | | | | | BASE ECONÔMICA | | |
|---------------------|---|------------------------------|-------|----------------------|---------|---------------|---------------|---------------|----------------|---------|---------|
| | | | | TUSD | | TE | | | TUSD | | TE |
| | | | | R\$/kw | R\$/MWh | BVD – R\$/MWh | BAM – R\$/MWh | BVM – R\$/MWh | R\$/kw | R\$/MWh | R\$/MWh |
| A1 (230 kV ou mais) | AZUL | GERDAU AÇOS ESPECIAIS | P | 2,38 | 14,36 | 346,17 | 361,17 | 376,17 | 2,22 | 12,94 | 323,90 |
| | | | FP | 2,42 | 14,36 | 206,15 | 221,15 | 236,15 | 2,25 | 12,94 | 196,28 |
| | AZUL APE | GERDAU AÇOS ESPECIAIS | P | 2,38 | 2,13 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2,22 | 1,95 | 0,00 |
| | | | FP | 2,42 | 2,13 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2,25 | 1,95 | 0,00 |
| A2 (88 a 138kV) | AZUL | NA | P | 5,32 | 19,38 | 346,17 | 361,17 | 376,17 | 5,20 | 17,53 | 323,90 |
| | | | FP | 4,17 | 19,38 | 206,15 | 221,15 | 236,15 | 3,92 | 17,53 | 196,28 |
| | AZUL APE | NA | P | 5,32 | 7,14 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 5,20 | 6,52 | 0,00 |
| | | | FP | 4,17 | 7,14 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3,92 | 6,52 | 0,00 |
| | GERAÇÃO | EOL PALMARES | NA | 1,35 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,30 | 0,00 | 0,00 |
| | | EOL FAZENDA ROSÁRIO 3 | NA | 1,35 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,30 | 0,00 | 0,00 |
| | | EOL FAZENDA ROSÁRIO | NA | 1,35 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,30 | 0,00 | 0,00 |
| | | EOL CORREDOR DO SENANDES III | NA | 3,22 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3,16 | 0,00 | 0,00 |
| | | EOL CORREDOR DO SENANDES IV | NA | 3,22 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3,16 | 0,00 | 0,00 |
| | | EOL VENTO ARAGANO I | NA | 3,22 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3,16 | 0,00 | 0,00 |
| | | EOL FAZENDA ROSARIO 2 | NA | 1,39 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,35 | 0,00 | 0,00 |
| | | EOL CORREDOR DO SENANDES II | NA | 3,22 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3,16 | 0,00 | 0,00 |
| | NOVAS CENTRAIS GERADORAS, EM A2, NÃO CONSIDERADAS NOMINALMENTE NESTE QUADRO | NA | 2,33 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2,28 | 0,00 | 0,00 | |
| | A3 (69kV) | AZUL | NA | P | 7,24 | 18,21 | 346,17 | 361,17 | 376,17 | 7,04 | 16,47 |
| FP | | | | 4,05 | 18,21 | 206,15 | 221,15 | 236,15 | 3,81 | 16,47 | 196,28 |
| AZUL APE | | NA | P | 7,24 | 5,97 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 7,04 | 5,46 | 0,00 |
| | | | FP | 4,05 | 5,97 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3,81 | 5,46 | 0,00 |
| GERAÇÃO | NA | NA | 3,62 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3,59 | 0,00 | 0,00 | |
| A4 (2,3 a 25kV) | AZUL | NA | P | 22,02 | 27,33 | 346,17 | 361,17 | 376,17 | 21,94 | 24,82 | 323,90 |
| | | | FP | 9,13 | 27,33 | 206,15 | 221,15 | 236,15 | 8,87 | 24,82 | 196,28 |
| | AZUL APE | NA | P | 22,02 | 15,09 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 21,94 | 13,81 | 0,00 |
| | | | FP | 9,13 | 15,09 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 8,87 | 13,81 | 0,00 |
| | VERDE | NA | NA | 9,13 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 8,87 | 0,00 | 0,00 |
| | | | P | 0,00 | 563,28 | 346,17 | 361,17 | 376,17 | 0,00 | 559,02 | 323,90 |
| | VERDE APE | NA | FP | 0,00 | 27,33 | 206,15 | 221,15 | 236,15 | 0,00 | 24,82 | 196,28 |
| | | | NA | 9,13 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 8,87 | 0,00 | 0,00 |
| | CONVENCIONAL | NA | P | 0,00 | 551,04 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 548,01 | 0,00 |
| | | | FP | 0,00 | 15,09 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 13,81 | 0,00 |
| | DISTRIBUIÇÃO | AES SUL | NA | 24,98 | 27,33 | 217,82 | 232,82 | 247,82 | 24,67 | 24,82 | 206,91 |
| | | | P | 9,97 | 5,83 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 9,90 | 5,32 | 0,00 |
| FP | | | 6,27 | 5,83 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 6,01 | 5,32 | 0,00 | |
| NA | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| GERAÇÃO | NA | NA | 9,13 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 8,87 | 0,00 | 0,00 | |
| | | P | 0,00 | 551,04 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 548,01 | 0,00 | |
| AZUL | NA | FP | 0,00 | 15,09 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 13,81 | 0,00 | |
| | | P | 24,98 | 27,33 | 217,82 | 232,82 | 247,82 | 24,67 | 24,82 | 206,91 | |
| GERAÇÃO | NA | P | 9,97 | 5,83 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 9,90 | 5,32 | 0,00 | |
| | | FP | 6,27 | 5,83 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 6,01 | 5,32 | 0,00 | |
| AZUL | NA | NA | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| | | P | 28,59 | 54,40 | 346,17 | 361,17 | 376,17 | 28,34 | 49,56 | 323,90 | |

