

EL SECTOR DEL GAS NATURAL EN LOS MEDIOS

Agosto 29 de 2016

- **El dólar sube 49 pesos este lunes: se cotiza en un promedio de \$ 2.932**
 - **Ejecutivos petroleros prevén mayor volatilidad en mercado**
 - **Desbalance financiero afectaría la generación de energía**
 - **“Las finanzas de Ecopetrol están sólidas”: Juan Carlos Echeverry**
 - **Colombia cuenta con reservas de gas para 9 años**
-

Portafolio

El dólar sube 49 pesos este lunes: se cotiza en un promedio de \$ 2.932

<http://www.portafolio.co/economia/finanzas/el-precio-del-dolar-se-negocia-al-alza-este-lunes-29-de-agosto-499933>

29 de agosto de 2016

La caída del precio del petróleo fortalece al dólar en los mercados. En la apertura del mercado accionario, las acciones se negocian a la baja.

La semana pasada, el peso colombiano fue una de las monedas de peor desempeño entre las economías emergentes, terminando la tendencia positiva de dos semanas consecutivas, ya que se depreció en 1,58 %, reseña la firma Credicorp Capital.

"Los eventos que explicaron este comportamiento fueron dos principalmente: la caída de los precios internacionales del petróleo (Brent) en 1,89 %, en medio de las especulaciones de un consenso para congelar la producción en la próxima reunión de la OPEP, y el discurso por parte de Janet Yellen en el simposio de banqueros centrales en Jackson Hole, el cual hizo que el dólar a nivel global se fortaleciera.

Ante ese panorama arrancó esta semana el precio del dólar en Colombia. Por eso, la divisa presenta un repunte cercano a 50 pesos en su cotización.

La divisa estadounidense abrió la jornada en 2.925. Se negocia en un precio promedio de \$ 2.932, es decir, repunta 49 pesos frente a la TRM del día (\$ 2.882,69).

La mayor cotización que ha logrado es \$ 2.939.

Por su parte, en el mercado accionario, las acciones se negocian con una leve baja.

El índice Colcap pierde 0,16 por ciento.

La acción de Ecopetrol cae 0,38 por ciento.

Los papeles del Éxito bajan 1,13 por ciento.

Fuente: PORTAFOLIO

EL ESPECTADOR

Ejecutivos petroleros prevén mayor volatilidad en mercado

<http://www.elespectador.com/noticias/economia/ejecutivos-petroleros-preven-mayor-volatilidad-mercado-articulo-651789>

29 de agosto de 2016

La industria permanece atenta luego de que el petróleo entrara a un mercado alcista el 18 de agosto, menos de tres semanas después de haber caído en un mercado bajista.

Los mercados del crudo seguirán siendo afectados por una volatilidad en el corto y mediano plazo luego de haber sufrido **la caída más fuerte en una generación en los últimos dos años**, según los ejecutivos de las petroleras reunidos en una de las conferencias más grandes de la industria en Noruega.

"La volatilidad llegó para quedarse", dijo el máximo responsable de ConocoPhillips Ryan Lance al margen de la ONS Conference en Stavanger el lunes. El reequilibrio del mercado "se extenderá hasta el 2017. Los niveles de stock todavía son bastante altos".

La industria permanece atenta luego de que el petróleo entrara a un mercado alcista el 18 de agosto, menos de tres semanas después de haber caído en un mercado bajista. **Los precios han ganado un 19 por ciento en las últimas cuatro semanas** en base a especulaciones de que las naciones de la OPEP y otros productores podrían acordar poner un límite a la producción en una reunión en Argelia el próximo mes. Si bien se espera que los mercados se reequilibren mientras absorben lentamente el exceso de existencias de crudo, los analistas difieren en cuanto a cuándo ocurrirá esto.

"La palabra clave es volatilidad, básicamente", dijo Martin Bachmann, director de exploración y producción en Europa y el Medio Oriente en Wintershall AG. "Habrá un reequilibrio. Cuándo ocurrirá esto es la gran pregunta".

