

AGÊNCIA NACIONAL DE ENERGIA ELÉTRICA - ANEEL

RESOLUÇÃO HOMOLOGATÓRIA Nº 1.296, DE 19 DE JUNHO DE 2012.

Homologa o resultado da terceira Revisão Tarifária Periódica – RTP da Companhia Paranaense de Energia – COPEL-DIS, fixa as Tarifas de Uso do Sistema de Distribuição – TUSDs, as Tarifas de Energia – TE e dá outras providências.

[Texto Compilado](#)

[Nota Técnica nº 173/2012 - SRE/ANEEL](#)

[Voto](#)

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 Distribuição nº [46/1999](#), o que consta do Processo nº 48500.005371/2011-34, e considerando que:

as metodologias utilizadas estão detalhados nos Módulos 2 e 7 dos Procedimentos de Regulação Tarifária - PRORET; e

as contribuições recebidas na Audiência Pública – AP nº [17/2012](#), permitiram o aperfeiçoamento deste ato, resolve:

~~Art. 1º Homologar o resultado da Revisão Tarifária Periódica de 2012 da COPEL-DIS, que representa um efeito tarifário médio para o consumidor de -0,65% (zero vírgula sessenta e cinco por cento negativos), decorrente do Reposicionamento Tarifário – RT econômico, de -0,11% (zero vírgula onze por cento negativos), da inclusão dos componentes financeiros relativos ao atual ciclo tarifário, de -0,81% (zero vírgula oitenta e um por cento negativos), e da retirada dos componentes financeiros considerados no processo tarifário anterior. ([Revogado pela REH ANEEL 1.431, de 24.01.2013.](#))~~

Art. 2º Estabelecer os valores dos componentes Pd e T do Fator X em 1,36% (um vírgula trinta e seis por cento) e 0,00% (zero), respectivamente, a serem aplicados na atualização da “Parcela B”, nos reajustes tarifários da COPEL-DIS de 2013 a 2015.

Parágrafo único. O componente Q do Fator X deverá ser apurado em cada reajuste tarifário, a partir de 2013, conforme metodologia definida no Submódulo 2.5 do PRORET.

Art. 3º O nível regulatório de perdas de energia elétrica a ser adotado nos reajustes tarifários da COPEL-DIS, de 2012 a 2014, fica definido em 6,58% (seis vírgula cinquenta e oito por cento) para as perdas técnicas sobre a energia injetada, excluída a energia injetada no nível de tensão A1, e 3,14% (três vírgula quatorze por cento) para as perdas não técnicas sobre o mercado faturado de baixa tensão.

~~Art. 4º As tarifas de aplicação constam do Anexo I e contemplam o reposicionamento da tarifa econômica e os componentes financeiros pertinentes, devendo vigorar de 24 de junho de 2012 a 23 de junho de 2013. ([Revogado pela REH ANEEL 1.431, de 24.01.2013.](#))~~

~~§1º. Para o cálculo das TUSD aplicáveis aos consumidores que assinaram Contrato de Compra de Energia Incentivada—CCEI, de acordo com a Resolução Normativa n. 247, de 21 de dezembro de 2006, aplicar-se-á o desconto divulgado mensalmente pela Câmara de Comercialização de Energia Elétrica—CCEE para cada consumidor sobre a parcela da TUSD sujeita a desconto, devendo o resultado ser somado à parcela da TUSD não sujeita a desconto. ([Revogado pela REH ANEEL 1.431, de 24.01.2013.](#))~~

~~§2º. As Tarifas de Uso dos Sistemas de Distribuição—TUSD e as Tarifas de Energia Elétrica—TE da COPEL-DIS para a distribuidora suprida Força e Luz Coronel Vivida—FORCEL, constantes dos Quadros J e K, terão vigência a partir do próximo reajuste tarifário da concessionária Suprida e refletem o equilíbrio econômico financeiro da COPEL-DIS, contemplando o reajuste tarifário econômico e os componentes financeiros pertinentes, às quais deve ser acrescentado o respectivo percentual de PIS/PASEP e COFINS para efeito de cobertura dos dispêndios relativos a estes tributos.”([Revogado pela REH ANEEL 1.431, de 24.01.2013.](#))~~

~~Art. 5º As tarifas constantes do Anexo II contemplam somente o reposicionamento da tarifa econômica e deverão constituir a base de cálculos tarifários subsequentes. ([Revogado pela REH ANEEL 1.431, de 24.01.2013.](#))~~

~~Art. 6º Estabelecer as receitas anuais constante das Tabelas 8 e 9, que são referentes às instalações de conexão com as transmissoras relativas às Demais Instalações de Transmissão—DIT de uso exclusivo dedicadas à COPEL-DIS, conforme as especificações a seguir: ([Revogado pela REH ANEEL 1.431, de 24.01.2013.](#))~~

~~I—as receitas anuais constantes da Tabela 8, que incorporam as parcelas de ajuste financeiro referentes às conexões/DIT, estarão em vigor no período de 24 de junho de 2012 a 23 de junho de 2013; e ([Revogado pela REH ANEEL 1.431, de 24.01.2013.](#))~~

~~II—as receitas anuais constantes da Tabela 9, sem as parcelas de ajuste mencionadas no inciso I, devendo constituir a base de cálculos tarifários subsequentes. ([Revogado pela REH ANEEL 1.431, de 24.01.2013.](#))~~

~~Art. 7º Aprovar os novos valores dos serviços integrantes da Tabela 1— Serviços Cobráveis, com vigência no período de 24 de junho de 2012 a 23 de junho de 2013.~~

~~Art. 8º Estabelecer a receita anual constante da Tabela 7, referentes às instalações de conexão à rede básica e instalações próprias da COPEL-DIS dedicada aos consumidores do grupo A1, que estará em vigor no período de 24 de junho de 2012 a 23 de junho de 2013. ([Revogado pela REH ANEEL 1.431, de 24.01.2013.](#))~~

~~Art. 9º Fixar o valor anual da Taxa de Fiscalização de Serviços de Energia Elétrica—TFSEE para a COPEL-DIS, referente ao período de junho de 2012 a maio de 2013, conforme a Tabela 3.~~

~~Art. 10º Estabelecer a quota anual da Conta de Consumo de Combustíveis—CCC da COPEL-DIS, conforme discriminado na Tabela 4. ([Revogado pela REH ANEEL 1.431, de 24.01.2013.](#))~~

Art. 11. 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 COPEL-DIS, conforme consta da Tabela 5.

