

EL SECTOR DEL GAS NATURAL EN LOS MEDIOS

Junio 05 de 2015

- **Ecopetrol concreta venta de un millón de barriles de crudo Castilla a Surcorea**
 - **¿Hay 4g sin isagén?**
 - **Ecopetrol, Parex y Shell son las empresas autorizadas para usar la técnica de fracking**
 - **OPEP mantiene sin cambios el nivel de su producción de crudo**
 - **Arabia Saudita eleva los precios de referencia de su crudo liviano**
-

EL ESPECTADOR

Repite la transacción

Ecopetrol concreta venta de un millón de barriles de crudo Castilla a Surcorea

<http://www.elespectador.com/noticias/economia/ecopetrol-concreta-venta-de-un-millon-de-barriles-de-cr-articulo-564527>

Junio 04 de 2015

Por segunda vez, en menos de ocho meses, la firma surcoreana adquiere crudo colombiano.

Ecopetrol anunció que suscribió un nuevo memorando de entendimiento con la firma surcoreana Hyundai Oilbank para la venta de un millón de barriles de crudo Castilla, cuyo embarque se ha programado para ser despachado el próximo mes de julio desde el puerto de Coveñas. Esta operación se enmarca dentro de la estrategia de profundizar y desarrollar mercados en Asia.

Con el cierre de la operación, Hyundai Oilbank se convierte en un importante comprador de petróleo colombiano ya que por segunda vez, en menos de ocho meses, adquiere crudo de Ecopetrol, dice la estatal petrolera en un comunicado.

Hyundai es la tercera compañía refinadora de Corea de Sur. Cuenta con una refinería de 390 mil barriles diarios de capacidad, apta para procesar crudos pesados e intermedios. Desde su refinería en Daesan, Corea del Sur, produce y distribuye productos derivados del petróleo y petroquímicos en el mercado local y exporta a China, Japón, el sudeste asiático, Australia y Nueva Zelanda, destaca el informe de Ecopetrol.

Las compras de crudo Castilla por Hyundai reflejan el continuo crecimiento de la demanda de crudos por parte de los refinadores asiáticos ante expansiones de capacidad de refinación y almacenamiento estratégico. De la misma forma, denotan el interés tanto de Europa como de Asia por diversificar fuentes de importación ante cierta inestabilidad en el suministro de Medio Oriente y Norte de África.

Dice el informe de prensa que durante el primer trimestre de 2015 las exportaciones de Ecopetrol representaron el 64% de las ventas totales de la compañía, periodo en el cual la empresa continuó orientando sus esfuerzos a desarrollar nuevos mercados diferentes a los tradicionales.

Entre enero y marzo de este año, las exportaciones a destinos diferentes a la Costa del Golfo de E.U. se mantuvieron por encima del 70%, niveles similares a los del mismo período de 2014 y un avance significativo frente al 40% logrado en 2010.

Fuente: El Espectador



¿Hay 4g sin isagén?

<http://www.elcolombiano.com/hay-4g-sin-isagen-NM2079791>

Junio 05 de 2015

El Gobierno sostiene que las 4G son fundamentales para el país. Al tiempo no asegura su financiamiento, pues depende de la venta de Isagén. La opinión pública se muestra desconcertada y exige claridad.

Frente a la medida cautelar adoptada por el Consejo de Estado de suspender la venta de la participación de la Nación en Isagén mientras se resuelve de fondo la demanda interpuesta, el Gobierno ha dicho que no tiene un plan alternativo y que mantiene su interés en la enajenación de la empresa.

Adicionalmente, el Ministro de Hacienda ha venido rechazando algunas de las opciones de fondo sugeridas por diversas entidades y analistas, las cuales van desde proponer modificar la regla fiscal para aumentar la deuda de la Nación hasta utilizar las reservas internacionales, argumentando que van en contra de la estabilidad macroeconómica.

Al mismo tiempo, diversos funcionarios gubernamentales insisten en la importancia que tiene el programa de las concesiones 4G para el país. Con la desaceleración, este discurso oficial ha arreciado, pues dichas vías le pueden dar a la economía el aire que con urgencia necesita.

Por su parte, el presidente de la Financiera de Desarrollo Nacional (FDN) se mantiene en la posición de que los recursos de la venta de Isagén los necesita su entidad para asegurar el financiamiento de las 4G. Si ello no ocurre, se tendrán dificultades para el cierre financiero de algunos proyectos de la segunda ola. La tercera ola estaría desfinanciada.

De ser así, no se entiende por qué, a sabiendas de que el proceso de venta de la participación de la Nación en Isagén puede durar un tiempo largo, dadas las diversas demandas que cursan en su contra, el Gobierno no acepta lo complicado y riesgoso que puede resultar dicha operación y opta por otra salida.

Lo que la opinión pública percibe es una contradicción entre lo que reitera el Gobierno de que el programa de las 4G es de vital importancia para el país y la decisión de mantener la venta de Isagén como la fuente de financiamiento público del mismo, con lo cual se compromete su avance y concreción.

En este orden de ideas, ¿no debería la Administración Santos desistir de dicha enajenación y explorar una fuente alterna de financiamiento que evite el eventual daño que podría sufrir la ejecución del programa si se frustra definitivamente la venta de Isagén?

¿O es que se prefiere mantener firme el discurso de la venta para evitar que las tres firmas seleccionadas pierdan su interés y decidan retirarse?

En el hipotético caso de que el Consejo de Estado falle a favor de la venta y las empresas desistan de comprar, el Ejecutivo quedaría mal parado, pues deberá reiniciar un proceso caracterizado por varios intentos fallidos y por una imagen internacional deteriorada por la falta de garantías jurídicas.

