# AGÊNCIA NACIONAL DE ENERGIA ELÉTRICA - ANEEL

## DESPACHO Nº 3.778, DE 28 DE SETEMBRO DE 2026

O SUPERINTENDENTE DE GESTÃO TARIFÁRIA E REGULAÇÃO ECONÔMICA DA AGÊNCIA NACIONAL DE ENERGIA ELÉTRICA - ANEEL, no uso das suas atribuições regimentais que lhe foram delegadas pela Portaria nº 7.065, de 23 de fevereiro de 2026, tendo em vista o disposto na Lei nº9.427, de 26 de dezembro de 1996, na Cláusula Décima Quarta do Contrato de Permissão dos Serviços Públicos de Distribuição nº 040/2010, considerando as metodologias e regra dos Procedimentos de Regulação Tarifária - PRORET e do que consta no Processo nº 48500.031148/2025-48,

DECIDE:

**Art. 1º** Homologar o resultado da Revisão Tarifária Periódica - RTP de 2026 da Cooperativa Fumacense de Eletricidade - Cermoful, a ser aplicado de acordo com as condições estabelecidas neste despacho.

**Art. 2º** As tarifas de aplicação da Cermoful, constantes da Resolução Homologatória nº3.522, de 26 de setembro de 2025, ficam, em média, reajustadas em 26,76% (vinte e seis vírgula setenta e seis 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 2026 a 29 de setembro de 2027.

§ 1º Ultrapassado o período descrito no *caput* , até a decisão da ANEEL quanto ao resultado do processo tarifário ordinário subsequente, ficam prorrogados os parâmetros e dispositivos associados às Tabelas de 1 a 10 constantes deste Despacho, observado o disposto no §2º.

§ 2º Na Tabela 7, somente as parcelas correspondentes à previsão de subsídios definidos e associados aos descontos incidentes sobre as tarifas aplicáveis aos usuários do serviço público de distribuição de energia elétrica serão prorrogadas. Consequentemente, fica autorizado o repasse mensal pela CCEE à distribuidora até o 10º dia útil do mês subsequente.

§ 3º 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, nas Tabelas 3 e 4 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 nº7.891 de 23 de janeiro de 2013.

§ 2º Os demais descontos previstos no Decreto nº7.891, de 23 de janeiro de 2013 não incidem sobre o valor do adicional da Bandeira Tarifária Amarela ou Vermelha.

§ 3º Os percentuais de desconto a serem aplicados na Tarifa de Uso dos Sistemas de Distribuição - TUSD e na Tarifa de Energia - TE, para estabelecimento da tarifa de aplicação no faturamento da energia compensada associado ao Sistema de Compensação de Energia Elétrica - SCEE, conforme disposto no art. 27 da Lei nº 14.300, de 6 de janeiro de 2022, devem respeitar a regra de transição aplicável ao faturamento de cada unidade consumidora participante do SCEE.

**Art. 6º** Aprovar, nas Tabelas 5 e 6 do Anexo, os valores relativos aos Serviços Cobráveis e os parâmetros de cálculo do Encargo de Responsabilidade da Distribuidora (ERD), que estarão em vigor no período de 30 de setembro de 2026 a 29 de setembro de 2027.

**Art. 7º** Homologar, na Tabela 7 do Anexo, o valor mensal a ser repassado pela Câmara de Comercialização de Energia Elétrica - CCEE à Cermoful, no período de competência de setembro de 2026 a agosto de 2027, 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 este Despacho.

**Art. 8º** 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. - Celesc-Dis para a Cermoful.

**Art. 9º** Fixar, na Tabela 9 do Anexo, os valores das quotas anuais da Conta de Desenvolvimento Energético - CDE e do Programa de Incentivo às Fontes Alternativas de Energia Elétrica - PROINFA.

**Art. 10.** Estabelecer, na Tabela 10 do Anexo, o valor unitário aplicável aos consumidores migrantes para o Ambiente de Contratação Livre - ACL do encargo da Conta Escassez Hídrica, nos termos do § 4º do art. 8º. da Resolução Normativa nº 1.008, de 15 de março de 2022.

