

EL SECTOR DEL GAS NATURAL EN LOS MEDIOS

Noviembre 27 de 2014

- **Empresarios rechazan posible sobretasa al gas vehicular en Colombia**
- **Con posturas divididas, hoy se decide futuro del petróleo en reunión de la Opep en Viena**
- **¿Qué hacer con las acciones petroleras en BVC?**
- **“Al país le urge aplicar la técnica del fracking”**
- **Ecopetrol subió siete lugares entre las 50 petroleras más grandes**
- **“La posibilidad de que se llegue a un acuerdo en la OPEP es altamente baja”**

El País

Empresarios rechazan posible sobretasa al gas vehicular en Colombia

<http://www.elpais.com.co/elpais/economia/noticias/empresarios-rechazan-posible-sobretasa-gas-vehicular-colombia>

La propuesta, que está contemplada en el Plan de Desarrollo, no cayó bien en la industria del gas natural. El Puerto tendría gasoducto.

La industria del gas natural en Colombia pidió al Gobierno Nacional mayores estímulos para que las empresas puedan continuar sus inversiones en el territorio nacional y se pueda llegar a las zonas que hoy no están cubiertas.

Según estimaciones de la industria, el 60 % de la población colombiana tiene acceso al gas natural en el país y queda pendiente un 40 % que está en zonas más apartadas.

Aquiles Mercado, vicepresidente de Promigas, dijo que para seguir avanzando en la cobertura se requiere un mayor apoyo del Estado con políticas claras y decididas hacia la masificación de este combustible, además de regulaciones más flexibles.

Por esta razón, el directivo, quien participó en la presentación del informe anual del sector en Cali, rechazó la posibilidad de que el gas vehicular tenga una sobretasa, pues eso iría en contravía de la necesidades actuales de la industria y desestimularía el consumo y las inversiones en este campo.

El nuevo Plan Nacional de Desarrollo recomienda la alternativa de implementar una sobretasa al consumo de gas vehicular, teniendo en cuenta que en el país ya ruedan 500.000 autos que se mueven con este combustible.

Pero la idea no ha caído bien. Para Arturo Gutiérrez de Piñeres, gerente de Gases de Occidente, el Gobierno Nacional debe mantener una simetría en el tratamiento de los combustibles en el país y planteó que se debe sostener el actual régimen para el gas, es decir, no cobrar una sobretasa y “buscar opciones para los entes territoriales”.

Agregó que si se implementa ese impuesto “se pondría en desventaja al gas natural y sería crítico para los nuevos usuarios. Esto no es lo que se espera del Estado, cuando el mundo le está dando mucho apoyo a esta industria”, afirmó el directivo.

Más estímulos

Por el contrario, los empresarios expresaron que el país debe tener en cuenta varios aspectos para estimular la inversión en el sector.

José Arcos, secretario general de Naturgas, explicó que estos puntos tienen que ver con una regulación flexible, es decir, que se esté abierto a cambios que se puedan generar en el corto plazo; una política pública coherente con la definición de objetivos y con la decisión de subsidiar y apoyar algunos costos, en los lugares donde se quiere generar beneficios sociales.

“Eso pasa por diferentes actuaciones para que el sector privado mantenga la inversión. Hoy en día el gas llega a las principales ciudades y quedan por cubrir mercados dispersos, alejados, donde la política pública tiene que ser distinta a lo que había para las ciudades”, dijo.

Balance

En el occidente del país, incluyendo Valle, Eje Cafetero y Cauca hay 1,39 millones de usuarios del gas natural. Solo en el Valle había al cierre del 2013 917.321 usuarios. El consumo de gas natural en el occidente creció 11 %, entre el 2010 y el 2013.

En la región Occidente se conectarán en los próximos años, 52 municipios que hoy no cuentan con el servicio. Gases de Occidente invirtió este año \$25.000 millones en infraestructura y redes. Esta compañía cuenta con 435 clientes industriales. 20 % de los usuarios del gas natural del país están en esta región.

Gasoducto a Buenaventura

Las directivas de Gases de Occidente presentarán en el 2015 a la Comisión de Regulación de Energía y Gas (Creg) la propuesta para construir el gasoducto hacia Buenaventura. Son 120 kilómetros que costarían unos US\$60 millones.

Según esta empresa, una vez la Creg evalúe la iniciativa abriría la convocatoria donde podrían participar firmas distribuidoras y transportadoras.

“Lo más importante es que se haga el gasoducto y generar condiciones para que la industria se traslade hacia al Puerto que hoy se atiende con el gasoducto virtual”, dijo Arturo Gutiérrez.

