

AGÊNCIA NACIONAL DE ENERGIA ELÉTRICA – ANEEL

RESOLUÇÃO HOMOLOGATÓRIA Nº 1.770, DE 5 DE AGOSTO 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 Celesc Distribuição S.A. – Celesc-DIS e dá outras providências.

[Nota Técnica nº 252/2014-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 056/1999, com a redação dada pelos seus Termos Aditivos, e com base nos autos do Processo nº 48500.002182/2014-52, resolve:

Art. 1º Homologar o resultado do reajuste tarifário anual de 2014 da Celesc Distribuição S.A. – Celesc-DIS, a ser aplicado de acordo com as condições estabelecidas nesta Resolução.

Art. 2º As tarifas da base econômica da Celesc-DIS, constantes da Resolução Homologatória nº [1.574](#), de 30 de julho de 2013, ficam, em média, reajustadas em 23,21% (vinte e três vírgula vinte e um por cento), sendo 17,96% (dezessete vírgula noventa e seis por cento) referentes ao reajuste tarifário anual econômico e 5,26% (cinco vírgula vinte e seis por cento) relativos aos componentes financeiros pertinentes.

Art. 3º As tarifas de aplicação constantes das Tabelas 1, Grupo A, e 2, Grupo B, que contemplam o reajuste tarifário anual econômico e os componentes financeiros pertinentes, estarão em vigor de acordo com as especificações a seguir:

I - as tarifas de aplicação para a distribuidora Iguazu Distribuidora de Energia Elétrica Ltda. – Ienergia constantes da Tabela 1, modalidade Distribuição, estarão em vigor no período de 7 de agosto de 2014 a 6 de agosto de 2015;

II - as tarifas de aplicação para as distribuidoras Cooperativa Aliança – Cooperaliança, Empresa Força e Luz João Cesa Ltda. – EFLJC e Empresa Força e Luz Urussanga Ltda. – EFLUL constantes da Tabela 1, modalidade Distribuição, estarão em vigor no período de 14 de agosto de 2014 a 13 de agosto de 2015; e

III - as demais tarifas de aplicação de que trata o **caput** estarão em vigor no período de 7 de agosto de 2014 a 6 de agosto de 2015.

§1º No período de vigência do Ano-Teste das Bandeiras Tarifárias, de que trata o Submódulo 7.1 dos Procedimentos de Regulação Tarifária - PRORET, a TE de aplicação corresponde à da Bandeira Verde.

§2º Findo o período do Ano-Teste das Bandeiras Tarifárias, a TE de aplicação corresponderá à da Bandeira indicada em Despacho publicado mensalmente pela ANEEL.

Art. 4º As tarifas da base econômica constantes das Tabelas 1, Grupo A, e 2, Grupo B, que contemplam somente o reajuste tarifário anual econômico, deverão constituir a base de cálculos tarifários subsequentes.

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

Art. 6º Estabelecer as receitas anuais constantes da Tabela 4, referentes às instalações de conexão das concessionárias de transmissão Eletrosul Centrais Elétricas S.A. – Eletrosul, Sistema de Transmissão Catarinense – STC, Interligação Elétrica Sul S.A. – Iesul e Campos Novos Transmissora de Energia S.A. – ATE VI, relativas às Demais Instalações de Transmissão – DIT de uso exclusivo dedicadas à Celesc-DIS, que estarão em vigor no período de 7 de agosto de 2014 a 6 de agosto de 2015.

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 Estabelecer a receita anual constante da Tabela 5, referente às instalações de conexão dedicadas ao consumidor do Subgrupo A1 Vega do Sul, que estará em vigor no período de 7 de agosto de 2014 a 6 de agosto de 2015.

Art. 8º Aprovar, para fins de cálculo do atual reajuste tarifário, a previsão anual dos Encargos de Serviço do Sistema – ESS e de Energia de Reserva – EER da Celesc-DIS, no valor de R\$ 151.966.767,11 (cento e cinquenta e um milhões, novecentos e sessenta e seis mil, setecentos e sessenta e sete reais e onze centavos).

Art. 9º Aprovar os novos valores integrantes das Tabelas 6, 7 e 8, com vigência no período de 7 de agosto de 2014 a 6 de agosto de 2015, 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 consumidores para o sistema de transmissão.

