

Reporte de Medios de la USO
Martes, 19 de septiembre de 2017

Por atentado Ecopetrol activa Plan de Contingencia en Saravena

Economía

18 Sep 2017 - 4:00 PM

Redacción Economía.

"El hecho produjo derrame de crudo en mínimas cantidades en suelo y capa vegetal debido a que el oleoducto se encontraba fuera de operaciones por programación", dice el informe.



Ecopetrol

Pese a que el grupo guerrillero que más ha dinamitado el oleoducto Caño Limón-Coveñas ha decretado una tregua, de nuevo la infraestructura petrolera ha sido producto de un atentado.

En un comunicado, Ecopetrol anunció que activó el **Plan de Contingencia del Oleoducto Caño Limón-Coveñas** por un atentado que se registró alrededor de las 11 de la mañana de hoy al principal oleoducto del país, en la vereda El Consuelo, municipio de Saravena (Arauca).

"El hecho produjo derrame de crudo en mínimas cantidades en suelo y capa vegetal debido a que el oleoducto se encontraba fuera de operaciones por programación", dice el informe de prensa de la petrolera colombiana.

El Consejo Municipal de Gestión del Riesgo de Desastres de Saravena, el departamental de Arauca, Corporinoquia y a la Secretaria de Salud de Saravena fueron informadas por la estatal colombiana de las acciones que atentan contra el medio ambiente.

"Ecopetrol rechaza estas acciones ilegales que ponen en riesgo la integridad de las personas y afectan el desarrollo y bienestar de las comunidades y el medio ambiente, e impiden la normal operación de las actividades petroleras", señala la petrolera en un comunicado.

De acuerdo con un informe presentado por El Espectador, este año la producción diferida a causa de los atentados sobrepasó los 1,6 millones de barriles. El valor de la producción diferida fue de \$250.000 millones; esa cifra incluye regalías, impuestos y lo que deja de exportar el país. Sin atentados, hubiéramos producido 7.000 barriles más en los primeros ocho meses del año, indicó un vocero de la estatal petrolera.

Los ataques dinamiteros de este año contra el oleoducto Caño Limón-Coveñas se han presentado en los departamentos de Norte de Santander (36), en Arauca (5), en Boyacá se registró uno y en Cesar otro.

<http://www.elespectador.com/economia/por-atentado-ecopetrol-activa-plan-de-contingencia-en-saravena-articulo-713784>

El fracking para producir hidrocarburos no está aprobado ambientalmente: ANH

Economía

18 Sep 2017 - 5:01 PM

Jorge Saenz V. jsaenz@elespectador.com

El presidente de la estatal Agencia Nacional de Hidrocarburos, Orlando Velandia, indicó que "si se ha de hacer (el fracking) se hace con compañías que tengan experiencia, que tengan el capital y estamos ajustando el marco normativo".



La maquinaria utilizada para fracturar las formaciones de esquisto. Bloomberg News

El controvertido fracking puede ser la salvación de la industria petrolera del país considera el presidente de la estatal Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH), Orlando Velandia. Sin embargo, advierte que "todavía estamos a unos años de tener la certeza de creer que tenemos el potencial que en principio creemos tener".

El anterior presidente de Ecopetrol, Juan Carlos Echeverry, en un foro organizado por la Asociación de Ingenieros del petróleo (Acipet), la sindical USO y la estatal petrolera, indicó que en el Magdalena Medio se podrían realizar inversiones de entre US\$16.000 y US\$42.000 millones para elevar la producción petrolera en un periodo de 26 años. En producción se pasaría de los actuales 102.000 barriles diarios a por lo menos 400.000 barriles por día mediante la utilización del fracking.

"No hemos podido avanzar en la exploración para llegar a esas estructuras geológicas que creemos, podrían contener esos yacimientos en roca generadora. Cuando tengamos el conocimiento exacto de que esos recursos están y en qué cantidad, y si son económicamente explotables, miraremos qué técnica", indicó Velando.

