

Señores: Participantes del Mercado de Gas Natural en Colombia

Asunto: Alcance Publicación de CDP que queda disponible – Cronograma Resolución CREG 001 de 2021

Respetados señores:

La Bolsa Mercantil de Colombia S.A. en calidad de Gestor del Mercado de Gas Natural, dando cumplimiento a lo establecido en el Cronograma al que hace referencia el Artículo 10 de la Resolución CREG 001 de 2021 y la Circular CREG 018 de 2021, socializado mediante el Boletín G-083 de 2025, publica un alcance al boletín informativo 102 mediante el cual se dio a conocer la Capacidad Disponible Primaria posterior al mecanismo de asignación en tramos regulatorios que presentaron congestión contractual¹ inicialmente (Art. 4 Res. CREG 001 de 2021) durante el trimestre estándar de negociación comprendido entre septiembre y noviembre de 2025 (2025-4). En este sentido, se generó una disminución en la cantidad disponible para la subasta en el tramo Cartagena- Barranquilla y la capacidad queda así:

Tabla 1. Proceso de asignación Resolución CREG 001 de 2021

Tramo	Año	Trimestre	DR	DNR	DR+DNR	CDP	Capacidad contratada DR	CDP para DNR	CDP REMANENTE < DNR	Subasta para el tramo t
BARRANQUILLA-LA MAMI	2026	1	13,297	33,012	46,309	10,722	256	10,466	SI	Hay lugar a la subasta, toda vez que se cumplen las condiciones establecidas en el Artículo 4 de la Resolución CREG 001 de 2021
		2	14,192	33,012	47,204	10,722	240	10,482	SI	
		3	14,286	33,012	47,298	10,722	239	10,483	SI	
		4	9,576	33,012	42,588	10,722	351	10,371	SI	
	2027	1	4,562	33,012	37,574	5,345	651	4,694	SI	
		2	4,562	33,012	37,574	5,345	651	4,694	SI	
		3	4,562	33,012	37,574	5,345	651	4,694	SI	
		4	3,172	33,012	36,184	25,965	3,172	22,793	SI	
CARTAGENA-BARRANQUILLA	2026	1	13,731	33,012	46,743	3,513	690	2,823	SI	
		2	14,626	33,012	47,638	3,513	674	2,839	SI	
		3	14,720	33,012	47,732	3,513	673	2,840	SI	
		4	10,010	33,012	43,022	3,513	785	2,728	SI	
	2027	1	4,704	33,012	37,716	3,062	793	2,269	SI	
		2	4,704	33,012	37,716	3,062	793	2,269	SI	
		3	4,704	33,012	37,716	3,062	793	2,269	SI	

¹ De acuerdo con la definición del Artículo 3 de la Resolución CREG 185 de 2020, la congestión contractual es la condición en la que el valor total de las solicitudes de capacidad firme durante un período en un tramo o grupo de gasoductos es mayor que la capacidad disponible primaria para el mismo período.

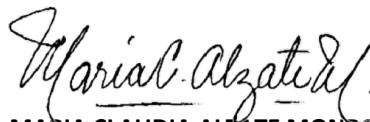
No. 106
Octubre 17 de 2025

Tramo	Año	Trimestre	DR	DNR	DR+DNR	CDP	Capacidad contratada DR	CDP para DNR	CDP REMANENTE < DNR	Subasta para el tramo t
		4	4,337	33,012	37,349	7,203	4,337	2,866	SI	
LA MAMI-BALLENA	2026	1	12,943	33,012	45,955	1	-	1	SI	NO hay lugar a la subasta, toda vez que no se cumplen las condiciones establecidas en el Artículo 4 de la Resolución CREG 001 de 2021, o no hay CDP suficiente para conformar un producto
		2	13,838	33,012	46,850	1	-	1	SI	
		3	13,932	33,012	46,944	1	-	1	SI	
		4	9,222	33,012	42,234	1	-	1	SI	
	2027	1	3,879	33,012	36,891	238	238	-	SI	
		2	3,879	33,012	36,891	238	238	-	SI	
		3	3,879	33,012	36,891	238	238	-	SI	
SEBASTOPOL-VASCONIA	2026	1	54,739	41,988	96,727	133,000	-	133,000	NO	
VASCONIA-LA BELLEZA	2026	1	-	-	-	689	-	689	NO	
BUCARAMANGA-BARRANCABERMEJA	2026	1	-	-	-	3,742	-	3,742	NO	

En este contexto, se reitera que la CDP remanente resulta insuficiente para atender las solicitudes para la demanda no regulada. En consecuencia, se configura la necesidad de llevar a cabo la subasta de transporte ante congestión contractual con el propósito de asignar capacidad a la demanda no regulada.

Cualquier inquietud al respecto, con gusto será atendida a través del correo electrónico gestordegas@bolsamercantil.com.co o a través de la línea (1) 6292529 Ext. 601 – 629 – 715 – 764 – 776 – 777 – 850.

Cordialmente,



MARIA CLAUDIA ALZATE MONROY

Directora Gestor del Mercado de Gas Natural
Bolsa Mercantil de Colombia