

EL SECTOR DEL GAS NATURAL EN LOS MEDIOS

Julio 09 de 2015

- **¿Por qué se cayó la venta de Pacific Rubiales?**
 - **El pulso por Isagén en el Consejo de Estado**
 - **Colbún dice que se le agota la paciencia por Isagén**
 - **Precios del barril de petróleo repuntan por demanda de gasolina y datos económicos**
 - **Aporte del sector petrolero al PIB caerá a 5,8% este año**
-

Semana

¿Por qué se cayó la venta de Pacific Rubiales?

<http://www.semana.com/economia/articulo/pacific-rubiales-el-grupo-mexicano-alfa-harbour-energy-de-estados-unidos-declinaron-su-oferta-por/434137-3>

Julio 08 de 2015

El Grupo mexicano Alfa y Harbour Energy, de Estados Unidos, declinaron su oferta por la petrolera canadiense. Incertidumbre por la suerte de la compañía.

La situación para Pacific Rubiales se complicó con la decisión del Grupo Alfa, de México, y Harbour Energy, de Estados Unidos, que anunciaron a través de un comunicado emitido desde Toronto (Canadá) que daban por terminado el contrato celebrado el pasado 15 de mayo para comprar la totalidad de las acciones de la petrolera.

De esta manera queda sin piso el negocio para la venta de la compañía, que se había acordado en 6,5 dólares canadienses por acción. La operación ascendería a cerca de 6.000 dólares, de los cuales 4.500 correspondían a las deudas que tiene actualmente Pacific.

Con esta decisión se crea una incertidumbre sobre la suerte de esta compañía, la segunda productora de petróleo de Colombia, que lleva a cabo un duro plan de ajuste y de recorte de gastos tras el derrumbe de los precios internacionales del crudo. La venta al grupo mexicano Alfa era hasta el momento su opción más segura, si se tiene en cuenta que Pacific había creado una filial en el país azteca para aprovechar la apertura del mercado petrolero en esa nación.

Desde el momento en que se anunció el interés del Grupo mexicano y los inversionistas estadounidenses por quedarse con Pacific, el acuerdo comenzó a presentar tropiezos cuando se le atravesó en el camino la firma O'Hara Administration, de empresarios venezolanos.

Este último grupo consideró que la oferta de 6,5 dólares canadienses por acción era muy baja y que la compañía costaba más. Los inversionistas venezolanos comenzaron a apostar duro por Pacific y llegaron a adquirir el 19,5 % de las acciones. Estos empresarios son conocidos como los 'bolichicos' porque sus negocios florecieron durante los gobiernos de Chávez y Maduro. Desde el comienzo anunciaron que se opondrían a la negociación y que tratarían de convencer a otros inversionistas para que no vendieran los títulos.

Aunque el comunicado emitido desde Toronto no aclara las razones por las cuales los mexicanos declinaron esta operación, es posible que esta presión haya tenido algún efecto. Según la información dada a conocer, el acuerdo celebrado el pasado 15 de mayo para la compra de Pacific terminará con efecto inmediato. Además, señala que no habrá lugar para ningún reembolso de gastos o pagos adicionales.

La petrolera señaló que continuará adelante con sus planes para reducir sus costos de operación, desinvertir en activos no estratégicos, reducir la deuda y buscar oportunidades de negocio en México con Alfa, que actualmente tiene el 19 % de las acciones de Pacific.

Fuente: Semana

EL ESPECTADOR

Ayer se llevó a cabo la primera audiencia

El pulso por Isagén en el Consejo de Estado

<http://www.elespectador.com/opinion/el-pulso-isagen-el-consejo-de-estado-articulo-571311>

Julio 08 de 2015

Mientras el Gobierno pide que decisión final sólo contemple la legalidad de la enajenación de la generadora de energía, los demandantes exigen que un informe sobre el destino final de los \$5,2 billones que cuesta la participación del Estado en esa compañía.

Casi dos meses después de que el Consejo de Estado decretara medidas cautelares para suspender la venta de Isagén, con el fin de proteger el interés público, ayer se efectuó la primera audiencia para analizar si es legal y benéfico para Colombia deshacerse de ese valioso activo. El primer round entre el Gobierno y los tres demandantes, uno de ellos Héiber Castaño, secretario de Sintraisagén, quedó empatado.

