

Newsletter

aevecar

Agrupación Española de Vendedores al por menor de Carburantes y Combustibles

Noticias

Boletín Nº1373 30 de julio de 2015

- Los carburantes se abaratan en vísperas de la operación salida de agosto
- Repsol obtiene un beneficio neto ajustado de 1.240 millones de euros
- El IPC se sitúa en el 0% en julio, tras bajar una décima, por la gasolina
- Estados Unidos altera el tablero de juego internacional
- Shell reduce su beneficio un 14% y suprimirá 6.500 empleos
- El PIB se acelera y crece el 1% en el segundo trimestre gracias al consumo
- Las reservas de petróleo en EEUU bajaron en 4,2 millones de barriles

Los carburantes se abaratan en vísperas de la operación salida de agosto

Los carburantes de automoción se han abaratado ligeramente esta semana, en vísperas de la operación salida de tráfico asociada tradicionalmente a las vacaciones veraniegas de agosto.

Según datos del boletín petrolero europeo consultados por Efe, la gasolina cuesta esta semana una media de 1,307 euros el litro, un 1,06% menos que la pasada y un 1,36% menos que hace un mes.

De la misma manera, el diésel cuesta una media de 1,138 euros el litro en las gasolineras españolas, un 0,6 % menos que la pasada semana, con lo que acumula un abaratamiento del 3,31% en el último mes.

A pesar de estas rebajas, la gasolina y el gasóleo cuestan ahora un 13,55% y un 3,27% más, respectivamente, que a principios de año, cuando el desplome del crudo asociado al exceso de oferta llevó la cotización del barril por debajo de los 50 dólares.

Esa caída de la cotización, que comenzó a finales de verano de 2014, explica que el precio de la gasolina se sitúe un 8,22% por debajo del de hace un año y el del diésel, un 13,66 % por debajo.

Asimismo, la gasolina y el gasóleo cuestan un 14,13% y un 21,25 % menos, respectivamente, que en los máximos históricos marcados en septiembre de 2012.

FUENTE: EFECOM

Volver a los titulares

Repsol obtiene un beneficio neto ajustado de 1.240 millones de euros

Repsol alcanzó en el primer semestre de 2015 un beneficio neto ajustado de 1.240 millones de euros, cifra que supera en un 35% a los 922 millones de euros de los primeros seis meses del año 2014. Este resultado, que mide específicamente la marcha de los negocios de la compañía, pone de manifiesto la fortaleza de su modelo integrado (Upstream-Downstream) y resulta especialmente significativo en el actual contexto de bajos precios del crudo.

La calidad de los activos industriales y la eficiencia de los procesos en los negocios del Dowstream han permitido a Repsol aprovechar la mejora de márgenes internacionales y compensar los resultados del Upstream, afectados directamente por la fuerte caída de los precios internacionales del crudo y la interrupción de la producción en Libia.

El resultado neto (MIFO) ascendió a 1.053 millones de euros, que comparan con los 1.327 millones de euros obtenidos en el mismo periodo del ejercicio anterior, en el que se contabilizaron 616 millones de euros provenientes de la venta de activos de GNL y de las acciones no expropiadas de YPF. Excluyendo este efecto, el beneficio neto habría superado al del año anterior.

Los resultados del primer semestre incluyen, a partir del 8 de mayo, la integración de Talisman. Esta operación ha permitido a Repsol superar ampliamente los objetivos marcados en su Plan Estratégico 2012-2016 y, prácticamente, duplicar sus volúmenes de reservas y de producción.

Repsol ha pasado a ser una de las 15 petroleras privadas más importantes del mundo, ha incrementado la diversificación de sus activos y aumentado su presencia en los mercados internacionales, especialmente en países de la OCDE. La compañía ha incorporado activos en producción de primera calidad y áreas de gran potencial exploratorio en Norteamérica (Canadá y Estados Unidos) y el Sudeste Asiático (Indonesia, Malasia y Vietnam), así como en Colombia y Noruega, entre otros países.

