

IMPLEMENTACIÓN DEL RÉGIMEN TARIFARIO DE TRANSICIÓN

METODOLOGÍA DE IMPLEMENTACION DE LA TARIFA DE TRANSICIÓN (RESOLUCIÓN SIE-087-2021-TF)

Definiciones:

- **Tarifas Aplicadas Base:** Tarifas Aplicadas en el trimestre Oct – Dic de 2021, establecidas mediante la Resolución SIE-088-2021-TF.
- **Tarifas de Referencia Base:** Tarifas de Referencia correspondientes al trimestre Oct-Dic 2021 establecidas en la misma Resolución.
- **Transición Tarifaria:** i) 1 bimestres Nov – Dic 2021 ii) período de 20 trimestres comprendidos entre Enero 2022 y Diciembre de 2026.
- **Tarifas de Transición:** las aplicadas durante el período de Transición Tarifaria.

A fin de calcular las Tarifas de Transición que se aplicarán en cada trimestre (t) durante la Transición Tarifaria los cargos de las Tarifas Aplicadas Base serán ajustados mediante la suma de dos componentes ($A1_t$ y $A2_t$):

$$\text{Carga Tarifas de Transición}_t = \text{Carga Tarifas Aplicadas Base} + A1_t + A2_t$$

METODOLOGÍA DE IMPLEMENTACION DE LA TARIFA DE TRANSICIÓN (RESOLUCIÓN SIE-087-2021-TF)

1. Ajuste Lineal hacia la Tarifa de Referencia Base ($A1_t$)

La fórmula general que se utiliza para el cálculo del ajuste a aplicar en cada trimestre (t) a cada uno de los cargos (cargos fijos, cargo por energía y cargos por potencia) de las Tarifas Aplicadas Base, a fin de alcanzar, al final de la Transición Tarifaria, los valores correspondientes a la Tarifa de Referencia Base, se indica a continuación:

$$A1_t = \left(\frac{\text{Cargo Tarifas de Referencia Base} - \text{Cargo Tarifas Aplicadas Base}}{20} \right) * t$$

2. Ajuste por variaciones en las Tarifas de Referencia Corrientes ($A2_t$)

La fórmula general que se utiliza para el cálculo del ajuste a aplicar en cada trimestre (t), a cada uno de los cargos (cargos fijos, cargo por energía y cargos por potencia) de las Tarifas Aplicadas Base, a fin de captar las fluctuaciones en las Tarifas de Referencia durante la Transición Tarifaria se indica a continuación:

$$A2_t = \text{Cargo en Tarifas de Referencia}_t - \text{Cargo en Tarifas de Referencia Base}$$

BRECHA TARIFARIA

Diferencia entre las Tarifas Aplicadas y las Tarifas de Referencia

- Estas brechas se van reduciendo gradualmente en un período de 5 años.
Inicia en el bimestre Nov – Dic 2021 y se culmina en el trimestre Oct – Dic 2026

CATEGORIAS TARIFARIAS	EDE'S			
	Tarifa Media Venta Referencia Oct - Dic 2021 (RD\$/kWh)	Tarifa Media Venta Aplicada Usuarios (RD\$/kWh)	Brecha Tarifaria	
Residencial	BTS-1	12.47	6.68	86.9%
Comercios Peg.	BTS-2	12.39	9.98	24.2%
	BTD	14.91	11.23	32.8%
	BTH	19.10	12.26	55.8%
Comercios Grad.	MTD-1	9.94	9.62	3.3%
Industrias	MTD-2	11.44	9.02	26.8%
	MTD-H	10.24	9.38	9.2%
	TOTAL	11.97	8.28	44.7%

AJUSTE DE LAS TARIFAS PROMEDIO EN NOVIEMBRE 2021

TARIFA	EDES			
	TARIFA MEDIA APLICADA	TARIFA MEDIA TRANSICIÓN	DIFER.	VARIACIÓN
	(RD\$/kWh)	(RD\$/kWh)	(RD\$/kWh)	[%]
BTS -1	6.68	6.86	0.19	2.8%
BTS -2	9.98	10.05	0.08	0.8%
BTB	11.23	11.31	0.08	0.7%
BTH	12.26	12.48	0.22	1.8%
MTD-1	9.62	9.64	0.01	0.1%
MTD-2	9.02	9.10	0.08	0.9%
MTH	9.38	9.40	0.03	0.3%
TOTAL	8.28	8.39	0.12	1.4%

