

EL SECTOR DEL GAS NATURAL EN LOS MEDIOS

Diciembre 29 de 2015

- **“Tenemos que aprender a vivir sin la bonanza”**
 - **Colbún evalúa si se mantiene en el proceso de compra de generadora colombiana Isagen**
 - **Juzgado del Huila no permitió encendido de El Quimbo hasta que se falle tutela**
 - **Crudo opera estable a pesar del exceso de oferta**
 - **Aumentan en 50% precio de la gasolina en Arabia Saudita**
-

Semana

“Tenemos que aprender a vivir sin la bonanza”

<http://www.semana.com/nacion/articulo/petroleo-se-acabo-la-bonanza-dice-anh/454729-3>

El presidente de la ANH hizo un crudo balance del sector. Dice que las comunidades deben entender que se acabaron los años dorados y que la industria se tiene que reinventar. Hace diez meses asumió como presidente de la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH) Mauricio de la Mora, un ingeniero de petróleos que lleva cerca de tres décadas en el sector. A pesar de su amplia trayectoria, el funcionario reconoció que no había afrontado una situación tan compleja como la que vive la industria petrolera actualmente, con el desplome en los precios.

El funcionario llegó con dos grandes retos: aumentar las reservas de hidrocarburos, que alcanzan para 6,4 años, y mantener la producción en 1 millón de barriles diarios. Y está dispuesto a asumir estos compromisos porque “los momentos de crisis siempre son buenas oportunidades”. De la Mora habló con SEMANA sobre la coyuntura y las perspectivas del sector.

Semana: ¿Usted que lleva tanto tiempo en la industria había visto un desplome tan acelerado de los precios?

Mauricio de la Mora: Cuando comenzó el descenso en los precios, en octubre del año pasado, pensábamos que la situación iba a ser muy parecida a una crisis como la de 2008. En ese momento los precios del barril cayeron a 34 dólares pero el rebote fue fácil, como el de una pelota de tenis: pegó y volvió a subir con fuerza. Pero una caída tan acelerada como la actual no la esperaba absolutamente nadie. Aquí estamos jugando con una pelota de squash punto verde: pegó y se quedó en el suelo. Todos los pronósticos hablaban de petróleo a 50 dólares. Ni Bloomberg, ni Goldman Sachs pronosticaban que los precios fueran a caer por debajo de los 40 dólares. Pero hoy nos estamos moviendo entre 35 y 45 dólares el barril.

Semana: ¿Hasta dónde cree que bajarán los precios?

M.D.L.M.: Esa es la pregunta del millón porque la geopolítica petrolera ha cambiado mucho. Antes los conflictos internacionales o la guerra en Medio Oriente disparaban los precios del crudo. Pero hoy en día Estados Unidos, que era un importador de petróleo, tiene tanto inventario que está a un paso de volverse exportador y eso ha cambiado la dinámica del mercado. En este escenario un país como Colombia, que se consideraba petrolero pero no lo es, es espectador más que protagonista.

Semana: ¿Por qué si el sector ha visto en el pasado precios por debajo de 40 dólares ahora la situación luce más dramática?

M.D.L.M.: Porque nos malacostumbramos a precios de más de 100 dólares. Con esas cotizaciones la industria aguantaba todo: altos costos, muy buenos salarios, entregar a las comunidades todo lo que pedían, pagar en exceso a los proveedores, y aun así los proyectos daban buenos rendimientos. En un momento dado, en Colombia se presentaban proyectos que no eran rentables ni siquiera con 80 dólares el barril. Pero eso no fue siempre así. Por ejemplo, los grandes descubrimientos de Cusiana y Cupiaga se hicieron con precios de crudo entre 12 y 24 dólares el barril. Podemos volver a ese escenario.

Semana: ¿Para 2016 el panorama será peor?

M.D.L.M.: Veo un 2016 complicado y difícil. El país tiene que entender que va a tener que vivir sin esa bonanza petrolera, que le implicará dejar de recibir 23 billones de pesos. Esos recursos van a hacer mucha falta. Nos tenemos que reinventar desde el punto de vista de la ingeniería, de los contratistas, de las comunidades, reducir costos y ser innovadores en estrategia, planeación e ingeniería básica. Si en 2015 el gobierno nacional fue proactivo, para 2016 la industria deberá ser doblemente innovadora. Desde la ANH vamos a seguir trabajando para brindar condiciones para que la inversión se vea afectada lo menos posible.

