



SUPERINTENDENCIA
DE ELECTRICIDAD

"Garantía de Todos"

"AÑO NACIONAL DE LA SEGURIDAD SOCIAL"

RESOLUCION SIE - 10 - 2004

CONSIDERANDO: Que de conformidad con la Ley General de Electricidad 125-01 de fecha 26 de julio del año 2001, corresponde a la Superintendencia de Electricidad, establecer las Tarifas y Peajes sujetos a regulación de precios.

CONSIDERANDO: Que la Resolución 237-98 de la Secretaría de Estado de Industria y Comercio de fecha 30 de octubre del año 1998, adoptada con motivo del proceso de capitalización de la Corporación Dominicana de Electricidad (CDE), estableció en su Artículo 4 un régimen tarifario de transición que estuvo vigente hasta el 17 de septiembre de 2002 fecha en que la Superintendencia de Electricidad dictó la Resolución SIE-31-2002 y además estableció un régimen tarifario técnico cuya entrada en vigor fue pautada por dicha resolución a partir del 1ro. de enero del año 2003.

CONSIDERANDO: Que la citada Resolución SIE-31-2002 del 17 de septiembre de 2002, en sus artículos 1 al 4 modifica el artículo 4 de la aludida Resolución 237-98, estableciendo un periodo de transición para la fijación de los cargos tarifarios comprendido entre el 1ro. de octubre del 2002 y la entrada en vigencia de la tarifa técnica.

CONSIDERANDO: Que la citada Resolución SIE-31-2002 del 17 de septiembre de 2002, en su artículo 5, establece las variables y las fórmulas de indexación a ser consideradas para el cálculo de la tarifa de facturación de cada mes, durante el aludido período de transición.

CONSIDERANDO: Que la Resolución SIE-62-2002 del 18 de diciembre de 2002, estableció las variables y las fórmulas de indexación a ser consideradas para el cálculo de la tarifa para los Sistemas Aislados para el período comprendido entre el 1 de enero de 2003 y la entrada en vigencia de la tarifa técnica.

CONSIDERANDO: Que en fecha 30 de enero de 2003 la Superintendencia de Electricidad dictó la Resolución SIE-05-2003 mediante la cual fueron establecidas las tarifas aplicables a los usuarios del Servicio Público y de los Sistemas Aislados desde 1ro. hasta el día 28 del mes de febrero de 2003.

CONSIDERANDO: Que en fecha 31 de marzo de 2003, el Poder Ejecutivo dictó el Decreto No. 302-03 mediante el cual creó el "Fondo de Estabilización de la Tarifa Eléctrica" con el fin de compensar las fluctuaciones en la tarifa eléctrica por las variaciones en los precios de los hidrocarburos, el CPI y la tasa de



cambio por un período que va desde el mes de marzo hasta la entrada en vigencia de la Tarifa Técnica.

CONSIDERANDO: Que mediante el “Fondo de Estabilización de la Tarifa Eléctrica” citado, creado a partir del Decreto No. 302-03, serán compensados los incrementos que se produzcan en tarifa BTS-1 a partir del mes de marzo de 2003 por encima de los valores establecidos en la indicada Resolución SIE-05-2003.

CONSIDERANDO: que el artículo 5 del Decreto 302-03, establece el procedimiento a implementarse para la aplicación de la compensación, el cual fue cumplido por las Empresas de Distribución.

CONSIDERANDO: que artículo 6 del Decreto 302-03, consigna: “ La Superintendencia de Electricidad remitirá a la Secretaría de Estado de Finanzas, la factura por concepto de indexación no aplicada a los clientes residenciales BTS1 debidamente revisados y la resolución que establece el valor de la compensación a pagar para el período de que se trate”.

VISTOS La Ley General de Electricidad No. 125-01, las Resoluciones SEIC 237-98, SIE 31-2002, SIE-62-2002, SIE-05-2003, el Decreto No. 302-03, y el Acta del Consejo de fecha 17 de febrero de 2003.

El Presidente del Consejo de la Superintendencia de Electricidad en funciones de Superintendente de Electricidad y en el ejercicio de las facultades que le confiere la Ley General de Electricidad.

RESUELVE:

ARTÍCULO 1: DISPONER que la compensación auditada por la Superintendencia de Electricidad a ser pagada a las Empresas de Distribución por concepto del “Fondo de Estabilización de la Tarifa Eléctrica” correspondiente al mes de **Diciembre** del año **2003** se realizará de acuerdo al anexo único de esta Resolución.

ARTÍCULO 2: ORDENAR la comunicación de la presente Resolución a la Secretaría de Estado de Finanzas y a las Empresas de Distribución, EDENORTE, EDESUR y EDEESTE.

En la Ciudad de Santo Domingo, Distrito Nacional, Capital de la República Dominicana, a los diecisiete (17) días del mes de febrero del año **Dos Mil Cuatro** (2004).


