

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, 180/14, 120/15, 015/16 las tarifas de Usuarios Regulados para consumos del mes de Septiembre 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	
RUTOQUE E.S.P.	E2 - Activos del Usuario	Nivel 1	\$263,26	39,12%	Alt < 1,000 mt 173(kWh)	Alt >= 1,000 mt 130(kWh)
ESSA E.S.P.	E3 - Activos del Usuario		\$385,21	15,00%		

TARIFA MONOMIA SECTOR RESIDENCIAL / COMERCIAL / INDUSTRIAL / OFICIAL				
Nivel de Medida	OPERADOR DE RED : RUTOQUE E.S.P.			
	Est. 4 & Oficial	Est. 5 y 6	Comercial	Acueductos
Nivel 1 Activos del OR	\$481,95	\$578,35	\$578,35	\$530,15
Nivel 1 Activos del Usuario	\$431,10	\$517,32	\$517,32	\$474,21
Nivel 2	\$-	\$-	\$467,23	\$428,29
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	\$495,62	\$594,75	\$594,75	\$545,18
Nivel 1 Ref. a. 2 Activos del Usuario	\$453,18	\$543,82	\$543,82	\$498,50
Nivel 2	\$-	\$-	\$490,72	\$449,82

COMPONENTES DEL COSTO UNITARIO DE PRESTACION DEL SERVICIO (CU)				
Componentes	OPERADOR DE RED : RUTOQUE E.S.P.			
	Nivel 1 Ref. a. 2		Nivel 2	Nivel 3
	Activos de OR	Activos de Usu		
Compra de Energía (G)	\$214,82	\$214,82	\$214,82	\$214,82
Costo STN (T)	\$28,29	\$28,29	\$28,29	\$28,29
Costo Distribución (D)	\$172,74	\$121,89	\$107,42	\$49,75
Pérdidas Reconocidas (PR)	\$38,44	\$38,44	\$11,17	\$2,81
Costo de Comercialización (C)	\$11,40	\$11,40	\$11,40	\$11,40
Costo de Restricciones (R)	\$16,26	\$16,26	\$16,26	\$16,26
Costo Unitario Aplicado (CU)	\$481,95	\$431,10	\$389,36	\$323,33

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)	\$211,66	\$211,66	\$211,66	\$211,66
Costo STN (T)	\$28,29	\$28,29	\$28,29	\$28,29
Costo Distribución (D)	\$172,74	\$130,30	\$107,42	\$49,75
Pérdidas Reconocidas (PR)	\$38,71	\$38,71	\$17,35	\$13,81
Costo de Comercialización (C)	\$27,96	\$27,96	\$27,96	\$27,96
Costo de Restricciones (R)	\$16,26	\$16,26	\$16,26	\$16,26
Costo Unitario Aplicado (CU)	\$495,62	\$453,18	\$408,93	\$347,72

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)	\$202,86	\$202,86	\$202,86	\$202,86
Costo STN (T)	\$28,29	\$28,29	\$28,29	\$28,29
Costo Distribución (D)	\$163,62	\$129,25	\$88,10	\$63,13
Pérdidas Reconocidas (PR)	\$35,88	\$35,88	\$9,92	\$10,50
Costo de Comercialización (C)	\$16,45	\$16,45	\$16,45	\$16,45
Costo de Restricciones (R)	\$16,26	\$16,26	\$16,26	\$16,26
Costo Unitario Aplicado (CU)	\$463,36	\$428,98	\$361,87	\$337,49

Informa a sus usuarios del servicio de energía eléctrica en el mercado de Santander y Codensa S.A. E.S.P. que de acuerdo a las resoluciones CREG 180/14, 191/14, 120/15, 015/16 los datos base para el cálculo del componente de comercialización de la tarifa de Usuario Regulado son :

Costo base de comercialización mercado ESSA	jun-16	Cfm,j:	\$ / Factura	\$7.457
Margen de comercialización mercado ESSA	jun-16	Cvm,i,j:	\$ / kWh	\$27,96
Costo base de comercialización mercado Codensa	jun-16	Cfm,j:	\$ / Factura	\$5.458
Margen de comercialización mercado Codensa	jun-16	Cvm,i,j:	\$ / kWh	\$16,45