

Resultados 1T 2025

30 de abril de 2025



Hechos destacados del periodo

Avances en la ejecución de la Actualización Estratégica 2025 – 2030

- **Seguridad de suministro en España y Europa.**
 - **El Sistema Gasista español ha mostrado su resiliencia durante el corte eléctrico acontecido el 28 de abril en España y ha atendido toda la demanda.** Las plantas de regasificación y el resto de las infraestructuras gasistas permitieron que estuviera disponible el gas natural necesario para que los ciclos combinados pudieran contribuir a restablecer el sistema eléctrico.
 - 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 de 2024.
 - En el primer trimestre de 2025 el **sistema gasista** mantuvo una **disponibilidad y garantía de suministro del 100%**.
- **Plan de Eficiencia y control de gastos operativos y financieros.**
 - **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**. Enagás prevé que los gastos recurrentes al final del año evolucionen de acuerdo con el objetivo de crecimiento máximo anual de ~1,5% TACC en el periodo 2024-2026.
 - El **coste financiero de la deuda bruta** a 31 de marzo fue de **2,3%**, **comparado con el coste de 2,8% del primer trimestre de 2024**.
- **Avances en la transición energética y en el calendario del hidrógeno.**
 - 25 de abril: **Enagás inició el Plan Conceptual de Participación Pública (PCPP) de la red española de hidrógeno** en Castilla la Mancha. Durante 18 meses, el plan recorrerá más de 550 municipios de 13 comunidades autónomas.
 - 10 de febrero: Se comunicaron los **resultados de la Call for Interest de H2med** en la que **participaron 168 empresas, con 528 proyectos notificados**.
Esta *Call for Interest* tuvo como **objetivo identificar las necesidades de las infraestructuras a lo largo del corredor H2med**.
 - 30 de enero: **La Red Troncal Española de Hidrógeno y H2med recibieron el 100% de los fondos europeos CEF solicitados a CINEA**.
Estos fondos, que proceden del Mecanismo Conectar Europa (CEF) de la Agencia Ejecutiva Europea de Clima, Infraestructuras y Medio Ambiente (CINEA), ascendieron a **75,8 millones de euros**, incluyendo los estudios para un almacenamiento subterráneo asociado a la Red Troncal Española de Hidrógeno.
Los proyectos relacionados con H2med recibieron aproximadamente el 40% del total de los fondos concedidos por CINEA.

Los resultados del primer trimestre del ejercicio avanzaron según lo previsto para alcanzar los objetivos establecidos para el año 2025

Beneficio después de impuestos **65,2 M€**

- El **beneficio después de impuestos (BDI)**, a 31 de marzo de 2025, **alcanzó 65,2 millones de euros, en línea con el registrado en el mismo período de 2024** (65,3 millones de euros).

EBITDA **163,9 M€**

- El **EBITDA**, a 31 de marzo de 2025, alcanzó los **163,9 millones de euros**, 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.

Fondos procedentes de operaciones (FFO) **140,3 M€**

- Los **fondos procedentes de operaciones (FFO)** a 31 de marzo de 2025 se situaron en **140,3 millones de euros. El FFO incluye 41,3 millones de euros de dividendos de filiales.**

Deuda Neta **2.363 M€**

- La **deuda neta al finalizar a 31 de marzo de 2025 se situó en 2.363 millones de euros**, lo que supone una **reducción de 979 millones de euros respecto a la misma fecha de 2024** y de 41 millones de euros desde el cierre 2024.
- El **coste financiero de la deuda bruta a 31 de marzo de 2025 se situó en 2,3%**, comparado con el coste de 2,8% al final del primer trimestre de 2024 y del 2,6% al final del año 2024. **La venta de Tallgrass Energy en julio de 2024 y la cancelación de 700 millones de deuda en dólares explican la evolución positiva del coste financiero de la deuda bruta.**
- El ratio **FFO/DN a 31 de marzo de 2025 se situó en el 28,2%**, respecto al 19,2% registrado en marzo de 2024.
- **Más del 80% de la deuda bruta** de Enagás es a **tipo fijo**, con una **vida media de 5,4 años.**

