

EL SECTOR DEL GAS NATURAL EN LOS MEDIOS

Marzo 17 de 2016

- **Generadores eléctricos urgen más gas para pasar crisis de energía**
 - **Debate por autosuficiencia de gas en el país**
 - **El dólar abre la jornada por debajo de los \$3.100: se cotiza en \$ 3.095**
 - **Ahorro de energía va en 4,5 % y aún no es suficiente**
 - **Crudo Brent sube un 3,89 % y cierra en 40,30 dólares**
-

EL TIEMPO

Generadores eléctricos urgen más gas para pasar crisis de energía

<http://www.eltiempo.com/economia/sectores/generadores-piden-mas-gas-para-crisis-electrica/16538945>

Reclaman medidas para que haya alivio en precios del combustible. Costo está cercano al de Acpm.

En medio de las dificultades que vive el país por el posible racionamiento, el sector eléctrico llamó la atención sobre la necesidad de que el Gobierno tome medidas de urgencia para abastecer a las plantas termoeléctricas de todo el gas que necesiten para enfrentar la recta final del fenómeno del Niño.

En el marco del Congreso de la Asociación Nacional de Gas Natural (Naturgás), que comenzó este miércoles en Cartagena, Ángela Montoya, presidenta de la Asociación Colombiana de Generadores de Energía (Acolgén), señaló que se requiere una intervención del Gobierno para que, en las próximas cinco semanas, las termoeléctricas puedan tener gas del mercado secundario a precios más bajos que los actuales, los cuales oscilan entre los 11 y los 14 dólares por millón de BTU y que se acercan al mismo costo de la generación con Acpm.

De acuerdo con la directiva, al tener el gas las empresas no solo optimizan sus costos, sino que aumentan la eficiencia de su generación, ya que según cálculos de la firma Concentra, experta en mercados energéticos, al generar con gas se puede incrementar en 10 por ciento el número de kilovatios producidos en comparación con los que se generan con combustibles líquidos.



Para Acolgén, una resolución u otra medida del Gobierno, dándoles incentivos a otros sectores como el industrial o del gas vehicular, complementaría las acciones que se han tomado para atajar el fantasma del racionamiento de energía.

“El tema del gas no lo tenemos resuelto y necesitamos que, si el Gobierno tiene voluntad, le den a estas plantas gas, durante estas seis semanas, para que sean más eficientes en la generación”, indicó Montoya.

Según la firma Concentra, la disponibilidad de gas para generación térmica puede aumentarse a través del uso de combustibles alternos en los sectores que tienen posibilidad de sustituir el gas natural.

También señala que en el año 2016 la asignación de gas natural, por medio de contratos interrumpibles, a sectores diferentes al termoeléctrico llegó a un promedio de 182 giga-BTU por día, de los cuales la demanda de gas natural vehicular es del orden de 80 giga-BTU, en la medida que más del 95 por ciento del parque automotor de gas natural puede ser sustituido por gasolina o diésel.

Agrega además que se puede revisar el consumo de gas natural de la refinería de Barrancabermeja como otra alternativa para aumentar la disponibilidad de gas natural para generación térmica. En enero, esta planta consumió 101 giga-BTU, mientras en el 2015 alcanzó 88 giga-BTU día.

“Lo anterior llevaría a un incremento de la generación térmica, ya que la eficiencia en la generación de estas plantas se incrementa cuando se genera con gas natural en lugar de combustibles líquidos, permitiendo además una mayor confiabilidad en la generación por una reducción en su mantenimiento”, indicó Concentra.

Esto, entre otras razones, porque la implementación de los incentivos al ahorro voluntario restringe el impacto inmediato de estas medidas para disminuir la presión sobre el sistema eléctrico. Según Concentra, durante los primeros 9 días de aplicación del ahorro voluntario solo el 15 de marzo se logró la meta propuesta del 5 por ciento al alcanzar el 5,2 por ciento, pero no es claro que esta meta sea suficiente para proteger la estabilidad del sistema eléctrico nacional y evitar un racionamiento programado, ya que, además, la importación de energía de Ecuador está dependiendo del excedente de energía de ese mercado.