GEORGE REINOSO NUÑEZ
Superintendente de Electricidad

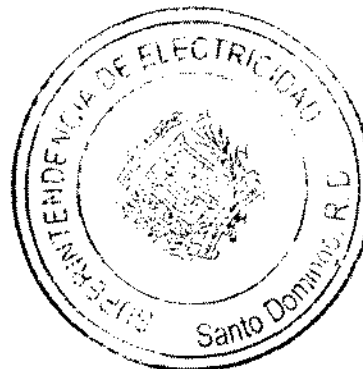


ANEXO UNICO DE LA RESOLUCIÓN SIE -10 - 2004

Sistema Interconectado

Empresa	Tarifa	Rango	Consumo (kWh)	Tarifa Indexada (RD\$)	Tarifa Fijada SIE (RD\$)	Facturación (RD\$) Tarifa Indexada	Facturación (RD\$) Tarifa Fijada SIE	Diferencia Facturación Indexada y la Fijada SIE	Tarifa (RD\$)	% Cobro	Monto a Pagar (RD\$)	
EDEESTE	BTS1	0-300 kWh	42,159,704	4.99	2.87	210,378,922.96	121,003,729.64	89,373,193.32		95.00%	84,904,533.65	
		>300 kWh	10,990,571	6.16	4.95	67,701,917.36	54,404,570.29	13,297,347.07		95.00%	12,632,479.72	
											Subtotal	97,537,013.37
	BTS2	0-300 kWh	7,832,369	4.99	3.45	39,083,521.31	27,005,488.59	12,078,022.72		95.00%	11,474,121.68	
		>300 kWh	16,829,227	6.16	5.21	103,668,038.32	87,673,831.70	15,994,206.62		95.00%	15,194,496.29	
											Subtotal	26,668,617.97
	BTD	-	812,895	3.99	3.37	3,243,451.05	2,739,456.15	503,994.90		95.00%	478,795.16	
											Subtotal	478,795.16
	MTD1	-	37,625,721	3.99	3.37	150,126,626.79	126,798,707.73	23,327,919.06		95.00%	22,161,523.11	
											Subtotal	22,161,523.11
	MTD2	-	26,212,130	3.99	3.37	104,586,398.70	88,334,878.10	16,251,520.60		95.00%	15,438,944.57	
											Subtotal	15,438,944.57
	MTH	-	178,480	3.93	3.32	701,426.40	592,553.60	108,872.80		95.00%	103,429.16	
											Subtotal	103,429.16

Total (RD\$) EDEESTE *	162,368,323.24
-------------------------------	-----------------------



RESOLUCION SIE-10-2004

Sistema Interconectado

Empresa	Tarifa	Rango	Consumo (kWh)	Tarifa Indexada (RD\$)	Tarifa Fijada SIE (RD\$)	Facturación (RD\$) Tarifa Indexada	Facturación (RD\$) Tarifa Fijada SIE	Diferencia Facturación Tarifa Indexada y la Fijada SIE (RD\$)	% Cobro	Monto a Pagar (RD\$)	
EDENORTE	BTS1	0-300 kWh	40,845,098	4.99	2.87	202,819,039.02	118,851,431.28	86,167,607.76	95.00%	81,859,227.37	
		>300 kWh	7,785,443	6.18	4.95	47,835,128.86	38,438,942.85	9,396,186.03	95.00%	8,928,376.73	
										Subtotal	90,785,604.10
	BTS2	0-300 kWh	4,847,581	4.99	3.45	24,189,429.18	18,724,154.45	7,465,274.74	95.00%	7,082,011.00	
		>300 kWh	12,109,813	6.18	5.21	74,596,448.08	63,092,125.73	11,504,322.35	95.00%	10,928,108.23	
										Subtotal	18,021,117.24
	BTD	-	1,794,255	3.99	3.37	7,159,077.45	6,046,639.36	1,112,438.10	95.00%	1,056,816.20	
										Subtotal	1,056,816.20
	MTD1	-	22,408,017	3.99	3.37	89,400,007.83	75,508,277.28	13,891,730.54	95.00%	13,197,144.01	
										Subtotal	13,197,144.01
	MTD2	-	19,719,850	3.99	3.37	78,682,201.50	68,455,894.50	12,226,307.00	95.00%	11,614,991.85	
										Subtotal	11,614,991.85

Fraudes

Empresa	Tarifa	Rango	Consumo (kWh)	Tarifa Indexada (RD\$)	Tarifa Fijada SIE (RD\$)	Facturación (RD\$) Tarifa Indexada	Facturación (RD\$) Tarifa Fijada SIE	Diferencia Facturación Tarifa Indexada y la Fijada SIE (RD\$)	% Cobro	Monto a Pagar (RD\$)	
EDENORTE	BTS1	0-300 kWh	1,058,529	4.99	2.87	5,282,059.71	3,037,978.23	2,244,081.48	95.00%	2,131,877.41	
		>300 kWh	737,738	6.18	4.95	4,544,468.08	3,651,803.10	892,664.98	95.00%	848,029.83	
										Subtotal	2,979,907.24
	BTS2	0-300 kWh	75,304	4.99	3.45	375,786.98	259,798.80	115,988.18	95.00%	110,189.75	
		>300 kWh	259,704	6.18	5.21	1,599,776.64	1,363,057.84	246,718.80	95.00%	234,382.88	
										Subtotal	344,552.81
	BTD	-	76,982	3.99	3.37	307,158.18	259,429.34	47,728.84	95.00%	45,342.40	
										Subtotal	45,342.40
	MTD1	-	70,017	3.99	3.37	279,367.83	235,957.29	43,410.54	95.00%	41,240.01	
										Subtotal	41,240.01

