

EL SECTOR DEL GAS NATURAL EN LOS MEDIOS

Agosto 26 de 2015

- **Ecopetrol encontró nuevo socio japonés para operar en Brasil**
- **Se espera nuevo orden mundial en negociaciones de petróleo**
- **Fenómeno de El Niño y los costos operativos le siguen pasando factura a Celsia**
- **Descartan desabastecimiento de combustible en la frontera**
- **Ministro de Minas aseguró que será "difícil llegar a la meta del millón de barriles"**

EL ESPECTADOR

Para diversificar inversiones

Ecopetrol encontró nuevo socio japonés para operar en Brasil

<http://www.elespectador.com/noticias/economia/ecopetrol-encontro-nuevo-socio-japones-operar-brasil-articulo-581531>

La petrolera firmó un acuerdo JX Nippon para operar un bloque en la cuenca de Foz de Brasil.

Los planes de expansión de las actividades de Ecopetrol en el mar siguen su rumbo. Tras anunciar la creación de una filial que administre sus operaciones en el Caribe, la compañía colombiana acaba de comunicar que selló una alianza con la empresa japonesa JX Nippon Oil & Gas Exploration.

Los intereses compartidos de ambas firmas por el bloque FZA-M-320, localizado en la cuenca Foz de Brasil, en el margen ecuatorial de la región amazónica, impulsaron la decisión. "El Acuerdo comercial, que está en proceso de aprobación por la ANP, establece que JX Nippon se unirá a la exploración del área con un 30% de participación, tanto para las inversiones exploratorias como para los recursos que pudiesen llegar a descubrirse. Ecopetrol mantendrá el 70% de los intereses y continuará como operador", informó la compañía.

El presidente de la petrolera colombiana, Juan Carlos Echeverry, aseguró que esta alianza está en línea con nuestra nueva estrategia que busca posicionarnos como una empresa panamericana, con una exploración costa afuera en crecimiento en el país, el Golfo de Mexico y Brasil, al mismo tiempo que diversificamos el riesgo aliándonos con compañías de clase mundial".

La compañía espera diversificar inversiones a través de este tipo de alianzas. En Brasil, Ecopetrol cuenta con otros dos bloques, uno de ellos con la estadounidense Chevron.

Fuente: El Espectador



Se espera nuevo orden mundial en negociaciones de petróleo

http://www.larepublica.co/se-espera-nuevo-orden-mundial-en-negociaciones-de-petr%C3%B3leo_292936

Con una caída en los precios de crudo a un promedio de US\$40 por barril, que ya varios expertos han explicado no es coyuntural, sino un nuevo equilibrio al cual el mercado se tendrá que adaptar, varias empresas naciones empiezan a mirar las estrategias para reducir los costos de su producción de petróleo y cuidar los ingresos que se generan de este combustible.

Dentro de esta nueva estrategia, y teniendo en cuenta que la geopolítica es crucial, hay unos nuevos patrones comerciales que empezarán a dejar a Latinoamérica y países como Colombia en desventaja.

Según el más reciente informe de Deloitte lo que ocurrirá es que las relaciones entre vecinos se estrecharán, buscando disminuir los costos de transporte de exportación, y “la economía estará por encima de la política”. Es decir, que países que antes tenían socios en otros continentes empezarán a migrar hacia mercados más cercanos y a establecer bloques de comercio.

Dentro de este nuevo orden, y analizando que Estados Unidos ya es capaz de abastecer su demanda en 90%, el primer bloque que se crearía es el de Norteamérica. Donde Canadá, EE.UU. y México podrán suplir y adquirir la energía necesaria entre ellos; cerrando cada vez más el mercado colombiano en esta latitud.

Adicionalmente, Rusia tendrá que buscar a sus vecinos para vender el crudo que tiene en exceso, por lo que ya ha logrado acuerdos iniciales con China por cerca de US\$400.000 millones. De la misma manera, lo está haciendo la India. Lo que generaría el segundo bloque de abastecimiento.

“Esto deja a los latinoamericanos casi fuera de la foto. Porque hoy los volúmenes que tienen estos competidores (sacando a Venezuela) son muy bajos. No mueven realmente una demanda global, y ahora el juego es de los grandes”, explicó Andrés Roa, socio de Deloitte.

