



DOSSIER de PRENSA

feiQue

Federación Empresarial de la
Industria **Química** Española

24/7/2025

Índice

GENERAL

El sector eléctrico lidera los descensos en el Ibex lastrado por el revés al decreto antiapagones 3

SOSTENIBILIDAD, ENERGÍA, SALUD, INNOVACIÓN

El reciclaje de plásticos en Europa requerirá una inversión acumulada de más de 400.000 millones de euros - Revista de packaging & Etiquetaje industrial / InfoPack 5

SECTORES Y EMPRESAS

Repsol obtiene un resultado neto de 603 millones de euros y anuncia una nueva recompra de acciones 7

Las pérdidas por el apagón golpean a Repsol que gana 603 millones, un 63% menos 12

Moeve renueva el apoyo como patrocinador del III Congreso Nacional de Hidrógeno Verde 14

Fertiberia logra la patente europea de NSAFE, el primer bio-inhibidor de la nitrificación del mercado, consolidando su... 16

Atlantic Copper apuesta por la FP Dual para fomentar la empleabilidad en Huelva 18

El sector eléctrico lidera los descensos en el Ibex lastrado por el revés al decreto antiapagones

- El sector eléctrico ha liderado en la jornada los descensos en el Ibex 35, lastrado por el revés sufrido ayer por el decreto antiapagones del Gobierno en el Congreso de los Diputados. En concreto, Endesa y Solaria sufrieron un importante retroceso en la sesión bursátil del 3,6% y del 2,74%, cayendo hasta los 25,45 y

<https://cronicadecantabria.com/cr/el-sector-elctrico-lidera-los-descensos-en-el-ibex-lastrado-por-el-revs-al-dec...>

Crónica de Cantabria

Miércoles, 23 julio 2025

El sector eléctrico ha liderado en la jornada los descensos en el Ibex 35, lastrado por el revés sufrido ayer por el decreto antiapagones del Gobierno en el Congreso de los Diputados.

En concreto, Endesa y Solaria sufrieron un importante retroceso en la sesión bursátil del 3,6% y del 2,74%, cayendo hasta los 25,45 y 11 euros por acción, respectivamente.

Destacó también el descenso de Iberdrola, suspendida de cotización por la Comisión Nacional del Mercado de Valores (CNMV) tras anunciar antes de la apertura de mercado una ampliación de capital acelerada por un importe de 5.000 millones de euros para acometer nuevas oportunidades de inversión en redes eléctricas en Estados Unidos y Reino Unido con arreglo a los nuevos marcos tarifarios.

En su vuelta al parqué poco después de las 15.00 horas, las acciones cedían más de un 3% y cerraron al final de la sesión con un descenso del 4,69%, siendo el valor que lideraba las caídas del Ibex 35, a un precio de 15,15 euros por acción, el mismo al que colocó su ampliación.

También fue importante el castigo en Bolsa para Redeia -matriz del operador del sistema eléctrico, Red Eléctrica de España-, que al final del día retrocedió un 3,16%, hasta los 17,44 euros por título.

Mientras, Naturgy, que al inicio de la jornada presentó sus resultados del primer semestre con un beneficio neto de 1.147 millones de euros hasta junio, lo que representa un incremento del 10% con respecto al mismo periodo del ejercicio anterior, y apunta a unas ganancias récord de más de 2.000 millones de euros en 2025, tampoco esquivó el golpe y se dejó un 0,94% en la sesión, hasta los 27,28 euros por acción.

El Pleno del Congreso derogó el martes el decreto para reforzar el sistema eléctrico y evitar apagones como el ocurrido el pasado 28 de abril por el no de PP, Vox y UPN, pero también de tres socios de investidura: Podemos, BNG y Junts, a los que se ha unido el diputado de Chunta Aragonesista integrado en Sumar, Jorge Pueyo.

De su lado ERC, PNV, Bildu, Coalición Canaria y el exministro socialista ahora integrado en el Grupo Mixto, José Luis Ábalos, votaron a favor, dando como resultado final un total de 183 votos en contra, 165 a favor y ninguna abstención.

El pasado 28 de abril la Península Ibérica se quedó sin luz y el Gobierno se comprometió a realizar un informe para evaluar las causas que provocaron el episodio y adoptar medidas para que no se vuelva a producir.

MEDIDAS.

Casi dos meses después el Gobierno concluyó que el apagón se produjo por un problema multifactorial que originó una escalada de sobretensión que ni las empresas eléctricas ni Red Eléctrica pudieron controlar, por lo que presentó un decreto para, entre otros puntos, reforzar la supervisión del sector eléctrico, rebajar en un 80% los peajes a la industria electrointensiva o facilitar la conexión de nuevas instalaciones de generación y de consumo.

En concreto, el Real-Decreto ley reforzaba la función de supervisión del sector eléctrico por parte de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) y permitía a REE evaluar la necesidad de implementar sistemas para controlar la tensión y las oscilaciones de potencia.

