

EL SECTOR DEL GAS NATURAL EN LOS MEDIOS

Marzo 30 de 2015

- **'Se puede perder el atractivo para invertir en el sector petrolero'**
- **Incentivos para convertirse a gas**
- **Descubrimientos de grandes yacimientos, nueva apuesta de Ecopetrol**
- **Más firmas petroleras se acogen a salvavidas**
- **Plataformas petroleras activas en Estados Unidos registraron una menor caída**
- **Pobreza: el precio real del petróleo**
- **Nuevas medidas cautelares para frenar venta de Isagen**

EL TIEMPO

'Se puede perder el atractivo para invertir en el sector petrolero'

www.eltiempo.com/economia/empresas/entrevista-con-javier-gutierrez-presidente-saliente-de-ecopetrol/15485615

Marzo 30 de 2015

Presidente saliente de Ecopetrol, Javier Gutiérrez dice que tasa de tributación no es baja.

La semana pasada, y tras ocho años al frente de la compañía más grande del país, Javier Gutiérrez asistió a la última asamblea de accionistas como presidente de Ecopetrol, en la que desde la compañía, como por parte de los socios minoritarios, surgieron preocupaciones por el efecto de la carga fiscal en los dividendos.

En diálogo con EL TIEMPO, el directivo, quien el 6 de abril 'suelta' la petrolera, señala que la participación del Estado en el negocio petrolero está llegando a unos niveles que pueden hacerle perder competitividad a la industria, y revela cuál será el gran objetivo en materia exploratoria.

¿Qué fue lo que más lo trasnochó en los 8 años al frente de Ecopetrol?

Tengo dos respuestas. Lo más impactante fue la tragedia de Dosquebradas, en la madrugada del 23 de diciembre del 2011, con resultado de 35 personas fallecidas. Fue impactante porque era enfrentar la muerte, y ante eso no tienes nada que hacer. Es la muerte y punto, y ¿qué les decía uno a esas familias y cómo les ponía la cara? Luego, nos integramos con la comunidad, y en medio de su dolor y la pérdida de vidas, a construir estas nuevas realidades de la comuna 10. Desde la gestión, lo más retador fue lograr el trabajo en equipo y humanizar la cultura en la compañía.

¿Alguna técnica gerencial en particular?

Lo primero fue lograr el norte de esa meta grande y ambiciosa, teniendo claro para dónde íbamos y qué íbamos a hacer. Primero definimos un sueño, y luego de estos años veo que la gente se empapó de soñar y de saber que uno es del tamaño de los sueños. Y para volverlos realidad hay que hacerlo con la alineación, fijando indicadores, haciendo un seguimiento riguroso, y verificar que efectivamente se está avanzando.

Otra de las cosas es que todos los años hacía reuniones con todas las áreas y en todas las regiones. Allí hablábamos sobre la estrategia y los planes, intercambiando con las personas a todos los niveles. Poco a poco se fueron generando un lenguaje, una percepción y un entendimiento comunes respecto a los temas del negocio y de la cultura. Siempre tratamos de prevenir y no de reaccionar. No fue ninguna fórmula misteriosa.

¿En qué se diferencian los precios bajos actuales y los de otras épocas similares?

A mí me tocó la del 2008, que fue más profunda, pero era más coyuntural. Hoy es estructural, porque se está produciendo más petróleo del que se necesita y no es tan fácil que, cuando la gente está en esos niveles de producción, busque reducir y ajustarse. Hay intereses particulares de las organizaciones más grandes de la industria. Estados Unidos es el más grande productor de los no convencionales y ha logrado subir más de 6 millones de barriles en los últimos años, a unos costos que hacen viable esta producción. Esto es entre un 8 y un 10 por ciento de la producción mundial. Arabia Saudita decidió darse una pela para desestimular a algunas compañías. Además, se dio una desaceleración en el crecimiento de economías como China, al consumir menos hidrocarburos.

¿Ve viable el actual nivel de precios?

Lo que sucede es que 60 o 55 dólares por barril tampoco son precios malos.

