

## EL SECTOR DEL GAS NATURAL EN LOS MEDIOS

Febrero 03 de 2015

- **Superindustria concede a Ecopetrol patente de invención**
- **Exxon y Chevron aumentan producción pese a caída de precios**
- **Minminas anunció llegada de la electricidad a importantes regiones del Pacífico**
- **Pacific Rubiales dice es imposible predecir puesta en marcha de planta GNL en Colombia**
- **¿El petróleo volverá a US\$60?**

---

## Dinero

### Superindustria concede a Ecopetrol patente de invención

<http://www.dinero.com/empresas/articulo/patente-ecopetrol-proceso-deshidratacion-crudos-pesados-extra-pesados/205340>

Febrero 02 de 2015

La Superintendencia de Industria y Comercio otorgó a Ecopetrol la patente de invención al “Proceso deshidratación de crudos pesados y extra pesados mediante un esquema de dilución”.

Según informó la SIC, esta invención está encaminada a hacer más eficiente la extracción y transporte de los crudos pesados y extra pesados, característicos de Colombia.

Con esta tecnología Ecopetrol avanza en la obtención de crudos deshidratados de alta densidad, sin necesidad de aplicar tratamientos térmicos, químicos, eléctricos ni mecánicos para lograr la deshidratación, con lo cual los crudos pueden ser transportados de manera eficiente bajo especificaciones técnicas previamente establecidas.

La solicitud de patente fue presentada el 28 de noviembre de 2012 y la Superindustria,

después de los correspondientes exámenes contemplados en la Decisión 486 de 2000 de la Comisión de la Comunidad Andina, expidió la Resolución No. 77701 de 2014. Así, el trámite completo ante la Entidad tuvo una duración de 25 meses, término que coincide con lo más céleres a nivel internacional.

“Estamos viendo que las compañías petroleras son altamente intensivas en investigación y desarrollo. El sistema de patentes está mostrando cómo las empresas se dedican a investigar para solucionar, no solamente los problemas técnicos, sino los grandes retos que presenta un sector industrial en particular”, dijo el Superintendente Delegado Para la Propiedad Industrial, José Luis Londoño Fernández.

En el mismo sentido, el Superintendente de Industria y Comercio, Pablo Felipe Robledo Del Castillo, expresó: “Esta patente representa el claro ejemplo del círculo virtuoso de la innovación y de la competencia que existe en la industria de hidrocarburos, que nos está llevando a encontrar soluciones para alargar la capacidad de producción de petróleo y por ende, de las reservas disponibles de Colombia, al tiempo que la misma se desarrolla en condiciones ambientales deseables”.

Lo anterior es corroborado por el hecho de que la empresa estatal Ecopetrol ha presentado en los últimos treinta (30) años, 117 solicitudes de patente. El 52% de ellas (62 patentes) han sido solicitudes presentadas en los últimos cinco (5) años.

Los crudos pesados y extra pesados tienen el problema de ser poco demandados debido, entre otras cosas, a su elevada viscosidad, la cual incrementa los costos de producción, transporte y refinación.

Existen diversas tecnologías que por medio de la deshidratación de crudos pesados reducen la densidad de los mismos, no obstante, los procesos hasta ahora conocidos reflejan tecnologías que van desde el calentamiento para la deshidratación de los crudos pesados, que puede incorporar solamente el calentamiento o puede ir acompañada por diluyentes como el gas licuado de petróleo, hasta tecnologías que involucran el uso de aditivos o agentes químicos para formar emulsiones.

En los últimos años se han presentado 15 solicitudes de patentes relacionadas con tecnologías para la extracción de crudo pesado y extra pesado. Estas solicitudes han presentado en algunas ocasiones soluciones novedosas e inventivas al problema que presenta este tipo de crudo. No obstante, es preciso aclarar que cada solución patentada puede versar sobre una forma diferente de solucionar el problema o sobre avances

tecnológicos de las formas ya conocidas.