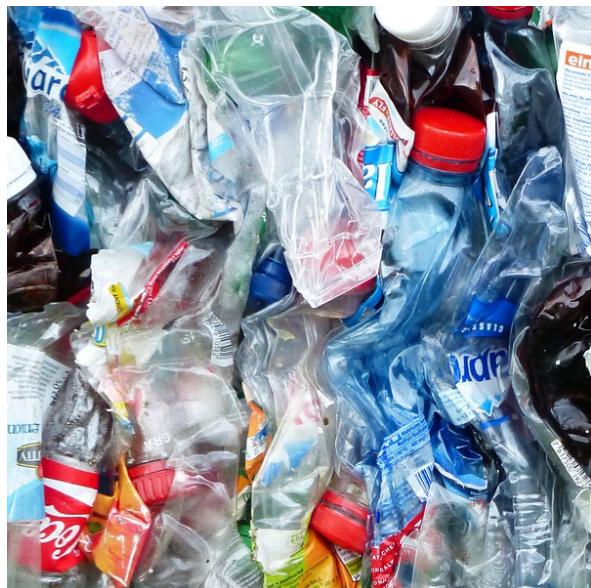
También incorporaba medidas de resiliencia del sistema eléctrico, protegiendo con ello a los consumidores, mediante la incorporación de soluciones tecnológicas que robustecen el sistema eléctrico a un menor coste para el consumidor.

Además, actualizaba el proceso de planificación de las redes eléctricas, acortando los plazos de tramitación y facilitando la conexión de nuevas instalaciones de generación y de consumo, para acelerar el desarrollo industrial y la electrificación de la economía, e impulsaba el almacenamiento y facilitaba la hibridación de baterías en plantas renovables, entre otras medidas.

La normativa contaba con el respaldo de un amplio consenso, después de que se hubieran manifestado a favor grupos ecologistas como Greenpeace; las empresas industriales representadas por la Alianza por la Competitividad de la Industria Española (AICE, Anfac, Aspapel, Feique, FIAB, Oficemen, Primigea, Sernauto y Unesid), por AEGE y la Alianza España Verde y Conectada; así como las asociaciones de renovables (AEE, APPA y UNEF), entre otros actores.

El reciclaje de plásticos en Europa requerirá una inversión acumulada de más de 400.000 millones de euros - Revista de packaging & Etiquetaje industrial / InfoPack

- De acuerdo con un nuevo informe de la consultora Bain & Company, alcanzar la paridad de costes con la producción de plástico virgen podría l...



revista packaging etiquetas envases embalajes plástico metal vidrio cartón envases alimentarios

<https://infopack.es/es/noticia/el-reciclaje-de-plasticos-en-europa-requerira-una-inversion-acumulada-de-mas-d...>
www.infopack.es

Jueves, 24 julio 2025

De acuerdo con un nuevo informe de la consultora Bain & Company, alcanzar la paridad de costes con la producción de plástico virgen podría llevar entre 20 y 30 años.

Pese a la presión regulatoria y los objetivos empresariales de sostenibilidad, el reciclaje químico de los plásticos en Europa sigue siendo hoy en día una actividad incipiente debido, principalmente, a su escasa rentabilidad. Un nuevo análisis elaborado por la consultora **Bain & Company** advierte de que alcanzar la paridad de costes con la producción de plástico virgen podría requerir entre 20 y 30 años, así como una inversión acumulada hasta entonces de, al menos, 400.000 millones de euros. Esta cifra también incluye una prima de unos 270.000 millones de euros entre incentivos, precios y márgenes.

Imagen de Hans en Pixabay

Reciclar poliolefinas, uno de los termoplásticos más comunes, cuesta hoy en Europa más del doble que producirlas nuevas. Las fuerzas del mercado por sí solas no son suficientes para impulsar el cambio, ya que la demanda de los clientes es muy sensible al precio y los volúmenes son demasiado limitados para generar beneficios sustanciales en términos de costes.

Según señala Bain, las políticas públicas podrían desempeñar un papel clave para reducir la brecha entre la oferta y la demanda. Al igual que ha ocurrido con la regulación del uso sostenible del diésel y los combustibles sostenibles de aviación, las empresas europeas del sector del plástico podrían comenzar con requisitos moderados e incrementar progresivamente los porcentajes obligatorios de incorporación de material reciclado. Para ilustrar este contexto, y a modo de ejemplo, Bain señala en su informe que una regulación que aumente la penetración en el mercado de productos plásticos reciclados en apenas un 1% o 2% anual podría desbloquear más del 15% del mercado de los plásticos en 2040. Esta vía de políticas públicas puede ofrecer así un crecimiento sostenido con requisitos de capital manejables, una rentabilidad saludable y una erosión mínima de los márgenes.

Para Pablo Cornicelli, socio de Bain & Company, "el análisis indica que el reciclaje químico podría volverse competitivo frente a la producción de nuevo plástico una vez que se alcance un volumen acumulado global de 650 millones de toneladas métricas de poliolefinas recicladas mediante pirólisis. Esta estimación parte de un precio del plástico virgen de 1.250 euros por tonelada métrica, y está sujeta a variables como las tarifas de entrada. Esto podría llevar al menos entre 20 y 30 años y, para entonces, el plástico reciclado representaría aproximadamente entre el 20 % y el 30 % de la demanda total".

Bain & Company añade también en su análisis que, a largo plazo, el avance tecnológico y la creciente experiencia operativa permitirán mejorar significativamente la eficiencia de costes, lo que facilitará cerrar la brecha con la producción de plásticos vírgenes. Y es que, actualmente, la industria se encuentra invirtiendo en el desarrollo de tecnologías a lo largo de toda la cadena del reciclaje, desde la clasificación y separación de residuos hasta su pretratamiento y procesamiento.