Fuente: El País. Cali

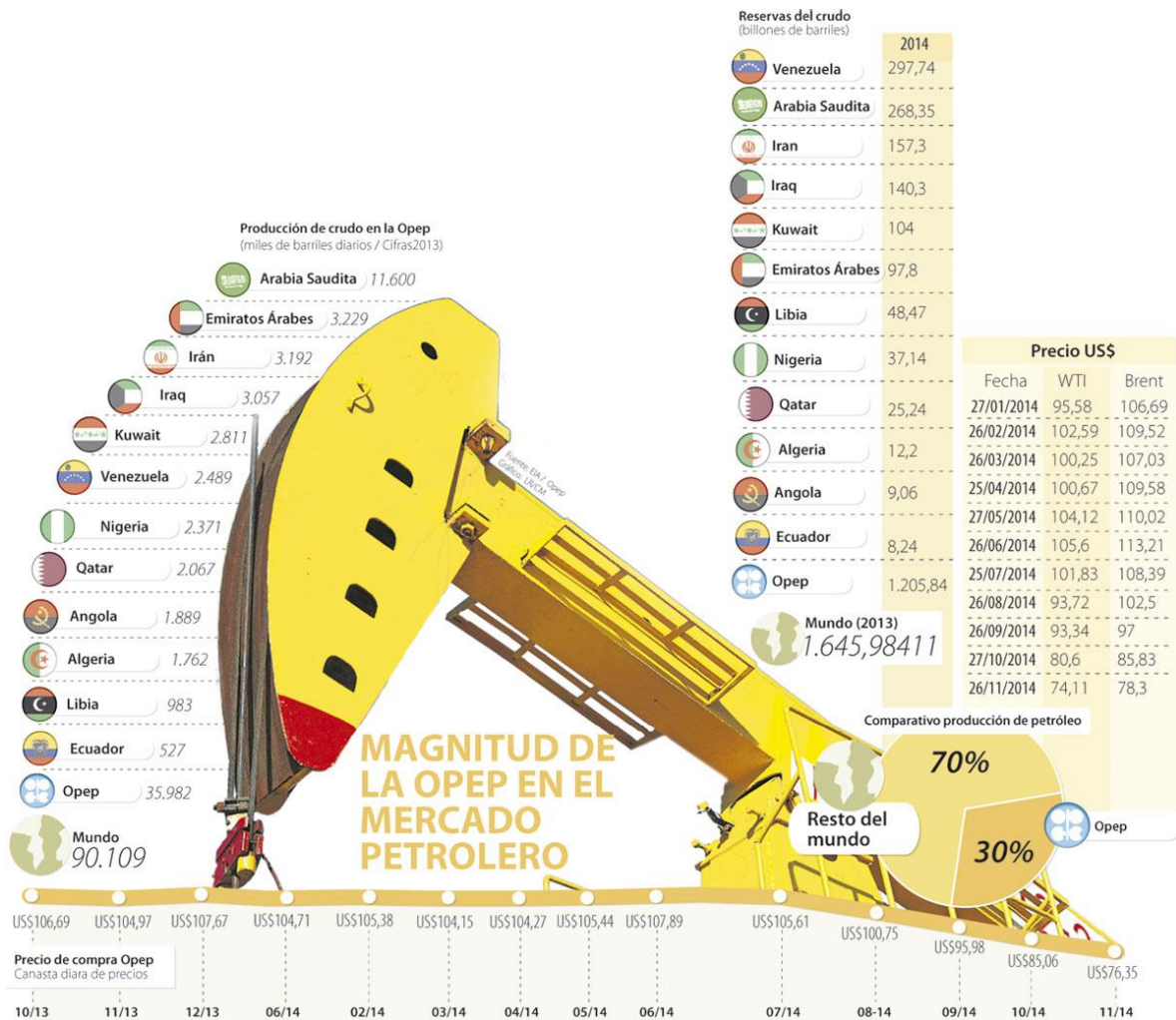


Con posturas divididas, hoy se decide futuro del petróleo en reunión de la Opep en Viena

http://www.larepublica.co/con-posturas-divididas-hoy-se-decide-futuro-del-petr%C3%B3leo-en-reuni%C3%B3n-de-la-opep-en-viena_196266

Mientras hoy en Estados Unidos se celebrará el Día de Acción de Gracias, en Viena arranca una de las reuniones más esperadas del año protagonizada por la Organización de Países Exportadores de Petróleo (Opep). Esto, en medio del debate sobre si disminuir o no la producción de crudo para que suban nuevamente los precios, que han sufrido una caída de 20,6% desde septiembre en el caso del WTI y de 19% para el Brent.

