

TARIFAS DE ENERGÍA ELÉCTRICA (\$/kWh) REGULADAS POR LA COMISIÓN DE REGULACIÓN DE ENERGÍA Y GAS (CREG) NOVIEMBRE DE 2015

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	174,3635 423,5318	161,4414 390,3961	170,9587 406,9640
E2	0-CS(+) Más de CS	217,9544 423,5318	201,8017 390,3961	213,6986 406,9640
E3	0-CS(+) Más de CS	360,0020 423,5318	331,8367 390,3961	345,9194 406,9640
E4	Todo consumo	423,5318	390,3961	406,9640
E5	Todo consumo	508,2382	468,4753	488,3568
E6	Todo consumo	508,2382	468,4753	488,3568

(+) CS: Consumo de Subsistencia

ÁREAS COMUNES NIVEL DE TENSIÓN 1		
MODALIDAD (todo consumo)	PROPIEDAD DE CODENSA (\$/kWh)	PROPIEDAD DEL CLIENTE (*) (\$/kWh)
E1	423,5318	390,3961
E2	423,5318	390,3961
E3	423,5318	390,3961
E4	423,5318	390,3961
E5 y E6, Industrial y Comercial	508,2382	468,4753
Exenta de contribución	423,5318	390,3961

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	Monomía	423,5318	390,3961	406,9640	330,2590	306,5945	262,3158
	OPCIONES HORARIAS (**)	Punta	423,7228	390,5871	407,1550	330,3446	306,7028	262,8555
		Fuera de Punta	423,8591	390,7234	407,2913	330,5983	307,5326	261,2912
INDUSTRIAL Y COMERCIAL CON CONTRIBUCIÓN	SENCILLA	Monomía	508,2382	468,4753	488,3568	396,3108	367,9134	314,7790
	OPCIONES HORARIAS (**)	Punta	508,4674	468,7045	488,5860	396,4135	368,0434	315,4266
		Fuera de Punta	508,6309	468,8681	488,7496	396,7180	369,0391	313,5494
INDUSTRIAL SIN CONTRIBUCIÓN	DOBLE HORARIA	Nocturna	421,8577	388,7220	405,2899	328,7592	305,0996	
		Diurna	424,7438	391,6081	408,1760	331,3283	307,7690	
INDUSTRIAL CON CONTRIBUCIÓN	DOBLE HORARIA	Nocturna	506,2292	466,4664	486,3479	394,5110	366,1195	
		Diurna	509,6926	469,9297	489,8112	397,5940	369,3228	

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	174,1970	22,7179	152,2122	38,2384	30,4100	5,7563	423,5318
NIVEL 1 PROPIEDAD COMPARTIDA	174,1970	22,7179	135,6444	38,2384	30,4100	5,7563	406,9640
NIVEL 1 PROPIEDAD DEL CLIENTE	174,1970	22,7179	119,0765	38,2384	30,4100	5,7563	390,3961
NIVEL 2	174,1970	22,7179	81,0224	38,2384	8,3270	5,7563	330,2590
NIVEL 3	174,1970	22,7179	56,8647	38,2384	8,8202	5,7563	306,5945
NIVEL 4	174,1970	22,7179	17,4139	38,2384	3,9923	5,7563	262,3158

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).
-En cumplimiento de las normas expedidas por la CREG, indicamos que se actualizó el porcentaje de AOM a 2,54% a partir de las tarifas del mes de mayo de 2015.