Upstream: aumento de la producción hasta 660.000 barriles/día

Con la integración de los activos de Talisman, Repsol ha alcanzado una producción media en el mes de junio de 660.000 barriles equivalentes de petróleo diarios, lo que supone un aumento del 86% frente a los 355.000 barriles equivalentes de petróleo al día producidos de media en 2014.

La producción media en el semestre ascendió a 440.000 barriles equivalentes de petróleo al día, contabilizándose los activos de la compañía canadiense desde el 8 de mayo.

De los activos de Talisman proviene buena parte del incremento de la producción, principalmente en Norteamérica y Asia. En concreto, en datos de media del mes de junio, estos proyectos en Estados Unidos y Canadá han incorporado 153.000 barriles equivalentes de petróleo al día, mientras que en Asia el volumen es de 90.000 barriles equivalentes de petróleo diarios. A esto hay que sumarle el notable incremento de la producción que Repsol ha obtenido en Brasil tras la conexión de nuevos pozos en el megacampo Sapinhoa.

Por otra parte, Repsol inició a principios de julio la producción en el megaproyecto Perla (Venezuela), el mayor descubrimiento de gas en la historia de la compañía y el campo offshore más grande de Latinoamérica. Cuenta con un volumen en el subsuelo cifrado en 17 billones de pies cúbicos de gas (Tcf), cantidad equivalente a 18 veces el consumo anual de gas de España y se espera alcanzar a finales de año los 450 millones de pies cúbicos al día.

Perla supone la puesta en marcha del octavo proyecto clave de crecimiento fijado en el Plan Estratégico 2012-2016. Los otros proyectos que ya están operativos son Sapinhoa (Brasil), Midcontinent (Estados Unidos), AROG (Rusia), Margarita-Huacaya (Bolivia), Lubina y Montanazo (España), Carabobo

(Venezuela) y Kinteroni (Perú).

Entre abril y junio la compañía ha tenido éxito exploratorio en seis pozos realizados en Estados Unidos, Argelia, Bolivia y Rusia, que se suman a los dos pozos positivos conseguidos en Rusia y Bolivia durante los tres primeros meses del año.

Los precios internacionales del crudo y gas de referencia han sufrido un fuerte descenso en el semestre. En concreto, los precios medios del Brent y del WTI cayeron un 47%, el primero hasta los 57,8 dólares/barril y el segundo, hasta los 53,3 dólares/barril. Por su parte, el Henry Hub redujo su cotización un 42%, hasta los 2,8 dólares por millón de BTU.

El fuerte descenso de los precios internacionales ha incidido en los resultados del área de Upstream (Exploración y Producción), con un resultado negativo de 238 millones de euros en el que también influyó la interrupción de las actividades en Libia. Este resultado sería positivo si se excluyese el coste de la actividad exploratoria que lleva a cabo la compañía, ya que sus activos en producción siguen generando beneficios en el actual nivel de precios del crudo.

Downstream: liderazgo europeo en resultados y eficiencia

El resultado del negocio de Downstream aumentó un 115%, hasta alcanzar 973 millones de euros (calculado en base a la valoración de los inventarios a coste de reposición, CCS). Ello fue posible por el mejor comportamiento de los negocios de refino, derivado de la eficiencia de las instalaciones, y a los resultados del plan puesto en marcha para aumentar la competitividad del área química.

Durante el segundo trimestre del año se ha mantenido la tendencia observada desde enero hasta marzo, con un subida de las ventas en los negocios de refino y química.

El margen de refino de la compañía alcanzó un nuevo máximo histórico en el semestre, 8,9 dólares por barril, con el que lidera el sector en Europa y supera notablemente los 3,5 dólares por barril del mismo periodo del ejercicio anterior. La elevada utilización de las unidades de refino ha permitido alcanzar esta cifra, que refleja la alta eficiencia de la compañía a la hora de convertir el crudo en productos de alto valor añadido. En concreto, las unidades de conversión han operado a un 102% de su capacidad.