La magnitud de este bloque conformado por 12 naciones (Arabia Saudita, Emiratos Árabes Unidos, Algeria, Angola, Ecuador, Irán, Iraq, Kuwait, Libia, Nigeria, Qatar, y Venezuela) se visualiza en lo que mueven en conjunto. Más de 35 millones de barriles de petróleo diarios de los 90 millones que se registran en el mundo (más de la tercera parte de la producción global). Sus reservas, que llegaron en 2013 a 1.204 billones barriles, son casi 80% del total global que alcanza los 1.645 billones.



Miguel Rivero, experto en petróleo, comentó que la reunión de hoy “busca sensibilizar a los miembros sobre la necesidad de mantener precios razonables, de entre US\$90 y US\$100 por barril, pero no pareciera haber un consenso lo que significaría una gran problemática para los países con una clara dependencia de la venta de crudo”.

La Opep no toca su cifra oficial de producción desde diciembre de 2011, cuando la elevó en 20% hasta la actual de 30 millones de barriles diarios.

Mientras Arabia Saudita (el mayor productor del mundo con 11,6 millones de barriles al día) y Emiratos Árabes Unidos (con 3,2 millones de barriles diarios) no quieren recortar su producción, países como Venezuela, Ecuador, Irán, Irak, Argelia y Libia han mostrado su interés en nivelar los precios del cartel, por lo que piden que se disminuya la oferta.

“No es la primera vez que sucede y esto no se trata de una crisis que requiere que entremos en pánico. Hemos visto estos precios mucho más bajos y el mercado finalmente

se equilibrará solo”, aseguró a Reuters el ministro del Petróleo de Emiratos Árabes Unidos, Mohammed al-Mazroui.

Arabia Saudita indicó que es poco probable que presione por un cambio radical en la meta de producción del grupo de naciones exportadoras. Mientras esta nación (uno de los líderes del cartel) puede soportar precios de hasta US\$70 por barril gracias a sus reservas de divisas, países como Venezuela e Irán requieren de un barril de al menos US\$100 para financiar su presupuesto.

Pedro Carmona, director del Instituto Hidrocarburos de la Universidad Sergio Arboleda, “dijo que las consecuencias puntuales que desencadenarían el no aumentar los precios y recibir menores ingresos sería un déficit fiscal mayor. Pero por el lado positivo sería un buen aliciente para la recuperación de la economía mundial puesto que los países industrializados que están en tasas de crecimiento muy bajas podrán darle un gran alivio a su factura petrolera como es el caso de la Unión Europea”.

Jose Roberto Concha, experto en comercio exterior, comentó que existen países muy necesitados de divisas y los petroleros no están tan productivos. “Hay problema por ejemplo en Venezuela, Israel o Ecuador procurando aumentar divisas, y si llega a aumentar el precio terminarían recibiendo la misma cantidad. Pero si no baja el precio, la caída sería mayor en estos países.

El experto agregó que “por primera vez, dada la coyuntura de algunas economías productoras de petróleo que no quieren disminuir sus ingresos, creo que es muy difícil que logren un acuerdo”.

Como una premonición de lo que pudiera suceder hoy, el presidente de la petrolera estatal de Venezuela Pdvsa, Eulogio Del Pino, afirmó que “vienen tiempos difíciles, tiempos complicados del punto de vista del mercado petrolero, pero les aseguro que estamos preparados para los peores escenarios”.

Ese exceso de oferta (que se debe sobre todo al aumento récord de la producción de esquisto en Estados Unidos), se produce además en un contexto de recesión económica y de menor crecimiento económico de las grandes naciones devoradoras de petróleo, como China e India, lo que ha fragilizado la economía de muchos de los países productores. Rivero considera que “el incremento de producción de Estados Unidos y el bajo crecimiento de la economía mundial atenta contra una defensa de los precios del crudo, vía reducción de producción”.

A nivel regional, la decisión de hoy afectará a los países que hacen depender su economía por la venta de crudo, (como el caso venezolano). Pero en aquellas economías diversificadas, su impacto sería mucho menor y deberá de tener un beneficio con respecto a los precios de los derivados y demás productos del petróleo.

Comportamiento del mercado

El petróleo de Texas (WTI) bajó ayer 0,53% y cerró en US\$73,69 el barril, en medio de las dudas por la división en la Opep y tras conocerse un aumento inesperado de las reservas de crudo en Estados Unidos. Al cierre de la sesión en la Bolsa Mercantil de Nueva York (Nymex), los contratos de futuros del petróleo Intermedio de Texas (WTI) para entrega en enero del año próximo bajaron US\$0,40 respecto al cierre del martes.

