

EL SECTOR DEL GAS NATURAL EN LOS MEDIOS

Noviembre 30 de 2016

- **Precio del dólar cae 55 pesos: se cotiza en un promedio de \$ 3.110**
 - **Ecopetrol perforará en el Caribe colombiano sin socio**
 - **Sin acuerdo de la Opep, el barril de crudo se ubicaría en US\$40**
 - **10 millones de barriles de petróleo colombiano han sido transportados por OCP Ecuador**
 - **Electricaribe busca contratar 70% de demanda de energía**
-

Portafolio

Precio del dólar cae 55 pesos: se cotiza en un promedio de \$ 3.110

<http://www.portafolio.co/economia/finanzas/precio-del-dolar-cae-este-miercoles-30-de-noviembre-501967>

30 de noviembre de 2016

La expectativa por un posible acuerdo en la Opep para bajar la producción de petróleo, debilita al dólar en Colombia. Título de Ecopetrol repunta 4 %.

Este miércoles la volatilidad en los mercados internacionales continúa siendo el común denominador en las principales plazas bursátiles del mundo.

Lo anterior es el resultado de las declaraciones del ministro de petróleos de Irán, quien anunció que el cartel estaría muy cerca de llegar a un acuerdo en cuanto a la reducción de la producción por lo que el petróleo se dispara un 7% operando en los \$48,23.

El mercado de monedas en el mundo no muestra fuertes variaciones con respecto a la jornada de ayer, "esto por cuanto los agentes se encuentran expectantes al comunicado oficial de la OPEP en donde se conocerá con certeza si hay o no acuerdo y en qué términos se acordaría dicha reducción", señala la firma Casa de Bolsa.

Ante este panorama, el dólar en Colombia cae 55 pesos. Por un billete verde se pagan en 3.110 pesos en promedio. La TRM del día es \$ 3.165,09. La menor cotización de la divisa estadounidense ha sido \$ 3.095.



Por su parte, en el mercado accionario opera al alza y se destaca el repunte de los títulos petroleros.

El índice Colcap sube 0,41 %.

Ecopetrol repunta 4,03 %.

Canacol gana 2,94 %.

PFGROUPS sube 3,5 por ciento.

Fuente: PORTAFOLIO

EL ESPECTADOR

Ecopetrol perforará en el Caribe colombiano sin socio

<http://www.elespectador.com/noticias/economia/ecopetrol-perforara-el-caribe-colombiano-sin-socio-articulo-668075>

30 de noviembre de 2016

Molusco es el pozo promisorio

Este año la empresa perforó 150 pozos con los asociados y para 2017 la meta es 500.

Pasos agigantados comienza a dar Ecopetrol buscando la independencia como empresa petrolera y que le permitan acometer grandes proyectos en la búsqueda de hidrocarburos en territorio colombiano. Por primera vez en la historia proyecta hacer perforaciones offshore (costa afuera).

Según destaca la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH), Colombia ha logrado marcar un récord en la actividad sísmica en el mar Caribe. “Es la primera vez que Ecopetrol va a perforar un pozo costa afuera sin socio”, dijo una de los voceros de la estatal petrolera.

Para 2017, la petrolera colombiana inicia esta aventura en el pozo Molusco. Otros pozos petroleros en exploración serán compartidos con grandes multinacionales. En Purple Angel va en compañía de Anadarko en partes iguales; en Siluro lo hace con Repsol, y en Brahma, frente a la costa de La Guajira, perforará con Petrobras (40 %), Repsol (20 %), Statoil (10 %) y la colombiana con 30 %. Para acometer la perforación en Molusco, Ecopetrol prepara el personal colombiano y la logística. Molusco no se encuentra en aguas profundas, como Kronos (2015) y Orca (2014), que son con consorcios internacionales.

Para los proyectos de exploración en 2017, Ecopetrol ha anunciado una inversión de US\$652 millones, de los cuales US\$320 millones son para *onshore* y US\$295 millones para los trabajos costa afuera. En Molusco, la inversión está entre US\$20 millones y US\$30 millones. “Los que hemos vivido momentos tan difíciles y hemos visto sufrir a muchas empresas, aquí y en el resto del mundo, vemos hoy con esperanza el futuro”, dijo el presidente de Ecopetrol, Juan Carlos



Echeverry, en el congreso de Expo Oil and Gas que organiza la Cámara Colombiana de los Servicios Petroleros (Campetrol).

