

TARIFAS DE ENERGÍA ELÉCTRICA (\$/kWh) REGULADAS POR LA COMISIÓN DE REGULACIÓN DE ENERGÍA Y GAS (CREG) FEBRERO DE 2017

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	194,3431 447,5777	179,9279 412,3191	187,1354 429,9484
E2	0-CS(+) Más de CS	242,9290 447,5777	224,9098 412,3191	233,9193 429,9484
E3	0-CS(+) Más de CS	380,4410 447,5777	350,4712 412,3191	365,4561 429,9484
E4	Todo consumo	447,5777	412,3191	429,9484
E5	Todo consumo	537,0932	494,7829	515,9381
E6	Todo consumo	537,0932	494,7829	515,9381

(+) CS: Consumo de Subsistencia

ÁREAS COMUNES NIVEL DE TENSIÓN 1		
MODALIDAD (Todo consumo)	PROPIEDAD DE CODENSA (\$/kWh)	PROPIEDAD DEL CLIENTE (*) (\$/kWh)
E1	447,5777	412,3191
E2	447,5777	412,3191
E3	447,5777	412,3191
E4	447,5777	412,3191
E5 y E6, Industrial y Comercial	537,0932	494,7829
Exenta de contribución	447,5777	412,3191

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	447,5777	412,3191	429,9484	353,5961	325,7254	277,8759
	OPCIONES HORARIAS (**)	Punta	455,3950	420,1364	437,7657	360,3355	328,1518	278,2303
		Fuera de Punta	444,7802	409,5216	427,1509	351,2566	320,4878	277,6267
INDUSTRIAL Y COMERCIAL CON CONTRIBUCIÓN	SENCILLA	Monomía	537,0932	494,7829	515,9381	424,3153	390,8705	333,4511
	OPCIONES HORARIAS (**)	Punta	546,4740	504,1637	525,3188	432,4026	393,7822	333,8764
		Fuera de Punta	533,7362	491,4259	512,5811	421,5079	384,5854	333,1520
INDUSTRIAL SIN CONTRIBUCIÓN	DOBLE HORARIA	Nocturna	454,0438	418,7852	436,4145	359,1848	331,4927	
		Diurna	445,4890	410,2304	427,8597	351,8609	323,3115	
INDUSTRIAL CON CONTRIBUCIÓN	DOBLE HORARIA	Nocturna	544,8526	502,5422	523,6974	431,0218	397,7912	
		Diurna	534,5868	492,2765	513,4316	422,2331	387,9738	

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	159,1670	30,5110	164,7475	39,8386	29,7962	23,5174	447,5777
NIVEL 1 PROPIEDAD COMPARTIDA	159,1670	30,5110	147,1182	39,8386	29,7962	23,5174	429,9484
NIVEL 1 PROPIEDAD DEL CLIENTE	159,1670	30,5110	129,4889	39,8386	29,7962	23,5174	412,3191
NIVEL 2	159,1670	30,5110	92,0688	39,8386	8,4933	23,5174	353,5961
NIVEL 3	159,1670	30,5110	64,5082	39,8386	8,1832	23,5174	325,7254
NIVEL 4	159,1670	30,5110	20,6628	39,8386	4,1791	23,5174	277,8759
Cfm,j (\$/factura)***				6467,0754			

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).

- En cumplimiento de las normas expedidas por la CREG, indicamos que se actualizó el porcentaje de AOM a 2,91% a partir de las tarifas del mes de enero de 2017.

- Los costos y cargos de distribución y comercialización aplicados fueron modificados de acuerdo con lo establecido en la resolución CREG 199 de 2016, por la cual fueron aprobados los costos y cargos unificados de distribución y comercialización para el STR y SDL resultante de la integración de los sistemas operados por Codensa S.A. ESP y la Empresa de Energía de Cundinamarca S.A. ESP.