Considera que **"el fracking no se puede aplicar en cualquier profundidad"**. Recordó que en Estados Unidos los yacimientos de las rocas están a dos kilómetros, "nosotros lo vamos a tener entre cuatro y cinco kilómetros", dijo. Dijo que la Agencia ha otorgado unos contratos para yacimientos no convencionales (YNC). Eso no quiere decir necesariamente que el método a emplear sea fracking.

Anticipó que se va a hacer un proyecto piloto que contará con la presencia de la industria petrolera, las autoridades ambientales, la ciudadanía, las universidades. La idea es que todos verifiquen las características propias de lo que se hace en este tipo de yacimientos para que la gente tenga la tranquilidad. **"Vamos a construir el libro blanco"** sobre este método para la búsqueda de crudo.

Velando indicó que cuando se tome la decisión de búsqueda de crudo con el fracking **"lo hacemos con altos estándares técnicos y ambientales, no vamos a improvisar"**.

El presidente de la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH) considera que "sí se ha de hacer (el fracking) se hace con compañías que tengan experiencia, que tengan el capital y estamos ajustando el marco normativo".

Reconoció que el Magdalena Medio es el sitio ideal para hacer el proyecto piloto. **"Estamos buscando con Ecopetrol y la autoridad ambiental cuál debería ser el sitio ideal y en eso estamos trabajando"**, dijo.

Insistió en que en yacimientos convencionales no hay ningún tipo de aplicación de esta práctica. "No hay ningún tipo de licencia ambiental para producir hidrocarburos en roca generadoras. No hay ninguna licencia ambiental para producir hidrocarburos mediante la técnica del fracking en yacimientos no convencionales en Colombia", reiteró el funcionario.

Sobre las protestas que se han desarrollado entre los pobladores del municipio de San Martín (Cesar), dijo que no son justificables. Dijo que la multinacional petrolera ConocoPhillips está explorando con un contrato de yacimientos no convencionales, "pero no está haciendo la estimulación hidráulica".

"Cuando la compañía verifique que sí hay yacimiento y pase a una fase de producción, ellos tienen que ir a la autoridad ambiental a solicitar licencia ambiental para la fase de producción que es donde podrían practicar la estimulación hidráulica en la roca generadora", dijo el presidente de la ANH.

Orlando Velandia insistió en que **"la técnica del fracking para producir hidrocarburos en Colombia en yacimientos no convencionales no está todavía aprobada ambientalmente"**.

<http://www.elespectador.com/economia/el-fracking-para-producir-hidrocarburos-no-esta-aprobado-ambientalmente-anh-articulo-713825>

**ACCIONES POPULARES Y TUTELA
FRENARÍAN DAÑOS AMBIENTALES EN
GUAMAL, META**



Foto: Guamal

18 Sept 2017

Habitantes de Guamal han interpuesto acciones de tutela y una acción popular para que Trogón I y Lorito I, proyectos de exploración petrolera de Ecopetrol, cumplan con la licencia ambiental y deje de provocar, **de acuerdo con la comunidad, afectaciones en el ambiente y la producción agrícola del municipio.**

Diego Salcedo, abogado y asesor de la comunidad afirma que la acción popular va bastante avanzada y sobre ella la Procuraduría solicitó una revisión de 8 puntos por incumplimiento a la licencia ambiental otorgada, y señaló que la falta de acciones por parte de Ecopetrol es un incumplimiento. (Le puede interesar: ["Tutela busca frenar actividades petroleras de Ecopetrol en Guamal, Meta"](#))

“Somos una comunidad de campesinos que estamos pidiendo que se cumpla una licencia ambiental frente a unas obligaciones previas, se ha modificado el esquema territorial dos veces, se han expedido decretos prohibiendo un día al otro se aprueba, **siempre vulnerando a la comunidad** afirmó Salcedo.

EL ACCIONAR DE LA FUERZA PÚBLICA CONTRA COMUNIDAD DE GUAMAL

Una de las acciones que ha tomado la comunidad de Guamal para defender su territorio, es la movilización pacífica, en donde para Salcedo

ha existido un uso desmedido hacia los habitantes, que ha pasado desde las detenciones arbitrarias, hasta el cierre de vías.

