

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)

SEPTIEMBRE-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	177.4737	177.4737	177.4737	177.4737	177.4737	177.4737	177.4737
Tm CARGOS POR USO DEL STN	30.0124	30.0124	30.0124	30.0124	30.0124	30.0124	30.0124
Dn,m CARGOS DE DISTRIBUCIÓN	179.2322	130.4314	107.7642	154.8318	113.0421	51.0273	20.2938
CVm,i,j COSTOS DE COMERCIALIZACION	77.1842	77.1842	77.1842	77.1842	77.1842	77.1842	77.1842
PRn,m,i,j COSTO DE PÉRDIDAS DE ENERGÍA	33.8543	33.8543	33.8543	33.8543	11.6292	7.6085	4.6397
Rm,i COSTO DE RESTRICCIONES	44.8793	44.8793	44.8793	44.8793	44.8793	44.8793	44.8793
CUVn,m,i,j Res CREG 119/2007	542.6363	493.8355	471.1683	518.2359	454.2211	388.1855	354.4833
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	232.6548	211.3292	202.4246	221.9919	N.A.	N.A.	N.A.
Residencial Estrato 2	283.7627	253.7645	242.9093	268.7637	N.A.	N.A.	N.A.
Residencial Estrato 3	461.2409	419.7602	400.4931	440.5005	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	542.6363	493.8355	471.1683	518.2359	454.2211	388.1855	354.4833

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	542.6363	493.8355	471.1683	518.2359	454.2211	388.1855	354.4833

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	651.1636	592.6026	565.4020	621.8831	545.0653	465.8226	425.3800
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	180.0774	180.0774	180.0774	180.0774	180.0774	180.0774	180.0774
Tm CARGOS POR USO DEL STN	33.0589	33.0589	33.0589	33.0589	33.0589	33.0589	33.0589
Dn,m CARGOS DE DISTRIBUCIÓN	179.2322	130.4314	107.7642	154.8318	113.0421	51.0273	20.2938
CVm,i,j COSTOS DE COMERCIALIZACION	77.1842	77.1842	77.1842	77.1842	77.1842	77.1842	77.1842
PRn,m,i,j COSTO DE PÉRDIDAS DE ENERGÍA	34.7318	34.7318	34.7318	34.7318	11.9092	7.7804	4.7317
Rm,i COSTO DE RESTRICCIONES	50.4074	50.4074	50.4074	50.4074	50.4074	50.4074	50.4074
CUVn,m,i,j HORAS PUNTA SIN CONTRIBUCION	554.6923	505.8915	483.2243	530.2919	465.6796	399.5359	365.7537
CUVn,m,i,j HORAS PUNTA CON CONTRIBUCION	665.6308	607.0698	579.8692	636.3503	558.8155	479.4431	438.9044
Gm,i,j COSTOS DE COMPRA DE ENERGÍA	176.9812	176.9812	176.9812	176.9812	176.9812	176.9812	176.9812
Tm CARGOS POR USO DEL STN	29.7320	29.7320	29.7320	29.7320	29.7320	29.7320	29.7320
Dn,m CARGOS DE DISTRIBUCIÓN	179.2322	130.4314	107.7642	154.8318	113.0421	51.0273	20.2938
CVm,i,j COSTOS DE COMERCIALIZACION	77.1842	77.1842	77.1842	77.1842	77.1842	77.1842	77.1842
PRn,m,i,j COSTO DE PÉRDIDAS DE ENERGÍA	33.7316	33.7316	33.7316	33.7316	11.5886	7.5828	4.6250
Rm,i COSTO DE RESTRICCIONES	45.9228	45.9228	45.9228	45.9228	45.9228	45.9228	45.9228
CUVn,m,i,j OTRAS HORAS SIN CONTRIBUCION	542.7843	493.9835	471.3163	518.3839	454.4513	388.4306	354.7393
CUVn,m,i,j OTRAS HORAS CON CONTRIBUCION	651.3412	592.7802	565.5796	622.0607	545.3416	466.1167	425.6872

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

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

El costo unitario de las tarifas monomias doble horarias en Horas Punta se aplican entre las 19:00 y las 21:00 horas del dia, 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 dia. Las tarifas que aplican especificamente en las actividades operativas inherentes a la propia prestacion del servicio publico de Acueducto y Alcantarillado segun el Decreto 2287 de 2004 del MME tendran una contribucion del 10% para el año 2007 en adelante.

Conforme con las resoluciones CREG 180/14 y 127/16 el valor del costo base de comercializacion (Cf_{f,m}) que aplica CHEC para el mes de SEPTIEMBRE de 2018 es 8,637.61 \$/factura