

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 2014 2.06% (Res 024/2012), Res 191/2014 (modifica y complementa Res 119/2007)

ABRIL-2015

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	159.3537	159.3537	159.3537	159.3537	159.3537	159.3537	159.3537
Tm CARGOS POR USO DEL STN	23.8979	23.8979	23.8979	23.8979	23.8979	23.8979	23.8979
Dn,m CARGOS DE DISTRIBUCIÓN	156.9703	113.3966	97.7813	135.1835	94.8972	43.1869	17.5427
CVm,i,j COSTOS DE COMERCIALIZACION	55.5556	55.5556	55.5556	55.5556	55.5556	55.5556	55.5556
PRn,m,i,j COSTO DE PÉRDIDAS DE ENERGÍA	30.2776	30.2776	30.2776	30.2776	10.5819	7.0195	4.3893
Rm,i COSTO DE RESTRICCIONES	3.9723	3.9723	3.9723	3.9723	3.9723	3.9723	3.9723
CUVn,m,i,j Res CREG 119/2007	430.0278	386.4541	370.8387	408.2409	348.2590	292.9863	264.7118
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	197.8576	179.7214	172.1487	188.7895	N.A.	N.A.	N.A.
Residencial Estrato 2	241.3216	215.8099	206.5782	228.5657	N.A.	N.A.	N.A.
Residencial Estrato 3	365.5236	328.4860	315.2129	347.0048	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	430.0278	386.4541	370.8387	408.2409	348.2590	292.9863	264.7118

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	430.0278	386.4541	370.8387	408.2409	348.2590	292.9863	264.7118

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	516.0334	463.7449	445.0064	489.8891	417.9108	351.5836	317.6542
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	159.4734	159.4734	159.4734	159.4734	159.4734	159.4734	159.4734
Tm CARGOS POR USO DEL STN	26.6465	26.6465	26.6465	26.6465	26.6465	26.6465	26.6465
Dn,m CARGOS DE DISTRIBUCIÓN	156.9703	113.3966	97.7813	135.1835	94.8972	43.1869	17.5427
CVm,i,j COSTOS DE COMERCIALIZACION	55.5556	55.5556	55.5556	55.5556	55.5556	55.5556	55.5556
PRn,m,i,j COSTO DE PÉRDIDAS DE ENERGÍA	30.6994	30.6994	30.6994	30.6994	10.7045	7.0880	4.4176
Rm,i COSTO DE RESTRICCIONES	5.5894	5.5894	5.5894	5.5894	5.5894	5.5894	5.5894
CUVn,m,i,j HORAS PUNTA SIN CONTRIBUCION	434.9348	391.3611	375.7458	413.1480	352.8668	297.5400	269.2254
CUVn,m,i,j HORAS PUNTA CON CONTRIBUCION	521.9218	469.6333	450.8950	495.7776	423.4402	357.0480	323.0705
Gm,i,j COSTOS DE COMPRA DE ENERGÍA	159.3306	159.3306	159.3306	159.3306	159.3306	159.3306	159.3306
Tm CARGOS POR USO DEL STN	23.6249	23.6249	23.6249	23.6249	23.6249	23.6249	23.6249
Dn,m CARGOS DE DISTRIBUCIÓN	156.9703	113.3966	97.7813	135.1835	94.8972	43.1869	17.5427
CVm,i,j COSTOS DE COMERCIALIZACION	55.5556	55.5556	55.5556	55.5556	55.5556	55.5556	55.5556
PRn,m,i,j COSTO DE PÉRDIDAS DE ENERGÍA	30.2339	30.2339	30.2339	30.2339	10.5691	7.0123	4.3862
Rm,i COSTO DE RESTRICCIONES	3.8269	3.8269	3.8269	3.8269	3.8269	3.8269	3.8269
CUVn,m,i,j OTRAS HORAS SIN CONTRIBUCION	429.5425	385.9688	370.3534	407.7557	347.8046	292.5376	264.2672
CUVn,m,i,j OTRAS HORAS CON CONTRIBUCION	515.4510	463.1626	444.4241	489.3068	417.3655	351.0451	317.1206

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

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

El costo unitario de las tarifas monomias doble horarias en Horas Punta se aplican entre las 19:00 y las 21:00 horas del 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 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.