

EL SECTOR DEL GAS NATURAL EN LOS MEDIOS

Diciembre 12 de 2014

- **Gerente de Ecopetrol, Javier Gutiérrez, se queda hasta la junta de marzo**
- **Las térmicas también piden otra fórmula para precio del gas**
- **Resumen del año: Ecopetrol, EPM y Terpel siguen en el top de mayores ventas**
- **EE.UU.: baja de precios de gasolina actúa como recorte de impuestos**
- **Petroleras, del cielo al infierno en 5 meses**
- **¿Un ‘Pékerman’ para Ecopetrol?**
- **EEB le hace una oferta a Ecopetrol**



Gerente de Ecopetrol, Javier Gutiérrez, se queda hasta la junta de marzo

<http://www.caracol.com.co/noticias/economia/gerente-de-ecopetrol-javier-gutierrez-se-queda-hasta-la-junta-de-marzo/20141212/nota/2548351.aspx>

Habrà un proceso de selección para escoger a su sucesor.

La Junta Directiva de Ecopetrol, reunida en el hotel Marriot de El Dorado, tomó la decisión de mantener en el cargo hasta la junta de marzo a su actual presidente Javier Genero Gutiérrez Pemberthy.

Así mismo se acordó que por los efectos en la compañía que deja la caída en los precios del petróleo, que en lo corrido del año experimentan una baja de más del 40%, habrá ajustes y recortes.

La junta directiva acordó que para seleccionar el reemplazo de Gutiérrez Pemberthy se hará a través de una firma cazatalentos, que estudiará las hojas de vida de varios aspirantes, entre ellos exministros y expertos en el tema de la industria del petróleo.

"En la sesión del día jueves 11 de diciembre de 2014, y como parte del re direccionamiento estratégico que la empresa está elaborando, decidió iniciar un proceso de sucesión en la presidencia de la sociedad, cargo que desempeña Javier Gutiérrez Pemberthy desde enero de 2007", señala un comunicado de la petrolera.

Fuente: Caracol Radio

EL HERALDO

Las térmicas también piden otra fórmula para precio del gas

<http://www.elheraldo.co/economia/las-termicas-tambien-piden-otra-formula-para-precio-del-gas-177198>

Coinciden en que incluir las compras de este sector en la fórmula que elaboró la Creg afecta “de manera errada” el precio del combustible.

Ante el incremento del 25% en los precios del gas natural para la Región Caribe, representantes del sector térmico también manifestaron a EL HERALDO que debe revisarse la fórmula de la Comisión de Regulación de Energía y Gas, Creg, que actualiza los precios de este combustible en los contratos a largo plazo.

“Es necesario aclarar que el problema no es el precio del gas, el cual fue mayor en el proceso de comercialización que se cerró recientemente, sino la metodología de actualización del precio de los contratos a largo plazo que se celebraron el año pasado”, aseguró Alejandro Castañeda, director ejecutivo de la Asociación Nacional de Generadores, Andeg.

José Rosales, gerente Comercial y de Regulación de Termobarranquilla –Tebsa–, afirmó que “es claro que el estar dentro de la fórmula está afectando de manera errada el precio del gas para el usuario final”, y explicó que las térmicas no tienen las mismas consideraciones de compra que los sectores industrial y residencial.

Dijo Rosales que mientras que para las térmicas el gas es una materia prima, para los usuarios es un bien de consumo. “El incremento del precio del gas resulta todavía mucho más barato para las térmicas que optar por otros combustibles como el diésel”, expresó el directivo.

El diésel puede ser 4 o 5 veces más costoso que el gas comprado y actualizado para la generación de energía, dijo Castañeda.

Indicó que el aumento en los precios de compra de las térmicas refleja “en nuestro análisis, una coyuntura que se vivió en la última negociación de contratos de gas que se dio en el mes de octubre”, que, a juicio del empresario, evidenció una estrechez entre el suministro y demanda, “asociados a la declinación del principal campo productor de gas de la región Caribe”.

Quienes asumen el incremento. Según Rosales, los usuarios de la energía eléctrica van a ver reflejado ese incremento dependiendo de si su empresa comercializadora compró

energía en contratos a largo plazo (precio fijo) o si lo hizo en la Bolsa de Energía (precio del día a día). “Si la han comprado en contratos tiempo atrás, no se verán afectados por el incremento de la energía”, sostuvo.

Castañeda aclaró que para los usuarios de energía eléctrica “los efectos de un precio mayor no se reflejan en los contratos de cubrimiento financiero eléctricos”, los cuales hoy ya cubren el 89% del total de la demanda regulada nacional y el 87% de la no regulado para el próximo año.

