

Cifras relevantes para la Comercialización de Gas Natural 2017

La Bolsa Mercantil de Colombia en su calidad de Gestor de Mercado de Gas Natural presenta este boletín especial con información de las cifras más relevantes de oferta, demanda y contratación de Gas Natural en el país, para el proceso de comercialización 2017.

Bogotá, agosto 17 de 2017- Con el fin de agotar las etapas de declaración y publicación de información previas a los procesos de comercialización de Gas Natural que se realizan anualmente, la Comisión de Regulación de Energía y Gas, CREG, estableció el cronograma parcial aplicable de actividades para el año 2017 en el Mercado Primarioⁱ, de acuerdo con la Resolución CREG 100 de 2017.

Para dar cumplimiento a dicho cronograma, la Bolsa Mercantil de Colombia en su calidad de Gestor del Mercado de Gas Natural publicó el 4 de agosto para conocimiento del mercado las cantidades disponibles en firmeⁱⁱ para contratar a un año, resultantes en **292 Gbtud** (por sus siglas en inglés Giga British Thermal Unit por día) de los cuales el **78% es Gas Natural importado y el 22%, Gas Natural nacional**.

En este sentido, y a partir de la información publicada por el Ministerio de Minas y Energía **el país cuenta en promedio para el primer año de comercialización**, comprendido entre diciembre de 2017 y noviembre de 2018, con un Potencial de Producción (**oferta nacional**) de **1.594 Gbtud**; por su parte, la **demanda** para dicha serie de tiempo se ubica en promedio en **1.084 Gbtud** según proyecciones de la Unidad de Planeación Minero Energética, UPME, (Escenario de demanda medio)ⁱⁱⁱ Para el mismo periodo, se evidencia cantidades de **Gas Natural importado por 227 Gbtud**.

No. 001

17 de agosto de 2017

La información de contratación administrada por el **Gestor del Mercado de Gas Natural**, muestra que en promedio **el 90% (1.435 Gbtud) del Potencial de Producción (oferta nacional)** se encuentra contratado bajo las diferentes modalidades contractuales dejando como resultado cantidades disponibles para la **venta en firme a un año, equivalentes al 4% (65 Gbtud) del Potencial de Producción**; el **restante 6% (96 Gbtud)**, aun cuando fue declarado al Ministerio de Minas y Energía como Producción Total Disponible para la Venta, no fue declarado como disponible para la venta en firme.

Es oportuno mencionar que los niveles de contratación actual y las proyecciones de demanda media de la UPME muestran para el primer año de contratación que:

- **La demanda residencial e industrial** se encuentran cubiertas 100% mediante contratos que garantizan firmeza.
- **La demanda de Gas Natural Comprimido para uso Vehicular, GNCV**, que alcanza los **79 Gbtud** en promedio para dicho periodo, es cubierta por contratos que garantizan firmeza al **91% (71 Gbtud)**,
- **La demanda térmica**, que bajo el referido escenario de demanda alcanza los **283 Gbtud**, se encuentra cubierta con **el 75% (211 Gbtud)** en contratos que garantizan firmeza, y el **restante 25% (72 Gbtud)** mediante contratos con interrupciones. (Ver Gráficas 2 a la 5)

Finalmente, es importante destacar el impacto de la finalización de los contratos en noviembre de 2018, que se traduce en una disminución de las cantidades de gas comprometido, que representa en **promedio el 74% (1.168 Gbtud)** de la oferta total para dicho periodo, e implica una mayor disponibilidad de gas para contratación a partir de diciembre de 2018. (Ver Gráfica 1)

