

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)

OCTUBRE-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	183.4368	183.4368	183.4368	183.4368	183.4368	183.4368	183.4368
Tm CARGOS POR USO DEL STN	34.0484	34.0484	34.0484	34.0484	34.0484	34.0484	34.0484
Dn,m CARGOS DE DISTRIBUCIÓN	180.7326	131.3533	108.4175	156.0430	112.5806	49.4227	21.0804
CVm,i,j COSTOS DE COMERCIALIZACION	79.0388	79.0388	79.0388	79.0388	79.0388	79.0388	79.0388
PRn,m,i,j COSTO DE PÉRDIDAS DE ENERGÍA	35.3594	35.3594	35.3594	35.3594	12.0854	7.8747	4.7656
Rm,i,j COSTO DE RESTRICCIONES	35.2302	35.2302	35.2302	35.2302	35.2302	35.2302	35.2302
CUVn,m,i,j Res CREG 119/2007	547.8464	498.4672	475.5313	523.1568	456.4204	389.0519	357.6005
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	233.0270	211.6673	202.7485	222.3471	N.A.	N.A.	N.A.
Residencial Estrato 2	284.2167	254.1705	243.2980	269.1937	N.A.	N.A.	N.A.
Residencial Estrato 3	465.6694	423.6971	404.2016	444.6833	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	547.8464	498.4672	475.5313	523.1568	456.4204	389.0519	357.6005

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	547.8464	498.4672	475.5313	523.1568	456.4204	389.0519	357.6005

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	657.4157	598.1606	570.6376	627.7882	547.7045	466.8623	429.1206
COMPONENTES MONOMIOS DOBLE HORARIOS DEL COSTO UNITARIO DE PRESTACION DEL SERVICIO							
Gm,i,j COSTOS DE COMPRA DE ENERGÍA	185.0708	185.0708	185.0708	185.0708	185.0708	185.0708	185.0708
Tm CARGOS POR USO DEL STN	37.7897	37.7897	37.7897	37.7897	37.7897	37.7897	37.7897
Dn,m CARGOS DE DISTRIBUCIÓN	180.7326	131.3533	108.4175	156.0430	112.5806	49.4227	21.0804
CVm,i,j COSTOS DE COMERCIALIZACION	79.0388	79.0388	79.0388	79.0388	79.0388	79.0388	79.0388
PRn,m,i,j COSTO DE PÉRDIDAS DE ENERGÍA	36.1768	36.1768	36.1768	36.1768	12.3374	8.0244	4.8396
Rm,i,j COSTO DE RESTRICCIONES	43.3934	43.3934	43.3934	43.3934	43.3934	43.3934	43.3934
CUVn,m,i,j HORAS PUNTA SIN CONTRIBUCION	562.2024	512.8231	489.8873	537.5128	470.2110	402.7401	371.2130
CUVn,m,i,j HORAS PUNTA CON CONTRIBUCION	674.6429	615.3877	587.8648	645.0154	564.2532	483.2881	445.4556
Gm,i,j COSTOS DE COMPRA DE ENERGÍA	183.1601	183.1601	183.1601	183.1601	183.1601	183.1601	183.1601
Tm CARGOS POR USO DEL STN	33.6788	33.6788	33.6788	33.6788	33.6788	33.6788	33.6788
Dn,m CARGOS DE DISTRIBUCIÓN	180.7326	131.3533	108.4175	156.0430	112.5806	49.4227	21.0804
CVm,i,j COSTOS DE COMERCIALIZACION	79.0388	79.0388	79.0388	79.0388	79.0388	79.0388	79.0388
PRn,m,i,j COSTO DE PÉRDIDAS DE ENERGÍA	35.2596	35.2596	35.2596	35.2596	12.0538	7.8555	4.7555
Rm,i,j COSTO DE RESTRICCIONES	35.8381	35.8381	35.8381	35.8381	35.8381	35.8381	35.8381
CUVn,m,i,j OTRAS HORAS SIN CONTRIBUCION	547.7083	498.3290	475.3932	523.0186	456.3505	388.9943	357.5520
CUVn,m,i,j OTRAS HORAS CON CONTRIBUCION	657.2500	597.9948	570.4718	627.6223	547.6206	466.7932	429.0624

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

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

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 (Cfj,m) que aplica CHEC para el mes de OCTUBRE de 2018 es 8,651.57 \$/factura