

## EL SECTOR DEL GAS NATURAL EN LOS MEDIOS

Julio 11 de 2016

- **El dólar abre la semana a la baja: cae \$42 y se cotiza en un promedio de \$2.910**
  - **Las metas de producción y autosuficiencia están en vilo bajo desarrollo en pozos**
  - **EPM suspende servicio de gas natural en estaciones por daño en gasoducto**
  - **Primer buque de gas natural licuado cruzará canal de Panamá el 25 de julio**
  - **Los retos para Ecopetrol tras recibir campo Rubiales**
- 

## Portafolio

### El dólar abre la semana a la baja: cae \$42 y se cotiza en un promedio de \$2.910

<http://www.portafolio.co/economia/dolar-hoy-11-de-julio-del-2016-498719>

11 de julio de 2016

*Los analistas esperan una semana de alta volatilidad en el precio de la divisa. La TRM del día es de \$ 2.952.*

Al inicio de la jornada de este lunes, la moneda estadounidense abrió a la baja, cayendo 42 pesos. La TRM del día se ubica en \$ 2.952.

En las primeras negociaciones, el mercado de divisas registra una tasa promedio de \$2.910.

Según datos de la Bolsa de Valores de Colombia, la divisa marcó un precio de apertura de \$2.909, su menor cotización ha sido \$2.905, y ha alcanzado un precio máximo de \$2.917.

Según la firma Casa de Bolsa, para la semana en curso se esperan altas volatilidades por lo que la divisa podría operar en niveles de \$2.880 a \$3.020.

## LAS ACCIONES

El índice Colcap repunta levemente (0,07 %).  
El título de Ecopetrol repunta 0,74 por ciento.  
PFAVH sube 3,41 %.Canacol cae 0,40 por ciento.  
ETB pierde 2,04 %.  
Concreto retrocede 1,83 por ciento.

Fuente: PORTAFOLIO



## Las metas de producción y autosuficiencia están en vilo bajo desarrollo en pozos

[http://www.larepublica.co/las-metas-de-produccion-y-autosuficiencia-est-an-en-vilo-bajo-desarrollo-en-pozos\\_398111](http://www.larepublica.co/las-metas-de-produccion-y-autosuficiencia-est-an-en-vilo-bajo-desarrollo-en-pozos_398111)

!

11 de julio de 2016

La locomotora minero energética parece estar avanzando hacia un abismo y nadie se ve realmente interesado en poner el freno para que en 2022 las refinerías, en las cuales se invirtió más de US\$9.000 millones en los últimos años, no se queden sin barriles que refinar.

Las últimas proyecciones que hacen Campetrol y la Asociación Colombiana del Petróleo (ACP) muestran que este año la producción llegaría en promedio a solo 885.000 barriles, es decir 12% menos que el promedio de 2015, y en 2022 estaría por debajo de 600.000 barriles.

La realidad del sector petrolero, como explicó el presidente de la ACP, Francisco José Lloreda, es que la actividad exploratoria y de producción está prácticamente paralizada. Según las cifras de las empresas, en el año solo se han realizado 42 pozos de desarrollo de 450 proyectados por la ANH para mantener la producción por encima de los 900.000 barriles. Estos son los que permiten extraer más barriles de las zonas de producción, que en Colombia tienen un promedio de declinación en el mediano plazo de 15%, según un estudio de la ACP.

Siendo así, para este año, “solo un repunte continuo en el precio, sumado al éxito exploratorio en tierra y mar, permitiría que la producción se establezca alrededor de los 600.000 barriles promedio diarios (bpd) en los próximos años”, explicó Lloreda.

De no ser así, y de continuar el precio en los niveles actuales y la perforación, ACP estima que la cifra llegaría hasta 400.000 bpd para 2022. En cualquiera de los dos casos “la autosuficiencia (cargar las refinerías con crudo colombiano) se perdería para la fecha”, explica el informe.

“Y esto sería desafortunado ya que, seguramente, el país quedaría expuesto a precios de mercado spot y le tocaría incurrir en costos de transporte y, probablemente, de pago de aranceles, lo que haría el crudo más caro”, aseguró Lloreda.

Ahora, además de los niveles de los precios del crudo “que no han permitido la viabilidad económica de algunos proyectos, la conflictividad social presente en las regiones extractivas ha dificultado la normal operación de las empresas, por lo que la tendencia a la baja se intensifica”, explicó, Rubén Darío Lizarralde, presidente de Campetrol.

Con los bloqueos que tiene Ecopetrol desde el 7 de julio en Acacías se suman 36 bloqueos a la infraestructura petrolera en el año. Esto ha perjudicado también la exploración y perforación y ha dejado pérdidas por daños de \$11.329 millones.

