



Repsol acelera en la transición energética con su nuevo Plan Estratégico

- Repsol ha presentado hoy su Plan Estratégico para el periodo 2021-2025, que marcará la transformación de la compañía en los próximos años y supondrá una aceleración en la transición energética, asegurando la rentabilidad y el máximo valor para los accionistas.
- La nueva estrategia establece una exigente hoja de ruta, con metas intermedias de reducción de emisiones más ambiciosas, para continuar avanzando con éxito en el objetivo de ser cero emisiones netas en 2050, para lo que Repsol apostará por descarbonizar su cartera de activos y por un nuevo modelo operativo.
- El nuevo Plan Estratégico contempla inversiones por valor de 18.300 millones de euros. Las destinadas a iniciativas bajas en carbono ascenderán a 5.500 millones de euros entre 2021 y 2025, un 30% del total.
- La renovada estrategia se autofinanciará en un escenario de 50 dólares/barril de Brent y 2,5 dólares/Mbtu del gas Henry Hub, precios en los que la compañía generará caja para cubrir las inversiones, remunerar a los accionistas y finalizar el Plan con un nivel de endeudamiento similar al del ejercicio 2020.
- Repsol evolucionará su organización desplegando cuatro áreas de negocio (Upstream, Industrial, Cliente y Generación baja en emisiones) apoyadas por áreas corporativas y de servicio más eficientes, lo que favorecerá la obtención de resultados diferenciados y el afloramiento de valor.
- La compañía mantendrá una remuneración al accionista entre las mejores de su sector y del Ibex-35, que combinará el pago en efectivo con recompra de acciones. El dividendo pasará a ser en efectivo, de 0,60 euros por acción creciente hasta 0,75 euros por acción durante el periodo del Plan., Incluyendo recompras de acciones, podrá superar 1 euro por acción en 2025.

18.300 M€

Inversión prevista entre
2021 y 2025

15 GW

Objetivo de alcanzar
7,5 GW de generación de
bajas emisiones en 2025
y duplicar esta cifra, hasta
15 GW, en 2030

-25% emisiones

Incremento del objetivo de
reducción de emisiones
hasta el 12% en 2025 y
hasta el 25% en 2030





Josu Jon Imaz, Consejero Delegado de Repsol

- “Con este nuevo Plan Estratégico, basado en nuestras fortalezas, damos un paso significativo hacia el objetivo de ser una compañía cero emisiones netas, siguiendo una ruta rentable y realista, con la que podremos crecer, maximizando el valor para nuestros accionistas y asegurando el futuro”.
- “Nuestra estrategia se basa en una apuesta multienergía que combina todas las tecnologías para la descarbonización. Seremos más eficientes, incrementaremos nuestros objetivos de generación renovable, aumentaremos nuestra producción de productos de baja, neutra o incluso huella de carbono negativa, impulsaremos la economía circular, desarrollaremos nuevas soluciones energéticas para los clientes e impulsaremos proyectos punteros que reduzcan la huella de carbono de la industria”.

Repsol ha presentado hoy su Plan Estratégico 2021-2025, período en el que avanzará en su objetivo de ser una compañía cero emisiones en 2050, con un proyecto que profundiza en la transformación, una generación de caja que permitirá financiar un crecimiento ambicioso y una retribución atractiva para los accionistas.

La compañía apostará por la **descarbonización de su cartera de activos y el desarrollo de un nuevo modelo operativo** que pondrá en valor sus actuales fortalezas para sumar nuevos pilares en los que se apoyará la compañía en el futuro como son el negocio Cliente y la generación baja en carbono. Con todo ello, **en el año 2030 Repsol será una compañía renovada, más sostenible y con mayor foco.**

Repsol será en el año 2030 una compañía renovada, más sostenible y con mayor foco

La nueva estrategia de Repsol tendrá un alto grado de flexibilidad en función del escenario macroeconómico. Se pone en marcha en un contexto de histórica dificultad, ante el que Repsol respondió con un Plan de Resiliencia 2020 que ha permitido obtener un flujo de caja operativo positivo en todos los negocios en los primeros nueve meses del año, y unos ahorros estimados al cierre del ejercicio de 2.400 millones de euros.

