

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 (subsídios Estratos 1 y 2)

OCTUBRE-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	173.1628	173.1628	173.1628	173.1628	173.1628	173.1628	173.1628
Tm CARGOS POR USO DEL STN	30.0614	30.0614	30.0614	30.0614	30.0614	30.0614	30.0614
Dn,m CARGOS DE DISTRIBUCIÓN	175.9948	128.4104	101.0930	152.2026	110.2515	49.9006	20.5484
CVm,i,j COSTOS DE COMERCIALIZACION	78.8666	78.8666	78.8666	78.8666	78.8666	78.8666	78.8666
PRn,m,i,j COSTO DE PÉRDIDAS DE ENERGÍA	33.0515	33.0515	33.0515	33.0515	11.3018	7.3669	4.4614
Rm,i COSTO DE RESTRICCIONES	22.3442	22.3442	22.3442	22.3442	22.3442	22.3442	22.3442
CUVn,m,i,j Res CREG 119/2007	513.4815	465.8971	438.5798	489.6893	425.9885	361.7027	329.4451
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	225.7951	205.0984	196.4564	215.4468	N.A.	N.A.	N.A.
Residencial Estrato 2	275.3963	246.2825	235.7474	260.8393	N.A.	N.A.	N.A.
Residencial Estrato 3	436.4593	396.0125	372.7928	416.2359	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	513.4815	465.8971	438.5798	489.6893	425.9885	361.7027	329.4451

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	513.4815	465.8971	438.5798	489.6893	425.9885	361.7027	329.4451

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	616.1778	559.0765	526.2958	587.6272	511.1862	434.0432	395.3341
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	169.8166	169.8166	169.8166	169.8166	169.8166	169.8166	169.8166
Tm CARGOS POR USO DEL STN	33.4932	33.4932	33.4932	33.4932	33.4932	33.4932	33.4932
Dn,m CARGOS DE DISTRIBUCIÓN	175.9948	128.4104	101.0930	152.2026	110.2515	49.9006	20.5484
CVm,i,j COSTOS DE COMERCIALIZACION	78.8666	78.8666	78.8666	78.8666	78.8666	78.8666	78.8666
PRn,m,i,j COSTO DE PÉRDIDAS DE ENERGÍA	32.9992	32.9992	32.9992	32.9992	11.2519	7.3173	4.4121
Rm,i COSTO DE RESTRICCIONES	27.2774	27.2774	27.2774	27.2774	27.2774	27.2774	27.2774
CUVn,m,i,j HORAS PUNTA SIN CONTRIBUCION	518.4481	470.8637	443.5464	494.6559	430.9575	366.6720	334.4146
CUVn,m,i,j HORAS PUNTA CON CONTRIBUCION	622.1377	565.0364	532.2557	593.5871	517.1490	440.0064	401.2975
Gm,i,j COSTOS DE COMPRA DE ENERGÍA	173.0990	173.0990	173.0990	173.0990	173.0990	173.0990	173.0990
Tm CARGOS POR USO DEL STN	29.6279	29.6279	29.6279	29.6279	29.6279	29.6279	29.6279
Dn,m CARGOS DE DISTRIBUCIÓN	175.9948	128.4104	101.0930	152.2026	110.2515	49.9006	20.5484
CVm,i,j COSTOS DE COMERCIALIZACION	78.8666	78.8666	78.8666	78.8666	78.8666	78.8666	78.8666
PRn,m,i,j COSTO DE PÉRDIDAS DE ENERGÍA	32.9776	32.9776	32.9776	32.9776	11.2799	7.3544	4.4559
Rm,i COSTO DE RESTRICCIONES	22.4014	22.4014	22.4014	22.4014	22.4014	22.4014	22.4014
CUVn,m,i,j OTRAS HORAS SIN CONTRIBUCION	512.9675	465.3831	438.0658	489.1753	425.5265	361.2501	328.9995
CUVn,m,i,j OTRAS HORAS CON CONTRIBUCION	615.5610	558.4597	525.6790	587.0104	510.6318	433.5001	394.7994

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

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

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 (Cf_{m,j}) que aplica CHEC para el mes de OCTUBRE de 2017 es 8,799.57 \$/factura