

EL SECTOR DEL GAS NATURAL EN LOS MEDIOS

Septiembre 07 de 2016

- **El dólar pierde 46 pesos y se cotiza en un promedio de \$ 2.841**
 - **Freno a políticas del sector energético por interinidad en 6 cargos**
 - **Barril sube, pero dudas en torno a eventual acuerdo sobre la producción limitan el avance**
 - **99% de Isagén termina en manos de Brookfield por unos \$11,2 billones**
 - **Las razones de la USO para llamar a huelga en Ecopetrol**
-

Portafolio

El dólar pierde 46 pesos y se cotiza en un promedio de \$ 2.841

<http://www.portafolio.co/economia/finanzas/el-precio-del-dolar-se-negocia-a-la-baja-este-de-septiembre-500166>

07 de septiembre de 2016

Luego de perder \$70 el martes, el dólar sigue hoy su tendencia a la baja en Colombia. El índice Colcap retrocede levemente. Isagén cae 7,2 por ciento.

Este miércoles, las principales bolsas del mundo inician una nueva jornada en terreno positivo, con avances en Europa, mientras que los Futuros en Wall Street indicarían una apertura negativa para Estados Unidos.

En cuanto al petróleo, opera en los \$44,90 dólares por barril, mostrando una leve contracción, razón por la cual los agentes muestran su nerviosismo frente al comportamiento del crudo, el cual apuntaría a buscar un soporte en los \$42 dólares en el corto plazo.

En el mercado local, la divisa estadounidense se cotiza a la baja. Por un billete verde se pagan en promedio \$ 2.841, es decir, cae 46,64 pesos frente a la TRM del día (\$ 2.887,64). El precio mínimo con el que se ha negociado en la mañana es \$ 2.825.

"Las monedas en Latam no muestran variaciones frente al dólar. Es necesario seguir monitoreando el precio del crudo que continúa debilitándose, caso en el cual el nivel objetivo estaría en un \$2.900", señala la firma casa de Bolsa.

Por su parte, el mercado accionario se negocia con tendencia a la baja.

El índice Colcap retrocede 0,28 por ciento.
Las acciones que más pierden son Isagén e ISA.
Isagén se desvaloriza 7,20 por ciento.
ISA cae 1,10 por ciento.

Fuente: PORTAFOLIO

EL TIEMPO

Freno a políticas del sector energético por interinidad en 6 cargos

<http://www.eltiempo.com/economia/sectores/falta-de-personas-en-cargos-claves-en-el-sector-energetico/16693831?hootPostID=7fcbcf724a8882f75e158a30c37a64e4>

07 de septiembre de 2016

Sectores petroleros, del gas y eléctrico están preocupados por la vacancia cargos claves.

La interinidad y las vacantes de cargos determinantes, que hay en el Ministerio de Minas y Energía, y en otras entidades del sector desde hace varios meses, no solo tienen preocupados sino sorprendidos a los agentes de los sectores petrolero, de gas y eléctrico, porque el año 2016 prácticamente ha transcurrido sin que se tomen las decisiones claves para reanimar la contraída inversión en exploración y producción, y para ajustar al mercado eléctrico.

El cargo de viceministro de Energía, que administra los dos sectores, está vacante hace aproximadamente dos meses, tras la salida de Carlos Eraso y, según fuentes de la industria, la candidata a sucederlo no tiene trayectoria ni en temas petroleros ni energéticos.

El viernes pasado, en la página de la Presidencia de la República, se publicó el nombre de Ruty Paola Ortiz Jara como aspirante a este viceministerio.

La postulada es economista de la Universidad de los Andes, abogada y especialista en Gestión Pública y Administrativa, y trabajó con el ministro Germán Arce en el Fondo de Adaptación, como subgerente, hasta junio pasado.

Ortiz estuvo en el Ministerio de Hacienda, en la Superintendencia de Salud, en el Departamento Nacional de Planeación y en el Fondo de Vigilancia y Seguridad de Bogotá y en Ferrovías, pero en su trayectoria no registra experiencias en entidades del sector eléctrico o en temas afines.

“Ningún conocimiento del sector. Con tantos problemas y sin conocimiento, apague y vámonos”, aseguró una fuente del mercado eléctrico. Adicionalmente, según pudo conocer EL TIEMPO, hay vacantes en por lo menos cinco cargos claves. El primero de ellos es del presidente de la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH), entidad en la que está encargado Orlando Velandia, tras la salida de Mauricio De la Mora.

A su turno, el director de Regulación del Ministerio, Ómar Serrano, renunció hace unas semanas.

Se trata de un cargo que es enlace entre el Gobierno y los sectores, y filtro para las decisiones que se toman en el despacho del ministro Arce.

También está vacante la Dirección Jurídica del Ministerio y dos plazas en el grupo de expertos de la Comisión de Regulación de Energía y Gas (Creg).

