

AGÊNCIA NACIONAL DE ENERGIA ELÉTRICA – ANEEL

RESOLUÇÃO HOMOLOGATÓRIA Nº 1.574, DE 30 DE JULHO DE 2013.

Homologa 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 318/2013-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 Serviços Públicos de Energia Elétrica nº [056/1999](#), com a redação dada pelos seus Termos Aditivos, e com base nos autos do Processo nº 48500.002663/2013-87, resolve:

Art. 1º Homologar o resultado do reajuste tarifário anual de 2013 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 do Anexo II da Resolução Homologatória nº [1.416](#), de 24 de janeiro de 2013, ficam, em média, reajustadas em 15,37% (quinze vírgula trinta e sete por cento), sendo 14,50% (quatorze vírgula cinquenta por cento) referentes ao reajuste tarifário anual econômico e 0,87% (zero vírgula oitenta e sete 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, conforme 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 2013 a 6 de agosto de 2014;

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 2013 a 13 de agosto de 2014; e

III - as demais tarifas de aplicação de que trata o **caput** estarão em vigor no período de 7 de agosto de 2013 a 6 de agosto de 2014.

§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 2013 a 6 de agosto de 2014.

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 2013 a 6 de agosto de 2014.

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\$ 158.510.435,15 (cento e cinquenta e oito milhões, quinhentos e dez mil, quatrocentos e trinta e cinco reais e quinze centavos).

Art. 9º Aprovar os novos valores integrantes das Tabelas 6, 7 e 8, com vigência no período de 7 de agosto de 2013 a 6 de agosto de 2014, 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 dezembro de 2013 a julho de 2014, 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.

Art. 11. Homologar o valor total constante da Tabela 10, a ser repassado pela Eletrobras à Celesc-DIS em parcela única, até o 10º dia útil a contar da publicação desta Resolução, para cobertura do resultado positivo das Contas de Compensação de Variação de Valores de Itens da Parcela A – CVAs correspondentes à aquisição de energia e ao Encargo de Serviço do Sistema – ESS, conforme estabelecido no art. 4º-A, § 4º, do Decreto nº 7.891, de 23 de janeiro de 2013, com redação dada pelo Decreto nº 7.945, de 7 de março de 2013.

Art. 12. Estabelecer as tarifas de referência, constantes da Tabela 11, 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. 13. 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/usuário, a Concessionária poderá compensar essas eventuais diferenças no mês subsequente.

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.