El objetivo del Ejecutivo para enajenar esta empresa -que cuenta con siete centrales de generación de energía en Antioquia, Tolima, Santander y Caldas, con una capacidad instalada de 3.032 megavatios, cerca del 17% de la demanda del país- es que con los recursos que el Gobierno obtenga con su venta (unos \$5,2 billones) podría cubrirse una parte de la financiación de las vías de cuarta generación, un proyecto urgente para el desarrollo.

Sin embargo, durante la cita que presidió el magistrado del Consejo de Estado Hugo Bastidas esta intención quedó en entredicho, pues mientras la Agencia Nacional de Defensa Jurídica del Estado manifestó que estos recursos serían incluidos en el presupuesto de la Nación, el Ministerio de Hacienda insistió en la necesidad de enfocar los recursos en el proyecto de las carreteras.

A los cinco elementos de controversia que Bastidas configuró como la hoja de ruta para la próxima audiencia, que se llevará a cabo el 3 de agosto, entre ellos el de determinar si la venta configura una violación de la regla fiscal (mecanismo que garantiza que el gasto esté acorde con los ingresos estructurales o de largo plazo) y si se vulneró el proceso de democratización al fijar un precio más alto de la acción (de \$2.850 pasó a \$3.178), el alto tribunal analizará, por petición de los demandantes, si es necesario definir el destino de los recursos.

Esta solicitud, para los representantes de las carteras de Hacienda y Minas, no debería ser tomada en cuenta, pues en la acción legal lo que se condena es el proceso de enajenación, consignado en el Decreto 1609, mas no lo que se va a hacer con el dinero producto de esa operación.

Uno de los abogados de los demandados explicó que “según el mismo Ministerio de Hacienda, los dividendos de Isagén dejarían de ser recibidos por la Nación, más de \$200 mil millones. Cualquiera que sea la decisión del Consejo de Estado, será determinante en la realización de jurisprudencia sobre regla fiscal”.

La participación del Estado en la generadora es del 57,6%, evaluada, según la Contraloría, entre \$4,7 billones y \$9,3 billones, activo que, explicó la directora de la Agencia Jurídica de Defensa del Estado, Adriana Guillén, no afectaría el patrimonio, pues este será reemplazado por otro, en este caso las vías 4G.

Una nueva solicitud para las decisiones de fondo en este caso fue la expedición por parte de la Dirección de Impuestos y Aduanas Nacionales (DIAN) de un documento que demuestre cuáles serían las afectaciones tributarias de la venta de Isagén, pues, advirtieron los demandantes, en los adendos (documentos en los que se especifican los términos en los que se llevará a cabo la venta) quedó consignado que la empresa podría cambiar de domicilio en siete años. Esto podría implicar menos tributos en Colombia.

No es la primera vez que el Consejo de Estado dicta medidas cautelares, como las que evitaron que se realizara la subasta el 19 de mayo. El año pasado, en mayo, la misma entidad revocó unas impuestas en marzo tras resolver los recursos de súplica impuestos por los ministerios de Hacienda y Minas.

La enajenación de Isagén tiene mucha tela por cortar. Mientras el Gobierno necesita una decisión de fondo con urgencia, pues tiene a la espera a Brookfield, Colbún y GDF Suez, las tres empresas internacionales que quieren pujar por la colombiana, los demandantes

advierten que este proceso podría tardar hasta un año en definirse. Del otro lado, creen que en menos de un mes habrá un fallo definitivo.

Fuente: El Espectador

Portafolio

Colbún dice que se le agota la paciencia por Isagén

<http://www.portafolio.co/negocios/colbun-dice-que-se-le-agota-la-paciencia-isagen>

Julio 08 de 2015

“La capacidad de uno de seguir prestando atención a un proceso determinado tiene sus límites”, señaló el gerente general de la empresa de energía, Thomas Keller. Consejo de Estado define viabilidad de esta venta.

El gerente general de la empresa de energía, Thomas Keller, manifestó que la firma sigue interesada en la subasta de Isagén, sin embargo, advirtió que “no pueden esperar por siempre”.

De acuerdo con declaraciones recogidas por el Diario Financiero de Chile el ejecutivo señaló: “Estamos a la espera de que las autoridades en Colombia decidan qué hacer con Isagén. Obviamente, hay plazos que se tienen que cumplir y la capacidad de uno de seguir prestando atención a un proceso determinado tiene sus límites”, señaló Keller.