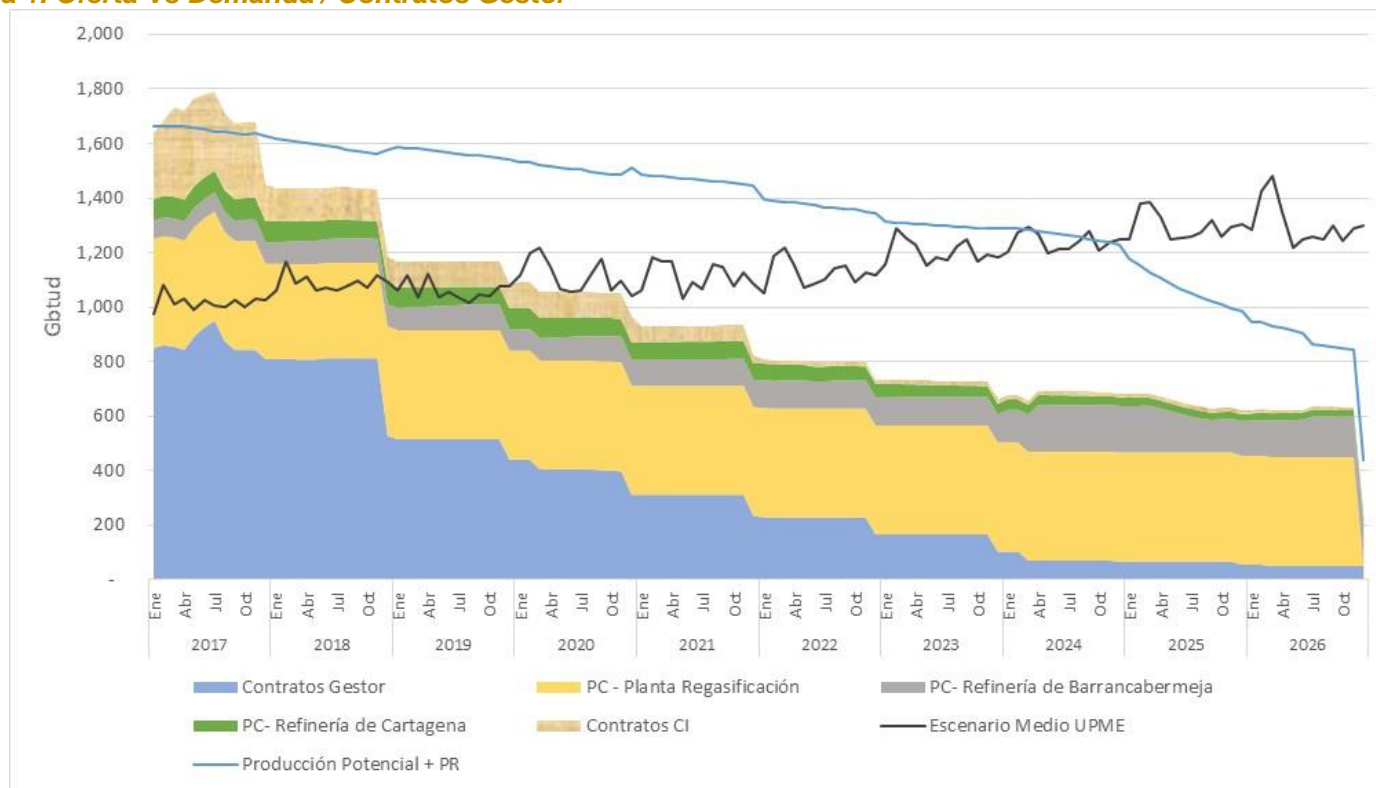
ⁱ Resolución CREG 089 de 2013: Mercado primario. “Mercado donde los productores-comercializadores de Gas Natural y los comercializadores de gas importado pueden ofrecer Gas Natural”.

ⁱⁱ Resolución CREG 089 de 2013. Contrato firme o que garantiza firmeza: “contrato escrito en el que un agente garantiza el servicio de suministro de una cantidad máxima de Gas Natural y/o de capacidad máxima de transporte, sin interrupciones, durante un periodo determinado, excepto en los días establecidos para mantenimiento y labores programadas. Esta modalidad de contrato requiere de respaldo físico”.

ⁱⁱⁱ Unidad de Planeación Minero Energética, UPME. Proyección Demanda de Gas Natural en Colombia 2017 – 2031, abril 2017.

