

# 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 2018 2.67% (Res 024/2012), Res 241/2015 (subsídios Estratos 1 y 2)

**JULIO-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	183.5480	183.5480	183.5480	183.5480	183.5480	183.5480	183.5480
Tm CARGOS POR USO DEL STN	29.6481	29.6481	29.6481	29.6481	29.6481	29.6481	29.6481
Dn,m CARGOS DE DISTRIBUCIÓN	181.9009	133.1299	110.4765	157.5154	110.2975	50.7669	21.2673
CVm,i,j COSTOS DE COMERCIALIZACION	77.3029	77.3029	77.3029	77.3029	77.3029	77.3029	77.3029
PRn,m,i,j COSTO DE PÉRDIDAS DE ENERGÍA	34.7847	34.7847	34.7847	34.7847	11.9482	7.8169	4.7664
Rm,i,j COSTO DE RESTRICCIONES	38.3115	38.3115	38.3115	38.3115	38.3115	38.3115	38.3115
CUVn,m,i,j Res CREG 119/2007	545.4965	496.7254	474.0720	521.1109	451.0565	387.3947	354.8445
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	232.6784	211.3507	202.4452	222.0144	N.A.	N.A.	N.A.
Residencial Estrato 2	283.7915	253.7902	242.9340	268.7910	N.A.	N.A.	N.A.
Residencial Estrato 3	463.6720	422.2166	402.9612	442.9443	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	545.4965	496.7254	474.0720	521.1109	451.0565	387.3947	354.8445

### 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	545.4965	496.7254	474.0720	521.1109	451.0565	387.3947	354.8445

### 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	654.5958	596.0705	568.8864	625.3331	541.2678	464.8736	425.8134
<b>COMPONENTES MONOMIOS DOBLE HORARIOS DEL COSTO UNITARIO DE PRESTACION DEL SERVICIO</b>							
Gm,i,j COSTOS DE COMPRA DE ENERGÍA	183.9871	183.9871	183.9871	183.9871	183.9871	183.9871	183.9871
Tm CARGOS POR USO DEL STN	32.8461	32.8461	32.8461	32.8461	32.8461	32.8461	32.8461
Dn,m CARGOS DE DISTRIBUCIÓN	181.9009	133.1299	110.4765	157.5154	110.2975	50.7669	21.2673
CVm,i,j COSTOS DE COMERCIALIZACION	77.3029	77.3029	77.3029	77.3029	77.3029	77.3029	77.3029
PRn,m,i,j COSTO DE PÉRDIDAS DE ENERGÍA	35.3249	35.3249	35.3249	35.3249	12.1081	7.9079	4.8066
Rm,i,j COSTO DE RESTRICCIONES	44.1461	44.1461	44.1461	44.1461	44.1461	44.1461	44.1461
CUVn,m,i,j HORAS PUNTA SIN CONTRIBUCION	555.5082	506.7371	484.0838	531.1227	460.6879	396.9572	364.3562
CUVn,m,i,j HORAS PUNTA CON CONTRIBUCION	666.6098	608.0845	580.9006	637.3472	552.8255	476.3486	437.2274
Gm,i,j COSTOS DE COMPRA DE ENERGÍA	182.4896	182.4896	182.4896	182.4896	182.4896	182.4896	182.4896
Tm CARGOS POR USO DEL STN	29.3345	29.3345	29.3345	29.3345	29.3345	29.3345	29.3345
Dn,m CARGOS DE DISTRIBUCIÓN	181.9009	133.1299	110.4765	157.5154	110.2975	50.7669	21.2673
CVm,i,j COSTOS DE COMERCIALIZACION	77.3029	77.3029	77.3029	77.3029	77.3029	77.3029	77.3029
PRn,m,i,j COSTO DE PÉRDIDAS DE ENERGÍA	34.5633	34.5633	34.5633	34.5633	11.8733	7.7685	4.7376
Rm,i,j COSTO DE RESTRICCIONES	39.8393	39.8393	39.8393	39.8393	39.8393	39.8393	39.8393
CUVn,m,i,j OTRAS HORAS SIN CONTRIBUCION	545.4307	496.6596	474.0063	521.0451	451.1372	387.5019	354.9714
CUVn,m,i,j OTRAS HORAS CON CONTRIBUCION	654.5168	595.9915	568.8076	625.2541	541.3646	465.0023	425.9657

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

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

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<sub>m</sub>) que aplica CHEC para el mes de JULIO de 2018 es 8,638.21 \$/factura