

AGÊNCIA NACIONAL DE ENERGIA ELÉTRICA – ANEEL

RESOLUÇÃO HOMOLOGATÓRIA Nº 2.073, DE 03 DE MAIO DE 2016

Homologa o resultado da quarta Revisão Tarifária Periódica – RTP da Companhia Nacional de Energia Elétrica - CNEE, as Tarifas de Energia – TE e as Tarifas de Uso do Sistema de Distribuição – TUSD, e dá outras providências.

[Texto Original](#)

[Voto](#)

[Nota Técnica nº 120/2016–SGT/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, na Cláusula Sétima do Contrato de Concessão de Serviço Públicos de Distribuição de Energia Elétrica nº 016/1999, o que consta no Processo nº 48500.004450/2015-51, e considerando que:

as metodologias utilizadas estão detalhados nos Procedimentos de Regulação Tarifária - PRORET; e

as contribuições recebidas na Audiência Pública – AP nº 7/2016 permitiram o aperfeiçoamento deste ato, resolve:

Art. 1º Homologar o resultado da quarta Revisão Tarifária Periódica - RTP da Companhia Nacional de Energia Elétrica - CNEE, a ser aplicado de acordo com as condições estabelecidas nesta Resolução.

Art. 2º As tarifas de aplicação da CNEE, constantes da Resolução Homologatória nº [1889](#), de 05 de maio de 2015, ficam, em média, reajustadas em -0,37% (zero vírgula trinta e sete por cento negativo), correspondendo ao efeito tarifário médio a ser percebido pelos consumidores/usuários/agentes supridos da distribuidora.

Art. 3º As tarifas de aplicação constantes da Tabela 1, Grupo A, e da Tabela 2, Grupo B, do Anexo, estarão em vigor no período de 10 de maio de 2016 a 9 de maio de 2017.

Parágrafo único. No período de vigência da Bandeira Tarifária Amarela ou Vermelha, de que trata o Submódulo 6.8 dos Procedimentos de Regulação Tarifária – PRORET, deverá ser adicionado à Tarifa de Energia –TE de aplicação o correspondente valor fixado pela ANEEL em ato específico.

Art. 4º Homologar o Reposicionamento Tarifário com financeiros de 4,80% (quatro vírgula oitenta por cento), sendo -1,44% (um vírgula quarenta e quatro por cento negativos) referentes ao

reposicionamento tarifário econômico e 6,24% (seis vírgula vinte e quatro por cento) relativos aos componentes financeiros.

Art. 5º As tarifas da base econômica constantes da Tabela 1, Grupo A, e da Tabela 2, Grupo B, do Anexo, contemplam somente o reposicionamento tarifário econômico e deverão constituir a base de cálculos tarifários subsequentes.

Art. 6º Definir, na Tabela 3 do Anexo, os percentuais de descontos relativos aos benefícios tarifários incidentes sobre as tarifas de aplicação.

§1º Incide sobre o valor adicional da Bandeira Tarifária Amarela ou Vermelha o desconto previsto no inciso II, art. 1º do Decreto nº 7.891 de 23 de janeiro de 2013.

§2º Os demais descontos previstos no Decreto nº 7.891, de 23 de janeiro de 2013 não incidem sobre o valor do adicional da Bandeira Tarifária Amarela ou Vermelha.

Art. 7º Aprovar, nas Tabelas 4, 5 e 6 do Anexo, os 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, que estarão em vigor no período de 10 de maio de 2016 a 9 de maio de 2017.

Art. 8º Estabelecer, na Tabela 7 do Anexo, a receita anual referente às instalações de conexão da Companhia de Transmissão de Energia Elétrica Paulista - CTEEP, relativas às Demais Instalações de Transmissão – DIT de uso exclusivo pela CNEE, que estará em vigor no período de 10 de maio de 2016 a 9 de maio de 2017.

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. 9º Homologar, na Tabela 8 do Anexo, o valor mensal a ser repassado pelas Centrais Elétricas Brasileiras S.A. - Eletrobras à CNEE, no período de competência de maio de 2016 a abril de 2017, 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, 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 entre os valores homologados no processo tarifário anterior e os realizados, bem como a previsão para o período de vigência das tarifas de que trata esta Resolução.

Art. 10. Estabelecer, na Tabela 9 do Anexo, as tarifas de referência para fins de 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. Estabelecer os valores dos componentes Pd e T do Fator X em 1,39% (um vírgula trinta e nove por cento) e 1,14% (um vírgula catorze por cento), respectivamente, a serem aplicados na atualização da Parcela B nos reajustes tarifários da CNEE de 2017 a 2020.

Parágrafo único. O componente Q do Fator X deverá ser apurado em cada reajuste tarifário, conforme metodologia definida no Submódulo 2.5 do PRORET.

