

TARIFAS DE ENERGÍA ELÉCTRICA (\$/kWh) REGULADAS POR LA COMISIÓN DE REGULACIÓN DE ENERGÍA Y GAS (CREG) DICIEMBRE DE 2013

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(+) Más de CS	159,0567 351,6720	147,2691 322,5638	153,1628 337,1179
E2	0-CS(+) Más de CS	198,8209 351,6720	184,0864 322,5638	191,4537 337,1179
E3	0-CS(+) Más de CS	298,9212 351,6720	274,1792 322,5638	286,5502 337,1179
E4	Todo consumo	351,6720	322,5638	337,1179
E5	Todo consumo	422,0064	387,0766	404,5415
E6	Todo consumo	422,0064	387,0766	404,5415

(+) CS: Consumo de Subsistencia

ÁREAS COMUNES NIVEL DE TENSIÓN 1		
MODALIDAD (todo consumo)	PROPIEDAD DE CODENSA (\$/kWh)	PROPIEDAD DEL CLIENTE (*) (\$/kWh)
E1	351,6720	322,5638
E2	351,6720	322,5638
E3	351,6720	322,5638
E4	351,6720	322,5638
E5 y E6, Industrial y Comercial	422,0064	387,0766
Exenta de contribución	351,6720	322,5638

SECTOR NO RESIDENCIAL								
			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)	NIVEL 3 (34,5 kV) (\$/kWh)	NIVEL 4 (115 kV) (\$/kWh)
OFICIAL E INDUSTRIAL SIN CONTRIBUCIÓN	SENCILLA	Monomia	351,6720	322,5638	337,1179	273,5161	255,5600	217,3196
	OPCIONES HORARIAS (**)	Punta	355,7855	326,6773	341,2314	277,2906	257,7098	218,3587
		Fuera de Punta	350,8655	321,7573	336,3114	272,7770	252,1404	214,8594
INDUSTRIAL Y COMERCIAL CON CONTRIBUCIÓN	SENCILLA	Monomia	422,0064	387,0766	404,5415	328,2193	306,6720	260,7835
	OPCIONES HORARIAS (**)	Punta	426,9426	392,0128	409,4777	332,7487	309,2518	262,0304
		Fuera de Punta	421,0386	386,1088	403,5737	327,3324	302,5685	257,8313
INDUSTRIAL SIN CONTRIBUCIÓN	DOBLE HORARIA	Nocturna	354,8540	325,7458	340,2999	276,5453	258,6637	
		Diurna	351,3390	322,2308	336,7849	273,1574	254,8359	
INDUSTRIAL CON CONTRIBUCIÓN	DOBLE HORARIA	Nocturna	425,8248	390,8950	408,3599	331,8544	310,3964	
		Diurna	421,6068	386,6770	404,1419	327,7889	305,8031	

COSTO UNITARIO DE PRESTACIÓN DEL SERVICIO – CU – (\$/kWh), Resolución CREG -119 de 2007							
	Generación G m, i, j	Transmisión T m	Distribución Dt n, m	Comercialización Cv m, i, j	Pérdidas PR n, m, i, j	Restricciones R m, j	CUv n, m, i, j Calculado
NIVEL 1 PROPIEDAD DE CODENSA	137,9456	20,3536	128,7836	34,3274	25,7365	4,5253	351,6720
NIVEL 1 PROPIEDAD COMPARTIDA	137,9456	20,3536	114,2295	34,3274	25,7365	4,5253	337,1179
NIVEL 1 PROPIEDAD DEL CLIENTE	137,9456	20,3536	99,6754	34,3274	25,7365	4,5253	322,5638
NIVEL 2	137,9456	20,3536	69,3995	34,3274	6,9647	4,5253	273,5161
NIVEL 3	137,9456	20,3536	51,0456	34,3274	7,3625	4,5253	255,5600
NIVEL 4	137,9456	20,3536	16,6990	34,3274	3,4687	4,5253	217,3196

HORAS DE APLICACIÓN OPCIONES HORARIAS POR NIVEL DE TENSIÓN (Res. CREG-079 de 1997)				
FRANJA	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

(\*) : No incluye en el Cargo por Uso de nivel 1 (Dt1) el componente de inversión (CD1), conforme la Resolución CREG-097 de 2008

(\*\*) : 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.

-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 para el año 2007

-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% para el año 2007.

-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 (Dt) con la respectiva contribución de solidaridad.

-Según el artículo 12 de la resolución CREG 119 de 2007, el componente fijo del costo unitario de prestación del servicio es igual a cero (0) .