| SUBGRUPO | MODALIDADE | UC | POSTO | TARIFAS DE APLICAÇÃO | | | | | BASE ECONÔMICA | | |
|--------------|------------|----|-------|----------------------|---------|---------------|---------------|---------------|----------------|---------|---------|
| | | | | TUSD | | TE | | | TUSD | | TE |
| | | | | R\$/kw | R\$/MWh | BVD – R\$/MWh | BAM – R\$/MWh | BVM – R\$/MWh | R\$/kw | R\$/MWh | R\$/MWh |
| AZUL APE | NA | NA | FP | 15,12 | 54,40 | 206,15 | 221,15 | 236,15 | 14,87 | 49,56 | 196,28 |
| | | | P | 28,59 | 42,16 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 28,34 | 38,55 | 0,00 |
| | | | FP | 15,12 | 42,16 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 14,87 | 38,55 | 0,00 |
| VERDE | NA | NA | NA | 15,12 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 14,87 | 0,00 | 0,00 |
| | | | P | 0,00 | 750,17 | 346,17 | 361,17 | 376,17 | 0,00 | 739,25 | 323,90 |
| | | | FP | 0,00 | 54,40 | 206,15 | 221,15 | 236,15 | 0,00 | 49,56 | 196,28 |
| VERDE APE | NA | NA | NA | 15,12 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 14,87 | 0,00 | 0,00 |
| | | | P | 0,00 | 737,93 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 728,24 | 0,00 |
| | | | FP | 0,00 | 42,16 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 38,55 | 0,00 |
| CONVENCIONAL | NA | NA | NA | 35,71 | 54,40 | 217,82 | 232,82 | 247,82 | 35,28 | 49,56 | 206,91 |