El crudo de referencia en el país cerró nuevamente con descensos tras conocerse que los inventarios de petróleo subieron la semana pasada en 1,9 millones de barriles (un 0,5 %) y quedaron en 383 millones de barriles.

Por su parte, los contratos de gasolina para entrega en diciembre, todavía de referencia, se mantuvieron sin cambios en US\$2,03 el galón, tras publicarse que sus reservas subieron un 0,9 % la semana pasada y cerraron en 206,4 millones de barriles.

Mientras, los de gasóleo de calefacción para entrega en ese mismo se mantuvieron también estables en US\$2,39 dólares el galón, tras conocerse que sus inventarios bajaron 1,4 % la semana pasada y quedaron en 113,1 millones.

Finalmente, los de gas natural para entrega en diciembre subieron US\$0,07 y cerraron la jornada en US\$4,35 por cada mil pies cúbicos, tras publicarse que sus reservas bajaron la semana pasada.

Rusia mantendrá estable producción el próximo año

La producción de las petroleras rusas se mantendrá estable en 2015, de acuerdo con lo manifestado por el ministro de Energía Alexander Novak. Luego de que Moscú participó de una reunión con otros importantes actores del mercado del crudo sin lograr un acuerdo para hacer frente a los débiles precios. Rusia, (que no es miembro de la Opep) espera mantener su bombeo estable explorando nuevas áreas como la formación petrolera Bazhenov. Pese a ser uno de los mayores productores, Rusia es limitada en su capacidad de cortar rápidamente el suministro a los mercados mundiales. “Soy escéptico de que se pueda tomar alguna decisión sobre los recortes de producción”, dijo Novak.

Las opiniones

MIGUEL RIVERO

EXPERTO EN PETRÓLEO

“El incremento de producción de EE.UU. y bajo aumento de la economía mundial atenta contra los precios del crudo, vía reducción de producción”.

JOSÉ ROBERTO CONCHA

EXPERTO EN COMERCIO EXTERIOR

“Existen países muy necesitados de divisas y los petroleros no están tan productivos”.

Fuente: La República

Dinero

¿Qué hacer con las acciones petroleras en BVC?

<http://www.dinero.com/inversionistas/articulo/recomendaciones-sobre-acciones-petroleo-bvc/203584>

La caída que se ha registrado en los precios internacionales del petróleo tiene a los inversionistas nerviosos de cara al comportamiento de las acciones del sector en la BVC.

Esto es lo que recomiendan los analistas.

El precio internacional del petróleo, tanto el Brent como el WTI, se ha venido al piso desde hace alrededor de dos meses. Esto sin duda ha encendido las alertas entre las empresas que trabajan con el mineral, pues no sólo están reduciendo sus ingresos, sino que además han visto afectado el precio de sus acciones inscritas en los mercados accionarios del mundo.

Colombia no es la excepción, la baja en el precio del barril de crudo impactó los resultados financieros de las principales petroleras listadas en el mercado bursátil local. Canacol Energy, Pacific Rubiales y Ecopetrol, vieron además cómo el precio de sus acciones cayó rápidamente con el pasar de las jornadas.

Esta situación de desvalorización de los activos ha generado preocupación entre los inversionistas, pues según analistas no se ve un escenario cercano en el que el precio de petróleo recupere el terreno perdido lo cual dificulta que los precios de sus acciones recuperen la senda alcista.

El grupo de investigaciones de Bancolombia hace un recorrido por las tres petroleras listadas en el mercado local y dan sus puntos de vista sobre el comportamiento de cada una. A pesar del mal momento que estas atraviesan las recomendaciones son de mantener o comprar dependiendo del activo.

CANACOL ENERGY, Recomendación de compra: La petrolera anunció que en la asamblea general y especial anual celebrada en Calgary, los tenedores de acciones ordinarias reeligieron a Charle Gamba, Michael Hibberd, Jason Bednar, Stuart Hensman, David Winter, y Gregory D. Elliot para la junta administrativa; también a Deloitte LLP como auditor de Canacol, y aprobaron las opciones no asignadas bajo el plan de opciones sobre acciones de la compañía.

PACIFIC RUBIALES, recomendación de compra: Según los analistas de Bancolombia es como si hubieran escuchado a Javier Gutiérrez, ya que la compañía ha estado hablando sobre el Campo Rubiales y ha declarado haber enviado una propuesta al gobierno con el fin de extender sus operaciones más allá de 2016.

