

## EL SECTOR DEL GAS NATURAL EN LOS MEDIOS

Noviembre 05 de 2014

- TGI destinará más de US\$200 millones para su expansión
  - Ecopetrol reveló sus planes de exploración para último trimestre de 2014
  - Panorama crudo para acciones de compañías petroleras
  - Utilidad neta de Isagen fue de \$302.542 millones y mostró una caída de 4%
  - Ecopetrol no cumplirá meta de producción este año
  - Expectativa por usos para Hidrosogamoso
  - Gas Natural confía en que la opa lanzada sobre CGE tenga aceptación muy elevada
- 



### TGI destinará más de US\$200 millones para su expansión

[http://www.larepublica.co/tgi-destinar%C3%A1-m%C3%A1s-de-us200-millones-para-su-expansi%C3%B3n\\_188146](http://www.larepublica.co/tgi-destinar%C3%A1-m%C3%A1s-de-us200-millones-para-su-expansi%C3%B3n_188146)

A poco más de una semana de haber asumido como el nuevo presidente de la Transportadora de Gas Internacional (TGI), David Riaño ya tiene listo el plan de inversión de la compañía para el próximo año. Entre sus metas está la ejecución US\$200 millones para tres proyectos estratégicos que ampliarán la capacidad de sus operaciones. En entrevista con LR, Riaño contó el enfoque que va a tener su gestión y los planes que tienen para aplicar a las subastas en México.

¿Cuáles van a ser los frentes de su gestión?

La directriz de la junta directiva es continuar dándole valor a la compañía, y el orden de prioridad es enfocarnos en las oportunidades de negocio en Colombia, pero las inversiones por fuera del país también están en la agenda.

¿Cuál es el plan de inversión de la empresa?

Para 2015 tenemos una inversión de más de US\$200 millones a nivel de toda la compañía, de los cuales ya se están ejecutando US\$81 millones en proyectos para la ampliación de varios gasoductos. También se contempla la búsqueda de oportunidades fuera del país.

¿Cuáles son esos proyectos?

Por ejemplo, comenzamos la ejecución del gasoducto Cusiana-Vasconia, fase 3, que aumentará la capacidad en 20 millones de pies cúbicos por día (mpcd), y demandará una

inversión de US\$31 millones. Además, trabajamos en la ampliación del gasoducto Cusiana-Apiay y en un ramal que va de Apiay hasta Ocoa. Esta es una ampliación de 32 mpcd y que tiene una inversión cercana a los US\$51 millones. También tenemos proyectos de expansión en el Eje Cafetero y la bidireccional del gasoducto Ballena-Barranca, que permitiría mover gas del interior del país hasta el norte, en la Costa Atlántica.

¿Cuándo estarán listos?

En lo de Cusiana-Vasconia acabamos de recibir la autorización de la junta directiva y ya se dio el cierre financiero. Esto tardará alrededor de 18 meses. Lo de Apiay será más largo, porque requiere de licenciamientos ambientales. Y lo de Ballena-Barranca, también será rápido, una vez que hagamos el cierre financiero.

¿Qué se va a hacer en el mediano plazo?

Estamos mirando proyectos como la planta de regasificación en el Pacífico. Esto le servirá al país por suministro y otorga confiabilidad en caso de una falla de otra fuente de suministro. Esto tomará más tiempo en el desarrollo porque requiere la construcción de un gasoducto entre Buenaventura y Yumbo.

Usted habló de oportunidades en otros países. ¿En qué están trabajando?

Estamos buscando oportunidades en México, porque ellos ya anunciaron licitaciones para el desarrollo de gasoductos. Lo estamos analizando para ver si participamos o no.

¿Ya han apartado un monto solo para la entrada a México?

No, eso lo vamos a definir en la medida que estudiemos las oportunidades y decidamos si vamos a participar en alguna licitación.

¿Buscan llegar a otros países de Centroamérica?

El mercado en Centroamérica es muy importante, porque ellos tienen un potencial de desarrollo. Y lo bueno es que Colombia tiene una posición estratégica que le ayuda. Pero llegar a esa región va a depender de las decisiones políticas de los países para crear las condiciones adecuadas.

Las Opiniones

Alejandro Castañeda

Presidente ejecutivo de Andeg

“Es importante que se generen las condiciones para un mercado de gas confiable. Ese entorno favorable repercutirá positivamente en el sector eléctrico”.

