

Del total de vencimientos de contratos de gas natural, el 57% corresponde a la demanda del Interior del país

El pasado 27 de marzo de 2018, la Bolsa Mercantil de Colombia mediante su Comunicado No. 03 titulado “en noviembre de 2018 se vencen 163 Gbtud¹ de contratos suscritos en procesos de comercialización anteriores”, publicó información relevante sobre la contratación en el mercado primario de gas natural en Colombia, específicamente, sobre el vencimiento de los contratos registrados ante el Gestor del Mercado de Gas Natural.

Dadas las características del mercado en el país, se hace necesaria la desagregación de esta contratación por las zonas geográficas a las que se atiende, a saber, Costa Atlántica e Interior, con el fin de brindar al mercado un panorama claro sobre las posibles necesidades de gas natural para el proceso de comercialización que se realizará en el segundo semestre de 2018².

En este sentido, la Tabla 1 muestra el comportamiento de la contratación de gas natural en el Interior, evidenciándose que con las modalidades que garantizan firmeza, a partir del 01 de diciembre de 2018, habrá una reducción de 92.7 Gbtud³, lo que representa un 57% del total de los vencimientos de contratos reportados.

Tabla 1. Contratación Vigente por Modalidad 2017 – 2022 (GBTUD) – Interior

Periodo	INTERIOR		
	Firmeza (Gbtud)	Interrupciones (Gbtud)	Otras (Gbtud)
DIC 17 - NOV 18	543.6	28.1	-
DIC 18 - NOV 19	450.9	0.4	-
DIC 19 - NOV 20	405.6	-	-
DIC 20 - NOV 21	315.2	-	-
DIC 21 - NOV 22	245.2	-	-

Fuente: Sistema Electrónico de Gas – SEGAS

¹ Giga British Thermal Unit / día.

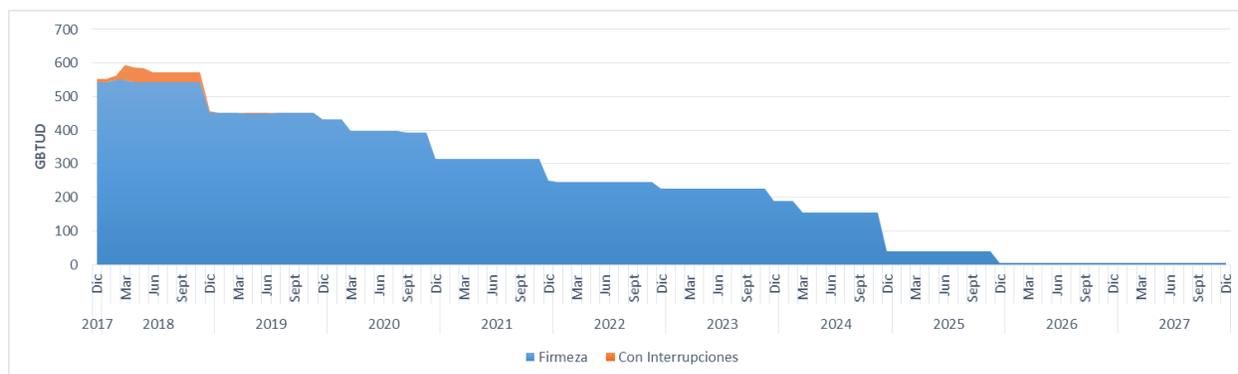
² La propuesta del Cronograma de comercialización de gas natural fue publicada por la CREG, mediante su Circular 031 de 2018.

³ Contratación de los campos de producción conectados al Sistema Nacional de Transporte SNT mediante los gasoductos de la Transportadora de Gas Internacional – TGI, Coinogas y Promioriente.