Agencias de Rating **BBB+**

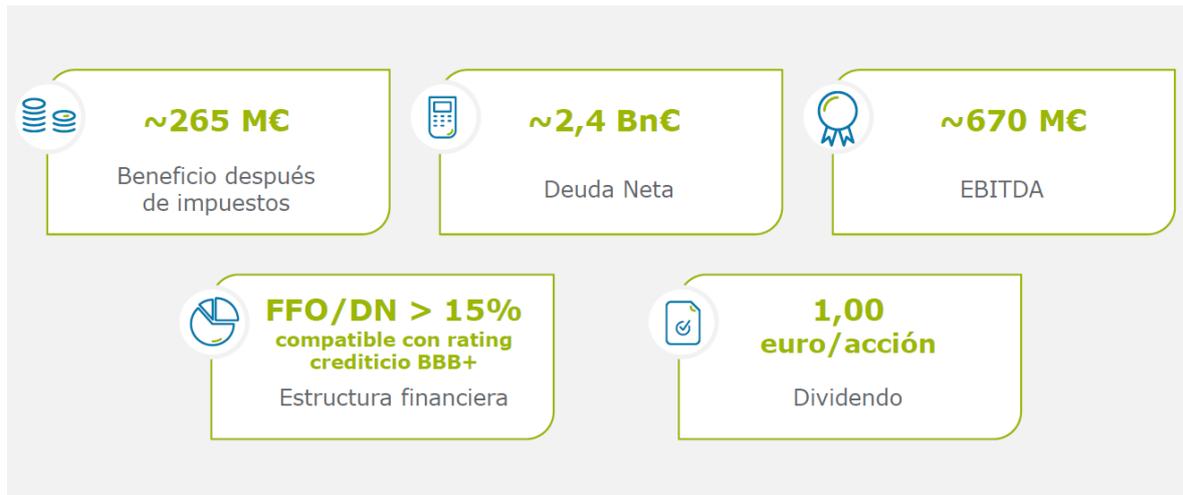
- En el mes de marzo, tras presentar **la Actualización Estratégica 2025-2030**, las agencias de calificación crediticia S&P y Fitch, **ratificaron su calificación de Enagás en BBB+** con perspectiva estable. Adicionalmente, **Moody's mejoró el rating de Enagás** de Baa2 a Baa1 con perspectiva estable.

Junta General de Accionistas 2025

- **La Junta General de Accionistas celebrada el pasado 27 de marzo de 2025 aprobó todas las propuestas del orden del día con amplia mayoría.**

- En dicha JGA se aprobó el pago de un dividendo de 1 euro bruto por acción correspondiente al ejercicio 2024. Esto supone el pago de un **dividendo complementario de 0,60 euros brutos por acción** con cargo al ejercicio 2024, que **será abonado el 3 de Julio**.

Objetivos 2025



Principales magnitudes

Cuenta de Resultados

Millones de euros	1T2024	1T2025	Var%24-25
Ingresos totales	220,5	210,1	(4,7%)
EBITDA	178,3	163,9	(8,1%)
EBIT	92,9	86,3	(7,1%)
BDI	65,3	65,2	(0,2%)

Balance y ratios de apalancamiento

	Dic-2024	Mar-2025
Deuda Neta (mill€)	2.404	2.363
Deuda Neta / EBITDA ajustado ⁽¹⁾	3,3x	3,3x
FFO / Deuda Neta ⁽²⁾	28,7%	28,2%
Coste financiero de la deuda bruta	2,6%	2,3%

(1) EBITDA ajustado por dividendos obtenidos de las sociedades participadas.

(2) El ratio no incluye los ajustes de la metodología de las agencias de rating.

Cash Flow e Inversiones

Millones de euros	1T2024	1T2025	Var.24-25
Funds From Operations (FFO)	163,3	140,3	(23,0)
Operating Cash Flow (OCF)	65,4	103,7	38,2
Dividendos recibidos de participadas	40,9	41,3	0,4
Inversiones netas	(41,3)	(25,7)	15,6

De acuerdo a las directrices sobre medidas alternativas del rendimiento publicadas por la European Securities and Markets Authority el 5 de octubre de 2015 (ESMA/2015/1415es), en la página web corporativa se publica un glosario de las definiciones y la conciliación con las partidas presentadas en los Estados Financieros de ciertas medidas financieras alternativas utilizadas en el presente documento.

