



Newsletter



aevecar

Agrupación Española de Vendedores al por menor de Carburantes y Combustibles

Noticias

Boletín N°1485

23 de febrero de 2016

- El barril OPEP se aprecia un 1,06 por ciento y cotiza a 29,48 dólares
- Secretario general OPEP apuesta por "congelar" la producción de petróleo
- Bankinter: Repsol podría evitar rebaja rating vendiendo 15% de Gas Natural
- AIE no ve una pronta subida del petróleo ni que sea rápida cuando llegue
- "China fue una burbuja para las materias primas"





El barril OPEP se aprecia un 1,06 por ciento y cotiza a 29,48 dólares

El precio del barril de crudo de la OPEP subió el lunes un 1,06 por ciento respecto a la jornada anterior y se situó en 29,48 dólares, informó hoy en Viena el grupo energético.

El precio del oro negro de la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP) sigue así con la serie de altibajos característica de la semana pasada.

De igual manera, el crudo Texas estadounidense y el Brent europeo registraron ayer subidas del 6,21 y el 4,96 por ciento y se situaron en 31,48 y 34,65 dólares, respectivamente.

FUENTE: EFECOM

[Volver a los titulares](#)



Secretario general OPEP apuesta por "congelar" la producción de petróleo

El secretario general de la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP), Abdallah Salem El-Badri, apostó ayer por "congelar" la producción de petróleo para hacer frente a la caída acumulada de los precios del crudo.

Salem El-Badri secundó así la estrategia de Venezuela, Qatar, Arabia Saudí y Rusia -los tres primeros miembros de la OPEP- que recientemente alcanzaron el acuerdo de congelar la producción a niveles de enero de 2016 si otros países secundan la medida.

Irán e Iraq también se han mostrado dispuestos a abrazar la estrategia.

"Este sería un primer paso", dijo Salem El-Badri durante la conferencia energética internacional IHS Ceraweek, que anualmente se celebra en Houston (Estados Unidos).

Según el secretario general del cártel, la estrategia debería prolongarse durante tres o cuatro meses, para evaluar entonces su efecto e implementar nuevas medidas que no concretó.

"Si esto funciona, quizás en el futuro podemos acordar nuevos pasos", dijo Salem El-Badri, quien ocupó diversos cargos en la Libia de Muamar Gadafi entre 1983 y 2006, entre ellos ministro de Petróleos y de

Energía.

El secretario general de la organización que controla el 40 % de la producción mundial se mostró esperanzado en que, con un acuerdo entre potencias, los precios vuelvan a subir en 2017, aunque reconoció que la situación es "preocupante".

Con ese objetivo, Salem El-Badri reconoció que la colaboración de los países que no forman parte de la OPEP y, en especial, de los Estados Unidos, es necesaria.

"No sé cómo vamos a convivir con el petróleo de esquisto producido en Estados Unidos", confesó el Salem El-Badri.

El llamado petróleo de esquisto, extraído con la técnica del "fracking", necesita un precio superior a los 60 dólares por barril para ser rentable y la estrategia inicial de la OPEP de aumentar la producción era desplazarlo del mercado.

Esta estrategia tuvo como consecuencia la caída progresiva del precio en 2015 y principios de 2016 hasta los 26 dólares el barril el pasado 11 de febrero, la cifra más baja en 12 años.

Más allá de desplazar del mercado al petróleo de esquisto, esta caída ha tenido serias consecuencias en las economías de países productores como Venezuela e Irán.

De hecho, la semana pasada Venezuela, Qatar, Arabia Saudita y Rusia acordaron en Doha congelar la producción para estabilizar el precio del crudo, lo que sugiere un cambio de actitud de los saudíes, el principal valedor de la estrategia anterior.

Salem El-Badri participó en la primera jornada de la IHS Ceraweek, una conferencia energética internacional que inauguró hoy el presidente de México, Enrique Peña Nieto

Ante directivos y empresarios petroleros, Peña Nieto presentó la reforma energética como su mayor logro como presidente y anunció el adelanto a abril de este año de la libre importación de combustibles.

Esta medida llega precedida de la autorización a empresas distintas a Pemex de vender combustibles al público y con el objetivo en 2018 de decretar la libertad de precios en un proceso de desmantelamiento del monopolio de la petrolera estatal.

