

AGÊNCIA NACIONAL DE ENERGIA ELÉTRICA - ANEEL

RESOLUÇÃO HOMOLOGATÓRIA Nº 1.039, DE 3 DE AGOSTO DE 2010.

Homologa o resultado definitivo da quinta revisão tarifária periódica, com a fixação das tarifas de fornecimento de energia elétrica e das Tarifas de Uso do Sistema de Distribuição - TUSD, referentes à Espírito Santo Centrais Elétricas S.A. – ESCELSA.

(*) Vide alterações e inclusões no final do texto.

[Nota Técnica nº 244/2010 - SRE/ANEEL](#)

[Relatório](#)

[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 na legislação vigente pertinente, o que consta do Processo nº 48500.000269/2010-61, e considerando que:

as disposições sobre a revisão tarifária periódica constam da Cláusula Nona do Contrato de Concessão de Distribuição nº 01/1995, celebrado entre a Espírito Santo Centrais Elétricas S.A - ESCELSA e a União, por intermédio da Ministério de Minas e Energia – MME e do Departamento Nacional de Águas e Energia Elétrica – DNAEE, em 17 de julho de 1995, que compreende o reposicionamento das tarifas de fornecimento de energia elétrica em nível compatível com a preservação do equilíbrio econômico-financeiro do contrato e o estabelecimento do “Fator X”;

após análise das contribuições recebidas na AP nº 052/2007, no período de 20 de dezembro de 2007 a 4 de abril de 2008 e na sessão ao vivo-presencial realizada no dia 9 de abril de 2008, foi homologada a Resolução Normativa ANEEL nº 338, de 25 de novembro de 2008, alterando a REN nº 234/2006 no que se refere à Empresa de Referência, Fator X, Perdas Técnicas, Perdas Não Técnicas, Receitas Irrecuperáveis e Base de Remuneração Regulatória;

a Superintendência de Regulação Econômica – SRE considerou os aprimoramentos metodológicos estabelecidos na REN nº 338/2008 e emitiu a Nota Técnica nº 148/2010-SRE/ANEEL, de 24 de maio de 2010, que foi submetida à Audiência Pública nº 034/2010, no período de 2 de junho a 2 de julho de 2010;

os resultados finais obtidos na quinta revisão tarifária periódica da ESCELSA considerando os aprimoramentos metodológicos estabelecidos na REN nº 338/2008 estão detalhados na Nota Técnica nº 0244/2010-SRE/ANEEL, de 2 de agosto de 2010;

o Termo Aditivo ao Contrato de Concessão de Distribuição de Energia Elétrica aprovado na 9ª Reunião Pública Ordinária da Diretoria da ANEEL em 14 de março de 2005, que estabeleceu a exclusão das alíquotas do PIS/PASEP e da COFINS da base tarifária econômica da concessionária; e

o Termo Aditivo ao Contrato de Concessão de Distribuição de Energia Elétrica aprovado na 4ª Reunião Pública Ordinária da Diretoria da ANEEL realizada em 02 de fevereiro de 2010, no âmbito da Audiência Pública nº 043/2009, que introduziu aprimoramentos nos procedimentos de cálculo dos reajustes tarifários anuais, visando assegurar a neutralidade dos itens de custos não gerenciáveis da “Parcela A”, em relação aos encargos setoriais, resolve:

Art. 1º Homologar o resultado definitivo da quinta revisão tarifária periódica da Espírito Santo Centrais Elétricas S.A - ESCELSA, a ser aplicado de acordo com as condições estabelecidas nesta Resolução.

Art. 2º As tarifas de fornecimento de energia elétrica da ESCELSA ficam reposicionadas em 4,41% (mais quatro vírgula quarenta e um por cento).

Art. 3º Estabelecer o valor do componente X_e em 0,95% (zero vírgula noventa e cinco por cento), a ser aplicado como redutor, em termos reais, da “Parcela B”, nos reajustes tarifários de 2011 e 2012.

Parágrafo único. Para efeito de cálculo do componente X_e , foi considerado o montante de R\$ R\$ 396.000.000 (trezentos milhões e noventa e seis mil reais) como investimentos globais previstos até a data da próxima revisão tarifária, excluídos os investimentos necessários a implantação do Programa Luz para Todos, sendo que o componente X_e deverá ser recalculado na próxima revisão tarifária em função dos investimentos efetivamente realizados, conforme disposto no Anexo VI da Resolução Normativa nº [234](#), de 31 de outubro de 2006.

Art. 4º O valor do componente X_a será calculado nos reajustes tarifários anuais de 2011 e 2012 de acordo com o disposto no Anexo VI da Resolução Normativa nº [234](#), de 2006.

Art. 5º As perdas de energia elétrica para o ano-teste ficam estabelecidas em 7,26% (sete vírgula vinte e seis por cento) para as perdas técnicas sobre a energia injetada e 15,52% (quinze vírgula cinquenta e dois por cento) para as perdas não técnicas sobre o mercado faturado de baixa tensão.

§ 1º Nos reajustes tarifários anuais de 2011 e 2012, as perdas técnicas serão mantidas constantes.

