

EL SECTOR DEL GAS NATURAL EN LOS MEDIOS

Septiembre 07 de 2015

- **Producción de Ecopetrol podría caer hasta 15% en el primer semestre de 2016**
- **Barril por debilidad de acciones en China**
- **Moody's aumentó calificación crediticia de EEB**
- **Conexión eléctrica regional permitirá disminuir tarifas de energía**
- **¿Por qué México necesita importar petróleo?**



Producción de Ecopetrol podría caer hasta 15% en el primer semestre de 2016

http://www.larepublica.co/producci%C3%B3n-de-ecopetrol-podr%C3%ADa-caer-%07hasta-15-en-el-primer-semester-de-2016_297466

Con un presupuesto muy ajustado, Ecopetrol intenta ser una empresa cada vez más eficiente para la producción de petróleo. No obstante, para los expertos e inversionistas se necesita que la petrolera continúe invirtiendo en exploración dentro del continente, ya que de nada servirá que “mejore el nivel del precio del petróleo el próximo año, si no se logra mantener la producción por encima de los 760.000 barriles”.

De hecho, se espera que el primer semestre de 2016, según cálculos de algunos gremios petroleros, la producción pueda disminuir entre 10% y 15% por la declinación de algunos campos. No obstante, según la estrategia de Ecopetrol esto ya estaba contemplado, ya que se “priorizarán barriles eficientes por encima del nivel volumétrico”, por lo que la clave de un buen o mal 2016 estará en la reducción de costos.

Ahora, la situación será temporal y con una fuerte inversión de la empresa en el incremento del factor de recobro, el cual esperan que mejore 88%, es decir que llegue a 23%, la recuperación del volumen se dará para el segundo semestre del año.

Para Camilo Silva, socio fundador de Valora Inversiones, será entonces fundamental para la empresa que se sigan reduciendo los costos en la producción del precio del barril. Ya que así con barriles más eficientes, la ganancia por la venta de cada uno, generará lo que por producción se deje de recibir.

Hasta el momento, “la empresa lleva reducciones de costos por producción entre 15% y 25% que le ha permitido generar colchones en ahorros mucho más amplios”, explicó



Diego Franco analista financiero. No obstante, para Alejandro Martínez, fundador de Amv consultores, para que esto se siga dando en 2016 serán esenciales las medidas que integre el Gobierno de carácter tributario de fondo para ayudar a disminuir los costos de operación en el país. Ya que con las medidas actuales, a pesar de que son positivas, sigue existiendo una fuerte presión sobre las empresas.

Ahora, en materia de refinación las noticias están a la expectativa de que se cumpla el calendario de la entrada de Reficar. Según Ecopetrol lleva una puesta en marcha de 63% y entraría en marzo, lo que permitiría que después el primer trimestre se reduzcan los costos adicionalmente cerca de 15%. Además, le permitirá al país parar las importaciones de Acpm; que en la actualidad son de cerca de 35% del consumo total.

De igual forma, frenaría las importaciones que se han tenido que hacer de gasolina por el cese de actividades de la Refinería por un año, y se volvería a producir todo el combustible que demanda el país; lo que también aumentaría los ingresos.

Finalmente, en materia de exploración, a pesar de la estrategia de alianzas para explorar costa afuera y en otros países, lo que le ha permitido a Ecopetrol manejar los niveles de riesgo y tener flujos de caja más acomodados, aún se está a la espera de que se den las asociaciones dentro del país, que según el presidente de la estatal, Juan Carlos Echeverry, empezarían los próximos meses.

Así, y de darse los cambios esperados, los corredores de Bolsa esperan que la acción para final de 2016 pueda estar entre \$2.700 y \$2.900.

Cambios administrativos y dividendos

Hasta el momento, la nueva cúpula de Ecopetrol y su junta directiva han caído bien entre los accionistas. No obstante, todavía se está a la espera de que cambios realicen estos dentro de sus cargos. Es bueno recordar que con la renuncia de Gonzalo Restrepo, los miembros independientes de la junta son: Jorge Gabino Pinzón, Luis Fernando Ramírez, Carlos Cure Cure, Joaquín Moreno, Horacio Ferreira (Representante departamentos productores) y Roberto Steiner (Representante accionistas minoritarios). Frente a dividendos también se planea para 2016 que se disminuya la participación que entrega según comentarios de algunos directivos.

Las opiniones

Alejandro Martínez

Socio Fundador de AMV consultores

“Ecopetrol está haciendo lo que están haciendo todas las petroleras y es acertado. Ahora, es fundamental que el Gobierno tome las medidas tributarias necesarias”.

