

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(+)	199,0729	184,3068	191,6899
	Más de CS	459,8524	424,5499	442,2012
E2	0-CS(+)	248,8413	230,3836	239,6123
	Más de CS	459,8524	424,5499	442,2012
E3	0-CS(+)	390,8745	360,8674	375,8710
	Más de CS	459,8524	424,5499	442,2012
E4	Todo consumo	459,8524	424,5499	442,2012
E5	Todo consumo	551,8229	509,4599	530,6414
E6	Todo consumo	551,8229	509,4599	530,6414

ÁREAS COMUNES NIVEL DE TENSIÓN 1		
MODALIDAD (Todo consumo)	PROPIEDAD DE CODENSA (\$/kWh)	PROPIEDAD DEL CLIENTE (*) (\$/kWh)
E1	459,8524	424,5499
E2	459,8524	424,5499
E3	459,8524	424,5499
E4	459,8524	424,5499
E5 y E6, Industrial y Comercial	551,8229	509,4599
Exenta de contribución	459,8524	424,5499

			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	459,8524	424,5499	442,2012	361,1528	333,0626	286,6013
	OPCIONES HORARIAS (**)	Punta	463,6498	428,3473	445,9986	364,4740	334,0819	286,7903
		Fuera de Punta	458,9351	423,6326	441,2839	360,4056	331,7546	288,3233
INDUSTRIAL Y COMERCIAL CON CONTRIBUCIÓN	SENCILLA	Monomia	551,8229	509,4599	530,6414	433,3834	399,6751	343,9216
	OPCIONES HORARIAS (**)	Punta	556,3798	514,0168	535,1983	437,3688	400,8983	344,1484
		Fuera de Punta	550,7221	508,3591	529,5407	432,4867	398,1055	345,9880
INDUSTRIAL SIN CONTRIBUCIÓN	DOBLE HORARIA	Nocturna	462,4790	427,1765	444,8278	363,3887	335,3633	
		Diurna	459,5209	424,2184	441,8697	360,9396	332,4956	
INDUSTRIAL CON CONTRIBUCIÓN	DOBLE HORARIA	Nocturna	554,9748	512,6118	533,7934	436,0664	402,4360	
		Diurna	551,4251	509,0621	530,2436	433,1275	398,9947	

	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	165,8441	30,0614	167,3521	42,9018	30,7257	22,9673	459,8524
NIVEL 1 PROPIEDAD COMPARTIDA	165,8441	30,0614	149,7009	42,9018	30,7257	22,9673	442,2012
NIVEL 1 PROPIEDAD DEL CLIENTE	165,8441	30,0614	132,0496	42,9018	30,7257	22,9673	424,5499
NIVEL 2	165,8441	30,0614	90,6458	42,9018	8,7324	22,9673	361,1528
NIVEL 3	165,8441	30,0614	62,8757	42,9018	8,4123	22,9673	333,0626
NIVEL 4	165,8441	30,0614	20,5484	42,9018	4,2783	22,9673	286,6013
Cfm,j (\$/factura)***				6624,4696			

(\*\*\*) 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			RESIDENCIAL	Medida Indirecta
		Trifásico	Tetrafilar	19.530		Monofásico		91.241
		Monofásico	Clase 2.0	11.039		NO RESIDENCIAL	Trifásico	165.548
	CALIBRACIÓN ELEMENTOS DE MEDIDOR ELECTRÓNICO <sup>(11)</sup>	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	
		Medida Indirecta	Con Actuación <sup>(4)</sup>	441.268	Monofásico			91.241
			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	Concepto	Modalidad	Tipo	Tarifa 2017
		No Residencial		66.608		Residencial	Monofásico	28.027
	EN TUS MANOS <sup>(8)</sup>	Residencial	Medida Directa	20.387	VERIFICACIÓN DEL ESTADO DE CONEXIÓN		No Residencial	Trifásico
			Medida Indirecta	20.387		Medida Directa		28.223
		No Residencial	Medida Directa	20.387		Medida Indirecta	157.358	
			Medida Indirecta	130.276				
Concepto	Conexión		Tarifa 2017	RETIRO DE SELLOS <sup>(11) (5)</sup>	Residencial		81.501	
RETIRO ACOMETIDA Y MEDIDOR SOLICITADO POR EL CLIENTE <sup>(11)</sup>	Residencial		180.881	No Residencial	No Residencial		81.501	
	No Residencial		224.787		Residencial		4.961	
					ENTREGA ESPECIAL <sup>(10) (11)</sup>	No Residencial		4.961
MATERIALES	Concepto	Conexión	Tipo	Tarifa 2017	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	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.			
			40 - 160 AMP.	849.308				
		Equipo Multifuncional clase 0.5S		1.232.872				
	SELLO <sup>(11)</sup>			858				

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