

## EL SECTOR DEL GAS NATURAL EN LOS MEDIOS

Marzo 24 de 2015

- **Ecopetrol y Pacific le apuestan a buscar crudo en México**
- **Chilena Colbún evalúa participar en subasta de acciones de Isagen**
- **¿Revive el fantasma de las importaciones de petróleo?**
- **Campo Rubiales será solo 20% del crudo de Pacific**
- **No es culpa del petróleo**
- **El WSJ advirtió que los yacimientos de petróleo Brent están casi secos**

---

### EL TIEMPO

## Ecopetrol y Pacific le apuestan a buscar crudo en México

<http://www.eltiempo.com/economia/empresas/ecopetrol-y-pacific-rubiales-buscan-invertir-en-mexico/15450029>

Marzo 23 de 2015

Hacen parte de las 12 empresas colombianas que han abierto oficinas en dicho país.

La petrolera colombiana Ecopetrol hace parte de la lista de 39 empresas que hicieron parte de la etapa de inscripción a la primera fase de la Ronda Uno de licitaciones para la exploración y producción de hidrocarburos en México.

En la lista, de la que hacen parte compañías como Chevron, Exxon, Shell y British Petroleum, también aparece la canadiense Pacific Rubiales. El siguiente paso en el proceso será la precalificación técnica y financiera, de la que dependerá qué firmas son seleccionadas para iniciar los procesos de exploración. (Lea: [Editorial: El cambio en Ecopetrol](#))

Tres empresas colombianas (incluyendo Ecopetrol) se habían presentado al proceso de inscripción de la Ronda Uno de licitaciones de México. Con la reforma energética que permitió la participación privada en actividades antes reservadas al Estado, México adoptó un sistema basado en dos modelos de negocio exitosos en el mundo, el noruego y el colombiano, un factor que hace a ese país atractivo para que inversionistas de Colombia emprendan. (Lea: [Ingresos petroleros se reducirán en 14,5 billones de pesos para 2015](#))

Tras la reforma la petrolera estatal Petróleos Mexicanos (Pemex) fue obligada a revertir al Estado el 60 por ciento de las áreas exploratorias, el 69 por ciento de los recursos prospectivos, el 3 por ciento de las reservas probadas, el 17 por ciento de las reservas probadas y probables (2P) y el 29 por ciento de las reservas probadas, probables y posibles (3P).

Unas 12 empresas colombianas han abierto oficinas en México para visualizar cómo desarrollar negocios, ya de manera directa o a través de una alianza, fusión o uniéndose con empresas locales.

El interés que ha despertado México no es solo materia de hidrocarburos sino también en los sectores de energía eléctrica, gas y saneamiento de aguas. Según informó el diario El Economista, de México, el 15 de julio próximo se darán a conocer las propuestas de cada compañía y se declarará a los ganadores de los contratos de exploración por cinco años y subsecuente desarrollo por hasta 20 años. Se espera que las inversiones durante los próximos cinco años sean de cerca de 17.000 millones de dólares. (Lea: [Trabajadores del sector energético se sumarán a paro nacional](#))

En total se están licitando 14 bloques dentro de un área de 4,222 kilómetros cuadrados frente a las costas de Campeche, Tabasco y Veracruz.

Fuente: El Tiempo



## Chilena Colbún evalúa participar en subasta de acciones de Isagen

[http://www.larepublica.co/chilena-cob%C3%BAn-eval%C3%BAa-participar-en-subasta-de-acciones-de-isagen\\_235076](http://www.larepublica.co/chilena-cob%C3%BAn-eval%C3%BAa-participar-en-subasta-de-acciones-de-isagen_235076)

Marzo 23 de 2015

Santiago\_ La empresa chilena Colbún, especialista en temas eléctricos está interesada en adquirir el control de la generadora colombiana Isagen, por lo que se encuentra analizando antecedentes y recopilando documentos para participar de la subasta que lleva adelante el Gobierno, informó la empresa.