"Esta apertura a las importaciones de terceros es una acción contundente, que detonará una fuerte inversión privada y permitirá que exista una intensa competencia en el sector de combustibles para cuando los precios se liberen totalmente en 2018", afirmó el presidente mexicano.

También participó de la jornada el presidente y director ejecutivo de la petrolera estatal argentina YPF, Miguel Galuccio, quien anunció que ese país dejará de importar arena de fracturamiento, un elemento necesario para la fracturación hidráulica o "fracking", a finales de 2016.

Galuccio recordó que el de Vaca Muerta es el yacimiento petrolífero no convencional más grande del mundo fuera de los Estados Unidos y que, en la actualidad, YPF ya opera cerca de 300 pozos en el área, para los que todavía usa arena importada.

La conferencia internacional IHS Ceraweek se prolongará hasta el próximo viernes, con la esperada intervención este martes del ministro saudí de Petróleo y Recursos Minerales, Ali al Nuaimi, así como la participación de numerosos ejecutivos y dirigentes políticos.

FUENTE: EFECOM

Volver a los titulares



Bankinter: Repsol podría evitar rebaja rating vendiendo 15% de Gas Natural



Bankinter asegura que Repsol, que posee en la actualidad un 30% de Gas Natural Fenosa, puede estar estudiando la venta de una participación de entre el 10% y el 15% en la multinacional española con el objetivo de evitar una rebaja del rating.

En un comentario de mercado, los analistas del banco consideran que esta "posible desinversión" permitiría reducir el endeudamiento de Repsol, que asciende a 15.400 millones.

El 10% de la empresa presidida por Salvador Gabarró tiene un valor de mercado de 1.611 millones, mientras el 15% está valorado en 2.416 millones.

Si desea continuar leyendo la noticia pinche [AQUI](#)

FUENTE: EXPANSIÓN

Volver a los titulares



AIE no ve una pronta subida del petróleo ni que sea rápida cuando llegue



Los precios del petróleo no se van a recuperar a corto plazo, y aunque la brecha entre oferta y demanda pueda equilibrarse en 2017, parece difícil que la subida del barril sea entonces pronunciada, según la Agencia Internacional de la Energía (AIE).

En su informe sobre el mercado petrolero para los cinco próximos años publicado ayer, la AIE justifica esta perspectiva de precios bajos por "abundancia de recursos" actuales, pero también por la "tremenda innovación técnica" que permite a las compañías del sector sacar crudo suplementario al mercado a un costo netamente inferior al de hace unos años.

Reconoce que en la última parte del periodo de su previsión (2016-2021) hay un "riesgo" de un tirón en la cotización del petróleo por efecto de una insuficiente inversión en la exploración y la producción (se

espera que vuelva a caer un 17% en 2016 tras el 24% constatado en 2015).

Pero la AIE también hace notar que debido a cambios tecnológicos y de organización, los costos de extracción se han reducido (casi un 26 % en Estados Unidos en poco más de un año).

Sobre la demanda global, estima que va a incrementarse a un ritmo medio del 1,2% anual de aquí a 2021 (el listón simbólico de los 100 millones de barriles diarios se superará en 2019 ó 2020), que es medio punto porcentual inferior al 1,7% registrado entre 2009 y 2015.

La agencia, que reúne a los grandes consumidores de energía del mundo desarrollado, advierte de que no hay que esperar que un barril a 30 dólares siga estimulando esa progresión, como ocurrió en 2015.

El grueso del aumento del consumo vendrá de los países asiáticos que, si se excluyen Japón y Corea del Sur, pasarán de absorber 23,7 millones de barriles en 2015 a 28,9 millones en 2021. Sólo China, ya necesitará 13,6 millones de barriles ese último año, 2,5 millones más que en 2015.

La otra cara de la moneda son los países de la OCDE y en particular los europeos, con caídas del consumo allí en esos cinco años de 500.000 barriles diarios (hasta los 13,1 millones de barriles).

Por el lado de la oferta, Estados Unidos e Irán van a ser los países que más van a incrementar su producción.

Gracias en particular a la tecnología para explotar los yacimientos de esquistos, la producción estadounidense ha pasado de 5 millones de barriles diarios en 2008 a 9,4 millones en 2015.

Y aunque el hundimiento del precio ha puesto fin a esa progresión (a comienzos de febrero se extraían cerca de 9 millones diarios), la AIE aventura que para 2021 Estados Unidos pondrá en el mercado 1,3 millones de barriles suplementarios respecto a 2015.

