

## EL SECTOR DEL GAS NATURAL EN LOS MEDIOS

Octubre 14 de 2015

- **Advierten de meses difíciles para el gas natural por cuenta del Niño**
  - **Suministro de gas natural aumentará en menos de un año**
  - **Venezuela dice 8 países fuera de Opep están invitados a reunión técnica en Viena**
  - **Recuperación del petrolero en bolsa no solo depende del crudo**
  - **Petróleo abre a la baja por debilidad de economía china**
- 

### EL TIEMPO

## Advierten de meses difíciles para el gas natural por cuenta del Niño

<http://www.eltiempo.com/economia/sectores/gas-natural-advierten-de-meses-dificiles-por-cuenta-del-nino/16402388>

Generadores térmicos y la industria serán los que sufran más por fortalecimiento de ese fenómeno.

La intensificación del fenómeno del Niño, que pasó de moderado a fuerte, según el Instituto de Hidrología, Meteorología y Estudios Ambientales (Ideam), y que, de acuerdo con el exministro de Minas y Energía Amylkar Acosta, se parece cada vez más al evento climático que generó el apagón en 1992, pondrá en mayores aprietos al país en los próximos meses, en especial a los generadores térmicos y a la industria.

A una semana de que en Cartagena se lleve a cabo la cumbre mundial del gas, con la presencia de 110 miembros de la International Gas Union (IGU), el presidente de la Asociación Colombiana de Gas Natural, Eduardo Pizano, señala que el 2016, particularmente en el primer trimestre, “va a ser un año muy duro para el gas”, por culpa de dicho factor.

Mientras algunos insisten en que las centrales térmicas deben cumplir su obligación, porque para eso recibieron el cargo por confiabilidad (antes de que los precios de la energía en bolsa llegaran a ser casi 7 veces el máximo precio que les reconocen por kilovatio generado), el exministro Acosta advierte que la sustitución del gas por combustibles líquidos en la generación eléctrica debe estar precedida por el sinceramiento de las cifras sobre la disponibilidad del gas para los momentos de mayor exigencia.

Y agrega que se deben solucionar los cuellos de botella que hacen que el gas disponible se quede confinado en los centros de consumo por deficiencias en la capacidad de transporte, pues migrar del gas a los combustibles líquidos les representa a los generadores térmicos pasar de un costo de 7 dólares por millón de BTU (unidad británica de poder calórico) a 24 dólares por millón de BTU.

Tras Venezuela

De aquí a final año se sentirá más la presión, pues solo en diciembre, según Pizano, estará listo el gasoducto que llevará a Cartagena y Barranquilla las nuevas producciones de Sucre y Córdoba, inicialmente de 65 millones de pies cúbicos diarios, a la espera de que Hocol, filial de Ecopetrol, aporte 30 millones iniciando el 2016.

En medio de los afanes por reponer el gas que está declinando en La Guajira, Pizano dice que la apuesta es al proyecto para que Venezuela retorne el gas que se le vendió en el pasado y reveló que, pese a la tensión diplomática entre los dos países, se mantuvieron las relaciones con PDVSA y desde el primero de enero ya hay 39 millones de pies cúbicos diarios garantizados provenientes de ese país, cifra que subirá a 85 millones de pies cúbicos a partir de un año, con la idea de subir a 150 millones de pies cúbicos en dos o tres años.

Fuente: El Tiempo

## **ELHERALDO**

### **Suministro de gas natural aumentará en menos de un año**

<http://www.elheraldo.co/economia/suministro-de-gas-natural-aumentara-en-menos-de-un-ano-222290>

Proyectos que buscan incrementar en 95 millones de pies cúbicos diarios el suministro del energético avanzan a buen ritmo, dice el Ministerio de Minas y Energía.

Los proyectos considerados prioritarios con los que aumentará el suministro de gas natural en el país avanzan a buen ritmo, lo que permitirá contar con un suministro adicional de 95 millones de pies cúbicos diarios (MMPCD), avanzan a buen ritmo.

Así se concluyó tras una reunión del Ministerio de Minas y Energía, con las empresas Promigas, Geoproduction Oil and Gas Company of Colombia y CNE Oil & Gas S.A.S. y Hocol, con el fin de analizar el avance de los proyectos.

