

REPUBLICA DE COLOMBIA - MINISTERIO DE MINAS Y ENERGIA
ELECTRICADORA 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 NOVIEMBRE 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	353.8011	-59.7272%	142.4858	-50.0000%	176.9006	-15.00%	300.7309
CLIENTE	I-II	323.0367	-59.7272%	130.0961	-50.0000%	161.5184	-15.00%	274.5812

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	353.8011	353.8011	20.00%	424.5613	20.00%	424.5613	
CLIENTE	I-II	323.0367	323.0367	20.00%	387.6440	20.00%	387.6440	

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	353.8011	70.7602	424.5613	35.3801	389.1812	353.8011
CLIENTE	I-II	323.0367	64.6073	387.6440	32.3037	355.3404	323.0367
ESSA	I-III	287.4584	57.4917	344.9501	28.7458	316.2042	287.4584
CLIENTE	I-III	256.6940	51.3388	308.0328	25.6694	282.3634	256.6940
	II	297.5328	59.5066	357.0394	29.7533	327.2861	297.5328
	III	232.4357	46.4871	278.9228	23.2436	255.6793	232.4357
	IV	206.6400	41.3280	247.9680	20.6640	227.3040	206.6400

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	239.0518	47.8104	286.8622	23.9052	262.9570	239.0518
1 - 17 y 22 - 24	III	230.5889	46.1178	276.7067	23.0589	253.6478	230.5889

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	332.8668	66.5734	399.4402	33.2867	366.1535	332.8668
7 - 17 y 20 - 24	II	298.1931	59.6386	357.8317	29.8193	328.0124	298.1931
1 - 6	II	270.2916	54.0583	324.3499	27.0292	297.3208	270.2916

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	453.2730	90.6546	543.9276	45.3273	498.6003	453.2730
18 y 21 - 22	I-II	398.6176	79.7235	478.3411	39.8618	438.4794	398.6176
1 - 17 y 23 - 24	I-II	310.6707	62.1341	372.8048	31.0671	341.7378	310.6707
19 - 20	I-III	334.4797	66.8959	401.3756	33.4480	367.9277	334.4797
18 y 21 - 22	I-III	308.6435	61.7287	370.3722	30.8644	339.5079	308.6435
1 - 17 y 23 - 24	I-III	267.0702	53.4140	320.4842	26.7070	293.7772	267.0702

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	398.1862	79.6372	477.8234	39.8186	438.0048	398.1862
18 y 21 - 22	I-II	356.8949	71.3790	428.2739	35.6895	392.5844	356.8949
1 - 17 y 23 - 24	I-II	290.4523	58.0905	348.5428	29.0452	319.4975	290.4523
19 - 20	I-III	279.3929	55.8786	335.2715	27.9393	307.3322	279.3929
18 y 21 - 22	I-III	266.9208	53.3842	320.3050	26.6921	293.6129	266.9208
1 - 17 y 23 - 24	I-III	246.8519	49.3704	296.2223	24.6852	271.5371	246.8519

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 Variable Aplicado según Res 168/08 y 003/09
	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh
I-II ESSA	121.4730	20.1955	143.1810	38.1737	24.1110	6.6669	353.8011	353.8011
I-II CLIENTE	121.4730	20.1955	112.4166	38.1737	24.1110	6.6669	323.0367	323.0367
I-III ESSA	121.4730	20.1955	76.8383	38.1737	24.1110	6.6669	287.4584	287.4584
I-III CLIENTE	121.4730	20.1955	46.0739	38.1737	24.1110	6.6669	256.6940	256.6940
II	121.4730	20.1955	100.5343	38.1737	10.4894	6.6669	297.5328	297.5328
III	121.4730	20.1955	38.6997	38.1737	7.2269	6.6669	232.4357	245.9190
IV	121.4730	20.1955	15.2605	38.1737	4.8704	6.6669	206.6400	206.6400

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). Cuatro Trimestre - 2009			
GRUPOS		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 ELECTRIFICADORA 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 NOVIEMBRE	
SECTOR	Valor Garantia (\$)
ESTRATO 1	121,904
ESTRATO 2	134,277
ESTRATO 3	202,045
ESTRATO 4	278,378
ESTRATO 5	384,868
ESTRATO 6	443,413