

## **EL SECTOR DEL GAS NATURAL EN LOS MEDIOS**

Octubre 30 de 2014

- **Costa afuera está la nueva frontera hidrocarburífera**
  - **Celsia regresó a la normalidad**
  - **Organizaciones piden que las reservas de Campos Rubiales pasen a Ecopetrol**
  - **Isagén limitó el uso y acceso al embalse de Hidrosogamoso**  
**Calculan fuerte caída de la utilidad de Ecopetrol**
  - **Así están las apuestas por Pacific**
  - **Minambiente pone la cara a los petroleros**
- 

### **Portafolio**

## **Costa afuera está la nueva frontera hidrocarburífera**

<http://www.portafolio.co/economia/la-nueva-frontera-hidrocarburifera>

La Agencia Nacional de Hidrocarburos busca más inversión en esta área.

La actividad hidrocarburífera costa afuera es una de las apuestas más importantes de Colombia para lograr el aumento de las reservas de hidrocarburos y garantizar su autosuficiencia energética.

Los grandes descubrimientos hidrocarburíferos de los últimos años en el mundo se han hecho costa afuera y Colombia se ha constituido como un destino promisorio en esa área. De acuerdo con un estudio realizado por la Universidad Nacional de Colombia, en el año 2012, el potencial de recursos costa afuera podría multiplicar por seis las reservas de crudo y triplicar las de gas.

Sin lugar a dudas, unas de las áreas más apetecidas por los inversionistas durante la Ronda Colombia 2014 fueron las de exploración en el Mar Caribe, en aguas profundas y ultraprofundas. En la pasada Ronda Colombia 2014, cinco bloques recibieron ofertas de cuatro compañías o consorcios de talla mundial, con lo cual queda comprobado el potencial del país y el interés de inversión de los mayores y mejores jugadores mundiales.

Así lo confirman la entrada de la multinacional Noruega Statoil, empresa número 25 en el mundo, de acuerdo con The Energy Intelligence Top 100, y el regreso de ExxonMobil, empresa número 3 en el mundo, según la misma fuente, al offshore colombiano. La inversión prevista en estos bloques es de 541'000.000 de dólares, lo que supone un 38% de la inversión total de la Ronda Colombia 2014.

Cabe resaltar que una de las propuestas más importantes que recibió el país fue la realizada por la compañía internacional Anadarko. Su plan de exploración costa afuera contempla la realización de 20 mil kilómetros de sísmica 3D (32 mil kilómetros 2D), lo cual equivale prácticamente a toda la sísmica que se hace en el territorio nacional en un año.

Esta actividad significaría el programa de sísmica más grande que se haya emprendido en el mundo en el off-shore.

Por otro lado, y confirmando la confianza que tienen en la actividad off shore, las empresas con operaciones en el país se comprometieron a invertir 1.600 millones de dólares en la perforación de ocho pozos costa afuera, en los próximos cuatro años. Es claro que con la apuesta por la actividad hidrocarburífera en aguas profundas y ultraprofundas, Colombia está dando un gran paso para el fortalecimiento del sector a mediano y largo plazo, lo que generará empleo directo e indirecto y será fuente de rentas para el Estado.

De ahí que el gobierno trabaje en un documento Conpes para promocionar y fortalecer la exploración y explotación de hidrocarburos, y evaluará la creación de una zona de libre comercio para las actividades costa afuera. Así, Colombia está siendo más atractiva para atraer capital de riesgo, y estas operaciones requieren inversiones cuantiosas y tecnologías de alta complejidad.

#### OFFSHORE Y MEDIO AMBIENTE

El diseño de bloques offshore en las Rondas implica el respeto total a ecosistemas estratégicos, como manglares, arrecifes coralinos y áreas protegidas nacionales y regionales con restricciones a actividades productivas.

La Agencia Nacional de Hidrocarburos trabaja con el Ministerio de Ambiente y Desarrollo Sostenible en la actualización de información ambiental estratégica que permita un buen desarrollo del sector en costa afuera.

Este año se entregará una nueva guía de sísmica marina, el mapa actualizado de los pastos marinos, el capítulo del manual de compensaciones por pérdida de biodiversidad para proyectos off-shore, entre otros.

Como complemento, la ANH diseña un plan de capacitación y certificación de competencias para funcionarios de instituciones relacionadas con la regulación de actividades off-shore que incluyen a la Autoridad Nacional de Licencias Ambientales (Anla), al Ministerio de Ambiente y Desarrollo Sostenible, a la Dirección General Marítima y a la ANH.