Si bien la tecnología patentada por Ecopetrol también consiste en un proceso de deshidratación de crudos pesados, la estructura de dicho proceso busca hacer más eficiente desde el punto de vista energético la deshidratación, así como el cumplimiento de los estándares para su transporte y refinación.

La Resolución No. 77701 de 2014 entrega a Ecopetrol, la exclusividad en la extracción y transporte de crudo pesado o extra pesado siguiendo el procedimiento explicado y publicado por la patente.

Fuente: Dinero

**el Nuevo Herald**

## **Exxon y Chevron aumentan producción pese a caída de precios**

<http://www.elnuevoherald.com/noticias/finanzas/article8961809.html>

Febrero 02 de 2015

Exxon Mobil ha estado trabajando en un conjunto de enormes nuevos proyectos de extracción de petróleo y gas en lugares como Abu Dabi, Rusia, Papúa Nueva Guinea y el Golfo de México, diseñados para revertir lo que ha sido un constante y alarmante declive en su producción.

Ocho de estos megaproyectos entraron en funcionamiento el año pasado, informó el lunes Exxon, justo cuando los precios del petróleo caían por más de la mitad.

"Los inversionistas estarían más que contentos con un declive en la producción pero con precios más altos", comentó Fadel Gheit, un analista en Oppenheimer & Co.

Este año no hubo tal suerte. Estos enormes proyectos fueron concebidos e iniciados hace años, cuando los precios estaban al alza. Ahora están comenzando a producir petróleo y gas en un momento en el que el precio global del crudo ha caído por las crecientes reservas y el débil aumento en la demanda.

El lunes, Exxon dio a conocer un declive de 21% tanto en ingresos como en ganancias del último trimestre del año, debido a la baja en los precios del petróleo. La compañía informó que ganó 6.570 millones de dólares en ese período, el más bajo desde el primer



trimestre de 2010, con ingresos de 87.280 millones de dólares. El año pasado Exxon ganó 8.350 millones de dólares con un ingreso de 110.860 millones de dólares.

Exxon también señaló que la producción de petróleo y gas tuvo un declive de 4% en comparación con el año anterior, a 4,05 millones de barriles diarios. Fue el 13er declive en los últimos 14 trimestres. Hace cuatro años, Exxon producía cerca de un millón de barriles más de gas y petróleo al día que en la actualidad.

Chevron, que está a la mitad de su propia expansión de megaproyectos, presentó el viernes resultados similares. Se las ingenió para producir un pequeño aumento en producción pero con 30% menos de ganancias.

Los malos momentos de Exxon y Chevron resaltan el problema permanente para las principales compañías petroleras. Producen tanto petróleo que reemplazarlo todo se dificulta debido al declive natural en los pozos petroleros.

"Es imposible para una compañía petrolera de este tamaño crecer y mantener un crecimiento constante", dijo Gheist sobre Exxon. "Es como un perro con su cola".

Las compañías grandes deben desarrollar enormes proyectos que produzcan enormes cantidades de petróleo y gas para mantenerse. Pero estos proyectos, especialmente ahora que deben encontrar hidrocarburos en locaciones aisladas, países con situaciones políticas complicadas, o formaciones geológicas extremas, toman decenas de miles de dólares y años en desarrollarse.

Exxon y Chevron reducirán sus gastos en proyectos de mucho capital este año, pero eso sólo afectará proyectos en el futuro lejano. Los que están en funcionamiento se mantendrán activos. Exxon tiene varios proyectos para iniciar este año, incluyendo la expansión de lo que ya es una gran operación en las arenas petroleras de Canadá, llamado Kearl, que eventualmente producirá hasta medio millón de barriles de petróleo al día. En comparación, un pozo típico en la zona petrolera Bakken en Dakota del Norte, que es el corazón de la expansión petrolera en Estados Unidos, producirá menos de mil barriles diarios.

Fuente: El Nuevo Herald. Miami

**EL ESPECTADOR**

## **Minminas anunció llegada de la electricidad a importantes regiones del Pacífico**

<http://www.elespectador.com/noticias/economia/minminas-anuncio-llegada-de-electricidad-importantes-re-articulo-541574>

Febrero 02 de 2015

Las inversiones en las obras del Pacífico superan los \$285.000 millones, dice informe del Gobierno.

