

EL SECTOR DEL GAS NATURAL EN LOS MEDIOS

Mayo 06 de 2015

- **Grupo Alfa y Harbour, los nuevos dueños de Pacific Rubiales**
- **Filial chilena de Gas Natural duplica su beneficio en el primer trimestre**
- **Canacol reducirá inversión a 84 mdd en Colombia y Ecuador**
- **Isagen Sogamoso logró aumentar en 23% la generación de energía durante primer trimestre del año**
- **Desplome petrolero también reacomodó la Bolsa de Valores de Colombia**
- **Fracking hace temblar en E.U. y agita el debate local**



Grupo Alfa y Harbour, los nuevos dueños de Pacific Rubiales

http://www.larepublica.co/grupo-alfa-y-harbour-los-nuevos-due%C3%B1os-de-pacific-rubiales_252026

Mayo 06 de 2015

Pacific Rubiales puede ser considerada como la niña bonita del sector petrolero. Desde que llegó a Colombia en 2008, tras ganarse dos licitaciones, siempre ha mostrado un atractivo que llamó la atención de gigantes como Repsol y Grupo Alfa, este último logró dar la mejor oferta.

Después de ocho años de fundación y de más de seis meses en los que en el mercado de valores se empezó a rumorar que el Grupo Alfa compraría Pacific Rubiales, se hicieron realidad los rumores y los mexicanos, acompañados de Harbour Energy, tomaron la decisión de hacer su oferta por la compañía. ([Lea: Pacific Rubiales confirma la oferta de Alfa y Harbour Energy](#))

Según informó la agencia de noticias Reuters, “el conglomerado mexicano Alfa, uno de los mayores del país, y Harbour Energy acordaron la compra de la canadiense Pacific Rubiales Energy por \$6.000 millones de dólares canadienses (US\$4.974 millones), incluyendo deuda, dijo el martes una fuente cercana a la operación”. Lo que significa el desembarco de Alfa en Colombia.

Alfa y Harbour Energy acordaron pagar alrededor de seis dólares canadienses por acción de Pacific Rubiales y cada uno tendrá la mitad de la compañía, dijo la fuente, que pidió no ser identificada porque el acuerdo aún no es público.

Aunque LR trató de hablar con los directivos de Pacific estos no quisieron pronunciarse, sin embargo, informaron que a las 3:35 p.m. de ayer le pidieron a la Bolsa de Valores de Colombia suspender la negociación de las acciones de la empresa. Esto lo hizo “en anticipación a un aviso que será dado a conocer por la Compañía”.

La petrolera nunca fue ajena a la intención de Alfa de quedarse con el negocio. El Grupo ya contaba con 19% de las acciones de la compañía y además la estaba acompañando en las licitaciones que quieren ganar en el país azteca. En una pasada entrevista con este diario, el CEO de Rubiales, José Francisco Arata cuando se le preguntó por la posibilidad que tenía Alfa de comprar la compañía, dijo: “Pacific Rubiales es una empresa que está listada en la bolsa de Toronto y en la bolsa de Colombia, de tal manera que nosotros estamos sujetos a que alguien que esté interesado en comprar, pueda hacer una oferta pública”. Y esto fue precisamente lo que se dio.

Adicionalmente, en la madrugada de hoy, enviaron un comunicado oficial en el que expresan que "Pacific Rubiales Energy Corp. ha iniciado discusiones con exclusividad en relación con una oferta de Alfa y Harbour Energy, según la cual estas sociedades adquirirían la totalidad de aquellas acciones emitidas y en circulación en el capital de la Compañía, (“Acciones Ordinarias”) que no son de propiedad de Alfa, a un precio de C\$6.50 por acción, sujeto a que se complete la documentación definitiva y a que se obtengan las aprobaciones finales de la Junta. La Junta Directiva de la Compañía ha creado un Comité Especial de directores independientes el cual ha contratado a un asesor financiero independiente para que prepare una valoración formal de conformidad con las leyes de valores canadienses”.

