

## EL SECTOR DEL GAS NATURAL EN LOS MEDIOS

Febrero 17 de 2015

- **Ecopetrol invertirá 200 millones en exploración offshore**
- **“No voy a colgar los guayos, seguiré en el campo de juego”**
- **ExxonMobil, Chevron y Shell irían por concesiones al Golfo de México**
- **Colombia habría disminuido descubrimientos de petróleo y gas como el resto del mundo**
- **Gobierno espera que no haya cambios en la Junta Directiva de Ecopetrol**



### Ecopetrol invertirá 200 millones en exploración offshore

<http://www.energia16.com/actualidad/ecopetrol-invertira-200-millones-de-dolares-en-exploracion-offshore-en-2015>

Febrero 16 de 2015

Ecopetrol reforzará en 2015 su campaña de exploración offshore tanto en Colombia como en el exterior. La estatal colombiana tiene previsto invertir 200 millones de dólares en la perforación de tres pozos en el mar: dos en el Caribe colombiano, (Calasú y Kronos), y uno más en el Golfo de México (Estados Unidos).

El pozo Kronos-1 está localizado en el bloque Fuerte Sur y en él participan Ecopetrol (50 por ciento) y Anadarko (50 por ciento). El pozo Calasú está ubicado en el bloque Fuerte Norte y allí también Ecopetrol está asociado en partes iguales con Anadarko, operador para ambos casos. En el Golfo de México se perforará el pozo Sea Eagle junto a su socio Murphy.

En 2014 la inversión para la campaña exploratoria offshore ascendió a 632 millones de dólares, 361 en el Golfo de México, 116 en el Caribe colombiano y 155 en Angola. De los hallazgos del 2014, cobra especial relevancia el de Orca-1, que fue perforado en el bloque

Tayrona, el primer contrato otorgado en el 2004 por la Agencia Nacional de Hidrocarburos para la exploración en el Caribe colombiano. Los resultados de Orca-1 prueban la existencia de un sistema petrolífero y confirman el potencial de hidrocarburos en esta cuenca. La actividad exploratoria offshore de Ecopetrol y las empresas del grupo el pasado año dio como resultado tres pozos con presencia de hidrocarburos de ocho perforados, lo que significó una tasa de éxito del 37,5 por ciento.

Fuente: Energía 16. España.

---

## EL ESPECTADOR

El presidente de Ecopetrol cree que se mantendrá en el sector energético

# “No voy a colgar los guayos, seguiré en el campo de juego”

<http://www.elespectador.com/noticias/economia/no-voy-colgar-los-guayos-seguire-el-campo-de-juego-articulo-544466>

Febrero 16 de 2015

Javier Gutiérrez sigue con el overol puesto, a pesar de que ya está lista la terna para su reemplazo. El ajuste por la crisis es de US\$7.860 millones, es decir, una disminución del 26%.

La cita era el viernes a las 5:30 de la tarde, pero llegó unos minutos antes para tener todo en orden, como a él le gusta. Con su camisa de jean bordada con la iguana en su pecho, Javier Genaro Gutiérrez, el presidente de la empresa más grande del país, Ecopetrol, nos atendió después de un intenso día de visitar los campos, sin dejar su sonrisa a ninguna hora. Prueba de ello es que en medio de la crisis que vive el sector —al que en menos de seis meses se le cayeron los ingresos a la mitad— mantiene su sentido del humor intacto, y esto sin agregarle otra preocupación, y es que en muy poco tiempo se quedará sin puesto, porque ya no será él quien cuide de la iguana y tenga que enfrentar los escándalos de Petro Tiger, pues está lista la terna, que se conocerá el 26 de marzo, para designar su reemplazo. La siguiente es la charla con el hombre de los barriles limpios.

La caída de los precios del crudo, ¿cómo le pega a Ecopetrol?