Art. 12. Fica autorizada a inclusão, no valor total a ser pago pelo consumidor, das despesas do PIS/PASEP e da COFINS efetivamente incorridas pela COPEL-DIS, 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, a Concessionária poderá compensar essas eventuais diferenças no mês subsequente.

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

§ 1º Se aplicada na área de concessão da COPEL-DIS a hora de verão, conforme disposto no Decreto nº 6.558, de 8 de setembro de 2008, o horário de ponta compreende o período entre 19 horas e 00 minutos e 21 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 ponta.

~~Art. 14 Conforme estabelecido na Resolução Normativa nº 472, de 24 de janeiro de 2012, a Diferença Mensal de Receita – DMR da COPEL-DIS, decorrente da aplicação da Tarifa Social de Energia Elétrica – TSEE aos consumidores integrantes das Subclasses Residencial Baixa Renda, no período de junho de 2012 a maio de 2013, será custeada com recursos da Conta de Desenvolvimento Energético – CDE no que exceder o valor mensal de R\$ 5.066.748,00 (cinco milhões sessenta e seis mil setecentos e quarenta e oito reais), que corresponde ao duodécimo do montante anual equivalente a 1% (um por cento) da receita econômica apurada no atual processo de reajuste tarifário da distribuidora. (Revogado pela REH ANEEL 1.431, de 24.01.2013.)~~

~~Parágrafo único. O limite mensal estabelecido no caput não se aplica aos descontos concedidos às famílias indígenas e quilombolas, de que trata o § 4º do art. 2º da Lei nº 12.212, de 20 de janeiro de 2010, que serão necessariamente custeados pela CDE. (Revogado pela REH ANEEL 1.431, de 24.01.2013.)~~

Art. 14. 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. 15. Esta Resolução entra em vigor na data de sua publicação.

NELSON JOSÉ HÜBNER MOREIRA

Este texto não substitui o publicado no D.O. de 22.06.2012, seção 1, p. 41, v. 149, n. 120, e o retificado no D.O. de 25.07.2012.

ANEXO I - TARIFAS DE APLICAÇÃO – COPEL-DIS

TARIFAS APLICADAS À BAIXA TENSÃO

QUADRO A - MODALIDADE TARIFÁRIA CONVENCIONAL

| SUBGRUPO/CLASSE/SUBCLASSE | TUSD | TE | | | |
|---|---------|---------|----------------|------------------|-------------------|
| | | TE | BANDEIRA VERDE | BANDEIRA AMARELA | BANDEIRA VERMELHA |
| | R\$/MWh | R\$/MWh | R\$/MWh | R\$/MWh | R\$/MWh |
| B1 - RESIDENCIAL | 160,10 | 136,16 | 136,16 | 151,16 | 166,16 |
| B1 - RESIDENCIAL BAIXA RENDA | 146,96 | 136,16 | 136,16 | 151,16 | 166,16 |
| B2 - RURAL | 98,65 | 83,90 | 83,90 | 98,90 | 113,90 |
| B2 - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO RURAL | 79,43 | 67,55 | 67,55 | 82,55 | 97,55 |
| B2 - SERVIÇO PÚBLICO DE IRRIGAÇÃO | 96,06 | 81,69 | 81,69 | 96,69 | 111,69 |
| B3 - DEMAIS CLASSES | 157,70 | 134,12 | 134,12 | 149,12 | 164,12 |
| B4 - ILUMINAÇÃO PÚBLICA | | | | | |
| B4a - Rede de Distribuição | 81,20 | 69,06 | 69,06 | 84,06 | 99,06 |
| B4b - Bulbo de Lâmpada | 89,21 | 75,87 | 75,87 | 90,87 | 105,87 |

QUADRO B - MODALIDADE TARIFÁRIA BRANCA

| SUBGRUPO/CLASSE/SUBCLASSE | TUSD | | | TE | | | | | | | | | | | |
|---|---------|----------------|---------------|---------|----------------|------------------|-------------------|---------------|----------------|------------------|-------------------|---------------|----------------|------------------|-------------------|
| | PONTA | INTER-MEDIÁRIO | FORA DE PONTA | PONTA | | | | INTERMEDIÁRIO | | | | FORA DE PONTA | | | |
| | | | | TE | BANDEIRA VERDE | BANDEIRA AMARELA | BANDEIRA VERMELHA | TE | BANDEIRA VERDE | BANDEIRA AMARELA | BANDEIRA VERMELHA | TE | BANDEIRA VERDE | BANDEIRA AMARELA | BANDEIRA VERMELHA |
| | R\$/MWh | R\$/MWh | R\$/MWh | R\$/MWh | R\$/MWh | R\$/MWh | R\$/MWh | R\$/MWh | R\$/MWh | R\$/MWh | R\$/MWh | R\$/MWh | R\$/MWh | R\$/MWh | R\$/MWh |
| B1 - RESIDENCIAL | 361,48 | 234,90 | 108,31 | 214,15 | 214,15 | 229,15 | 244,15 | 129,06 | 129,06 | 144,06 | 159,06 | 129,06 | 129,06 | 144,06 | 159,06 |
| B2 - RURAL | 222,75 | 144,74 | 66,74 | 131,96 | 131,96 | 146,96 | 161,96 | 79,53 | 79,53 | 94,53 | 109,53 | 79,53 | 79,53 | 94,53 | 109,53 |
| B2 - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO RURAL | 179,35 | 116,54 | 53,74 | 106,25 | 106,25 | 121,25 | 136,25 | 64,03 | 64,03 | 79,03 | 94,03 | 64,03 | 64,03 | 79,03 | 94,03 |
| B2 - SERVIÇO PÚBLICO DE IRRIGAÇÃO | 216,89 | 140,94 | 64,99 | 128,49 | 128,49 | 143,49 | 158,49 | 77,44 | 77,44 | 92,44 | 107,44 | 77,44 | 77,44 | 92,44 | 107,44 |
| B3 - DEMAIS CLASSES | 356,07 | 231,38 | 106,69 | 210,95 | 210,95 | 225,95 | 240,95 | 127,13 | 127,13 | 142,13 | 157,13 | 127,13 | 127,13 | 142,13 | 157,13 |