Las reacciones no se hicieron esperar, Luis Ernesto Mejía, exministro de Minas, dijo a LR: “no tengo certeza de las variables que llevaron a la compañía mexicana Alfa a tomar la decisión de compra, pero seguramente le han dado un valor importante a los activos que Pacific Rubiales tiene en Colombia, donde la firma tiene una canasta bastante surtida en términos de petróleo liviano, petróleo pesado y gas natural”.

Además, señaló que Alfa no es un inversionista nuevo, ellos tienen cerca de 20% de las acciones y eso les permite conocer a profundidad el negocio y la calidad de dichos activos. Esta movida empresarial hizo que los títulos de Pacific subieran en el mercado de Toronto y Colombia. Según la agencia Bloomberg, el título en Canadá subió 18% cotizándose a 4,53 dólares canadienses al cierre de la jornada, lo que le dio a la compañía un valor de mercado cercano a US\$1.440 millones.

En la Bolsa de Valores de Colombia la acción subió 2,02% y tuvo un precio de cierre de \$9.500. La compañía tiene una deuda de alrededor de US\$ 4.700 millones y se enfrenta al final de un contrato para operar el Campo Rubiales.

Para Ángel Arce, experto en gerencia de proyectos mineros, “lo que Pacific Rubiales está buscando con la venta a Alfa es recuperar las inversiones que ha hecho en el sector. Por su parte, la mexicana quiere expandir sus negocios petroleros fuera de su país y para eso compran una empresa que ya está posicionada y tiene nombre. Alfa está buscando fortalecerse en Colombia, porque pese a la situación, aquí todavía hay negocios importantes en el sector”.

Por su parte, Camilo Silva, socio fundador de Valora Inversiones, aseguró que Alfa se interesó porque está recuperándose el precio del petróleo, “le ve futuro a Pacific por los precios del barril, para ellos es una empresa con mucha experiencia, y sería lo ideal para su ingreso a la ronda energética en México, porque ahí tienen una cantidad de aspectos por resolver, la experiencia, etc.”.

¿Quién es Alfa?

Alfa es una empresa familiar que fundó Isaac Garza Garza tras empezar con un negocio de cervezas en Monterrey, México. Su CEO es Álvaro Fernández Garza y viene de familia de empresarios. Hoy el grupo cuenta con cinco compañías dedicadas a diferentes líneas de negocio: Alpek, que es una de las empresas petroquímicas más grandes de México; Nemark, que se dedica al negocio de autopartes de aluminio; Sigma que se especializa en el mercado de carnes frías y quesos; y Newpek, que se dedica a la exploración y explotación de yacimientos de hidrocarburos. ([Lea: Familia Garza Sada, la dinastía detrás del nuevo socio de Pacific Rubiales](#))

La compra hace parte de una estrategia de inversión que le permitiría competir en el negocio de los hidrocarburos ante esta nueva reorganización en el sector mexicano. Así las cosas, los negocios de Pacific Rubiales en Colombia ahora harán parte de grandes conglomerados.

Resultados de 2014 no fueron positivos

Pacific Rubiales entregó sus resultados financieros en los que registraron pérdidas por US\$1.309,6 millones en 2014. Ronald Pantin, director ejecutivo explicó, tras los resultados, los seis puntos de su estrategia para mantener la operación en el corto plazo. El primero es la reducción de costos operativos y efectivos. Segundo, suspender el pago de dividendos trimestrales por US\$0,16 a partir de este periodo “mientras los precios internacionales del petróleo permanezcan deprimidos”. Tercero, la reducción de inversiones en bienes de capital para ajustar el flujo de efectivo al ambiente de precios del petróleo actual; cuarto, la asignación de capital solo a proyectos importantes de alta rentabilidad; quinto, mantenimiento de la liquidez y por último, la gestión en el pasivo de la deuda.

Las opiniones

Camilo Silva

Socio fundador de Valora Inversiones

“El interés surge por la recuperación en los precios del petróleo. Es un momento ideal para el ingreso a la ronda energética en México, porque hay varios aspectos a resolver”.

Ángel Arce

Experto en gerencia de proyectos mineros

“Lo que Pacific Rubiales está buscando con la venta a Alfa es recuperar las inversiones que ha hecho en el sector. Por su parte, la mexicana quiere expandir sus negocios petroleros”.