ROMEU DONIZETE RUFINO

Este texto não substitui o republicado no D.O. de 06.08.2013, seção 1, p. 57, v. 150, 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 | VEGA DO SUL | P | 1,39 | 10,06 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,52 | 9,58 | 0,00 | |
| | | | FP | 1,42 | 10,06 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,56 | 9,58 | 0,00 | |
| | AZUL APE | VEGA DO SUL | P | 1,39 | 0,47 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,52 | 0,48 | 0,00 | |
| | | | FP | 1,42 | 0,47 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,56 | 0,48 | 0,00 | |
| A2 (88 a 138kV) | AZUL | NA | P | 6,24 | 13,23 | 268,33 | 283,33 | 298,33 | 6,20 | 12,92 | 270,09 | |
| | | | FP | 2,32 | 13,23 | 163,09 | 178,09 | 193,09 | 2,38 | 12,92 | 164,18 | |
| | AZUL APE | NA | P | 6,24 | 3,65 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 6,20 | 3,82 | 0,00 | |
| | | | FP | 2,32 | 3,65 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2,38 | 3,82 | 0,00 | |
| | GERAÇÃO | JORGE LACERDA A | NA | 1,23 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,25 | 0,00 | 0,00 | |
| | | ANGELINA | NA | 1,01 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,02 | 0,00 | 0,00 | |
| | | COGERACAO LAGES | NA | 1,27 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,29 | 0,00 | 0,00 | |
| | | ALTO BENEDITO NOVO I OURO | NA | 1,12 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,13 | 0,00 | 0,00 | |
| | | AQUIBATA | NA | 1,07 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,09 | 0,00 | 0,00 | |
| | | CASCATA | NA | 1,07 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,09 | 0,00 | 0,00 | |
| | | RIO DO OURO | NA | 1,42 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,44 | 0,00 | 0,00 | |
| | | BOM JARDIM | NA | 1,42 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,44 | 0,00 | 0,00 | |
| | | CRUZ ALTA | NA | 1,07 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,09 | 0,00 | 0,00 | |
| | | NOVA FATIMA | NA | 1,20 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,22 | 0,00 | 0,00 | |
| | | RIO FORTUNA | NA | 1,20 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,22 | 0,00 | 0,00 | |
| | | COQUEIRAL | NA | 1,01 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,02 | 0,00 | 0,00 | |
| | | SANTA ANA | NA | 1,01 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,02 | 0,00 | 0,00 | |
| | | SALTO GÔES | NA | 1,71 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,71 | 0,00 | 0,00 | |
| | | NOVAS CENTRAIS GERADORAS, EM A2, NÃO CONSIDERADAS NOMINALMENTE NESTE QUADRO | NA | 1,87 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,88 | 0,00 | 0,00 | |
| | | EOL SALTO | NA | 1,07 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,09 | 0,00 | 0,00 | |
| | | QUEBRA QUEIXO | NA | 0,81 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,83 | 0,00 | 0,00 | |
| | | SALTO PILAO | NA | 1,22 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,24 | 0,00 | 0,00 | |
| | | PULPITO | NA | 1,42 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,44 | 0,00 | 0,00 | |
| | | SANTO ANTONIO | NA | 1,42 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,44 | 0,00 | 0,00 | |
| | | CAMPO BELO | NA | 1,07 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,09 | 0,00 | 0,00 | |
| | | AMPARO | NA | 1,07 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,09 | 0,00 | 0,00 | |
| | | MOINHO | NA | 1,28 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,30 | 0,00 | 0,00 | |
| | | BARRA CLARA | NA | 1,01 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,02 | 0,00 | 0,00 | |
| | | JOAO BORGES | NA | 1,19 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,20 | 0,00 | 0,00 | |
| | | PCH PERY | NA | 1,91 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,91 | 0,00 | 0,00 | |
| | | CONVENCIONAL COOPERATIVAS AUTORIZADAS | NA | NA | 17,24 | 0,00 | 43,32 | 50,82 | 58,32 | 17,28 | 0,00 | 43,40 |
| | A3 (69kV) | AZUL | NA | P | 9,08 | 16,86 | 268,33 | 283,33 | 298,33 | 8,87 | 16,56 | 270,09 |
| | | | | FP | 3,18 | 16,86 | 163,09 | 178,09 | 193,09 | 3,19 | 16,56 | 164,18 |
| AZUL APE | | NA | P | 9,08 | 7,27 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 8,87 | 7,47 | 0,00 | |
| | | | FP | 3,18 | 7,27 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3,19 | 7,47 | 0,00 | |
| DISTRIBUIÇÃO | | COOPERALIANÇA | P | 2,20 | 5,48 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2,38 | 5,54 | 0,00 | |
| | | | FP | 1,50 | 5,48 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,61 | 5,54 | 0,00 | |
| | | | NA | 0,00 | 0,00 | 170,44 | 170,44 | 170,44 | 0,00 | 0,00 | 172,23 | |
| GERAÇÃO | NA | NA | 2,96 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2,86 | 0,00 | 0,00 | | |

