

COSTO UNITARIO Y TARIFAS DE ENERGIA ELECTRICA MERCADO REGULADO DICIEMBRE 2025
CENTRAL HIDROELECTRICA DE CALDAS S.A. E.S.P. BIC

TARIFAS CALCULADAS SEGUN RESOLUCIONES CREG: 079/1997 (Decisiones Tarifarias), 119/2007 173/2011 191/2014 (Formula Tarifaria), 015/2018 (Metodología para remuneración de la actividad de distribución, 077 y 157/2019 (Aprobación de variables para el cálculo de los ingresos y cargos del STR, SDL), 011/2009 (Cargos por uso del STN), 158 y 159 de 2011 (Garantías MEM, STR, SDL), 180/2014 (Metodología Remuneración actividad de Comercialización), 217/2015 y 127/2016 (Costo Base de Comercialización), 174 de 2021 (Autogeneradores a pequeña escala), 001 002 de 2022 (Mecanismos autorizados para compra de energía asociados a resolución CREG 114 de 2018), 101 028 de 2023 (Formula Tarifaria), 186/2010 y 186/2013 (Subsidios), Resolución CREG 003 de 2021, Resolución CREG 105-006 de 2023

NIVELES DE TENSION

| COMPONENTES Y COSTO UNITARIO MONOMIO | Nivel 1 Activos Propiedad CHEC | Nivel 1 Activos Propiedad del Cliente | Nivel 1 Activos Compartidos | Nivel 2 | Nivel 3 | Nivel 4 |
|--------------------------------------|--------------------------------|---------------------------------------|-----------------------------|----------|----------|----------|
| Costo de compra de energía G | 296.9134 | 296.9134 | 296.9134 | 296.9134 | 296.9134 | 296.9134 |
| Costo por uso del STN T | 54.1358 | 54.1358 | 54.1358 | 54.1358 | 54.1358 | 54.1358 |
| Costo por uso de SDL D | 315.5655 | 240.3922 | 277.9789 | 204.6976 | 90.7490 | 35.8407 |
| Costo de comercialización Cv | 187.5733 | 187.5733 | 187.5733 | 117.3955 | 117.3955 | 117.3955 |
| Costo de pérdidas de energía PR | 59.7748 | 59.7748 | 59.7748 | 28.0958 | 21.2604 | 16.2179 |
| Costo de restricciones R | 18.5517 | 18.5517 | 18.5517 | 18.5517 | 18.5517 | 18.5517 |
| Costo Unitario CUv | 932.5145 | 857.3412 | 894.9279 | 719.7898 | 599.0058 | 539.0550 |

TARIFA CON SUBSIDIO (Consumo de Subsistencia)

| CLASE DE SERVICIO | Nivel 1 Activos Propiedad CHEC | Nivel 1 Activos Propiedad del Cliente | Nivel 1 Activos Compartidos | *Componente fija del CU Cuf = 0 *Costo base de comercialización (Cfj,m):12,005.78 \$/factura *Consumo de subsistencia: 0-173 kWh/mes para alturas inferiores a 1000m 0-130 kWh/mes para alturas superiores o iguales a 1000m. | | |
|-----------------------|--------------------------------|---------------------------------------|-----------------------------|---|--|--|
| Residencial Estrato 1 | 434.9250 | 401.6768 | 417.7953 | | | |
| Residencial Estrato 2 | 543.6562 | 502.0963 | 522.2439 | | | |
| Residencial Estrato 3 | 792.6373 | 728.7400 | 760.6887 | | | |

TARIFA SIN SUBSIDIO Y SIN CONTRIBUCION

| CLASE DE SERVICIO | Nivel 1 Activos Propiedad CHEC | Nivel 1 Activos Propiedad del Cliente | Nivel 1 Activos Compartidos | Nivel 2 | Nivel 3 | Nivel 4 |
|--|--------------------------------|---------------------------------------|-----------------------------|----------|----------|----------|
| Residencial Estrato 1-2-3 consumos superiores a consumo de subsistencia - Residencial Estrato 4 - ESPECIAL-OFICIAL-ALUMBRADO PUBLICO | 932.5145 | 857.3412 | 894.9279 | 719.7898 | 599.0058 | 539.0550 |

