



Newsletter



**aeevecar**


Agrupación Española de Vendedores al por menor de Carburantes y Combustibles

## Noticias


**Boletín N°1791**

13 de julio de 2017

- 🕒 Listado de operadores de GLP con obligación de suministro a domicilio
- 🕒 Los carburantes suben después de cinco semanas a la baja
- 🕒 La inflación se modera 4 décimas en junio al subir un 1,5% interanual
- 🕒 OPEP aumenta producción pese a extensión recorte para impulsar precios
- 🕒 La AIE prevé aumento de cerca del 10% de la demanda gas para 2022
- 🕒 Shell vende activos en Irlanda por 1.080 millones de euros
- 🕒 Las reservas de petróleo de EEUU bajan en 7,6 millones de barriles



## Listado de operadores de GLP con obligación de suministro a domicilio



Resolución de 28 de junio de 2017, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se establece el listado de operadores al por mayor de gases licuados del petróleo con obligación de suministro domiciliario.

- [PDF \(BOE-A-2017-8208 - 2 págs. - 157 KB\)](#)

**FUENTE:** AGAVECAR

[Volver a los titulares](#)



## Los carburantes suben después de cinco semanas a la baja



Los precios de los carburantes han vuelto a subir, después de cinco semanas a la baja, a las puertas de la operación salida de mediados de julio, según datos del Boletín Petrolero de la Unión Europea (UE).

El precio de la gasolina súper de 95 octanos se situó la pasada semana en 1,174 euros por litro, un 0,51% más que en la anterior, mientras que el gasóleo de automoción se encareció un 0,96%, hasta 1,049 euros por litro.

Sin embargo, tras las bajadas de las semanas precedentes, la gasolina está todavía un 1,68% más barata que hace un mes y el gasóleo un 1,13%.

En lo que va de año, la gasolina ha bajado un 5,1% y el gasóleo, un 6,92%.

Desde los máximos registrados en septiembre de 2012, la gasolina súper se ha abaratado un 22,86% y el gasóleo de automoción, un 27,4%.

Llenar un depósito de gasolina cuesta ahora unos 65 euros, mientras que, si se consume gasóleo, el desembolso sería de 58 euros.

**FUENTE:** EFECOM

[Volver a los titulares](#)



## La inflación se modera 4 décimas en junio al subir un 1,5% interanual



El índice de precios de consumo (IPC) se situó en junio en el 1,5% interanual, lo que supone una moderación de la subida de precios de cuatro décimas respecto al alza del 1,9% de mayo.

El Instituto Nacional de Estadística confirma así el dato adelantado el pasado 29 de junio, con el que el IPC suma ya diez meses en positivo, aunque su incremento se ha moderado respecto al alza del 3% que marcó en enero y febrero.

El grupo que más influyó en la contención de la inflación fue el del transporte, cuyos precios crecieron en tasa interanual el 1,8%, un punto y medio menos que el mes precedente, por el abaratamiento de los combustibles que hace un año estaban subiendo.

También influyó la contención de los precios de la vivienda, cuya tasa se situó en el 3,6 %, casi dos puntos por debajo de la del mes anterior, por el menor encarecimiento de la electricidad y por el abaratamiento del gasóleo para calefacción.

Una menor moderación la experimentaron los alimentos y bebidas no alcohólicas, cuyos precios subieron el 0,8%, tres décimas menos, por el menor encarecimiento de las frutas y el abaratamiento de las legumbres y hortalizas.

Por su parte, registraron un comportamiento al alza los hoteles, cafés y restaurantes, con un incremento del 2,2%, cuatro décimas más, por el encarecimiento de los servicios de alojamiento.

El ocio y la cultura registraron un incremento del 1,4%, dos décimas más que el mes precedente, por el mayor encarecimiento de los paquetes turísticos.

La inflación subyacente, una vez eliminados los elementos volátiles (alimentos frescos y productos energéticos), se situó en el 1,2%, dos décimas por encima de mayo y tres puntos por debajo del IPC general, sumando así 48 meses por debajo del 2%.

En cuanto a la evolución mensual, el índice se situó en el 0%, por el ocio y la cultura (1,2%), debido al encarecimiento de los paquetes turísticos con el inicio de la temporada estival; y por los hoteles, cafés y restaurantes (0,6%) al subir los servicios de alojamiento.

Con impacto negativo, influyó el transporte (-0,6%), por el descenso de los carburantes y pese al encarecimiento del transporte aéreo de pasajeros; así como el vestido y el calzado (-1,2%), por el inicio de la temporada de rebajas de primavera-verano.

Mirando a la inflación armonizada (IPCA) -que mide la evolución de los precios con el mismo método en todos los países de la zona del euro-, se situó en el 1,6%, cuatro décimas por debajo de la registrada el mes anterior.

En tasa mensual, esta inflación armonizada fue del 0,1%.

Por comunidades autónomas, la tasa anual del IPC disminuyó en todas respecto a mayo, con el menor descenso en Canarias, con una bajada de tres décimas.

Las demás registraron disminuciones de entre cuatro y cinco décimas respecto al mes anterior.

