

## EL SECTOR DEL GAS NATURAL EN LOS MEDIOS

Septiembre 21 de 2016

- **El precio del dólar cae hoy 16 pesos y se cotiza en promedio de \$ 2.895**
  - **Barril sube tras inesperada caída de inventarios de crudo en Estados Unidos**
  - **¿Por qué caen la producción y la inversión en petróleo en el país?**  
**El precio de escasez y los subsidios de energía presionan alzas en las tarifas**
- 

## Portafolio

### El precio del dólar cae hoy 16 pesos y se cotiza en promedio de \$ 2.895

<http://www.portafolio.co/economia/finanzas/el-precio-del-dolar-cae-este-miercoles-21-de-septiembre-500489>

21 de septiembre de 2016

*El dólar se devalúa en medio de presiones alcistas en precios del petróleo y expectativa por decisiones en la reunión de la Fed. Acciones, a la baja.*

El martes, el peso colombiano no presentó grandes cambios en su valor. Este comportamiento se dio en medio de una alta volatilidad en los precios internacionales del petróleo, dados los continuos rumores con respecto al potencial acuerdo entre los principales productores de crudo del mundo para estabilizar el precio de la materia prima. Por otro lado, el dólar se mantuvo estable a nivel global, en la medida en que el mercado está a la expectativa de lo que suceda en la reunión de política monetaria de la Fed el día de hoy, reseña la firma Credicorp Capital.

Así las cosas, el peso inicia la jornada como una de las monedas de mejor desempeño entre las economías emergentes, en medio de presiones alcistas en los precios del petróleo.

Por un dólar se pagan 2.895 pesos en promedio, lo que significa que la divisa estadounidense cae 16 pesos frente a la TRM del día (\$2.911,11). El dólar abrió en \$2.900 y el mayor precio que ha tenido el billete verde ha sido \$ 2.882.

Por su parte, en el mercado accionario el índice Colcap retrocede 0,13 por ciento.  
La acción de Ecopetrol sube 0,41 por ciento.  
GRUPOARGOS cae 1,68 por ciento.  
ISA pierde 1,20 por ciento.

Fuente: PORTAFOLIO



## Barril sube tras inesperada caída de inventarios de crudo en Estados Unidos

[http://www.larepublica.co/barril-sube-tras-inesperada-ca%C3%ADda-de-inventarios-de-crudo-en-estados-unidos\\_423017](http://www.larepublica.co/barril-sube-tras-inesperada-ca%C3%ADda-de-inventarios-de-crudo-en-estados-unidos_423017)

21 de septiembre de 2016

*Los precios del petróleo subían el miércoles un 2% tras una inesperada caída en los inventarios de crudo de Estados Unidos, en momentos en que una huelga de trabajadores de servicios petroleros en Noruega amenazaba con reducir la producción en el Mar del Norte.*

El petróleo Brent subía US\$0,90, a US\$46,78 por barril a las 09:55 GMT, mientras que el contrato en Estados Unidos subía US\$0,95 a US\$45,00 por barril.

El petróleo avanzaba por datos del Instituto Americano del Petróleo (API) que mostraron una caída d 7,5 millones de barriles, a 507,2 millones, en los inventarios de crudo en Estados Unidos, casi el doble del descenso esperado por analistas.

Los datos oficiales de existencias petroleras serán publicados más tarde el miércoles por la Administración de Información de Energía (EIA).

Sumándose a la tendencia alcista estaba una huelga de trabajadores de servicios petroleros en Noruega que podría impactar en el bombeo de la mayor región productora de crudo del oeste de Europa.

No obstante, analistas dijeron que cualquier avance de precios podría ser aminorado por la cautela en el mercado antes de la decisión del Comité Federal de Mercado Abierto (FOMC) de la Reserva Federal de Estados Unidos sobre las tasas de interés más tarde en la sesión.

Economistas no esperan un cambio en las tasas, aunque cualquier indicio de la Fed sobre el panorama de crecimiento económico podría tener un impacto en el dólar y en el petróleo.