TARIFA CON CONTRIBUCION

| CLASE DE SERVICIO | Nivel 1 Activos Propiedad CHEC | Nivel 1 Activos Propiedad del Cliente | Nivel 1 Activos Compartidos | Nivel 2 | Nivel 3 | Nivel 4 |
|--|--------------------------------|---------------------------------------|-----------------------------|----------|----------|----------|
| Residencial Estrato 5 y 6 - INDUSTRIAL-COMERCIAL-PROVISIONAL | 1,119.0174 | 1,028.8094 | 1,073.9135 | 863.7478 | 718.8070 | 646.8660 |

COSTO UNITARIO Y TARIFA MONOMIO DOBLE HORARIO

| COMPONENTES Y COSTO UNITARIO MONOMIO DOBLE HORARIO | Nivel 1 Activos Propiedad CHEC | Nivel 1 Activos Propiedad del Cliente | Nivel 1 Activos Compartidos | Nivel 2 | Nivel 3 | Nivel 4 |
|--|--------------------------------|---------------------------------------|-----------------------------|----------|----------|----------|
| Costo de compra de energía G | 332.7591 | 332.7591 | 332.7591 | 332.7591 | 332.7591 | 332.7591 |
| Costo por uso del STN T | 58.5880 | 58.5880 | 58.5880 | 58.5880 | 58.5880 | 58.5880 |
| Costo por uso de SDL D | 315.5655 | 240.3922 | 277.9789 | 204.6976 | 90.7490 | 35.8407 |
| Costo de comercialización Cv | 117.3955 | 117.3955 | 117.3955 | 117.3955 | 117.3955 | 117.3955 |
| Costo de pérdidas de energía PR | 65.8535 | 65.8535 | 65.8535 | 30.5319 | 22.9106 | 17.2883 |
| Costo de restricciones R | 9.2913 | 9.2913 | 9.2913 | 9.2913 | 9.2913 | 9.2913 |
| Costo Unitario CUv horas de punta sin contribución | 899.4529 | 824.2796 | 861.8663 | 753.2634 | 631.6935 | 571.1629 |
| Costo Unitario CUv horas de punta con contribución | 1,079.3435 | 989.1355 | 1,034.2396 | 903.9161 | 758.0322 | 685.3955 |
| Costo de compra de energía G | 290.7244 | 290.7244 | 290.7244 | 290.7244 | 290.7244 | 290.7244 |
| Costo por uso del STN T | 53.7289 | 53.7289 | 53.7289 | 53.7289 | 53.7289 | 53.7289 |
| Costo por uso de SDL D | 315.5655 | 240.3922 | 277.9789 | 204.6976 | 90.7490 | 35.8407 |
| Costo de comercialización Cv | 117.3955 | 117.3955 | 117.3955 | 117.3955 | 117.3955 | 117.3955 |
| Costo de pérdidas de energía PR | 58.7724 | 58.7724 | 58.7724 | 27.6908 | 20.9843 | 16.0368 |
| Costo de restricciones R | 20.5872 | 20.5872 | 20.5872 | 20.5872 | 20.5872 | 20.5872 |
| Costo Unitario CUv horas fuera de punta sin contribución | 856.7739 | 781.6006 | 819.1873 | 714.8244 | 594.1693 | 534.3135 |
| Costo Unitario CUv horas fuera de punta con contribución | 1,028.1287 | 937.9207 | 983.0248 | 857.7893 | 713.0032 | 641.1762 |

