

# 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 2012 2.12% (Res 024/2012)

**FEBRERO-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	139.0081	139.0081	139.0081	139.0081	139.0081	139.0081	139.0081
Tm CARGOS POR USO DEL STN	20.3893	20.3893	20.3893	20.3893	20.3893	20.3893	20.3893
Dn,m CARGOS DE DISTRIBUCIÓN	139.8922	99.7141	84.8962	119.8031	89.8307	40.3163	16.5867
CVm,i,j COSTOS DE COMERCIALIZACION	57.6137	57.6137	57.6137	57.6137	57.6137	57.6137	57.6137
PRn,m,i,j COSTO DE PÉRDIDAS DE ENERGÍA	26.4969	26.4969	26.4969	26.4969	9.3367	6.2332	3.9419
Rm,i COSTO DE RESTRICCIONES	2.0147	2.0147	2.0147	2.0147	2.0147	2.0147	2.0147
CUVn,m,i,j	385.4153	345.2371	330.4192	365.3262	318.1936	265.5757	239.5547
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	183.4346	166.6206	160.2144	175.0276	N.A.	N.A.	N.A.
Residencial Estrato 2	229.0656	204.5029	195.4442	216.7841	N.A.	N.A.	N.A.
Residencial Estrato 3	327.603	293.4515	280.8563	310.5273	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	385.4153	345.2371	330.4192	365.3262	318.1936	265.5757	239.5547

### 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	385.4153	345.2371	330.4192	365.3262	318.1936	265.5757	239.5547

### 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	462.4984	414.2845	396.503	438.3914	381.8323	318.6908	287.4656
<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	138.4759	138.4759	138.4759	138.4759	138.4759	138.4759	138.4759
Tm CARGOS POR USO DEL STN	23.2176	23.2176	23.2176	23.2176	23.2176	23.2176	23.2176
Dn,m CARGOS DE DISTRIBUCIÓN	139.8922	99.7141	84.8962	119.8031	89.8307	40.3163	16.5867
CVm,i,j COSTOS DE COMERCIALIZACION	57.6137	57.6137	57.6137	57.6137	57.6137	57.6137	57.6137
PRn,m,i,j COSTO DE PÉRDIDAS DE ENERGÍA	26.8202	26.8202	26.8202	26.8202	9.423	6.2766	3.9535
Rm,i COSTO DE RESTRICCIONES	3.4328	3.4328	3.4328	3.4328	3.4328	3.4328	3.4328
CUVn,m,i,j HORAS PUNTA SIN CONTRIBUCION	389.4528	349.2747	334.4568	369.3637	321.9942	269.3333	243.2806
CUVn,m,i,j HORAS PUNTA CON CONTRIBUCION	467.3434	419.1296	401.3482	443.2364	386.3930	323.2000	291.9367
Gm,i,j COSTOS DE COMPRA DE ENERGÍA	140.1464	140.1464	140.1464	140.1464	140.1464	140.1464	140.1464
Tm CARGOS POR USO DEL STN	20.0334	20.0334	20.0334	20.0334	20.0334	20.0334	20.0334
Dn,m CARGOS DE DISTRIBUCIÓN	139.8922	99.7141	84.8962	119.8031	89.8307	40.3163	16.5867
CVm,i,j COSTOS DE COMERCIALIZACION	57.6137	57.6137	57.6137	57.6137	57.6137	57.6137	57.6137
PRn,m,i,j COSTO DE PÉRDIDAS DE ENERGÍA	26.6375	26.6375	26.6375	26.6375	9.3912	6.2722	3.9693
Rm,i COSTO DE RESTRICCIONES	1.9133	1.9133	1.9133	1.9133	1.9133	1.9133	1.9133
CUVn,m,i,j OTRAS HORAS SIN CONTRIBUCION	386.2368	346.0586	331.2408	366.1477	318.9291	266.2956	240.2631
CUVn,m,i,j OTRAS HORAS CON CONTRIBUCION	463.4842	415.2703	397.4890	439.3772	382.7149	319.5547	288.3157

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

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

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.