

TARIFAS DE ENERGÍA ELÉCTRICA (\$/kWh) REGULADAS POR LA COMISIÓN DE REGULACIÓN DE ENERGÍA Y GAS (CREG) JUNIO 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	198,5826 432,8268	183,8529 397,6974	191,2178 415,2621
E2	0-CS(+) Más de CS	248,2284 432,8268	229,8162 397,6974	239,0222 415,2621
E3	0-CS(+) Más de CS	367,9028 432,8268	338,0428 397,6974	352,9728 415,2621
E4	Todo consumo	432,8268	397,6974	415,2621
E5	Todo consumo	519,3922	477,2369	498,3145
E6	Todo consumo	519,3922	477,2369	498,3145

(+) 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	432,8268	397,6974	415,2621	339,7620	311,9426	265,3178
	OPCIONES HORARIAS (**)	Punta	435,8915	400,7621	418,3268	342,4121	312,4483	265,0119
		Fuera de Punta	432,2234	397,0940	414,6587	339,2913	311,8581	269,8063
INDUSTRIAL Y COMERCIAL CON CONTRIBUCIÓN	SENCILLA	Monomia	519,3922	477,2369	498,3145	407,7144	374,3311	318,3814
	OPCIONES HORARIAS (**)	Punta	523,0698	480,9145	501,9922	410,8945	374,9380	318,0143
		Fuera de Punta	518,6681	476,5128	497,5904	407,1496	374,2297	323,7676
INDUSTRIAL SIN CONTRIBUCIÓN	DOBLE HORARIA	Nocturna	436,7719	401,6425	419,2072	343,3894	315,6532	
		Diurna	431,8286	396,6992	414,2639	338,8651	310,7886	
INDUSTRIAL CON CONTRIBUCIÓN	DOBLE HORARIA	Nocturna	524,1263	481,9710	503,0486	412,0673	378,7838	
		Diurna	518,1943	476,0390	497,1167	406,6381	372,9463	

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	152,0765	21,2555	163,8552	41,7024	27,0912	26,8460	432,8268
NIVEL 1 PROPIEDAD COMPARTIDA	152,0765	21,2555	146,2905	41,7024	27,0912	26,8460	415,2621
NIVEL 1 PROPIEDAD DEL CLIENTE	152,0765	21,2555	128,7258	41,7024	27,0912	26,8460	397,6974
NIVEL 2	152,0765	21,2555	90,2319	41,7024	7,6497	26,8460	339,7620
NIVEL 3	152,0765	21,2555	62,6955	41,7024	7,3667	26,8460	311,9426
NIVEL 4	152,0765	21,2555	19,7252	41,7024	3,7122	26,8460	265,3178
Cfm,j (\$/factura)***				6608,1543			

- (\*) 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. E.S.P., 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. E.S.P. y la Empresa de Energía de Cundinamarca S.A. E.S.P.