TARIFAS POR SERVICIOS DE CONEXIÓN Y COMPLEMENTARIOS VIGENTES DESDE EL 25 DE JULIO DE 2013

VALORES UNITARIOS SIN IVA (\$ Col)								
RÉGIMEN DE LIBERTAD REGULADA	Concepto	Conexión	Tipo	Tarifa 2013	Concepto	Modalidad	Conexión	Tarifa 2013
	PUESTA EN SERVICIO DE LA CONEXIÓN <sup>(1)</sup>	Monofásico		52.879	RECONEXIÓN DEL SERVICIO <sup>(2)</sup> (incluye suspensión y reconexión)	RESIDENCIAL	Monofásico	32.606
		Trifásico		72.092			Trifásico	41.236
		Medida Indirecta		259.172			Medida Directa	42.626
	CALIBRACIÓN DE MEDIDOR ELECTROMECAÁNICO	Monofásico	Bifilar y Trifilar	8.792	REINSTALACIÓN DEL SERVICIO <sup>(3)</sup> (incluye corte o suspensión especial y reinstalación)	NO RESIDENCIAL	Medida Indirecta	135.819
	CALIBRACIÓN ELEMENTOS DE MEDIDOR ELECTRÓNICO	Trifásico	Tetrafilar	29.120			Monofásico	68.673
		Monofásico	Clase 2.0	8.792		Trifásico	93.626	
Trifásico		Clase 0.5-1.0	228.742	NO RESIDENCIAL		Monofásico	68.673	
		Clase 0.2	404.110			Trifásico	93.626	
	Parametrización Electrónicos			99.122			Medida Indirecta	336.587
SITUACIONES ESPECIALES	Concepto	Modalidad	Tipo	Tarifa 2013	Concepto	Conexión		Tarifa 2013
	INSPECCIÓN TÉCNICA	Residencial		89.731	INSTALACIÓN DE MEDIDOR <sup>(6)</sup>	Monofásico		15.796
		No Residencial		107.893		Trifásico		21.535
	INSPECCIÓN TÉCNICA SISTEMAS DE MEDIDA NO RESIDENCIAL (GC)	Medida Directa	Sin Actuación <sup>(4)</sup>	226.188		Medida Indirecta		77.415
			Con Actuación <sup>(4)</sup>	450.764		Monofásico		68.673
		Medida Indirecta	Sin Actuación <sup>(4)</sup>	273.925	Trifásico		93.626	
			Con Actuación <sup>(4)</sup>	491.341	Medida Indirecta		336.587	
	Cambio Comercializador (valor hora) <sup>(5)</sup>			127.570	Concepto	Modalidad	Tipo	Tarifa 2013
	INSPECCIÓN COMERCIAL	Residencial		35.034	VERIFICACIÓN DEL ESTADO DE CONEXIÓN	Residencial	Monofásico	19.800
		No Residencial		35.034			Trifásico	20.597
	INSPECCIÓN EXENCIÓN CONTRIBUCIÓN <sup>(8)</sup>	Residencial		35.034		No Residencial	Medida Directa	20.680
		No Residencial		35.034			Medida Indirecta	103.975
	EN TUS MANOS <sup>(9)</sup>	Residencial	Medida Directa	15.068	Certificado de Garantía Eléctrica	Residencial y Comercial		56.594
			Medida Indirecta	15.068		Industrial	155.838	
		No Residencial	Medida Directa	15.068		Residencial	1.531	
Medida Indirecta			101.797	No Residencial		1.531		
Concepto	Conexión		Tarifa 2013	NOTAS:				
Retiro acometida y medidor solicitado por el cliente	Residencial		89.731	(1) Hace referencia a la puesta en servicio de la conexión de una cuenta nueva. Comprende el desplazamiento, protocolo de puesta, conexión a la red y sellado.				
	No Residencial		107.893	(2) Estos conceptos también aplican para la suspensión del servicio de común acuerdo (Artículo 49 Resolución CREG-108 de 1997). Incluye sellos de suspensión y reconexión.				
Concepto	Conexión	Tipo	Tarifa 2013	(3) Cuando las actividades de corte, suspensión especial o reinstalación del servicio sean en medida indirecta y/o requieran de trabajos especiales, se cobra según el presupuesto.				
MEDIDOR (sin calibración) <sup>(10)</sup>	Monofásico Disperso	Bifilar	44.244	(4) Con actuación: inspecciones con resultado corrección, cambio, instalación, incorporación, suspensión del servicio, actualizar. Sin actuación: inspecciones con resultado normal, falla, reprogramar, adecuar.				
		Trifilar	92.303	(5) Hace referencia a instalaciones que están en operación y/o a cambio de comercializador. Se cobra por hora, dado que el tiempo de inspección no responde a estándares preestablecidos por la empresa.				
	Bifásico		127.243	(6) Corresponde a la mano de obra de instalación y pruebas del medidor.				
Trifásico		20-80 AMP.	177.883	(7) Corresponde a la conexión del servicio de una cuenta existente por modificaciones técnicas en las instalaciones eléctricas y a solicitud del cliente. Incluye instalación del medidor, desplazamiento, protocolo de puesta, conexión a la red y sellado.				
		40-160 AMP.	383.635	(8) Hace referencia a los controles implementados por las empresas prestadoras del servicio de energía eléctrica para la clasificación de los usuarios industriales de acuerdo con el Decreto 2915 de 2011.				
SELLO			1.093	(9) Alternativa dada al cliente para un plazo adicional en el pago de la factura. Solo se cobra el costo eficiente de la visita de la cuadrilla de suspensión del servicio al predio en mora.				
				(10) Incluye solo material.				
				(11) Hace referencia a la entrega de la factura en un predio diferente al de la dirección asociada al Servicio Público Domiciliario.				