Llevar energía limpia, segura y confiable para el Pacífico colombiano, es la consigna del Gobierno Nacional con las obras de la línea de Interconexión Cauca- Nariño, proyecto que está en pleno desarrollo para entrar en operación en el segundo semestre de este año, informó el ministerio de Minas y Energía.

La inversión destinada asciende a los 285.000 millones de pesos y atenderá con servicio 24 horas a más de 80.000 usuarios de los municipios nariñenses de El Charco, Mosquera, La Tola, Olaya Herrera, Iscuandé y Francisco Pizarro, así como Guapi, Timbiquí y López de Micay en el Cauca, indicó el ministro, Tomás González.

“Si hay una inversión que está cambiando la vida en el Pacífico es la energía. Con la electricidad llega el progreso para las comunidades”, resaltó el funcionario. Recordó que el municipio de El Charco, desde el año pasado cuenta con electricidad 24 horas, apoyando la labor de entidades tan importantes como el Centro de Educación Regional Superior (Ceres), el Centro de Atención y Reparación de Víctimas y el hospital.

Toda la línea de energía incluye fibra óptica. Este proyecto aporta a la reducción de gases contaminantes y abre la posibilidad de conectividad a Internet con mayor confiabilidad para la toda la región, destaca el informe de prensa del ministerio de Minas y Energía.

“Llevar este servicio a las poblaciones de nuestro país también es llevar seguridad, desarrollo, educación y nuevas oportunidades para la gente. Sabemos que la economía de esta región se soporta mucho en la pesca y quienes se dedican a esta actividad van a poder refrigerar con la certeza de tener energía de manera permanente, apilar mayor cantidad de producto en sus refrigeradores y comercializarlo eficientemente”, recalcó el titular de la cartera minero energética

En Chocó cuentan con energía 24 horas, los municipios de Juradó, Acandí, Unguía, Nuquí, Litoral de San Juan y Bajo Baudó.

Desde el ministerio de Minas y Energía se han tomado decisiones orientadas a propiciar la competitividad en la región Pacífico en otros frentes. Una de ellas tiene que ver con la continuidad que en 2015 tendrá el subsidio al diésel marino, para lo cual se expidió recientemente una resolución con la que el Gobierno Nacional busca evitar ajustes exagerados en los costos de los pescadores, los acuicultores y en las actividades de cabotaje de la Costa Pacífica.

En materia minera, el ministerio destacó que abandera la política de Formalización Minera con la que se busca darle la mano a los pequeños mineros, con el fin de que realicen esta actividad con los mejores estándares ambientales, de seguridad, laborales y sociales.

Se adelantó desde 2014 la caracterización de la minería a pequeña escala en los municipios de Guapi, Timbiquí y López de Micay. Asimismo, se inició una instancia de diálogo regional y permanente que dará insumos y el plan de trabajo para la caracterización total del departamento, clave en el inicio del programa de formalización en el Cauca como uno de los departamentos priorizados, dice el informe.

Fuente: El Espectador



## **Pacific Rubiales dice es imposible predecir puesta en marcha de planta GNL en Colombia**

[http://www.larepublica.co/pacific-rubiales-dice-es-imposible-predecir-puesta-en-marcha-de-planta-gnl-en-colombia\\_215571](http://www.larepublica.co/pacific-rubiales-dice-es-imposible-predecir-puesta-en-marcha-de-planta-gnl-en-colombia_215571)

Febrero 02 de 2015

Pacific Rubiales, que se ha visto obligado a retrasar la puesta en marcha de su planta de gas natural licuado en Colombia ante la caída de los precios del petróleo, dijo que es imposible predecir cuándo comenzarían las exportaciones, aunque está trabajando con el comprador Gazprom en opciones alternativas.

"La marcada caída en los precios del crudo ha hecho que tengamos que reconsiderar todos nuestros gastos de capital", dijo Peter Volk, asesor general de Pacific Rubiales, a Reuters.

