

EL SECTOR DEL GAS NATURAL EN LOS MEDIOS

Abril 17 de 2015

- **Franceses, españoles, canadienses, chilenos y chinos van por Isagén**
 - **Programan para el 27 de abril cumbre de municipios productores de petróleos en Yopal**
 - **Filial chilena de Gas Natural anuncia inversiones por 331 mln dlr este año**
 - **Inversión de Ecopetrol en exploración, enfocada en el mar**
 - **PetroChina cada vez más cerca de Exxon como la petrolera de mayor valor**
-



Franceses, españoles, canadienses, chilenos y chinos van por Isagén

<http://www.elcolombiano.com/franceses-espanoles-canadienses-chilenos-y-chinos-van-por-isagen-LF1733058>

Abril 16 de 2015

Con la salida de la norteamericana Duke Energy finalmente quedaron 5 candidatos que van por el 57,61 por ciento de acciones de Isagén, tras haber entregado a la Bolsa de Valores de Colombia la documentación exigida.

La china Huadian Corporation, la francesa Generco S.A. que representa al Grupo Empresarial GDF Suez; la española Gas Natural SGD; la gestora de fondos de capital privado domiciliada en Canadá Grupo Empresarial Brookfield Asset Management, además de Colbún S.A. de Chile, son los contrincantes para quedarse con el control de la generadora.

Tendrán que pasar 3 días hábiles para que el Comité Técnico del proceso de enajenación (conformado por Presidencia de la República, los ministerios de Hacienda y Minas, y el DNP) evalúe la información recibida a fin de determinar si los mismos reúnen los requisitos técnicos y financieros necesarios para presentar una oferta en la forma y términos previstos en Reglamento de Segunda Etapa.

Se estima que el interés de estas empresas hará que el precio de la venta suba, según analistas consultados, porque el valor esperado por el Gobierno Nacional parte en 5,3 billones de pesos. Si todo se cumple como está pactado, se debe presentar la subasta a finales de mayo, según dice David Villán, analista senior de Adcap Colombia.

Por eso, se espera que 20 días hábiles antes de la fecha de la subasta, se publique en los medios día y hora para el proceso, eso sí, esperando que ninguna de las acciones legales interpuesta contra la venta prospere.

El mercado espera un precio de venta por acción entre 3.340 y 3.350 pesos, que según las proyecciones de Adcap Colombia se acerque más a los 3.350 pesos, aunque los 5,3 billones de pesos esperados por el Gobierno se representan en un precio de 3.375 pesos por acción.

El valor del título cerró ayer 3.030 pesos, afectado por el reciente pago de dividendos. Esto significa que a precios de hoy frente a lo proyectado por el Gobierno, hay una diferencia de 345 pesos entre el valor real del título y lo que espera recaudar con su venta. Además, los debates en el Congreso de la República se mantienen al rojo vivo por cuenta de esta venta y por eso al ministro de Hacienda, Mauricio Cárdenas,

En cuanto a los oferentes, después de revisar sus múltiplos de deuda, su nivel de caja y su estructura de capital, ubican a la chilena Colbún y a la francesa GDF Suez, como las de mejor estructura de capital para quedarse con Isagén.

Referente a valor de mercado, la favorita es la canadiense Brookfield Asset Management.

Fuente: El Colombiano

Llanera.com

Programan para el 27 de abril cumbre de municipios productores de petróleos en Yopal

<http://llanera.com/?id=20193>

Abril 16 de 2015

Por iniciativa del gobernador Marco Tulio Ruíz, para el lunes 27 de abril se han convocado a los alcaldes y gobernadores de las regiones productoras de petróleos, gas y carbón, con el ministerio de minas y del área de regalías, a fin de discutir una agenda relacionada con la participación de estos entes territoriales en las políticas de desarrollo.

