

AGÊNCIA NACIONAL DE ENERGIA ELÉTRICA – ANEEL

RESOLUÇÃO HOMOLOGATÓRIA Nº 3.115, DE 27 DE SETEMBRO DE 2022

Homologa o resultado do Reajuste Tarifário Anual de 2022, as Tarifas de Energia – TE e as Tarifas de Uso do Sistema de Distribuição – TUSD referentes à Cooperativa de Eletricidade de Gravatal - Cergral, e dá outras providências.

[Texto Original](#)

[Voto](#)

O DIRETOR-GERAL SUBSTITUTO DA AGÊNCIA NACIONAL DE ENERGIA ELÉTRICA – ANEEL, conforme a Portaria nº 237, de 12 de agosto de 2022, no uso de suas atribuições regimentais, de acordo com a deliberação da Diretoria, tendo em vista o disposto no art. 3º da Lei nº 9.427, de 26 de dezembro de 1996, na Cláusula Décima Quarta do Contrato de Permissão de Serviços Públicos de Energia Elétrica nº 022/2008 e com base nos autos do Processo nº 48500.004970/2021-11, e considerando que as metodologias utilizadas estão detalhadas nos Procedimentos de Regulação Tarifária – Proret, resolve:

Art. 1º Homologar o resultado do Reajuste Tarifário Anual de 2022 da Cooperativa de Eletricidade de Gravatal - Cergral, a ser aplicado de acordo com as condições estabelecidas nesta Resolução.

Art. 2º As tarifas de aplicação da Cergral, constantes da Resolução Homologatória nº [2.947](#), de 28 de setembro de 2021 ficam, em média, reajustadas em 7,53% (sete vírgula cinquenta e três por cento), correspondendo ao efeito tarifário médio a ser percebido pelos consumidores/usuários/agentes supridos da distribuidora.

Art. 3º As tarifas de aplicação constantes da Tabela 1, Grupo A, e da Tabela 2, Grupo B, do Anexo, estarão em vigor no período de 30 de setembro de 2022 a 29 de setembro de 2023.

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

Art. 4º As tarifas da base econômica constantes da Tabela 1, Grupo A, e da Tabela 2, Grupo B, do Anexo, contemplam somente o reposicionamento tarifário econômico e deverão constituir a base de cálculos tarifários subsequentes.

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

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

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

Art. 6º Aprovar, nas Tabelas 4 e 5 do Anexo, os valores relativos aos Serviços Cobráveis e aos parâmetros de cálculo do Encargo de Responsabilidade da Distribuidora (ERD) e do Ressarcimento à distribuidora pela migração de unidades consumidoras para o sistema de transmissão, que estarão em vigor no período de 30 de setembro de 2022 a 29 de setembro de 2023.

Art. 7º Homologar, na Tabela 6 do Anexo, o valor mensal a ser repassado pelas Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE à Cergal, no período de competência de setembro de 2022 a agosto de 2023, até o 10º dia útil do mês subsequente, referente aos descontos incidentes sobre as tarifas aplicáveis aos usuários do serviço público de distribuição de energia elétrica, conforme previsto no art. 13, inciso VII, da Lei nº 10.438, de 26 de abril de 2002, e em cumprimento ao disposto no art. 3º do Decreto nº 7.891, de 23 de janeiro de 2013.

Parágrafo único. O valor mensal, de que trata o *caput* contempla o ajuste entre os valores homologados no processo tarifário anterior e os realizados, bem como a previsão para o período de vigência das tarifas de que trata esta Resolução.

Art. 8º Homologar, na Tabela 7 do Anexo, os novos descontos incidentes na Tarifa de Energia Elétrica – TE e nas Tarifas de Uso do Sistema de Distribuição – TUSD da distribuidora supridora Celesc Distribuição S/A para a Cergal.

Art. 9º Homologar, na Tabela 8 do Anexo, a Tarifa de Energia Elétrica – TE e as Tarifas de Uso do Sistema de Distribuição – TUSD da distribuidora supridora Celesc Distribuição S/A para a Cergal.