**Art. 11.** O horário de ponta para a área de permissão da Cermoful compreende o período entre as 18 horas e 30 minutos e as 21 horas e 29 minutos.

Parágrafo único. Para aplicação da Tarifa Branca o posto intermediário compreende uma hora imediatamente anterior e uma hora imediatamente posterior ao posto (horário) ponta.

**Art. 12.** Para os fatos geradores ocorridos até 31 de dezembro de 2026, fica autorizada a inclusão, no valor total a ser pago pelos consumidores, usuários e agentes supridos, das despesas relativas ao PIS/Pasep e à Cofins efetivamente incorridas pela Cermoful no exercício da atividade de distribuição de energia elétrica.

§ 1º Em função de eventual variação mensal das alíquotas efetivas do PIS/Pasep e da Cofins, bem como da defasagem entre os valores efetivamente recolhidos e os valores repassados aos consumidores, usuários e agentes supridos, a Cermoful poderá compensar eventuais diferenças nos meses subsequentes, observado o disposto na regulamentação aplicável.

§ 2º Para os fatos geradores ocorridos a partir de 1º de janeiro de 2027, a Cermoful deverá observar a legislação tributária aplicável ao IBS e à CBS, inclusive quanto às respectivas hipóteses de incidência, bases de cálculo, alíquotas, apuração, destaque e recolhimento.

**Art. 13.** Este Despacho entra em vigor na data de sua publicação.

LEANDRO CAIXETA MOREIRA

Este texto não substitui o publicado em resumo no D.O. de 30.09.2026, seção 1, p. 222, v. 164, nº 185.

TABELA 1 - TARIFAS DE APLICAÇÃO E BASE ECONÔMICA PARA O GRUPO A (Cermoful).

| **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 |
| A3 (69kV) | AZUL | NÃO SE APLICA | P | 75,30 | 86,64 | 304,03 | 74,56 | 89,23 | 315,29 |
| | | | FP | 38,26 | 86,64 | 304,03 | 37,72 | 89,23 | 315,29 |
| | AZUL APE | NÃO SE APLICA | P | 75,30 | 8,67 | 0,00 | 74,56 | 8,47 | 0,00 |
| | | | FP | 38,26 | 8,67 | 0,00 | 37,72 | 8,47 | 0,00 |
| | SCEE - AZUL | NÃO SE APLICA | P | 75,30 | 86,64 | 25,40 | 74,56 | 89,23 | 43,75 |
| | | | FP | 38,26 | 86,64 | 25,40 | 37,72 | 89,23 | 43,75 |
| | AZUL | NÃO SE APLICA | P | 98,92 | 135,34 | 304,03 | 98,15 | 139,15 | 315,29 |
| | | | FP | 43,94 | 135,34 | 304,03 | 43,36 | 139,15 | 315,29 |
| | AZUL APE | NÃO SE APLICA | P | 98,92 | 17,16 | 0,00 | 98,15 | 16,79 | 0,00 |
| | | | FP | 43,94 | 17,16 | 0,00 | 43,36 | 16,79 | 0,00 |

| | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| A4 (2,3 a 25kV) | SCEE - AZUL | NÃO SE APLICA | P | 98,92 | 135,34 | 25,40 | 98,15 | 139,15 | 43,75 |
| | | | FP | 43,94 | 135,34 | 25,40 | 43,36 | 139,15 | 43,75 |
| | VERDE | NÃO SE APLICA | NA | 43,94 | 0,00 | 0,00 | 43,36 | 0,00 | 0,00 |
| | | | P | 0,00 | 2.514,44 | 304,03 | 0,00 | 2.499,73 | 315,29 |
| | | | FP | 0,00 | 135,34 | 304,03 | 0,00 | 139,15 | 315,29 |
| | VERDE APE | NÃO SE APLICA | NA | 43,94 | 0,00 | 0,00 | 43,36 | 0,00 | 0,00 |
| | | | P | 0,00 | 2.396,26 | 0,00 | 0,00 | 2.377,37 | 0,00 |
| | | | FP | 0,00 | 17,16 | 0,00 | 0,00 | 16,79 | 0,00 |
| | SCEE - VERDE | NÃO SE APLICA | NA | 43,94 | 0,00 | 0,00 | 43,36 | 0,00 | 0,00 |
| | | | P | 0,00 | 2.514,44 | 25,40 | 0,00 | 2.499,73 | 43,75 |
| | | | FP | 0,00 | 135,34 | 25,40 | 0,00 | 139,15 | 43,75 |
| | GERAÇÃO | NÃO SE APLICA | NA | 10,90 | 0,00 | 0,00 | 10,90 | 0,00 | 0,00 |