Si uno revisa, en 100 años la industria solo ha estado en tres o cuatro ocasiones en más de 100 dólares por barril. De resto, ha estado entre 40 y 60 dólares.

A estos niveles habrá algún tipo de proyectos que no sean viables, pero habrá muchos otros con los cuales se podrá atender la demanda.

¿Cómo manejar la preocupación de los socios minoritarios por las cargas tributarias, que golpean el rendimiento de su inversión?

Roberto Steiner fue absolutamente claro en la asamblea. Tener una carga tributaria del 40 por ciento, que, sumado a lo que tienes que pagar de regalías, claramente va haciendo

que la participación de lo que toma el Estado pueda llegar a niveles tales que se pierda la competitividad y el atractivo para invertir en la industria de los hidrocarburos.

No soy experto en impuestos, pero una tasa de este nivel no es bajita en comparación con otros países, o con otras industrias locales. El año pasado estuvimos influenciados por la valorización que se hacía de las inversiones en el extranjero por la tasa de cambio. Esto se modificó, pero, por otro lado, se incrementaron el impuesto del Cree, el impuesto a la riqueza y otras cosas.

Al final, creo que la tasa va a seguir estando en niveles del 40 por ciento, que no es una tasa bajita.

¿Se puede terminar matando la gallina de los huevos de oro?

Las transferencias nuestras tienen su origen en los impuestos, y lo que se espera es una tasa competitiva de impuestos. A Ecopetrol se le aplican el mismo régimen y las mismas condiciones que a cualquier contribuyente. Igual frente a otras empresas del sector.

En regalías, el régimen es atractivo y se piensan dar incentivos adicionales. Realmente lo que pudiera estar haciendo más presión es el tema de los dividendos. Los otros son del desarrollo de la actividad. En manos de la junta está distribuir los dividendos, que han sido parte importante de los 100 billones de pesos que en los últimos cuatro años Ecopetrol les ha hecho a la Nación y a las regiones. En dividendos, Ecopetrol le ha girado al Gobierno 36 billones de pesos en los últimos cuatro años.

¿Por qué en adelante no se pagarán dividendos del 70 por ciento de las utilidades o más?

Hay una regla del Código de Comercio que dice que cuando ya se hicieron las reservas correspondientes al pago del 50 por ciento del capital suscrito, se tiene la obligación de presentar, ante la asamblea general de accionistas, una propuesta para distribuir por lo menos el 70 por ciento de las utilidades. Ese mismo artículo dice que si el 78 por ciento de los accionistas votan para que se distribuya menos, se puede hacer.

¿Cómo quedan las cosas entonces?

Lo que mostramos es que Ecopetrol no va a poder seguir con este nivel de dividendos, pues, dados los ajustes que se han hecho y la necesidad de seguir invirtiendo, esto pone una presión muy fuerte sobre las necesidades de financiamiento y el flujo de caja. Hoy, el capital social es de 10 billones de pesos y las reservas se han pagado más de 5 billones de pesos. Por ello se capitalizaron las reservas ocasionales, que son dividendos no distribuidos y que no constituían otras reservas, por 14,7 billones.

Entonces, ahora el capital social quedó en 25,3 billones de pesos. Así, nuestro capital pagado es de 5 billones, que, comparado con el capital social, que es de 12 billones, deja un espacio amplio, y cada año tendremos que capitalizar el 10 por ciento para cubrir la reserva del capital suscrito. En este sentido, ya no hay una obligación para distribuir el 70 por ciento o más, y va a haber flexibilidad para que la compañía pueda distribuir el 30 o el 40 por ciento, como lo hacen otras empresas en el mundo.

Una vez capitalizados, los accionistas aceptan que estos recursos hacen parte de la base social y no están disponibles para la compañía.

¿Por qué se tomó la medida?

Para fortalecer la solvencia y darles la sostenibilidad a los flujos de caja, poner menos presión sobre las necesidades de financiación y sobre las inversiones de la compañía. Se trata de poder destinar, prioritariamente, los recursos del flujo de caja a las necesidades de inversión.