En el caso de Irán, el fin del embargo debería suponer que la extracción de crudo se incremente en un millón de barriles diarios para llegar a 3,9 millones en 2021.

La agencia ha corregido a la baja, respecto a su informe del pasado año, sus expectativas de producción de Brasil por el impacto de los bajos precios, pero también del escándalo de corrupción en Petrobras. En cualquier caso, el gigante latinoamericano será uno de los que experimentará mayor progresión: de 2,5 millones de barriles diarios en 2015 a 3,4 millones en 2021.

En el otro extremo, Rusia verá su producción reducida a 10,8 millones de barriles diarios en 2021, lo que significará 275.000 barriles menos que su récord de 2015 en razón del declive de pozos maduros que no se verán compensados con otros nuevos donde las inversiones se han aplazado.

México, por su parte, debería continuar en su línea descendente y pasar de los 2,6 millones de barriles diarios de 2015 a unos 2,4 millones en 2018, que tendría que marcar un punto de estabilización a partir de entonces.

En cuanto a Venezuela, la AIE estima que el severo recorte en las inversiones (las previstas por PVDSA para 2016 son un 63% inferiores a las del pasado año) acarreará un estancamiento de sus volúmenes de extracción (2,42 millones de barriles diarios en 2021 frente a los 2,46 millones de 2015).

En términos globales, el hundimiento del barril de crudo ha supuesto para los miembros de la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP) pasar de 1,2 billones de dólares de ingresos en 2012 a 500.000 millones en 2015, que se quedarán en unos 320.000 millones este ejercicio si el precio

se mantiene a los niveles actuales.

FUENTE: EFECOM

[Volver a los titulares](#)



"China fue una burbuja para las materias primas"



Hubo un tiempo, no hace mucho, en el que las grandes compañías de materias primas eran titanes en el mercado. Glencore y Río Tinto, entre otras, movían millones hasta en la más nimia operación. Ahora, aunque todavía enormes, son una sombra de lo que fueron, y puede que nunca recuperen esa dimensión.

"China ha sido una burbuja para las compañías mineras. Con su crecimiento aumentaron las posibilidades de negocio y muchas empresas se lanzaron a aprovecharlas. Ahora parece que la puerta se ha cerrado", explica Anke N. Richter, directora de Corporate Finance para Moody's en Europa, Oriente Próximo y África. Y es que la desaceleración del gigante asiático, principal importador de materias primas, es el origen de todos los males en las mineras que, ante la caída de sus ingresos, se vieron obligadas a reducir sus inversiones en capital, desechar proyectos y, en muchas ocasiones, cancelar el reparto de dividendos.

Este último es, precisamente, el paso que intentan evitar las petroleras, que también sufren en sus carnes las consecuencias de una recurso básico cuyo precio, concretamente, ha caído un 70% desde 2014. "Nosotros, como agencia de rating, no entramos a valorar si esto es una buena o mala decisión para la compañía, pero tomamos nota porque tendrá efectos sobre la deuda", señala Richter.

[Si desea continuar leyendo la noticia pinche AQUI](#)

FUENTE: CINCO DÍAS

[Volver a los titulares](#)



[Contacto aevecar](#)



[Versión para imprimir](#)



Plaza Ciudad de Viena, 9 / 28040 Madrid

Teléfonos: 91 534 79 37 / 91 534 77 53 • Fax: 91 534 75 29 • www.aevecar.com



El Boletín de noticias es propiedad de la Agrupación Andaluza de Vendedores al por menor de Carburantes y Combustibles, **AGAVECAR**, y no puede ser reproducido total o parcialmente sin consentimiento escrito de Agavecar.

Le informamos que la Agrupación Andaluza de Vendedores al por menor de Carburantes y Combustibles (**AGAVECAR**) cumple con la Ley Orgánica 15/1999 de 13 de diciembre, de Protección de datos de Carácter Personal, y está registrada en el Registro General de la Agencia de Protección de Datos. Usted tiene derecho a solicitar información sobre los datos incorporados a nuestros archivos relativos a su persona. Asimismo, tiene derecho a solicitar la rectificación y cancelación de los mismos. En este último caso **AGAVECAR** borrará automáticamente todos los datos. Puede ejercer estos derechos en info@agavecar.com



Aviso jurídico