Puede que tome tiempo hasta que los mercados se fortalezcan y habrá una gran incertidumbre por el momento, dijo el máximo responsable de Statoil ASA, Eldar Saetre.

Equilibrio del mercado

Algunos de los que observan la industria son más optimistas. Daniel Yergin, vice presidente de la firma consultora IHS Inc., agregó que la oferta y demanda del petróleo se balanceará este año, añadiendo que el gasto en petróleo y gas en tierra aumentará el 2017.

"El reequilibrio en el mercado del petróleo ya está sucediendo", según el Ministro de Petróleo y Energía de Noruega, Tord Lien. No obstante, "partes del sector de proveedores seguirán teniendo algunos meses difíciles".

El petróleo bajó el lunes en medio de dudas acerca de si los productores llegarán a un acuerdo para estabilizar el mercado para el momento en que los proveedores se junten el próximo mes para sostener conversaciones informales. El plan de Irán para seguir aumentando la producción de crudo hasta que retome su cuota de mercado en la OPEP como la que tenía antes de las sanciones, disminuye las posibilidades de una acción colectiva, según dijo Patrick Allman-Ward, máximo responsable de Dana Gas PJSC. Un trato para congelar la producción fue propuesto en febrero, pero una reunión en abril concluyó sin un acuerdo.

El mercado del petróleo debería alcanzar estabilidad pronto, dijo en un tuit el Ministro del Petróleo de los Emiratos Árabes Unidos, Suhail Al Mazrouei. Cualquier decisión para estabilizar el mercado va a requerir la plena participación de todos los miembros de la OPEP y de los productores más grandes fuera del grupo, agregó Al Mazrouei.

Fuente: EL ESPECTADOR

» Vanguardia

Desbalance financiero afectaría la generación de energía

<http://www.vanguardia.com/economia/local/370967-desbalance-financiero-afectaria-la-generacion-de-energia>

29 de agosto de 2016

Según el gremio de generadoras de energía, las pérdidas de operación tras el pasado fenómeno de El Niño fueron exorbitantes, pese a las alzas que pagaron los usuarios. Hoy el sector se enfrenta a un clima donde puede existir apagón, no por déficit de generación, sino por desbalance financiero, si no se toman las correcciones solicitadas al Estado.

El gremio de generadoras de energía en Colombia, Acolgen, reconoce que tras el anterior fenómeno de El Niño que llevó a las empresas a generar electricidad con pérdidas y sobrecostos por encima de los \$300 mil millones, (rubro que pagaron solo en impuestos), las falencias del sector no son solo responsabilidad de las compañías, sino del Gobierno Nacional.

Ángela Patricia Montoya Holguín, presidenta del gremio, habló con *Vanguardia Liberal* para dar un panorama de cómo está el sistema actualmente e hizo un llamado nuevamente al Gobierno para que se ajusten urgentemente aspectos fundamentales para la generación en Colombia como lo es el precio de escasez, que será definitivo para el desarrollo del sector a futuro, especialmente porque el gremio plantea una reconfiguración de la matriz de generación energética en el país, que hoy es principalmente hidráulica.

PREGUNTAS Y RESPUESTAS

Si el fenómeno de El Niño vuelve, ¿aún persiste la amenaza de apagón en el país a futuro?

“Este fenómeno de El Niño fue atípico en el país y se presentaron varias situaciones. En el apagón del 91 el racionamiento se presentó por un déficit energético, las plantas de respaldo no funcionaron. Después se determinó que el sector debía pasar a manos de empresas particulares y privadas para garantizar la expansión de los parques de generación. En ese momento se diseñó el cargo por capacidad que después dio paso al cargo por confiabilidad, lo que permitió la expansión con cuantiosas inversiones. Sin embargo, hoy se debe revisar el precio por escasez, componente con el que se liquida el cargo por confiabilidad”.

¿Cómo se explica ese cargo por confiabilidad?