Art. 12. Estabelecer, na Tabela 10 do Anexo, o nível regulatório de perdas de energia elétrica a ser adotado nos reajustes tarifários da CNEE de 2017, 2018, 2019 e 2020, sendo a referência das perdas técnicas a energia injetada, excluída a injetada em tensão igual ou superior a 230 kV; e a referência das perdas não técnicas o mercado faturado do grupo B.

Art. 13. O horário de ponta para a área de concessão da CNEE compreende o período entre as 18 horas e 00 minutos e as 20 horas e 59 minutos.

§ 1º No período de vigência da hora de verão em sua área de concessão, conforme disposto no Decreto nº 6.558, de 8 de setembro de 2008, o horário de ponta compreende o período entre as 18 horas e 00 minutos e as 20 horas e 59 minutos.

§ 2º Para aplicação da Tarifa Branca o posto intermediário compreende uma hora imediatamente anterior e uma hora imediatamente posterior ao posto (horário) ponta.

Art. 14. Aprovar, para fins de cálculo do atual processo tarifário, a previsão anual dos Encargos de Serviço do Sistema – ESS e de Energia de Reserva – EER da CNEE, no valor de R\$ 10.927.757,49 (dez milhões, novecentos e vinte e sete mil, setecentos e cinquenta e sete reais e quarenta e nove centavos).

Art. 15. Autorizar a inclusão, no valor total a ser pago pelos consumidores/usuários/agentes supridos, das despesas relativas ao PIS/Pasep e à Cofins efetivamente incorridas pela CNEE, 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 os consumidores/usuários/agentes supridos, a distribuidora poderá compensar essas eventuais diferenças no mês subsequente.

Art. 16. A íntegra desta Resolução e seus Anexos encontram-se juntadas aos autos, bem como estão disponíveis no endereço eletrônico <http://www.aneel.gov.br/biblioteca>.

Art. 17. Esta Resolução entra em vigor na data de sua publicação.

ROMEU DONIZETE RUFINO

(Prorrogada a vigência das tarifas de aplicação constantes das Tabelas 1, 2 e 9 e dos valores constantes das Tabelas 3, 4, 5, 6 e 7 do Anexo, pelo REH ANEEL 2.238 de 09.05.2017)

TABELA 1 – TARIFAS DE APLICAÇÃO E BASE ECONÔMICA PARA O GRUPO A (CNEE).