En la cadena de energía eléctrica los generadores que celebraron contratos el año anterior tiene una afectación en su estructura productiva. Sin embargo, este volumen representa solo el 9% del total de contratos de gas natural que respaldan su energía en 2015.

Fuente: El Heraldo



Resumen del año: Ecopetrol, EPM y Terpel siguen en el top de mayores ventas

http://www.larepublica.co/resumen-del-a%C3%B1o-ecopetrol-epm-y-terpel-siguen-en-el-top-de-mayores-ventas_200766

La noticia económica del cuarto mes del año fue el aumento de la economía en 4,3%, lo que significó para las compañías un buen escenario para sus operaciones y resultados financieros. Las 100 empresas que más vendieron en 2013 sumaron más de \$300 billones, esta cifra representa un ascenso de la factura frente a los \$292,4 billones que se registraron al cierre de 2012.

Lo que no cambió mucho fueron los sectores que más movieron ventas durante 2013. Ninguna actividad económica le quitó el eterno liderazgo en ingresos operacionales al sector mineroenergético, que encabeza la firma Ecopetrol. La petrolera pasó de una facturación de \$68,85 billones en 2012 a \$69,11 billones en 2013. Voceros del sector aseguraron que el continuo avance de la exploración petrolera, que se destacó el año pasado por el descubrimiento de nuevos pozos, así como el fortalecimiento institucional del sector, consolidaron un buen año para el mercado de hidrocarburos. “Uno de los logros más importantes de 2013 es que la producción petrolera nacional haya estado por

encima del millón de barriles diarios”, dijo en ese entonces el ministro de Minas y Energía, Amylkar Acosta Medina.

Le sigue el sector comercio que, al igual que el año pasado, se llevó una buena representación en el grupo de las primeras 100 empresas que más vendieron, destacándose firmas como Almacenes Éxito, Easy Colombia, Sodimac, Falabella o Almacenes La 14. De hecho, este segmento fue uno de los que más aportó al Producto Interno Bruto (PIB) del sector real, al cerrar el año pasado con ventas de \$80,71 billones, un alza de 6,6% frente a 2012.

Otro de los sectores que sobresale en el balance de ingresos del año pasado fue el de alimentos. Aunque el crecimiento del sector no fue alto frente a 2012, casi 1% según lo confirmó María Carolina Lorduy, directora ejecutiva de la Cámara de la Industria Alimentos de la Andi, el sector aportó 2% al PIB nacional y logró mantener importantes empresas de este mercado entre las 100 firmas que más vendieron en Colombia. Algunas de ellas son: Bavaria, Nestlé, Alimentos Cárnicos, Unilever, Quala e Ingenio del Cauca. “El sector alimentos fue uno de los pocos sectores que en el balance industrial de fin de año mostró cifras positivas en comparación con 2012, a pesar de que su crecimiento fue mínimo (alrededor del 1%) en producción bruta y en ventas”, dijo Lorduy.

El cuarto sector que movió más dinero en Colombia fue el concentrado en las telecomunicaciones. Esta categoría logró ubicar entre las primeras a Claro, Telmex Colombia, Colombia Telecomunicaciones (Movistar) y Colombia Móvil (Tigo), entre las primeras 30 compañías que más facturaron en el país al cierre de 2013. “La penetración del uso de la tecnología y las telecomunicaciones en Colombia pudiera ser mayor, si no hubiese problemas y fallas en temas como infraestructura y calidad. El año pasado se lograron temas importantes como la apertura del proceso de 4G, pero faltó mucho en mejora de servicios”, dijo Julián Cardona, presidente de Aciem. Los ingresos operacionales tan solo de las primeras 10 empresas que más registraron ventas sumaron más de \$100 billones.

¿Qué demuestra la economía en positivo?

Del balance general de la economía colombiana el año pasado, el único lunar fue la actividad industrial, que tuvo cifras en negativo. A no ser por este sector, el crecimiento del país fue notorio y lo demuestran los siguientes datos: una inflación de 1,9%, un aumento del consumo general de 4,7% frente a 2012, una inversión extranjera directa que cerró en US\$16.772 millones (un alza anual de 8%) y un nivel de desempleo que por primera vez en la historia se ubica en un solo dígito (9,6%). Para el profesor de Economía de la Universidad del Rosario, Gonzalo Palau, estas cifras macroeconómicas son altamente

positivas, ayudan al sector empresarial y agregó que los TLC son apenas un comienzo para el crecimiento.