TARIFAS POR SERVICIOS DE CONEXIÓN Y COMPLEMENTARIOS VIGENTES DESDE EL 28 DE ENERO DE 2015

PRECIO AL PÚBLICO (\$Col)									
RÉGIMEN DE LIBERTAD REGULADA	Concepto	Conexión	Tipo	Tarifa 2015	Concepto	Modalidad	Conexión	Tarifa 2015	
	PUESTA EN SERVICIO DE LA CONEXIÓN ⁽¹⁾	Monofásico		57.000	RECONEXIÓN DEL SERVICIO ^{(2) (12)} (incluye suspensión y reconexión)	RESIDENCIAL	Monofásico	40.500	
		Trifásico		77.500			Trifásico	51.500	
		Medida Indirecta		279.500			Medida Directa	53.000	
	CALIBRACIÓN DE MEDIDOR ELECTROMECAÁNICO ⁽¹²⁾	Monofásico	Bifilar y Trifilar	10.791	REINSTALACIÓN DEL SERVICIO ⁽³⁾ (incluye corte o suspensión especial y reinstalación)	NO RESIDENCIAL	Medida Indirecta	169.500	
		Trifásico	Tetrafilar	35.742			Monofásico	74.000	
		Monofásico	Clase 2.0	10.791		RESIDENCIAL	Trifásico	100.500	
CALIBRACIÓN ELEMENTOS DE MEDIDOR ELECTRÓNICO ⁽¹²⁾		Trifásico	Clase 0.5-1.0	280.755			NO RESIDENCIAL	Monofásico	74.000
		Clase 0.2	495.999	Trifásico				100.500	
	Parametrización Electrónicos			121.661				Medida Indirecta	363.000
SITUACIONES ESPECIALES	Concepto	Modalidad	Tipo	Tarifa 2015	Concepto	Conexión		Tarifa 2015	
	INSPECCIÓN TÉCNICA ⁽¹²⁾	Residencial		110.000	INSTALACIÓN DE MEDIDOR ⁽⁶⁾	Monofásico		17.000	
		No Residencial		132.500		Trifásico		23.000	
	INSPECCIÓN TÉCNICA SISTEMAS DE MEDIDA NO RESIDENCIAL (GC) ⁽¹²⁾	Medida Directa	Sin Actuación ⁽⁴⁾	277.500		Medida Indirecta		83.500	
			Con Actuación ⁽⁴⁾	552.500	Monofásico		74.000		
		Medida Indirecta	Sin Actuación ⁽⁴⁾	336.000	Trifásico		101.000		
			Con Actuación ⁽⁴⁾	602.500	Medida Indirecta		363.000		
		Cambio Comercializador (valor hora) ⁽⁵⁾			156.500	Concepto <th>Modalidad</th> <th>Tipo</th> <th>Tarifa 2015</th>	Modalidad	Tipo	Tarifa 2015
	INSPECCIÓN COMERCIAL ⁽¹²⁾	Residencial		43.000	VERIFICACIÓN DEL ESTADO DE CONEXIÓN ⁽¹²⁾	Residencial	Monofásico	24.500	
		No Residencial		43.000			Trifásico	25.500	
	INSPECCIÓN EXENCIÓN CONTRIBUCIÓN ^{(8) (12)}	Residencial		43.000		No Residencial	Medida Directa	26.000	
		No Residencial		43.000			Medida Indirecta	130.000	
	EN TUS MANOS ^{(9) (12)}	Residencial	Medida Directa	19.000	Certificado de Garantía Eléctrica ⁽¹²⁾	Residencial y Comercial		69.500	
Medida Indirecta			19.000	Industrial		191.000			
No Residencial		Medida Directa	19.000	Entrega Especial ^{(11) (12)}	Residencial	2.000			
	Medida Indirecta	127.000	No Residencial		2.000				
MATERIALES	Concepto	Conexión		Tarifa 2015	(6) Corresponde a la mano de obra de instalación y pruebas del medidor.				
	Retiro acometida y medidor solicitado por el cliente ⁽¹²⁾	Residencial		110.000	(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.				
		No Residencial		132.500	(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.				
	MEDIDOR (sin calibración) ^{(10) (12)}	Monofásico Disperso	Bifilar	54.000	(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.				
			Trifilar	113.000	(10) Incluye solo material.				
			Bifásico	156.000	(11) Hace referencia a la entrega de la factura en un predio diferente al de la dirección asociada al Servicio Público Domiciliario.				
	Trifásico		20-80 AMP.	218.000	(12) Incluye IVA del 16%.				
		40-160 AMP.	470.500						
SELLO ⁽¹²⁾				1.500					

NOTAS:
(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.
(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.
(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.
(4) Con actuación: inspecciones con resultado corrección, cambio, instalación, incorporación, suspensión del servicio, actualizar. Sin actuación: inspecciones con resultado normal, falla, reprogramar, adecuar.
(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.