Cruce Oferta – Demanda – Minminas/UPME/Gestor

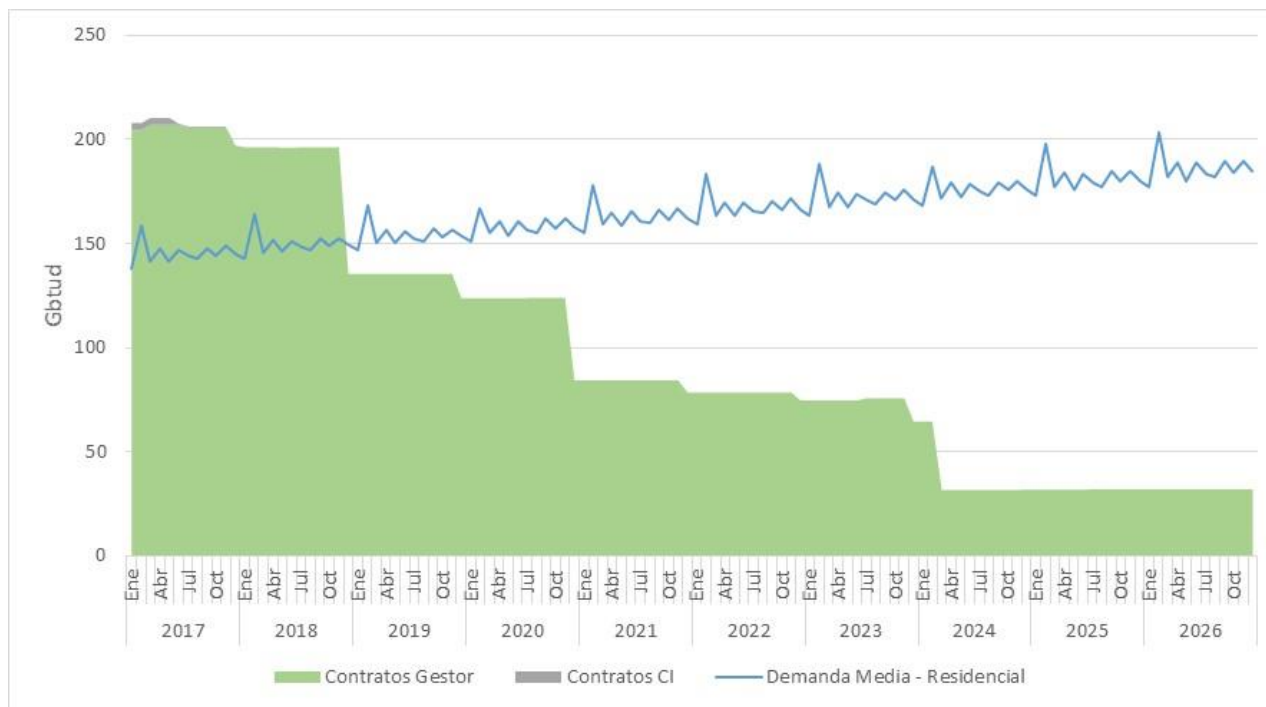
Gráfica 1. Oferta Vs Demanda / Contratos Gestor



• Se incluyen todas las modalidades contractuales registradas. No se incluyen los contratos de las refinerías de Barrancabermeja y Cartagena.

Proyección Demanda media – Contratos Gestor

Gráfica 2. Sector Residencial



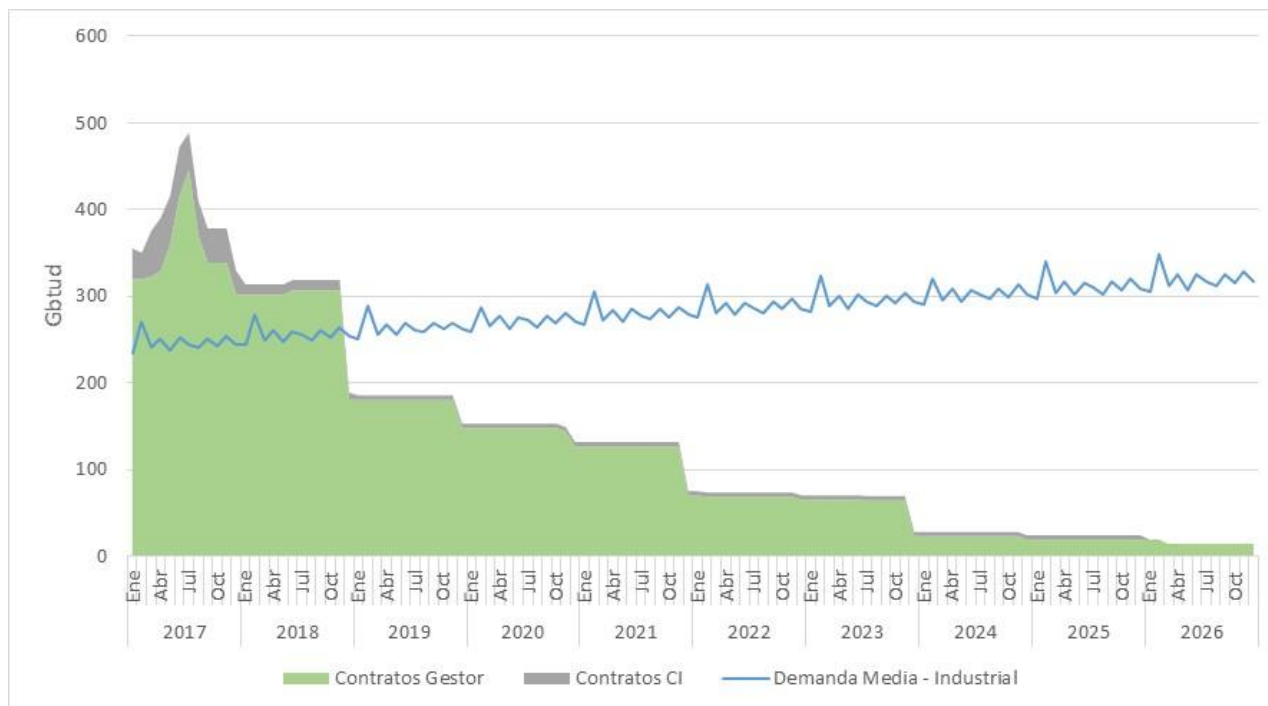
Demanda Media: Escenario medio de la demanda UPME publicado Abril 2017 – Sector Residencial

