

# CENTRAL HIDROELECTRICA DE CALDAS S.A. E.S.P.

TARIFAS CALCULADAS SEGUN RESOLUCIONES CREG: 054/1997 (Costo Base de Comercialización), 079/1997 (Opciones Tarifarias), 058/2000 (se expiden normas sobre publicación de tarifas), 119/2007 (Fórmula Tarifaria), 097/2008 (Metodología de Cálculo Cargos por Uso STR SDL), 109/2009 (Cargos por Uso STR SDL), 170/2009 Recurso Reposición Res. 109/2009, 011/2009 (Cargos por Uso STN), Res. 172/2011 (Metodología para la Implementación de los Planes de Reducción de Pérdidas no Técnicas en el SDL), Res. 173 de 2011 (modificación art 14 res 119/2007), Cambio de % de AOM reconocido a partir de Mayo 01 de 2016 2.05% (Res 024/2012), Res 191/2014 (modifica y complementa Res 119/2007), 241/2015 (subsidiados Estratos 1 y 2).

**SEPTIEMBRE-2016**

## MERCADO DE COMERCIALIZACION CHEC

### NIVELES DE TENSIÓN

COMPONENTES MONOMIOS DEL COSTO UNITARIO DE PRESTACION DEL SERVICIO	Nivel 1 Activos Propiedad CHEC	Nivel 1 Activos Propiedad del Cliente con AOM	Nivel 1 Activos Propiedad del Cliente sin AOM	Nivel 1 Activos Compartidos	Nivel 2	Nivel 3	Nivel 4
Gm,i,j COSTOS DE COMPRA DE ENERGÍA	169.2300	169.2300	169.2300	169.2300	169.2300	169.2300	169.2300
Tm CARGOS POR USO DEL STN	28.2910	28.2910	28.2910	28.2910	28.2910	28.2910	28.2910
Dn,m CARGOS DE DISTRIBUCIÓN	172.7439	125.5592	108.7319	149.1515	107.4185	49.7478	19.2515
CVm,i,j COSTOS DE COMERCIALIZACION	59.1908	59.1908	59.1908	59.1908	59.1908	59.1908	59.1908
PRn,m,i,j COSTO DE PÉRDIDAS DE ENERGÍA	31.5461	31.5461	31.5461	31.5461	10.5083	6.7012	3.8898
Rm,i COSTO DE RESTRICCIONES	17.8890	17.8890	17.8890	17.8890	17.8890	17.8890	17.8890
CUVn,m,i,j Res CREG 119/2007	478.8910	431.7064	414.8791	455.2987	392.5279	331.0501	297.7424
CUVn,m,i,j Op. Tarifaria Res CREG 158/2015	489.5446	467.7541	448.1835	476.4854	422.1256	354.1253	318.7514
CUFm,j	0	0	0	0	0	0	0
TARIFAS SUBSIDIADAS (Consumo de Subsistencia) - RANGO DE CONSUMO 0-173 kWh/MES PARA ALTURAS INFERIORES A 1000m Y 0-130 kWh/MES PARA ALTURAS SUPERIORES O IGUALES A 1000m							
CLASE DE SERVICIO	Nivel 1 Activos Propiedad CHEC	Nivel 1 Activos Propiedad del Cliente con AOM	Nivel 1 Activos Propiedad del Cliente sin AOM	Nivel 1 Activos Compartidos	Nivel 2	Nivel 3	Nivel 4
Residencial Estrato 1	217.2757	197.3597	189.0438	207.3178	N.A.	N.A.	N.A.
Residencial Estrato 2	265.0052	236.9899	226.8520	250.9974	N.A.	N.A.	N.A.
Residencial Estrato 3	416.1129	397.5910	380.9560	405.0126	N.A.	N.A.	N.A.
TARIFA PLENA PARA CONSUMO SUPERIOR A 173 kWh/MES PARA ALTURAS INFERIORES A 1000m Y CONSUMO SUPERIOR A 130 kWh/MES PARA ALTURAS IGUALES O SUPERIORES A 1000m							
CLASE DE SERVICIO	Nivel 1 Activos Propiedad CHEC	Nivel 1 Activos Propiedad del Cliente con AOM	Nivel 1 Activos Propiedad del Cliente sin AOM	Nivel 1 Activos Compartidos	Nivel 2	Nivel 3	Nivel 4
Residencial Estrato 1-2-3	489.5446	467.7541	448.1835	476.4854	422.1256	354.1253	318.7514