TABELA 2 - TARIFAS DE APLICAÇÃO E BASE ECONÔMICA PARA O GRUPO B (Cermoful).

| **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 |
| | BRANCA | RESIDENCIAL | RESIDENCIAL | P | 0,00 | 1.418,39 | 304,03 | 0,00 | 1.414,73 | 315,29 |
| | | | | INT | 0,00 | 922,64 | 304,03 | 0,00 | 922,19 | 315,29 |
| | | | | FP | 0,00 | 426,88 | 304,03 | 0,00 | 429,64 | 315,29 |
| | PRÉ-PAGAMENTO | RESIDENCIAL | RESIDENCIAL | NA | 0,00 | 613,88 | 304,03 | 0,00 | 615,43 | 315,29 |
| | CONVENCIONAL | | RESIDENCIAL | NA | 0,00 | 613,88 | 304,03 | 0,00 | 615,43 | 315,29 |
| | PRÉ-PAGAMENTO | | BAIXA RENDA (1) | NA | 0,00 | 468,89 | 292,81 | 0,00 | 465,33 | 304,29 |

| | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| B1 | CONVENCIONAL | RESIDENCIAL | BAIXA RENDA (1) | NA | 0,00 | 468,89 | 292,81 | 0,00 | 465,33 | 304,29 |
| | PRÉ-PAGAMENTO | | DESCONTO SOCIAL (2) | NA | 0,00 | 479,84 | 304,03 | 0,00 | 476,75 | 315,29 |
| | CONVENCIONAL | | DESCONTO SOCIAL (2) | NA | 0,00 | 479,84 | 304,03 | 0,00 | 476,75 | 315,29 |
| | SCEE - BRANCA | RESIDENCIAL | RESIDENCIAL | P | 0,00 | 1.418,39 | 25,40 | 0,00 | 1.414,73 | 43,75 |
| | | | | INT | 0,00 | 922,64 | 25,40 | 0,00 | 922,19 | 43,75 |
| | | | | FP | 0,00 | 426,88 | 25,40 | 0,00 | 429,64 | 43,75 |
| | SCEE - PRÉ-PAGAMENTO | RESIDENCIAL | RESIDENCIAL | NA | 0,00 | 613,88 | 25,40 | 0,00 | 615,43 | 43,75 |
| | SCEE - CONVENCIONAL | RESIDENCIAL | RESIDENCIAL | NA | 0,00 | 613,88 | 25,40 | 0,00 | 615,43 | 43,75 |
| | SCEE - PRÉ-PAGAMENTO | | BAIXA RENDA (1) | NA | 0,00 | 468,89 | 25,40 | 0,00 | 465,33 | 43,75 |
| | SCEE - CONVENCIONAL | | BAIXA RENDA (1) | NA | 0,00 | 468,89 | 25,40 | 0,00 | 465,33 | 43,75 |
| | SCEE - PRÉ-PAGAMENTO | | DESCONTO SOCIAL (2) | NA | 0,00 | 479,84 | 25,40 | 0,00 | 476,75 | 43,75 |
| | SCEE - CONVENCIONAL | | DESCONTO SOCIAL (2) | NA | 0,00 | 479,84 | 25,40 | 0,00 | 476,75 | 43,75 |
| B2 | BRANCA | RURAL | NA | P | 0,00 | 1.461,88 | 304,03 | 0,00 | 1.457,94 | 315,29 |
| | | | | INT | 0,00 | 948,73 | 304,03 | 0,00 | 948,11 | 315,29 |
| | | | | FP | 0,00 | 435,58 | 304,03 | 0,00 | 438,29 | 315,29 |
| | PRÉ-PAGAMENTO | | NA | NA | 0,00 | 613,88 | 304,03 | 0,00 | 615,43 | 315,29 |
| | CONVENCIONAL | | NA | NA | 0,00 | 613,88 | 304,03 | 0,00 | 615,43 | 315,29 |
| | SCEE - BRANCA | RURAL | NA | P | 0,00 | 1.461,88 | 25,40 | 0,00 | 1.457,94 | 43,75 |
| | | | | INT | 0,00 | 948,73 | 25,40 | 0,00 | 948,11 | 43,75 |
| | | | | FP | 0,00 | 435,58 | 25,40 | 0,00 | 438,29 | 43,75 |

| | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | SCEE - PRÉ-PAGAMENTO | RURAL | NA | NA | 0,00 | 613,88 | 25,40 | 0,00 | 615,43 | 43,75 |
| | SCEE - CONVENCIONAL | | NA | NA | 0,00 | 613,88 | 25,40 | 0,00 | 615,43 | 43,75 |
| B3 | BRANCA | NA | NA | P | 0,00 | 1.657,57 | 304,03 | 0,00 | 1.652,36 | 315,29 |
| | | | | INT | 0,00 | 1.066,15 | 304,03 | 0,00 | 1.064,77 | 315,29 |
| | | | | FP | 0,00 | 474,72 | 304,03 | 0,00 | 477,17 | 315,29 |
| | PRÉ-PAGAMENTO | NA | NA | NA | 0,00 | 613,88 | 304,03 | 0,00 | 615,43 | 315,29 |
| | CONVENCIONAL | NA | NA | NA | 0,00 | 613,88 | 304,03 | 0,00 | 615,43 | 315,29 |
| | SCEE - BRANCA | NA | NA | P | 0,00 | 1.657,57 | 25,40 | 0,00 | 1.652,36 | 43,75 |
| | | | | INT | 0,00 | 1.066,15 | 25,40 | 0,00 | 1.064,77 | 43,75 |
| | | | | FP | 0,00 | 474,72 | 25,40 | 0,00 | 477,17 | 43,75 |
| | SCEE - PRÉ-PAGAMENTO | NA | NA | NA | 0,00 | 613,88 | 25,40 | 0,00 | 615,43 | 43,75 |
| | SCEE - CONVENCIONAL | NA | NA | NA | 0,00 | 613,88 | 25,40 | 0,00 | 615,43 | 43,75 |
| B4 | CONVENCIONAL | ILUMINAÇÃO PÚBLICA | ILUMINAÇÃO PÚBLICA - B4A | NA | 0,00 | 337,63 | 167,22 | 0,00 | 338,49 | 173,41 |
| | CONVENCIONAL | | ILUMINAÇÃO PÚBLICA - B4B | NA | 0,00 | 368,33 | 182,42 | 0,00 | 369,26 | 189,18 |
| | SCEE - CONVENCIONAL | ILUMINAÇÃO PÚBLICA | ILUMINAÇÃO PÚBLICA - B4A | NA | 0,00 | 337,63 | 25,40 | 0,00 | 338,49 | 43,75 |
| | SCEE - CONVENCIONAL | | ILUMINAÇÃO PÚBLICA - B4B | NA | 0,00 | 368,33 | 25,40 | 0,00 | 369,26 | 43,75 |
| B | GERAÇÃO | TIPO 01 | NA | NA | 4,45 | 0,00 | 0,00 | 4,45 | 0,00 | 0,00 |
| | | TIPO 02 | | NA | 17,25 | 0,00 | 0,00 | 17,25 | 0,00 | 0,00 |

OBS.: (1) Tarifa de referência para aplicação dos descontos definidos na às diferentes subclasses residencial baixa renda.
(2) Tarifa a ser aplicada para a faixa de consumo igual ou inferior a 120 KWh, o consumo acima de 120 KWh deve ser aplicado a tarifa da subclasse Residencial.
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.
SCEE - Sistema de Compensação de Energia Elétrica - Lei nº 14.300/2022

