

## EL SECTOR DEL GAS NATURAL EN LOS MEDIOS

Julio 08 de 2016

- **Dólar sigue bajando: pierde \$24 y se cotiza en un promedio de \$ 2.962**
  - **Producción de petróleo en Colombia caería a 896.000 barriles diarios en junio: Campetrol**
  - **El petróleo de Texas baja un 4,83 % y cierra en 45,14 dólares el barril**
  - **En septiembre se conocería el nuevo precio de escasez**
  - **Gremios alertan por la baja inversión de Electricaribe**
- 

## Portafolio

### Dólar sigue bajando: pierde \$24 y se cotiza en un promedio de \$ 2.962

<http://www.portafolio.co/economia/dolar-hoy-de-julio-del-2016-498655#>

08 de julio de 2016

La TRM del día es de 2.986,49. Hoy podríamos ver más sensibilidad a la baja.

Luego de cerrar ayer la jornada con una cotización promedio de 2.986 pesos, el dólar se negocia este viernes con la misma tendencia a la baja en el mercado local.

El precio de la moneda estadounidense se cotiza en un precio promedio de \$2.963: la TRM del día es de 2.986,49.

El precio máximo de la divisa, según la Bolsa de Valores de Colombia, ha sido de \$2.973, el mismo de apertura. El precio mínimo de venta ha sido \$2.952.

De acuerdo al informe de divisas y derivados de Casa de Bolsa, esta tendencia se da porque los mercados internacionales responden positivamente al dato de empleo revelado por Estados Unidos en donde se crearon cerca de 280.000 nuevos puestos de trabajo, dato superior al registrado durante el mes anterior, el cual se ubicó en 38.000.

En cuanto a monedas, mencionan que el euro muestra una importante alza, operando en los 1.1110, mientras que el panorama en Latinoamérica no es tan alentador por cuanto las monedas revalúan cerca de un 1%, por lo cual se podría ver más sensibilidad a la baja, con lo que los dips alcistas muestran señales de venta.

Fuente: PORTAFOLIO

**DATAiFX**

## **Producción de petróleo en Colombia caería a 896.000 barriles diarios en junio: Campetrol**

<http://www.dataifx.com/noticias/macroeconomia/articulo-27102-produccion-de-petroleo-en-colombia-caeria-a-896000-barriles-diarios-en-junio:-campetrol>

*08 de julio de 2016*

Este fin de semana la empresa petrolera más importante del país, Ecopetrol, recibió dos importantes campos, Rubiales y Cusiana, los cuales, según información de la compañía, se dinamizarán debido a un intenso programa de perforación (1.032 pozos nuevos durante el segundo semestre de 2016), lo cual buscará mantener la producción de crudo del país que se ubicó en 904.000 barriles promedio diarios (bpd) en mayo del presente año.

Sin embargo, un análisis realizado por la Cámara Colombiana de Bienes y Servicios Petroleros (Campetrol), estima que la producción caerá en junio del presente año a los 896.000 bpd, un 11,2% menos que lo registrado en el mismo periodo del año anterior (1.010.000 bpd), esto por causa, en primer lugar, de los bajos precios del petróleo que no han permitido la viabilidad económica de algunos proyectos, así mismo por la conflictividad social presente en las regiones extractivas, lo que ha dificultado la normal operación de las empresas; y por las demoras en el otorgamiento de licencias y permisos ambientales que retrasan la ejecución de las actividades presupuestadas por cada una de las compañías.

La tendencia en lo que resta de 2016 será a la baja, como lo registra el gráfico 1, si no se dinamiza la actividad petrolera en el país, en especial en cuanto a perforación de pozos de desarrollo (los cuales son los que permiten incrementar la producción), pues en lo corrido del año se han perforado 42 de 450 proyectados. Por tal motivo al no emprender acciones que incrementen la producción de petróleo, esta se ubicaría en los 885.000 barriles promedio diarios al finalizar 2016.

De lo anterior deriva la importancia del cumplimiento de los planes anunciados por Ecopetrol, en especial en el corto plazo, ya que al asumir los campos mencionados anteriormente, la petrolera tendrá el 85% de la producción total del país.

Por ello es vital, en primer lugar, que Ecopetrol revierta el descenso en la producción de crudo pesado en campo Rubiales, pues esta ha caído 9,43% este año, pasando de los 122.950 (bpd) en enero a los 111.350 bpd en el mes de abril.

Esta tendencia a la baja también se registra al observar las cifras por año, como lo muestra el gráfico 2, donde se evidencia que desde el 2013 a la fecha, la producción de hidrocarburos en este campo ha caído 44%. Hoy Rubiales produce 116.217 bpd mientras que hace cuatro años la cifra ascendía a los 209.704 bpd.