Desde mitad del año pasado veníamos trabajando en un proceso para reformular la estrategia de la compañía, que implicaba cambios y transformaciones, y en plena ejecución se nos vino la caída de los precios de una forma tan brusca, que tocó tomar medidas. Sin embargo, esta situación termina siendo favorable, porque lo que se va a



tratar es de ajustarnos a estas condiciones que plantea el mercado y lograr una mejor estructura con miras a fortalecer la competitividad y el futuro de Ecopetrol.

¿Cuáles fueron las medidas?

Estamos hablando de que el año pasado teníamos un crudo a US\$110 por barril, en el caso del Brent, que es el que tomamos como referencia para nuestras negociaciones, y con la caída del precio a la mitad los ingresos se redujeron en la misma proporción, y, por supuesto, los gastos se tienen que reducir y de paso las inversiones. Hicimos un ejercicio para ajustarnos a esta nueva realidad. La idea es contar con los recursos para poder hacer las operaciones, cumplir los compromisos y que en ningún momento te falte el dinero. Para nosotros lo más importante es la producción y para mantenerla debemos invertir. Lo que hemos hecho es ajustar nuestras inversiones en US\$7.860 millones, lo que representa una disminución del 26%.

¿En dónde son los ajustes?

Estamos privilegiando las inversiones para poder continuar con la producción, haciendo estrictamente lo necesario en la parte de refinación, que nos asegure los recursos para Reficar, ya que en este momento no puedo meterle el freno a ésta. Tenemos unos proyectos críticos de transporte entre San Fernando-Monterrey (Casanare) y bajamos mucho en exploración.

¿Qué van a lograr con esto?

Con estas inversiones estamos tratando de mantenernos en una producción, como Ecopetrol, de 710 mil barriles diarios, y como Grupo empresarial, de 760 mil barriles.

¿Estamos en crisis?

Esto no se puede ver como un problema, sino como una oportunidad. Si se revisa la historia de la industria, con relativa frecuencia cada siete u ocho años se registran caídas fuertes, realmente los precios promedios pueden ser US\$30 o US\$40 y la tarea es ajustarse a estos niveles.

¿Qué pasará con los empleos?

En la medida en que haya menos actividad, se van a tener menos requerimientos de personal. Pero pese a la crisis, en Ecopetrol no se han observado recortes tan significativos en términos de la actividad. En general, no habrá una salida masiva de personal.

¿En Castilla qué está pasando, ya hay protestas?

En Castilla La Nueva, Meta, hay un proyecto en ejecución que se llama D30K, que es el procesamiento adicional de 30 mil barriles de crudo y 300 mil de agua, básicamente para mejorar todas las capacidades de producción y esto está terminando en este momento, y lógicamente toda esa gente saldrá. Esto tendrá sus impactos, pero estamos tratando de hacerlo de la manera más ordenada posible. Hay que entender que cuando terminan los proyectos se dan las desmovilizaciones de personal. Un caso muy evidente es el de la Refinería de Cartagena, donde se ha venido dando un plan de desmovilización y se seguirá registrando en los próximos meses, pues allí se está terminando el trabajo y cuando la gente sale genera una presión.

¿Qué proyectos se van a suspender o a aplazar?

Hay algunos proyectos en los que se disminuye sensiblemente el ritmo de inversión, pero esto no significa que no se van a ejecutar. Por ejemplo, Caño Sur (Meta), que a esta altura su economía se ve de alguna manera afectada. Entonces allí aplicaremos un ritmo menor. Ecopetrol tiene 284 campos y la mayoría de nuestra producción, el 85%, está concentrada en 24 campos, que son a los que se les dará prioridad, porque son los que nos generan la caja.

¿Qué van a postergar?

Hay inversiones que tendrán que posponerse. Estamos priorizando y haciéndolas donde nos genere mayor rentabilidad. El presupuesto se aprobó con un Brent de US\$60 por barril, pero ya hemos hecho ejercicios a US\$40 y US\$50, e incluso a niveles más bajos.

¿Ya se ve en la puerta de salida?