Fuente: El Tiempo

El Diario DEL OTÚN

Incentivos para convertirse a gas

<http://www.eldiario.com.co/seccion/ECON%C3%93MICA/incentivos-para-convertirse-a-gas1503.html>

Marzo 28 de 2015

Con el fin de fortalecer la conversión de vehículos a gas natural en Caldas, Quindío y Risaralda, las empresas del sector del gas: Ecopetrol, Gazel, Equión, Efigas y la Transportadora de Gas Internacional (TGI), pactaron el tercer acuerdo que pretende fomentar la conversión de Gas Natural Vehicular en la región.

Los bonos consisten en una serie de incentivos que entregan dichas empresas a los usuarios que quieran adecuar sus vehículos al GNV. Carlos Alberto Mazeneth Dávila, gerente de Efigas, afirmó que las compañías dan una serie de aportes para subsidiar los cambios. “Se otorga un subsidio de \$1 millón para las conversiones de cuarta generación y de \$1,7 millones para los de quinta generación que incluyen a los de inyección”, afirmó.

Indicó que el mercado es creciente, teniendo en cuenta que en 2014 se convirtieron 3100 vehículos en la región. “El consumo de GNV creció el 2 %, respecto al 2013. La gente sigue creyendo en el gas natural como un combustible económico, seguro y amigable con el medio ambiente. Se busca mantener el crecimiento y dinamismo en el negocio”, acotó.

Según datos de Efigas en el Eje Cafetero, el año anterior se completaron en 41.000 vehículos que transitaban con gas natural. Allí Risaralda tuvo la mayor participación con el 45,6 %, lo siguió Caldas con el 30,91 % y finalmente Quindío con el 23,45 %.

Aportes

El valor de los bonos otorgados entre el Acuerdo II (mayo de 2012) y el Acuerdo III (febrero de 2015) ascendió a \$11.262 millones. Allí la empresa distribuidora de gas en el Eje Cafetero aportó \$3610 millones equivalentes al 32 % del total respecto a los otros aportantes.

Se destaca que de las 50 estaciones de servicio existentes en la región con servicio del GNV, 23 corresponden a Risaralda. Así mismo, existen 12 talleres que están dedicados a la comercialización de este producto y por esa razón, son beneficiados con el plan.

“Este es un negocio de mucho potencial. Hay 41.000 vehículos convertidos de un total de 500.000 en los tres departamentos de la región. Por ese motivo hay una oportunidad de crecimiento para el sector; este se va dando en la medida que la gente vaya mirando las posibilidades de ahorro y de sustitución con el uso del gas”, comentó Mazeneth Dávila.

Propuesta

- Sobre la iniciativa presentada a Megabús hace más de un año que pretende la conversión al gas natural de los vehículos articulados y alimentadores del sistema, el Gerente de Efigas explicó que eso es una decisión de los operadores del sistema y del ente Megabús.

Es válido resaltar que de funcionar los vehículos con gas, representaría un ahorro del 25 % en los costos por combustibles. “Hemos dado las herramientas y las experiencias que demuestran que el GNV es más económico. Todo está sobre la mesa para que tomen decisiones”, señaló Mazeneth.

Cifras

22.517.331 m3 fue el consumo de GNV en Risaralda en el 2014.
6,5 % crecimiento del uso de gas natural entre el 2000 y el 2014.

Fuente: El Diario del Otún. Risaralda

EL TIEMPO

Descubrimientos de grandes yacimientos, nueva apuesta de Ecopetrol

<http://www.eltiempo.com/economia/empresas/ecopetrol-su-nueva-estrategia/15485617>

Marzo 29 de 2015

Robustecer el proceso exploratorio y ampliar el portafolio, algunas de las nuevas iniciativas.

En la nueva estrategia de Ecopetrol, que todavía pule su junta directiva, se le apuntará a tener un portafolio de activos petroleros acorde con su tamaño, lo que significa que en su vuelco exploratorio la prioridad serán los descubrimientos de gran envergadura.

Según el presidente de Ecopetrol, Javier Gutiérrez, una prueba de ello es que el hallazgo más destacado de la compañía ha sido el del bloque CPO-09, en el departamento del Meta, con la compañía Talisman, pero cuya operación está a su cargo. De acuerdo con el directivo, con el pozo descubridor Akacías 1 en el 2013, y el año pasado con el pozo Nueva

Esperanza 1, se logró el mayor descubrimiento en Colombia de los últimos 20 años, con unos 3.000 millones de barriles de aceite (petróleo) original.