| 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 | |
| A3a (30 a 44kV) | AZUL | NA | P | 22,82 | 20,82 | 268,33 | 283,33 | 298,33 | 21,86 | 20,55 | 270,09 | |
| | | | FP | 7,97 | 20,82 | 163,09 | 178,09 | 193,09 | 7,74 | 20,55 | 164,18 | |
| | AZUL APE | NA | P | 22,82 | 11,24 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 21,86 | 11,46 | 0,00 | |
| | | | FP | 7,97 | 11,24 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 7,74 | 11,46 | 0,00 | |
| | VERDE | NA | NA | 7,97 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 7,74 | 0,00 | 0,00 | |
| | | | P | 0,00 | 569,63 | 268,33 | 283,33 | 298,33 | 0,00 | 546,35 | 270,09 | |
| | | | FP | 0,00 | 20,82 | 163,09 | 178,09 | 193,09 | 0,00 | 20,55 | 164,18 | |
| | VERDE APE | NA | NA | 7,97 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 7,74 | 0,00 | 0,00 | |
| | | | P | 0,00 | 560,04 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 537,25 | 0,00 | |
| | | | FP | 0,00 | 11,24 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 11,46 | 0,00 | |
| | CONVENCIONAL | NA | NA | 24,40 | 20,82 | 171,86 | 186,86 | 201,86 | 23,48 | 20,55 | 173,01 | |
| | GERAÇÃO | NA | NA | 2,96 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2,86 | 0,00 | 0,00 | |
| | A4 (2,3 a 25kV) | AZUL | NA | P | 22,82 | 20,80 | 268,33 | 283,33 | 298,33 | 21,86 | 20,53 | 270,09 |
| | | | | FP | 7,97 | 20,80 | 163,09 | 178,09 | 193,09 | 7,74 | 20,53 | 164,18 |
| AZUL APE | | NA | P | 22,82 | 11,22 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 21,86 | 11,43 | 0,00 | |
| | | | FP | 7,97 | 11,22 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 7,74 | 11,43 | 0,00 | |
| VERDE | | NA | NA | 7,97 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 7,74 | 0,00 | 0,00 | |
| | | | P | 0,00 | 569,60 | 268,33 | 283,33 | 298,33 | 0,00 | 546,32 | 270,09 | |
| | | | FP | 0,00 | 20,80 | 163,09 | 178,09 | 193,09 | 0,00 | 20,53 | 164,18 | |
| VERDE APE | | NA | NA | 7,97 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 7,74 | 0,00 | 0,00 | |
| | | | P | 0,00 | 560,02 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 537,23 | 0,00 | |
| | | | FP | 0,00 | 11,22 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 11,43 | 0,00 | |
| CONVENCIONAL | | NA | NA | 24,40 | 20,80 | 171,86 | 186,86 | 201,86 | 23,48 | 20,53 | 173,01 | |
| DISTRIBUIÇÃO | | EFLUL | NA | P | 2,00 | 8,47 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2,15 | 8,56 | 0,00 |
| | | | | FP | 1,52 | 8,47 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,64 | 8,56 | 0,00 |
| | | | | NA | 0,00 | 0,00 | 170,44 | 170,44 | 170,44 | 0,00 | 0,00 | 172,23 |
| | | IGUAÇU | NA | P | 2,00 | 8,47 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2,15 | 8,56 | 0,00 |
| | | | | FP | 1,52 | 8,47 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,64 | 8,56 | 0,00 |
| | | | | NA | 0,00 | 0,00 | 170,44 | 170,44 | 170,44 | 0,00 | 0,00 | 172,23 |
| | | EFLJC | NA | P | 2,00 | 8,47 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2,15 | 8,56 | 0,00 |
| | | | | FP | 1,52 | 8,47 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,64 | 8,56 | 0,00 |
| | | | | NA | 0,00 | 0,00 | 170,44 | 170,44 | 170,44 | 0,00 | 0,00 | 172,23 |
| | | COOPERALIANÇA | NA | P | 2,00 | 8,47 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2,15 | 8,56 | 0,00 |
| | | | | FP | 1,52 | 8,47 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,64 | 8,56 | 0,00 |
| | | | | NA | 0,00 | 0,00 | 170,44 | 170,44 | 170,44 | 0,00 | 0,00 | 172,23 |
| GERAÇÃO | | NA | NA | 2,96 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2,86 | 0,00 | 0,00 | |
| CONVENCIONAL COOPERATIVAS AUTORIZADAS | | NA | NA | 6,76 | 0,00 | 99,02 | 107,66 | 116,30 | 6,78 | 0,00 | 99,20 | |
| VERDE COOPERATIVAS AUTORIZADAS | | NA | NA | 5,91 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 5,92 | 0,00 | 0,00 | |
| | | | PS | 0,00 | 0,00 | 527,61 | 537,06 | 546,50 | 0,00 | 0,00 | 528,62 | |
| | | | FPS | 0,00 | 0,00 | 55,46 | 59,98 | 64,50 | 0,00 | 0,00 | 55,56 | |
| | PU | | 0,00 | 0,00 | 518,97 | 528,26 | 537,55 | 0,00 | 0,00 | 519,96 | | |
| | FPU | | 0,00 | 0,00 | 48,99 | 52,98 | 56,98 | 0,00 | 0,00 | 49,08 | | |

