

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 Junio de 2,017.

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	\$272,90	38,87%	Alt < 1,000 mt 173(kWh)
ESSA E.S.P.	E3 - Activos del Usuario		\$397,94	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	\$497,42	\$596,90	\$596,90	\$547,16
Nivel 1 Activos del Usuario	\$446,39	\$535,66	\$535,66	\$491,02
Nivel 2	\$-	\$-	\$486,26	\$445,74
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	\$510,75	\$612,90	\$612,90	\$561,82
Nivel 1 Ref. a. 2 Activos del Usuario	\$468,16	\$561,79	\$561,79	\$514,98
Nivel 2	\$-	\$-	\$509,49	\$467,03

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)	\$225,77	\$225,77	\$225,77	\$225,77
Costo STN (T)	\$21,26	\$21,26	\$21,26	\$21,26
Costo Distribución (D)	\$173,42	\$122,40	\$108,99	\$49,58
Pérdidas Reconocidas (PR)	\$39,32	\$39,32	\$11,57	\$3,06
Costo de Comercialización (C)	\$13,44	\$13,44	\$13,44	\$13,44
Costo de Restricciones (R)	\$24,20	\$24,20	\$24,20	\$24,20
Costo Unitario Aplicado (CU)	\$497,42	\$446,39	\$405,22	\$337,30
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)	\$222,38	\$222,38	\$222,38	\$222,38
Costo STN (T)	\$21,26	\$21,26	\$21,26	\$21,26
Costo Distribución (D)	\$173,42	\$130,84	\$108,99	\$49,58
Pérdidas Reconocidas (PR)	\$39,57	\$39,57	\$17,83	\$14,24
Costo de Comercialización (C)	\$29,93	\$29,93	\$29,93	\$29,93
Costo de Restricciones (R)	\$24,20	\$24,20	\$24,20	\$24,20
Costo Unitario Aplicado (CU)	\$510,75	\$468,16	\$424,58	\$361,57
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)	\$212,91	\$212,91	\$212,91	\$212,91
Costo STN (T)	\$21,26	\$21,26	\$21,26	\$21,26
Costo Distribución (D)	\$163,86	\$128,73	\$90,23	\$62,70
Pérdidas Reconocidas (PR)	\$36,69	\$36,69	\$10,41	\$10,03
Costo de Comercialización (C)	\$17,84	\$17,84	\$17,84	\$17,84
Costo de Restricciones (R)	\$24,20	\$24,20	\$24,20	\$24,20
Costo Unitario Aplicado (CU)	\$476,74	\$441,62	\$376,84	\$348,92

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 Santander	Cfm,j:	\$/ Factura	\$7.367
Margen de comercialización mercado Santander	Cvm,i,j:	\$/ kWh	\$30,03
Costo base de comercialización mercado Codensa	Cfm,j:	\$/ Factura	\$6.608
Margen de comercialización mercado Codensa	Cvm,i,j:	\$/ kWh	\$17,84