Fuente: La República

EL ESPECTADOR

Combustibles

EE.UU.: baja de precios de gasolina actúa como recorte de impuestos

<http://www.elespectador.com/noticias/economia/eeuu-baja-de-precios-de-gasolina-actua-recorte-de-impue-articulo-532699>

Un hogar estadounidense promedio podría ahorrar hasta 750 dólares el año próximo gracias al descenso de los precios de la energía.

La baja de los precios de la energía alienta el consumo en EE.UU. y actúa como un recorte de impuestos para los consumidores estadounidenses, afirmó el jueves el secretario del Tesoro, Jack Lew.

En una conferencia organizada por el diario The New York Times/DealBook en Nueva York, Lew declaró que precios del petróleo más bajos funcionan "como una reducción de impuestos".

"A corto plazo, vemos la economía de EE.UU. que crece a un ritmo cada vez más rápido y los precios más bajos de la energía van a alentar la demanda de los consumidores y su confianza", afirmó el secretario del Tesoro en sus declaraciones transmitidas por CNBC. Desde octubre, los precios de la gasolina en EE.UU. cayeron por debajo de 3 dólares el galón (3,8 litros) por primera vez en cuatro años.

Según un estudio de IHS Global Insight, un hogar estadounidense promedio podría ahorrar hasta 750 dólares el año próximo gracias al descenso de los precios de la energía.

Fuente: El Espectador

elnuevosiglo

Petroleras, del cielo al infierno en 5 meses

<http://www.elnuevosiglo.com.co/articulos/12-2014-petroleras-del-cielo-al-infierno-en-5-meses.html>

Hasta hace 5 meses las petroleras tanto nacionales como mundiales, estaban en el cielo por las cotizaciones del crudo que estaban por encima de los 100 dólares el barril. Sin embargo, tanto el crudo WTI como el Brent se desplomaron y cayeron hasta los 60 dólares y 63 dólares, respectivamente. En Colombia, la acción de Ecopetrol retrocedió cerca del 50% en lo corrido del año, bajando de los 2.000 pesos. Por su parte, el título de Pacific Rubiales ha perdido cerca del 60%, mientras que la acción de Canacol es la que más ha caído (72%).

A esta situación se suma que el sector no ha logrado cumplir con la meta de exploración, por lo que las reservas de petróleo se mantienen intactas con un cubrimiento de 7 años. A esta situación se suma que las empresas petroleras nacionales no han podido aprovechar la disparada del dólar que ya va directo a los 2.500 pesos, nivel que puede alcanzar en poco tiempo.

Para los expertos, esta situación tiene crispados a los inversionistas que no pueden aprovechar la actual coyuntura que muestran los mercados, principalmente el de hidrocarburos.

La inversión

Los analistas consideran que este es un mal momento para invertir, ya que tanto el dólar como el petróleo se complementan e interactúan en los negocios que siempre están atentos a la oferta y la demanda.

Precisamente, una de las causas de la alta cotización del dólar es el resultado del derrumbe de los precios del petróleo que tiene con gran incertidumbre y preocupación a varias naciones productoras. Entre junio y noviembre, la cotización del crudo sufrió un desplome del 44%, al pasar de 115 dólares el barril Brent a 64 dólares.

En este aspecto, la mayor oferta mundial de crudo unida a la guerra de precios de los países de la OPEP para frenar el ascenso de Estados Unidos como gran productor de hidrocarburos no convencionales, son los responsables de que las cotizaciones del petróleo estén en esos niveles, los más bajos en cinco años.

Aunque ayer tanto las acciones de Ecopetrol, como de Canacol y Pacific Rubiales tuvieron un respiro y lograron detener la caída, para los próximos días el panorama no está claro ya que no se sabe hasta dónde podrán llegar las cotizaciones del crudo.

Ante esta situación, se suma que el sector petrolero no está conforme con la situación actual y mucho menos con la Reforma Tributaria. El presidente ejecutivo de la Cámara

Colombiana de Bienes y Servicios Petroleros (Campetrol), Rubén Darío Lizarralde Montoya, dijo que el proyecto lo único que hará es desincentivar la inversión en la industria petrolera.

“La reforma complicará el panorama del sector para el año 2015, esta medida desincentivará la inversión, lo que ocasionará que muchas empresas migren a otros países como México donde hay más seguridad jurídica en este aspecto”, señaló el directivo gremial.

Hacia abajo

Mientras tanto, analistas del mercado señalan que mientras el precio internacional del petróleo siga cayendo, como se viene presentando hace tres semanas tras el anuncio de la OPEP de no reducir su producción diaria, las acciones de las firmas petroleras seguirán con fuerte tendencia a la baja. "Lo que se ha visto es que el petróleo seguirá cayendo sobre todo comenzando el próximo año", señaló un conocedor del mercado.

