

## EL SECTOR DEL GAS NATURAL EN LOS MEDIOS

Septiembre 15 de 2016

- **El dólar pierde más de 33 pesos este jueves: se cotiza en un promedio de \$ 2.939**
- **Las zonas que podrían salvar a Colombia de la falta de gas**
- **Se suspenderá durante tres días suministro de gas desde La Guajira por mantenimientos**
- **Las ganancias de Reficar y Bioenergy solo se verán hasta el próximo año**
- **El petróleo de Texas baja un 2,94 % y cierra en 43,58 dólares**

---

## Portafolio

### El dólar pierde más de 33 pesos este jueves: se cotiza en un promedio de \$ 2.939

<http://www.portafolio.co/economia/finanzas/el-dolar-se-negocia-a-la-baja-este-jueves-14-de-septiembre-500345>

15 de septiembre de 2016

*Nerviosismo frente al precio del petróleo determina la jornada. Aunque el dólar se negocia a la baja, podría ubicarse cerca a \$ 2.970 este jueves.*

Es te jueves las principales bolsas del mundo inician una nueva jornada en terreno mixto. En cuanto a commodities, el petróleo opera en los \$43,77 dólares por barril, mostrando una nueva contracción, razón por la cual los agentes muestran su nerviosismo frente al comportamiento del crudo el cual apuntaría a buscar un soporte en los \$42 dólares en el corto plazo.

Las monedas en Latinoamérica revalúan frente al dólar, "por lo que podríamos esperar presiones bajistas en el peso colombiano frente al dólar. Es necesario seguir monitoreando el precio del crudo que continúa debilitándose, caso en el cual el nivel objetivo estaría en un \$2.970", señala un informe de la firma Casa de Bolsa.

Así, el precio del dólar se cotiza en un promedio de 2.939 pesos, es decir, la divisa estadounidense se negocia a la baja y pierde 33,65 pesos frente a la TRM del día (\$2.972,65).

Por su parte, en el mercado accionario el índice Colcap presenta un leve repunte (0,04%). Hasta ahora no se presentan variaciones importantes en los principales títulos.

Fuente: PORTAFOLIO

# Dinero

## Las zonas que podrían salvar a Colombia de la falta de gas

<http://www.dinero.com/pais/articulo/las-zonas-que-podrian-salvar-a-colombia-de-la-falta-de-gas/231798>

15 de septiembre de 2016

*Colombia perderá la autosuficiencia de gas en 2018 si no se encuentran nuevas reservas según la Contraloría. ¿Dónde se está buscando el gas?*

En los próximos años el Valle Inferior del Magdalena Medio y el Mar Caribe podrían convertirse en la ‘tabla de salvación’ de Colombia para mantener la autosuficiencia en gas natural en los próximos años y evitar el desabastecimiento.

En 2018 Colombia podría perder la autosuficiencia si no aumentan las reservas, según un análisis de la Contraloría General de la República. Esto implica que dentro de muy poco tiempo el país necesitaría importar el hidrocarburo para cubrir la demanda de unos 8 millones de hogares y generar electricidad en tiempos de sequía.

Sin embargo, el contralor Edgardo Maya advirtió que aún si se importa gas en las cantidades que supone la Upme, “persiste la probabilidad de pérdida de autosuficiencia en el periodo 2018 – 2020”.

¿Dónde se está buscando gas?

El primer lugar donde se está buscando gas natural en Colombia es en aguas profundas del Mar Caribe donde 10 empresas operadoras han suscrito 22 contratos de exploración, incluyendo contratos de evaluación técnica (TEA), según el Ministerio de Minas.

Entre esos proyectos prometedores están Orca y Kronos, dos pozos en los que participa Ecopetrol, y que podrían representar un gran potencial. Según el gobierno el 15% de la producción potencial de Colombia está en el ‘Caribe off Shore’ y en línea con eso estableció beneficios tributarios para la explotación como la declaratoria de zonas francas en las plataformas.

Por ejemplo, Orca 1 fue el principal descubrimiento de la industria de hidrocarburos en 2014. Ecopetrol y sus socios planean perforar el pozo Angel 1 a finales de este año para delimitar el descubrimiento de Kronos.

Sin embargo, tanto Ecopetrol como el gobierno saben que sacar el gas de las profundidades del lecho marino es un proceso que podría tomarse al menos seis años mientras se termina la fase de exploración y se declara la comercialidad. De hecho el pronóstico oficial de gas, que advierte sobre la necesidad de importar, no incluye estos recursos en el escenario base.

En el corto plazo los hallazgos se están dando en tierra. Un lugar donde se está buscando, y encontrando gas, es en el Valle Inferior del Magdalena. Allí varias compañías están teniendo éxitos exploratorios y reportaron que aumentarán su producción en los próximos años. Según datos de la Upme esta región concentra el 12% de las reservas probadas remanentes y el 47,7% de las reservas posibles.