Fuente: Portafolio

## Dinero

### Celsia regresó a la normalidad

<http://www.dinero.com/empresas/articulo/analisis-resultados-celsia-tercer-trimestre-2014/202575>

Para los analistas, los resultados del tercer trimestre estuvieron ligeramente por debajo de las estimaciones, y las cifras se moderaron frente al trimestre anterior.

Celsia reveló sus estados financieros con corte al tercer trimestre, y a pesar de que los resultados operativos mostraron una variación negativa en comparación con el tercer trimestre de 2013, el desempeño positivo del primer semestre de este año llevó a la compañía a lograr un crecimiento positivo durante el período acumulado de nueve meses.

Dicho esto, el equipo de Investigaciones Económicas del Grupo Bancolombia destacó que los ingresos consolidados disminuyeron 1,7% interanual, a \$566.879 millones, principalmente dada la menor generación en EPSA debido a las duras condiciones en términos de flujos hídricos.

Mientras que los flujos hídricos de la red nacional alcanzaron 90% de su promedio histórico, el mismo indicador para EPSA se situó en 71%. De otro lado, los costos operativos aumentaron 8% interanual.

Esto debido a: i) mayores compras de energía para cumplir con compromisos comerciales, ii) mayor uso de combustible para satisfacer las necesidades de activos térmicos, a precios elevados de gas natural, y iii) mantenimiento programado de las unidades térmicas de Celsia, Flores y Merilétrica.

De este modo, el Ebitda consolidado se redujo 17% año contra año, a \$175.188 millones, reduciendo el margen de 36,8% en el tercer trimestre del año anterior a 30,9% en el que recién terminó, prácticamente en línea con la estimación de 30,4% realizada por el Grupo económico.

En el frente no operativo, las cifras se vieron afectados por gastos no recurrentes por \$35.000 millones provenientes de una disposición realizada durante el trimestre que corresponde a la extensión de la garantía por la imposibilidad de cumplir con las Obligaciones de Energía Firme (OEF) asignadas al proyecto hidroeléctrico Porvenir II, debido a la demora de la licencia ambiental.

Es importante señalar que Celsia está llevando a cabo la compra de Proesas, dueña de Porvenir II, y el efecto de la disposición en términos de valor para Celsia se vería

compensado por ajustes en el precio a pagar a Proesas. En consecuencia, el resultado neto del trimestre se situó en \$2.294 millones (-97% interanual), por debajo del pronóstico de \$8.686 hecho por Bancolombia.

A pesar de las duras condiciones en el tercer trimestre de este año, Bancolombia mantuvo su recomendación de compra para Celsia dados los sólidos fundamentales a largo plazo y su mezcla equilibrada de activos de generación, lo que le da flexibilidad en el caso de condiciones meteorológicas adversas, tales como las del El Niño, que de acuerdo con modelos probabilísticos tiene una probabilidad del 60% de que ocurra a finales de 2014.

Por otra parte, además de ser el mejor jugador diversificado gracias a sus activos de generación, durante el trimestre terminado la compañía completó trabajos de mantenimiento en sus unidades térmicas y concluyó con éxito el proyecto para que las plantas de Zona Franca funcionen tanto con gas como con combustible líquido.

Es importante mencionar que a pesar de que los próximos meses se caracterizan por bajos flujos hídricos, Celsia está preparada para enfrentar un período de sequía. Sin embargo, desde Bancolombia esperan un alto impacto en la operación de Epsa dado el nivel actual de reservas de 57%.

Revisión de tarifas: En cuanto a la revisión de tarifas en la actividad de distribución, la gerencia de Celsia mencionó estar a la espera de la resolución definitiva que será publicada por el regulador del mercado antes de fin de año. Sin embargo, Bancolombia no espera una desventaja significativa ya que los ingresos expuestos de Celsia son limitados, lo que representa solo 14% del total.

Proyectos: La compañía destacó que los proyectos Bajo Tuluá (20MW) y Cucuana (55MW) han avanzado 97% y 94% y se espera que entren en operación en el último trimestre de 2014 y primero de 2015, respectivamente.

Inversiones estratégicas: Celsia espera que la adquisición de los activos de GDF Suez en Centroamérica se materialice el primero de diciembre de 2014. La gerencia también fue clara en mencionar que esta adquisición no limita su análisis continuo sobre el desarrollo de nuevas actividades de expansión inorgánica en Colombia y la región (Chile, Perú, México y Centroamérica).