Promigas informó que realiza, cumpliendo con el cronograma diseñado, las obras civiles para la ampliación actual de la capacidad de transporte de gas natural de su gasoducto entre Jobo y Cartagena (Gasoducto Loop San Mateo-Mamonal) y las relacionadas con la modificación de la estación compresora Sahagún y la nueva estación compresora Filadelfia para la entrada en operación en enero de 2016.

Estos proyectos permitirán disponer de una capacidad adicional de transporte de 95 MMPCD, de los cuales 35 MMPCD estarán disponibles en diciembre de 2015, 30 MMPCD a comienzos de enero de 2016 y el restante en marzo de 2016.

Geoproduction Oil and Gas Company of Colombia y CNE Oil & Gas S.A.S., subsidiarios de Canacol, indicaron que ya cuentan con la viabilidad ambiental y están terminando los trabajos de ampliación de sus facilidades de producción para entregar 65 MMPCD adicionales a partir del 1 de diciembre de 2015.

Canacol entregó en junio del 2015 un contrato a Promisol para ampliar la capacidad de la facilidad existente de procesamiento de gas de Canacol, ubicada en Jobo, de su capacidad actual de 50 mpcd a 140 mpcd.

Hocol, por su parte, señaló que se están finalizando los trabajos de construcción de las facilidades de producción para entregar 30 MMPCD a partir del 1 de marzo de 2016, una vez entren en funcionamiento las instalaciones de tratamiento y compresión de los campos Bonga y Mamey, ubicadas en el municipio de Ovejas, en Sucre.

En desarrollo de la reunión las empresas se comprometieron a garantizar la disponibilidad del energético con el respaldo del Gobierno para viabilizar estos proyectos.

Además hicieron un llamado a las autoridades, relacionadas con estos proyectos, para que hagan un acompañamiento efectivo con la identificación oportuna de situaciones críticas que puedan afectar el normal desarrollo de sus actividades y con soluciones oportunas.

Fuente: El Heraldo



## Venezuela dice 8 países fuera de Opep están invitados a reunión técnica en Viena

[http://www.larepublica.co/venezuela-dice-8-paises-fuera-de-opep-est-1n-invitados-reunion-tcnica-en-viena\\_311361](http://www.larepublica.co/venezuela-dice-8-paises-fuera-de-opep-est-1n-invitados-reunion-tcnica-en-viena_311361)

Ocho países productores de crudo que no pertenecen a la Opep fueron invitados a una reunión técnica del 21 de octubre, para buscar una estrategia común que apunte los alicaídos precios del barril de petróleo, dijo el martes una autoridad venezolana.

Delegaciones de Azerbaiyán, Brasil, Colombia, Kazajistán, Noruega, México, Omán, y Rusia, el mayor productor de crudo del mundo, fueron convocadas, pero no todas han respondido aún, dijo a Reuters el ministro de Petróleo venezolano, Eulogio Del Pino. El funcionario agregó que la reunión será el 21 de octubre en la capital de Austria, Viena, también sede de la Opep.

Las confirmaciones se están haciendo gradualmente", dijo Del Pino en un mensaje a Reuters. "Yo personalmente estoy llamando a sus ministros para garantizar que la delegación sea del nivel de autoridad adecuado", agregó.

El desplome de los precios internacionales del crudo -que retrocedieron a la mitad en el último año- ha golpeado fuertemente a Venezuela, cuyos ingresos dependen en su gran mayoría de la venta de petróleo.

Sumida en una crisis económica con alta inflación, recesión y escasez de bienes, el presidente Nicolás Maduro ha pujado por una reunión entre países productores de petróleo para solucionar la sobreoferta e impulsar el precio del barril de crudo.

El martes, Maduro dijo que la propuesta venezolana más importante es que se realice "lo más pronto posible" una reunión de jefes de Estado de la Opep y de países productores de crudo fuera del grupo, para coordinar "una política estratégica para los próximos 10 años".

"Yo creo que lo vamos a lograr. A veces los tiempos son lentos, pero ya logramos que el 21 de octubre se dé la reunión de expertos", dijo Maduro durante su programa semanal de radio y televisión.

Además, el mandatario insistió en que una de las propuestas que Venezuela llevará a la reunión en Viena es que el barril de petróleo tenga un piso de US\$ 70 y que su precio fluctúe en bandas, sin dar mayores detalles.