Colombia reactivó a inicios de este mes el cronograma para vender la participación controladora que posee en Isagen por al menos unos 2.000 millones de dólares, el que había sido aplazado desde agosto del año pasado.

"Colbún está llevando a cabo el proceso inicial de estudio y análisis de los antecedentes de la compañía generadora colombiana Isagen y también está recopilando documentos para la precalificación", dijo la firma en una carta publicada el lunes por la Bolsa de Santiago.

Previamente este mes, Colbún creó la filial Colbún Desarrollo SpA, destinada a invertir en proyectos de generación en Sudamérica.

El proceso de precalificación de los interesados en la generadora de electricidad estará abierto hasta el 15 de abril.

"De resultar precalificada, el directorio de Colbún adoptará la decisión de proseguir o no en este proceso de subasta pública de acciones de Isagen, cuya fecha aún no está determinada", dijo la eléctrica chilena.

El Gobierno colombiano busca vender acciones de la petrolera Ecopetrol y privatizar Isagen para financiar un millonario plan de construcción de carreteras.

El Gobierno había ampliado en agosto pasado hasta por un año el plazo para vender el 57,6 por ciento de Isagen ante la petición de las compañías precalificadas interesadas en la compañía, la tercera generadora de electricidad más grande del país.

La subasta que impulsa el Estado colombiano ha despertado el interés de grandes empresas eléctricas extranjeras y dentro de la región.

Las compañías precalificadas para la compra de Isagen hasta agosto pasado eran Duke Energy, China Haudian Corporation, la española Gas Natural y Generco S.A.

El año pasado, la generadora chilena AES Gener, controlada por la estadounidense AES, dijo en una entrevista a Reuters que estaba interesada en el paquete accionario que el Estado colombiano planeaba vender de Isagen.

Fuente: La República

## Portafolio

### ¿Revive el fantasma de las importaciones de petróleo?

<http://www.portafolio.co/economia/revive-el-fantasma-las-importaciones-petroleo>

Marzo 24 de 2015

El país disminuirá este año la exploración. Basados en que, 'el que no busca no encuentra' expertos temen que se paralice la acumulación de reservas, e incluso, que empiecen a bajar.

‘El que busca encuentra’. Esa fue la frase con la que Colombia logró la meta de producir un millón de barriles diarios de crudo, recuperar las reservas y sacar al país de la amenaza de las importaciones que rondaba a este sector 12 años atrás.

Pero hay quienes afirman que en las condiciones actuales, Colombia pueda perder la autosuficiencia petrolera. Bajos precios, aumento de la oferta mundial, reducción de la exploración, altos costos de producción interna y de transporte, pocas perspectivas de grandes hallazgos y mayor demanda de energías alternativas hacen parte de la lista de factores que juegan en contra de la producción.

“Si no buscamos nuevos recursos petroleros, vendrá una situación difícil en materia de reservas”, dijo recientemente el presidente de Anif, Sergio Clavijo.

Sin embargo, Alejandro Martínez, experto en el tema, dijo que es evidente que hay que aumentar las inversiones en exploración del país, pero indicó que “este no es el momento para preocuparse por las reservas”.

El Ministro de Hacienda, Mauricio Cárdenas, dice que es hora de trabajar en la reducción de costos de producción. De hecho, el ajuste ya empezó. Ecopetrol planea reducir este año sus costos y gastos operacionales en 3.565 millones de dólares.

#### NUEVO PANORAMA

Luego de más de una década de auge, el negocio petrolero se desinfló. Ahora, las noticias del sector están relacionadas con la salida de inversionistas, y ajustes profundos en las empresas, incluyendo la renuncia a proyectos de exploración, perforación y explotación que estaban en camino. Entre enero y febrero de este año, la exploración sísmica cayó 95 por ciento. Solo se realizó actividad en 160 kilómetros, frente a 4.000 que se exploraron en el mismo periodo del 2014.

