

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 Febrero 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	\$267,1	41,5%	Alt < 1,000 mt 173(kWh)	Alt >= 1,000 mt 130(kWh)
ESSA E.S.P.	E3 - Activos del Usuario		\$405,7	15,0%		

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	\$507,8	\$609,3	\$609,3	\$558,6
Nivel 1 Activos del Usuario	\$456,6	\$547,9	\$547,9	\$502,2
Nivel 2	\$-	\$-	\$498,8	\$457,2
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	\$520,1	\$624,1	\$624,1	\$572,1
Nivel 1 Ref. a. 2 Activos del Usuario	\$477,3	\$572,8	\$572,8	\$525,1
Nivel 2	\$-	\$-	\$521,1	\$477,7

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 )	\$226,6	\$226,6	\$226,6	\$226,6
Costo STN ( T )	\$30,5	\$30,5	\$30,5	\$30,5
Costo Distribución ( D )	\$172,7	\$121,4	\$109,5	\$49,9
Pérdidas Reconocidas ( PR )	\$41,1	\$41,1	\$12,2	\$3,3
Costo de Comercialización ( C )	\$13,6	\$13,6	\$13,6	\$13,6
Costo de Restricciones ( R )	\$23,4	\$23,4	\$23,4	\$23,4
<b>Costo Unitario Aplicado ( CU )</b>	<b>\$507,8</b>	<b>\$456,6</b>	<b>\$415,7</b>	<b>\$347,2</b>
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 )	\$223,1	\$223,1	\$223,1	\$223,1
Costo STN ( T )	\$30,5	\$30,5	\$30,5	\$30,5
Costo Distribución ( D )	\$172,7	\$129,9	\$109,5	\$49,9
Pérdidas Reconocidas ( PR )	\$41,3	\$41,3	\$18,7	\$15,0
Costo de Comercialización ( C )	\$29,1	\$29,1	\$29,1	\$29,1
Costo de Restricciones ( R )	\$23,4	\$23,4	\$23,4	\$23,4
<b>Costo Unitario Aplicado ( CU )</b>	<b>\$520,1</b>	<b>\$477,3</b>	<b>\$434,2</b>	<b>\$370,9</b>
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 )	\$213,5	\$213,5	\$213,5	\$213,5
Costo STN ( T )	\$30,5	\$30,5	\$30,5	\$30,5
Costo Distribución ( D )	\$164,8	\$130,1	\$92,1	\$64,5
Pérdidas Reconocidas ( PR )	\$38,3	\$38,3	\$10,8	\$11,4
Costo de Comercialización ( C )	\$17,6	\$17,6	\$17,6	\$17,6
Costo de Restricciones ( R )	\$23,4	\$23,4	\$23,4	\$23,4
<b>Costo Unitario Aplicado ( CU )</b>	<b>\$488,1</b>	<b>\$453,4</b>	<b>\$387,9</b>	<b>\$361,0</b>

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	\$7.209
Margen de comercialización mercado Santander	Cvm,i,j:	\$/ kWh	\$29,0
Costo base de comercialización mercado Codensa	Cfm,j:	\$/ Factura	\$5.496
Margen de comercialización mercado Codensa	Cvm,i,j:	\$/ kWh	\$17,6