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 | 273,77 | 268,33 | 283,33 | 298,33 | 0,00 | 263,81 | 270,09 | | | | |
| | | | | INT | 0,00 | 176,12 | 163,09 | 178,09 | 193,09 | 0,00 | 170,05 | 164,18 | | | | |
| | | | | FP | 0,00 | 78,46 | 163,09 | 178,09 | 193,09 | 0,00 | 76,29 | 164,18 | | | | |
| | CONVENCIONAL | RESIDENCIAL | RESIDENCIAL | NA | 0,00 | 116,82 | 171,86 | 186,86 | 201,86 | 0,00 | 113,12 | 173,01 | | | | |
| | | | BAIXA RENDA ⁽¹⁾ | NA | 0,00 | 109,77 | 171,86 | 186,86 | 201,86 | 0,00 | 106,91 | 173,01 | | | | |
| B2 | BRANCA | RURAL | NA | P | 0,00 | 196,31 | 175,62 | 185,44 | 195,26 | 0,00 | 189,10 | 176,78 | | | | |
| | | | | INT | 0,00 | 125,54 | 106,74 | 116,56 | 126,38 | 0,00 | 121,16 | 107,46 | | | | |
| | | | | FP | 0,00 | 54,78 | 106,74 | 116,56 | 126,38 | 0,00 | 53,22 | 107,46 | | | | |
| | CONVENCIONAL | RURAL | NA | NA | 0,00 | 76,46 | 112,48 | 122,30 | 132,12 | 0,00 | 74,04 | 113,23 | | | | |
| | | | | BRANCA | RURAL | COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO RURAL | P | 0,00 | 196,31 | 175,62 | 185,44 | 195,26 | 0,00 | 189,10 | 176,78 | |
| | | | | | | | INT | 0,00 | 125,54 | 106,74 | 116,56 | 126,38 | 0,00 | 121,16 | 107,46 | |
| | FP | 0,00 | 54,78 | | | | 106,74 | 116,56 | 126,38 | 0,00 | 53,22 | 107,46 | | | | |
| | CONVENCIONAL | RURAL | COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO RURAL | NA | 0,00 | 76,46 | 112,48 | 122,30 | 132,12 | 0,00 | 74,04 | 113,23 | | | | |
| | | | | BRANCA | RURAL | SERVIÇO PÚBLICO DE IRRIGAÇÃO RURAL | P | 0,00 | 179,96 | 161,00 | 170,00 | 179,00 | 0,00 | 173,35 | 162,06 | |
| | | | | | | | INT | 0,00 | 115,09 | 97,85 | 106,85 | 115,85 | 0,00 | 111,07 | 98,51 | |
| | FP | 0,00 | 50,21 | | | | 97,85 | 106,85 | 115,85 | 0,00 | 48,79 | 98,51 | | | | |
| | CONVENCIONAL | RURAL | SERVIÇO PÚBLICO DE IRRIGAÇÃO RURAL | NA | 0,00 | 70,09 | 103,12 | 112,12 | 121,12 | 0,00 | 67,87 | 103,81 | | | | |
| | | | | B3 | BRANCA | NA | NA | P | 0,00 | 330,45 | 268,33 | 283,33 | 298,33 | 0,00 | 318,22 | 270,09 |
| | | | | | | | | INT | 0,00 | 210,12 | 163,09 | 178,09 | 193,09 | 0,00 | 202,70 | 164,18 |
| | FP | 0,00 | 89,79 | | | | | 163,09 | 178,09 | 193,09 | 0,00 | 87,17 | 164,18 | | | |
| CONVENCIONAL | NA | NA | NA | 0,00 | 116,82 | 171,86 | 186,86 | 201,86 | 0,00 | 113,12 | 173,01 | | | | | |
| | | | B4 | CONVENCIONAL | ILUMINAÇÃO PÚBLICA | B4a – REDE DE DISTRIBUIÇÃO | NA | 0,00 | 62,85 | 92,46 | 100,53 | 108,60 | 0,00 | 60,86 | 93,08 | |
| | | | | | | B4b – BULBO DE LÂMPADA | NA | 0,00 | 68,69 | 101,05 | 109,87 | 118,69 | 0,00 | 66,52 | 101,73 | |

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;

