



"Garantía de Todos"
"AÑO NACIONAL DE LA SEGURIDAD SOCIAL"

RESOLUCION SIE - 15 - 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.

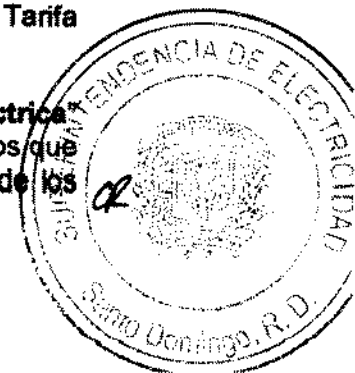
CONSIDERANDO: Que la citada Resolución SIE-31-2002 del 17 de septiembre de 2002, en su artículo 5, establece las variables y las fórmulas de indexación a ser consideradas para el cálculo de la tarifa de facturación de cada mes, durante el aludido periodo de transición.

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 periodo 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 periodo 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.



Handwritten marks or signatures in the left margin.

RESOLUCION SIE-15-2004

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 16 de marzo 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 Enero del año 2004 se realizará de acuerdo al anexo único de esta Resolución, el cual establece de manera sintetizada los siguientes valores:

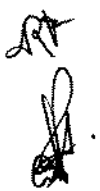
EMPRESA DISTRIBUIDORA	TOTAL
EDEESTE (RD\$) =	218,387,396.35
EDENORTE (RD\$) =	187,754,476.29
EDESUR (RD\$) =	208,395,268.54
TOTAL GENERAL (RD\$) = 614,537,141.18	

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 dieciséis (16) días del mes de marzo del año Dos Mil Cuatro (2004).



GEORGE REINOSO NUÑEZ
Superintendente de Electricidad

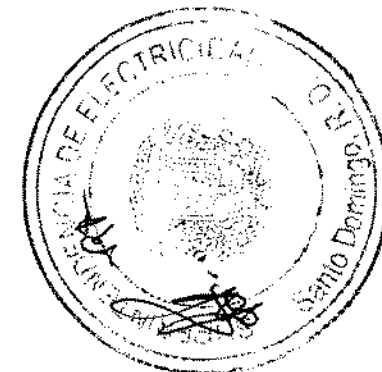


ANEXO UNICO DE LA RESOLUCIÓN SIE-15-2004

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	0-200 kWh	35,812,896	5.62	2.87	201,269,037.52	102,785,458.29	98,483,579.23		95.00%	93,559,400.27
		201-300 kWh	5,987,693	5.62	2.98	33,650,834.66	17,844,135.46	15,806,699.20			15,016,384.24
		301-700 kWh	4,660,894	6.94	5.15	32,346,604.36	24,004,074.17	8,342,530.19			7,925,403.66
		>700 kWh	9,120,709	6.94	5.35	63,297,720.46	48,795,793.15	14,501,927.31			13,776,830.94
	Subtotal										130,277,999.13
	BTS2	0-200 kWh	4,288,137	5.62	3.45	24,089,329.94	14,784,904.35	9,314,425.59		95.00%	8,848,704.31
		201-300 kWh	1,176,167	5.62	3.59	6,610,058.54	4,219,995.19	2,390,063.35			2,270,560.18
		301-700 kWh	1,501,361	6.94	5.42	10,419,445.34	8,136,253.62	2,283,191.72			2,169,032.13
		>700 kWh	18,706,183	6.94	5.57	129,820,910.02	104,192,056.91	25,628,853.11			24,347,410.45
	Subtotal										37,635,707.08
	BTD	-	868,824	4.50	3.63	3,909,708.00	3,153,833.66	755,874.34		95.00%	718,080.62
	Subtotal										718,080.62
	MTD1	-	37,813,328	4.50	3.63	170,159,976.00	137,263,818.28	32,896,157.72		95.00%	31,251,349.83
	Subtotal										31,251,349.83
	MTD2	-	22,313,984	4.50	3.63	100,406,292.00	80,999,761.92	19,406,530.08		95.00%	18,436,203.58
	Subtotal										18,436,203.58
MTH	-	84,280	4.43	3.58	373,360.40	301,722.40	71,638.00		95.00%	68,056.10	
Subtotal										68,056.10	

