

COSTO UNITARIO Y TARIFAS DE ENERGIA ELECTRICA MERCADO REGULADO SEPTIEMBRE 2026
CENTRAL HIDROELECTRICA DE CALDAS S.A. E.S.P. BIC

TARIFAS CALCULADAS SEGUN RESOLUCIONES CREG: 079/1997 (Decisiones Tarifarias), 119/2007 173/2011 191/2014 (Formula Tarifaria), 015/2018 (Metodología para remuneración de la actividad de distribución, 077 y 157/2019 (Aprobación de variables para el cálculo de los ingresos y cargos del STR, SDL), 011/2009 (Cargos por uso del STN), 158 y 159 de 2011 (Garantías MEM, STR, SDL), 180/2014 (Metodología Remuneración actividad de Comercialización), 217/2015 y 127/2016 (Costo Base de Comercialización), 174 de 2021 (Autogeneradores a pequeña escala), 001 002 de 2022 (Mecanismos autorizados para compra de energía asociados a resolución CREG 114 de 2018), 101 028 de 2023 (Formula Tarifaria), 186/2010 y 186/2013 (Subsidios), Resolución CREG 003 de 2021, Resolución CREG 105-006 de 2023

NIVELES DE TENSION

COMPONENTES Y COSTO UNITARIO MONOMIO	Nivel 1 Activos Propiedad CHEC	Nivel 1 Activos Propiedad del Cliente	Nivel 1 Activos Compartidos	Nivel 2	Nivel 3	Nivel 4
Costo de compra de energía G	397.8180	397.8180	397.8180	397.8180	397.8180	397.8180
Costo por uso del STN T	43.8332	43.8332	43.8332	43.8332	43.8332	43.8332
Costo por uso de SDL D	310.7903	237.9824	274.3864	197.1035	86.6878	32.9360
Costo de comercialización Cv	122.6420	122.6420	122.6420	122.6420	122.6420	122.6420
Costo de pérdidas de energía PR	71.5822	71.5822	71.5822	31.9758	23.4275	17.1210
Costo de restricciones R	6.9570	6.9570	6.9570	6.9570	6.9570	6.9570
Costo Unitario CUV	953.6227	880.8148	917.2188	800.3295	681.3655	621.3072

TARIFA CON SUBSIDIO (Consumo de Subsistencia)	
1	2
3	4
5	6
7	8
9	10
11	12
13	14
15	16
17	18
19	20
21	22
23	24
25	26
27	28
29	30
31	32
33	34
35	36
37	38
39	40
41	42
43	44
45	46
47	48
49	50
51	52
53	54
55	56
57	58
59	60
61	62
63	64
65	66
67	68
69	70
71	72
73	74
75	76
77	78
79	80
81	82
83	84
85	86
87	88
89	90
91	92
93	94
95	96
97	98
99	100

CLASE DE SERVICIO	Nivel 1 Activos Propiedad CHEC	Nivel 1 Activos Propiedad del Cliente	Nivel 1 Activos Compartidos	*Componente fija del CU Cuf = 0 *Costo base de comercialización (Cfj,m):12,681.69 \$/factura
Residencial Estrato 1	459.4109	424.2909	441.3170	*Consumo de subsistencia: 0-173 kWh/mes para alturas inferiores a 1000m 0-130 kWh/mes para alturas superiores o iguales a 1000m.
Residencial Estrato 2	574.2637	530.3638	551.6459	
Residencial Estrato 3	810.5793	748.6926	779.6360	

TARIFA SIN SUBSIDIO Y SIN CONTRIBUCION	
--	--

CLASE DE SERVICIO	Nivel 1 Activos Propiedad CHEC	Nivel 1 Activos Propiedad del Cliente	Nivel 1 Activos Compartidos	Nivel 2	Nivel 3	Nivel 4
Residencial Estrato 1-2-3 consumos superiores a consumo de subsistencia - Residencial Estrato 4 - ESPECIAL-OFICIAL-ALUMBRADO PUBLICO	953.6227	880.8148	917.2188	800.3295	681.3655	621.3072

TARIFA CON CONTRIBUCION									
-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--

CLASE DE SERVICIO	Nivel 1 Activos Propiedad CHEC	Nivel 1 Activos Propiedad del Cliente	Nivel 1 Activos Compartidos	Nivel 2	Nivel 3	Nivel 4
Residencial Estrato 5 y 6 - INDUSTRIAL-COMERCIAL-PROVISIONAL	1,144.3472	1,056.9778	1,100.6626	960.3954	817.6386	745.5686