INT = posto tarifário intermediário;

FP = posto tarifário fora de ponta;

FI = fonte incentivada;

APE = autoprodução;

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% | | |
| AGUA, ESGOTO E SANEAMENTO - GRUPO B | | 15% | 15% | TUSD E TE DO SUBGRUPO B3 | Decreto 7.891, de 23 de janeiro de 2013. |
| 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 | 50% a 100% | | | MODALIDADE AZUL: TUSD DEMANDA (R\$/kW) MODALIDADE VERDE: TUSD DEMANDA (R\$/kW) E TUSD ENERGIA PONTA (R\$/MWh) DEDUZINDO-SE A TUSD ENERGIA FORA PONTA (R\$/MWh) | |

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

Vigente no período de 7 de agosto de 2013 a 6 de agosto de 2014.

| EMPRESA TRANSMISSORA | INSTALAÇÕES DEDICADAS À | VALOR ANUAL – R\$ |
|--|-------------------------|-------------------|
| Eletrosul Centrais Elétricas S.A. – Eletrosul | Celesc-DIS | 29.059.623,73 |
| Sistema de Transmissão Catarinense – STC | Celesc-DIS | 3.364.138,73 |
| Interligação Elétrica Sul S.A. – Iesul | Celesc-DIS | 181.153,71 |
| Campos Novos Transmissora de Energia S.A. – ATE VI | Celesc-DIS | 117.279,80 |

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 2013 a 6 de agosto de 2014. | | |
|--|-------------------|--------------------|
| INSTALAÇÕES DEDICADAS À | VALOR ANUAL - R\$ | VALOR MENSAL - R\$ |
| Vega do Sul | 1.525.774,87 | 127.147,91 |

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 | 5,02 | 7,18 | 14,36 | 43,12 |
| II – Aferição de medidor | 6,47 | 10,77 | 14,36 | 71,88 |
| III – Verificação de nível de tensão | 6,47 | 10,77 | 12,93 | 71,88 |
| IV – Religação normal | 5,73 | 7,89 | 23,70 | 71,88 |
| V – Religação de urgência | 28,74 | 43,12 | 71,88 | 143,75 |
| VI – Segunda via de fatura | 2,14 | 2,14 | 2,14 | 4,30 |
| VII – Segunda via declaração de quitação anual de débitos | 2,14 | 2,14 | 2,14 | 4,30 |
| VIII – Disponibilização dados de medição (memória de massa) | 5,02 | 7,18 | 14,36 | 43,12 |
| IX – Desligamento programado | 28,74 | 43,12 | 71,88 | 143,75 |
| X – Religação programada | 28,74 | 43,12 | 71,88 | 143,75 |
| XI – Fornecimento pulsos potência e sincronismo | 5,02 | 7,18 | 14,36 | 43,12 |
| XII – Comissionamento de obra | 15,05 | 21,54 | 43,07 | 129,35 |
| XIII – Deslocamento ou Remoção de poste | (*) | (*) | (*) | (*) |
| XIV – Deslocamento ou Remoção de rede | (*) | (*) | (*) | (*) |
| XV – Visita técnica | 5,02 | 7,18 | 14,36 | 43,12 |
| XVI – Custo administrativo de inspeção | 86,26 | 129,46 | 215,79 | 2.877,14 |

(*) 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 | 201,26 | 131,77 | 120,49 | 201,26 | 275,27 | 275,27 | 71,75 | 35,65 |
| TUSD FIO B - FORA PONTA (R\$/kW) | 4,46 | 2,92 | 2,67 | 4,46 | 6,10 | 6,10 | 1,59 | 0,79 |
| WACC ANTES DOS TRIBUTOS (%) | 11,36% | | | | | | | |
| CARGA TRIBUTÁRIA (%) | 34,00% | | | | | | | |
| PARCELA B (R\$) | 998.476.640,58 | | | | | | | |
| TAXA DE DEPRECIACÃO - D (%) | 3,75% | | | | | | | |
| OPERAÇÃO E MANUTENÇÃO - O&M (R\$) | 546.273.873,04 | | | | | | | |