El Gobierno debería ser claro con el país respecto a que si la venta de Isagén no se puede llevar a cabo esto, represente un daño grave para la ejecución del programa de las 4G o si, por ahora, su ejecución puede avanzar con el financiamiento proveniente de diversas fuentes públicas y privadas, mientras se concreta la enajenación o se tiene otra opción.

Mal haría el Gobierno en frenar el programa de las concesiones viales a cuenta de mantener su obstinada posición frente a la venta de Isagén y no buscar otras opciones viables, pues si las 4G son tan fundamental para el desarrollo y el crecimiento del país, se debe asegurar, en el marco de las restricciones fiscales que se tienen, su financiamiento.

Fuente: El Colombiano



Ecopetrol, Parex y Shell son las empresas autorizadas para usar la técnica de fracking

http://www.larepublica.co/ecopetrol-parex-y-shell-son-las-empresas-autorizadas-para-usar-la-t%C3%A9cnica-de-fracking_263061

Junio 05 de 2015

En este momento en Colombia solo Ecopetrol, Parex y Shell tienen autorizados todos los requerimientos para la extracción de crudos no convencionales por la tecnología de inyección hidráulica horizontal.

Sin embargo, por la coyuntura y los altos costos que se requieren, la única empresa en el país que estaría dispuesta y preparada para llevar a cabo el uso de esta tecnología es Ecopetrol,

La petrolera, durante el Congreso Coflu&Cempo 2015 que se realizará la otra semana, tendrá a uno de sus profesionales especialista en yacimientos no convencionales, Jorge Italo Bahamón, explicando el uso de ésta polémica técnica y cuándo la petrolera estatal estará interesada en empezar labores.

Ecopetrol vende a Corea del Sur

Por otra parte, y dentro de la estrategia de Ecopetrol de diversificar sus socios en Asia, la empresa suscribió un nuevo memorando de entendimiento con la firma surcoreana Hyundai Oilbank para la venta de un millón de barriles de crudo Castilla, cuyo embarque se ha programado para julio desde el puerto de Coveñas.

De esa forma, Hyundai Oilbank, tercera compañía refinadora de Corea del Sur, se convierte en un importante socio ya que por segunda vez en menos de ocho meses adquiere crudo de Ecopetrol.

Entre enero y marzo de este año las exportaciones a destinos diferentes a la Costa del Golfo de EE.UU. se mantuvieron por encima de 70%.

Fuente: La República

EL ESPECTADOR

Producción de petróleo

OPEP mantiene sin cambios el nivel de su producción de crudo

<http://www.elespectador.com/noticias/economia/oep-mantiene-sin-cambios-el-nivel-de-su-produccion-de-articulo-564705>

Junio 05 de 2015

Se mantiene sin cambios, en 30 millones de barriles diarios.

La OPEP ha decidido en Viena, tal y como esperaban los mercados, mantener sin cambios, en 30 millones de barriles diarios (mbd), su nivel de oferta de crudo en los próximos meses, confirmó hoy el ministro de Petróleo saudí, Ali Naimi.

El ministro saudí, cuyo país es con diferencia el mayor productor del grupo petrolero, agregó ante la prensa que se mantiene "el mismo techo (de producción)".

Los ministros de Petróleo de la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP) celebran hoy en la capital austríaca la primera de sus dos reuniones ordinarias este año. En los últimos días, analistas y fuentes de la OPEP habían adelantado e insinuado que nada iba a cambiar en la cuota de producción petrolera en los próximos meses. Después de que la OPEP decidiera en noviembre del año pasado no recortar su producción, los precios del crudo sufrieron una fuerte caída por el exceso de oferta en el mercado.

Según los analistas, los países de la OPEP quieren lograr con la bajada de los precios que la producción de petróleo de esquisto deje de ser rentable en Estados Unidos y Canadá. Al mismo tiempo, la caída de los precios significa una fuerte reducción de los ingresos de los países del grupo, lo que ha puesto en apuros a varios gobiernos.

La OPEP vende un tercio del petróleo en el mundo pero controla la mayoría de las reservas de crudo que existen en el planeta.

Fuente: El Espectador

LANOTAECONOMICA

Arabia Saudita eleva los precios de referencia de su crudo liviano

<http://www.lanotadigital.com/opinion/arabia-saudita-eleva-los-precios-de-referencia-de-su-crudo-liviano-44458.html>

Junio 05 de 2015

Arabia Saudita, el exportador de petróleo más importante del planeta, aumentó los precios de referencia de julio para el crudo que vende en Asia a su nivel más alto en 10 meses, lo que es un signo de que la demanda en la región se está recuperando y que se empieza a consolidar el terreno para presenciar un repunte en la cotización internacional del barril. En cuanto a los 'sobrepuestos', la estatal petrolera saudí mantuvo el margen en US\$1,4 por barril para su crudo 'Súper Ligero' que vende a Asia y fue la única categoría que no subió. Para las ventas a Estados Unidos, la única sobretasa que registró crecimiento fue la de la categoría 'Extra Ligero' que se ubicó en US\$3,55 por barril.

Arabia Saudita está extrayendo crudo a su ritmo más acelerado en tres décadas bajo la premisa de defender su participación en el mercado a toda costa a pesar de la descolgada



en los precios. Ahora, con este aumento parece que su estrategia está empezando a generar frutos y el mercado se está dirigiendo hacia donde los saudís pronosticaban: una demanda al alza con una oferta en desaceleración.

A pesar de esto, se espera que la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP) mantenga su meta de producción en la reunión que el organismo sostendrá en Viena.

Fuente: La Nota Económica