La compañía afirma que es lo mejor para los empleados con el fin de tener una continuación del trabajo que han estado haciendo en el campo. Si recibe una respuesta negativa comenzaría a eliminar el capex en el campo, lo que podría dar lugar a nuevos descensos en la producción en el corto plazo.

De otro lado, la empresa publicó una actualización de Brasil e informó haber encontrado crudo ligero en una columna de 250 metros en el pozo Kangeroo-2, JV con Karoon. Todo esto es preliminar y se espera que las operaciones de cableado sean completadas en los próximos días.

ECOPETROL, recomendación de mantener: La petrolera está abierta a discutir los principales problemas de funcionamiento de 2014, cuando los ataques a infraestructura y los problemas con comunidades y licencias ambientales, además de las condiciones climáticas, han tenido un efecto negativo en la producción y las finanzas. Su presidente, Javier Gutiérrez, afirmó que, a pesar de lo anterior, la compañía continúa trabajando para mejorar, y que las cifras del tercer trimestre de 2014 en realidad han comenzado a mostrar un poco de avance, sobre todo en términos de rendimiento de la producción. Reficar: Gutiérrez mencionó que el proyecto ha avanzado, señalando que esperan que empiece operaciones entre julio y agosto de 2015, momento a partir del cual la petrolera podría empezar a mostrar menores costos de diluyentes, lo que favorecería los márgenes financieros. Pero también con las mejoras mencionadas la empresa mejoraría la calidad de la mezcla de producción, incluso con una mayor proporción de crudos pesados. Hasta

octubre, 24 de un total de 31 unidades estaban terminadas y esperan añadir una más en noviembre.

Proyecto Star: El presidente de la empresa no dio más detalles sobre el tema. Mencionó que tanto Ecopetrol como Pacific, continúan evaluando los resultados de las pruebas piloto implementadas durante los últimos años.

Fuente: Dinero

» Vanguardia

“Al país le urge aplicar la técnica del fracking”

<http://www.vanguardia.com/santander/barrancabermeja/288686-al-pais-le-urge-aplicar-la-tecnica-del-fracking>

El gerente de la firma Colombia Trican Independence Energy Services S.A.S., Jaime Martínez, quien presentó en la ciudad la exposición sobre los retos de la técnica fracking, aseguró que la única forma de extraer los hidrocarburos no convencionales es a través de la aplicación de perforación horizontal asociada al fracturamiento hidráulico.

Uno de los temas centrales abordados la semana pasada en Barrancabermeja durante el VIII Congreso Prospectiva de la Industria Petrolera Colombiana fueron los retos que trae para el país la utilización de la técnica fracking.

Y saliendo al paso a la controversia que el fracturamiento hidráulico ha generado en las comunidades ubicadas en zonas petroleras, el gerente de la firma Colombia Trican Independence Energy Services S.A.S., Jaime Martínez, advirtió que el fracking es una tecnología que se ha aplicado en el país desde hace muchos años.

Además, el experto, invitado a dar una conferencia sobre el tema, dio importancia a la fecha en la que el país empezará a aplicarlo para el desarrollo de yacimientos no convencionales.

“Hasta hace un tiempo el desarrollo de los yacimientos no convencionales no había sido posible, porque no se había dado el escenario propicio para desarrollarlo, en términos económicos, tecnológicos y geopolíticos. La fusión entre la perforación horizontal de pozos con el fracturamiento hidráulico (fracking) es la que ha permitido desarrollar los hidrocarburos no convencionales”, afirmó Martínez a Vanguardia Liberal.

El experto señaló que se está hablando que Colombia tiene potencialidades entre 15 y 45 tera de pies cúbicos de gas de esquistos (algo así como entre 15 billones y 45 billones de pies cúbicos de gas).

El gerente de la firma Colombia Trican Independence Energy Services S.A.S indicó que en la Ronda 2014 de la Agencia Nacional de Hidrocarburos salieron algunos bloques asociados a hidrocarburos no convencionales en el Valle Medio del río Magdalena, y en el Valle inferior del río Magdalena, que están asociados a la formación de la roca madre generadora de los hidrocarburos convencionales.

“Este tipo de yacimientos no convencionales son aquellos que no tienen una conductividad adecuada para producir los hidrocarburos, están en el suelo, pero no se pueden recuperar. Con el fracturamiento hidráulico se generan los canales para que se puedan producir este tipo de hidrocarburos”, destacó el experto.

Síntesis

El fracturamiento hidráulico (fracking) se desarrolló en 1947 y se empezó aplicar comercialmente en 1949, entonces han pasado más de 60 años de desarrollo y optimización de esa tecnología.