| SUBGRUPO            | MODALIDADE | ACESSANTE                   | POSTO            | TARIFAS DE APLICAÇÃO |         |         | BASE ECONÔMICA |         |         |
|---------------------|------------|-----------------------------|------------------|----------------------|---------|---------|----------------|---------|---------|
|                     |            |                             |                  | TUSD                 |         | TE      | TUSD           |         | TE      |
|                     |            |                             |                  | R\$/kW               | R\$/MWh | R\$/MWh | R\$/kW         | R\$/MWh | R\$/MWh |
| A2 (88 a 138kV)     | AZUL       | NA                          | P                | 3,92                 | 49,44   | 336,43  | 3,52           | 45,87   | 310,55  |
|                     |            |                             | FP               | 2,44                 | 49,44   | 220,27  | 2,13           | 45,87   | 207,68  |
|                     | AZUL APE   | NA                          | P                | 3,92                 | 0,84    | 0,00    | 3,52           | 0,76    | 0,00    |
|                     |            |                             | FP               | 2,44                 | 0,84    | 0,00    | 2,13           | 0,76    | 0,00    |
|                     | GERAÇÃO    | UTE CERRADINHO<br>CATANDUVA | NA               | 1,58                 | 0,00    | 0,00    | 1,46           | 0,00    | 0,00    |
|                     |            |                             | UTE SANTA ISABEL | NA                   | 1,94    | 0,00    | 0,00           | 1,80    | 0,00    |
| UTE SAO JOSE ESTIVA |            |                             | NA               | 1,94                 | 0,00    | 0,00    | 1,80           | 0,00    | 0,00    |
| A3 (69kV)           | AZUL       | NA                          | P                | 9,76                 | 59,05   | 336,43  | 9,15           | 54,48   | 310,55  |
|                     |            |                             | FP               | 3,36                 | 59,05   | 220,27  | 2,99           | 54,48   | 207,68  |
|                     | AZUL APE   | NA                          | P                | 9,76                 | 10,46   | 0,00    | 9,15           | 9,36    | 0,00    |
|                     |            |                             | FP               | 3,36                 | 10,46   | 0,00    | 2,99           | 9,36    | 0,00    |
|                     | GERAÇÃO    | NA                          | NA               | 3,38                 | 0,00    | 0,00    | 3,23           | 0,00    | 0,00    |
|                     |            |                             | NA               | 3,38                 | 0,00    | 0,00    | 3,23           | 0,00    | 0,00    |
| A3a (30 a 44kV)     | AZUL       | NA                          | P                | 26,96                | 58,81   | 336,43  | 25,79          | 54,23   | 310,55  |
|                     |            |                             | FP               | 8,08                 | 58,81   | 220,27  | 7,55           | 54,23   | 207,68  |
|                     | AZUL APE   | NA                          | P                | 26,96                | 10,22   | 0,00    | 25,79          | 9,12    | 0,00    |
|                     |            |                             | FP               | 8,08                 | 10,22   | 0,00    | 7,55           | 9,12    | 0,00    |
|                     | VERDE      | NA                          | NA               | 8,08                 | 0,00    | 0,00    | 7,55           | 0,00    | 0,00    |
|                     |            |                             | P                | 0,00                 | 711,96  | 336,43  | 0,00           | 679,33  | 310,55  |
|                     |            |                             | FP               | 0,00                 | 58,81   | 220,27  | 0,00           | 54,23   | 207,68  |
|                     | VERDE APE  | NA                          | NA               | 8,08                 | 0,00    | 0,00    | 7,55           | 0,00    | 0,00    |
|                     |            |                             | P                | 0,00                 | 663,37  | 0,00    | 0,00           | 634,22  | 0,00    |
|                     |            |                             | FP               | 0,00                 | 10,22   | 0,00    | 0,00           | 9,12    | 0,00    |
|                     | GERAÇÃO    | NA                          | NA               | 3,87                 | 0,00    | 0,00    | 3,74           | 0,00    | 0,00    |
|                     |            |                             | NA               | 3,87                 | 0,00    | 0,00    | 3,74           | 0,00    | 0,00    |
| A4 (2,3 a 25kV)     | AZUL       | NA                          | P                | 26,96                | 58,81   | 336,43  | 25,79          | 54,23   | 310,55  |
|                     |            |                             | FP               | 8,08                 | 58,81   | 220,27  | 7,55           | 54,23   | 207,68  |
|                     | AZUL APE   | NA                          | P                | 26,96                | 10,22   | 0,00    | 25,79          | 9,12    | 0,00    |
|                     |            |                             | FP               | 8,08                 | 10,22   | 0,00    | 7,55           | 9,12    | 0,00    |
|                     | VERDE      | NA                          | NA               | 8,08                 | 0,00    | 0,00    | 7,55           | 0,00    | 0,00    |
|                     |            |                             | P                | 0,00                 | 711,96  | 336,43  | 0,00           | 679,33  | 310,55  |
|                     |            |                             | FP               | 0,00                 | 58,81   | 220,27  | 0,00           | 54,23   | 207,68  |
|                     | VERDE APE  | NA                          | NA               | 8,08                 | 0,00    | 0,00    | 7,55           | 0,00    | 0,00    |
|                     |            |                             | P                | 0,00                 | 663,37  | 0,00    | 0,00           | 634,22  | 0,00    |
|                     |            |                             | FP               | 0,00                 | 10,22   | 0,00    | 0,00           | 9,12    | 0,00    |
|                     | GERAÇÃO    | NA                          | NA               | 3,87                 | 0,00    | 0,00    | 3,74           | 0,00    | 0,00    |
|                     |            |                             | NA               | 3,87                 | 0,00    | 0,00    | 3,74           | 0,00    | 0,00    |

TABELA 1 – TARIFAS DE APLICAÇÃO E BASE ECONÔMICA PARA O GRUPO A (CNEE).

| SUBGRUPO        | MODALIDADE | ACESSANTE | POSTO | TARIFAS DE APLICAÇÃO |  |
|-----------------|------------|-----------|-------|----------------------|--|
|                 |            |           |       | TE                   |  |
|                 |            |           |       | R\$/MWh              |  |
| A2 (88 a 138kV) | AZUL       | NA        | P     | 331,31               |  |
|                 |            |           | FP    | 215,15               |  |
| A3 (69kV)       | AZUL       | NA        | P     | 331,31               |  |
|                 |            |           | FP    | 215,15               |  |
| A3a (30 a 44kV) | AZUL       | NA        | P     | 331,31               |  |
|                 |            |           | FP    | 215,15               |  |
|                 | VERDE      | NA        | P     | 331,31               |  |
|                 |            |           | FP    | 215,15               |  |
| A4 (2,3 a 25kV) | AZUL       | NA        | P     | 331,31               |  |
|                 |            |           | FP    | 215,15               |  |
|                 | VERDE      | NA        | P     | 331,31               |  |
|                 |            |           | FP    | 215,15               |  |

[\(Republicadas as Tarifas de Energia – TE e Tarifas de Uso dos Sistemas de Distribuição – TUSD com vigência a partir de 01.04.2017, pela REH ANEEL 2.214 de 28.03.2017\)](#)