Fuente: Dinero

## Organizaciones piden que las reservas de Campos Rubiales pasen a Ecopetrol

<http://www.caracol.com.co/noticias/economia/organizaciones-piden-que-las-reservas-de-campos-rubiales-pasen-a-ecopetrol/20141029/nota/2484847.aspx>

Estiman que el beneficio para Ecopetrol con las reservas petroleras sería de 12.000 millones de dólares.

El próximo 7 de noviembre es el lanzamiento de “Campos Rubiales para Ecopetrol”, campaña que cuenta con aproximadamente 25 organizaciones sociales, ambientales y sindicales obreras, quienes piden que el contrato de explotación petrolera que caduca en febrero de 2016, manejado por la empresa canadiense Pacific Rubiales pase a manos de Ecopetrol.

Según el senador Jorge Enrique Robledo, quien hace parte de la iniciativa, al Ecopetrol ser una empresa colombiana traería beneficios al país, “las acciones de Pacific ni siquiera las controla la Superintendencia Financiera de Colombia, porque supuestamente las controlan organismos de control de Canadá, Ecopetrol finalmente es una empresa de los colombianos y por eso creemos que tendría más vigilancia, las condiciones ambientales y laborales serían mejores”.

Por su parte, Freddy Pulecio, miembro de la Dirección Nacional de la Unión Sindical Obrera, dice que espera que Ecopetrol inicie a manejar las reservas petroleras y mejore las condiciones ambientales, pues según él, este proyecto junto a explotación realizada por la Occidental Petroleum disminuye el recurso hídrico en la Orinoquía “el corte de agua en los llanos orientales es alarmante, contaminando 14 millones de barriles de agua por día por explotación petrolera”.

Según un comunicado de la Unión Sindical Obrera, si el Gobierno Nacional le otorga los contratos a Ecopetrol se fortalecería “con 250.000 barriles diarios producidos en Rubiales y Piriride los 320.000 barriles diarios cargados en refinerías”.

Cabe destacar que Ecopetrol S.A. es una sociedad de economía mixta, de carácter comercial, organizada bajo la forma de sociedad anónima del orden nacional, vinculada al Ministerio de Minas y Energía.

Fuente: Caracol Radio

» **Vanguardia** (Santander)

## Isagén limitó el uso y acceso al embalse de Hidrosogamoso

<http://www.vanguardia.com/santander/barrancabermeja/285060-isagen-limito-el-uso-y-acceso-al-embalse-de-hidrosogamoso>

Isagén advirtió en días pasados que el acceso y uso del embalse del proyecto Hidroeléctrico Sogamoso está limitado solo a las actividades definidas en el Plan de Manejo Ambiental del Proyecto.

La compañía generadora informó que actualmente adelanta la formulación del Plan de Ordenamiento, con el propósito de permitir usos alternos a la generación de energía, identificados con potencial de desarrollo en el embalse; entre los que se encuentran la pesca artesanal, el turismo, transporte fluvial para las comunidades y conservación de la biodiversidad.

“En la formulación del Plan se contará con la participación de instituciones y organizaciones comunitarias, así como con las autoridades competentes”, explicó la compañía.

En la actualidad, en desarrollo del Plan de Manejo Ambiental aprobado por la Autoridad Nacional de Licencias Ambientales, Isagén ejecuta en el embalse el rescate de fauna, monitoreo de calidad del agua, ictiológico, siembra de peces, recolección y retiro de material vegetal y elementos flotantes.

Isagén indicó que las embarcaciones requeridas para la ejecución de las anteriores actividades cuentan con los debidos permisos, además de contar con personal calificado para su manejo.

Por tanto, se advierte que al embalse no está permitido el ingreso de embarcaciones diferentes a las requeridas por la empresa para el desarrollo del Plan de Manejo Ambiental.

Por último, la compañía afirmó que no se hace responsable de los daños y perjuicios que puedan ocasionarse a terceros por desarrollar actividades restringidas.

Isagén advirtió que en la actualidad no hay acuerdos con entidades, instituciones u organizaciones sociales para el uso, administración o manejo del embalse.

## Síntesis

A finales de diciembre el embalse de Hidrosogamoso, ubicado sobre la vía Bucaramanga – Barrancabermeja, empezaría a generar energía, si las pruebas que actualmente se adelantan concluyen positivamente.

Esta hidroeléctrica será la de mayor capacidad de almacenamiento de agua en Colombia y producirá el 10% de la energía anual que consume el país.