Los resultados obtenidos en esta área ponen de manifiesto la calidad de los activos de Repsol, significativamente incrementada tras la puesta en marcha de los grandes proyectos acometidos en los últimos años en Cartagena y Bilbao.

En cuanto al área química, a la mejora del entorno internacional con la que se inició el año, se ha sumado el aumento de ventas. También hay que destacar el acuerdo alcanzado entre Repsol y el Grupo Kuo para ampliar su actual joint venture, Dynasol, que pasará a ser una de las compañías líderes en el mercado del caucho sintético, con una producción de más de 500.000 toneladas al año de materiales de alto valor añadido e ingresos estimados cercanos a los 750 millones de dólares.

Esta iniciativa se enmarca dentro del Plan de Eficiencia de la Química, que durante el último año ha llevado a cabo la reconversión de unidades y se ha reorientado a la producción de materiales de alto valor añadido.

El buen desempeño del Downstream durante el primer semestre del año ha permitido a la compañía revisar al alza su estimación de EBITDA anual para esta unidad de negocio, hasta cerca de 3.000 millones de euros.

Gas Natural Fenosa

El resultado neto ajustado de Gas Natural Fenosa ascendió en el primer semestre a 227 millones de euros, inferior al del ejercicio anterior ante la ausencia de plusvalías como las generadas por la venta del negocio de telecomunicaciones realizada en el segundo trimestre de 2014. La contribución de CGE-Chile permitió compensar las menores aportaciones de la comercialización de gas y del negocio eléctrico en España.

Si desea obtener la tabla de resultados pinche AQUI

FUENTE: REPSOL

Volver a los titulares

El IPC se sitúa en el 0% en julio, tras bajar una décima, por la gasolina

Los precios de consumo se han situado en el 0% en julio respecto al mismo mes de 2014, una décima por debajo de la tasa de junio, debido al abaratamiento de los carburantes (gasoil y gasolina), según el indicador adelantado del índice de precios de consumo (IPC) publicado hoy.

Este indicador proporciona un avance del IPC que, en caso de confirmarse el próximo 13 de agosto, supondría un cambio en la tendencia ascendente que había registrado en los últimos cinco meses y que había llegado a terreno positivo en junio, cuando subió el 0,1%.

Esta inflación al 0% es la segunda vez que se registra en la historia del IPC, que se remonta a 1961, después de la contabilizada en febrero de 2014.

En julio, los precios bajaron en tasa mensual el 1% respecto a junio, una caída que se ha agudizado en ese mes en los últimos años: 2012 (-0,2%), 2013 (-0,5%), 2014 (-0,9%) y 2015 (-1%).

En cuanto a la variación anual del IPC Armonizado -que mide la evolución de los precios con el mismo método en todos los países de la zona del euro- el indicador adelantado ha caído al 0,1% en julio respecto al mismo mes de 2014, de forma que ha empeorado en una décima respecto a la tasa de junio (0%).

En tasa mensual, este indicador armonizado se ha situado en julio en el -1,6%.

En junio se ha puesto fin a once meses de caídas interanuales de los precios de consumo, que comenzaron en julio de 2014 (-0,3%) y que continuaron con una leve moderación en septiembre (-0,2%) y octubre (-0,1%), para volver a intensificarse en noviembre (-0,4%), diciembre (-1 %) y enero (-1,3%).

A partir de ahí, se había iniciado una senda de recuperación, con la moderación de los descensos registrados en febrero (-1,1%), marzo (-0,7%), abril (-0,6%) y mayo (-0,2%), para pasar al terreno positivo en junio.