§ 2º Para as perdas não técnicas, serão adotados nos reajustes tarifários anuais de 2011 e 2012 os valores de, respectivamente: 13,79% (treze vírgula setenta e nove por cento) e 12,07% (doze vírgula sete por cento), considerando o referencial sobre o mercado faturado de baixa tensão.

Art. 6º O reajuste das tarifas de energia elétrica da ESCELSA representa um efeito médio a ser percebido pelos consumidores cativos de 0,21% (zero vírgula vinte e um por cento), considerando o reposicionamento tarifário de que trata o art. 2º desta resolução e o percentual relativo aos componentes financeiros externos à revisão, a ser aplicado sobre as tarifas reposicionadas.

Art. 7º As tarifas constantes dos Anexos I, que contemplam o reposicionamento tarifário e os componentes financeiros devidos, estarão em vigor no período de 7 de agosto de 2010 a 6 de agosto de 2011.

Art. 8º As tarifas constantes do Anexo II contemplam somente o reposicionamento tarifário, estarão em vigor a partir de 7 de agosto de 2011 e deverão constituir a base de cálculos tarifários subsequentes.

Art. 9º Fixar as Tarifas de Uso dos Sistemas de Distribuição – TUSD da ESCELSA, constantes dos Anexos II-A e II-B, conforme as especificações a seguir:

I – as tarifas constantes do Anexo II-A, que contemplam o respectivo reposicionamento tarifário e os componentes financeiros externos ao reposicionamento, estarão em vigor no período de 7 de agosto de 2010 a 6 de agosto de 2011; e

II – as tarifas constantes do Anexo II-B, que contemplam somente o respectivo reposicionamento tarifário, estarão em vigor a partir de 7 de agosto de 2011, devendo constituir a base de cálculos tarifários subsequentes.

Parágrafo único. Para o cálculo das TUSD aplicáveis aos consumidores que assinaram CCEI – Contrato de Compra de Energia Incentivada, de acordo com a Resolução Normativa nº 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, especificadas no quadro U desta Resolução.

Art. 10. Fixar o valor anual da Taxa de Fiscalização de Serviços de Energia Elétrica – TFSEE da ESCELSA, referente ao período de agosto de 2010 a julho de 2011, conforme o Anexo III desta Resolução.

Art. 11. Estabelecer as receitas anuais constantes dos Anexos IV-A e IV-B, referentes às instalações de conexão da Castelo Energética S/A – CESA, FURNAS Centrais Elétricas S/A – FURNAS, e da ETES, relativas às Demais Instalações de Transmissão – DIT dedicadas à ESCELSA, conforme as especificações a seguir:

I – a receita anual constante do Anexo IV-A estará em vigor no período de 7 de agosto de 2010 a 06 de agosto de 2011; e

II – a receita anual constante do Anexo IV-B estará em vigor a partir de 7 de agosto de 2011, devendo constituir a base de cálculos tarifários subsequentes.

Art. 12. Homologar a Tarifa de Energia Elétrica – TE e a Tarifa de Uso dos Sistemas de Distribuição – TUSD da ESCELSA para a Distribuidora Suprida Santa Maria, constantes dos Anexos V-A, V-B e V-C, conforme as especificações a seguir:

I – as tarifas constantes do Anexo V-A refletem o equilíbrio econômico e financeiro da ESCELSA para o período de 7 de agosto de 2010 a 6 de agosto de 2011, contemplando o respectivo reajuste tarifário e os componentes financeiros externos ao reajuste, além dos percentuais de PIS/PASEP e COFINS que deverão ser acrescentados às tarifas para efeito de cobertura dos dispêndios relativos a estes tributos. As referidas tarifas somente serão aplicadas às concessionárias supridas nos próximos processos tarifários das mesmas.

II – as tarifas constantes do Anexo V-B, que contemplam somente o respectivo reajuste tarifário, e que estarão em vigor a partir de 7 de agosto de 2011, devendo constituir a base de cálculos tarifários subsequentes e,

III – as tarifas constantes do Anexo V-C, que contemplam o respectivo reajuste tarifário sem o desconto na TUSD conferido às concessionárias e permissionárias supridas com mercado próprio inferior a 500 GWh/ano, conforme definido pela Resolução Normativa nº [243](#), de 19 de dezembro de 2006.

Art. 13. Aprovar, para fins exclusivos de cálculo da atual revisão tarifária e de apuração da Conta de Compensação de Variação de Valores de Itens da Parcela A – CVA do próximo reajuste, a previsão do custo anual dos Encargos de Serviço do Sistema – ESS e de Energia de Reserva – EER da ESCELSA, conforme discriminado no Anexo VI desta Resolução.

Art. 14. As Tarifas de Uso dos Sistemas de Distribuição – TUSDg das centrais geradoras conectadas nos níveis de tensão de 138 kV ou 88 kV e alcançadas pela Resolução Normativa nº [402](#), de 29 de junho de 2010, para o período de referência entre 7 de agosto de 2009 e 06 de agosto de 2010 deverão observar o que consta na Resolução Homologatória nº [1.033](#), de 27 de julho de 2010.

Art. 15. A ESCELSA, em até 30 (trinta) dias da publicação desta Resolução Homologatória, deverá comunicar aos consumidores afetados as alterações implementadas na estrutura tarifária da distribuidora, bem como as vantagens de cada modalidade tarifária pela qual o consumidor pode optar.