Con este nuevo panorama, también espera que la cuota del mercado petrolero controlada por la Opep, y que actualmente es de cerca de 32%, caiga 5% para 2018, cuando el suministro de petróleo de esquisto de EE.UU. llegue a su mayor producción.

Así, y teniendo en cuenta estos nuevos patrones comerciales, la estrategia de los países pequeños como Colombia será uno, asegurar el autoabastecimiento, y dos, pelear por las pequeñas cuotas del mercado que queden en Asia, Europa y Latinoamérica.

Pero para cumplir esto, en las condiciones actuales, Roa explicó que será necesario una estrategia que una a las empresas y al Gobierno.

“Primero, se deben implementar las técnicas no convencionales, que según estudios preliminares de la ACP podrían triplicar las reservas en 10 años. Adicionalmente, se debe aumentar el factor de recobro invirtiendo fuertemente en tecnología y capital humano que sea capaz de pensar en formas de hacer lo mismo con menores costos. Y tres, esperando que el Gobierno decida si lo que quiere en realidad es seguir dependiendo de la renta petrolera. Si es así, debe analizar medidas tributarias ahora, ya que el capital no desea entrar al país por falta de competitividad”, explicó el experto.

Para esto, empresas como Ecopetrol tendrán que explorar un amplio rango de estrategias, incluyendo actividades de pre-planeación, gestión eficiente, modularización y gestión de talentos. “También podrían invertir en avanzados sistemas analíticos que les permitan agilizar el monitoreo de sus proyectos”, señaló el informe.

Así, la manera más eficiente para hacer la reducción de costos y luchar por el mercado será poner la tecnología en el centro de los proyectos. Además, hacer una supervisión cercana para no incurrir en sobre costos que en 2014 llegaron a ser de 25% del total de inversiones que se hicieron en el mundo.

Competitividad de Colombia

A pesar de que los expertos señalan que las medidas que hasta ahora ha tomado el Ministerio de Minas y Energía y la Agencia Nacional de Hidrocarburos son positivas, siguen sin ser suficientes para atraer el capital que necesitan las petroleras para explorar y explotar el petróleo del país. Tanto así, que hasta países como Brasil que en la actualidad tiene grandes dificultades en la ejecución de proyectos continúa siendo más favorable para el retorno del capital del inversionista.

Las opiniones

Carlos leal

Director ejecutivo de Acipet

“Colombia es el cuarto país de la región con mayor potencial de no convencionales y hay zonas de interés en el Magdalena. Pero se deben mejorar los tiempos de licencias”.

Andrés Roa

Socio de Deloitte

“Será fundamental que las estatales, con menor capital de inversión, se unan con las compañías privadas, que tienen menor acceso a campos petroleros”.

Fuente: La República



Fenómeno de El Niño y los costos operativos le siguen pasando factura a Celsia

<http://www.elcolombiano.com/celsia-gana-en-facturacion-pero-rebaja-en-utilidades-AD2603471>

Los resultados alcanzados por Celsia en los seis primeros meses de este año mostraron un aumento del 13 por ciento en los ingresos, que sumaron 1,55 billones de pesos, frente a los 1,38 billones del primer semestre de 2014.

Fuentes de la filial de energía del Grupo Argos indicaron que la cifra refleja la positiva estrategia de diversificación, no solo en negocios, sino también en tecnologías de generación, geografías y monedas, también destacaron que las nuevas operaciones de Centroamérica (Panamá y Costa Rica) aportaron un 20 por ciento de los ingresos.

Pese a la mayor facturación, la cuenta de ganancias no tuvo el mismo comportamiento y se ubicó en 26.300 millones de pesos, un 84,4 por ciento por debajo de los 168.992 del primer semestre del año pasado.

Para los voceros de la empresa el efecto de los menores niveles hídricos y la mayor generación térmica, que requiere combustibles pagados en dólares, impactaron esa cuenta. “Se trata de dos factores que no controla la organización y, adicionalmente, estamos comparando con el 2014, año en el que la hubo agua, tasa representativa del mercado del dólar baja y gas a buen precio”.