Ante las críticas

El gerente de la firma Colombia Trican Independence Energy Services S.A.S., Jaime Martínez, ante las críticas de la utilización de la técnica de fracking, manifestó que el país en este momento tiene reservas para aproximadamente siete años de autoabastecimiento, y con el desarrollo de hidrocarburos no convencionales Colombia podría extender en el tiempo su autosuficiencia.

“La única forma de extraer estos hidrocarburos no convencionales es a través de la aplicación de perforación horizontal asociada con fracturamiento hidráulico (técnica fracking). Entonces cualquier tecnología genera impactos, pero la manera en la cual esos impactos se gestionen, se regulen y se trabajen se van a poder aplicar de una manera responsable y sostenible”, argumentó.

Fuente: Vanguardia. Santander

Ecopetrol subió siete lugares entre las 50 petroleras más grandes

http://www.larepublica.co/ecopetrol-subio-siete-lugares-entre-las-50-petroleras-mas-grandes_196271

La empresa más grande del país, Ecopetrol, volvió a meterse este año entre las 50 petroleras más grandes del mundo en la posición 35, subiendo siete lugares frente al ranking del año pasado, cuando ocupó el puesto 42.

El conteo realizado por la consultora Energy Intelligence también muestra que Ecopetrol es la cuarta petrolera más grande de Latinoamérica, precedida por Pdvsa de Venezuela (la única en el top 10, ocupando el quinto puesto) Petrobras de Brasil y Pemex de México, que ocupan los lugares 12 y 13, respectivamente. Cabe destacar que por primera vez, Petrobras se movió por encima de Pemex.

YPF de Argentina, aparece en la posición número 49, mientras que Petroecuador y Ypfb se encuentran entre los siguientes 50 puestos.

El ranking lo lideran Saudi Aramco, de Arabia Saudita; Nioc, de Irán; Cnpc de China; y Exxon Mobil de Estados Unidos. Le siguen Pdvsa, Shell, BP, Gazprom, Rosneft y Chevron. Las empresas se clasifican anualmente de acuerdo con el rendimiento en seis métricas operacionales: las reservas de petróleo y gas, la producción, la venta de productos y la capacidad de destilación de las refinerías.

Las 10 empresas más grandes del top 100 representan una parte significativa del mundo de operaciones petroleras, con cerca de 40% de la producción mundial de crudo y aproximadamente la mitad de sus reservas de petróleo.

Adicionalmente, en este top 100, casi 40% de las 100 mejores empresas se basan en o están enfocadas en el continente americano, en relación con 30% de hace tan sólo cinco años.

El informe destaca que las petroleras de América Latina avanzaron en el ranking, lideradas ampliamente por Ecopetrol. Además, el reporte destaca a YPF, que entró en el top 50 por primera vez en 15 años y tiene una gran oportunidad para ganar con el esquisito de Argentina. Las reformas en el sector energético mexicano también fueron destacadas por Energy Intelligence, que comunicó que estas “podrían generar competencia para la

inversión en los próximos años, lo que podría limitar el crecimiento operativo en ciertos países”.

Fuente: La República

EL ESPECTADOR

OPEP

“La posibilidad de que se llegue a un acuerdo en la OPEP es altamente baja”

<http://www.elespectador.com/noticias/economia/posibilidad-de-se-llegue-un-acuerdo-opec-altamente-baja-articulo-529971>

¿Qué puede pasar en la reunión de la Organización de Países Productores de Petróleo (OPEP) este jueves?.

El profesor de postgrado de petróleo de la Universidad Central de Venezuela, Mazhar Al-Shereidah, hizo un análisis sobre lo que puede pasar en la reunión de la Organización de Países Productores de Petróleo (OPEP).

Primero hay que mirar el ambiente político. Las negociaciones entre Irán y el G5+1 (Estados Unidos, Francia, el Reino Unido, China y Rusia, más Alemania) en torno al expediente nuclear iraní que tenía como fecha tope el martes 25 de noviembre, interpretando el ánimo de la extensión de las negociaciones, hace que se desprenda de ahí la voluntad política de continuar el diálogo con miras de llegar a un acuerdo, según el cual Irán dejará de enriquecer el uranio en más de 5% y Rusia tendrá en su cargo empobrecer el uranio enriquecido para convertirlo en combustible para la generación de energía eléctrica.

