



Newsletter



**aevecar**

Agrupación Española de Vendedores al por menor de Carburantes y Combustibles

## Noticias

**Boletín N°1442**

11 de diciembre de 2015

- 🔍 [Licitación suministro combustibles Ferrocarriles Vascos S.A.U](#)
- 🔍 [Estadísticas mensuales consumo de productos petrolíferos octubre 2015](#)
- 🔍 [Importaciones de crudo a España octubre 2015](#)
- 🔍 [La AIE aumenta su previsión de demanda de petróleo para 2016](#)
- 🔍 [Repsol y Statoil intercambian participaciones en activos de producción](#)
- 🔍 [La OPEP bombea casi todo el exceso crudo responsable de caída del precio](#)



## Licitación suministro combustibles Ferrocarriles Vascos S.A.U



Resolución de la Comisión de Contratación de la Sociedad Pública EuskoTrenbideak Ferrocarriles Vascos, S.A.U., por la que se adjudica el concurso correspondiente a la licitación pública para el suministro de gasoil C, A, biodiesel y gasóleo B exento de impuestos.

- [PDF \(BOE-B-2015-37081\)](#)

**FUENTE:** AGAVECAR

[Volver a los titulares](#)



## Estadísticas mensuales consumo de productos petrolíferos octubre 2015



La Corporación de Reservas Estratégicas de Productos Petrolíferos (CORES) ha actualizado las estadísticas mensuales correspondientes al mes de octubre 2015 en las que se incluye información sobre el consumo, comercio exterior, balance, producción y existencias de productos petrolíferos y gas natural en España.

Si quiere obtener las estadísticas de consumo de productos petrolíferos por comunidades autónomas y provincias pinche [AQUÍ](#)

**FUENTE:** CORES

[Volver a los titulares](#)





## Importaciones de crudo a España octubre 2015

La Corporación de Reservas Estratégicas de Productos Petrolíferos (CORES) ha publicado las importaciones de crudo a España de octubre de 2015

Nigeria máximo suministrador de crudo a España en octubre y en el año

[Puede descargar el documento PDF en este enlace](#)

**FUENTE:** CORES

[Volver a los titulares](#)



## La AIE aumenta su previsión de demanda de petróleo para 2016

La Agencia Internacional de la Energía (AIE) aumentó hoy su previsión de demanda de petróleo para 2016, aunque a un ritmo más lento que la registrada en 2015.

El presente ejercicio, según el informe mensual de la coyuntura del sector presentado por la AIE, cerrará con una demanda de 94,6 millones de barriles diarios, es decir, un alza de 1,8 millones de barriles con respecto a 2014.

En 2016, la AIE prevé que la demanda aumente a un ritmo de 1,2 millones de barriles suplementarios por día para alcanzar los 95,8 millones.

Supone una "notable ralentización" respecto al pico registrado en el tercer trimestre de 2015, precisó la AIE, que explica ese aumento de la demanda en el tirón de las economías de China, Estados Unidos, India y "sorprendentemente" Europa.

La esperada ralentización económica global y del consumo limitarían ese impulso, siempre según ese organismo de la Organización para la Cooperación y el Desarrollo Económico (OCDE), con sede en París.

Y los primeros signos se han dejado ver ya en el cuarto trimestre del presente ejercicio, con una previsión de aumento de la demanda de 1,3 millones de barriles respecto a 2014.

La AIE ha constatado también un aumento de la producción de 50.000 barriles diarios el pasado noviembre, ligada esencialmente a los países de la OPEC, lo que ha generado que el crudo roce su precio

más bajo en los últimos siete años, con el barril de Brent intercambiándose a 39,77 dólares, según los últimos datos del informe.

La producción de petróleo aumentará en 1,6 millones de barriles diarios de media al cierre de 2015, agregó la AIE, que proyecta que modere su incremento el año que viene a 1,2 millones de barriles diarios más.

**FUENTE:** EFECOM

[Volver a los titulares](#)



## Repsol y Statoil intercambian participaciones en activos de producción



Repsol y Statoil han acordado intercambiar activos de producción en EEUU, Reino Unido, Brasil, Noruega, transacciones que al ser de importe similar tendrán un efecto neutral en la cuenta de resultados de la petrolera española, cuyo flujo de caja aumentará en 500 millones de euros entre 2015 y 2017.

En concreto, Repsol venderá a Statoil el 13% del campo Eagle Ford, ubicado en Texas (Estados Unidos) y ya en producción, con lo que su participación en este activo se reducirá al 37%.

Adicionalmente, han acordado que Statoil sea el único operador en Eagle Ford, lo que mejorará la eficiencia de las operaciones, optimizando los desarrollos del campo y permitiendo ahorros de costes, y por lo tanto, aumentará la "resiliencia" de este activo a precios bajos del crudo.

En paralelo, Repsol comprará a la petrolera noruega el 15% del campo productivo Gudrun, ubicado en Noruega, ha informado hoy Repsol a la Comisión Nacional del Mercado de Valores (CNMV).

La fecha efectiva para los acuerdos de Gudrun y Eagle Ford es el 1 de enero de 2015.