Así mismo, se requiere que Ecopetrol ajuste al alza su plan de inversiones para 2016, el cual estaba inicialmente presupuestado en USD\$4.800 millones y con los últimos ajustes mencionados a finales del mes de abril del presente año por la compañía, este oscilará entre los US\$3.000 millones y los US\$3.400 millones, lo cual afecta al segmento 'Upstream', particularmente al rubro de exploración que presentó una caída del 44%, pasando de USD\$503 millones en 2015 a USD\$282 millones en 2016, mientras que el de producción se desplomó 73% al bajar de US\$4.145 millones a US\$1.116 millones en el mismo periodo.

En este último aspecto es importante señalar que los recursos destinados a producción deben redirigirse hacia el incremento del factor de recobro, el cual, en la actualidad, no supera el 18% en Colombia debido a que no se han hecho inversiones significativas para apalancar esta actividad.

En este aspecto, países como Noruega le han apostado a la planeación de proyectos en esta área y han realizado importantes inversiones, lo que les ha permitido llevar su factor de recobro al 45%. Es por ello que Ecopetrol debe dirigir inversiones hacia este segmento, ya que, según proyecciones de la misma petrolera, un aumento del 1% en el factor de recobro permitirá obtener 530 millones de barriles adicionales, lo cual incrementará un 26% las reservas actuales del país.

Cusiana, por su parte, presenta también un descenso en las cifras, pues desde enero hasta abril de este año, la producción se redujo 6,5% pasando de 7.601 bpd a 7.112 bpd.

De igual forma, el declive en la producción de este campo desde 2013 hasta hoy ha registrado una variación negativa de 42% pasando de 12.650 bpd a 7.400 bpd, respectivamente.

Frente a este escenario de disminución de la producción y teniendo en cuenta el nuevo escenario de Ecopetrol al tomar la operación de Rubiales y Cusiana, se hace necesario que se generen políticas públicas que propicien un mayor dinamismo de la industria, en especial en el área de perforación.

Así mismo, se debe trabajar en la recuperación de la confianza inversionista, para ello se deben dar mensajes positivos en el exterior y al interior del país sobre la seguridad jurídica y económica de la nación, lo cual permita un desarrollo óptimo de los negocios, generando de esta manera una reactivación de la industria petrolera y se aseguren las reservas del país, las cuales actualmente alcanzan para 4,5 años.

Fuente: DATA IFX



## El petróleo de Texas baja un 4,83 % y cierra en 45,14 dólares el barril

<http://www.wradio.com.co/noticias/economia/el-petroleo-de-texas-baja-un-483--y-cierra-en-4514-dolares-el-barril/20160707/nota/3182410.aspx>

08 de julio de 2016

El precio del petróleo intermedio de Texas (WTI) cayó hoy un 4,83 %, hasta los 45,14 dólares el barril, afectado por un descenso en las reservas de crudo de Estados Unidos inferior a lo esperado, entre otros factores.

Al final de las operaciones a viva voz en la Bolsa Mercantil de Nueva York (Nymex), los contratos futuros del petróleo WTI para entrega en agosto bajaron 2,29 dólares respecto a la última jornada.

El Departamento de Energía dio cuenta hoy de un descenso semanal de 2,2 millones de barriles en las reservas de petróleo de Estados Unidos, hasta los 524,4 millones de barriles, una reducción menor de la que esperaban los analistas.

Fuente: W RADIO

## Portafolio

### En septiembre se conocería el nuevo precio de escasez

<http://www.portafolio.co/negocios/empresas/en-septiembre-se-conoceria-el-nuevo-precio-de-escasez-498642>

08 de julio de 2016

*Acercamientos entre las empresas y las autoridades han sido constantes y se espera que en este trimestre haya nueva fórmula para calcularlo.*

El fenómeno de 'El Niño' puso a las energéticas contra las cuerdas puesto que les tocó generar a pérdida debido al precio de escasez. La sequía ya se superó, pero insisten por todos los medios en que se debe revisar cuanto antes el precio de escasez de cara a eventos climáticos futuros, que las puedan poner de nuevo en una situación financiera complicada.

A pesar de las críticas que han llegado al sector por el cargo por confiabilidad y el traumatismo que esto acarreó durante los primeros meses del año, la directora de la Asociación Colombiana de Generadores de Energía, (Acolgen) Ángela Montoya, sostiene que el sector le cumplió al país con la generación necesaria para evitar el apagón, porque la gente se preocupó desde marzo, pero el

fenómeno duró 10 meses. “La generación hidráulica durante ese periodo fue del 51,57%, las térmicas contribuyeron con el 45,79%, el ahorro de los colombianos fue del 1,05% y a Ecuador se le compró el 1,54%”, precisó la ejecutiva.