Tras casi cuatro años holgadamente en positivo, desde septiembre de 2013 la inflación se ha mantenido

en torno al cero, marcando el primer negativo desde 2009 en octubre de 2013 (0,1%).

Desde entonces, los precios se han mantenido oscilando entre el terreno positivo y negativo, pero siempre muy cerca del 0%.

FUENTE: EFECOM

Volver a los titulares

Estados Unidos altera el tablero de juego internacional

Tiempos de cambio en el mercado petrolero. El escenario de precios bajos, demanda reducida, exceso de oferta y la conversión de EE UU en productor-exportador por el auge de la fractura hidráulica supone una revolución en el sector. Tanto así que expertos, empresas y organismos extranjeros prevén un rediseño geoestratégico ante el papel determinante que jugará el país norteamericano en el comercio mundial.

La caída del precio en más del 50% desde finales de 2014 responde, por un lado, a la debilidad del consumo en China y Europa y, por otro, a la estrategia del club de países exportadores OPEP de fijar su cuota de producción en torno a los 30 millones de barriles diarios a fin de frenar la competencia inminente de EE UU.

Pero las preocupaciones medioambientales, el menor peso de las fuentes fósiles en el mix energético y el impacto de las tecnologías en las metas de eficiencia son otros factores que influyen y que apuntan hacia una reestructuración del mercado, según la Agencia Internacional de la Energía (AIE). Y avisa de la lucha que ha generado el *fracking* entre la OPEP y los países que no forman parte de la organización, y su importancia futura en la oferta. "Estados Unidos lidera una revolución energética con el aprovechamiento de recursos no convencionales (tight oil y shale gas)", señala Repsol. La petrolera atribuye el ascenso estadounidense, "difícil de replicar por otros países", a su acceso a tecnología punta, conocimiento geológico, unos servicios muy desarrollados, buen clima de inversión y a que parte del suelo explotado es privado.

Si desea continuar leyendo la noticia pinche AQUI

FUENTE: CINCO DÍAS

Volver a los titulares

Shell reduce su beneficio un 14% y suprimirá 6.500 empleos

La gigante petrolera anglo-holandesa Royal Dutch Shell anunció hoy una reducción de su beneficio neto en el primer semestre del año del 14%, frente a un año antes, hasta los 8.416 millones de dólares, y la reducción de 6.500 empleos en 2015.

Al presentar sus resultados preliminares no auditados, informó de que su beneficio bruto en el periodo fue de 11.411 millones de dólares, un 35 % menos que en 2014, lo que refleja el entorno económico difícil y la caída del precio del petróleo.

Shell tiene previsto reducir costes operativos este año por valor de 4.000 millones de dólares, equivalente al 10%, y eliminará 6.500 puestos de trabajo, según indicó en su informe a la Bolsa de Londres.

La petrolera, cuarta del mundo por ingresos, tuvo en el primer semestre de este año una facturación de 138.108 millones de dólares, un 37% menos, con unos gastos de producción y distribución de unos 19.131 millones de dólares, un 13,8% menos que en el mismo periodo del ejercicio anterior.

En su mensaje a los accionistas, el consejero delegado, Ben van Beurden, afirmó que la empresa "está preparada" para el periodo de decrecimiento en el sector y confía en las oportunidades que le traerá la fusión con su rival BG Group.

El pasado abril, Royal Dutch Shell adquirió la petrolera británica BG por 47.000 millones de libras (unos 67.000 millones de euros), en una de las mayores consolidaciones en el sector de la energía en los últimos años, que le abrirá al mercado del gas natural licuado.

Beurden dijo que la combinación de ambas empresas, que prevé completar el año próximo, "aumentará la liquidez de caja y creará un nuevo líder en gas natural licuado e innovación en aguas profundas".

Cuando se complete la operación, "se reformará la compañía", con la intención de reducir el gasto en exploración y de vender algunos activos, a fin de simplificar la estructura del negocio.

