

## EL SECTOR DEL GAS NATURAL EN LOS MEDIOS

Mayo 25 de 2015

- **India quiere refinar el sector**
- **Una década con crudo barato**
- **Canacol Energy anuncia retiro, por seis meses, de su Chief Financial Officer**
- **'Estamos subvalorando Isagén'**
- **Continúa el descenso del número de taladros en Estados Unidos**

---

### EL ESPECTADOR

El tercer consumidor de petróleo del mundo

## India quiere refinar el sector

<http://www.elespectador.com/noticias/economia/india-quiere-refinar-el-sector-articulo-562061>

Mayo 23 de 2015

Según el ministro de Petróleo y Gas de la India, Dharmendra Pradhan, su país desea aumentar la cuota de importación de A. Latina, que actualmente es del 20%. Ofreció construir una refinería en Colombia.

La crisis de los precios del petróleo ha sido una maldición para un puñado de países que producen crudo en el mundo, entre ellos, por supuesto, Colombia. Sin embargo, los que importan están pasando por su cuarto de hora. Según el expresidente de la OPEP René Ortiz, China se ha ahorrado US\$100 mil millones desde el desplome de los precios.

India, que importa cerca del 80% del hidrocarburo, no ha sido la excepción. De hecho, las perspectivas del Banco Mundial señalan que por esta coyuntura el país asiático será uno de los que verán crecer su Producto Interno Bruto a 6,4% este año, con una proyección a 7% en 2016-2017.

Ese crecimiento presionará en los próximos años la industrialización de ese país y probablemente el consumo de energía, por esta razón están buscando cómo diversificar sus fuentes de abastecimiento que hoy están centradas en Arabia (60%), mientras que África y Suramérica se dividen la participación en partes similares, alrededor del 16%.

Colombia —quedó claro con la visita del ministro de Petróleo y Gas Natural de la India, Dharmendra Pradhan, esta semana— es uno de los países claves en esos planes energéticos.

“Nuestras necesidades de importaciones son de 75 a 80% de lo que consumimos, el 20% es de América Latina. Queremos incrementar las relaciones con esta región, diversificar nuestras fuentes de importación, y Colombia es un socio importante en este aspecto”, dijo.

La visita llegó con propuestas claras por parte del funcionario, quien manifestó que “podemos establecer una refinería de última tecnología en el país o generar una alianza con Ecopetrol para mejorar las refinerías que ya hay en con última tecnología”.

Siendo uno de los países que más importa el recurso y ante la baja producción de su territorio, convirtieron su “debilidad” en una fortaleza al ganar experiencia de refinación en hidrocarburos para reexportar a mercados como el árabe, el de Países Bajos, Estados Unidos, Japón, Brasil, África, entre otros.

Los mercados en los que quieren fortalecer presencia son México y Colombia, ambos enfocados en mejorar las condiciones de negocio en este sector (ver gráfica arriba).

“Colombia está muy bien. Tenemos condiciones competitivas frente a México, Argentina y Brasil. El Government Take del país versus el de otros de América Latina en el off shore ha tenido un gran avance, en 2014 pasamos del 80 al 54%, pero tenemos que implementar medidas para el on shore, porque nos están ganando proyectos similares en México y Argentina”, expresó el vicepresidente de contratos de hidrocarburos de la Agencia Nacional de Hidrocarburos, Carlos Mantilla.

Como están las cosas, Colombia es un mercado tentador para la India, pues las condiciones para ejecutar los proyectos costa afuera (ver infografía 2) son uno de los mayores avances que ha tenido la política petrolera reciente, enfocada en éstos y donde el país asiático ha demostrado mayor interés.

En los últimos años desde Nueva Delhi han sido invertidos más de US\$1,2 billones en el sector petrolero nacional, pero el presidente de la Asociación Colombiana de Ingenieros de Petróleo (Acipet), Carlos Leal, considera importante darles mayor importancia a las relaciones comerciales, pues “ellos tienen muchos intereses en actividades off shore y, entiendo, en el segundo semestre van a iniciar la perforación de un pozo exploratorio”.

Es el momento de que Colombia, afectado por la caída de los precios, empiece a sacar ventaja con los favorecidos por el bajonazo en la industria.

Fuente: El Espectador

# Dinero

## Una década con crudo barato

<http://www.dinero.com/pais/articulo/precios-del-petroleo-para-proximos-diez-anos/208738>

Mayo 25 de 2015

Las estimaciones de la OPEC indican que por lo menos durante una década el precio del petróleo se cotizará en menos de US\$100 por barril.

A mediados de agosto del año anterior los precios del petróleo comenzaron una recta descendente al punto de perder más del 50% de su valor en apenas tres meses.

El crudo se cotizaba en los mercados internacionales por encima de los US\$100 en agosto de 2014 y para finales de ese año ya rodeaba los US\$40 por barril. Finalmente en marzo de 2015 tocaría el mínimo, alrededor de los US\$39 y desde entonces comenzaría a recuperar parte de lo perdido para finalmente estabilizarse entre los US\$55 y US\$60.