AJUSTE DE LAS TARIFAS DE CADA EMPRESA EN NOVIEMBRE 2021

TARIFA	EDESUR			EDENORTE			EDEESTE		
	TARIFA MEDIA APLICADA	TARIFA MEDIA TRANSICIÓN	VARIACIÓN	TARIFA MEDIA APLICADA	TARIFA MEDIA TRANSICIÓN	VARIACIÓN	TARIFA MEDIA APLICADA	TARIFA MEDIA TRANSICIÓN	VARIACIÓN
	(RD\$/kWh)	(RD\$/kWh)	[%]	(RD\$/kWh)	(RD\$/kWh)	[%]	(RD\$/kWh)	(RD\$/kWh)	[%]
BTS -1	7.23	7.39	2.3%	6.40	6.60	3.2%	6.40	6.58	2.9%
BTS -2	10.17	10.24	0.7%	9.77	9.87	1.0%	10.09	10.15	0.6%
BTD	11.93	11.99	0.5%	10.62	10.73	1.0%	10.40	10.47	0.7%
BTH	12.55	12.74	1.6%	11.69	11.97	2.4%	11.46	11.67	1.8%
MTD-1	9.61	9.60	-0.1%	9.68	9.72	0.4%	9.60	9.64	0.3%
MTD-2	8.70	8.72	0.2%	8.60	8.66	0.8%	13.89	14.33	3.2%
MTH	9.52	9.52	0.0%	9.20	9.26	0.6%	9.27	9.34	0.7%
TOTAL	8.79	8.87	0.9%	7.91	8.05	1.8%	8.05	8.17	1.6%

PLIEGO TARIFARIO NOVIEMBRE 2021

EDESUR, EDENORTE Y EDEESTE

TARIFA	CONCEPTO	TARIFAS ACTUALES	TARIFAS DE TRANSICIÓN NOV-DIC 2021		
			EDESUR	EDENORTE	EDEESTE
BTS-1	Cargo Fijo por Rangos de Consumo:				
	(i) Consumo mensual de 0 hasta 100 kWh	37.95	38.37	38.05	38.23
	(ii) Consumo mensual de 101 kWh en adelante	137.25	134.47	134.14	134.33
	Cargos por Energía:				
	(i) Los primeros kWh entre 0 y 200	4.44	4.69	4.70	4.68
	(ii) Los siguientes kWh entre 201 y 300	6.97	7.13	7.15	7.13
	(iii) Los siguientes kWh entre 301 y 700	10.86	10.90	10.92	10.89
	(iv) Consumo de 701 kWh o mayor, todos los kWh a	11.10	11.13	11.15	11.12
BTS-2	Cargo Fijo	137.67	134.88	134.55	134.74
	Cargos por Energía:				
	(i) Los primeros kWh entre 0 y 200	5.97	6.17	6.18	6.16
	(ii) Los siguientes kWh entre 201 y 300	8.62	8.73	8.75	8.72
	(iii) Los siguientes kWh entre 301 y 700	11.30	11.32	11.34	11.32
	(iv) Consumo de 701 kWh o mayor, todos los kWh a	11.49	11.51	11.53	11.50
BTD	Cargo Fijo	224.53	219.93	219.39	219.68
	Cargo por Energía	7.37	7.38	7.37	7.37
	Cargo por Demanda Máxima Potencia	993.99	1,018.39	1,036.97	1,028.29
BTH	Cargo Fijo	224.53	219.93	219.39	219.68
	Cargo por Energía	7.26	7.27	7.26	7.26
	Cargo Demanda Máxima de Potencia HFP	253.35	273.85	280.37	275.68
	Cargo Demanda Máxima de Potencia HP	1,412.74	1,426.52	1,446.98	1,437.96