De la misma manera, en el primer bimestre del 2015 fueron perforados 6 pozos frente a 20 del mismo lapso de un año atrás. En 2014, la meta era hacer trabajos de exploración en 213 pozos, pero finalmente solo hubo actividad en 113. Este año se espera explorar 96, aunque debería hacerse en 230 pozos.

Lo anterior implica que la frase “el que busca encuentra” dejó de aplicarse y será reemplazada por otra diametralmente opuesta: “el que no busca no encuentra”. Ese es el principal argumento de quienes consideran que el fantasma de las importaciones de petróleo está de regreso.

Según el presidente de la Asociación Colombiana del Petróleo, Francisco Lloreda, “era previsible una reducción en la actividad exploratoria este año, pero no una caída tan pronunciada. De no tomarse medidas que incentiven la exploración, en pocos años tendremos una crisis de reservas de petróleo y gas. Y el fantasma de la importación de hidrocarburos volverá a presentarse. No es alarmismo, es la realidad”.

La alerta sobre la sombra de las importaciones de crudo la lanzó el exministro de Minas y Energía, Amylkar Acosta, quien en el Foro “El Estado de la Nación” realizado la semana pasada, indicó que las reservas petroleras del país son muy pequeñas, con el agravante de que si se deja de buscar crudo, se corre el riesgo de requerir petróleo del exterior.

En el mismo evento, Leonardo Villar, director de Fedesarrollo, dijo que la caída de la producción petrolera puede ser más rápida que la pronosticada, debido a la falta de estímulos para exploración y explotación.

De acuerdo con las proyecciones de Fedesarrollo, la producción petrolera nacional sería este año de 960.000 barriles diarios, en 2016 bajaría a 920.000, en el 2017 a 880.000 y en el 2018 descendería a 840.000 barriles diarios.

Expertos consideran que estas cifras confirman que el país no podrá mantener el actual nivel de producción y, lógicamente, que esta reducción tendrá un impacto sobre las cuentas fiscales y la inversión social en las regiones, debido a que no solo habrá menos producción de crudo, sino que se venderá a menor precio.

La ACP cree que este año habrá una caída de al menos 100.000 barriles diarios, es decir, que no se llegará al promedio de 988.1000 barriles al día de 2014, sino un volumen apenas cercano a los 800.000 barriles.

En medio de este panorama, hay quienes creen que los factores sociales que afectaron la producción en el 2014, no se darían este año, especialmente las relacionadas con paros y las protestas de las comunidades, pues ya se han registrado situaciones en las que los habitantes de las áreas de influencia petrolera les están pidiendo a las empresas en crisis que no se vayan, pues necesitan mantener el empleo y la inversión social que les genera el negocio petrolero. Esto flexibilizaría los costos de producción y mejoraría la competitividad.

## Y QUÉ HACER

Hay consenso en que la única alternativa que tiene el país para enfrentar la crisis petrolera, es reducir los costos de producción y diseñar un plan de incentivos para evitar una salida de la inversión en este sector y la descolgada de las reservas.

Francisco Lloreda, presidente de la ACP, dice que el gremio le presentó al Gobierno un plan de choque que incluye once medidas que ya están siendo adoptadas por los ministerios de Minas y Hacienda y por Agencia Nacional de Hidrocarburos. “Lo que está en juego no es solo el futuro de una industria sino, uno de los principales estandartes del desarrollo económico y social del país”, dice Lloreda.

Por su parte, el exministro de Minas, Amylkar Acosta, coincide en la necesidad de otorgar incentivos a la inversión por parte de la industria para que Colombia sea más competitiva. Sin embargo, advierte que eso no es suficiente.

“El año pasado se dejaron de producir 75.000 barriles/día, en promedio, de los cuales 42.962 se atribuyen a causas sociales tales (bloqueos y protestas), y ambientales (demoras en la aprobación de las licencias). Por ello, además de los estímulos es indispensable trabajar en una estrategia de gestión territorial de desarrollo humano y sostenible de la actividad extractiva”.