TARIFAS APLICADAS À ALTA TENSÃO

QUADRO C - MODALIDADE TARIFÁRIA AZUL

| SUBGRUPO | TUSD | | | TE | | | | | | | |
|--|--------|---------------|---------|---------|----------------|------------------|-------------------|---------------|----------------|------------------|-------------------|
| | PONTA | FORA DE PONTA | R\$/MWh | PONTA | | | | FORA DE PONTA | | | |
| | | | | TE | BANDEIRA VERDE | BANDEIRA AMARELA | BANDEIRA VERMELHA | TE | BANDEIRA VERDE | BANDEIRA AMARELA | BANDEIRA VERMELHA |
| | R\$/kW | R\$/kW | R\$/MWh | R\$/MWh | R\$/MWh | R\$/MWh | R\$/MWh | R\$/MWh | R\$/MWh | R\$/MWh | R\$/MWh |
| A1 (230kV ou mais) - Gerdau Aços Longos | 6,22 | 1,26 | 24,66 | 214,15 | 214,15 | 229,15 | 244,15 | 129,06 | 129,06 | 144,06 | 159,06 |
| A1 (230kV ou mais) - WHB Fundação S.A. | 6,22 | 1,26 | 24,66 | 214,15 | 214,15 | 229,15 | 244,15 | 129,06 | 129,06 | 144,06 | 159,06 |
| A1 (230kV ou mais) - Cimento Rio Branco S.A. | 6,39 | 1,27 | 24,66 | 214,15 | 214,15 | 229,15 | 244,15 | 129,06 | 129,06 | 144,06 | 159,06 |
| A1 (230kV ou mais) - Peroxidos do Brasil Ltda. | 6,22 | 1,26 | 24,66 | 214,15 | 214,15 | 229,15 | 244,15 | 129,06 | 129,06 | 144,06 | 159,06 |
| A1 (230kV ou mais) - Petrobras | 6,17 | 1,21 | 24,66 | 214,15 | 214,15 | 229,15 | 244,15 | 129,06 | 129,06 | 144,06 | 159,06 |
| A2 (88 a 138kV) | 14,03 | 2,33 | 32,03 | 214,15 | 214,15 | 229,15 | 244,15 | 129,06 | 129,06 | 144,06 | 159,06 |
| A3 (69kV) | 14,05 | 2,79 | 31,72 | 214,15 | 214,15 | 229,15 | 244,15 | 129,06 | 129,06 | 144,06 | 159,06 |
| A3a (30 a 44kV) | 23,30 | 6,59 | 35,42 | 214,15 | 214,15 | 229,15 | 244,15 | 129,06 | 129,06 | 144,06 | 159,06 |
| A4 (2,3 a 25kV) | 23,30 | 6,59 | 35,42 | 214,15 | 214,15 | 229,15 | 244,15 | 129,06 | 129,06 | 144,06 | 159,06 |
| AS (Subterrâneo) | 34,50 | 8,36 | 45,02 | 214,15 | 214,15 | 229,15 | 244,15 | 129,06 | 129,06 | 144,06 | 159,06 |

| QUADRO D - MODALIDADE TARIFÁRIA AZUL FONTE INCENTIVADA | | | |
|--|-----------------------------|---------------|--|
| SUBGRUPO | TUSD | | |
| | Parcela sujeita ao desconto | | Parcela não sujeita ao desconto R\$/MWh |
| | PONTA | FORA DE PONTA | |
| | R\$/kW | R\$/kW | |
| A1 (230kV ou mais) - Gerdau Aços Longos | 6,22 | 1,26 | 24,66 |
| A1 (230kV ou mais) - WHB Fundação S.A. | 6,22 | 1,26 | 24,66 |
| A1 (230kV ou mais) - Cimento Rio Branco S.A. | 6,39 | 1,27 | 24,66 |
| A1 (230kV ou mais) - Peroxidos do Brasil Ltda. | 6,22 | 1,26 | 24,66 |
| A1 (230kV ou mais) - Petrobras | 6,17 | 1,21 | 24,66 |
| A2 (88 a 138kV) | 14,03 | 2,33 | 32,03 |
| A3 (69kV) | 14,05 | 2,79 | 31,72 |
| A3a (30 a 44kV) | 23,30 | 6,59 | 35,42 |
| A4 (2,3 a 25kV) | 23,30 | 6,59 | 35,42 |
| AS (Subterrâneo) | 34,50 | 8,36 | 45,02 |

| QUADRO E - MODALIDADE TARIFÁRIA AZUL AUTOPRODUTOR/PRODUTOR INDEPENDENTE DE ENERGIA | | | |
|--|--------|---------------|---------|
| SUBGRUPO | TUSD | | |
| | PONTA | FORA DE PONTA | R\$/MWh |
| | R\$/kW | R\$/kW | |
| A1 (230kV ou mais) - Petrobras | 6,17 | 1,21 | 0,55 |
| A2 (88 a 138kV) | 14,03 | 2,33 | 8,00 |
| A3 (69kV) | 14,05 | 2,79 | 7,69 |
| A3a (30 a 44kV) | 23,30 | 6,59 | 11,39 |
| A4 (2,3 a 25kV) | 23,30 | 6,59 | 11,39 |
| AS (Subterrâneo) | 34,50 | 8,36 | 20,99 |