TABELA 2 – TARIFAS DE APLICAÇÃO E BASE ECONÔMICA PARA O GRUPO B (CNEE).

| SUBGRUPO     | MODALIDADE    | CLASSE                     | SUBCLASSE                  | POSTO | TARIFAS DE APLICAÇÃO |         |         | TARIFAS BASE ECONÔMICA |         |         |
|--------------|---------------|----------------------------|----------------------------|-------|----------------------|---------|---------|------------------------|---------|---------|
|              |               |                            |                            |       | TUSD                 |         | TE      | TUSD                   |         | TE      |
|              |               |                            |                            |       | R\$/kW               | R\$/MWh | R\$/MWh | R\$/kW                 | R\$/MWh | R\$/MWh |
| B1           | BRANCA        | RESIDENCIAL                | RESIDENCIAL                | P     | 0,00                 | 369,80  | 336,43  | 0,00                   | 351,06  | 310,55  |
|              |               |                            |                            | INT   | 0,00                 | 249,21  | 220,27  | 0,00                   | 235,72  | 207,68  |
|              |               |                            |                            | FP    | 0,00                 | 128,62  | 220,27  | 0,00                   | 120,37  | 207,68  |
|              | PRÉ-PAGAMENTO | RESIDENCIAL                | RESIDENCIAL                | NA    | 0,00                 | 188,92  | 229,95  | 0,00                   | 178,04  | 216,25  |
|              | CONVENCIONAL  | RESIDENCIAL                | RESIDENCIAL                | NA    | 0,00                 | 188,92  | 229,95  | 0,00                   | 178,04  | 216,25  |
|              | PRÉ-PAGAMENTO | RESIDENCIAL                | BAIXA RENDA <sup>(1)</sup> | NA    | 0,00                 | 179,48  | 229,95  | 0,00                   | 169,44  | 216,25  |
| CONVENCIONAL | RESIDENCIAL   | BAIXA RENDA <sup>(1)</sup> | NA                         | 0,00  | 179,48               | 229,95  | 0,00    | 169,44                 | 216,25  |         |
| B2           | BRANCA        | RURAL                      | NA                         | P     | 0,00                 | 288,41  | 235,50  | 0,00                   | 274,01  | 217,38  |
|              |               |                            |                            | INT   | 0,00                 | 192,17  | 154,19  | 0,00                   | 181,96  | 145,38  |
|              |               |                            |                            | FP    | 0,00                 | 95,94   | 154,19  | 0,00                   | 89,91   | 145,38  |
|              | PRÉ-PAGAMENTO | RURAL                      | NA                         | NA    | 0,00                 | 132,24  | 160,97  | 0,00                   | 124,63  | 151,38  |
|              | CONVENCIONAL  | RURAL                      | NA                         | NA    | 0,00                 | 132,24  | 160,97  | 0,00                   | 124,63  | 151,38  |
|              | BRANCA        | RURAL                      |                            | P     | 0,00                 | 288,41  | 235,50  | 0,00                   | 274,01  | 217,38  |

