

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)

FEBRERO-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	165.9615	165.9615	165.9615	165.9615	165.9615	165.9615	165.9615
Tm CARGOS POR USO DEL STN	30.5110	30.5110	30.5110	30.5110	30.5110	30.5110	30.5110
Dn,m CARGOS DE DISTRIBUCIÓN	172.6520	125.1271	108.1785	148.8895	109.4648	49.8678	20.6627
CVm,i,j COSTOS DE COMERCIALIZACION	73.8411	73.8411	73.8411	73.8411	73.8411	73.8411	73.8411
PRn,m,i,j COSTO DE PÉRDIDAS DE ENERGÍA	31.9480	31.9480	31.9480	31.9480	10.9217	7.1178	4.3089
Rm,i COSTO DE RESTRICCIONES	27.6872	27.6872	27.6872	27.6872	27.6872	27.6872	27.6872
CUVn,m,i,j Res CREG 119/2007	502.6010	455.0761	438.1275	478.8385	418.3875	354.9866	322.9727
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	220.4134	200.2098	191.7738	210.3117	N.A.	N.A.	N.A.
Residencial Estrato 2	268.8322	240.4124	230.1282	254.6222	N.A.	N.A.	N.A.
Residencial Estrato 3	427.2109	386.8147	372.4084	407.0127	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	502.6010	455.0761	438.1275	478.8385	418.3875	354.9866	322.9727

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	502.6010	455.0761	438.1275	478.8385	418.3875	354.9866	322.9727

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	603.1212	546.0913	525.7530	574.6062	502.0650	425.9839	387.5672
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	167.7530	167.7530	167.7530	167.7530	167.7530	167.7530	167.7530
Tm CARGOS POR USO DEL STN	34.0088	34.0088	34.0088	34.0088	34.0088	34.0088	34.0088
Dn,m CARGOS DE DISTRIBUCIÓN	172.6520	125.1271	108.1785	148.8895	109.4648	49.8678	20.6627
CVm,i,j COSTOS DE COMERCIALIZACION	73.8411	73.8411	73.8411	73.8411	73.8411	73.8411	73.8411
PRn,m,i,j COSTO DE PÉRDIDAS DE ENERGÍA	32.7558	32.7558	32.7558	32.7558	11.1727	7.2679	4.3845
Rm,i COSTO DE RESTRICCIONES	32.3649	32.3649	32.3649	32.3649	32.3649	32.3649	32.3649
CUVn,m,i,j HORAS PUNTA SIN CONTRIBUCION	513.3759	465.8511	448.9024	489.6135	428.6055	365.1037	333.0153
CUVn,m,i,j HORAS PUNTA CON CONTRIBUCION	616.0511	559.0213	538.6829	587.5362	514.3266	438.1244	399.6184
Gm,i,j COSTOS DE COMPRA DE ENERGÍA	165.7184	165.7184	165.7184	165.7184	165.7184	165.7184	165.7184
Tm CARGOS POR USO DEL STN	30.1370	30.1370	30.1370	30.1370	30.1370	30.1370	30.1370
Dn,m CARGOS DE DISTRIBUCIÓN	172.6520	125.1271	108.1785	148.8895	109.4648	49.8678	20.6627
CVm,i,j COSTOS DE COMERCIALIZACION	73.8411	73.8411	73.8411	73.8411	73.8411	73.8411	73.8411
PRn,m,i,j COSTO DE PÉRDIDAS DE ENERGÍA	31.8530	31.8530	31.8530	31.8530	10.8919	7.0997	4.2996
Rm,i COSTO DE RESTRICCIONES	27.5834	27.5834	27.5834	27.5834	27.5834	27.5834	27.5834
CUVn,m,i,j OTRAS HORAS SIN CONTRIBUCION	501.7852	454.2603	437.3117	478.0227	417.6368	354.2477	322.2424
CUVn,m,i,j OTRAS HORAS CON CONTRIBUCION	602.1422	545.1124	524.7740	573.6272	501.1642	425.0972	386.6909

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

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

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.

Conforme con las resoluciones CREG 180/14 y 127/16 el valor del costo base de comercialización (Cfj,m) que aplica CHEC para el mes de FEBRERO de 2017 es 8,590.50 \$/factura