Fuente: La República

[bluradio.com](http://www.bluradio.com)

## **Ecopetrol reveló sus planes de exploración para último trimestre de 2014**

<http://www.bluradio.com/81504/ecopetrol-revelo-sus-planes-de-exploracion-para-ultimo-trimestre-de-2014>

El presidente de Ecopetrol, Javier Gutiérrez, reveló los planes en exploración de la compañía para el último trimestre de este 2014.

Según Gutiérrez, los planes incluyen la culminación de los pozos Orca, en el off shore colombiano, y Nueva Esperanza, en el bloque CPO 09.

Además, se proyecta completar la perforación de cuatro pozos, tres en Colombia: Boranga, Calipso y Bullerengue; además de Yacaré, en Angola.

Fuente: Blu Radio

**EL TIEMPO**

## **Panorama crudo para acciones de compañías petroleras**

<http://www.eltiempo.com/economia/sectores/caida-de-acciones-de-companias-petroleras/14790287>

La acción de Ecopetrol se ha desvalorizado un 21,1 % y la de Pacific Rubiales un 23,03 %.

Las dificultades que en materia de producción siguen presentando las compañías petroleras continuarán mezcladas con la tendencia a la baja que en los últimos tres meses ha presentado el precio internacional del petróleo, que podría acentuarse en los próximos días a la espera de una reunión de los miembros de la Opep (países exportadores), prevista para el 24 de noviembre.

Desde que el barril de la referencia Brent comenzó a caer por debajo de los 100 dólares, a comienzos de septiembre (para entonces la referencia WTI iba en 92 dólares) hasta este martes, las acciones de Ecopetrol se han desvalorizado un 21,1 por ciento, las de Pacific Rubiales un 23,03 por ciento y las de Canacol Energy, un 47,8 por ciento, según los registros de la Bolsa de Valores de Colombia.

Analistas consultados dicen que aunque no es oficial, la caída es consecuencia de la decisión de Arabia Saudita de mantener los niveles actuales de producción y no acatar los llamados de otros miembros de la Opep para controlarla, con el fin de apretar los márgenes de los productores de recursos no convencionales (ubicados a mayor

profundidad), principalmente los de Estados Unidos, país que ha reducido sus compras de crudo.

En la práctica, el efecto de esta situación para Ecopetrol será un cuarto trimestre más complicado en materia de resultados (la producción no subiría de forma importante), que hace pensar en el pago de un dividendo inferior el próximo año, pero además en una posible decisión de no pagar dividendo extraordinario, como ha ocurrido en los últimos años.

Mientras en el Marco Fiscal de Mediano Plazo, expedido en junio, el Gobierno calculó que en el 2015 sus ingresos por dividendos de Ecopetrol serán de 8,4 billones de pesos, para una caída del 22 por ciento frente al 2014, hay quienes dicen que por ahora no están dadas las condiciones para plantear un dividendo extraordinario el próximo año.

Roberto Steiner, representante de los accionistas minoritarios en la junta directiva de Ecopetrol, asegura que si bien es prematuro predecir lo que ocurrirá al respecto, esta no es una decisión adecuada dadas las actuales circunstancias, pues la compañía no está generando el flujo de caja requerido para ello.

¿Qué esperar?

César Cuervo, analista de Credicorp Capital, firma que desde julio bajó el precio objetivo de la acción de Ecopetrol, de 3.750 pesos a 3.200 pesos, sigue recomendando mantener la inversión, pero a la vez tener cautela en compras adicionales. Agrega que las inversiones en hidrocarburos deben estar restringidas para quienes entiendan la volatilidad a la que se exponen. “Mucha gente desconoce la naturaleza de estos negocios y cuando la acción de Ecopetrol o la de Pacific Rubiales no hacía sino subir, no les parecía que fueran muy volátiles”, señala.

Según las cuentas de esa comisionista, quienes compraron acciones de Ecopetrol en el 2007 han obtenido una rentabilidad efectiva anual del 20,92 por ciento (incluyendo dividendos), con un monto acumulado hasta este año de 1.422 pesos por acción, frente a una inversión inicial de 1.400 pesos.

En cambio, quienes entraron en 2011, a 3.700 pesos por acción, han perdido 1,67 por ciento (ayer la acción cerró a 2.630 pesos) y por cada título han recibido hasta este año 899 pesos.

Agrega que si alguna persona se arriesga para aprovechar el precio actual de Ecopetrol e invertir, debe tener claro que si el barril de la referencia Brent sigue por debajo de los 80

dólares durante un espacio de 6 meses, va a ser difícil que Ecopetrol vuelva a negociarse por encima de 3.000 o 3.500 pesos en menos de un año.

