

EL SECTOR DEL GAS NATURAL EN LOS MEDIOS

Noviembre 25 de 2014

- **Ecopetrol: la más negociada del Mila**
 - **'Volver al millón de barriles de petróleo es posible'**
 - **Ministro de Minas anunció medidas para garantizar combustible en Nariño**
 - **Venezuela tratará la situación del petrolero con delegados de Arabia Saudita, México y Rusia**
 - **Cuatro caminos de Ecopetrol para asumir un plan de inversión más bajo en 2015**
 - **'Vemos que la demanda de energía va a seguir creciendo'**
-

Dinero

Ecopetrol: la más negociada del Mila

<http://www.dinero.com/inversionistas/articulo/ecopetrol-accion-mas-negociada-mila-durante-2014/203454>

Sobre la acción de la petrolera colombiana se han registrado operaciones por US\$2.680 millones, le siguen la del Banco de Chile y la Preferencial de Bancolombia.

Al cierre del décimo mes del 2014 la acción de Ecopetrol se consolidó como la más negociada del Mercado Integrado Latinoamericano, Mila, con US\$2.680 millones. De las 10 acciones más tranzadas en la plataforma tres son colombianas y las siete restantes son chilenas.

A la petrolera colombiana le siguen el Banco de Chile, con US\$2.370 millones; la Preferencial Bancolombia, con US\$2.162 millones; Falabella, US\$2.083 millones y Latam Airlines Group con US\$1.751 millones.

La capitalización bursátil de los mercados que componen Mila presenta una variación negativa de 6,69% en lo que va del año 2014, pues pasó de US\$601.953 millones en diciembre de 2013, a US\$561.687 millones en octubre de 2014.

La participación en el valor de las compañías listadas en el mercado al cierre de octubre está distribuida así: Chile 43,85%, Colombia 34,61% y Perú 21,55%.

Los volúmenes negociados durante octubre alcanzaron los US\$4.652 millones, con una variación negativa de 18,58% frente al mes anterior, cuando había alcanzado los US\$5.713 millones.

millones.

Por porcentaje de participación durante el mes, la Bolsa de Comercio de Santiago representa el 49,64% (US\$2.309 millones), seguido por la Bolsa de Valores de Colombia, con 45,69% (US\$2.125 millones) y por la Bolsa de Valores de Lima, con 4,67% (US\$217 millones). En lo que va corrido del año, el volumen total negociado en los mercados Mila suma US\$50.633 millones.

En lo corrido del año, las acciones con mayores alzas en su precio en los tres mercados Mila han sido: Vena Resources Inc con 140% seguida de Indiver S.A. con 132,88%, Peruvian Precious Metals Corp con 125%, Compañía Minera Atacocha S.A.A. (Acción tipo B) con 113,08% y Hortifrut S.A. con 99,91%.

Por su parte las de mayor baja en su precio son Sunset Cove Mining Inc. con una variación negativa de 85%, seguida de Maple Energy PLC (-84%), Luna Gold Corp (-77,17%), Bolsa Mercantil de Colombia S.A. (-61,81%) y Candente Copper Corp (-60,80%).

Fuente: Dinero

Portafolio

'Volver al millón de barriles de petróleo es posible'

<http://www.portafolio.co/economia/entrevista-presidente-asociacion-colombiana-del-petroleo>

Las petroleras sostienen que están en capacidad de aumentar la producción, pero los problemas de orden público, con comunidades y ambientales frenan el crecimiento.

Por estos días Francisco Lloreda está celebrando sus primeros cien días al frente de la Asociación Colombiana de Petróleos, ACP, la principal agremiación del sector en el país. Aunque el entorno en el que le tocó 'inaugurarse' en el sector no es el mejor para la industria, Lloreda, califica el balance de su gestión como positivo: "Mientras más conozco el sector, más creo en él, más creo en el compromiso y la seriedad de las empresas que integran esta industria y en el trabajo que estamos adelantando con el Gobierno", señala.

Sin embargo, también reconoce cuáles son los temas que le impiden a las empresas de hidrocarburos aumentar su producción, en una coyuntura de precios bajos en la que, para ser sostenibles, las petroleras tienen que producir más.

Para el sector la situación es compleja, ¿cuáles cree que deben ser las medidas del Gobierno para impulsarlo?

Hay que tener claro es que el mejor negocio fiscal que puede hacer Colombia es apostarle a la industria de hidrocarburos, que está en la capacidad, como ninguna otra, de generar el grueso de los recursos que requiere el Estado para impulsar el desarrollo económico y social del país. Y por eso hemos trabajado con el Gobierno identificando los factores internos y externos que afectan la competitividad del sector para darle el impulso que requiere.

