

Tarifas aplicables para el mes de enero 2022 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:

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

$$\text{FORMULA CARGO FIJO} = Cfm \cdot l_{j,j}$$

Dónde:

- J: Comercializador
 l: 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
 C: 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
		Dmij X Fpc	Gmij	Tmij	P	C. Variable			
CREG 014/08	0 - 20.000	441	1.255	0	3,53%	1.742	3.304	225	Prijay, Plato, Ariguani, Algarrobo, Bosconia y El Copey
	20.000 - 5.000.000	440	1.255	0	3,53%	1.741	3.304		
	Más de 5.000.0000	70	1.255	0	3,53%	1.371	3.304		
CREG 061/08	0 - 20.000	712	1.322	0	-7,47%	1.942	3.427		Astrea
	20.000 - 5.000.000	257	1.322	0	-7,47%	1.487	3.427		
	Más de 5.000.0000	255	1.322	0	-7,47%	1.485	3.427		
CREG 063/08	0 - 20.000	588	1.325	0	1,18%	1.929	3.427		Chimichagua
	20.000 - 5.000.000	83	1.325	0	1,18%	1.424	3.427		
	Más de 5.000.0000	78	1.325	0	1,18%	1.419	3.427		
CREG 028/10	0 - 20.000	767	1.172	0	2,00%	1.963	3.510		Sabanas de San Angel
	20.000 - 5.000.000	83	1.172	0	2,00%	1.279	3.510		
	Más de 5.000.0000	78	1.172	0	2,00%	1.274	3.510		
CREG 029/10	0 - 20.000	670	1.126	0	1,69%	1.815	5.257		Chibolo
	20.000 - 5.000.000	84	1.126	0	1,69%	1.229	5.257		
	Más de 5.000.0000	79	1.126	0	1,69%	1.224	5.257		
CREG 065/08	0 - 20.000	743	1.192	0	1,96%	1.959	3.427		Nueva Granada
	20.000 - 5.000.000	664	1.192	0	1,96%	1.880	3.427		
	Más de 5.000.0000	77	1.192	0	1,96%	1.293	3.427		
CREG 064/08	0 - 20.000	761	758	0	3,63%	1.547	3.427		El Paso
	20.000 - 5.000.000	413	758	0	3,63%	1.199	3.427		
	Más de 5.000.0000	408	758	0	3,63%	1.194	3.427		
CREG 058/15	0 - 20.000	449	642	101	3,63%	1.219	1.725		Guamal
	Más de 20.000	272	642	101	3,63%	1.042	1.725		

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	2.001,84	2.001,86	800,73	1.000,93	60,00%	50,00%	1.964,48	1.966,68	785,79	983,34	60,0%	50,0%
CREG 061/08	2.240,64	2.231,71	896,26	1.115,85	60,00%	50,00%	2.113,97	2.103,73	847,51	1.051,86	59,9%	50,0%
CREG 063/08	2.226,24	2.217,90	890,50	1.108,95	60,00%	50,00%	2.002,53	1.996,96	801,01	998,48	60,0%	50,0%
CREG 028/10	2.230,56	3.291,93	892,23	1.645,97	60,00%	50,00%	2.193,28	2.149,13	966,34	1.120,21	55,9%	47,9%
CREG 029/10	2.250,05	2.209,78	900,02	1.104,89	60,00%	50,00%						
CREG 065/08	2.243,53	2.257,86	897,41	1.128,93	60,00%	50,00%						
CREG 064/08	1.826,44	1.816,21	730,58	908,10	60,00%	50,00%						
CREG 058/15	1.358,19	1.361,84	543,28	680,92	60,00%	50,00%						