TABELA 2 – TARIFAS DE APLICAÇÃO E BASE ECONÔMICA PARA O GRUPO B - CEEE-D

| SUBGRUPO | MODALIDADE | CLASSE | SUBCLASSE | POSTO | TARIFAS DE APLICAÇÃO | | | | | TARIFAS BASE ECONÔMICA | | | |
|--------------|--------------|--------------------|------------------------------------|-------|----------------------|---------|---------------|---------------|---------------|------------------------|---------|---------|--------|
| | | | | | TUSD | | TE | | | TUSD | | TE | |
| | | | | | R\$/kw | R\$/MWh | BVD – R\$/MWh | BAM – R\$/MWh | BVM – R\$/MWh | R\$/kw | R\$/MWh | R\$/MWh | |
| B1 | BRANCA | RESIDENCIAL | RESIDENCIAL | P | 0,00 | 366,91 | 346,17 | 361,17 | 376,17 | 0,00 | 358,66 | 323,90 | |
| | | | | INT | 0,00 | 241,07 | 206,15 | 221,15 | 236,15 | 0,00 | 234,25 | 196,28 | |
| | | | | FP | 0,00 | 115,23 | 206,15 | 221,15 | 236,15 | 0,00 | 109,85 | 196,28 | |
| CONVENCIONAL | RESIDENCIAL | RESIDENCIAL | BAIXA RENDA ⁽¹⁾ | NA | 0,00 | 164,67 | 217,82 | 232,82 | 247,82 | 0,00 | 158,72 | 206,91 | |
| | | | | NA | 0,00 | 158,20 | 217,82 | 232,82 | 247,82 | 0,00 | 152,39 | 206,91 | |
| | | | | NA | 0,00 | 252,91 | 242,32 | 252,82 | 263,32 | 0,00 | 247,18 | 226,73 | |
| B2 | BRANCA | RURAL | NA | P | 0,00 | 252,91 | 242,32 | 252,82 | 263,32 | 0,00 | 247,18 | 226,73 | |
| | | | | INT | 0,00 | 166,39 | 144,31 | 154,81 | 165,31 | 0,00 | 161,65 | 137,39 | |
| | | | | FP | 0,00 | 79,87 | 144,31 | 154,81 | 165,31 | 0,00 | 76,12 | 137,39 | |
| | CONVENCIONAL | RURAL | NA | NA | NA | 0,00 | 115,27 | 152,47 | 162,97 | 173,47 | 0,00 | 111,11 | 144,84 |
| | | | | | P | 0,00 | 252,91 | 242,32 | 252,82 | 263,32 | 0,00 | 247,18 | 226,73 |
| | | | | | INT | 0,00 | 166,39 | 144,31 | 154,81 | 165,31 | 0,00 | 161,65 | 137,39 |
| | CONVENCIONAL | RURAL | COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO RURAL | NA | FP | 0,00 | 79,87 | 144,31 | 154,81 | 165,31 | 0,00 | 76,12 | 137,39 |
| | | | | | NA | 0,00 | 115,27 | 152,47 | 162,97 | 173,47 | 0,00 | 111,11 | 144,84 |
| | | | | | P | 0,00 | 216,78 | 207,70 | 216,70 | 225,70 | 0,00 | 211,87 | 194,34 |
| | BRANCA | RURAL | SERVIÇO PÚBLICO DE IRRIGAÇÃO RURAL | NA | INT | 0,00 | 142,62 | 123,69 | 132,69 | 141,69 | 0,00 | 138,55 | 117,77 |
| | | | | | FP | 0,00 | 68,46 | 123,69 | 132,69 | 141,69 | 0,00 | 65,24 | 117,77 |
| | | | | | NA | 0,00 | 98,80 | 130,69 | 139,69 | 148,69 | 0,00 | 95,23 | 124,15 |
| B3 | BRANCA | NA | NA | P | 0,00 | 400,62 | 346,17 | 361,17 | 376,17 | 0,00 | 391,99 | 323,90 | |
| | | | | INT | 0,00 | 261,30 | 206,15 | 221,15 | 236,15 | 0,00 | 254,25 | 196,28 | |
| | | | | FP | 0,00 | 121,97 | 206,15 | 221,15 | 236,15 | 0,00 | 116,51 | 196,28 | |
| B4 | CONVENCIONAL | ILUMINAÇÃO PÚBLICA | B4a – REDE DE DISTRIBUIÇÃO | NA | 0,00 | 90,57 | 119,80 | 128,05 | 136,30 | 0,00 | 87,30 | 113,80 | |
| | | | | NA | 0,00 | 98,80 | 130,69 | 139,69 | 148,69 | 0,00 | 95,23 | 124,15 | |