¿A qué factores se refiere?

Son bien conocidos: la caída en el precio internacional del petróleo, la decisión de otros países de la región de ser más competitivos, lo que enciende alarmas en Colombia, y el ingreso de los Estados Unidos al mercado como productor.

Y los internos...

Hay cuatro factores que afectan la competitividad y que estamos revisando con el Gobierno: el primero son los bloqueos y la gobernabilidad a nivel regional que dificulta la operatividad. El segundo, las reglas de juego en materia fiscal, a la industria le preocupa las implicaciones de la reforma tributaria. Lo tercero, las demoras en licenciamientos y permisos ambientales, aunque este es un aspecto en el que se viene trabajando. Y el cuarto, tiene que ver con el mercado ilícito de lubricantes.

Cuando habla de bloqueos y gobernabilidad, ¿qué incluye?

Me refiero a los bloqueos, atentados a la infraestructura, especialmente transporte, aunque en el último año en ambos casos ha habido una disminución, por distintos factores, la posibilidad de operar en el territorio es difícil. En ello incide, la sensación de despojo por parte de las autoridades en materia de regalías, las expectativas laborales en los municipios y la precaria presencia de del Estado donde más se le requiere.

Para solucionar ese problema se han planteado varias propuestas: primero se formó un grupo élite para el sector. ¿Ha dado resultados?

Los resultados indican que esa labor ha servido, no obstante los desafíos de la industria son gigantescos porque el país necesita no solo regresar al millón de barriles diarios, lo cual no tengo dudas que es factible, sino que necesita que esa producción sea sostenible. Usted dice que es factible mantener el millón de barriles, pero los mismos cálculos de la ACP son inferiores a esta meta...

Es que depende de la celeridad con la que se superen los cuellos de botella. Si a la industria se le garantiza su operación el regreso al millón de barriles es de corto plazo. Si la industria tiene dificultades para operar la sostenibilidad del millón de barriles tardará más.

Otra de las propuestas, tiene que ver con el decreto que obliga a las empresas a contratar localmente la mano de obra. ¿Qué opina de esa medida?

El propósito del Gobierno es organizar mejor la contratación laboral en las regiones. Es un propósito loable y que la industria comparte, no obstante, nos parece fundamental que la organización del mercado laboral sea pertinente y transparente. Le hemos manifestado al Gobierno las dificultades que existen de implementación del decreto y por eso la necesidad de precisar su alcance y la forma de ser implementado.

La otra propuesta tiene que ver con las regalías, ¿tienen una posición sobre los proyectos que cursan trámite en el Congreso?

Las estamos estudiando. Es claro que el régimen de regalías (sin desconocer sus bondades) golpeó a las regiones productoras, el Gobierno es consciente de ello y por eso en el presupuesto bianual de las regalías han identificado alrededor de 1 billón de pesos para los municipios productores. Si la medida será suficiente, no lo sé, porque el tema de fondo no son las regalías, es el desarrollo de regiones que han estado marginadas del desarrollo.

¿Le preocupa que las inversiones del sector en Colombia se vayan a México, cuando esté en firme la reforma?

Es cierto que este no es el mejor momento para la industria, pero eso no significa ni que el auge petrolero y de gas haya llegado a su fin, ni que esta industria no esté en capacidad de proporcionar al país las rentas que en el pasado le ha proporcionado.

Tampoco significa que la industria no esté en capacidad porque sí lo está, pero es necesario mantener a Colombia como un país competitivo, ahí es donde es fundamental superar los escollos de carácter interno y externo y de ello es consiente el Gobierno y en todos estos temas estamos trabajando con ellos.

PLAN DE DESARROLLO PARA EL SECTOR

Uno de los temas en los que trabaja por estos días el gremio es en la construcción de un plan de desarrollo para el sector en el que se defina una línea de acción clara para solucionar cada uno de los cuellos de botella diagnosticados.

“Estamos construyendo un plan de trabajo a cuatro años, se trata de un gran acuerdo Gobierno-Industria, que nos permita apostarle a decisiones estratégicas que nos permita hacerle un seguimiento gerencial”, señaló Lloreda.

La iniciativa integra a personal de varios ministerios (entre ellos Minas y Energía) y a Presidencia. La idea es hacerle un seguimiento a cada meta con una periodicidad semestral.

Aunque no precisó cuáles serán los ejes de este nuevo plan, Lloreda explicó que algunos de los puntos claves podrían quedar dentro de la ley del Plan de Desarrollo 2014-2018. Se espera que en cuestión de semanas hagan un lanzamiento de esta estrategia público-privada.