Similar predicción hay para Pacific, que de darse esta situación haría complejo que el título volviera a los niveles de 40.000 pesos.

Sin embargo, y a la espera de lo que ocurra en la reunión de la Opep, hasta ahora el consenso de analistas consultados por Bloomberg es que el barril de crudo estará alrededor de los 100 dólares en el 2015 y el 2016, lo que implicaría una recuperación del nivel actual.

En el caso de Canacol, aunque los resultados del año terminado en junio superaron las expectativas en ingresos y márgenes operacionales, la gente esperaba mejores cifras de reservas, situación que el mercado ha castigado y a la cual se suma la reciente baja en el precio del crudo, fenómeno que afecta más a las firmas que se concentran en exploración y producción, mientras en Ecopetrol el efecto sería menor, pues entre el 65 y el 70 por ciento de sus ingresos los representa la venta de crudo.

Ecopetrol bajó por asociadas

Mientras el presidente de Ecopetrol, Javier Gutiérrez, asegura que en el cuarto trimestre el objetivo es subir la producción hasta 780.000 barriles por día de crudo y gas (menor que la meta anual de 819.000 barriles), en el balance un dato pasó desapercibido.

Mientras la extracción directa de Ecopetrol bajó un 1 por ciento entre enero y septiembre, el nivel de la operación asociada se contrajo un 10 por ciento, principalmente por los campos Caño Limón (Occidental), Guajira (Chevron) y Rubiales (Pacific).

Fuente: El Tiempo



## **Utilidad neta de Isagen fue de \$302.542 millones y mostró una caída de 4%**

<http://www.larepublica.co/utilidad-neta-de-isagen-fue-de-302542-millones-y-mostr%C3%B3-una-ca%C3%ADda-de-4-188226>

Durante los primeros nueve meses del año y según el informe de resultados reportado a la Superintendencia Financiera, Isagen presentó ingresos operacionales por \$1,7 billones, 16% superiores a los obtenidos en el mismo periodo del año anterior, mientras que la utilidad neta fue de \$302.542 millones, presentando una reducción de 4% respecto al mismo periodo del año 2013.

Entre tanto, la utilidad neta del trimestre fue de \$71.793 millones y disminuyó 23% respecto al mismo trimestre del año anterior cuando fue de \$93.677 millones, lo cual obedece a un resultado operacional atenuado por la menor provisión del impuesto de renta. Por otro lado, los ingresos operacionales durante este periodo aumentaron 21% con respecto a 2013, al pasar de \$484.814 millones a \$588.157 millones.

Según informó la compañía, el buen desempeño en este aspecto se dio a los ingresos por ventas de energía en contratos que han venido creciendo de manera progresiva en lo corrido del año, presentándose así un incremento en los ingresos por este concepto de 42% frente a lo obtenido en el mismo trimestre del año anterior. “Este incremento se debe principalmente a las mayores ventas de energía a los clientes finales industriales y clientes mayoristas, previendo la entrada de la Central Sogamoso”, explica el informe.

En cuanto a los resultados acumulados en lo corrido del año, la utilidad operacional fue de \$403.224 millones 7% inferior a la obtenida en igual periodo del año 2013 y el Ebitda llegó a \$490.377 millones 4,5% inferior. Las principales variaciones presentadas en el activo durante el tercer trimestre de 2014 corresponden a la capitalización de de costos a proyectos por \$219.289 millones, para un total en el año de \$691.809 millones.

Fuente: La República

## Portafolio

### **Ecopetrol no cumplirá meta de producción este año**

<http://www.portafolio.co/economia/ecopetrol-no-cumplira-meta-produccion-2014>

La petrolera se había fijado una meta de producción de 819.000 barriles de petróleo equivalente para el 2014, pero la cifra del tercer trimestre apenas alcanzó los 754.800 bdpe.

Ecopetrol incrementará en 10.000 barriles diarios de petróleo equivalente su producción mensual en el último trimestre del 2014, mientras que realizará una revisión estratégica de su plan de inversiones para ajustarlo a la nueva realidad, dijo el presidente de la empresa.

La ganancia neta de Ecopetrol, la mayor empresa de Colombia, cayó un 41 por ciento interanual en el tercer trimestre a 2,28 billones de pesos (1.111 millones de dólares), por una menor producción, una baja de los precios del petróleo y el gas, y la devaluación del peso frente al dólar.

Su producción bajó un 5,7 por ciento a 754.800 barriles diarios de petróleo equivalentes en el tercer trimestre, en comparación con los 800.400 barriles por día del mismo período del año anterior, por limitaciones a la operación en algunos campos.

