

# 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)

**ENERO-2014**

## 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	138.1915	138.1915	138.1915	138.1915	138.1915	138.1915	138.1915
Tm CARGOS POR USO DEL STN	21.1236	21.1236	21.1236	21.1236	21.1236	21.1236	21.1236
Dn,m CARGOS DE DISTRIBUCIÓN	141.1513	101.1508	86.6768	121.1510	90.7165	39.4628	16.6264
CVm,i,j COSTOS DE COMERCIALIZACION	57.3984	57.3984	57.3984	57.3984	57.3984	57.3984	57.3984
PRn,m,i,j COSTO DE PÉRDIDAS DE ENERGÍA	25.8639	25.8639	25.8639	25.8639	8.8216	5.7383	3.4617
Rm,i COSTO DE RESTRICCIONES	4.1988	4.1988	4.1988	4.1988	4.1988	4.1988	4.1988
CUVn,m,i,j	387.9277	347.9273	333.4533	367.9275	320.4508	266.1138	241.0007
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	186.4237	169.3357	162.2005	177.8796	N.A.	N.A.	N.A.
Residencial Estrato 2	227.3760	203.3385	194.6406	215.3572	N.A.	N.A.	N.A.
Residencial Estrato 3	329.7385	295.7382	283.4353	312.7384	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	387.9277	347.9273	333.4533	367.9275	320.4508	266.1138	241.0007

### 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	387.9277	347.9273	333.4533	367.9275	320.4508	266.1138	241.0007

### 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	465.5132	417.5128	400.1440	441.5130	384.5410	319.3366	289.2008
<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	138.2630	138.2630	138.2630	138.2630	138.2630	138.2630	138.2630
Tm CARGOS POR USO DEL STN	23.7097	23.7097	23.7097	23.7097	23.7097	23.7097	23.7097
Dn,m CARGOS DE DISTRIBUCIÓN	141.1513	101.1508	86.6768	121.1510	90.7165	39.4628	16.6264
CVm,i,j COSTOS DE COMERCIALIZACION	57.3984	57.3984	57.3984	57.3984	57.3984	57.3984	57.3984
PRn,m,i,j COSTO DE PÉRDIDAS DE ENERGÍA	26.2535	26.2535	26.2535	26.2535	8.9343	5.8009	3.4871
Rm,i COSTO DE RESTRICCIONES	7.5687	7.5687	7.5687	7.5687	7.5687	7.5687	7.5687
CUVn,m,i,j HORAS PUNTA SIN CONTRIBUCION	394.3448	354.3443	339.8703	374.3446	326.5909	272.2037	247.0535
CUVn,m,i,j HORAS PUNTA CON CONTRIBUCION	473.2138	425.2132	407.8444	449.2135	391.9091	326.6444	296.4642
Gm,i,j COSTOS DE COMPRA DE ENERGÍA	138.9571	138.9571	138.9571	138.9571	138.9571	138.9571	138.9571
Tm CARGOS POR USO DEL STN	20.8341	20.8341	20.8341	20.8341	20.8341	20.8341	20.8341
Dn,m CARGOS DE DISTRIBUCIÓN	141.1513	101.1508	86.6768	121.1510	90.7165	39.4628	16.6264
CVm,i,j COSTOS DE COMERCIALIZACION	57.3984	57.3984	57.3984	57.3984	57.3984	57.3984	57.3984
PRn,m,i,j COSTO DE PÉRDIDAS DE ENERGÍA	25.9477	25.9477	25.9477	25.9477	8.8534	5.7607	3.4771
Rm,i COSTO DE RESTRICCIONES	3.8873	3.8873	3.8873	3.8873	3.8873	3.8873	3.8873
CUVn,m,i,j OTRAS HORAS SIN CONTRIBUCION	388.1762	348.1757	333.7017	368.1759	320.6471	266.3007	241.1807
CUVn,m,i,j OTRAS HORAS CON CONTRIBUCION	465.8114	417.8108	400.4420	441.8111	384.7765	319.5608	289.4168

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

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

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.