

## EL SECTOR DEL GAS NATURAL EN LOS MEDIOS

Octubre 08 de 2014

- **Venta de acciones que Ecopetrol tiene en EEB iniciaría a final de este año**
  - **"No habrá ley para cambiar los precios de los combustibles", ministro Tomás González**
  - **Petrolera estadounidense Chevron extraerá gas esquisto en Ucrania**
  - **Alfa compra más participación en Pacific Rubiales**
  - **No convencionales/ Los mitos del 'fracking'**
  - **Brasil, un gigante en el sector petrolero y de seguridad alimentaria**
  - **Petróleo termina en nivel más bajo en 17 meses en Nueva York a US\$ 88,85 barril**
  - **BID destacó avances de Colombia con la práctica del fracking**
- 

**bluradio.com**

### **Venta de acciones que Ecopetrol tiene en EEB iniciaría a final de este año**

<http://www.bluradio.com/#!78866/venta-de-acciones-que-ecopetrol-tiene-en-eeb-iniciaria-final-de-este-ano>

El presidente de Ecopetrol, Javier Gutiérrez reveló que a final de año iniciaría el proceso de venta de las acciones que tienen en la Empresa de Energía de Bogotá.

"Se planeaba que pudiera ser para finales de año", dijo el directivo que agregó que están en el proceso de preparar la oferta.

"Tenemos que hacer todo un proceso de preparación para poder salir a la oferta y precisamente estamos en ese proceso de preparación".

De otra parte el presidente de Ecopetrol se refirió al precio actual del petróleo y dijo que aún no les afecta sus presupuestos porque ellos utilizan para ello un precio de US\$80 por barril.

Fuente: Blu Radio



## "No habrá ley para cambiar los precios de los combustibles", ministro Tomás González

[http://www.larepublica.co/no-habr%C3%A1-ley-para-cambiar-los-precios-de-los-combustibles-ministro-tom%C3%A1s-gonz%C3%A1lez\\_177981](http://www.larepublica.co/no-habr%C3%A1-ley-para-cambiar-los-precios-de-los-combustibles-ministro-tom%C3%A1s-gonz%C3%A1lez_177981)

El Congreso de la República y el gremio de los transportadores aumentaron en 2013 el pulso para pedirle al Gobierno que cambiara el mecanismo para calcular los precios de los combustibles.

Aunque el debate trascendió en la comisión quinta del Senado y se radicó una propuesta, no fue mayor el avance que se logró, pues el Gobierno no ha hecho un cambio estructural en la fórmula para establecer los precios.

Pese a eso, el ministro de Minas y Energía, Tomás González, defendió en Inside LR que este mecanismo ha ayudado a estabilizar el valor del galón, frente a la volatilidad de los mercados internacionales. Es por eso que no tiene pensado presentar una nueva propuesta al Congreso para cambiar la fórmula. En su lugar, dijo que seguirán analizando la metodología, para revisar qué puntos se pueden cambiar sobre la marcha.

Luego de polemizar en torno a los precios de los combustibles el año pasado, no se concretó una solución para abaratarlos. ¿Qué pasó con la propuesta para cambiar la fórmula?

La fórmula actual balancea dos cosas: la estabilidad en los precios, para que no se muevan tanto como los internacionales, y que cuide las finanzas públicas, para los recursos que tenemos de inversión social no se vayan a subsidiar combustibles, sino a salud, educación, vivienda. Si no hubiese sido por la fórmula, el precio de diésel hubiese estado \$1.000 más caro en el primer semestre. Hay momentos, como el mes pasado, que tenemos que hacer ajustes y subirlo un poco. Pero en general, nos ha dado estabilidad. Un dato: entre 2004 y 2008, el Ministerio muestra que se destinaron más de \$20 billones para subsidiar los combustibles. Uno debe preguntarse si ese fue el mejor destino.

¿Pero se va a presentar un proyecto de ley para la fórmula?

