

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)

AGOSTO-2014

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	144.4951	144.4951	144.4951	144.4951	144.4951	144.4951	144.4951
Tm CARGOS POR USO DEL STN	20.7184	20.7184	20.7184	20.7184	20.7184	20.7184	20.7184
Dn,m CARGOS DE DISTRIBUCIÓN	142.3264	100.9742	86.1550	121.6503	91.0002	41.3259	16.6510
CVm,i,j COSTOS DE COMERCIALIZACION	58.4170	58.4170	58.4170	58.4170	58.4170	58.4170	58.4170
PRn,m,i,j COSTO DE PÉRDIDAS DE ENERGÍA	27.0989	27.0989	27.0989	27.0989	9.3769	6.1711	3.8041
Rm,i COSTO DE RESTRICCIONES	6.9117	6.9117	6.9117	6.9117	6.9117	6.9117	6.9117
CUVn,m,i,j Res CREG 119/2007	399.9679	358.6157	343.7964	379.2918	330.9196	278.0396	250.9977
CUVn,m,i,j Op. Tarifaria Res CREG 057/2014	399.9679	363.2592	351.8638	381.5676	330.9197	278.0396	250.9977
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	191.5135	173.9589	166.6291	182.7362	N.A.	N.A.	N.A.
Residencial Estrato 2	233.5840	208.8903	199.9547	221.2371	N.A.	N.A.	N.A.
Residencial Estrato 3	339.9727	308.7703	299.0842	324.3325	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	399.9679	363.2592	351.8638	381.5676	330.9197	278.0396	250.9977

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	399.9679	363.2592	351.8638	381.5676	330.9197	278.0396	250.9977

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	479.9615	435.9110	422.2366	457.8811	397.1036	333.6475	301.1972
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	142.0622	142.0622	142.0622	142.0622	142.0622	142.0622	142.0622
Tm CARGOS POR USO DEL STN	23.1521	23.1521	23.1521	23.1521	23.1521	23.1521	23.1521
Dn,m CARGOS DE DISTRIBUCIÓN	142.3264	100.9742	86.1550	121.6503	91.0002	41.3259	16.6510
CVm,i,j COSTOS DE COMERCIALIZACION	58.4170	58.4170	58.4170	58.4170	58.4170	58.4170	58.4170
PRn,m,i,j COSTO DE PÉRDIDAS DE ENERGÍA	27.0492	27.0492	27.0492	27.0492	9.3358	6.1315	3.7656
Rm,i COSTO DE RESTRICCIONES	14.0668	14.0668	14.0668	14.0668	14.0668	14.0668	14.0668
CUVn,m,i,j HORAS PUNTA SIN CONTRIBUCION	407.0741	365.7219	350.9027	386.3980	338.0345	285.1560	258.1151
CUVn,m,i,j HORAS PUNTA CON CONTRIBUCION	488.4889	438.8663	421.0832	463.6776	405.6414	342.1872	309.7381
Gm,i,j COSTOS DE COMPRA DE ENERGÍA	145.7532	145.7532	145.7532	145.7532	145.7532	145.7532	145.7532
Tm CARGOS POR USO DEL STN	20.4647	20.4647	20.4647	20.4647	20.4647	20.4647	20.4647
Dn,m CARGOS DE DISTRIBUCIÓN	142.3264	100.9742	86.1550	121.6503	91.0002	41.3259	16.6510
CVm,i,j COSTOS DE COMERCIALIZACION	58.4170	58.4170	58.4170	58.4170	58.4170	58.4170	58.4170
PRn,m,i,j COSTO DE PÉRDIDAS DE ENERGÍA	27.2714	27.2714	27.2714	27.2714	9.4403	6.2148	3.8332
Rm,i COSTO DE RESTRICCIONES	5.8608	5.8608	5.8608	5.8608	5.8608	5.8608	5.8608
CUVn,m,i,j OTRAS HORAS SIN CONTRIBUCION	400.0939	358.7417	343.9224	379.4178	330.9365	278.0368	250.9803
CUVn,m,i,j OTRAS HORAS CON CONTRIBUCION	480.1127	430.4900	412.7069	455.3014	397.1238	333.6442	301.1764

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

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

El costo unitario de las tarifas monomias doble horarias en Horas Punta se aplican entre las 19:00 y las 21:00 horas del dia, 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 dia. Las tarifas que aplican especificamente en las actividades operativas inherentes a la propia prestacion del servicio publico de Acueducto y Alcantarillado segun el Decreto 2287 de 2004 del MME tendran una contribucion del 10% para el año 2007 en adelante.