Art. 10. Homologar o valor mensal constante da Tabela 9, a ser repassado pela Eletrobras à Celesc-DIS, no período de competência de agosto de 2014 a julho 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 no período de fevereiro de 2013 a julho de 2014, bem como a previsão para o período de agosto de 2014 a julho de 2015.

Art. 11. Estabelecer as tarifas de referência, constantes da Tabela 10, 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. 12. Fica autorizada a inclusão, no valor total a ser pago pelo consumidor/usuário, das despesas do PIS/Pasep e da Cofins efetivamente incorridas pela Celesc-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. 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. 14. Esta Resolução entra em vigor na data de sua publicação.

ROMEU DONIZETE RUFINO

Este texto não substitui o publicado no D.O. de 07.08.2014, seção 1, p. 189, v. 151, n. 150.

TABELA 1 – TARIFAS DE APLICAÇÃO E BASE ECONÔMICA PARA O GRUPO A - CELESC-DIS

| 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 | ARCELORMITTAL BRASIL (VEGA DO SUL) | P | 2,47 | 12,57 | 352,12 | 367,12 | 382,12 | 2,41 | 11,86 | 327,11 | |
| | | | FP | 2,52 | 12,57 | 207,77 | 222,77 | 237,77 | 2,46 | 11,86 | 197,45 | |
| | AZUL APE | ARCELORMITTAL BRASIL (VEGA DO SUL) | P | 2,47 | 0,72 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2,41 | 0,65 | 0,00 | |
| | | | FP | 2,52 | 0,72 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2,46 | 0,65 | 0,00 | |
| A2 (88 a 138kV) | AZUL | NA | P | 7,58 | 15,74 | 352,12 | 367,12 | 382,12 | 7,50 | 14,72 | 327,11 | |
| | | | FP | 3,15 | 15,74 | 207,77 | 222,77 | 237,77 | 3,10 | 14,72 | 197,45 | |
| | AZUL APE | NA | P | 7,58 | 3,87 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 7,50 | 3,49 | 0,00 | |
| | | | FP | 3,15 | 3,87 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3,10 | 3,49 | 0,00 | |
| | GERAÇÃO | NA | PCH ANGELINA | NA | 1,10 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,09 | 0,00 | 0,00 |
| | | | UHE QUEBRÁ QUEIXO | NA | 0,90 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,88 | 0,00 | 0,00 |
| | | | UHE SALTO PILAO | NA | 1,33 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,32 | 0,00 | 0,00 |
| | | | PCH OURO | NA | 1,40 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,39 | 0,00 | 0,00 |
| | | | EOL PULPITO | NA | 1,56 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,54 | 0,00 | 0,00 |
| | | | EOL AQUIBATÁ | NA | 1,18 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,16 | 0,00 | 0,00 |
| | | | EOL RIO DO OURO | NA | 1,56 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,54 | 0,00 | 0,00 |
| | | | EOL SALTO | NA | 1,18 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,16 | 0,00 | 0,00 |
| | | | EOL BOM JARDIM | NA | 1,56 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,54 | 0,00 | 0,00 |
| | | | EOL CAMPO BELO | NA | 1,18 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,16 | 0,00 | 0,00 |
| | | | PCH NOVA FATIMA | NA | 1,32 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,30 | 0,00 | 0,00 |
| | | | PCH RIO FORTUNA | NA | 1,32 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,30 | 0,00 | 0,00 |
| | | | PCH JOAO BORGES | NA | 1,30 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,29 | 0,00 | 0,00 |
| | | | UTE COGERACAO LAGES | NA | 1,39 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,38 | 0,00 | 0,00 |
| | | | PCH ALTO BENEDITO NOVO I | NA | 1,22 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,21 | 0,00 | 0,00 |
| | | | EOL SANTO ANTONIO | NA | 1,56 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,54 | 0,00 | 0,00 |
| | | | EOL CASCATA | NA | 1,18 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,16 | 0,00 | 0,00 |
| | | | EOL AMPARO | NA | 1,18 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,16 | 0,00 | 0,00 |
| | | | EOL CRUZ ALTA | NA | 1,18 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,16 | 0,00 | 0,00 |
| | | | PCH MOINHO | NA | 1,40 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,39 | 0,00 | 0,00 |
| | | | PCH BARRA CLARA | NA | 1,10 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,09 | 0,00 | 0,00 |
| | | | PCH COQUEIRAL | NA | 1,10 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,09 | 0,00 | 0,00 |
| | | | PCH SANTA ROSA | NA | 2,08 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2,07 | 0,00 | 0,00 |
| | | | NOVAS CENTRAIS GERADORAS, EM A2, NÃO CONSIDERADAS NOMINALMENTE NESTE QUADRO | NA | 1,98 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,97 | 0,00 | 0,00 |
| | | | PCH SANTA ANA | NA | 1,10 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,09 | 0,00 | 0,00 |
| | | | PCH SALTO GOES | NA | 1,84 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,83 | 0,00 | 0,00 |
| | | | UTE JORGE LACERDA A | NA | 1,35 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,33 | 0,00 | 0,00 |
| | | | PCH PERY | NA | 2,05 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2,03 | 0,00 | 0,00 |
| | | | A3 (69 kV) | AZUL | NA | P | 10,44 | 20,87 | 352,12 | 367,12 | 382,12 | 10,36 |