Total (RD\$) EDEESTE = 218,387,398.36



RESOLUCION SIE-15-2004



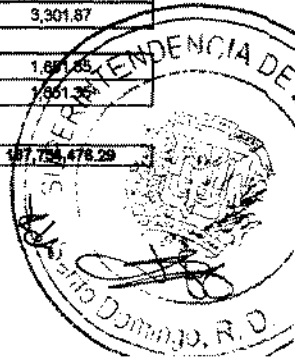
Sistema Interconectado

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\$)
EDENORTE	BTS1	0-200 kWh	35,748,920	5.62	2.87	200,897,690.40	102,593,660.40	98,304,030.00	95.00%		93,368,628.50
		201-300 kWh	4,288,034	5.62	2.98	24,087,511.08	12,772,381.32	11,315,129.76			10,749,373.27
		301-700 kWh	3,505,129	6.94	5.15	24,325,595.26	18,051,414.35	6,274,180.91			5,980,471.88
		>700 kWh	7,871,329	6.94	5.35	54,627,023.26	42,111,610.15	12,515,413.11			11,689,642.45
										Subtotal	121,988,316.09
	BTS2	0-200 kWh	2,872,020	5.62	3.45	16,140,752.40	9,608,469.00	6,232,283.40	95.00%		5,920,699.23
		201-300 kWh	787,040	5.62	3.59	4,423,164.80	2,825,473.60	1,597,691.20			1,517,806.64
		301-700 kWh	1,034,165	6.94	5.42	7,177,105.10	5,605,174.30	1,571,930.80			1,483,334.26
		>700 kWh	12,639,083	6.94	5.57	89,103,236.02	71,513,892.31	17,589,343.71			16,710,069.52
										Subtotal	25,641,878.65
	BTD	-	2,446,823	4.50	3.63	11,010,703.50	6,881,967.49	2,128,736.01	95.00%		2,022,299.21
										Subtotal	2,022,299.21
	MTD1	-	25,636,007	4.50	3.63	115,371,031.50	83,085,965.41	22,305,066.09	95.00%		21,189,812.79
										Subtotal	21,189,812.79
	MTD2	-	16,210,735	4.50	3.63	81,948,307.50	66,104,968.05	15,843,339.45	95.00%		15,051,172.48
										Subtotal	15,051,172.48

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 Indexada y la Fijada SIE	Tarifa (RD\$)	% Cobro	Monto a Pagar (RD\$)
EDENORTE	BTS1	0-200 kWh	424,002	5.62	2.87	2,382,881.24	1,216,885.74	1,166,005.50	95.00%		1,107,705.23
		201-300 kWh	208,955	5.62	2.98	1,174,327.10	622,885.90	551,441.20			524,056.14
										Subtotal	1,631,761.37
	BTS2	0-200 kWh	27,179	5.62	3.45	152,745.98	93,787.55	58,978.43	95.00%		58,029.51
		201-300 kWh	87,026	5.62	3.59	489,086.12	312,423.34	176,662.78			167,829.64
										Subtotal	223,859.15
	BTD	-	511	4.50	3.63	2,299.50	1,854.93	444.57	95.00%		422.34
										Subtotal	422.34
	MTD1	-	3,995	4.50	3.63	17,977.50	14,501.85	3,475.65	95.00%		3,301.87
										Subtotal	3,301.87
MTD2	-	1,998	4.50	3.63	8,991.00	7,252.74	1,738.26	95.00%		1,651.55	
									Subtotal	1,651.55	