**FUENTE:** EFECOM

[Volver a los titulares](#)



## OPEP aumenta producción pese a la extensión recorte para impulsar precios



La producción petrolera de la OPEP volvió a aumentar en junio, impulsada por Libia, Nigeria y Arabia Saudí, pese a extender hasta marzo de 2018 un recorte del bombeo que tenía por objetivo estabilizar y hacer subir los precios.

Según el último informe del mercado petrolero de la OPEP, la producción del grupo ascendió a 32,6 millones de barriles diarios (mb/d) en junio.

Eso son 393.000 barriles más que el mes anterior, sobre todo por el incremento de extracción de Libia y Nigeria, exentos del recorte por sus conflictos internos.

Pero también aumentaron su producción Angola e incluso Arabia Saudí, el mayor productor de la OPEP con unos 10 mb/d y, por tanto, el líder natural del grupo energético.

Es el tercer mes en el que la producción del grupo se incrementa, desde los 31,9 mb/d de abril hasta los 32,6 mb/d de junio.

La propia OPEP calcula que la demanda de su crudo en 2017 es de 32,3 mb/d, o sea, por debajo de su actual producción.

Los socios de la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP) y otros diez productores independientes, entre ellos Rusia y México, acordaron retirar del mercado 1,8 mb/d del mercado a partir de enero pasado.

Ese pacto se extendió hasta finales de marzo de 2018 con el objetivo de impulsar los precios del petróleo, que, pese a ello, cayeron en junio porque el descenso de los inventarios sigue siendo más lento de lo esperado por el mercado.

Los países de la OPEP han cumplido con un recorte de 1,2 mb/d, aunque el incremento de la producción de sus socios exentos de aplicar el acuerdo ha impedido la política de cerrar los grifos para alentar los precios.

Según el informe de la OPEP, la producción de Libia aumentó en 300.000 barriles diarios entre abril y junio, y la de Nigeria en otros 237.000 barriles diarios durante el mismo periodo.

El propio informe señala que la tendencia bajista de los precios se debe al persistente exceso de producción, a la que contribuyen sus propios socios, y al lento drenaje de los inventarios.

La OPEP recuerda que su crudo se abarató en junio un 8% pese a la extensión de un recorte que pretendía apuntalar su cotización.

A principios de febrero el barril de la OPEP tocó su máximo de 2017 con 54,24 dólares, mientras que el pasado 22 de junio se hundió en su mínimo anual con 42,58 dólares.

La OPEP también difundió por primera vez sus cálculos sobre la demanda mundial para 2018, con un incremento esperado de 1,26 mb/d hasta un total de 97,6 mb/d, equivalente a una subida del 1,29%.

Este aumento es ligeramente inferior al que se espera este año, de 1,27 mb/d hasta los 96,4 mb/d, y que equivale al 1,31%.

Los países en desarrollo consumirán la mayor parte del aumento de producción en 2018, con 1,06 mb/d, mientras que los países ricos, pertenecientes a la Organización para la Cooperación y el Desarrollo Económicos (OCDE), aumentarán su consumo sólo en unos 200.000 barriles diarios, señalan los analistas de la OPEP.

El incremento del consumo en 2018 será cubierto en su mayor parte por países ajenos a la OPEP, que aumentarán su bombeo en 1,14 mb/d, con una expansión de la producción en Estados Unidos, Brasil, Canadá, Rusia y Kazajistán.

En 2018 liderará el aumento de producción EE.UU, donde el petróleo de esquisto sigue en auge, con 860.000 barriles más por día, seguido de Brasil, con 220.000 barriles más por día; por el contrario, México producirá 170.000 barriles diarios menos, según los cálculos publicados por la OPEP.

El incremento del bombeo de los competidores de la OPEP en 2018 se suma a los 800.000 barriles diarios que producirán más este año, lo que añade producción petrolera a un mercado ya sobreabastecido.

Con estos datos, el grupo petrolero prevé perder algo de mercado en 2018 respecto a 2017.

"La demanda de crudo de la OPEP en 2017 se estima en 32,3 mb/d, un aumento de 0,3 mb/d respecto a 2016. En 2018, la demanda de crudo de la OPEP se proyecta en 32,2 mb/d", señala el informe.

La expansión de la demanda petrolera se sustenta en el "sólido" crecimiento económico mundial que se prevé tanto este año como el que viene en un 3,4%.

Este crecimiento refleja, según los expertos de la OPEP, "un continuo fortalecimiento de la recuperación global que se está volviendo más equilibrada, con la estabilidad en el mercado petrolero como un elemento clave".

Los países industrializados crecerán en 2018 un 1,9%, algo por debajo del 2% previsto este año.

Entre los países en desarrollo destaca el crecimiento de la India en 2018, con un 7,5%, mientras que China avanzará ese año un 6,2%.

Rusia, con un crecimiento estimado el año próximo del 1,4% y Brasil con el 1,5% apuntalarán su recuperación después de una recesión, vaticina la OPEP.