En este complicado entorno, de marcada incertidumbre, la compañía ha establecido dos períodos en su Plan Estratégico. En los dos primeros años se enfocará en asegurar la fortaleza financiera, extendiendo los programas de eficiencias y competitividad que puso en marcha el pasado mes de marzo.

El Plan Estratégico se autofinanciará en un escenario de 50 dólares/barril de Brent y 2,5 dólares/Mbtu de gas Henry Hub, precios en lo que la compañía garantiza además el mantenimiento de una elevada flexibilidad financiera y de un nivel de deuda en 2025 similar al de 2020.





Durante el primer período el Plan priorizará medidas de eficiencia, reducción de inversiones y optimización del capital, al tiempo que se desarrollarán proyectos para liderar la transición energética, como los anunciados para las refinerías de Bilbao y Cartagena o los distintos activos renovables que Repsol está poniendo en marcha. A partir del año 2022, una vez recuperado el impacto de la crisis del covid-19, el Plan se enfoca en la aceleración del crecimiento.

La nueva estrategia a cinco años contempla **inversiones por valor de 18.300 millones de euros**. Las inversiones en iniciativas bajas en carbono ascenderán a 5.500 millones de euros entre 2021 y 2025, un 30% del total, e irán acompañadas de una expansión internacional en este ámbito. A lo largo del período, Repsol registrará un fuerte crecimiento del EBITDA, hasta superar los 8.200 millones de euros previstos en 2025.

En un escenario continuado de precios más altos, Repsol acelerará los proyectos de crecimiento bajos en carbono que ya figuran en su cartera de activos.

Un nuevo modelo operativo



Centro Corporativo del Grupo (gobernanza, gestión financiera y estratégica e integración de sinergias)

Servicios Globales del Grupo (eficiencia y economías de escala)