| 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 | | |
| | | | FP | 4,02 | 20,87 | 207,77 | 222,77 | 237,77 | 3,97 | 19,36 | 197,45 | | |
| | AZUL APE | NA | P | 10,44 | 9,01 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 10,36 | 8,13 | 0,00 | | |
| FP | | | 4,02 | 9,01 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3,97 | 8,13 | 0,00 | | | |
| | | | | | | | | | | | | | |
| | DISTRIBUIÇÃO | COOPERALIANÇA | P | 4,15 | 7,45 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 4,06 | 6,69 | 0,00 | | |
| FP | | | 2,49 | 7,45 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2,43 | 6,69 | 0,00 | | | |
| NA | | | 0,00 | 0,00 | 219,06 | 219,06 | 219,06 | 0,00 | 0,00 | 207,42 | | | |
| | GERAÇÃO | NA | NA | 3,06 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3,03 | 0,00 | 0,00 | | |
| | | | | | | | | | | | | | |
| A3a (30 a 44kV) | AZUL | NA | P | 24,31 | 26,38 | 352,12 | 367,12 | 382,12 | 24,24 | 24,34 | 327,11 | | |
| | | | FP | 8,92 | 26,38 | 207,77 | 222,77 | 237,77 | 8,87 | 24,34 | 197,45 | | |
| | AZUL APE | NA | P | 24,31 | 14,52 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 24,24 | 13,11 | 0,00 | | |
| | | | FP | 8,92 | 14,52 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 8,87 | 13,11 | 0,00 | | |
| | VERDE | NA | NA | 8,92 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 8,87 | 0,00 | 0,00 | | |
| | | | P | 0,00 | 618,78 | 352,12 | 367,12 | 382,12 | 0,00 | 615,03 | 327,11 | | |
| | VERDE APE | NA | FP | 0,00 | 26,38 | 207,77 | 222,77 | 237,77 | 0,00 | 24,34 | 197,45 | | |
| | | | NA | 8,92 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 8,87 | 0,00 | 0,00 | | |
| | CONVENCIONAL | NA | P | 0,00 | 606,91 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 603,80 | 0,00 | | |
| | | | FP | 0,00 | 14,52 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 13,11 | 0,00 | | |
| | GERAÇÃO | NA | NA | 26,42 | 26,38 | 219,79 | 234,79 | 249,79 | 26,32 | 24,34 | 208,26 | | |
| | | | NA | 3,06 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3,03 | 0,00 | 0,00 | | |
| A4 (2,3 a 25kV) | AZUL | NA | P | 24,31 | 26,53 | 352,12 | 367,12 | 382,12 | 24,24 | 24,48 | 327,11 | | |
| | | | FP | 8,92 | 26,53 | 207,77 | 222,77 | 237,77 | 8,87 | 24,48 | 197,45 | | |
| | AZUL APE | NA | P | 24,31 | 14,67 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 24,24 | 13,24 | 0,00 | | |
| | | | FP | 8,92 | 14,67 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 8,87 | 13,24 | 0,00 | | |
| | VERDE | NA | NA | 8,92 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 8,87 | 0,00 | 0,00 | | |
| | | | P | 0,00 | 618,93 | 352,12 | 367,12 | 382,12 | 0,00 | 615,16 | 327,11 | | |
| | VERDE APE | NA | FP | 0,00 | 26,53 | 207,77 | 222,77 | 237,77 | 0,00 | 24,48 | 197,45 | | |
| | | | NA | 8,92 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 8,87 | 0,00 | 0,00 | | |
| | CONVENCIONAL | NA | P | 0,00 | 607,06 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 603,93 | 0,00 | | |
| | | | FP | 0,00 | 14,67 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 13,24 | 0,00 | | |
| | DISTRIBUIÇÃO | EFLUL | NA | NA | 26,42 | 26,53 | 219,79 | 234,79 | 249,79 | 26,32 | 24,48 | 208,26 | |
| | | | | P | 4,53 | 11,51 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 4,46 | 10,34 | 0,00 | |
| | | IGUAÇU | NA | FP | 2,80 | 11,51 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2,74 | 10,34 | 0,00 | |
| | | | | NA | 0,00 | 0,00 | 219,06 | 219,06 | 219,06 | 0,00 | 0,00 | 207,42 | |
| | | EFLJC | NA | P | 4,53 | 11,51 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 4,46 | 10,34 | 0,00 | |
| | | | | FP | 2,80 | 11,51 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2,74 | 10,34 | 0,00 | |
| | | COOPERALIANÇA | NA | NA | 0,00 | 0,00 | 219,06 | 219,06 | 219,06 | 0,00 | 0,00 | 207,42 | |
| | | | | P | 4,53 | 11,51 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 4,46 | 10,34 | 0,00 | |
| | | GERAÇÃO | NA | FP | 2,80 | 11,51 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2,74 | 10,34 | 0,00 | |
| | | | | NA | 0,00 | 0,00 | 219,06 | 219,06 | 219,06 | 0,00 | 0,00 | 207,42 | |
| | | | | | NA | 3,06 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3,03 | 0,00 | 0,00 |