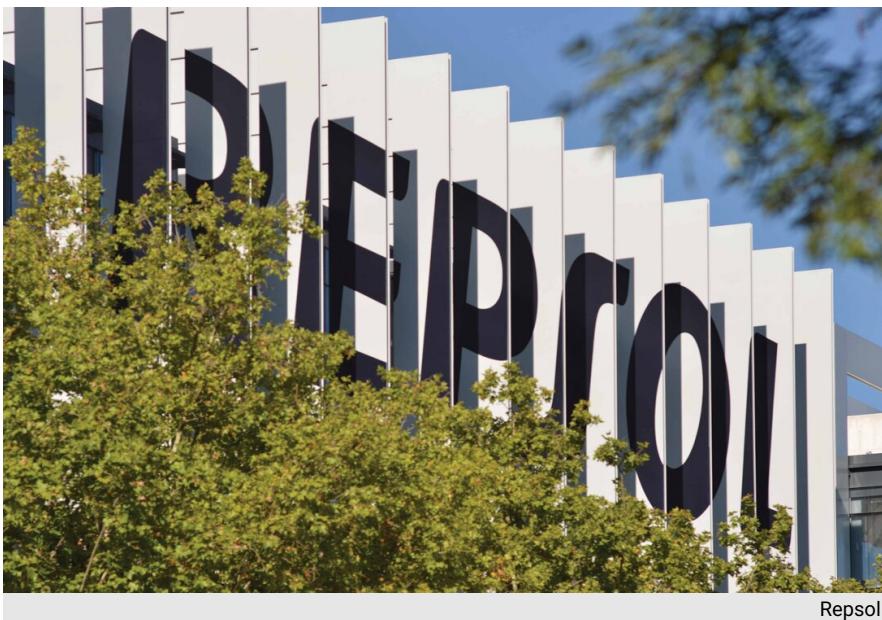
Adicionalmente, el informe identifica tres vías clave para que los productores de plásticos lideren el avance del reciclaje químico. En primer lugar, recomienda crear alianzas con otros sectores para asegurar el acceso a materias primas de calidad y aprovechar las ventajas del "coste verde". También insta a las empresas a implicarse en la definición de normativas y comunicar mejor los beneficios del plástico reciclado. Por último, sugiere apostar por modelos de negocio flexibles e innovadores que combinen el reciclaje químico y mecánico, con el fin de diversificar materiales y aplicaciones.

"Para que el reciclaje químico se convierta en una solución viable a gran escala, es necesario un enfoque sistémico respaldado por una regulación adecuada. Una vez alcanzada una masa crítica, esta tecnología podrá dejar de depender de subvenciones y empezar a estar impulsada por la propia demanda del mercado. Ese punto de inflexión marcaría un cambio decisivo, haciendo del reciclaje químico una opción competitiva y sostenible a largo plazo", concluye Cornicelli.

Bain & Company es una consultora global que ayuda a compañías de todos los países y sectores a definir el futuro. Con 65 oficinas en 40 países, trabaja junto a sus clientes como un equipo integrado con el objetivo compartido de lograr resultados extraordinarios, superar a la competencia y redefinir las industrias. Bain & Company está presente en España desde 1994 donde es ahora una de las principales consultoras estratégicas del mercado. En nuestro país asesora a grandes compañías y ha estado presente en muchas de las operaciones corporativas más importantes de los últimos años.

Repsol obtiene un resultado neto de 603 millones de euros y anuncia una nueva recompra de acciones

- Un 62,9% menos que en el mismo periodo de 2024



Repsol

repsol

<https://www.lacomarcadepuertollano.com/articulo/nacional/repsol-obtiene-resultado-neto-603-millones-euros-...>
La Comarca

Jueves, 24 julio 2025

Repsol obtuvo un resultado neto de 603 millones de euros en el primer semestre de 2025, un 62,9% menos que en el mismo periodo de 2024. El resultado ajustado, que mide específicamente el desempeño de los negocios, se situó en 1.353 millones de euros, un 36,4% inferior al registrado en los seis primeros meses del año anterior.

Estos resultados se lograron en un entorno global marcado por la volatilidad geopolítica y las tensiones arancelarias, el aumento sostenido de la oferta de la OPEP+ y la consiguiente caída de los precios del crudo (con una media semestral de 71,9 dólares por barril, un 14,5% menos), y la debilidad del dólar, así como los efectos del apagón general en España del 28 de abril.

En este contexto, el modelo integrado de Repsol ha vuelto a demostrar su resiliencia. Todos los negocios, tanto trimestral como semestralmente, han mejorado sus resultados respecto al período anterior, excepto el área Industrial, debido principalmente al cero eléctrico que afectó a las cinco refinerías y a los tres grandes centros de producción química del grupo en España y Portugal.

En concreto, el resultado ajustado del negocio de Exploración y Producción (Upstream) alcanzó 897 millones de euros entre enero y junio, un 3,2% más que en 2024. El área de Cliente mantuvo su tendencia de crecimiento, con un incremento del 14%, hasta 358 millones de euros en el semestre. Generación Baja en Carbono registró un resultado ajustado de 12 millones de euros, 17 millones más que en el primer semestre de 2024. Por su parte, el resultado ajustado del negocio Industrial se situó

en 230 millones de euros, un 77,4% menos que el mismo periodo del año anterior, afectado principalmente por el apagón general del pasado 28 de abril, así como por otras interrupciones del suministro eléctrico por causas ajenas a Repsol en los centros industriales de Cartagena (22 de abril) y Puertollano (16 de junio), que han supuesto un impacto en las cuentas de alrededor de 175 millones de euros. La compañía está evaluando las posibles acciones legales que podrían ejercitarse, cuando se determinen oficialmente las responsabilidades relacionadas con el apagón.

