

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

TARIFAS CALCULADAS SEGUN RESOLUCIONES CREG: 054/1997 (Costo Base de Comercialización), 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. 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), 241/2015 (subsidios Estratos 1 y 2).

MARZO-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	214.3701	214.3701	214.3701	214.3701	214.3701	214.3701	214.3701
Tm CARGOS POR USO DEL STN	29.3402	29.3402	29.3402	29.3402	29.3402	29.3402	29.3402
Dn,m CARGOS DE DISTRIBUCIÓN	172.7673	125.2680	108.3284	149.0176	106.9173	47.3193	19.5124
CVm,i,j COSTOS DE COMERCIALIZACION	57.6387	57.6387	57.6387	57.6387	57.6387	57.6387	57.6387
PRn,m,i,j COSTO DE PÉRDIDAS DE ENERGÍA	39.0112	39.0112	39.0112	39.0112	13.0384	8.3384	4.8677
Rm,i COSTO DE RESTRICCIONES	12.1183	12.1183	12.1183	12.1183	12.1183	12.1183	12.1183
CUVn,m,i,j Res CREG 119/2007	525.2461	477.7467	460.8072	501.4964	433.4233	369.1253	337.8477
CUVn,m,i,j Op. Tarifaria Res CREG 158/2015	476.7884	427.7808	410.3033	452.2846	388.5535	323.8626	291.5116
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	211.6569	192.2560	184.1550	201.9564	N.A.	N.A.	N.A.
Residencial Estrato 2	258.1521	230.8612	220.9856	244.5065	N.A.	N.A.	N.A.
Residencial Estrato 3	405.2701	363.6137	348.7578	384.4419	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	476.7884	427.7808	410.3033	452.2846	388.5535	323.8626	291.5116
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	476.7884	427.7808	410.3033	452.2846	388.5535	323.8626	291.5116
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	572.1461	513.3370	492.3640	542.7415	466.2642	388.6351	349.8139
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	217.6226	217.6226	217.6226	217.6226	217.6226	217.6226	217.6226
Tm CARGOS POR USO DEL STN	32.2948	32.2948	32.2948	32.2948	32.2948	32.2948	32.2948
Dn,m CARGOS DE DISTRIBUCIÓN	172.7673	125.2680	108.3284	149.0176	106.9173	47.3193	19.5124
CVm,i,j COSTOS DE COMERCIALIZACION	57.6387	57.6387	57.6387	57.6387	57.6387	57.6387	57.6387
PRn,m,i,j COSTO DE PÉRDIDAS DE ENERGÍA	39.9698	39.9698	39.9698	39.9698	13.3416	8.5230	4.9646
Rm,i COSTO DE RESTRICCIONES	15.4388	15.4388	15.4388	15.4388	15.4388	15.4388	15.4388
CUVn,m,i,j HORAS PUNTA SIN CONTRIBUCION	535.7324	488.2330	471.2935	511.9827	443.2542	378.8375	347.4723
CUVn,m,i,j HORAS PUNTA CON CONTRIBUCION	642.8789	585.8796	565.5522	614.3792	531.9050	454.6050	416.9668
Gm,i,j COSTOS DE COMPRA DE ENERGÍA	213.7230	213.7230	213.7230	213.7230	213.7230	213.7230	213.7230
Tm CARGOS POR USO DEL STN	29.0618	29.0618	29.0618	29.0618	29.0618	29.0618	29.0618
Dn,m CARGOS DE DISTRIBUCIÓN	172.7673	125.2680	108.3284	149.0176	106.9173	47.3193	19.5124
CVm,i,j COSTOS DE COMERCIALIZACION	57.6387	57.6387	57.6387	57.6387	57.6387	57.6387	57.6387
PRn,m,i,j COSTO DE PÉRDIDAS DE ENERGÍA	38.8657	38.8657	38.8657	38.8657	12.9911	8.3089	4.8513
Rm,i COSTO DE RESTRICCIONES	11.8091	11.8091	11.8091	11.8091	11.8091	11.8091	11.8091
CUVn,m,i,j OTRAS HORAS SIN CONTRIBUCION	523.8659	476.3665	459.4270	500.1162	432.1413	367.8610	336.5966
CUVn,m,i,j OTRAS HORAS CON CONTRIBUCION	628.6391	571.6398	551.3124	600.1394	518.5696	441.4332	403.9159

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

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

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.