

## Tarifas aplicables para el mes de diciembre 2023 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 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:

$$\text{FORMULA CARGO VARIABLE:} = \frac{Gm \ i. j. + Tm \ i. j.}{1 - p} + (Dm \ i. j. \times FPCm \ i. j.) + Cv m \ i. j. + Cm \ i. j.$$

$$\text{FORMULA CARGO FIJO:} = Cf \ m \ i. j.$$

### Dónde:

J:	Comercializador
I:	Mercado Relevante de Distribución
m:	Mes de participación del Servicio
Gm:	Costo promedio unitario en \$/m <sup>3</sup> para compras de gas natural destinados a usuarios regulados, aplicable en el mes m
Tm:	Costo promedio unitario en \$/m <sup>3</sup> 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 \$/m <sup>3</sup> , por uso de la red aplicable en el mes m, correspondiente al rango j de consumo
Cf:	Componente fijo del cargo por distribución, en \$/m <sup>3</sup> , 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 2021 es de 0\$/m <sup>3</sup>
Ccm:	Costo unitario correspondiente a la confiabilidad del servicio de gas combustible. Para el mes de diciembre 2021 es de 0\$/m <sup>3</sup>

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 048 de 2020, modificada por la Resolución CREG 109 de 2020, establece la Opción Tarifaria Transitoria (OTT) aplicable a los usuarios regulados, la cual incide en el cálculo del cargo variable y en los subsidios de los usuarios estratos 1 y 2

Tipo de Usuario			CARGO VARIABLE					% de Contribución
	Dmij X Fpc	Gmij	Tmij	P	C. Variable	C. Variable (OTT)		
Residenciales Estratos 1 y 2	789	1.320	420	2,10%	2.566	3.072		
Residenciales Estratos 3 y 4	789	1.320	420	2,10%	2.566			
Residenciales Estratos 5 y 6	789	1.320	420	2,10%	2.566		20%	
Comerciales	789	1.320	420	2,10%	2.566		8,90%	
Industrial			CARGO VARIABLE					% de Contribución
Rangos de Consumo	Limite Inferior	Limite Superior	Dmij X Fpc	Gmij	Tmij	P	Cargo Variable	
Rango 1	-	1.000	789	1.320	420	2,10%	2.566	8,90%
Rango 2	1.001	20.000	500	1.320	420	2,10%	2.277	8,90%
Rango 3	20.001	90.000	480	1.320	420	2,10%	2.257	8,90%
Rango 4	90.001	180.000	420	1.320	420	2,10%	2.197	8,90%
Rango 5	180.001	280.000	258	1.320	420	2,10%	2.035	8,90%
Rango 6	280.001	1.000.000	156	1.320	420	2,10%	1.933	8,90%
Rango 7	1.000.001	2.000.000	101	1.320	420	2,10%	1.878	8,90%
Rango 8	2.000.001	Mayor a 2.000.001	67	1.320	420	2,10%	1.844	8,90%
<b>Acueducto</b>			91	1.320	420	2,10%	1.868	8,90%

Sub-mercado	Cargo Fijo (\$/factora)	Estrato	Resolucion CREG 137 de 2013				Resolucion CREG 048 y 109 de 2020				DT Ladrilleras Sust.Carbón (\$/m <sup>3</sup> )	46
			MEq (\$/m <sup>3</sup> )	Tarifa (\$/m <sup>3</sup> )	% Subsidio	Subsidio (\$/m <sup>3</sup> )	MEq (\$/m <sup>3</sup> )	Tarifa (\$/m <sup>3</sup> )	% Subsidio	Subsidio (\$/m <sup>3</sup> )		
1	4.786	Estrato 1	2.979,25	1.191,70	60,00%	-1.787,55	3.559,08	1.423,63	60,00%	-2.135,45	DT GNV (\$/m <sup>3</sup> )	349
		Estrato 2	2.995,48	1.497,74	50,00%	-1.497,74	3.502,14	1.751,07	50,00%	-1.751,07		
2	6.397	Estrato 1	3.118,28	1.247,31	60,00%	-1.870,97	3.723,00	1.489,20	60,00%	-2.233,80	Fpc (mbtu/kpc)	1.0347
		Estrato 2	3.139,97	1.569,99	50,00%	-1.569,98	3.646,88	1.823,44	50,00%	-1.823,44		
3	5.982	Estrato 1	3.082,49	1.233,00	60,00%	-1.849,49	3.680,81	1.472,32	60,00%	-2.208,48		
		Estrato 2	3.102,78	1.561,39	50,00%	-1.561,39	3.609,62	1.804,81	50,00%	-1.804,81		

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

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

Submercado 3 conformador por: Cerro de San Antonio, Concordia, Piedraza, 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 de los mes