La deuda neta se situó en 5.728 millones de euros a cierre de junio, un total de 102 millones menos que en marzo. La liquidez del grupo alcanzó 8.069 millones de euros, suficiente para cubrir 2,72 veces los vencimientos de deuda a corto plazo. La sólida posición financiera está reconocida por las principales agencias de rating (S&P, Moody's y Fitch), que han mantenido el grado de inversión de Repsol (BBB+ o equivalente).

Las inversiones brutas entre enero y junio de 2025 se situaron en 2.700 millones de euros, principalmente en Estados Unidos, España y Brasil. Al mismo tiempo, la compañía rotó activos por un valor superior a 1.200 millones, de los que han entrado en caja cerca de 500 millones en el primer semestre. La contribución fiscal total de Repsol en el mismo periodo ascendió a 6.088 millones, 286 millones más que en 2024, de los cuales 4.121 millones se aportaron en España.

Crecimiento sostenido en la retribución al accionista

En línea con la Actualización Estratégica 2024-2027, el Consejo de Administración ha aprobado una nueva reducción de capital mediante la recompra de acciones por importe de 350 millones de euros para su amortización, que está previsto que se lleve a cabo en 2025. Esta operación se suma a la reducción de capital mediante la amortización de acciones adquiridas por una cantidad equivalente de 350 millones de euros, anunciada en febrero y concluida ayer, lo que supondría llevar a cabo una recompra de acciones por importe de 700 millones de euros para reducir capital en 2025.

En julio, Repsol distribuyó un dividendo bruto en efectivo de 0,50 euros por acción. Sumado a los 0,475 euros brutos pagados en enero, el dividendo total en efectivo para el año asciende a 0,975 euros brutos por acción, un 8,3% más que en el ejercicio anterior. En la Junta General de Accionistas celebrada en mayo también se aprobó la distribución de un dividendo adicional de 0,50 euros brutos por acción, que se abonará en enero de 2026.

Con esta remuneración en efectivo y las recompras y amortizaciones de acciones, Repsol tiene previsto distribuir entre el 30% y el 35% del flujo de caja generado por las operaciones en 2025, lo que se encuentra en el rango superior del compromiso de distribuir entre el 25% y el 35% durante el periodo 2024-2027. En conjunto, Repsol prevé destinar aproximadamente 4.600 millones de euros a dividendos en efectivo hasta 2027, además de hasta un máximo de 5.400 millones de euros en recompras y amortizaciones de acciones.

Optimización continua de la cartera de activos

Durante el primer semestre de 2025, Repsol continuó avanzando en la gestión activa de su cartera a nivel global. A finales de marzo, la compañía anunció un acuerdo con NEO Energy para combinar sus activos de exploración y producción en Reino Unido mediante un intercambio de acciones, por el que

Repsol tendrá el 45% y NEO, el 55%. El cierre de esta operación, que está previsto durante el tercer trimestre del año, dará lugar a una empresa conjunta, denominada NEO Next, que se convertirá en uno de los mayores productores independientes de petróleo y gas del Mar del Norte británico, con una producción estimada de 130.000 barriles equivalentes de petróleo al día (bepd) en 2025. Esta alianza mejorará significativamente la escala operativa, la eficiencia y las perspectivas de crecimiento de la entidad combinada, reforzando el compromiso de Repsol de maximizar el valor de sus activos en el Reino Unido.

La compañía anunció en junio un acuerdo con Medco Energi para vender su participación del 24% en el bloque Corridor, en Indonesia, donde no es operador, por 425 millones de dólares. Se prevé que el cierre de la operación se produzca en el tercer trimestre.

La producción se situó en 549.000 barriles equivalentes de petróleo al día en el semestre, un 6,8% menos que el año anterior, debido principalmente a la rotación de activos maduros. La entrada en producción de nuevos pozos en el segundo trimestre aumentó la producción a 557.000 barriles equivalentes de petróleo al día entre abril y junio, situando las estimaciones para el año en 550.000 barriles equivalentes de petróleo al día, en la parte alta de las guías para el conjunto del ejercicio.

La compañía trabaja para iniciar la producción en Estados Unidos de Leon-Castile durante el tercer trimestre y de la primera fase de Pikka (Alaska) entre diciembre de 2025 y enero de 2026 y, en Brasil, de Lapa South-West, antes de que termine el año. Asimismo, sigue progresando en otro de los proyectos estratégicos de la compañía, Campos 33, también en Brasil.

Por su parte, el negocio de Generación Baja en Carbono realizó rotaciones de activos a lo largo del semestre, incorporando socios a carteras renovables en España y Estados Unidos. En España, Repsol alcanzó un acuerdo con Schroders Greencoat para la entrada con un 49% en una cartera eólica y solar de 400 MW. Asimismo, la compañía se alió con Stonepeak en una cartera de 777 MW de activos renovables en Estados Unidos, en la que la compañía americana adquiere una participación del 46,3%. Estas operaciones reafirman el atractivo del portafolio de proyectos renovables de Repsol y la solidez de su modelo de crecimiento en este ámbito.

