

# CENTRAL HIDROELECTRICA DE CALDAS S.A. E.S.P.

TARIFAS CALCULADAS SEGUN RESOLUCIONES CREG: 054/1997 (Costo Base de Comercialización), 079/1997 (Opciones Tarifarias), 103/2000 (Cargos por Uso STN), 036/2003 (Garantías Financieras), 186/2010 (Subsidios Estratos 1 y 2), 119/2007 (Fórmula Tarifaria), 003/2008 (Traslados Contribución PRONE STN), 097/2008 (Metodología de Cálculo Cargos por Uso STR SDL), 109/2009 (Cargos por Uso STR SDL), 170/2009 Recurso Reposición Res. 109/2009, 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), Cambio de % de AOM reconocido a partir de Mayo 01 de 2015 2.05% (Res 024/2012), Res 191/2014 (modifica y complementa Res 119/2007)

**ENERO-2016**

## 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	189.5700	189.5700	189.5700	189.5700	189.5700	189.5700	189.5700
Tm CARGOS POR USO DEL STN	29.3802	29.3802	29.3802	29.3802	29.3802	29.3802	29.3802
Dn,m CARGOS DE DISTRIBUCIÓN	159.2448	112.6429	96.0234	135.9438	98.8700	44.4352	17.9842
CVm,i,j COSTOS DE COMERCIALIZACION	56.7155	56.7155	56.7155	56.7155	56.7155	56.7155	56.7155
PRn,m,i,j COSTO DE PÉRDIDAS DE ENERGÍA	34.9999	34.9999	34.9999	34.9999	11.6742	7.4532	4.3361
Rm,i COSTO DE RESTRICCIONES	12.7082	12.7082	12.7082	12.7082	12.7082	12.7082	12.7082
CUVn,m,i,j Res CREG 119/2007	482.6189	436.0170	419.3975	459.3179	398.9184	340.2626	310.6945
CUVn,m,i,j Op. Tarifaria Res CREG 158/2015	462.8003	415.2304	398.2657	439.0154	377.1540	314.3611	282.9591
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	206.3204	187.4086	179.5119	196.8644	N.A.	N.A.	N.A.
Residencial Estrato 2	251.6433	225.0405	215.4139	238.3418	N.A.	N.A.	N.A.
Residencial Estrato 3	393.3803	352.9458	338.5258	373.1631	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	462.8003	415.2304	398.2657	439.0154	377.1540	314.3611	282.9591

### 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	462.8003	415.2304	398.2657	439.0154	377.1540	314.3611	282.9591

### 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	555.3604	498.2765	477.9188	526.8185	452.5848	377.2333	339.5509
<b>COMPONENTES MONOMIOS DOBLE HORARIOS DEL COSTO UNITARIO DE PRESTACION DEL SERVICIO</b>	<b>Nivel 1 Activos Propiedad CHEC</b>	<b>Nivel 1 Activos Propiedad del Cliente con AOM</b>	<b>Nivel 1 Activos Propiedad del Cliente sin AOM</b>	<b>Nivel 1 Activos Compartidos</b>	<b>Nivel 2</b>	<b>Nivel 3</b>	<b>Nivel 4</b>
Gm,i,j COSTOS DE COMPRA DE ENERGÍA	183.4174	183.4174	183.4174	183.4174	183.4174	183.4174	183.4174
Tm CARGOS POR USO DEL STN	33.0517	33.0517	33.0517	33.0517	33.0517	33.0517	33.0517
Dn,m CARGOS DE DISTRIBUCIÓN	159.2448	112.6429	96.0234	135.9438	98.8700	44.4352	17.9842
CVm,i,j COSTOS DE COMERCIALIZACION	56.7155	56.7155	56.7155	56.7155	56.7155	56.7155	56.7155
PRn,m,i,j COSTO DE PÉRDIDAS DE ENERGÍA	34.5398	34.5398	34.5398	34.5398	11.4896	7.3182	4.2379
Rm,i COSTO DE RESTRICCIONES	15.7370	15.7370	15.7370	15.7370	15.7370	15.7370	15.7370
CUVn,m,i,j HORAS PUNTA SIN CONTRIBUCION	482.7065	436.1045	419.4850	459.4055	399.2814	340.6753	311.1439
CUVn,m,i,j HORAS PUNTA CON CONTRIBUCION	579.2478	523.3254	503.3820	551.2866	479.1377	408.8104	373.3727
Gm,i,j COSTOS DE COMPRA DE ENERGÍA	190.8642	190.8642	190.8642	190.8642	190.8642	190.8642	190.8642
Tm CARGOS POR USO DEL STN	28.9473	28.9473	28.9473	28.9473	28.9473	28.9473	28.9473
Dn,m CARGOS DE DISTRIBUCIÓN	159.2448	112.6429	96.0234	135.9438	98.8700	44.4352	17.9842
CVm,i,j COSTOS DE COMERCIALIZACION	56.7155	56.7155	56.7155	56.7155	56.7155	56.7155	56.7155
PRn,m,i,j COSTO DE PÉRDIDAS DE ENERGÍA	35.1463	35.1463	35.1463	35.1463	11.7274	7.4894	4.3599
Rm,i COSTO DE RESTRICCIONES	12.4318	12.4318	12.4318	12.4318	12.4318	12.4318	12.4318
CUVn,m,i,j OTRAS HORAS SIN CONTRIBUCION	483.3502	436.7483	420.1288	460.0492	399.5565	340.8838	311.3032
CUVn,m,i,j OTRAS HORAS CON CONTRIBUCION	580.0202	524.0980	504.1546	552.0590	479.4678	409.0606	373.5638

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

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

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.