

## EL SECTOR DEL GAS NATURAL EN LOS MEDIOS

Enero 27 de 2016

- **Alcalde de Medellín designó nueva Junta Directiva de EPM**
  - **“Es más costoso llevar el crudo a puerto que sacarlo”**
  - **EPM pediría aval a Concejo de Medellín para venta de Isagén**
  - **No solo petróleo, otras exportaciones claves caen: Banco Mundial**
  - **¿Petróleo a US\$34,7 implica un riesgo fiscal?**
- 



### Alcalde de Medellín designó nueva Junta Directiva de EPM

<http://www.elcolombiano.com/negocios/empresas/conformada-nueva-junta-directiva-de-epm-KJ3496286>

Federico Gutiérrez Zuluaga, alcalde de Medellín y a la vez presidente de la Junta Directiva de EPM, anunció este martes quienes serán los integrantes de ese cuerpo rector.

La Junta quedó conformada por Beatriz Restrepo Gallego, Andrés Bernal Correa, Manuel Santiago Mejía, Claudia Jiménez Jaramillo y Luis Fernando Arbeláez Sierra, quien será reemplazado desde marzo por Javier Genaro Gutiérrez Pemberthy.

Beatriz Restrepo Gallego ha sido presidenta del organismo, mientras los dirigentes empresariales Bernal Correa -directivo del grupo Sura- y Mejía Correa -empresario-, también continúan en él. La señora Claudia Jiménez llega a la junta con una amplia trayectoria jurídica y gremial, entre la que se destaca su paso por la Asociación de Minería a Gran Escala.

Gutiérrez Pemberthy también aporta su conocimiento empresarial, adquirido en cargos como la presidencia de Ecopetrol, la gerencia de ISA y la presidencia de la Comisión de Integración Eléctrica Regional, entre otros.

En el anuncio, el alcalde de Medellín incluyó a los tres vocales que lo acompañarán en los próximos cuatro años y los cuales están registrados por los Comités de Desarrollo y Control Social de los Servicios Públicos Domiciliarios. Se trata de Gabriel Ricardo Maya Maya, abogado de la Universidad de Medellín y especialista en derecho económico de la Universidad Externado de Colombia; Alberto Arroyave Lema, representante de los usuarios, y Elena Rico Villegas, exdirectora del Clúster del Sector Eléctrico.

Gutiérrez agradeció la gestión adelantada por Rubén Hernando Fernández Andrade, quien no continuará en la junta.

Fuente: El Colombiano



## “Es más costoso llevar el crudo a puerto que sacarlo”

[http://www.larepublica.co/%E2%80%9Ces-m%C3%A1s-costoso-llevar-el-crudo-puerto-que-sacarlo%E2%80%9D\\_344056](http://www.larepublica.co/%E2%80%9Ces-m%C3%A1s-costoso-llevar-el-crudo-puerto-que-sacarlo%E2%80%9D_344056)

Con la llegada de 2016, y una caída de 18% en los precios del crudo, en solo 20 días, las petroleras decidieron dejar de mirar el termómetro diario y empezar a ser más eficientes sin importar el precio. Bajo esta teoría, y teniendo en cuenta que Colombia necesita aún de los recursos petroleros, Francisco José Lloreda, presidente de la Asociación Colombiana del Petróleo (ACP), explicó qué requiere el país para ser competitivo, cuál es la meta de producción de la ACP que está por encima de la del ministro Cárdenas entre otros temas.

Ayer se fijó una meta de 944.000 barriles para 2016, ¿es una cifra adecuada y sostenible a largo plazo?

En las condiciones actuales, es inevitable que la producción caiga. Nosotros hemos identificado que este año estaremos entre 950.000 y 1,1 millones de barriles diarios.

Ahora, el estudio que realizamos fue en octubre, y teniendo en cuenta que los precios han bajado más, estamos mirando con las empresas que información en inversión validan y cuál modifican para ahí sí mirar si será posible reemplazar los barriles que se van perdiendo por declinación de los pozos.

Con el petróleo a US\$30 por barril, ¿qué proyectos dejan de ser rentables?

