

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)

JULIO-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	144.8539	144.8539	144.8539	144.8539	144.8539	144.8539	144.8539
Tm CARGOS POR USO DEL STN	20.0649	20.0649	20.0649	20.0649	20.0649	20.0649	20.0649
Dn,m CARGOS DE DISTRIBUCIÓN	145.2406	103.7943	88.9413	124.5175	93.3003	41.4091	17.6605
CVm,i,j COSTOS DE COMERCIALIZACION	58.4182	58.4182	58.4182	58.4182	58.4182	58.4182	58.4182
PRn,m,i,j COSTO DE PÉRDIDAS DE ENERGÍA	26.5521	26.5521	26.5521	26.5521	8.9494	5.7644	3.4124
Rm,i COSTO DE RESTRICCIONES	5.4225	5.4225	5.4225	5.4225	5.4225	5.4225	5.4225
CUVn,m,i,j Res CREG 119/2007	400.5525	359.1062	344.2532	379.8294	331.0095	275.9333	249.8327
CUVn,m,i,j Op. Tarifaria Res CREG 057/2014	417.6291	373.9194	358.0002	395.9163	343.9240	283.2300	257.5119
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	191.2267	173.6984	166.3795	182.4625	N.A.	N.A.	N.A.
Residencial Estrato 2	233.2341	208.5774	199.6552	220.9057	N.A.	N.A.	N.A.
Residencial Estrato 3	354.9847	317.8315	304.3002	336.5289	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	417.6291	373.9194	358.0002	395.9163	343.9240	283.2300	257.5119
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	417.6291	373.9194	358.0002	395.9163	343.9240	283.2300	257.5119
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	501.1549	448.7033	429.6002	475.0996	412.7088	339.8760	309.0143
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	142.9167	142.9167	142.9167	142.9167	142.9167	142.9167	142.9167
Tm CARGOS POR USO DEL STN	22.5230	22.5230	22.5230	22.5230	22.5230	22.5230	22.5230
Dn,m CARGOS DE DISTRIBUCIÓN	145.2406	103.7943	88.9413	124.5175	93.3003	41.4091	17.6605
CVm,i,j COSTOS DE COMERCIALIZACION	58.4182	58.4182	58.4182	58.4182	58.4182	58.4182	58.4182
PRn,m,i,j COSTO DE PÉRDIDAS DE ENERGÍA	26.5955	26.5955	26.5955	26.5955	8.9443	5.7503	3.3918
Rm,i COSTO DE RESTRICCIONES	9.4541	9.4541	9.4541	9.4541	9.4541	9.4541	9.4541
CUVn,m,i,j HORAS PUNTA SIN CONTRIBUCION	405.1484	363.7021	348.8491	384.4253	335.5569	280.4718	254.3647
CUVn,m,i,j HORAS PUNTA CON CONTRIBUCION	486.1781	436.4425	418.6189	461.3104	402.6683	336.5662	305.2376
Gm,i,j COSTOS DE COMPRA DE ENERGÍA	152.4127	152.4127	152.4127	152.4127	152.4127	152.4127	152.4127
Tm CARGOS POR USO DEL STN	19.7851	19.7851	19.7851	19.7851	19.7851	19.7851	19.7851
Dn,m CARGOS DE DISTRIBUCIÓN	145.2406	103.7943	88.9413	124.5175	93.3003	41.4091	17.6605
CVm,i,j COSTOS DE COMERCIALIZACION	58.4182	58.4182	58.4182	58.4182	58.4182	58.4182	58.4182
PRn,m,i,j COSTO DE PÉRDIDAS DE ENERGÍA	27.7438	27.7438	27.7438	27.7438	9.3607	6.0345	3.5783
Rm,i COSTO DE RESTRICCIONES	5.0666	5.0666	5.0666	5.0666	5.0666	5.0666	5.0666
CUVn,m,i,j OTRAS HORAS SIN CONTRIBUCION	408.6674	367.2211	352.3681	387.9442	338.3440	283.1266	256.9218
CUVn,m,i,j OTRAS HORAS CON CONTRIBUCION	490.4009	440.6653	422.8417	465.5330	406.0128	339.7519	308.3062

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

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

El costo unitario de las tarifas monomios 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.