Agregó que históricamente se han perforado entre 110 y 130 pozos al año, de los cuales Ecopetrol perfora 15, mientras que el resto de firmas han tenido hallazgos de 15 o 20 millones de barriles, muy importantes para empresas de pequeño tamaño.

“Lo que sucede es que hallazgos de este tamaño no son representativos para las necesidades de Ecopetrol, y ahí es donde hay que tratar de identificar prospectos de mayor magnitud, uno de los aspectos en los que Ecopetrol tiene que enfocarse”, señaló.

El objetivo es apuntarle a integrar un portafolio con mayor valor y con más oportunidades, no solamente en Colombia sino en el exterior, en el sentido de que “si Colombia no le ofreciera las opciones para fortalecerse, necesariamente tendrá que mirar allí”.

Agregó que para ello la empresa tiene que robustecer el proceso exploratorio, con la rigurosidad en el portafolio de áreas, las evaluaciones, los criterios para hacerla, mejorando el recurso humano y complementándose con recursos especializados en el exterior, para tener un proceso más fuerte, apoyado en gente con más experiencia.

Combustibles

De otro lado —y antes de que en el segundo semestre se ponga en marcha la Refinería de Cartagena, ya modernizada—, Gutiérrez dijo que hay que mirar con prudencia los precios y que no se le puede generar la expectativa a la gente de que el costo de la gasolina y del ACPM bajará por esta razón. Lo anterior porque a Ecopetrol, cuyos márgenes y costos mejorarán, le seguirán reconociendo su ingreso como productor referenciado a los precios del mercado internacional, mientras para fijar el precio se continuará aplicando la fórmula del Ministerio de Minas y Energía.

Fuente: El Tiempo

Portafolio

Más firmas petroleras se acogen a salvavidas

<http://www.portafolio.co/economia/empresas-petroleras-se-acogen-ley-salvaguardia>

Marzo 30 de 2015

En el primer trimestre, dos entraron en liquidación y por lo menos una docena pidieron reorganización a la Supersociedades, que creó un ‘grupo élite’ para prevenir crisis en más compañías.

La crisis de precios del crudo ya deja dos bajas entre las empresas que les prestan servicios a las compañías petroleras en el país y existen por lo menos otras doce que solicitaron entrar en reorganización en lo que va del 2014 debido a las dificultades económicas, de

acuerdo con la Cámara Colombiana de Bienes y Servicios Petroleros, Campetrol. Este proceso consiste en buscar acuerdos de pago con los acreedores, para no avanzar hacia la disolución.

“Con el boom petrolero, entre el 2010 y el 2012 incluso, en los Llanos se dieron millonarios y esta empresa se sobreendeudó para conseguir equipos y herramientas – unos con créditos, otros con su propio capital y otros a través de leasing—. Y cuando empieza a decaer el petróleo, comienzan a incumplir con créditos programados, los empresarios empiezan a atender prioritariamente a los bancos y no a los proveedores, y desencadenan una bola de nieve”. Así explica la situación la abogada Jael Antonia Gómez, de la firma Urazán & Abogados Asociados, que representa a Otranspel y Epersotec en la reorganización que les acaba de admitir la Superintendencia de Sociedades.

La profesional además indicó que la situación va más allá de lo planteado por Campetrol, pues su propio balance de empresas del sector que han pedido que las declaren insolventes llega a 20. Los registros hallados por Portafolio en la Supersociedades muestran que ya fue aprobada la reorganización de Perfotec SAS, Sismografía y Petróleos de Colombia SAS, Compañía Distribuidora de Combustibles SAS, Venseca y GPC Drilling SAS. En liquidación están Perforaciones Sísmicas B&V SAS, y Sismografía y Petróleos de Colombia. Según el presidente de Campetrol, Rubén Darío Lizarralde, el diagnóstico puede ser peor, debido a que no todas las liquidaciones y reestructuraciones van a la Supersociedades y a que en las regiones habría muchos buscando esa misma salida.