Para quienes tienen acciones de Ecopetrol hay una doble lectura en el horizonte de tiempo como inversionista. "Si es un inversionista de fondos de pensiones, el consejo es que mantenga las acciones a futuro. Por el contrario, si es un inversionista de corto plazo, la recomendación es vender y liquidar y aprovechar para comprar a un precio más bajo", agregó la fuente.

Otro analista de una firma comisionista agrega que es "grave" que el papel de la petrolera esté rompiendo la barrera psicológica de los 2.000 pesos. "Es fuerte y consideramos que algo exagerada, porque el mundo no ha cambiado tanto desde la semana pasada como para que estas acciones caigan tanto. Las bajadas de precio de Ecopetrol y otras petroleras son muy altas y se dan en negociaciones con poco volumen, lo cual es más grave", agregó. Esa situación, es decir, que los precios de esos títulos caigan al negociarse con bajos volúmenes, "es un síntoma de fragilidad".

“Si una acción se baja de precio operando a altos márgenes está bien, pero a menos volúmenes quiere decir que nadie le pone el pecho, nadie la defiende y, por eso, afirmamos que es síntoma de fragilidad”, señaló el analista.

Sin embargo, los analistas consultados no ven probable que el precio del papel de Ecopetrol llegue a 1.700 pesos en los próximos días. "Un nivel de compra óptimo, a largo plazo, sería 1.930 pesos, pero es difícil arriesgarse por el escenario actual tan estresado". El hecho de que el título de Ecopetrol caiga más que Canacol o Pacific, se podría explicar porque tiene como socios a más personas naturales "que se llevan por la tendencia del

mercado y se aceleran a vender y eso explicaría la tendencia".

De otro lado se conoció que la producción de crudo en noviembre fue de 1.002.000 barriles por día. Entre tanto, el promedio anual de producción de crudo con corte a noviembre alcanza los 988.000 barriles por día, superior en mil barriles frente al mes anterior.

Fuente: El Nuevo Siglo

Portafolio

¿Un 'Pékerman' para Ecopetrol?

<http://www.portafolio.co/negocios/eleccion-presidente-ecopetrol-diciembre-2014>

Los miembros independientes de la junta directiva de la petrolera pidieron al gobierno que el nuevo presidente de Ecopetrol sea del más alto perfil.

El relevo en la presidencia de Ecopetrol generó algunas tensiones al interior de la Junta Directiva de la compañía.

Los miembros independientes del órgano directivo manifestaron extraoficialmente su preocupación por la posibilidad de que se politice la elección del nuevo 'director técnico' de la compañía, y pidieron que la selección del sucesor de Javier Genaro Gutiérrez se haga con la mayor rigurosidad posible.

Estas preocupaciones fueron escuchadas por el Gobierno, por lo que se acordó entre los miembros de la junta contratar a una empresa cazatalentos para seleccionar al nuevo presidente. Esto implica que los nombres que ya sonaban para ocupar el principal cargo de la mayor productora de crudo del país (Camilo Marulanda y Juan Carlos Echeverry) deberán pasar por un proceso de selección, si están interesados en el puesto.

Mientras se escoge al nuevo presidente Gutiérrez Pemberthy seguiría al mando de la empresa.

Fuentes cercanas al proceso aseguran que los independientes, liderados por el presidente de la junta directiva, Gonzalo Restrepo, consideran que el nuevo presidente de Ecopetrol no puede ser ajeno a la industria, no debe ser alguien que llegue a aprender de petróleo y tiene que saber cómo manejar una empresa de esta magnitud.

En resumen, consideran que no se puede improvisar con este nombramiento, mucho menos en un entorno tan complejo como el que afronta la compañía, marcado por serias dificultades operativas y un precio del petróleo que no encuentra aún su piso.

Y, por curioso que parezca, es posible que la compañía más grande del país tome el ejemplo de la selección Colombia de fútbol y busque en el extranjero al nuevo timonel que tendrá en sus manos darle el nuevo rumbo que necesita la petrolera.

Desde ayer la junta directiva está reunida para discutir, no solo este tema, sino también la definición de la nueva estrategia de Ecopetrol. Hoy seguirá la reunión y el sábado, probablemente, se encontrarán de nuevo para seguir con el debate.

EL ORIGEN DEL 'REVOLCÓN'

Este año Ecopetrol recibió los resultados preliminares de una consultoría contratada con la firma Boston Consulting Group, que dejaron en evidencia la necesidad de darle un giro estratégico a la petrolera.