Contratos Gestor: Incluye todas las modalidades contractuales excepto interrupciones.

CI: Contratos con interrupciones

Proyección Demanda media – Contratos Gestor

Gráfica 3. Sector Industrial



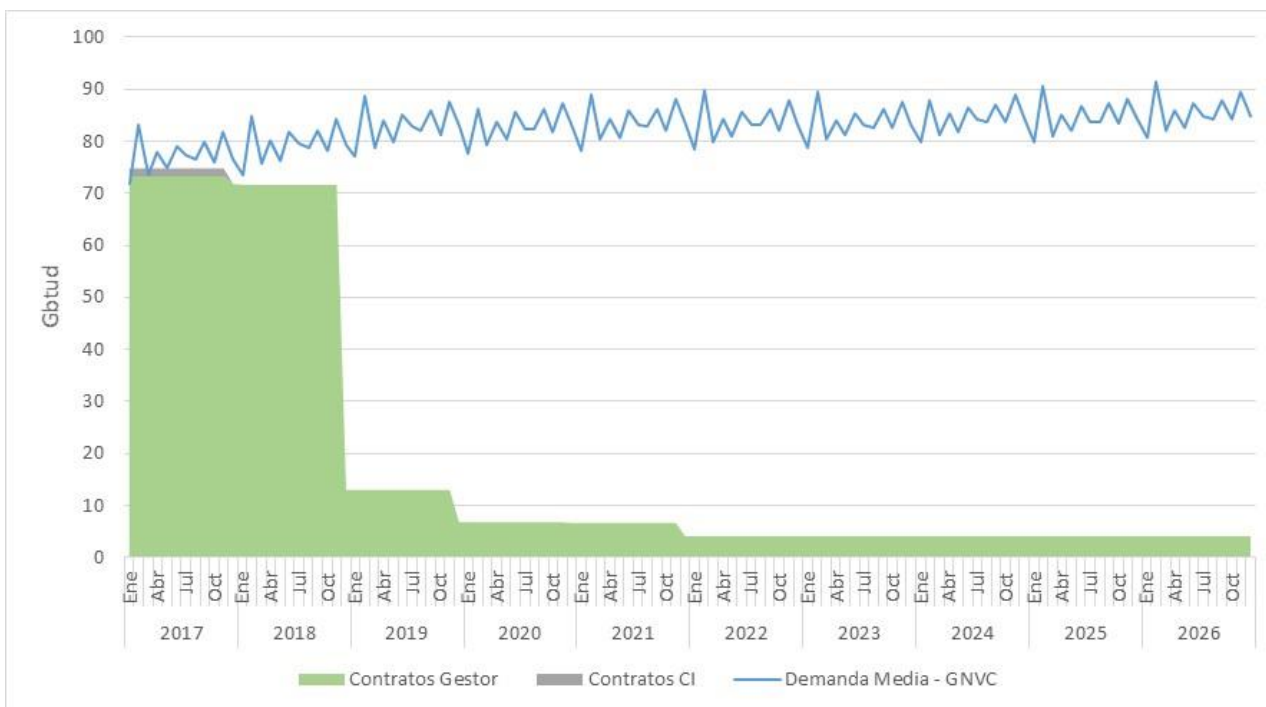
Demanda Media: Escenario medio de la demanda UPME publicado Abril 2017 – Sector Industrial

Contratos Gestor: Incluye todas las modalidades contractuales excepto interrupciones.

