



Newsletter



aevecar

Agrupación Española de Vendedores al por menor de Carburantes y Combustibles

Noticias

Boletín N°1487

25 de febrero de 2016

- 🔍 Licitación suministro combustible Ayto La Rinconada (Sevilla)
- 🔍 Boletín Estadístico de Hidrocarburos diciembre 2015
- 🔍 Endesa, Shell y Disa recurren contribución al fondo de eficiencia energética
- 🔍 El precio del gasóleo de automoción sube un 1% en la semana
- 🔍 Repsol obtiene un beneficio neto ajustado de 1.860 millones de euros
- 🔍 Repsol planea vender hasta un 10% de Gas Natural para reducir deuda
- 🔍 Las reservas de crudo de EEUU crecieron en 3,5 millones de barriles
- 🔍 Total lanza la producción del campo gasístico marino en Argentina



Licitación suministro combustible Ayto La Rinconada (Sevilla)



Anuncio del Ayuntamiento de La Rinconada (Sevilla) por el que se formaliza contrato de suministro de combustible y carburante para vehículos municipales.

- [PDF \(BOE-B-2016-6506\)](#)

FUENTE: AGAVECAR

Volver a los titulares



Boletín Estadístico de Hidrocarburos diciembre 2015



La Corporación de Reservas Estratégicas de productos petrolíferos (CORES) publica un nuevo Boletín Estadístico de Hidrocarburos mensual

BEH mensual diciembre 2015 nº 217

El BEH se publica junto con un fichero Excel en el que se incluyen las tablas recogidas en el informe.

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

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

FUENTE: CORES



Endesa, Shell y Disa recurren contribución al fondo de eficiencia energética

Endesa -a través de Endesa Energía XXI y Endesa Energía-, Shell España y Disa -a través de Disa Red Servicios Petrolíferos y Disa Península- han recurrido la normativa sobre contribuciones obligatorias al fondo nacional de eficiencia energética.

Según figura hoy en el BOE, los recursos se dirigen contra distintas cuestiones relacionadas con este fondo, que se nutre de aportaciones de empresas.

Por otra parte, la Asociación de Empresas Eléctricas (Aseme) ha recurrido ante la Audiencia Nacional la orden ministerial sobre el reparto de las cantidades a financiar del bono social de 2015.

FUENTE: EFECOM



El precio del gasóleo de automoción sube un 1% en la semana

El precio de los carburantes de automoción ha vuelto a subir esta semana, especialmente el gasóleo, que se ha encarecido un 0,98%, mientras que la gasolina ha repuntado un 0,09%, según los datos recogidos hoy en el boletín petrolero de la Unión Europea.

El diésel cuesta esta semana una media de 0,93 euros en las estaciones de servicio españolas, lo que supone un repunte del 2,09% con respecto a hace un mes, pero se sitúa todavía un 7,75% por debajo del comienzo de año.

Por su parte, la gasolina cuesta 1,07 euros el litro, un 2,28% menos que hace un mes y un 6,22% menos que a principios de año.

La gasolina y el gasóleo cuestan ahora un 12,65% y un 20,14% menos, respectivamente, menos que hace un año y se sitúan un 29,7% y un 35,78% por debajo de los máximos anotados en septiembre de 2012.



Repsol obtiene un beneficio neto ajustado de 1.860 millones de euros

Repsol alcanzó en 2015 un resultado neto ajustado de 1.860 millones de euros, un 9% más que los 1.707 millones de euros obtenidos en el ejercicio anterior. Este resultado, que mide específicamente la marcha de los negocios, demuestra la fortaleza y resiliencia de la compañía ante escenarios adversos como el actual entorno de precios del crudo y del gas.

El Ebitda a CCS (calculado en base a la valoración de los inventarios a coste de reposición) alcanzó los 5.013 millones de euros, lo que supone un incremento del 6% respecto al obtenido en el ejercicio 2014.

El modelo de negocio integrado de Repsol ha demostrado su valor, ya que el resultado del Downstream ha compensado el bajo ciclo que la caída de los precios del crudo y del gas ha generado en el Upstream.

El negocio de Upstream (Exploración y Producción de hidrocarburos) puso el foco en la gestión más eficiente de las inversiones, así como en completar la integración de Talisman y maximizar las sinergias anunciadas tras la adquisición de la compañía canadiense.

Durante 2015, Repsol duplicó su producción de hidrocarburos, incrementó significativamente las reservas y mejoró su portafolio de activos, ampliando su calidad y dimensión global con una mayor diversificación geográfica.

