

REPUBLICA DE COLOMBIA - MINISTERIO DE MINAS Y ENERGIA
ELECTRIFICADORA DE SANTANDER S.A. ESP.

INFORMA A SUS CLIENTES DEL SISTEMA

DE ENERGIA ELECTRICA DE DEPARTAMENTO DE SANTANDER Y SUR DEL CESAR

De acuerdo con las resoluciones 051/97, 082/02, 043/03, 119/07, 097/08, 133/08 y 168/08 expedidas por la Comisión de Regulación de Energía y Gas CREG, que permiten establecer los costos de la prestación del servicio a clientes regulados, Informamos las tarifas para el mes de Mayo de 2009

TARIFAS RESIDENCIALES								
PROPIEDAD ACTIVOS	NIVEL MEDIDA	CU \$/kWh	ESTRATO 1		ESTRATO 2		ESTRATO 3	
			%SUBSIDIO	TARIFA \$/kWh	%SUBSIDIO	TARIFA \$/kWh	%SUBSIDIO	TARIFA \$/kWh
ESSA	I-II	357.2481	-57.7773%	150.8399	-49.3327%	181.0079	-15.00%	303.6609
CLIENTE	I-II	323.4908	-57.7773%	136.5867	-49.3327%	163.9040	-15.00%	274.9672

Nota: El subsidio es aplicado hasta el consumo de subsistencia.

TARIFAS RESIDENCIALES								
PROPIEDAD ACTIVOS	NIVEL MEDIDA	CU \$/kWh	ESTRATO 4		ESTRATO 5		ESTRATO 6	
			TARIFA \$/kWh	%CONTRIB.	TARIFA \$/kWh	%CONTRIB.	TARIFA \$/kWh	
ESSA	I-II	357.2481	357.2481	20.00%	428.6978	20.00%	428.6978	
CLIENTE	I-II	323.4908	323.4908	20.00%	388.1890	20.00%	388.1890	

TARIFAS NO RESIDENCIALES							
PROPIEDAD ACTIVOS	NIVEL MEDIDA	CU \$/kWh	COMERCIAL / INDUSTRIAL		ACUEDUCTOS. ESP		OFICIAL
			CONTRIBUCION 20%	TARIFA \$/kWh	CONTRIBUCION 10%	TARIFA \$/kWh	TARIFA \$/kWh
ESSA	I-II	357.2481	71.4496	428.6977	35.7248	392.9729	357.2481
CLIENTE	I-II	323.4908	64.6982	388.1890	32.3491	355.8399	323.4908
ESSA	I-III	284.4513	56.8903	341.3416	28.4451	312.8964	284.4513
CLIENTE	I-III	250.6940	50.1388	300.8328	25.0694	275.7634	250.6940
	II	298.0213	59.6043	357.6256	29.8021	327.8234	298.0213
	III	227.1912	45.4382	272.6294	22.7191	249.9103	227.1912
	IV	199.3227	39.8645	239.1872	19.9323	219.2550	199.3227

TARIFAS NO RESIDENCIALES. DOBLE HORARIO							
FRANJA HORARIA	NIVEL MEDIDA	CU \$/kWh	COMERCIAL / INDUSTRIAL		ACUEDUCTOS. ESP		OFICIAL
			CONTRIBUCION 20%	TARIFA \$/kWh	CONTRIBUCION 10%	TARIFA \$/kWh	TARIFA \$/kWh
18 - 21	III	234.4509	46.8902	281.3411	23.4451	257.8960	234.4509
1 - 17 y 22 - 24	III	225.1647	45.0329	270.1976	22.5165	247.6812	225.1647

TARIFAS NO RESIDENCIALES. TRIPLE HORARIO. NIVEL II							
FRANJA HORARIA	NIVEL MEDIDA	CU \$/kWh	COMERCIAL / INDUSTRIAL		ACUEDUCTOS. ESP		OFICIAL
			CONTRIBUCION 20%	TARIFA \$/kWh	CONTRIBUCION 10%	TARIFA \$/kWh	TARIFA \$/kWh
18 - 19	II	336.7926	67.3585	404.1511	33.6793	370.4719	336.7926
7 - 17 y 20 - 24	II	298.7458	59.7492	358.4950	29.8746	328.6204	298.7458
1 - 6	II	268.1300	53.6260	321.7560	26.8130	294.9430	268.1300

