

TARIFAS DE ENERGÍA ELÉCTRICA (\$/kWh) REGULADAS POR LA COMISIÓN DE REGULACIÓN DE ENERGÍA Y GAS (CREG) MARZO DE 2014

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	161,2673 374,4860	149,3158 344,7941	155,2916 359,6401
E2	0-CS(+) Más de CS	201,5842 374,4860	186,6449 344,7941	194,1146 359,6401
E3	0-CS(+) Más de CS	318,3131 374,4860	293,0750 344,7941	305,6941 359,6401
E4	Todo consumo	374,4860	344,7941	359,6401
E5	Todo consumo	449,3832	413,7529	431,5681
E6	Todo consumo	449,3832	413,7529	431,5681

(+) CS: Consumo de Subsistencia

ÁREAS COMUNES NIVEL DE TENSIÓN 1		
MODALIDAD (todo consumo)	PROPIEDAD DE CODENSA (\$/kWh)	PROPIEDAD DEL CLIENTE (*) (\$/kWh)
E1	374,4860	344,7941
E2	374,4860	344,7941
E3	374,4860	344,7941
E4	374,4860	344,7941
E5 y E6, Industrial y Comercial	449,3832	413,7529
Exenta de contribución	374,4860	344,7941

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	374,4860	344,7941	359,6401	289,4723	269,7312	231,4083
	OPCIONES HORARIAS (**)	Punta	378,4943	348,8024	363,6484	293,0865	271,9041	232,0692
		Fuera de Punta	373,1242	343,4323	358,2783	288,2919	264,7503	228,5384
INDUSTRIAL Y COMERCIAL CON CONTRIBUCIÓN	SENCILLA	Monomía	449,3832	413,7529	431,5681	347,3668	323,6774	277,6900
	OPCIONES HORARIAS (**)	Punta	454,1932	418,5629	436,3781	351,7038	326,2849	278,4830
		Fuera de Punta	447,7490	412,1188	429,9340	345,9503	317,7004	274,2461
INDUSTRIAL SIN CONTRIBUCIÓN	DOBLE HORARIA	Nocturna	377,0834	347,3915	362,2375	291,8314	272,1541	
		Diurna	373,8282	344,1363	358,9823	288,9100	268,6384	
INDUSTRIAL CON CONTRIBUCIÓN	DOBLE HORARIA	Nocturna	452,5001	416,8698	434,6850	350,1977	326,5849	
		Diurna	448,5938	412,9636	430,7788	346,6920	322,3661	

COSTO UNITARIO DE PRESTACIÓN DEL SERVICIO –CU–(\$/kWh), Resolución CREG -119 de 2007							
	Generación G m, i, j	Transmisión T m	Distribución Dt n, m	Comercialización Cv m, i, j	Pérdidas PR n, m, i, j	Restricciones R m, j	CUv n, m, i, j Calculado
NIVEL 1 PROPIEDAD DE CODENSA	147,4425	22,2457	137,7678	35,2797	27,3647	4,3856	374,4860
NIVEL 1 PROPIEDAD COMPARTIDA	147,4425	22,2457	122,9219	35,2797	27,3647	4,3856	359,6401
NIVEL 1 PROPIEDAD DEL CLIENTE	147,4425	22,2457	108,0759	35,2797	27,3647	4,3856	344,7941
NIVEL 2	147,4425	22,2457	72,4079	35,2797	7,7109	4,3856	289,4723
NIVEL 3	147,4425	22,2457	52,2392	35,2797	8,1385	4,3856	269,7312
NIVEL 4	147,4425	22,2457	18,1017	35,2797	3,9531	4,3856	231,4083

HORAS DE APLICACIÓN OPCIONES HORARIAS POR NIVEL DE TENSIÓN (Res. CREG-079 de 1997)				
FRANJA	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Nivel 4
PUNTA	9:00 - 12:00 18:00 - 21:00	9:00 - 12:00 18:00 - 21:00	6:00 - 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 (CD1), 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.  
-Por disposición de la Resolución UPME 0355 de 2004, para los municipios localizados en altitudes superiores o iguales a 1000 metros, el valor del Consumo de Subsistencia (CS) es 130 kWh-mes y en altitudes menores a 1000 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 12 de la resolución CREG 119 de 2007, 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 20 DE ENERO DE 2014

