

TARIFAS DE ENERGÍA ELÉCTRICA (\$/kWh) REGULADAS POR LA COMISIÓN DE REGULACIÓN DE ENERGÍA Y GAS (CREG) NOVIEMBRE 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	164,6532 399,1242	152,4507 366,4352	161,4380 371,5395
E2	0-CS(+) Más de CS	205,8165 399,1242	190,5636 366,4352	201,7976 371,5395
E3	0-CS(+) Más de CS	339,2556 399,1242	311,4699 366,4352	315,8086 371,5395
E4	Todo consumo	399,1242	366,4352	371,5395
E5	Todo consumo	478,9490	439,7222	445,8474
E6	Todo consumo	478,9490	439,7222	445,8474

(+) CS: Consumo de Subsistencia

ÁREAS COMUNES NIVEL DE TENSIÓN 1		
MODALIDAD (todo consumo)	PROPIEDAD DE CODENSA (\$/kWh)	PROPIEDAD DEL CLIENTE (*) (\$/kWh)
E1	399,1242	366,4352
E2	399,1242	366,4352
E3	399,1242	366,4352
E4	399,1242	366,4352
E5 y E6, Industrial y Comercial	478,9490	439,7222
Exenta de contribución	399,1242	366,4352

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	399,1242	366,4352	371,5395	299,1152	276,2449	235,8421
	OPCIONES HORARIAS (**)	Punta	392,7563	362,1330	377,4447	304,4805	278,4517	236,1661
		Fuera de Punta	384,6708	354,0475	369,3592	297,1633	271,1509	234,7755
INDUSTRIAL Y COMERCIAL CON CONTRIBUCIÓN	SENCILLA	Monomía	478,9490	439,7222	445,8474	358,9382	331,4939	283,0105
	OPCIONES HORARIAS (**)	Punta	471,3076	434,5596	452,9336	365,3766	334,1420	283,3993
		Fuera de Punta	461,6050	424,8570	443,2310	356,5960	325,3811	281,7306
INDUSTRIAL SIN CONTRIBUCIÓN	DOBLE HORARIA	Nocturna	391,7582	361,1349	376,4466	303,7219	281,0134	
		Diurna	385,1960	354,5727	369,8844	297,5724	274,1118	
INDUSTRIAL CON CONTRIBUCIÓN	DOBLE HORARIA	Nocturna	470,1098	433,3619	451,7359	364,4663	337,2161	
		Diurna	462,2352	425,4872	443,8613	357,0869	328,9342	

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	CÚv n, m, i, j Calculado	CÚv n, m, i, j Opción Tarifaria
NIVEL 1 PROPIEDAD DE CODENSA	151,1747	21,3266	144,4009	36,1928	27,5469	6,2092	386,8511	399,1242
NIVEL 1 PROPIEDAD COMPARTIDA	151,1747	21,3266	129,0893	36,1928	27,5469	6,2092	371,5395	371,5395
NIVEL 1 PROPIEDAD DEL CLIENTE	151,1747	21,3266	113,7776	36,1928	27,5469	6,2092	356,2278	366,4352
NIVEL 2	151,1747	21,3266	76,5930	36,1928	7,6189	6,2092	299,1152	299,1152
NIVEL 3	151,1747	21,3266	53,2891	36,1928	8,0525	6,2092	276,2449	276,2449
NIVEL 4	151,1747	21,3266	17,1308	36,1928	3,8080	6,2092	235,8421	235,8421

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 ⁽¹⁾	Monofásico		54.717	RECONEXIÓN DEL SERVICIO ⁽²⁾ (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 ⁽³⁾ (incluye corte o suspensión especial y reinstalación)	NO RESIDENCIAL	Medida Indirecta	140.393	
		Trifásico	Tetrafilar	28.978			Monofásico	70.986	
Monofásico		Clase 2.0	8.749	RESIDENCIAL		Trifásico	96.779		
		Clase 0.5-1.0	227.621			NO RESIDENCIAL	Monofásico	70.986	
		Clase 0.2	402.130				Trifásico	96.779	
CALIBRACIÓN ELEMENTOS DE MEDIDOR ELECTRÓNICO	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 ⁽⁶⁾	Monofásico		16.345	
		No Residencial		109.986		Trifásico		22.283	
	INSPECCIÓN TÉCNICA SISTEMAS DE MEDIDA NO RESIDENCIAL (GC)	Medida Directa	Sin Actuación ⁽⁴⁾	230.576		MODIFICACIÓN A LA CONEXIÓN EXISTENTE ⁽⁷⁾	Medida Indirecta		80.106
			Con Actuación ⁽⁴⁾	459.509			Monofásico		71.060
		Medida Indirecta	Sin Actuación ⁽⁴⁾	279.240	Trifásico		Trifásico		96.881
			Con Actuación ⁽⁴⁾	500.873			Medida Indirecta		348.287
	Cambio Comercializador (valor hora) ⁽⁵⁾		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 ⁽⁸⁾	Residencial		35.713		No Residencial	Medida Directa		21.377
		No Residencial		35.713			Medida Indirecta		107.476
	EN TUS MANOS ⁽⁹⁾	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 ⁽¹¹⁾	Residencial		1.586	
Medida Indirecta			105.225	No Residencial		1.586			
Concepto	Conexión		Tarifa 2014						
Retiro acometida y medidor solicitado por el cliente	Residencial		91.472						
	No Residencial		109.986						
MATERIALES	Concepto	Conexión	Tipo	Tarifa 2014					
	MEDIDOR (sin calibración) ⁽¹⁰⁾	Monofásico Disperso	Bifilar	45.103					
			Trifilar	94.094					
		Bifásico		129.711					
			Trifásico	20-80 AMP.	181.334				
		40-160 AMP.		391.078					
SELLO			1.114						

(6) Corresponde a la mano de obra de instalación y pruebas del medidor.
(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.
(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.
(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.
(10) Incluye solo material.
(11) Hace referencia a la entrega de la factura en un predio diferente al de la dirección asociada al Servicio Público Dominicario.

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.

codensa