

## EL SECTOR DEL GAS NATURAL EN LOS MEDIOS

Mayo 18 de 2016

- **El dólar repunta hasta un nivel que llevaría al Emisor a intervenir el mercado**
  - **Mayoría de yacimientos del país son económicamente viables a US\$35**
  - **Precios del petróleo ceden pese a interrupciones en suministro**
  - **Piden a Minminas asumir compromiso de solucionar crisis de energía y gas**
  - **Después de un costoso Niño, viene La Niña con 70% de probabilidad**
- 

## Portafolio

### El dólar repunta hasta un nivel que llevaría al Emisor a intervenir el mercado

<http://www.portafolio.co/economia/finanzas/18-mayo-dolar-gana-13-pesos-cotiza-033-496003>

18 de mayo de 2016

*La divisa se negoció en \$3.031. La subasta de venta de dólares opera cuando la TRM se encuentra un 3 % por encima del promedio de los últimos 20 días.*

El peso colombiano perdió valor en la jornada de este miércoles, y llegó a un nivel que llevaría a que el Banco de la República active automáticamente un mecanismo de intervención mediante el cual vendería hasta 500 millones de dólares.

El peso perdió en la sesión un 0,40 por ciento a 3.024,8 unidades por dólar. La divisa promedió 3.031,74 unidades, que se utilizará como referencia para definir la Tasa Representativa del Mercado (TRM) del jueves, y que activaría de manera automática la condición para que el Emisor convoque una subasta de opciones "call" de desacumulación de reservas internacionales por 500 millones de dólares para atenuar la volatilidad del peso.

La TRM del jueves será fijada por la Superintendencia Financiera antes de finalizar la tarde, tras lo cual el Banrepública haría el anuncio dependiendo de la tasa.

El mecanismo de subasta de venta de dólares, que no se ha utilizado desde el 2003, establece que la operación se convocará una vez la TRM se encuentre un 3 por ciento por encima de su promedio móvil de los últimos 20 días hábiles.

"Se cumpliría la condición de intervención del Banco de la República", escribió en una nota el Banco de Bogotá. Según la norma del Banco central, las opciones tendrán una vigencia de un mes a partir del día de la subasta.

El retroceso del peso estuvo asociado a la fortaleza del dólar a nivel global, apoyada en mayores expectativas de alzas de tasas de interés de la Reserva Federal.

#### RENTA VARIABLE

De otro lado, las acciones se negocian a la baja. El índice Colcap retrocede 0,63 por ciento. La acción de Ecopetrol pierde 0,34 por ciento.

La de Cemargos cae 1,70 %, y la de la Empresa de Energía de Bogotá, EEB cae 2,14 por ciento.

Fuente: PORTAFOLIO

---

## EL ESPECTADOR

### Mayoría de yacimientos del país son económicamente viables a US\$35

<http://www.elespectador.com/noticias/economia/mayoria-de-yacimientos-del-pais-son-economicamente-viab-articulo-632958>

18 de mayo de 2016

**El 92% de los yacimientos productores de petróleo del país son económicamente viables**, dice un estudio de la firma Enex, revelado por la Cámara Colombiana de Servicios Petroleros (Campetrol). Destaca que en un escenario de bajos precios **“con una cotización del Brent de US\$34.41 por barril**, todos los 145 campos analizados tienen netbacks positivo (valor del gas vendido, menos el costo del transporte y el de producción). El análisis incluyó los costos operacionales variables”, señala el estudio de Enex.

El informe de Campetrol señala que **la coyuntura actual de ajustes de precios del petróleo ha hecho que gran parte de las petroleras con actividad en Colombia, cierren operaciones en algunos campos productores**, aduciendo que con los bajos precios que se presentan no son económicamente viables. En el primer trimestre de este año el precio promedio del crudo ha sido de US\$35 el barril.

**Pontevedra Energy Exchange** (Enex) – empresa dedicada a liquidar los precios del crudo colombiano - se dio a la tarea de corroborar si eran económicamente viables o no los yacimientos petroleros del país, para ello cuantificó el Netback, el cual muestra si la explotación de crudo es

viable frente a determinado precio, y se genera de la resta entre el valor de venta de un barril de petróleo, menos los costos.

**El estudio tomó los precios de referencia del crudo promedio de febrero de 2016:** Brent a US\$34,41 barril y el WTI US\$32,15. El análisis contempló los costos de levantamiento de cada barril por empresa, campo y cuenca en donde se encontraba el yacimiento.