Semana: Pero ni el gobierno ni las petroleras han trabajado con las comunidades para hacerles entender que la bonanza se acabó.

M.D.L.M.: No todas las comunidades han hecho plena conciencia del cambio radical que enfrentamos por cuenta de que el crudo cayó de 100 dólares a 35 dólares. Esa bonanza en la que vivían muchos municipios se acabó. Lo altos precios en la industria hotelera, en la comida, los carros de alquiler, todo esto se ha venido al piso. Las comunidades deben entender que ya pasaron los años dorados.

Semana: ¿Si siguen bajando los precios que puede pasar en el sector?

M.D.L.M.: Implicaría un estancamiento en la inversión extranjera. Muchas compañías seguramente repensarán sus portafolios. Si eso pasa, la agencia y el Ministerio de Minas y Energía tendríamos que salir a repensar la normatividad de la industria para minimizar la pérdida de la inversión. Eso afecta los bienes y servicios, la infraestructura, el empleo, los impuestos. Si bajan más los precios llegará un momento en que será más costoso sacar el crudo que lo que cuesta venderlo. No podemos hacer pan para vender calado. En la industria hay un dicho muy claro: el crudo que no se puede sacar hoy no se puede sacar mañana.

Semana: Pero las petroleras se están beneficiando con el alto precio del dólar.

M.D.L.M.: El alza en el dólar no alcanza a compensar lo que se deja de recibir porque los precios de los bienes y servicios en el sector se fijan en esa divisa. Ese es el caso de los combustibles, del transporte, de los taladros, casi todo se paga en dólares.

Semana: ¿Qué hacer para enfrentar la coyuntura?

M.D.L.M.: Todos los proyectos deberían convertirse en Pines (Proyectos de Interés Nacional y Estratégico). La única manera de incorporar reservas es trabajar duro en offshore (costa afuera) porque no podemos seguir perforando dos o tres pozos al año, tenemos que perforar seis, nueve o 12. Además, hay que trabajar para mantener las inversiones en yacimientos no convencionales, en recuperación secundaria de crudo. Se necesita una reforma tributaria que permita incrementar reservas porque si le seguimos metiendo un alto costo fiscal a la industria petrolera será muy difícil impulsar la exploración. Se necesitan menos impuestos y que, en lo posible, estos queden indexados a los precios, es decir, a mayores cotizaciones mayores impuestos y viceversa.

Semana: ¿Cuánto le costó la última reforma tributaria al sector?

M.D.L.M.: Entre 2 y 3 billones de pesos adicionales. La última reforma tributaria fue muy fuerte para el sector.

Semana. ¿Cómo aumentar reservas cuando hay una caída dramática en los pozos exploratorios y en sísmica?

M.D.L.M.: Hay que reinvertir la sísmica de tierra. Este año teníamos la meta de explorar 37 pozos pero llevamos solo 24. Esto es una caída de más del 70 por ciento si se tiene en cuenta que el año pasado se exploraron 113 pozos. Para el año entrante podríamos tener una meta de 65 pozos exploratorios y mantener la producción de 1 millón de barriles diarios, pero necesitamos el esfuerzo de todos. Esto es como el juego de la pirinola: todos tenemos que poner. Si le seguimos haciendo el feo a la industria nos vamos a quedar sin las regalías, que son un rubro muy importante en el desarrollo del país, más en momentos en que iniciaremos una etapa de posconflicto. Las regalías de las regiones están en descenso y este año llegan apenas a 4,4 billones de pesos.

Semana: ¿Qué va a pasar con el 'fracking'?

M.D.L.M.: Con los precios actuales está quieto. El gobierno, después de un gran trabajo de estudio con todos los sectores, desarrolló un marco regulatorio exigente y adecuado. Hoy no se ha expedido ni la primera licencia ambiental para yacimientos no convencionales, y, sin embargo, ya lo tienen estigmatizado. Si Colombia quiere mantener su potencial petrolero, debe entender que los yacimientos no convencionales son una oportunidad que debe ser utilizada de manera apropiada.

Semana: Finalmente, tras la cumbre del cambio climático que puso como meta reducir la dependencia de los combustibles fósiles, ¿cómo ve el futuro de la industria?

M.D.L.M.: Nosotros apoyamos las energías alternativas, pero debemos ser conscientes de que a pesar de que tenemos desarrollos en energía solar y eólica (que no alcanzan al 5 por ciento de la energía del país) todavía nuestra dependencia de los hidrocarburos fósiles es muy alta. Ojalá podamos reducir esa dependencia y estimular nuevas formas de consumo energético. Tenemos que aprender a adaptarnos sin estigmatizar. Todos podemos ganar, pero aprender a ganar menos.