“El sábado pasado las personas estuvieron más de tres horas retenidas, porque como no cumplieron con las adecuaciones viales, cuando ingresaron la maquinaria tumbaron árboles” señaló Salcedo.

Otro de los hechos que se registró fue la detención de Sandra Meneses y Lilibian Rueda, por los delitos de obstrucción a vías públicas, en este caso Salcedo manifestó que ambas fueron presentadas a la Fiscalía **3 horas después de su retención en Acacias, cuando el recorrido usualmente demora solo 15 minutos**, violando protocolos de legalización de capturas.

LAS ACCIONES DE LAS INSTITUCIONES NO HAN SIDO SUFICIENTES

Tanto la ANLA como Cormacarena, tendrán una reunión con representantes de la comunidad en la que se espera que, se tome en cuenta la solicitud del Procurador y se ordene la suspensión temporal hasta tanto se cumpla la revisión de la licencia ambiental. La reunión se realizaría el próximo 21 de septiembre. (Le puede interesar: ["Ecopetrol debería suspender proyecto Trógon I en Guamal, Meta"](#))

<http://www.contagioradio.com/las-acciones-populares-y-tutela-frenarian-danos-ambientales-en-guamal-meta-articulo-46775/>

Camilo Marulanda será el nuevo presidente de Isagen a partir de noviembre

Lunes, 18 de septiembre de 2017



Marulanda asumirá la dirección de la empresa en reemplazo de Luis Fernando Rico

Katherine Benítez Piñeros - abenitez@larepublica.com.co

Camilo Marulanda, actual presidente de Ashmore CAF Management Company y miembro de la Junta Directiva de la petrolera canadiense Frontera Energy, asumirá a partir de diciembre el cargo como presidente de Isagen.

De esta forma, el también ex vicepresidente ejecutivo de Ecopetrol, reemplazará a Luis Fernando Rico, **quien anunció su retiro en mayo de este año luego de 17 años en Isagén.**

Marulanda, tiene un alto conocimiento en el sector minero energético, y en su paso por la petrolera estatal fue el primer presidente de la filial de transporte, Cenit, y director general de operaciones de Ecopetrol; era encargado de informarle a la presidencia la operatividad de los campos en el país.

<https://www.larepublica.co/economia/camilo-marulanda-es-el-nuevo-presidente-de-isagen-2549440>

Manifestantes levantaron bloqueos a campos petroleros en Puerto Wilches



Foto de referencia / BLU Radio

Tras lograr un acuerdo con Ecopetrol se reactivaron los trabajos de perforación en Campo Yariguí.

Luego de siete días de protestas y bloqueos de comunidades de una zona rural de Puerto Wilches a **un proyecto que adelanta la empresa Petroworks, contratista de Ecopetrol, en el sector Campo Yariguí**, las partes lograron un acuerdo para levantar la manifestación.

Uno de los puntos más importantes del diálogo fue el **compromiso por parte de la compañía de garantizar alrededor de 140 empleos** para los habitantes del municipio.

Vea también [Comunidad de Puerto Wilches exige vinculación laboral en proyecto petrolero](#)

José Benavides, líder de la comunidad rural de Puerto Wilches, explicó que **los pobladores serán vinculados para trabajos en la zona del pozo petrolero denominada Landeros.**

“La idea es que la comunidad se favorezca con este proyecto porque por lo general las empresas contratistas no aportan nada a la población”, señaló el señor Benavidez.

El mejoramiento vial y la **mitigación del daño ambiental producido por la perforación, fueron otros de los compromisos asumidos** por la empresa Petroworks.

Una situación similar se presenta en Cantagallo, sur del Bolívar, donde varias comunidades locales han exigido de las empresas petroleras mayor vinculación laboral.

BLU RADIO BUCARAMANGA 960AM

<http://www.bluradio.com/bucaramanga/manifestantes-levantaron-bloqueos-campos-petroleros-en-puerto-wilches-153985>

Producir 400.000 barriles diarios de petróleo en 2022 ahondará hueco fiscal

Martes, 19 de septiembre de 2017



En el marco fiscal de mediano plazo, la producción se espera que sea de 822.000 bpd en 2022.