Parágrafo único. Em decorrência destas alterações, a solicitação expressa do consumidor por mudança na modalidade tarifária contratada, a ser exercida em até 60 (sessenta) dias da notificação, deverá ser atendida desconsiderando a contagem do prazo de 12 (doze) ciclos de faturamento estipulado pelo art. 5º, § 2º, inciso I, da Resolução nº [456](#), de 29 de novembro de 2000.

Art. 16. Fica autorizada a inclusão, no valor total a ser pago pelo consumidor, das despesas do PIS/PASEP e da COFINS efetivamente incorridas pela Concessionária, 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 ESCELSA poderá compensar essas eventuais diferenças no mês subsequente.

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

NELSON JOSÉ HÜBNER MOREIRA

Este texto não substitui o publicado no D.O. de 09.08.2010, seção 1, p. 70, v. 147, n. 151.

(*) Texto em negrito com redação alterada conforme retificação publicada no D.O. de 20.08.2010, seção 1, p. 89, v. 147, n. 160.

| ANEXO I | | | | | | |
|---------------------------------------|-----------|-----------|----------|-----------|----------|-----------|
| ESCELSA | | | | | | |
| TARIFA CONVENCIONAL | QUADRO A | | | | | |
| | TUSD + TE | | TUSD | | TE | |
| | DEMANDA | ENERGIA | DEMANDA | ENERGIA | DEMANDA | ENERGIA |
| SUBGRUPO | (R\$/kW) | (R\$/MWh) | (R\$/kW) | (R\$/MWh) | (R\$/kW) | (R\$/MWh) |
| A3a (30kV a 44kV) | 36,44 | 160,82 | 36,44 | 29,56 | 0,00 | 131,26 |
| A4 (2,3kV a 25kV) | 45,59 | 160,82 | 45,59 | 29,56 | 0,00 | 131,26 |
| B1-RESIDENCIAL: | | 328,89 | | 197,63 | | 131,26 |
| B1-RESIDENCIAL BAIXA RENDA: | | | | | | |
| Consumo mensal até 30 kWh | | 108,35 | | 62,41 | | 45,94 |
| Consumo mensal entre 31 até 100 kWh | | 185,74 | | 106,98 | | 78,76 |
| Consumo mensal entre 101 até 220 kWh | | 278,62 | | 160,48 | | 118,14 |
| Consumo mensal superior a 220 kWh | | 309,55 | | 178,29 | | 131,26 |
| B2-RURAL | | 188,78 | | 113,43 | | 75,35 |
| B2-COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO RURAL | | 147,45 | | 88,60 | | 58,85 |
| B2-SERVIÇO PÚBLICO DE IRRIGAÇÃO | | 173,59 | | 104,31 | | 69,28 |
| B3-DEMAIS CLASSES | | 297,45 | | 178,74 | | 118,71 |
| B4-ILUMINAÇÃO PÚBLICA: | | | | | | |
| B4a - Rede de Distribuição | | 156,81 | | 94,22 | | 62,59 |
| B4b - Bulbo da Lâmpada | | 172,07 | | 103,39 | | 68,68 |

| TARIFA HOROSAZONAL AZUL | QUADRO B | | | | | |
|-------------------------|------------------|----------|------------------|----------|------------------|----------|
| | TUSD + TE | | TUSD | | TE | |
| | DEMANDA (R\$/kW) | | DEMANDA (R\$/kW) | | DEMANDA (R\$/kW) | |
| SUBGRUPO | PONTA | F. PONTA | PONTA | F. PONTA | PONTA | F. PONTA |
| A2 (88 a 138kV) | 19,85 | 2,98 | 19,85 | 2,98 | 0,00 | 0,00 |
| A3 (69kV) | 27,92 | 5,69 | 27,92 | 5,69 | 0,00 | 0,00 |
| A3a (30 a 44kV) | 36,91 | 9,87 | 36,91 | 9,87 | 0,00 | 0,00 |
| A4 (2,3 a 25kV) | 45,62 | 12,74 | 45,62 | 12,74 | 0,00 | 0,00 |

| TARIFA HOROSAZONAL AZUL | QUADRO C | | | | | | | | | | | |
|-------------------------|-------------------|--------|----------|--------|-------------------|-------|----------|-------|-------------------|--------|----------|--------|
| | TUSD + TE | | | | TUSD | | | | TE | | | |
| | ENERGIA (R\$/MWh) | | | | ENERGIA (R\$/MWh) | | | | ENERGIA (R\$/MWh) | | | |
| | PONTA | | F. PONTA | | PONTA | | F. PONTA | | PONTA | | F. PONTA | |
| SUBGRUPO | SECA | ÚMIDA | SECA | ÚMIDA | SECA | ÚMIDA | SECA | ÚMIDA | SECA | ÚMIDA | SECA | ÚMIDA |
| A2 (88 a 138kV) | 251,85 | 228,16 | 158,54 | 144,79 | 29,56 | 29,56 | 29,56 | 29,56 | 222,29 | 198,60 | 128,98 | 115,23 |
| A3 (69kV) | 251,85 | 228,16 | 158,54 | 144,79 | 29,56 | 29,56 | 29,56 | 29,56 | 222,29 | 198,60 | 128,98 | 115,23 |
| A3a (30 a 44kV) | 251,85 | 228,16 | 158,54 | 144,79 | 29,56 | 29,56 | 29,56 | 29,56 | 222,29 | 198,60 | 128,98 | 115,23 |
| A4 (2,3 a 25kV) | 251,85 | 228,16 | 158,54 | 144,79 | 29,56 | 29,56 | 29,56 | 29,56 | 222,29 | 198,60 | 128,98 | 115,23 |

