

Resultados del Primer Trimestre de 2025

Enagás obtiene un BDI de 65,2 millones de euros y avanza según lo previsto para alcanzar el objetivo anual

La demanda total de gas natural en el primer trimestre de 2025, incluyendo exportaciones internacionales, se situó en 100,3 TWh, un +3,4% más que en el mismo período de 2024

El Sistema Gasista español ha mostrado su resiliencia durante el corte eléctrico acontecido el lunes 28 de abril en España y ha atendido toda la demanda

Madrid, 30 de abril de 2025. El Beneficio Después de Impuestos (BDI) de Enagás a 31 de marzo de 2025 ascendió a 65,2 millones de euros, en línea con el registrado en el mismo período de 2024 (65,3 millones de euros), y avanza según las previsiones para alcanzar el objetivo anual de 265 millones de euros.

El EBITDA de la compañía alcanzó los 163,9 millones de euros en los tres primeros meses de este año, un -8,1% inferior a los 178,3 millones de euros registrados en el mismo período de 2024, debido principalmente al impacto del actual marco regulatorio en los ingresos regulados de la compañía.

Las sociedades participadas han tenido un buen comportamiento durante el trimestre y han aportado al EBITDA de Enagás 42,9 millones de euros, un 3,4% más que en el mismo periodo de 2024.

Los gastos operativos recurrentes del primer trimestre de 2025, sin tener en cuenta los costes auditados, se situaron ligeramente por debajo de los del primer trimestre del año 2024, gracias a la intensificación del Plan de Eficiencia de la compañía. La compañía sigue cumpliendo su compromiso de crecimiento máximo anual de los gastos de explotación recurrentes de ~1,5% TACC en 2024-2026.

La mejora del perfil de riesgo y el balance de la compañía, gracias al saneamiento de la compañía realizado en el ejercicio 2024, permitirá acometer una nueva etapa inversora clave para la descarbonización de Europa y de España.

En el mes de marzo, tras presentar la Actualización Estratégica 2025-2030, las agencias de calificación crediticia S&P y Fitch, ratificaron su calificación de Enagás en BBB+ con perspectiva estable. Adicionalmente, Moody's mejoró el rating de Enagás de Baa2 a Baa1 con perspectiva estable.

Elevada posición de liquidez y sólida estructura financiera

Enagás presenta una sólida situación de liquidez que, a cierre del trimestre, ascendía a 2.637 millones de euros.

A 31 de marzo, la deuda neta de la compañía se ha situado en los 2.363 millones de euros, lo que supone una reducción de 979 millones de euros respecto a la misma fecha de 2024 —tras la venta de su participación en Tallgrass Energy en julio de 2024— y de 41 millones de euros desde el cierre del ejercicio 2024.

La vida media de la deuda es de 5,4 años y más del 80% de la deuda bruta de Enagás es a tipo fijo, lo que permite mitigar el impacto de los actuales movimientos de tipos de interés. El coste financiero de la deuda bruta fue de 2,3%, comparado con el coste de 2,8% del primer trimestre de 2024.

Enagás, en primera línea del liderazgo de España en la transición energética

Enagás está en primera línea del proceso de liderazgo de España en la transición energética en Europa, marcada por los grandes avances para el hidrógeno.

Nota de prensa

El 25 de abril, la compañía inició el despliegue del Plan Conceptual de Participación Pública (PCPP) de la red española de hidrógeno, el mayor de estas características desarrollado en el país, en Castilla-La Mancha. Durante 18 meses, el plan recorrerá más de 550 municipios de 13 comunidades autónomas.

En el ámbito técnico, Enagás ha realizado ya la ingeniería conceptual de esta Red y ha adjudicado la ingeniería básica de las dos primeras estaciones de compresión. La compañía prevé adoptar la decisión final de inversión (FID) a finales de 2027.

Respecto a H2med, la compañía presentó en febrero —junto con los operadores NaTran, Teréga, REN y OGE— los resultados de la *Call For Interest*, con un éxito de participación de 528 proyectos presentados por 168 empresas. Los resultados de esta iniciativa consolidan a H2med como el corredor de hidrógeno más avanzado de Europa.

En enero, Enagás obtuvo el 100% de los fondos *Connecting Europe Facility* (CEF) solicitados para realizar los estudios de sus Proyectos de Interés Común (PCI) del corredor H2med, la Red Troncal Española de hidrógeno y un almacenamiento asociado, por importe de 75,8 millones de euros para la compañía.

El conjunto de los proyectos relacionados con H2med ha recibido casi el 40% del total de la financiación aprobada por la Agencia Ejecutiva Europea de Clima, Infraestructuras y Medio Ambiente (CINEA) para proyectos de infraestructuras de hidrógeno en toda Europa.

En lo relativo a la movilidad sostenible para vehículos, la filial Scale Green Energy obtuvo el 100% de los fondos CEF solicitados —en torno a 8 millones de euros— para desarrollar seis estaciones de repostaje de hidrógeno en España.