Luis Ernesto Mejía

Exministro de minas

“No tengo certeza de las variables que llevaron a la compañía mexicana Alfa a tomar la decisión, pero seguramente le han dado un valor importante a los activos de Pacific”

Fuente: La República



Filial chilena de Gas Natural duplica su beneficio en el primer trimestre

<http://es.reuters.com/article/businessNews/idESKBN0NROC220150506>

Mayo 06 de 2015

El grupo energético chileno CGE, filial de la española Gas Natural, duplicó su beneficio en el primer trimestre, debido a una disminución en sus costes financieros y a un menor cargo en sus deudas por efectos inflacionarios.

CGE comunicó en la noche del martes al regulador chileno un beneficio de 24.878 millones de pesos (39,5 millones de dólares) entre enero y marzo, lo que supone un alza interanual del 101,6 por ciento.

"Los principales efectos positivos que explican la mejora en los resultados de CGE corresponden a la variación de la Unidad de Fomento (unidad medida en pesos chilenos que se ajusta por la inflación) sobre las deudas financieras", dijo CGE en su informe. Los ingresos y costes de venta de la filial chilena de Gas Natural se mantuvieron estables en el primer trimestre, lo que implicó una ganancia bruta de 105.792 millones de pesos (168,2 millones de dólares) en el primer trimestre.

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.

El resultado operativo bruto (EBITDA) de CGE disminuyó un 8,4 por ciento, a 90.551 millones de pesos, debido a una caída en sus negocios de gas y electricidad. 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, suministra gas natural en cuatro regiones de Chile y en cuatro provincias de Argentina.

Fuente: Reuters

 **EL ECONOMISTA**

Canacol reducirá inversión a 84 mdd en Colombia y Ecuador

<http://eleconomista.com.mx/industria-global/2015/05/05/canacol-reducira-inversion-84-mdd-colombia-ecuador>

Mayo 05 de 2015

La petrolera canadiense Canacol reducirá a 84 millones de dólares su inversión en Colombia y Ecuador en el 2015, como consecuencia de la caída internacional del precio del petróleo.

La canadiense Canacol reducirá a 84 millones de dólares su inversión en [Colombia](#) y Ecuador en el 2015, como consecuencia de la caída de los precios del petróleo, pero espera obtener una producción neta promedio de entre 10,000 y 12,000 barriles de crudo equivalente por día, informó el lunes la firma.

La inversión en perforación, sísmica, [instalaciones de producción y gasoductos](#) para los dos países sudamericanos representa una reducción de 44% desde los 150 millones de dólares en el 2014.

Canacol dijo que aproximadamente un 60% de la producción neta promedio estimada para este año será de gas natural de Colombia, aprovechando los activos que tiene la empresa en este [país sudamericano](#), y [el restante 40% de petróleo](#).

"Se prevé que la financiación del programa de inversión para el año calendario 2015 provenga de flujos de caja operacionales, posición de caja y facilidades crediticias existentes", dijo un comunicado de Canacol en que el precisó que utilizó un precio de referencia WTI de 60 dólares por barril para su plan de inversiones.

"Dada la relativa volatilidad en los precios mundiales del petróleo actualmente, la Corporación estará monitoreando los cambios y tiene la flexibilidad para ajustar su programa de inversión", agregó la empresa.

Canacol reveló que se encuentra en negociaciones con dos grandes compañías para la construcción de un nuevo gasoducto que transportará hasta 180 millones de pies cúbicos estándar por día de sus campos en la Cuenca del Magdalena Inferior hasta el puerto de Cartagena, en el Mar Caribe.

Colombia, el [cuarto](#) productor latinoamericano de crudo, bombea actualmente más de un millón de barriles por día.

Fuente: El Economista. México



Isagen Sogamoso logró aumentar en 23% la generación de energía durante primer trimestre del año

<http://www.radiosantafe.com/2015/05/05/isagen-sogamoso-logro-aumentar-en-23-la-generacion-de-energia-durante-primer-trimestre-del-ano/>

Mayo 05 de 2015

Gracias a la entrada en operación de la central hidroeléctrica Sogamoso, ISAGEN logró aumentar en un 23% la generación de energía durante estos primeros tres meses, pasando de 2.999 GWh a 3.701 GWh. En el primer trimestre del año esta central generó el 25% de la energía total de esta compañía. Fue así como ISAGEN logró atender el 23% de la demanda de energía del [país](#), la cual presentó un incremento del 3,3% con respecto al primer trimestre del 2014.