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

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	
	PUESTA 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			Medida Directa	67.453	
	CALIBRACIÓN DE MEDIDOR ELECTROMECAÁNICO <sup>(11)</sup>	Monofásico	Bifilar y Trifilar	11.039	REINSTALACIÓN DEL SERVICIO <sup>(3)</sup> (incluye corte o suspensión especial y reinstalación)	NO RESIDENCIAL	Medida Indirecta	184.057	
		Trifásico	Tetrafilar	19.530			Monofásico	91.241	
	CALIBRACIÓN ELEMENTOS DE MEDIDOR ELECTRÓNICO <sup>(11)</sup>	Monofásico	Clase 2.0	11.039			RESIDENCIAL	Trifásico	165.548
		Trifásico	Clase 0.5 - 1.0	101.224	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 (GC) <sup>(11)</sup>	Medida Directa	Sin Actuación <sup>(4)</sup>	373.025		MODIFICACIÓN A LA CONEXIÓN EXISTENTE <sup>(7)</sup>	Medida Indirecta		152.595
		Medida Indirecta	Con Actuación <sup>(4)</sup>	441.268	Monofásico		91.241		
			Sin Actuación <sup>(4)</sup>	396.136	Trifásico		165.548		
	INSPECCIÓN COMERCIAL <sup>(11)</sup>	Residencial		66.579		Medida Indirecta		663.455	
		No Residencial		66.608					
	EN TUS MANOS <sup>(8)</sup>	Residencial	Medida Directa	20.387		VERIFICACIÓN DEL ESTADO DE CONEXIÓN	Residencial	Monofásico	28.027
			Medida Indirecta	20.387	Trifásico			28.184	
		No Residencial	Medida Directa	20.387	No Residencial		Medida Directa	28.223	
			Medida Indirecta	130.276			Medida Indirecta	157.358	
	Concepto	Conexión		Tarifa 2017	RETIRO DE SELLOS <sup>(11) (5)</sup> <td>Residencial</td> <td colspan="2">81.501</td>	Residencial	81.501		
RETIRO ACOMETIDA Y MEDIDOR SOLICITADO POR EL CLIENTE <sup>(11)</sup>	Residencial		180.881	ENTREGA ESPECIAL <sup>(10) (11)</sup>	No Residencial	81.501			
	No Residencial		224.787		Residencial	4.961			
MATERIALES	MEDIDOR (sin calibración) <sup>(9) (11)</sup>			224.787					
		Concepto	Conexión	Tipo	Tarifa 2017	NOTAS:			
		MEDIDOR (sin calibración) <sup>(9) (11)</sup>	Monofásico Disperso	Bifilar	38.376	(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.			
			Bifásico		125.472	(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.			
			Trifásico	20 - 80 AMP.	205.900	(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.			
	40 - 160 AMP.			849.308	(4) Con actuación: inspecciones con resultado corrección, cambio, instalación, incorporación, suspensión del servicio, actualizar. Sin actuación: inspecciones con resultado normal, falla, reproprogramar, adecuar.				
	Equipo Multifuncional clase 0.5S		1.232.872	(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.					
SELLO <sup>(11)</sup>			858	(6) Corresponde a la mano de obra de instalación y pruebas del medidor.					

- (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.
- (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.
- (9) Incluye solo material.
- (10) Hace referencia a la entrega de una copia de la factura en un predio diferente a la dirección asociada al Servicio Público Domiciliario. Servicio disponible solo para entrega en la ciudad de Bogotá D.C. y municipios de la Sabana.
- (11) Incluye IVA del 19%.

TARIFAS POR MANIOBRAS CUMPLIMIENTO CREG 038 VIGENTES DESDE 1 DE ABRIL 2017				
PRECIO AL PÚBLICO (\$CoI)				
CASO	TIPO DE DÍA	JORNADA	BOGOTÁ	CUNDINAMARCA
1	Día Hábil	Día	\$1.447.379	\$1.034.971
		Noche	\$1.716.676	ND
	Día No Hábil	Día	\$1.985.974	\$1.345.462
		Noche	\$2.255.272	ND
2	Día Hábil	Día	\$1.570.663	\$2.652.046
	Día No Hábil	Día	\$2.158.572	\$3.447.660
3	Día Hábil	Día	\$4.533.584	\$4.724.041
	Día No Hábil	Día	\$6.257.277	\$6.141.253

- Notas:
- CASO 1: Apertura y cierre de seccionamiento (corte visible).
- CASO 2: Desconexión y conexión de cables XLP. Incluye apertura de pases (corte visible). Apertura y cierre de seccionamiento (corte visible).
- CASO 3: Instalación y retiro de equipo móvil (incluye materiales menores). Apertura y cierre de seccionamiento (corte visible).
- Todos los casos incluyen visita técnica previa a la actividad.
- ND: No disponible.
- Precios antes de IVA.

codensa

Grupo Enel