**Destaca el informe que los crudos con mayor *netback* (retorno) en el país, con los precios anteriormente mencionados, son los producidos en Casanare, con una utilidad de US\$14 por barril y Arauca de US\$13.**

**Los crudos producidos en los Llanos Orientales (Rubiales/Quifa) y Valle del Medio del Magdalena, que por su condición de pesados tienen mayores costos (debido al uso de diluyentes), tienen una utilidad de US\$2 por barril, remarca el estudio.**

Los campos de mayor producción del país como **Castilla, Chichimene y Apiay** tienen una utilidad de aproximadamente US\$7 por barril con los precios de referencia anteriores.

¿Si el 92% de la producción petrolera en Colombia es rentable, por qué se están cerrando campos? se pregunta Campetrol y admite que "**nos enfrentamos a elementos que afectan el negocio y su competitividad**".

A pesar de que el estudio muestra que el 92% de los yacimientos petroleros son económicamente viables, **los costos de contratación local en las regiones son excesivamente altos**, incluso llegando a 500% más de lo estipulado en el mercado, lo cual hace inviable la producción en Colombia.

A esto hay que sumarle los costos que generan los constantes paros y bloqueos por parte de las comunidades (en muchas ocasiones injustificados), que paran las **operaciones en los campos** y que incrementan los valores de producción, señala el gremio.

Advierte Campetrol que las decisiones de la **Corte Constitucional** que han parado las operaciones de los campos Ocelote de Hocol y Quifa de Ecopetrol (por presuntos problemas en la consulta previa), inciden en la viabilidad económica de la producción petrolera colombiana.

Actualmente no existe un reporte oficial de **los campos que han cerrado sus operaciones**. El reciente reporte de contratos vigentes de TEA (de evaluación técnica) y E&P (exploración y producción) del 11 de marzo de 2016 de la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH), se indica que 79 de los 301 contratos, (es decir el 26%), se encuentran en Trámite de Renuncia o Suspendidos.

Fuente: EL ESPECTADOR



## Precios del petróleo ceden pese a interrupciones en suministro

[http://www.larepublica.co/precios-del-petr%C3%B3leo-ceden-pese-interrupciones-en-suministro\\_380046](http://www.larepublica.co/precios-del-petr%C3%B3leo-ceden-pese-interrupciones-en-suministro_380046)

*18 de mayo de 2016*

Los precios del crudo Brent cedían el miércoles, después de alcanzar máximos del 2016 en la sesión previa, mientras el impacto de interrupciones no planeadas en los suministros en Nigeria y Canadá contrarrestaba el aumento de los suministros en otros lugares.

Los futuros del crudo Brent operaban a US\$49,11 por barril a las 11:35 GMT, US\$0,17 por debajo de su último cierre. Los futuros del petróleo West Texas Intermediate operaban planos a US\$48,31 el barril.

Los dos contratos alcanzaron máximos del 2016 de US\$49,75 y US\$48,76 por barril, respectivamente, en operaciones intradía la jornada anterior.

"El impacto de las interrupciones de los suministros es claramente mayor de lo que muchos analistas esperaban", dijo el economista jefe de energía de ABN Amro Hans van Cleef.

Cortes no previstos de suministros en Nigeria y Canadá por alrededor de 2 millones de barriles por día han apoyado los precios del petróleo en los últimos días.

Pero los analistas advirtieron que los crecientes suministros de otros países podrían pesar sobre los precios una vez que las interrupciones de suministros cedan.

Datos de Irán muestran que las exportaciones petroleras desde el país se están recuperando más rápido de lo que los analistas esperaban.

Fuente: LA REPUBLICA

## **EL HERALDO**

# **Piden a Minminas asumir compromiso de solucionar crisis de energía y gas**

<http://www.elheraldo.co/nacional/piden-minminas-asumir-compromiso-de-solucionar-crisis-de-energia-y-gas-260084>

*18 de mayo de 2016*

Senadores costeños dicen que no aceptarán tarifas diferenciales de gas entre la región Caribe y el interior del país. Pidieron fijar plazos para solventar la crisis energética.

La bancada costeña ya ha perdido la cuenta de las veces que ha botado corriente pidiendo explicaciones al Gobierno nacional y a Electricaribe por el incremento en las tarifas y el deficiente servicio que esta compañía presta en la región. Así se comprobó hoy en el debate de control de político en una sesión a la que asistieron el ministro de Minas y Energía, Germán Arce Zapata; el director de la Comisión de Regulación de Energía y Gas (Creg); Jorge Pinto Nolla y la superintendente de Servicios Públicos Públicos, Patricia Duque Cruz.

"La tragedia más grande de la costa es el prestador de energía Electricaribe, una empresa que justifica su inoperancia y mal servicio en el hecho de que los costeños somos mala paga, y en que tiene deudas financieras. La región está golpeada por este problema", afirmó el senador Arturo Char.