TABELA 2 – TARIFAS DE APLICAÇÃO E BASE ECONÔMICA PARA O GRUPO B - CELESC-DIS

| 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 | 304,50 | 352,12 | 367,12 | 382,12 | 0,00 | 300,33 | 327,11 |
| | | | | INT | 0,00 | 198,23 | 207,77 | 222,77 | 237,77 | 0,00 | 194,42 | 197,45 |
| | | | | FP | 0,00 | 91,95 | 207,77 | 222,77 | 237,77 | 0,00 | 88,50 | 197,45 |
| | CONVENCIONAL | RESIDENCIAL | RESIDENCIAL BAIXA RENDA ⁽¹⁾ | NA | 0,00 | 133,70 | 219,79 | 234,79 | 249,79 | 0,00 | 130,11 | 208,26 |
| | | | | NA | 0,00 | 127,05 | 219,79 | 234,79 | 249,79 | 0,00 | 123,59 | 208,26 |
| B2 | BRANCA | RURAL | NA | P | 0,00 | 223,09 | 235,92 | 245,97 | 256,02 | 0,00 | 220,23 | 219,16 |
| | | | | INT | 0,00 | 144,26 | 139,20 | 149,25 | 159,30 | 0,00 | 141,66 | 132,29 |
| | | | | FP | 0,00 | 65,42 | 139,20 | 149,25 | 159,30 | 0,00 | 63,10 | 132,29 |
| | CONVENCIONAL | RURAL | NA | NA | 0,00 | 89,58 | 147,26 | 157,31 | 167,36 | 0,00 | 87,17 | 139,53 |
| | | | | NA | 0,00 | 89,58 | 147,26 | 157,31 | 167,36 | 0,00 | 87,17 | 139,53 |
| | BRANCA | RURAL | COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO RURAL | P | 0,00 | 223,09 | 235,92 | 245,97 | 256,02 | 0,00 | 220,23 | 219,16 |
| | | | | INT | 0,00 | 144,26 | 139,20 | 149,25 | 159,30 | 0,00 | 141,66 | 132,29 |
| | | | | FP | 0,00 | 65,42 | 139,20 | 149,25 | 159,30 | 0,00 | 63,10 | 132,29 |
| | CONVENCIONAL | RURAL | COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO RURAL | NA | 0,00 | 89,58 | 147,26 | 157,31 | 167,36 | 0,00 | 87,17 | 139,53 |
| | | | | NA | 0,00 | 199,78 | 211,27 | 220,27 | 229,27 | 0,00 | 197,22 | 196,26 |
| | BRANCA | RURAL | SERVIÇO PÚBLICO DE IRRIGAÇÃO RURAL | P | 0,00 | 129,19 | 124,66 | 133,66 | 142,66 | 0,00 | 126,86 | 118,47 |
| | | | | INT | 0,00 | 129,19 | 124,66 | 133,66 | 142,66 | 0,00 | 126,86 | 118,47 |
| | | | | FP | 0,00 | 58,59 | 124,66 | 133,66 | 142,66 | 0,00 | 56,51 | 118,47 |
| CONVENCIONAL | RURAL | SERVIÇO PÚBLICO DE IRRIGAÇÃO RURAL | NA | 0,00 | 80,22 | 131,88 | 140,88 | 149,88 | 0,00 | 78,07 | 124,95 | |
| | | | NA | 0,00 | 80,22 | 131,88 | 140,88 | 149,88 | 0,00 | 78,07 | 124,95 | |
| B3 | BRANCA | NA | NA | P | 0,00 | 366,18 | 352,12 | 367,12 | 382,12 | 0,00 | 361,79 | 327,11 |
