

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)

FEBRERO-2018

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	176.1852	176.1852	176.1852	176.1852	176.1852	176.1852	176.1852
Tm CARGOS POR USO DEL STN	29.9816	29.9816	29.9816	29.9816	29.9816	29.9816	29.9816
Dn,m CARGOS DE DISTRIBUCIÓN	179.3598	131.1672	103.5007	155.2635	113.4982	50.8211	21.0677
CVm,i,j COSTOS DE COMERCIALIZACION	74.8833	74.8833	74.8833	74.8833	74.8833	74.8833	74.8833
PRn,m,i,j COSTO DE PÉRDIDAS DE ENERGÍA	33.6598	33.6598	33.6598	33.6598	11.5723	7.5766	4.6262
Rm,i COSTO DE RESTRICCIONES	20.1358	20.1358	20.1358	20.1358	20.1358	20.1358	20.1358
CUVn,m,i,j Res CREG 119/2007	514.2059	466.0133	438.3468	490.1096	426.2568	359.5839	326.8801
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	228.5145	207.5685	198.8224	218.0415	N.A.	N.A.	N.A.
Residencial Estrato 2	278.7130	249.2486	238.5866	263.9808	N.A.	N.A.	N.A.
Residencial Estrato 3	437.0750	396.1113	372.5948	416.5932	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	514.2059	466.0133	438.3468	490.1096	426.2568	359.5839	326.8801

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	514.2059	466.0133	438.3468	490.1096	426.2568	359.5839	326.8801

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	617.0471	559.2160	526.0162	588.1315	511.5082	431.5007	392.2561
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	177.0490	177.0490	177.0490	177.0490	177.0490	177.0490	177.0490
Tm CARGOS POR USO DEL STN	33.1949	33.1949	33.1949	33.1949	33.1949	33.1949	33.1949
Dn,m CARGOS DE DISTRIBUCIÓN	179.3598	131.1672	103.5007	155.2635	113.4982	50.8211	21.0677
CVm,i,j COSTOS DE COMERCIALIZACION	74.8833	74.8833	74.8833	74.8833	74.8833	74.8833	74.8833
PRn,m,i,j COSTO DE PÉRDIDAS DE ENERGÍA	34.2729	34.2729	34.2729	34.2729	11.7578	7.6846	4.6771
Rm,i COSTO DE RESTRICCIONES	27.5228	27.5228	27.5228	27.5228	27.5228	27.5228	27.5228
CUVn,m,i,j HORAS PUNTA SIN CONTRIBUCION	526.2831	478.0905	450.4240	502.1868	437.9064	371.1561	338.3951
CUVn,m,i,j HORAS PUNTA CON CONTRIBUCION	631.5397	573.7086	540.5088	602.6242	525.4877	445.3873	406.0741
Gm,i,j COSTOS DE COMPRA DE ENERGÍA	176.0154	176.0154	176.0154	176.0154	176.0154	176.0154	176.0154
Tm CARGOS POR USO DEL STN	29.6548	29.6548	29.6548	29.6548	29.6548	29.6548	29.6548
Dn,m CARGOS DE DISTRIBUCIÓN	179.3598	131.1672	103.5007	155.2635	113.4982	50.8211	21.0677
CVm,i,j COSTOS DE COMERCIALIZACION	74.8833	74.8833	74.8833	74.8833	74.8833	74.8833	74.8833
PRn,m,i,j COSTO DE PÉRDIDAS DE ENERGÍA	33.5838	33.5838	33.5838	33.5838	11.5487	7.5624	4.6190
Rm,i COSTO DE RESTRICCIONES	19.7441	19.7441	19.7441	19.7441	19.7441	19.7441	19.7441
CUVn,m,i,j OTRAS HORAS SIN CONTRIBUCION	513.2416	465.0490	437.3825	489.1453	425.3448	358.6814	325.9846
CUVn,m,i,j OTRAS HORAS CON CONTRIBUCION	615.8899	558.0588	524.8590	586.9744	510.4138	430.4177	391.1815

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

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

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 FEBRERO de 2018 es 8,482.79 \$/factura