

Comentario Económico del día



Director: Sergio Clavijo
Con la colaboración de Raúl Ávila

Abril 13 de 2011

Abastecimiento y distribución de gas natural en Colombia

Garantizar que haya un suministro confiable de gas natural para las actividades de los hogares, la industria y transporte vehicular es fundamental para acelerar el crecimiento-limpio en Colombia. Buena parte de esa estrategia distributiva descansa sobre el Plan de Abastecimiento de Gas Natural 2010, establecido recientemente por la UPME.

Colombia cuenta con crecientes reservas de gas, pero continuamos fallando en materia de distribución y acopio (ver *Comentario Económico del Día* 16 de septiembre de 2010). Esto ocurre a pesar de que el país tiene figuración destacada en materia de gas en América. Ocupamos el noveno lugar en la producción, aunque ello sólo representa el 0.1% del total mundial. Hace un año, la zona centro del país experimentó graves racionamientos, tanto a nivel industrial como automotriz, debido a fallas de distribución.

La UPME estima que, en 2011, la demanda de gas natural tendrá un crecimiento de 4.3%, en línea con el crecimiento esperado del PIB-real. Ahora el Gobierno y sector privado trabajan para asegurar: i) desarrollo interno de reservas; ii) despliegue del marco regulatorio estable-adecuado y así propiciar inversiones en transporte-distribución; iii) importación de GNL, y iv) potencial de importación gasífera desde Venezuela.

La oferta de gas natural, de acuerdo con la ANH y la UPME, llegaría a un escenario de consumo medio y autosuficiencia gasífera hacia el 2015. Se esperan nuevos hallazgos, especialmente en el Caribe, la Costa Pacífica, Sucre y en el piedemonte llanero.

Sin embargo, el Ministerio de Minas y Energía (MME) mantiene una estructura de transporte sin ampliaciones significativas (ver gráfico adjunto). Esto ha generado incertidumbre sectorial a la hora de comercializar las cantidades disponibles. Dicho MME viene discutiendo el proyecto de Decreto 2807 de 2010 para superar este cuello de botella distributivo. En efecto, dicha legislación regula de manera más simple la estructura general del mercado, garantizando negociaciones bilaterales para los productores-comercializadores (campos inferiores a 30 Mpcd y de yacimientos de gas no convencionales), pero mantiene la obligación de acudir a las subasta para los otros campos.

Aunque el Gobierno y los gremios del sector han sostenido que la oferta de gas en el país está garantizada, la CREG quiere abrirles el camino a las importaciones de gas natural licuado (GNL). Esto con el fin de

Continúa



CitiPhone: servicio 24 horas al día, los 365 días del año:
Acceda a nuestros servicios a través de nuestro sistema automático de audio.



Productos y Servicios Financieros ofrecidos por Citibank - Colombia S.A. Citi y el diseño del arco es una Marca Registrada de servicios de Citigroup Inc. Citi Never Sleeps es una marca de servicios de Citigroup Inc.

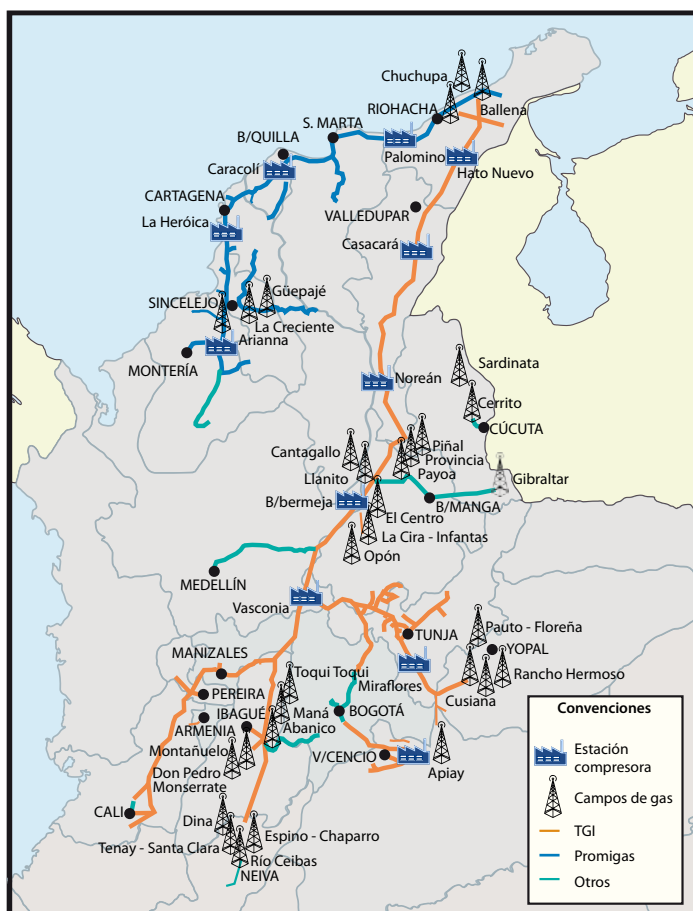
Director: Sergio Clavijo
Con la colaboración de Raúl Ávila

atender necesidades de plantas de generación termoeléctrica. El objetivo es respaldar las obligaciones de energía en firme del cargo por confiabilidad. La conexión a un mercado líquido como el de gas natural licuado es una opción que puede ajustarse a esa condición. Esta apuesta implica la construcción de instalaciones de regasificación en puertos colombianos, bien sea en el Atlántico o en el Pacífico. Así, si en el 2013 se llegase a repetir un “Niño”, Colombia tendría una planta de regasificación. Esta, además, ayudaría a futuras exportaciones de GNL, con inversiones de unos US\$250 millones.

De otra parte, existe un contrato firmado entre Ecopetrol y PDVSA Gas. Por el momento, se está enviando gas de Colombia hacia Venezuela en un volumen de 190 Mpcd. Pero a partir del año 2012, los venezolanos deben (cumpliendo ese acuerdo) enviarnos volúmenes de gas en sentido contrario.

En síntesis, una de las tareas más apremiantes de la nueva Administración Santos es asegurar el suministro adecuado del gas, evitando las graves interrupciones de años anteriores en la zona centro del país. Ello implica coordinar al sector regulador con el sector inversionista, dando las señales precio adecuadas que incentiven las inversiones de largo plazo requeridas para ello. La CREG, el Gobierno y el sector privado tienen aquí una tarea prioritaria.

Sistema de distribución de gas natural en Colombia



Fuente: Ministerio de Minas y Energía (2011) y La República.