

TARIFAS DE ENERGÍA ELÉCTRICA (\$/kWh)

REGULADAS POR LA COMISIÓN DE REGULACIÓN DE ENERGÍA Y GAS (CREG)

JUNIO DE 2021

SECTOR RESIDENCIAL NIVEL DE TENSIÓN 1				
ESTRATO (E)	RANGO DE CONSUMO (kWh-mes)	PROPIEDAD DE CODENSA (\$/kWh)	PROPIEDAD DEL CLIENTE (*) (\$/kWh)	PROPIEDAD COMPARTIDA (*) (\$/kWh)
E1	0-CS (+)	230,7168	215,0732	223,3894
	Más de CS	576,7919	537,6828	558,4735
E2	0-CS (+)	288,3960	268,8415	279,2368
	Más de CS	576,7919	537,6828	558,4735
E3	0-CS (+)	490,2731	457,0304	474,7025
	Más de CS	576,7919	537,6828	558,4735
E4	Todo consumo	576,7919	537,6828	558,4735
	Más de CS	692,1503	645,2194	670,1682
E5	Todo consumo	692,1503	645,2194	670,1682
	Más de CS	692,1503	645,2194	670,1682

(+) CS: Consumo de Subsistencia

ÁREAS COMUNES NIVEL DE TENSIÓN 1		
MODALIDAD (Todo consumo)	PROPIEDAD DE CODENSA (\$/kWh)	PROPIEDAD DEL CLIENTE (*) (\$/kWh)
E1	576,7919	537,6828
E2	576,7919	537,6828
E3	576,7919	537,6828
E4	576,7919	537,6828
E5 y E6, Industrial y Comercial	692,1503	645,2194
Exenta de contribución	576,7919	537,6828

SECTOR NO RESIDENCIAL						
OFICIAL E INDUSTRIAL SIN CONTRIBUCIÓN	SENCILLA	Monomía	NIVEL 1 PROPIEDAD DE CODENSA (\$/kWh)	NIVEL 1 PROPIEDAD DEL CLIENTE (*) (\$/kWh)	NIVEL 1 PROPIEDAD COMPARTIDA (*) (\$/kWh)	NIVEL 2 (11.4 y 13.2 kV) (\$/kWh)
	OPCIONES HORARIAS (**)	Punta	576,7919	537,6828	558,4735	462,8397
INDUSTRIAL Y COMERCIAL CON CONTRIBUCIÓN	SENCILLA	Fuera de Punta	577,2340	538,8562	561,3084	465,2080
	OPCIONES HORARIAS (**)	Monomía	692,1503	645,2194	670,1682	513,0026
INDUSTRIAL SIN CONTRIBUCIÓN	DOBLE HORARIA	Punta	695,0413	648,6215	673,5701	515,1739
		Fuera de Punta	692,6808	646,6262	671,5748	516,1697
INDUSTRIAL CON CONTRIBUCIÓN	DOBLE HORARIA	Nocturna	579,3651	540,6817	561,4722	465,4841
		Duena	577,4895	538,7879	559,5785	463,8593
INDUSTRIAL CON CONTRIBUCIÓN	DOBLE HORARIA	Nocturna	695,2381	648,8180	673,7666	516,8681
		Duena	692,9874	646,5455	671,4942	516,8732

COSTO UNITARIO DE PRESTACIÓN DEL SERVICIO -CU- (\$/kWh), Resolución CREG -119 de 2007							
	Generación Gm,j	Transmisión Tm	Distribución Dm,j	Comercialización Cvm,j***	Pérdidas Pm,j	Restricciones Rm,j	CUvm,m,j Calculado
NIVEL 1 PROPIEDAD DE CODENSA	234,8776	47,9291	201,2906	55,7069	52,7293	12,8399	605,3734
NIVEL 1 PROPIEDAD COMPARTIDA	234,8776	47,9291	184,7100	55,7069	52,7293	12,8399	588,7928
NIVEL 1 PROPIEDAD DEL CLIENTE	234,8776	47,9291	168,1295	55,7069	52,7293	12,8399	572,2123
NIVEL 2	234,8776	47,9291	139,7973	55,7069	20,9123	12,8399	512,0631
NIVEL 3	234,8776	47,9291	114,4358	55,7069	20,5895	12,8399	486,3788
NIVEL 4	234,8776	47,9291	29,2087	55,7069	14,6272	12,8399	395,1894
Cfmj (\$/factura)***	7372,2442						