La entrada en operación de la central hidroeléctrica Sogamoso en diciembre del año pasado, sumada al incremento de los precios de energía, permitieron que en el primer trimestre del 2015 ISAGEN registrara ingresos operacionales por \$662.865 millones, un 26% más que lo registrado en el mismo periodo del año anterior. "Los nuevos megavatios que Sogamoso aporta al Sistema favorecieron nuestra participación en bolsa, además disminuimos las compras de energía.

Después de todo el proceso de construcción de esta Central, estamos viendo con satisfacción su impacto en el desempeño de la Compañía", expresó el gerente general Luis Fernando Rico Pinzón.

En cuanto a los precios de la energía, el precio promedio de bolsa en el trimestre subió un 12% debido a la disminución de los aportes hidrológicos, lo cual, sumado al incremento de la participación de ISAGEN en este mercado, permitió un alza del 56% en los ingresos por ventas de energía en bolsa, respecto al mismo periodo del año anterior, pasando de

\$96.337 millones a \$150.733 millones. Por otro lado, el ingreso por contratos nacionales representó para ISAGEN el 73% de sus ingresos, pasando de \$409.251 millones a \$484.213 millones.

Los costos operacionales presentaron un incremento del 13% con respecto al primer trimestre del 2014, alcanzando los \$347.085 millones incrementados básicamente por en operación de la central Sogamoso. Como resultado de lo anterior, la utilidad operacional de ISAGEN (ingresos operacionales menos costos operacionales y gastos administrativos) fue de \$258.791 millones, creciendo 32% respecto a igual periodo del año anterior. El EBITDA obtenido fue de \$319.513 millones, 33% superior comparado con igual periodo. Este mejor resultado operativo obedece principalmente a una [eficiente](#) gestión comercial, aun cuando se vio afectado por el registro del impuesto a la riqueza establecido en la Reforma Tributaria.

Finalmente, la utilidad neta presentó una reducción del 27% respecto al mismo periodo de 2014, pasando de \$132.070 millones a \$96.548 millones. El resultado final de la compañía se vio impactado por la Reforma Tributaria con un impuesto a la riqueza de \$30.057 millones, sobretasa al CREE de \$6.984 millones y un mayor impuesto diferido de \$13.932 millones.

La generadora informó además que a partir del primer trimestre de 2015 comenzó a reportar sus resultados financieros con base en las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), por lo que las cifras de referencia del 2014 fueron conciliadas bajo este modelo.

Fuente: Radio Santa Fe



Desplome petrolero también reacomodó la Bolsa de Valores de Colombia

<http://www.larepublica.co/desplome-petrolero-tambi%C3%A9n-reacomod%C3%B3-la-bolsa-de-valores-de-colombia> 252141

Mayo 06 de 2015

La caída y posterior estabilización de los precios internacionales del petróleo no solo pusieron a temblar al sector petrolero y a las finanzas de la Nación. Al mismo tiempo causaron -a regañadientes- el anhelado reacomodamiento del sector bursátil colombiano.

El barril superaba los US\$100 hace dos años, subían las ganancias de las productoras de petróleo que se cotizaban en la Bolsa de Valores de Colombia (BVC) en aquel momento, es decir, Ecopetrol, Pacific Rubiales, Canacol Energy y Petrominerales, en tanto los ingresos fiscales del país superaban los \$20 billones para 2013.

Luego, al iniciarse la carrera bajista del petróleo, como consecuencia del exceso mundial de oferta (liderado por Estados Unidos y Arabia Saudita), la realidad cambió para todos. En principio para los estados financieros de las empresas del sector, luego para el Gobierno que ahora espera ingresos menores a \$10 billones. Y, finalmente, para los inversionistas en acciones, gracias al reacomodo de las empresas que componen el índice de capitalización Colcap de la plaza local.