No. 06

27 de abril de 2018

Gráfica 1. Contratación Vigente de Largo Plazo: 2018 – 2027 - Interior⁴



Fuente: Sistema Electrónico de Gas – SEGAS

A su vez, la Tabla 2 muestra el comportamiento de la contratación en la Costa Atlántica por modalidad contractual, evidenciando una reducción de 70.1 Gbtud⁵ a partir del 01 de diciembre de 2018, mediante las modalidades que garantizan firmeza, lo que representa un 43% de los vencimientos totales del 30 de noviembre del presente año.

Tabla 2. Contratación Vigente por Modalidad 2017 – 2022 (GBTUD) - Costa

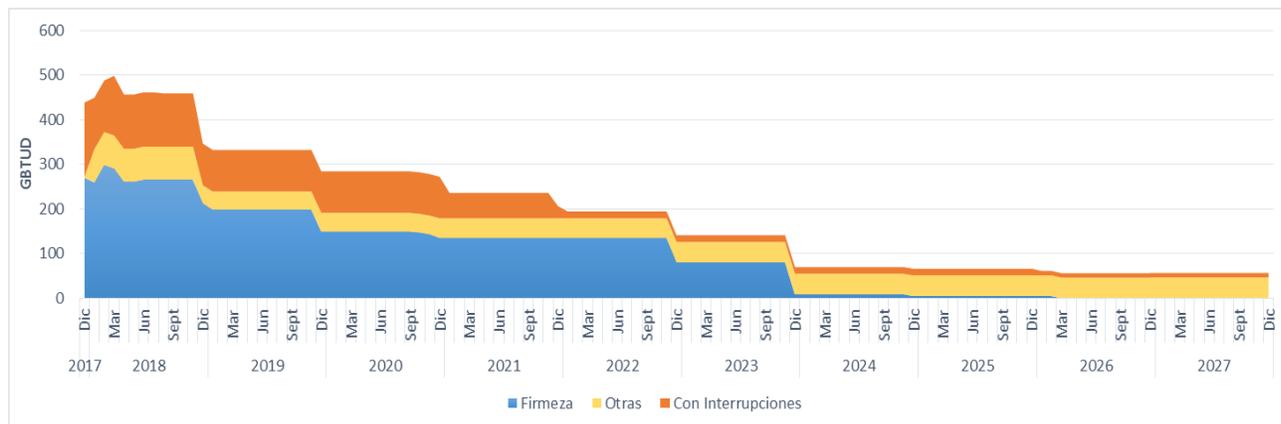
COSTA			
Periodo	Firmeza (Gbtud)	Interrupciones (Gbtud)	Otras (Gbtud)
DIC 17 - NOV 18	270.0	124.5	67.8
DIC 18 - NOV 19	199.9	93.3	40.5
DIC 19 - NOV 20	148.6	93.0	42.0
DIC 20 - NOV 21	135.3	60.0	43.9
DIC 21 - NOV 22	135.3	16.0	44.1

Fuente: Sistema Electrónico de Gas – SEGAS

⁴ En los contratos que garantizan firmeza se incluyen las modalidades Firme, Firme al 95%, *Take or Pay*, Firmeza Condicionada y Opción de Compra.

⁵ Contratación de los campos de producción conectados al Sistema Nacional de Transporte SNT mediante los gasoductos de Promigas

Gráfica 2. Contratación Vigente de Largo Plazo: 2018 – 2027 - Costa



Fuente: Sistema Electrónico de Gas – SEGAS

Por lo anterior, se evidencia que en el Interior habrá un mayor vencimiento de contratos el próximo 30 de noviembre (57 % del total), en comparación a los vencimientos de la Costa Atlántica (43% del total), lo que puede dar indicios del comportamiento de la demanda y las necesidades de gas natural en el próximo proceso de comercialización.

De esta manera, el Gestor del Mercado de Gas Natural continúa entregando información confiable para que el mercado opere con transparencia y eficiencia.

Para más información, contactar a:

Stephanny Pérez Salcedo
 Directora de comunicaciones
Stephanny.perez@bolsamercantil.com.co
 Celular: 3042038174