TABELA 3 - BENEFÍCIOS TARIFÁRIOS - PERCENTUAIS DE DESCONTO (Cermoful).

| | TUSD R$/kW | TUSD R$/MWh | TE R$/MWh | TARIFA PARA APLICAÇÃO DOS DESCONTOS | NORMA LEGAL/Observações |
|---|---|---|---|---|---|
| B1 - RESIDENCIAL BAIXA RENDA | | | | TUSD E TE DO SUBGRUPO B1 RESIDENCIAL BAIXA RENDA | Lei nº 12.212/2010. Resolução Normativa nº 1.000/2021. |
| Parcela do consumo mensal de energia elétrica inferior ou igual a 80 (oitenta) kWh | | 100% | 100% | | |
| Parcela do consumo mensal superior a 80 (oitenta) kWh | | 0% | 0% | | |
| IRRIGAÇÃO E AQUICULTURA EM HORÁRIO ESPECIAL - GRUPO A | 0% | 70% A 90% | 70% A 90% | TUSD E TE DO SUBGRUPO, MODALIDADES AZUL E VERDE | Art. 25 da Lei nº 10.438/2002 Decreto nº 7.891/2013. Resolução Normativa nº 1.000/2021. |
| IRRIGAÇÃO E AQUICULTURA EM HORÁRIO ESPECIAL - GRUPO B | | 60% A 73% | 60% A 73% | TUSD E TE DO SUBGRUPO B2 | Art. 25 da Lei nº 10.438/2002 Decreto nº 7.891/2013. Resolução Normativa nº 1.000/2021. |
| GERAÇÃO - FONTE INCENTIVADA | 50% a 100% | | | TUSD GERAÇÃO | Lei nº 9.427/1996; Resolução Normativa nº 1.031/2022; Decreto nº 7.891/2013. |
| CONSUMIDOR LIVRE - FONTE | 0% a 100% | 0% | 0% | MODALIDADE AZUL: TUSD DEMANDA (R$/kW) | |

| | | | | |
|---|---|---|---|---|
| INCENTIVADA | 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 - PERCENTUAIS DE DESCONTO APLICADOS NA TUSD E TE PARA ESTABELECIMENTO DA TARIFA DE APLICAÇÃO UTILIZADA NO FATURAMENTO DA ENERGIA COMPENSADA ASSOCIADO AO SCEE (Cermoful).

| **SUBGRUPO** | **MODALIDADE** | **CLASSE** | **SUBCLASSE** | **POSTO** | **Unid.** | **GDI (1)** | GD II (1) | | | | **GD III (1)** | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | | | 2026 | | 2027 | | | |
| | | | | | | | De 30/09/2026 a 31/12/2026 | | De 01/01/2027 a 29/09/2027 | | | |
| | | | | | | % (TUSD) =%(TE) | % TUSD | % TE | % TUSD | % TE | % TUSD | % TE |
| A3 | AZUL | NA | NA | P | MWh | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 99,84% | 100,00% |
| | | | | FP | MWh | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 99,84% | 100,00% |
| A3ª e A4 | AZUL | NA | NA | P | MWh | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 99,41% | 100,00% |
| | | | | FP | MWh | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 99,41% | 100,00% |
| | VERDE | NA | NA | P | MWh | 100,00% | 58,34% | 100,00% | 47,92% | 100,00% | 20,46% | 100,00% |
| | | | | FP | MWh | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 99,41% | 100,00% |
| B1 | BRANCA | RESIDENCIAL | RESIDENCIAL | P | MWh | 100,00% | 59,13% | 100,00% | 48,92% | 100,00% | 24,09% | 100,00% |
| | | | | INT | MWh | 100,00% | 62,30% | 100,00% | 52,88% | 100,00% | 29,92% | 100,00% |
| | | | | FP | MWh | 100,00% | 72,84% | 100,00% | 66,05% | 100,00% | 49,30% | 100,00% |
| | CONVENCIONAL/PRÉ-PAGAMENTO | RESIDENCIAL | RESIDENCIAL | NA | MWh | 100,00% | 66,87% | 100,00% | 58,59% | 100,00% | 38,31% | 100,00% |
| | CONVENCIONAL/PRÉ-PAGAMENTO | RESIDENCIAL | BAIXA RENDA | NA | MWh | 100,00% | 56,62% | 100,00% | 45,78% | 100,00% | 19,24% | 100,00% |

| | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | CONVENCIONAL/PRÉ-PAGAMENTO | RESIDENCIAL | DESCONTO SOCIAL (2) | NA | MWh | 100,00% | 57,61% | 100,00% | 47,02% | 100,00% | 21,08% | 100,00% |
| B2 | BRANCA | RURAL | NA | P | MWh | 100,00% | 58,96% | 100,00% | 48,70% | 100,00% | 23,76% | 100,00% |
| | | | | INT | MWh | 100,00% | 62,06% | 100,00% | 52,57% | 100,00% | 29,46% | 100,00% |
| | | | | FP | MWh | 100,00% | 72,45% | 100,00% | 65,56% | 100,00% | 48,58% | 100,00% |
| | CONVENCIONAL/PRÉ-PAGAMENTO | RURAL | RURAL | NA | MWh | 100,00% | 66,87% | 100,00% | 58,59% | 100,00% | 38,31% | 100,00% |
| B3 | BRANCA | NA | NA | P | MWh | 100,00% | 58,28% | 100,00% | 47,85% | 100,00% | 22,52% | 100,00% |
| | | | | INT | MWh | 100,00% | 61,08% | 100,00% | 51,35% | 100,00% | 27,67% | 100,00% |
| | | | | FP | MWh | 100,00% | 70,87% | 100,00% | 63,58% | 100,00% | 45,66% | 100,00% |
| | CONVENCIONAL/PRÉ-PAGAMENTO | NA | NA | NA | MWh | 100,00% | 66,87% | 100,00% | 58,59% | 100,00% | 38,31% | 100,00% |
| B4 | CONVENCIONAL | ILUMINAÇÃO PÚBLICA | B4ª - REDE DE DISTRIBUIÇÃO | NA | MWh | 100,00% | 66,87% | 100,00% | 58,59% | 100,00% | 38,31% | 100,00% |
| | | | B4b - BULBO DE LÂMPADA | NA | MWh | 100,00% | 66,87% | 100,00% | 58,59% | 100,00% | 38,31% | 100,00% |

1. Definido conforme Resolução Normativa nº 1.000/2021, "Seção IV - Do faturamento no período de transição instituído pela Lei nº 14.300/2022".

(2) Tarifa a ser aplicada para a faixa de consumo igual ou inferior a 120 KWh, o consumo acima de 120 KWh deve ser aplicado a tarifa da subclasse Residencial.

TABELA 5 - SERVIÇOS COBRÁVEIS (art. 623 da REN nº1.000/2021) (Cermoful).

| **SERVIÇOS COBRÁVEIS** | Grupo B (R$) | | | **Grupo A (R$)** |
|---|---|---|---|---|
| | Monofásico | Bifásico | Trifásico | |
| I - Vistoria de unidade consumidora | 10,30 | 14,73 | 29,47 | 88,49 |
| II - Aferição de medidor | 13,27 | 22,10 | 29,47 | 147,52 |
| III - Verificação de nível de tensão | 13,27 | 22,10 | 26,54 | 147,52 |

| | | | | |
|---|---|---|---|---|
| IV - Religação normal | 11,76 | 16,20 | 48,64 | 147,52 |
| V - Religação de urgência | 58,98 | 88,49 | 147,52 | 295,03 |
| VI - Segunda via de fatura | 4,39 | 4,39 | 4,39 | 8,83 |
| VII - Segunda via declaração de quitação anual de débitos | 4,39 | 4,39 | 4,39 | 8,83 |
| VIII - Disponibilização dados de medição (memória de massa) | 10,30 | 14,73 | 29,47 | 88,49 |
| IX - Desligamento programado | 58,98 | 88,49 | 147,52 | 295,03 |
| X - Religação programada | 58,98 | 88,49 | 147,52 | 295,03 |
| XI - Fornecimento pulsos potência e sincronismo | 10,30 | 14,73 | 29,47 | 88,49 |
| XII - Comissionamento de obra | 30,89 | 44,20 | 88,40 | 265,47 |
| XIII - Deslocamento ou Remoção de poste | (*) | (*) | (*) | (*) |
| XIV - Deslocamento ou Remoção de rede | (*) | (*) | (*) | (*) |
| XV - Visita técnica | 10,30 | 14,73 | 29,47 | 88,49 |
| XVI - Custo administrativo de inspeção | 162,39 | 243,61 | 406,08 | 5.414,38 |
| (*) Objeto de orçamento específico (art. 624 da REN nº 1.000/2021) | | | | |