Rubén Darío Lizarralde
Presidente de Campetrol

“Quien evalúa la inversión observa que la exploración offshore obtendrá resultados dentro de 11 años y sin onshore Ecopetrol queda en el mediano plazo sin reservas”.

Fuente: La República

Portafolio

Barril por debilidad de acciones en China

<http://www.portafolio.co/internacional/precios-del-petroleo-7-septiembre-2015>

El crudo Brent se cotiza por debajo de US\$ 49, mientras el WTI se acerca a los US\$ 44.

El petróleo caía el lunes en medio de la debilidad de las acciones chinas, y en momentos en que la firmeza del dólar y el exceso global de suministros presionaban los precios. El feriado el lunes por el Día del Trabajo en Estados Unidos mantenía reducidas las operaciones en el mercado.

Los principales índices de acciones en China cerraron con pérdidas el lunes, ya que los inversores vendieron papeles luego de que el mercado se mantuviera cerrado durante cuatro días, periodo durante el cual se anunciaron mayores restricciones en la negociación de futuros.

El petróleo Brent para octubre bajaba 75 centavos, a 48,86 dólares el barril a las 1030 GMT, mientras que el crudo para octubre en Estados Unidos perdía 70 centavos, a 45,35 dólares el barril.

El petróleo ha cedido casi un 60 por ciento desde junio del 2014, en medio de un superávit global de suministros. Los precios han oscilado en las últimas semanas, ya que las preocupaciones por una desaceleración de la economía china generaron agitación en los mercados de acciones globales.

Un inesperado incremento en las existencias de crudo de Estados Unidos de 4,7 millones de barriles en la semana al 28 de agosto, el mayor incremento en una semana desde abril, se sumaba a las preocupaciones por el exceso de suministros.

La firmeza del dólar también presionaba al petróleo al encarecer el valor de las materias primas para los tenedores de otras unidades.

Los inversores están a la espera de cifras del producto interno bruto del segundo trimestre en la zona euro que se conocerán el martes, así como de datos mensuales de oferta y demanda global de petróleo en Estados Unidos.

Fuente: Portafolio



Moody's aumentó calificación crediticia de EEB

<http://www.dataifx.com/noticias/acciones-colombia/articulo-23219-moody%E2%80%99s-aumento-calificacion-crediticia-de-eeb>

La agencia calificadora Moody's mejoró la calificación crediticia de deuda de Empresa de Energía de Bogotá (EEB) desde Baa3 a Baa2, esto es una escala superior dentro del grado de inversión. Por otro lado, la calificadora mantuvo la perspectiva estable.

En su informe, Moody's resaltó la solvencia crediticia de la compañía local y una alta probabilidad de apoyo extraordinario del Distrito de Bogotá. El aumento en la calificación se debe principalmente por la expansión prudente en los planes de crecimiento de la empresa y reconoce los beneficios de la reciente adquisición en Brasil. También destacó los avances en el proyecto de Guatemala y la próxima entrada en operación del proyecto Quimbo del Grupo Enel antes de que termine este año.

Finalmente, Ricardo Roa, Presidente del Grupo Energía de Bogotá, celebró el anuncio y manifestó que "esto refleja el compromiso del Distrito de Bogotá con Grupo Energía de Bogotá, así como las sólidas métricas financieras combinadas con una ejecución disciplinada en su plan de expansión".

Fuente: Data IFX



Conexión eléctrica regional permitirá disminuir tarifas de energía

http://www.larepublica.co/conexi%C3%B3n-el%C3%A9ctrica-regional-permitir%C3%A1-disminuir-tarifas-de-energ%C3%ADa_297471

El ministro de Minas y Energía, Tomás González Estrada, anunció en el Consejo de Ministros del Sistema de Interconexión Eléctrica Andina (Sinea), junto con los ministros de Energía de Bolivia, Chile, Ecuador y Perú, que la conexión regional hasta Chile, pasando por los países vecinos, permitirá disminuir las tarifas de energía para los consumidores del país.

Esto, ya que existen diferentes precios en la región por los costos de las compañías y otros factores. Por lo que con una unificación se lograría pensar en un precio promedio menor al que actualmente se cobra en Colombia.

Sobre los avances en el proceso de integración y consolidación de un mercado eléctrico regional, que implica la construcción de 1.900 kilómetros de líneas eléctricas y US\$1.500 millones de inversión, falta realizar una regulación y operación armonizada.

Por lo que la prioridad para el Ministerio según afirmó González será trabajar en lo regulatorio para lograr estos acuerdos y seguir con este proyecto, “cuyo valor positivo es de por lo menos US\$800 millones en caso de integración”, afirmó el jefe de la cartera.