“Es un componente económico que se le remunera a las plantas por entregar lo que se denomina en el sector las Obligaciones de Energía Firme, OEF. Por ejemplo, yo me comprometo como Sogamoso a entregar 800 megavatios así tengamos cualquier eventualidad. Entonces ese cargo sirvió para hacer toda esa expansión de plantas. La única planta de este plan de expansión que aún no ha entrado es Ituango, y en total se invirtieron 10 mil millones de dólares. Eso no quiere decir que esa plata por el cargo sirvió para hacer las plantas, simplemente las apalancaron y solo las empresas empezaron a recibir el cargo por confiabilidad una vez las plantas entraron en funcionamiento, no antes”.

¿Por qué el llamado urgente a que se revise el precio de escasez?

“Cuando se dio el fenómeno de El Niño se dijo que las generadoras se habían robado los recursos del cargo por confiabilidad, pero una planta que fue Termocandelaria se declaró indisponible porque no podía generar energía a esos precios, ya que la generación hidráulica tuvo que ser reemplazada por generación de las térmicas que operaron a diésel y no con gas, lo que disparó el precio de generación por kilovatio y porque el precio de escasez nunca lo revisó la Creg, que es un precio que está regulado por una matriz que hoy no es la que opera. Entonces regulatoriamente nos quedamos con ese precio, pero se generó con un diésel que fue importado, y es con ese precio que está regulado que se liquida el cargo por confiabilidad. Las pérdidas entonces para algunas plantas fueron impensables, teniendo en cuenta que las otras generadoras tuvieron que reponer la energía que salió de Termocandelaria”.

El cargo por confiabilidad, un concepto desconocido para la mayoría de los colombianos, se volvió un tema de debate nacional, y la polémica sigue...

Gracias a que existe el cargo por confiabilidad, la demanda tuvo un techo sobre el cual no se paga, eso ya es una pérdida entre generadores y ese techo hizo que el ahorro que tuvimos como demanda fuera de \$17 billones. Sin embargo, debido a que no hubo gas para las térmicas durante el fenómeno de El Niño, las plantas tuvieron que generar con diésel. Ese diésel fue importado y le costó a las generadoras \$300 mil millones solo en impuestos; con el precio de escasez fijado en 2011 los generadores perdían \$59 por kilovatio hora, hoy esa misma empresa generando pierde \$130 por kilovatio. Si el precio por escasez sigue con estas pérdidas en esta dimensión, lo que va a pasar es que esas plantas que generaron con pérdida van a decir: prefiero entregarla y que la intervenga el Gobierno. Afortunadamente la Creg contrató hace un mes a unos expertos internacionales para hacer la revisión de cómo se va a modificar el precio de escasez.

Además de ese estrés financiero, ocasionado por ese ajuste que no se dio, ¿cómo puede tocar la tarifa a futuro de los usuarios en el país?

“No la tocará. Tras el fenómeno de El Niño las tarifas en el país han bajado luego de que tocaran techos altísimos, un día el precio en bolsa llegó a \$1.900, una cosa inimaginable. Pero eso no afectó la demanda, solo fue un tema entre generadores, por eso existe el tope, un techo a partir del cual no afecta a los usuarios. Concretamente consideramos que la revisión del precio de escasez no tiene por qué afectar el precio del kilovatio final porque es un tema de ajuste financiero dentro del componente de generación”.

Fuente: VANGUARDIA



“Las finanzas de Ecopetrol están sólidas”: Juan Carlos Echeverry

http://www.larepublica.co/%E2%80%9Cclas-finanzas-de-ecopetrol-est%C3%A1n-s%C3%B3lidas%E2%80%9D-juan-carlos-echeverry_415321

29 de agosto de 2016

Ecopetrol se propone reanudar la operación de campos en producción como Caño Sur Este, en el municipio de Puerto Gaitán (Meta), que por la caída de precios del petróleo dejaron de ser rentables.

Así lo señaló el presidente de Ecopetrol, Juan Carlos Echeverry Garzón, en entrevista dominical con el diario El País, de Cali, ciudad a la que fue a reportar a pequeños accionistas cómo va la petrolera que es 88,49 % de la Nación.