Por ahora, no tenemos cambios proyectados. Nosotros siempre revisamos si hay mejores maneras de fijar el precio de los combustibles, pero hay unos principios a los que no podemos renunciar: el primero, que los precios reflejen el costo de oportunidad real, es decir que, como Gobierno, le reconozco al productor lo que ellos tendrían si lo vendieran en otro mercado. Eso es lo que le reconocemos a Ecopetrol.

¿Qué responderles a los transportadores que todavía piden un cambio?

Nosotros siempre miramos alternativas cuando nos reunimos con los transportadores, con los consumidores o con los demás agentes del mercado. Y lo seguiremos haciendo.

Minería

Una de las grandes críticas a la minería es la falta de institucionalidad. La Contraloría y

economistas como Luis Jorge Garay dicen que se necesita una Ecopetrol para la minería. ¿Qué piensa usted?

No creo que haga falta una Ecopetrol en minería para fortalecer la institución. Lo que hace falta es tener más penetración en los temas de formalización, fiscalización, control contra la minería ilegal y seguimiento a lo ambiental. Eso no pasa con una empresa estatal. Hay que fortalecer la institucionalidad por el camino de la Agencia Nacional de Minería que ya tenemos.

¿Eso se lograría con el Código Minero? ¿Se presentará el proyecto en 2015?  
La minería requiere que hagamos unas modificaciones legales, porque hay varios puntos muy importantes que cambiar. Hay algunos que vamos a tratar de hacer con el Plan Nacional de Desarrollo (PND), porque así será más rápido. Lo que debemos pensar después es si con el PND será suficiente o si se requiere un proyecto más integral. Eso es lo que estamos evaluando en este momento.

¿Es decir que no se presentará el otro año?  
De ese análisis, vemos si llevamos un proyecto del Código Minero. Lo que sí es cierto es que hay unos cambios normativos que necesita el sector, sea mediante el PND o un Código de Minas. Si es Plan Nacional de Desarrollo, el articulado debe estar presentándose en el primer trimestre del próximo año, y si se necesita algo más profundo, se va a presentar cuando arranque el Congreso en marzo del otro año.

¿Qué se incluirá en el PND?  
Ya tenemos algunas propuestas identificadas desde hace rato, lo que estamos viendo es cuáles cabrían en el plan de desarrollo. Creo que hay que dar claridad legal en muchos temas, como el fallo de la Corte al artículo 37, que amerita claridad; temas de perfeccionamiento de los contratos; restricciones que se pusieron a títulos que ya se habían entregado; nuevas herramientas de formalización para fortalecer los procesos; aumento de cobertura de energía. Ese tipo de cosas estamos mirando.

¿El tema de Santurbán y los títulos en zonas naturales entraría ahí?  
Yo creo que el Ministerio de Ambiente va a dar una respuesta antes de que avancemos con eso.

Ministro, sobre el tema de Electricaribe, el presidente de la empresa dijo recientemente que ese negocio no iba bien y que tenían muchas pérdidas. ¿Qué se va a hacer en la Región?

La gente en la Costa está muy molesta por la calidad en la prestación del servicio y tiene razón, porque no es la que debería ser. ¿Cómo podemos resolver el problema? De dos maneras: invirtiendo en redes, transformadores, subestaciones, líneas, y con una inversión fuerte en mejorar la atención al cliente. En el presupuesto de 2015, el Gobierno está haciendo un esfuerzo para implementar los recursos y que se hagan esas inversiones lo más pronto posible. Pero la empresa también debe comprometerse con una inversión cercana a \$2 billones en los próximos cinco o siete años.

En el Congreso de energía se analizará agenda de ministros  
Entre los próximos 20 y 24 de este mes se realizará en Cartagena el World Energy Council, un evento en el que los ministros de Minas y Energía de la Región analizarán sus agendas para avanzar en proyectos estratégicos, como la interconexión eléctrica entre los países. Esto permitirá que Colombia pueda concretar acuerdos lo más pronto posible, para llevar energía a Chile. “Para llegar allí, tenemos que pasar por varios países. Por eso esta no es solo una conversación con ellos; es Colombia-Ecuador, Ecuador-Perú, Perú-Chile. Eso hace más complejo este proyecto”, dijo González.