| TARIFA DE ULTRAPASSAGEM HOROSAZONAL AZUL | QUADRO D | | | | | |
|--|------------------|----------|------------------|----------|------------------|----------|
| | TUSD + TE | | TUSD | | TE | |
| | DEMANDA (R\$/kW) | | DEMANDA (R\$/kW) | | DEMANDA (R\$/kW) | |
| SUBGRUPO | PONTA | F. PONTA | PONTA | F. PONTA | PONTA | F. PONTA |
| A2 (88 a 138kV) | 59,55 | 8,94 | 59,55 | 8,94 | 0,00 | 0,00 |
| A3 (69kV) | 83,76 | 17,07 | 83,76 | 17,07 | 0,00 | 0,00 |
| A3a (30 a 44kV) | 110,73 | 29,61 | 110,73 | 29,61 | 0,00 | 0,00 |
| A4 (2,3 a 25kV) | 136,86 | 38,22 | 136,86 | 38,22 | 0,00 | 0,00 |

| TARIFA HORO-SAZONAL VERDE | QUADRO E | | |
|---------------------------|------------------|------------------|------------------|
| | TUSD + TE | TUSD | TE |
| SUBGRUPO | DEMANDA (R\$/kW) | DEMANDA (R\$/kW) | DEMANDA (R\$/kW) |
| A3a (30 a 44kV) | 9,87 | 9,87 | 0,00 |
| A4 (2,3 a 25kV) | 12,74 | 12,74 | 0,00 |

| TARIFA HORO-SAZONAL VERDE | QUADRO F | | | | | | | | | | | |
|---------------------------|-------------------|----------|----------|--------|-------------------|----------|----------|-------|-------------------|--------|----------|--------|
| | TUSD + TE | | | | TUSD | | | | TE | | | |
| | ENERGIA (R\$/MWh) | | | | ENERGIA (R\$/MWh) | | | | ENERGIA (R\$/MWh) | | | |
| SUBGRUPO | PONTA | | F. PONTA | | PONTA | | F. PONTA | | PONTA | | F. PONTA | |
| | SECA | ÚMIDA | SECA | ÚMIDA | SECA | ÚMIDA | SECA | ÚMIDA | SECA | ÚMIDA | SECA | ÚMIDA |
| A3a (30 a 44kV) | 1.108,82 | 1.085,13 | 158,54 | 144,79 | 886,53 | 886,53 | 29,56 | 29,56 | 222,29 | 198,60 | 128,98 | 115,23 |
| A4 (2,3 a 25kV) | 1.311,09 | 1.287,40 | 158,54 | 144,79 | 1.088,80 | 1.088,80 | 29,56 | 29,56 | 222,29 | 198,60 | 128,98 | 115,23 |

| TARIFA DE ULTRAPASSAGEM HORO-SAZONAL VERDE | QUADRO G | | |
|--|------------------|------------------|------------------|
| | TUSD + TE | TUSD | TE |
| SUBGRUPO | DEMANDA (R\$/kW) | DEMANDA (R\$/kW) | DEMANDA (R\$/kW) |
| A3a (30 a 44kV) | 29,61 | 29,61 | 0,00 |
| A4 (2,3 a 25kV) | 38,22 | 38,22 | 0,00 |

| DESCONTOS PERCENTUAIS UNIDADE CONSUMIDORA | QUADRO J | |
|---|----------|---------|
| | DEMANDA | ENERGIA |
| RURAL - GRUPO A | 10 | 10 |
| AGUA, ESGOTO E SANEAMENTO - GRUPO A | 15 | 15 |
| AGUA, ESGOTO E SANEAMENTO - GRUPO B | - | 15 |

| SERVIÇOS EXECUTADOS | QUADRO S | | | GRUPO A (R\$) |
|---------------------------------------|---------------|----------|-----------|---------------|
| | GRUPO B (R\$) | | | |
| | MONOFÁSICO | BIFÁSICO | TRIFÁSICO | |
| I - Vistoria de unidade consumidora | 4,20 | 6,01 | 12,02 | 36,11 |
| II - Aferição de medidor | 5,41 | 9,02 | 12,02 | 60,19 |
| III - Verificação de nível de tensão | 5,41 | 9,02 | 10,83 | 60,19 |
| IV - Religação normal | 4,80 | 6,61 | 19,85 | 60,19 |
| V - Religação de urgência | 24,06 | 36,11 | 60,19 | 120,38 |
| VI - Emissão de segunda via de fatura | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 3,60 |