En los análisis que realizamos encontramos que para 80% de las empresas el costo de producción de un barril está entre US\$20 y US\$30. Así, que creemos que la mayoría de proyectos podrán continuar. ¿Qué todos los proyectos vayan a sobrevivir?, es difícil, pero dependerá del tiempo que duren las vacas flacas. Algunos no serán viables, muchos ya no lo están siendo, ya las empresas han cerrado campos de por ejemplo 500 barriles que no son rentables. Pero esperamos que este precio tan bajo no dure demasiado. De hecho, esperamos que se vea una recuperación en el segundo semestre de este año.

Ahora, lo peor es mantener esta “calma chicha”, es decir, sería mejor tocar fondo, en vez de estar en este vaivén.

¿Cuál será la producción en el mediano plazo?

Acá toca tener en cuenta que se requieren medidas adicionales para aumentar la exploración, ya que si se paraliza esa actividad, y no se reemplazan las reservas, es inevitable que caiga. Siendo así, y sin medidas adicionales, creemos que la producción llegaría a 750.000 barriles. Obviamente, esperamos que ese no sea el escenario, y no creemos que lo sea, ya que nadie se va quedar con los brazos cruzados. 2016 es un año crítico para tomar medidas de carácter estructural.

La ANH tomó varias medidas... ¿qué más se requiere?

La ANH tomó una serie de medidas muy útiles para atenuar la coyuntura. Pero, las medidas no son suficientes, porque los precios han caído más de lo que se esperaba y la crisis se ha alargado. Por esto, si queremos que Colombia sea importante en la región, es necesario tomar medidas de carácter estructural, que trascienden a las decisiones de la ANH.

Uno, el régimen fiscal, que dejó de ser competitivo. Por ejemplo, el “government take” de la industria muestra que 70% de cada dólar que le ingresa a las petroleras va para el Estado. Así, que no somos competitivos con otros países que tienen un porcentaje más bajo.

Otro, son los costos de transporte. En Colombia se ha construido un sistema importante que ya permite llevar a puerto el grueso de la producción. Pero, cuando vemos la formula, sigue siendo muy costoso. Al analizar los precios, de los US\$30 que cuesta producir, más o menos entre US\$10 y US\$15 son costos de transporte. Así, que en el país es más costoso llevar el crudo a puerto que sacarlo, por lo que debemos tener una gran exigencia hacia adelante, no solo para lograr mejorar las precariedades, sino para que seamos menos costosos.

¿Las empresas en Colombia han trasladado su inversión a otros países?

La idea de una estampida de empresas petroleras que empacan y se van no corresponde a la realidad. Lo que apreciamos es que las empresas reducen y son más selectivas. Es decir, esas mismas empresas, aunque continúan en Colombia, distribuyen más recursos a otros países. En nuestro estudio, más del 30% desplazaron inversiones en la región y cuando les preguntamos porqué, 31% indicó que por razones de prospectividad, otro 31%, por costos operacionales, como bloqueos, y 38% nos indicó que por razones de carácter fiscal. Acá toca señalar que en la misma encuesta de 2014 solo 7% mencionaba esta última como una excusa.

¿El gas será el futuro del país y hay la inversión para volverlo realidad?

El gas es un hidrocarburo con más futuro que presente. No solo en Colombia, sino en el mundo, porque todos los análisis de demanda a 35 y 40 años, señalan que la demanda de crudo se va a mantener y que hay un crecimiento muy importante en la demanda de gas y por consiguiente uno esperaría que la oferta siga esa demanda.

Pero lo que ocurre, es que las inversiones requeridas son muy altas, así que si queremos estar en ese mercado será necesario no solo tener inversión, sino estabilidad jurídica y contratos de muy largo plazo.

#### El perfil

Francisco José Lloreda, hoy presidente de la ACP, nació en Cali en 1965. Es abogado de la Universidad Javeriana, tiene dos maestrías, una en la Universidad de Columbia en administración pública y otra en Oxford de políticas públicas de América Latina. Además, de esta última obtuvo un doctorado en política.

Dentro de sus cargos en el Estado se destaca el de ministro de Educación durante el gobierno de Andrés Pastrana. Fue embajador en los países bajos en la administración de Álvaro Uribe y con el actual presidente ocupó el cargo de Alto Consejero Presidencial para la Convivencia y Seguridad Ciudadana.