| SUBGRUPO | MODALIDADE    | CLASSE             | SUBCLASSE                          | POSTO  | TARIFAS DE APLICAÇÃO |         |         | TARIFAS BASE ECONÔMICA |         |         |
|----------|---------------|--------------------|------------------------------------|--------|----------------------|---------|---------|------------------------|---------|---------|
|          |               |                    |                                    |        | TUSD                 |         | TE      | TUSD                   |         | TE      |
|          |               |                    |                                    |        | R\$/kW               | R\$/MWh | R\$/MWh | R\$/kW                 | R\$/MWh | R\$/MWh |
|          | PRÉ-PAGAMENTO | RURAL              | COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO RURAL | INT    | 0,00                 | 192,17  | 154,19  | 0,00                   | 181,96  | 145,38  |
|          |               |                    |                                    | FP     | 0,00                 | 95,94   | 154,19  | 0,00                   | 89,91   | 145,38  |
|          |               |                    |                                    | NA     | 0,00                 | 132,24  | 160,97  | 0,00                   | 124,63  | 151,38  |
|          | CONVENCIONAL  | RURAL              | COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO RURAL | NA     | 0,00                 | 132,24  | 160,97  | 0,00                   | 124,63  | 151,38  |
|          |               |                    |                                    | P      | 0,00                 | 247,20  | 201,86  | 0,00                   | 234,86  | 186,33  |
|          | BRANCA        | RURAL              | SERVIÇO PÚBLICO DE IRRIGAÇÃO RURAL | INT    | 0,00                 | 164,72  | 132,16  | 0,00                   | 155,96  | 124,61  |
|          |               |                    |                                    | FP     | 0,00                 | 82,24   | 132,16  | 0,00                   | 77,06   | 124,61  |
|          |               |                    |                                    | NA     | 0,00                 | 113,35  | 137,97  | 0,00                   | 106,82  | 129,75  |
|          | PRÉ-PAGAMENTO | RURAL              | SERVIÇO PÚBLICO DE IRRIGAÇÃO RURAL | NA     | 0,00                 | 113,35  | 137,97  | 0,00                   | 106,82  | 129,75  |
|          |               |                    |                                    | NA     | 0,00                 | 113,35  | 137,97  | 0,00                   | 106,82  | 129,75  |
| B3       | BRANCA        | NA                 | NA                                 | P      | 0,00                 | 454,21  | 336,43  | 0,00                   | 431,81  | 310,55  |
|          |               |                    |                                    | INT    | 0,00                 | 299,86  | 220,27  | 0,00                   | 284,16  | 207,68  |
|          |               |                    |                                    | FP     | 0,00                 | 145,50  | 220,27  | 0,00                   | 136,52  | 207,68  |
|          | CONVENCIONAL  | NA                 | 0,00                               | 188,92 | 229,95               | 0,00    | 178,04  | 216,25                 |         |         |
| B4       | CONVENCIONAL  | ILUMINAÇÃO PÚBLICA | B4a – REDE DE DISTRIBUIÇÃO         | NA     | 0,00                 | 103,90  | 126,47  | 0,00                   | 97,92   | 118,94  |
|          |               |                    | B4b – BULBO DE LÂMPADA             | NA     | 0,00                 | 113,35  | 137,97  | 0,00                   | 106,82  | 129,75  |
| B        | GERAÇÃO       | TIPO 1             | NA                                 | NA     | 2,18                 | 0,00    | 0,00    | 2,11                   | 0,00    | 0,00    |
|          |               | TIPO 2             | NA                                 | NA     | 5,85                 | 0,00    | 0,00    | 5,65                   | 0,00    | 0,00    |

OBS.: (1) Tarifa de referência para aplicação dos descontos definidos na TABELA às diferentes subclasses residencial baixa renda.

DEFINIÇÕES DAS SIGLAS:

NA = não se aplica (não há distinção dentro da classe, subclasse, acessante ou posto tarifário);

P = posto tarifário ponta;

INT = posto tarifário intermediário;

FP = posto tarifário fora de ponta;

APE = autoprodução.

| SUBGRUPO | MODALIDADE    | CLASSE      | SUBCLASSE   | POSTO | TARIFAS DE APLICAÇÃO |         |         | TARIFAS BASE ECONÔMICA |         |         |
|----------|---------------|-------------|-------------|-------|----------------------|---------|---------|------------------------|---------|---------|
|          |               |             |             |       | TUSD                 |         | TE      | TUSD                   |         | TE      |
|          |               |             |             |       | R\$/kW               | R\$/MWh | R\$/MWh | R\$/kW                 | R\$/MWh | R\$/MWh |
| B1       | PRÉ-PAGAMENTO | RESIDENCIAL | BAIXA RENDA | NA    | 0,00                 | 140,33  | 229,95  | 0,00                   | 132,94  | 216,25  |
|          | CONVENCIONAL  | RESIDENCIAL | BAIXA RENDA | NA    | 0,00                 | 140,33  | 229,95  | 0,00                   | 132,94  | 216,25  |

(Republicada pela REH ANEEL 2.189 de 13.12.2016, com vigência a partir de 01.01.2017)

TABELA 2 – TARIFAS DE APLICAÇÃO E BASE ECONÔMICA PARA O GRUPO B (CNEE).

