

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, 232/16 las tarifas de Usuarios Regulados para consumos del mes de Marzo de 2,018.

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	\$278,84	46,23%	Alt < 1,000 mt 173(kWh)	Alt >= 1,000 mt 130(kWh)
ESSA E.S.P.	E3 - Activos del Usuario		\$440,65	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	\$570,68	\$684,82	\$684,82	\$627,75
Nivel 1 Activos del Usuario	\$518,63	\$622,35	\$622,35	\$570,49
Nivel 2			\$562,49	\$515,62
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	\$561,85	\$674,23	\$674,23	\$618,04
Nivel 1 Ref. a. 2 Activos del Usuario	\$518,41	\$622,09	\$622,09	\$570,25
Nivel 2			\$559,93	\$513,27

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)	\$242,25	\$242,25	\$242,25	\$242,25
Costo STN (T)	\$32,01	\$32,01	\$32,01	\$32,01
Costo Distribución (D)	\$181,82	\$129,76	\$110,84	\$50,58
Pérdidas Reconocidas (PR)	\$44,42	\$44,42	\$13,46	\$3,97
Costo de Comercialización (C)	\$36,72	\$36,72	\$36,72	\$36,72
Costo de Restricciones (R)	\$33,46	\$33,46	\$33,46	\$33,46
Costo Unitario Aplicado (CU)	\$570,68	\$518,63	\$468,74	\$399,00

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)	\$238,77	\$238,77	\$238,77	\$238,77
Costo STN (T)	\$32,01	\$32,01	\$32,01	\$32,01
Costo Distribución (D)	\$181,82	\$138,37	\$110,84	\$50,58
Pérdidas Reconocidas (PR)	\$44,73	\$44,73	\$20,46	\$16,45
Costo de Comercialización (C)	\$31,07	\$31,07	\$31,07	\$31,07
Costo de Restricciones (R)	\$33,46	\$33,46	\$33,46	\$33,46
Costo Unitario Aplicado (CU)	\$561,85	\$518,41	\$466,61	\$402,34

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)	\$238,57	\$238,57	\$238,57	\$238,57
Costo STN (T)	\$32,01	\$32,01	\$32,01	\$32,01
Costo Distribución (D)	\$169,47	\$133,63	\$93,59	\$65,51
Pérdidas Reconocidas (PR)	\$43,16	\$43,16	\$12,65	\$12,20
Costo de Comercialización (C)	\$18,38	\$18,38	\$18,38	\$18,38
Costo de Restricciones (R)	\$33,46	\$33,46	\$33,46	\$33,46
Costo Unitario Aplicado (CU)	\$535,04	\$499,21	\$428,66	\$400,14

Informa a sus usuarios del servicio de energía eléctrica en el mercado de Ruitoque, Santander y Codensa S.A. E.S.P. que de acuerdo a las resoluciones CREG 180/14, 191/14, 120/15, 015/16, 232/16 los datos base para el cálculo del componente de comercialización de la tarifa de Usuario Regulado son :

Costo base de comercialización mercado Ruitoque	Cfm,i:	\$/ Factura	\$9,285
Margen de comercialización mercado Ruitoque	Cvm,i,j:	\$/ kWh	\$36,72
Costo base de comercialización mercado Santander	Cfm,i:	\$/ Factura	\$7,161
Margen de comercialización mercado Santander	Cvm,i,j:	\$/ kWh	\$31,07
Costo base de comercialización mercado Codensa	Cfm,i:	\$/ Factura	\$6,702
Margen de comercialización mercado Codensa	Cvm,i,j:	\$/ kWh	\$18,38