La semana pasada, México, uno de los mayores productores de América, dijo que asistirá a la reunión, pero que no participará de un recorte de producción.

Fuente: La República

## EL TIEMPO

# Recuperación del petrolero en bolsa no solo depende del crudo

<http://www.eltiempo.com/economia/sectores/petroleo-en-colombia-resurgir-en-bolsa-de-valores-no-solo-depende-del-crudo/16402429>

Títulos también bajan por acciones del sector financiero, claves en proyectos de infraestructura.

Aunque en el primer trimestre el petróleo de referencia Brent, que usa Colombia, tuvo una recuperación tras la caída del 2014 y alcanzó a tocar los 66 dólares por barril, en los últimos meses volvió a descender, al punto de que este martes se transó a 49 dólares el barril, y no da muestras de una recuperación en el mediano plazo.

En medio de este ‘sube y baja’, sin tendencia definida, las acciones de las empresas petroleras, que se cotizan en la Bolsa de Valores de Colombia, han tratado de reaccionar de una manera tibia y, a diferencia de épocas no muy lejanas, ahora su suerte dejó de estar ligada mayoritariamente a lo que pase con el precio del crudo.

La razón, según analistas consultados, es que mientras son mínimas las posibilidades de que el precio del petróleo tenga un repunte importante en el corto y mediano plazo, el entorno de inversión se ha enrarecido con las expectativas de menor crecimiento económico, el cual, al estar impulsado fundamentalmente por la construcción, lo que ha hecho es que en el mercado bursátil las preferencias sean por las acciones de grupos financieros.

Ómar Escorcía, analista de la comisionista Adcap Colombia, dice que si bien en las últimas semanas acciones como la de Ecopetrol, que llegó a uno de sus puntos más bajos, incluso por debajo del valor de salida a bolsa (1.285 pesos el 28 de septiembre), se han recuperado, ahora se enfrentan a menores expectativas de crecimiento y a una falta de apetito de los inversionistas por las acciones.

A esto se suma que al estar concentradas las expectativas de crecimiento en la construcción (vivienda y gasto del Gobierno en obras), las preferidas son las acciones del sector financiero, pues allí estarán concentrados la financiación de proyectos y, obviamente, los rendimientos a mediano y largo plazo.

“Estos dos sectores, el financiero y la construcción, están generando este crecimiento que nos parece positivo, y, hablando de bolsa, son los que van a seguir teniendo un crecimiento, compensando todo lo que ha venido presentando el sector de minas y petróleo”, señala el analista.

Similar percepción tiene la comisionista Credicorp Capital, cuyos expertos mantienen la recomendación de mantener (ni comprar ni vender) las acciones de Ecopetrol y de Canacol Energy. En el caso de Pacific Exploration and Production, la orientación es a subponderar, es decir, a bajar la participación de este título en los portafolios. A la par, el consejo de compra de títulos está dado para los del Grupo Sura, Preferencial Bancolombia, Cémex y Celsia, principalmente.

#### Varios obstáculos

Y es que la recuperación de las otrora poderosas acciones petroleras tendrá que superar varios obstáculos, externos e internos.

Sobre los primeros –señala Escorcía– hay expectativas de una próxima reunión de la Organización de Países Exportadores de Petróleo (Opep), con algunos de los países que no pertenecen a este grupo, con el fin de tratar un eventual recorte de la producción, situación que le ha dado perspectivas positivas al precio del petróleo.

Sin embargo, no se esperan recuperaciones en el corto plazo, a no ser que los países se pongan de acuerdo, escenario que resulta difícil de prever, pues Estados Unidos venía

ganando participación con los hidrocarburos no convencionales y la Opep no cederá si esta nación tampoco lo hace.

A nivel interno, en el caso de Ecopetrol, Adcap Colombia cree que la petrolera no tiene catalizadores de valor en el corto plazo que le permitan repuntar, a diferencia del precio internacional del petróleo.

Según Escorcia, Ecopetrol está concentrada en incrementar la producción de sus campos existentes, dejando de lado nuevos hallazgos, que siempre han sido su talón de Aquiles.

Explica que si se compara a Ecopetrol con otras petroleras de la región, la compañía tiene varios indicadores financieros que muestran un menor precio frente a sus pares. La razón de ello es que dichas firmas tienen una expectativa de reservas más o menos de 13 años, a diferencia del rango de entre 6 y 8 años que tiene la firma de la iguana.