Las opiniones

Amylkar Acosta

Exministro de Minas y Energía

“Yo creo que se debe expedir una nueva ley con la reforma al Código de Minas. Pero eso no excluye que haya avances en el Plan Nacional de Desarrollo”.

Luis Ernesto Mejía

exministro de minas y energía

“Los países con los que competimos en la atracción de capitales para hidrocarburos han hecho reformas y tienen ventajas en varios aspectos”.

Fuente: La República

## **Prensa Latina**

# **Petrolera estadounidense Chevron extraerá gas esquisto en Ucrania**

[http://www.prensa-latina.cu/index.php?option=com\\_content&task=view&idioma=1&id=3149511&Itemid=1](http://www.prensa-latina.cu/index.php?option=com_content&task=view&idioma=1&id=3149511&Itemid=1)

La trasnacional petrolera estadounidense Chevron invertirá unos 10 mil millones de dólares en los trabajos de extracción de gas de esquisto en las regiones occidentales de Ucrania, confirmó hoy la prensa.

El Banco Nacional de Ucrania concedió el permiso a la compañía para la apertura de una cuenta, asociada con los negocios en el sector energético en este país, reseñó la agencia Unian.

Los yacimientos de hidrocarburos se ubican en las regiones de Lvov e Ivano-Frankov, y serán explotados por Chevron en virtud de un convenio negociado en noviembre de 2013 con la empresa ucraniana Nadra Olesskaya.

El 90 por ciento de las acciones de Nadra Olesskaya pertenecen a la compañía estatal Nadra Ucrania, que agrupa a otras 13 empresas dedicadas a la prospección geológica.

Al inicio de la operación militar a gran escala contra las regiones rebeldes de Donetsk y

Lugansk, las milicias y expertos independientes denunciaron que la "limpieza étnica" llevada a cabo por Kiev en el Donbass obedecía a los planes de explotación de gas de esquisto en el territorio por empresas norteamericanas.

El periódico ruso Svobodnaya Pressa divulgó un artículo hace meses en el cual se mencionó la presencia de estadounidenses en puestos clave del sector energético ucraniano. El segundo hijo del vicepresidente de Estados Unidos, Joseph Biden, integra el consejo de administración de Burisma Holdings, el mayor productor privado de hidrocarburos en Ucrania.

Fuente: Prensa Latina

Fuente: El Tiempo

## Portafolio

### Alfa compra más participación en Pacific Rubiales

<http://www.portafolio.co/negocios/alfa-compra-acciones-pacific-rubiales>

La mexicana sigue con su agresivo plan de compras en la petrolera y aumentó a 18,20 por ciento de participación accionaria.

La semana pasada, la empresa mexicana de petroquímica Alfa compró más de 3 millones de acciones de Pacific Rubiales.

De acuerdo con el reporte del Sistema de Divulgación Electrónica para Ejecutivos (Sedi, por sus siglas en inglés), que es el homólogo de la Superintendencia Financiera para la bolsa de Toronto, con esta transacción Alfa pasó de una participación de 17,1 por ciento, a una de 18,20 por ciento en Pacific Rubiales.

De acuerdo con Camilo Silva Jaramillo, socio y fundador de la comisionista Valora Inversiones, con esto la empresa queda muy cerca de desbancar al fondo de inversión Lazard como principal accionista de la petrolera.

“Si Lazard no ha vendido acciones a la fecha, se mantendría en primer lugar con el 18,64 por ciento de las acciones.”, señaló el analista.

Según Bloomberg, esta nueva compra podría ser el precursor de una mayor adquisición de la empresa mexicana. Sin embargo, de acuerdo con declaraciones dadas por la analista de UBS AG en México, Marimar Torreblanca, a la agencia de noticias, la estrategia de Alfa es aún difícil de comprender.