Si bien el crudo comenzó su etapa de recuperación los miembros de la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEC, por sus siglas en inglés) ven con muy pocas posibilidades que el crudo se vuelva a cotizar por encima de los US\$100 al menos durante una década.

En el escenario más optimista planteado por la organización el crudo llegará a cotizarse en alrededor de US\$75 por barril en 2015. Lo que sigue siendo un 25% por debajo del precio registrado en agosto del año anterior.

Incluso, en un escenario menos optimista asegura la organización que el petróleo sin refinar podría cotizarse en tan solo US\$40. En todo caso, advierte la OPEC un crudo de US\$100 no se contempla en ningún escenario ni siquiera remotamente probable.

En Colombia mientras el ministro de Minas y Energía, Tomás González, informaba en el congreso de Cinmipetrol que el país produjo 4.000 barriles adicionales con respecto al mes anterior, pasando de 1.021.000 a 1.025.000; los empresarios asistentes a este evento manifestaron reiteradamente su preocupación por los precios del crudo, ocasionada por razones como: sobreoferta y un raro ciclo de demanda, que seguramente no se repetirá, pues está siendo afectado por una decisión de Arabia Saudita de no dejarlo caer tanto.

Para Alberto Calderón Verti, presidente de Vetra Energy, lo de Arabia Saudita es una jugada política de muy largo plazo, mientras Ramón Espinasa, especialista líder de petróleo y gas del BID, explica que lo que está pasando tiene dos fundamentos: la sobreoferta en Estados Unidos y desaceleración de la demanda mundial de petróleo, por la desaceleración de la economía mundial y de la tasa de crecimiento de las economías asiáticas (China e India, en especial).

Fuente: Dinero



## Canacol Energy anuncia retiro, por seis meses, de su Chief Financial Officer

<http://www.dataifx.com/noticias/acciones-colombia/articulo-22086-canacol-energy-anuncia-retiro-por-seis-meses-de-su-chief-financial-officer>

Mayo 22 de 2015

Canacol Energy anunció que su Chief Financial Officer, George Gramatke, dejará su cargo por un tiempo por razones personales.

En ese sentido, Gramatke hará efectivo su retiro desde el primero de junio y hasta el 30 de noviembre de 2015 y durante este período permanecerá como consultor. En su reemplazo fue designado Jason Bednar, quien actualmente es director de la compañía y además es el presidente del Comité de Auditoría, cargo que deja por el período mencionado

Por otra parte, como presidente del Comité de Auditoría será nombrado Michael Hibberd.

Es de señalar que Jason Bednar es contador certificado con más de 18 años de experiencia profesional directa en el manejo financiero y regulatorio de compañías de petróleo y gas listadas en el Toronto Stock Exchange, TSX Venture Exchange y American Stock Exchange.

Bednar ha sido el CFO de varias compañías internacionales de exploración de petróleo y gas, particularmente el Chief Financial Officer fundador de Pan Orient Energy Corp, una compañía de exploración del Sudeste Asiático, la cual durante su ejercicio creció orgánicamente hasta operar 15,000 bbl/d y hasta tener una capitalización de mercado de \$700 millones de dólares.

Anteriormente perteneció a varias juntas directivas de compañías de E&P internacionales y fue presidente de la Junta Directiva de Gallic Energy. Bednar inició su carrera en la firma de contabilidad Brown Smith Owen en 1993, antes de ingresar en roles como controller financiero en compañías de producción petrolera. Bednar es graduado de Comercio de la Universidad de Saskatchewan.

Fuente: Datai FX

---

**EL ESPECTADOR**

## 'Estamos subvalorando Isagén'

<http://www.elespectador.com/noticias/economia/estamos-subvalorando-isagen-articulo-562074>

Mayo 24 de 2015

Helbert Castaño, uno de los demandantes a la venta de Isagén, aseguró que, además de oponerse a la enajenación del activo, tampoco está de acuerdo que, en caso de venta, pase a manos de trabajadores.

En entrevista con El Espectador, Helbert Castaño, secretario general de Sintraisagen, dice que los argumentos del Gobierno para esta transacción son pobres y que recientemente solicitaron ante el Consejo de Estado medidas provisionales urgentes para que se pronuncien sobre una acción popular que sería la estocada final para impedir la enajenación de este activo.

El líder sindical apareció como uno de los demandantes contra la venta de Isagén por la que el Gobierno espera recibir más de \$5 billones.

¿Cómo recibieron la noticia del Consejo de Estado?

La suspensión parcial es una buena noticia para todos los colombianos, sin embargo, nos da un lapso para seguir trabajando en la defensa de Isagén. Fue el deber ser del Consejo de Estado porque llevábamos mucho tiempo trabajando en ese tema.

¿Qué otros argumentos están preparando para explicar que vender Isagén no es la mejor opción?

