

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(+)	198,7124	183,9730	191,3428
	Más de CS	449,2695	413,9877	431,6286
E2	0-CS(+)	248,3906	229,9664	239,1784
	Más de CS	449,2695	413,9877	431,6286
E3	0-CS(+)	381,8791	351,8895	366,8843
	Más de CS	449,2695	413,9877	431,6286
E4	Todo consumo	449,2695	413,9877	431,6286
E5	Todo consumo	539,1234	496,7852	517,9543
E6	Todo consumo	539,1234	496,7852	517,9543

ÁREAS COMUNES NIVEL DE TENSIÓN 1		
MODALIDAD (Todo consumo)	PROPIEDAD DE CODENSA (\$/kWh)	PROPIEDAD DEL CLIENTE (*) (\$/kWh)
E1	449,2695	413,9877
E2	449,2695	413,9877
E3	449,2695	413,9877
E4	449,2695	413,9877
E5 y E6, Industrial y Comercial	539,1234	496,7852
Exenta de contribución	449,2695	413,9877

			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	449,2695	413,9877	431,6286	362,7360	334,2689	286,0579
	OPCIONES HORARIAS (**)	Punta	452,3601	417,0783	434,7192	365,2884	334,6371	285,8545
		Fuera de Punta	448,7707	413,4889	431,1298	362,4024	334,8759	290,5799
INDUSTRIAL Y COMERCIAL CON CONTRIBUCIÓN	SENCILLA	Monomia	539,1234	496,7852	517,9543	435,2832	401,1227	343,2695
	OPCIONES HORARIAS (**)	Punta	542,8321	500,4940	521,6630	438,3461	401,5645	343,0254
		Fuera de Punta	538,5248	496,1867	517,3558	434,8829	401,8511	348,6959
INDUSTRIAL SIN CONTRIBUCIÓN	DOBLE HORARIA	Nocturna	452,6052	417,3234	434,9643	365,6340	337,2273	
		Diurna	448,6771	413,3953	431,0362	362,2661	333,6115	
INDUSTRIAL CON CONTRIBUCIÓN	DOBLE HORARIA	Nocturna	543,1262	500,7881	521,9572	438,7608	404,6728	
		Diurna	538,4125	496,0744	517,2434	434,7193	400,3338	

	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	158,3394	32,9083	157,7257	41,0117	30,1204	29,1640	449,2695
NIVEL 1 PROPIEDAD COMPARTIDA	158,3394	32,9083	140,0848	41,0117	30,1204	29,1640	431,6286
NIVEL 1 PROPIEDAD DEL CLIENTE	158,3394	32,9083	122,4439	41,0117	30,1204	29,1640	413,9877
NIVEL 2	158,3394	32,9083	92,6858	41,0117	8,6268	29,1640	362,7360
NIVEL 3	158,3394	32,9083	64,5315	41,0117	8,3140	29,1640	334,2689
NIVEL 4	158,3394	32,9083	20,3603	41,0117	4,2742	29,1640	286,0579
Cfm,j (\$/factura)***				6612,4731			

(\*\*\*) 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.

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

PRECIO AL PÚBLICO (\$CoI)												
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		NO RESIDENCIAL	Medida Directa	67.453				
	CALIBRACIÓN DE MEDIDOR ELECTROMECÁNICO <sup>(11)</sup>	Monofásico	Bifilar y Trifilar	11.039			Medida Indirecta	184.057				
		Trifásico	Tetrafilar	19.530		RESIDENCIAL	Monofásico	91.241				
	CALIBRACIÓN ELEMENTOS DE MEDIDOR ELECTRÓNICO <sup>(11)</sup>	Monofásico	Clase 2.0	11.039			Trifásico	165.548				
		Trifásico	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 (GC) <sup>(11)</sup>	Medida Directa	Sin Actuación <sup>(4)</sup>	373.025		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	MODIFICACIÓN A LA CONEXIÓN EXISTENTE <sup>(7)</sup>							
	EN TUS MANOS <sup>(8)</sup>	Residencial	Medida Directa	20.387		Concepto	Modalidad	Tipo	Tarifa 2017			
		Medida Indirecta	20.387	Residencial						Monofásico	28.027	
		No Residencial	Medida Directa			20.387	No Residencial	Trifásico	28.184			
		Medida Indirecta	130.276	Medida Directa		28.223						
	Medida Indirecta			157.358	Medida Indirecta	157.358						
Concepto	Conexión		Tarifa 2017	RETIRO DE SELLOS <sup>(11) (5)</sup>	Residencial	81.501						
	Residencial		180.881	No Residencial	81.501							
	No Residencial		224.787	Residencial	4.961							
MATERIALES <td rowspan="5">Concepto</td> <td rowspan="5">Conexión</td> <td rowspan="5">Tipo</td> <td rowspan="5">Tarifa 2017</td> <td rowspan="2">ENTREGA ESPECIAL <sup>(10) (11)</sup></td> <td>No Residencial</td> <td colspan="2">4.961</td>	Concepto	Conexión	Tipo	Tarifa 2017	ENTREGA ESPECIAL <sup>(10) (11)</sup>	No Residencial	4.961					
					Concepto		Modalidad		Tarifa 2017			
					MEDIDOR (sin calibración) <sup>(9) (11)</sup>	Monofásico Disperso	Bifilar	38.376	ALQUILER EQUIPOS GENERACIÓN AISLADA <sup>(11) (12) (13)</sup>	PROYECTO FOTOVOLTAICOS	19.639	
						Bifásico		125.472		PROYECTO MINIGRID	35.447	
Trifásico	20 - 80 AMP.	205.900										
		40 - 160 AMP.	849.308									
SELLO <sup>(11)</sup>				Equipo Multifuncional clase 0.5S			1.232.872					
				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.

Notas:  
CASO 1: Apertura y cierre de seccionamiento (corte visible).  
CASO 2: Desconexion y conexion 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 tecnica previa a la actividad.  
ND: No disponible.  
Precios antes de IVA.

TARIFAS POR MANIOBRAS CUMPLIMIENTO CREG 038 VIGENTES DESDE 1 DE ABRIL 2017				
PRECIO AL PÚBLICO (\$Col)				
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

# Grupo Enel