VALORES UNITARIOS SIN IVA (\$ Col)									
RÉGIMEN DE LIBERTAD REGULADA	Concepto	Conexión	Tipo	Tarifa 2014	Concepto	Modalidad	Conexión	Tarifa 2014	
	PUESTA EN SERVICIO DE LA CONEXIÓN <sup>(1)</sup>	Monofásico		54.717	RECONEXIÓN DEL SERVICIO <sup>(2)</sup> (incluye suspensión y reconexión)	RESIDENCIAL	Monofásico	33.705	
		Trifásico		74.598			Trifásico	42.625	
		Medida Indirecta		268.181			Medida Directa	44.061	
	CALIBRACIÓN DE MEDIDOR ELECTROMECAÁNICO	Monofásico	Bifilar y Trifilar	8.749	REINSTALACIÓN DEL SERVICIO <sup>(3)</sup> (incluye corte o suspensión especial y reinstalación)	NO RESIDENCIAL	Medida Indirecta	140.393	
		Trifásico	Tetrafilar	28.978			RESIDENCIAL	Monofásico	70.986
Monofásico		Clase 2.0	8.749	Trifásico		96.779			
CALIBRACIÓN ELEMENTOS DE MEDIDOR ELECTRÓNICO		Trifásico	Clase 0.5-1.0	227.621		NO RESIDENCIAL		Monofásico	70.986
			Clase 0.2	402.130			Trifásico	96.779	
	Parametrización Electrónicos		98.636	Medida Indirecta	347.923				
SITUACIONES ESPECIALES	Concepto	Modalidad	Tipo	Tarifa 2014	Concepto	Conexión		Tarifa 2014	
	INSPECCIÓN TÉCNICA	Residencial		91.472	INSTALACIÓN DE MEDIDOR <sup>(6)</sup>	Monofásico		16.345	
		No Residencial		109.986		Trifásico		22.283	
	INSPECCIÓN TÉCNICA SISTEMAS DE MEDIDA NO RESIDENCIAL (GC)	Medida Directa	Sin Actuación <sup>(4)</sup>	230.576		MODIFICACIÓN A LA CONEXIÓN EXISTENTE <sup>(7)</sup>	Medida Indirecta		80.106
			Con Actuación <sup>(4)</sup>	459.509			Monofásico		71.060
		Medida Indirecta	Sin Actuación <sup>(4)</sup>	279.240	Trifásico		Trifásico		96.881
			Con Actuación <sup>(4)</sup>	500.873			Medida Indirecta		348.287
	Cambio Comercializador (valor hora) <sup>(5)</sup>		130.045	Concepto	Modalidad	Tipo	Tarifa 2014		
	INSPECCIÓN COMERCIAL	Residencial		35.714	VERIFICACIÓN DEL ESTADO DE CONEXIÓN	Residencial	Monofásico		20.466
		No Residencial		35.714			Trifásico		21.291
	INSPECCIÓN EXENCIÓN CONTRIBUCIÓN <sup>(8)</sup>	Residencial		35.713		No Residencial	Medida Directa		21.377
		No Residencial		35.713			Medida Indirecta		107.476
	EN TUS MANOS <sup>(9)</sup>	Residencial	Medida Directa	15.575	Certificado de Garantía Eléctrica	Residencial y Comercial		57.692	
			Medida Indirecta	15.575		Industrial		158.862	
		No Residencial	Medida Directa	15.575	Entrega Especial <sup>(11)</sup>	Residencial		1.586	
Medida Indirecta			105.225	No Residencial		1.586			
MATERIALES	Concepto	Conexión		Tarifa 2014	(6) Corresponde a la mano de obra de instalación y pruebas del medidor.				
	Retiro acometida y medidor solicitado por el cliente	Residencial		91.472	(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.				
		No Residencial		109.986	(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.				
	MEDIDOR (sin calibración) <sup>(10)</sup>	Monofásico Disperso	Bifilar	45.103	(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.				
			Trifilar	94.094	(10) Incluye solo material.				
		Bifásico	129.711	(11) Hace referencia a la entrega de la factura en un predio diferente al de la dirección asociada al Servicio Público Dominicario.					
	Trifásico		20-80 AMP.	181.334					
	SELLO	40-160 AMP.		391.078					
		1.114							

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 el 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.