“En el primer año nos concentramos en asegurar la caja y la disciplina de capital. Ahora estamos pasando la página, financieramente la empresa está muy sólida”, agregó el funcionario.

En ese contexto, agregó que los costos de extraer crudo han bajado por debajo de 50 dólares por barril, lo que asegura una operación más rentable. Por esa vía, se ha logrado mantener activa el 95 % de la producción. Y a esto se suma la positiva dinámica de inversiones costa afuera (offshore), en el Golfo de México.

“Este año la meta de Ecopetrol es mantenernos en 715.000 barriles equivalentes (petróleo y gas), una meta positiva y ambiciosa para un año que en enero tuvo precios de 26 dólares el barril”, añadió el economista.

Anticipó que el próximo año la petrolera y empresa más grande del país se enfocará 90 % en producción. “Después del año 2020 habrá otra transición y empezará a ser una empresa más equilibrada entre petróleo y gas (...), hemos descubierto lo que, en apariencia, son nuevos yacimientos de gas”.

Finalmente, un reservado Echeverry lanzó puntadas sobre la propuesta conjunta de la industria petrolera y el Ministerio de Minas y Energía que se le presentará al ministro de Hacienda, Mauricio Cárdenas, de cara a la próxima reforma tributaria.

“Lo que le estamos pidiendo al Gobierno es que nos permita hacer una inversión hoy que se pagará en el futuro (...). Una de las ideas que se está planteado es que haya una escala tributaria en función del precio. Que sea como un acordeón, que la tributación cambie en función del precio y por ahora no puedo decir más”.

Fuente: LA REPUBLICA



Colombia cuenta con reservas de gas para 9 años

<http://www.eltiempo.com/economia/sectores/colombia-cuenta-con-reservas-de-gas-para-9-anos/16685732>

29 de agosto de 2016

El obstáculo para avanzar en la producción es la caída de los precios internacionales del petróleo.

La oferta de gas, certificada por los productores e importadores, abastecerá la demanda hasta noviembre del 2023, según el más reciente informe de la Unidad de Planeación Minero Energética (Upme).

“En un escenario de oferta baja y demanda moderada se presenta equilibrio hasta noviembre del 2023, y si la demanda es baja, hasta septiembre del 2025”, dice el documento.

Las reservas se hacen posible cuando un país equilibra la oferta con la demanda, es decir, produce más si tiene una masificación del servicio, como ha ocurrido en Colombia.

Es así como, según el informe, el crecimiento promedio al año será del 2,2 por ciento entre el 2015 y el 2035.

Esto, previendo un crecimiento de la economía, lo que implicaría más consumo de gas por parte de la industria; al igual que un aumento de población, lo que implicaría más hogares demandando este producto.

Adicionalmente, se cuenta también con la sustitución de energéticos por gas natural, según el documento.

La piedra en el camino

El gran obstáculo del sector para avanzar en la exploración y producción de gas natural es la caída de los precios internacionales del petróleo. Debido a esto, las compañías se han quedado sin recursos para realizar nuevas inversiones para su consecución.

“Debe establecerse un régimen que sea muy competitivo y que permita desarrollar yacimientos dentro de cinco o seis años aguas afuera en el mar Caribe colombiano, como el caso de Ora y Kronos”, señala Eduardo Pizano, presidente del gremio de gas natural, Naturgas.

Pese a ello, Pizano es optimista al precisar que Colombia posee reservas para los 12 o 13 próximos años a los niveles actuales de consumo, lo que brinda tranquilidad.

No obstante, existe preocupación por el lado del precio de este combustible, que mantiene su tendencia al alza, debido a la volatilidad del dólar.

A ello se le agrega la baja producción de gas natural en La Guajira, que hoy participa con el 28 por ciento de la oferta, pero en 2023 solo aportará un 9 por ciento. No hay un proyecto que reemplace ese declive, al menos no de manera rápida, porque solo hasta ahora se están empezando a ver descubrimientos de nuevos yacimientos, como los de los Sucre y Córdoba.

Fuente: EL TIEMPO