| SUBGRUPO      | MODALIDADE    | CLASSE                             | SUBCLASSE                          | POSTO  | TARIFAS DE APLICAÇÃO |
|---------------|---------------|------------------------------------|------------------------------------|--------|----------------------|
|               |               |                                    |                                    |        | TE                   |
|               |               |                                    |                                    |        | R\$/MWh              |
| B1            | BRANCA        | RESIDENCIAL                        | RESIDENCIAL                        | P      | 331,31               |
|               |               |                                    |                                    | INT    | 215,15               |
|               |               |                                    |                                    | FP     | 215,15               |
|               | PRÉ-PAGAMENTO | RESIDENCIAL                        | RESIDENCIAL                        | NA     | 224,83               |
|               | CONVENCIONAL  | RESIDENCIAL                        | RESIDENCIAL                        | NA     | 224,83               |
|               | PRÉ-PAGAMENTO | RESIDENCIAL                        | BAIXA RENDA                        | NA     | 224,83               |
| CONVENCIONAL  | RESIDENCIAL   | BAIXA RENDA                        | NA                                 | 224,83 |                      |
| B2            | BRANCA        | RURAL                              | NA                                 | P      | 231,91               |
|               |               |                                    |                                    | INT    | 150,60               |
|               |               |                                    |                                    | FP     | 150,60               |
|               | PRÉ-PAGAMENTO | RURAL                              | NA                                 | NA     | 157,38               |
|               | CONVENCIONAL  | RURAL                              | NA                                 | NA     | 157,38               |
|               | BRANCA        | RURAL                              | COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO RURAL | P      | 231,91               |
|               |               |                                    |                                    | INT    | 150,60               |
|               |               |                                    |                                    | FP     | 150,60               |
|               | PRÉ-PAGAMENTO | RURAL                              | COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO RURAL | NA     | 157,38               |
|               | CONVENCIONAL  | RURAL                              | COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO RURAL | NA     | 157,38               |
|               | BRANCA        | RURAL                              | SERVIÇO PÚBLICO DE IRRIGAÇÃO RURAL | P      | 198,78               |
|               |               |                                    |                                    | INT    | 129,09               |
| FP            |               |                                    |                                    | 129,09 |                      |
| PRÉ-PAGAMENTO | RURAL         | SERVIÇO PÚBLICO DE IRRIGAÇÃO RURAL | NA                                 | 134,90 |                      |
| CONVENCIONAL  | RURAL         | SERVIÇO PÚBLICO DE IRRIGAÇÃO RURAL | NA                                 | 134,90 |                      |
| B3            | BRANCA        | NA                                 | NA                                 | P      | 331,31               |
|               |               |                                    |                                    | INT    | 215,15               |
|               |               |                                    |                                    | FP     | 215,15               |
|               | PRÉ-PAGAMENTO | NA                                 | NA                                 | NA     | 224,83               |
|               | CONVENCIONAL  | NA                                 | NA                                 | NA     | 224,83               |
| B4            | CONVENCIONAL  | ILUMINAÇÃO PÚBLICA                 | B4a – REDE DE DISTRIBUIÇÃO         | NA     | 123,65               |
|               |               |                                    | B4b – BULBO DE LÂMPADA             | NA     | 134,90               |

DEFINIÇÕES DAS SIGLAS:

NA = não se aplica (não há distinção dentro da classe, subclasse, acessante ou posto tarifário);

P = posto tarifário ponta;

INT = posto tarifário intermediário;

FP = posto tarifário fora de ponta;

APE = autoprodução.

(Republicadas as Tarifas de Energia – TE e Tarifas de Uso dos Sistemas de Distribuição – TUSD com vigência a partir de 01.04.2017, pela REH ANEEL 2.214 de 28.03.2017)

TABELA 3 – BENEFÍCIOS TARIFÁRIOS - PERCENTUAIS DE DESCONTO (CNEE).

|   | TUSD<br>R\$/kW | TUSD<br>R\$/MWh | TE<br>R\$/MWh | TARIFA PARA<br>APLICAÇÃO DOS<br>DESCONTOS   | NORMA LEGAL  |
|---|----------------|-----------------|---------------|---|--|
| <b>B1 – RESIDENCIAL BAIXA RENDA</b>   |                |                 |               | TUSD E TE DO SUBGRUPO<br>B1 RESIDENCIAL BAIXA<br>RENDA  | Lei nº 12.212, de 20 de janeiro de 2010.<br>Resolução Normativa nº 414, de 9 de setembro de 2010.  |
| Parcela do consumo mensal de energia elétrica inferior ou igual a 30 (trinta) kWh                   |                | 65%             | 65%           |   |  |
| Parcela do consumo mensal superior a 30 (trinta) kWh e inferior ou igual a 100 (cem) kWh            |                | 40%             | 40%           |   |  |
| Parcela do consumo mensal superior a 100 (cem) kWh e inferior ou igual a 220 (duzentos e vinte) kWh |                | 10%             | 10%           |   |  |
| Parcela do consumo mensal superior a 220 (duzentos e vinte) kWh                                     |                | 0%              | 0%            |   |  |
| RURAL - GRUPO A   | 10%            | 10%             | 10%           | TUSD E TE DAS<br>MODALIDADES<br>AZUL E VERDE  | Decreto 7.891, de 23 de janeiro de 2013.<br><br>Decreto 7.891, de 23 de janeiro de 2013.<br>Resolução Normativa nº 414, de 9 de setembro de 2010.<br>Art. 9º Lei nº 13.203 de 08 de dezembro de 2015 |
| AGUA, ESGOTO E SANEAMENTO - GRUPO A   | 15%            | 15%             | 15%           |   |  |
| 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.<br>Resolução Normativa nº 414, de 9 de setembro de 2010.  |
| GERAÇÃO - FONTE INCENTIVADA   | 50% a 100%     |                 |               | TUSD GERAÇÃO  | Lei nº 9.427, de 26 de dezembro de 1996;<br>Resolução Normativa nº 77, de 18 de agosto de 2004;<br>Decreto 7.891, de 23 de janeiro de 2013.  |
| CONSUMIDOR LIVRE - FONTE INCENTIVADA  | 0% a 100%      | 0%              | 0%            | MODALIDADE AZUL:<br>TUSD DEMANDA (R\$/kW)   |  |
|   | 0% a 100%      | 0% a 100%       | 0%            | MODALIDADE VERDE:<br>TUSD DEMANDA (R\$/kW)<br>E TUSD ENERGIA PONTA (R\$/MWh) DEDUZINDO-SE A TUSD ENERGIA FORA PONTA (R\$/MWh) |  |