El anuncio fue hecho por la asesora del Ministerio de Minas y Energía Margarita Guerra Armenta, quien atendiendo el pedido del jefe de la administración de Casanare, Marco Tulio Ruíz, procedió a consultar con las esferas del gobierno nacional, para programar una

cumbre de mandatarios de las regiones productoras de hidrocarburos y carbón de todo el País.

De acuerdo a lo expresado por la funcionaria, en los próximos días se dará a conocer la agenda que se debe desarrollar en esta, considerada como la más importante reunión de los mandatarios con el gobierno nacional, donde se espera, se entre a tratar además de los asuntos meramente económicos, como los recursos de las regalías, lo que tiene que ver con el Decreto 2691 del 23 de diciembre de 2014, que conmina a las alcaldías a sustentar, técnica y científicamente las áreas de exclusión minera antes del 10 de Mayo.

Para el gobernador, esta cumbre reviste especial importancia, pues de trata de construir un documento que debe ser la herramienta que deba utilizar el gobierno nacional en la formulación de la política pública de desarrollo de los departamentos y municipios productores de petróleo, gas natural y carbón.

Según el jefe de la administración, como resultado de esta cumbre, debe salir un documento de protección ambiental, que fije las políticas para la recuperación de las áreas sensibles, como los páramos, las laderas y los humedales de las sabanas llaneras.

El ministerio de Minas por su parte, anunció que en los próximos días, dará a conocer a través de un comunicado de prensa, la agenda que se deberá desarrollar desde las primeras horas de la mañana en el club alcaraván de Yopal.

Fuente: Llanera.com



Filial chilena de Gas Natural anuncia inversiones por 331 mln dlr este año

<http://lta.reuters.com/article/businessNews/idLTAKBN0N72UK20150416>

Abril 17 de 2015

SANTIAGO (Reuters) - La chilena CGE, filial del grupo energético español Gas Natural, anunció el jueves que invertirá 331 millones de dólares este año para fortalecer principalmente sus negocios en los sectores de electricidad y gas.

CGE detalló en un comunicado que el plan está destinado a la construcción de obras de infraestructura y equipamiento requeridos para abastecer el crecimiento del consumo energético en el mayor productor mundial de cobre.

"(El plan de inversión) va en línea con lo que ha señalado Gas Natural Fenosa en torno a potenciar y hacer crecer el foco principal de sus negocios en Chile, electricidad y gas", dijo Antonio Gallart, nuevo gerente general de CGE.

De la cifra total, aproximadamente un 61 por ciento será destinado al sector electricidad (distribución y transmisión), un 34 por ciento al de gas (licuado y natural) y un 5 por ciento al de servicios.

Gas Natural cerró en noviembre pasado la compra de la firma chilena en unos 2.550 millones de euros, en la mayor adquisición de su historia en el extranjero, con la que busca reforzar sus negocios en América Latina.

CGE participa en el sector electricidad tanto en Chile como en Argentina, con cerca de 3,5 millones de clientes.

A través de su filial Gasco distribuye gas licuado a clientes residenciales, comerciales e industriales en Chile y algunos departamentos de Colombia-. Además, gas natural en cuatro regiones de Chile y en cuatro provincias de Argentina.

(Reporte de Felipe Iturrieta, editado por Manuel Farías)

Fuente: Reuters



Inversión de Ecopetrol en exploración, enfocada en el mar

http://www.larepublica.co/inversi%C3%B3n-de-ecopetrol-en-exploraci%C3%B3n-enfocada-en-el-mar_244546

Abril 17 de 2015

El mercado ha estado pendiente de las decisiones de Juan Carlos Echeverry, nuevo presidente de la petrolera Ecopetrol, especialmente de las que tienen que ver con inversiones en México y en costa afuera. De esta manera, en Inside con LR comentó cuáles son las estrategias para subir la producción y aumentar los barriles.

Dentro de la estrategia 2030, ¿qué hay que hacer para volver a ser la empresa número uno de Latinoamérica? ¿cómo subir la tasa de éxito de perforación?