| PARÂMETROS PARA CÁLCULO DO ERD (RESOLUÇÃO NORMATIVA nº 250/2007) | | | | | | |
|--|----------------|------|------|------|------|------|
| (SUB)GRUPO TARIFÁRIO | BT | AS | A4 | A3a | A3 | A2 |
| TUSD FIO - FORA PONTA (R\$/kW) | 7,15 | 7,15 | 9,68 | 7,43 | 4,16 | 2,04 |
| WACC (%) | 9,95 | | | | | |
| PARCELA B (R\$) | 570.750.305,21 | | | | | |
| TAXA DE DEPRECIAÇÃO - D (%) | 4,28 | | | | | |
| OPERAÇÃO E MANUTENÇÃO - O&M (R\$) | 269.282.256,27 | | | | | |

| ANEXO II | | | | | | |
|---------------------------------------|-----------|-----------|----------|-----------|----------|-----------|
| ESCESLA | | | | | | |
| TARIFA CONVENCIONAL | QUADRO A | | | | | |
| | TUSD + TE | | TUSD | | TE | |
| | DEMANDA | ENERGIA | DEMANDA | ENERGIA | DEMANDA | ENERGIA |
| SUBGRUPO | (R\$/kW) | (R\$/MWh) | (R\$/kW) | (R\$/MWh) | (R\$/kW) | (R\$/MWh) |
| A3a (30kV a 44kV) | 35,76 | 157,56 | 35,76 | 25,24 | 0,00 | 132,32 |
| A4 (2,3kV a 25kV) | 44,73 | 157,56 | 44,73 | 25,24 | 0,00 | 132,32 |
| B1-RESIDENCIAL: | | 322,52 | | 190,20 | | 132,32 |
| B1-RESIDENCIAL BAIXA RENDA: | | | | | | |
| Consumo mensal até 30 kWh | | 107,33 | | 61,02 | | 46,31 |
| Consumo mensal entre 31 até 100 kWh | | 184,00 | | 104,60 | | 79,40 |
| Consumo mensal entre 101 até 220 kWh | | 276,00 | | 156,91 | | 119,09 |
| Consumo mensal superior a 220 kWh | | 306,65 | | 174,33 | | 132,32 |
| B2-RURAL | | 185,12 | | 109,16 | | 75,96 |
| B2-COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO RURAL | | 144,59 | | 85,27 | | 59,32 |
| B2-SERVIÇO PÚBLICO DE IRRIGAÇÃO | | 170,23 | | 100,39 | | 69,84 |
| B3-DEMAIS CLASSES | | 291,69 | | 172,02 | | 119,67 |
| B4-ILUMINAÇÃO PÚBLICA: | | | | | | |
| B4a - Rede de Distribuição | | 153,77 | | 90,68 | | 63,09 |
| B4b - Bulbo da Lâmpada | | 168,73 | | 99,50 | | 69,23 |

| TARIFA HORO-SAZONAL AZUL | QUADRO B | | | | | |
|--------------------------|------------------|----------|------------------|----------|------------------|----------|
| | TUSD + TE | | TUSD | | TE | |
| | DEMANDA (R\$/kW) | | DEMANDA (R\$/kW) | | DEMANDA (R\$/kW) | |
| SUBGRUPO | PONTA | F. PONTA | PONTA | F. PONTA | PONTA | F. PONTA |
| A2 (88 a 138kV) | 19,53 | 2,89 | 19,53 | 2,89 | 0,00 | 0,00 |
| A3 (69kV) | 27,44 | 5,55 | 27,44 | 5,55 | 0,00 | 0,00 |
| A3a (30 a 44kV) | 36,26 | 9,65 | 36,26 | 9,65 | 0,00 | 0,00 |
| A4 (2,3 a 25kV) | 44,81 | 12,47 | 44,81 | 12,47 | 0,00 | 0,00 |

| TARIFA HORO-SAZONAL AZUL | QUADRO C | | | | | | | | | | | |
|--------------------------|-------------------|--------|----------|--------|-------------------|-------|----------|-------|-------------------|--------|----------|--------|
| | TUSD + TE | | | | TUSD | | | | TE | | | |
| | ENERGIA (R\$/MWh) | | | | ENERGIA (R\$/MWh) | | | | ENERGIA (R\$/MWh) | | | |
| | PONTA | | F. PONTA | | PONTA | | F. PONTA | | PONTA | | F. PONTA | |
| SUBGRUPO | SECA | ÚMIDA | SECA | ÚMIDA | SECA | ÚMIDA | SECA | ÚMIDA | SECA | ÚMIDA | SECA | ÚMIDA |
| A2 (88 a 138kV) | 249,33 | 225,44 | 155,26 | 141,40 | 25,24 | 25,24 | 25,24 | 25,24 | 224,09 | 200,20 | 130,02 | 116,16 |
| A3 (69kV) | 249,33 | 225,44 | 155,26 | 141,40 | 25,24 | 25,24 | 25,24 | 25,24 | 224,09 | 200,20 | 130,02 | 116,16 |
| A3a (30 a 44kV) | 249,33 | 225,44 | 155,26 | 141,40 | 25,24 | 25,24 | 25,24 | 25,24 | 224,09 | 200,20 | 130,02 | 116,16 |
| A4 (2,3 a 25kV) | 249,33 | 225,44 | 155,26 | 141,40 | 25,24 | 25,24 | 25,24 | 25,24 | 224,09 | 200,20 | 130,02 | 116,16 |