| | | | | INT | 0,00 | 235,24 | 207,77 | 222,77 | 237,77 | 0,00 | 231,30 | 197,45 |
| | | | | FP | 0,00 | 104,29 | 207,77 | 222,77 | 237,77 | 0,00 | 100,80 | 197,45 |
| | CONVENCIONAL | NA | NA | NA | 0,00 | 133,70 | 219,79 | 234,79 | 249,79 | 0,00 | 130,11 | 208,26 |
| | | | | NA | 0,00 | 133,70 | 219,79 | 234,79 | 249,79 | 0,00 | 130,11 | 208,26 |
| B4 | CONVENCIONAL | ILUMINAÇÃO PÚBLICA | B4a – REDE DE DISTRIBUIÇÃO | NA | 0,00 | 73,54 | 120,89 | 129,14 | 137,39 | 0,00 | 71,56 | 114,54 |
| | | | B4b – BULBO DE LÂMPADA | NA | 0,00 | 80,22 | 131,88 | 140,88 | 149,88 | 0,00 | 78,07 | 124,95 |
| | | | NA | 0,00 | 80,22 | 131,88 | 140,88 | 149,88 | 0,00 | 78,07 | 124,95 | |

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 - CELESC-DIS

| | 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. |
| 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 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 | 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. |
| CONSUMIDOR LIVRE - FONTE INCENTIVADA | 0% a 100% | 0% | 0% | MODALIDADE AZUL: TUSD DEMANDA (R\$/kW) | |
| | 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 A2 | 62,68% | 62,68% | 62,68% | TUSD E TE DA MODALIDADE AZUL DA TABELA 1. | Decreto 7.891, de 23 de janeiro de 2013. |
| Cooperativas Autorizadas A4 | 56,42% | 56,42% | 56,42% | TUSD E TE DA MODALIDADE AZUL E VERDE DA TABELA 1. | Decreto 7.891, de 23 de janeiro de 2013. |

TABELA 4 – RECEITA ANUAL REFERENTE ÀS DEMAIS INSTALAÇÕES DE TRANSMISSÃO (DIT) - CELESC-DIS

Vigente no período de 7 de agosto de 2014 a 6 de agosto de 2015.

| EMPRESA TRANSMISSORA | INSTALAÇÕES DEDICADAS À | VALOR ANUAL – R\$ |
|--|-------------------------|-------------------|
| Eletrosul Centrais Elétricas S.A. – Eletrosul | Celelesc-DIS | 29.439.240,34 |
| Sistema de Transmissão Catarinense – STC | Celelesc-DIS | 3.588.961,62 |
| Interligação Elétrica Sul S.A. – Iesul | Celelesc-DIS | 193.260,10 |
| Campos Novos Transmissora de Energia S.A. – ATE VI | Celelesc-DIS | 119.172,18 |

TABELA 5 – RECEITA ANUAL REFERENTE ÀS INSTALAÇÕES DE CONEXÃO DEDICADAS A CONSUMIDORES DO SUBGRUPO A1 - CELESC-DIS

Vigente no período de 7 de agosto de 2014 a 6 de agosto de 2015.