TARIFAS SIN CONTRIBUCION TODO CONSUMO							
CLASE DE SERVICIO	Nivel 1 Activos Propiedad CHEC	Nivel 1 Activos Propiedad del Cliente con AOM	Nivel 1 Activos Propiedad del Cliente sin AOM	Nivel 1 Activos Compartidos	Nivel 2	Nivel 3	Nivel 4
Residencial Estrato 4 - ESPECIAL-OFICIAL-ALUMBRADO PUBLICO	489.5446	467.7541	448.1835	476.4854	422.1256	354.1253	318.7514
TARIFAS CON CONTRIBUCION TODO CONSUMO							
CLASE DE SERVICIO	Nivel 1 Activos Propiedad CHEC	Nivel 1 Activos Propiedad del Cliente con AOM	Nivel 1 Activos Propiedad del Cliente sin AOM	Nivel 1 Activos Compartidos	Nivel 2	Nivel 3	Nivel 4
Residencial Estrato 5 y 6 - INDUSTRIAL-COMERCIAL-PROVISIONAL	587.4535	561.3049	537.8202	571.7825	506.5507	424.9504	382.5017
COMPONENTES MONOMIOS DOBLE HORARIOS DEL COSTO UNITARIO DE PRESTACION DEL SERVICIO	Nivel 1 Activos Propiedad CHEC	Nivel 1 Activos Propiedad del Cliente con AOM	Nivel 1 Activos Propiedad del Cliente sin AOM	Nivel 1 Activos Compartidos	Nivel 2	Nivel 3	Nivel 4
Gm,i,j COSTOS DE COMPRA DE ENERGÍA	173.6893	173.6893	173.6893	173.6893	173.6893	173.6893	173.6893
Tm CARGOS POR USO DEL STN	31.3900	31.3900	31.3900	31.3900	31.3900	31.3900	31.3900
Dn,m CARGOS DE DISTRIBUCIÓN	172.7439	125.5592	108.7319	149.1515	107.4185	49.7478	19.2515
CVm,i,j COSTOS DE COMERCIALIZACION	59.1908	59.1908	59.1908	59.1908	59.1908	59.1908	59.1908
PRn,m,i,j COSTO DE PÉRDIDAS DE ENERGÍA	32.7212	32.7212	32.7212	32.7212	10.8840	6.9322	4.0139
Rm,i COSTO DE RESTRICCIONES	18.5406	18.5406	18.5406	18.5406	18.5406	18.5406	18.5406
CUVn,m,i,j HORAS PUNTA SIN CONTRIBUCION	488.2760	441.0914	424.2641	464.6837	401.1134	339.4909	306.0763
CUVn,m,i,j HORAS PUNTA CON CONTRIBUCION	585.9312	529.3097	509.1169	557.6204	481.3361	407.3891	367.2916
Gm,i,j COSTOS DE COMPRA DE ENERGÍA	168.3612	168.3612	168.3612	168.3612	168.3612	168.3612	168.3612
Tm CARGOS POR USO DEL STN	27.9835	27.9835	27.9835	27.9835	27.9835	27.9835	27.9835
Dn,m CARGOS DE DISTRIBUCIÓN	172.7439	125.5592	108.7319	149.1515	107.4185	49.7478	19.2515
CVm,i,j COSTOS DE COMERCIALIZACION	59.1908	59.1908	59.1908	59.1908	59.1908	59.1908	59.1908
PRn,m,i,j COSTO DE PÉRDIDAS DE ENERGÍA	31.3604	31.3604	31.3604	31.3604	10.4475	6.6630	3.8684
Rm,i COSTO DE RESTRICCIONES	18.2286	18.2286	18.2286	18.2286	18.2286	18.2286	18.2286
CUVn,m,i,j OTRAS HORAS SIN CONTRIBUCION	477.8687	430.6841	413.8568	454.2764	391.6305	330.1753	296.8843
CUVn,m,i,j OTRAS HORAS CON CONTRIBUCION	573.4424	516.8209	496.6282	545.1317	469.9566	396.2104	356.2612

$$CUV_{n,m,i,j} = G_{m,i,j} + T_m + D_{n,m} + C_{V_{m,i,j}} + PR_{n,m,i,j} + R_{m,i}$$

$$CUF_{m,j} = C_{f_{m,j}}$$

El costo unitario de las tarifas monomias doble horarias en Horas Punta se aplican entre las 19:00 y las 21:00 horas del día, y las Horas Fuera de Punta se aplican entre las 00:00 y las 18:00 y entre las 22:00 y las 24:00 horas del día. Las tarifas que aplican específicamente 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.