Desde varios sectores habíamos cuestionado que la BVC fuera una bolsa petrolera, que se moviera a merced de los especuladores de crudo en mercados ajenos al colombiano y, que miles de ahorradores (hablando puntualmente de Ecopetrol con más de 400.000 accionistas).

Para la muestra: En el cuarto trimestre de 2012, Pacific Rubiales ostentaba un honroso séptimo puesto dentro de los 21 títulos que componían el Colcap con una participación de casi 7%. Posteriormente, entre 2013 y 2014 descendió hasta casi salir del top 10. Ya para el segundo trimestre de 2015 ostenta el deshonoroso puesto 23 (entre 24) con una participación de 0,309%.

Esta nueva realidad bursátil le está dando un respiro a los inversores (novatos o expertos) para diversificar sus portafolios. Un dato muy interesante sobre la canasta que rige en la actualidad: Bancolombia -con acciones ordinarias y preferenciales- tiene un peso de 18,86%, en tanto Grupo Sura -también con sus dos acciones- tiene 13,73% dentro del índice. Así, entre las dos empresas totalizan 32,59% del Colcap.

En resumen, Bancolombia lidera el índice directamente con sus títulos e indirectamente con los de Grupo Sura. Adicionalmente, las empresas del Grupo Empresarial Antioqueño (GEA) tienen 56,67% del Colcap a través de empresas como Nutresa, Grupo Argos, Almacenes Éxito.

Esto quiere decir dos cosas: 1) El índice tiene -por fin- una gran diversidad y 2) El petróleo -por fin- dejó de tener el peso de hace unos años ya que entre las tres empresas del sector (Ecopetrol, Canacol y Pacific Rubiales), apenas suman 12,11%, tomando como referencia que Ecopetrol tiene 11,47%.

El “new normal” dentro del mercado accionario nacional deja entonces varias lecciones, por ejemplo, no poner todos los huevos en una sola canasta y, como lo dijimos en un artículo anterior, aprovechar las oportunidades que está dejando una tendencia negativa de siete meses en el índice Colcap y que finalmente se rompió en abril.

En las últimas semanas lanzamos señales de compra de varios activos y del Colcap, como un todo, gracias a que se presentaron varias situaciones particulares. La primera fue que los extranjeros dejaron de ser los mayores vendedores en la BVC; la segunda, que se cruzaron varios promedios móviles que señalaban cambios de tendencia. Ese fue el caso de la última semana de abril cuando el Colcap rompió al alza su promedio móvil de los

últimos 100 días y se mantiene por encima de los 1.400 puntos que -por el momento- servirán de soporte al mercado nacional.

A pesar de la franca recuperación de varias acciones en las semanas recientes, hay que tener en cuenta que el índice Colcap se encuentra cotizando en niveles que no se veían desde mayo de 2010 cuando se presentó luego un rally que lo llevó a un récord histórico que alcanzó los 1.950 puntos que, evidentemente, fue insostenible en medio de la crisis financiera internacional.

Ahora, el nuevo ciclo económico colombiano advierte un proceso de desaceleración, que aunque nos mantiene por encima de América Latina, Europa e incluso Estados Unidos, plantea la necesidad de adoptar posiciones defensivas y más estructuradas para sacarle provecho a sectores como el financiero, el constructor y el de retail.

Fuente: La República



Fracking hace temblar en E.U. y agita el debate local

<http://www.elcolombiano.com/fracking-hace-temblar-en-e-u-y-agita-el-debate-local-XD1858110>

Mayo 06 de 2015

Una cartilla didáctica de la Asociación Colombiana de Petróleo (ACP) distribuida a finales del año pasado plantea que es “falso” que provoque terremotos o temblores la tecnología de fracturamiento hidráulico, más conocida como fracking, con que se busca sacar de adentro de las rocas el gas y el petróleo, en lo que se llaman yacimientos no convencionales de hidrocarburos (YNC) .

Añade el gremio de las petroleras que “decenas de miles de pozos” se han perforado sin riesgo, y que si se tienen sensores adecuados, las vibraciones “son 100 mil veces menores que los niveles perceptibles por los seres humanos”.

