

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 2017 3.30% (Res 024/2012), Res 241/2015 (subsidios Estratos 1 y 2)

JUNIO-2017

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	170.0374	170.0374	170.0374	170.0374	170.0374	170.0374	170.0374
Tm CARGOS POR USO DEL STN	21.2555	21.2555	21.2555	21.2555	21.2555	21.2555	21.2555
Dn,m CARGOS DE DISTRIBUCIÓN	173.4240	126.0735	98.8904	149.7487	108.9854	49.5771	19.7251
CVm,i,j COSTOS DE COMERCIALIZACION	78.8447	78.8447	78.8447	78.8447	78.8447	78.8447	78.8447
PRn,m,i,j COSTO DE PÉRDIDAS DE ENERGÍA	31.2705	31.2705	31.2705	31.2705	10.7698	7.0612	4.3229
Rm,i COSTO DE RESTRICCIONES	22.9187	22.9187	22.9187	22.9187	22.9187	22.9187	22.9187
CUVn,m,i,j Res CREG 119/2007	497.7511	450.4006	423.2176	474.0758	412.8118	349.6949	317.1045
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	225.2318	204.5867	195.9662	214.9093	N.A.	N.A.	N.A.
Residencial Estrato 2	274.7091	245.6680	235.1591	260.1886	N.A.	N.A.	N.A.
Residencial Estrato 3	423.0884	382.8405	359.7350	402.9644	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	497.7511	450.4006	423.2176	474.0758	412.8118	349.6949	317.1045

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	497.7511	450.4006	423.2176	474.0758	412.8118	349.6949	317.1045

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	597.3013	540.4807	507.8611	568.8910	495.3742	419.6339	380.5254
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	162.9419	162.9419	162.9419	162.9419	162.9419	162.9419	162.9419
Tm CARGOS POR USO DEL STN	23.6081	23.6081	23.6081	23.6081	23.6081	23.6081	23.6081
Dn,m CARGOS DE DISTRIBUCIÓN	173.4240	126.0735	98.8904	149.7487	108.9854	49.5771	19.7251
CVm,i,j COSTOS DE COMERCIALIZACION	78.8447	78.8447	78.8447	78.8447	78.8447	78.8447	78.8447
PRn,m,i,j COSTO DE PÉRDIDAS DE ENERGÍA	30.4391	30.4391	30.4391	30.4391	10.4565	6.8415	4.1722
Rm,i COSTO DE RESTRICCIONES	31.9881	31.9881	31.9881	31.9881	31.9881	31.9881	31.9881
CUVn,m,i,j HORAS PUNTA SIN CONTRIBUCION	501.2461	453.8956	426.7126	477.5708	416.8249	353.8016	321.2804
CUVn,m,i,j HORAS PUNTA CON CONTRIBUCION	601.4953	544.6747	512.0551	573.0850	500.1899	424.5619	385.5365
Gm,i,j COSTOS DE COMPRA DE ENERGÍA	169.0739	169.0739	169.0739	169.0739	169.0739	169.0739	169.0739
Tm CARGOS POR USO DEL STN	20.9780	20.9780	20.9780	20.9780	20.9780	20.9780	20.9780
Dn,m CARGOS DE DISTRIBUCIÓN	173.4240	126.0735	98.8904	149.7487	108.9854	49.5771	19.7251
CVm,i,j COSTOS DE COMERCIALIZACION	78.8447	78.8447	78.8447	78.8447	78.8447	78.8447	78.8447
PRn,m,i,j COSTO DE PÉRDIDAS DE ENERGÍA	31.0704	31.0704	31.0704	31.0704	10.7022	7.0176	4.2969
Rm,i COSTO DE RESTRICCIONES	22.4688	22.4688	22.4688	22.4688	22.4688	22.4688	22.4688
CUVn,m,i,j OTRAS HORAS SIN CONTRIBUCION	495.8601	448.5096	421.3266	472.1848	411.0533	347.9604	315.3877
CUVn,m,i,j OTRAS HORAS CON CONTRIBUCION	595.0321	538.2115	505.5919	566.6218	493.2640	417.5525	378.4652

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

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

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,j}) que aplica CHEC para el mes de JUNIO de 2017 es 8,777.90 \$/factura