Suministro de gas

Durante el presente congreso de Naturgás, también se manifestó la preocupación sobre el suministro de gas natural en el mediano plazo para el interior del país.

Aunque en la Costa Atlántica los campos de gas de La Guajira vienen declinando luego de más de 35 años de operación, y el costo del combustible se ha incrementado tanto en el mercado primario como en el secundario, los interrogantes del sector no están sobre el

futuro de esta región, sino sobre el abastecimiento del mercado del interior del país. Es en el interior donde está concentrada la mayor parte de la demanda.

Y es que en medio de las críticas que por estos días se le vienen haciendo a la Comisión de Regulación de Energía y Gas (Creg), por las decisiones tardías que se han tomado para el sector eléctrico, en el negocio del gas natural la principal preocupación es la velocidad con la que se aprueben las expansiones de los gasoductos en el interior en los próximos años, dado que estas obras toman tiempo y también se afectan por bloqueos de comunidades y acciones jurídicas, como le ha ocurrido al gasoducto entre Sucre y Cartagena.

Esta línea fue aplazada de diciembre para marzo, pero tras acciones legales fue reactivada esta semana. Y si todo marcha bien, hacia mayo debería estar lista.

El presidente de Naturgás, Eduardo Pizano, señala que hoy el interior está abastecido, pero si Ecopetrol no libera 70 millones de pies cúbicos del campo Cusiana, que no ha querido declarar comercial, habrá que traer más cantidad desde la Costa para el interior, porque no hay más gas y la demanda está creciendo.

De acuerdo con el directivo, es fundamental que el Gobierno y la Creg entiendan que no solamente con la implementación de un sistema de subastas para que terceros se le midan a expandir la red de transporte, esta se desarrollará, pues para financiar los proyectos, cuyas inversiones son millonarias, se requiere que el hidrocarburo esté garantizado.

“A nadie le pagan por hacerla con plata del Gobierno, sino que el que haga la infraestructura tiene que salir y recoger el dinero del mercado, de lo que se va a mover, y, ¿dónde está el gas?”, se cuestionó el directivo.

Suministro de gas a la Costa no preocupa

Según Eduardo Pizano, presidente de Naturgás, si bien en la Costa hoy por hoy hay dificultades con el gas por la mayor demanda para termoeléctricas, es una situación coyuntural.

A partir de diciembre, se espera que la planta de regasificación esté lista, con una capacidad de 400 millones de pies cúbicos diarios.

Así mismo, en el plazo de un mes, debe terminarse el gasoducto entre Sincelejo y Cartagena, y llegarán 50 millones de pies cúbicos para meterlos al tubo de 115 millones de pies cúbicos de capacidad, el cual debe estar listo en 30 días. Incluso, la semana pasada, Canacol Energy señaló que en el pozo Oboe 1 tenía proyectados 25 millones de pies cúbicos por día y en las pruebas de producción las cifras crecieron hasta los 66 millones de pies cúbicos por día.

A esta oferta se le sumará la reducción en 100 millones de pies cúbicos diarios del sector térmico.

De la misma forma, está el compromiso de Venezuela de enviar gas a la costa colombiana. De acuerdo con Pizano, el gran error de la Contraloría General de la República y de los analistas es no entender que esta es una actividad cíclica y en el momento en que entra el fenómeno del Niño el sector se estrecha, porque se está cargando 100 millones de pies cúbicos por día de gas, adicionales.

“Ahí está el gran dolor de cabeza de esto, pero Cementos Argos comenzó a utilizar carbón, tienen minas y era el mayor consumidor de gas natural del país. La gente analiza la canasta de combustibles y en eso está cambiando la composición del mercado”, agrega.