| QUADRO F - MODALIDADE TARIFÁRIA VERDE | | | | | | | | | | | |
|---------------------------------------|--------|---------|---------------|---------|----------------|------------------|-------------------|---------------|----------------|------------------|-------------------|
| SUBGRUPO | TUSD | | | TE | | | | | | | |
| | R\$/kW | PONTA | FORA DE PONTA | PONTA | | | | FORA DE PONTA | | | |
| | | R\$/MWh | R\$/MWh | TE | BANDEIRA VERDE | BANDEIRA AMARELA | BANDEIRA VERMELHA | TE | BANDEIRA VERDE | BANDEIRA AMARELA | BANDEIRA VERMELHA |
| | | | | R\$/MWh | R\$/MWh | R\$/MWh | R\$/MWh | R\$/MWh | R\$/MWh | R\$/MWh | R\$/MWh |
| A3a (30 a 44kV) | 6,59 | 595,76 | 35,42 | 214,15 | 214,15 | 229,15 | 244,15 | 129,06 | 129,06 | 144,06 | 159,06 |
| A4 (2,3 a 25kV) | 6,59 | 595,76 | 35,42 | 214,15 | 214,15 | 229,15 | 244,15 | 129,06 | 129,06 | 144,06 | 159,06 |
| AS (Subterrâneo) | 8,36 | 874,78 | 45,02 | 214,15 | 214,15 | 229,15 | 244,15 | 129,06 | 129,06 | 144,06 | 159,06 |

| QUADRO G - MODALIDADE TARIFÁRIA VERDE FONTE INCENTIVADA | | | | |
|---|-----------------------------|---------|---------------------------------|---------------|
| SUBGRUPO | TUSD | | | |
| | Parcela sujeita ao desconto | | Parcela não sujeita ao desconto | |
| | R\$/kW | PONTA | PONTA | FORA DE PONTA |
| | | R\$/MWh | R\$/MWh | R\$/MWh |
| A3a (30 a 44kV) | 6,59 | 560,34 | 35,42 | 35,42 |
| A4 (2,3 a 25kV) | 6,59 | 560,34 | 35,42 | 35,42 |
| AS (Subterrâneo) | 8,36 | 829,76 | 45,02 | 45,02 |

| QUADRO H - MODALIDADE TARIFÁRIA VERDE AUTOPRODUTOR/PRODUTOR INDEPENDENTE DE ENERGIA | | | |
|---|--------|---------|---------------|
| SUBGRUPO | TUSD | | |
| | R\$/kW | PONTA | FORA DE PONTA |
| | | R\$/MWh | R\$/MWh |
| A3a (30 a 44kV) | 6,59 | 571,73 | 11,39 |
| A4 (2,3 a 25kV) | 6,59 | 571,73 | 11,39 |
| AS (Subterrâneo) | 8,36 | 850,75 | 20,99 |

| QUADRO I - MODALIDADE TARIFÁRIA CONVENCIONAL | | | | | | |
|--|--------|---------|---------|----------------|------------------|-------------------|
| SUBGRUPO | TUSD | | TE | | | |
| | R\$/kW | R\$/MWh | TE | BANDEIRA VERDE | BANDEIRA AMARELA | BANDEIRA VERMELHA |
| | | | R\$/MWh | R\$/MWh | R\$/MWh | R\$/MWh |
| A3a (30 a 44kV) | 21,40 | 35,42 | 136,16 | 136,16 | 151,16 | 166,16 |
| A4 (2,3 a 25kV) | 21,40 | 35,42 | 136,16 | 136,16 | 151,16 | 166,16 |
| AS (Subterrâneo) | 33,20 | 45,02 | 136,16 | 136,16 | 151,16 | 166,16 |

| QUADRO J - MODALIDADE TARIFÁRIA DISTRIBUIÇÃO | | | | |
|--|--------|---------------|---------|---------------------------------------|
| SUBGRUPO | TUSD | | | |
| | PONTA | FORA DE PONTA | R\$/MWh | PIS/COFINS |
| | R\$/kW | R\$/kW | | % |
| A2 (88 a 138kV) - COCEL | 7,02 | 1,61 | 2,58 | 0,00% |
| A3a (30 a 44kV) - CELESC | 22,75 | 6,44 | 5,18 | Alíquota efetiva conforme esta na REH |
| A3a (30 a 44kV) - CFLO | 5,46 | 2,35 | 5,18 | 0,00% |
| A3a (30 a 44kV) - CLFSC | 22,75 | 6,44 | 5,18 | Alíquota efetiva conforme esta na REH |
| A3a (30 a 44kV) - COCEL | 5,46 | 2,35 | 5,18 | 0,00% |
| A4 (2,3 a 25kV) - CFLO | 5,46 | 2,35 | 5,18 | 0,00% |
| A4 (2,3 a 25kV) - COCEL | 5,46 | 2,35 | 5,18 | 0,00% |
| A4 (2,3 a 25kV) - FORCEL | 5,46 | 2,35 | 5,18 | 0,00% |

| QUADRO K - MODALIDADE TARIFÁRIA DISTRIBUIÇÃO | | | | | |
|--|---------|----------------|------------------|-------------------|------------|
| SUBGRUPO | TE | | | | |
| | TE | BANDEIRA VERDE | BANDEIRA AMARELA | BANDEIRA VERMELHA | PIS/COFINS |
| | R\$/MWh | R\$/MWh | R\$/MWh | R\$/MWh | % |
| A2 (88 a 138kV) | 128,94 | 128,94 | 143,94 | 158,94 | 0,12% |
| A3a (30 a 44kV) | 128,94 | 128,94 | 143,94 | 158,94 | 0,12% |
| A4 (2,3 a 25kV) | 128,94 | 128,94 | 143,94 | 158,94 | 0,12% |

| QUADRO L - MODALIDADE TARIFÁRIA GERAÇÃO | |
|---|--------|
| SUBGRUPO | TUSDg |
| | R\$/kW |
| A2 (88 a 138kV) - FIGUEIRA | 1,82 |
| A2 (88 a 138kV) - TEREZINHA PARANACITY | 3,45 |
| A2 (88 a 138kV) - SANTA TEREZINHA | 2,58 |
| A2 (88 a 138kV) - FUNDAO | 3,67 |
| A2 (88 a 138kV) - SANTA CLARA - PR (ELEJOR) | 3,76 |
| A2 (88 a 138kV) - ALTO ALEGRE | 3,37 |
| A2 (88 a 138kV) - LUDESA | 2,74 |
| A2 (88 a 138kV) - USACIGA | 3,12 |
| A2 (88 a 138kV) - SANTO INACIO | 3,37 |
| A2 (88 a 138kV) - SANTA LUZIA ALTO | 2,74 |
| A2 (88 a 138kV) - FOZ DO CHOPIM | 2,80 |
| A2 (88 a 138kV) - IMPORTACAO ANDE | 2,13 |
| NOVAS CENTRAIS GERADORAS, EM A2, CONSIDERADAS NOMINALMENTE NESTE QUADRO | 2,74 |
| CENTRAIS DE GERAÇÃO EM A3, A3a ou A4 | 3,01 |

