



BENEFICIO NETO AJUSTADO

618

millones de euros



INCREMENTO RESPECTO A 1T2018

▲ 6%



PRODUCCIÓN

700

mil bep/día



INDICADOR MARGEN DE REFINO

5,3

dólares/barril

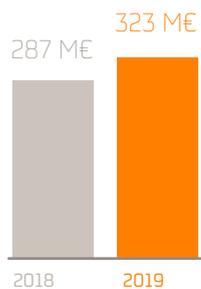
RESULTADOS ENERO / MARZO 2019



Repsol realizó en Indonesia el mayor descubrimiento en tierra del mundo del primer trimestre del año, en el que se estiman unos **recursos recuperables equivalentes a dos años del consumo de gas en España.**

Upstream

Exploración y Producción



El resultado neto ajustado de Upstream en el primer trimestre de 2019 se ha situado en **323 M€**, un 13% superior al del mismo trimestre de 2018 debido principalmente a:

- Apreciación del dólar frente al euro.
- Menores costes exploratorios.
- Menores precios de realización de crudo y gas.
- Interrupción de la producción en Libia (hasta el 4 de marzo).
- Menor demanda de gas en Venezuela.

Las inversiones de explotación en Upstream durante el primer trimestre de 2019 ascendieron a **399 M€**. El 85% de la inversión correspondió al desarrollo de proyectos y un 13% a actividades de exploración.

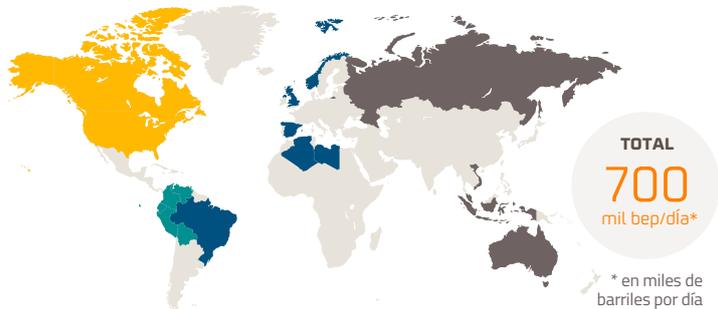
PRODUCCIÓN

Norteamérica
172 mil bep/día

Latinoamérica y Caribe
298 mil bep/día

Europa, África y Brasil
156 mil bep/día

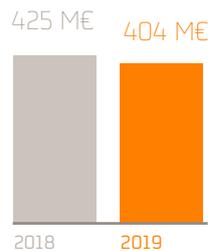
Asia y Rusia
74 mil bep/día



Downstream

Refino, Química, Marketing, Lubricantes, GLP, Trading y Gas, y Electricidad y Gas

RESULTADO NETO AJUSTADO



El resultado neto ajustado se situó en **404 M€**, un 5% inferior al del mismo período del año anterior debido a:

- Buen comportamiento en los negocios de Refino, Trading y Química.
- Apreciación del dólar frente al euro.
- Descenso de la demanda por un invierno más suave en América del Norte y la Península Ibérica.

Las inversiones de explotación en Downstream durante el primer trimestre de 2019 ascendieron a **188 M€**, 50 M€ superiores al del primer trimestre de 2018.



Repsol realizará en España un **programa de mantenimiento** en sus refinerías para asegurar su disponibilidad antes de la nueva regulación IMO.



Repsol inauguró el primer punto de **recarga ultra-rápida** para vehículos eléctricos de la Península Ibérica.

Sólida posición financiera

EBITDA A CCS

1.803 M€

Alcanzó 1.803 M€, en línea con el del mismo periodo de 2018.

DEUDA

3.686 M€

247 M€ superior respecto al cierre del cuarto trimestre de 2018.

LIQUIDEZ

7.901 M€

Supone 2,17 veces los vencimientos de deuda bruta en el corto plazo.

JUNTA GENERAL DE ACCIONISTAS

El 31 de mayo está prevista la celebración de la **Junta General Ordinaria de Accionistas de Repsol** en el Palacio Municipal de Congresos de Madrid.

Retribución prevista a los accionistas en 2019

Continúa el programa "Repsol Dividendo Flexible" en sustitución del dividendo complementario de 2018.

Reducción de capital social, mediante amortización de acciones propias, por el volumen equivalente a las acciones que se emitan en 2019 con motivo de los *scrip dividends* (Correspondientes al programa "Repsol Dividendo Flexible").

RETRIBUCIÓN ENERO

€ 0,411
€/acción*

(*) Precio del compromiso de compra de derechos de asignación gratuita asumido por Repsol.

RETRIBUCIÓN JULIO

€ 0,525
€/acción**

(**) Importe propuesto a la Junta General Ordinaria de Accionistas 2019 sujeto a las fórmulas del Programa de Dividendo Flexible

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", "aprecia" 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. 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 el presente documento se incluyen en el Anexo III "Medidas Alternativas de rendimiento" del informe de Gestión Consolidado correspondiente al 1T 2019 y en la [página web de Repsol](#).

Este documento no constituye una oferta o invitación para adquirir o suscribir acciones, de acuerdo con lo establecido en la Real Decreto 4/2015 de 23 de octubre por el que se aprueba el Texto Refundido de la Ley 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. La información incluida en este documento no ha sido verificada ni revisada por los auditores externos de Repsol.