La entrada en operación de nuevos activos en España, Estados Unidos y Chile permitió a Repsol incrementar su generación eléctrica hasta 4.934 GWh en el primer semestre de 2025, un 34,6% más respecto al mismo periodo del año anterior. Actualmente, Repsol cuenta con más de 4.700 MW de capacidad renovable en operación y 2.000 MW en desarrollo.

En julio, Repsol alcanzó un acuerdo con Hecate para poner fin a las disputas legales pendientes entre ambas partes. Según este acuerdo, Repsol vende su 40% a Hecate, permitiendo a ambas compañías avanzar de forma independiente, centrándose en sus respectivas estrategias. Repsol seguirá desarrollando su crecimiento en Estados Unidos a través de ConnectGen, con una cartera de activos principalmente de energía eólica terrestre.

Oferta multienergía apalancada en la digitalización

El negocio de Cliente ha mostrado durante otro trimestre más su senda de crecimiento, impulsado por la estrategia multienergía centrada en dar respuesta a todas las necesidades energéticas de

movilidad y en el hogar, y apoyada en la fortaleza de su amplia red física y los canales y herramientas digitales de la compañía.

Durante el primer semestre se han alcanzado 2,8 millones de clientes de electricidad y gas en España y Portugal (cerca de 142.000 nuevos clientes en el segundo trimestre) y más de 10 millones de usuarios digitales (+17%), principalmente a través de la app de pago y fidelización Waylet, lo que permite una interacción digital constante y genera sinergias en toda la actividad comercial.

En este sentido, Repsol alcanzó un acuerdo en julio para adquirir el 70% de la comercializadora de electricidad y gas ODF Energía. Esta operación permitirá reforzar su posición en el segmento empresarial, accediendo a la plataforma de ODF Energía, que cuenta con una cartera de 22.000 clientes empresariales y una sólida trayectoria en el sector.

Las ventas de carburantes para transporte terrestre han crecido un 16% frente al segundo trimestre de 2024, sobre todo por la reducción del fraude en los hidrocarburos, tras la puesta en marcha de mecanismos de control en España.

El negocio de Cliente continúa expandiendo sus soluciones energéticas de bajas emisiones, como los combustibles renovables, la recarga de vehículos eléctricos, GLP y gas natural vehicular en sus estaciones de servicio, así como a sus numerosos clientes profesionales. El 53% de la red de estaciones de servicio de Repsol en España ofrece ya uno o más de estos productos energéticos. Asimismo, la compañía es el principal proveedor de combustible sostenible para aviación (SAF) en la Península Ibérica, contribuyendo a la descarbonización del sector aéreo y el cumplimiento de los mandatos europeos del 2%.

Ya suministra su diésel premium renovable, Diesel NEXA 100% renovable, en más de 1.200 estaciones de servicio en España y Portugal, con el objetivo de alcanzar 1.500 a finales de año, convirtiéndose en una de las redes de combustibles 100% renovables más amplias de Europa.

La compañía cuenta también con más de 3.200 puntos de recarga eléctrica de acceso público, 1.700 de ellos en estaciones de servicio. Además, gracias a los acuerdos de interoperabilidad alcanzados con Waylet, los clientes de Repsol pueden acceder a una red de más de 7.000 puntos de recarga públicos a través de una única aplicación.

Compromiso con la transformación industrial

La elevada volatilidad en los mercados de las materias primas y productos ha marcado el desempeño del negocio Industrial, que ha tenido que adaptar los esquemas de producción, logísticos y comerciales a una situación cambiante. A este impacto hay que sumar los efectos del apagón de la península ibérica, así como otras interrupciones del suministro eléctrico en los complejos industriales de Cartagena y Puertollano. Tras la normalización de las operaciones, Repsol espera capturar el momento positivo que vive el negocio del refino en los próximos trimestres.

A pesar de este contexto adverso, el área Industrial continúa su transformación, avanzando en proyectos clave como la construcción de su segunda planta de combustibles renovables en Puertollano, con una capacidad productiva de 200.000 toneladas anuales, que entrará en operación en 2026; y la decisión final de inversión del proyecto Ecoplanta de Tarragona, que comenzará a

operar en 2029 y tendrá capacidad para procesar hasta 400.000 toneladas de residuos sólidos urbanos al año y convertirlos en 240.000 toneladas de metanol renovable.

Las pérdidas por el apagón golpean a Repsol que gana 603 millones, un 63% menos

- Repsol ganó 603 millones de euros en el primer semestre de 2025, un 62,9% menos que el mismo período del año anterior, según información registrada este jueves en



Business, Finance, & Economics

<https://www.lavanguardia.com/dinero/20250724/10918431/perdidas-apagon-golpean-repsol-gana-603-millone...>

Pilar Blázquez

Jueves, 24 julio 2025

Repsol ganó 603 millones de euros en el primer semestre de 2025, un 62,9% menos que el mismo período del año anterior, según información registrada este jueves en la Comisión Nacional de Mercado de Valores (CNMV).