| QUADRO M - MODALIDADE TARIFÁRIA CONVENCIONAL COOPERATIVAS DE ELETRIFICAÇÃO RURAL - AUTORIZADAS | | | | | |
|--|------------|-------------|----------------|------------------|-------------------|
| SUBGRUPO | TUSD+TE | | | | |
| | D (R\$/kW) | E (R\$/MWh) | BANDEIRA VERDE | BANDEIRA AMARELA | BANDEIRA VERMELHA |
| | | | E (R\$/MWh) | E (R\$/MWh) | E (R\$/MWh) |
| A3a - Rural | 5,97 | 87,83 | 87,83 | 102,83 | 117,83 |
| A4 - Rural | 6,21 | 91,06 | 91,06 | 106,06 | 121,06 |

| QUADRO O - MODALIDADE TARIFÁRIA VERDE COOPERATIVAS DE ELETRIFICAÇÃO RURAL - AUTORIZADAS | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|------------|---------------|----------------|------------------|-------------------|-------|----------------|------------------|-------------------|--------|----------------|------------------|-------------------|-------|----------------|------------------|-------------------|
| SUBGRUPO | TUSD+TE | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | D (R\$/kW) | EPS (R\$/MWh) | | | EFPS (R\$/MWh) | | | EPU (R\$/MWh) | | | EFPV (R\$/MWh) | | | | | | |
| | | TE | BANDEIRA VERDE | BANDEIRA AMARELA | BANDEIRA VERMELHA | TE | BANDEIRA VERDE | BANDEIRA AMARELA | BANDEIRA VERMELHA | TE | BANDEIRA VERDE | BANDEIRA AMARELA | BANDEIRA VERMELHA | TE | BANDEIRA VERDE | BANDEIRA AMARELA | BANDEIRA VERMELHA |
| A3a - Rural | 5,28 | 470,49 | 470,49 | 485,49 | 500,49 | 49,45 | 49,45 | 64,45 | 79,45 | 462,77 | 462,77 | 477,77 | 492,77 | 43,70 | 43,70 | 58,70 | 73,70 |
| A4 - Rural | 5,49 | 487,79 | 487,79 | 502,79 | 517,79 | 51,24 | 51,24 | 66,24 | 81,24 | 479,81 | 479,81 | 494,81 | 509,81 | 45,29 | 45,29 | 60,29 | 75,29 |

A TUSD - TARIFA DE USO DO SISTEMA DE DISTRIBUIÇÃO - E A TE - TARIFA DE ENERGIA - SÃO COMPOSTAS PELA PARCELA DE TRANSPORTE, DE PERDAS E DE ENCARGOS, NOS TERMOS DA RESOLUÇÃO NORMATIVA Nº [464/2011](#) - PRORET 7 - ESTRUTURA TARIFÁRIA. PARA ACESSO A CADA COMPONENTE TARIFÁRIO DA TUSD E DA TE CLICK [AQUI](#).

| BENEFÍCIOS TARIFÁRIOS - PERCENTUAIS DE DESCONTO | | | | | |
|---|---------------|----------------|--------------|---|--|
| | TUSD (R\$/kW) | TUSD (R\$/MWh) | TE (R\$/MWh) | TARIFA PARA APLICAÇÃO DOS DESCONTOS | NORMA LEGAL |
| B1 - RESIDENCIAL BAIXA RENDA | | | | QUADRO A - B1 RESIDENCIAL BAIXA RENDA | Lei 12.212,20/01/2010; REN 414 , 09/09/2010. |
| Consumo mensal até 30 kWh | | 65,00% | 65,00% | | |
| Consumo mensal entre 31 kWh e 100 kWh | | 40,00% | 40,00% | | |
| Consumo mensal entre 101 kWh e 220 kWh | | 10,00% | 10,00% | | |
| Consumo mensal acima de 220 kWh | | 0,00% | 0,00% | | |
| RURAL - GRUPO A | 10,00% | 10,00% | 10,00% | QUADROS C, F e I - AZUL, VERDE e CONVENCIONAL | Portaria MINFRA 042, 19/03/1992; Decreto 62724, 17/05/1968. |
| AGUA, ESGOTO E SANEAMENTO - GRUPO A | 15,00% | 15,00% | 15,00% | | |
| AGUA, ESGOTO E SANEAMENTO - GRUPO B | 0,00% | 15,00% | 15,00% | | |

ANEXO II - BASE TARIFÁRIA ECONÔMICA – COPEL -DIS

| QUADRO A - MODALIDADE TARIFÁRIA CONVENCIONAL | | |
|--|---------|---------|
| SUBGRUPO/CLASSE/SUBCLASSE | TUSD | TE |
| | R\$/MWh | R\$/MWh |
| B1 - RESIDENCIAL | 158,44 | 139,26 |
| B1 - RESIDENCIAL BAIXA RENDA | 144,58 | 139,26 |
| B2 - RURAL | 97,63 | 85,81 |
| B2 - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO RURAL | 78,61 | 69,09 |
| B2 - SERVIÇO PÚBLICO DE IRRIGAÇÃO | 95,07 | 83,56 |
| B3 - DEMAIS CLASSES | 156,07 | 137,18 |
| B4 - ILUMINAÇÃO PÚBLICA | | |
| B4a - Rede de Distribuição | 80,36 | 70,63 |
| B4b - Bulbo de Lâmpada | 88,29 | 77,60 |

