

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 166/08 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 Diciembre 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	351.0210	-59.7272%	141.3661	-50.0000%	175.5105	-15.00%	298.3679
CLIENTE	I-II	320.1959	-59.7272%	128.9520	-50.0000%	160.0980	-15.00%	272.1665

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	351.0210	351.0210	20.00%	421.2252	20.00%	421.2252	
CLIENTE	I-II	320.1959	320.1959	20.00%	384.2351	20.00%	384.2351	

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	351.0210	70.2042	421.2252	35.1021	386.1231	351.0210
CLIENTE	I-II	320.1959	64.0392	384.2351	32.0196	352.2155	320.1959
ESSA	I-III	284.5473	56.9095	341.4568	28.4547	313.0020	284.5473
CLIENTE	I-III	253.7222	50.7444	304.4666	25.3722	279.0944	253.7222
	II	295.0069	59.0014	354.0083	29.5007	324.5076	295.0069
	III	229.8667	45.9733	275.8400	22.9867	252.8534	229.8667
	IV	204.0849	40.8170	244.9019	20.4085	224.4934	204.0849

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	236.4958	47.2992	283.7950	23.6496	260.1454	236.4958
1 - 17 y 22 - 24	III	228.0162	45.6032	273.6194	22.8016	250.8178	228.0162

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	330.4105	66.0821	396.4926	33.0411	363.4516	330.4105
7 - 17 y 20 - 24	II	295.6684	59.1337	354.8021	29.5668	325.2352	295.6684
1 - 6	II	267.7119	53.5424	321.2543	26.7712	294.4831	267.7119

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	450.6891	90.1378	540.8269	45.0689	495.7580	450.6891
18 y 21 - 22	I-II	395.9258	79.1852	475.1110	39.5926	435.5184	395.9258
1 - 17 y 23 - 24	I-II	307.8054	61.5611	369.3665	30.7805	338.5859	307.8054
19 - 20	I-III	331.6614	66.3323	397.9937	33.1661	364.8275	331.6614
18 y 21 - 22	I-III	305.7743	61.1549	366.9292	30.5774	336.3517	305.7743
1 - 17 y 23 - 24	I-III	264.1189	52.8238	316.9427	26.4119	290.5308	264.1189

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	395.4936	79.0987	474.5923	39.5494	435.0430	395.4936
18 y 21 - 22	I-II	354.1208	70.8242	424.9450	35.4121	389.5329	354.1208
1 - 17 y 23 - 24	I-II	287.5471	57.5094	345.0565	28.7547	316.3018	287.5471
19 - 20	I-III	276.4659	55.2932	331.7591	27.6466	304.1125	276.4659
18 y 21 - 22	I-III	263.9693	52.7939	316.7632	26.3969	290.3662	263.9693
1 - 17 y 23 - 24	I-III	243.8607	48.7721	292.6328	24.3861	268.2468	243.8607

COMPONENTES DEL COSTO UNITARIO VARIABLE Y FIJO DE PRESTACION DEL SERVICIO (CU) según Res. CREG 119/2007								
NIVEL MEDIDA	G	T	D	Cv	PR	R	CUv Aplicado	CUf 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 Fijo de Prestación del Servicio = Cf
	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/Factura
I-II ESSA	116.7886	20.8577	144.1020	38.1692	23.3878	7.7157	351.0210	0.0000
I-II CLIENTE	116.7886	20.8577	113.2769	38.1692	23.3878	7.7157	320.1959	0.0000
I-III ESSA	116.7886	20.8577	77.6283	38.1692	23.3878	7.7157	284.5473	0.0000
I-III CLIENTE	116.7886	20.8577	46.8032	38.1692	23.3878	7.7157	253.7222	0.0000
II	116.7886	20.8577	101.3167	38.1692	10.1590	7.7157	295.0069	0.0000
III	116.7886	20.8577	39.3449	38.1692	6.9906	7.7157	229.8667	0.0000
IV	116.7886	20.8577	15.8517	38.1692	4.7020	7.7157	204.0849	0.0000

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). Cuar to Trimestre - 2009			
GRUPOS	DESCRIPCION	VALORES MAXIMOS	
		DES	FES
1	Cabecera Municipal, población >= 100.000 Habitantes	2.75	8
2	Cabecera Municipal, población <100.000>=50.000 Habitantes	4.75	11
3	Cabecera Municipal, población < 50.000 Habitantes	7.25	15
4	Areas rurales	9.75	16

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 DICIEMBRE	
SECTOR	Valor Garantia (\$)
ESTRATO 1	119,605
ESTRATO 2	134,245
ESTRATO 3	203,835
ESTRATO 4	281,633
ESTRATO 5	395,020
ESTRATO 6	446,664