

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

TARIFAS CALCULADAS SEGUN RESOLUCIONES CREG: 054/1997 (Costo Base de Comercialización), 079/1997 (Opciones Tarifarias), 103/2000 (Cargos por Uso STN), 036/2003 (Garantías Financieras), 186/2010 (Subsidios Estratos 1 y 2), 119/2007 (Fórmula Tarifaria), 003/2008 (Traslados Contribución PRONE STN), 097/2008 (Metodología de Cálculo Cargos por Uso STR SDL), 109/2009 (Cargos por Uso STR SDL), 170/2009 Recurso Reposición Res. 109/2009, 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 2013 2.08% (Res 024/2012)

**JULIO-2013**

## MERCADO DE COMERCIALIZACION CHEC

### NIVELES DE TENSION

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	138.5784	138.5784	138.5784	138.5784	138.5784	138.5784	138.5784
Tm CARGOS POR USO DEL STN	21.0572	21.0572	21.0572	21.0572	21.0572	21.0572	21.0572
Dn,m CARGOS DE DISTRIBUCIÓN	135.027	94.5876	79.9547	114.8073	86.1506	40.6115	17.4648
CVm,i,j COSTOS DE COMERCIALIZACION	58.3794	58.3794	58.3794	58.3794	58.3794	58.3794	58.3794
PRn,m,i,j COSTO DE PÉRDIDAS DE ENERGÍA	26.0873	26.0873	26.0873	26.0873	8.9806	5.886	3.601
Rm,i COSTO DE RESTRICCIONES	6.6714	6.6714	6.6714	6.6714	6.6714	6.6714	6.6714
CUVn,m,i,j	<b>385.8009</b>	<b>345.3615</b>	<b>330.7286</b>	<b>365.5812</b>	<b>319.8179</b>	<b>271.1841</b>	<b>245.7524</b>
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	186.054	168.9997	162.5021	177.5267	N.A.	N.A.	N.A.
Residencial Estrato 2	231.4805	207.2169	198.2349	219.3487	N.A.	N.A.	N.A.
Residencial Estrato 3	327.9308	293.5573	281.1193	310.744	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	385.8009	345.3615	330.7286	365.5812	319.8179	271.1841	245.7524

### 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	385.8009	345.3615	330.7286	365.5812	319.8179	271.1841	245.7524

### 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	462.9611	414.4338	396.8743	438.6974	383.7815	325.4209	294.9029
<b>COMPONENTES MONOMIOS DOBLE HORARIOS DEL COSTO UNITARIO DE PRESTACION DEL SERVICIO</b>	<b>Nivel 1 Activos Propiedad CHEC</b>	<b>Nivel 1 Activos Propiedad del Cliente con AOM</b>	<b>Nivel 1 Activos Propiedad del Cliente sin AOM</b>	<b>Nivel 1 Activos Compartidos</b>	<b>Nivel 2</b>	<b>Nivel 3</b>	<b>Nivel 4</b>
Gm,i,j COSTOS DE COMPRA DE ENERGÍA	138.6058	138.6058	138.6058	138.6058	138.6058	138.6058	138.6058
Tm CARGOS POR USO DEL STN	23.8288	23.8288	23.8288	23.8288	23.8288	23.8288	23.8288
Dn,m CARGOS DE DISTRIBUCIÓN	135.027	94.5876	79.9547	114.8073	86.1506	40.6115	17.4648
CVm,i,j COSTOS DE COMERCIALIZACION	58.3794	58.3794	58.3794	58.3794	58.3794	58.3794	58.3794
PRn,m,i,j COSTO DE PÉRDIDAS DE ENERGÍA	26.4969	26.4969	26.4969	26.4969	9.0986	5.9512	3.6271
Rm,i COSTO DE RESTRICCIONES	9.5846	9.5846	9.5846	9.5846	9.5846	9.5846	9.5846
CUVn,m,i,j HORAS PUNTA SIN CONTRIBUCION	<b>391.9227</b>	<b>351.4832</b>	<b>336.8504</b>	<b>371.703</b>	<b>325.6481</b>	<b>276.9615</b>	<b>251.4907</b>
CUVn,m,i,j HORAS PUNTA CON CONTRIBUCION	<b>470.3072</b>	<b>421.7798</b>	<b>404.2205</b>	<b>446.0436</b>	<b>390.7777</b>	<b>332.3538</b>	<b>301.7888</b>
Gm,i,j COSTOS DE COMPRA DE ENERGÍA	139.1205	139.1205	139.1205	139.1205	139.1205	139.1205	139.1205
Tm CARGOS POR USO DEL STN	20.7343	20.7343	20.7343	20.7343	20.7343	20.7343	20.7343
Dn,m CARGOS DE DISTRIBUCIÓN	135.027	94.5876	79.9547	114.8073	86.1506	40.6115	17.4648
CVm,i,j COSTOS DE COMERCIALIZACION	58.3794	58.3794	58.3794	58.3794	58.3794	58.3794	58.3794
PRn,m,i,j COSTO DE PÉRDIDAS DE ENERGÍA	26.1301	26.1301	26.1301	26.1301	8.9988	5.8997	3.6114
Rm,i COSTO DE RESTRICCIONES	6.586	6.586	6.586	6.586	6.586	6.586	6.586
CUVn,m,i,j OTRAS HORAS SIN CONTRIBUCION	<b>385.9776</b>	<b>345.5381</b>	<b>330.9053</b>	<b>365.7579</b>	<b>319.9698</b>	<b>271.3316</b>	<b>245.8966</b>
CUVn,m,i,j OTRAS HORAS CON CONTRIBUCION	<b>463.1731</b>	<b>414.6457</b>	<b>397.0864</b>	<b>438.9095</b>	<b>383.9638</b>	<b>325.5979</b>	<b>295.0759</b>

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

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

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.