Irán pronto, quizás antes de finalizar el año, estaría libre de esas presiones. Se levantarían las sanciones impuestas sobre ese país que habían limitado las exportaciones petroleras iraníes en un millón doscientos mil barriles diarios. Según palabras textuales del ministro iraní de petróleo, las cifras son las siguientes: en el momento que se levantan las sanciones, ese país en un lapso de dos meses puede duplicar el volumen de sus exportaciones. Este anuncio difícilmente puede ser bien visto por parte de quienes en la OPEP quieren recortar su producción.

Mi expectativa es que la sobreoferta va a continuar en el mercado, los precios no necesariamente colapsarían sino que su tendencia hacia la baja continuaría. Pero como

hay muchos actores OPEP y no OPEP —donde hay países cuyo costo de producción está por debajo de los US\$5 dólares el barril y hay otros cuyos costos están por encima de US\$50 el barril—un pacto firmado entre ellos le pondría un piso a los precios del crudo.

El precio del crudo puede quedar en US\$60, US\$62 o US\$68 pero creo que va a quedar por debajo de US\$70. Este valor afectaría inversionistas y estaríamos también en presencia de lo que comúnmente se llama que el pez grande se coma al más pequeño. Sobre todo en Estados Unidos donde hay centenares de pequeños productores de petróleo con alto costo de producción que al verse imposibilitado de continuar exitosamente extrayendo petróleo es probable que compañías financieramente más poderosas comprarían a las más débiles y con ello se daría un proceso de mayor concentración del negocio petrolero.

La posibilidad de que se llegue a un acuerdo en la reunión de la OPEP es altamente bajo. En caso de que se diera, sería de bajo cumplimiento y de lenta aplicación en el mejor de los casos.

La realidad de Venezuela en medio de la crisis en el precio internacional del petróleo El presupuesto nacional está elaborado sobre un precio de US\$60 dólares el barril. En teoría no debería afectarle a Venezuela seriamente mientras el precio no descienda por debajo de ese valor. Sin embargo, lo habitual en los últimos años es que las diferencias entre el precio que se toma como base para la elaboración del presupuesto y el precio que realmente sostiene deja un margen de US\$20 o US\$30 el barril por encima de lo estimado. Este tanque de oxígeno enorme en dólares le ha facilitado al Estado venezolano cumplir con una serie de importantes misiones y proyectos sociales. Si este tanque de oxígeno se vuelve más pequeño o desaparece, entonces el efecto sería negativo para alcanzar las metas socioeconómicas del Estado.

Sobre la reunión de los representantes de la OPEP de México, Rusia y Venezuela México no está en condiciones de recortar producción ya que ésta ha mermado lo cual lo ha conducido a que se olvide de una cuestión de honor nacional como la ley de nacionalización y haya entrado en un proceso de apertura petrolera similar al existente en Colombia donde el capital privado tiene acceso a esta actividad.

Rusia confronta debido a las series de sanciones por parte de la Unión Europea y al lenguaje cada más belicoso de la OTAN. Ellos se encuentran en una situación, desde el punto de vista financiero, no muy holgada y además su moneda se ha devaluado durante los últimos meses. Por eso no creo que Moscú esté dispuesta a comprometerse seriamente a efectuar un recorte sustancial en su producción. Recortar 50 o 100 mil

barriles diarios, por ejemplo, no afectaría al precio petrolero porque en el mercado mundial actualmente hay inventarios de los países consumidores de 8 mil millones de barriles. Hay una sobreoferta en el orden de los 2 millones de barriles diarios y no están quedando fríos sino comprados con descuentos pero no con la finalidad de ser destinados al consumo sino para ahorrarlo. Entonces esto dificulta que Rusia se embarque en reducir su producción a menos que vea una seria intención de la OPEP de reducirla.

Estados Unidos, el mayor nuevo productor de petróleo
Estados Unidos tiene un departamento de energía pero no produce ni un barril de petróleo. La producción de ellos está en manos de productores privados y mientras el precio les permita seguir implementando su producción lo harán. Entre tanto, Estados Unidos, no está en el juego y no puede decretar un recorte de su respectiva producción. Por eso los expertos en la materia consideran que en el peor de los casos el incremento de producción de petróleo de Estados Unidos para 2015 será de 700 mil barriles diarios en vez de un millón doscientos mil si el precio estuviera cerca de US\$90 dólares el barril

Fuente: El Espectador

Portafolio

‘No hay razón para el pánico entre productores de petróleo’

<http://www.portafolio.co/internacional/entrevista-ministro-energia-los-emiratos-arabes-unidos>

“Para nosotros, la caída de los precios externos del crudo no es un problema, como sí lo es para el resto de mundo, que debe buscar unos precios equilibrados”, Suhail Bin Mohammed Faraj Faris Al Mazrouei, ministro de Energía de los Emiratos Árabes Unidos.