OBS.: (1) RESIDENCIAL BAIXA RENDA Tarifa de referência para aplicação dos descontos previstos na TABELA 3 às diferentes subclasses.

DEFINIÇÕES DAS SIGLAS:

NA = não se aplica (não há distinção dentro da classe, subclasse, unidade consumidora – UC – ou posto tarifário);

UC = unidade consumidora, quando a tarifa for individual;

P = posto tarifário ponta;

FP = posto tarifário fora de ponta;

FI = fonte incentivada;

APE = autoprodução;

INT = posto tarifário intermediário;

BVD = bandeira verde;

BAM = bandeira amarela;

BVM = bandeira vermelha.

TABELA 3 – BENEFÍCIOS TARIFÁRIOS - PERCENTUAIS DE DESCONTO - CEEE-D

| | TUSD R\$/kW | TUSD R\$/MWh | TE R\$/MWh | TARIFA PARA APLICAÇÃO DOS DESCONTOS | NORMA LEGAL |
|---|-------------|--------------|------------|---|---|
| B1 – RESIDENCIAL BAIXA RENDA | | | | TUSD E TE DO SUBGRUPO B1 RESIDENCIAL BAIXA RENDA | Lei nº 12.212, de 20 de janeiro de 2010. Resolução Normativa nº 414, de 9 de setembro de 2010. |
| Consumo mensal até 30kWh | | 65% | 65% | | |
| Consumo mensal entre 31e 100kWh | | 40% | 40% | | |
| Consumo mensal entre 101e 220kWh | | 10% | 10% | | |
| Consumo mensal superior a 220kWh | | 0% | 0% | | |
| RURAL - GRUPO A | 10% | 10% | 10% | TUSD E TE DAS MODALIDADES AZUL, VERDE E CONVENCIONAL | Decreto 7.891, de 23 de janeiro de 2013. |
| AGUA, ESGOTO E SANEAMENTO - GRUPO A | 15% | 15% | 15% | | Decreto 7.891, de 23 de janeiro de 2013. Resolução Normativa nº 414, de 9 de setembro de 2010. |
| IRRIGAÇÃO E AQUICULTURA EM HORÁRIO ESPECIAL – GRUPO A | 0% | 70% A 90% | 70% A 90% | | |
| AGUA, ESGOTO E SANEAMENTO - GRUPO B | | 15% | 15% | TUSD E TE DO SUBGRUPO B3 | Decreto 7.891, de 23 de janeiro de 2013. |
| IRRIGAÇÃO E AQUICULTURA EM HORÁRIO ESPECIAL – GRUPO B | | 60% A 73% | 60% A 73% | TUSD E TE DO SUBGRUPO B2 | Decreto 7.891, de 23 de janeiro de 2013. Resolução Normativa nº 414, de 9 de setembro de 2010. |
| GERAÇÃO - FONTE INCENTIVADA | 50% a 100% | | | TUSD GERAÇÃO | |
| CONSUMIDOR LIVRE - FONTE INCENTIVADA | 0% a 100% | 0% | 0% | MODALIDADE AZUL: TUSD DEMANDA (R\$/kW) | Lei nº 9.427, de 26 de dezembro de 1996; Resolução Normativa nº 77, de 18 de agosto de 2004; Decreto 7.891, de 23 de janeiro de 2013. |
| | 0% a 100% | 0% a 100% | 0% | MODALIDADE VERDE: TUSD DEMANDA (R\$/kW) E TUSD ENERGIA PONTA (R\$/MWh) DEDUZINDO-SE A TUSD ENERGIA FORA PONTA (R\$/MWh) | |
| Cooperativas Autorizadas A4c | 77,35% | 77,35% | 77,35% | TUSD E TE DA MODALIDADE CONVENCIONAL DO QUADRO 1. | Decreto 7.891, de 23 de janeiro de 2013. |
| Cooperativas Autorizadas A4c | 75,06% | 75,06% | 75,06% | TUSD E TE DA MODALIDADE AZUL DO QUADRO 1. | Decreto 7.891, de 23 de janeiro de 2013. |
| Cooperativas Autorizadas A4c | 75,29% | 75,29% | 75,29% | TUSD E TE DA MODALIDADE VERDE DO QUADRO 1. | Decreto 7.891, de 23 de janeiro de 2013. |