Un factor clave en el mercado será la reunión que sostendrán productores de la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP) y Rusia en Argelia para discutir las medidas para contener el sobreabastecimiento de crudo, incluida la posibilidad de congelar la producción en los actuales niveles, aunque los analistas no esperan algo significativo.

Fuente: LA REPUBLICA

**EL TIEMPO**

## ¿Por qué caen la producción y la inversión en petróleo en el país?

<http://www.eltiempo.com/economia/empresas/produccion-petrolera-en-colombia/16706712>

21 de septiembre de 2016

*Atentados, líos con las comunidades, decisiones judiciales y precios, entre las razones.*

Pese a que en entre 2006 y 2015 el sector petrolero colombiano aportó al Gobierno Nacional \$ 215,9 billones, que le permitieron al Estado desarrollar proyectos sociales y de infraestructura de gran importancia para el país, para este 2016, la producción de crudo ha sufrido una significativa caída, que ha obligado a Colombia a apretarse el cinturón y a buscar recursos en otros sectores.

De acuerdo con cifras oficiales, durante los últimos ocho meses la producción petrolera en Colombia no ha logrado llegar al millón de barriles diarios, un hecho inusual teniendo en cuenta que en años anteriores se mantuvo por encima de ese rango y era la meta del Gobierno y su ministerio de Minas y Energía.

En enero, la producción se ubicó en 986.000 barriles; en febrero, la cifra llegó a los 955.000; en marzo, se produjeron 917.000 barriles, apenas 2.000 barriles más que en abril, cuando la producción de crudo fue de 915.000 barriles.

Hasta mayo, la producción superó los 900.000 barriles (906.000). Luego de eso, la caída se acentuó: en junio se produjeron 888.000 barriles, en julio 843.000 y en agosto 827.000.

¿Cuáles han sido las razones de esta caída? Aunque el bajonazo de los precios del crudo a nivel internacional puede considerarse una razón de peso para esta merma productiva, otros hechos más cercanos a nuestra realidad, han afectado de igual manera la producción de crudo.

### *Decisiones judiciales*

En febrero pasado, la Corte Constitucional suspendió un proyecto petrolero en Orito (Putumayo), que frenó las labores extractivas en dos pozos operados por Ecopetrol y Petrominerales.

La Corte terminó dándole la razón a la comunidad indígena Awá, que denunció que sus derechos habían sido vulnerados porque no se les consultó sobre la exploración en ese territorio y porque, según ellos, los trabajos sacrificaban su diversidad cultural y deterioraban su entorno y el medio ambiente.

Por cuenta de esa decisión, la producción diferida, es decir, aquellos barriles que no se pudiendo extraer para exportar, pese a que estaban disponibles en los campos, fue de 191 barriles al día.

Para la misma época del año, la Corte Constitucional ordenó también la suspensión de las actividades que se encontraran en una distancia inferior a dos kilómetros del límite del Resguardo Indígena Vencedor Pirirí de Puerto Gaitán (Meta), por las mismas razones de la suspensión en Putumayo: consulta previa a la comunidad.

Aunque los operadores cumplieron con la orden de la Corte y se adelantó la consulta con la comunidad para la reactivación de las actividades del campo, la suspensión también resintió la producción.

Otro duro golpe recibió el sector un mes después. En marzo, Hocol Ocelote-Guajorro paralizó operaciones, luego de que la Defensoría del Pueblo Regional Meta elevara una tutela en representación de la comunidad Awalibá, manifestando que no se realizó una consulta previa y exigiendo una indemnización por impactos ambientales y culturales.

La medida fue levantada en abril, pero su producción diferida fue de 65.000 barriles entre el 4 de marzo y el 1 de abril.

Otros hechos, que han afectado la producción tienen que ver con los atentados terroristas en contra de la infraestructura petrolera.

En julio y agosto, la infraestructura del oleoducto Caño Limón Coveñas en el departamento de Arauca fue blanco de varias acciones con explosivos, que habrían sido detonados por el Eln. Sus consecuencias: freno de actividades de exploración y millonarias pérdidas.