Expectativa por decisión de la Opep.

“El mejor antídoto para blindarse contra la caída de los precios del petróleo es la diversificación de las fuentes de energía y que la coyuntura de este momento no debería generar pánico a los productores”, dijo a Portafolio, Suhail bin Mohammed Faraj Faris Al Mazrouei, el ministro de Energía de los Emiratos Árabes Unidos (EAU), el cuarto productor petrolero dentro de la Organización de Países Exportadores de Petróleo (Opep), que este jueves se reúne en Viena para decidir su estrategia para enfrentar la caída del 30% de los precios del barril de crudo.

¿En qué radica el éxito de los Emiratos en materia energética y petrolera?

La federación se creó en 1971. Fuimos pioneros en la unificación de uno de los países árabes, que también ha sido un ejemplo para el mundo en términos de construcción de la economía y un buen sistema de planificación y construcción del Estado, en libertades y que ha permitido la felicidad de su gente.

Los Emiratos comenzaron sin nada en términos de industria y economía. El país nació como un Estado petrolero y gradualmente ha pasado por diferentes niveles. El éxito ha radicado en el liderazgo de los EAU de no nacionalizar el petróleo.

¿En qué consiste la visión del sector energético que ustedes tienen?

Nuestra visión del sector de energía fue diferente desde hace 50 años... sabíamos que éramos un país petrolero, pero también teníamos una economía que desarrollar en el largo plazo. Los Emiratos nos empeñamos en evitar convertirnos en dependientes exclusivos del gas local para la producción de agua y electricidad. Por eso teníamos que diversificarnos.

¿En qué sentido es esa diversificación?

Trabajamos en el desarrollo del sector nuclear como una decisión estratégica, que sirvan de suplemento al petróleo y al gas, además de la necesidad de tener un sector energético limpio o proveedor de Green Energy.

¿Cómo resolvieron el tema nuclear, frente a la comunidad internacional?

Los Emiratos comenzamos un programa basado en la transparencia. La construcción de los reactores nucleares se está haciendo bajo el auspicio de la ONU. Empezamos con 4 unidades de reactores, una de ellas produce mil megavatios de energía limpia.

¿La caída de los precios del petróleo en los últimos meses afectará sus planes de inversión?

La estabilidad de los precios que hemos disfrutado en los últimos cuatro años nos ha permitido mantener las inversiones en este sector y llegar a la capacidad necesaria para responder a la demanda internacional. La situación de los precios de los últimos meses no la vemos como un retroceso. Seguiremos realizando inversiones en gas y petróleo. Especialmente en gas ácido, seremos el primer país en la región en producir este tipo de gas en campos que no eran comercialmente productivos.

¿Esperaban la caída de los precios? ¿Cómo van a absorber ese golpe?

La diversificación es una estrategia, mientras haya diversificación los costos para el país de producir energía se reducen. Es cierto, que el precio y el costo de producción no se compaganan y, es allí, donde se debe trabajar. Si los precios siguen bajando afectaría la inversión y en consecuencia la propia producción. Tenemos una reunión de la Opep hoy, en donde nos ocuparemos del tema.

¿Y cómo lo asumirán los Emiratos Árabes?

Para la economía de los Emiratos, el petróleo representa el 30% de la contribución del PIB. Hemos logrado construir una economía fuerte y la caída de los precios del crudo no significan una catástrofe porque desde el comienzo hemos trabajado en evitar esos impactos, para nosotros no es un problema, es un problema para el resto de mundo que debe buscar unos precios equilibrados.

¿Cree que la explotación del petróleo de esquisto puede ser una amenaza para la producción convencional?

No vemos ninguna amenaza potencial del uso del petróleo de esquisto como productores, dados los costos de producción de este combustible en comparación con el petróleo convencional. Por el contrario, creemos que estos nuevos descubrimientos, le ayudarán a lograr un equilibrio en la ecuación de la oferta y la demanda y a alcanzar un precio justo a los productores.

¿Cómo va el proyecto de gas shah?

Abu Dhabi National Oil Company ha invertido hasta ahora 70 mil millones de dólares para desarrollar campos de gas y aceite, que permitirán aumentar la capacidad de los Emiratos Árabes Unidos a 3,5 millones de barriles diarios en el 2017. Los EAU es el primer país en implementar tales campos de gas. La compañía de Abu Dhabi para las operaciones de petróleo Onshore, se creó para aumentar su capacidad de producción de petróleo.

Fuente: Portafolio