TARIFAS POR SERVICIOS DE CONEXIÓN Y COMPLEMENTARIOS VIGENTES DESDE EL 1 DE FEBRERO DE 2017

PRECIO AL PÚBLICO (\$Col)									
RÉGIMEN DE LIBERTAD REGULADA	Concepto	Conexión	Tipo	Tarifa 2017	Concepto	Modalidad	Conexión	Tarifa 2017	
	PUERTA EN SERVICIO DE LA CONEXIÓN <sup>(1)</sup>	Monofásico		70.256	RECONEXIÓN DEL SERVICIO <sup>(2)</sup> (incluye suspensión y reconexión)	RESIDENCIAL	Monofásico	52.441	
		Trifásico		127.472			Trifásico	59.944	
		Medida Indirecta		510.860		NO RESIDENCIAL	Medida Directa		67.453
	CALIBRACIÓN DE MEDIDOR ELECTROMEQUINICO <sup>(11)</sup>	Monofásico	Bifilar y Trifilar	11.039	REINSTALACIÓN DEL SERVICIO <sup>(3)</sup> (incluye corte o suspensión especial y reinstalación)		RESIDENCIAL	Medida Indirecta	184.057
		Trifásico	Tetrafilar	19.530		Monofásico		91.241	
		Monofásico	Clase 2.0	11.039		Trifásico	165.548		
		CALIBRACIÓN ELEMENTOS DE MEDIDOR ELECTRONICO <sup>(11)</sup>	Clase 0.5 - 1.0	101.224		NO RESIDENCIAL	Monofásico	91.241	
Tetrafilar			19.530	Trifásico			165.548		
Clase 0.2	128.987		Medida Indirecta	663.455					
Parametrización Electrónicos		75.876							
SITUACIONES ESPECIALES	Concepto	Modalidad	Tipo	Tarifa 2017	Concepto	Conexión		Tarifa 2017	
	INSPECCIÓN TÉCNICA <sup>(11)</sup>	Residencial			176.463	INSTALACIÓN DE MEDIDOR <sup>(6)</sup>	Monofásico	20.986	
		No Residencial			224.990		Trifásico	38.076	
	INSPECCIÓN TÉCNICA SISTEMAS DE MEDIDA NO RESIDENCIAL (GO) <sup>(11)</sup>	Medida Directa	Sin Actuación <sup>(4)</sup>	373.025	Medida Indirecta		152.595		
			Con Actuación <sup>(4)</sup>	441.268	Monofásico		91.241		
		Medida Indirecta	Sin Actuación <sup>(4)</sup>	396.136	Trifásico		165.548		
			Con Actuación <sup>(4)</sup>	445.692	Medida Indirecta		663.455		
	INSPECCIÓN COMERCIAL <sup>(11)</sup>	Residencial			66.579	VERIFICACIÓN DEL ESTADO DE CONEXIÓN	Modalidad	Tipo	Tarifa 2017
		No Residencial			66.608		Residencial	Monofásico	28.027
	EN TUS MANOS ®	Residencial	Medida Directa	20.387	No Residencial			Trifásico	28.184
			Medida Indirecta	20.387			Medida Directa	28.223	
No Residencial		Medida Directa	20.387	Medida Indirecta			157.358		
		Medida Indirecta				130.276	RETIRO DE SELLOS <sup>(11) (5)</sup>	Residencial	81.501
Concepto	Conexión		Tarifa 2017	No Residencial	81.501				
RETIRO ACOMETIDA Y MEDIDOR SOLICITADO POR EL CLIENTE <sup>(11)</sup>	Residencial			180.881	ENTREGA ESPECIAL <sup>(10) (11)</sup>	Residencial	4.961		
	No Residencial			224.787		No Residencial	4.961		
MATERIALES	Concepto	Conexión	Tipo	Tarifa 2017	<div>(5) Corresponde a la mano de obra asociada al retiro de los sellos y pruebas de medidor para que el cliente puede realizar adecuaciones con un tercero.</div> <div>(6) Corresponde a la mano de obra de instalación y pruebas del medidor.</div> <div>(7) Corresponde a la conexión del servicio de un 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.</div> <div>(8) 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.</div> <div>(9) Incluye solo material.</div> <div>(10) Hace referencia a la entrega de la factura en un predio diferente al de la dirección asociada al Servicio Público Domiciliario.</div> <div>(11) Incluye IVA del 19%.</div>				
	MEDIDOR (sin calibración) <sup>(9) (11)</sup>	Monofásico Disperso	Bifilar	38.376					
		Bifásico							125.472
			Trifásico	20 - 80 AMP.					205.900
		Equipo Multifuncional clase 0.5S	40 - 160 AMP.	849.308					
			1.232.872						
SELLO <sup>(11)</sup>				858					



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.

codensa