Fuera de eso, una encuesta realizada hace dos semanas en este gremio arrojó que se han perdido 10.000 puestos de trabajo, con el agravante de que solo contestaron 60 de las 196 firmas afiliadas.

Por esto, Lizarralde calcula que la cifra real podría ser del doble. “No todas han solicitado permisos al Ministerio de Trabajo, porque muchas veces a una empresa la contratan por obra y si termina, no hay más trabajo. No se puede decir que se despidió gente, pero tampoco hay contratación”, explicó.

HAY CARTERA MILLONARIA Y RETRASOS

La encuesta también mostró que la exploración ha bajado en un 70 por ciento y existe la percepción de que la producción se reducirá de 15 a 20 por ciento. Francisco Lloreda, presidente del gremio de operadoras petroleras (ACP), indicó que la sísmica ha caído un 96 por ciento y la perforación de pozos 70 por ciento, lo cual hace prever un panorama más crítico a futuro.

Lloreda aseguró que entre las 51 agremiadas en ACP (productoras y transportadoras de combustible) no hay reportes de nadie que esté pensando en renegociar deudas o cerrar. Tampoco, de posibles fusiones o ventas. Sin embargo, las respuestas del 30 por ciento de los encuestados por Campetrol revelan que aquellas les adeudaban cerca de 300 millones de dólares, lo cual agrava la crisis de falta de contratos. Adicionalmente, hay retrasos

“importantes” en el pago de cartera y muchas petroleras están pidiendo descuentos del 5 y 10 por ciento –algunas incluso del 40%–al negociar con sus proveedores. “Hemos recibido quejas de nuestros afiliados desesperados por situaciones aparentemente muy complejas, pero les da miedo hablar por temor a que no los vuelvan a contratar”, dijo Lizarralde.

La coyuntura resulta aun más complicada si se tiene en cuenta que los bancos no les están otorgando dinero apalancado en facturas.

La situación, que ha desembocado en la llegada de un número de peticiones ostensiblemente superior al acostumbrado para un mismo sector por posible insolvencia, logró alarmar al superintendente de Sociedades, Francisco Reyes, quien se ha reunido con Campetrol y la ACP en busca de alternativas para que menos firmas sucumban, poniendo en riesgo plazas laborales.

Además, el funcionario conformó una especie de grupo élite cuyo objetivo principal es estar atento y actuar de manera proactiva antes de que las compañías ligadas al ‘oro negro’ entren en reorganización o liquidación.

EMPRESAS DE SERVICIOS PROPONEN IR EN RIESGO COMPARTIDO

“Si no recuperamos la inversión vamos a dejar morir el negocio”. La sentencia es del presidente de Campetrol, Rubén Darío Lizarralde, quien pide salidas concertadas con el Gobierno, los bancos y la ACP.

Con este último gremio, Campetrol ha tenido en el pasado intereses encontrados, pero ahora está buscando una reunión en la que le propondrá que muchos asociados estarían dispuestos a financiar la exploración y explotación petrolera bajo un esquema de riesgo compartido.

Por lo pronto, y bajo la sospecha de que la crisis durará por lo menos varios meses en los cuales muchas pueden morir, algunas empresas en apuros ensayan alternativas para pasar el temporal.

Por ejemplo, Otranspel Ltda, que se dedica a proveer material de río a contratistas de las petroleras, buscará penetrar en el sector de construcción, según la abogada que la asesora en la reorganización, Jael Antonia Gómez.

La otra cliente de Urazán & Abogados Asociados, Epersotec, que se dedica a exploración de campos mineros, intentará encontrar clientes en países como Perú, Chile, Bolivia y Panamá, a la par que seguirá participando en licitaciones nacionales.

Campetrol está de acuerdo con estas salidas y dice que podría entrar a apoyar el fortalecimiento de otras firmas con capital de trabajo. “Si trabajamos en equipo y nos tratamos bien, estamos dispuestos a ayudar”, dice el presidente del gremio de empresas de servicios petroleros.