Aunque faltan algunos meses para que se entreguen los resultados definitivos, de acuerdo con el portal Confidencial Colombia, la consultora cuestiona los perfiles de los mandos medios de la empresa; también prende las alarmas sobre los bajos resultados de la campaña exploratoria, que está más enfocada en cuencas maduras, complejas y costosas para desarrollar.

Este estudio es reciente, pero los cambios en la 'nómina' de Ecopetrol vienen de tiempo atrás.

Desde mediados de este año la empresa inició una reestructuración organizacional que incluyó la creación de tres vicepresidencias regionales, para la Orinoquía, la región central (Magdalena Medio) y el sur del país. Las tres dependen de la vicepresidencia de desarrollo y producción, liderada por Héctor Manosalva.

Además agregaron en el organigrama la vicepresidencia de exploración, para la que contrataron al geólogo Max Torres, que tiene en su hoja de vida más de 28 años de experiencia en América Latina, y la Dirección General de Operaciones, que le quitó a la Presidencia estas funciones para que la cabeza de la empresa se concentrara en la planeación estratégica y no en el acontecer diario. En este nuevo cargo designaron a el expresidente de Cenit (filial de Ecopetrol), Camilo Marulanda.

Todos estos cambios correspondieron a una necesidad de adaptarse a las dificultades operativas que enfrenta la compañía. Pero la cereza del pastel será el nuevo presidente,

quien seguramente tendrá que lidiar además con un barril cotizándose por debajo de los 70 dólares.

LOS HITOS DE GUTIÉRREZ PEMBERTHY

Bajo la administración del actual presidente de Ecopetrol, Javier Gutiérrez Pemberthy, la empresa pasó de producir 399 mil barriles promedio diario (en el 2007) a superar los 780 mil barriles (en el 2013).

También logró la democratización de la compañía con dos emisiones exitosas de acciones (2007 y 2011) y amplió su presencia internacional con filiales como Ecopetrol América (que opera en el Golfo de México), Savia (Perú) y la nueva sucursal en Angola (África).

Fuente: Portafolio

EL ESPECTADOR

Busca recomprar acciones que tiene la petrolera

EEB le hace una oferta a Ecopetrol

<http://www.elespectador.com/noticias/economia/eeb-le-hace-una-oferta-ecopetrol-articulo-532450>

El 18 de noviembre pasado la estatal petrolera Ecopetrol sentó las bases de la enajenación de las acciones que posee en la Empresa de Energía de Bogotá, EEB.

Los títulos, ofertados por Ecopetrol y custodiados por el Depósito Centralizado de Valores de Colombia (Deceval), son cifras más, cifras menos, el 6,87% de la EEB.

No alcanzó a pasar un mes del anuncio cuando la misma EEB comunicó, por medio de la información relevante de la Superintendencia Financiera, que remitió una comunicación a Ecopetrol “manifestando su eventual interés no vinculante para readquirir el capital accionario”. Agregó, en detalle, que “dicha manifestación de interés estará condicionada a la realización de análisis de viabilidad, a cumplimiento de la normatividad aplicable y a la obtención de las aprobaciones corporativas correspondientes”.

Ricardo Roa, presidente de la Empresa Energía de Bogotá, casa matriz del Grupo de Energía de Bogotá, explicó que “es un derecho que le asiste a los actuales accionistas y a través de la junta directiva de la EEB se dio la instrucción de presentar la oferta. Es un preliminar para desarrollar los análisis correspondientes y el ejercicio de valoración pertinente para poder, en el momento y dentro de los trámites, hacer la oferta por el total de las acciones que hoy tiene Ecopetrol en la EEB”.



El ejecutivo detalló que por ser la EEB de mayoría pública, al igual que Ecopetrol, una vez se den las aprobaciones pertinentes, se podría finiquitar la transacción por medio de un convenio interadministrativo que facilitaría y aceleraría el proceso. Sin dar fechas exactas, manifestó que el trámite podría durar unos tres meses para que de parte y parte se pueda tener razón del negocio. Y recordó, que tal como lo manifestó el Gobierno Nacional en el decreto que especifica la enajenación, el precio definido por cada acción es de \$1.740.

La utilidad neta de EEB para el período de enero a octubre de 2014 ascendió a \$1.38 billones, superior en un 63.7% a la registrada en el 2013. Roa informó también la puesta en marcha de un sistema eléctrico con el que se evitará un apagón en Bogotá, que tuvo una inversión del US\$35 millones y que le permitirá a la empresa asegurar los picos de demanda hasta que entre en operación el proyecto Nueva Esperanza.

Fuente: La República