Además, con esta adquisición Repsol ha aumentado la proporción de gas, combustible clave para el mix energético futuro, en su cartera de activos productivos. Se prevé que el gas gane peso en la matriz energética mundial durante las próximas décadas, entre otras aplicaciones en la producción eléctrica, sustituyendo a combustibles menos eficientes y más contaminantes como el carbón.

El negocio de Downstream, que incluye las actividades de Refino, Química, Marketing, Trading, GLP y Gas & Power, tuvo un comportamiento excelente durante 2015, con un incremento de su resultado neto ajustado del 113%, hasta alcanzar 2.150 millones de euros. Este resultado ha sido impulsado por los históricos márgenes de refino y química de Repsol, reforzados por las inversiones en eficiencia y mejora operativa acometidas por la compañía en los últimos años, y que han permitido aprovechar al máximo la situación actual del mercado.

Por otro lado, tal y como anunció el pasado 27 de enero, la compañía ha valorado la posible persistencia temporal del contexto de precios deprimidos y ha realizado provisiones extraordinarias por valor de 2.957 millones de euros. Además, el efecto de valorar las existencias a MIFO (criterio contable de valoración de inventarios a coste medio ponderado) ha tenido un impacto negativo a lo largo del año de 459 millones de euros.

En sentido contrario, la compañía ha generado ingresos procedentes de desinversiones y de la compra de bonos emitidos por Talisman, junto a otros resultados no recurrentes. Con todos estos efectos, el

resultado neto del ejercicio se situó en 1.227 millones de euros negativos.

Dado que la mayor parte de las provisiones realizadas responden al mencionado contexto de precios, éstas se podrán revertir en las cuentas de resultados de próximos ejercicios.

En respuesta al actual entorno, en 2016 Repsol ha puesto en marcha medidas adicionales para reforzar los objetivos marcados en su Plan Estratégico 2016-2020, entre las que se incluyen aumentar y acelerar las sinergias y eficiencias, reducir inversiones y profundizar en el programa de desinversiones en activos no estratégicos.

En este sentido, la compañía ya ha materializado más de 200 millones de dólares de sinergias derivadas de la integración de Talisman y ha aumentado su objetivo hasta los 400 millones de dólares desde los 220 millones iniciales.

Repsol profundizará, además, en su programa de eficiencia, con lo que alcanzará en 2016 una cifra cercana a 1.100 millones de euros, más del 50% del objetivo fijado en el Plan Estratégico para 2018.

Además, Repsol reducirá en 1.800 millones de euros adicionales la inversión prevista para los años 2016-2017, con lo que se situará por debajo de 4.000 millones de euros en 2016 y en una cifra similar en 2017. Esta reducción representa un 20% adicional respecto a lo comprometido en el Plan Estratégico.

La deuda financiera neta de Repsol al cierre del ejercicio se situó en 11.934 millones de euros, lo que supone un descenso de 1.189 millones de euros respecto al final del tercer trimestre. Esta disminución se debió a la fuerte generación de caja, que permitió cubrir inversiones e intereses.

La liquidez del Grupo al cierre del ejercicio asciende a 9.130 millones de euros, más del doble de los vencimientos de deuda bruta a corto plazo.

El Consejo de Administración de Repsol ha acordado proponer a la próxima Junta General de Accionistas el pago de una retribución como dividendo complementario de un importe equivalente a 0,30 euros por acción bajo el Programa "Repsol Dividendo Flexible".

El Programa "Repsol Dividendo Flexible" permite ofrecer a los accionistas de Repsol la posibilidad de recibir acciones liberadas de nueva emisión de la Sociedad y sin retención fiscal. Asimismo, los accionistas que así lo deseen podrán percibir la remuneración en efectivo mediante la venta de los derechos de asignación gratuita que reciban, bien en el mercado al precio de cotización de los mismos, bien a la propia Sociedad que se compromete a adquirirlos a un precio fijo garantizado.

Upstream: Alcanzado nivel óptimo de producción y reservas. Foco puesto en la eficiencia

En el ejercicio 2015, Repsol ha incorporado los activos provenientes de Talisman, con lo que ha aumentado, mejorado y diversificado su portafolio de Upstream, e incrementado notablemente sus niveles de producción y reservas de hidrocarburos.

Repsol alcanzó en 2015 una producción media de 558.900 barriles equivalentes de petróleo al día (bep/d), cifra un 57,6% superior a la del ejercicio 2014 y que contabiliza los activos de Talisman desde el 8 de mayo. En el último trimestre del año la producción ascendió a 697.500 bep/d, un 88% más que en el mismo período del ejercicio anterior, con lo que se alcanza el volumen óptimo que la compañía estableció en su Plan Estratégico.