Art. 10 Fixar, na Tabela 9 do Anexo, o valor da quota anual da Conta de Desenvolvimento Energético – CDE e do Programa de Incentivo às Fontes Alternativas de Energia Elétrica – PROINFA.

Art. 11 Homologar o valor mensal de R\$ 229.306,87 (duzentos e vinte e nove mil, trezentos e seis reais e oitenta e sete centavos), a ser repassado pela Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE à Cergal, no período de competência de setembro de 2022 a agosto de 2023, até o 10º dia útil do mês subsequente, para compensar a reduzida densidade de carga de seu mercado, conforme previsto no § 2º do art. 3º da Lei nº 9.427, de 26 de dezembro de 1996.

Art. 12 Reconhecer a formação de um ativo regulatório decorrente do diferimento de custos alocados na tarifa de energia – TE e nas Tarifas de Uso do Sistema de Distribuição – TUSD, associados aos componentes financeiros de Pis/Cofins, nos valores de R\$ 151.310,77 (cento e cinquenta e um mil, trezentos e dez reais e setenta e sete centavos) e de R\$ 86.119,98 (oitenta e seis mil, cento e dezenove reais e noventa e oito centavos), respectivamente, a preços de setembro de 2022, os quais deverão ser atualizados pelo IPCA e incorporados ao processo tarifário subsequente.

Art. 13 Reconhecer a formação de um ativo regulatório decorrente do diferimento de Parcela B, no valor de R\$ 500.000,00 (quinhentos mil reais), a preço de setembro de 2022, o qual deverá ser atualizado pelo IPCA e incorporado ao processo tarifário subsequente.

Art. 14 Autorizar a inclusão, no valor total a ser pago pelos consumidores/usuários/agentes supridos, das despesas relativas ao PIS/Pasep e à Cofins efetivamente incorridas pela Cergral, no exercício da atividade de distribuição de energia elétrica.

Parágrafo único. Em função de eventual variação mensal da alíquota efetiva do PIS/Pasep e da Cofins, bem como da defasagem entre o valor pago e o correspondente valor repassado para os consumidores/usuários/agentes supridos, a distribuidora poderá compensar essas eventuais diferenças nos meses subsequentes.

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

HÉLVIO NEVES GUERRA

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

| SUBGRUPO | MODALIDADE | ACESSANTE | POSTO | TARIFAS DE APLICAÇÃO | | | BASE ECONÔMICA | | |
|-----------------|------------|-----------|-------|----------------------|----------|---------|----------------|----------|---------|
| | | | | TUSD | | TE | TUSD | | TE |
| | | | | R\$/kW | R\$/MWh | R\$/MWh | R\$/kW | R\$/MWh | R\$/MWh |
| A4 (2,3 a 25kV) | AZUL | NA | P | 106,37 | 97,45 | 153,96 | 137,92 | 98,25 | 165,01 |
| | | | FP | 34,40 | 97,45 | 153,96 | 43,00 | 98,25 | 165,01 |
| | AZUL APE | NA | P | 106,37 | 5,68 | 0,00 | 137,92 | 6,04 | 0,00 |
| | | | FP | 34,40 | 5,68 | 0,00 | 43,00 | 6,04 | 0,00 |
| | VERDE | NA | NA | 34,40 | 0,00 | 0,00 | 43,00 | 0,00 | 0,00 |
| | | | P | 0,00 | 2.655,95 | 153,96 | 0,00 | 3.415,66 | 165,01 |
| | | | FP | 0,00 | 97,45 | 153,96 | 0,00 | 98,25 | 165,01 |
| | VERDE APE | NA | NA | 34,40 | 0,00 | 0,00 | 43,00 | 0,00 | 0,00 |
| | | | P | 0,00 | 2.564,19 | 0,00 | 0,00 | 3.323,45 | 0,00 |
| | | | FP | 0,00 | 5,68 | 0,00 | 0,00 | 6,04 | 0,00 |
| | GERAÇÃO | NA | NA | 12,18 | 0,00 | 0,00 | 12,37 | 0,00 | 0,00 |