Riesgos asociados al llenado del embalse

Cambios en nivel de agua en el embalse.

Atrapamiento y golpes generados por el material flotante.

Existencia de empalizadas y ramas de árboles.

Caída de árboles cercanos al espejo de agua.

Fuente: Vanguardia. Santander

## EL TIEMPO

### Calculan fuerte caída de la utilidad de Ecopetrol

<http://www.eltiempo.com/economia/indicadores/calculan-fuerte-caida-de-la-utilidad-de-ecopetrol/14763323>

Una menor producción de petróleo se juntó con la baja de precios internacionales y un dólar estable.

La combinación de un menor nivel de producción, afectada por problemas operativos, precios internacionales del petróleo más bajos y una relativa estabilidad en el precio del dólar, hacen prever una reducción en los resultados de Ecopetrol durante el tercer trimestre, cuyas cifras revela este viernes la compañía petrolera antes de la apertura de los mercados financieros.

Las estimaciones de los analistas señalan que si bien frente al segundo trimestre no se esperan cambios en los márgenes de rentabilidad, al compararlos con las cifras obtenidas hace un año, entre julio y septiembre del 2013, implicará un impacto fuerte para los indicadores de la compañía. (Vea el gráfico: [Resultados de Ecopetrol durante el tercer trimestre](#))

La firma comisionista de bolsa Asesores en Valores calcula que la producción del grupo empresarial, que suma a Ecopetrol y a sus filiales, tendrá un descenso del 5,2 por ciento, al bajar de 800.400 barriles equivalentes por día (crudo y gas) en el tercer trimestre del año pasado, a un nivel de 758.000 barriles equivalentes durante el mismo período del 2014.

Y es que según las estadísticas, para el tercer trimestre del 2014 Ecopetrol, al igual que todas las petroleras, se vio enfrentada a una reducción del orden del 7,5 por ciento anual en los precios internacionales del crudo, tanto de la referencia de Nueva York (WTI) como la de Europa (Brent).

Simultáneamente, al mirar el precio del dólar en el tercer trimestre, se evidencia que la tasa representativa del mercado apenas subió un 0,08 por ciento anual. En otras palabras, según Ómar Escorcía, administrador de Fondos de Inversión de Renta Variables de esta firma, esta vez los precios de venta no le ayudarán a la petrolera a compensar la menor producción y la caída de precios.

Por esta razón, el analista prevé que la utilidad neta del Grupo Empresarial Ecopetrol tendría una caída del orden de 31,5 por ciento anual en el tercer trimestre, rubro que se ubicaría en 2,64 billones de pesos.

“Con la información hasta hoy, en el cuarto trimestre puede ser incluso menor, si no se presentan cambios estructurales en el aumento de producción y mejora en los precios del petróleo”, indicó el analista.

En materia de ingresos se calcula una contracción de alrededor del 9,91 por ciento (sería de 16,1 billones de pesos frente a 18,1 billones del tercer trimestre del 2014), situación que en parte sería producto de la caída en los precios del crudo, aunque el efecto más significativo también se dará en el cuarto trimestre.

Fuente: El Tiempo

## Dinero

### Así están las apuestas por Pacific

<http://www.dinero.com/empresas/articulo/expectativas-resultados-pacific-rubiales-tercer-trimestre-2014/202713>

Analistas realizan sus pronósticos de cómo serán los resultados trimestrales de la petrolera de acuerdo con los datos publicados en su actualización operacional.

El próximo seis de noviembre Pacific Rubiales revelará al mercado sus estados financieros correspondientes al tercer trimestre de 2014. Los precios del petróleo y su nivel de



producción fueron analizados por el equipo de Bancolombia, para realizar una estimación de cuál será el resultado.

En general, Bancolombia encontró que la actualización operativa del tercer trimestre del año en curso arrojó un trimestre difícil para la compañía en términos de producción y precios.

La primera afectada principalmente por una producción inferior a la esperada en Campo Rubiales, debido en primera instancia a la limitada capacidad de eliminación de agua y una producción esperada casi plana en CPE- 6 y Río Ariari, por retrasos en la construcción de instalaciones de eliminación de agua.

Resalta el grupo económico que es de destacar que si bien se espera un aumento en la producción de crudo ligero, esta no podría compensar los problemas mencionados. En consecuencia, se espera una producción neta en el trimestre de 144,5kbped (+14,3% interanual; -3,1% respecto al trimestre anterior) y ventas de 163kbped (+32% interanual; +5,1% respecto al trimestre anterior).

