

# 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)

**ABRIL-2018**

## 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	180.8201	180.8201	180.8201	180.8201	180.8201	180.8201	180.8201
Tm CARGOS POR USO DEL STN	31.8081	31.8081	31.8081	31.8081	31.8081	31.8081	31.8081
Dn,m CARGOS DE DISTRIBUCIÓN	177.0867	128.7367	100.9799	152.9117	109.1590	50.2214	20.4924
CVm,i,j COSTOS DE COMERCIALIZACION	78.4246	78.4246	78.4246	78.4246	78.4246	78.4246	78.4246
PRn,m,i,j COSTO DE PÉRDIDAS DE ENERGÍA	34.5004	34.5004	34.5004	34.5004	11.7584	7.6438	4.6057
Rm,i COSTO DE RESTRICCIONES	26.2226	26.2226	26.2226	26.2226	26.2226	26.2226	26.2226
CUVn,m,i,j Res CREG 119/2007	528.8629	480.5129	452.7561	504.6879	438.1932	375.1410	342.3739
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	230.6893	209.5439	200.7146	220.1166	N.A.	N.A.	N.A.
Residencial Estrato 2	281.3656	251.6207	240.8573	266.4932	N.A.	N.A.	N.A.
Residencial Estrato 3	449.5335	408.4360	384.8427	428.9847	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	528.8629	480.5129	452.7561	504.6879	438.1932	375.1410	342.3739

### 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	528.8629	480.5129	452.7561	504.6879	438.1932	375.1410	342.3739

### 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	634.6355	576.6155	543.3073	605.6255	525.8318	450.1692	410.8487

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	181.9488	181.9488	181.9488	181.9488	181.9488	181.9488	181.9488
Tm CARGOS POR USO DEL STN	35.0843	35.0843	35.0843	35.0843	35.0843	35.0843	35.0843
Dn,m CARGOS DE DISTRIBUCIÓN	177.0867	128.7367	100.9799	152.9117	109.1590	50.2214	20.4924
CVm,i,j COSTOS DE COMERCIALIZACION	78.4246	78.4246	78.4246	78.4246	78.4246	78.4246	78.4246
PRn,m,i,j COSTO DE PÉRDIDAS DE ENERGÍA	35.1655	35.1655	35.1655	35.1655	11.9610	7.7627	4.6627
Rm,i COSTO DE RESTRICCIONES	34.5659	34.5659	34.5659	34.5659	34.5659	34.5659	34.5659
CUVn,m,i,j HORAS PUNTA SIN CONTRIBUCION	542.2760	493.9260	466.1692	518.1010	451.1438	388.0080	355.1790
CUVn,m,i,j HORAS PUNTA CON CONTRIBUCION	650.7312	592.7112	559.4030	621.7212	541.3726	465.6096	426.2148
Gm,i,j COSTOS DE COMPRA DE ENERGÍA	180.6038	180.6038	180.6038	180.6038	180.6038	180.6038	180.6038
Tm CARGOS POR USO DEL STN	31.4970	31.4970	31.4970	31.4970	31.4970	31.4970	31.4970
Dn,m CARGOS DE DISTRIBUCIÓN	177.0867	128.7367	100.9799	152.9117	109.1590	50.2214	20.4924
CVm,i,j COSTOS DE COMERCIALIZACION	78.4246	78.4246	78.4246	78.4246	78.4246	78.4246	78.4246
PRn,m,i,j COSTO DE PÉRDIDAS DE ENERGÍA	34.4192	34.4192	34.4192	34.4192	11.7329	7.6284	4.5977
Rm,i COSTO DE RESTRICCIONES	26.0704	26.0704	26.0704	26.0704	26.0704	26.0704	26.0704
CUVn,m,i,j OTRAS HORAS SIN CONTRIBUCION	528.1021	479.7521	451.9953	503.9271	437.4880	374.4460	341.6863
CUVn,m,i,j OTRAS HORAS CON CONTRIBUCION	633.7225	575.7025	542.3944	604.7125	524.9856	449.3352	410.0236

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

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

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 (Cfj,m) que aplica CHEC para el mes de ABRIL de 2018 es 8,563.54 \$/factura