Evolución de Resultados

Cuenta de Pérdidas y Ganancias

Millones de euros (cifras no auditadas)	1T2024	1T2025	Var. % 24-25
Ingresos por actividades reguladas	215,7	203,3	(5,7%)
Otros ingresos de explotación	4,8	6,7	40,7%
Total ingresos	220,5	210,1	(4,7%)
Gastos de personal	(33,3)	(36,3)	9,1%
Otros gastos de explotación	(50,4)	(52,8)	4,7%
Gastos Operativos	(83,7)	(89,1)	6,4%
Rdo. Sociedades Participadas	41,5 ¹	42,9	3,4%
EBITDA	178,3	163,9	(8,1%)
Amortizaciones	(72,1)	(71,4)	(1,0%)
PPA	(13,2) ²	(6,2)	(53,2%)
EBIT	92,9	86,3	(7,1%)
Resultado financiero	(19,1)	(10,8)	(43,8%)
Impuesto sociedades	(8,3)	(10,2)	22,6%
Rdo. atribuido socios minoritarios	(0,2)	(0,1)	(10,9%)
BDI	65,3	65,2	(0,2%)

(1) El resultado de sociedades participadas, en el primer trimestre de 2024, incluyen la aportación de Tallgrass Energy y SLM.

(2) El PPA, en el primer trimestre de 2024, incluye la parte correspondiente al PPA de Tallgrass Energy.

Ingresos operativos **210,1 M€**

- El **total de ingresos de la compañía a 31 de marzo de 2025 ascendió a 210,1 millones de euros**, lo que supone una reducción de 10,5 millones de euros, (-4,7%) respecto al primer trimestre del año 2024.

La variación de la cifra de **ingresos** se explica por **el impacto del marco regulatorio (-14,5 millones de euros)** que se ha compensado parcialmente por el incremento de otros ingresos regulados y por mayores ingresos por costes auditados (inicio de los trabajos de sellado de los pozos de Castor y mayor gasto por electricidad).

Gastos operativos y Plan de Eficiencia **-89,1 M€**

- Los **gastos operativos totales en el primer trimestre de 2025 se incrementaron en 5,4 millones** de euros respecto al mismo período de 2024, lo que supone una variación del +6,4%. **Dicho incremento se explica por mayores gastos no recurrentes, con contrapartida en la línea de ingresos**, fundamentalmente por los trabajos derivados del desmantelamiento de Castor y al incremento de los costes de electricidad.
- Los **gastos operativos recurrentes**, sin tener en cuenta los costes auditados y otros mencionados (alrededor de 7 millones de euros) en el párrafo anterior, **se situaron ligeramente por debajo de los del primer trimestre de 2024**.
- **La evolución de los gastos operativos recurrentes en el año 2025** estará en línea al **objetivo de crecimiento máximo anual de ~+1,5% TACC en el periodo 2024-2026**.

Resultado de sociedades participadas **42,9 M€**

- En la variación del resultado de sociedades participadas cabe destacar la **desconsolidación de Tallgrass Energy y Soto la Marina que salieron del perímetro de Enagás en el año 2024**.
- Durante el primer trimestre de 2025 ha habido un **desempeño positivo de las sociedades participadas**, cuya contribución a 31 de marzo de 2025 ascendió a **42,9 millones de euros**, ligeramente superior a los 41,5 millones de euros contabilizados en el primer trimestre de 2024.
- Excluyendo el efecto de la desconsolidación de TGE y SLM del primer trimestre de 2024, el resultado de sociedades participadas a 31 de marzo de 2024 se situaría en 43,0 millones de euros.

EBITDA **163,9 M€**

- El **EBITDA**, a 31 de marzo de 2025, se situó en **163,9 millones de euros** un -8,1% inferior al del mismo período de 2024 y **avanza según lo previsto para alcanzar el objetivo anual de 670 millones de euros**.

EBIT **86,3 M€**

- El gasto por PPA se redujo en el primer trimestre del año 2025 un -53,2% (+7 millones de euros), como consecuencia de la venta de la participación en Tallgrass Energy en el mes de julio del 2024.
- El beneficio antes de intereses e impuestos (EBIT) ascendió a **86,3 millones de euros, un -7,1%** (-6,6 millones de euros) inferior al obtenido a 31 de marzo de 2024.

Resultado Financiero **-10,8 M€**

- A 31 de marzo de 2025, la compañía registró un **resultado financiero de -10,8 millones de euros**.
- **La mejora del resultado financiero respecto al obtenido a 31 de marzo de 2024 (+8,4 millones de euros)** se debe principalmente al **menor gasto financiero asociado a la deuda, principalmente, por la venta de Tallgrass Energy**. Los fondos generados en la venta de Tallgrass se emplearon en amortizar anticipadamente 700 millones de dólares de deuda bancaria en el segundo semestre de 2024 y repagar parcialmente un bono de 600 millones de euros, que venció el 6 febrero de 2025.
- El **coste financiero de la deuda bruta** a 31 de marzo ha sido de **2,3%**, comparado con el coste de 2,8% del primer trimestre de 2024 y de 2,6% al finalizar el año 2024.