Upstream Upstream	Industrial Refino ¹ Trading Mayorista de gas y Trading	Cliente Movilidad GLP LAE ²	Generación baja en carbono Renovables Generación convencional Soluciones energéticas																																																												
<table border="1"> <tr><td></td><td>2019</td><td></td></tr> <tr><td>EBITDA</td><td>4,3 Mil M€</td><td>✓</td></tr> <tr><td>CAPEX</td><td>2,5 Mil M€</td><td></td></tr> <tr><td>Reservas P1:</td><td>2,1 Mil M bep</td><td></td></tr> <tr><td>Producción:</td><td>709 Mil bep/d</td><td></td></tr> </table>		2019		EBITDA	4,3 Mil M€	✓	CAPEX	2,5 Mil M€		Reservas P1:	2,1 Mil M bep		Producción:	709 Mil bep/d		<table border="1"> <tr><td></td><td>2019</td><td></td></tr> <tr><td>EBITDA</td><td>2 Mil M€</td><td>✓</td></tr> <tr><td>CAPEX</td><td>0,9 Mil M€</td><td></td></tr> <tr><td>Capacidad Refino</td><td>1,0 M barriles/día</td><td></td></tr> <tr><td>Capacidad Química</td><td>2,8 M t/año</td><td></td></tr> </table>		2019		EBITDA	2 Mil M€	✓	CAPEX	0,9 Mil M€		Capacidad Refino	1,0 M barriles/día		Capacidad Química	2,8 M t/año		<table border="1"> <tr><td></td><td>2019</td><td></td></tr> <tr><td>EBITDA</td><td>1 Mil M€</td><td>✓</td></tr> <tr><td>CAPEX</td><td>0,4 Mil M€</td><td></td></tr> <tr><td># Clientes</td><td>24 M</td><td></td></tr> </table>		2019		EBITDA	1 Mil M€	✓	CAPEX	0,4 Mil M€		# Clientes	24 M		<table border="1"> <tr><td></td><td>2019</td><td></td></tr> <tr><td>EBITDA</td><td>0,04 Mil M€</td><td></td></tr> <tr><td>CAPEX</td><td>0,2 Mil M€</td><td></td></tr> <tr><td></td><td>2020</td><td></td></tr> <tr><td>Capacidad operativa:</td><td>3,3 GW</td><td>✓</td></tr> <tr><td>Renovables (incluido</td><td>1,1 GW</td><td></td></tr> </table>		2019		EBITDA	0,04 Mil M€		CAPEX	0,2 Mil M€			2020		Capacidad operativa:	3,3 GW	✓	Renovables (incluido	1,1 GW	
	2019																																																														
EBITDA	4,3 Mil M€	✓																																																													
CAPEX	2,5 Mil M€																																																														
Reservas P1:	2,1 Mil M bep																																																														
Producción:	709 Mil bep/d																																																														
	2019																																																														
EBITDA	2 Mil M€	✓																																																													
CAPEX	0,9 Mil M€																																																														
Capacidad Refino	1,0 M barriles/día																																																														
Capacidad Química	2,8 M t/año																																																														
	2019																																																														
EBITDA	1 Mil M€	✓																																																													
CAPEX	0,4 Mil M€																																																														
# Clientes	24 M																																																														
	2019																																																														
EBITDA	0,04 Mil M€																																																														
CAPEX	0,2 Mil M€																																																														
	2020																																																														
Capacidad operativa:	3,3 GW	✓																																																													
Renovables (incluido	1,1 GW																																																														
Rentabilidad y foco selectivo	Rentabilidad y nuevas plataformas	Rentabilidad y transformación	Rentabilidad y desarrollo del negocio																																																												
			SOCIO MINORITARIO u OPV																																																												

Para llevar a cabo el Plan Estratégico, Repsol evolucionará su organización desplegando **cuatro áreas de negocio (Upstream, Industrial, Cliente y Generación baja en emisiones)**, apoyadas por áreas corporativas y de servicio más eficientes, con lo que incrementará la obtención de resultados y el afloramiento de valor.

Este nuevo modelo plantea la **entrada de socios o inversores en el área de Generación baja en emisiones**, o incluso su salida a Bolsa, lo que supondrá un importante impulso para la consecución de objetivos y garantizará un mayor retorno de nuestras operaciones.

La digitalización jugará un papel fundamental en la nueva organización, gracias a la inteligencia artificial, la automatización de operaciones o las soluciones en la nube. El Plan prevé que el **impacto positivo de los proyectos de digitalización supere ya en 2022 los 800 millones de euros anuales** respecto al inicio del Programa de Digitalización, en 2018.





Un negocio centrado en el Cliente para liderar la oferta multienergía

En el nuevo modelo de negocio, **Repsol crea una nueva unidad de negocio denominada Cliente**, que se encargará de satisfacer cualquier necesidad energética y de movilidad de sus clientes, que actualmente superan los 24 millones. Aglutinará las actuales áreas de Movilidad, GLP, Movilidad eléctrica, Comercialización de electricidad y gas, Soluciones energéticas y Lubricantes.

Con esta división **Repsol liderará el suministro multienergético a los consumidores de la Península Ibérica**, aumentando el peso de energías de bajas emisiones y desarrollando productos y herramientas digitales que permitan una mayor personalización de las ofertas y una mejora de experiencias. La compañía cuenta con una proposición de valor única y ventajas competitivas para ofrecer a los clientes un servicio global diferencial. El nuevo programa transversal de fidelización crecerá desde los actuales 2 millones de clientes digitales hasta los ocho millones en 2025.

El Plan establece el objetivo de incrementar el EBITDA de esta división en 1,4 veces, hasta alcanzar los 1.400 millones de euros en 2025. La compañía también prevé aumentar hasta los dos millones el número de consumidores de electricidad y gas y, al mismo tiempo, de movilidad eléctrica.