Fuente: Semana

ECONOMÍA Y NEGOCIOS
» *online*

Colbún evalúa si se mantiene en el proceso de compra de generadora colombiana Isagen

<http://www.economiaynegocios.cl/noticias/noticias.asp?id=214939>

"La compañía está evaluando en las instancias corporativas pertinentes la conveniencia y la posibilidad de continuar en el proceso", reconoció Thomas Keller, gerente general de Colbún, en respuesta a un oficio enviado por la Superintendencia de Valores y Seguros (SVS) respecto de la eventual compra de Isagen, generadora colombiana que controla el Estado con un 57,6%.

Lo anterior se relaciona con el aumento del precio mínimo de venta de 21,5% que anunció la autoridad de este país la semana pasada, advirtió Keller. Cercanos comentaron que también tendría cierto peso el hecho de que el proceso cuenta con fuertes oposiciones de una serie de políticos que consideran a Isagen como un activo estratégico, entre ellos el propio ex presidente Álvaro Uribe.

Colbún participa en el proceso junto a Engie (ex GDF Suez) y el fondo Brookfield Asset Management. Todos tienen hasta el 13 de enero para presentar las ofertas económicas. Cabe recordar que durante el primer semestre el proceso de venta avanzó a paso ligero y

tenía por objetivo financiar la construcción de obras de infraestructura vial, pero en mayo el tribunal colombiano dictó una medida cautelar para evitar daños al interés público, lo que impidió la venta y con ello suspendió el proceso de enajenación. Este año fue la primera vez que se interrumpió la venta de Isagen por presiones políticas.

Colbún, de todas formas, ha advertido que su paciencia es limitada y también que miran otros activos en Colombia. A su vez, evalúan adquirir otros negocios en Perú, donde acaban de entrar con la compra de Fénix Power.

Fuera de Chile

La eléctrica está también mirando otros activos en Colombia y Perú.

Fuente: Economía y Negocios. Chile

bluradio.com

Juzgado del Huila no permitió encendido de El Quimbo hasta que se falle tutela

<http://www.bluradio.com/#!119334/juzgado-del-huila-no-permitio-encendido-de-el-quimbo-hasta-que-se-falle-tutela>

El juzgado penal del circuito especializado con funciones de conocimiento de Neiva advirtió que la hidroeléctrica de El Quimbo deberá mantenerse apagada hasta que se falle la tutela, pese a que admitió la acción de tutela instaurada.

Según el Juzgado de Huila, le queda prohibido a Emgesa “continuar la generación de energía en la Central Hidroeléctrica El Quimbo hasta tanto la Autoridad de Licencias Ambientales (ANLA) certifique que se ha retirado del vaso del embalse la totalidad de la biomasa, madera y guadua.

Previamente, el Tribunal Administrativo del Huila había dicho que la decisión de levantar o suspender temporalmente la medida cautelar para reactivar la operación en la Hidroeléctrica El Quimbo, se dará hasta el fin de la vacancia judicial, el 12 de enero de 2016. **(Vea además: [Preocupa que no operación de El Quimbo afecte por Fenómeno de El Niño: Emgesa](#))**

La hidroeléctrica El Quimbo fue apagada tras la orden de la semana pasada de la Corte Constitucional. **(Lea aquí: [Hidroeléctrica de El Quimbo permanecerá apagada al menos hasta el 12 de enero](#)).**

La Hidroeléctrica El Quimbo atiende un 5 % de la demanda diaria de energía de Colombia.

Fuente: Blu Radio

Portafolio

Crudo opera estable a pesar del exceso de oferta

<http://www.portafolio.co/internacional/petroleo-hoy-29-diciembre-2015>

Las cotizaciones del crudo se mantenían en niveles bajos, en un contexto de indicadores económicos 'tibios' en Japón y tras la presentación del presupuesto de Arabia Saudita para 2016 que no deja entrever medidas de apoyo al mercado de crudo.

El petróleo operaba estable el martes cerca de niveles mínimos de once años, presionado por una desaceleración de la demanda global y abundantes suministros, en momentos en que Arabia Saudita ha señalado que no alterará su política petrolera e Irán se prepara para elevar sus exportaciones de crudo.

El referencial internacional Brent y el contrato en Estados Unidos subían luego de perder un 3 por ciento el lunes para operar por debajo de 37 dólares por barril.