En el caso de Pacific Exploration and Production (Pacific E&P), aunque recientemente se renegociaron términos de obligaciones de su deuda, lo que ayuda a liberar presión sobre el flujo de caja, esta solución es de corto plazo para la cotización de la acción.

“Lo que uno no ve es de dónde va a provenir una producción importante que va a dejar de tener el próximo año, cuando entregue a Ecopetrol la operación del campo Rubiales”, señala.

En otras palabras, con este título el asunto es más volátil, pues no está claro por dónde va generar crecimiento, ni con los campos en Colombia ni con sus opciones en México.

En cuanto a Canacol Energy hay ‘sentimientos encontrados para la inversión’, ya que si bien bajaron las probabilidades de que la Reserva Federal de Estados Unidos suba este año sus tasas de interés, y esto puede ser positivo, también puede ser un factor de incertidumbre y de volatilidad, a pesar de que esta petrolera tenga garantizados sus contratos de gas, lo que la puede llevar a bajar en la bolsa.

Ecopetrol, la que tiene el mayor espacio para subir

Según Credicorp Capital, el 5 de octubre, cuando la acción de Ecopetrol cayó por undécima vez por debajo de su precio de emisión (cerró en \$ 1.390), tenía un potencial de valorización del 38,13 por ciento hasta su precio objetivo (\$ 1.920), valor que es la tercera parte de su cotización histórica de \$ 5.850 (3 de mayo del 2012).

Por el contrario, Pacific E&P tiene solo un espacio de crecimiento del 7,78 % para llegar a su valor máximo estimado: \$ 7.200.

La que menor potencial de avance tiene en las acciones petroleras es la de Canacol Energy, cuyo precio objetivo es de \$ 6.900 frente a un cierre de \$ 6.670 el 5 octubre. El viernes pasado, el título rompió este valor, al cerrar en \$ 6.990, y este martes se ubicó en \$ 6.900.

Así, mientras las acciones de Pacific y Ecopetrol han caído este año un 55 %, el título de Canacol Energy había aumentado a niveles de 33 % hasta el 5 de octubre.

Fuente: El Tiempo

## Portafolio

### **Petróleo abre a la baja por debilidad de economía china**

<http://www.portafolio.co/internacional/petroleo-hoy-14-octubre-2015>

La referencia Brent cae 8 centavos y se cotiza en 49,16 dólares, mientras que el barril WTI sube 3 centavos hasta 46,69 dólares.

El petróleo caía por debajo de 50 dólares por barril el miércoles, en su tercer día consecutivo a la baja, por preocupaciones de que persista un exceso de suministros y disminuya la demanda en China, mientras se desacelera la segunda mayor economía del mundo.

El crecimiento económico en China caería en el tercer trimestre por debajo del 7 por ciento por primera vez desde la crisis financiera global.

La Agencia Internacional de Energía (AIE) dijo el martes que el mercado petrolero se mantendría sobreabastecido en 2016.

La referencia de crudo Brent caía 8 centavos, a 49,16 dólares por barril, mientras que el petróleo en Estados Unidos subía 3 centavos, a 46,69 dólares por barril.

La AIE proyectó que el crecimiento de la demanda petrolera se ralentizaría el próximo año y que un potencial incremento en los suministros de Irán contrarrestaría una menor producción de Estados Unidos y otros países que no pertenecen a la OPEP, manteniendo al mercado sobreabastecido.

En 2014, la Organización de Países Exportadores de Petróleo (Opep) eliminó su antigua política de impulsar los precios al reducir la producción, optando en cambio por defender la cuota de mercado ante productores de alto costo, como los de esquisto en Estados Unidos.

En una señal de que la estrategia está funcionando, un pronóstico de la Administración de Información de Energía (EIA) de Estados Unidos prevé que la producción de esquisto en el país registre su mayor caída en los registros en noviembre, extendiendo una caída nacional en el bombeo por séptimo mes.

En tanto, la Opep no ha mostrado interés en reducir la producción para apuntalar los precios, pero el descapitalizado miembro Venezuela ha estado presionando para que el cártel controle nuevamente el bombeo y busque un piso para los precios en 70 dólares por barril.

Fuente: Portafolio