| QUADRO B - MODALIDADE TARIFÁRIA BRANCA | | | | | | |
|---|---------|---------------|---------------|---------|---------------|---------------|
| SUBGRUPO/CLASSE/SUBCLASSE | TUSD | | | TE | | |
| | PONTA | INTERMEDIÁRIO | FORA DE PONTA | PONTA | INTERMEDIÁRIO | FORA DE PONTA |
| | R\$/MWh | R\$/MWh | R\$/MWh | R\$/MWh | R\$/MWh | R\$/MWh |
| B1 - RESIDENCIAL | 355,50 | 231,64 | 107,77 | 218,11 | 132,09 | 132,09 |
| B2 - RURAL | 219,06 | 142,73 | 66,41 | 134,40 | 81,40 | 81,40 |
| B2 - COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO RURAL | 176,38 | 114,92 | 53,47 | 108,21 | 65,54 | 65,54 |
| B2 - SERVIÇO PÚBLICO DE IRRIGAÇÃO | 213,30 | 138,98 | 64,66 | 130,86 | 79,26 | 79,26 |
| B3 - DEMAIS CLASSES | 350,18 | 228,17 | 106,16 | 214,84 | 130,12 | 130,12 |

| TARIFAS DA ALTA TENSÃO | | | | | |
|--|--------|---------------|---------|---------|---------------|
| QUADRO C - MODALIDADE TARIFÁRIA AZUL | | | | | |
| SUBGRUPO | TUSD | | | TE | |
| | PONTA | FORA DE PONTA | R\$/MWh | PONTA | FORA DE PONTA |
| | R\$/kW | R\$/kW | | R\$/MWh | R\$/MWh |
| A1 (230kV ou mais) - Gerdau Aços Longos | 5,86 | 1,19 | 25,50 | 218,11 | 132,09 |
| A1 (230kV ou mais) - WHB Fundação S.A. | 5,86 | 1,19 | 25,50 | 218,11 | 132,09 |
| A1 (230kV ou mais) - Cimento Rio Branco S.A. | 6,02 | 1,20 | 25,50 | 218,11 | 132,09 |
| A1 (230kV ou mais) - Peroxidos do Brasil Ltda. | 5,86 | 1,19 | 25,50 | 218,11 | 132,09 |
| A1 (230kV ou mais) - Petrobras | 5,81 | 1,14 | 25,50 | 218,11 | 132,09 |
| A2 (88 a 138kV) | 13,44 | 2,20 | 32,72 | 218,11 | 132,09 |
| A3 (69kV) | 13,49 | 2,63 | 32,42 | 218,11 | 132,09 |
| A3a (30 a 44kV) | 22,76 | 6,38 | 36,14 | 218,11 | 132,09 |
| A4 (2,3 a 25kV) | 22,76 | 6,38 | 36,14 | 218,11 | 132,09 |
| AS (Subterrâneo) | 33,95 | 7,96 | 45,84 | 218,11 | 132,09 |

| QUADRO D - MODALIDADE TARIFÁRIA AZUL FONTE INCENTIVADA | | | |
|--|-----------------------------|---------------|--|
| SUBGRUPO | TUSD | | |
| | Parcela sujeita ao desconto | | Parcela não sujeita ao desconto R\$/MWh |
| | PONTA | FORA DE PONTA | |
| | R\$/kW | R\$/kW | |
| A1 (230kV ou mais) - Gerdau Aços Longos | 5,86 | 1,19 | 25,50 |
| A1 (230kV ou mais) - WHB Fundação S.A. | 5,86 | 1,19 | 25,50 |
| A1 (230kV ou mais) - Cimento Rio Branco S.A. | 6,02 | 1,20 | 25,50 |
| A1 (230kV ou mais) - Peroxidos do Brasil Ltda. | 5,86 | 1,19 | 25,50 |
| A1 (230kV ou mais) - Petrobras | 5,81 | 1,14 | 25,50 |
| A2 (88 a 138kV) | 13,44 | 2,20 | 32,72 |
| A3 (69kV) | 13,49 | 2,63 | 32,42 |
| A3a (30 a 44kV) | 22,76 | 6,38 | 36,14 |
| A4 (2,3 a 25kV) | 22,76 | 6,38 | 36,14 |
| AS (Subterrâneo) | 33,95 | 7,96 | 45,84 |

| QUADRO E - MODALIDADE TARIFÁRIA AZUL AUTOPRODUTOR/PRODUTOR INDEPENDENTE DE ENERGIA | | | |
|--|--------|---------------|---------|
| SUBGRUPO | TUSD | | |
| | PONTA | FORA DE PONTA | R\$/MWh |
| | R\$/kW | R\$/kW | |
| A1 (230kV ou mais) - Petrobras | 5,81 | 1,14 | 0,55 |
| A2 (88 a 138kV) | 13,44 | 2,20 | 7,77 |
| A3 (69kV) | 13,49 | 2,63 | 7,47 |
| A3a (30 a 44kV) | 22,76 | 6,38 | 11,19 |
| A4 (2,3 a 25kV) | 22,76 | 6,38 | 11,19 |
| AS (Subterrâneo) | 33,95 | 7,96 | 20,89 |

| QUADRO F - MODALIDADE TARIFÁRIA VERDE | | | | | |
|---------------------------------------|--------|---------|---------------|---------|---------------|
| SUBGRUPO | TUSD | | | TE | |
| | R\$/kW | PONTA | FORA DE PONTA | PONTA | FORA DE PONTA |
| | | R\$/MWh | R\$/MWh | R\$/MWh | R\$/MWh |
| A3a (30 a 44kV) | 6,38 | 583,44 | 36,14 | 218,11 | 132,09 |
| A4 (2,3 a 25kV) | 6,38 | 583,44 | 36,14 | 218,11 | 132,09 |
| AS (Subterrâneo) | 7,96 | 862,36 | 45,84 | 218,11 | 132,09 |

| QUADRO G - MODALIDADE TARIFÁRIA VERDE FONTE INCENTIVADA | | | | |
|---|-----------------------------|------------------|---------------------------------|--------------------------|
| SUBGRUPO | TUSD | | | |
| | Parcela sujeita ao desconto | | Parcela não sujeita ao desconto | |
| | R\$/kW | PONTA R\$/MWh | PONTA R\$/MWh | FORA DE PONTA R\$/MWh |
| A3a (30 a 44kV) | 6,38 | 547,30 | 36,14 | 36,14 |
| A4 (2,3 a 25kV) | 6,38 | 547,30 | 36,14 | 36,14 |
| AS (Subterrâneo) | 7,96 | 816,52 | 45,84 | 45,84 |