Por otra parte, Repsol-Sinopec Brasil (participada en un 60% por la española) ha aprobado una propuesta para que Statoil se convierta en el operador del campo BMC-33, en la Cuenca de Campos (Brasil).

Repsol-Sinopec mantendrá su participación del 35 % en el proyecto y retendrá el potencial de crecimiento y desarrollo de uno de los descubrimientos más significativos del "offshore" (aguas marinas profundas) brasileño.

Según la misma fuente, el cambio de operador permitirá a Repsol focalizarse en el desarrollo de los segmentos clave establecidos en su plan: aguas someras, onshore en plays clave y no convencional.

Todas estas transacciones se cerrarán antes del final de 2015, una vez obtenidas las autorizaciones necesarias en este tipo de procesos.

Por otro lado, Statoil ha acordado adquirir a Talisman-Sinopec UK su participación del 31% en el campo Alfa Sentral, en el Reino Unido, por una cantidad aproximada de 20 millones de dólares (unos 18,3

millones de euros). Esta operación está pendiente de la aprobación de los socios.

En el comunicado al supervisor bursátil, Repsol afirma que además de mejorar sus flujos de caja, con estas transacciones reducirá sus necesidades de inversión y logrará "mayores sinergias y eficiencias" en las operaciones.

Según la misma fuente, la operación se enmarca en los objetivos de su Plan Estratégico 2016-2020, enfocado a la creación de valor tras el crecimiento alcanzado en los últimos años, que culminó con la adquisición de Talisman Energy.

**FUENTE: EFECOM**

[Volver a los titulares](#)



## La OPEP bombea casi todo el exceso crudo responsable de caída del precio



Pese al actual desplome del precio del crudo hasta sus niveles más bajos desde hace siete años, la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP) sigue bombeando petróleo a un mercado que la propia organización reconoce está sobre abastecido.

En su informe mensual sobre la situación del mercado publicado ayer, la OPEP indica que, según fuentes secundarias, sus doce socios bombearon en noviembre una media de 31,7 millones de barriles diarios (mbd), 1,7 millones más que la cuota oficial pactada y no alterada desde hace cinco años.

Un exceso de producción que ha subido en 200.000 barriles diarios desde octubre, cuando el precio del barril OPEP inició una caída libre en la que ha perdido ya un 10 por ciento de su valor.

"Los mercados del petróleo han estado acosados por el sobre abastecimiento, con unos estimados 1,8 mbd siendo producidos por encima de la demanda", estima la OPEP en su reporte.

La organización calcula que el suministro mundial de crudo creció en 370.000 barriles en noviembre, el 62 por ciento de ellos aportados por los socios OPEP.

Un exceso de crudo que explica, según el grupo petrolero, la caída de los precios.

Esta depreciación ha dañado especialmente a las explotaciones de crudo de esquisto en Estados Unidos que, debido al mayor coste y complejidad técnica, precisan de un barril más caro para ser rentable.

Así, el informe de la OPEP sentencia que "los persistentes niveles de precio bajo del petróleo en 2015 han provocado que el sector del petróleo de esquisto en Estados Unidos se contraiga".

Muchos analistas consideran que Arabia Saudí, el mayor exportador de crudo y líder natural de la OPEP, apostó hace ya tiempo por sobreabastecer el mercado para hacer caer los precios y zafarse de la competencia del crudo de esquisto, que le estaba quitando cuota de mercado.

Cierta o no esa estrategia, el informe constata que ese ha sido el efecto del desplome del valor del "oro negro".

"La producción de crudo de esquisto de EEUU, el principal impulsor del aumento del suministro "No OPEP", ha estado bajando desde abril de 2015. Esta tendencia a la baja se podría acelerar en los próximos meses, debido a varios factores, principalmente los bajos precios del petróleo y menores actividades de perforación", analiza.

En relación a la demanda global, la OPEP estima que en 2015 el mundo quemará diariamente 92,88 mbd, 30.000 más de lo previsto el pasado mes.

Esa revisión al alza se debe, precisamente, al impacto positivo en el consumo que los precios bajos han tenido en los mercados con mayor demanda, los países ricos de Europa y América del Norte.

Respecto a 2016, el consumo será de 94,13 millones de barriles al día, un 1,34 por ciento más que en 2015.

Una previsión que la OPEP advierte está sometida a incertidumbres, como el ritmo de crecimiento económico, la evolución de los precios del crudo o las condiciones meteorológicas.

En ese contexto de aumento de la demanda, la OPEP estima que colocará en el mercado 30,8 mbd.

Por contra, los competidores de la OPEP han visto como se reducía el crecimiento de sus aportaciones al mercado petrolero en 2015, debido principalmente al impacto de los bajos precios del crudo y la consecuente reducción de inversiones en explotación, una tendencia que se mantiene el año que viene.

"En 2016, se prevé que el suministro de petróleo 'No OPEP' baje en 380.000 barriles diarios", con pérdidas en Estados Unidos, México, o Rusia.

Así, EEUU proveerá 180.000 barriles menos y Rusia unos 60.000 por debajo de sus cifras de 2015.

**FUENTE:** EFECOM

[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](http://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](mailto:info@agavecar.com)