| TARIFA DE ULTRAPASSAGEM HORO-SAZONAL AZUL | QUADRO D | | | | | |
|---|------------------|----------|------------------|----------|------------------|----------|
| | TUSD + TE | | TUSD | | TE | |
| | DEMANDA (R\$/kW) | | DEMANDA (R\$/kW) | | DEMANDA (R\$/kW) | |
| SUBGRUPO | PONTA | F. PONTA | PONTA | F. PONTA | PONTA | F. PONTA |
| A2 (88 a 138kV) | 58,59 | 8,67 | 58,59 | 8,67 | 0,00 | 0,00 |
| A3 (69kV) | 82,32 | 16,65 | 82,32 | 16,65 | 0,00 | 0,00 |
| A3a (30 a 44kV) | 108,78 | 28,95 | 108,78 | 28,95 | 0,00 | 0,00 |
| A4 (2,3 a 25kV) | 134,43 | 37,41 | 134,43 | 37,41 | 0,00 | 0,00 |

| TARIFA HORO-SAZONAL VERDE | QUADRO E | | | | | |
|---------------------------|------------------|--|------------------|--|------------------|--|
| | TUSD + TE | | TUSD | | TE | |
| | DEMANDA (R\$/kW) | | DEMANDA (R\$/kW) | | DEMANDA (R\$/kW) | |
| A3a (30 a 44kV) | 9,65 | | 9,65 | | 0,00 | |
| A4 (2,3 a 25kV) | 12,47 | | 12,47 | | 0,00 | |

| TARIFA HORO-SAZONAL VERDE | QUADRO F | | | | | | | | | | | |
|---------------------------|-------------------|----------|----------|--------|-------------------|----------|----------|-------|-------------------|----------|--------|--------|
| | TUSD + TE | | | | TUSD | | | | TE | | | |
| | ENERGIA (R\$/MWh) | | | | ENERGIA (R\$/MWh) | | | | ENERGIA (R\$/MWh) | | | |
| | PONTA | | F. PONTA | | PONTA | | F. PONTA | | PONTA | F. PONTA | | |
| SUBGRUPO | SECA | ÚMIDA | SECA | ÚMIDA | SECA | ÚMIDA | SECA | ÚMIDA | SECA | ÚMIDA | | |
| A3a (30 a 44kV) | 1.091,38 | 1.067,49 | 155,26 | 141,40 | 867,29 | 867,29 | 25,24 | 25,24 | 224,09 | 200,20 | 130,02 | 116,16 |
| A4 (2,3 a 25kV) | 1.289,88 | 1.265,99 | 155,26 | 141,40 | 1.065,79 | 1.065,79 | 25,24 | 25,24 | 224,09 | 200,20 | 130,02 | 116,16 |

| TARIFA DE ULTRAPASSAGEM HORO-SAZONAL VERDE | QUADRO G | | | | | |
|--|------------------|--|------------------|--|------------------|--|
| | TUSD + TE | | TUSD | | TE | |
| | DEMANDA (R\$/kW) | | DEMANDA (R\$/kW) | | DEMANDA (R\$/kW) | |
| A3a (30 a 44kV) | 28,95 | | 28,95 | | 0,00 | |
| A4 (2,3 a 25kV) | 37,41 | | 37,41 | | 0,00 | |

| DESCONTOS PERCENTUAIS UNIDADE CONSUMIDORA | QUADRO J | |
|---|----------|---------|
| | DEMANDA | ENERGIA |
| RURAL - GRUPO A | 10 | 10 |
| AGUA, ESGOTO E SANEAMENTO - GRUPO A | 15 | 15 |
| AGUA, ESGOTO E SANEAMENTO - GRUPO B | - | 15 |

| SERVIÇOS EXECUTADOS | QUADRO S | | | |
|---------------------------------------|---------------|----------|-----------|---------------|
| | GRUPO B (R\$) | | | GRUPO A (R\$) |
| | MONOFÁSICO | BIFÁSICO | TRIFÁSICO | |
| I - Vistoria de unidade consumidora | 4,20 | 6,01 | 12,02 | 36,11 |
| II - Aferição de medidor | 5,41 | 9,02 | 12,02 | 60,19 |
| III - Verificação de nível de tensão | 5,41 | 9,02 | 10,83 | 60,19 |
| IV - Religação normal | 4,80 | 6,61 | 19,85 | 60,19 |
| V - Religação de urgência | 24,06 | 36,11 | 60,19 | 120,38 |
| VI - Emissão de segunda via de fatura | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 3,60 |

ANEXO II-A

| TUSD - CONSUMIDORES LIVRES | QUADRO L | |
|----------------------------|------------------|----------|
| | TUSD | |
| | DEMANDA (R\$/kW) | |
| | PONTA | F. PONTA |
| A2 (88 a 138kV) | 19,85 | 2,98 |
| A3 (69kV) | 27,92 | 5,69 |
| A3a (30 a 44kV) | 36,91 | 9,87 |
| A4 (2,3 a 25kV) | 45,62 | 12,74 |

| TUSD - CONSUMIDORES LIVRES | QUADRO M | |
|----------------------------|--------------------|----------|
| | TUSD | |
| | ENCARGOS (R\$/MWh) | |
| | PONTA | F. PONTA |
| A2 (88 a 138kV) | 29,56 | 29,56 |
| A3 (69kV) | 29,56 | 29,56 |
| A3a (30 a 44kV) | 29,56 | 29,56 |
| A4 (2,3 a 25kV) | 29,56 | 29,56 |