Tenemos una acción popular de la que no se ha fallado al respecto y por eso el 14 de mayo presentamos ante el Consejo de Estado unas medidas provisionales urgentes, para que fallaran con respecto a la acción popular presentada en Medellín. El Gobierno no da todas las razones verdaderas para justificar la venta de este activo. El otro aspecto es que Isagén sí regula precio a través del mercado de energía nacional.

El Gobierno argumenta que si se cae esta operación corre riesgo el proyecto de las 4G, ¿no le preocupa?

Es un argumento muy pobre porque se han presentado desde muchos escenarios todas las posibilidades de donde se pueden conseguir los recursos para llevar a cabo estas obras. No estamos en contra de que se hagan las vías 4G, son necesarias para el país.

Ahora que ese sea el único argumento para vender Isagén, pues lo deja a uno sorprendido. Prestar el dinero de Isagén a unos privados para que hagan las vías no es responsable y si es deber del Estado garantizar el acceso al servicio de energía.

¿La oferta por la compañía está acorde por el valor de la misma?

Hay un detrimento patrimonial porque la compañía no vale eso. Una de las razones por las que el Consejo de Estado paró la venta es precisamente por eso. Estamos subvalorando la compañía.

¿Cómo interpreta la insistencia del Gobierno, que prepara su defensa jurídica, para tumbar la suspensión y que se lleve a cabo el proceso?

Puedo suponer que el Gobierno actúa de buena fe pero cuando no hay un argumento sólido pues uno no sabe si es que están protegiendo un compromiso internacional con alguna compañía. Me gustaría que el presidente Santos explique por qué quieren vender a Isagén.

¿En qué condiciones estaría de acuerdo con la enajenación de esa empresa?

La venta de Isagén desde todo punto de vista es un error porque ha sido administrada eficientemente y con toda la transparencia. También ha generado demasiadas riquezas en las zonas en las que opera y sigue siendo muy rentable. Viene trabajando en proyectos térmicos y eólicos que la van a hacer más importante. De entregarla, preferimos que hagan un negocio interno porque no debería quedar en manos internacionales. Sin embargo, no queremos que sea vendido.

¿Eso quiere decir, por ejemplo, que lo mejor sería que los trabajadores sean propietarios de la empresa?

Nosotros como sindicato estamos en desacuerdo en que los trabajadores se hagan propietarios de la empresa porque eso es un engaño. Uno no puede concebir que un trabajador diga “no se lo vendan a otro pero véndamela a mí”. Un trabajador del común, como lo somos nosotros, no tenemos el músculo financiero para hacernos al control de la compañía sino que tendríamos que conseguir unos inversionistas que terminarían quedándose con Isagén. Queremos que el Gobierno siga teniendo el control pero si lo quieren vender pues que sea a compañías nacionales.

¿Qué perspectivas le ve a Isagén como generadora de energía?

La internacionalización. En este momento está vendiendo energía a Venezuela y a Ecuador. La interconexión que se haga a Suramérica y Centroamérica es una oportunidad para aumentar la participación en el mercado.

¿Consideran que la privatización amenaza el empleo en la compañía?

La venta de Isagén no es una amenaza. Sintraisagen no tiene ningún temor porque se privatice. La empresa se comporta como si su naturaleza fuera privada. Entre la generadora y el sindicato hay pleitos por demandas de violación a la convención colectiva de trabajo porque la maneja a su antojo y amaño. Venga el privado que venga van a comportarse igual con los trabajadores.

Fuente: El Espectador

## Continúa el descenso del número de taladros en Estados Unidos

<http://www.energia16.com/actualidad/continua-la-caida-del-numero-de-taladros-en-estados-unidos>

Mayo 25 de 2015

La caída del número de taladros en Estados Unidos se perpetúa hasta llegar a un total de 885 plataformas en la semana del 22 de mayo, según Baker Hughes Inc.

El recuento total contó con 3 plataformas menos, -una de petróleo, otra de gas y otra de miscelánea- con lo que el desglose dejaría 659 taladros de petróleo, 222 de gas y 4 de miscelánea.

El descenso registrado mantiene la tendencia iniciada hace 24 semanas, de forma consecutiva, y supone un varapalo especialmente para los taladros de petróleo que el año pasado sumaban 869.

En cuanto al desglose por tipo de taladro, cayeron los de perforación direccional en 4 unidades, hasta los 85; 2 las horizontales hasta registrar 683; mientras que aumentó la perforación vertical en 3 unidades hasta los 117 taladros, siempre en comparación con la semana anterior.

Entre los principales estados productores, se encuentra Louisiana, que bajó 4 unidades hasta las 69 plataformas de perforación y Virginia Occidental, que paralizó 3 taladros y dejó operando 18 plataformas. Mientras, Dakota del Norte, Ohio y Kansas redujeron una plataforma cada uno hasta llegar a los 78, 23 y 13 taladros respectivamente.

Fuente: Energía 16