Pues eso es claramente lo que está planteado y lo que se conversó con la junta. Yo sigo aquí, esto no para y estoy atendiendo todo, como se hace todos los días, pero también soy plenamente consciente que ya la decisión está tomada y que iré hasta la próxima asamblea. Pero eso no es ápice para que no siga al frente de estos temas, tratando de hacerlo como si fueran todos.

¿Tiene el overol puesto?

Totalmente. Y creo que hasta el último segundo del último minuto lo tendré puesto. Esa es la seguridad con la que puede contar la gente con la que trabajo, la junta, los accionistas, ese es mi compromiso y así aspiro honrarlo, y no porque esta situación vaya a pasar yo haya bajado la guardia, y eso se puede constatar.

¿Qué frustración tiene en Ecopetrol?

No tengo frustraciones, sólo tengo agradecimientos. Haber tenido la oportunidad de estar al frente de la empresa más grande del país es muy importante para mí. Siempre habrá cosas que se pudieron hacer mejor, pero todo lo bueno que se ha hecho es el trabajo de la gente y aquellas cosas que no salieron tan bien serán mi responsabilidad.

¿El FBI está detrás de la iguana por el caso de Petro Tiger?

No. El FBI le está ayudando a la iguana. Este no es un proceso contra Ecopetrol. Aquí somos víctimas, nosotros fuimos quienes colocamos la demanda en Estados Unidos. Hay otros proyectos en la lupa de la Fiscalía y eso está bien, porque hemos sido transparentes.

¿Los barriles limpios incluyen contratos limpios?

Sí. El concepto de barriles limpios le apunta a la transparencia. Un barril limpio es que todo se haga bien, sin sobornos ni corrupción.

¿Usted sigue siendo hincha del Medellín?

Ya no me queda tiempo de ser hincha, (risas), pero he sido más de Nacional. El que es más hincha del Medellín es mi hijo. Estamos distribuidos en la familia.

¿Qué va a hacer cuando se vaya de Ecopetrol?

Lo primero que tengo que hacer es como soltar y ya. Creo que cada día tiene su afán. Y, a propósito que hablas de fútbol, no pienso colgar los guayos, pienso seguir en el campo de juego. Ya veremos qué oportunidades se nos van presentando.

Fuente: El Espectador

## **EL FINANCIERO**

# **ExxonMobil, Chevron y Shell irían por concesiones al Golfo de México**

<http://www.elfinanciero.com.mx/pages/proyectos-en-el-golfo.html>

Febrero 17 de 2015

ExxonMobil, Royal Dutch Shell y Chevron tienen en el Golfo de México algunos de sus proyectos de extracción de petróleo más importantes, los cuales están muy cerca de yacimientos ubicados en el territorio mexicano que se licitarán en la Ronda Uno. Directivos de estas empresas han expresado su interés por explotar los pozos en el territorio nacional y los analistas ven muy posible que empiecen por los que están en el Golfo de México.

En reuniones recientes con analistas, directivos de los tres gigantes petroleros trazaron sus planes para el 2015, los cuales suman inversiones por 35 mil millones de dólares a escala global. De este monto, al menos 15 por ciento se estima que será usado en Norteamérica, según analistas.

La británica Shell cuenta con dos proyectos en operación dentro del Golfo de México, Mars/Olympus y Cardamom, considerados como los más relevantes para la firma al ser los primeros en los que produce petróleo en el Golfo de México. Ambos están a pocos kilómetros del territorio mexicano. En Cardamom estiman una producción de 50 mil barriles de petróleo al día. El proyecto se ubica a 362 kilómetros al suroeste de Nueva Orleans, Luisiana.

Dentro de los proyectos de la Ronda Uno se encuentran 11 yacimientos a explorarse en alianza con Pemex. Estos se ubican en el 'Área Perdido', frente al litoral del estado de Tamaulipas en la zona exclusiva del Golfo de México, la cual colinda con la frontera de Estados Unidos.

