

GASES DE LA GUAJIRA S.A. E.S.P.									
Tarifas aplicables para el mes de agosto 2026 a los Usuarios del Servicio Público de Gas Combustible por Redes de Tubería									
Considerando que:									
1. Por medio de la resolución CREG 502 032 del 2022, modificada por la Resolución CREG 502 192 del 2025 se definieron cargos de distribución para el mercado relevante de Gases de La Guajira.; 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				$= \frac{Gm \text{ i.f.} + Tm \text{ i.f.}}{1 - p} + (Dm \text{ i.f.} \times FPCm \text{ i.f.}) + Cvm \text{ i.f.} + Ccm \text{ i.f.}$					
FORMULA CARGO FIJO				$= Cf \text{ m i.f.}$					
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 105 006 de 2023 la cual promulga 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.									
MERCADO RELEVANTE	Tipo de Usuario	RANGOS DE CONSUMO		CARGO VARIABLE					CARGO FIJO
		Rangos	Consumo (m3)	Dmij X Fpc	Gmij	Tmij	P	C. Variable	Cargo Fijo
*Principal 1	Residencial			967,87	1.188,51	445,30	0,70%	2.613,24	3.516
	No Residencial	1	0 - 1.000	859,00	1.188,51	445,30	0,70%	2.504,37	3.516
		2	1.001 - 10.000	855,00	1.188,51	445,30	0,70%	2.500,37	3.516
		3	10.001 - 25.000	799,00	1.188,51	445,30	0,70%	2.444,37	3.516
		4	25.001 - 50.000	746,00	1.188,51	445,30	0,70%	2.391,37	3.516
		5	50.001 - 100.000	665,00	1.188,51	445,30	0,70%	2.310,37	3.516
6	100.001 - >100.001	360,00	1.188,51	445,30	0,70%	2.005,37	3.516		
*Principal 2	Residencial			997,84	1.188,51	445,30	0,70%	2.643,21	3.516
	No Residencial	1	0 - 1.000	612,00	1.188,51	445,30	0,70%	2.257,37	3.516
		2	1.001 - 10.000	595,00	1.188,51	445,30	0,70%	2.240,37	3.516
		3	10.001 - 25.000	533,00	1.188,51	445,30	0,70%	2.178,37	3.516
		4	25.001 - 50.000	520,00	1.188,51	445,30	0,70%	2.165,37	3.516
		5	50.001 - 100.000	444,00	1.188,51	445,30	0,70%	2.089,37	3.516
6	100.001 - >100.001	360,00	1.188,51	445,30	0,70%	2.005,37	3.516		
Dibulla	Residencial			997,84	1.188,51	445,30	0,70%	2.643,21	3.516
	No Residencial	1	0 - 25.000	621,00	1.188,51	445,30	0,70%	2.266,37	3.516
		2	25.001 - >25.001	519,00	1.188,51	445,30	0,70%	2.164,37	3.516
Albania	Residencial			865,08	1.188,51	445,30	0,70%	2.510,45	3.516
	No Residencial			1.054,00	1.188,51	445,30	0,70%	2.699,37	3.516
Distracción	Residencial y No Residencial			855,45	1.188,51	445,30	0,70%	2.500,82	3.516
La Jagua del Pilar	Residencial y No Residencial			467,87	1.188,51	445,30	0,70%	2.113,24	3.516
MERCADO RELEVANTE		CONTRIBUCIONES							
		Meq (\$/m3)	Tarifa (\$/m3)	% Subsidio	Subsidio (\$/m3)	Estrato 5 y 6	No Residencial		
*Principal 1	Estrato 1	2.879,29	1.451,07	49,60%	-1.428,22	20,00%	8,90%		
	Estrato 2	2.873,39	1.812,39	36,92%	-1.061,00	20,00%	8,90%		
*Principal 2	Estrato 1	2.915,29	1.451,07	50,23%	-1.464,22	20,00%	8,90%		
	Estrato 2	2.882,76	1.812,39	37,13%	-1.070,36	20,00%	8,90%		
Dibulla	Estrato 1	2.940,97	1.492,36	49,26%	-1.448,60	20,00%	8,90%		
	Estrato 2	2.909,04	1.861,42	36,01%	-1.047,62	20,00%	8,90%		
Albania	Estrato 1	2.794,97	1.398,33	49,97%	-1.396,64	20,00%	8,90%		
	Estrato 2	2.767,00	1.746,09	36,90%	-1.020,91	20,00%	8,90%		
Distracción	Estrato 1	2.767,70	1.262,05	54,40%	-1.505,65	20,00%	8,90%		
	Estrato 2	2.737,46	1.565,82	42,80%	-1.171,64	20,00%	8,90%		
La Jagua del Pilar	Estrato 1	2.375,73	1.237,68	47,90%	-1.138,05	20,00%	8,90%		
	Estrato 2	2.328,34	1.539,97	33,86%	-788,37	20,00%	8,90%		
DT GNV	140	Submercado Principal 1 lo conforma los municipios de: Riohacha, Barrancas, Maicao, Fonseca y San Juan del Cesar.							
Fpc	1,071	Submercado Principal 2 lo conforma los municipios de: Manaure, Uribia, Urumita, Villanueva, El Molino y Hatonuevo.							
CAMILO OVALLE DAZA									
Gerente General									
									