Avance de la Actualización Estratégica 2025-2030

El nuevo ciclo inversor, recogido en la Actualización Estratégica 2025-2030 de Enagás, supondrá una inversión de 4.035 millones de euros en los próximos seis años, lo que permitirá un crecimiento anual compuesto del EBITDA de la compañía del 9,5% entre 2026 y 2030.

Del total de inversión —en un 83% elegible según la taxonomía de la UE hasta 2030 por su contribución al objetivo ambiental de mitigación de cambio climático—, 3.125 millones de euros se destinarán al despliegue de infraestructuras de hidrógeno renovable, que será el gran motor de crecimiento de la compañía.

Enagás también anunció en su Actualización Estratégica el lanzamiento de Scale Green Energy para el desarrollo de otras infraestructuras y servicios para la descarbonización en ámbitos como el CO₂, bunkering de GNL y BioGNL, hidrógeno renovable para la movilidad y amoníaco renovable.

En febrero, Enagás puso en marcha un servicio pionero de abastecimiento de BioGNL en las plantas de regasificación de la compañía en Barcelona y Huelva, lo que permitirá realizar cargas de este combustible descarbonizado en cisternas y buques, con lo que la compañía sigue avanzando en su propósito de contribuir a los objetivos europeos de descarbonización.

Contribución a la seguridad de suministro en España y Europa

El Sistema Gasista español ha mostrado su resiliencia durante el corte eléctrico acontecido el lunes 28 de abril en España y ha atendido toda la demanda. Las plantas de regasificación y el resto de las infraestructuras gasistas han permitido que esté disponible el gas natural necesario para que los ciclos combinados hayan podido contribuir a restablecer el sistema eléctrico.

Asimismo, en un trimestre marcado por los conflictos de Ucrania y Oriente Próximo y por las tensiones geopolíticas internacionales, el Sistema Gasista Español ha funcionado con una disponibilidad del 100%.

Nota de prensa

Las plantas de regasificación españolas han recibido gas natural de 11 países diferentes durante el trimestre y tienen más del 90% de contratación de almacenamiento de GNL. Los almacenamientos subterráneos han finalizado el invierno al 63% de llenado y tienen el 86% de la capacidad disponible ya contratada para la próxima campaña.

La demanda total de gas natural en el primer trimestre de 2025, incluyendo exportaciones internacionales, se situó en 100,3 TWh, un +3,4% superior a la registrada en el mismo período del ejercicio 2024.

Durante el primer trimestre de 2025, España contribuyó a la seguridad de suministro del resto de Europa alcanzando los 8,9 TWh de exportaciones por conexiones internacionales, un +42,3% respecto al mismo periodo del año pasado.

Dividendo sostenible y objetivos 2025

Para final del Ejercicio, Enagás prevé obtener un beneficio después de impuestos de alrededor de 265 millones de euros, un EBITDA del entorno de los 670 millones de euros y cerrar el ejercicio con una deuda neta de en torno a 2.400 millones de euros.

La compañía abonará un dividendo de 1 euro por acción en 2025, lo que supone el pago de un dividendo complementario de 0,6 euros brutos por acción con cargo al ejercicio 2024, que será abonado el 3 de julio. La solidez del balance de Enagás refuerza una política de dividendo sostenible más allá de 2026.

Avances ESG

Enagás mantiene el liderazgo en los principales ratings ESG, como el *Dow Jones Best In Class Index* —con una puntuación de 87 puntos, dos por encima que el año anterior— o *ISS ESG*, entre otros índices de referencia.

Además, continúa avanzando en la descarbonización del sector energético y de sus operaciones propias, en línea con su compromiso de ser *Net Zero* en 2040 para las emisiones directas (alcance 1) e indirectas asociadas al consumo de electricidad (alcance 2), y en 2050 para el alcance 3, que afectan a la cadena de valor de la compañía. Desde 2018, Enagás ha reducido un 25% sus emisiones de gases de efecto invernadero. Como reconocimiento de todos estos progresos, Enagás está presente en la *A List* de CDP de Cambio climático.

En marzo, Enagás fue seleccionada como la primera empresa española y segunda a nivel mundial en el ranking *Equileap* de compañías líderes en igualdad de género, y ha sido reconocida con el máximo nivel de excelencia A+ en la certificación *efr*, referente en conciliación. Además, Enagás ha sido reconocida por *Top Employer Institute* como empresa *Top Employers* España 2025.

En materia de gobierno corporativo, Enagás ha logrado la certificación del Índice de Buen Gobierno Corporativo 2.0, otorgada por AENOR, con la máxima calificación posible (G++) por segundo año.

**Dirección General de Comunicación,
Relaciones Institucionales y con Inversores**
(+34) 91 709 93 40
dircom@enagas.es
www.enagas.es