PLIEGO TARIFARIO NOVIEMBRE 2021

EDESUR, EDENORTE Y EDEESTE

TARIFA	CONCEPTO	TARIFAS ACTUALES	TARIFAS DE TRANSICIÓN NOV-DIC 2021		
			EDESUR	EDENORTE	EDEESTE
MTD-1	Cargo Fijo	224.53	220.20	220.10	219.94
	Cargo por Energía	7.81	7.78	7.78	7.77
	Cargo por Demanda Máxima Potencia	485.98	491.18	505.12	505.95
MTD-2	Cargo Fijo	224.53	220.20	220.10	219.94
	Cargo por Energía	7.38	7.36	7.36	7.35
	Cargo por Demanda Máxima Potencia	340.39	350.29	364.22	365.06
MTH	Cargo Fijo	224.53	220.20	220.10	219.94
	Cargo por Energía	7.26	7.24	7.25	7.24
	Cargo Demanda Máxima de Potencia HFP	97.33	101.28	104.77	108.07
	Cargo Demanda Máxima de Potencia HP	985.26	977.20	992.53	994.68



¿CUÁL SERÁ EL IMPACTO
EN LA FACTURA QUE PAGAN LOS
HOGARES DOMINICANOS?

IMPACTO EN FACTURAS A PAGAR POR LOS CLIENTES EDENORTE

TARIFA BTS-1

kWh	APLICADA (RD\$)	TRANSICIÓ N (RD\$)	DIFER. (RD\$)	VARIACIÓN (%)
100	481.95	508.05	26.10	5.4%
200	1,025.25	1,074.14	48.89	4.8%
300	1,722.25	1,789.14	66.89	3.9%
400	2,808.25	2,881.14	72.89	2.6%
500	3,894.25	3,973.14	78.89	2.0%
600	4,980.25	5,065.14	84.89	1.7%
700	6,066.25	6,157.14	90.89	1.5%
800	9,017.25	9,054.14	36.89	0.4%
900	10,127.25	10,169.14	41.89	0.4%
1,000	11,237.25	11,284.14	46.89	0.4%

IMPACTO EN FACTURAS A PAGAR POR LOS CLIENTES EDESUR

TARIFA BTS-1

kWh	APLICADA (RD\$)	TRANSICIÓN (RD\$)	DIFER. (RD\$)	VARIACIÓN (%)
100	481.95	507.37	25.42	5.3%
200	1,025.25	1,072.47	47.22	4.6%
300	1,722.25	1,785.47	63.22	3.7%
400	2,808.25	2,875.47	67.22	2.4%
500	3,894.25	3,965.47	71.22	1.8%
600	4,980.25	5,055.47	75.22	1.5%
700	6,066.25	6,145.47	79.22	1.3%
800	9,017.25	9,038.47	21.22	0.2%
900	10,127.25	10,151.47	24.22	0.2%
1,000	11,237.25	11,264.47	27.22	0.2%

IMPACTO EN FACTURAS A PAGAR POR LOS CLIENTES EDEESTE

TARIFA BTS-1

kWh	APLICADA (RD\$)	TRANSICIÓN (RD\$)	DIFER. (RD\$)	VARIACIÓN (%)
100	481.95	506.23	24.28	5.0%
200	1,025.25	1,070.33	45.08	4.4%
300	1,722.25	1,783.33	61.08	3.5%
400	2,808.25	2,872.33	64.08	2.3%
500	3,894.25	3,961.33	67.08	1.7%
600	4,980.25	5,050.33	70.08	1.4%
700	6,066.25	6,139.33	73.08	1.2%
800	9,017.25	9,030.33	13.08	0.1%
900	10,127.25	10,142.33	15.08	0.1%
1,000	11,237.25	11,254.33	17.08	0.2%



¿CUÁL SERÁ EL IMPACTO
EN LA FACTURA QUE PAGAN LOS
PEQUEÑOS COMERCIOS?