| QUADRO H - MODALIDADE TARIFÁRIA VERDE AUTOPRODUTOR/PRODUTOR INDEPENDENTE DE ENERGIA | | | |
|---|--------|---------|---------------|
| SUBGRUPO | TUSD | | |
| | R\$/kW | PONTA | FORA DE PONTA |
| | | R\$/MWh | R\$/MWh |
| A3a (30 a 44kV) | 6,38 | 558,49 | 11,19 |
| A4 (2,3 a 25kV) | 6,38 | 558,49 | 11,19 |
| AS (Subterrâneo) | 7,96 | 837,41 | 20,89 |

| QUADRO I - MODALIDADE TARIFÁRIA CONVENCIONAL | | | |
|--|--------|---------|---------|
| SUBGRUPO | TUSD | | TE |
| | R\$/kW | R\$/MWh | R\$/MWh |
| A3a (30 a 44kV) | 20,91 | 36,14 | 139,26 |
| A4 (2,3 a 25kV) | 20,91 | 36,14 | 139,26 |
| AS (Subterrâneo) | 32,41 | 45,84 | 139,26 |

| QUADRO J - MODALIDADE TARIFÁRIA DISTRIBUIÇÃO | | | |
|--|--------|---------------|---------|
| SUBGRUPO | TUSD | | |
| | PONTA | FORA DE PONTA | R\$/MWh |
| | R\$/kW | R\$/kW | |
| A2 (88 a 138kV) - COCEL | 6,52 | 1,49 | 2,62 |
| A3a (30 a 44kV) - CELESC | 22,29 | 6,25 | 5,25 |
| A3a (30 a 44kV) - CFLO | 5,07 | 2,18 | 5,25 |
| A3a (30 a 44kV) - CLFSC | 22,29 | 6,25 | 5,25 |
| A3a (30 a 44kV) - COCEL | 5,07 | 2,18 | 5,25 |
| A4 (2,3 a 25kV) - CFLO | 5,07 | 2,18 | 5,25 |
| A4 (2,3 a 25kV) - COCEL | 5,07 | 2,18 | 5,25 |
| A4 (2,3 a 25kV) - FORCEL | 5,07 | 2,18 | 5,25 |

| QUADRO K - MODALIDADE TARIFÁRIA DISTRIBUIÇÃO | |
|--|---------|
| SUBGRUPO | TE |
| | R\$/MWh |
| A2 (88 a 138kV) | 132,12 |
| A3a (30 a 44kV) | 132,12 |
| A4 (2,3 a 25kV) | 132,12 |

| QUADRO L - MODALIDADE TARIFÁRIA GERAÇÃO | |
|---|--------|
| SUBGRUPO | TUSDg |
| | R\$/kW |
| A2 (88 a 138kV) - FIGUEIRA | 1,76 |
| A2 (88 a 138kV) - TEREZINHA PARANACITY | 3,27 |
| A2 (88 a 138kV) - SANTA TEREZINHA | 2,45 |
| A2 (88 a 138kV) - FUNDAO | 3,48 |
| A2 (88 a 138kV) - SANTA CLARA - PR (ELEJOR) | 3,57 |
| A2 (88 a 138kV) - ALTO ALEGRE | 3,20 |
| A2 (88 a 138kV) - LUDESA | 2,60 |
| A2 (88 a 138kV) - USACIGA | 2,96 |
| A2 (88 a 138kV) - SANTO INACIO | 3,20 |
| A2 (88 a 138kV) - SANTA LUZIA ALTO | 2,60 |
| A2 (88 a 138kV) - FOZ DO CHOPIM | 2,66 |
| A2 (88 a 138kV) - IMPORTACAO ANDE | 2,02 |
| NOVAS CENTRAIS GERADORAS, EM A2, CONSIDERADAS NOMINALMENTE NESTE QUADRO | 2,74 |
| CENTRAIS DE GERAÇÃO EM A3, A3a ou A4 | 2,94 |

| QUADRO M - MODALIDADE TARIFÁRIA CONVENCIONAL COOPERATIVAS DE ELETRIFICAÇÃO RURAL - AUTORIZADAS | | |
|--|------------|-------------|
| SUBGRUPO | TUSD+TE | |
| | D (R\$/kW) | E (R\$/MWh) |
| A3a - Rural | 6,01 | 88,45 |
| A4 - Rural | 6,25 | 91,71 |

| QUADRO O - MODALIDADE TARIFÁRIA VERDE COOPERATIVAS DE ELETRIFICAÇÃO RURAL - AUTORIZADAS | | | | | |
|---|------------|---------------|----------------|---------------|----|
| SUBGRUPO | TUSD+TE | | | | |
| | D (R\$/kW) | EPS (R\$/MWh) | EFPS (R\$/MWh) | EPU (R\$/MWh) | EP |
| A3a - Rural | 5,31 | 473,80 | 49,79 | 466,03 | |
| A4 - Rural | 5,52 | 491,22 | 51,60 | 483,19 | |

TABELA 01 - SERVIÇOS COBRÁVEIS (art. 102, 103 e 131 da REN [414/2010](#)).