Impuesto sociedades **-10,2 M€**

- El impuesto de sociedades a 31 de marzo de 2025 se situó en -10,2 millones de euros.

Beneficio después de impuestos **65,2 M€**

- **El beneficio después de impuestos a 31 de marzo de 2025 alcanzó 65,2 millones de euros**, en línea con el registrado en el mismo período de 2024 y **para alcanzar el objetivo anual de 2025 (265 M€)**.

Fondos generados y Balance

Estado Consolidado de Flujos de Tesorería

Millones de euros (cifras no auditadas)	1T2024	1T2025
EBITDA	178,3	163,9
Resultado de sociedades participadas	(41,5)	(42,9)
Impuestos	0,0	0,0
Intereses	(17,2)	(23,8)
Dividendos recibidos de participadas	40,9	41,3
Ajustes	2,8	1,8
FUNDS FROM OPERATIONS (FFO)	163,3	140,3
Variación capital circulante operativo	(97,9)	(36,6)
OPERATING CASH FLOW (OCF)	65,4	103,7
Inversiones netas	(41,3)	(25,7)
Negocio internacional	(11,5)	(0,5)
Negocio en España	(29,8)	(25,2)
FREE CASH FLOW (FCF)	24,2	78,0
Pago dividendos	(1,6)	(1,0)
Efecto variación de tipos de cambio	8,3	(23,1)
DISCRETIONAL CASH FLOW (DCF)	30,8	53,9
Flujos de financiación	103,8	(447,7)
Amortización de deuda	(501,4)	(649,0)
Contratación de deuda	605,2	201,3
Cobros/pagos instrumentos de patrimonio	(6,2)	(18,3)
FLUJOS NETOS DE EFECTIVO	128,5	(412,2)
Efectivo y otros medios líquidos equivalentes al principio del periodo	838,5	1.295,7
EFFECTIVO Y OTROS MEDIOS LÍQUIDOS EQUIVALENTES AL FINAL DEL PERIODO	966,9	883,5

Balance de situación

Millones de euros (cifras no auditadas)	Dic-2024	Mar-2025
ACTIVO		
Activos no corrientes	5.483,2	5.472,1
Activos intangibles	80,5	76,1
<i>Fondo de comercio</i>	17,5	17,5
<i>Otros activos intangibles</i>	63,0	58,6
Propiedades, planta y equipo	3.823,8	3.777,7
Inversiones contabilizadas método de participación	1.226,4	1.230,1
Otros activos financieros no corrientes	351,4	387,4
Activos por impuestos diferidos	1,0	0,9
Activos corrientes	2.012,8	1.544,3
Activos no corrientes mantenidos para la venta	30,3	29,5
Existencias	47,4	34,3
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	507,5	484,3
Otros activos financieros corrientes	124,7	105,1
Otros activos corrientes	7,2	7,6
Efectivo y otros medios líquidos equivalentes	1.295,7	883,5
TOTAL GENERAL	7.495,9	7.016,4
PATRIMONIO NETO Y PASIVO		
Patrimonio Neto	2.392,1	2.240,1
Fondos Propios	2.305,4	2.196,2
Capital suscrito	393,0	393,0
Prima de emisión	465,1	465,1
Reservas	1.863,5	1.302,4
Acciones y participaciones en acciones propias	(18,1)	(35,7)
Resultado del ejercicio	(299,3)	65,2
Resultado de ejercicios anteriores	0,0	0,0
Dividendo activo a cuenta	(104,4)	0,0
Otros instrumentos de patrimonio	5,6	6,3
Ajustes por cambio de valor	70,4	28,8
Intereses Minoritarios (socios externos)	16,4	15,1
Pasivos no corrientes	3.719,7	3.669,5
Provisiones no corrientes	245,8	248,5
Pasivos financieros no corrientes	3.358,3	3.298,9
<i>Deudas con entidades de crédito</i>	289,3	450,8
<i>Obligaciones y otros valores negociables</i>	2.338,5	2.339,1
<i>Derivados</i>	17,0	10,3
<i>Otros pasivos financieros</i>	713,6	498,7
Pasivos por impuestos diferidos	78,0	81,4
Otros pasivos no corrientes	37,6	40,8
Pasivos corrientes	1.384,1	1.106,8
Provisiones corrientes	7,3	7,1
Pasivos financieros corrientes	765,2	290,7
<i>Deudas con entidades de crédito</i>	52,6	53,4
<i>Obligaciones y otros valores negociables</i>	633,4	15,7
<i>Derivados</i>	5,0	4,7
<i>Otros pasivos financieros</i>	74,2	216,9
Acreeedores comerciales y otras cuentas a pagar	611,5	809,0
TOTAL GENERAL	7.495,9	7.016,4

