



CREG





Prospectiva de la Regulación del Mercado de Gas Natural



La regulación, la inversión y la operación deben avanzar de manera coordinada.

El futuro del sector dependerá de nuestra capacidad para trabajar juntos, anticipar los riesgos y construir soluciones sostenibles para el país

30 DE JULIO · 2026

REALIDAD ACTUAL DEL MERCADO

El gas natural en Colombia enfrenta un nuevo contexto

La producción nacional cae de forma sostenida, la importación cubre ya un tercio del consumo diario, el respaldo contratado en firme se reduce mes a mes e incrementos en precios.



33 %

del consumo diario se cubrió con gas importado en la primera semana de julio de 2026: máximo histórico



795 GBTUD

de potencial de producción nacional en jun-2026: 122 GBTUD menos que el año anterior (-13 %)



633 GBTUD

de contratación con garantía de firmeza en jun-2026, frente a 800 GBTUD en 2025 (-21 %)



US\$ 18,6

por MBTU: precio promedio del mercado secundario de suministro en jun-2026, frente a US\$ 15,2 en mayo



Lectura de la CREG: no se trata de un desbalance transitorio. El déficit es estructural y se tensiona aún más con el mantenimiento de SPEC y con El Niño 2026–2027.

La regulación debe evolucionar en el marco de los principios de eficiencia económica y suficiencia financiera para consolidar un mercado más competitivo, facilitar nuevas inversiones e integrar nuevas fuentes de suministro para fortalecer la seguridad energética del país.

¿QUÉ HA HECHO LA COMISIÓN?. UNA BATERÍA DE MEDIDAS

01. Reforma integral del mercado mayorista de suministro

Res. 102 015/2025

- ACTUALIZA EL FUNCIONAMIENTO DEL MERCADO
- PROTEGE LA DEMANDA ESENCIAL
- FORTALECE EL PAPEL DEL GESTOR
- COORDINA REGLAS DE SUMINISTRO CON EL TRANSPORTE

Trimestres Estándar de Negociación (TEN), contratos CF80/CF95, contratación de corto plazo, Obligación de ejecución contractual de la PTFVD / CIDVF declarada, priorización de demanda esencial. (Art 45 transitorio – Transporte en cualquier momento)



02. Habilitación del gas importado (GNI) de largo plazo

Res. 102 022/2025 · 102 024/2026 · 102 025/2026

Contrato firme CF100 y eximentes alineados con contratos internacionales de GNL.



¿QUÉ HA HECHO LA COMISIÓN?. UNA BATERÍA DE MEDIDAS

03. Comercialización de gas intratrimestral y armonización transporte con interrupciones

Res. 102 024 /2026

Gas intratrimestral con señal de precio como regla de conducta, armonización de la ventana comercial de contratos con interrupciones (suministro – transporte)



04. Infraestructura y reconversión de activos

Res. 102 003/2023 · 102 012/2024 · 102 023/2026

Ejecución de proyectos del PAGN y metodología para remunerar infraestructura reconvertible en gasoductos.



RESPUESTA REGULATORIA EN CONSULTA

Primer marco integral para proyectos de regasificación del PAGN: 702 023 y 702 024

La CREG puso en consulta pública dos proyectos de resolución que construyen el primer marco regulatorio integral para las infraestructuras de regasificación de proyectos de Regasificación Adoptados en el Plan de Abastecimiento de Gas Natural (PAGN).



Proyecto CREG 702 023 de 2026 Remuneración de las FSRU

Esquema ajustado a la realidad económica de las Unidades Flotantes de Almacenamiento y Regasificación (FSRU).

- Reconoce que cuando el OPEX pesa más que el CAPEX, la remuneración debe reflejarlo.
- Permite pagos recurrentes en dólares para estas infraestructuras.
- Asigna mejor los riesgos y envía señales de inversión.



Proyecto CREG 702 024 de 2026 Acceso al servicio y al GNI -PAGN

Reglas de acceso, transparencia y uso eficiente de la capacidad.

- Regula el acceso a la regasificación y al suministro de GNL.
- Incorpora la definición de la Actividad de agregación de demanda (figura de mandato).
- Permite comprar grandes volúmenes de GNL en mercados internacionales.

El objetivo son reglas claras de remuneración y de acceso a la infraestructura y a la compra del GNL para beneficio de toda la demanda.

¿HACIA DÓNDE VAMOS?

1

Revisión y ajustes al mercado mayorista

La regulación debe garantizar el abastecimiento con todas las fuentes disponibles: nacional e importado, con reglas que promuevan la eficiencia y la competencia en igualdad de condiciones.

2

Evolución del gestor del mercado

Hacia un gestor también técnico

La CREG estudia dotar al mercado para que pase de ser un centralizador de información a un gestor técnico que fortalezca la coordinación y la operación segura y eficiente del sistema.