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

| SUBGRUPO TARIFÁRIO | A4 | A3a | A3 | A2 |
|----------------------------------|----------------|-------|------|------|
| TUSD FIO B - PONTA (R\$/kW) | 19,71 | 19,71 | 6,50 | 3,81 |
| TUSD FIO B - FORA PONTA (R\$/kW) | 6,10 | 6,10 | 1,59 | 0,79 |
| WACC ANTES DOS TRIBUTOS (%) | 11,36% | | | |
| PARCELA B (R\$) | 998.476.640,58 | | | |
| PD Médio | 1,11 | | | |
| β | 24,76% | | | |

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

| DESCRIÇÃO | VALOR MENSAL – R\$ (*) |
|------------------------------------|------------------------|
| SUBSIDIO CARGA FONTE INCENTIVADA | 4.910.746,14 |
| SUBSIDIO GERAÇÃO FONTE INCENTIVADA | 849.737,41 |
| SUBSIDIO DISTRIBUIÇÃO | 15.210.556,76 |
| SUBSIDIO ÁGUA, ESGOTO E SANEAMENTO | 962.980,00 |
| SUBSIDIO RURAL | 9.674.960,84 |
| SUBSIDIO IRRIGANTE/AQUICULTOR | 191.580,75 |
| TOTAL | 31.800.561,89 |

(*) Referente ao período de competência de dezembro de 2013 a julho de 2014.

TABELA 10 – RECURSOS DA CDE PARA COBERTURA DE CVA – Celesc-DIS

| DESCRIÇÃO | PARCELA ÚNICA – R\$ |
|----------------------|---------------------|
| CVA energia comprada | 513.706.823,81 |
| CVA ESS | 55.800.437,91 |
| TOTAL | 569.507.261,72 |

TABELA 11 – TARIFAS DE REFERÊNCIA PARA CÁLCULO DE DESCONTOS TARIFÁRIOS. - Celesc-DIS

| SUBGRUPO | DISTRIBUIDORA | TUSD | | | TE |
|----------|---------------|--------|---------------|---------|---------|
| | | PONTA | FORA DE PONTA | R\$/MWh | R\$/MWh |
| | | R\$/kW | R\$/kW | | |
| A3 | COOPERALIANÇA | 9,04 | 3,16 | 5,48 | 170,44 |
| A3 | CERSUL | 9,04 | 3,16 | 5,48 | 170,44 |
| A3 | COOPERA | 9,04 | 3,16 | 5,48 | 170,44 |
| A3 | COOPERCOCAL | 9,04 | 3,16 | 5,48 | 170,44 |
| A3a | CERPALO | 22,73 | 7,94 | 8,47 | 170,44 |
| A4 | EFLUL | 22,73 | 7,94 | 8,47 | 170,44 |
| A4 | IGUAÇU | 22,73 | 7,94 | 8,47 | 170,44 |
| A4 | EFLJC | 22,73 | 7,94 | 8,47 | 170,44 |
| A4 | COOPERALIANÇA | 22,73 | 7,94 | 8,47 | 170,44 |
| A4 | CEREJ | 22,73 | 7,94 | 8,47 | 170,44 |
| A4 | CERGAL | 22,73 | 7,94 | 8,47 | 170,44 |
| A4 | CERGAPA | 22,73 | 7,94 | 8,47 | 170,44 |
| A4 | CERGRAL | 22,73 | 7,94 | 8,47 | 170,44 |
| A4 | CERMOFUL | 22,73 | 7,94 | 8,47 | 170,44 |
| A4 | CEPRAG | 22,73 | 7,94 | 8,47 | 170,44 |
| A4 | CERSUL | 22,73 | 7,94 | 8,47 | 170,44 |
| A4 | CERTREL | 22,73 | 7,94 | 8,47 | 170,44 |
| A4 | COOPERA | 22,73 | 7,94 | 8,47 | 170,44 |
| A4 | COOPERCOCAL | 22,73 | 7,94 | 8,47 | 170,44 |
| A4 | COOPERMILA | 22,73 | 7,94 | 8,47 | 170,44 |
| A4 | CEJAMA | 22,73 | 7,94 | 8,47 | 170,44 |
| A4 | CERAÇÁ | 22,73 | 7,94 | 8,47 | 170,44 |
| A4 | CERBRANORTE | 22,73 | 7,94 | 8,47 | 170,44 |
| A4 | COORSEL | 22,73 | 7,94 | 8,47 | 170,44 |