

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)

DICIEMBRE-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	180.2775	180.2775	180.2775	180.2775	180.2775	180.2775	180.2775
Tm CARGOS POR USO DEL STN	33.9789	33.9789	33.9789	33.9789	33.9789	33.9789	33.9789
Dn,m CARGOS DE DISTRIBUCIÓN	185.0205	135.2500	112.1323	160.1352	113.1246	52.1044	21.2769
CVm,i,j COSTOS DE COMERCIALIZACION	78.9656	78.9656	78.9656	78.9656	78.9656	78.9656	78.9656
PRn,m,i,j COSTO DE PÉRDIDAS DE ENERGÍA	35.3416	35.3416	35.3416	35.3416	12.3238	8.1604	5.0863
Rm,i COSTO DE RESTRICCIONES	34.6049	34.6049	34.6049	34.6049	34.6049	34.6049	34.6049
CUVn,m,i,j Res CREG 119/2007	548.1893	498.4187	475.3011	523.3040	453.2755	388.0919	354.1904
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	233.5866	212.1756	203.2354	222.8810	N.A.	N.A.	N.A.
Residencial Estrato 2	284.8993	254.7809	243.8823	269.8401	N.A.	N.A.	N.A.
Residencial Estrato 3	465.9609	423.6559	404.0059	444.8084	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	548.1893	498.4187	475.3011	523.3040	453.2755	388.0919	354.1904

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	548.1893	498.4187	475.3011	523.3040	453.2755	388.0919	354.1904

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	657.8272	598.1024	570.3613	627.9648	543.9306	465.7103	425.0285
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	179.1152	179.1152	179.1152	179.1152	179.1152	179.1152	179.1152
Tm CARGOS POR USO DEL STN	37.7275	37.7275	37.7275	37.7275	37.7275	37.7275	37.7275
Dn,m CARGOS DE DISTRIBUCIÓN	185.0205	135.2500	112.1323	160.1352	113.1246	52.1044	21.2769
CVm,i,j COSTOS DE COMERCIALIZACION	78.9656	78.9656	78.9656	78.9656	78.9656	78.9656	78.9656
PRn,m,i,j COSTO DE PÉRDIDAS DE ENERGÍA	35.6936	35.6936	35.6936	35.6936	12.4109	8.1995	5.0900
Rm,i COSTO DE RESTRICCIONES	48.1064	48.1064	48.1064	48.1064	48.1064	48.1064	48.1064
CUVn,m,i,j HORAS PUNTA SIN CONTRIBUCION	564.6291	514.8585	491.7409	539.7438	469.4505	404.2188	370.2819
CUVn,m,i,j HORAS PUNTA CON CONTRIBUCION	677.5549	617.8302	590.0891	647.6926	563.3406	485.0626	444.3383
Gm,i,j COSTOS DE COMPRA DE ENERGÍA	179.7356	179.7356	179.7356	179.7356	179.7356	179.7356	179.7356
Tm CARGOS POR USO DEL STN	33.6142	33.6142	33.6142	33.6142	33.6142	33.6142	33.6142
Dn,m CARGOS DE DISTRIBUCIÓN	185.0205	135.2500	112.1323	160.1352	113.1246	52.1044	21.2769
CVm,i,j COSTOS DE COMERCIALIZACION	78.9656	78.9656	78.9656	78.9656	78.9656	78.9656	78.9656
PRn,m,i,j COSTO DE PÉRDIDAS DE ENERGÍA	35.1970	35.1970	35.1970	35.1970	12.2757	8.1298	5.0686
Rm,i COSTO DE RESTRICCIONES	34.2197	34.2197	34.2197	34.2197	34.2197	34.2197	34.2197
CUVn,m,i,j OTRAS HORAS SIN CONTRIBUCION	546.7528	496.9823	473.8646	521.8675	451.9355	386.7694	352.8808
CUVn,m,i,j OTRAS HORAS CON CONTRIBUCION	656.1034	596.3788	568.6375	626.2410	542.3226	464.1233	423.4570

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

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 DICIEMBRE de 2018 es 8,672.21 \$/factura