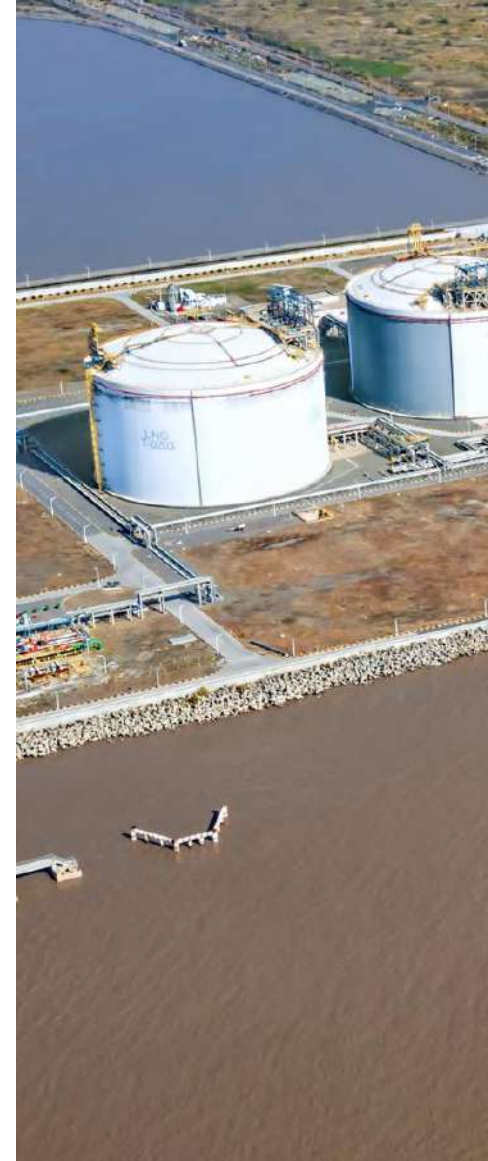
3

Señales a las iniciativas privadas de regasificación y almacenamiento

Análisis de Impacto Normativo

Definición de reglas claras para la entrada y remuneración de los proyectos y ampliación de los mecanismos de agregación de demanda aplicables a iniciativas privadas.

MERCADO



¿HACIA DÓNDE VAMOS?

Hoja de ruta regulatoria

1

Transporte de gas: nuevas señales que fomenten la inversión y la oferta (Bases tarifarias)

La CREG publicará las bases tarifarias de transporte con señales que faciliten el desarrollo regional y de mejores señales de expansión.

2

Repensando la forma de remunerar los IPATS

Cómo se remuneran?

Cómo se integran con las nuevas señales tarifarias

3

Fórmula de tarifa de gas por redes (CU)

Fórmula tarifaria de demanda regulada

Incorporación del esquema de regasificación, agregación de demanda y señales de eficiencia de compras para traslado a usuarios regulados en la tarifa.

INFRAESTRUCTURA

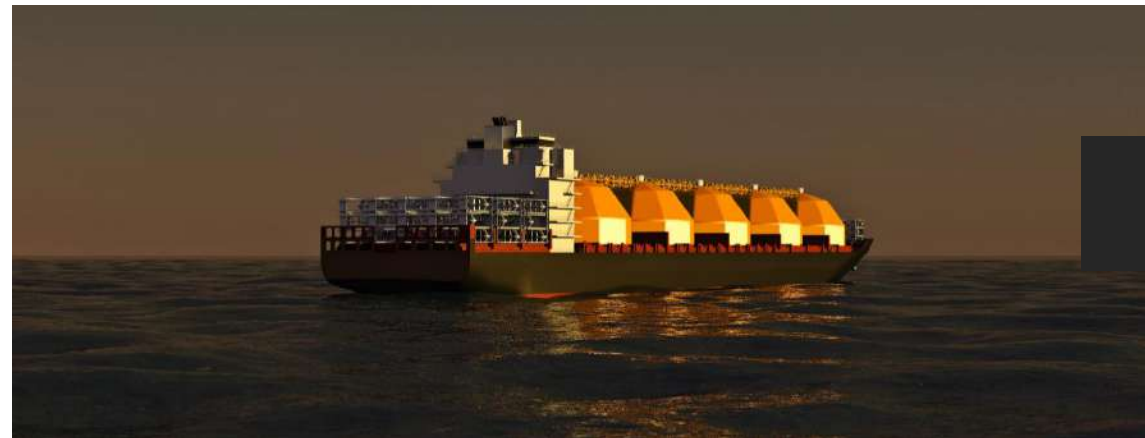


USUARIOS



La regulación no reemplaza la exploración, la infraestructura ni el licenciamiento. Lo que sí podemos hacer es eliminar barreras regulatorias, reducir incertidumbre y generar señales eficientes para que las inversiones puedan materializarse

GRACIAS





CREG