Ituango quitará presión

De acuerdo con la Unidad de Planeación Minero Energética (Upme), para enero del 2018, si entra en operación el proyecto hidroeléctrico Ituango, habrá una menor presión por el gas natural, ya que para ese año se prevé una disminución de 90,26 giga-BTU por día.

Ese efecto no solo obedece a un desplazamiento en el tiempo de la entrada del proyecto (de enero de 2018 a febrero de 2019), sino también a una disminución en la demanda de gas natural del mismo (26,28 giga- BTU diarios menos a partir del año 2021).

No obstante, la Upme también estima que la demanda de gas natural para el sector termoeléctrico seguirá aumentando entre los años 2015 a 2018, principalmente, por incremento de las generaciones de seguridad, en particular en la región Caribe.

Fuente: EL TIEMPO

EL ESPECTADOR

Debate por autosuficiencia de gas en el país

<http://www.elespectador.com/noticias/economia/debate-autosuficiencia-de-gas-el-pais-articulo-622587>

En la otra orilla de la controversia el gremio de productores asegura que en dos meses la oferta se recuperará y que la regasificadora de Cartagena atenderá los picos de demanda.

Sobre el gas natural el debate está muy dividido. Hay quienes piensan que la oferta es suficiente para atender la demanda de Colombia, los que piensan que la prioridad del suministro la tiene el centro del país y los que definitivamente ya tienen claro que la autosuficiencia está en riesgo. Más allá de las percepciones, la realidad es que la producción sí está cayendo y eso, entre otros, tiene estresada la generación térmica.

La cifra de producción de gas que dio a conocer el Ministerio de Minas y Energía evidencia una reducción en la producción de gas. Desde el año pasado la oferta ha presentado una caída sostenida. Por ejemplo, en febrero, se evidenció una reducción de 5,2 % con respecto al mismo mes de 2015, explicado por el decline de los campos de La Guajira, los de mayor producción del país.

Sin embargo, hay voces optimistas ante este panorama. El presidente de Naturgas, el gremio gasífero, Eduardo Pizano, aseguró que no es cierto que escasee el recurso, sino que, sumado al decrecimiento de los campos de Chuchupa y Ballenas, el consumo de la Refinería de Cartagena y el aumento de la demanda térmica por el fenómeno de El Niño reducen la posibilidad de suministrar a todos los actores.

“El parte que les quiero dar es que vamos para adelante y en el mediano plazo, con el *off shore*, se puede aumentar la oferta. Gas hay y en dos meses nos va a sobrar. A eso se sumará la regasificadora de Cartagena. Hay que quitar el pesimismo, cada vez hay más usuarios consumiendo gas”, señaló Pizano. Esos mensajes, aunque claves en una coyuntura como la actual, hay que analizarlos con detenimiento.

De hecho, Concentra, la iniciativa que funciona como sistema de información y datos del sector, reveló que la producción interanual 2014-2015 cayó 6,5 %. Es decir, el promedio diario con el que contó Colombia fue de 1,078 GBTUD. Asimismo, las exportaciones cada vez se fueron limitando hasta en un 63 %. Desde julio del año pasado, todo el recurso se ha puesto a disposición del mercado local.

El presidente de Promigás, Antonio Celia, después de rechazar los señalamientos que se han hecho contra el sistema eléctrico y la Comisión de Regulación de Energía y Gas (CREG), advirtió que si bien el gas existente será suficiente para satisfacer las necesidades nacionales en los picos de demanda, es probable que el combustible básicamente no alcance.

Otra alternativa, según Celia, sería la Regasificadora de Cartagena, una plataforma industrial gracias a la que se podrán importar 400 millones de pies cúbicos de un mercado en el que el precio por millón de BTU no supera los US\$7,50, en el peor de los casos. Esa es una opción, claro está, porque las perspectivas de campos como El Difícil (donde la producción alcanzó los 15 millones de BTU diarios), el bloque 2361 de Petrocolombia (en Opón, Santander) y los proyectos de Hocol son la nueva esperanza de la producción gasífera.