CI: Contratos con interrupciones

Proyección Demanda media – Contratos Gestor

Gráfica 4. Sector GNVC



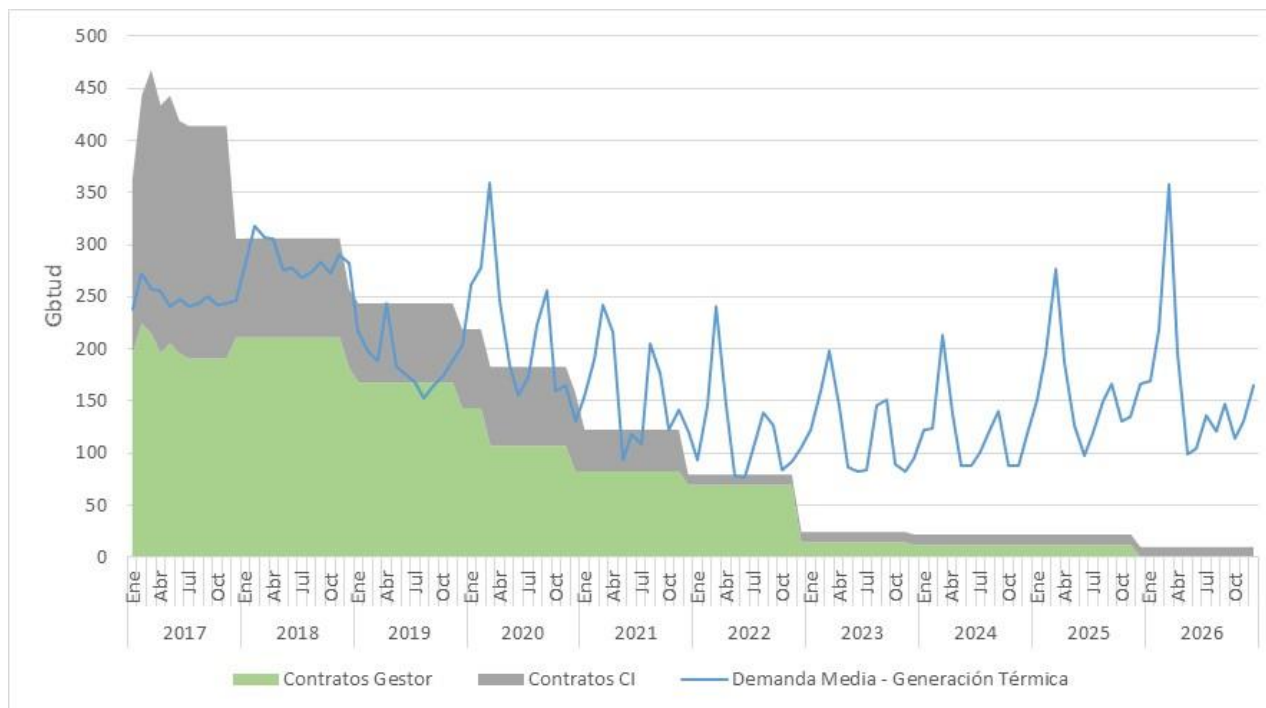
Demanda Media: Escenario medio de la demanda UPME publicado Abril 2017 – Sector Gncv

Contratos Gestor: Incluye todas las modalidades contractuales excepto interrupciones.

CI: Contratos con interrupciones

Proyección Demanda media – Contratos Gestor

Gráfica 5. Sector Generación Térmica



Demanda Media: Escenario medio de la demanda UPME publicado Abril 2017 – Sector Generación Térmica

Contratos Gestor: Incluye todas las modalidades contractuales excepto interrupciones.

CI: Contratos con interrupciones