Operador global en generación de bajas emisiones

El negocio de Generación de bajas emisiones, uno de los cuatro pilares del nuevo modelo organizativo, continuará aumentando su cartera de activos y su iniciada expansión internacional, con el objetivo de ser un operador global, con una capacidad de generación que alcanzará los **7,5 gigavatios (GW) en el año 2025 y los 15 GW en 2030**.



La compañía planea continuar con el crecimiento orgánico de este negocio, gracias al desarrollo de una **cartera de proyectos** en operación, **que entre 2020 y 2025 se incrementará a un ritmo superior a 500 MW anuales**. Entre las iniciativas que se contemplan está la ampliación en 1 GW de capacidad de la central de bombeo de Aguayo, lo que será la mayor inversión de la historia de Cantabria (700 millones de euros, aproximadamente). A esto se sumará la adquisición de activos internacionales para impulsar la expansión fuera de España.

Entre los años 2025 y 2030, Repsol acelerará el crecimiento orgánico de su capacidad de generación con el desarrollo de proyectos que supondrán más de 1 GW anual.

El EBITDA del área se multiplicará por ocho frente al resultado de 2019, hasta los 331 millones de euros, mientras que las inversiones alcanzarán los 1.400 millones de euros anuales en 2025, ocho veces superiores a las realizadas en 2019.

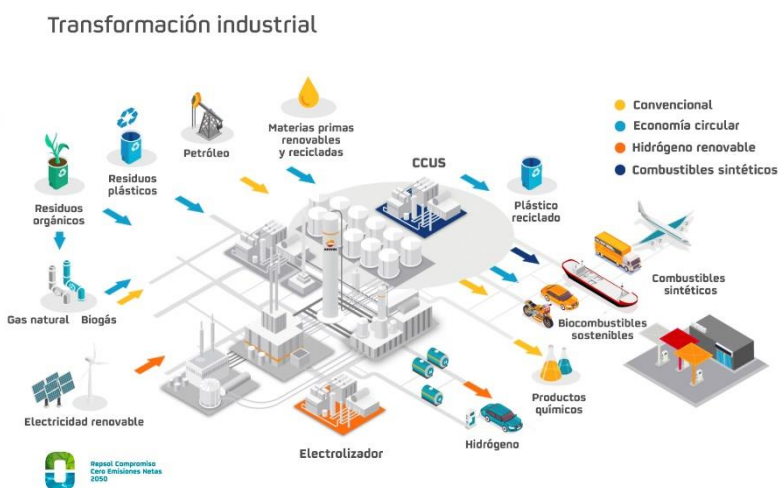


Transformación del negocio Industrial

El área industrial mantendrá su elevada competitividad y el liderazgo en Europa de sus activos, mejorará su rentabilidad, ajustará su capacidad, construirá nuevas plataformas líderes en negocios neutros en carbono y reducirá sus emisiones en más de dos millones de toneladas de CO₂. Abarcará las áreas de Refino, Trading, Mayorista de gas, Biocombustibles y Química.

Los siete grandes complejos industriales de Repsol en España, Portugal y Perú seguirán evolucionando para transformarse en **hubs multienergéticos**, capaces de generar productos de baja, nula o incluso negativa huella de carbono y de impulsar nuevos modelos de negocio basados en la digitalización y la tecnología.

Para abordar este proceso de transformación, la compañía se apoyará en cuatro grandes pilares: la **eficiencia energética**, la **economía circular**, el **hidrógeno renovable** y la **captura y uso de CO₂**. Sólo en **eficiencia energética invertirá** durante el periodo del Plan más de 400 millones de euros, para reducir 800.000 toneladas de CO₂ anuales y sentar las bases para transformar los centros industriales en instalaciones cero emisiones netas.