Fondos Procedentes de Operaciones (FFO) 140,3M€

- **Los fondos procedentes de operaciones (FFO) a 31 de marzo de 2025** disminuyeron desde los 163,3 millones de euros registrados en el mismo período de 2024 a **140,3 millones de euros. El FFO del trimestre incluye 41,3 millones de euros de dividendos de filiales.**
- La disminución en el FFO corresponde fundamentalmente al efecto del marco regulatorio actual y al pago del cupón del bono de 600 millones de euros (22 millones de euros) que se emitió en enero del año 2024, y que no generó desembolso en el año de emisión. Este último efecto se ha compensado por el ahorro financiero conseguido por la cancelación de deuda durante el año 2024, tras la venta de Tallgrass.

Flujo de caja operativo (OCF) 103,7M€

- **El flujo de caja operativo (OCF)**, a 31 de marzo de 2025, alcanzó **103,7 millones de euros**. Incorpora los efectos anteriores, y una **variación del capital circulante de -36,6 millones de euros**. Esta variación se explica por unos menores peajes por el ajuste del superávit de ejercicios anteriores.

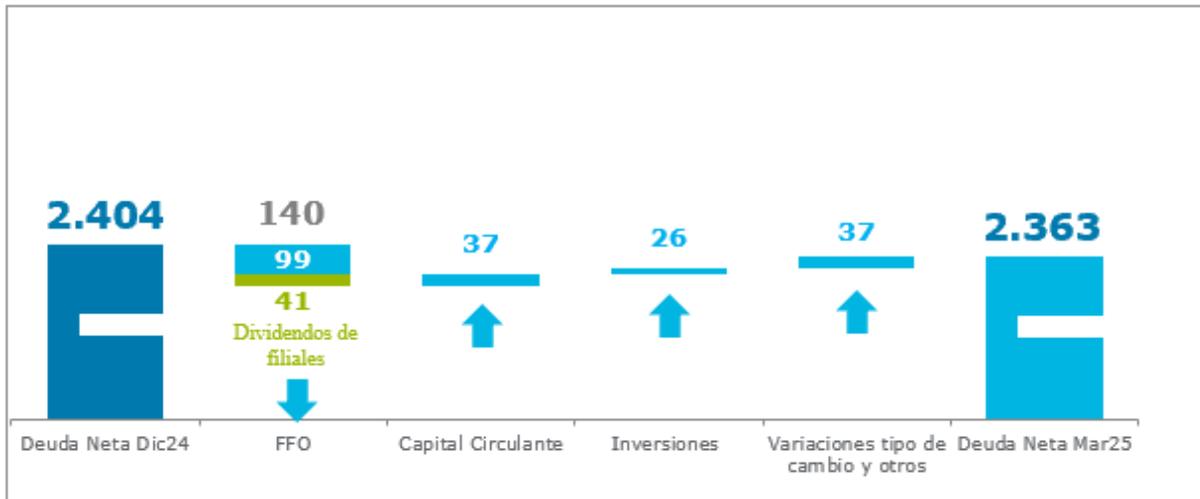
Inversión 25,7M€

- La cifra de **inversión neta a cierre del primer trimestre de 2025 fue de 25,7 millones de euros.**