TABELA 4 – SERVIÇOS COBRÁVEIS (art. 102, 103 e 131 da REN nº 414/2010) (CNEE).

| SERVIÇOS COBRÁVEIS  | Grupo B (R\$) |          |           | Grupo A (R\$) |
|---|---------------|----------|-----------|---------------|
|   | Monofásico    | Bifásico | Trifásico |               |
| I - Vistoria de unidade consumidora                         | 6,25          | 8,95     | 17,90     | 53,74         |
| II - Aferição de medidor                                    | 8,06          | 13,42    | 17,90     | 89,59         |
| III - Verificação de nível de tensão                        | 8,06          | 13,42    | 16,12     | 89,59         |
| IV - Religação normal                                       | 7,14          | 9,84     | 29,54     | 89,59         |
| V - Religação de urgência                                   | 35,82         | 53,74    | 89,59     | 179,18        |
| VI - Segunda via de fatura                                  | 2,67          | 2,67     | 2,67      | 5,36          |
| VII - Segunda via declaração de quitação anual de débitos   | 2,67          | 2,67     | 2,67      | 5,36          |
| VIII - Disponibilização dados de medição (memória de massa) | 6,25          | 8,95     | 17,90     | 53,74         |
| IX - Desligamento programado                                | 35,82         | 53,74    | 89,59     | 179,18        |
| X - Religação programada                                    | 35,82         | 53,74    | 89,59     | 179,18        |
| XI - Fornecimento pulsos potência e sincronismo             | 6,25          | 8,95     | 17,90     | 53,74         |
| XII - Comissionamento de obra                               | 18,76         | 26,84    | 53,69     | 161,23        |
| XIII - Deslocamento ou Remoção de poste                     | (*)           | (*)      | (*)       | (*)           |
| XIV - Deslocamento ou Remoção de rede                       | (*)           | (*)      | (*)       | (*)           |
| XV - Visita técnica   | 6,25          | 8,95     | 17,90     | 53,74         |
| XVI - Custo administrativo de inspeção                      | 106,84        | 160,29   | 267,22    | 3.562,93      |

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

TABELA 5 – PARÂMETROS PARA CÁLCULO DO ERD (REN nº 414/2010) (CNEE).

| SUBGRUPO TARIFÁRIO                | B1            | B2-RURAL | B2-IRRIGANTE | B3     | A4     | A3a    | A3    | A2   |
|-----------------------------------|---------------|----------|--------------|--------|--------|--------|-------|------|
| K                                 | 161,45        | 113,18   | 96,87        | 161,45 | 170,58 | 170,58 | 21,85 | 3,91 |
| TUSD FIO B - FORA PONTA (R\$/kW)  | 4,95          | 3,47     | 2,97         | 4,95   | 5,23   | 5,23   | 0,67  | 0,12 |
| WACC ANTES DOS TRIBUTOS (%)       | 12,26%        |          |              |        |        |        |       |      |
| CARGA TRIBUTÁRIA (%)              | 34,00%        |          |              |        |        |        |       |      |
| PARCELA B REVISÃO (R\$)           | 57.109.273,94 |          |              |        |        |        |       |      |
| TAXA DE DEPRECIACÃO - D (%)       | 3,85%         |          |              |        |        |        |       |      |
| OPERAÇÃO E MANUTENÇÃO - O&M (R\$) | 37.085.478,96 |          |              |        |        |        |       |      |

TABELA 6 – PARÂMETROS PARA CÁLCULO RESSARCIMENTO DECRETO nº 5.597/2005 (REN nº 473/2012) (CNEE).

| SUBGRUPO TARIFÁRIO               | A4            | A3a   | A3   | A2   |
|----------------------------------|---------------|-------|------|------|
| TUSD FIO B - PONTA (R\$/kW)      | 23,56         | 23,56 | 6,68 | 1,21 |
| TUSD FIO B - FORA PONTA (R\$/kW) | 5,23          | 5,23  | 0,67 | 0,12 |
| WACC ANTES DOS TRIBUTOS (%)      | 12,26%        |       |      |      |
| PARCELA B TARIFA (R\$)           | 55.869.124,55 |       |      |      |
| PD Médio                         | 1,53          |       |      |      |
| $\beta$                          | 17,93%        |       |      |      |