IMPACTO EN FACTURAS A PAGAR POR LOS CLIENTES EDENORTE

TARIFA BTS-2

kWh	APLICADA (RD\$)	TRANSICIÓ N (RD\$)	DIFER. (RD\$)	VARIACIÓN (%)
100	734.67	752.55	17.88	2.4%
200	1,331.67	1,370.55	38.88	2.9%
300	2,193.67	2,245.55	51.88	2.4%
400	3,323.67	3,379.55	55.88	1.7%
500	4,453.67	4,513.55	59.88	1.3%
600	5,583.67	5,647.55	63.88	1.1%
700	6,713.67	6,781.55	67.88	1.0%
800	9,329.67	9,358.55	28.88	0.3%
900	10,478.67	10,511.55	32.88	0.3%
1,000	11,627.67	11,664.55	36.88	0.3%

IMPACTO EN FACTURAS A PAGAR POR LOS CLIENTES EDESUR

TARIFA BTS-2

kWh	APLICADA (RD\$)	TRANSICIÓN (RD\$)	DIFER. (RD\$)	VARIACIÓN (%)
100	734.67	751.88	17.21	2.3%
200	1,331.67	1,368.88	37.21	2.8%
300	2,193.67	2,241.88	48.21	2.2%
400	3,323.67	3,373.88	50.21	1.5%
500	4,453.67	4,505.88	52.21	1.2%
600	5,583.67	5,637.88	54.21	1.0%
700	6,713.67	6,769.88	56.21	0.8%
800	9,329.67	9,342.88	13.21	0.1%
900	10,478.67	10,493.88	15.21	0.1%
1,000	11,627.67	11,644.88	17.21	0.1%

IMPACTO EN FACTURAS A PAGAR POR LOS CLIENTES EDEESTE

TARIFA BTS-2

kWh	APLICADA (RD\$)	TRANSICIÓN (RD\$)	DIFER. (RD\$)	VARIACIÓN (%)
100	734.67	750.74	16.07	2.2%
200	1,331.67	1,369.67	38.00	2.9%
300	2,193.67	2,238.74	45.07	2.1%
400	3,323.67	3,370.74	47.07	1.4%
500	4,453.67	4,502.74	49.07	1.1%
600	5,583.67	5,634.74	51.07	0.9%
700	6,713.67	6,766.74	53.07	0.8%
800	9,329.67	9,334.74	5.07	0.1%
900	10,478.67	10,484.74	6.07	0.1%
1,000	11,627.67	11,634.74	7.07	0.1%



¿CUÁL SERÁ EL IMPACTO
EN LA FACTURA QUE PAGAN LOS
GRANDES COMERCIOS?

IMPACTO EN FACTURAS A PAGAR POR LOS CLIENTES EDENORTE

TARIFA MTD-1

DATOS	APLICADA (RD\$)	TRANSICIÓN (RD\$)	DIFER. (RD\$)	VARIACIÓN (%)
14,000KWh // 50KW	133,863.53	134,396.10	532.57	0.4%
20,000 KWh // 70KW	190,443.13	191,178.50	735.37	0.4%
24,000 KWh // 90KW	231,402.73	232,400.90	998.17	0.4%
28,000 KWh // 100KW	267,502.53	268,572.10	1,069.57	0.4%
40,000 KWh // 140KW	380,661.73	382,136.90	1,475.17	0.4%
48,000 KWh // 180KW	462,580.93	464,581.70	2,000.77	0.4%

IMPACTO EN FACTURAS A PAGAR POR LOS CLIENTES EDESUR

TARIFA MTD-1

DATOS	APLICADA (RD\$)	TRANSICIÓN (RD\$)	DIFER. (RD\$)	VARIACIÓN (%)
14,000KWh // 50KW	133,863.53	133,699.20	(164.33)	-0.1%
20,000 KWh // 70KW	190,443.13	190,202.80	(240.33)	-0.1%
24,000 KWh // 90KW	231,402.73	231,146.40	(256.33)	-0.1%
28,000 KWh // 100KW	267,502.53	267,178.20	(324.33)	-0.1%
40,000 KWh // 140KW	380,661.73	380,185.40	(476.33)	-0.1%
48,000 KWh // 180KW	462,580.93	462,072.60	(508.33)	-0.1%