Marvin Odum, CEO de Shell Américas, dijo previamente a El Financiero que buscan llegar a México por su cuenta o en alianza con Pemex, por las oportunidades que ven en el Golfo de México.

“Estamos considerando realizar joint-ventures con Pemex para aprovechar las oportunidades... también revisaremos posibles alianzas en aguas profundas del Golfo de México”, resaltó.

Según Miriam Grunstein, académica asociada al Mexico Center de Rise University de Houston, para las empresas es relativamente fácil mover barcos o plataformas de exploración y extracción hacia los proyectos que están cerca, como es el caso de los que están en los mares mexicanos. “Esto representará un ahorro en infraestructura muy importante para las empresas”, indicó.

Para la estadounidense ExxonMobil, el proyecto 'Julia', ubicado en el Golfo de México, es una de sus mayores apuestas. Este yacimiento también está adyacente a los mares nacionales. Iniciará operaciones en 2016 con una inversión de 4 mil millones de dólares y tiene reservas para obtener al menos 6 millones de barriles de petróleo.

La cartera de Chevron abarca un grupo diversificado de activos de producción en California, el Golfo de México, Colorado, Michigan, Nuevo México, Pennsylvania, Ohio,

Oklahoma, Texas, Virginia Occidental y Wyoming. Chevron es el mayor productor de petróleo en Estados Unidos, con 52 mil barriles de crudo al día, una cuarta parte de lo que se obtienen en ese país.

Chevron es uno de los principales productores de crudo en aguas profundas del Golfo de México a través de las plataformas Tahití y Blind Faith.

“Tuvimos un éxito fabuloso, especialmente hacia el final de 2014 en el Golfo de México con un par de descubrimientos, así que vamos a seguir con un alto grado de actividad. Tenemos una creciente flexibilidad”, dijo John Watson, presidente de Chevron.

Fuente: El Financiero. México



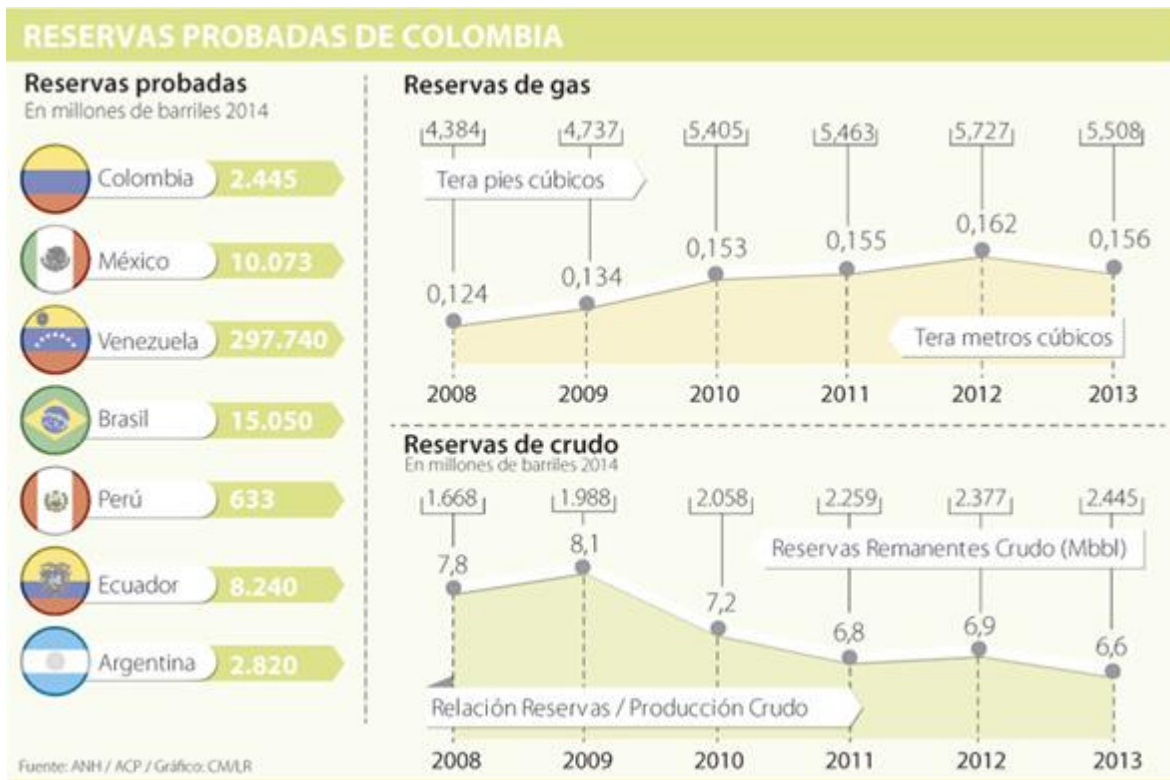
## **Colombia habría disminuido descubrimientos de petróleo y gas como el resto del mundo**