TABELA 4 – RECEITA ANUAL REFERENTE ÀS DEMAIS INSTALAÇÕES DE TRANSMISSÃO (DIT) - CEEE-D

| Vigente no período de 25 de outubro de 2014 a 24 de outubro de 2015, com efeitos financeiros retroativos ao início da vigência. | | |
|---|-------------------------|-------------------|
| EMPRESA TRANSMISSORA | INSTALAÇÕES DEDICADAS À | VALOR ANUAL – R\$ |
| Eletrosul Centrais Elétricas S.A. – Eletrosul | CEEE-D | 603.433,39 |
| Cia Estadual Geração e Transmissão Energia Elétrica – CEEE-GT | CEEE-D | 18.113.675,71 |

TABELA 5 – SERVIÇOS COBRÁVEIS (art. 102, 103 e 131 da REN 414/2010) - CEEE-D

| SERVIÇOS COBRÁVEIS | Grupo B (R\$) | | | Grupo A (R\$) |
|---|---------------|----------|-----------|---------------|
| | Monofásico | Bifásico | Trifásico | |
| I - Vistoria de unidade consumidora | 5,38 | 7,70 | 15,41 | 46,27 |
| II - Aferição de medidor | 6,94 | 11,56 | 15,41 | 77,13 |
| III - Verificação de nível de tensão | 6,94 | 11,56 | 13,88 | 77,13 |
| IV - Religação normal | 6,15 | 8,47 | 25,43 | 77,13 |
| V - Religação de urgência | 30,84 | 46,27 | 77,13 | 154,27 |
| VI - Segunda via de fatura | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 4,62 |
| VII - Segunda via declaração de quitação anual de débitos | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 4,62 |
| VIII - Disponibilização dados de medição (memória de massa) | 5,38 | 7,70 | 15,41 | 46,27 |
| IX - Desligamento programado | 30,84 | 46,27 | 77,13 | 154,27 |
| X - Religação programada | 30,84 | 46,27 | 77,13 | 154,27 |
| XI - Fornecimento pulsos potência e sincronismo | 5,38 | 7,70 | 15,41 | 46,27 |
| XII - Comissionamento de obra | 16,15 | 23,11 | 46,22 | 138,81 |
| XIII - Deslocamento ou Remoção de poste | (*) | (*) | (*) | (*) |
| XIV - Deslocamento ou Remoção de rede | (*) | (*) | (*) | (*) |
| XV - Visita técnica | 5,38 | 7,70 | 15,41 | 46,27 |
| XVI - Custo administrativo de inspeção | 88,76 | 133,15 | 221,99 | 2.959,55 |

(*) Objeto de orçamento específico (art. 103 da REN nº 414/2010)

