

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 2014 2.06% (Res 024/2012)

MAYO-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	155.1495	155.1495	155.1495	155.1495	155.1495	155.1495	155.1495
Tm CARGOS POR USO DEL STN	20.1763	20.1763	20.1763	20.1763	20.1763	20.1763	20.1763
Dn,m CARGOS DE DISTRIBUCIÓN	148.6249	106.9870	92.0654	127.8059	95.2364	42.1485	17.4431
CVm,i,j COSTOS DE COMERCIALIZACION	57.9244	57.9244	57.9244	57.9244	57.9244	57.9244	57.9244
PRn,m,i,j COSTO DE PÉRDIDAS DE ENERGÍA	28.2682	28.2682	28.2682	28.2682	9.5476	6.1603	3.6591
Rm,i COSTO DE RESTRICCIONES	6.4451	6.4451	6.4451	6.4451	6.4451	6.4451	6.4451
CUVn,m,i,j Res CREG 119/2007	416.5887	374.9508	360.0292	395.7697	344.4796	288.0045	260.7978
CUVn,m,i,j Op. Tarifaria Res CREG 057/2014	401.6854	359.3996	344.0986	380.5424	331.5449	279.5491	252.2295
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	190.1232	172.6960	165.4193	181.4095	N.A.	N.A.	N.A.
Residencial Estrato 2	231.8881	207.3737	198.5030	219.6309	N.A.	N.A.	N.A.
Residencial Estrato 3	341.4326	305.4897	292.4838	323.4610	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	401.6854	359.3996	344.0986	380.5424	331.5449	279.5491	252.2295
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	401.6854	359.3996	344.0986	380.5424	331.5449	279.5491	252.2295
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	482.0225	431.2795	412.9183	456.6509	397.8539	335.4589	302.6754
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	145.6685	145.6685	145.6685	145.6685	145.6685	145.6685	145.6685
Tm CARGOS POR USO DEL STN	22.7543	22.7543	22.7543	22.7543	22.7543	22.7543	22.7543
Dn,m CARGOS DE DISTRIBUCIÓN	148.6249	106.9870	92.0654	127.8059	95.2364	42.1485	17.4431
CVm,i,j COSTOS DE COMERCIALIZACION	57.9244	57.9244	57.9244	57.9244	57.9244	57.9244	57.9244
PRn,m,i,j COSTO DE PÉRDIDAS DE ENERGÍA	27.0977	27.0977	27.0977	27.0977	9.1242	5.8720	3.4705
Rm,i COSTO DE RESTRICCIONES	9.4932	9.4932	9.4932	9.4932	9.4932	9.4932	9.4932
CUVn,m,i,j HORAS PUNTA SIN CONTRIBUCION	411.5631	369.9253	355.0036	390.7442	340.2012	283.8611	256.7542
CUVn,m,i,j HORAS PUNTA CON CONTRIBUCION	493.8757	443.9104	426.0043	468.8930	408.2414	340.6333	308.1050
Gm,i,j COSTOS DE COMPRA DE ENERGÍA	158.2532	158.2532	158.2532	158.2532	158.2532	158.2532	158.2532
Tm CARGOS POR USO DEL STN	19.8990	19.8990	19.8990	19.8990	19.8990	19.8990	19.8990
Dn,m CARGOS DE DISTRIBUCIÓN	148.6249	106.9870	92.0654	127.8059	95.2364	42.1485	17.4431
CVm,i,j COSTOS DE COMERCIALIZACION	57.9244	57.9244	57.9244	57.9244	57.9244	57.9244	57.9244
PRn,m,i,j COSTO DE PÉRDIDAS DE ENERGÍA	28.7342	28.7342	28.7342	28.7342	9.7100	6.2678	3.7260
Rm,i COSTO DE RESTRICCIONES	6.2197	6.2197	6.2197	6.2197	6.2197	6.2197	6.2197
CUVn,m,i,j OTRAS HORAS SIN CONTRIBUCION	419.6556	378.0178	363.0961	398.8367	347.2430	290.7129	263.4657
CUVn,m,i,j OTRAS HORAS CON CONTRIBUCION	503.5867	453.6214	435.7153	478.6040	416.6916	348.8555	316.1588

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

$$CUF_{m,j} = CF_{m,j}$$

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.