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

| SUBGRUPO | MODALIDADE | CLASSE | SUBCLASSE | POSTO | TARIFAS DE APLICAÇÃO | | | TARIFAS BASE ECONÔMICA | | |
|----------|---------------|--------------------|------------------------------------|-------|----------------------|----------|---------|------------------------|----------|---------|
| | | | | | TUSD | | TE | TUSD | | TE |
| | | | | | R\$/kW | R\$/MWh | R\$/MWh | R\$/kW | R\$/MWh | R\$/MWh |
| B1 | BRANCA | RESIDENCIAL | RESIDENCIAL | P | 0,00 | 1.224,94 | 153,96 | 0,00 | 1.585,25 | 165,01 |
| | | | | INT | 0,00 | 783,30 | 153,96 | 0,00 | 1.000,07 | 165,01 |
| | | | | FP | 0,00 | 341,72 | 153,96 | 0,00 | 414,94 | 165,01 |
| | PRÉ-PAGAMENTO | RESIDENCIAL | RESIDENCIAL | NA | 0,00 | 529,71 | 153,96 | 0,00 | 664,08 | 165,01 |
| | CONVENCIONAL | RESIDENCIAL | RESIDENCIAL | NA | 0,00 | 529,71 | 153,96 | 0,00 | 664,08 | 165,01 |
| | PRÉ-PAGAMENTO | RESIDENCIAL | BAIXA RENDA ⁽¹⁾ | NA | 0,00 | 423,24 | 153,96 | 0,00 | 557,08 | 165,01 |
| | CONVENCIONAL | RESIDENCIAL | BAIXA RENDA ⁽¹⁾ | NA | 0,00 | 423,24 | 153,96 | 0,00 | 557,08 | 165,01 |
| B2 | BRANCA | RURAL | NA | P | 0,00 | 1.305,01 | 144,72 | 0,00 | 1.672,24 | 155,11 |
| | | | | INT | 0,00 | 828,40 | 144,72 | 0,00 | 1.049,28 | 155,11 |
| | | | | FP | 0,00 | 351,84 | 144,72 | 0,00 | 426,38 | 155,11 |
| | PRÉ-PAGAMENTO | RURAL | NA | NA | 0,00 | 497,93 | 144,72 | 0,00 | 624,23 | 155,11 |
| | CONVENCIONAL | RURAL | NA | NA | 0,00 | 497,93 | 144,72 | 0,00 | 624,23 | 155,11 |
| | BRANCA | RURAL | COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO RURAL | P | 0,00 | 1.305,01 | 144,72 | 0,00 | 1.672,24 | 155,11 |
| | | | | INT | 0,00 | 828,40 | 144,72 | 0,00 | 1.049,28 | 155,11 |
| | | | | FP | 0,00 | 351,84 | 144,72 | 0,00 | 426,38 | 155,11 |
| | PRÉ-PAGAMENTO | RURAL | COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO RURAL | NA | 0,00 | 497,93 | 144,72 | 0,00 | 624,23 | 155,11 |
| | CONVENCIONAL | RURAL | COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO RURAL | NA | 0,00 | 497,93 | 144,72 | 0,00 | 624,23 | 155,11 |
| | BRANCA | RURAL | SERVIÇO PÚBLICO DE IRRIGAÇÃO RURAL | P | 0,00 | 1.277,24 | 141,64 | 0,00 | 1.636,66 | 151,81 |
| | | | | INT | 0,00 | 810,77 | 141,64 | 0,00 | 1.026,96 | 151,81 |
| | | | | FP | 0,00 | 344,36 | 141,64 | 0,00 | 417,31 | 151,81 |
| | PRÉ-PAGAMENTO | RURAL | SERVIÇO PÚBLICO DE IRRIGAÇÃO RURAL | NA | 0,00 | 487,34 | 141,64 | 0,00 | 610,95 | 151,81 |
| | CONVENCIONAL | RURAL | SERVIÇO PÚBLICO DE IRRIGAÇÃO RURAL | NA | 0,00 | 487,34 | 141,64 | 0,00 | 610,95 | 151,81 |
| B3 | BRANCA | NA | NA | P | 0,00 | 1.531,55 | 153,96 | 0,00 | 1.991,55 | 165,01 |
| | | | | INT | 0,00 | 967,22 | 153,96 | 0,00 | 1.243,80 | 165,01 |
| | | | | FP | 0,00 | 402,95 | 153,96 | 0,00 | 496,11 | 165,01 |
| | PRÉ-PAGAMENTO | NA | NA | NA | 0,00 | 529,71 | 153,96 | 0,00 | 664,08 | 165,01 |
| | CONVENCIONAL | NA | NA | NA | 0,00 | 529,71 | 153,96 | 0,00 | 664,08 | 165,01 |
| B4 | CONVENCIONAL | ILUMINAÇÃO PÚBLICA | B4a – REDE DE DISTRIBUIÇÃO | NA | 0,00 | 291,34 | 84,68 | 0,00 | 365,24 | 90,76 |
| | | | B4b – BULBO DE LÂMPADA | NA | 0,00 | 317,83 | 92,37 | 0,00 | 398,45 | 99,01 |
| B | GERAÇÃO | TIPO 1 | NA | NA | 8,99 | 0,00 | 0,00 | 13,33 | 0,00 | 0,00 |
| | | TIPO 2 | NA | NA | 18,27 | 0,00 | 0,00 | 27,11 | 0,00 | 0,00 |