Katherine Benítez Piñeros - abenitez@larepublica.com.co

En Inside LR, Francisco Lloreda, presidente de la Asociación Colombiana del Petróleo (ACP), afirmó que hay una gran posibilidad de que, con la continua caída de la producción, en 2022 sea de aproximadamente 400.000 barriles diarios e incluso se tenga que importar crudo.

Aunque este panorama contrasta con el Marco Fiscal de Mediano Plazo presentado por el Ministerio de Hacienda, en donde para 2022 se prevé una producción de 822.000 bpd, no deja de causar preocupación en los analistas, quienes plantean un escenario de más impuestos y desinversión.

Si se tiene en cuenta que, actualmente la producción promedio está en 850.000 bpd según la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH); una cifra de 400.000 bpd representaría una disminución de más de la mitad de los ingresos del país, según explicó Diego Franco, presidente de Franco Infrastructure en Franco Group.

“El Gobierno va a recibir menos dinero y, por tanto, habrá menos inversión en educación e infraestructura. Los municipios que se benefician con las regalías se quedarían sin el dinero para hacer proyectos. En suma, la economía se quedaría sin inversiones”, afirmó Franco.

Así mismo, Franco señaló que con una disminución en la producción, no se necesitaría toda la infraestructura dispuesta para la actividad, por lo que también “habría que devolver taladros, maquinaria, también despidos. Es el peor escenario”, reiteró.

Para Eduardo Sarmiento, director del Centro de Investigaciones Económicas (CIE) de la Escuela de Ingeniería Julio Garavito, aunque es un escenario bastante lejano, significaría también una deficiencia de ingreso de divisas, “por lo que el Gobierno estaría obligado a buscarlos en otros lugares como en la actividad industrial y agrícola”.

De igual forma, para Camilo Silva, gerente de Valora Inversiones, con una producción de 400.000 barriles habría una pérdida de la calificación del grado de inversión del país.

“El ingreso de dólares a la economía se reduciría por lo menos 50%, por lo que se dispararía el dólar y podría llegar a \$4.000. En ese sentido, habría mayor inflación porque hay un grueso de productos importados o que dependen de materia prima importada. Así mismo, habría un aumento de la tasa de interés”, contó Silva.

Así mismo, Silva explicó que habría un aumento de impuestos porque es la vía más rápida para cubrir el hueco fiscal. Por todas estas razones, aseguró que “es importante que la gente entienda que una disminución de la producción petrolera tiene un impacto directo en el bolsillo, por lo que no se le pueden cerrar las vías al petróleo ni a la minería.

En las proyecciones de Ecopetrol también está la posibilidad de que, si no se explotan los yacimientos no convencionales, después de 2025 no habría crudo para cargar refinerías y abastecer el país.

De hecho, para Lloreda, la única forma de no llegar a ese escenario es “que nos vaya bien en el recobro mejorado, sacar más petróleo y gas de esos campos. Va a depender de lo que pase con los yacimientos no convencionales, hay un potencial inmenso para Colombia, pero no podemos seguir haciendo el quite si queremos una incorporación masiva de barriles y que esa producción en cinco o 10 años pueda volver al millón de barriles”, aseguró.

Para Diego Franco, también hay otro as bajo la manga. “Si el país no consigue hallazgos nuevos, está la posibilidad de comprar reservas en otros países”, afirmó.

Un nuevo atentado en Caño Limón-Coveñas

Ecopetrol activó el plan de contingencia del oleoducto Caño Limón-Coveñas por un atentado que se registró sobre las 11:00 a.m. de ayer en la vereda El Consuelo, en Saravena, Arauca. Según la compañía, el hecho produjo derrame de crudo en mínimas cantidades en suelo y capa vegetal, puesto que el oleoducto se encontraba fuera de operaciones por programación. Fueron informados Corporinoquía, el Consejo Municipal de Gestión del Riesgo de Desastres y la Secretaría de Salud del municipio.

