

Informa a sus usuarios del servicio de energía eléctrica en el Departamento de Santander y Bogotá DC, que de acuerdo a las resoluciones CREG 119/07, 097/08, 124/09, 120/15 las tarifas de Usuarios Regulados para consumos del mes de Febrero de 2,016.

TARIFA MONOMIA SECTOR RESIDENCIAL					
Operador de Red	Estrato	Nivel de Medida	Consumo entre 0 y Nivel de subsistencia	% Subsidio	Consumo (kWh) de subsistencia según Resolución UPME 0355/04
RUITOQUE E.S.P.	E2 - Activos del Usuario	Nivel 1	\$253,22	39,69%	Alt < 1,000 mt 173(kWh)
ESSA E.S.P.	E3 - Activos del Usuario		\$363,97	15,00%	

TARIFA MONOMIA SECTOR RESIDENCIAL / COMERCIAL / INDUSTRIAL / OFICIAL				
Nivel de Medida	OPERADOR DE RED : RUITOQUE E.S.P.			
	Est. 4 & Oficial	Est. 5 y 6	Comercial	Acueductos
Nivel 1 Activos del OR	\$470,60	\$564,73	\$564,73	\$517,67
Nivel 1 Activos del Usuario	\$419,83	\$503,80	\$503,80	\$461,82
Nivel 2	\$-	\$-	\$456,91	\$418,83
Nivel de Medida	OPERADOR DE RED : ESSA E.S.P.			
	Est. 4 & Oficial	Est. 5 y 6	Comercial	Acueductos
Nivel 1 Ref. a. 2 Activos del OR	\$470,57	\$564,68	\$564,68	\$517,62
Nivel 1 Ref. a. 2 Activos del Usuario	\$428,20	\$513,84	\$513,84	\$471,02
Nivel 2	\$-	\$-	\$463,87	\$425,21

COMPONENTES DEL COSTO UNITARIO DE PRESTACION DEL SERVICIO (CU)				
Componentes	OPERADOR DE RED : RUITOQUE E.S.P.			
	Nivel 1 Ref. a. 2		Nivel 2	Nivel 3
	Activos de OR	Activos de Usu		
Compra de Energía (G)	\$215,00	\$215,00	\$215,00	\$215,00
Costo STN (T)	\$26,92	\$26,92	\$26,92	\$26,92
Costo Distribución (D)	\$168,90	\$118,13	\$106,15	\$46,97
Pérdidas Reconocidas (PR)	\$38,05	\$38,05	\$10,95	\$2,64
Costo de Comercialización (C)	\$10,81	\$10,81	\$10,81	\$10,81
Costo de Restricciones (R)	\$10,94	\$10,94	\$10,94	\$10,94
Costo Unitario Aplicado (CU)	\$470,61	\$419,84	\$380,77	\$313,28

Componentes	OPERADOR DE RED : ESSA E.S.P.			
	Nivel 1 Ref. a. 2		Nivel 2	Nivel 3
	Activos de OR	Activos de Usu		
Compra de Energía (G)	\$212,21	\$212,21	\$212,21	\$212,21
Costo STN (T)	\$26,92	\$26,92	\$26,92	\$26,92
Costo Distribución (D)	\$168,90	\$126,53	\$106,15	\$46,97
Pérdidas Reconocidas (PR)	\$38,37	\$38,37	\$17,11	\$13,59
Costo de Comercialización (C)	\$13,24	\$13,24	\$13,24	\$13,24
Costo de Restricciones (R)	\$10,94	\$10,94	\$10,94	\$10,94
Costo Unitario Aplicado (CU)	\$470,58	\$428,20	\$386,57	\$323,87

Componentes	OPERADOR DE RED : CODENSA E.S.P.			
	Nivel 1 Ref. a. 2		Nivel 2	Nivel 3
	Activos de OR	Activos de Usu		
Compra de Energía (G)	\$204,42	\$204,42	\$204,42	\$204,42
Costo STN (T)	\$26,92	\$26,92	\$26,92	\$26,92
Costo Distribución (D)	\$157,64	\$123,32	\$84,61	\$58,87
Pérdidas Reconocidas (PR)	\$35,72	\$35,72	\$9,77	\$10,35
Costo de Comercialización (C)	\$15,04	\$15,04	\$15,04	\$15,04
Costo de Restricciones (R)	\$10,94	\$10,94	\$10,94	\$10,94
Costo Unitario Aplicado (CU)	\$450,67	\$416,35	\$351,70	\$326,54

Informa a sus usuarios del servicio de energía eléctrica en el mercado de Codensa S.A. E.S.P., que de acuerdo a las resoluciones CREG 180/14, 191/14, 120/15, los datos base para el cálculo del componente de comercialización de la tarifa de Usuario Regulado son:

Costo base de comercialización mercado Codensa	Cfm,j:	\$/ Factura	\$5.288
Margen de comercialización mercado Codensa	Cvm,i,j:	\$/ kWh	\$15,04