

No. 03

27 de marzo de 2018

## Comunicado de Prensa

### **En noviembre de 2018 se vencen 163 Gbtud de contratos suscritos en procesos de comercialización anteriores**

**Por: Rafael Mejía López, presidente de la Bolsa Mercantil de Colombia, BMC.**

A casi cuatro años de su implementación<sup>1</sup>, el Gestor del Mercado de Gas Natural en Colombia ha logrado un posicionamiento relevante en el sector como fuente oficial de información, constituyéndose en un valioso instrumento para la toma de decisiones de los participantes del mercado y autoridades de planeación, regulación, vigilancia y control.

En el marco de sus funciones, el Gestor ha desarrollado una infraestructura tecnológica moderna y adaptada a las necesidades del sector, permitiendo que los cerca de 150 agentes registrados cuenten con la posibilidad de registrar y consultar información sobre la operación del mercado mayorista de gas natural. Así como participar de los mecanismos de subasta para sus negocios.

Hoy se puede afirmar que varias de las deficiencias del mercado que permanecieron en el sector durante muchos años han sido en parte solventadas, que el mercado es más transparente y cuenta con más y mejores elementos de análisis e información que han permitido concretar durante el transcurso de la operación del Gestor, negociaciones de suministro y capacidad de transporte que ascienden a cerca de USD \$200 Millones<sup>2</sup>.

En este sentido, y teniendo en cuenta el registro de las transacciones que efectúan los agentes del mercado ante del Gestor, se puede observar que las cantidades contratadas bajo las modalidades que garantizan firmeza, para el periodo comprendido entre diciembre de 2017 y noviembre de 2018, se ubican en promedio en 814 Gbtud. Para el siguiente año de gas (diciembre de 2018 a noviembre de 2019) se presenta una disminución a 651 Gbtud. Este descenso, equivalente a 163 Gbtud, obedece a vencimientos de los contratos suscritos en anteriores procesos de comercialización. (Ver Gráfica 1 -Tabla 1)

De otra parte, con base en la Producción Total para la Venta en Firme declarada al Gestor del Mercado de Gas Natural para el periodo de diciembre de 2018 a noviembre de 2019, equivalente en promedio a 317 Gbtud y las negociaciones de largo plazo registradas en 2017 del orden 185 Gbtud, se resalta la disponibilidad<sup>3</sup> en promedio de 132 Gbtud, a partir de diciembre de 2018. (Ver Tabla 2)

Lo anterior, muestra que para el proceso de contratación 2018 se espera mayor concurrencia, dada la finalización de algunos de los contratos suscritos a largo plazo, así como de la existencia

<sup>1</sup> Inició la prestación de sus servicios el 5 de enero de 2015.

<sup>2</sup> Desde 5 de enero de 2015.

<sup>3</sup> Cifra basada en la Declaración de producción total disponible para la venta en firme realizada en 2017, sujeta a modificación según la declaración a realizarse en 2018.

No. 03

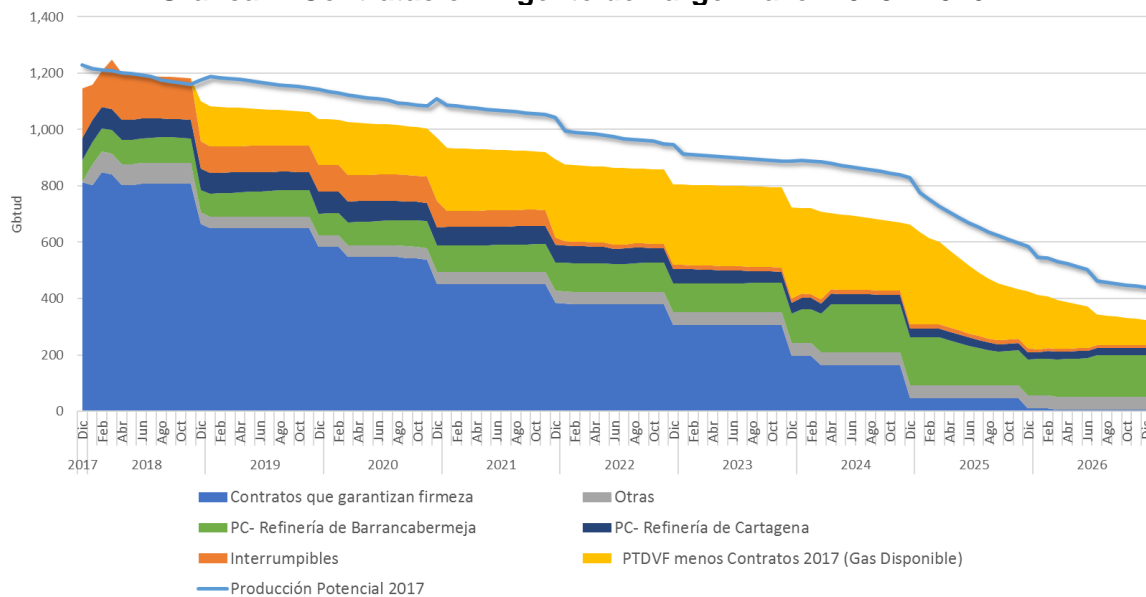
27 de marzo de 2018

# Comunicado de Prensa

de remanentes de oferta en firme no comprometida durante el proceso de comercialización de 2017.

Así las cosas, la Bolsa Mercantil de Colombia seguirá trabajando como Gestor del Mercado de Gas Natural comprometido con el crecimiento, la efectividad y la transparencia de la industria. Por eso, estamos potencializando nuestras herramientas, siguiendo los lineamientos de la regulación, para ser parte de la toma de decisiones acertadas del mercado.

**Gráfica 1. Contratación Vigente de Largo Plazo: 2018 - 2026<sup>4</sup>**



**Fuente:** Sistema Electrónico de Gas - SEGAS

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

No. 03

27 de marzo de 2018

# Comunicado de Prensa

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

Periodo / Gbtud	Contratos que garantizan firmeza	Interrumpibles	Otras	Total
Dic 2017 - Nov 2018	814	153	68	1.034
Dic 2018 - Nov 2019	651	94	41	785
Dic 2019 - Nov 2020	554	93	42	689
Dic 2020 - Nov 2021	450	60	44	554
Dic 2021 - Nov 2022	380	16	44	441

Fuente: Sistema Electrónico de Gas - SEGAS

**Tabla 2. Disponibilidad de Suministro de Gas 2017 – 2022 (GBTUD)**

Periodo	Producción Potencial 2017	PC-Refinerías	PTDV	PTDVF (A)	Contratos LP Registrados 2017 (B)	Gas Disponible <sup>5</sup> (A-B)
Dic 2017 - Nov 2018	1.194	156	195	88	10	0
Dic 2018 - Nov 2019	1.169	158	515	317	185	132
Dic 2019 - Nov 2020	1.111	158	532	359	185	175
Dic 2020 - Nov 2021	1.073	161	553	401	185	216
Dic 2021 - Nov 2022	979	158	564	455	185	270

Fuente: Ministerio de Minas y Energía / Sistema Electrónico de Gas - SEGAS

**Para más información, contactar a:**

Stephanny Pérez Salcedo  
 Directora de comunicaciones  
[Stephanny.perez@bolsamercantil.com.co](mailto:Stephanny.perez@bolsamercantil.com.co)  
 Celular: 3042038174

<sup>5</sup> Cifra basada en la Declaración de producción total disponible para la venta en firme realizada en 2017, sujeta a modificación según la declaración a realizarse en 2018.