| |
|--|
| |
|--|

| | | |
|-------------------------|-------------------|--------------------|
| INSTALAÇÕES DEDICADAS À | VALOR ANUAL - R\$ | VALOR MENSAL - R\$ |
| Vega do Sul | 1.626.075,90 | 135.506,32 |

TABELA 6 – SERVIÇOS COBRÁVEIS (art. 102, 103 e 131 da REN 414/2010) - CELESC-DIS

| SERVIÇOS COBRÁVEIS | Grupo B (R\$) | | | Grupo A (R\$) |
|---|---------------|----------|-----------|---------------|
| | Monofásico | Bifásico | Trifásico | |
| I - Vistoria de unidade consumidora | 5,35 | 7,66 | 15,32 | 46,00 |
| II - Aferição de medidor | 6,90 | 11,49 | 15,32 | 76,68 |
| III - Verificação de nível de tensão | 6,90 | 11,49 | 13,79 | 76,68 |
| IV - Religação normal | 6,11 | 8,42 | 25,28 | 76,68 |
| V - Religação de urgência | 30,66 | 46,00 | 76,68 | 153,36 |
| VI - Segunda via de fatura | 2,28 | 2,28 | 2,28 | 4,59 |
| VII - Segunda via declaração de quitação anual de débitos | 2,28 | 2,28 | 2,28 | 4,59 |
| VIII - Disponibilização dados de medição (memória de massa) | 5,35 | 7,66 | 15,32 | 46,00 |
| IX - Desligamento programado | 30,66 | 46,00 | 76,68 | 153,36 |
| X - Religação programada | 30,66 | 46,00 | 76,68 | 153,36 |
| XI - Fornecimento pulsos potência e sincronismo | 5,35 | 7,66 | 15,32 | 46,00 |
| XII - Comissionamento de obra | 16,05 | 22,98 | 45,95 | 138,00 |
| XIII - Deslocamento ou Remoção de poste | (*) | (*) | (*) | (*) |
| XIV - Deslocamento ou Remoção de rede | (*) | (*) | (*) | (*) |
| XV - Visita técnica | 5,35 | 7,66 | 15,32 | 46,00 |
| XVI - Custo administrativo de inspeção | 92,02 | 138,11 | 230,21 | 3.069,42 |

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

TABELA 7 – PARÂMETROS PARA CÁLCULO DO ERD (RESOLUÇÃO NORMATIVA nº 414/2010) - CELESC-DIS

| SUBGRUPO TARIFÁRIO | B1 | B2-RURAL | B2-IRRIGANTE | B3 | A4 | A3a | A3 | A2 |
|-----------------------------------|------------------|----------|--------------|--------|--------|--------|-------|-------|
| K | 166,09 | 111,32 | 99,83 | 166,09 | 290,22 | 290,22 | 75,54 | 37,55 |
| TUSD FIO B - FORA PONTA (R\$/kW) | 3,76 | 2,52 | 2,26 | 3,76 | 6,57 | 6,57 | 1,71 | 0,85 |
| WACC DEPOIS DOS TRIBUTOS (%) | 7,50% | | | | | | | |
| CARGA TRIBUTÁRIA (%) | 34,00% | | | | | | | |
| PARCELA B REVISÃO (R\$) | 1.033.835.839,27 | | | | | | | |
| TAXA DE DEPRECIACÃO - D (%) | 3,75% | | | | | | | |
| OPERAÇÃO E MANUTENÇÃO - O&M (R\$) | 575.512.816,87 | | | | | | | |

TABELA 8 – PARÂMETROS PARA CÁLCULO RESSARCIMENTO DECRETO 5.597/2005 (RESOLUÇÃO NORMATIVA nº 473/2012) - CELESC-DIS

| SUBGRUPO TARIFÁRIO | A4 | A3a | A3 | A2 |
|----------------------------------|------------------|-------|------|------|
| TUSD FIO B - PONTA (R\$/kW) | 21,22 | 21,22 | 7,00 | 4,10 |
| TUSD FIO B - FORA PONTA (R\$/kW) | 6,57 | 6,57 | 1,71 | 0,85 |
| WACC ANTES DOS TRIBUTOS (%) | 11,36% | | | |
| PARCELA B TARIFA (R\$) | 1.251.764.326,84 | | | |
| PD Médio | 1,11 | | | |
| β | 24,76% | | | |