"Esperamos tener un incremento de 10.000 barriles por mes durante los tres últimos meses del año. Esto es, 10.000 para octubre, 10.000 para noviembre y 10.000 para diciembre", dijo el presidente de Ecopetrol, Javier Gutiérrez, en una conferencia en la que presentó los resultados del tercer trimestre.

En su plan de inversiones para el 2014 de 10.595 millones de dólares la compañía se había fijado una meta de producción de 819.000 barriles de petróleo equivalente para este año. Pero el directivo declinó mencionar una cifra específica de producción para el cierre del 2014.

"Nosotros estamos haciendo una revisión detallada de todo nuestro plan de inversiones para todos los segmentos tanto en la parte exploratoria, de producción, de refinación, de transporte. Claramente estamos enfocados a aquellos proyectos que tengan una generación de valor de acuerdo con los criterios de la compañía", afirmó Gutiérrez.

El ejecutivo se abstuvo de revelar detalles del futuro plan de inversiones de Ecopetrol y precisó que el mismo será presentando en diciembre. Al ser preguntado sobre la caída de los precios internacionales del crudo, Gutiérrez respondió: "tomaremos una posición prudente", mientras que otros directivos de la compañía declinaron proyectar un margen en el que se moverán las cotizaciones para Ecopetrol y su eventual impacto en el plan de inversiones.

El presidente de Ecopetrol reconoció que la empresa colombiana está atenta a oportunidades de negocio que se presenten en México, después de la apertura del sector energético, y dijo que se hará una evaluación. Por su parte el vicepresidente de exploración de la empresa, Max Torres, anunció que en el cuarto trimestre se perforarán dos pozos para terminar el año con 19. Ecopetrol, la cuarta mayor petrolera de América Latina y controlada por el Estado, también participa en exploración y producción en Brasil y Perú. Y es dueña de las principales refinerías de Colombia, petroquímicas, y de la mayor parte de los oleoductos del país andino.

"Es posible que la empresa cumpla con estas cifras para final de año, pero indirectamente quiere decir que no cumplirán la meta de producción. Lo que se ve bastante difícil es que la empresa pueda cumplir ahora con la meta de producir un millón de barriles el próximo año", explicó Édgar Romero, analista jefe de renta variable de Corredores Asociados.

La acción de la empresa en la Bolsa de Valores de Colombia fue la más desvalorizada en la jornada de ayer, no tanto por este dato, que era esperado por el mercado, sino por la caída de los precios del petróleo.

Fuente: Portafolio

» Vanguardia

## Expectativa por usos para Hidrosogamoso

<http://www.vanguardia.com/economia/local/285713-expectativa-por-usos-para-hidrosogamoso>

El embalse de Hidrosogamoso aún no se termina de llenar y ya hay quienes están aprovechando las ventajas de lo que será un espejo de agua de 7 mil hectáreas. Deportes náuticos, navegación y negocios de este tipo ya se empiezan a vislumbrar a lo largo de la vía entre Bucaramanga y Barrancabermeja, sin embargo, el aprovechamiento del embalse aún no está reglamentado, por lo que cualquier actividad que se practique por ahora está restringida.

Pese a que el plan de ordenamiento del embalse se empezó a estructurar desde agosto de este año, crece la expectativa de la comunidad por los usos tanto turísticos como agropecuarios y de servicios básicos que tendrá y que podrían ayudar a impulsar otros sectores económicos más allá de la pesca, como el turismo, en donde la represa sería el centro para el desarrollo de infraestructura hotelera, deportes náuticos y servicios asociados, así como una fuente vital de agua para las poblaciones vecinas que no cuentan con acueductos veredales.

Pero aunque este plan que contrató Isagén no está listo y que por ley se estructura una vez entre en funcionamiento la hidroeléctrica, crece el interés de las comunidades aledañas que están prestas a establecer todo tipo de negocios.

“Ya sea transporte marítimo, hostales, restaurantes, deportes náuticos, entre otros negocios. Lo importante es que se emplee mano de obra de los municipios que fueron impactados como Zapatoca, Betulia, San Vicente, Los Santos, entre otros. Esto garantizará que el desarrollo sea sostenible y es precisamente uno de los reclamos de la comunidad que ha sido afectada de forma indirecta por el embalse como los pescadores río abajo”, dijo Alberto Gómez, miembro de la junta directiva de la Corporación para el Desarrollo Sostenible de Hidrosogamoso, Corsogamoso.