En cuanto a los precios del petróleo, Bancolombia espera precios de venta de crudo de US\$92,5/bbl y combinados de US\$88,6/bbl debido a una caída del 6% en los precios internacionales del petróleo durante el trimestre. Por lo tanto, se espera un netback de crudo de US\$58,28/bbl y un netback combinado de US\$56,37/bbl (-10% intertrimestral). Así mismo señala el equipo de analistas que es de resaltar que los niveles de producción son menores que los que ellos mismos habían anticipado lo que significa que la compañía tendría que demostrar un aumento del 22% respecto del trimestre anterior con el fin de alcanzar su producción esperada de salida de 171kbped.

De igual modo aclaran los analistas del grupo económico que vale la pena tener en cuenta que los resultados del tercer trimestre incluyen la consolidación de los activos de PMG, algo nuevo frente al mismo período del año pasado.

Con base en lo anterior, Bancolombia estima que los ingresos de la petrolera candiense se expandan 21% año contra año, llegando a US\$1.340 millones, llevando el Ebitda a US\$692 millones y el margen Ebitda a 51,7%. En cuanto a la utilidad neta, Bancolombia espera que llegue a US\$99,8 millones, consolidando una expansión interanual de 24%.

Fuente: Dinero

---

## EL ESPECTADOR

Hay 80 solicitudes de licencias ambientales represadas

# Minambiente pone la cara a los petroleros

<http://www.elespectador.com/noticias/economia/minambiente-pone-cara-los-petroleros-articulo-524959>

Gobierno les explicó que a mediados de diciembre la ANLA podría estar operando bajo el nuevo modelo de licenciamiento.

Luego de que el ministro de Ambiente, Gabriel Vallejo, diera un parte de tranquilidad a los empresarios petroleros sobre el avance del programa de reingeniería de la Autoridad Nacional de Licencias Ambientales (ANLA), el cual estaría implementado a mediados de diciembre, las quejas y reclamos no se hicieron esperar.

Yakup Ozcelik, gerente general de Turkish Petroleum en Colombia, denunció que su compañía, que lleva ocho años en el país, ha esperado 42 meses por una licencia ambiental y las consultas previas de sus dos campos en La Guajira y Norte de Santander, y recaló que han invertido más de US\$61 millones y aún no han producido nada.

“Son procesos muy largos que perjudican a las compañías, especialmente como la nuestra, que no tiene ningún tipo de producción, lo que encarece los proyectos y los hace inviables”, señaló.

Frente a este tipo de denuncias, el ministro Vallejo les explicó a los empresarios que se está trabajando con fuerza para poner a punto la reforma del decreto 2820 de licenciamiento ambiental y cumplir con el plazo de 90 días o 4,5 meses de definir la situación de un proyecto.

“Hoy tenemos represadas 80 solicitudes de diferentes sectores, pero hemos venido avanzando y esperamos estar listos antes de que concluya el año para aplicar los nuevos decretos y agilizar los procesos”, explicó.

Vallejo señaló que el compromiso es que todas las personas que vayan a la ANLA tengan claridad y tranquilidad respecto a que hay unos tiempos por cumplir, manteniendo el rigor técnico, y el compromiso es abrir el diálogo y las puertas para hablar con las personas e informarlas de si se aprueba o se niega una licencia, y cuál es la razón para cada decisión. El funcionario explicó que “su responsabilidad en ningún momento es beneficiar a determinado sector. La prioridad es el mantenimiento ambiental y la sostenibilidad, y en los casos que se pueda hacer un desarrollo, cuidando y preservando el medio ambiente, se hará”.

Agregó que eso se está haciendo hoy con la Amazonia, donde se van a invertir US\$65 millones para este propósito. “La prioridad será la ampliación del área del Parque Nacional de Chiribiquete, que hoy comprende 1,3 millones de hectáreas y lo llevaremos a 3 millones de hectáreas”



Asimismo sostuvo que aprovecharán la visita del príncipe Carlos de Gales para avanzar en acuerdos de protección ambiental.

Por su parte, Alejandro Martínez, consultor de AMV, señaló que el país debe acelerar estos procesos, de lo contrario los empresarios podrían paralizar sus proyectos o incluso buscar nuevos destinos. Por ahora, las compañías siguen pensando en venir al país, y prueba de ello es el interés que hay por hacerse a Pacific Rubiales.

Fuente: El Espectador