Fuente: Portafolio



Plataformas petroleras activas en Estados Unidos registraron una menor caída

http://www.larepublica.co/plataformas-petroleras-activas-en-estados-unidos-registraron-una-menor-ca%C3%ADda_237406

Marzo 30 de 2015

Washington_ El número de plataformas petroleras activas en Estados Unidos bajó en 12 esta semana a 813, la menor caída desde diciembre, informó un reporte de la empresa de servicios petroleros Baker Hughes.

La cifra se compara con la caída de 41 y 56 plataformas en las dos semanas anteriores y es una señal de que el colapso en las perforaciones en los últimos meses se ha ralentizado. Con el declive de esta semana, el número de plataformas petroleras ha caído por decimosexta semana consecutiva a su menor nivel desde 2011, según información de Baker Hughes que data de 1987.

Pese a la disminución en las plataformas de casi 49% desde un récord de 1.609 en octubre, la caída de más de 50% en los precios del petróleo desde el verano boreal ha obligado a las energéticas estadounidenses a reducir el gasto y cerrar pozos, aunque todavía no ha desacelerado la producción.

La producción de crudo en Estados Unidos alcanzó 9,4 millones de barriles por día (bpd) la semana pasada, el nivel más alto desde inicios de la década de 1970, ya que las perforadoras se han enfocado en sus áreas más productivas y en ser más eficientes al extraer petróleo de los pozos existentes.

Fuente: La República

EL ESPECTADOR

Pobreza: el precio real del petróleo

<http://www.elespectador.com/noticias/economia/pobreza-el-precio-real-del-petroleo-articulo-551927>

Marzo 30 de 2015

Si la cotización del crudo sigue por debajo de los US\$60, se perderían seis años de la lucha contra la desigualdad de ingresos en Colombia.

El Banco de la República (3,8%), Fedesarrollo (3,5%), el fondo de inversiones JP Morgan (3,3%), la Asociación Nacional de Instituciones Financieras (ANIF) (3,8%) y desde esta semana el Fondo Monetario Internacional (FMI) (3,5%) hacen parte del “grupo de los

pesimistas”. Un título que los analistas de mercado les han dado a todas las instituciones que han manifestado públicamente que la economía colombiana crecerá menos de 4% en 2015. Contradiendo al Gobierno colombiano, que estima que el Producto Interno Bruto (PIB) se incrementará 4,2% este año.

Más allá de una pelea matemática por saber cuál es la entidad más acertada en las proyecciones, lo que está sobre la mesa es la lucha contra la pobreza en Colombia. Un indicador sobre el que festejó el Gobierno esta semana tras el reporte del Departamento Administrativo Nacional de Estadística (DANE), que indicó que entre 2013 y 2014 la población considerada pobre en Colombia bajó de 30,6% a 28,5%.

La fiesta se podría aguar por la coyuntura actual, en la que las cotizaciones de los referentes de crudo ligero de Texas (WTI) y el del mar del norte (Brent) se encuentran alrededor de los US\$50 y de los US\$55, respectivamente. Hernando José Gómez, economista y exdirector del DNP, por medio de una investigación que presidió para el Programa de las Naciones Unidas para el Desarrollo (PNUD) titulada “Colombia frente a una destorcida en los precios del petróleo”, estimó que la caída del precio del barril a US\$60 y la reducción a cero de la inversión extranjera directa en el sector minero-energético significarían un retraso de seis años en la lucha contra la pobreza.

El informe establece que en términos de pobreza, esta aumentaría de 29% que se observa en la actualidad, hasta máximos de 34% en los siguientes dos años y retornaría lentamente a niveles de 31% en el año 2020. Además, no se puede ignorar que según el Departamento Nacional de Planeación (DNP), el 90% de la reducción de la pobreza se ha logrado por el crecimiento económico, y aunque el Banco Mundial le atribuye tres cuartas partes a ese factor, “un incremento del PIB por debajo del 4% nos empieza a afectar negativamente las cifras de pobreza. Obviamente mientras más fuerte sea el impacto (de la caída en los precios del petróleo), creceremos menos”, sentenció Gómez.

