

Resultados 1S 2026

22 de julio de 2026

Conference-call/Webcast

22 de Julio de 2026. 08.30 CEST

Teléfono español:

Tlf: +34 91 901 16 44 / Código Pin: 642492#

Tlf: +44 (0) 20 3936 2999 / Código Pin: 642492#

Teléfonos inglés:

Tlf: +34 91 901 16 44 / Código Pin: 737274#

Tlf: +44 (0) 20 3936 2999 / Código Pin: 737274#

www.enagas.es



Hechos destacados

Hitos 1S2026

Los principales hitos del primer semestre del año 2026 se pueden resumir en los siguientes bloques:

1. Rotación de activos

- **Anuncio de la adquisición de un 20% de la planta de Saggas a Osaka Gas.**
 - Con fecha 21 de julio, Enagás ha alcanzado un **acuerdo para adquirir a Osaka Gas su 20% del accionariado en la planta de regasificación de Saggas, en Sagunto (Valencia), por 31 millones de euros.** Tras la operación, **Enagás tendrá el 92,5% del accionariado** de esta infraestructura y OQ (Oman Oil Holdings Spain) mantiene el 7,5% restante.
 - **Saggas es una terminal de recepción, descarga, almacenamiento y regasificación de gas natural licuado (GNL)** situada en el puerto de Sagunto (Valencia), con una capacidad de almacenamiento de 600.000 m³ de GNL distribuidos en cuatro tanques y una capacidad de regasificación de 1.000.000 Nm³/h. Se trata de un **activo regulado** y desempeña un **papel estratégico para la seguridad de suministro.**
 - Saggas es una **infraestructura clave para la descarbonización en España** por la potencial integración de proyectos de **infraestructuras ligados a la logística del CO₂.**
 - La operación está **sujeta al cumplimiento de las condiciones suspensivas propias de este tipo de transacciones, incluyendo las aprobaciones regulatorias necesarias.** Enagás estima que el cierre tendrá lugar a lo largo del ejercicio 2026 y a partir de ese momento se **consolidará por integración global.**
- **Anuncio de la adquisición del 31,5% de Teréga a GIC.**
 - El pasado 21 de abril, **Enagás** anunció un acuerdo para la **adquisición del 31,5%** del capital social de la sociedad francesa **Teréga a GIC**, fondo soberano de Singapur, **por un importe de 573 millones de euros.**
 - La operación **ha obtenido ya la autorización de la Comisión Europea**, y la **obtención del resto de autorizaciones avanza según lo esperado.** El **cierre de la operación**, una vez obtenidas las autorizaciones, está previsto para el **tercer trimestre del año.**
 - **Teréga es un operador del sistema de transporte y almacenamiento de gas natural (TSO, por sus siglas en inglés)** de nacionalidad francesa que opera en el suroeste del país. Cuenta con cerca de 5.100 kilómetros de gasoductos y dos almacenamientos subterráneos, lo que representa aproximadamente el **16% de la red francesa de transporte de gas y el 27% de la capacidad nacional de almacenamiento.** La red de Teréga está conectada con la de Enagás por dos conexiones internacionales.
 - La operación **refuerza la seguridad de suministro y avanza en los objetivos de descarbonización en España y Francia, manteniendo la independencia de los dos operadores.**
 - La adquisición de Teréga es plenamente **compatible con el plan de inversiones en hidrógeno renovable, contribuye a mejorar el perfil de crecimiento de Enagás y refuerza tanto la política de dividendos, como su sostenibilidad a largo plazo.**

– **Cierre de la venta del 40% de Enagás Renovable a Hy24.**

- Con fecha 21 de abril de 2026, **Enagás completó la venta del 40% de Enagás Renovable a Hy24**, por un importe de **48 millones de euros**. La operación ha generado un **impacto positivo** de aproximadamente **9,5 millones de euros en el Beneficio Después de Impuestos (BDI)** del primer semestre de 2026.
- En el contexto del avance en el despliegue de la Red Troncal de Hidrógeno que la compañía desarrolla como HTNO, Enagás ha iniciado el **proceso de desinversión en Enagás Renovable** para asegurar la **separación efectiva entre la actividad de operador de la red de hidrógeno y la actividad de producción y comercialización**.