Además de los consabidos problemas que se desprenden de la prestación del servicio de Electricaribe, los legisladores llamaron la atención por el tema de las altas tarifas de gas. Char insistió en que la región está golpeada y que por tal razón urge una solución definitiva; conminó al ministro Arce a que se fijen fechas.

En el mismo sentido, el senador Efraín Cepeda le reiteró al funcionario que todos los tiempos de Electricaribe están agotados, por lo cual urge encontrar una empresa que la reemplace. Una de las respuestas de Arce Zapata fue la de recordar que la semana pasada en reunión con los gobernadores de la costa se acordó un plazo de quince días para estudiar nuevos modelos de prestación del servicio. Es decir, dicho encuentro sería la próxima semana.

Char se refirió a que mientras las hidroeléctricas del interior están boyantes, las térmicas de la región Caribe atraviesan dificultades financieras que necesariamente se trasladan al bolsillo de los usuarios. Sobre el asunto Electricaribe, el parlamentario barranquillero recordó que ya son varias las reuniones sostenidas con el presidente Juan Manuel Santos para tratar sus dificultades financieras, pero que hasta ahora "no se ve una solución en el horizonte".

Cepeda afirmó que es necesario el impulso que el Gobierno le dé a la interconexión nacional de gasoductos bidireccionales que garanticen el suministro en el Caribe.

Al terminar su intervención, Arturo Char le dijo al recién posesionado Arce Zapata: "Señor ministro, usted es una persona con mucho carácter, ejecutiva. No se esconda en la Creg o en la Superintendencia. Usted tiene un compromiso grandísimo con la región costeña".

Fuente: EL HERALDO

# Dinero

## Después de un costoso Niño, viene La Niña con 70% de probabilidad

<http://www.dinero.com/edicion-impres/pais/articulo/existe-una-probabilidad-de-que-se-agudicen-las-lluvias-a-final-de-ano-luego-de-el-nino/223539>

18 de mayo de 2016

*Cepal y el BID estimaron en \$11,2 billones el daño causado por La Niña de 2010 y 2011. Las alertas están encendidas por la alta probabilidad de que vuelva a finales de año.*

**El clima se está convirtiendo en el peor verdugo para obras de infraestructura vial, saneamiento básico y agricultura en Colombia.** Por falta de planeación, desconocimiento o, incluso, por hacer caso omiso del nivel de riesgos que implican los cambios climáticos, las pérdidas siguen siendo multimillonarias.

Entre el último trimestre de 2015 y el primero de este año, el Fenómeno de El Niño le ocasionó al país fuertes pérdidas por las sequías provocadas por la baja ocurrencia de lluvias e, incluso, llegó a generarse una amenaza de ‘apagón’.

**Pero sin terminar de conocerse el balance de pérdidas por El Niño, las alarmas se volvieron a encender en los últimos días por la información que ya tiene el Instituto de Hidrología y Meteorología y Estudios Ambientales (Ideam) de lo que viene en materia climática: un fenómeno de La Niña, es decir, de excesiva lluvia.**

Coincidente con los datos de organismos como el Noaa –National Oceanic and Atmospheric Administration– de Estados Unidos, que también investiga los fenómenos climatológicos, el director del Ideam, Omar Franco, asegura que en estos momentos existe una probabilidad de 70% de que en el último trimestre del año se agudicen las lluvias y se presente el Fenómeno de La Niña. **Pero, ¿qué impacto puede tener este cambio climatológico y qué medidas tomar para mitigar sus daños?**

Como se sabe, La Niña que se registró entre 2010 y 2011 dejó a su paso una estela de pérdidas materiales para millones de colombianos e innumerables costos para la economía del país. **Un estudio del BID y la Cepal tasó en \$11,2 billones el daño económico de lo que se llamó la “ola invernal” y que provocó el aumento desmesurado en el régimen de lluvias durante la ocurrencia de este fenómeno.**

También **estableció que las pérdidas por las inundaciones y avalanchas llegaron a \$2,1 millones y afectaron sectores como la agricultura –que llevó la peor parte–, el transporte, la minería y el turismo.** Solo en el caso del agro, las pérdidas alcanzaron los \$763.000 millones, según el BID y la Cepal.

Estos antecedentes de daños y pérdidas que dejó la pasada ola invernal, sumados a las alertas por una nueva ocurrencia de La Niña entre finales de este año y comienzos de 2017, motivaron al

Gobierno y al director del Ideam, Omar Franco, a iniciar una fuerte campaña de información, prevención y planeación para mitigar su impacto.

