

Tarifas aplicables para el mes de julio 2021 a los Usuarios del Servicio Público de Gas Combustible por Redes de Tubería
Considerando que:

1. La Comisión de Regulación de Energía y Gas, mediante la resolución CREG 011 de 2003, definió la metodología y criterios generales para determinar la remuneración de las actividades de distribución y comercialización de gas natural; y mediante la resolución CREG 137 de 2013 estableció las fórmulas tarifarias generales para la prestación del servicio público domiciliario de distribución de gas combustible por redes de tubería a usuarios regulados:

$$\text{FORMULA CARGO VARIABLE} = \frac{Gm \cdot I.J. + Tm \cdot I.J.}{1 - p} + (Dm \cdot I.J. \times PFCm \cdot I.J.) + Cvm \cdot I.J. + Ccm \cdot I.J.$$

$$\text{FORMULA CARGO FIJO} = Cf \cdot m \cdot I.J.$$

Dónde:

- J: Comercializador
 I: Mercado Relevante de Distribución
 m: Mes de participación del Servicio
 Gm: Costo promedio unitario en \$/m³ para compras de gas natural destinados a usuarios regulados, aplicable en el mes m
 Tm: Costo promedio unitario en \$/m³ para el transporte de gas natural en el sistema nacional de transporte destinados a usuarios regulados, aplicable en el mes m
 p: Porcentaje reconocido de pérdidas de gas en el Sistema Nacional de Transporte y Distribución.
 Dm: Componente variable del Cargo por Distribución, en \$/m³, por uso de la red aplicable en el mes m, correspondiente al rango j de consumo
 Cf: Componente fijo del cargo por distribución, en \$/m³, por uso de la red aplicable en el mes m, correspondiente al rango j de consumo
 Cvm: Componente variable del costo de comercialización del gas combustible por redes de tubería.
 Ccm: Costo unitario correspondiente a la confiabilidad del servicio de gas combustible.

2. La Resolución CREG 003 de 2021 establece los porcentajes ,metodología de cálculo y vigencia de los subsidios a aplicar a los usuarios de los estratos 1 y 2. La Resolución CREG 015 de 1997 establece los porcentajes de contribución para los usuarios del servicio de gas combustible por red de tubería.

3. La Resolución CREG 008/05, por la cual se regula el costo de comprensión de gas natural y se determina la metodología para establecer el costo máximo unitario para el transporte de gas natural comprimido en vehículos de carga.

MERCADO RELEVANTE	RANGOS CONSUMO	CARGO VARIABLE						CARGO FIJO	DT GNV	Municipios mercado relevante
		Consumo (m3)	Dmij X Fpc	Gmij	Tmij	P	C. Variable			
CREG 014/08	0 - 20.000	441	1.387	0	3,58%	1.880	3.251	220	Phijay, Plato, Ariguaní, Algarrobo, Bosconia y El Copey	
	20.000 - 5.000.000	355	1.387	0	3,58%	1.794	3.251			
	Más de 5.000.0000	120	1.387	0	3,58%	1.559	3.251			
CREG 029/10	0 - 20.000	589	1.259	0	3,55%	1.894	5.172		Chibolo	
	20.000 - 5.000.000	74	1.259	0	3,55%	1.379	5.172			
	Más de 5.000.0000	69	1.259	0	3,55%	1.374	5.172			
CREG 065/08	0 - 20.000	653	1.426	0	3,63%	2.132	3.371		Nueva Granada	
	20.000 - 5.000.000	614	1.426	0	3,63%	2.093	3.371			
	Más de 5.000.0000	68	1.426	0	3,63%	1.547	3.371			
CREG 061/08	0 - 20.000	663	1.336	0	-6,47%	1.917	3.371		Astrea	
	20.000 - 5.000.000	251	1.336	0	-6,47%	1.505	3.371			
	Más de 5.000.0000	246	1.336	0	-6,47%	1.500	3.371			
CREG 063/08	0 - 20.000	547	1.290	0	-1,24%	1.821	3.371		Chimichagua	
	20.000 - 5.000.000	78	1.290	0	-1,24%	1.352	3.371			
	Más de 5.000.0000	73	1.290	0	-1,24%	1.347	3.371			
CREG 064/08	0 - 20.000	708	1.165	0	3,63%	1.917	3.371		El Paso	
	20.000 - 5.000.000	385	1.165	0	3,63%	1.594	3.371			
	Más de 5.000.0000	380	1.165	0	3,63%	1.589	3.371			
CREG 028/10	0 - 20.000	674	1.385	0	3,59%	2.110	3.452		Sabanas de San Angel	
	20.000 - 5.000.000	74	1.385	0	3,59%	1.510	3.452			
	Más de 5.000.0000	69	1.385	0	3,59%	1.505	3.452			
CREG 058/15	0 - 20.000	449	680	100	3,63%	1.258	1.697		Guamal	
	Más de 20.000	304	680	100	3,63%	1.113	1.697			

MERCADO RELEVANTE	Resolucion CREG 137 de 2013						Resolucion CREG 048 y 109 de 2020					
	MEq		Tarifa		SUBSIDIOS		MEq		Tarifa		Subsidios	
	Estr1	Estr2	Estr1	Estr2	Estr1	Estr2	Estr1	Estr2	Estr1	Estr2	Estr1	Estr2
CREG 014/08	2.135,06	2.129,65	854,03	1.064,82	60,00%	50,00%	1.960,89	1.958,42	784,36	979,21	60,0%	50,0%
CREG 061/08	2.211,80	2.202,96	884,72	1.101,48	60,00%	50,00%	2.110,95	2.100,62	847,79	1.050,31	59,8%	50,0%
CREG 063/08	2.103,59	2.088,17	842,80	1.054,82	59,94%	49,49%	1.988,53	1.975,47	795,41	987,74	60,0%	50,0%
CREG 028/10	2.362,03	2.321,13	944,81	1.160,57	60,00%	50,00%	2.195,79	2.157,37	967,44	1.130,05	55,9%	47,6%
CREG 029/10	2.327,21	2.297,11	930,88	1.148,56	60,00%	50,00%						
CREG 065/08	2.429,53	2.432,36	971,81	1.216,18	60,00%	50,00%						
CREG 064/08	2.180,77	2.168,50	884,50	1.102,71	59,44%	49,15%						
CREG 058/15	1.399,73	1.410,80	567,79	705,40	59,44%	50,00%						