Pero para la Asociación Colombiana del Petróleo (ACP) la situación es diferente. En su informe económico de marzo, advirtió que de no contar con nuevos hallazgos, en dos años la autosuficiencia del país quedaría comprometida. Las posibilidades de aumentar la oferta están truncadas por problemas de comunidades, licencias ambientales y limitaciones de infraestructura relacionados con los dos puntos mencionados.

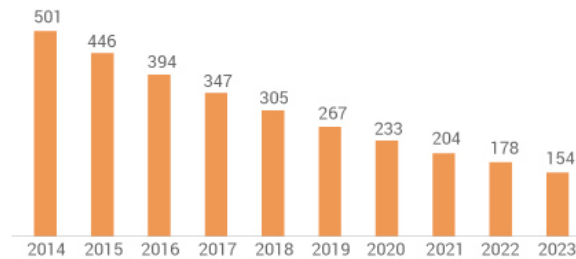
“El 61 % de esta producción potencial está atrapada en los campos porque no tiene capacidad de transporte; 13% tiene problemas con las comunidades locales que han demorado la entrada en operación de los proyectos hasta en 40 % con respecto al plan inicial, y el 10 % tiene licencias ambientales pendientes. Es decir, excluyendo el gas que tiene dificultades con comunidades, que se espera que entre efectivamente al mercado, hay alrededor de 162 millones de pies cúbicos día comprometidos por estos obstáculos”, señaló la ACP.

Producción de gas natural en Colombia (GBTUD*)



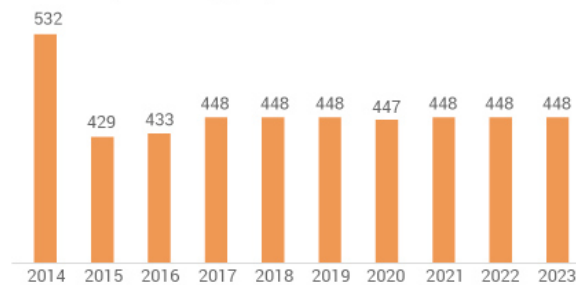
La Guajira Ballenas, Chuchupa y Riohacha (Chevron)

Pronóstico de producción (1p) Mpcd



Piedemonte Cusiana-Pauto (Equión) y Cupiagua (Ecopetrol)

Pronóstico de producción (1p) Mpcd



Fuente: EL ESPECTADOR

Portafolio

El dólar abre la jornada por debajo de los \$3.100: se cotiza en \$ 3.095

<http://www.portafolio.co/economia/finanzas/dolar-cotiza-alza-debajo-100-17-marzo-2016-492741>

Sin embargo, su tendencia es al alza. La Tasa Representativa del Mercado para hoy es de \$3.155,90.

Este jueves, la divisa estadounidense inició la jornada 14 pesos por debajo de la TRM: su precio de apertura de \$3.086.

Aunque la moneda se sigue cotizando por debajo de la TRM, su precio premio ya alcanza los \$ 3.095,65.

El precio máximo alcanzado hasta ahora (9:15 a.m.) es de \$3.106,50.

Credicorp Capital recuerda que, durante la jornada de ayer, el peso logró apreciarse 0,13 %, al observarse un cierre en la tasa de cambio de \$3.160.

Respecto al precio del petróleo, medido por el Brent, se observó un comportamiento alcista registrando un incremento de 4,10 % y cotizarse en US\$ 40,33 al cierre de la jornada.

Ayer, la Reserva Federal de Estados Unidos cumplió las expectativas del mercado, manteniendo la tasa de política monetaria sin cambios (0,5 %) en el rango 0,25 % - 0,5 %. Tras esto, el índice DYX mostró una tendencia bajista cayendo -1,15 % desde que se tomó la decisión al cierre del mercado.

En el comunicado, la FED sugiere que en el comienzo del 2016 la actividad económica se ha expandido a un ritmo moderado, en congruencia con las principales economías del mundo y a pesar que la inflación ha venido aumentando dado el comportamiento de los precios de la energía, rechazó la posibilidad de implementar tasas de interés negativas.