[http://www.larepublica.co/colombia-habr%C3%ADa-disminuido-descubrimientos-de-petr%C3%B3leo-y-gas-como-el-resto-del-mundo\\_220766](http://www.larepublica.co/colombia-habr%C3%ADa-disminuido-descubrimientos-de-petr%C3%B3leo-y-gas-como-el-resto-del-mundo_220766)

Febrero 17 de 2015

Los descubrimientos de nuevas reservas de petróleo y gas cayeron a su nivel más bajo de al menos dos décadas en 2014, reafirmando así, que la crisis que se aproxima no será derivada únicamente de los precios, sino de las futuras caídas de la oferta y el constante aumento de la demanda.

Según un estudio realizado por IHS, firma internacional de investigación, las cifras preliminares indican que el volumen de petróleo y gas que se encontró el año pasado fue el más bajo desde al menos 1995 con 16.000 millones de barriles. Siendo así, y sin contar las nuevas reservas no convencionales de EE.UU., la industria sufre por cuarto año consecutivo una caída en descubrimientos y reporta que en 2014 estuvieron 1% por debajo de 2013. Vale la pena recordar que en 2013 la cifra fue de 20.000 millones de barriles y el consumo es cercano a 50.000 millones.



En Colombia las cosas no son diferentes, según las cifras de la Cámara Colombiana de Servicios Petroleros, Campetrol, la actividad exploratoria ha bajado 40% y según su presidente, Rubén Darío Lizarralde, “si no invertimos hoy en estos dos aspectos (exploración y sísmica) la producción en seis o siete años se va a ver afectada, lo cual nos llevaría a la importación de crudo. Adicionalmente, al reducir la inversión en exploración, se van a contraer las demás actividades de la cadena, lo cual tendría impactos negativos en las comunidades”. También la Agencia Nacional de Hidrocarburos señaló que tiene un registro de 32 descubrimientos en 2013 y una cifra un poco menor en 2014, con 28 descubrimientos.

Por otra parte, el experto financiero del sector Santiago Suárez señaló que “Colombia puede estar en la misma senda que el resto del mundo, ya que los resultados de la Ronda 2014 de la Agencia Nacional de Hidrocarburos, ANH, donde solo se entregaron 27% de los campos para explorar, impidieron que las reservas aumentaran, y eso se debió a problemas respecto a licenciamiento y comunidades”.

Adicionalmente, las perspectivas tampoco tienen buena cara, ya que según Francisco José Lloreda, presidente de la Asociación Colombiana del Petróleo, ACP, “las proyecciones de los indicadores de exploración para este año muestran que, si las cosas salen bien y nada afecta la operación, se podrán correr 14.000 kilómetros de sísmica versus 40.000 del año



pasado y de los cuáles 6.000 serían en tierra firme. Por otra parte, en el programa de perforación de pozos pasará de 212 a 126; una mala noticia para el país dada la urgencia de incorporar nuevas reservas de petróleo, las cuales alcanzarán para 6,6 años”.