Franco es un convencido de que contar con buena información y trabajar en temas de prevención, planeación y disminución del riesgo son las herramientas más eficaces para evitar daños. **Por eso, a instancias del alto gobierno, comenzó hace unas semanas una fuerte campaña de divulgación y una correría que lo llevará a todas las regiones del país para crear conciencia de la importancia de tomar las medidas necesarias de precaución.**

**¿Qué tanto margen de maniobra hay?** Franco cree que, aunque no se pueden evitar los intensos veranos o las excesivas lluvias, el país sí puede disminuir los riesgos tomando las medidas adecuadas.

Por eso, el pasado 6 de mayo, durante la Cumbre de Gobernadores en Montería, enfatizó a los mandatarios la importancia de tomar las medidas de prevención para que, conjuntamente con las autoridades municipales y las Corporaciones Autónomas Regionales, **se inicie la verificación y monitoreo permanente de diques, vertientes de los ríos, zonas inundables, los jarillones, alcantarillados y las zonas erosionadas o donde son recurrentes los deslizamientos de tierra.**

Llamó también la atención a las autoridades regionales para acelerar las obras que eviten inundaciones o tragedias similares a las de la pasada ola invernal. **Esto implica, además, desarrollar un trabajo fuerte de verificar que no se hagan construcciones en las riberas de los ríos o se proceda con la reubicación de las familias que viven en zonas de erosión o con alta incidencia de avalanchas o inundaciones.**

De hecho, la presencia de familias enteras en zonas de alto riesgo se ha convertido en una constante que tiene en alerta a las autoridades regionales, pues muchas veces lo utilizan como mecanismo de presión para lograr la atención inmediata por parte del Estado, exponiendo incluso sus vidas.

Pero los alcaldes y gobernadores no son los únicos que deben estar alerta. **En el sector productivo, según Franco, también hay que tomar medidas, como planear de manera eficiente la ejecución de las obras de infraestructura que están programadas para evitar que los proyectos queden atrapados en medio de la temporada de fuertes lluvias.** De hecho, los empresarios del sector de infraestructura ya acogieron el llamado de alerta enviado por el Ideam y convocaron para el próximo 27 de mayo una reunión con las empresas agremiadas a la Cámara Colombiana de la Infraestructura para conocer de primera mano los riesgos que existen y las opciones para mitigarlos.

También el Ideam desarrollará reuniones con empresarios del sector agropecuario, a instancias de la Sociedad de Agricultores de Colombia (SAC), así como con industriales representados por la Asociación Nacional de Empresarios (Andi).

En el caso de los agricultores, la entidad publica un boletín hidroagrológico en el que participan cerca de 16 gremios y entidades relacionadas con el sector; **allí se hace un barrido de los cambios del clima para alertar a los agricultores sobre las condiciones que enfrentarán sus cosechas.**

Según Franco, la información es una poderosa herramienta que permitirá al país enfrentar los cambios climatológicos y disminuir los riesgos y daños.

Sin embargo, no es suficiente si no se desarrolla de forma paralela una conciencia en el país sobre la necesidad de mejorar la planeación y ejecución de las obras para enfrentar un fenómeno natural, contra el cual solo se puede prevenir.

### **Niño costoso**

Aunque todavía no se han determinado los costos totales que deja el Fenómeno del Niño, que provocó una de las seguías más intensas en la historia del país entre el segundo semestre de 2015 y el primer trimestre de este año **—su fin está cantado para la última semana de mayo—, dos cifras parciales dan cuenta del tremendo impacto que tuvo en la economía.**

Por un lado, el director del Departamento Nacional de Planeación, Simón Gaviria, aseguró que solo por incendios forestales las pérdidas alcanzaron el año pasado unos \$476.000 millones. La otra cifra la dio a conocer recientemente el gerente de EPM, Jorge Londoño, quien tasó en \$800.000 millones los costos directos que El Niño tuvo en esta empresa.

### **Cifras del desastre**

\$2,9 billones suman las pérdidas anuales de servicios ecosistémicos de los bosques en el país; es decir, la regulación hídrica, de clima, captura de carbono, control de la erosión y de sedimentación.

\$476.000 millones costaron en 2015 los incendios forestales provocados por el Fenómeno del Niño, según datos del Departamento Nacional de Planeación (DNP). **Por incendios forestales el año pasado se consumieron 119.385 hectáreas en el país, de ellos, cerca de 19,5% corresponden a bosques.**

30 años podría tardar la recuperación del bosque perdido en el país por efectos de la agudización del Fenómeno del Niño. Magdalena, con pérdidas por \$59.334 millones, fue el departamento más afectado por los efectos del clima en 2015.

**En territorio, tuvo afectación en 2.849 hectáreas de bosques.** Un total de 28.628 unidades de bomberos y más de 5.000 máquinas se movilizaron el año pasado para controlar incendios, según el reporte de la Unidad Nacional para la Gestión del Riesgo de Desastres (UNGRD).

Fuente: DINERO