“Nuestra suposición inicial cuando Alfa comenzó a anunciar la compra de acciones de Pacific Rubiales era que la intención era formar eventualmente una asociación. Cuando

comenzaron a comprar más y más, se hizo un poco más difícil de entender”, explicó Torreblanca.

Para Silva Jaramillo, el hecho de que la empresa se vaya acercando cada vez más al 20 por ciento de la participación puede ser una señal de que la mexicana quiere un puesto en la junta directiva de Pacific Rubiales.

“Para que se alcance ese punto, Alfa tendría que comprar un poco más de 5 millones de acciones y con ello la regulación canadiense llamaría a una Oferta Pública de Acciones, (OPA)”, explicó.

La semana pasada, el presidente de la compañía, Ronald Pantin, anunció que esperaban invertir más de mil millones de dólares en México, para aprovechar las oportunidades de la reforma energética de ese país.

#### CAEN LAS ACCIONES EN CANADÁ Y COLOMBIA

El martes la acción de Pacific Rubiales cayó 91 centavos en la Bolsa de Valores de Toronto y cerró en 17 dólares canadienses.

Mientras tanto, en la Bolsa de Valores de Colombia, la acción fue la que más cayó con una desvalorización de 5,39 por ciento a 30.900 pesos. En el último mes la acción ha perdido 18,77 por ciento.

Mientras tanto, en la Bolsa de México, Alfa fue ayer la segunda acción más valorizada con un alza de 1,24 por ciento a 44,91 pesos (equivalentes a unos 6.753,9 pesos colombianos).

Fuente: Portafolio

## Portafolio

### No convencionales/ Los mitos del ‘fracking’

<http://www.portafolio.co/opinion/los-mitos-del-%E2%80%98fracking%E2%80%99>

La discusión del fracturamiento hidráulico (fracking) cobra gran importancia por estos días, pues el acceso a estos recursos constituye una oportunidad para lograr un incremento en reservas. Aunque el Gobierno ya creó la regulación, algunos sectores, invocando el principio de precaución, han pedido que se declare una moratoria de toda actividad hasta tanto no se tengan estudios que garanticen que no habrá daño.

En primer lugar, hay que tener claro que aunque existan áreas asignadas para exploración de recursos no convencionales, esto de ninguna manera implica el inicio inmediato de trabajos de fracturamiento hidráulico a gran escala. Existen unos pasos técnicos previos

que van a definir si es posible o no hacer el trabajo. Las características de las formaciones no convencionales pueden ser muy diferentes a la de otros países y, asimismo, los tratamientos requeridos.

En segundo lugar, buena parte de las técnicas que se emplean en el proceso no son nuevas y se vienen aplicando hace décadas sin impactos significativos. La diferencia en el caso del llamado fracking para el recobro en formaciones no convencionales es que la escala de la operación aumenta, dando lugar a diseños de fracturas de mayor longitud cuyos riesgos se controlan con modernas prácticas de ingeniería de diseño.

Para que todo funcione se requiere un alto grado de responsabilidad y colaboración entre operadoras, autoridades y empresas de servicios. Los resultados de las mediciones deben ser verificables y estar disponibles para el público. Pero, finalmente, un trabajo de fracking bien hecho garantiza que no se cause un detrimento ambiental.

Hernando Barrero  
Presidente Ejecutivo de Acipet

Fuente: Portafolio

**EL TIEMPO**

## **Brasil, un gigante en el sector petrolero y de seguridad alimentaria**

Dos empresas del gigante suramericano han logrado récords mundiales en hidrocarburos y alimentos.

<http://www.eltiempo.com/economia/sectores/brasil-petroleo-y-seguridad-alimentaria/14655142>

En las últimas décadas la ciencia brasileña dio un salto. La producción de conocimiento, medido por el número de artículos elaborados por especialistas brasileños o que trabajan en instituciones del país pasó de 8.639 estudios citables en 1996 a más de 56.000 en 2013, según los datos levantados por SCImago, base de datos alimentada por el sistema Scopus, de la editorial Elsevier.