El resultado ajustado, que mide específicamente el desempeño de los negocios, se situó en 1.353 millones de euros, un 36,4% inferior. "Estos resultados se lograron en un entorno global marcado por la volatilidad geopolítica y las tensiones arancelarias, el aumento sostenido de la oferta de la OPEP+ y la consiguiente caída de los precios del crudo (con una media semestral de 71,9 dólares por barril, un 14,5% menos), y la

debilidad del dólar, así como los efectos del apagón general en España del 28 de abril.", ha explicado la compañía.

La cuenta de resultado de la compañía presidida por Antonio Brufau se ha resentido debido al impacto derivado del cero eléctrico que sufrió la península Ibérica el 28 de abril así como por otras interrupciones del suministro eléctrico por causas ajenas a Repsol en los centros industriales de Cartagena (22 de

abril) y Puertollano (16 de junio).

"Todos los negocios, tanto trimestral como semestralmente, han mejorado sus resultados respecto al período anterior, excepto el área Industrial, debido principalmente al cero eléctrico que afectó a las cinco refinerías y a los tres grandes centros de producción química del grupo en España y Portugal", asegura Josu Jon Imaz en el comunicado publicado por la compañía. En total, estos eventos han supuesto un daño para la compañía de 175 millones de euros.

El resultado operativo (ebitda) quedó en 3.075 millones de euros, un 25,7% menos, mientras que la deuda se situó en 5.728 millones de euros, un 14,3% por encima de los 5.008 millones en los que cerró el año 2024.

Las inversiones brutas entre enero y junio de 2025 se situaron en 2.700 millones de euros, principalmente en Estados Unidos, España y Brasil. Al mismo tiempo, la compañía rotó activos por un valor superior a 1.200 millones, de los que han entrado en caja cerca de 500 millones en el primer semestre. La contribución fiscal total de Repsol en el mismo periodo ascendió a 6.088 millones, 286 millones más que en 2024, de los cuales 4.121 millones se aportaron en España.

En línea con la Actualización Estratégica 2024-2027, el Consejo de Administración ha aprobado una nueva reducción de capital mediante la recompra de acciones por importe de 350 millones de euros para su amortización, que está previsto que se lleve a cabo en 2025. Esta operación se suma a la reducción de capital mediante la amortización de acciones adquiridas por una cantidad equivalente de 350 millones de euros, anunciada en febrero y concluida ayer, lo que supondría llevar a cabo una recompra de acciones por importe de 700 millones de euros para reducir capital en 2025.

En julio, Repsol distribuyó un dividendo bruto en efectivo de 0,50 euros por acción. Sumado a los 0,475 euros brutos pagados en enero, el dividendo total en efectivo para el año asciende a 0,975 euros brutos por acción, un 8,3% más que en el ejercicio anterior. En la Junta General de Accionistas celebrada en mayo también se aprobó la distribución de un dividendo adicional de 0,50 euros brutos por acción, que se abonará en enero de 2026.

Moeve renueva el apoyo como patrocinador del III Congreso Nacional de Hidrógeno Verde

- Su implicación continuada es "una muestra clara del liderazgo industrial que la compañía ejerce en el impulso a la transición energética"



Moeve renueva su apoyo con el III Congreso Nacional Hidrógeno Verde - C.N.H.V.

<https://andaluciainformacion.es/el-condado/1912207/moeve-renueva-el-apoyo-como-patrocinador-del-iii-cong...>

Miércoles, 23 julio 2025

La empresa **Moeve**, promotora del macroproyecto industrial del Valle Andaluz del Hidrógeno Verde, volverá a ser Patrocinador Platinum del III Congreso Nacional de Hidrógeno Verde, que **se celebrará en Huelva del 4 al 6 de febrero de 2026**, organizado por la Federación Onubense de Empresarios (FOE) y la Alianza de Valles del Hidrógeno de España.

Según ha indicado la organización, con este respaldo, Moeve reafirma su compromiso con un evento que ha acompañado desde su primera edición, y que se ha consolidado como "**uno de los foros de referencia en Europa para la industria del hidrógeno renovable**".

Su implicación continuada es "**una muestra clara del liderazgo industrial que la compañía ejerce en el impulso a la transición energética y al desarrollo de nuevas tecnologías limpias**".

"Contar nuevamente con Moeve como Patrocinador Platinum es una excelente noticia para el Congreso y para el sector. Su confianza y su implicación desde el origen de este proyecto han sido fundamentales para consolidar un espacio de encuentro donde empresas, instituciones y agentes de innovación avanzan de forma conjunta hacia un modelo energético más limpio y competitivo", ha subrayado el director del evento, Luis Arroyo.

Moeve, que prevé arrancar el proyecto del Valle Andaluz del Hidrógeno Verde con la construcción de la primera fase de la planta de hidrógeno verde en Palos de la Frontera antes de final de año, y que

está erigiendo en el **Energy Park de La Rábida** la primera planta de alcohol isopropílico (IPA) cien por cien renovable de Europa y la mayor planta de combustibles 2G del sur de Europa, ha demostrado "un firme compromiso" con el desarrollo industrial del hidrógeno y la innovación tecnológica aplicada a la descarbonización de sectores estratégicos.

Su participación activa en el **Congreso contribuirá "una vez más a enriquecer los contenidos, generar alianzas y fomentar el debate en torno a los grandes desafíos del presente y del futuro energético"**. El III Congreso Nacional de Hidrógeno Verde reunirá durante tres días a profesionales del sector, incluidos CEO y directivos de empresas energéticas, representantes institucionales, clústeres, centros tecnológicos y asociaciones nacionales e internacionales.