En la zona están los campos Arianna, Bonga, Bullerengue, Caña Flecha, Cicuco, Clarinete, El Difícil, Katana, La Creciente, Mamey, Nelson, Palmer y Pedernalito. Según la Upme la mayor producción esperada en esa zona “además de compensar la declinación de gas proveniente de la cuenca de Guajira, permite un aumento en la oferta total nacional”.

Los descubrimientos más grandes por el momento son los de Canacol con los pozos Oboe 1 y Níspero 1, donde ya comprobó la existencia de gas. Los resultados de Níspero fueron tan satisfactorios para la compañía que decidió ampliar su programa de exploración para incluir a Trombón 1, en la misma zona. Canacol además planea perforar tres pozos adicionales a Trombón en sus campos y mantener activo un taladro de perforación durante todo 2017 para seguir buscando gas. En ese contexto Canacol planea aumentar su producción a más de 190 millones de pies cúbicos por día.

El reto para los próximos años será lograr llevar líneas de transporte de gas hacia nuevos campos de un tamaño pequeño.

En los escenarios de oferta para la próxima década “es notable el aporte de numerosos campos con bajas contribuciones, algunos de los cuales no están interconectados al sistema nacional de transporte debido a su distancia geográfica y volúmenes bajos, lo que puede hacer financieramente inviable la construcción de líneas de transporte para evacuar dicho gas”.

¿Por qué importa tener gas?

Este año durante la crisis del sector energético, que casi provoca un apagón, Colombia se quedó sin gas natural para encender las plantas termoeléctricas y esas plantas tuvieron que operar con diesel. Esta solución terminó aportando mayores costos para la generación de energía y problemas económicos en algunas empresas.

Una de las causas del desabastecimiento fue que no se logró importar una cantidad significativa de gas. Por un lado Venezuela decidió no venderle a Colombia, pues debía atender su propia crisis energética, y por otro la planta de regasificación de Cartagena no alcanzó a estar lista a tiempo. Las estimaciones de Ecopetrol apuntan a que Venezuela aumentaría progresivamente sus ventas hacia Colombia hasta 2020, el año en que alcanzan su pico máximo.

De acuerdo con las proyecciones oficiales de la Upme (Unidad de Planeación Minero Energética) la planta de regasificación de Cartagena podría comenzar a importar a partir de diciembre de 2016. La planta permitirá importar el gas natural en estado líquido y ‘devolverle’ su estado gaseoso una vez en Colombia.

Actualmente los principales campos de gas en Colombia son Chuchupa-Ballena, y Cupiagacusiana que para 2015 produjeron más del 80% del total. El problema es que los campos de la Guajira (Chuchupa y Ballena) ya han comenzado a bajar el ritmo de producción y se espera que reduzcan su participación en los próximos años. En ese contexto la importancia de campos pequeños comenzará a crecer.

Fuente: DINERO

## **EL HERALDO**

### **Se suspenderá durante tres días suministro de gas desde La Guajira por mantenimientos**

<http://www.elheraldo.co/economia/se-suspendera-durante-tres-dias-suministro-de-gas-desde-la-guajira-por-mantenimientos>

*15 de septiembre de 2016*

Los industriales, que son los grandes consumidores, han expresado su preocupación por esta situación que afecta sus procesos de producción.

El suministro de gas natural desde los campos de La Guajira se suspenderá durante el domingo 16 de octubre a partir de la 1:00 p.m., hasta el lunes 17 de ese mes a las 10:00 a.m.

Esto se debe a que en esta fecha se realizarán mantenimientos en los todos los campos productores que se encuentran en la Guajira que son Chuchupa, Ballena y Riohacha.

Por esta razón, la Cámara de Grandes Consumidores de Energía y gas de la Asociación Nacional de Empresarios, Andi, recomendó a sus afiliados cuyo suministro proviene de dichos campos, revisar la posibilidad de “planear mantenimientos para esta fecha, gestionar comercialmente disponibilidades de otros campos como (La Creciente, Canacol y Bullerengue) y/o revisar la posibilidad de utilizar combustibles sustitutos”.

Sobre este tema, el presidente de la Andi, Bruce Mac Master, trino: “Anuncian nuevamente restricciones de gas natural de hasta el 100% entre 15 y 17 de Octubre a buena parte del sector industrial en el Caribe”.

#### **Pronunciamento sobre regulación**

En la discusión sobre el tema del gas también entró el exministro de Minas y Energía, Amylkar Acosta, quien publicó en su cuenta de Twitter varias reflexiones previamente compartidas en un foro en Barranquilla.

De acuerdo con Acosta, "es urgente que se termine de reglamentar Ley 1715 de 2014 que estimula e incentiva energías alternativas y promueve uso eficiente de la energía pues La CREG se ha demorado demasiado en expedir una nueva Resolución para la fijación del precio del gas natural en la región Caribe".

Adicionalmente, destacó que esa resolución debe tener en cuenta la realidad del país y con ellos los lugares en donde existe un mercado de gas, así como las limitaciones de transporte desde los centros de producción hasta los de consumo.