Porcentaje de Subsidio para las tarifas de estrato 1 y 2 para nivel de tensión 1, establecidos en la Ley 142 de 1994

| CLASE DE SERVICIO | Nivel 1 Activos Propiedad CHEC | Nivel 1 Activos Propiedad del Cliente | Nivel 1 Activos Compartidos |
|-----------------------|--------------------------------|---------------------------------------|-----------------------------|
| Residencial Estrato 1 | 53.36% | 53.1485% | 53.3152% |
| Residencial Estrato 2 | 41.7% | 41.4357% | 41.644% |

$$CUv_{n,m,i,j} = G_{n,m,i,j} + T_{n,m,i,j} + D_{n,m,i,j} + Cv_{n,m,i,j} + PR_{n,m,i,j} + R_{n,m,i,j}$$

$$CUf_{m,j} = Cf_{m,j}$$

*Franjas-horaria: Horas Punta: entre las 19:00 y las 21:00.
 Horas Fuera de Punta: entre las 00:00 y las 18:00 y entre las 22:00 y las 24:00.
 *Las tarifas que aplican en las actividades operativas inherentes a la propia prestación del servicio público de Acueducto y Alcantarillado según el Decreto 2287 de 2004 del MME tendrán una contribución del 10% para el año 2007 en adelante.
 *Los valores del COT mercado de comercialización CHEC resolución CREG 101 028 de 2023 son en \$/kWh para el nivel 1: 70.1778, nivel 2: 0.0000, nivel 3: 0.0000 y nivel 4: 0.0000

COSTO UNITARIO Y TARIFAS MERCADO REGULADO CENTRAL HIDROELECTRICA DE CALDAS S.A. E.S.P. BIC EN EL MERCADO DE COMERCIALIZACION DE EMPRESA DE ENERGIA DE PEREIRA S.A. E.S.P. -DICIEMBRE 2025

NIVELES DE TENSION

| COMPONENTES MONOMIOS DEL COSTO UNITARIO DE PRESTACION DEL SERVICIO | Nivel 1 Activos Propiedad OR | Nivel 1 Activos Propiedad del Cliente | Nivel 1 Activos Compartidos | Nivel 2 | Nivel 3 | Nivel 4 |
|--|------------------------------|---------------------------------------|-----------------------------|----------|----------|----------|
| Costo de compra de energía G | 297.9474 | 297.9474 | 297.9474 | 297.9474 | 297.9474 | 297.9474 |
| Costo por uso del STN T | 54.1358 | 54.1358 | 54.1358 | 54.1358 | 54.1358 | 54.1358 |
| Costo por uso de SDL D | 315.5655 | 270.4478 | 293.0067 | 204.6976 | 90.7490 | 35.8407 |
| Costo de comercialización Cv | 23.6952 | 23.6952 | 23.6952 | 23.6952 | 23.6952 | 23.6952 |
| Costo de pérdidas de energía PR | 57.0707 | 57.0707 | 57.0707 | 24.6113 | 21.7217 | 16.2868 |
| Costo de restricciones R | 18.5517 | 18.5517 | 18.5517 | 18.5517 | 18.5517 | 18.5517 |
| Costo Unitario CUv | 766.9663 | 721.8486 | 744.4075 | 623.6390 | 506.8008 | 446.4576 |
| CUVn,m,i,j con contribucion | 920.3596 | 866.2183 | 893.2890 | 748.3668 | 608.1610 | 535.7491 |

*Componente fija del CU Cuf = 0. *Costa base de comercialización(Cfj,m):13,962.91 \$/factura. *Consumo de subsistencia: 0-173 kWh/mes para alturas inferiores a 1000m, 0-130 kWh/mes para alturas superiores o iguales a 1000m. *Los consumos en estratos 1, 2 y 3 que no sobrepasen el consumo de subsistencia serán subsidiados con los porcentajes establecidos en la Ley 142-1994 y modificatorios, y los que sobrepasen el consumo de subsistencia se facturarán con costo unitario pleno (CUVn,m,i,j). Actualmente los subsidios son de hasta el 60% en estrato 1, hasta el 50% en estrato 2 y del 15% en estrato 3. A los clientes sujetos al pago de contribución de solidaridad se les aplicarán los siguientes porcentajes sobre el CU: 20% Estrato 5 y 6, Comercial, Industrial y Provisional y 10% Acueductos y alcantarillados.