

# 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), 015/2018 (Metodología para remuneración de la actividad de distribución eléctrica en el SIN), 077/2019 (Aprobación de variables para el cálculo de los ingresos y cargos del STR, SDL), 157/2019 Recurso Reposición, 011/2009 (Cargos por uso del STN), Res158/2011 (Garantías en el MEM), Res 159/2011(Garantías STR, 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), Res 198/2019 (subsidios Estratos 1 y 2), Res. 030 de 2018 (autogeneradores a pequeña escala); Resolución 129/2019 (traslado garantías del mecanismo de compras de energía a través de subastas).

**JUNIO-2020**

## 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	233.7258	233.7258	233.7258	233.7258	233.7258	233.7258	233.7258
Tm CARGOS POR USO DEL STN	43.1002	43.1002	43.1002	43.1002	43.1002	43.1002	43.1002
Dn,m CARGOS DE DISTRIBUCIÓN	206.3979	155.9565	142.4564	181.1772	138.1155	55.8751	25.0325
CVm,i,j COSTOS DE COMERCIALIZACION	82.0562	82.0562	82.0562	82.0562	82.0562	82.0562	82.0562
PRn,m,i,j COSTO DE PÉRDIDAS DE ENERGÍA	48.4166	48.4166	48.4166	48.4166	23.7323	18.4049	14.4756
Rm,i COSTO DE RESTRICCIONES	1.3489	1.3489	1.3489	1.3489	1.3489	1.3489	1.3489
CUVn,m,i,j Res CREG 119/2007	615.0459	564.6045	551.1044	589.8252	522.0792	434.5114	399.7394
CUVn,m,i,j Op. Tarifaria Res CREG 012/2020	602.9363	552.0815	539.0947	577.5089	507.3797	422.2520	385.8016
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	246.7859	224.1649	217.9480	235.4755	N.A.	N.A.	N.A.
Residencial Estrato 2	304.6976	278.9979	272.4350	291.8479	N.A.	N.A.	N.A.
Residencial Estrato 3	512.4959	469.2693	458.2305	490.8826	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	602.9363	552.0815	539.0947	577.5089	507.3797	422.2520	385.8016

### 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	602.9363	552.0815	539.0947	577.5089	507.3797	422.2520	385.8016

### 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	723.5236	662.4978	646.9136	693.0107	608.8556	506.7024	462.9619
COMPONENTES MONOMIOS DOBLE HORARIOS DEL COSTO UNITARIO DE PRESTACION DEL SERVICIO							
Gm,i,j COSTOS DE COMPRA DE ENERGÍA	227.3046	227.3046	227.3046	227.3046	227.3046	227.3046	227.3046
Tm CARGOS POR USO DEL STN	47.0677	47.0677	47.0677	47.0677	47.0677	47.0677	47.0677
Dn,m CARGOS DE DISTRIBUCIÓN	206.3979	155.9565	142.4564	181.1772	138.1155	55.8751	25.0325
CVm,i,j COSTOS DE COMERCIALIZACION	82.0562	82.0562	82.0562	82.0562	82.0562	82.0562	82.0562
PRn,m,i,j COSTO DE PÉRDIDAS DE ENERGÍA	48.0043	48.0043	48.0043	48.0043	23.5483	18.2701	14.3770
Rm,i COSTO DE RESTRICCIONES	0.5550	0.5550	0.5550	0.5550	0.5550	0.5550	0.5550
CUVn,m,i,j HORAS PUNTA SIN CONTRIBUCION	611.3860	560.9446	547.4445	586.1653	518.6476	431.1290	396.3934
CUVn,m,i,j HORAS PUNTA CON CONTRIBUCION	733.6632	673.1335	656.9334	703.3984	622.3771	517.3548	475.6721
Gm,i,j COSTOS DE COMPRA DE ENERGÍA	235.2963	235.2963	235.2963	235.2963	235.2963	235.2963	235.2963
Tm CARGOS POR USO DEL STN	42.6983	42.6983	42.6983	42.6983	42.6983	42.6983	42.6983
Dn,m CARGOS DE DISTRIBUCIÓN	206.3979	155.9565	142.4564	181.1772	138.1155	55.8751	25.0325
CVm,i,j COSTOS DE COMERCIALIZACION	82.0562	82.0562	82.0562	82.0562	82.0562	82.0562	82.0562
PRn,m,i,j COSTO DE PÉRDIDAS DE ENERGÍA	48.5911	48.5911	48.5911	48.5911	23.8013	18.4511	14.5050
Rm,i COSTO DE RESTRICCIONES	1.0850	1.0850	1.0850	1.0850	1.0850	1.0850	1.0850
CUVn,m,i,j OTRAS HORAS SIN CONTRIBUCION	616.1251	565.6836	552.1836	590.9044	523.0528	435.4623	400.6736
CUVn,m,i,j OTRAS HORAS CON CONTRIBUCION	739.3501	678.8203	662.6203	709.0853	627.6634	522.5548	480.8083

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

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

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.

Conforme con las resoluciones CREG 180/14 y 127/16 el valor del costo base de comercialización (Cf<sub>m</sub>) que aplica CHEC para el mes de JUNIO de 2020 es 8,329.03 \$/factura