Gazprom firmó un contrato para recibir medio millón de toneladas de GNL al año del proyecto colombiano durante cuatro años, según un acuerdo alcanzado en 2014. "Gazprom está consciente del aplazamiento y estamos trabajando con ellos en evaluar las opciones alternativas", dijo.

El proyecto tenía previsto empezar a abastecer a Gazprom a partir del segundo trimestre. Las entregas fueron vinculadas al petróleo Brent, que ha caído un 50 por ciento desde junio, dijo una fuente financiera.

El retraso muestra cómo los precios de la energía están socavando algunos proyectos de exportación de GNL a nivel mundial.

Fuente: La República

---

## EL ESPECTADOR

### ¿El petróleo volverá a US\$60?

<http://www.elespectador.com/noticias/economia/el-petroleo-volvera-us60-articulo-541648>

Febrero 03 de 2015

Pese a la euforia en torno al repunte de más de US\$3 del crudo, expertos consideran que no hay que cantar victoria.

Este lunes el precio del petróleo tuvo una recuperación importante. El referente del crudo ligero de Texas (WTI) y el del mar del Norte (Brent) ganaron casi US\$3 durante las primeras horas de la jornada y, al cierre de esta edición, se situaban en US\$49 y US\$54, respectivamente. Fue un cambio importante al de la ya habitual tendencia bajista del sector de hidrocarburos mundial, pues desde agosto de 2014 esta variable ha perdido más del 50%.

Pareciera que varios inversionistas locales interpretaron la reciente tendencia alcista, como el retorno del petróleo por encima de los US\$60. Al mismo tiempo que el precio del crudo repuntaba, las acciones de Ecopetrol y Canacol Energy se valorizaban 3,58 y 2,61%. Además, el título de Pacific Rubiales, uno de los más castigados desde el comienzo de 2015, subía 20%.

Hay quienes piensan que no hay que cantar victoria, "el último repunte del precio del crudo se presentó porque el índice de precios de los gastos personales del consumidor en EE.UU. decreció 0,2% en diciembre. Fue un anuncio que debilitó el dólar, provocando que

el WTI elevara su cotización. Es por esto que no hay garantía de que el precio del petróleo vuelva a niveles por encima de los US\$60, porque a menos de que se conozca una noticia importante, el valor del crudo ligero de Texas seguirá fluctuando entre los US\$45 y los US\$50”, explicó Esteban González, analista de Alianza Valores.

Es una postura con la que coincide Ángela González, analista del Banco de Bogotá, pues advirtió que “el precio del petróleo es una variable que depende mucho de las noticias sobre este sector, en especial las que involucran a Estados Unidos. De manera que reportes como el de los inventarios de crudo de este miércoles pueden influir en la cotización del hidrocarburo en el corto plazo”.

Lo que sugieren los analistas es que en el corto plazo las noticias sobre el sector de hidrocarburos pueden hacer subir o bajar el precio del petróleo, pero no necesariamente las fluctuaciones en torno a estos anuncios implicarán cambios estructurales como el retorno a los US\$60.

Es por esto que esta semana podría estar cargada de volatilidad. Tal como lo explicó la analista del banco, si este miércoles los inventarios de crudo en Estados Unidos presentan un importante aumento, esto podría volver hacer caer el precio del petróleo, pues significa que hay un excedente que los productores no han podido vender.

Además, no hay que olvidar que la Reserva Federal ya había advertido sobre los riesgos en torno al sector de hidrocarburos estadounidense. Según datos de esta entidad, mientras que la producción de petróleo y gas creció casi al 3%, la tasa de exploración cayó más de 2% en diciembre de 2014.

Por otro lado, el analista de Alianza Valores indicó que “el reporte de desempleo de Estados Unidos, que se revelará este viernes, también puede impactar de manera importante al precio del crudo. Si el reporte es malo, esto debilitará el dólar y provocará que los referentes WTI y Brent vuelvan a subir. Pero si es positivo, y hay que recordar que en los últimos meses ha sobrepasado las expectativas, la cotización del oro negro volvería a perder valor”.

Fuente: El Espectador