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 2016 2.05% (Res 024/2012), Res 191/2014 (modifica y complementa Res 119/2007), 241/2015 (subsidios Estratos 1 y 2).

JUNIO-2016 MERCADO DE COMERCIALIZACION CHEC

NIVELES DE TENSIÓN Nivel 4 Nivel 1 Activos Propiedad CHEC Nivel 1 Activos Propiedad del **Nivel 1 Activos** Nivel 2 Nivel 3 COMPONENTES MONOMIOS DEL COSTO Nivel 1 Activos Propiedad del Compartidos UNITARIO DE PRESTACION DEL SERVICIO Cliente con AOM Cliente sin AOM Gm,i,j COSTOS DE COMPRA DE ENERGÍA 160.5997 160.5997 160.5997 160.5997 160.5997 160.5997 160.5997 Tm CARGOS POR USO DEL STN 28.2565 28.2565 28.2565 28.2565 28.2565 28.2565 28.2565 Dn.m CARGOS DE DISTRIBUCIÓN 166.1669 118.7356 101.8203 142.4513 104.7232 46.8617 19.6280 58.6458 CVm,i,j COSTOS DE COMERCIALIZACION 58.6458 58.6458 58.6458 58.6458 58.6458 58.6458 PRn,m,i,j COSTO DE PÉRDIDAS DE ENERGÍA 28.8938 28.8938 28.8938 28.8938 9.0009 5.3987 2.7382 Rm,i COSTO DE RESTRICCIONES 17.7864 17.7864 17.7864 17.7864 17,7864 17.7864 17.7864 CUVn,m,i,j Res CREG 119/2007 460.3494 412.9181 396.0028 436.6338 379.0129 317.5491 287.6550 CUVn,m,i,j Op. Tarifaria Res CREG 158/2015 447.3212 429.0453 472.9442 304.8274 498.5673 406.3020 338.6561 CUFm,j 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 Nivel 1 Activos Propiedad del Cliente con AOM Nivel 1 Activos Propiedad del Cliente sin AOM Nivel 1 Activos Propiedad CHEC Nivel 1 Activos Compartidos Nivel 2 CLASE DE SERVICIO Residencial Estrato 1 215.8097 196,0282 187,7683 205.9190 N.A. N.A. N.A. Residencial Estrato 2 263.2172 235.3909 225.3215 249.3039 N.A. N.A. N.A. Residencial Estrato 3 423 7822 380 2230 364 6885 402 0026 N A N A NA 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 Nivel 1 Activos Propiedad CHEC Nivel 1 Activos Compartidos Nivel 1 Activos Nivel 1 Activo Nivel 2 Propiedad del Cliente con AOM Propiedad del Cliente sin AOM Residencial Estrato 1-2-3 498.5673 447 3212 429 0453 472.9442 406.3020 338.6561 304.8274 TARIFAS SIN CONTRIBUCION TODO CONSUMO Nivel 1 Activos Propiedad del Cliente con AOM Nivel 1 Activos Propiedad del Cliente sin AOM Nivel 1 Activos Propiedad CHEC Nivel 1 Activos Compartidos Nivel 2 Nivel 3 Nivel 4 CLASE DE SERVICIO Residencial Estrato 4 -ESPECIAL-OFICIAL-ALUMBRADO PUBLICO 304.8274 498.5673 447.3212 429.0453 472.9442 406.3020 338.6561 ARIFAS CON CONTRIBUCION TODO CONSUMO Nivel 1 Activos Propiedad del Cliente sin AOM Nivel 1 Activos Propiedad CHEC Nivel 1 Activos Propiedad del Cliente con AOM Nivel 1 Activos Compartidos Nivel 2 Nivel 3 Nivel 4 CLASE DE SERVICIO Residencial Estrato 5 y 6 - INDUSTRIAL-COMERCIAL-PROVISIONAL 487.5624 406.3873 598.2808 536.7854 514.8544 567.5330 365.7929 COMPONENTES MONOMIOS DOBLE HORARIOS DEL COSTO UNITARIO DE PRESTACION DEL SERVICIO Nivel 1 Activos Propiedad CHEC **Nivel 1 Activos Nivel 1 Activos** Nivel 1 Activos Compartidos Nivel 2 Nivel 3 Nivel 4 Propiedad del Cliente con AOM Propiedad del Cliente sin AOM Gm,i,j COSTOS DE COMPRA DE ENERGÍA 162.1185 162.1185 162.1185 162.1185 162.1185 162.1185 Tm CARGOS POR USO DEL STN 31.5449 31.5449 31.5449 31.5449 31.5449 Dn,m CARGOS DE DISTRIBUCIÓN 166.1669 118.7356 101.8203 142.4513 104.7232 46.8617 19.6280 CVm,i,j COSTOS DE COMERCIALIZACION 58.6458 58.6458 58.6458 58.6458 58.6458 58.6458 58.6458 PRn,m,i,j COSTO DE PÉRDIDAS DE ENERGÍA 29.6086 29.6086 29.6086 29.6086 9.2129 5.5196 2.7919 Rm,i COSTO DE RESTRICCIONES 22.5805 22.5805 22.5805 22.5805 22.5805 22.5805 CUVn,m,i,j HORAS PUNTA SIN CONTRIBUCION 470.6655 423.2342 406.3189 446.9498 388.8261 327.2713 297.3099 CUVn,m,i,j HORAS PUNTA CON CONTRIBUCION 564.7986 507.8810 487.5827 536.3398 356,7719 466.5913 392,7256 Gm,i,j COSTOS DE COMPRA DE ENERGÍA 160,4261 160.4261 160,4261 160,4261 160,4261 160,4261 160,4261 Tm CARGOS POR USO DEL STN 27.9155 27.9155 27.9155 27.9155 27.9155 27.9155 27.9155 Dn.m CARGOS DE DISTRIBUCIÓN 166,1669 118.7356 142.4513 104.7232 19.6280 101.8203 46.8617 CVm,i,j COSTOS DE COMERCIALIZACION 58.6458 58.6458 58.6458 58.6458 58.6458 58.6458 58.6458 PRn.m.i.i COSTO DE PÉRDIDAS DE ENERGÍA 28.8172 28.8172 28.8172 28.8172 8.9782 5.3857 2.7324 Rm.i COSTO DE RESTRICCIONES 17.7222 17,7222 17.7222 17.7222 17.7222 17.7222 17.7222 CUVn,m,i,j OTRAS HORAS SIN CONTRIBUCION 459.6940 395.3474 435.9783 378,4113 316.9573 287.0703 412.2627 CUVn,m,i,j OTRAS HORAS CON CONTRIBUCION 551,6328 494,7152 474.4169 523,1740 454.0936 380.3488 344,4844

$$\begin{aligned} &CUv_{n,m,j,j} = G_{m,i,j} + T_m + D_{n,m} + Cv_{m,i,j} + PR_{n,m,i,j} + R_{m,i,j} \\ &CUf_{m,j} = Cf_{m,j} \end{aligned}$$

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