<https://www.larepublica.co/economia/producir-400000-barriles-diarios-de-petroleo-en-2022-ahondara-hueco-fiscal-2549512>

Las acciones de Terpel fueron las de mayor aumento en la bolsa

Martes, 19 de septiembre de 2017



Índice Colcap subió 0,26%

Johan Chiquiza Nonsoque - jchiquiza@larepublica.com.co

Después de que cerrara la jornada de negociación del lunes en la Bolsa de Valores de Colombia (BVC), el título de Terpel lideró la lista de mayores aumentos con un avance de 2,31%. Las acciones de la compañía de distribución de gasolina cerraron a un valor de \$13.300 por cada papel.

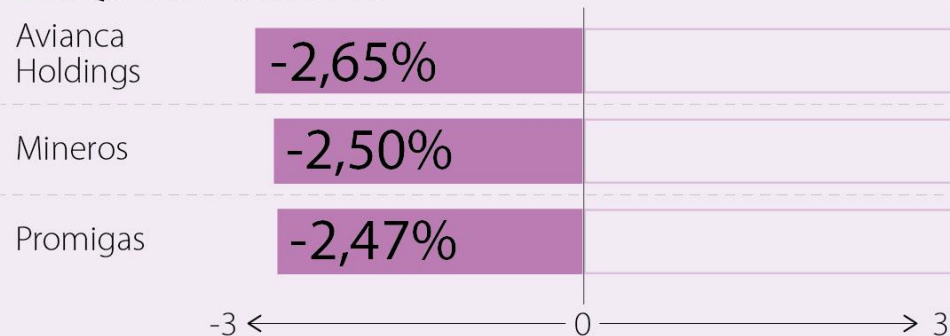
Entre las que también presentaron alzas, se destacaron los rendimientos de Grupo Argos y la Empresa de Energía de Bogotá, los cuales obtuvieron una variación favorable de 2,12% y 1,54% respectivamente.

ASÍ SE COMPORTÓ EL MERCADO

LAS QUE MÁS SUBIERON



LAS QUE MÁS BAJARON



Fuente: Bolsa de Valores de Colombia / Gráfico: LR-JG

Gráficos LR

Con respecto a este comportamiento, Omar Suárez, Gerente de Renta Variable de Casa de Bolsa, aseguró que no hubo noticias importantes que afectaran positivamente el comportamiento de Terpel sino que el alza fue cuestión de oferta y demanda durante la jornada.

Suárez también resaltó que el rebalanceo del Ftse fue importante para que las acciones de Grupo Argos presentaran el segundo mayor crecimiento.

Por otra parte, realidad distinta vivieron las acciones de Avianca Holdings, las cuales reportaron la mayor caída en la jornada, con una desaceleración de 2,65% a un precio de cierre de \$2.935.

Catalina Tobón, gerente de Economía y Estrategia de Old Mutual, aseguró que la caída de la acción de Avianca Holdings guarda una relación importante con la situación corporativa que vive la organización por estos días y la mediación del Ministerio de Trabajo en el paro.

Tobón afirmó que “este comportamiento también se da en función de una estabilización después de las fuertes alzas que había presentado Avianca durante semanas pasadas”.

Adicionalmente, las acciones de Promigas y Mineros mostraron bajas importantes. La primera sufrió un decrecimiento de 2,5% en el precio de sus acciones y la segunda fue a la baja en 2,47%.

Grupo Argos fue la acción más transada durante el día, representando un volumen aproximado de \$61.584 millones. El segundo lugar fue para las acciones de Bancolombia, que en total movilizaron \$25.931 millones. Ecopetrol registró transacciones por \$6.945 millones, siendo la tercera que mayor volumen significó.

El índice Colcap se situó en 1.496,87 puntos al cierre, lo que representó una variación positiva de 0,26%. En cuanto al Colsc, este presentó una baja de 0,6%, para situarse en 961,85 unidades, mientras que el Colir llegó a 958,11 enteros después de un alza de 0,2%.