## EVOLUCIÓN DE LAS RESERVAS

Según el último dato conocido, al cierre del 2013 el país tenía reservas petroleras por 2.445 millones de barriles que equivalen a 6,6 años de consumo. Sin embargo, no se puede afirmar que estas durarán apenas ese periodo de tiempo, pues esto solo sucedería si el país no produjera ni un solo barril al día durante ese periodo, es decir, que las reservas actuales podrían durar alrededor de una década. También se sabe que Ecopetrol aumentó el año pasado sus reservas probadas en 355 millones de barriles, con esta cifra la petrolera de participación estatal llegó a los 2.084 millones de barriles equivalentes (gas y petróleo) en reservas probadas. Esto significa que, con respecto a la cifra reportada para el 2013, la compañía incrementó en 5,7 por ciento sus recursos. Además, las directivas de la petrolera consideran que esto equivale a un aumento a 8,6 años, de la vida de sus reservas.

Fuente: Portafolio

## Campo Rubiales será solo 20% del crudo de Pacific

<http://www.elcolombiano.com/negocios/empresas/campo-rubiales-sera-solo-20-del-crudo-de-pacific-DA1561674>

Marzo 23 de 2015

“Como empresa petrolera estamos acostumbrados a la variación y a las crisis en los precios; personalmente es la sexta crisis que enfrento, la segunda con la gorra de Pacific”, comenta Francisco José Arata, presidente de la petrolera canadiense, segunda productor de crudo de Colombia.

Y lo dice de cara que en una sola semana Pacific Rubiales recibió la noticia de que deberá revertir a la Nación el campo Rubiales (en el Meta), que ha sido el más significativo para su producción y publicó su balance del 2014, que mostró pérdidas por más de 1300 millones de dólares. Así respondió Arata a Colprensa:

¿Cómo enfrenta la decisión del Gobierno sobre Campo Rubiales?

“Cuando en julio de 2007 tomamos la operación de ese campo, ya sabíamos que el 30 de junio de 2016 se iba a revertir. Sabíamos que teníamos que ir a un plan de reemplazo de esos barriles (...) hace tres años la producción neta de Rubiales era muy importante, porque representaba el 70 por ciento de nuestros ingresos, hoy en día la producción de Campo Rubiales representa el 35 por ciento y para junio de 2016 será menos del 20 por ciento, es decir, tendríamos que reemplazar unos 40 mil barriles que dejaríamos de producir. Ya estamos revirtiendo esa situación, desarrollando otros campos en Casanare y en Meta”.

Entonces, ¿por qué se cree que Rubiales es de importancia estratégica para Pacific?

“Porque le hicimos una propuesta a Ecopetrol de invertir 500 millones de dólares para compartir la producción incremental que se pudiera dar en Campo Rubiales después de 2016 (...). Cuando se hace el análisis económico con el barril a 50 dólares, la propuesta sigue siendo rentable para Ecopetrol, pero no para nosotros, por eso no se siguió con esa propuesta. Pero está la posibilidad de que Ecopetrol nos invite a seguir operando el campo por un costo determinado o abrir licitación donde nos invite a participar”.

¿Cómo se explica que Pacific Rubiales perdió U\$1300 millones en 2014, pero sus directivos consideran que fue un buen año?

Es un tema contable, visto desde Normas Internacionales de Información Financiera (Niif) que usamos, diferente a como se contabiliza en Colombia. La pérdida contable refleja el menor valor de nuestros activos por la baja de precios del petróleo. Pero fuera de ese ajuste, tuvimos una ganancia operativa de 2.000 millones de dólares, lo que realmente nos interesa, porque es la caja que tenemos para invertir”.

¿Por qué no se pagará dividendos este año?