TABELA 9 – VALOR MENSAL DA SUBVENÇÃO DA CDE PARA CUSTEAR DESCONTOS TARIFÁRIOS - CELESC-DIS

| DESCRIÇÃO | AJUSTE – R\$ | PREVISÃO – R\$ | VALOR MENSAL – R\$ |
|------------------------------------|----------------|----------------|--------------------|
| SUBSIDIO CARGA FONTE INCENTIVADA | 1.506.714,47 | 6.188.170,81 | 7.694.885,28 |
| SUBSIDIO GERAÇÃO FONTE INCENTIVADA | (216.225,06) | 677.812,05 | 461.586,99 |
| SUBSIDIO DISTRIBUIÇÃO | (3.907.619,06) | 16.147.952,84 | 12.240.333,78 |
| SUBSIDIO ÁGUA; ESGOTO E SANEAMENTO | 109.229,61 | 1.224.621,67 | 1.333.851,28 |
| SUBSIDIO RURAL | 1.214.454,92 | 12.146.731,14 | 13.361.186,06 |
| SUBSIDIO IRRIGANTE/AQUICULTOR | (125.905,33) | 440.920,69 | 315.015,37 |
| TOTAL | (1.419.350,43) | 36.826.209,20 | 35.406.858,77 |

TABELA 10 – TARIFAS DE REFERÊNCIA PARA CÁLCULO DE DESCONTOS TARIFÁRIOS - CELESC-DIS

| SUBGRUPO | MODALIDADE | UC | POSTO | TUSD | | TE |
|----------|--------------|---------------|-------|--------|---------|---------|
| | | | | R\$/kw | R\$/MWh | R\$/MWh |
| A3 | DISTRIBUIÇÃO | COOPERCOCAL | P | 10,44 | 7,45 | 0,00 |
| | | | FP | 4,02 | 7,45 | 0,00 |
| | | | NA | 0,00 | 0,00 | 219,06 |
| A3 | DISTRIBUIÇÃO | COOPERA | P | 10,44 | 7,45 | 0,00 |
| | | | FP | 4,02 | 7,45 | 0,00 |
| | | | NA | 0,00 | 0,00 | 219,06 |
| A3 | DISTRIBUIÇÃO | CERSUL | P | 10,44 | 7,45 | 0,00 |
| | | | FP | 4,02 | 7,45 | 0,00 |
| | | | NA | 0,00 | 0,00 | 219,06 |
| A3 | DISTRIBUIÇÃO | COOPERALIANÇA | P | 10,45 | 7,45 | 0,00 |
| | | | FP | 4,03 | 7,45 | 0,00 |
| | | | NA | 0,00 | 0,00 | 219,06 |
| A3a | DISTRIBUIÇÃO | CERPALO | P | 17,55 | 11,51 | 0,00 |
| | | | FP | 6,83 | 11,51 | 0,00 |
| | | | NA | 0,00 | 0,00 | 219,06 |
| A4 | DISTRIBUIÇÃO | CERPALO | P | 17,55 | 11,51 | 0,00 |
| | | | FP | 6,83 | 11,51 | 0,00 |
| | | | NA | 0,00 | 0,00 | 219,06 |
| A4 | DISTRIBUIÇÃO | COOPERCOCAL | P | 17,55 | 11,51 | 0,00 |
| | | | FP | 6,83 | 11,51 | 0,00 |
| | | | NA | 0,00 | 0,00 | 219,06 |
| A4 | DISTRIBUIÇÃO | CERMOFUL | P | 17,55 | 11,51 | 0,00 |
| | | | FP | 6,83 | 11,51 | 0,00 |
| | | | NA | 0,00 | 0,00 | 219,06 |
| A4 | DISTRIBUIÇÃO | COORSEL | P | 17,55 | 11,51 | 0,00 |
| | | | FP | 6,83 | 11,51 | 0,00 |
| | | | NA | 0,00 | 0,00 | 219,06 |
| A4 | DISTRIBUIÇÃO | CERBRANORTE | P | 17,55 | 11,51 | 0,00 |
| | | | FP | 6,83 | 11,51 | 0,00 |
| | | | NA | 0,00 | 0,00 | 219,06 |
| A4 | DISTRIBUIÇÃO | CERAÇÁ | P | 17,55 | 11,51 | 0,00 |
| | | | FP | 6,83 | 11,51 | 0,00 |
| | | | NA | 0,00 | 0,00 | 219,06 |
| A4 | DISTRIBUIÇÃO | CEJAMA | P | 17,55 | 11,51 | 0,00 |
| | | | FP | 6,83 | 11,51 | 0,00 |
| | | | NA | 0,00 | 0,00 | 219,06 |
| A4 | DISTRIBUIÇÃO | COOPERMILA | P | 17,55 | 11,51 | 0,00 |
| | | | FP | 6,83 | 11,51 | 0,00 |
| | | | NA | 0,00 | 0,00 | 219,06 |
| A4 | DISTRIBUIÇÃO | COOPERA | P | 17,55 | 11,51 | 0,00 |
| | | | FP | 6,83 | 11,51 | 0,00 |
| | | | NA | 0,00 | 0,00 | 219,06 |
| A4 | DISTRIBUIÇÃO | CERTREL | P | 17,55 | 11,51 | 0,00 |
| | | | FP | 6,83 | 11,51 | 0,00 |
| | | | NA | 0,00 | 0,00 | 219,06 |
| A4 | DISTRIBUIÇÃO | CERSUL | P | 17,55 | 11,51 | 0,00 |
| | | | FP | 6,83 | 11,51 | 0,00 |
| | | | NA | 0,00 | 0,00 | 219,06 |
| A4 | DISTRIBUIÇÃO | CEPRAG | P | 17,55 | 11,51 | 0,00 |
| | | | FP | 6,83 | 11,51 | 0,00 |