#### La opinión

Rubén Darío Lizarralde  
Presidente de Campetrol

“Otro punto es la paz, que aportaría al incremento de la exploración en otras zonas, pues en este momento solo se trabajan siete de las 23”.

Fuente: La República

## Portafolio

### **EPM pediría aval a Concejo de Medellín para venta de Isagén**

<http://www.portafolio.co/economia/la-fdn-recibira-primeros-us297-millones-venta-isagen>

En caso de que la venta fuera aprobada, EPM ofrecería sus 358,33 millones de acciones por el precio de 4.130 pesos, el mismo que Brookfield pagó por las acciones de la Nación. Minhacienda señaló que la Financiera de Desarrollo recibirá el primer billón de pesos tras el negocio.

La Junta Directiva de Empresas Públicas de Medellín (EPM) le recomendó a la Administración Municipal presentar un proyecto de Acuerdo al Concejo de Medellín, para que autorice o no la venta del 13,14 por ciento de las acciones que la empresa tiene en Isagén.

La propuesta plantea que sea el concejo el que le dé luz verde al negocio, luego de que Brookfield mostró su interés de quedarse con el resto de la participación de Isagén, que le pertenece a EPM y otros accionistas minoritarios.

En caso de que la venta fuera aprobada, EPM ofrecería sus 358,33 millones de acciones por el precio de 4.130 pesos, el mismo que Brookfield pagó por las acciones de la Nación.

Tras la enajenación del 57,64 por ciento de Isagén, el reglamento establece que Brookfield está obligada a realizar dos Ofertas Públicas de Adquisición de acciones (OPA), para los socios minoritarios con hasta el 3 por ciento de propiedad.

No obstante, EPM podría recibir ofertas en la segunda fecha, que sería a finales de mayo, y para hacerlo le recomendó al consejo municipal su autorización.

#### LA FDN RECIBIRÁ PRIMEROS US\$297 MILLONES POR VENTA DE ISAGÉN

El Gobierno de Colombia informó el martes que la próxima semana entregará a la Financiera de Desarrollo Nacional (FDN) el primer billón de pesos (297 millones de dólares) correspondiente a la reciente venta de la generadora de electricidad Isagén, a fin de iniciar contrataciones de obras de infraestructura vial.

El país vendió el 13 de enero su participación controladora en Isagén al fondo canadiense Brookfield Asset Management por 6,49 billones de pesos (1.999 millones de dólares), los cuales fueron transferidos a cuentas de la nación en el exterior el viernes pasado.

"Están pidiendo un primer aporte inicial rápido, con carácter urgente para poder seguir aprobando financiamiento de programas 4G, fundamental para que estos proyectos comiencen a contratar maquinaria y mano de obra", dijo Cárdenas a periodistas, en referencia a los proyectos 4G de autopistas de Cuarta Generación.

El Gobierno está inmerso en un programa de infraestructura vial de construcción de carreteras y puentes por casi 15.000 millones de dólares, parte del cual será financiado con los recursos de Isagén.

La entrada de los recursos de la venta de Isagén es monitoreada con atención por los agentes del mercado cambiario, teniendo en cuenta que los flujos podrían suavizar la fuerte depreciación que ha registrado la moneda local, que acumula una baja de 6,8 por ciento en lo que va del año y una caída de 40 por ciento en los últimos 12 meses.

Cárdenas señaló que el resto de los recursos de Isagén se ingresarán al país de manera gradual, dependiendo de las necesidades de la FDN.

Además de los recursos producto de la venta de la eléctrica, el Gobierno tiene previsto ingresar al país durante este año 1.900 millones de dólares, correspondientes a endeudamiento externo obtenido.

"Este año lo normal es que la Tesorería venda dólares", concluyó Cárdenas.

Portafolio.co/ Con información de Reuters

Fuente: Portafolio

## EL TIEMPO

# No solo petróleo, otras exportaciones claves caen: Banco Mundial

<http://www.eltiempo.com/economia/indicadores/precio-de-materias-primas-colombianas-en-2016/16492849>

El organismo redujo la previsión de precio para 37 de 46 materias primas mundiales.

La desaceleración de las economías emergentes –como la colombiana– prevista para este año llevó al Banco Mundial (BM) a bajar el pronóstico de precios de las llamadas materias primas en todo el mundo, situación que evidencia que el 2016 también será un año complejo para el comercio exterior nacional y para los ingresos del fisco y de los exportadores.