Nosotros queremos volver a convertirnos en una empresa que encuentra petróleo.

Nosotros y las demás compañías de la región hemos tenido una tasa de éxito menor a la que aspiramos. Entonces lo que empezamos a hacer es tener una nueva doctrina de exploración que implica nuevas personas. Ampliar sustancialmente la cantidad de capital humano que sepa cómo sacarle más a un campo maduro, básicamente ingenieros, geofísicos, geólogos. Ese capital humano que necesitamos y que lleva 30 años en la industria no está en Bogotá, está en Houston y en otras partes del mundo, por lo que estamos fortaleciendo Ecopetrol América, donde ya tenemos 16 personas, un grupo de primer nivel mundial.

Supersociedades señaló que 50% de empresas del sector están en riesgo de caer en insolvencia. ¿A cuántos contratistas de exploración no les han extendido los contratos? Estamos en un periodo en que las empresas petroleras a lo largo del mundo tenemos la caja estresada porque el precio cayó a la mitad. Entonces con los mismos barriles producimos la mitad de dólares y lo fundamental en estos periodos es la caja. Esa se genera uno, internamente o la proveen los bancos. Por lo que por el momento toca ajustarse. Yo creo que puede ser exagerado el cálculo, pero si llama la atención. En nuestro caso nosotros no hemos cancelado contratos específicos, hemos dejado que contratos que se vencían se marchiten y contratos que íbamos a hacer para desarrollo los pospusimos. No quedaron cancelados sino pospuestos.

De esos que se han dejado marchitar, ¿cuántos hay?

Muchos estaban relacionados con Reficar, y como ya está en 97%-98%, Ecopetrol fue claro que todos esos contratos se acababan. Otros de esos eran desarrollo de campos, pero curiosamente en los llanos, en Chichimene y Castilla, hemos estado haciendo mucho más desarrollo, de manera que esos contratos se han mantenido o aumentado en esa área; también en Santander. Por parte nuestra no hay una política de cancelación, estamos es renegociando y eso también es una solicitud de la empresa que afectará la caja.

¿Cómo está la canasta de exportación en términos de la mezcla? ¿Buscarán, como Pacific, aumentar el crudo de Vasconia?

Nosotros tenemos en Castilla-Chichimene unos 220.000 barriles. De manera que la idea es mejorar el recobro allá de igual manera a como el año pasado se hizo en Chichimene donde pasamos de 40.000 a 80.000 barriles día. Respecto a la segunda pregunta, las estrategias son comunes, de manera que sí.

Uno de los planes es la construcción de la nueva sede para centralizar. ¿Cuál sería la inversión y dónde estaría ubicada?

Con el precio en la mitad no sé puede pensar en hacer edificios, está descartado completamente.

Cuándo estaba alto, ¿dónde estaba planeado?

A mi me comentaron que el lugar donde está ahora el complejo de la sede principal tiene un lote muy bonito. Pero en una empresa con precios a US\$50 no es una prioridad.

En el Golfo de México hay dos pozos que producen 7.000 barriles diarios. ¿Cuál es el potencial? ¿cómo se reparten los barriles?

Nosotros tenemos 7.000 barriles hoy y para el próximo año esperamos estar en 20.000. Lo más importante con Shell para poder sacar más barriles es conectarnos a los campos cercanos de ellos porque son los que tienen la tubería. Entonces yo estuve hablando con el presidente de Shell para que nos deje unas tarifas razonables.

¿Cómo va la exploración en México?

Nosotros estamos a la expectativa como toda la industria de algo muy importante que



puede suceder allí, y estamos precalificados para la primera ronda pero propiamente aún no tenemos proyectos. En el Golfo, hemos tenido hallazgos, acabamos de tener cuatro campos más para el futuro.