OBS.: (1) Tarifa de referência para aplicação dos descontos definidos na TABELA 3 às diferentes subclasses residencial baixa renda.

DEFINIÇÕES DAS SIGLAS:

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

P = posto tarifário ponta;

INT = posto tarifário intermediário;

FP = posto tarifário fora de ponta;

APE = autoprodução.

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

| | 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; e Resolução Normativa nº 1.000 , de 7 de dezembro de 2021. |
| 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 | 2% | 2% | 2% | TUSD E TE DAS MODALIDADES AZUL E VERDE | Decreto nº 7.891, de 23 de janeiro de 2013. |
| ÁGUA, ESGOTO E SANEAMENTO - GRUPO A | 3% | 3% | 3% | | Decreto nº 7.891, de 23 de janeiro de 2013; Resolução Normativa nº 1.000 , de 7 de dezembro de 2021; e Art. 9º Lei nº 13.203 de 08 de dezembro de 2015 |
| IRRIGAÇÃO E AQUICULTURA EM HORÁRIO ESPECIAL – GRUPO A | 0% | 70% A 90% | 70% A 90% | | |
| ÁGUA, ESGOTO E SANEAMENTO - GRUPO B | | 3% | 3% | 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 nº 7.891, de 23 de janeiro de 2013; e Resolução Normativa nº 1.000 , de 7 de dezembro de 2021. |
| GERAÇÃO - FONTE INCENTIVADA | 50% a 100% | | | TUSD GERAÇÃO | Lei nº 9.427, de 26 de dezembro de 1996; Resolução Normativa nº 1.031 , de 26 de julho de 2022; e Decreto nº 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) | |

TABELA 4 – SERVIÇOS COBRÁVEIS (art. 623 da REN nº [1.000/2021](#)) (Cergal).