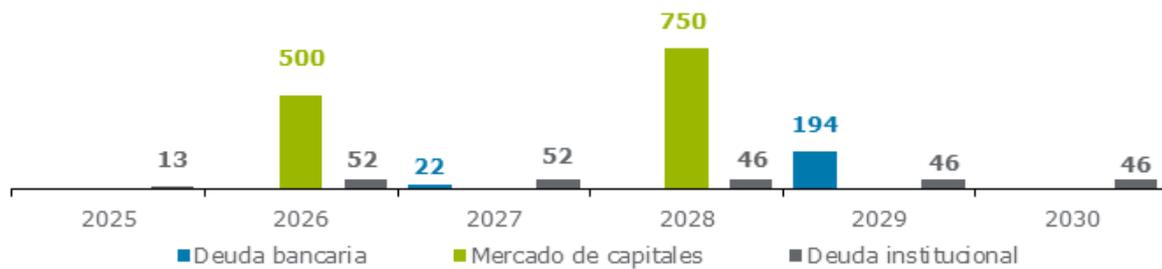
Deuda Neta 2.363 M€

- La **deuda neta a 31 de marzo de 2025 se situó en 2.363 millones de euros**, lo que supone una **reducción de 979 millones de euros respecto a la misma fecha de 2024** y de 41 millones de euros desde el cierre del ejercicio 2024.
- La **vida media de la deuda**, a 31 de marzo de 2025, es de **5,4 años**. Más del **80% de la deuda bruta de Enagás es a tipo fijo**, incluyendo instrumentos de cobertura de tipo de interés, que permiten mitigar el impacto de los actuales movimientos de tipos de interés.
- A 31 de marzo de 2025, la tipología de la deuda fue la siguiente: el 9% es deuda institucional, el 72% fue emitida en mercados de capitales, el 12% corresponde a arrendamientos (NIIF 16) y el 7% a banca comercial. El 92% de la deuda contabilizada está emitida en euros y el 8% restante en dólares (USD).

Flujos de caja y evolución de la deuda neta (M€)



Vencimientos de deuda (M€)



Liquidez

2.637M€

Liquidez	Mar. 2025	Dic. 2024	Vencimiento
Tesorería	883 M€	1.296 M€	
Club Deal	1.550 M€	1.550 M€	Enero 2030
Líneas operativas	203 M€	407 M€	Ene 27 – Ene 29
TOTAL	2.637 M€	3.252 M€	

Demanda

Demanda total y exportaciones

+3,4%

- 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.
 - El **consumo de gas para generación eléctrica se incrementó un +17,1%**, motivado por un aumento de la demanda de electricidad y las exportaciones del sistema eléctrico, junto a menor generación renovable.
 - La **demanda convencional** en el primer trimestre de 2025 **descendió un -1,6%** debido al descenso de la demanda industrial (-7,8%) compensado por el incremento de la demanda doméstico comercial (+12,2%).
 - El descenso de la **demanda industrial** se debe a; i) paradas programadas de ciertos complejos industriales para el mantenimiento de la maquinaria y, ii) menor cogeneración debido a los bajos precios del pool por la alta generación renovable, principalmente la eólica.
 - El **incremento de la demanda doméstico comercial** se debió a unas temperaturas más bajas en el primer trimestre de 2025 comparadas con las del mismo periodo del año anterior.
 - 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 de 2024**.

Demanda y Exportaciones (TWh)	1T2024	1T2025	Var.% 24-25
Convencional	72,2	71,0	(1,6%)
Doméstico comercial	21,3	23,8	12,2%
Industrial	47,6	43,9	(7,8%)
Cisternas	3,3	3,3	(0,8%)
Eléctrico	16,1	18,8	17,1%
TOTAL DEMANDA	88,3	89,8	1,8%
Conexiones internacionales	6,2	8,9	42,3%
Cargas de buques	2,6	1,6	(36,0%)
TOTAL EXPORTACIONES	8,8	10,5	19,4%
DEMANDA + EXPORTACIONES	97,1	100,3	3,4%