“La Junta decidió destinar esos recursos a proyectos de producción. Se deben tomar medidas para preservar la generación de caja y sobrevivir a la inestabilidad de precios. En este caso, redujimos la inversión de capital, de 2.500 millones de dólares a 1.100 millones y priorizamos proyectos de producción, que esperamos crezca entre 5 y 8 por ciento. En 2014 tuvimos una producción promedio de 147.500 barriles por día netos y hoy estamos en 153 mil. También bajamos costos operativos, que pasaron de 30,50 a 28 dólares por barril, al final de 2014, y en este primer trimestre, están muy por debajo de esa cifra”.

“PACIFIC NO ES UN MONSTRUO”: ARATA

Frente al ambiente en distintos sectores del país que hace ver a Pacific Rubiales como “el diablo” de la industria energética, el presidente de la petrolera, Francisco José Arata respondió a Colprensa: “La industria petrolera, que le da sustento a la energía del mundo, es un poco incomprendida (...). Pacific no es el monstruo que tratan de pintar, que viene y saquea las reservas de la Nación. Todo lo contrario: nos llevamos un tercio de lo que estamos explotando en Campo Rubiales, quienes se han beneficiado más son Ecopetrol, el Gobierno, la Nación y las regiones. Los 315.000 barriles, promedio al día, que opera Pacific representan casi un tercio de la producción total del país y ha contribuido en los últimos 8 años con el 60% del crecimiento de producción petrolera del país”.

Fuente: El Colombiano

---

**EL ESPECTADOR**

## **No es culpa del petróleo**

<http://www.elespectador.com/noticias/economia/no-culpa-del-petroleo-articulo-551035>

Marzo 23 de 2015

El país está saliendo de una posición cómoda, basada en exportaciones e inversiones petroleras, y enfrenta el reto de recuperar la confianza inversionista para fortalecer la industria y recuperar la capacidad exportadora.

Comenzó marzo con una devaluación acumulada de 30% en seis meses. En opinión del gobierno y distintos analistas, esta dinámica guarda relación directa con la drástica reducción de los precios internacionales del petróleo.

Esta explicación, sin embargo, parece ocultar algunas debilidades estructurales que la economía colombiana ha venido evidenciando con anterioridad a la caída de los precios internacionales del crudo, relacionadas principalmente con el déficit de la balanza comercial y con la forma en que se ha venido financiando dicho déficit.

La realidad comercial de Colombia es que los ingresos por exportaciones de bienes y servicios no son suficientes para pagar el valor de las importaciones. Hoy tenemos un déficit comercial importante que tiende a ser cada vez mayor.

Según cifras del Banco de la República, en los primeros nueve meses de 2014, las importaciones de bienes y servicios superaron por US\$6.004 millones al valor total de las exportaciones. Un año antes, este déficit había sido de US\$2.000 millones.

Por supuesto, la situación es susceptible de empeorar como consecuencia de la disminución vertiginosa de los precios del crudo, pues más de la mitad de las exportaciones colombianas corresponden a petróleo y derivados.

Al difícil panorama comercial debemos adicionar las crecientes dificultades que tiene el país para financiar este déficit de manera estable. Si no ha habido suficientes ingresos por exportaciones, ¿de dónde han salido los dólares para pagar las crecientes importaciones? No de inversión extranjera directa. A septiembre de 2014, la inversión extranjera directa mostraba signos de estancamiento, con una disminución de US\$591 millones.

El déficit comercial se ha financiado con inversión extranjera de portafolio, principalmente mediante la colocación de títulos de deuda del Gobierno. El problema es que estos flujos son volátiles, por lo cual la situación cambiaria colombiana es hoy más incierta que antes. La presión adicional que ejercerá la crisis petrolera actual sobre la balanza de pagos de Colombia hará aún más evidente la necesidad de atraer inversión extranjera directa para otros sectores y desarrollar, con base en ella, un aparato industrial competitivo que esté en condiciones de insertarse exitosamente en cadenas de valor internacionales y aprovechar así las oportunidades de exportación que ofrecen los diversos tratados de libre comercio suscritos en los últimos años.

