

TARIFAS DE ENERGÍA ELÉCTRICA (\$/kWh) REGULADAS POR LA COMISIÓN DE REGULACIÓN DE ENERGÍA Y GAS (CREG) DICIEMBRE DE 2016

SECTOR RESIDENCIAL NIVEL DE TENSIÓN 1					ÁREAS COMUNES NIVEL DE TENSIÓN 1		
ESTRATO (E)	RANGO DE CONSUMO (kWh-mes)	PROPIEDAD DE CODENSA (\$/kWh)	PROPIEDAD DEL CLIENTE (*) (\$/kWh)	PROPIEDAD COMPARTIDA (*) (\$/kWh)	MODALIDAD (Todo consumo)	PROPIEDAD DE CODENSA (\$/kWh)	PROPIEDAD DEL CLIENTE (*) (\$/kWh)
E1	0-CS(+) Más de CS	191,5744 454,2195	177,3645 419,5764	184,4694 436,8980	E1	454,2195	419,5764
E2	0-CS(+) Más de CS	239,4681 454,2195	221,7056 419,5764	230,5868 436,8980	E2	454,2195	419,5764
E3	0-CS(+) Más de CS	386,0866 454,2195	356,6399 419,5764	371,3633 436,8980	E3	454,2195	419,5764
E4	Todo consumo	454,2195	419,5764	436,8980	E4	454,2195	419,5764
E5	Todo consumo	545,0634	503,4917	524,2776	E5 y E6, Industrial y Comercial	545,0634	503,4917
E6	Todo consumo	545,0634	503,4917	524,2776	Exenta de contribución	454,2195	419,5764

(+) CS: Consumo de Subsistencia

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	454,2195	419,5764	436,8980	357,0334	329,0817	284,9631
	OPCIONES HORARIAS (**)	Punta	455,6227	420,9796	438,3012	358,1212	329,6534	285,1684
		Fuera de Punta	454,0867	419,4436	436,7652	357,0592	328,4220	285,8904
INDUSTRIAL Y COMERCIAL CON CONTRIBUCIÓN	SENCILLA	Monomia	545,0634	503,4917	524,2776	428,4401	394,8980	341,9557
	OPCIONES HORARIAS (**)	Punta	546,7472	505,1755	525,9614	429,7454	395,5841	342,2021
		Fuera de Punta	544,9040	503,3323	524,1182	428,4710	394,1064	343,0685
INDUSTRIAL SIN CONTRIBUCIÓN	DOBLE HORARIA	Nocturna	454,0596	419,4165	436,7381	356,7519	328,7750	
		Diurna	454,8387	420,1956	437,5172	357,6999	329,4935	
INDUSTRIAL CON CONTRIBUCIÓN	DOBLE HORARIA	Nocturna	544,8715	503,2998	524,0857	428,1023	394,5300	
		Diurna	545,8064	504,2347	525,0206	429,2399	395,3922	


COSTO UNITARIO DE PRESTACIÓN DEL SERVICIO -CU- (\$/kWh), Resolución CREG -119 de 2007							
	Generación Gm,i,j	Transmisión Tm	Distribución Dtn,m	Comercialización Cvm,i,j	Pérdidas PRn,m,i,j	Restricciones Rm,j	CUvn,m,i,j Calculado
NIVEL 1 PROPIEDAD DE CODENSA	168,8586	30,8070	162,9371	35,9597	30,9345	24,7226	454,2195
NIVEL 1 PROPIEDAD COMPARTIDA	168,8586	30,8070	145,6156	35,9597	30,9345	24,7226	436,8980
NIVEL 1 PROPIEDAD DEL CLIENTE	168,8586	30,8070	128,2940	35,9597	30,9345	24,7226	419,5764
NIVEL 2	168,8586	30,8070	88,1611	35,9597	8,5244	24,7226	357,0334
NIVEL 3	168,8586	30,8070	59,7089	35,9597	9,0249	24,7226	329,0817
NIVEL 4	168,8586	30,8070	20,4895	35,9597	4,1257	24,7226	284,9631
Cfm,j (\$/factura)***				5457,9027			

HORAS DE APLICACIÓN OPCIONES HORARIAS POR NIVEL DE TENSIÓN (Res. CREG-079 de 1997)				
FRANJA	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Nivel 4
PUNTA	09:00 - 12:00 18:00 - 21:00	09:00 - 12:00 18:00 - 21:00	06:00 - 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

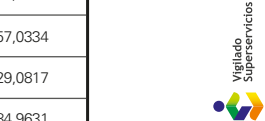
(*) No incluye en el Cargo por Uso de nivel 1 (Dt1) el componente de inversión (CDI1), conforme la Resolución CREG-097 de 2008
(**) Para la aplicación de las opciones tarifarias, se debe coordinar con CODENSA S.A. ESP., las adecuaciones en los sistemas de medida del cliente que sean del caso.
(***) En 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 1.000 metros, el valor del Consumo de Subsistencia (CS) es 130 kWh-mes y en altitudes menores a 1.000 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 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).

