

Grandes hallazgos exploratorios

Marzo, Estados Unidos

El mayor descubrimiento convencional de **hidrocarburos** logrado en los **últimos 30 años** en suelo de Estados Unidos.

Junio, Trinidad y Tobago

El mayor descubrimiento de **volumen de gas** logrado por Repsol en los **últimos 5 años**.

Upstream

- El resultado neto ajustado se situó en 487 M€, **452 M€ superior** al del mismo periodo de 2016.
- La producción media de hidrocarburos alcanzó los **688 kbe/día**, en línea con los objetivos establecidos por la compañía.

Downstream

- Continúa con una **sólida generación de caja**, alcanzando un resultado neto ajustado de 1.431 M€, un **8% superior** al del mismo periodo del año anterior.
- El indicador de **margen de refino** en España se situó en **6,8 \$/bbl**, frente a los 6 \$/bbl de los nueve primeros meses del ejercicio anterior.



Alineado con su compromiso con la sostenibilidad, Repsol se convirtió en mayo en la primera empresa de petróleo y gas del mundo en emitir un Bono Verde certificado, para financiar más de 300 iniciativas de reducción de emisiones de CO2

Nuestros principales negocios¹



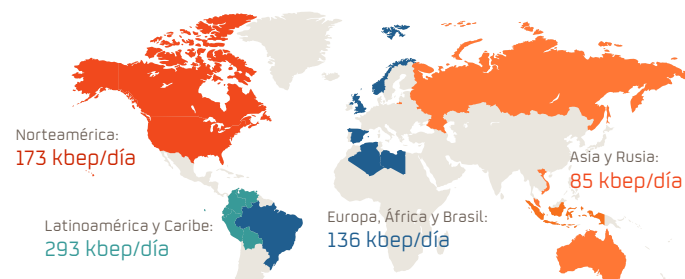
Upstream

Exploración y Producción



El resultado neto ajustado de Upstream **incrementó en 452 M€** al registrado en el mismo periodo de 2016, debido principalmente a:

- El aumento de los precios internacionales de referencia.
- La reanudación de la producción en Libia.
- Menores costes exploratorios.



La producción media alcanzó los **688 kbe/día**, debido principalmente al inicio de producción y ramp-up de Lapa (Brasil), la conexión de nuevos pozos de Sapinhoa Norte (Brasil), el inicio de la producción en Juniper (Trinidad y Tobago) y la reanudación de la producción en Libia.



Downstream

Refino, Química, Marketing, Lubricantes, Trading, GLP y Gas & Power



El negocio de **Refino** aumentó su aportación al resultado, con unas mayores tasas de utilización en las unidades de destilación, manteniendo una elevada utilización de las unidades de conversión.



El negocio **Químico** continua mostrando su solidez y fortaleza.



Los negocios de **Marketing y Trading y Gas & Power** mejoraron su resultado.

Plan Estratégico 2016-2020

Valor y Resiliencia

- Repsol continúa avanzando en sus objetivos estratégicos del programa de Eficiencia y Sinergias con la estimación de que el proyecto alcance los **2.100 M€** de ahorro en 2017.
- A cierre del tercer trimestre 2017, el **80% del objetivo** inicial del año se contabilizó en los estados financieros.



Sólida posición financiera

- La **deuda neta** se situó en **6.972 M€**, 1.172 M€ inferior respecto al cierre de 2016.
- El EBITDA a CCS obtenido es de **4.781 M€**, lo que supuso una **mejora del 34%** con respecto al mismo periodo del año anterior.
- El ratio deuda/EBITDA a CCS se situó en 1,09.

¹ La compañía desarrolla una parte relevante de sus actividades a través de participaciones en negocios conjuntos. En este sentido, para la toma de decisiones de gestión sobre la asignación de recursos y evaluación del rendimiento, se consideran las magnitudes operativas y económicas de los negocios conjuntos bajo la misma perspectiva y con el mismo nivel de detalle que las de las sociedades consolidadas por integración global. Por esta razón, todas las cifras relativas a los segmentos incluyen, de acuerdo con su porcentaje de participación, las magnitudes correspondientes a los negocios conjuntos u otras sociedades gestionadas operativamente como tales. El grupo Repsol decidió, en el ejercicio 2014, atendiendo a la realidad de los negocios y a la mejor comparabilidad con las compañías del sector, expresar como medida del resultado de cada segmento el resultado recurrente a coste de reposición (CCS) neto de impuestos de operaciones continuadas (Resultado Neto Ajustado), cifra que excluye tanto los resultados no recurrentes como el efecto inventario.

Este documento no constituye una oferta o invitación para adquirir o suscribir acciones de Repsol, de acuerdo con lo establecido en la Ley 24/1988, de 28 de julio, del Mercado de Valores y en su normativa de desarrollo. Asimismo, este documento no constituye una oferta de compra, de venta o de canje ni una solicitud de una oferta de compra, de venta o de canje de títulos valores en ninguna otra jurisdicción.

Este documento contiene información y afirmaciones o declaraciones que constituyen estimaciones o proyecciones de futuro sobre Repsol. Dichas estimaciones o proyecciones pueden incluir declaraciones sobre planes, objetivos y expectativas actuales, incluyendo declaraciones en relación con tendencias que afecten a la situación financiera de Repsol, ratios financieros, resultados operativos, negocios, estrategia, concentración geográfica, volúmenes de producción y reservas, gastos de capital, ahorros de costes, inversiones y políticas de dividendos. Dichas estimaciones o proyecciones pueden incluir también asunciones sobre futuras condiciones de tipo económico o de cualquier otro tipo, tales como los futuros precios del crudo u otros precios, márgenes de refino o marketing y tipos de cambio. Las estimaciones o proyecciones de futuro se identifican generalmente por el uso de términos como "espera", "anticipa", "pronostica", "crea", "estima", "aproxia" y expresiones similares. Dichas declaraciones no constituyen garantías de un futuro cumplimiento, precios, márgenes, tipos de cambio o de cualquier otro suceso, y se encuentran sujetas a riesgos significativos, incertidumbres, cambios y otros factores que pueden estar fuera del control de Repsol o que pueden ser difíciles de prever. Entre tales riesgos e incertidumbres están aquellos factores y circunstancias identificadas en las comunicaciones y los documentos registrados por Repsol y sus filiales en la Comisión Nacional del Mercado de Valores en España y en el resto de autoridades supervisoras de los mercados en los que se negocian los valores emitidos por Repsol y/o sus filiales.

Salvo en la medida que lo requiera la ley aplicable, Repsol no asume ninguna obligación -aun cuando se publiquen nuevos datos o se produzcan nuevos hechos- de informar públicamente de la actualización o revisión de estas manifestaciones de futuro.

La información incluida en este documento no ha sido verificada ni revisada por los auditores externos de Repsol.

En octubre de 2015 la European Securities Markets Authority (ESMA) publicó las Directrices sobre Medidas Alternativas de Rendimiento (MAR) de aplicación obligatoria para la información regulada que se publique a partir del 3 de julio de 2016.

La información y desgloses relativos a las MAR utilizadas en la presente Nota de Resultados del segundo trimestre 2017 se incluyen en el Anexo IV "Medidas Alternativas de rendimiento" de los Estados Financieros Intermedios consolidados correspondiente al tercer trimestre y al periodo enero-septiembre 2017 y en la Página web de Repsol.

Repsol publicará a lo largo del día de hoy los Estados Financieros Intermedios Consolidados correspondiente al tercer trimestre y al periodo enero-septiembre 2017, y estarán disponibles en la página web de Repsol y de la CNMV (Comisión Nacional del Mercado de Valores).