El programa combinará ponencias de alto nivel, paneles técnicos, espacios expositivos y sesiones de networking, en un evento que volverá a situarse como punto de encuentro clave para el futuro energético del sur de Europa. Con un amplio respaldo del sector energético a nivel nacional e internacional, el III Congreso Nacional de Hidrógeno Verde ofrece un espacio de encuentro para los principales actores de la industria, así como una oportunidad para el desarrollo de redes de colaboración a nivel global.

La tercera edición llega avalada por el éxito de su convocatoria anterior, que **reunió a más de 1.400 asistentes de 28 nacionalidades, 450 empresas, más de 80 ponentes y 40 asociaciones e instituciones del sector provenientes de todo el mundo**. Durante sus tres jornadas, se celebraron más de 1.000 encuentros de negocios, en un espacio expositivo ampliado a 1.000 metros cuadrados con la participación de 40 stands.

Para 2026, el Congreso reforzará su vocación internacional y su papel como palanca de alianzas estratégicas, inversión y desarrollo industrial. El evento cuenta para su tercera edición con el patrocinio de entidades y empresas líderes del sector energético como Moeve, Siemens Energy, Enagás, Avalon Renovables, Masa, Cátedra UHU-Gabitel o Atlantic Copper, que ya han confirmado su participación y que compartirán su visión y los últimos avances en la industria; además el congreso está respaldado por el apoyo institucional del Ayuntamiento de Huelva, Junta de Andalucía, Diputación Provincial de Huelva y Puerto de Huelva, subrayando la importancia de la colaboración público-privada en el desarrollo de esta tecnología.

Envía tu noticia a: participa@andaluciainformacion.es

Fertiberia logra la patente europea de NSAFE, el primer bio-inhibidor de la nitrificación del mercado, consolidando su...

● Murcia.com - Noticias de la Region de Murcia. Fertiberia logra la patente europea de NSAFE, el primer bio-inhibidor de la nitrificación del mercado, consolidando su apuesta por la biotecnología agrícola - Empresa - murcia.com. Noticias de la Region de Murcia y sus municipios, noticias de Murcia, noticias d...



Fertiberia logra la patente europea de NSAFE, el primer bio-inhibidor de la nitrificación del mercado, consolidando su apuesta por la biotecnología agrícola

[Murcia](#) [Cartagena](#) [Lorca](#) [Yecla](#) [Caravaca](#) [informacion](#) [actualidad](#) [empresas](#) [Noticias de la Region de Murcia](#)

<https://www.murcia.com/empresas/noticias/2025/07/23-fertiberia-logra-la-patente-europea-de-nsafe-el-primer...>

Murcia.com

Miércoles, 23 julio 2025

Este reconocimiento refuerza el valor de una tecnología pionera en el mundo que protege el nitrógeno y prolonga la actividad del mismo, permaneciendo disponible en el suelo durante más tiempo y facilitando un aprovechamiento más eficiente por las plantas.

Fertiberia ha obtenido la patente europea de NSAFE, el primer bio-inhibidor de la nitrificación del mercado, lo que marca un hito en su estrategia de innovación y su apuesta por la biotecnología aplicada a la agricultura. Este reconocimiento, por parte de la Oficina Europea de Patentes, avala la capacidad innovadora del Grupo y el carácter pionero de NSAFE, una solución desarrollada íntegramente por el equipo de I+D de la compañía.

Este bio-inhibidor es el resultado de más de seis años de investigación y ofrece una alternativa más eficiente y respetuosa con el medio ambiente frente a los inhibidores de síntesis química tradicionales. Gracias a su origen biológico, NSAFE permite que los fertilizantes liberen el nitrógeno de forma más controlada y con menores pérdidas, enriqueciendo el suelo sin alterar su equilibrio natural.

NSAFE protege el nitrógeno, prolongando su disponibilidad en el suelo para que las plantas lo asimilen de manera progresiva siendo una de sus características diferenciales su modo de acción,

que no altera la vida microbiana del suelo, respetando los microorganismos beneficiosos y contribuyendo así a una fertilización más sostenible.

"La obtención de la patente europea para NSAFE supone un reconocimiento al trabajo de nuestro equipo de innovación, en colaboración con la Universidad de León, y también a la apuesta decidida de Fertiberia por la biotecnología, un sector estratégico en plena expansión y con un alto potencial a nivel global", destaca Alfredo Segura, director Comercial de Fertilizantes de Grupo Fertiberia.

"Nuestro objetivo es desarrollar soluciones eficaces y sostenibles que ayuden a los agricultores a ser más competitivos, al tiempo que cuidamos los recursos naturales", añade.