Hechos destacados del período

Hechos destacados durante el primer trimestre 2025

- 25 de abril: Enagás inicia el **Plan Conceptual de Participación Pública (PCPP) de la red española de hidrógeno. Comenzando en Castilla la Mancha, durante 18 meses, el plan recorrerá más de 550 municipios de 13 comunidades autónomas.**
- 31 de marzo: **Enagás inaugura su Universidad Corporativa**, un paso muy relevante en la apuesta de la compañía por el talento y la formación **para el desarrollo de las nuevas capacidades para liderar la transición energética.**
- 20 de febrero: Las **plantas de Barcelona y Huelva, preparadas para abastecer BioGNL** a barcos y camiones cisterna.
 - Enagás pone en marcha un **servicio pionero de abastecimiento de BioGNL en las plantas de regasificación de Barcelona y Huelva**, lo que permite 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.
 - Este servicio es **uno de los primeros de Europa en utilizar la infraestructura interconectada para que el biometano inyectado en la red gasista se reconozca como BioGNL** —biocombustible licuado que se obtiene mediante el procesamiento de residuos orgánicos domésticos e industriales— y se abastezca desde estas plantas de regasificación.
- 13 de febrero: **Enagás y Molins** unen fuerzas para **liderar la innovación en captura y transporte de carbono en Europa.**
 - Las dos compañías acuerdan presentar a los *Innovation Funds* el **Proyecto MOSUSOL NetCO₂**, que **capturará un millón de toneladas de CO₂ al año**. Esta solución integral es **puntera, cuenta con una elevada solidez tecnológica y posicionará a España como referente en innovación sostenible y transición energética.**
- 10 de febrero: Se comunican los **resultados de la Call for Interest de H2med** recibiendo respuesta de **168 empresas**, con **528 proyectos notificados**. Esta Call for Interest tiene como objetivo identificar las necesidades de las infraestructuras a lo largo del corredor H2med.
- 7 de febrero: **Scale Gas recibe los fondos CEF solicitados** para desplegar **seis estaciones de repostaje de hidrógeno** en España.
- 30 de enero: La **Red Troncal Española de Hidrógeno y H2med reciben el 100%** de los **fondos europeos CEF** solicitados a CINEA.
 - Estos fondos, que proceden del Mecanismo Conectar Europa (CEF) de la Agencia Ejecutiva Europea de Clima, Infraestructuras y Medio Ambiente (CINEA),

ascendieron a **75,8 millones de euros**, incluyendo los estudios para un almacenamiento subterráneo asociado a la Red Troncal Española de Hidrógeno.

- Los proyectos relacionados con H2med reciben aproximadamente el 40% de los fondos concedidos por CINEA.
- 29 de enero: El **Presidente del Gobierno**, Pedro Sánchez, **inaugura el Tercer Día del Hidrógeno de Enagás**.
 - Durante su intervención, **Pedro Sánchez** calificó a España como “**un líder global en hidrógeno verde**” y destacó que “este foro es buena muestra del esfuerzo de Enagás con el desarrollo de una tecnología, que es fundamental para el futuro de nuestro país y de nuestro planeta”.
- 22 de enero: **Enagás, Holcim y Saggas impulsan** la transformación de la industria con el proyecto pionero **CO2necta**.
 - Esta iniciativa innovadora de economía circular **evitará la emisión de más de 560.000 toneladas al año de CO2 y permitirá la descarbonización de sectores estratégicos difíciles de abatir**.

Responsabilidad corporativa y gestión sostenible

Sostenibilidad

En febrero de 2025, Enagás ha publicado su **Informe de Gestión Consolidado** que **incluye su Estado de Información No Financiera e Información de Sostenibilidad**, cumpliendo con la Ley 11/2018 de información no financiera y diversidad y la Directiva de Taxonomía Europea de actividades sostenibles. Asimismo, para la elaboración de este documento se ha utilizado como marco de reporte voluntario las Normas Europeas de Información de Sostenibilidad elaboradas por EFRAG en el marco de la Directiva CSRD.

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 el alcance 1 y 2 y en 2050 para el alcance 3. Estos objetivos de descarbonización, así como los objetivos de reducción de emisiones intermedios definidos, están alineados con el incremento de temperatura de 1,5°C del Acuerdo de París. **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.

Enagás se posiciona como 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 como Empresa

Familiarmente Responsable 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 por segundo año.

Difusión pública de información privilegiada y de otra información relevante

De acuerdo con el artículo 226 del Real Decreto Legislativo 4/2015, de 23 de octubre, por el que se aprueba el texto refundido de la Ley del Mercado de Valores, Enagás comunica a la CNMV, tan pronto como le resulta posible, la información privilegiada que le concierne directamente a que se refiere el artículo 17 del Reglamento (UE) n.º 596/2014 del Parlamento Europeo y del Consejo de 16 de abril de 2014.

De acuerdo con el artículo 227 del Real Decreto Legislativo 4/2015, de 23 de octubre, por el que se aprueba el texto refundido de la Ley del Mercado de Valores, Enagás comunica también a la CNMV las restantes informaciones de carácter financiero o corporativo relativas a la propia sociedad o a sus valores o instrumentos financieros que cualquier disposición legal o reglamentaria le obligue a hacer pública en España o que considere necesario, por su especial interés, difundir entre los inversores.

Enagás realiza las comunicaciones de información privilegiada y de otra información relevante, para su difusión pública, a través de los canales específicos de comunicación y publicación desarrollados por la propia CNMV al efecto.