Los mayores incrementos de producción provienen de las incorporaciones de Norteamérica y Asia, y de la contribución de los proyectos estratégicos de Venezuela y Brasil. Los activos de Talisman aportaron

202.900 bep/d a la media de producción anual.

Respecto a la actividad exploratoria en 2015, Repsol obtuvo resultados positivos en 16 pozos situados en Bolivia, Estados Unidos, Brasil, Rusia y Argelia, con lo que la tasa de éxito exploratorio alcanzó el 50%, en línea con el ejercicio anterior, y por encima de la media de la industria.

Por otro lado, las reservas probadas del grupo se incrementaron en el año un 54% hasta 2.373 millones de barriles equivalentes de petróleo. La tasa de reemplazo de reservas orgánica (sin incluir el efecto de la adquisición de Talisman) alcanzó el 159%. Con la incorporación de la compañía canadiense, la tasa de reemplazo de reservas de Repsol supera el 500%.

Durante el ejercicio, las cotizaciones internacionales de las materias primas sufrieron un fuerte descenso, con una caída del 47% en el Brent, hasta situarse en un precio medio de 52,4 dólares/barril, y del 47,5% en el caso del WTI, hasta los 48,8 dólares/barril de precio medio. Por su parte, el precio medio del gas Henry Hub descendió un 38,6%, hasta los 2,7 dólares por millón de Btu.

Los precios de realización de Repsol se comportaron mejor que los referentes internacionales. El precio de la cesta de crudos de la compañía se redujo un 43,2%, cuatro puntos porcentuales menos que los crudos de referencia, y la del gas disminuyó un 26,8%, diez puntos porcentuales menos que el Henry Hub.

El pronunciado descenso de las cotizaciones internacionales de los hidrocarburos se ha reflejado en el negocio de Upstream, que tuvo un resultado neto ajustado negativo de 909 millones de euros, también influido por la interrupción de las actividades en Libia y la amortización de pozos exploratorios.

Una vez logrados los objetivos de producción y reservas, en 2016 el área de Upstream ha profundizado en la aplicación de nuevas medidas encaminadas a una mayor generación de valor, identificación de nuevas sinergias y aumento de la eficiencia. Todas estas medidas han contribuido eficazmente a que la compañía sitúe el punto de equilibrio para la generación de caja positiva, después de intereses y dividendos, en 40 dólares/barril, uno de los más bajos del sector.

Downstream: con un desempeño excelente, duplica resultados

La unidad de Downstream ha completado un ejercicio muy positivo gracias, principalmente, a los negocios de Refino y Química. El resultado neto ajustado del área aumentó un 113% y se situó en 2.150 millones de euros.

Las inversiones realizadas durante los últimos años en las instalaciones de la compañía han permitido capturar todo el valor de los márgenes de refino, produciendo combustibles de alto valor añadido de manera eficiente, y aprovechar mejor los bajos precios del crudo. En el ejercicio 2015, el indicador del margen de refino se situó en máximos históricos de 8,5 dólares por barril, frente a los 4,1 dólares por barril registrados el año anterior.

Las ventas de productos petrolíferos aumentaron un 9,2%, hasta 47,6 millones de toneladas, principalmente, por el crecimiento en Europa de las ventas de gasóleo, especialmente en España, Italia y Portugal.

La química también ha aumentado significativamente su resultado gracias a la implementación de su Plan de Competitividad, que incluye mejoras operativas y de eficiencia, y a las mayores ventas (un 6% más) y márgenes. Además, todo ello se ha visto beneficiado por un entorno más favorable.

En este negocio también hay que destacar el acuerdo alcanzado en abril de 2015 entre Repsol y el grupo mexicano Kuo para ampliar su joint venture, Dynasol, que se convertirá en una de las compañías líderes

en el mercado del caucho sintético. Dynasol producirá más de 500.000 toneladas al año de materiales de alto valor añadido, con unos ingresos estimados de cerca de 750 millones de dólares.

Gas Natural Fenosa

El beneficio neto ajustado de Gas Natural Fenosa aportó 453 millones de euros, un 3% más que el año anterior, gracias a la contribución de CGE Chile y a un mejor desempeño en Latinoamérica, que han compensado la menor contribución del negocio de comercialización de gas.

[Si desea obtener la tabla de resultados pinche AQUI](#)

FUENTE: REPSOL

[Volver a los titulares](#)



Repsol planea vender hasta un 10% de Gas Natural para reducir deuda



El consejo analizó ayer el traspaso de parte del paquete del 30% que la petrolera tiene en la gasista. La operación podría hacerse en breve para lograr recursos y evitar una rebaja del rating.