Según las cifras de los bloqueos que han reportado empresas de bienes y servicios esto ha generado que los taladros y equipos, que cuestan entre US\$1 millón y US\$5 millones por día el alquiler, hayan estado frenados por 206 días en 2016.

Siendo este el panorama, el llamado de los gremios es a que el Gobierno tome las decisiones que se requieren para recuperar el dinamismo, “impulsar la exploración, aumentar las reservas, y recuperar la producción”.

### **Los daños a infraestructura de Ecopetrol**

Ecopetrol envió un comunicado en el cual rechaza los actos de violencia presentados el 7 de julio por “20 desconocidos encapuchados que ingresaron al taladro PX44, en El Triunfo, y ocasionaron daños a los equipos de la localización y pusieron en riesgo la vida de las personas”. Según cuenta la empresa, que aún no ha calculado los daños, los delincuentes lanzaron botellas de gasolina al contenedor de elementos químicos del taladro y ocasionaron un incendio que fue controlado por el equipo de brigadistas en sitio y bomberos de la empresa.

Fuente: LA REPUBLICA



## **EPM suspende servicio de gas natural en estaciones por daño en gasoducto**

[http://caracol.com.co/emisora/2016/07/09/medellin/1468092015\\_305539.html](http://caracol.com.co/emisora/2016/07/09/medellin/1468092015_305539.html)

11 de julio de 2016

*En algunos sectores del área metropolitana de Medellín también ha habido ausencias parciales de gas natural.*

La ruptura del gasoducto de distribución de EPM ocurrió este sábado en el kilómetro 3, en jurisdicción del municipio de Girardota, en el norte del Valle de Aburrá.

El daño se produjo después de que maquinaria de una empresa privada causara las afectaciones sobre el gasoducto, lo que ha disminuido y en otros casos evitado el suministro de gas natural en los hogares y estaciones de servicio.

"EPM está tomando las medidas pertinentes para evitar la interrupción del servicio de gas natural en el Valle de Aburrá", se comprometió la empresa en un comunicado.

Sin embargo, confirmó que "debieron suspender sus operaciones las estaciones de gas natural vehicular que se encuentran conectadas directamente a la red de acero".

A eso se suma que este sábado 9 de julio, en algunos hogares, como medida preventiva, la empresa disminuyó la presión en el gasoducto. Esto ha ocasionado ausencias parciales del servicio en algunos sectores del área metropolitana.

"En estos momentos EPM se encuentra realizando trabajos de reconfiguración de su sistema operativo, con el fin de que en las zonas afectadas se normalice el servicio de manera paulatina a lo largo de este sábado", añadió.

La empresa sugirió a los usuarios que detecten ausencia del servicio de gas natural en sus hogares:

- Cerrar las perillas de todos los gasodomésticos.
- Cerrar las válvulas de paso de todos los gasodomésticos.
- Cerrar la válvula de medición que está junto al contador.
- No abrir ninguna válvula o dispositivo, hasta que se normalice el servicio.

Además, habilitó la línea de atención al cliente 4444115 para resolver inquietudes. El servicio se presta con normalidad en los municipios por fuera del Valle de Aburrá.

Fuente: CARACOL



## Primer buque de gas natural licuado cruzará canal de Panamá el 25 de julio

<http://www.wradio.com.co/noticias/economia/primer-buque-de-gas-natural-licuado-cruzara-canal-de-panama-el-25-de-julio/20160708/nota/3183469.aspx>

11 de julio de 2016

El tanquero Maran Gas Apollonia se convertirá, el próximo 25 de julio, en el primer buque con gas natural licuado (GNL) que cruzará el canal de Panamá en sus más de 100 años de historia, informó hoy el administrador de la ruta acuática, Jorge Luis Quijano.

El navío, que tiene bandera griega y pertenece a la línea Shell International Trading & Shipping Company, mide 289 metros de eslora (largo) y 45 metros de manga (ancho) y cuenta con capacidad para transportar 166.000 metros cúbicos de gas, precisó Quijano durante un foro celebrado en la capital panameña.

Un día después, el 26 de julio, transitará por el canal British Merchant, otro tanquero con GLN operado por BP Shipping Limited, con bandera británica y capacidad para transportar 138.283 metros cúbicos de gas, añadió el administrador.

"Es nuestro nuevo segmento de negocio", indicó Quijano, quien ya ha señalado que existe en Asia una "gran demanda" de esos hidrocarburos procedentes de Estados Unidos.

El transporte de GNL es una de las oportunidades de negocio que se abren con la ampliación de la ruta acuática. Hasta ahora, era un mercado que no se había explotado porque los buques que se usan en la industria energética, los conocidos como neopanamax, no caben por las esclusas antiguas.