TARIFAS NO RESIDENCIALES. TRIPLE HORARIO. ACTIVOS DE LA ESSA							
FRANJA HORARIA	NIVEL MEDIDA	CU \$/kWh	COMERCIAL / INDUSTRIAL		ACUEDUCTOS. ESP		OFICIAL
			CONTRIBUCION 20%	TARIFA \$/kWh	CONTRIBUCION 10%	TARIFA \$/kWh	TARIFA \$/kWh
19 - 20	I-II	466.3969	93.2794	559.6763	46.6397	513.0366	466.3969
18 y 21 - 22	I-II	406.4244	81.2849	487.7093	40.6424	447.0668	406.4244
1 - 17 y 23 - 24	I-II	309.9218	61.9844	371.9062	30.9922	340.9140	309.9218
19 - 20	I-III	336.0470	67.2094	403.2564	33.6047	369.6517	336.0470
18 y 21 - 22	I-III	307.6974	61.5395	369.2369	30.7697	338.4671	307.6974
1 - 17 y 23 - 24	I-III	262.0796	52.4159	314.4955	26.2080	288.2876	262.0796

TARIFAS NO RESIDENCIALES. TRIPLE HORARIO. ACTIVOS DEL CLIENTE							
FRANJA HORARIA	NIVEL MEDIDA	CU \$/kWh	COMERCIAL / INDUSTRIAL		ACUEDUCTOS. ESP		OFICIAL
			CONTRIBUCION 20%	TARIFA \$/kWh	CONTRIBUCION 10%	TARIFA \$/kWh	TARIFA \$/kWh
19 - 20	I-II	405.9511	81.1902	487.1413	40.5951	446.5462	405.9511
18 y 21 - 22	I-II	360.6428	72.1286	432.7714	36.0643	396.7071	360.6428
1 - 17 y 23 - 24	I-II	287.7365	57.5473	345.2838	28.7736	316.5101	287.7365
19 - 20	I-III	275.6011	55.1202	330.7213	27.5601	303.1612	275.6011
18 y 21 - 22	I-III	261.9158	52.3832	314.2990	26.1916	288.1074	261.9158
1 - 17 y 23 - 24	I-III	239.8945	47.9789	287.8734	23.9894	263.8839	239.8945

Costo Unitario Fijo de Prestación del Servicio CUf = Cf = Cero (0)
COMPONENTES DEL COSTO UNITARIO VARIABLE DE PRESTACION DEL SERVICIO (CU) según Res. CREG 119/2007

NIVEL MEDIDA	G	T	D	Cv	PR	R	CUv Calculado	CUv Aplicado
	Compra Energía	Costo STN	Costo Distribución	Costo de Comercialización	Costo de Compra, transporte y reducción de pérdidas	Costo de Restricciones	Costo Unitario Variable de Prestación del Servicio	Costo Unitario Variable Aplicado según Res 168/08 y 003/09
	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh
I-II ESSA	113.4759	22.5210	150.8599	38.2159	22.9790	8.7174	356.7691	357.2481
I-II CLIENTE	113.4759	22.5210	118.8485	38.2159	22.9790	8.7174	324.7577	323.4908
I-III ESSA	113.4759	22.5210	81.8280	38.2159	22.9790	8.7174	287.7372	284.4513
I-III CLIENTE	113.4759	22.5210	49.8166	38.2159	22.9790	8.7174	255.7258	250.6940
II	113.4759	22.5210	106.3246	38.2159	9.9287	8.7174	299.1835	298.0213
III	113.4759	22.5210	41.9390	38.2159	6.3846	8.7174	231.2538	227.1912
IV	113.4759	22.5210	17.5272	38.2159	4.5448	8.7174	205.0022	199.3227

CONSUMO DE SUBSISTENCIA					NIVELES DE TENSION	
Resolución 0355 de 8 de Julio de 2004. Unidad de Planeación Minero Energetica			Alturas inferior a 1000 Mts	Alturas superior o = a 1000 Mts	I	Menor a 1 kV
Durante el año 2006			179 kWh	147 kWh	II	Entre 1 y 30 kV
Durante el año 2007 y en adelante			173 kWh	130 kWh	III	Entre 30 y 57.5 kV
					IV	Mayor a 57.5 kV

INDICADORES DE CALIDAD (metas DES FES). Segundo Trimestre - 2009			
GRUPOS		VALORES MAXIMOS	
		DES	FES
1	Cabecera Municipal, población >= 100.000 Habitantes	3	5
2	Cabecera Municipal, población <100.000>=50.000 Habitantes	8	14
3	Cabecera Municipal, población < 50.000 Habitantes	6	12
4	Areas rurales	12	19

DES: Tiempo de interrupción de un circuito durante el último trimestre
FES: Numero de interrupciones de un circuito durante el último trimestre

Según lo establecido en la Ley 820 de 2003 y su decreto reglamentario 3130 de 2003, la ELECTRICADORA DE SANTANDER SA ESP. comunica los valores correspondientes a las garantías exigidas para la denuncia del contrato de arrendamiento.

COSTO DE GARANTIAS PARA EL MES DE MAYO	
SECTOR	Valor Garantia (\$)
ESTRATO 1	122,717
ESTRATO 2	134,809
ESTRATO 3	198,353
ESTRATO 4	272,577
ESTRATO 5	378,376
ESTRATO 6	426,094