| SERVIÇOS COBRÁVEIS | Grupo B (R\$) | | |
|---|---------------|----------|-----------|
| | Monofásico | Bifásico | Trifásico |
| I - Vistoria de unidade consumidora | 4,69 | 6,72 | 13,43 |
| II - Aferição de medidor | 6,05 | 10,08 | 13,43 |
| III - Verificação de nível de tensão | 6,05 | 10,08 | 12,10 |
| IV - Religação normal | 5,36 | 7,38 | 22,17 |
| V - Religação de urgência | 26,89 | 40,34 | 67,25 |
| VI - Segunda via de fatura | 2,00 | 2,00 | 2,00 |
| VII - Segunda via declaração de quitação anual de débitos | 2,00 | 2,00 | 2,00 |
| VIII - Disponibilização dados de medição (memória de massa) | 4,69 | 6,72 | 13,43 |
| IX - Desligamento programada | 26,89 | 40,34 | 67,25 |
| X - Religação programada | 26,89 | 40,34 | 67,25 |
| XI - Fornecimento pulsos potência e sincronismo | 4,69 | 6,72 | 13,43 |
| XII - Comissionamento de obra | 14,08 | 20,15 | 40,30 |
| XIII - Deslocamento ou Remoção de poste | (*) | (*) | (*) |
| XIV - Deslocamento ou Remoção de rede | (*) | (*) | (*) |
| XV - Visita técnica | 4,69 | 6,72 | 13,43 |
| XVI - Custo administrativo de inspeção | 80,64 | 120,96 | 201,67 |

(*) Objeto de orçamento específico (art. 103 da REN nº [414/2010](#))TABELA 02 - PARÂMETROS PARA CÁLCULO DO ERD (RESOLUÇÃO NORMATIVA nº [414/2010](#)).

| SUBGRUPO TARIFÁRIO | B1 | B2-RURAL | B2-IRRIGANTE | B3 | AS | A4 | A3a | A3 | A2 |
|-----------------------------------|------------------|----------|--------------|--------|--------|--------|--------|-------|-------|
| K | 131,83 | 46,20 | 118,69 | 131,83 | 131,83 | 176,34 | 176,34 | 29,25 | 28,83 |
| TUSD FIO - FORA PONTA (R\$/kW) | 3,11 | 1,09 | 2,80 | 3,11 | 3,11 | 4,16 | 4,16 | 0,69 | 0,68 |
| i (%) | 11,36% | | | | | | | | |
| Carga Tributária | 34,00% | | | | | | | | |
| PARCELA B (R\$) | 1.446.270.285,97 | | | | | | | | |
| TAXA DE DEPRECIÇÃO - D (%) | 3,69% | | | | | | | | |
| OPERAÇÃO E MANUTENÇÃO - O&M (R\$) | 832.668.234,50 | | | | | | | | |

TABELA 03 - TAXA DE FISCALIZAÇÃO DE SERVIÇOS DE ENERGIA ELÉTRICA, TFSEE.

VALORES PARA O PERÍODO DE JUNHO DE 2012 A MAIO DE 2013.

| CONCESSIONÁRIA | TFSEE ANUAL - R\$ | TFSEE MENSAL - R\$ |
|----------------|-------------------|--------------------|
| COPEL-DIS | 13.642.726,14 | 1.136.893,84 |

| TABELA 04 - QUOTA ANUAL DA CONTA DE COMPENSAÇÃO DE COMBUSTÍVEL, CCC. | | |
|--|-----------------|------------------|
| COMPETÊNCIA PARA O PERÍODO DE JULHO DE 2012 A JUNHO DE 2013. | | |
| CONCESSIONÁRIA | CCC ANUAL - R\$ | CCC MENSAL - R\$ |
| COPEL-DIS | 199.523.541,00 | 16.626.961,75 |

| TABELA 05 - PREVISÃO ANUAL DO ESS/EER. | |
|---|----------------|
| VALORES PARA O PERÍODO DE JUNHO DE 2012 A MAIO DE 2013. | |
| COPEL-DIS | 101.607.796,99 |

| TABELA 06 - PARÂMETROS PARA CÁLCULO RESSARCIMENTO DECRETO 5.597/2005 (RESOLUÇÃO NORMATIVA nº 473/2012). | | | | | |
|---|------------------|-------|-------|------|------|
| SUBGRUPO TARIFÁRIO | AS | A4 | A3a | A3 | A2 |
| TUSD FIO - PONTA (R\$/kW) | 29,65 | 17,59 | 17,59 | 6,86 | 6,80 |
| TUSD FIO - FORA PONTA (R\$/kW) | 3,11 | 4,16 | 4,16 | 0,69 | 0,68 |
| WACC ANTES DOS TRIBUTOS (%) | 11,36% | | | | |
| PARCELA B (R\$) | 1.446.270.285,97 | | | | |
| PD Médio | 1,11 | | | | |
| β | 18,06% | | | | |

| Tabela 7- RECEITA ANUAL REFERENTE ÀS INSTALAÇÕES DE CONEXÃO DEDICADAS A CONSUMIDORES CONECTADOS EM NÍVEL DE TENSÃO A1 | | |
|---|--------------------|---------------------|
| Vigente no período de 24 de junho de 2012 a 23 de junho de 2013. | | |
| INSTALAÇÕES DEDICADAS À | VALOR ANUAL EM R\$ | VALOR MENSAL EM R\$ |
| GERDAU AÇOS LONGOS S/A | 653.964,53 | 54.497,04 |
| PEROXIDOS DO BRASIL LTDA | 55.260,41 | 4.605,03 |
| WHB FUNDIÇÃO S/A | 136.835,31 | 11.402,94 |
| Petrobras | 409.305,57 | 34.108,80 |
| Rio Branco - Votorantim | 1.320.388,48 | 110.032,37 |

| Tabela 8 - RECEITA ANUAL REFERENTE ÀS DEMAIS INSTALAÇÕES DE TRANSMISSÃO (DIT) | | |
|---|-------------------------|----------------|
| Vigente no período de 24 de junho de 2012 a 23 de junho de 2013. | | |
| EMPRESA TRANSMISSORA | INSTALAÇÕES DEDICADAS À | VALORES EM R\$ |
| ATE VII | COPEL | 108.812,27 |
| COPEL GT | COPEL | 28.729.589,69 |

| Tabela 9 - RECEITA ANUAL REFERENTE ÀS DEMAIS INSTALAÇÕES DE TRANSMISSÃO (DIT) | | |
|---|-------------------------|----------------|
| Vigente a partir de 24 de junho de 2013. | | |
| EMPRESA TRANSMISSORA | INSTALAÇÕES DEDICADAS À | VALORES EM R\$ |
| ATE VII | COPEL | 107.513,28 |
| COPEL GT | COPEL | 17.904.236,53 |