El resultado vino acompañado por el aumento del presupuesto destinado a investigación y desarrollo, que fue de 5.500 millones de dólares a 23.240 millones de dólares en 2012, último año en que los valores fueron consolidados por el Ministerio de Ciencia, Tecnología e Innovación de Brasil.

Tras el petróleo

Almacenado en rocas enterradas en el fondo del mar bajo capas de mil a dos mil metros de grosor de sal, el petróleo de presal representa una de las últimas fronteras en la explotación de este recurso natural; frontera que solo fue alcanzada debido al continuo trabajo de la empresa de desarrollo de tecnologías para aumentar los límites de

producción, concentrado en el Centro de Investigación y Desarrollo Leopoldo Américo Miguez de Mello (Cenpes), que ocupa un área de 300.000 metros cuadrados en Río de Janeiro y recibe la mayor parte de la inversión actual, casi 1.200 millones de dólares anuales.

Pero para llegar al presal, Petrobras (fundada en 1953) tuvo que superar el desafío de la explotación submarina de petróleo, recuerda André Cordeiro, gerente ejecutivo de Cenpes. Esto empezó en los años 70. Ante la crisis del petróleo y el descubrimiento de grandes reservas como Bacia de Campos, área de la plataforma continental a lo largo de la costa del estado de Río de Janeiro, Petrobras dio los primeros pasos para explorarlas.

Ya en los años 90 el descubrimiento del Campo de Roncador, a 1.700 metros de profundidad y el más grande antes de haber encontrado el presal, llevó a Petrobras a ir aún más hondo y lograr nuevos récords mundiales consecutivos en la explotación submarina de petróleo a inicios de los 2000. Y solamente con la experiencia de las tecnologías desarrolladas hasta entonces es que la producción de petróleo del Presal, bajo una columna de agua de hasta tres mil metros, pudo convertirse en realidad, agregó Cordeiro.

Fuente: El Tiempo

**EL ESPECTADOR**

## **Petróleo termina en nivel más bajo en 17 meses en Nueva York a US\$ 88,85 barril**

En Londres, el barril de Brent del mar del Norte para igual entrega terminó a 92,11 dólares.

<http://www.elespectador.com/noticias/economia/petroleo-termina-nivel-mas-bajo-17-meses-nueva-york-us-articulo-521047>

El petróleo terminó en Nueva York en su menor nivel desde abril de 2013 este martes, por preocupaciones sobre el crecimiento mundial tras recortes de previsiones de crecimiento por parte del FMI.

El barril de "light sweet crude" (WTI) para entrega en noviembre bajó 1,49 dólares en el New York Mercantile Exchange (Nymex) a 88,85 USD.

En Londres, el barril de Brent del mar del Norte para igual entrega terminó a 92,11 dólares en el Intercontinental Exchange (ICE), en baja de 68 centavos en comparación al cierre del lunes.

"La historia hoy es la misma que la que la que guía al mercado desde hace varias semanas: una historia de oferta abundante en momentos en que el crecimiento mundial muestra señales de debilidad, cuando el consumo en EEUU es más débil tradicionalmente" en este período entre el final de las vacaciones y el inicio de la época invernal, destacó James Williams de WTRG Economics.



Los inversores se preocupan por el consumo en Europa cuando se registró una fuerte caída de la producción industrial en Alemania en agosto (-4%).

Además, el FMI revisó a la baja sus previsiones de crecimiento para la zona euro con relación a julio, a 0,8% este año y 1,3% en 2015.

Además la oferta sigue en alza en el mundo, destacó James Williams.

Un fortalecimiento del dólar también hacía bajar el interés por el crudo WTI.

Los corredores esperan además un "alza de las reservas de crudo en el informe semanal de productos petroleros en EEUU" esperado para el miércoles, indicó Matt Smith de Schneider Electric.

Según la media de los analistas interrogados por la agencia Dow Jones Newswire, el aumento debería ser de 1,9 millones de barriles en la semana terminada el 3 de octubre.