El presidente de la Agencia Nacional de Hidrocarburos, Orlando Velandia, dijo que “la horrible noche está pasando” para la industria petrolera, y destacó que ésta se ha mantenido más activa, sobre todo en época de mayor crisis. Asimismo señaló que hay enemigos de la industria petrolera montados en las razones ambientales. “Hay que sentarnos con las comunidades” para que tengan información sobre las competencias de cada una de las entidades involucradas en la industria.

Echeverry indicó que ha pasado la página desde agosto de este año y ahora se enfrenta al crecimiento de las reservas y de la producción. Señaló que “Reficar ha sido un desafío mayúsculo, no sólo por el pasado, sino por el presente y el futuro. El presente es estabilizar la refinería trabajando con todas sus plantas al mismo tiempo y optimizarla”.

Ecopetrol proyecta invertir en exploración US\$450 millones por año, teniendo como precio estimado del barril de crudo a US\$50. Para alcanzar los US\$1.700 millones en los cuatro años y aumentar las reservas “se necesita mejor puntería”.

Buscando gas

Max Torres, vicepresidente de exploración de Ecopetrol, indicó que Molusco está ubicado a unos 10 kilómetros de los yacimientos Chuchupa Ballenas. Es un pozo exploratorio y la primera vez que acomete un proyecto de este tipo: “Es el primer pozo operado *offshore* por Ecopetrol, es un hito para la compañía y una nueva era para Colombia y para Ecopetrol”.

Torres dijo que, para ser operador del campo, Ecopetrol ha preparado un grupo en Houston (Estados Unidos) y otro en Bogotá con el objetivo de acometer esta tarea. El pozo está planeado para septiembre del próximo año y, si tiene éxito, lo más probable es que se perforo otro. “En principio es un proyecto de gas. Pensamos que es una buena oportunidad y trabajamos para que sea un éxito”. En 2017, el proyecto es perforar cinco pozos *offshore*, “el plan es que la totalidad de estos proyectos sean exitosos y ayuden al abastecimiento doméstico de gas”.

Colombia puede enfrentarse a una falta de gas hacia el año 2020, considerando los pozos que hay en la actualidad en producción, como Chuchupa Ballena, Cusiana Cupiagua y algunos otros. “Si no exploramos, va a haber que importar gas. Esa es la única solución. Uno explora y descubre recursos propios o importa y compra del exterior”.

Desarrollar una industria *offshore* tiene mucho rédito, dijo el vicepresidente de exploración de Ecopetrol e indicó que el pozo requerirá una inversión total de US\$70 millones.

En territorio colombiano

El presidente de la estatal petrolera indicó que Bullerengue Sur, Coyote y Pegaso, entre otros, van a ser perforados hasta el final de año. Y para el siguiente año, los ya mencionados y situados en el Caribe colombiano. *Onshore* “vamos a perforar 15 pozos, y eso nos va a permitir reservas que vamos a ir convirtiendo en producción”.

Para 2016, Ecopetrol espera terminar con una producción de 715.000 barriles diarios. Dado que el campo Caño Limón estuvo cerrado por 45 días, el promedio de Ecopetrol bajó sustancialmente. Actualmente, la estatal petrolera colombiana está produciendo 724.000 barriles diarios que le permitirán cumplir la meta propuesta desde principio de este año. Para final de la década, Ecopetrol espera producir 760.000 barriles diarios, con una cotización internacional de US\$50 el barril, y si llega a los US\$70 podrían ser 830.000 barriles, dijo el presidente de la petrolera, Juan Carlos Echeverry. Este año, la empresa perforó 150 pozos con los asociados; para 2017 la meta es 500.

Fuente: EL ESPECTADOR



Sin acuerdo de la Opep, el barril de crudo se ubicaría en US\$40

http://www.larepublica.co/sin-acuerdo-de-la-opep-el-barril-de-crudo-se-ubicar%C3%ADa-en-us40_446991

30 de noviembre de 2016

El mercado mundial mantiene la expectativa de si habrá o no un acuerdo de la Opep. En la jornada de ayer, el precio del barril de crudo (WTI y Brent) experimentó caídas por el orden de 3,8%, debido a que los principales exportadores, que se reunirán hoy en Viena (Austria), mostraron poca voluntad para negociar un recorte de producción.

Ante estos indicios, compañías como Goldman Sachs, Morgan Stanley y UBS estiman que el precio de referencia se desplomaría hasta US\$5 y tocaría la barrera de US\$40. “Un acuerdo fallido como el de abril en Doha no debe ser descartado y la zona de US\$40 por barril podría ser testada”, manifestó UBS.