Esto sugiere que el futuro de la lucha contra de la pobreza dependerá en buena parte del comportamiento de los precios del petróleo. Lo cual tiene sentido, ya que Colombia es un país en el cual más del 50% de la inversión extranjera y de las exportaciones se explican por el petróleo, y uno en el cual cerca del 20% de los ingresos de la nación salen de esta industria. Por lo que las fluctuaciones en la cotización del crudo producirán un movimiento similar en el PIB.

A pesar de que la última semana hubo tendencia alcista para los precios del petróleo, las perspectivas que hay en torno a este sector no son las mejores. Los mismos factores que produjeron la caída de más de 50% en los precios del petróleo en el segundo semestre de 2014 aún continúan y podrían llevar la cotización aún más abajo del nivel actual.

La Agencia Internacional de Energía (AIE) advirtió que la oferta mundial está aumentando y al tiempo la producción estadounidense no da señales de desaceleración. Asimismo, agregó que pronto EE.UU. podría quedar sin capacidad de almacenamiento, lo que

contribuiría a ejercer más presión a la baja sobre los precios. Una situación que podría perdurar hasta por lo menos la segunda mitad de 2015.

“La industria petrolera de Estados Unidos ha demostrado que cuenta con el músculo financiero y que es lo suficientemente resistente como para soportar los golpes de la guerra de precios que está librando contra Arabia Saudita. Los productores norteamericanos se están adaptando a las condiciones actuales porque están optando por seguir bombeando y almacenar su producción con el fin de esperar mejores precios de los referentes del crudo. Sin embargo, a este ritmo sólo podrán seguir acumulando inventarios hasta mediados de 2015”, afirmó Camilo Silva, director de Análisis Técnico de Valora Inversiones.

Juan David Ballén, analista de Casa de Bolsa, comentó que “no son buenas las señales sobre las que advierte la AIE, porque implican que la guerra de precios podría continuar, y si se combina este efecto con la incertidumbre que hay en torno al cambio de política monetaria de la Reserva Federal, es posible que el precio del petróleo retroceda hasta los US\$33 en algún momento de 2015, afirmó Juan David Ballén, analista de Casa de Bolsa.

Fuente: El Espectador

Dinero

Nuevas medidas cautelares para frenar venta de Isagen

<http://www.dinero.com/pais/articulo/medidas-para-evitar-venta-isagen/207220>

Marzo 30 de 2015

El Comité por la Defensa de Isagen radicó un nuevo memorial de impulso ante el Consejo de Estado para dar celeridad a la demanda interpuesta.

La Red por la Justicia Tributaria radicó un memorial de impulso ante el Consejo de Estado para impedir la venta de la generadora de energía, que podría ocurrir en la segunda quincena de mayo, según lo ha anunciado el ministro de Hacienda, Mauricio Cárdenas.

Ante este hecho, el Comité espera que el Consejo de Estado resuelva con prontitud la demanda interpuesta en octubre de 2013, la cual se centra en que el gobierno violó la ley de sostenibilidad fiscal, al no planificar la venta de la empresa y no tener un plan para reemplazar los recursos que dejaría de recibir.

Cabe destacar que en 2014 también se solicitó una medida cautelar de "Suspensión Provisional con el fin de interrumpir la venta de un activo de importancia estratégica para la Nación, como lo es la electrificadora ISAGEN S.A. ESP, hasta que no se resuelvan las demandas que cursan en contra del decreto que aprobó su venta (1609 de 2013).



Otra de las acciones que se adelantan para impedir la venta de la empresa y destacar la importancia de que esta permanezca en manos de los colombianos, es la citación a un debate de control político a través de la Comisión V del Senado, en la cual se solicita la presencia del Ministro de Hacienda, Mauricio Cárdenas y al Ministro de Minas y energía, Tomás González, el próximo martes 8 de abril.

Vale la pena destacar que el próximo 16 de abril se realizará una audiencia pública en el Congreso de la República, convocada por los 4 partidos políticos que hacen parte del Comité: Liberal, Polo, Verde y Centro Democrático que pretenden avanzar en un debate sobre la venta de ese activo.

Fuente: Dinero