HORAS DE APLICACIÓN OPCIONES HORARIAS POR NIVEL DE TENSIÓN (RES CREG-079 DE 1997)				
Francia	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Nivel 4
Punta	9:00-12:00 18:00-21:00	9:00-12:00 18:00-21:00	6:00-21:00	01:00-21:00
Fuera de Punta	00:00-09:00 12:00-18:00 21:00-24:00	00:00-09:00 12:00-18:00 21:00-24:00	00:00-06:00 21:00-24:00	00:00-01:00 21:00-24:00

(*) En el Cargo por Uso de nivel 1 (D1), el componente de inversión (C01) se aplica conforme a la Resolución CREG-015 de 2018.

(**) Para la aplicación de las opciones tarifarias, se debe coordinar con CODENSA S.A. ESP, las adecuaciones en los sistemas de medida del cliente que sean del caso.

(***) En cumplimiento de la Resolución CREG 180 de 2014, artículo 24.

- Por disposición de la Resolución UPME 0355 de 2004, para los municipios localizados en altitudes superiores o iguales a 1000 metros, el valor del Consumo de Subsistencia (CS) es 130 kWh-mes y en altitudes menores a 1000 metros, el CS es 173 kWh-mes.

- En cumplimiento del Decreto 2287 de 2004, los consumos operativos de empresas de acueducto y alcantarillado, previa solicitud, se liquidan con un factor de contribución de 10%.

- En cumplimiento de la Resolución CREG-047 de 2004, a partir de la aplicación de las tarifas de agosto de 2004, los consumos de energía reactiva en exceso se liquidan con el componente Cargos por Uso de Distribución (D1) con la respectiva contribución de solidaridad.

- Según el artículo 4 de la resolución CREG 119 de 2007, modificada por la Resolución CREG 191 de 2014, el componente fijo del costo unitario de prestación del servicio es igual a cero (0).

- Se aplica opción tarifaria en cumplimiento a lo establecido en la Resolución CREG 058 de 2020, modificada por la Resolución CREG 152 de 2020.

- Las tarifas para los estratos 1 y 2 se actualizan según las disposiciones contenidas en la Resolución CREG 003 de 2021.

TARIFAS Y COSTOS EFICIENTES POR SERVICIOS DE CONEXION Y COMPLEMENTARIOS VIGENTES DESDE EL 18 DE ENERO DE 2021 CON IVA									
PRECIO AL PÚBLICO (\$ Col)									
REGÍMEN DE LIBERTAD REGULADA	Concepto	Conexión	Tipo	Tarifa 2021	Concepto	Modalidad	Conexión	Tarifa 2021	
	PUERTA EN SERVICIO DE LA CONEXIÓN ⁽¹⁾	Monofásico		91,388	RECONEXIÓN DEL SERVICIO ⁽¹⁾ (Incluye Suspensión y Reconexión)	RESIDENCIAL	Monofásico	68,268	
		Trifásico		177,513			Trifásico	74,599	
		Medida Indirecta		792,477			Medida Directa	86,872	
	CALIBRACIÓN DE MEDIDOR ELECTRO-MECÁNICO ⁽²⁾	Monofásico	Subir y Trillar	12,295	NO RESIDENCIAL		Medida Directa	86,872	
			Bifásico/ 5x100VA Clase 1	27,884			Medida Indirecta	201,646	
		Trifásico	Trillar	21,593					
	CALIBRACIÓN ELEMENTOS DE MEDIDOR ⁽³⁾		Monofásico	1x100VA Clase 1 y 2	15,981	RESIDENCIAL		Monofásico	118,685
				Trifásico	29,894			Trifásico	220,537
			Monofásico	Activo	32,502				
			Bifásico/ Activo y Pasivo	48,540					
			Multifásico 5x100VA Clase 1	29,874					
		Trifásico	1x100VA Clase 1	37,448					
			Multifásico 5x100VA Clase 1/3	44,919					
			Bifásico/Activo y Pasivo Clase 1	111,912	NO RESIDENCIAL		Trifásico	220,537	
			Bifásico/Activo y Pasivo	142,698					
		Parametrización Electrónica	83,898						
								Medida Indirecta	1,028,632
					VISITAS FALLIDAS	Inspección veritas		91,388	