En lo que respecta a la economía circular, los complejos industriales de Repsol se están adaptando para utilizar residuos de diferentes orígenes como materias primas y convertirlos en productos (combustibles y materiales) neutros en carbono, con la ambición de utilizar cuatro millones de toneladas anuales de residuos. Además, Repsol se convertirá en una empresa de referencia en biocombustibles sostenibles, con una capacidad de producción de 1,3 millones de toneladas en 2025 y más de dos millones en 2030. Para ello, ya cuenta con varios proyectos en marcha en sus refinerías.

El hidrógeno renovable será otro importante vector para la descarbonización de la industria, con aplicaciones que van desde su uso como materia prima para producir combustibles sintéticos hasta el almacenamiento de energía renovable. Repsol ambiciona ser líder en hidrógeno renovable en la Península Ibérica para alcanzar en 2025 una producción equivalente de 400 MW, con la ambición de superar 1,2 GW en 2030. La captura y uso de CO₂ será también fundamental en este proceso de transformación, gracias a proyectos como el de combustibles sintéticos que se desarrollará en Petronor, única refinería de la Península Ibérica y una de las pocas de Europa que ha integrado este tipo de procesos.

El área industrial realizará esta transformación de manera rentable, sin aumentar las inversiones, que se mantendrán de media en 900 millones de euros anuales, en línea con lo empleado en el ejercicio 2019.



Upstream, generador de caja y valor

El negocio de Upstream se enfocará en áreas geográficas clave, priorizando el valor sobre el volumen y reduciendo las emisiones de su cartera de activos, que seguirá siendo objeto de una gestión activa. Se apoyará en sus fortalezas, como la flexibilidad, eficiencia y alto nivel tecnológico, que le permitirán aumentar su aportación al Grupo y generar caja positiva a pesar de reducir la intensidad de inversión.

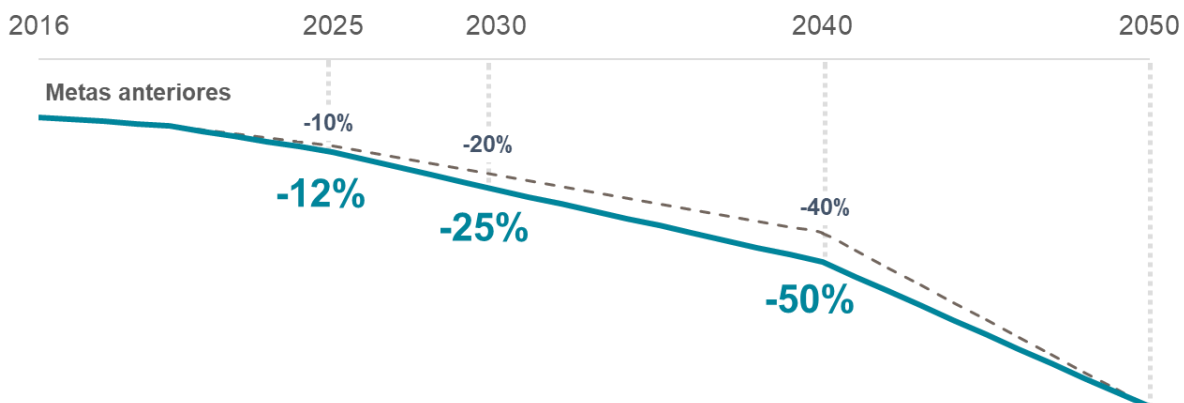
La compañía se centrará en desarrollar proyectos de ciclo corto, que puedan ser gestionados con flexibilidad y con una intensidad de capital limitada, que se sitúa entre las más bajas del sector. La producción se situará en una media aproximada de 650 mil barriles equivalentes de petróleo diarios en el periodo del Plan y la presencia global se reducirá a catorce países, con una actividad exploratoria más eficiente y focalizada.