La Autoridad del Canal de Panamá (ACP) estima que a partir del 2020 pasen cada año por la nueva ruta acuática cerca de 25 millones de toneladas métricas de GNL.

La ampliación de la vía interoceánica, que se inauguró el pasado 26 de junio, se empezó a construir en el año 2007 con un coste inicial de 5.250 millones de dólares.

Fuente: W RADIO

# Los retos para Ecopetrol tras recibir campo Rubiales

<http://www.dinero.com/edicion-impresa/negocios/articulo/los-retos-para-ecopetrol-con-el-recibimiento-de-campo-rubiales/225426>

11 de julio de 2016

*Ecopetrol acaba de entrar a operar directamente el campo Rubiales, tras la finalización del contrato de asociación con Pacific, y también el de Cusiana. El control llega en un momento de decisiones clave.*

En menos de un mes, Ecopetrol protagonizó varias movidas fundamentales para consolidar la producción y hacer más eficiente su operación, en una de las coyunturas más complejas del sector, tras el derrumbe de los precios que la llevaron a registrar pérdidas históricas por más de \$3,9 billones el año pasado.

**El primero de julio Campo Rubiales revirtió a Ecopetrol, con una producción que equivale a 15% del total del país y unos ingresos por venta de petróleo estimados en \$2,9 billones, según el Ministerio de Minas y Energía.** Este es uno de los activos más importantes en materia petrolera, con unas reservas estimadas en 4.800 millones de barriles –no todos extraíbles–.

En la noche del 4 de julio, el campo Cusiana –con grandes reservas de gas– también volvió a Ecopetrol, aunque ya la operación estaba en cabeza de Equión, una filial de la estatal petrolera.

**Mientras se hacían los preparativos para recibir estos activos, unos días antes Ecopetrol anunció la Ronda Campos 2016, un proceso que pone en venta 20 pozos localizados en las regiones del Catatumbo, el Valle Medio y Superior del Magdalena, Llanos y Putumayo, cuya producción no es eficiente para la empresa.**

¿Qué relación tienen estos procesos y qué representan en la estrategia de la compañía? Para nadie es un secreto que Ecopetrol –al igual que todas las petroleras en el mundo– pasa por una época de vacas flacas, durante la cual tendrá que ajustarse para ser más eficiente y capitalizar un eventual aumento de los precios del crudo.

## **El caso Rubiales**

Aunque el país celebró el retorno de activos petroleros a Ecopetrol, hay quienes creen que no todo será ríos de leche y miel. Daniel Guardiola, head de research de acciones de Larraín Vial, asegura que Rubiales es un campo costoso de operar, pues es necesario perforar centenares de pozos, con costos superiores a los US\$2 millones por cada uno. Además, **por ser crudo pesado se requieren diluyentes, y en el mercado este tipo de crudos se vende unos US\$10 por debajo de la referencia Brent.**

Para Guardiola hay un tema adicional: el campo está en declinación y una de las barreras de producción es el agua, ya que se requiere una gran cantidad de agua para poder sacar petróleo. “Es un campo que está declinando en los últimos dos años y va a seguir haciéndolo a no ser que Ecopetrol tenga un plan de inversión muy agresivo”, agrega.

La pregunta es hasta qué nivel de precio del crudo Rubiales es rentable para la compañía estatal y le puede permitir a la petrolera hacer inversiones. La empresa no revela esos cálculos, pero

algunos analistas creen que esa cifra puede estar entre US\$30 y US\$40, aunque para otros está un poco por encima.

**En 2013 Rubiales alcanzó niveles de producción superiores a los 210.000 barriles diarios, pero hoy se ubica en 135.000 barriles.** Pacific, que lo operaba hasta junio, suspendió las inversiones a partir del tercer trimestre del año pasado por dos razones básicas: una, la caída del precio del crudo, que llevó a las petroleras a aplazar inversiones y, la segunda, el tiempo no alcanzaba para recuperar las inversiones.

Los campos de Rubiales, junto a Castilla y Chichineme –todos ubicados en el Meta– son joyas de la corona en materia de producción para Ecopetrol. **Castilla hace unos 120.000 barriles, Chichineme 80.000 adicionales más los 135.000 de Rubiales. Esta es la mitad de la producción de Ecopetrol y representa 35% de la producción del país.**

¿Cuáles son las apuestas de Ecopetrol con Rubiales? Según cálculos de la compañía, es un campo al que se le ha sacado poco, pues los cálculos indican que tiene 4.800 millones de barriles de petróleo y de esos se ha recuperado menos de 10%. De ahí los anuncios de la empresa de realizar en los próximos cinco años la perforación de 1.000 pozos.

