



**SUPERINTENDENCIA
DE ELECTRICIDAD**

"Garantía de Todos"

"AÑO NACIONAL DEL AGUA"

RESOLUCION SIE - 02 - 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 pautaada 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 20 de enero de 2004.


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 **Septiembre** 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 veinte (20) días del mes de enero del año Dos Mil Cuatro (2004).


GEORGE REINOSO NÚÑEZ
Superintendente de Electricidad



ANEXO UNICO DE LA RESOLUCIÓN SIE-02-2004

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 (RD\$)	Tarifa	% Cobro	Monto a Pagar (RD\$)	
EDEESTE	BTS1	0-300 kWh	46,963,861	5.04	2.87	236,697,859.44	134,768,192.09	101,909,677.35		95.00%	96,814,193.49	
		>300 kWh	15,686,865	6.21	4.53	97,407,979.65	71,056,062.45	26,351,917.20		95.00%	25,034,321.34	
											Subtotal	121,848,514.83
EDEESTE	BTS2	0-300 kWh	8,175,301	5.04	3.45	41,209,517.04	28,199,353.23	13,004,163.81		95.00%	12,353,955.62	
		>300 kWh	19,845,649	6.21	4.76	121,999,480.29	93,510,066.71	28,489,413.58		95.00%	27,064,942.90	
											Subtotal	39,418,898.52
EDEESTE	BTD	-	995,398	4.03	3.09	4,011,453.94	3,075,779.62	936,674.12		95.00%	888,890.41	
											Subtotal	888,890.41
EDEESTE	MTD1	-	44,605,544	4.03	3.09	179,760,342.32	137,828,871.42	41,931,470.90		95.00%	39,834,897.36	
											Subtotal	39,834,897.36
EDEESTE	MTD2	-	27,914,533	4.03	3.09	112,496,567.99	86,255,906.97	26,239,661.02		95.00%	24,927,677.97	
											Subtotal	24,927,677.97
EDEESTE	MTH	-	11,275	3.96	3.03	44,652.96	34,166.28	10,486.68		95.00%	9,962.35	
											Subtotal	9,962.35

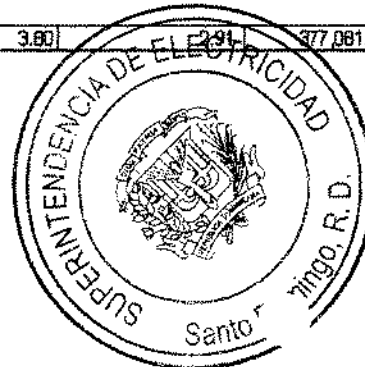
Sistema Aislado

Empresa	Tarifa	Rango	Consumo (kWh)	Tarifa Indexada (RD\$)	Tarifa Fijada SIE (RD\$)	Facturación (RD\$) Tarifa Indexada	Facturación (RD\$) Tarifa Fijada SIE	Diferencia Facturación Indexada y la Fijada SIE (RD\$)	Tarifa	% Cobro	Monto a Pagar (RD\$)	
EDEESTE	BTS1	0-300 kWh	4,545	4.81	2.74	21,861.45	12,468.90	9,392.55		95.00%	8,922.92	
		>300 kWh	3,759	5.99	4.36	22,516.41	16,389.24	6,127.17		95.00%	5,820.81	
											Subtotal	14,743.73
EDEESTE	BTS2	0-300 kWh	3,000	4.81	3.30	14,430.00	9,900.00	4,530.00		95.00%	4,303.50	
		>300 kWh	7,765	5.99	4.59	46,512.36	35,641.36	10,871.00		95.00%	10,327.45	
											Subtotal	14,630.95
EDEESTE	MTD1	-	99,232	3.80	2.81	377,081.60	268,765.12	88,316.48		95.00%	83,900.66	
											Subtotal	83,900.66

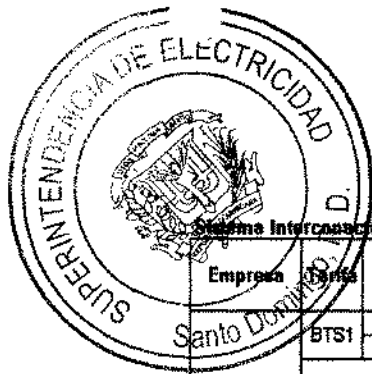
Total (RD\$) EDEESTE = 227,842,116.77

W

RESOLUCION SIE-02-2004



[Handwritten signature]



Sistema Interconectado

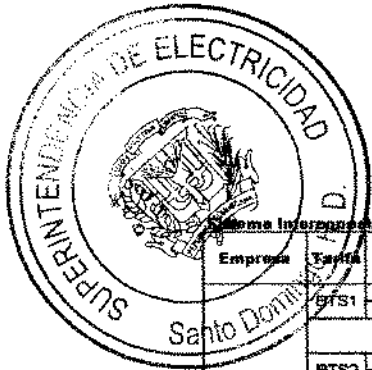
Empresa	Tarifa	Rango	Consumo (KWh)	Tarifa Indexada (RD\$)	Tarifa Fijada SIE (RD\$)	Facturación (RD\$) Tarifa Indexada	Facturación (RD\$) Tarifa Fijada SIE	Diferencia Facturación Tarifa Indexada y la Fijada SIE (RD\$)	% Cobro	Monto a Pagar (RD\$)	
Santo Domingo	BTS1	0-300 kWh	42,573,154	5.04	2.87	214,566,696.16	122,184,951.96	92,381,744.18	95.00%	87,764,556.97	
		>300 kWh	12,856,161	6.21	4.53	78,594,759.81	57,332,409.33	21,262,350.48	95.00%	20,199,232.96	
										Subtotal	107,963,789.93
EDENORTE	BTS2	0-300 kWh	5,016,612	5.04	3.45	25,283,724.48	17,307,311.40	7,976,413.08	95.00%	7,577,692.43	
		>300 kWh	14,532,056	6.21	4.76	90,244,067.76	69,172,586.56	21,071,481.20	95.00%	20,017,907.14	
										Subtotal	27,595,499.57
EDENORTE	BTD	-	2,631,297	4.03	3.09	10,201,126.91	7,821,707.73	2,379,419.18	95.00%	2,260,448.22	
											Subtotal
EDENORTE	MTD1	-	31,012,910	4.03	3.09	124,982,027.30	95,829,891.90	29,152,135.40	95.00%	27,694,528.63	
											Subtotal
EDENORTE	MTD2	-	22,901,362	4.03	3.09	92,292,569.46	70,785,270.38	21,527,299.08	95.00%	20,460,934.13	
											Subtotal