TARIFAS POR SERVICIOS DE CONEXIÓN Y COMPLEMENTARIOS VIGENTES DESDE EL 21 DE ENERO DE 2016

PRECIO AL PÚBLICO (\$Col)										
RÉGIMEN DE LIBERTAD REGULADA	Concepto	Conexión		Tipo	Tarifa 2016	Concepto	Modalidad	Conexión		Tarifa 2016
	PUESTA EN SERVICIO DE LA CONEXIÓN ⁽¹⁾	Monofásico			67.020	RECONEXIÓN DEL SERVICIO ^{(2) (12)} (incluye suspensión y reconexión)	RESIDENCIAL	Monofásico		48.398
		Trifásico			89.978			Trifásico		59.866
		Medida Indirecta			474.786		NO RESIDENCIAL	Medida Directa		62.143
	CALIBRACIÓN DE MEDIDOR ELECTROMECAÁNICO ⁽¹²⁾	Monofásico		Bifilar y Trifilar	11.823	REINSTALACIÓN DEL SERVICIO ⁽³⁾ (incluye corte o suspensión especial y reinstalación)		RESIDENCIAL	Medida Indirecta	
		Trifásico		Tetrafilar	39.162		Monofásico		87.039	
		CALIBRACIÓN ELEMENTOS DE MEDIDOR ELECTRÓNICO ⁽¹²⁾	Monofásico		Clase 2.0		11.823	NO RESIDENCIAL	Trifásico	
Trifásico			Clase 0.5 - 1.0	307.623	Monofásico		87.039			
			Clase 0.2	543.466	Trifásico		116.854			
Parametrización Electrónicos				133.304	Medida Indirecta		616.605			
SITUACIONES ESPECIALES	Concepto	Modalidad	Tipo		Tarifa 2016	Concepto	Conexión		Tarifa 2016	
	INSPECCIÓN TÉCNICA ⁽¹²⁾	Residencial			172.984	INSTALACIÓN DE MEDIDOR ⁽⁶⁾	Monofásico		20.019	
		No Residencial			222.373		Trifásico		26.877	
	INSPECCIÓN TÉCNICA SISTEMAS DE MEDIDA NO RESIDENCIAL (GC) ⁽¹²⁾	Medida Directa	Sin Actuación ⁽⁴⁾		293.385		Medida Indirecta		141.819	
		Medida Indirecta	Con Actuación ⁽⁴⁾		369.636		Monofásico		87.039	
			Sin Actuación ⁽⁴⁾		241.703		Trifásico		116.854	
			Con Actuación ⁽⁴⁾		348.639	Medida Indirecta		616.605		
	INSPECCIÓN COMERCIAL ⁽¹²⁾	Residencial			55.954	Concepto	Modalidad	Tipo	Tarifa 2016	
		No Residencial			55.954					
	EN TUS MANOS ^{(8) (12)}	Residencial	Medida Directa		21.912	VERIFICACIÓN DEL ESTADO DE CONEXIÓN ⁽¹²⁾	Residencial	Monofásico		28.766
			Medida Indirecta		21.912			Trifásico		29.064
		No Residencial	Medida Directa		21.912		No Residencial	Medida Directa		28.743
Medida Indirecta				139.409	Medida Indirecta			168.720		
Concepto	Conexión			Tarifa 2016	CERTIFICADO DE GARANTÍA ELÉCTRICA ⁽¹²⁾	Residencial y Comercial		69.500		
RETIRO ACOMETIDA Y MEDIDOR SOLICITADO POR EL CLIENTE ⁽¹²⁾	Residencial			172.984		Industrial		191.000		
	No Residencial			222.373		Residencial		2.189		
					No Residencial		2.189			
MATERIALES	Concepto	Conexión	Tipo		Tarifa 2016	(6) Corresponde a la mano de obra de instalación y pruebas del medidor.				
	MEDIDOR (sin calibración) ^{(10) (12)}	Monofásico Disperso	Bifilar		64.991	(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.				
		Bifásico			158.505	(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.				
		Trifásico	20 - 80 AMP.		250.563	(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.				
			40 - 160 AMP.		541.931	(10) Incluye solo material.				
		Equipo Multifuncional clase 0.5S			1.145.702	(11) Hace referencia a la entrega de la factura en un predio diferente al de la dirección asociada al Servicio Público Domiciliario.				
	SELLO ⁽¹²⁾				783	(12) Incluye IVA del 16%.				



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 presupuesto.
(4) Con actuación: inspecciones con resultado corrección, cambio, instalación, incorporación, suspensión del servicio, actualizar. Sin actuación: inspecciones con resultado normal, fallida, 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.



Grupo Enel