Fuente: Portafolio

El País . Cali

Ministro de Minas anunció medidas para garantizar combustible en Nariño

<http://www.elpais.com.co/elpais/economia/noticias/ministro-minas-anuncio-medidas-para-garantizar-combustible-narino>

Ubicación permanente de los carrotanques con el sistema GPS y controles para la venta y distribución hacen parte de las medidas

El Ministro de Minas y Energía, Tomás González Estrada, anunció en Pasto, la puesta en marcha de medidas orientadas a ampliar el cupo de combustibles para el departamento de Nariño y aumentar el control en materia de transporte que garantice el abastecimiento a los nariñenses

El cupo de gasolina y diésel de Nariño pasa de 8,5 millones de galones por mes a 9,3 millones de galones.

"Este es un aumento permanente en el cupo, que obedece a los estudios técnicos que ha adelantado el Ministerio sobre el consumo real que están experimentando los diferentes municipios del departamento", afirmó el Ministro González, al tiempo que agregó que también se determinó hacer una redistribución interna del cupo entre municipios con excedentes de combustible y aquellos que tenían faltantes.

Así mismo, para ejercer un mayor control en el transporte de combustibles y evitar desvíos que terminen restringiendo la venta a los usuarios finales, el Gobierno Nacional determinó una serie de medidas entre las que se incluyó la implementación de sistemas GPS y precintos electrónicos.

"El GPS nos permite saber que los carrotanques van por la ruta establecida y los precintos ayudan a establecer cuándo y cuánto hay de cargue y descargue de combustibles. Con estas dos medidas vamos a vigilar de manera más precisa que la gasolina y el diésel salgan de las plantas con los beneficios y descuentos asignados al departamento y que lleguen, como corresponde, a los municipios de Nariño", agregó el titular de la cartera minero energética.

Adicionalmente, en la Ley del Plan Nacional de Desarrollo, que se va a presentar al Congreso de la República en los primeros meses del año, se incluirá un aumento en las sanciones cuando se detecten comportamientos indebidos en el transporte y distribución de combustibles.

"Abusar de los subsidios que se le entregan a los ciudadanos con una destinación específica va contra la ley y se va a penalizar de una manera mucho más fuerte", resaltó el Ministro.

Fuente: El País. Cali



Venezuela tratará la situación del petrolero con delegados de Arabia Saudita, México y Rusia

http://www.larepublica.co/venezuela-tratar%C3%A1-la-situaci%C3%B3n-del-petrolero-con-delegados-de-arabia-saudita-m%C3%A9xico-y-rusia_195491

Venezuela se reunirá con representantes de Arabia Saudita, el peso pesado de la Opep, y delegados de Rusia y México, importantes productores no miembros del cártel, para discutir la "coordinación" sobre el mercado del petróleo, dijo el martes el canciller Rafael Ramírez.

"Vamos a discutir la situación del mercado y cierta coordinación", dijo Ramírez a periodistas en Viena antes de la crucial reunión de la Opep el jueves para evaluar sus niveles de producción, un encuentro que estará marcado por la caída de los precios del crudo en cerca de 30 por ciento desde junio.

"Lo más importante es que estamos conversando", agregó el funcionario venezolano.

Por su parte, el ministro saudí del Petróleo, Ali al Naimi, no quiso desvelar sin embargo la postura de su país frente a sus socios de la Opep.

Pero para otros países, como Irak o Venezuela, la caída del precio del petróleo "no es aceptable", como dijo a su llegada a Viena el ministro iraquí Abdel Mahdi.

Fuente: La república



Cuatro caminos de Ecopetrol para asumir un plan de inversión más bajo en 2015

http://www.larepublica.co/cuatro-caminos-de-ecopetrol-para-asumir-un-plan-de-inversi%C3%B3n-m%C3%A1s-bajo-en-2015_195216

A menos de un mes para que la principal petrolera del país presente su plan de inversión para el próximo año, ya se conocen algunas de las opciones que Ecopetrol estudia para asumir un presupuesto más bajo en 2015 y que, según conoció LR, no superará los US\$10.000 millones por efectos de la caída del precio del crudo, atentados y devaluación.

La caída frente a este año sería superior a 6%, pues para 2014 se ejecutó un presupuesto de US\$10.595 millones. Entre las alternativas de la petrolera para este nuevo periodo está el recorte de dividendos, pues en los últimos tres años se han hecho distribuciones ordinarias y extraordinarias. Estas últimas “seguramente pueden desaparecer”, porque ya no hay precios altos como en años pasados, señalaron voceros de la compañía.