El país está saliendo de una posición cómoda, basada en exportaciones e inversiones petroleras, y enfrenta el reto de recuperar la confianza inversionista para fortalecer la industria y recuperar la capacidad exportadora.

“Estructural”... esa palabrita

En el marco de esta dinámica, la reforma tributaria estructural que ha propuesto el Gobierno Nacional jugará un papel primordial. Si una de las prioridades es lograr una transformación productiva para competir en los mercados internacionales, es fundamental que la inversión no se espante.

Al respecto, diversos analistas han planteando temas que, sin duda, son de la mayor importancia. La tasa total de tributación en el país supera el 70%, se requiere un estatuto tributario más simple, hay que atacar la evasión y conviene ampliar la base del IVA, entre otros.

Por supuesto que estos asuntos y otros más serán centrales en el debate. Pero un aspecto fundamental ha permanecido aún inexplorado: ¿es esta nueva reforma tributaria realmente “estructural”?

A través de la perspectiva de un inversionista, nacional o extranjero, la respuesta a esta pregunta puede ser incluso más importante que cualquier otro aspecto relacionado con el contenido mismo de la reforma.

Desde 1990, son trece las reformas tributarias que el país ha experimentado. ¿Por qué debería un inversionista confiar en que esta vez es diferente? ¿No es más sensato suponer que la reforma tributaria “estructural” es simplemente una reforma más que permitirá financiar el hueco fiscal del año 2016?

Los antecedentes recientes desafortunadamente no ayudan a generar confianza en que esta sea realmente una reforma estructural. En Colombia ha sido muy amplia la libertad de cada gobierno para modificar las normas tributarias, creando nuevos impuestos, modificando tarifas y hasta esquivando compromisos de estabilidad jurídica.

La inseguridad jurídica en temas tributarios y la inestabilidad en las reglas de juego han sido la constante. Existen impuestos zombies que mueren y reviven periódicamente, como el gravamen a los movimientos financieros y el impuesto al patrimonio. Existen también impuestos de relevo como el CREE, que es un impuesto sobre la renta que hace lo mismo que el impuesto sobre la renta pero es distinto, porque permite esquivar legalmente compromisos de estabilidad jurídica adquiridos previamente con inversionistas.

Solo el tiempo dirá si “estructural” es un calificativo adecuado para una reforma tributaria que podría generar confianza inversionista, o si por el contrario era simplemente una estrategia de marca para vender mejor un cambio en la normatividad tributaria que era necesario para financiar el déficit fiscal.

Fuente: El Espectador



## **El WSJ advirtió que los yacimientos de petróleo Brent están casi secos**

[http://www.larepublica.co/el-wsj-advirti%C3%B3-que-los-yacimientos-de-petr%C3%B3leo-brent-est%C3%A1n-casi-secos\\_234691](http://www.larepublica.co/el-wsj-advirti%C3%B3-que-los-yacimientos-de-petr%C3%B3leo-brent-est%C3%A1n-casi-secos_234691)

Marzo 24 de 2015

Madrid\_ Aunque los campos de petróleo de Brent siguen dando el nombre al tipo de crudo europeo de referencia en el mercado mundial, lo cierto es que los pozos están casi secos y su producción es mínima, ha informado The Wall Street Journal.



El diario recuerda que los yacimientos de Brent, en las islas escocesas Shetland, en el mar del Norte, llegaron a producir más de 400.000 barriles al día de crudo en 1984. Sin embargo, hoy en día, apenas producen unos 1.000 barriles diarios.

Por otro lado, el WSJ explica que la compañía Shell está a la espera de recibir permiso para desmontar una de las cuatro plataformas que han bombeado petróleo en esos campos desde hace casi cuarenta años. “En unos pocos años, el crudo de referencia de Brent, una medición crucial para los precios mundiales de petróleo, no contendrá nada de Brent”. Esto acelera los cambios para crear un precio de crudo que sirva de referencia en los mercados mundiales, pues el WTI no sirve porque se concentra en EE.UU.

Fuente: La República