

El valor de T utilizado en el cálculo de los costos eléctricos es el publicado por XM.  
El valor del STR nivel 4 utilizado para calcular los costos de distribución es el publicado por el LAC.

En concordancia con las Resoluciones CREG 168/08, CREG 058/08, 068/08, CREG 070/08, CREG 189/09, CREG 119/07, 108/03, 001/07, 097/08, 101/09, 186/10, 191/14, 180/14, 186/15, 057/16 y el decreto UPME 355/04 se informa: Las tarifas del mercado regulado Departamento de Cundinamarca resultantes de los Cu para el mes de DICIEMBRE de 2016.

TARIFAS	ENERGÍA ACTIVA**					
Medición del consumo en el Nivel 1-120/208 V	Propiedad del Activo					
Nivel 1 de Tensión Red Aérea	Activo Codensa***	Subsidio/ Contribución Aplicado al C. U.	Activo Compartido****	Subsidio/ Contribución Aplicado al C. U.	Activo Cliente*****	Subsidio/ Contribución Aplicado al C. U.
Servicio Residencial						
Consumo entre 0 y Consumo de Subsistencia¹						
Estrato 1 (con subsidio)	224,2403	57%	214,5289	57%	204,8177	57%
Estrato 2 (con subsidio)	280,3005	47%	268,1614	46%	256,0220	46%
Estrato 3 (con subsidio)	445,6630	15%	425,6289	15%	405,5949	15%
Consumos mayores al de Subsistencia - Estratos 1 al 3	524,3094	0%	500,7399	0%	477,1705	0%
Estrato 4 cualquier consumo	524,3094	0%	500,7399	0%	477,1705	0%
Estratos 5 y 6 cualquier consumo (con contribución)	629,1713	20%	600,8879	20%	572,6046	20%
Áreas Comunes (sin contribución)	524,3094	0%	500,7399	0%	477,1705	0%
Áreas Comunes (con contribución)	629,1713	20%	600,8879	20%	572,6046	20%
Servicio No Residencial Industrial (sin contribución)	524,3094	0%	500,7399	0%	477,1705	0%
Servicio No Residencial Comercial/Industrial (con contribución)	629,1713	20%	600,8879	20%	572,6046	20%
Servicio Oficial	524,3094	0%	500,7399	0%	477,1705	0%
Acueductos (con contribución - Decreto 847 de 2001)	576,7403	10%	550,8139	10%	524,8876	10%
Alumbrado Público	524,3094	0%	449,5334	0%		

COMPONENTES DEL COSTO UNITARIO DE PRESTACIÓN DEL SERVICIO, FACTURACIÓN SENCILLA DE NOVIEMBRE DE 2016.									
$CU_{v,n,m,l,j} = G_{m,l,j} + T_m + D_{n,m} + Cv_{m,l,j} + PR_{n,m,l,j} + R_{m,l}$									
Nivel de Tensión/Componentes	CFm	$G_{m,l,j}$	$T_m$	$D_{n,m}$	$Cv_{m,l,j}$	$PR_{n,m,l,j}$	$R_{m,l}$	C. U. Calculado	C. U. Aplicado
Nivel Tensión Uno (<1000 V)	(\$)	(\$/kWh)	(\$/kWh)	(\$/kWh)	(\$/kWh)	(\$/kWh)	(\$/kWh)	(\$/kWh)	(\$/kWh)
Activo Codensa nivel 1	17880	168,4344	30,8070	162,9371	105,3385	32,0698	24,7226	524,3094	524,3094
Activo Compartido nivel 1	17880	168,4344	30,8070	139,3676	105,3385	32,0698	24,7226	500,7399	500,7399
Activo Cliente nivel 1	17880	168,4344	30,8070	115,7982	105,3385	32,0698	24,7226	477,1705	477,1705
Nivel Tensión Dos (13,2 kV)	17880	168,4344	30,8070	88,1611	105,3385	10,6501	24,7226	428,1137	428,1137
Nivel Tensión Tres (34,5 kV)	17880	168,4344	30,8070	59,7089	105,3385	6,9360	24,7226	395,9474	395,9474
Nivel Tensión Cuatro (115 kV)	17880	168,4344	30,8070	20,4895	105,3385	4,1160	24,7226	353,9080	353,9080

\*Consumo de Subsistencia: para municipios ubicados a más de 1.000 metros sobre el nivel del mar CS = 130 (kWh/mes).  
\*Consumo de Subsistencia: para los ubicados a menos de 1.000 metros sobre el nivel del mar CS = 173 (kWh/mes).  
\*\*El cobro de energía reactiva se realiza tomando como referencia el cargo de distribución ( $D_{n,m}$ ).  
\*\*\*Tarifa cuando la EEC es propietaria de la red de Baja Tensión (BT) y del transformador.  
\*\*\*\*Tarifa cuando la propiedad de la red de BT o del transformador es del cliente.  
\*\*\*\*\*Tarifa cuando el CLIENTE es propietario de la red de BT y del transformador.

TARIFA MONOMIA HORARIA REDES AÉREAS	Tarifa Activa Dos Franjas (\$/kWh)***		Tarifa Reactiva Dos Franjas (\$/kVARh)***	
	Horas de Aplicación		Horas de Aplicación	
	19 - 21	1-18 y 22-24	19 - 21	1-18 y 22-24
	Máxima	Media	Máxima	Media
Activo Codensa nivel 1	521,7151	524,7794	162,9371	162,9371
Activo Compartido nivel 1	498,1456	501,2099	139,3676	139,3676
Activo Cliente nivel 1	474,5762	477,6405	115,7982	115,7982
Nivel Dos 13,2 kV	425,1650	428,7132	88,1611	88,1611
Nivel Tres 34,5 kV	392,9384	396,4963	59,7089	59,7089