El consejero delegado dijo que, en el último semestre, Shell ha tenido "un rendimiento competitivo" gracias a su negocio integrado, que ha servido para "mitigar el impacto de los bajos precios del petróleo".

"Debemos ser fuertes en un mundo en el que el precio del crudo permanecerá bajo durante un tiempo, sin perder de vista la recuperación", declaró.

"Son tiempos difíciles para el sector, y estamos respondiendo con premura y decisión, y también con una sensación de entusiasmo por el futuro", manifestó.

FUENTE: EFECOM

Volver a los titulares

El PIB se acelera y crece el 1% en el segundo trimestre gracias al consumo

La economía española creció el 1% entre abril y junio en tasa intertrimestral, una décima más de lo que avanzó en el primer trimestre, según el indicador adelantado del producto interior bruto (PIB), publicado hoy por el Instituto Nacional de Estadística (INE).

Este dato, que deberá confirmarse el 27 de agosto cuando se publique la contabilidad nacional trimestral, supone que la economía española lleva creciendo ocho trimestres consecutivos de forma ininterrumpida.

El crecimiento del 1% intertrimestral se sitúa en línea con las previsiones del Banco de España que subraya el impulso de la demanda nacional y de la creación de empleo.

El INE también señala que la variación anual del PIB del segundo trimestre fue del 3,1% frente al 2,7% del primer trimestre.

El crecimiento de la economía en tasa anual representa el ritmo de avance más fuerte desde que empezó la crisis ya que en el primer trimestre de 2008 el alza anual del PIB fue del 3%.

En tasa intertrimestral, el PIB comenzó a crecer entre julio y septiembre de 2013, cuando subió una décima y marcó un punto de inflexión ya que continuó su avance en los dos siguientes trimestres con tasas del 0,3%.

En los tres últimos trimestres de 2014, la economía aceleró su crecimiento y aumentó el 0,5% para terminar el año con un aumento del 0,7%.

De enero a marzo de 2015 ha seguido repuntando hasta el 0,9% para acelerarse entre abril y junio hasta el 1%.

La estimación del Ejecutivo es que la economía crezca este año el 3,3% y el 3% a finales de 2016, mientras que la previsión del Banco de España es del 3,1% para 2015 y del 2,7% para 2016.

FUENTE: EFECOM

Volver a los titulares

Las reservas de petróleo en EEUU bajaron en 4,2 millones de barriles

Las reservas de petróleo en EE.UU. bajaron la semana pasada en 4,2 millones de barriles, hasta los 459,7 millones, pero se mantienen en el nivel más alto para esta época del año en al menos ocho décadas, informó ayer el Departamento de Energía en su informe semanal.

Una vez conocido el dato, el precio del barril de petróleo de Texas (WTI) para entrega en agosto subía 1,08 dólares y se ubicaba en 49,06 dólares.

Por otro lado, las importaciones estadounidenses de crudo de las últimas cuatro semanas se situaron en 7,539 millones, un 1% por encima del mismo período del año pasado.

En lo que se refiere a la gasolina, durante la semana que acabó el 14 de julio las reservas bajaron en 400.00 barriles, un 0,2%, y se fijaron en 215,9 millones, ligeramente por debajo de la media en esta época del año.

Por su parte, las reservas de gasóleo para calefacción subieron en 2,6 barriles, un 1,8 por ciento, hasta los 144,1 millones.

Las refinerías trabajaron a un 95,1% de su capacidad instalada la semana pasada, por debajo del 95,5% de la semana anterior.

Estas cifras excluyen la Reserva Estratégica de Petróleo del Gobierno, que se mantuvieron sin cambios en 695,1 millones de barriles.

El total de existencias de crudo y productos refinados, incluida la Reserva Estratégica, alcanzó la pasada semana los 1.969,2 millones de barriles, levemente por encima de los 1.969,1 millones de barriles de la semana previa.

FUENTE: EFECOM

Volver a los titulares

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