| SERVIÇOS COBRÁVEIS | Grupo B (R\$) | | | Grupo A (R\$) |
|---|---------------|----------|-----------|---------------|
| | Monofásico | Bifásico | Trifásico | |
| I - Vistoria de unidade consumidora | 8,62 | 12,33 | 24,66 | 74,07 |
| II - Aferição de medidor | 11,11 | 18,50 | 24,66 | 123,47 |
| III - Verificação de nível de tensão | 11,11 | 18,50 | 22,21 | 123,47 |
| IV - Religação normal | 9,84 | 13,56 | 40,71 | 123,47 |
| V - Religação de urgência | 49,36 | 74,07 | 123,47 | 246,94 |
| VI - Segunda via de fatura | 3,68 | 3,68 | 3,68 | 7,39 |
| VII - Segunda via declaração de quitação anual de débitos | 3,68 | 3,68 | 3,68 | 7,39 |
| VIII - Disponibilização dados de medição (memória de massa) | 8,62 | 12,33 | 24,66 | 74,07 |
| IX - Desligamento programado | 49,36 | 74,07 | 123,47 | 246,94 |
| X - Religação programada | 49,36 | 74,07 | 123,47 | 246,94 |
| XI - Fornecimento pulsos potência e sincronismo | 8,62 | 12,33 | 24,66 | 74,07 |
| XII - Comissionamento de obra | 25,85 | 36,99 | 73,99 | 222,20 |
| XIII - Deslocamento ou Remoção de poste | (*) | (*) | (*) | (*) |
| XIV - Deslocamento ou Remoção de rede | (*) | (*) | (*) | (*) |
| XV - Visita técnica | 8,62 | 12,33 | 24,66 | 74,07 |
| XVI - Custo administrativo de inspeção | 135,92 | 203,90 | 339,88 | 4.531,73 |

(*) Objeto de orçamento específico (art. 624 da REN nº [1.000/2021](#))TABELA 5 – FATOR DE CÁLCULO DO ENCARGO DE RESPONSABILIDADE DA DISTRIBUIDORA (art. 109 da REN nº [1.000/2021](#)) (Cergal).

| SUBGRUPO TARIFÁRIO | B1 | B2-RURAL | B2-IRRIGANTE | B3 | B4a | B4b | A4 |
|--------------------|--------|----------|--------------|--------|--------|--------|----------|
| K | 977,14 | 918,55 | 898,89 | 977,14 | 537,32 | 586,28 | 1.194,55 |

TABELA 6 – VALOR MENSAL DA SUBVENÇÃO DA CDE PARA CUSTEAR DESCONTOS TARIFÁRIOS (Cergal).

| DESCRIÇÃO | AJUSTE (R\$) | PREVISÃO (R\$) | VALOR MENSAL (R\$) |
|------------------------------------|--------------|----------------|--------------------|
| SUBSÍDIO ÁGUA, ESGOTO E SANEAMENTO | 0,32 | 380,25 | 380,57 |
| SUBSÍDIO RURAL | (839,84) | 11.145,16 | 10.305,32 |
| SUBSÍDIO IRRIGANTE/AQUICULTOR | (26,08) | 818,91 | 792,83 |
| TOTAL | (865,60) | 12.344,32 | 11.478,72 |

TABELA 7 – NOVOS DESCONTOS INCIDENTES NAS TARIFAS DA SUPRIDORA (Cergal).

| SUPRIDORA | SUBGRUPO | TUSD | TE |
|-------------------------|----------|-------|--------|
| Celesc Distribuição S/A | A4 | 0,00% | 42,99% |

TABELA 8 – TARIFAS DE APLICAÇÃO DAS SUPRIDORAS DA PERMISSIONÁRIA (vigente no período de 30 de setembro de 2022 a 29 de setembro de 2023) (Cergal).

| SUBGRUPO | MODALIDADE | SUPRIDORA | POSTO | TUSD | | TE |
|----------|--------------|------------|-------|--------|---------|---------|
| | | | | R\$/kW | R\$/MWh | R\$/MWh |
| A4 | DISTRIBUIÇÃO | Celesc-DIS | P | 24,15 | 12,06 | 0,00 |
| | | | FP | 13,88 | 12,06 | 0,00 |
| | | | NA | 0,00 | 0,00 | 162,47 |

TABELA 9 – ENCARGOS TARIFÁRIOS (Cergal).

| ENCARGOS TARIFÁRIOS | VALOR ANUAL (R\$) | COMPETÊNCIA |
|---------------------|-------------------|------------------------------------|
| CDE | R\$ 2.380.089,29 | outubro de 2022 a setembro de 2023 |
| PROINFA | R\$ 394.052,82 | novembro de 2022 a outubro de 2023 |