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\$)	
Santo Domingo	BTS1	0-300 kWh	3,222,109	5.04	2.87	16,239,429.36	9,247,462.63	6,991,976.53	95.00%	6,642,377.70	
		>300 kWh	1,631,485	6.21	4.53	10,131,521.85	7,390,627.05	2,740,894.80	95.00%	2,603,860.06	
										Subtotal	9,246,227.76
EDENORTE	BTS2	0-300 kWh	185,504	5.04	3.45	934,940.16	639,966.80	294,951.36	95.00%	280,203.79	
		>300 kWh	683,415	6.21	4.76	4,244,007.15	3,253,056.40	990,951.75	95.00%	941,404.16	
										Subtotal	1,221,607.95
EDENORTE	BTD	-	6,793	4.03	3.09	95,435.79	27,170.37	68,265.42	95.00%	7,852.15	
											Subtotal
EDENORTE	MTD1	-	197,606	4.03	3.09	795,352.18	610,602.64	184,749.54	95.00%	176,462.16	
											Subtotal
EDENORTE	MTD1	-	(102,490)	4.03	3.09	-412,994.40	-316,863.20	-96,331.20	95.00%	-91,514.64	
											Subtotal

Total (RD\$) EDENORTE = 196,525,835.86

RESOLUCION SIE-02-2004



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	38,368,892	5.04	2.87	193,327,807.88	110,089,446.04	83,238,361.84	95.00%	79,078,443.96	
		>300 kWh	28,779,836	6.21	4.63	186,296,871.66	121,308,127.09	64,988,744.57	95.00%	42,739,022.26	
										Subtotal	121,815,466.21
EDESUR	BTS2	0-300 kWh	5,060,460	5.04	3.45	25,604,668.00	17,468,562.60	8,136,105.40	95.00%	7,843,809.73	
		>300 kWh	16,304,063	6.21	4.76	95,038,169.13	72,847,282.26	22,190,886.86	95.00%	21,081,333.01	
										Subtotal	28,725,142.73
EDESUR	BTD	-	7,352,603	4.03	3.09	29,630,990.09	22,719,543.27	6,911,446.82	95.00%	6,565,874.48	
										Subtotal	6,565,874.48
EDESUR	MTD1	-	64,450,504	4.03	3.09	219,435,631.12	168,252,067.36	51,183,563.76	95.00%	48,824,300.07	
										Subtotal	48,824,300.07
EDESUR	MTD2	-	26,477,857	4.03	3.09	106,705,783.71	81,816,578.13	24,889,205.58	95.00%	23,644,726.30	
										Subtotal	23,644,726.30

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	191,516	4.81	2.74	921,191.96	624,763.84	296,428.12	95.00%	378,816.21	
		>300 kWh	12,607	6.99	4.36	76,616.93	64,968.62	11,648.31	95.00%	19,621.94	
										Subtotal	398,438.15
EDESUR	BTS2	0-300 kWh	35,300	4.81	3.30	169,793.00	118,490.00	51,303.00	95.00%	50,837.85	
		>300 kWh	173,172	6.99	4.69	1,037,300.29	794,859.48	242,440.81	95.00%	230,318.76	
										Subtotal	281,156.61

Fraudes 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	762,260	5.04	2.87	3,841,691.20	2,187,743.60	1,653,947.60	95.00%	1,571,440.22	
		>300 kWh	919,648	6.21	4.63	5,711,014.08	4,166,006.44	1,545,007.64	95.00%	1,467,756.21	
										Subtotal	3,039,196.43
EDESUR	BTS2	0-300 kWh	80,113	5.04	3.45	403,789.62	276,369.96	127,419.66	95.00%	121,010.89	
		>300 kWh	1,286,287	6.21	4.76	7,987,842.27	6,122,726.12	1,865,116.15	95.00%	1,771,880.34	
										Subtotal	1,892,891.03
EDESUR	BTD	-	(166,838)	4.03	3.09	-672,367.14	-516,529.42	-155,837.72	95.00%	-148,866.33	
										Subtotal	-148,866.33
EDESUR	MTD1	-	886,569	4.03	3.09	3,548,862.77	2,720,927.31	827,935.46	95.00%	786,339.19	
										Subtotal	786,339.19
EDESUR	MTD2	-	(13,670)	4.03	3.09	-54,887.10	-41,893.30	-12,993.80	95.00%	-12,118.01	
										Subtotal	-12,118.01

Total (RD\$) EDESUR = 235,609,906.46

Total General (RD\$) = 859,177,861.09

RESOLUCION SIE-02-2004