En esta entidad, la silla que dejó el exviceministro Eraso está sin ocupar y el puesto de Mauricio Gómez, cuyo período terminó hace cerca de un mes, lo está supliendo, en calidad de encargado, el director de Unidad de Planeación Minero Energética (Upme), Jorge Valencia.

Agenda pendiente

Mientras tanto, y tras conocerse el Marco Fiscal de Mediano Plazo (MFMP), cuyas metas fiscales suponen un aporte del sector petrolero de 5,7 billones de pesos anuales, sin incluir regalías ni derechos económicos, la Asociación Colombiana del Petróleo (ACP) señala que esta meta urge medidas agresivas, algunas de las cuales ya han sido planteadas, pero no se han puesto en marcha debido a la interinidad en la ANH.

Además de una estabilidad tributaria, con tarifas máximas de renta del 34 por ciento, el gremio de las petroleras señala otras acciones, como la asignación de áreas exploratorias dinámica, flexible para llegada de nuevos inversionistas y acuerdos con la realidad financiera del sector.

Hace unos meses, EL TIEMPO anticipó que se buscaba que llegaran fondos de inversión a la industria, pero las medidas, a pesar de estar casi listas, no se han expedido pues no han sido avaladas por el Consejo Directivo de la ANH.

Otra de las acciones planteadas, que requiere el aval del Ministerio, es la revisión de la metodología de tarifas de oleoductos, para regresar la competitividad del país, teniendo en cuenta la valoración de activos, ligar tarifas a los precios del petróleo y estableciendo menores escenarios de producción.

Sin gestión

Adicionalmente, fuentes oficiales señalaron que las vacancias en el Ministerio de Minas y Energía tienen frenados importantes proyectos con cargo a los fondos sociales Faer (energía rural), Prone (normalización de redes) y Fazni (zonas no interconectadas al sistema de Transmisión Nacional (STN). Un conocedor del tema señala que “hay la plata, pero no existe la directriz”, refiriéndose a que los recursos aprobados presupuestalmente, por 380.000 millones de pesos para estos fondos en el 2016, no se han ejecutado, pese a tener las aprobaciones por parte del Plan Nacional de Desarrollo, y el Presupuesto General de la Nación.

“Incluso, aún no se resuelve toda la ejecución de proyectos con presupuesto del 2015”, dijo el consultado.

En el caso del sector de generación de energía, el principal tema es la revisión del precio de escasez (tope que se paga a las plantas), variable que bajó a la par de la caída del precio del petróleo y que puso en aprietos a las térmicas, cuyas pérdidas están calculadas en por lo menos 700.000 millones de pesos.

Complejo mantener producción petrolera

La Asociación Colombiana del Petróleo (ACP) señala que si hay condiciones para la inversión, como las mejoras fiscales y de las condiciones de entorno a las operaciones, el país podría materializar inversiones del orden de 7.000 millones de dólares por año, que generarían una producción de entre 600.000 y 900.000 barriles por día durante la próxima década, ayudando a mantener la autosuficiencia para cargar las refinerías con crudo colombiano.

Sin embargo, para la agremiación este es un escenario retador frente al deterioro de las inversiones registrado en los últimos dos años, lo cual ya se refleja en la drástica caída en la producción de petróleo durante el 2016, que en julio descendió a 843.000 barriles por día, es decir, 150.000 barriles menos que en diciembre del 2015.

Agrega que como los campos petroleros que hoy están en producción tienen tasas de declinación cercanas a 14 por ciento anual, materializar la producción de crudo que soporta las metas fiscales requiere grandes inversiones, para incorporar y producir cerca de 2.000 millones de barriles de nuevas reservas en los próximos 10 años.

Fuente: EL TIEMPO



Barril sube, pero dudas en torno a eventual acuerdo sobre la producción limitan el avance

<http://www.larepublica.co/barril-sube-pero-dudas-en-torno-eventual-acuerdo-sobre-la-produccion-limitan-el-avance> 418616

07 de septiembre de 2016

El petróleo subía el miércoles y recortaba algunas de las pérdidas de la sesión anterior, debido en parte a la debilidad del dólar, aunque la limitada probabilidad de que los mayores exportadores mundiales de crudo alcancen un acuerdo para restringir la producción contenía el avance.

El petróleo Brent para noviembre subía US\$0,50, a US\$47,76 por barril a las 11:05 GMT, mientras que el contrato en Estados Unidos sumaba US\$0,40, a US\$45,23 el barril.

El petróleo tocó máximos de una semana el lunes después de que Rusia y Arabia Saudita acordaron cooperar para estabilizar al mercado petrolero. Los precios han caído desde entonces por la incertidumbre en torno al pacto, en particular tras el fracaso de una reunión en Doha en abril entre los mayores productores mundiales en la que discutieron sobre el bombeo.

La Organización de Países Exportadores de Petróleo y los productores que no integran el grupo como Rusia discutirían la posibilidad de congelar la producción en una reunión informal que se celebrará en Argelia del 26 al 28 de septiembre.