Agregó que la meta de Colbún es internacionalizar la operación, pero que Colombia, aunque sigue siendo una opción interesante para la firma chilena, no es la única.

“Ahí hay otros activos que son interesantes y también existen en Perú, y ahí estamos haciendo un seguimiento a esas oportunidades, agregó el ejecutivo.”

De acuerdo con el diario chileno, Colbún definirá este año en qué países y con qué activos se enfocará la expansión internacional de la empresa.

Este miércoles, en el Consejo de Estado se dio la audiencia inicial del proceso jurídico que se adelanta en el alto tribunal.

Esta es el primer paso para que el Consejo de Estado resuelva las demandas existentes en contra del proceso de venta del 57,6 por ciento de las acciones del Estado en Isagén.

A través de su cuenta de twitter, el tribunal anunció que le ordenó al Contador General informar sobre el efecto que tendría en las cuentas nacionales la enajenación de las acciones de Isagen.

Además de Colbún, el fondo canadiense Brookfield Asset Management y la empresa francesa GDF Suez están atentos de lo que decida el tribunal para la subasta, por la que el Gobierno espera obtener, al menos 5 billones de pesos.

Fuente: Portafolio



Precios del barril de petróleo repuntan por demanda de gasolina y datos económicos

http://www.larepublica.co/precios-del-barril-de-petr%C3%B3leo-repuntan-por-demanda-de-gasolina-y-datos-econ%C3%B3micos_274876

Julio 09 de 2015

Los precios del petróleo se negociaban hoy con leves ganancias, debido a que la demanda por gasolina y datos económicos alentadores de Alemania otorgaban cierto respaldo al mercado.

El crudo en Estados Unidos aún sufre una desvalorización cercana a un 8% frente a la semana pasada, debido a que las preocupaciones por la economía griega y el aumento de inventarios petroleros se sumaron a la incertidumbre sobre las conversaciones en torno al programa nuclear de Irán, que podrían llevar a eliminar o reducir las sanciones contra las exportaciones de crudo de la república islámica.

A las 9:50 GMT, los futuros del crudo en Estados Unidos subían US\$55 centavos, a US\$52,20 por barril.

El referencial Brent ganaba US\$40 centavos, a US\$57,45 por barril, aunque cotizaba aún un 4% por debajo de los precios del viernes de la semana pasada.

La enérgica demanda mundial por combustible para vehículos automotores está estimulando a las refinerías a procesar tanto crudo como puedan, lo que ayuda a apuntalar a los precios.

Medidas del Gobierno chino también ayudaron a un alza de las acciones el jueves, mitigando por ahora las preocupaciones por la economía del mayor consumidor mundial de energía.

En Alemania, datos de la Oficina Federal de Estadísticas mostraron que las exportaciones subieron a su ritmo más veloz este año en mayo, lo que elevó la expectativa de que la mayor economía de Europa registre un mayor crecimiento en el segundo trimestre tras expandirse modestamente en el primero.

Los operadores dijeron que el impulso bajista en el petróleo había sido roto por dos días de avances y que el humor era más positivo el jueves.

Sin embargo, los precios del crudo aún enfrentan fuertes vientos en contra, afirmó el jefe de estrategia con materias primas de Saxo Bank, Ole Hansen.

Las potencias mundiales e Irán estaban cerca de alcanzar un acuerdo el jueves, lo que podría llevar a un levantamiento de sanciones occidentales contra la república islámica,

aunque los negociadores continuaban estancados en el tema de comercio de armas y misiles.

Un sorpresivo aumento en las existencias del petróleo en Estados Unidos exacerbaba la inquietud por el sobreabastecimiento global, en momentos en que los países de la OPEP y Rusia bombean crudo a niveles casi históricos.

Fuente: La República

elnuevosiglo

Aporte del sector petrolero al PIB caerá a 5,8% este año

<http://www.elnuevosiglo.com.co/articulos/7-2015-aporte-del-sector-petrolero-al-pib-caer%C3%A1-58-este-a%C3%B1o.html>

Julio 08 de 2015

La contribución del sector petrolero al Producto Interno Bruto, PIB, caerá este año a 5,8%, de acuerdo al último análisis de la Cámara Colombiana de Servicios Petroleros, Campetrol. Este hecho denota el impacto que en el último año ha tenido en la actividad la caída de los precios del petróleo, sumando a un declive de la exploración de crudo y la reducción de la inversión extranjera. Esa disminución de ingresos para la economía nacional puede superar los 4 billones de pesos.