Es por eso que constantemente presionan como gremio a la Comisión de Regulación de Energía y Gas (Creg) para que defina una nueva fórmula para calcular el precio de escasez. “No basta con revisar el combustible, se pide cambiarlo a diésel porque actualmente se calcula con el fuel 4, el cual no se utiliza, y por eso las pérdidas generadas. Pero no es lo único, también hay que contemplar en la fórmula la eficiencia de cada planta, tanto las de respaldo como las que no lo son”, explicó Montoya.

Por lo pronto lo que se espera es que las lluvias aparezcan, no esporádicamente sino de forma constante en todo el país, esto para lograr que los embalses se ubiquen en niveles óptimos debido a que por el momento están en un nivel cercano al 49%. “Con las lluvias se deben llenar porque por el momento estamos en un buen nivel pero no es el ideal, en 2015 iniciamos el año con niveles entre 70% y 75%, durante ‘El Niño’ hubo algunos que llegaron a estar en el 4%”, sostuvo la directora de Acolgen.

Pero las preocupaciones de las empresas del sector energético no se limitan al cambio de la fórmula que define el precio en momentos de sequía. En la segunda mitad del año el Gobierno deberá presentarle al Congreso de la República una reforma tributaria estructural que le dé un vuelco total al actual sistema impositivo, y para las compañías son varios los aspectos que deberán ser revisados, no sólo para que estén en la capacidad de generar más empleo, sino además para ser más eficientes en su operación, a la vez que más competitivas para enfrentar la competencia internacional. Eso incluye tener mayores garantías para ofrecerles a los extranjeros un sector idóneo para invertir.

#### LAS PETICIONES EN MATERIA TRIBUTARIA

El proyecto que presente el Ministerio de Hacienda generará muchas polémicas si las propuestas que hizo la Comisión de Expertos son acatadas. Además los diferentes sectores de la economía le hacen al Gobierno sus recomendaciones para lograr alcanzar los niveles de competitividad que requieren. En el caso de las empresas del sector eléctrico son varias las sugerencias.

La primera a la que hace referencia Montoya está relacionada con desgravar los activos improductivos, lo cual considera que es una de las grandes limitaciones que hoy en día tiene el sector energético.

“Nos preocupa porque la construcción de un proyecto, cualquiera sea su tecnología, tiene activos improductivos, o sea que no dan frutos mientras se construyen, entonces lo que pedimos es quitarlo a ese tipo de inversiones, es algo que en el momento no está aportando a la empresa y además porque los extranjeros lo ven con malos ojos ya que no hay antecedentes en el mundo de eso”.

La segunda petición es general en todo el sector empresarial y es la unificación de los impuestos a las utilidades, coinciden en pedir la eliminación del impuesto al patrimonio y unificar los de renta y Cree.

Sobre la posibilidad de que se diseñe un impuesto para las emisiones de gases efecto invernadero aún no se ha fijado una posición, aunque no es lo que más preocupa al sector debido a que ese tipo de emisiones son muy bajas para las empresas que lo componen. Resalta su representante que Colombia tiene la tercera mejor calificación mundial en ese aspecto.

Lo que sí interesa es la unificación de los procedimientos y los trámites relacionados con los impuestos territoriales, no piden que se pague menos, pero sí que se unifiquen procesos para hacerlo más sencillo para las compañías energéticas.

## 2016 CERRARÁ CON PÉRDIDAS

A pesar de que el fenómeno de 'El Niño' ya terminó las empresas térmicas terminarán el año con números rojos debido a que solo hasta que vuelvan a tener la oportunidad de generar, ya que lo hacen únicamente durante los periodos de sequía, podrán recuperarse de lo sucedido en la primera mitad del año. Es por ello que les urge que la fórmula del precio de escasez sea revisada lo antes posible. Algunas generadoras hidráulicas también registraron pérdidas por cuenta de garantías que debieron asumir por \$150.000 millones tras la declaratoria de inhabilidad de una de las térmicas.