Fuente: EL HERALDO



## Las ganancias de Reficar y Bioenergy solo se verán hasta el próximo año

<http://www.larepublica.co/las-ganancias-de-reficar-y-bioenergy-solo-se-ver%C3%A1n-hasta-el-pr%C3%B3ximo-a%C3%B1o> 421056

*15 de septiembre de 2016*

A pesar de que Ecopetrol inició las 34 unidades de la Refinería de Cartagena (Reficar) en julio de este año, el presidente de la compañía, Juan Carlos Echeverry, explicó que solo hasta 2017, 18 meses después de que se termine la fase de aprendizaje, esta planta empezará a mostrar utilidades. De igual manera, ocurre con el complejo industrial en los llanos, Bioenergy, que iniciará la producción de etanol en diciembre.

Frente al último proyecto, el presidente de la Estatal señaló que la obra ya avanza 92% y pronto "tendremos la planta eléctrica encendida vendiendo energía. De manera que a final de año, si todo sale bien, se empezaría la producción de etanol", explicó Echeverry.

Ahora, frente a la producción de Reficar, a pesar de que varios agentes del mercado estaban esperando que este año se empezaran a ver los resultados de la inversión, se aclaró que en este momento solo se está realizando la estabilización de la Refinería. Siendo así, "este año no generará utilidades porque el promedio de producción estará entre 70.000 y 80.000 barriles día, no en el máximo (165.000). Los técnicos están calibrando el complejo y la suficiente productividad por barril se dará hasta cuando la optimicemos el próximo año", aclaró Echeverry.

Siendo así, estos proyectos solo empezarán a reportar ganancias en las cuentas de Ecopetrol hasta 2017.

Sin embargo, la gerencia aclaró que los resultados no dependerán de estas cuentas sino de otros segmentos. Siendo así, y siguiendo la tendencia de los trimestres pasados, “cuando tuvimos utilidades, esperamos ganancias para final de año”.

Según Echeverry estas ganancias se dan en gran parte por la disminución de costos de los campos, que hoy con US\$45,9 el barril de Brent, “casi 100% son rentables. De ahí en adelante si sube el precio del crudo nos daría es más rentabilidad por barril”.

En este segmento de producción la empresa podría completar las inversiones por US\$3.000 millones que se tienen aún fijas para este año. Con esto esperan cumplir la meta de 715.000 barriles de crudo promedio diarios, que se vio amenazada en semanas pasadas por los 45 días que estuvo frenado Cañolimón-Coveñas.

Finalmente, en exploración Echeverry explicó que se realizarán tres pozos más para completar seis en el año por US\$300 millones. “Uno fue en Orca, otro en el golfo de México, el siguiente fue Pegaso en Casanare y después Bullerengue en el bajo Magdalena. Seguiremos con otro en Ariari, Meta y cerca de la Serranía de la Macarena”.

#### **Así quedó la Junta Directiva**

A la Junta Directiva le faltaban tres miembros y en la asamblea se definió que el exministro de Justicia, Yesid Reyes, la directora de crédito público, Ana Milena López y el economista Juan José Echavarría ocuparan estas vacantes. Frente a la propuesta de incluir a un nuevo participante de Junta que represente a los accionistas minoritarios con poca participación, Fernán Bejarano, vicepresidente jurídico, explicó que en 2007 se emitió una declaración señalando que hasta 2017 se incluiría en los postulados una propuesta de los 10 mayores accionistas minoritarios.

Fuente: LA REPUBLICA



## **El petróleo de Texas baja un 2,94 % y cierra en 43,58 dólares**

<http://www.wradio.com.co/noticias/economia/el-petroleo-de-texas-baja-un-294-y-cierra-en-4358-dolares/20160914/nota/3246079.aspx>

*15 de septiembre de 2016*

El precio del petróleo de Texas (WTI) bajó hoy un 2,94 % y cerró en 43,58 dólares el barril, el valor más bajo en lo que va de mes, como reacción a un aumento semanal en el nivel de reservas de derivados de crudo.



Al final de las operaciones a viva voz en la Bolsa Mercantil de Nueva York (Nymex), los contratos futuros del WTI para entrega en octubre, el mes de referencia, bajaron 1,32 dólares con respecto al cierre anterior.

El Departamento de Energía de Estados Unidos informó hoy de que los inventarios de gasolina crecieron en 600.000 barriles la semana pasada y los de combustible destilado, que incluyen el diésel y el gasóleo para calefacción, crecieron en 4,6 millones de dólares.

En ambos casos las cifras difundidas estuvieron por encima de lo que esperaban los analistas.

Por su parte, los contratos de gasolina para entrega en octubre bajaron casi 2 centavos y cerraron en 1,36 dólares el galón, y los de gas natural con vencimiento en ese mismo mes cedieron 2 centavos y quedaron en 2,89 dólares por cada mil pies cúbicos.

Fuente: W RADIO