Gases del Caribe
Nit:890.101.691-2

PROMIGAS
Nit:890.105.526-3

Tarifas aplicables para el mes de diciembre 2025 a los Usuarios del Servicio Público de Gas Combustible por Redes de Tubería

Considerando que:

1. Por medio de la Circular CREG 034 de 2017 la Comisión dispuso que las empresas distribuidoras podrán solicitar aprobación de cargos transitorios de distribución de gas combustible por redes de tubería para los mercados existentes de su interés; que mediante la Resolución CREG 198 de 2017, modificada por la Resolución CREG 018 de 2018 y la Resolución 502 066 de 2024, modificada por la Resolución 502 087 de 2024 se definieron los cargos de distribución para los usuarios residenciales y los cargos de distribución para los usuarios de uso diferente al residencial; que las Resoluciones CREG 086 de 2004, 090 de 2006 y 078 de 2010 definieron el cargo máximo de comercialización para el submercado 1, y las Resoluciones CREG 051 y 187 de 2011 definieron los cargos máximos de comercialización para los submercados 2 y 3 respectivamente; y que 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:

FORMULA CARGO VARIABLE: $$= \frac{Gm\,i.j. + Tm\,i.j.}{1-\rho} + (Dm\,i.j. \times FPCm\,i.j.) + Cvm\,i.j. + Ccm\,i.j.$$

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 $/m3, por uso de la red aplicable en el mes m, correspondiente al rango j de consumo
- Cvm: Componente variable del costo de comercialización del gas combustible por redes de tubería. Para el mes de diciembre 2025 es de 0$/m3
- Ccm: Costo unitario correspondiente a la confiabilidad del servicio de gas combustible. Para el mes de diciembre 2025 es de 0$/m3

2.La Resolución CREG 105 006 de 2023 la cual prórroga la vigencia de las fórmulas de la Resolución CREG 003 de 2021 que 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.

Tipo de Usuario			CARGO VARIABLE					% de Contribución
			Dmij X Fpc	Gmij	Tmij	P	Cargo Variable	
Residenciales Estratos 1 y 2			753	1.792	380	3,50%	3.004	
Residenciales Estratos 3 y 4			753	1.792	380	3,50%	3.004	
Residenciales Estratos 5 y 6			753	1.792	380	3,50%	3.004	20%
Comercial			**CARGO VARIABLE**					**% de Contribución**
Rangos de Consumo	**Límite Inferior**	**Límite Superior**	**Dmij X Fpc**	**Gmij**	**Tmij**	**P**	**Cargo Variable**	
Rango 1	-	1.000	753	1.792	380	3,50%	3.004	8,90%
Rango 2	1.001	Mayor a 1,001	752	1.792	380	3,50%	3.003	8,90%
Industrial			**CARGO VARIABLE**					**% de Contribución**
Rangos de Consumo	**Límite Inferior**	**Límite Superior**	**Dmij X Fpc**	**Gmij**	**Tmij**	**P**	**Cargo Variable**	
Rango 1	-	1.000	753	1.792	380	3,50%	3.004	8,90%
Rango 2	1.001	20.000	602	1.792	380	3,50%	2.853	8,90%
Rango 3	20.001	90.000	560	1.792	380	3,50%	2.811	8,90%
Rango 4	90.001	180.000	485	1.792	380	3,50%	2.736	8,90%
Rango 5	180.001	280.000	308	1.792	380	3,50%	2.559	8,90%
Rango 6	280.001	1.000.000	161	1.792	380	3,50%	2.412	8,90%
Rango 7	1.000.001	2.000.000	113	1.792	380	3,50%	2.364	8,90%
Rango 8	2.000.001	Mayor a 2000001,,	66	1.792	380	3,50%	2.317	8,90%
Cogeneración			**CARGO VARIABLE**					**% de Contribución**
Rangos de Consumo	**Límite Inferior**	**Límite Superior**	**Dmij X Fpc**	**Gmij**	**Tmij**	**P**	**Cargo Variable**	
Rango 1	-	180.000	485	1.792	380	3,50%	2.736	8,90%
Rango 2	180.001	280.000	308	1.792	380	3,50%	2.559	8,90%
Rango 3	280.001	1.000.000	161	1.792	380	3,50%	2.412	8,90%
Rango 4	1.000.001	2.000.000	113	1.792	380	3,50%	2.364	8,90%
Rango 5	2.000.001	Mayor a 2.000.001	66	1.792	380	3,50%	2.317	8,90%
Acueducto			112	1.792	380	3,50%	2.363	8,90%

Sub- mercado	Cargo Fijo ($/factura)	Estrato	Resolucion CREG 137 de 2013			
			MEq ($/m3)	Tarifa ($/m3)	% Subsidio	Subsidio ($/m3)
1	5.145	Estrato 1	3.472,90	1.484,80	57,25%	-1.988,10
		Estrato 2	3.482,24	1.863,98	46,47%	-1.618,26
2	6.877	Estrato 1	3.630,66	1.548,45	57,35%	-2.082,21
		Estrato 2	3.643,15	1.946,23	46,58%	-1.696,91
3	6.431	Estrato 1	3.590,05	1.532,07	57,32%	-2.057,98
		Estrato 2	3.601,73	1.925,06	46,55%	-1.676,67

GNV Servicio Público Cautivo ($/m3)	408	Dt Ladrilleras Sust.Carbón ($/m3)	47
DT GNV ($/m3)	408	Fpc (mbtu/kpc)	1,0305

Submercado 1 conformado por: Barranquilla, Santa Lucía, Malambo, Baranoa, Campo de la Cruz, Candelaria, Galapa, Repelón, Santo Tomás, Soledad, Tubará, Luruaco, Juan de Acosta, Clemencia, Manatí, Palmar de Varela, Piojó, Polonuevo, Ponedera, Puerto Colombia, Sabanagrande, Sabanalarga, Suan, Usiacurí, Santa Marta, Retén, Sitio Nuevo, Zona Banera, Salamina, Ciénaga, Fundación, Pueblo Viejo, Aracataca, Remolino, San Estanislao, Calamar, Soplaviento, Valledupar, Manaure y La Paz, en los departamentos de Atlántico, Magdalena, Bolivar y Cesar.

Submercado 2 conformado por: Arroyohondo, San Cristóbal y El Piñón en los departamentos de Bolivar y Magdalena

Submercado 3 conformador por: Cerro de San Antonio, Concordia, Pedraza, Tenerife y Zapayán del departamento de Magdalena

"Para todos los efectos el Comercializador de los Mercados Relevantes de Distribución es Gases del Caribe S.A. E.S.P."

En la página web de Gases del Caribe se encuentran las publicaciones tarifarias del mes

Vigilado Superservicios