

Tarifas aplicables para el mes de noviembre 2020 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:

$$\text{FORMULA CARGO VARIABLE} = \frac{Gm_{i,j} + Tm_{i,j}}{1 - p} + (Dm_{i,j} \times PFCm_{i,j}) + Ccm_{i,j} + Ccm_{i,j}$$

$$\text{FORMULA CARGO FIJO} = Cfm_{i,j}$$

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 186 de 2013, modificada por la Resolución CREG 186 de 2014, establece los porcentajes y la metodología de cálculo de los subsidios a aplicar a los usuarios de los estratos 1 y 2, cuya vigencia es determinada por la Resolución CREG 152 de 2018. 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	401	1.235	0	2,49%	1.667	3.176	236	Pijaj, Plato, Ariguani, Algarrobo, Bosconia y El Copey
	20.000 - 5.000.000	300	1.235	0	2,49%	1.566	3.176		
	Más de 5.000.0000	58	1.235	0	2,49%	1.324	3.176		
CREG 029/10	0 - 20.000	542	1.201	0	3,63%	1.789	5.053		Chibolo
	20.000 - 5.000.000	69	1.201	0	3,63%	1.316	5.053		
	Más de 5.000.0000	64	1.201	0	3,63%	1.311	5.053		
CREG 065/08	0 - 20.000	601	1.255	0	3,63%	1.904	3.294		Nueva Granada
	20.000 - 5.000.000	491	1.255	0	3,63%	1.794	3.294		
	Más de 5.000.0000	62	1.255	0	3,63%	1.365	3.294		
CREG 061/08	0 - 20.000	608	1.227	0	-5,57%	1.771	3.294		Astrea
	20.000 - 5.000.000	231	1.227	0	-5,57%	1.394	3.294		
	Más de 5.000.0000	226	1.227	0	-5,57%	1.389	3.294		
CREG 063/08	0 - 20.000	502	1.283	0	-5,91%	1.713	3.294		Chimichagua
	20.000 - 5.000.000	72	1.283	0	-5,91%	1.283	3.294		
	Más de 5.000.0000	67	1.283	0	-5,91%	1.278	3.294		
CREG 064/08	0 - 20.000	619	938	491	3,63%	2.103	3.294		El Paso
	20.000 - 5.000.000	337	938	491	3,63%	1.821	3.294		
	Más de 5.000.0000	332	938	491	3,63%	1.816	3.294		
CREG 028/10	0 - 20.000	621	1.151	0	3,63%	1.815	3.373		Sabanas de San Angel
	20.000 - 5.000.000	69	1.151	0	3,63%	1.263	3.373		
	Más de 5.000.0000	64	1.151	0	3,63%	1.258	3.373		
CREG 058/15	0 - 20.000	449	858	80	0,52%	1.392	1.658		Guamal
	Más de 20.000	304	858	80	0,52%	1.247	1.658		

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	1.908,75	1.898,05	774,00	964,21	59,45%	49,20%	1.827,68	1.820,75	731,07	910,37	60,0%	50,0%
CREG 029/10	2.155,75	2.132,02	862,30	1.066,01	60,00%	50,00%	2.155,15	2.128,73	862,06	1.064,36	60,0%	50,0%
CREG 065/08	2.184,90	2.190,82	873,96	1.133,09	60,00%	48,28%	2.087,75	2.094,13	835,10	1.086,77	60,0%	48,1%
CREG 061/08	2.053,69	2.042,86	892,74	1.113,15	56,53%	45,51%	1.978,65	1.967,84	848,22	983,92	57,1%	50,0%
CREG 063/08	1.984,01	1.962,37	876,93	1.088,33	55,80%	44,54%	2.030,02	2.009,90	812,01	1.004,95	60,0%	50,0%
CREG 064/08	2.352,63	2.335,27	1.015,16	1.267,12	56,85%	45,74%	2.333,75	2.318,79	933,50	1.159,45	60,0%	50,0%
CREG 028/10	2.053,22	2.042,91	947,77	1.170,58	53,84%	42,70%	2.060,47	2.053,23	964,33	1.170,80	53,2%	43,0%
CREG 058/15	1.527,38	1.527,38	642,26	802,79	57,95%	47,44%	1.476,80	1.476,80	627,69	784,61	57,5%	46,9%