**FUENTE:** EFECOM

[Volver a los titulares](#)



## La AIE prevé aumento de cerca del 10 % de la demanda gas para 2022



La demanda global de gas está previsto que crezca a un ritmo anual del 1,6% entre 2016 y 2022, lo que implica un avance total de cerca del 10% en ese periodo impulsado por los bajos precios, la amplia

demanda y su menor efecto contaminante que el carbón, indicó hoy la Agencia Internacional de la Energía (AIE).

El informe 2017 del organismo eleva en una décima la previsión anual respecto a la lanzada el año pasado e implica un consumo total de gas de 3,986 billones de metros cúbicos para finales de 2022, frente a los 3,630 billones registrados en 2016.

La demanda industrial, según sus datos, es el principal impulsor del aumento de la demanda, con un creciente uso en el sector químico o en el transporte.

La AIE precisó que casi el 90% del crecimiento de la demanda parte de países que no pertenecen a la Organización para la Cooperación y el Desarrollo Económico (OCDE), y que China acapara cerca del 40% del incremento global.

En su informe constata que muchos países están reformando sus mercados del gas para incrementar el uso de esa fuente de energía y atraer nuevos inversores. Entre ellos, México, China y Egipto, dijo la AIE, según la cual si esos cambios se implementan de forma rigurosa pueden suponer un mayor equilibrio entre oferta y demanda.

Para el organismo, la disponibilidad de un suministro amplio y a precios competitivos ayuda a expandir las posibilidades del gas en Asia y a hacer que este mercado en términos generales vaya a crecer más que el del petróleo o el del carbón en los próximos cinco años.

En muchas partes del mundo desarrollado, no obstante, se está rozando la saturación.

EE.UU., el mayor consumidor de gas del mundo, mantiene su crecimiento, aunque a un ritmo menor que el experimentado entre 2010 y 2016.

Ese país es también el mayor productor de gas y para 2022 de él partirá una quinta parte de la producción; en Oriente Medio habrá también un crecimiento destacable; en Rusia, será menor por su acceso limitado a los mercados; y China pasará a convertirse en el cuarto mayor productor.

"Las ventajas medioambientales del gas natural, en concreto a la hora de reemplazar al carbón, merecen mayor atención por parte de quienes definen las políticas", señaló en el análisis el director ejecutivo de la AIE, Fatih Birol.

La agencia destacó, además, el crecimiento constatado en el gas natural licuado, con la aparición de nuevos países exportadores e importadores, que en este último caso han pasado de 15 en 2005 a 39 actualmente.

La AIE apuntó que su amplia disponibilidad está añadiendo presión al mercado del gas natural. El liderazgo de las exportaciones del licuado se lo reparten Australia y Catar, con un protagonismo cada vez mayor de EEUU de cara a 2022.

**FUENTE: EFECOM**



## Shell vende activos en Irlanda por 1.080 millones de euros

Royal Dutch Shell ha alcanzado un acuerdo para vender a CPP Investment Board Europe, filial de Canada Pension Plan Investment Board (CPPIB), sus acciones en Shell E&P Ireland Limited, que controla el 45% de la gasista Corrib, por 1.230 millones de dólares (1.080 millones de euros).

La transacción, que supone la salida de la petrolera anglo holandesa del negocio de exploración y producción en Irlanda, contempla un pago inicial de 947 millones de dólares (830 millones de euros) y pagos adicionales por un máximo de 285 millones de dólares (250 millones de euros) entre 2018 y 2025 en función de la evolución de los precios del gas y de la producción.

Shell espera cerrar la operación en el segundo trimestre de 2018, una vez recibidas las pertinentes autorizaciones de los reguladores y sus socios.

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

**FUENTE:** EXPANSIÓN

[Volver a los titulares](#)



## Las reservas de petróleo de EEUU bajan en 7,6 millones de barriles

Las reservas de petróleo de Estados Unidos bajaron la semana pasada en 7,6 millones de barriles, más del doble de lo que esperaban los analistas, según fuentes oficiales.

El Departamento de Energía indicó que, con la disminución de la semana pasada, las reservas alcanzan los 495,4 millones de barriles, todavía en niveles altos para estas fechas.

Los analistas habían calculado un descenso semanal de 2,9 millones de barriles.

Las importaciones de crudo alcanzaron en la semana que cerró el 7 de julio una media de 7,6 millones de barriles al día, con un descenso de 132.000 barriles respecto de la semana precedente.



Por su parte, la media de las últimas cuatro semanas en las importaciones de crudo, un indicador menos volátil, se ubicó en 7,8 millones de barriles diarios, un 3% menos que en el mismo periodo del pasado año.

Las reservas de gasolina para automoción se redujeron en 1,6 millones de barriles, hasta los 235,7 millones.

Por su parte, las reservas de combustibles destilados, como el diesel y el gasóleo de calefacción, crecieron en 3,1 millones de barriles y se situaron en 153,6 millones.

Además, el Departamento de Energía informó de que las refinerías operaron a un 94,5% de su capacidad instalada, frente al 93,6% de la semana anterior.

**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)



**Aviso jurídico**