| TUSD - CONCESSIONÁRIAS DE SERVIÇO PÚBLICO DE ENERGIA ELÉTRICA | QUADRO N | |
|---|------------------|----------|
| | TUSD | |
| | DEMANDA (R\$/kW) | |
| SUBGRUPO | PONTA | F. PONTA |
| A4 (2,3 a 25kV) | 42,43 | 11,85 |

| TUSD - APE e PIE | QUADRO T | |
|------------------|--------------------|----------|
| | TUSD | |
| | ENCARGOS (R\$/MWh) | |
| SUBGRUPO | PONTA | F. PONTA |
| A2 (88 a 138kV) | 1,37 | 1,37 |
| A3 (69kV) | 1,37 | 1,37 |
| A3a (30 a 44kV) | 1,37 | 1,37 |
| A4 (2,3 a 25kV) | 1,37 | 1,37 |

| TUSD - CONSUMIDORES LIVRES - Aplicação de desconto previsto nas Resoluções nº 77, de 18 de agosto de 2004, e nº 247, de 21 de dezembro de 2006 | QUADRO U | | | |
|--|-----------------------------|---------------------------------|-----------------------------|---------------------------------|
| | TUSD | | | |
| | DEMANDA (R\$/kW) | | | |
| SUBGRUPO | PONTA | | F. PONTA | |
| | Parcela sujeita ao desconto | Parcela não sujeita ao desconto | Parcela sujeita ao desconto | Parcela não sujeita ao desconto |
| A2 (88 a 138kV) | 18,79 | 1,06 | 2,82 | 0,16 |
| A3 (69kV) | 26,43 | 1,49 | 5,39 | 0,30 |
| A3a (30 a 44kV) | 34,94 | 1,97 | 9,35 | 0,52 |
| A4 (2,3 a 25kV) | 43,18 | 2,44 | 12,06 | 0,68 |

| TUSD - GERAÇÃO | QUADRO V | |
|--|------------------|--|
| | TUSDg | |
| | DEMANDA (R\$/kW) | |
| SUBGRUPO | | |
| A2 (88 a 138kV) - SANTA FE - ES | 2,57 | |
| A2 (88 a 138kV) - SAO JOAQUIM | 2,36 | |
| A2 (88 a 138kV) - SAO PEDRO | 2,55 | |
| A2 (88 a 138kV) - SAO SIMAO | 2,57 | |
| A2 (88 a 138kV) - SUICA | 2,52 | |
| A2 (88 a 138kV) - MASCARENHAS - ENERGEST | 2,78 | |
| A2 (88 a 138kV) - ARCEL | 2,30 | |
| A2 (88 a 138kV) - LINHARES | 2,83 | |
| A2 (88 a 138kV) - SOL | 2,65 | |
| A3 (69kV) | 2,82 | |
| A3a (30 a 44kV) | 2,82 | |
| A4 (2,3 a 25kV) | 2,82 | |
| NOVAS CENTRAIS GERADORAS, EM A2, NÃO CONSIDERADAS NO ANEXO IV DA RES. 845/2009 | 2,46 | |

ANEXO II-B

| TUSD - CONSUMIDORES LIVRES | QUADRO L | |
|----------------------------|------------------|----------|
| | TUSD | |
| | DEMANDA (R\$/kW) | |
| SUBGRUPO | PONTA | F. PONTA |
| A2 (88 a 138kV) | 19,53 | 2,89 |
| A3 (69kV) | 27,44 | 5,55 |
| A3a (30 a 44kV) | 36,26 | 9,65 |
| A4 (2,3 a 25kV) | 44,81 | 12,47 |

| TUSD - CONSUMIDORES LIVRES | QUADRO M | |
|----------------------------|--------------------|----------|
| | TUSD | |
| | ENCARGOS (R\$/MWh) | |
| SUBGRUPO | PONTA | F. PONTA |
| A2 (88 a 138kV) | 25,24 | 25,24 |
| A3 (69kV) | 25,24 | 25,24 |
| A3a (30 a 44kV) | 25,24 | 25,24 |
| A4 (2,3 a 25kV) | 25,24 | 25,24 |

| TUSD - CONCESSIONÁRIAS DE SERVIÇO PÚBLICO DE ENERGIA ELÉTRICA | QUADRO N | |
|---|------------------|----------|
| | TUSD | |
| | DEMANDA (R\$/kW) | |
| SUBGRUPO | PONTA | F. PONTA |
| A4 (2,3 a 25kV) | 42,16 | 11,72 |

| TUSD - APE e PIE Em atendimento aos arts. 19 e 20 da Resolução Normativa ANEEL n° 166/2005. | QUADRO T | |
|--|--------------------|----------|
| | TUSD | |
| | ENCARGOS (R\$/MWh) | |
| SUBGRUPO | PONTA | F. PONTA |
| A2 (88 a 138kV) | 1,41 | 1,41 |
| A3 (69kV) | 1,41 | 1,41 |
| A3a (30 a 44kV) | 1,41 | 1,41 |
| A4 (2,3 a 25kV) | 1,41 | 1,41 |

