

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 152/2018 (subsídios Estratos 1 y 2), Res. 030 de 2018 (autogeneradores a pequeña escala)

MARZO-2019

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	213.0960	213.0960	213.0960	213.0960	213.0960	213.0960	213.0960
Tm CARGOS POR USO DEL STN	35.2021	35.2021	35.2021	35.2021	35.2021	35.2021	35.2021
Dn,m CARGOS DE DISTRIBUCIÓN	184.9824	135.0587	111.8700	160.0205	110.9784	50.2686	22.0887
CVm,i,j COSTOS DE COMERCIALIZACION	76.5289	76.5289	76.5289	76.5289	76.5289	76.5289	76.5289
PRn,m,i,j COSTO DE PÉRDIDAS DE ENERGÍA	39.6614	39.6614	39.6614	39.6614	13.2144	8.4284	4.8942
Rm,i COSTO DE RESTRICCIONES	9.8016	9.8016	9.8016	9.8016	9.8016	9.8016	9.8016
CUVn,m,i,j Res CREG 119/2007	559.2727	509.3490	486.1603	534.3109	458.8217	393.3259	361.6119
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	237.0601	215.3307	206.2576	226.1953	N.A.	N.A.	N.A.
Residencial Estrato 2	289.1358	258.5696	247.5089	273.8527	N.A.	N.A.	N.A.
Residencial Estrato 3	475.3818	432.9467	413.2363	454.1643	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	559.2727	509.3490	486.1603	534.3109	458.8217	393.3259	361.6119

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	559.2727	509.3490	486.1603	534.3109	458.8217	393.3259	361.6119

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	671.1272	611.2188	583.3924	641.1731	550.5860	471.9911	433.9343
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	217.0655	217.0655	217.0655	217.0655	217.0655	217.0655	217.0655
Tm CARGOS POR USO DEL STN	38.6426	38.6426	38.6426	38.6426	38.6426	38.6426	38.6426
Dn,m CARGOS DE DISTRIBUCIÓN	184.9824	135.0587	111.8700	160.0205	110.9784	50.2686	22.0887
CVm,i,j COSTOS DE COMERCIALIZACION	76.5289	76.5289	76.5289	76.5289	76.5289	76.5289	76.5289
PRn,m,i,j COSTO DE PÉRDIDAS DE ENERGÍA	40.8071	40.8071	40.8071	40.8071	13.5775	8.6498	5.0110
Rm,i COSTO DE RESTRICCIONES	11.6875	11.6875	11.6875	11.6875	11.6875	11.6875	11.6875
CUVn,m,i,j HORAS PUNTA SIN CONTRIBUCION	569.7143	519.7907	496.6019	544.7525	468.4807	402.8432	371.0245
CUVn,m,i,j HORAS PUNTA CON CONTRIBUCION	683.6572	623.7488	595.9223	653.7030	562.1768	483.4118	445.2294
Gm,i,j COSTOS DE COMPRA DE ENERGÍA	212.3228	212.3228	212.3228	212.3228	212.3228	212.3228	212.3228
Tm CARGOS POR USO DEL STN	34.8960	34.8960	34.8960	34.8960	34.8960	34.8960	34.8960
Dn,m CARGOS DE DISTRIBUCIÓN	184.9824	135.0587	111.8700	160.0205	110.9784	50.2686	22.0887
CVm,i,j COSTOS DE COMERCIALIZACION	76.5289	76.5289	76.5289	76.5289	76.5289	76.5289	76.5289
PRn,m,i,j COSTO DE PÉRDIDAS DE ENERGÍA	39.4914	39.4914	39.4914	39.4914	13.1590	8.3937	4.8748
Rm,i COSTO DE RESTRICCIONES	9.7186	9.7186	9.7186	9.7186	9.7186	9.7186	9.7186
CUVn,m,i,j OTRAS HORAS SIN CONTRIBUCION	557.9405	508.0168	484.8281	532.9787	457.6041	392.1290	360.4302
CUVn,m,i,j OTRAS HORAS CON CONTRIBUCION	669.5286	609.6202	581.7937	639.5744	549.1249	470.5548	432.5162

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

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

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 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 MARZO de 2019 es 8,366.94 \$/factura