Así lo señaló el Banco Mundial, entidad que revisó las proyecciones de 46 materias primas de todo tipo (energéticas, agrícolas, fertilizantes y minerales), evidenciando que 37 de estas tendrán precios a la baja durante el 2016.

John Baffes, economista y autor principal del informe 'Commodity Markets Outlook', señala que es probable que los precios del petróleo y de los productos básicos se mantengan en niveles bajos durante algún tiempo, pues si bien es factible que suban levemente en los próximos dos años, aún persisten grandes riesgos de deterioro.

El efecto para Colombia serán los menores ingresos en dólares por la venta de petróleo, café, carbón, oro y níquel, así como en otros productos como el banano, que bajaría 1,04 por ciento en el año, para ubicarse en 0,95 dólares el kilogramo.

Según el documento, otro factor que incidió en la previsión es que la oferta de las materias primas sigue siendo elevada, mientras en las industriales el efecto es la desaceleración, que, de repetirse en los principales mercados emergentes, reduciría el crecimiento de los socios comerciales y la demanda mundial de productos básicos.

Javier Díaz, presidente de la Asociación Nacional de Comercio Exterior (Analdex), señala que en el caso de Colombia no solo es el petróleo, sino todos los bienes minero-

energéticos y muchas de las materias primas básicas, lo cual explica el desempeño de las ventas de carbón, oro y ferróníquel, que han bajado pese a la devaluación, aun cuando el volumen se mantiene. Agregó que lo mismo se ha visto en las llamadas exportaciones no tradicionales, en las que el efecto precio las está castigando.

Níquel: año duro

Tras la baja del 11 por ciento en el 2015, se estima que el mineral se transará a 10.000 dólares la tonelada, para otra caída del 15 por ciento, según el Banco Mundial.

La magnitud del déficit va a depender del aumento de la demanda, la producción de China y del ritmo de la retirada de inventario.

Fuente: El Tiempo

---

## EL ESPECTADOR

### ¿Petróleo a US\$34,7 implica un riesgo fiscal?

<http://www.elespectador.com/noticias/economia/petroleo-us347-implica-un-riesgo-fiscal-articulo-613004>

La renta petrolera será este año de menos de \$2 billones y podría ser cero en 2017. El Gobierno dice que no hay descuadre presupuestal. ¿Se logró la independencia tributaria de las ganancias del crudo?

El precio del petróleo promediaría los US\$38 en 2016, según Credit Suisse.

El precio del petróleo ha sido una variable imposible de predecir durante el último año y medio. Pocos pueden decir que a mediados de 2014, cuando la cotización se encontraba por encima de los US\$110, esperaban que para esta fecha el precio rondaría los US\$30. Y entre los que se han visto en aprietos por no lograr predecir el comportamiento de este activo se encuentra el Gobierno colombiano, pues tan solo en los últimos cuatro meses ha tenido que ajustar dos veces sus proyecciones.

El presupuesto general de la nación fue aprobado por el Congreso en octubre pasado bajo el supuesto de que el precio del petróleo Brent promediaría los US\$64,7 durante el 2016. Sin embargo, en diciembre de 2015 este supuesto tuvo que ser bajado a US\$50 por el Gobierno durante la presentación del plan financiero de este año. Y este lunes el ministro de Hacienda, Mauricio Cárdenas, indicó que el consenso al que se llegó durante el último Foro Económico Mundial era que la cotización de este activo rondaría los US\$34. Por esto el jefe de la cartera decidió actualizar el nivel de referencia a US\$34,7.

Con la última actualización ya hay US\$30 de diferencia con respecto a la primera proyección y la pregunta que queda es: ¿hay descuadres presupuestales?

El Espectador habló con el viceministro técnico de Hacienda, Andrés Escobar, quien señaló que “la actualización del precio del petróleo para el 2016 no afecta el presupuesto en gran medida, pues los ingresos fiscales de este año dependen de los precios del petróleo de 2015. Y durante el plan financiero, que se presentó en diciembre, anunciamos unas medidas para controlar el gasto. Sin embargo, lo que sí podría llegar a afectar son los anticipos de impuestos que las petroleras paguen este año, lo cual no tendrá un impacto sustancial”.