| TUSD - CONSUMIDORES LIVRES - Aplicação de desconto previsto nas Resoluções n° 77, de 18 de agosto de 2004, e n° 247, de 21 de dezembro de 2006 | QUADRO U | | | |
|---|------------------|---------------------------------|-----------------------------|---------------------------------|
| | TUSD | | | |
| | DEMANDA (R\$/kW) | | | |
| | SUBGRUPO | PONTA | | F. PONTA |
| Parcela sujeita ao desconto | | Parcela não sujeita ao desconto | Parcela sujeita ao desconto | Parcela não sujeita ao desconto |
| A2 (88 a 138kV) | 18,44 | 1,09 | 2,73 | 0,16 |
| A3 (69kV) | 25,91 | 1,53 | 5,24 | 0,31 |
| A3a (30 a 44kV) | 34,24 | 2,02 | 9,11 | 0,54 |
| A4 (2,3 a 25kV) | 42,31 | 2,50 | 11,78 | 0,69 |

| TUSD - GERAÇÃO | QUADRO V | |
|--|------------------|--|
| | TUSDg | |
| | DEMANDA (R\$/kW) | |
| SUBGRUPO | | |
| A2 (88 a 138kV) - SANTA FE - ES | 2,45 | |
| A2 (88 a 138kV) - SAO JOAQUIM | 2,25 | |
| A2 (88 a 138kV) - SAO PEDRO | 2,43 | |
| A2 (88 a 138kV) - SAO SIMAO | 2,45 | |
| A2 (88 a 138kV) - SUICA | 2,40 | |
| A2 (88 a 138kV) - MASCARENHAS - ENERGEST | 2,65 | |
| A2 (88 a 138kV) - ARCEL | 2,19 | |
| A2 (88 a 138kV) - LINHARES | 2,76 | |
| A2 (88 a 138kV) - SOL | 2,52 | |
| A3 (69kV) | 2,73 | |
| A3a (30 a 44kV) | 2,73 | |
| A4 (2,3 a 25kV) | 2,73 | |
| NOVAS CENTRAIS GERADORAS, EM A2, NÃO CONSIDERADAS NO ANEXO IV DA RES. 845/2009 | 2,46 | |

| ANEXO III TAXA DE FISCALIZAÇÃO DE SERVIÇOS DE ENERGIA ELÉTRICA – TFSEE VALORES NO PERÍODO DE AGOSTO DE 2010 A JULHO DE 2011 | | |
|---|-----------------------------|------------------------------|
| CONCESSIONÁRIA | TFSEE ANUAL VALOR EM R\$ | TFSEE MENSAL VALOR EM R\$ |
| ECELSA | 4.369.304,90 | 364.108,74 |

| ANEXO IV-A RECEITA ANUAL REFERENTE ÀS DEMAIS INSTALAÇÕES DE TRANSMISSÃO (DIT) Vigente no período de 07 de agosto de 2010 a 06 de agosto de 2011. | | |
|--|-------------------------|----------------|
| EMPRESA TRANSMISSORA | INSTALAÇÕES DEDICADAS À | VALORES EM R\$ |
| Castelo Energética | ECELSA | 510.207,98 |
| ETES | ECELSA | 833.822,32 |
| FURNAS | ECELSA | 9.758.792,82 |

| ANEXO IV-B RECEITA ANUAL REFERENTE ÀS DEMAIS INSTALAÇÕES DE TRANSMISSÃO (DIT) Vigente a partir de 07 de agosto de 2011. | | |
|---|-------------------------|----------------|
| EMPRESA TRANSMISSORA | INSTALAÇÕES DEDICADAS À | VALORES EM R\$ |
| Castelo Energética | ECELSA | 572.590,80 |
| ETES | ECELSA | 833.822,32 |
| FURNAS | ECELSA | 7.909.028,37 |

| ANEXO V-A TUSD SUPRIMENTO | | | |
|------------------------------|----------------|-------------------|----------------|
| SUBGRUPO | PONTA (R\$/kW) | F. PONTA (R\$/kW) | PIS/COFINS (%) |
| A2 (88 a 138kV) | 9,61 | 0,69 | 0,36 |
| A3 (69kV) | 10,80 | 1,08 | 0,55 |
| TE (R\$/MWh) | | 120,32 | 0,10 |

| ANEXO V-B TUSD SUPRIMENTO | | |
|------------------------------|----------------|-------------------|
| SUBGRUPO | PONTA (R\$/kW) | F. PONTA (R\$/kW) |
| A2 (88 a 138kV) | 9,52 | 0,68 |
| A3 (69kV) | 10,65 | 1,06 |
| TE (R\$/MWh) | | 122,91 |

| ANEXO V-C Tarifa Cheia (sem desconto no fio B) TUSD SUPRIMENTO | | |
|---|----------------|-------------------|
| SUBGRUPO | PONTA (R\$/kW) | F. PONTA (R\$/kW) |
| A2 (88 a 138kV) | 18,39 | 2,72 |
| A3 (69kV) | 25,83 | 5,22 |
| TE (R\$/MWh) | | 122,91 |

| ANEXO VI PREVISÃO DA QUOTA ANUAL DO ESS/EER PARA 2010 | |
|--|---------------|
| CONCESSIONÁRIA | VALOR EM R\$ |
| ECELSA | 38.130.414,06 |