El sector petrolero, notable por su participación en el Producto Interno Bruto (PIB), 5,88% promedio en la última década, ha sido uno de los motores de crecimiento más importantes de la economía colombiana en los últimos diez años, pues ha generado importantes recursos para el fisco y para la ejecución de proyectos de inversión social.

En cuanto a su participación en el PIB, el sector petrolero ha tenido una contribución notable equivalente a 8,34% en su punto más alto (2011), tres veces la producción pecuaria y ganadera de ese año y ocho veces la textil. Incluso en 2015, con el peso de la coyuntura sobre la industria, esta relación se mantiene.

Cabe indicar que mientras la participación de la industria petrolera en 2014 fue del 7%, se estima que para 2015 se ubique en el 5,68%.

Exportaciones

En cuanto a exportaciones, en el 2005 el sector representaba un cuarto del total de las ventas externas del país, es decir un 25%. Esto después de 25 años de representar menos del 20%, para que en menos de 10 años se duplicara su participación al 50% y convertirse en el principal producto tradicional en estas operaciones.

De acuerdo con el análisis privado de Campetrol, se proyecta que en el 2015 las exportaciones sufran un duro impacto, perdiendo 11 puntos porcentuales de

representación (una disminución de ingresos por exportaciones de 33 billones de pesos), la caída más grande de las ventas externas de petróleo desde 1990.

Cabe mencionar que aunque entre 2014 y 2015 la Tasa Representativa del Mercado (TRM) aumentó de un promedio de \$2.000 a \$2.506, la coyuntura es lo suficientemente fuerte para reducir el efecto positivo de la tasa de cambio en las exportaciones.

Respecto a la Inversión Extranjera Directa (IED), en los últimos cinco años la falta de hallazgos importantes de reservas y la prioridad en la producción, han hecho que el flujo de dineros hacia el país haya disminuido paulatinamente.

Adicionalmente, la coyuntura ha generado una baja de ocho (8) puntos porcentuales entre 2014 y 2015 en la participación del sector en la IED, lo que equivale a una reducción de US\$2.300 millones en el grueso de estos capitales entrantes.

Dentro del sector, las empresas de bienes y servicios petroleros se han visto afectadas desde antes de la caída de los precios del petróleo por la prioridad que se le dio a la producción en la industria en detrimento de la exploración. Este fenómeno se debe principalmente a la evolución de esta actividad en los últimos diez años.

En la crisis de precios de 2009, la industria eligió ampliar sus reservas por medio de un esfuerzo exploratorio que vio una entrada de capitales extranjeros importantes para esta iniciativa, (en el caso de Ecopetrol, por ejemplo, vio un incremento de su inversión en exploración del 9% al 17% del total de sus inversiones, es decir, un aumento de US\$600 millones).

Entre 2009 y 2010, la exploración terrestre aumentó en casi 7.000 kilómetros de sísmica, la variación más grande desde inicios del nuevo milenio. Esto supuso mayor actividad en la perforación de pozos, lo que aumentó progresivamente la participación de este sector dentro del PIB.

Sin embargo, cuando se llegó en 2011 al récord de utilidades del sector, el enfoque se centró en la producción, limitando la actividad de varias empresas de bienes y servicios de modo que su rendimiento en la economía se redujo. Además, la exploración terrestre se cambió en volumen por la marítima, área en la que muchas empresas no resultaban internacionalmente competitivas.

Así pues, como se observa en la gráfica, el sector petrolero se desarrolló en los últimos cinco años sacrificando la fortaleza de una parte de sus proveedores de bienes y servicios, también afectados por la actual coyuntura, generando una brecha entre estas empresas y el resto del sector.

Para frenar esta tendencia y con miras a fortalecer, así como a renovar este segmento tan relevante en la industria petrolera, y evitar escenarios en que estas empresas deban



suspender su labor, es necesario regresar a éstas el rol de avanzada que han manejado, no solo en términos de exploración, sino también en el potencial que representan de innovación, implementación de nuevas y más eficientes tecnologías y su desempeño en otros países para elevar la competitividad colombiana en el extranjero.

El sector petrolero es uno de los que más aportan al Producto Interno Bruto del país en los últimos años./ENS

Fuente: El Nuevo Siglo