Aunque el supuesto del petróleo a US\$34,7 no afecta el presupuesto actual, y que el menor ingreso petrolero ya está contemplado en los recientes ajustes fiscales, no se puede desconocer que el cierre financiero de 2015 muestra un importante deterioro en las finanzas. Según el plan financiero, el Gobierno espera recibir en impuestos del sector petrolero cerca de \$220.000 millones en 2016, lo que representa una disminución de 95 % con respecto a lo recaudado en 2015.

En cuanto a los dividendos de Ecopetrol, la nación recibirá \$1,7 billones este año, “pero hay que recordar que de este monto, \$700.000 millones son recursos que la estatal nos debía del año pasado. De las utilidades de este año solo cobraríamos un billón de pesos. Pero todavía no sabemos cómo le fue a la Iguana en la última parte del 2015”, señaló Escobar.

Para resumir, Escobar indicó que “aunque se recolecte menos de lo esperado del sector petrolero en 2016, esto tendría solo un efecto marginal para el presupuesto. Ya hemos realizado varios ajustes fiscales, pues desde hace tiempo sabíamos que la renta iba a caer en más de \$20 billones”.

La pregunta que queda ahora es cómo será el escenario fiscal de Colombia para el próximo año. Para empezar, el nivel de 30 dólares al que se encuentra el petróleo bordea los costos de producción de la mayoría de las petroleras del mundo. De hecho, la misma Ecopetrol le contó a El Espectador en una publicación de días pasados que bajo el nivel actual del crudo no tendría ni pérdidas ni ganancias. Lo que implica que exista la posibilidad de que la Iguana no registre utilidades en 2016, y por ende no reparta dividendos en 2017. Una situación que llevaría a la renta petrolera a niveles de casi cero.

Para Camila Pérez, directora de investigaciones económicas de Fedesarrollo, “el país fue forzado a independizarse en materia tributaria del petróleo. Se espera que el próximo año el recaudo de este sector sea cercano a cero y seguirá así por varios años o para siempre, porque los precios seguirán bajos y la producción está cayendo. Por esto ahora la tarea que tiene el Gobierno es encontrar los demás impuestos para cubrir el ingreso que se ha perdido, y como insumo tiene el documento de recomendaciones de la comisión de expertos”.

\* \* \*



Y afuera, ¿qué?

#### Alemania

El litro de diésel cuesta 94 centavos de euro y la gasolina súper 1,18 euros por litro. Las distribuidoras dicen que no pueden bajar más el precio por los impuestos, en los cuales es el 71% del precio. El Estado alemán se embolsa al año 40.000 millones de euros por ello.

#### Portugal

En este país el litro de gasolina está en 1,37 euros. Los impuestos son más del 50% del precio de los hidrocarburos.

#### Rusia

La moneda rusa está en su mínimo histórico: 86 unidades por un dólar y 90 por un euro. La bolsa de Moscú cae. La exportación de crudo constituye la principal fuente de ingresos de Rusia, cuya economía está golpeada por las sanciones impuestas por la anexión de Crimea. Rusia entró en recesión hace un año. Vladimir Putin dice que puede compensar las pérdidas con actividades en otros sectores económicos. Se proyecta un crecimiento por debajo del 1% este año.

#### Estados Unidos

El desplome tiene un efecto directo en las gasolineras. Hoy se consigue el litro a 0,46 euros. Los precios fluctúan en función del estado. Así, Alabama y Arkansas, situados cerca de grandes refinerías, consiguen la gasolina a 0,39 euros. Un precio que no se veía desde los años 60.

#### Venezuela

El número dos del chavismo, Diosdado Cabello, lo dijo: ya no cubrimos el precio de producción de barril. Una catástrofe en un país que basa su economía en la exportación de crudo. Los planes sociales están basados en los ingresos petroleros. Se avecinan ajustes fuertes. El Gobierno incluso estaría contemplando aumentar el precio de la gasolina.

#### Brasil

Con el escándalo de Petrobras, la acción hoy sólo vale 4 reales. La empresa es responsable de la crisis financiera que vive el país, pues representa el 18% del PIB. La reducción del precio ha afectado su crecimiento económico.

Fuente: El Espectador