<https://www.larepublica.co/finanzas/las-acciones-de-terpel-fueron-las-de-mayor-aumento-en-la-bolsa-2549610>

“Colombia tiene que despertar para aumentar el nivel de ahorradores”

Lunes, 18 de septiembre de 2017



Nuevas tecnologías podrían ayudar a la fidelización de clientes activos

Joaquín Mauricio López Bejarano - jlopez@larepublica.com.co

El mes pasado los ahorradores de fondos de inversión colectiva (FIC) vieron la entrega de rendimientos más alta que se ha registrado: las ganancias alcanzaron los \$1,8 billones para cerca de 1,2 millones de clientes.

Aunque la cifra es positiva pues es la segunda mejor entre los países de la Alianza del Pacífico, la tarea es hacerla crecer, y para eso se deben superar las barreras de cobertura, pues solo 3% de la población está en los FIC.

El jefe de estrategia de inversión de XP Securities, Alberto Bernal, explicó que Colombia aún está lejos de grandes niveles de ahorradores en el mercado de valores, pero dijo que hay herramientas para mejorar.

¿Hay espacio para ampliar la cantidad de inversionistas?

Totalmente. El sector verá que eso va a crecer orgánicamente, claro que eso depende de la formalización de la economía. Entre más sector servicios haya, más se formaliza; eso va a generar todos los días un incremento de activos. Por lo pronto, Colombia tiene que despertar para aumentar el nivel de ahorradores.

¿Qué decir a quienes mencionan que no hay incentivos para el ahorro en el país?

El incentivo del ahorro no es bajo, las rentabilidades son altas, el incentivo al ahorro es bajo en un país como Japón, o en Alemania, donde las tasas de interés son de 0% y hay tipos de interés negativos. Afortunadamente en Colombia estamos lejos de eso, hay una configuración clara que ha ayudado a que los clientes vean buenos resultados.

¿Pero si hay incentivos, por qué hay pocos inversionistas-ahorradores?

En Colombia el problema es que los ingresos son bajos. Claro que hay posibilidades de avanzar aún más si logramos que mejore la industria, haciendo la labor de formalización se puede crecer. Sin ese paso es imposible que se siga creciendo.

¿Qué ha estancado a la economía colombiana?

Colombia necesita jugársela por la industria tradicional de los hidrocarburos si quiere seguir pagando por las necesidades fiscales del país.

¿Además de formalizar la economía qué otras barreras tiene el crecimiento de inversionistas?

La educación financiera, el problema es que en este momento está muy baja pero ¿a quién hay que señalar?, al sector privado. Se deben crear las instituciones para mejorar la labor de cultura económica, hay varios países con casos de éxito.

¿Qué ejemplos de éxito regionales hay?

En Brasil, con XP Securities, iniciamos como una institución que le enseñaba a la gente

sobre bolsillo, es una universidad de finanzas. Al enseñarles, ellos se dieron cuenta que habían necesidades para ahorrar o para tener acceso al sistema. Después de un tiempo quisieron abrir una cuenta, así que el resultado fue moverlos a un banco y ahí se dio la oportunidad de abrir una entidad financiera en la que ahora se pusiera en marcha lo que ya habían aprendido.

¿Y cómo fidelizar a los ya ahorradores?

Con la misión de lograr transparencia, innovación tecnológica para mejorar la comodidad del sistema financiero. Aquí la competencia en el sector bancario, mercado bursátil, aseguradoras, en todos, es que nunca para. Hay que tomar las mejores prácticas en el mundo, desde los robot advisors, hasta la sencillez en el envío de los extractos, quitar los papeles e informes robustos, tratar de disminuir costos de diferentes maneras.

LOS CONTRASTES

- ***JUAN PABLO LIRAGERENTE GENERAL DE LA ADMINISTRADORA GENERAL DE FONDOS SECURITY CHILE.***

“El hecho de concentrarse en tener mejores recursos y proyecciones, y de explicar a las personas sobre los fondos, es una inversión privada para un beneficio público”.

<https://www.larepublica.co/finanzas/colombia-tiene-que-despertar-para-aumentar-el-nivel-de-ahorradores-2549377>