El petróleo Brent cotizaba a menos de un dólar de un mínimo de 11 años de 35,98 dólares visto la semana pasada.

Ambos referenciales han perdido más de un 60 por ciento de su valor desde que los precios comenzaron a desplomarse en junio de 2014 ante el auge en la producción de crudo de esquisto en Estados Unidos y la decisión del mayor productor de la Organización de Países Exportadores de Petróleo (Opep), Arabia Saudita, de bombear cerca de volúmenes récord para restringir a productores rivales de alto costo.

El lunes, Arabia Saudita anunció planes para reducir su déficit de presupuesto récord de 98.000 millones de dólares con recortes al gasto, reformas a los subsidios de la energía y un alza en los ingresos obtenidos por impuestos y privatizaciones.

Arabia Saudita e Irak han sumado barriles adicionales de crudo al mercado durante 2015 y en algunos momentos la producción mundial ha excedido la demanda en más de 2 millones de barriles por día este año.

El exceso de suministros podría empeorar en 2016, dado que Irán ha prometido llevar al menos otros 0,5 millones de bpd al mercado cuando y si se eliminan las sanciones de Occidente contra el país islámico.

Arabia Saudita y sus aliados en el Golfo Pérsico, Emiratos Árabes Unidos y Kuwait, han dicho que están contando con un incremento en la demanda global para ayudar a reequilibrar al mercado durante 2016.

Pero hay crecientes señales de que la demanda podría desacelerarse más de lo esperado tras un repunte en 2015.

EL ESPECTADOR

Aumentan en 50% precio de la gasolina en Arabia Saudita

<http://www.elespectador.com/noticias/economia/aumentan-50-precio-de-gasolina-arabia-saudita-articulo-608028>

La medida entra en vigor desde este martes.

Arabia Saudita decidió este lunes aumentar en más de 50% algunos precios de la gasolina en el marco de una revisión de las subvenciones a los precios de la electricidad, el agua, el diésel y otros productos petrolíferos, ampliamente subvencionados en el reino. Esas decisiones, algunas en las cuales entran en vigor desde el martes, según la agencia oficial SPA, ocurren horas después del anuncio por el reino de un déficit presupuestal récord de 98.000 millones de dólares (89.200 millones de euros) en 2015 y la adopción de un presupuesto de 2016 también muy deficitario, a causa del hundimiento de los precios internacionales del petróleo, materia prima de la que Arabia es el primer exportador mundial.

Según la decisión del Consejo de ministros, el precio de la gasolina sin plomo 95 (octanos) aumenta en 50%, pasando de 0,60 riyales a 0,90 riyales (0,24 dólares) el litro, y el de la gasolina 91 en 67%, pasando de 0,45 riyales a 0,75 riyales (0,20 dólar) el litro.

Los precios de la gasolina en la región del Golfo están entre los más baratos del mundo. El gigante petrolero Aramco anunció en la red social internauta Twitter el cierre inmediato de las gasolineras hasta el lunes a medianoche para facilitar la reanudación de las ventas con el nuevo precio.

Otros países del Golfo hacen lo mismo

El Consejo de ministros, presidido por el rey Salmán, indicó que el aumento de los precios de la gasolina está destinado a que se adapte a los precios en el mercado internacional. El ministerio de Finanzas anunció este lunes una serie de medidas de austeridad para contener los gastos públicos, incluyendo un programa de cinco años para reducir las subvenciones a los precios del agua y los productos petrolíferos.

Arabia Saudita sigue el mismo camino que Emiratos Árabes Unidos, convertido este año en la primera petromonarquía del Golfo Pérsico en liberalizar los precios del combustible. Entre las otras monarquías del Consejo de Cooperación del Golfo (CCG), Kuwait quitó las subvenciones al diésel y al keroseno, y ahora prevé otras reducciones a la electricidad y la gasolina.

Y, Bahrein siguió el mismo ejemplo este lunes al anunciar una reducción de las subvenciones al diésel y al keroseno a partir de enero.

El mercado del oro negro cayó a sus más bajos niveles desde 2004 en Londres y 2009 en Nueva York, con las preocupaciones por la superabundancia de oferta que deprimió al mercado petrolero durante todo el año.



Este lunes, los precios del petróleo cayeron en la apertura de esta sesión en Nueva York, donde el barril de "light sweet crude" para entrega en febrero perdía 89 centavos, a 37,21 dólares en el New York Mercantile Exchange (en Londres fue festivo).

Fuente: El Espectador