El consejo de Repsol analizó ayer la venta de una parte del paquete del 30% que la petrolera aún conserva en Gas Natural, una operación que podría producirse próximamente. El objetivo es obtener recursos y así evitar una rebaja de la calificación crediticia de la empresa, sobre la que pesa una deuda neta de más de 13.000 millones.

Las principales agencias de rating, Standard & Poor's y Moody's, han reclamado a Repsol en los últimos días medidas adicionales a las que plantea en su plan estratégico para hacer frente a la deuda en un momento de desplome de los precios del petróleo. Ambas agencias han puesto en revisión el rating de Repsol para una posible bajada, que de producirse, le llevaría a zonas de bono basura. La decisión la tomarán previsiblemente a finales de este mes o comienzos de marzo.

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

FUENTE: EXPANSIÓN

[Volver a los titulares](#)





Las reservas de crudo de EEUU crecieron en 3,5 millones de barriles

Las reservas de petróleo de Estados Unidos aumentaron la semana pasada en 3,5 millones de barriles y se situaron los 507,6 millones, cifras no vistas en más de ocho décadas, informó ayer el Gobierno.

Tras la publicación de los datos, el precio del barril de petróleo de Texas (WTI) para entrega en abril caía, con una pérdida de 1,06 dólares centavos, hasta los 30,82 dólares el barril.

La media de las importaciones de petróleo crudo se situó la semana pasada en 7,9 millones de barriles diarios, lo que supone un aumento de 117.000 barriles al día respecto a la semana anterior.

En las últimas cuatro semanas, las importaciones de crudo promediaron más de 7,7 millones de barriles al día, un 7% por encima que la media del mismo período del año pasado.

Según el informe, las reservas de gasolina bajaron la semana pasada en 2,2 millones de barriles, hasta los 256,5 millones.

Las de gasóleo de calefacción descendieron en 1,7 millones de barriles, hasta los 160,4 millones.

Las refinerías del país trabajaron a un 87,3 por ciento de su capacidad instalada, frente al 88,3% de la semana anterior.

Estas cifras excluyen las Reservas Estratégicas de Petróleo del Gobierno, que se mantuvieron sin cambios en los 695,1 millones de barriles.

El total de reservas de crudo y productos refinados, incluidas las Reservas Estratégicas, alcanzaron la pasada semana los 2.031,5 millones de barriles, por debajo de los 2.036,5 millones de la pasada semana.

FUENTE: EFECOM

[Volver a los titulares](#)



Total lanza la producción del campo gasístico marino en Argentina

El grupo petrolero francés Total anunció hoy que ha lanzado la producción del campo gasístico de Vega Pléyade en aguas argentinas próximas a las costas de Tierra de Fuego, con una capacidad de extracción de 10 millones de metros cúbicos al día, equivalentes a 70.000 barriles de petróleo.

Total destacó en un comunicado que la puesta en marcha de Vega Pléyade -en una concesión en la que

es operador con un 37,5%, una participación igual que la de Wintershall Energía y superior a la del tercer socio, Pan American Energy (25%)- se ha llevado a cabo "en solo dos años y medio".

El yacimiento, que cuenta con una plataforma marina de producción, en un lugar con una profundidad del fondo de 50 metros, se encuentra conectada mediante un gasoducto submarino a las instalaciones de tratamiento en tierra de Río Cullen y Cañadon, que están operadas igualmente por la compañía francesa.

El director general de la actividad de exploración y producción, Arnaud Breuillac, hizo notar que se trata del segundo campo que ha entrado en actividad este año y "uno de los mayores" en aguas de Argentina, que permitirá "mantener el nivel" de los yacimientos que operan en Tierra de Fuego en 18 metros cúbicos de gas al día, equivalentes a 130.000 barriles de petróleo.

Total está presente en Argentina desde hace de 40 años y opera en torno al 30% de la producción de gas en ese país. La cuota de participaciones que le corresponde en sus yacimientos allí supuso el pasado año una producción media del equivalente de 72.000 barriles diarios.

En la concesión CMA-1, de la que forma parte Vega Pléyade, también es responsable de los campos marinos de Hidra, Kaus, Argo, Carina y Aries, así como de los de Ara y Cañadon en tierra.

En la cuenca de Neuquén, la compañía francesa cuenta con participaciones en once permisos de explotación en una zona de más de 1.500 kilómetros cuadrados. Dos de los seis yacimientos que opera, se encuentran ya en fase de producción: Aguada Pichana y San Roque.

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



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