**El gran reto es reducir costos, especialmente de dilución, y mantener la producción con mayor perforación.** Pero además de esto, ¿podrá aumentar la producción? Según fuentes de la empresa, el compromiso es frenar la caída de la producción; es decir, no volver a niveles superiores de 200.000 barriles sino mantener la producción actual de 135.000. Un eventual aumento dependerá del comportamiento del precio internacional del crudo.

Una de las ventajas de Ecopetrol es la integración y la cercanía de los campos de Rubiales con Castilla y Chichineme. Entre las estrategias en materia de reducción de costos está la perforación. De acuerdo con la empresa, los taladros de Castilla y Chichineme pasan con los mismos contratos a perforar en Rubiales a partir de septiembre, y eso hace que los pozos en que antes se pudieran estar perforando entre US\$2,5 millones y US\$3 millones hoy se puedan perforar a menos de US\$1 millón, gracias a procesos de renegociación.

### **¿Beneficio del cese al fuego?**

Con pocos días de diferencia, el anuncio del cese al fuego dentro del proceso de negociación de paz del Gobierno con las Farc coincidió con la notificación de Ecopetrol de una estrategia en la que venía trabajando desde hace meses: **la venta de 20 pozos que operan en regiones apartadas y que hoy producen unos 10.000 barriles, un poco más de 1% de la producción de la petrolera.**

La empresa ha anunciado que va a concentrarse en activos grandes y que saldrá de pozos de menor tamaño que pueden ser interesantes para otras compañías que, por esta vía, aumentan la producción. Esta estrategia es diferente a otras que ha usado con empresas como Oxy o Parex, en las que entran a compartir los riesgos en un pozo para aumentar las eficiencias y producción. Acá es venta de pozos. El 30 de septiembre se hará la subasta electrónica y, según Ecopetrol, más de 130 empresas han mostrado interés.

**Se trata de empresas medianas o junior, en su mayoría, para las que producciones de 1.000 o 2.000 barriles resulta interesante.** Algunas de ellas están en regiones donde el conflicto es

protagonista, como Putumayo o Catatumbo, por lo que se espera que el anuncio del cese al fuego facilite algunas de estas operaciones.

El proceso abre un debate, porque para muchos, como el sindicato de la empresa, se está entregando un recurso estratégico, aunque son campos que producen poco y la mayoría son de contratos anteriores a la entrada en operación de la Agencia Nacional de Hidrocarburos. Ecopetrol tiene un precio mínimo –que no hace público– y si hay ofertas por encima de él, quien gane individualmente o en una puja se los lleva.

80% de la producción de Ecopetrol depende de unos 17 campos y su idea es concentrarse en ellos. Esta es la primera ronda de venta de pozos y, aunque por ahora no vienen más, la estrategia en el futuro podría tener otras versiones. Dentro de los candidatos para quedarse con parte de estos pozos empiezan a aparecer nombres como Parex –que ya es aliado de Ecopetrol– y Gran Tierra Energy, que acaba de adquirir Petrolatina y dentro de sus planes está la compra de reservas probadas en zonas como el Magdalena Medio y Putumayo.

Como explica un analista, esto representa la rotación del portafolio y se une con la venta de activos no estratégicos, como las participaciones en EEB, ISA e Invercolsa, o en negocios en los cuales no van a focalizarse, como Propilco, para disminuir las necesidades de deuda, fortalecer la caja y mantener el grado de inversión.

Como en un juego de ajedrez, Ecopetrol viene ajustando sus jugadas para enfrentar una de las crisis más profundas. Su reto es ganar la partida.

### **Manteniendo el grado**

S&P mantuvo el grado de inversión de Ecopetrol.

S&P Global Ratings confirmó su calificación de riesgo crediticio de largo plazo de ‘BBB’ de Ecopetrol S.A., y la perspectiva de la calificación se mantiene negativa. Aunque reconoce que la petrolera ha logrado mayores eficiencias operativas que las que pronosticó la calificadora, debido a su plan de austeridad, reducción de costos y su enfoque en barriles rentables –acciones que representaron como resultado márgenes de Ebitda por encima de 35%–, advierte que los indicadores crediticios de Ecopetrol, “incluyendo deuda a Ebitda, flujo de efectivo operativo libre y flujo discrecional de efectivo, se mantendrán débiles en 2016”. S&P agrega en su informe que continúa evaluando “como muy elevada la probabilidad de apoyo extraordinario del Gobierno suficiente y oportuno en caso de que la compañía afronte dificultades financieras”.

Fuente: DINERO