Desempeño de una filial

Los ingresos obtenidos en el segundo trimestre del año por la Empresa de Energía del Pacífico (Epsa) fueron inferiores en un 21 por ciento a los alcanzados en igual período de 2014, debido a unos menores aportes hídricos en las regiones en donde se encuentran las plantas y que ocasionaron una reducción del 24,7 por ciento en la energía generada. “Esta menor producción en nuestros activos tuvo que ser compensada con una mayor compra de energía en la bolsa, en un momento de precios altos dada la condición de escasez de aportes a nivel nacional y de incremento en los costos de los combustibles de



las plantas térmicas, entre otras por el aumento en la tasa de cambio”, explicó Epsa en información relevante enviada a la Superintendencia Financiera.

Para el primer semestre la facturación de Epsa cayó un nueve por ciento al pasar de 769.759 millones a 702.934 millones de pesos, mientras la utilidad se contrajo un 59 por ciento, pues bajó de 225.923 millones a 91.752 millones de pesos.

¿Qué esperaba el mercado?

Las cifras de Celsia también estuvieron por debajo de lo que esperaban los analistas económicos de CorpBanca, que proyectaron para el segundo trimestre de este año ingresos superiores a los 800.000 millones de pesos y un acumulado en las utilidades (para el semestre) por encima de los 82.000 millones.

Como si fuera poco, el desempeño de la acción en la Bolsa de Valores de Colombia (BVC) en lo corrido del año no ha sido positivo, pues el título que arrancó el año en 5.700 pesos terminó la jornada de ayer en 3.320 pesos, es decir que la desvalorización alcanza el 41,7 por ciento.

No obstante, los investigadores económicos de Credicorp Capital recomiendan comprar la acción de Celsia y tienen definido para ella un precio objetivo de 6.250 pesos.

FORTALECIENDO EL NEGOCIO

Este año ha sido relevante para la estrategia de crecimiento de Celsia con la aprobación de la licencia ambiental de Porvenir II y la adjudicación a Epsa, por parte del Ministerio de Minas, de dos proyectos de transmisión regional en el Caribe, lo que le permitirá a la empresa expandir sus operaciones de distribución más allá del Valle. “Estamos trabajando en la diversificación del portafolio, el fomento de la cultura innovadora, el enfoque al cliente y la excelencia operacional, con lo que tendremos una organización más competitiva” señaló Ricardo Sierra, presidente de Celsia y Epsa.

Fuente: El Colombiano

Portafolio

Descartan desabastecimiento de combustible en la frontera

<http://www.portafolio.co/economia/descartan-desabastecimiento-combustible-la-frontera>

El jefe de la cartera, Tomás González, dijo que ya se tomaron todas las medidas para abastecer la zona y con ello mantener la normalidad de las actividades comerciales y productivas.

Frente a la situación presentada por el cierre de frontera en el departamento de Norte de Santander, el Ministerio de Minas y Energía afirmó que está garantizada la normalidad en el suministro de combustible y entregó un parte de tranquilidad a los habitantes de la región.

“Es apresurado concluir que tenemos desabastecimiento en la región. En la actualidad sólo se ha consumido el 69,3 por ciento del cupo asignado y estamos a siete días de finalizar el mes. Esto nos permite asegurar que se puede suplir la necesidad inmediata, sobretudo en el área metropolitana de Cúcuta que es la zona crítica por su cercanía con el vecino país”, dijo Tomás González Estrada, Ministro de Minas y Energía.

La cartera minero energética explicó que el Gobierno Nacional tendrá en cuenta todas las medidas necesarias que garanticen el abastecimiento de combustible en el departamento, y con ello normalidad de las actividades comerciales y productivas en la zona fronteriza.

Fuente: Portafolio



Ministro de Minas aseguró que será "difícil llegar a la meta del millón de barriles"

<http://www.larepublica.co/ministro-de-minas-asegur%C3%B3-que-ser%C3%A1-dif%C3%ADcil-llegar-la-meta-del-mill%C3%B3n-de-barriles> 293161

El ministro de Minas, Tomás González, reiteró esta mañana que, por la coyuntura de los precios, será difícil llegar a la meta del millón de barriles.

González comentó comienzo de este mes que "serían necesarios todos los esfuerzos" para poder llegar a la meta deseada por el Gobierno. Durante la rendición de cuentas 17 del Gobierno, el presidente Juan Manuel Santos había asegurado que, en todo el caso, "buscaremos estar lo más cerca posible ya que un millón de barriles de crudo significan recursos por \$1 billón para inversión social".

Fuente: La República