Irán ha sostenido que se sumaría a un acuerdo para congelar el bombeo sólo si otros exportadores reconocen el derecho del país islámico a elevar su cuota de mercado a los niveles previos a las sanciones impuestas por Occidente por su programa nuclear.

Analistas en Citi advirtieron que la participación de Irán sería un importante factor para una eventual decisión de la OPEP e indicaron que es improbable que cualquier acuerdo viable impacte en el equilibrio de los mercados físicos.

En el corto plazo, la depreciación del dólar tras débiles datos económicos en Estados Unidos podrían impulsar al petróleo a medida que inversores no estadounidenses se benefician de una moneda relativamente barata para comprar activos en dólares.

En tanto, los inventarios comerciales de crudo en Estados Unidos habrían caído en 100.000 barriles la semana pasada tras dos semanas consecutivas al alza, mostró el martes un sondeo preliminar de Reuters. El Instituto Americano del Petróleo (API) divulgará su reporte semanal un día después de lo habitual por el feriado del lunes por el del Día del Trabajo.

Fuente: LA REPUBLICA

Dinero

99% de Isagén termina en manos de Brookfield por unos \$11,2 billones

<http://www.dinero.com/inversionistas/articulo/isagen-queda-en-manos-de-brookfield-por-unos-11-billones-de-pesos/231638>

07 de septiembre de 2016

Isagén, EEB y cientos de accionistas minoritarios aceptaron vender la últimas acciones de Isagén al fondo canadiense y recibirán su pago en los próximos días.

Una inversión total de \$11,2 billones será suficiente para que el fondo de inversión canadiense Brookfield se quede con el 99% de las acciones de Isagén.

Esta semana terminó la segunda Oferta Pública de Adquisición lanzada por Brookfield con aceptaciones por \$1,8 billones que incluyen a la Empresa de Energía de Bogotá y Empresas Públicas de Medellín.

EEB obtendría \$283.000 millones, mientras EPM calcula que entrarán a sus arcas \$1,48 billones.

Ambas compañías, de mayoría pública, aseguran que inyectarán ese capital fresco a sus negocios y obtendrán mejores rentabilidades que si mantuvieran la inversión en la generadora. Por otro lado, EPM dijo que **Isagén terminó convertida en un competidor por lo cual no tiene sentido permanecer en la compañía.**

El pago a los inversionistas tendrá lugar tres días después de que la Bolsa de Valores de Colombia notifique oficialmente al mercado, lo que puede ocurrir en las próximas horas.

Brookfield ya le había comprado al gobierno en 57,61% de las acciones en enero por \$6,5 billones y en mayo compró a los minoritarios un 26% adicional por unos \$2,9 billones.

La compañía tuvo resultados financieros retadores para el año 2015 por lo cual decidió que **no repartirá utilidades este año sino que aumentará sus reservas.** La firma tuvo un panorama complejo a finales del año pasado por cuenta de sus compromisos financieros relacionados con Hidrosogamoso y por el fenómeno de El Niño que golpeó a sus embalses hídricos.

¿Qué ha pasado con la plata de Isagén?

Por el momento de los \$6,5 billones que recibió el gobierno **\$2,5 billones fueron invertidos en bonos híbridos de la Financiera de Desarrollo Nacional** con lo cual la entidad podrá prestarle a los contratistas que construirán las carreteras de cuarta generación 4G.

Adicionalmente unos **\$649.000 millones irán a parar a las reservas del pasivo pensional de los municipios** en el Fonpet, la asignación está lista para que la transferencia ocurra en el año 2017. Se espera que los recursos restantes terminen en el Fondes, un fondo para el desarrollo de la infraestructura que administrará la FDN.

Fuente: DINERO



Las razones de la USO para llamar a huelga en Ecopetrol

http://www.larepublica.co/las-razones-de-la-uso-para-llamar-huelga-en-ecopetrol_418291

07 de septiembre de 2016

Dos razones fundamentales declara la USO para llamar a huelga a los empleados de Ecopetrol. Según el dirigente del sindicato, César Loza, a pesar de diálogos con la administración no han logrado llegar a un acuerdo en los puntos de privatización y el derecho de algunos trabajadores sobre el salario.



En primer lugar, critican la venta de activos estratégicos como Propilco y la falta de inversión en la modernización de la Barrancabermeja. Señalan además que no están de acuerdo con la venta de 20 campos de producción ya que la empresa requiere fortalecer este punto. Adicionalmente, explican que la administración actual recortó 50% del presupuesto del Instituto Colombiano del Petróleo (ICP) lo cual disminuye la innovación.

Ante el tema laboral, Loza explicó que hay un desconocimiento de la convención firmada en 2015, ya que se emitieron decisiones unilaterales como la del recorte de salarios en nuevos contratos para servicios tercerizados de entre 20% y 50%.

Loza concluyó explicando que la huelga está en el proceso de sensibilización para que los trabajadores realicen la votación y así el paro sea legal.

Fuente: LA REPUBLICA