TABELA 6 – PARÂMETROS PARA CÁLCULO DO ERD (RESOLUÇÃO NORMATIVA nº 414/2010) - CEEE-D

| SUBGRUPO TARIFÁRIO | B1 | B2-RURAL | B2-IRRIGANTE | B3 | AS | A4 | A3 | A2 |
|-----------------------------------|----------------|----------|--------------|--------|--------|--------|-------|-------|
| K | 499,47 | 349,36 | 299,77 | 499,47 | 499,47 | 222,69 | 19,38 | 15,78 |
| TUSD FIO B - FORA PONTA (R\$/kW) | 11,08 | 7,75 | 6,65 | 11,08 | 11,08 | 4,94 | 0,43 | 0,35 |
| WACC DEPOIS DOS TRIBUTOS (%) | 7,50% | | | | | | | |
| CARGA TRIBUTÁRIA (%) | 34,00% | | | | | | | |
| PARCELA B REVISÃO (R\$) | 520.821.803,04 | | | | | | | |
| TAXA DE DEPRECIACÃO - D (%) | 3,72% | | | | | | | |
| OPERAÇÃO E MANUTENÇÃO - O&M (R\$) | 285.519.132,23 | | | | | | | |

TABELA 7 – PARÂMETROS PARA CÁLCULO RESSARCIMENTO DECRETO 5.597/2005 (RESOLUÇÃO NORMATIVA nº 473/2012) - CEEE-D

| SUBGRUPO TARIFÁRIO | AS | A4 | A3 | A2 |
|----------------------------------|----------------|-------|------|------|
| TUSD FIO B - PONTA (R\$/kW) | 24,48 | 20,79 | 4,32 | 3,53 |
| TUSD FIO B - FORA PONTA (R\$/kW) | 11,08 | 4,94 | 0,43 | 0,35 |
| WACC ANTES DOS TRIBUTOS (%) | 11,36% | | | |
| PARCELA B TARIFA (R\$) | 591.335.072,25 | | | |
| PD Médio | 1,11 | | | |
| β | 24,23% | | | |

TABELA 8 – VALOR MENSAL DA SUBVENÇÃO DA CDE PARA CUSTEAR DESCONTOS TARIFÁRIOS - CEEE-D

| DESCRIÇÃO | AJUSTE – R\$ | PREVISÃO – R\$ | VALOR MENSAL – R\$ |
|------------------------------------|----------------|----------------|--------------------|
| SUBSIDIO CARGA FONTE INCENTIVADA | (472.979,63) | 251.339,83 | (221.639,81) |
| SUBSIDIO GERAÇÃO FONTE INCENTIVADA | 52.810,22 | 39.803,74 | 92.613,96 |
| SUBSIDIO DISTRIBUIÇÃO | 428.113,71 | 268.831,85 | 696.945,57 |
| SUBSIDIO ÁGUA; ESGOTO E SANEAMENTO | 54.037,58 | 766.558,99 | 820.596,57 |
| SUBSIDIO RURAL | 285.715,85 | 3.917.290,97 | 4.203.006,82 |
| SUBSIDIO IRRIGANTE/AQUICULTOR | (1.002.644,52) | 816.912,28 | (185.732,24) |
| TOTAL | (654.946,79) | 6.060.737,65 | 5.405.790,86 |

TABELA 9 – TARIFAS DE REFERÊNCIA PARA CÁLCULO DE DESCONTOS TARIFÁRIOS - CEEE-D

| SUBGRUPO | MODALIDADE | UC | POSTO | TUSD | | TE |
|----------|--------------|---------|-------|--------|---------|---------|
| | | | | R\$/kW | R\$/MWh | R\$/MWh |
| A4 | DISTRIBUIÇÃO | CERTAJA | P | 9,97 | 5,83 | 0,00 |
| | | | FP | 6,27 | 5,83 | 0,00 |
| | | | NA | 0,00 | 0,00 | 218,51 |
| A4 | DISTRIBUIÇÃO | CEPRAG | P | 9,97 | 5,83 | 0,00 |
| | | | FP | 6,27 | 5,83 | 0,00 |
| | | | NA | 0,00 | 0,00 | 218,51 |