Hasta el momento, en la región la inclusión de poblaciones marginadas como propósito empresarial no es visible. Según un estudio presentado el año pasado respecto al sector, solo 3,5% de los empresarios en Santander tiene programas orientados a contratar personas en esta condición.

Cabe recordar que alrededor de la presa, que será de 4.800 millones de metros cúbicos de agua, la más grande del país (la de Guatapé tiene 1.200 millones de metros cúbicos), deberá aprobarse ese plan de ordenamiento que regulará las actividades económicas que





se proyecten a futuro, así como un plan pesquero que vele por la conservación de las especies.

Para la estructuración del mismo trabajan conjuntamente Isagén, el Ministerio de Transporte y el Ministerio de Industria, Comercio y Turismo.

Para los alcaldes de la zona también será un desafío proyectar estratégicamente a futuro el desarrollo económico de sus regiones, ya que deben estructurarse Planes de Ordenamiento Territorial que regulen el uso del suelo para la explotación turística, además de velar por nuevas inversiones en infraestructura.

“Es importante y hasta el momento no se ha hecho que se construyan las vías de acceso necesarias para que el desarrollo sea equitativo”, dijo el alcalde de Lebrija, Javier Uribe Motta.

Aún no se reciben vías

Cabe recalcar que tras cuatro meses de haber iniciado el llenado, tanto la Gobernación como Invías no han recibido de manera oficial las principales vías de acceso al embalse como lo son el corredor Bucaramanga-Barrancabermeja y la nueva vía a San Vicente del Chucurí.

#### MUSEO DE energía

Isagén proyecta la construcción del primer museo de la energía que tendría el país. Según indicó María Luz Pérez, gerente de Proyectos de Generación de la compañía, para este propósito se han destinado \$6 mil millones que servirán para financiar la primera fase del proyecto, que incluiría el desarrollo de un teleférico. La obra tendría varias etapas y lo que se busca es crear pedagogía en torno al proceso de generación de energía, con el ánimo de que estudiantes y turistas conozcan de primera mano en qué consiste. Aunque se están definiendo detalles, se espera que los visitantes puedan recorrer el embalse de Hidrosogamoso y parte de la estructura de generación del mismo. Este sería otro atractivo turístico para la región.

Fuente: Vanguardia. Santander

## Gas Natural confía en que la opa lanzada sobre CGE tenga aceptación muy elevada

<https://es.finance.yahoo.com/noticias/gas-natural-conf%C3%ADa-opa-lanzada-cge-aceptaci%C3%B3n-elevada-111319665--business.html>

La multinacional Gas Natural Fenosa confía en que la opa que ha lanzado sobre la chilena Compañía General de Electricidad (CGE) tenga una aceptación "muy elevada".

En una conferencia con analistas, el consejero delegado de la multinacional energética española, Rafael Villaseca, ha apuntado que Gas Natural no siente "ninguna incomodidad" por la notable presencia de accionistas minoritarios en CGE.

En cualquier caso, se ha mostrado confiado en que Gas Natural, que ya tiene garantizado un 54 % del accionariado de CGE por su pacto con los principales accionistas, superará "ampliamente" ese porcentaje del accionariado.

Villaseca ha recordado que ya ha vencido el período de opas competidoras, por lo que "el buen fin de esta operación está garantizado".

Según el calendario de la opa, el próximo 11 de noviembre acaba el plazo de aceptación y el día 14 de ese mes se anunciará su resultado.

Esta operación supone la mayor Oferta Pública de Acciones (opa) que se ha realizado nunca en Chile y la mayor operación internacional de Gas Natural Fenosa.

Villaseca ha explicado que la adquisición de CGE "va a propiciar" que Gas Natural tenga que "reestudiar" su plan estratégico a partir de 2015, pero ha insistido en que permitirá mantener el nivel de reparto de dividendos previsto.

Por otra parte, Villaseca ha admitido el interés de Gas Natural por "algunos activos concretos" de E.ON en España.

A la pregunta de si estaba preocupado por el hecho de que Podemos sea la primera fuerza en España en intención de voto, según algunos sondeos, ha aclarado que Gas Natural "no valora programas políticos", pero ha subrayado que la compañía "cree en la economía libre de mercado y en la competencia".

En cuanto al potencial de Latinoamérica en materia de generación energética, Villaseca ha asegurado que Chile tiene necesidades de plantas eólicas, hidráulicas y ciclos combinados, y también ve potencial de ciclos combinados en México, Brasil o Colombia.

También ha destacado que, en distribución de gas, Gas Natural ha logrado una nueva concesión en el noroeste de México con un potencial de 250.000 conexiones.

Fuente: Yahoo Finanzas. España