Según explicó la agencia Reuters, la propuesta que se presentará hoy consiste en que el grupo recorte su producción en 1,2 millones de barriles diarios (bpd). El texto preparado para la reunión sugiere que Arabia Saudita reduzca su producción a 10,07 millones de bpd, luego de alcanzar 10,54 en octubre. Además, solicita que Irán congele su bombeo en 3,7 millones de bpd.

Sin embargo, ambos países han rechazado la iniciativa. El ministro de petróleo iraní, Bijan Namdar Zanganeh, dijo a la prensa que su país no cortará la producción de petróleo. Asimismo, Arabia Saudita afirmó estar lista para oponerse al acuerdo a menos de que todos los miembros de la Opep se acogieran a él.



En vista de ese panorama, cada vez más factores juegan en contra del acuerdo. De hecho, firmas como Goldman Sachs han asegurado que solo hay 30% de probabilidad de que se llegue a un pacto en Austria.

Catalina Guevara, analista macroeconómica de Alianza Fiduciaria, coincidió con esto, teniendo en cuenta el poco interés que han manifestado los países miembro de la Opep, y el error que significó “externalizar la opción de un acuerdo con las naciones que no son miembros, ya que si es difícil conciliar al interior de la organización, es mucho más complejo convencer a los que no están”, comentó.

De igual forma, agregó que los países que necesitan más este acuerdo son algunos emergentes como Colombia. No obstante, para alcanzar un pacto real, se necesita el voto positivo de los grandes productores fuera del cartel, pues aunque los de la Opep sean grandes, su producción solo alcanza 35% del total global.

Sin embargo, es difícil que accedan pues para estos productores aún es viable trabajar con precios bajos. De hecho, según el profesor de economía, Germán Nova, “su estrategia es que el precio del barril se posicione en un nivel tan bajo que permita ganar terreno a la tecnología del fracking”.

Para el académico, tampoco es probable que se llegue a un punto medio. Aún así, no prevé disminuciones tan altas en los precios y dice que el barril podría ubicarse entre US\$42 y US\$43.

El analista de Global Securities, Agustín Vera, también visualiza que la cifra esté en ese rango. Sobre eso mencionó que “el precio del crudo tiene un techo cerca a US\$50 por barril, alcanzado cuando los especuladores apostaban por el acuerdo, mientras que en caso de un fracaso podríamos ver descensos en los precios hasta la zona de US\$42 por barril, en la próxima jornada”.

No obstante, estas variaciones serían transitorias según el analista económico Daniel Niño, pues a nadie le conviene que se mantengan ese precio.

“Desde hace ocho años la organización no se logra poner de acuerdo ni para congelar la producción ni para disminuirla, aunque a todos les funciona mantener la cotización por encima de US\$50, lo que pasa es que nadie quiere asumir el costo económico”, dijo Niño.

Aún con todos estos factores en contra, hay quienes se mantienen optimistas. Jorge Bendeck, presidente de la Federación Nacional de Biocombustibles, hace parte de este grupo, pues aseguró que “sí va a haber forzosamente un acuerdo porque el mundo está clamando por bajar la producción”. Pese a esto, reconoció que mantener los precios altos será temporal, porque cuando los campos vuelvan a activarse habrá sobreoferta.

Medio Oriente obstaculiza el acuerdo

La división de poderes entre países del islam es uno de los factores que influye en la falta de soluciones, de acuerdo con el analista económico Daniel Niño. Según su análisis, países como Irak e Irán ven con desconfianza el hecho de que se les exija que congelen su producción cuando no son grandes jugadores de este mercado, mientras que a Arabia Saudita le pidan que la reduzca cuando está produciendo a su máximo histórico. Para estos países, en su mayoría chiítas, esta condición los pondría en desventaja frente a un país sunita, con el que han estado en conflicto.

Fuente: LA REPUBLICA



10 millones de barriles de petróleo colombiano han sido transportados por OCP Ecuador

<http://www.dataifx.com/noticias/10-millones-de-barriles-de-petr%C3%B3leo-colombiano-han-sido-transportados-por-ocp-ecuador>

30 de noviembre de 2016

El Oleoducto de Crudos Pesados (OCP Ecuador), llegó al barril número 10 millones transportados desde Colombia hasta el puerto de Esmeraldas en Ecuador. Este volumen alcanzado confirma la eficiencia de la ruta del OCP y reafirma los vínculos comerciales existentes entre Ecuador y Colombia.