ANEXO I: Responsabilidad corporativa y gestión sostenible

Índices, certificaciones y agencias de evaluación

Sostenibilidad



Enagás es miembro del Pacto Mundial de las Naciones Unidas desde 2003. Desde 2011 presenta su Informe de Progreso reforzando la comunicación sobre el desempeño con los Diez Principios del Pacto Mundial y con los Objetivos de Desarrollo Sostenible (ODS). Además, está incluida en el índice Global Compact 100 desde 2013.



Enagás es miembro del índice "Dow Jones Best In Class" en el sector *Gas Utilities* desde 2008. Además, con 87 puntos sobre 100, Enagás ha sido clasificada en el 'Top 5%' de su sector en el 'Sustainability Yearbook' de S&P Global*.



Enagás es miembro de los Índices Globales de Sostenibilidad de MSCI desde 2010, con una calificación A en 2024.



Enagás mantiene la calificación B Prime de ISS.

Ética y buen gobierno



El Modelo de Prevención de la Corrupción es certificado externamente en base a la ISO 37001 desde 2023.



Enagás ha obtenido por segundo año la certificación de Buen Gobierno Corporativo 2.0 de AENOR.

Calidad, innovación y fiscalidad



Enagás dispone del certificado según la norma ISO 9001 de sus actividades. Además, dispone de la certificación SSAE 18 para los procesos de Seguridad del Suministro en el Sistema / Gestión Técnica de Almacenamientos Subterráneos del Sistema.



Nuestro Laboratorio Central, cuyo objetivo es contribuir al desarrollo de nuevas tecnologías para mejorar la actividad de Enagás y la industria, cuenta con tres laboratorios especializados acreditados por la Entidad Nacional de Acreditación, ENAC.



Enagás ha recibido el sello t*** de la Fundación Haz, la máxima categoría en materia de Responsabilidad Fiscal.



Enagás dispone de la certificación ISO 55001 en gestión de activos.

Seguridad y salud



El Sistema de Gestión de Prevención de Riesgos laborales de las sociedades Enagás GTS, S.A.U., Enagás Internacional S.L.U., Enagás, S.A. y Enagás Transporte, S.A.U. del Grupo Enagás está certificado según ISO 45001.



Enagás dispone de la certificación ISO 27001 para sus sistemas logísticos y comerciales, sistemas de control de gasoducto y sistemas de control industrial para cada tipo de infraestructura que opera.



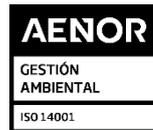
Además, Enagás está certificada como empresa saludable desde 2017 y ha obtenido la certificación de seguridad vial ISO 39001.



Medio ambiente



Enagás participa en los rankings Climate Change y Water Security de CDP desde 2009. En 2024 ha sido incluida en la A List de compañías líderes en gestión de cambio climático, la máxima calificación de este índice.



Enagás dispone del certificado según la norma ISO 14001 de sus actividades. Además, las plantas de Huelva y Barcelona y los almacenamientos de Serrablo y Yela poseen la verificación EMAS.



Desde 2019, el Sistema de Gestión de la Energía de las sociedades Enagás, S.A. y Enagás Transporte, S.A.U. se certifica según la norma ISO 50001.



En 2024, Enagás ha obtenido la certificación 'Residuo Cero' según el reglamento particular de AENOR para la sociedad de Enagás Transporte, S.A.U.

Social



Desde 2007, Enagás cuenta con la certificación de 'Empresa Familiarmente Responsable' bajo el modelo de gestión EFR de la Fundación Masfamilia, obteniendo la máxima calificación (nivel A+) de excelencia.



Enagás, es desde 2009, una de las empresas Top Employer España, una de las mejores empresas para trabajar.



Enagás forma parte del ranking mundial de Equileap de las 100 empresas líderes en igualdad de género. Además, en 2024 ha sido la segunda compañía a nivel global con mejor puntuación del índice y la primera española.



Enagás obtuvo en 2015 el sello Bequal por el compromiso con la inclusión de las personas con discapacidad, alcanzando la categoría Plus en 2019.



Enagás posee el Distintivo de Igualdad en la Empresa desde 2010 que otorga el Ministerio de Igualdad del Gobierno de España.

Nota 1: Previamente Dow Jones Sustainability Index.

ANEXO II: Datos de contacto

Página web corporativa:

www.enagas.es

Contacto Relación con Inversores:

Teléfono: +34.91.709.93.30

Email: investors@enagas.es

Dirección: Paseo de los Olmos 19.
28005 Madrid