¿Cuándo entraría a producir el pozo de Orca 1 y qué inversión tienen planeada allí? Nosotros ya sabemos que hay gas, el operador es Petrobras y estamos en conversaciones con ellos para el segundo pozo de valoración de Orca 1. Esperamos que eso suceda a lo largo de este año pero aún no hay una estimación oficial. Según Wood Mackenzie es el mayor hallazgo de hidrocarburos en Latinoamérica el año pasado y lo importante es que demostró que hay hidrocarburos en costa afuera. Los números aún no los tenemos y con base en eso se definirán las inversiones después.

Orca 1 es el primer paso, ¿cuánto se está invirtiendo para explorar costa afuera? Ahora estamos perforando un campo en el sur del Caribe colombiano y también fuera del país. El presupuesto de exploración de este año son cerca de US\$600 millones, justamente como es menos que 2014 con un enfoque de portafolios lo hemos optimizado. Pero yo confío en el equipo que hay. Tenemos una persona con gran experiencia que tiene una nueva doctrina y lo que estamos construyendo es promisorio. Nos gustaría tener más dinero, esperamos que sea más y definitivamente el enfoque es costa afuera.

El perfil

Juan Carlos Echeverry es economista de la Universidad de los Andes, Ph.D. en economía de New York University, tiene estudios en economía internacional del Instituto de Economía Mundial, en Alemania, y de Filosofía de la Universidad Complutense de Madrid. Fue asesor del proceso de desarrollo de África, asesor del Gobierno de Kazajistan, consultor del BID, director de programación macroeconómica del Banco de la República. También fue ministro de Hacienda del Gobierno Santos y director del DNP.

Las opiniones

Diego Franco

Analista de asesorías e inversiones

“La empresa tendrá que ser bastante exigente en el Plan Estratégico ya que el mercado está exigiendo que se explore en zonas que generen resultados positivos”.

Fuente: La República

PetroChina cada vez más cerca de Exxon como la petrolera de mayor valor

<https://www.bilatam.com/es/news-alert/mundo-petrochina-cada-vez-mas-cerca-de-exxon-como-la-petrolera-de-mayor-valor/>

Abril 10 de 2015

Petrochina, propiedad de China National Petroleum Corporation (CNPC), la mayor productora de petróleo de China, propiedad del estado, ha venido reduciendo la brecha con Exxon Mobil desde inicios de diciembre de 2014, en donde a diferencia de las demás petroleras del mundo que han venido en detrimento desde mediados del año pasado por la disminución de los precios del petróleo, la estatal china ha aumentado vertiginosamente su valor en el mercado.

Comparativamente, las acciones de PetroChina subieron cerca del 61% durante 2014, mientras que las de la petrolera norteamericana se valorizaron en 14% durante el mismo periodo.

A inicios de 2010, PetroChina era la petrolera más valorizada del mundo con un monto de US\$ 348,534 millones, mientras que Exxon iniciaba el año por US\$ 328,275 millones. En abril del mismo año, Exxon gana terreno y asciende, fecha desde la cual ha liderado al mundo. Incluso a mediados de 2013, la petrolera China fue superada por estadounidense Chevron hasta septiembre de 2014, donde volvió a retomar el segundo lugar y presenta desde entonces una tendencia alcista.

PetroChina está en manos de la estatal China National Petroleum Corp con un 86.5% por lo que el respaldo estatal a las dos es la constante. Adicionalmente, su beneficio operativo proviene del departamento de exploración y producción, por lo que en tiempos en los que las demás han tenido que realizar grandes recortes al respecto, PetroChina no tomó las mismas medidas.

A principios del día de hoy, Exxon presentó un valor de mercado de US\$ 360,659 millones, seguido muy de cerca por PetroChina con US\$ 351,928 millones.

PetroChina, del 4 de diciembre de 2014 al 4 de enero de 2015 creció 26% como resultado del hallazgo de cerca de un billón de toneladas de petróleo en la región de Xinjiang.

Fuente: Business Intelligence