“Para OCP Ecuador es un orgullo ser la primera interconexión binacional de crudo, contribuyendo a la integración hidrocarburífera y energética de nuestra región, a través de una operación de transporte de crudo confiable, segura, eficiente y comprometida con el ambiente”, dice Andrés Mendizábal – Presidente Ejecutivo de OCP Ecuador.

Por su parte el Embajador de Colombia en Ecuador, Fernando Panesso Serna, aseguró que este proyecto forma parte fundamental de la **Agenda Binacional** que adelantan los dos países y una muestra más de que la relación entre nuestras naciones pasa por su mejor momento.

Este proyecto nació en el 2013 con la firma de un Acuerdo Binacional entre Ecuador y Colombia para promover y facilitar el transporte y exportación de hidrocarburos. Desde entonces un número creciente de productores, especialmente del Putumayo, han firmado convenios de transporte con el OCP.

El petróleo colombiano puede ser recibido de dos maneras. La primera a través de carrotanques que llegan a los primeros descargaderos binacionales ubicados en Lago Agrio (Ecuador); y, la segunda opción es a través del oleoducto OSO que nace en Orito hacia el sur para llegar a Ecuador y conectarse el oleoducto OSLA, el cual a través de algunas interconexiones, llega finalmente a conectarse con el OCP. Por la interconexión de oleoductos se pueden transportar hasta 40 mil barriles por día, mientras que a través de los descargaderos el sistema puede recibir hasta 24 mil barriles diarios.

Entre las ventajas que brinda la interconexión, se encuentra la capacidad de exportar a través de buques petroleros de 325.000 toneladas (2 millones de barriles), con lo que el crudo colombiano obtiene una importante apertura al mercado mundial.

Fuente: DATA IFX



EL HERALDO

Electricaribe busca contratar 70% de demanda de energía

<http://www.elheraldo.co/economia/electricaribe-busca-contratar-70-de-demanda-de-energia-306872>

30 de noviembre de 2016

La compañía, luego de la intervención, abrió una convocatoria para asegurar a través de contratos bilaterales la compra de 7 teravatios.

Con el fin de asegurar la compra de por lo menos el 70% de su demanda de energía para el próximo año a través de contratos bilaterales con las generadoras, la empresa Electricaribe abrió una convocatoria.

El presidente de la compañía, que fue intervenida por la Superintendencia de Servicios Públicos, Edgardo Sojo, afirmó que en la medida que la empresa pueda contratar un mayor porcentaje de la energía que requiere tendrá un mejor flujo de caja.

Actualmente la exposición en bolsa de Electricaribe está en un 60% aproximadamente, porcentaje que bajaría al 30% en 2017.

“Esto nos permitiría tener un precio fijo durante el próximo año y no estar sometidos a la volatilidad del precio del bolsa que depende de las condiciones hidrológicas del país”, señaló el ejecutivo.

La convocatoria que cierra el próximo 7 de diciembre está en el orden de los 7 teravatios de energía, que se destinarán a la demanda del mercado regulado. En total, en la Región Caribe está el 25% de la demanda nacional de energía.

En este proceso pueden presentar sus ofertas los generadores térmicos e hídricos del país interesados, con propuestas concretas que incluyan precio, garantías y condiciones de compra. Le corresponde a Electricaribe tomar la determinación de contratar con la empresa que le ofrezca las mejores condiciones.

Sojo señaló que las convocatorias que abrió la empresa, antes de la intervención, habían sido fallidas por la falta de garantías y que en este caso el Gobierno ayudará a ofrecer unas condiciones más sólidas.

“Esperamos que los generadores hagan parte del proceso, lo entiendan y nos ayuden en la recuperación de la empresa”, agregó.

Sobre este proceso, el presidente de la Asociación Nacional de Empresas Generadoras, Andeg, Alejandro Castañeda, señaló que hay expectativa por parte de los generadores y que cada empresa presentará sus ofertas de acuerdo con la disponibilidad de energía que tengan.



“Electricaribe está mandando una buena señal al mercado, mostrando que no quiere estar expuesto a bolsa y asegurar precios para el 2017 con una estabilidad”, señaló.

Si la empresa cierra con éxito esta convocatoria también habrá un impacto en el precio final del kilovatio de energía para los usuarios del mercado regulado, ya que las fluctuaciones del precio en bolsa no se transmitirían.

Fuente: EL HERALDO