Por otro lado, ellas monedas de las economías emergentes presentaron un comportamiento generalizado positivo, aunque que el peso se mantuvo relativamente estable.

En la apertura de hoy, se observa una apreciación importante en el precio del crudo, el cual, a pesar de su comportamiento volátil, ha logrado avanzar 1,49 % durante la jornada, cotizándose el barril Brent en US\$ 40,91. Por el contrario, el peso abrió en \$3.086 y se ha depreciado 2,34 % respecto al cierre de ayer.

RENTA VARIABLE

El índice Colcap sube un 0,19 %.

El papel de Ecopetrol gana 1,86 %.

La acción de Pacific sube 6,88 %, siendo la que mayor alza reporta.

Del otro lado de la balanza, el título de Canacol Energy pierde 0,12 %.

La acción de Isagén baja 0,25 %.

Fuente: PORTAFOLIO

Semana

Ahorro de energía va en 4,5 % y aún no es suficiente

<http://www.semana.com/nacion/articulo/raconamiento-electrico-en-su-decima-jornada-baja-al-45-/465672>

El Gobierno insistió en la necesidad de que los hogares racionen voluntariamente el 5 % de su consumo en electricidad.

La incertidumbre se mantiene. Cuando se cumplen diez días desde que el presidente Juan Manuel Santos se puso al frente de la campaña ‘Apagar paga’, no ha sido posible mantenernos en la tan anhelada cifra de 5 % de ahorro diario.

Tras una semana de frustraciones el martes se alcanzó el pico de ahorro, pero un día después la cifra volvió a caer: 4,5 %.

Durante su intervención el primer mandatario aseguró que “no es un número malo pero tenemos que hacer un esfuerzo mayor en el tema, recuerden que debemos tener 5 % todos los días para evitar cortes o un racionamiento”.

En la décima jornada de la campaña ‘Apagar paga’, Santander, Norte de Santander, Arauca, Boyacá, Casanare y la región Caribe estuvieron por encima del promedio. Bogotá y Cundinamarca, sin embargo, no alcanzaron el ahorro esperado.

Fuente: SEMANA

» Vanguardia

Crudo Brent sube un 3,89 % y cierra en 40,30 dólares

<http://www.elespectador.com/noticias/economia/crudo-brent-suba-un-389-y-cierra-4030-dolares-articulo-622597>

La cotización del crudo europeo se vio espoleada por el anuncio de que los miembros de la OPEP y otros productores se reunirán el próximo 17 de abril.

El barril de crudo Brent para entrega en mayo cerró en el mercado de futuros de Londres en 40,30 dólares, un 3,89 % más que al cierre de la sesión anterior.

El petróleo del mar del Norte, de referencia en Europa, terminó la jornada en el International Exchange Futures (ICE) con un avance de 1,51 dólares respecto a la última negociación, cuando acabó en 38,79 dólares.

La tendencia a la baja de las últimas dos sesiones se revirtió ante un aumento menor de lo esperado en las reservas de petróleo de Estados Unidos, que crecieron la semana pasada en 1,3 millones de barriles, por debajo de los 3,2 millones que habían pronosticado los expertos.

La cotización del crudo europeo se vio espoleada asimismo por el anuncio de que los miembros de la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP) y otros productores se reunirán el próximo 17 de abril para tratar de acordar una congelación de las extracciones.

El presidente de turno de la OPEP, el cataní Mohamed Saleh al Sada, anunció que hasta el momento 15 países de dentro y fuera de la organización han aceptado implementar esa medida.

Diversos analistas han alertado de que congelar las extracciones al nivel de enero no aliviará **el exceso de oferta** que satura el mercado desde mediados de 2014, si bien el hecho de que los principales productores hayan puesto sobre la mesa medidas para controlar los precios por primera vez en año y medio ha aumentado las expectativas sobre una recuperación.

Fuente: EL ESPECTADOR