TABELA 7 – RECEITA ANUAL REFERENTE ÀS DEMAIS INSTALAÇÕES DE TRANSMISSÃO (DIT) DE USO EXCLUSIVO (CNEE).

| Vigente no período de 10 de maio de 2016 a 9 de maio de 2017. |                         |                   |
|---|-------------------------|-------------------|
| EMPRESA TRANSMISSORA  | INSTALAÇÕES DEDICADAS À | VALOR ANUAL (R\$) |
| Companhia de Transmissão de Energia Elétrica Paulista - CTEEP | CNEE                    | 50.042,67         |

Obs: Caso tenha sido utilizado índice estimado para a atualização dos valores, deve prevalecer, para fins de faturamento/pagamento, o valor apurado com base nos índices definitivos.

TABELA 8 – VALOR MENSAL DA SUBVENÇÃO DA CDE PARA CUSTEAR DESCONTOS TARIFÁRIOS (CNEE).

| DESCRIÇÃO                          | AJUSTE (R\$) | PREVISÃO (R\$) | VALOR MENSAL (R\$) |
|------------------------------------|--------------|----------------|--------------------|
| SUBSIDIO CARGA FONTE INCENTIVADA   | 16.726,08    | 260.640,72     | 277.366,80         |
| SUBSIDIO GERAÇÃO FONTE INCENTIVADA | 140,96       | 103.619,14     | 103.760,10         |
| SUBSIDIO DISTRIBUIÇÃO              | (20.387,37)  | 452.752,44     | 432.380,67         |
| SUBSIDIO ÁGUA, ESGOTO E SANEAMENTO | 946,30       | 118.182,44     | 119.129,84         |
| SUBSIDIO RURAL                     | (39.032,52)  | 321.577,08     | 282.543,13         |
| SUBSIDIO IRRIGANTE/AQUICULTOR      | (164.108,88) | 27.173,63      | (136.934,67)       |
| TOTAL                              | (205.715,43) | 1.283.945,45   | 1.078.245,87       |

TABELA 9 – TARIFAS DE REFERÊNCIA PARA CÁLCULO DE DESCONTOS TARIFÁRIOS (CNEE).

| SUBGRUPO | MODALIDADE   | ACESSANTE | POSTO | TUSD   |         | TE      |
|----------|--------------|-----------|-------|--------|---------|---------|
|          |              |           |       | R\$/kW | R\$/MWh | R\$/MWh |
| A4       | DISTRIBUIÇÃO | CERNHE    | P     | 13,68  | 8,79    | 0,00    |
|          |              |           | FP    | 5,13   | 8,79    | 0,00    |
|          |              |           | NA    | 0,00   | 0,00    | 227,90  |
| A4       | DISTRIBUIÇÃO | CERRP     | P     | 13,68  | 8,79    | 0,00    |
|          |              |           | FP    | 5,13   | 8,79    | 0,00    |
|          |              |           | NA    | 0,00   | 0,00    | 227,90  |

TABELA 10– TRAJETÓRIA DE PERDAS TÉCNICAS E NÃO TÉCNICAS (CNEE).

| ANO                 | 2016  | 2017  | 2018  | 2019  | 2020  |
|---------------------|-------|-------|-------|-------|-------|
|                     | RTP   | RTA-1 | RTA-2 | RTA-3 | RTA-4 |
| PERDAS TÉCNICAS     | 7,78% | 7,78% | 7,78% | 7,78% | 7,78% |
| PERDAS NÃO TÉCNICAS | 0,69% | 0,69% | 0,69% | 0,69% | 0,69% |

TABELA 3 – TARIFAS DE APLICAÇÃO PARA AJUSTE DA TUSD/TE (VIGÊNCIA 1/4/2017 A 30/4/2017) (CNEE)

| GRUPO | Subgrupo | Classe/Subclasse                    | TE (R\$/MWh) |
|-------|----------|-------------------------------------|--------------|
| A     | NA       | NA                                  | -59,45       |
| B     | B1       | Residencial/Residencial Baixa renda | -59,45       |
| B     | B2       | Rural                               | -41,61       |
| B     | B2       | Cooperativa                         | -41,61       |
| B     | B2       | Serviço Público de Irrigação        | -35,67       |

|   |     |  |        |
|---|-----|--|--------|
| B | B3  |  | -59,45 |
| B | B4a |  | -32,70 |
| B | B4b |  | -35,67 |

[\(Republicadas as Tarifas de Energia – TE e Tarifas de Uso dos Sistemas de Distribuição – TUSD com vigência a partir de 01.04.2017, pela REH ANEEL 2.214 de 28.03.2017\)](#)