Sobre este punto, hay que recordar que los precios internacionales del petróleo han caído cerca de 26% en cuatro meses, lo que también llevó a la caída (-40%) de las utilidades de la petrolera en el tercer trimestre.

“Ecopetrol debería dejar solo un dividendo ordinario, por la situación actual. En diciembre habrá más claridad sobre cuáles son los intereses de los accionistas y la Nación sobre esa distribución”, señaló Julio César Vera, exdirector de Hidrocarburos del Ministerio de Minas y Energía.

Bajar la distribución de utilidades

Otra de las alternativas de la empresa es reducir el margen de las utilidades que se distribuye y que en 2014 llegó a 80,1%. “La represión de las utilidades puede ser buena para ejecutar los planes de inversión, pero esa no será una decisión fácil, por los ingresos



que van al Estado. Lo que sí se espera es un recorte en el pago del dividendo, por la caída en las utilidades en este año”, explicó Alejandra Méndez, analista de Serfinco.

Priorizar los proyectos

Con un presupuesto más bajo, Ecopetrol también definirá cuáles son los proyectos que le dejarán ganancias en el corto plazo y aplazaría otras iniciativas. “Decidir bajar el presupuesto es una decisión responsable y acorde con el panorama y las proyecciones del mercado internacional, porque no se espera una recuperación pronta”, señaló Hernando Barrero, presidente de Acipet. Entre los proyectos que se pueden aplazar está la ampliación de la Refinería de Barrancabermeja, un proyecto que solo dará resultados hasta 2017, según los cálculos de Ecopetrol.

Reducir el endeudamiento

El endeudamiento de Ecopetrol, que supera los US\$7.000 millones, es otro dolor de cabeza para la empresa, especialmente en un momento en el que el dólar está sobre los \$2.000, porque se encarece la deuda. Para compensarlo, la petrolera ya anunció la venta de su participación en la EEB e ISA, para recaudar más recursos y no tener que aumentar la deuda para financiar el presupuesto de 2015.

Estrategia a 2030

Otro de los temas que la junta directiva de Ecopetrol estudia es la nueva estrategia a 2030, que le permitirá definir sus metas a largo plazo y cómo alcanzarlas. La compañía ya cuenta con un plan a 2020, pero se prevé que el panorama se amplíe y que el nuevo plan se presente en el primer trimestre de 2015. Aunque las decisiones no serán fáciles, el mercado espera que más pronto que tarde haya claridad sobre esos asuntos.

Las Opiniones

Hernando Barrero

Presidente de Acipet

“Bajar el presupuesto es una decisión responsable y acorde con el panorama y las proyecciones del mercado internacional del petróleo”.

Julio César Vera

Exdirector de hidrocarburos del Minminas

“La compañía solo debería mantener el dividendo ordinario y revisar proyectos como el de Barrancabermeja, para ordenar sus inversiones”.

Fuente: La República

Portafolio

‘Vemos que la demanda de energía va a seguir creciendo’

<http://www.portafolio.co/opinion/entrevista-presidente-division-petroleo-general-electric>

Lorenzo Simonelli, presidente de la división de petróleo y gas de General Electric, calificado como la estrella en ascenso de la multinacional, estuvo de visita en Bogotá y habló en exclusiva con Portafolio sobre las perspectivas del mercado y de la región. Descrito como la estrella en ascenso de General Electric, el italiano Lorenzo Simonelli tiene a su cargo la división de petróleo y gas, que ha sido clave para el crecimiento del conglomerado que vende desde turbinas hasta servicios financieros y que el año pasado tuvo ingresos por 146.000 millones de dólares.

De visita en Bogotá, el ejecutivo florentino, que completa dos décadas en la compañía y tiene a su cargo 43.000 empleados, habló en exclusiva con Portafolio.

Al ser la cabeza de una empresa dedicada a proveer insumos para la explotación de hidrocarburos ¿Tiene alguna impresión sobre lo que puede pasar con los precios?

La verdad es que no soy un experto en el tema. Claramente veo una caída en las cotizaciones del petróleo y el gas y mucha gente piensa que la probabilidad de que se mantengan en niveles bajos es elevada. No obstante, nuestra preocupación en GE es entregar los productos adecuados para que existan ganancias en productividad. Y lo que escuchamos de nuestros clientes es que todos quieren ser más eficientes, algo que era importante antes y es importante ahora. En ese sentido, proveemos soluciones completas y minimizamos el riesgo de averías.

¿Cómo los ha afectado la nueva realidad?