Además de los efectos sobre la economía, cada atentado puso en riesgo los ríos de la región y la tranquilidad de sus habitantes.

La toma de una planta en Gibraltar por parte de miembros de la comunidad indígena U'wa, así como el cierre de una vía en Putumayo por parte de unos campesinos, también pusieron en jaque por varias semanas la producción de hidrocarburos en el país.

El mes pasado (agosto) las vías que de Mocoa conducen a Puerto Asís y San Miguel, Bajo Putumayo, fueron bloqueadas por al menos 5 mil campesinos, cerrando dos puntos estratégicos del departamento.

Estos bloqueos afectaron el paso de vehículos hacia el interior del país, impactando la industria petrolera.

Otro hecho tiene en vilo al sector. La caída del puente del Río Charte, que comunica a Yopal con Aguazul, podría ser ahora el causante de otra caída de grandes proporciones.

Sin embargo, este hecho aún no ha causado afectación a la producción porque las empresas están utilizando su capacidad de almacenamiento.

#### *Aporte al país*

Según un reciente estudio de Campetrol, durante los últimos diez años, el sector petrolero colombiano aportó al Gobierno \$ 215,9 billones, lo que significa un promedio anual de \$ 21,5 billones.

Estos dineros llegaron a las arcas del Estado a través de cuatro vías, la primera, por derechos económicos que pagan las operadoras a la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH) por la adjudicación de los contratos; la segunda, por regalías (contraprestación económica que recibe la nación por la explotación de un recurso natural no renovable); la tercera, por el pago de impuesto de renta, aranceles e IVA que cancelaron las empresas petroleras; y la cuarta, por los dividendos generados por Ecopetrol.

Por el primer concepto (derechos económicos), ingresaron al Gobierno \$ 4,3 billones. Este es el rubro que menos pesa dentro de los aportes del sector petrolero a la nación.

A través del segundo concepto (regalías), el Gobierno obtuvo beneficios por el orden de los \$ 60 billones durante los últimos 10 años, y es el tercer rubro más significativo, teniendo su máximo nivel en el 2012, época en la que por esta vía ingresaron \$8,6 billones.

Por su parte, por impropria, la nación obtuvo \$90 billones de ingresos vía sector petrolero. El 2014, fue el año que más recursos se generaron por este rubro con \$24,1 billones.

Finalmente, por dividendos de Ecopetrol, el Gobierno obtuvo \$61,6 billones, teniendo la cúspide en el 2013 cuando se aportaron por esta vía \$13,2 billones.

No obstante, el año anterior el Estado no recibió ingresos, único periodo en el que se registró esta cifra. Entre el 2006 y el 2014, los ingresos aumentaron un 78%.

#### *Inversión, en caída*

En los 8 primeros meses la inversión extranjera directa (IED) destinada a petróleo y minería cayó a US\$ 3.162 millones, lo cual muestra una disminución cercana a la mitad en los primeros ocho meses del año, frente a igual periodo del 2015.

El presidente de la Asociación Colombiana de Petróleo (ACP), Francisco Lloreda, dijo que la caída de la IED en hidrocarburos no sorprende, pues es la consecuencia de la reducción de los portafolios de inversión de las compañías del sector en todo el mundo, por cuenta de la baja en los precios del crudo.

“En Colombia, esta reducción se evidencia en la actividad que vemos en la industria. Por ejemplo, este año solo se han realizado 668 kilómetros de sísmica en tierra firme, únicamente 8 pozos perforados para exploración y 70 de desarrollo; cifras que son muy inferiores a las registradas en años anteriores”, agregó el ejecutivo.

En su opinión, en Colombia la caída de la inversión ha sido más pronunciada que en otros países, aunque reconoce que la industria y Gobierno vienen trabajando desde hace varios meses en el análisis de nuevas medidas que permitan frenarla.