COSTO UNITARIO Y TARIFA MONOMIO DOBLE HORARIO	
---	--

COMPONENTES Y COSTO UNITARIO MONOMIO DOBLE HORARIO	Nivel 1 Activos Propiedad CHEC	Nivel 1 Activos Propiedad del Cliente	Nivel 1 Activos Compartidos	Nivel 2	Nivel 3	Nivel 4
Costo de compra de energía G	414.3961	414.3961	414.3961	414.3961	414.3961	414.3961
Costo por uso del STN T	46.8374	46.8374	46.8374	46.8374	46.8374	46.8374
Costo por uso de SDL D	310.7903	237.9824	274.3864	197.1035	86.6878	32.9360
Costo de comercialización Cv	122.6420	122.6420	122.6420	122.6420	122.6420	122.6420
Costo de pérdidas de energía PR	74.4220	74.4220	74.4220	33.0623	24.1356	17.5498
Costo de restricciones R	7.9161	7.9161	7.9161	7.9161	7.9161	7.9161
Costo Unitario CUV horas de punta sin contribución	977.0039	904.1960	940.6000	821.9574	702.6150	642.2774
Costo Unitario CUV horas de punta con contribución	1,172.4047	1,085.0352	1,128.7200	986.3489	843.1380	770.7329
Costo de compra de energía G	386.4456	386.4456	386.4456	386.4456	386.4456	386.4456
Costo por uso del STN T	43.5435	43.5435	43.5435	43.5435	43.5435	43.5435
Costo por uso de SDL D	310.7903	237.9824	274.3864	197.1035	86.6878	32.9360
Costo de comercialización Cv	122.6420	122.6420	122.6420	122.6420	122.6420	122.6420
Costo de pérdidas de energía PR	69.8646	69.8646	69.8646	31.3063	22.9842	16.8445
Costo de restricciones R	7.0669	7.0669	7.0669	7.0669	7.0669	7.0669
Costo Unitario CUV horas fuera de punta sin contribución	940.3529	867.5450	903.9490	788.1078	669.3700	609.4785
Costo Unitario CUV horas fuera de punta con contribución	1,128.4235	1,041.0540	1,084.7388	945.7294	803.2440	731.3742

Porcentaje de Subsidio para las tarifas de estrato 1 y 2 para nivel de tension 1, establecidos en la Ley 142 de 1994

CLASE DE SERVICIO	Nivel 1 Activos Propiedad CHEC	Nivel 1 Activos Propiedad del Cliente	Nivel 1 Activos Compartidos
Residencial Estrato 1	51.8247%	51.8297%	51.8853%
Residencial Estrato 2	39.7808%	39.7871%	39.8567%

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

$$CUV_{m,j} = Cf_{m,j}$$

							*Franjas-horaria: Horas Punta: entre las 19:00 y las 21:00.
--	--	--	--	--	--	--	---

Horas Fuera de Punta: entre las 00:00 y las 18:00 y entre las 22:00 y las 24:00.

*Las tarifas que aplican 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.

$Cuf_{m,j} = Cf_{m,j}$	*Los valores del COT mercado de comercialización CHEC resolución CREG 101 028 de 2023 son en \$/kWh para el nivel 1: 0.0000, nivel 2: 0.0000, nivel 3: 0.0000 y nivel 4: 0.0000
------------------------	---

COSTO UNITARIO Y TARIFAS MERCADO REGULADO CENTRAL HIDROELECTRICA DE CALDAS S.A. E.S.P. BIC EN EL MERCADO DE COMERCIALIZACIÓN DE EMPRESA DE ENERGÍA DE PEREIRA S.A. E.S.P. -SEPTIEMBRE 2026

NIVELES DE TENSION

COMPONENTES MONOMIOS DEL COSTO UNITARIO DE PRESTACION DEL SERVICIO	Nivel 1 Activos Propiedad OR	Nivel 1 Activos Propiedad del Cliente	Nivel 1 Activos Compartidos	Nivel 2	Nivel 3	Nivel 4
Costo de compra de energía G	391.5716	391.5716	391.5716	391.5716	391.5716	391.5716
Costo por uso del STN T	43.8332	43.8332	43.8332	43.8332	43.8332	43.8332
Costo por uso de SDL D	310.7903	266.6238	288.7070	197.1035	86.6878	32.9360
Costo de comercialización Cv	28.0741	28.0741	28.0741	28.0741	28.0741	28.0741
Costo de pérdidas de energía PR	67.0697	67.0697	67.0697	27.1813	23.6293	16.9482
Costo de restricciones R	6.9570	6.9570	6.9570	6.9570	6.9570	6.9570
Costo Unitario CUV	848.2959	804.1294	826.2126	694.7207	580.7530	520.3201
CUV n,m,i,j con contribucion	1,017.9551	964.9553	991.4551	833.6648	696.9036	624.3841

*Componente fija del CU Cuf = 0. *Costo base de comercialización(Cfj,m):14,749.00 \$/factura. *Consumo de subsistencia: 0-173 kWh/mes para alturas inferiores a 1000m, 0-130 kWh/mes para alturas superiores o iguales a 1000m. *Los consumos en estratos 1, 2 y 3 que no superen el consumo de subsistencia serán subsidiados con los porcentajes establecidos en la Ley 142-1994 y modificatorios, y los que superen el consumo de subsistencia se facturarán con costo unitario pleno (CUVn,m,i,j). Actualmente los subsidios son de hasta el 60% en estrato 1, hasta el 50% en estrato 2 y del 15% en estrato 3. A los clientes sujetos al pago de contribución de solidaridad se les aplicarán los siguientes porcentajes sobre el CU: 20% Estrato 5 y 6, Comercial, Industrial y Provisional y 10% Acueductos y alcantarillados.