TABELA 6 - FATOR DE CÁLCULO DO ENCARGO DE RESPONSABILIDADE DA DISTRIBUIDORA (art. 109 da REN nº1.000/2021) (Cermoful).

| SUBGRUPO TARIFÁRIO | BT1 | BT2 | B1 | B2 | B3 | B4ª | B4b | A4 | A3 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| FATOR DE CÁLCULO DO ERD (K) | | | 694,94 | 694,94 | 694,94 | 382,36 | 416,77 | 1.153,36 | 948,89 |
| FATOR DE CÁLCULO DO ERD PARA GERAÇÃO (Kg) | 215,49 | 835,62 | | | | | | 527,38 | 0,00 |

TABELA 7 - VALOR MENSAL DA SUBVENÇÃO DA CDE PARA CUSTEAR DESCONTOS TARIFÁRIOS (Cermoful).

| DESCRIÇÃO | AJUSTE (R$) | PREVISÃO (R$) | VALOR MENSAL (R$) |
|---|---|---|---|

| | | | |
|---|---|---|---|
| SUBSÍDIO CARGA FONTE INCENTIVADA | 105.464,71 | 1.289.464,99 | 1.394.929,70 |
| SUBSÍDIO IRRIGANTE/AQUICULTOR | (508,27) | 175,64 | (332,63) |
| SUBSÍDIO SCEE | 63.165,28 | 237.445,01 | 300.610,29 |
| TOTAL | 168.121,72 | 1.527.085,64 | 1.695.207,36 |

TABELA 8 - TARIFAS DE APLICAÇÃO DAS SUPRIDORAS DA PERMISSIONÁRIA (vigente no período de 30 de setembro de 2026 a 29 de setembro de 2027) (Cermoful).

| **SUBGRUPO** | **MODALIDADE** | **SUPRIDORA** | **POSTO** | TUSD | | TE |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | R$/kW | R$/MWh | R$/MWh |
| A3 | DISTRIBUIÇÃO | Celesc-DIS | P | 30,16 | 8,11 | 0,00 |
| | | | FP | 16,51 | 8,11 | 0,00 |
| | | | NA | 0,00 | 0,00 | 354,68 |

TABELA 9 - ENCARGOS TARIFÁRIOS (Cermoful).

| ENCARGOS TARIFÁRIOS | VALOR ANUAL (R$) | COMPETÊNCIA |
|---|---|---|
| CDE Uso | 20.928.523,29 | Outubro de 2026 a setembro de 2027 |
| PROINFA | 1.966.497,09 | Novembro de 2026 a outubro de 2027 |

TABELA 10 - VALORES UNITÁRIOS DO ENCARGO DA CONTA ESCASSEZ APLICAVÉL A CONSUMIDORES MIGRANTES PARA O ACL, NOS TERMOS DO §4º DO ART. 8º DA REN Nº 1.008/2022 (Cermoful).

| ENCARGO | SUBGRUPO | ENCARGO (R$/MWh) |
|---|---|---|
| CONTA ESCASSEZ HÍDRICA | TODOS OS SUBGRUPOS TARIFÁRIOS | 7,22 |

Atos que alteram, regulamentam ou revogam esto Despacho:

*Nenhum Ato.*

Atos que são alterados, regulamentados ou revogados por esto Despacho:

Resolução Homologatória nº 3522/2025 *de 23/09/2025* **- Norma em vigor**