Total (RD\$) EDENORTE = 138,986,715.45



RESOLUCION SIE-10-2004

Sistema Interconectado

Empresa	Tarifa	Rango	Consumo (kWh)	Tarifa Indexada (RD\$)	Tarifa Fijada SIE (RD\$)	Facturación (RD\$) Tarifa Indexada	Facturación (RD\$) Tarifa Fijada SIE	Diferencia Facturación Tarifa Indexada y la Fijada SIE (RD\$)	% Cobro	Monto a Pagar (RD\$)	
EDESUR	BTS1	0-300 kWh	37,149,972	4.99	2.87	185,378,260.28	108,620,419.54	78,757,840.84	95.00%	74,820,043.61	
		>300 kWh	18,199,127	6.16	4.93	116,205,022.32	94,986,173.65	23,218,643.67	95.00%	22,057,901.49	
										Subtotal	96,877,945.09
EDESUR	BTS2	0-300 kWh	4,831,937	4.99	3.45	24,111,365.83	16,670,162.65	7,441,162.98	95.00%	7,069,123.83	
		>300 kWh	12,778,699	6.16	5.21	78,716,785.64	68,577,021.79	12,139,764.05	95.00%	11,532,775.65	
										Subtotal	18,601,899.58
EDESUR	BTD	-	6,178,771	3.99	3.37	24,653,296.29	20,822,458.27	3,830,838.02	95.00%	3,639,298.12	
										Subtotal	3,639,298.12
EDESUR	MTD1	-	45,011,023	3.99	3.37	179,593,981.77	151,687,147.51	27,906,834.26	95.00%	26,511,492.55	
										Subtotal	26,511,492.55
EDESUR	MTD2	-	22,262,785	3.99	3.37	88,828,432.35	75,025,518.05	13,802,914.30	95.00%	13,112,768.59	
										Subtotal	13,112,768.59

Sistema Aislado

Empresa	Tarifa	Rango	Consumo (kWh)	Tarifa Indexada (RD\$)	Tarifa Fijada SIE (RD\$)	Facturación (RD\$) Tarifa Indexada	Facturación (RD\$) Tarifa Fijada SIE	Diferencia Facturación Tarifa Indexada y la Fijada SIE (RD\$)	% Cobro	Monto a Pagar (RD\$)	
EDESUR	BTS1	0-300 kWh	178,015	4.76	2.74	847,351.40	487,761.10	359,590.30	95.00%	341,810.79	
		>300 kWh	11,042	5.93	4.78	65,479.06	52,559.92	12,919.14	95.00%	12,273.18	
										Subtotal	353,883.97
EDESUR	BTS2	0-300 kWh	35,847	4.76	3.30	171,107.72	119,825.10	52,482.62	95.00%	49,856.49	
		>300 kWh	57,580	5.93	5.02	341,449.40	289,051.60	52,397.80	95.00%	49,777.91	
										Subtotal	99,634.40

Fraudeo Sistema Interconectado

Empresa	Tarifa	Rango	Consumo (kWh)	Tarifa Indexada (RD\$)	Tarifa Fijada SIE (RD\$)	Facturación (RD\$) Tarifa Indexada	Facturación (RD\$) Tarifa Fijada SIE	Diferencia Facturación Tarifa Indexada y la Fijada SIE (RD\$)	% Cobro	Monto a Pagar (RD\$)	
EDESUR	BTS1	0-300 kWh	940,723	4.99	2.87	4,694,207.77	2,699,875.01	1,994,332.76	95.00%	1,894,616.12	
		>300 kWh	1,238,059	6.16	4.93	7,626,443.44	6,128,392.05	1,498,051.39	95.00%	1,423,145.82	
										Subtotal	3,317,761.94
EDESUR	BTS2	0-300 kWh	65,412	4.99	3.45	328,405.88	225,671.40	100,734.48	95.00%	95,697.76	
		>300 kWh	614,827	6.16	5.21	3,787,334.32	3,203,246.67	584,085.65	95.00%	554,881.37	
										Subtotal	650,579.12
EDESUR	BTD	-	380,488	3.99	3.37	1,528,347.12	1,214,844.56	223,502.56	95.00%	212,327.43	
										Subtotal	212,327.43
EDESUR	MTD1	-	(856,946)	3.99	3.37	(3,418,214.54)	-2,887,908.02	-531,306.52	95.00%	-504,741.19	
										Subtotal	-504,741.19
EDESUR	MTD2	-	81,855	3.99	3.37	328,601.45	275,851.35	50,750.10	95.00%	48,212.59	
										Subtotal	48,212.59



Total (RD\$) EDESUR = 162,921,065.29

Total General (RD\$) = 483,396,103.98

RESOLUCION SIE-10-2004