Total (RD\$) EDENORTE = 187,754,478.29



RESOLUCION SIE-15-2004



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\$)	
EDESUR	BTS1	0-200 kWh	27,928,452	5.62	2.87	156,897,900.24	80,154,667.24	76,603,243.00	95.00%		72,963,080.65	
		201-300 kWh	4,969,763	5.62	2.98	27,993,088.08	14,609,893.74	13,120,174.32			12,464,165.90	
		301-700 kWh	5,425,628	6.94	5.15	37,553,858.32	27,941,954.20	9,711,874.12			9,228,280.41	
		>700 kWh	17,767,708	6.94	5.35	123,307,893.52	95,087,237.80	28,280,655.72			28,635,122.93	
	Subtotal:											121,481,649.80
	BTS2	0-200 kWh	2,562,737	5.62	3.45	14,345,251.94	8,805,942.65	5,539,439.29	95.00%		6,262,487.33	
		201-300 kWh	763,666	5.62	3.59	4,281,797.90	2,741,637.95	1,550,239.95			1,473,727.95	
		301-700 kWh	1,173,129	6.94	5.42	8,141,518.26	6,368,369.18	1,783,166.08			1,693,996.28	
		>700 kWh	11,914,915	6.94	5.57	82,689,510.10	65,366,076.55	16,323,433.55			15,507,261.67	
	Subtotal:											23,336,465.43
	BTD	-	-	6,431,228	4.50	3.63	28,940,526.00	23,345,357.64	5,595,168.36	95.00%		5,318,409.94
	Subtotal:											5,318,409.94
MTD1	-	-	44,767,370	4.50	3.63	201,463,188.00	162,805,563.10	38,947,611.90	95.00%		37,000,231.31	
Subtotal:											37,000,231.31	
MTD2	-	-	20,388,938	4.50	3.63	91,790,225.80	74,011,848.67	17,738,376.93	95.00%		16,851,468.05	
Subtotal:											16,851,468.05	

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 Indexada y la Fijada SIE	Tarifa (RD\$)	% Cobro	Monto a Pagar (RD\$)	
EDESUR	BTS1	0-200 kWh	474,327	5.62	2.87	2,655,717.74	1,361,318.49	1,304,399.25	95.00%		1,239,179.29	
		201-300 kWh	604,737	5.62	2.98	3,396,621.94	1,802,116.26	1,695,605.68			1,516,680.40	
	Subtotal:											2,755,865.68
	BTS2	0-200 kWh	27,170	5.62	3.46	152,695.40	93,736.60	58,958.80	95.00%		55,010.96	
		201-300 kWh	91,316	5.62	3.59	513,166.92	327,624.44	185,371.48			176,102.91	
	Subtotal:											232,113.86
	BTD	-	-	58,797	4.50	3.63	264,596.60	213,493.11	51,153.39	95.00%		48,695.72
	Subtotal:											48,695.72
	MTD1	-	-	206,722	4.50	3.63	930,248.00	760,400.66	179,848.14	95.00%		170,855.73
	Subtotal:											170,855.73

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	Tarifa (RD\$)	% Cobro	Monto a Pagar (RD\$)
EDESUR	BTS1	0-200 kWh	154,279	5.37	2.74	825,478.23	422,724.46	405,753.77	95.00%		385,466.06
		201-300 kWh	15,858	5.37	2.85	85,157.46	45,195.30	39,942.16			37,984.05
		301-700 kWh	7,711	6.69	4.96	51,586.59	38,246.66	13,340.03			12,673.03
		>700 kWh	6,617	6.69	5.15	44,267.73	34,077.55	10,190.18			9,680.67
	Subtotal:										
BTS2	0-200 kWh	23,748	5.37	3.30	127,526.76	78,368.40	49,158.36	95.00%		45,700.44	
	201-300 kWh	5,420	5.37	3.43	29,105.40	18,590.80	10,514.60			9,969.05	
	301-700 kWh	6,903	6.69	5.22	46,181.07	36,033.66	10,147.41			9,640.04	
	>700 kWh	64,215	6.69	5.37	429,598.95	344,834.55	84,763.80			80,825.61	
Subtotal:											146,135.14

Total (RD\$) EDESUR = **268,345,288.94**

Total General (RD\$) = **814,537,141.18**