Fuente: PORTAFOLIO



## Gremios alertan por la baja inversión de Electricaribe

[http://www.larepublica.co/gremios-alertan-por-la-baja-inversi%C3%B3n-de-electricaribe\\_397556](http://www.larepublica.co/gremios-alertan-por-la-baja-inversi%C3%B3n-de-electricaribe_397556)

08 de julio de 2016

*En la última reunión de seguimiento al Plan 5 Caribe que se dio la semana anterior, el gerente del programa Edgardo Sojo, y el ministro de Minas y Energía, Germán Arce Zapata, explicaron que les preocupa que Electricaribe no tenga la caja suficiente para cumplir con la inversión pactada para este año de \$247.873 millones y señalaron que según un informe de la gerencia del Plan solo ha logrado ejecutar (con cifras a abril de 2016) 11,4% de lo esperado.*

Para el Gobierno “sigue preocupando el bajo nivel de cumplimiento por parte de la empresa prestadora de servicio en las inversiones locales. Debemos concentrarnos para garantizar que en el Plan5Caribe todos cumplan”, explicó Arce.

Según el informe a abril, Electricaribe únicamente había invertido \$28.428 millones, 71% en calidad y únicamente 8% en mejoras comerciales e infraestructura, estas dos últimas variables fundamentales. Según Amylkar Acosta, director de la Federación Nacional de Departamentos con esta situación se está “lejos de mejorar y sigue el deterioro de la calidad del servicio que se presta”.

En el informe de prestación de servicio de la Entidad de supervisión, durante 2015 la duración acumulada de las interrupciones de electricidad en las ciudades capitales de la región fue de 67,2 horas en promedio, “muy por encima del promedio nacional que, según un estudio de mercados energéticos para la Creg, fue de 45,6 horas. Y la frecuencia no fue menor, 59,9 veces en promedio se interrumpió la prestación del servicio no programado, que contrasta con 41,4 veces en promedio para el nivel nacional”, agregó Acosta.

No obstante, se destacó que hay un avance en redes ya que se puso en funcionamiento la subestación Juan Mina, de 110 kilovoltios que mejorará el suministro para los usuarios. Frente al tema Electricaribe fue consultado pero no se obtuvo respuesta de la estrategia que tendría la empresa para lograr la meta pactada.

#### **Avances nacionales**

“En cuanto a los compromisos de proyectos a cargo del Gobierno, desde junio de 2015 se han adjudicado proyectos y se han realizado inversiones por más de \$3 billones. Esto es un gran avance, teniendo en cuenta que entre 1998 y 2010 se adjudicaron tan solo tres proyectos regionales y nacionales. En los últimos años ya hemos adjudicado 30 proyectos que benefician a la Costa Caribe”, explicó el ministro Arce durante el evento en Cartagena.

Frente a los proyectos que hicieron falta, actualmente está abierta la convocatoria del refuerzo eléctrico de la Guajira (Cuestecitas-Riohacha- Maicao) por parte de la Upme y quedarían pendientes Atlántico 1 y 2, La Marina (Cartagena) y las líneas Copey-Cuestecitas 500 kv y Copey - Fundación 220 kv.

Por su parte, según el informe que presentó el Comité Intergremial del Atlántico, en normalización y anticipo de inversiones, ya se tiene certeza de que el Gobierno entregará \$350.000 millones vía Fondo Prones, por lo que será trabajo de Electricaribe y las entidades territoriales conseguir los \$750.000 millones faltantes.

Frente a la deuda de las entidades territoriales, que suma \$144.046 millones, “el Gobierno Nacional está revisando alternativas que permitan agilizar el pago de estas deudas. Atlántico propone cruzar las inversiones hechas y por hacer en extensión de redes por las deudas de hospitales, acueductos y colegios”, explicó el Comité Intergremial en un comunicado.

Frente a la deuda de los barrios subnormales que llega a \$401.600 millones, la entidad explicó que “el Ministerio de Hacienda busca alternativas para capitalizar Electricaribe en un monto equivalente a la deuda que tienen los usuarios de los barrios subnormales, y volverla inversión en corto plazo”.



No obstante, las primeras conclusiones señalan que las normas legales no permiten capitalizar empresas que han tenido pérdidas recurrentes por varios años consecutivos lo que obliga a presentar otras alternativas vía proyecto de Ley. Por ahora se espera que la empresa se ponga al día con sus obligaciones con los usuarios.

#### **Propuesta de la Federación de Departamentos**

A pesar de que en el Departamento Nacional de Planeación (DNP) se están ajustando los últimos detalles del Conpes que se daría para el problema de energía de la región Caribe, aún no se conoce si se tendrá en cuenta la iniciativa que presentó la Federación de Departamentos en cabeza de su director, Amylkar Acosta, la cual tenía como objetivo un Conpes que realizara la estructuración, por parte de una banca de inversión, de todo el mercado de la Costa Atlántica para que entren más competidores con inversiones obligatorias.

Fuente: LA REPUBLICA