| SUBGRUPO | MODALIDADE | UC | POSTO | TUSD | | TE |
|----------|--------------|---------------|-------|--------|---------|---------|
| | | | | R\$/kw | R\$/MWh | R\$/MWh |
| A4 | DISTRIBUIÇÃO | CERGRAL | NA | 0,00 | 0,00 | 219,06 |
| | | | P | 17,55 | 11,51 | 0,00 |
| | | | FP | 6,83 | 11,51 | 0,00 |
| | | | NA | 0,00 | 0,00 | 219,06 |
| A4 | DISTRIBUIÇÃO | CERGAPA | P | 17,55 | 11,51 | 0,00 |
| | | | FP | 6,83 | 11,51 | 0,00 |
| | | | NA | 0,00 | 0,00 | 219,06 |
| | | | P | 17,55 | 11,51 | 0,00 |
| A4 | DISTRIBUIÇÃO | CERGAL | FP | 6,83 | 11,51 | 0,00 |
| | | | NA | 0,00 | 0,00 | 219,06 |
| | | | P | 17,55 | 11,51 | 0,00 |
| | | | FP | 6,83 | 11,51 | 0,00 |
| A4 | DISTRIBUIÇÃO | CEREJ | NA | 0,00 | 0,00 | 219,06 |
| | | | P | 17,55 | 11,51 | 0,00 |
| | | | FP | 6,83 | 11,51 | 0,00 |
| | | | NA | 0,00 | 0,00 | 219,06 |
| A4 | DISTRIBUIÇÃO | COOPERALIANÇA | P | 17,55 | 11,51 | 0,00 |
| | | | FP | 6,83 | 11,51 | 0,00 |
| | | | NA | 0,00 | 0,00 | 219,06 |
| | | | P | 17,55 | 11,51 | 0,00 |
| A4 | DISTRIBUIÇÃO | EFLJC | FP | 6,83 | 11,51 | 0,00 |
| | | | NA | 0,00 | 0,00 | 219,06 |
| | | | P | 17,55 | 11,51 | 0,00 |
| | | | FP | 6,83 | 11,51 | 0,00 |
| A4 | DISTRIBUIÇÃO | IGUAÇU | NA | 0,00 | 0,00 | 219,06 |
| | | | P | 17,55 | 11,51 | 0,00 |
| | | | FP | 6,83 | 11,51 | 0,00 |
| | | | NA | 0,00 | 0,00 | 219,06 |
| A4 | DISTRIBUIÇÃO | EFLUL | P | 17,55 | 11,51 | 0,00 |
| | | | FP | 6,83 | 11,51 | 0,00 |
| | | | NA | 0,00 | 0,00 | 219,06 |
| | | | P | 17,55 | 11,51 | 0,00 |