## **BID destacó avances de Colombia con la práctica del fracking**

[http://www.larepublica.co/bid-destac%C3%B3-avances-de-colombia-con-la-pr%C3%A1ctica-del-fracking\\_177986](http://www.larepublica.co/bid-destac%C3%B3-avances-de-colombia-con-la-pr%C3%A1ctica-del-fracking_177986)

Los avances de Colombia para que haya perforaciones con estimulación hidráulica, o fracking, son una novedad en la Región, destacó el Banco Interamericano de Desarrollo (BID).

Gracias a ese esfuerzo, la industria de hidrocarburos podría ser un fuerte competidor para los países que también extraen estos recursos en América Latina.

Así lo señaló Ramón Espinasa, director de Estudios Estratégicos de Petróleo y Gas del BID, quien fue el conferencista invitado el pasado lunes a Encuentros Hora 20 de Caracol Radio, programa presentado y moderado por Diana Calderón.

“Yo creo que Colombia va a tardar años antes de tener producción con el fracking, porque la tecnología es muy compleja. Pero lo importante es que están trabajando en eso y son innovadores, porque en el hemisferio occidental, fuera de Estados Unidos, no hay fracking”, dijo Espinasa.

Sin embargo, el Gobierno deberá superar varios retos en cuanto a las licencias, comunidades y reglamentación, para que la actividad salga adelante. “Hay que tener una regulación clara para el desarrollo de nuevos yacimientos de frontera, no convencionales, y que el Gobierno cree las condiciones para que las empresas inviertan, porque los márgenes (en estos pozos) son menores y los riesgos mayores”, señaló.

Si el país logra un trabajo fluido en estos tres frentes, el fracking podría estar aportándole a la producción en unos dos años y aumentar considerablemente hasta 2025. Eso será clave para atender la demanda, pues el BID calcula que Colombia debería estar creciendo su consumo de electricidad y petróleo en los próximos 10 años, a tasas cercanas de 4%. “Eso los ubicará en segundo o tercer lugar de consumo per cápita, luego de Chile y México”, dijo Espinasa.

Frente a esas posibilidades, el ministro de Minas y Energía, Tomás González, dijo ayer que hay seis bloques con potencial para yacimientos no convencionales en los que se podría aplicar el fracking. Algunas de las empresas que operan en esas zonas ya realizan sus estudios ambientales para presentarlos a la Agencia Nacional de Licencias Ambientales (Anla) y es la Autoridad la que decidirá si les otorga o no la licencia.

#### Reforma a la institución

Otro de los puntos que más se analizó durante el encuentro fue la necesidad de que el sector mineroenergético haga una nueva reforma en su institucionalidad o que tanto Gobierno como empresas se detengan y replanteen todas las presiones que se están colocando sobre la industria.

A esto se suma que el BID planteó que el modelo petrolero está perdiendo su dinamismo, precisamente porque no se han hecho estructuraciones a la par de los países de la Región.

Luis Ernesto Mejía, exministro de Minas y Energía, señaló que los países contra los que competimos han hecho reformas importantes, por lo que nos han ganado ventaja para atraer capitales. “Ya el inversionista tiene varios destinos a los cuales escoger. Cuando uno está en esa situación, debe tener alternativas más competitivas, nuevas instituciones, contratos más agresivos, nuevas áreas y fórmulas de asignación”, dijo.

Uno de los ejemplos más claros de esta situación es el caso de México, que anunció su apertura energética y entre este año y 2015 realizará la subasta de los bloques petroleros.

Las dos principales petroleras en el país, Ecopetrol y Pacific Rubiales, ya dijeron que están interesadas en el mercado energético de México y que tienen equipos de expertos analizando los paquetes. Solo Pacific va a destinar US\$1.000 millones que ya están separados en su presupuesto para el próximo año.

“Sí hay un cierto rezago por parte del Ejecutivo en ser más expedito en la aprobación de las regulaciones ambientales. Y debe mejorarlo, para no perder competitividad contra los otros países que siguen renovándose”, concretó Espinasa.

Fuente: La República