Sobre los retos en esta materia es importante contar con una regulación que materialice la demanda y haga viable la estructura para comercializar energía. Los temas que se revisarán y se priorizarán serán uno, el funcionamiento del mercado de corto plazo, con un tratamiento apropiado del re-despacho; dos, manejo de las “Rentas de Congestión” de los enlaces de interconexión, y tres, la conceptualización del “Tratamiento del Tránsito” de la energía.

“Cuando tengamos esos tres elementos, lo demás será más fácil; podremos tener los contratos a largo plazo, y si hay demanda podemos tener financiación para infraestructura”, explicó González durante la conferencia.

Finalmente, el ministro expuso los avances de Colombia en infraestructura, especialmente en la conexión a Ecuador. “En nuestro caso los refuerzos están en curso. Estamos haciendo refuerzos para que a 2018 podamos aumentar 30% la capacidad de entregar energía a Ecuador; con la integración podremos triplicar la cantidad de energía que podemos entregar a ese país. Además, y para 2019 entrará el proyecto hidroeléctrico más grande (Ituango) que reforzará el sistema”.

Fuente: La República

EL FINANCIERO

¿Por qué México necesita importar petróleo?

<http://www.elfinanciero.com.mx/economia/por-que-mexico-necesita-importar-petroleo.html>

México produce 2.247 millones de barriles diarios de petróleo y por ello es el décimo productor de crudo en el mundo. Entonces, ¿por qué busca importar el preciado oro negro de Estados Unidos?

El Departamento de Comercio de Estados Unidos está a punto de aprobar una licencia para algo que no ha sucedido en cuatro décadas: permitir la exportación de petróleo crudo a México.

Un momento. México produce 2.247 millones de barriles diarios de petróleo crudo y por ello es el décimo productor de petróleo en el mundo, ¿para qué necesita traer más de otro país?

La respuesta está en el Sistema Nacional de Refinación (SNR). Para entender por qué está ahí el problema hay que recordar que existen diferentes tipos de crudo, hay crudos superligeros, ligeros, medianos, pesados y extra pesados.

Lo que sucede -y aquí el meollo del asunto- es que las refinerías de México están construidas para procesar crudos ligeros pues en las décadas de los años 70 y los años 80 –cuando se construyeron estas plantas- Petróleos Mexicanos (Pemex) producía primordialmente crudo ligero.

Hoy esa situación cambió. Para el segundo trimestre de este año la petrolera nacional produjo 52.5 por ciento de crudo pesado; 35.8 por ciento de crudo ligeros y 11.7 por ciento de crudos súperligeros.

Esta situación de no contar con el crudo adecuado para procesarse en las plantas mexicanas, aunada a algunas deficiencias presupuestarias, ha hecho que hoy, del Sistema Nacional de Refinación, sólo el 60 por ciento este activo, es decir, ¡un 40 por ciento de la capacidad está desperdiciada!

Por ello Pemex presentó el 8 de enero de este año una propuesta para tener el mismo trato igualitario que Canadá (único país en el mundo al que Estados Unidos le puede exportar petróleo crudo para su consumo interno).

[La propuesta solicita importar hasta 100 mil barriles diarios de crudos ligeros y condensados de Estados Unidos](#) con el propósito de mezclarlos con nuestro petróleo y mejorar así el proceso en las refinerías de Salamanca, Tula y Salina Cruz.

Sin embargo, la solicitud de Pemex al Departamento de Comercio de Estados Unidos señala que se trataría de un intercambio. A cambio de petróleo ligero, México mandaría petróleo pesado, aunque ya se exportan cerca de 800 mil barriles diarios de crudo pesado a esa nación vecina.

Pero, ¿por qué Estados Unidos tiene prohibido exportar crudo? Estados Unidos prohibió desde 1973, en la llamada “primera crisis petrolera” exportar crudo, es decir, el líquido sin ningún tipo de refinación o proceso para proteger su industria de la volatilidad internacional, que en ese entonces incluía guerras y embargos de países en Medio Oriente.

¿En dónde está la discusión para el país más poderoso del mundo? Más de 40 años después de esa decisión la administración de Barak Obama tiene enfrente una decisión, aprobar la exportación o mantener el embargo.

Los argumentos de senadores, especialistas y think tanks que están a favor señalan, en resumen, que con el permiso incrementaría la producción doméstica por lo que subirían también el número de empleos en la industria.

Sin embargo hay un grupo de legisladores y empresarios, sobre todo refinadores, que se oponen al cambio dado que se podría disparar el precio de la gasolina o generar impactos ambientales.



De acuerdo con la agencia Reuters, un alto funcionario de la administración estadounidense afirmó que la decisión será favorable para modificar la prohibición.

Fuente: El Financiero. México