Para Pacific Rubiales la situación de 2014 no fue tan crítica, ya que el barril estuvo en buenos niveles los primeros meses y se aumentaron las reservas de crudo liviano en 10.000 barriles. Además, se exploraron cinco pozos satisfactoriamente en el país. Es por esto, que las mayores preocupaciones son para 2015 y 2016, por lo que Lloreda propone que la solución sea el aumento de exploración de no convencionales los cuales podrían llegar a aumentar 3.000 millones de barriles explorando entre 13 y 20 pozos. Finalmente, el viceministro de Minas y Energía, Carlos Fernando Eraso, señaló que están diseñando un paquete de medidas orientadas a preservar el interés en explotación y producción. No obstante, estas medidas aún están en evaluación.

#### Reservas de gas, aún más preocupantes

En materia de gas el panorama no es más alentador, de hecho las nuevas reservas en Colombia vienen cayendo cerca de 4% y según las últimas cifras solo se adicionaron 244.000 millones de pies cúbicos en 2013. Adicionalmente, para “2015 la oferta será de 1.200 millones de pies cúbicos, pero para 2018 tendremos un déficit de 190 millones de pies cúbicos, y para 2021 un déficit de 345 millones de pies cúbicos”, señaló Francisco Lloreda, presidente de la Asociación Colombiana del Petróleo, ACP, quien agregó que “entre 2015 y 2028 las reservas probadas declinarán 5% anual; es decir, un déficit a partir de 2018, y en la Costa Atlántica a partir de 2017”.

#### Las opiniones

Carlos Fernando Eraso

Viceministro de Minas y Energía

“El Ministerio está diseñando un paquete de medidas orientadas a preservar el interés en la explotación y producción de hidrocarburos en Colombia”.

Francisco José Lloreda

Presidente de ACP

“Las reservas de gas son limitadas y están decreciendo y la solución debe ser integral, de lo contrario, preparémonos para importar y pagar precios mucho más altos que ahora”.

Fuente: La República

## Gobierno espera que no haya cambios en la Junta Directiva de Ecopetrol

<http://www.caracol.com.co/noticias/economia/gobierno-espera-que-no-haya-cambios-en-la-junta-directiva-de-ecopetrol/20150217/nota/2635918.aspx>

Febrero 17 de 2015

El viernes se conocerá los candidatos a la presidencia de la petrolera, presentada por firma cazatalentos.

El ministro de Hacienda, Mauricio Cárdenas, confirmó que el Gobierno Nacional presentó la plancha para integrar la Junta Directiva, que deberá ser puesta a consideración de la Asamblea General de Ecopetrol y reveló que el viernes se pondrán a consideración los candidatos para la presidencia de la organización.

Confirmó que “ayer envié la plancha, que no tiene ningún cambio frente a la Junta Directiva actual”, que corresponde a la misma que ha operado en el último año en Ecopetrol.

Según la expectativa del ejecutivo, “la Junta se mantendría exactamente igual, hay 2 miembros de junta que son nominados por grupos diferentes al Gobierno Nacional”.

Se trata de Roberto Esteiner que representa los accionistas minoritarios, y Horacio Ferreira, que representa a los departamentos productores de petróleo, que deberán ser ratificados por la Asamblea si se aprueba la plancha propuesta por el Gobierno.

El ministro afirmó que la plancha la integran personas con mucha credibilidad, que han operado “con independencia, con autonomía, no hay ningún cambio, para que sea esa junta la que tome las determinaciones en materia de la presidencia de la empresa”.

Respecto a ese tema de la presidencia, afirmó que el próximo viernes hay reunión de Junta Directiva y de acuerdo con el orden del día, “el representante de la empresa ‘cazatalentos’, que ha estado encargado de buscar las opciones presentará el resultado de su trabajo”.

Dependerá de la dinámica de la junta que se vote este mismo día y se decida la elección de la nueva cabeza de Ecopetrol, sin embargo, se espera que se conozcan los nombres de los candidatos.

Fuente: Caracol Radio