No hemos tenido pedidos cancelados, aunque si he escuchado de proyectos que han sido pospuestos. Yo, en todo caso, me siento bien cuando veo las tendencias de largo plazo.

¿A qué se refiere?

A que la demanda de energía en el mundo está creciendo, por cuenta del aumento en el tamaño de la población y del poder adquisitivo. Cuando se miran los campos en producción es evidente que hay una declinación natural que necesita ser compensada con más reservas. Por eso si hay una ralentización, la veremos como algo temporal.

No obstante, las fuentes de energía han cambiado...



Desde nuestra perspectiva, tratamos de estar en todo. Aun así consideramos que el petróleo y el gas seguirán siendo la principal fuente energética durante muchos años. Opciones como la generación eólica o la solar avanzan, pero personalmente veo con mucho optimismo el futuro del gas.

¿Cuál es su opinión frente a temas como el 'fracking'?

En lo que hace a técnicas no convencionales, jugamos un papel fundamental. No solo vendemos los equipos para las perforaciones y los servicios asociados, sino que tenemos un centro de investigación en Oklahoma dedicado a este tema. Nuestro objetivo es cómo hacer los procedimientos más seguros, al igual que buscar la manera de aumentar la tasa de recuperación de yacimientos ya identificados.

¿Y cuándo le hablan de los peligros ambientales, qué responde?

Digo que tenemos que ser conscientes desde el punto de vista ambiental. Creo que cuando se mira la tecnología que proveemos, esa afirmación se comprueba. Nuestro propósito es entregar opciones que sean sostenibles.

Usted menciona la tecnología. ¿Hacia dónde va esta revolución?

Hay múltiples pruebas sobre el salto cualitativo que hemos tenido en esta materia. En el caso de los hidrocarburos, nos ha permitido identificar más reservas y la manera de extraerlas. Hasta hace pocas décadas, la creencia era que ya no quedaban muchos combustibles fósiles en el mundo. Nadie opina eso hoy en día, pues hay mucho petróleo y mucho gas. Y en la medida en que la tecnología siga evolucionando, también lo hará este sector.

¿Cuál fue la razón de que GE se metiera de lleno en este negocio?

Adquirimos esta división hace un par de décadas y hemos venido creciendo a punta de adquisiciones, de investigación y de aprovechar las oportunidades, a sabiendas de cuáles son las grandes tendencias globales. Reconocemos que la demanda de energía seguirá creciendo con rapidez, sobre todo en las economías emergentes.

Después de la crisis financiera mundial, GE tomó la decisión de redireccionar sus actividades, centrándose menos en el sector bancario y más en el industrial. ¿Por qué? Fue una estrategia liderada por nuestro presidente Jeffrey Immelt y por la junta directiva. A grandes rasgos la decisión fue que 70 por ciento de nuestra actividad debe tener una base manufacturera y 30 por ciento una financiera, que a su vez apoyara nuestros negocios de infraestructura. También se determinó tener un enfoque global, con énfasis en países emergentes. En lo que hace a servicios cada vez nos centramos más en herramientas analíticas. Y todo enmarcado en la necesidad de simplificarlos.



Por ejemplo...

Somos una compañía grande, pero tenemos que ser capaces de movernos rápido. Eso solo se logra si uno simplifica los procedimientos.

¿Cuál es su opinión sobre América Latina a raíz de la falta de ritmo reciente en la región?

Nuestra visión es de largo plazo. En lugar de mirar los altibajos del día a día, nos concentramos en las tendencias. Cuando lo hacemos tenemos claro que el consumo de energía en esta parte del mundo, al igual que en África o Asia, seguirá subiendo. Venimos de abrir un centro de investigación en Brasil en el cual invertimos 250 millones de dólares, que es una demostración de compromiso regional.

¿Dónde están las oportunidades en la región?

Tanto en la parte de exploración y producción como en lo que se conoce como 'aguas abajo'. Por eso tenemos más de 6.000 empleados en Latinoamérica y mantenemos nuestro optimismo.

¿Cómo ve la apertura energética en México?

Con mucho interés. En el continente como en áreas submarinas, hay una gran oportunidad. Aclaro que no considero que el dinero que llegue allá, va a salir de otras partes. Este no es un juego de suma cero.

¿Qué obstáculos encuentra en la región?

El ambiente regulatorio, que debe ser estable y coherente.

¿Y Colombia?

Es muy importante para nosotros. Trabajamos con Ecopetrol o Pacific Rubiales y esperamos seguir creciendo aquí. Vemos posibilidades interesantes, porque hay mucha actividad, costa adentro y costa afuera.

Fuente: Portafolio