IMPACTO EN FACTURAS A PAGAR POR LOS CLIENTES EDEESTE

TARIFA MTD-1

DATOS	APLICADA (RD\$)	TRANSICIÓN (RD\$)	DIFER. (RD\$)	VARIACIÓN (%)
14,000KWh // 50KW	133,863.53	134,297.44	433.91	0.3%
20,000 KWh // 70KW	190,443.13	191,036.44	593.31	0.3%
24,000 KWh // 90KW	231,402.73	232,235.44	832.71	0.4%
28,000 KWh // 100KW	267,502.53	268,374.94	872.41	0.3%
40,000 KWh // 140KW	380,661.73	381,852.94	1,191.21	0.3%
48,000 KWh // 180KW	462,580.93	464,250.94	1,670.01	0.4%



¿ CUÁL SERÁ EL IMPACTO
EN LA FACTURA QUE PAGAN
LAS INDUSTRIAS?

IMPACTO EN FACTURAS A PAGAR POR LOS CLIENTES EDENORTE

TARIFA MTD-2

DATOS	APLICADA (RD\$)	TRANSICIÓN (RD\$)	DIFER. (RD\$)	VARIACIÓN (%)
40,000KWh // 150KW	346,483.03	349,253.10	2,770	0.8%
60,000 KWh // 220KW	517,910.33	521,948.50	4,038	0.8%
90,000 KWh // 300KW	766,541.53	771,886.10	5,345	0.7%
40,000 KWh // 300KW	397,541.53	403,886.10	6,345	1.6%
60,000 KWh // 440KW	592,796.13	602,076.90	9,281	1.6%
90,000 KWh // 600KW	868,658.53	881,152.10	12,494	1.4%

IMPACTO EN FACTURAS A PAGAR POR LOS CLIENTES EDESUR

TARIFA MTD-2

DATOS	APLICADA (RD\$)	TRANSICIÓN (RD\$)	DIFER. (RD\$)	VARIACIÓN (%)
40,000KWh // 150KW	346,483.03	347,163.70	681	0.2%
60,000 KWh // 220KW	517,910.33	518,884.00	974	0.2%
90,000 KWh // 300KW	766,541.53	767,707.20	1,166	0.2%
40,000 KWh // 300KW	397,541.53	399,707.20	2,166	0.5%
60,000 KWh // 440KW	592,796.13	595,947.80	3,152	0.5%
90,000 KWh // 600KW	868,658.53	872,794.20	4,136	0.5%

IMPACTO EN FACTURAS A PAGAR POR LOS CLIENTES EDEESTE

TARIFA MTD-2

DATOS	APLICADA (RD\$)	TRANSICIÓN (RD\$)	DIFER. (RD\$)	VARIACIÓN (%)
40,000KWh // 150KW	346,483.03	348,979	2,496	0.7%
60,000 KWh // 220KW	517,910.33	521,533	3,623	0.7%
90,000 KWh // 300KW	766,541.53	771,238	4,696	0.6%
40,000 KWh // 300KW	397,541.53	403,738	6,196	1.6%
60,000 KWh // 440KW	592,796.13	601,846	9,050	1.5%
90,000 KWh // 600KW	868,658.53	880,756	12,097	1.4%

IMPACTO ECONÓMICO EN EL SUBSIDIO IMPLÍCITO USUARIOS REGULADOS EDES

A pesar de hacerse un ajuste general de un 1.4%, el estado deberá continuar subsidiando los Usuarios Regulados de las EDES como se muestra en el siguiente cuadro.

MONTOS EN MM RD\$/MES

TARIFAS	MONTOS (MM RD\$/MES)			MM RD\$/MES
	EDESUR	EDENORTE	EDEESTE	EDES
BTS-1	608.98	931.93	608.61	2,149.52
BTS-2	53.73	130.50	53.64	237.88
BTD	95.16	63.97	35.40	194.53
BTH	2.43	1.21	0.30	3.93
MTD-1	- 40.28	53.87	40.69	54.28
MTD-2	7.73	52.40	42.25	102.38
MTH	0.23	3.42	1.62	5.27
TOTAL	727.98	1,237.30	782.51	2,747.79



¡Muchas gracias!