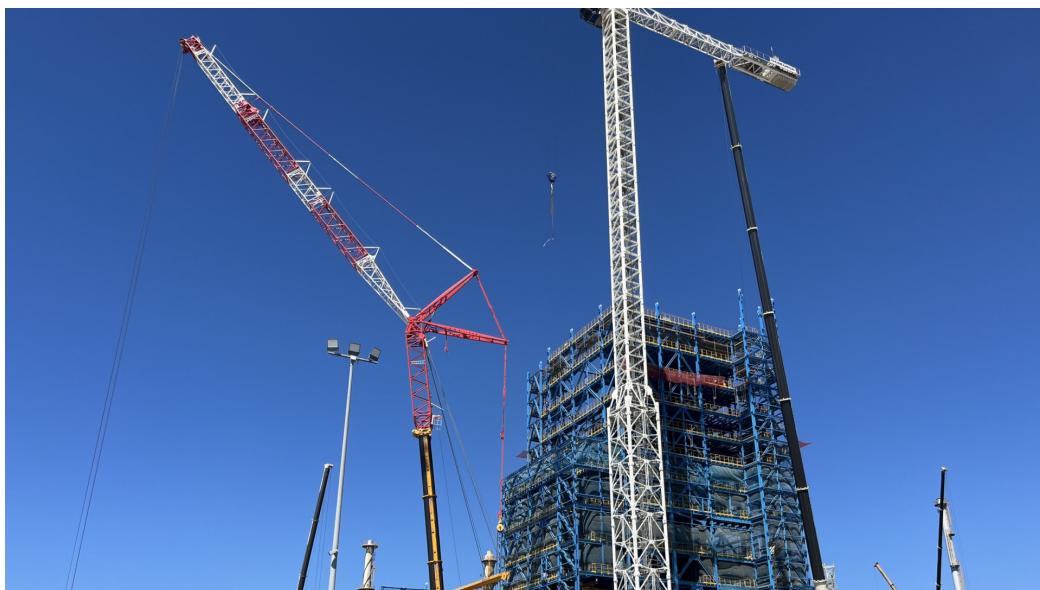
La biotecnología aplicada a la agricultura se ha convertido en una de las grandes herramientas para afrontar los desafíos globales de sostenibilidad y seguridad alimentaria. Con la patente europea de NSAFE, Fertiberia da un paso más en su compromiso con una agricultura más eficiente, resiliente y respetuosa con el medioambiente.

"En Fertiberia entendemos la innovación como una palanca clave para transformar la agricultura. Por eso estamos invirtiendo de forma decidida en el desarrollo de tecnologías de origen biológico que mejoren la salud del suelo y la eficiencia en el uso de nutrientes," afirma Juan Pablo Llobet, CEO de Grupo Fertiberia. "NSAFE es un claro ejemplo de esta visión: una solución pionera que no solo optimiza el uso del nitrógeno, sino que también demuestra que es posible avanzar hacia una fertilización más sostenible sin renunciar a la productividad."

Este logro se enmarca en la transformación que está impulsando el Grupo, que tiene entre sus principales objetivos promover la innovación, la biotecnología y el desarrollo de fertilizantes sostenibles y de alto valor añadido, con el objetivo de ofrecer soluciones adaptadas a los retos presentes y futuros del sector agrícola.

Atlantic Copper apuesta por la FP Dual para fomentar la empleabilidad en Huelva

- Más de 70 estudiantes de universidad, ciclos formativos y FP Dual han realizado prácticas este curso en la empresa, donde la tasa de empleabilidad histórica roza el 90% en la FP Dual de Química Industrial y Mecatrónica Industrial



(Foto de ARCHIVO) Atlantic Copper finaliza el montaje de la caldera de recuperación de calor de CirCular.REMITIDA / HANDOUT por ATLANTIC COPPERFotografía remitida a medios de comunicación exclusivamente para ilustrar la noticia a la que hace referencia la imagen, y citando la procedencia de la imagen en la firma21/7/2025

atlantic copper apuesta fp dual

<https://wwwCOPE.es/emisoras/andalucia/huelva-provincia/huelva/noticias/atlantic-copper-apuesta-fp-dual-fom...>

Redacción COPE Huelva

Miércoles, 23 julio 2025

Atlantic Copper reafirma su compromiso con la Formación Profesional Dual como una de las mejores vías para que los jóvenes de Huelva accedan a un empleo estable en el sector industrial. Sebastián Prieto, jefe de gestión de talento de la empresa, explica que desde 2017 esta modalidad formativa ha sido clave para aumentar la incorporación laboral en la compañía.

“El índice de empleabilidad global supera el 60%, y en áreas como química industrial o mecatrónica alcanza hasta el 90%”, afirma Prieto, quien resalta la estrecha colaboración con la Junta de Andalucía para ampliar el número de titulaciones y estudiantes en prácticas.

Prieto recomienda a los jóvenes basar su elección de estudios en dos aspectos fundamentales: la demanda laboral de la zona y su propia vocación. Atlantic Copper ofrece oportunidades en operaciones, mantenimiento mecánico y eléctrico, análisis de laboratorio, desarrollo de aplicaciones web y administración, entre otras áreas.

El crecimiento de Atlantic Copper está ligado al proyecto de economía circular, que generará más de 300 empleos directos e indirectos en los próximos años, con 150 empleos directos en la planta enfocados principalmente a operación y mantenimiento.

Actualmente, la plantilla de la empresa supera las 750 personas, y continúa en expansión. La formación continua es clave para Atlantic Copper, que dedicó más de 50.000 horas en 2024 a mantener a sus empleados actualizados en tecnología y desarrollo personal.

Sebastián Prieto también destaca que el 60% de la plantilla proviene de formación profesional, lo que demuestra la efectividad y el valor de la FP Dual frente a la formación universitaria para cubrir las necesidades industriales de la región.

Por último, invita a los jóvenes a eliminar los estigmas asociados a la FP y a considerar esta opción como un camino profesional sólido, que abre las puertas a una industria con futuro en Huelva.