Ese discurso puede comenzar a tambalearse con la evidencia que arrojó un estudio del gobierno estadounidense, país líder en el uso del fracking para sacar petróleo con más de 180 mil pozos perforados con esa técnica (ver infografía).

[\(Lea aquí: Hasta \\$5,3 billones podría bajar ingreso por regalías\)](#)

El Servicio Geológico de Oklahoma concluyó que hay un vínculo estrecho entre fracking y la creciente actividad sísmica en esa región del centro del país del norte. En palabras del informe divulgado lo que pasa es que hay “una sólida relación entre la mayor actividad sísmica en este estado y las grandes cantidades de aguas residuales subterráneas

procedentes de la inyección de líquidos a presión sobre las rocas para la extracción de petróleo y gas”. En sentido contrario, donde cesó la inyección, también lo hizo la actividad sísmica.

Pero hay más. Los autores del estudio concluyen que si en el periodo 1973-2008 se registró un promedio de 21 sismos anuales de más de tres grados en la escala de Richter, el indicador fue de 99 para el lapso 2009-2013.

“Estamos viendo terremotos inducidos mucho más a menudo que nunca. Tenemos que tratar de entender los riesgos y cómo lidiar con ellos”, comentó la semana pasada a medios locales Mark Petersen, geofísico del Servicio Geológico de Estados Unidos. Pero el estudio no solo alimenta las incertidumbres de los habitantes Oklahoma, sino de los estados de Utah, Alabama, Colorado, Arkansas, Nuevo México, Ohio, Kansas y Texas, donde el fracking es parte del paisaje.

Sismo de opiniones

En Colombia también gana sismicidad el debate por la aplicación de una tecnología que dentro del mismo Estados Unidos se suspendió o prohibió, en el caso de Nueva York, bajo la misma tónica de Francia, Bulgaria, Sudáfrica, entre otros (ver dos Análisis).

Pero el gobierno Santos decidió desde septiembre pasado, cuando aprobó el fracking, sumar al país a la lógica estadounidense y de China, algunas provincias de Canadá y Argentina por aprovechar estos yacimientos no convencionales.

El ministro de Minas y Energía, Tomás González, trató de disipar ayer en La W los temores del fracking asociado a movimientos telúricos. Afirmó que la reglamentación técnica y ambiental para esta forma de extracción tiene disposiciones “claras” sobre las distancias que se debe tener de las fallas geológicas para la inyección de agua, el monitoreo de cambios en sismicidad y frenar la inyección ante cualquier evento.

“Solo cuando la gente lo vea en la realidad y que se puede hacer bien y con toda la seriedad y el rigor, se darán cuenta que muchas preocupaciones no tenían razón de ser”, afirmó el funcionario.

Pero otra cosa piensa el exdirector del Ideam, Ricardo Lozano, quien dijo a EL COLOMBIANO que por el principio de precaución de la Ley 99 de 1993, el Gobierno debería realizar primero un estudio de gestión de los riesgos del fracking, no solo en términos ambientales, sino sismológicos.

“No es solo conocer condiciones físicas del territorio sino también a la exposición que tendrá la comunidad e infraestructura del país. Nuestro territorio es activo tectónica y geológicamente, empezando por Santander, donde está uno de los campos donde se espera comenzar a explorar”, señaló Lozano.

Ahora el proceso de aplicar fracking reposa en la Autoridad Nacional de Licencias Ambientales (Anla), frente al visto bueno, o no, este año de las actividades exploratorias en bloques ubicados en el alto y medio Magdalena.

¿QUÉ SIGUE?ALTO POTENCIAL DE COLOMBIA EN YNC



Según la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH) en Colombia hay siete contratos para exploración y producción que se adjudicaron a mitad de 2014, pero hay otros 15 bloques con potencial o prospectividad, como se dice en esa industria. Estudios del gobierno estadounidense, en 2013, estimaron que Colombia contaría, en este tipo de yacimientos, con reservas de 6.800 millones de barriles de petróleo, 2,7 veces más que las probadas a 2013. La relación se multiplica por 10 en el caso del gas al contemplar 55 tera pies cúbicos de gas en formaciones rocosas. En todo caso, se requieren de campañas exploratorias para determinar la magnitud de esos yacimientos.