Fuente: EL TIEMPO



## El precio de escasez y los subsidios de energía presionan alzas en las tarifas

[http://www.larepublica.co/el-precio-de-escasez-y-los-subsidios-de-energ%C3%ADa-presionan-alzas-en-las-tarifas\\_422456](http://www.larepublica.co/el-precio-de-escasez-y-los-subsidios-de-energ%C3%ADa-presionan-alzas-en-las-tarifas_422456)

21 de septiembre de 2016

*Los gremios de empresarios empezaron a pedir respuestas al Gobierno sobre cuándo se darán los cambios en regulación energética ya que hasta el momento solo se han realizado anuncios, que en parte preocupan a los industriales, ya que actualmente, los generadores que aún tienen contratos a un año los ofrecen a \$220 kilovatio hora (kW/h) cuando estaban a \$150 kW/h en promedio.*

Según la presidente de la agremiación de grandes consumidores, Asoenergía, María Luisa Chiappe, “este valor es el más alto de la región lo cual es insólito en un país rico en recursos hídricos y carbón”.

Eso por el lado de los usuarios no regulados, por otra parte, los comercializadores que entregan energía a los usuarios residenciales, siguen esperando una respuesta sobre los subsidios que no se han entregado a las empresas y que estas sí han generado a los clientes. De esta manera, y si no se cubre la deuda que se espera sea de \$400.000 millones para final de año, las empresas tendrán que empezar a cobrar la factura completa lo cual llevaría a aumentos desde 10% en el estrato 3, hasta 70% del estrato 1 en el corto plazo, ya que según explicó José Camilo Manzur, presidente de Asocodis, “las empresas solo son un vehículo y no tienen la obligación de entregar este subsidio”.

Esto se sumaría a la preocupación latente de que 20% de la demanda (entre industriales y comercializadores) sigue sin encontrar contratos de energía a precios competitivos, por lo que según las proyecciones de Asoenergía, a este ritmo, “al final de la década la industria tendrá costos de US\$100/MWh (hoy es de US\$80 en promedio) solamente por concepto de generación”.

Ante estas preocupaciones el Gobierno explicó que en la primera semana de octubre se llamará a talleres con la Comisión de Regulación de Energía y Gas (Creg) para comentar los primeros ajustes que se harán en materia de regulación y que tendrían que ver con los conceptos de precios de escasez, liquidez de contratos y preparación para la próxima subasta.

Después de estos se presentaría un documento, basados en los estudios que se contrataron y en los aportes de los gremios. No obstante, se recordó que por el momento solo se realizarán ajustes de medidas urgentes y que los temas de largo plazo se seguirán discutiendo en lo que resta del próximo año.

Frente a esto, y al cambio de precio de escasez que están pidiendo los generadores, la Cámara de Grandes Consumidores de Energía y Gas de la Andi señaló que “se opone a una posible modificación del precio hasta que el sistema eléctrico brinde opciones reales de suministro a precios fijos. De lo contrario, tendría efectos negativos para la competitividad”.

Finalmente, sobre los subsidios el Ministerio de Minas y Energía explicó que se están realizando las negociaciones con el Ministerio de Hacienda para conseguir la financiación. Por su parte, sobre los faltantes de este concepto para 2017, el ministro Mauricio Cárdenas, explicó que “entre las diferentes decisiones que debemos tomar en el debate definitivo del presupuesto esta semana está la de incluir el incremento de las partidas correspondiente a los subsidios eléctricos”.

#### **Las cuentas que se hacen en Bolsa**

Mientras que los contratos que quedan disponibles son de las llamadas “plantas ineficientes” que en realidad no han podido abastecerse de gas a precios competitivos, 20% de la demanda del país sigue expuesta en la Bolsa de energía, esto equivale a 13.000 gigavatios hora anuales, que tienen cierto miedo de un aumento del precio de escasez que pagan ya que “cada \$100 de incremento de este factor, durante ocho meses como ocurrió en el pasado fenómeno de El Niño, significa un traslado directo de rentas de \$0,75 billones de la demanda al sector de generación”.

Fuente: LA REPUBLICA