El área generará 4.500 millones de caja libre entre 2021 y 2025, cinco veces más que entre 2016 y 2020, considerando el mismo escenario de precios. Además, bajará en un 20% su breakeven de caja, hasta situarse por debajo de 40 dólares por barril para el periodo. Los proyectos que añadirán nueva producción incrementarán en más de un 20% el valor del negocio y añadirán gran flexibilidad para adaptarse a los diferentes escenarios de precios. Al mismo tiempo, el área de Upstream será capaz de disminuir las emisiones de CO₂ en un 75%.

Ruta rentable de descarbonización: hacia las cero emisiones netas

El Plan Estratégico de Repsol está orientado al objetivo de cero emisiones netas en 2050 y para ello apuesta por un modelo que integre varias opciones tecnológicas, que aúne la electrificación con el uso de productos de baja, neutra o incluso negativa huella de carbono, y ofrezca soluciones a todas las necesidades de la sociedad. La combinación de diferentes tipos de energía hará posible alcanzar el objetivo de cero emisiones netas de forma más eficiente, rápida y con el menor coste posible para el ciudadano.

Meta de reducción del Indicador de Intensidad de Carbono¹ [gCO₂/MJ]



Mayor ambición en los objetivos intermedios para ser cero emisiones netas (alcances 1, 2 y 3²)



Repsol Compromiso
Cero Emisiones Netas
2050



Repsol Compromiso
Cero Emisiones Netas
2050



El Plan 2021-2025 establece **nuevos y más ambiciosos objetivos de reducción de emisiones**, con una disminución de la intensidad de carbono del 12% para 2025, del 25% para 2030 y del 50% para 2040, frente al 10%, 20% y 40%, respectivamente, fijados con anterioridad.

Para reducir sus emisiones, Repsol adoptará las mejores tecnologías disponibles, minimizará su consumo de energía y digitalizará sus operaciones para optimizar activos. La compañía también realizará una gestión de su portafolio orientada a disminuir la intensidad de carbono, optimizando la producción, reduciendo la de barriles de mayor intensidad de carbono y priorizando el valor sobre el volumen.

A esto se añadirá la creación de **nuevos negocios de cero emisiones**, cuyos pilares serán las soluciones centradas en el cliente, la generación renovable, la captura y uso de CO₂ y la transformación industrial, que contará como principales palancas con el hidrógeno renovable, los biocombustibles sostenibles, el uso de residuos como materia prima y la circularidad. Con todas ellas, Repsol avanzará en la transición energética, al tiempo que crea valor y rentabilidad a través de la descarbonización.

Una propuesta atractiva para los accionistas

Pese a la complejidad del entorno, la **retribución a los accionistas es una de las prioridades de Repsol**. Tal y como marca su nuevo Plan Estratégico, la compañía seguirá ofreciendo una de las remuneraciones más atractivas del sector y del Ibex. En 2021, el dividendo será de 0,60€/acción (*scrip dividend* más dividendo en efectivo), cantidad que se incrementará progresivamente a lo largo del Plan, hasta alcanzar los 0,75 €/acción. **En 2025, la remuneración al accionista superará 1€/acción**, incluyendo el pago en efectivo y la recompra de acciones que se realizaría a partir de 2022.

El Plan se autofinanciará incluso en escenarios adversos de precios y garantizará una sólida posición financiera y un refuerzo de los ratings de las agencias internacionales.





Este documento contiene información y afirmaciones o declaraciones que constituyen estimaciones o proyecciones de futuro sobre Repsol como, entre otras, las magnitudes financieras y operativas sobre el ejercicio 2020. 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”, “cree”, “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.

Alguno de los recursos mencionados no constituyen a la fecha reservas probadas y serán reconocidos bajo dicho concepto cuando cumplan con los criterios formales exigidos por el sistema “SPE/WPC/AAPG/SPEE Petroleum Resources Management System” (SPE-PRMS) (SPE – Society of Petroleum Engineers).

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 utilizados en esta presentación se actualizan trimestralmente 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 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.

