

CENTRAL HIDROELECTRICA DE CALDAS S.A. E.S.P.

TARIFAS CALCULADAS SEGUN RESOLUCIONES CREG: 079/1997 (Opciones Tarifarias), 058/2000 (se expiden normas sobre publicación de tarifas), 119/2007 (Fórmula Tarifaria), 097/2008 (Metodología de Cálculo Cargos por Uso STR SDL), 109/2009 (Cargos por Uso STR SDL), 170/2009 Recurso Reposición Res. 109/2009, 011/2009 (Cargos por Uso STN), Res. 158/2011 (Garantías en el MEM), Res. 159/2011 (Garantías STR, SDL), 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), Res 191/2014 (modifica y complementa Res 119/2007), Res. 217/2015 y Recurso de Reposición Res. 127/2016 (Costo Base de Comercialización), Cambio de % de AOM reconocido a partir de Mayo 01 de 2016 2.05% (Res 024/2012), Res 241/2015 (subsídios Estratos 1 y 2)

MARZO-2017

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	174.6316	174.6316	174.6316	174.6316	174.6316	174.6316	174.6316
Tm CARGOS POR USO DEL STN	31.9227	31.9227	31.9227	31.9227	31.9227	31.9227	31.9227
Dn,m CARGOS DE DISTRIBUCIÓN	174.6876	127.2648	110.3526	150.9762	108.8948	48.5986	21.6139
CVm,i,j COSTOS DE COMERCIALIZACION	74.7172	74.7172	74.7172	74.7172	74.7172	74.7172	74.7172
PRn,m,i,j COSTO DE PÉRDIDAS DE ENERGÍA	33.8755	33.8755	33.8755	33.8755	11.7196	7.7117	4.7525
Rm,i COSTO DE RESTRICCIONES	18.7941	18.7941	18.7941	18.7941	18.7941	18.7941	18.7941
CUVn,m,i,j Res CREG 119/2007	508.6290	461.2062	444.2939	484.9176	420.6802	356.3762	326.4323
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	222.6175	202.2119	193.6915	212.4148	N.A.	N.A.	N.A.
Residencial Estrato 2	271.5205	242.8165	232.4295	257.1684	N.A.	N.A.	N.A.
Residencial Estrato 3	432.3347	392.0253	377.6498	412.1800	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	508.6290	461.2062	444.2939	484.9176	420.6802	356.3762	326.4323

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	508.6290	461.2062	444.2939	484.9176	420.6802	356.3762	326.4323

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	610.3548	553.4474	533.1527	581.9011	504.8162	427.6514	391.7188
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	180.3151	180.3151	180.3151	180.3151	180.3151	180.3151	180.3151
Tm CARGOS POR USO DEL STN	35.3697	35.3697	35.3697	35.3697	35.3697	35.3697	35.3697
Dn,m CARGOS DE DISTRIBUCIÓN	174.6876	127.2648	110.3526	150.9762	108.8948	48.5986	21.6139
CVm,i,j COSTOS DE COMERCIALIZACION	74.7172	74.7172	74.7172	74.7172	74.7172	74.7172	74.7172
PRn,m,i,j COSTO DE PÉRDIDAS DE ENERGÍA	35.3299	35.3299	35.3299	35.3299	12.2021	8.0184	4.9293
Rm,i COSTO DE RESTRICCIONES	21.0241	21.0241	21.0241	21.0241	21.0241	21.0241	21.0241
CUVn,m,i,j HORAS PUNTA SIN CONTRIBUCION	521.4438	474.0210	457.1087	497.7324	432.5232	368.0433	337.9695
CUVn,m,i,j HORAS PUNTA CON CONTRIBUCION	625.7326	568.8252	548.5304	597.2789	519.0278	441.6520	405.5634
Gm,i,j COSTOS DE COMPRA DE ENERGÍA	173.4931	173.4931	173.4931	173.4931	173.4931	173.4931	173.4931
Tm CARGOS POR USO DEL STN	31.5958	31.5958	31.5958	31.5958	31.5958	31.5958	31.5958
Dn,m CARGOS DE DISTRIBUCIÓN	174.6876	127.2648	110.3526	150.9762	108.8948	48.5986	21.6139
CVm,i,j COSTOS DE COMERCIALIZACION	74.7172	74.7172	74.7172	74.7172	74.7172	74.7172	74.7172
PRn,m,i,j COSTO DE PÉRDIDAS DE ENERGÍA	33.6373	33.6373	33.6373	33.6373	11.6382	7.6587	4.7204
Rm,i COSTO DE RESTRICCIONES	19.1108	19.1108	19.1108	19.1108	19.1108	19.1108	19.1108
CUVn,m,i,j OTRAS HORAS SIN CONTRIBUCION	507.2420	459.8192	442.9069	483.5306	419.4501	355.1744	325.2514
CUVn,m,i,j OTRAS HORAS CON CONTRIBUCION	608.6904	551.7830	531.4883	580.2367	503.3401	426.2093	390.3017

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

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

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.

Conforme con las resoluciones CREG 180/14 y 127/16 el valor del costo base de comercialización (Cf_m) que aplica CHEC para el mes de MARZO de 2017 es 8,676.55 \$/factura