2. Avance en el proceso del Marco Regulatorio 2027 – 2032.

- El 26 de junio, tras el período de consulta pública, la CNMC publicó las propuestas de circulares revisadas, por las que se establece la metodología para el cálculo de la **retribución de las instalaciones de transporte y regasificación de gas natural** como la circular por la que se establece la tasa de retribución financiera (TRF).
- Las circulares se encuentran actualmente en **análisis por parte del Consejo de Estado, cuyo informe preceptivo será remitido a la CNMC para su aprobación final. Enagás está personada como parte interesada en el procedimiento del Consejo de Estado**.
- El 25 de junio, el **MITECO** sometió a **consulta pública el proyecto de Real Decreto** por el que se establece la metodología para el cálculo de la **retribución regulada de los almacenamientos subterráneos**, con una metodología alineada con las circulares de transporte y regasificación. **La fase de alegaciones concluyó el 9 de julio**.

3. Principales avances en hidrógeno renovable.

- El 20 de marzo de 2026 se aprobó el Real Decreto-ley 7/2026, que **habilita a la CNMC para la supervisión de los Proyectos de Interés Común (PCI) de hidrógeno**, constituyendo un **avance relevante en el desarrollo del marco regulatorio del hidrógeno en España**.
- La **transposición de la Directiva RED III amplía el horizonte y la ambición de los objetivos de RFNBOs** (Renewable Fuels of Non-Biological Origin) en el transporte por carretera a 2040 y **establece las bases para una sólida demanda regulatoria de hidrógeno en España**.
- La **Red Troncal Española de Hidrógeno y el H2med** continuaron avanzando durante el primer semestre de 2026, con **progresos relevantes en ingeniería, participación pública, tramitación administrativa y desarrollo comercial**.
- Con fecha 30 de junio, Enagás presentó al MITECO la solicitud de **autorización administrativa de los cuatro primeros tramos de la Red Troncal de Hidrógeno**. Dichos tramos están asociados a los principales focos de demanda temprana de hidrógeno renovable, impulsada por la transposición de la Directiva RED III en el sector del transporte.

Evolución positiva de los resultados para el cumplimiento de los objetivos 2026, sin incluir los impactos de las operaciones de rotación de activos

Beneficio después de impuestos 126,9 M€

- El **beneficio recurrente después de impuestos (BDI)**, a 30 de junio de 2026, **alcanzó 118,6 millones de euros**, en línea para alcanzar el objetivo anual de 2026 de **235 millones de euros**.
- El **beneficio después de impuestos (BDI)**, al final del primer semestre del año, **alcanzó 126,9 millones de euros**. La diferencia respecto al BDI recurrente se debe principalmente al efecto positivo de la venta del 40% de Enagás Renovable.

EBITDA 314,0 M€

- El **EBITDA a 30 de junio de 2026 alcanzó los 314,0 millones de euros**, un 4,7% inferior a los 329,3 millones de euros registrados en el mismo periodo de 2025.
- Este resultado refleja principalmente el **impacto del actual marco regulatorio sobre los ingresos regulados de la compañía (-30 millones de euros)**, parcialmente compensado por la aportación de la línea de otros ingresos, impulsada por la **entrada en operación del buque Alisios** (+6,0 millones de euros) y por el efecto de la **consolidación de la compañía de fibra óptica Axent** (+6,3 millones de euros).

Asimismo, las sociedades participadas aportaron 86,3 millones de euros al EBITDA, lo que supone un incremento de 6,2 millones de euros respecto al primer semestre de 2025, debido principalmente a la ampliación de capacidad en TAP.

- La cifra del EBITDA del primer semestre es **coherente con el objetivo anual de 620 millones de euros**, teniendo en cuenta la calendarización de gastos esperada y el hecho de que los ingresos regulados por copex se reconocen mayoritariamente en la segunda parte del ejercicio.

Fondos procedentes de operaciones (FFO) 290,1 M€

- Los **fondos procedentes de operaciones (FFO)** a 30 de junio de 2026 se situaron en **290,1 millones de euros**. El FFO incluye **96,7 millones de euros de dividendos de filiales**.

Deuda Neta 2.305 M€

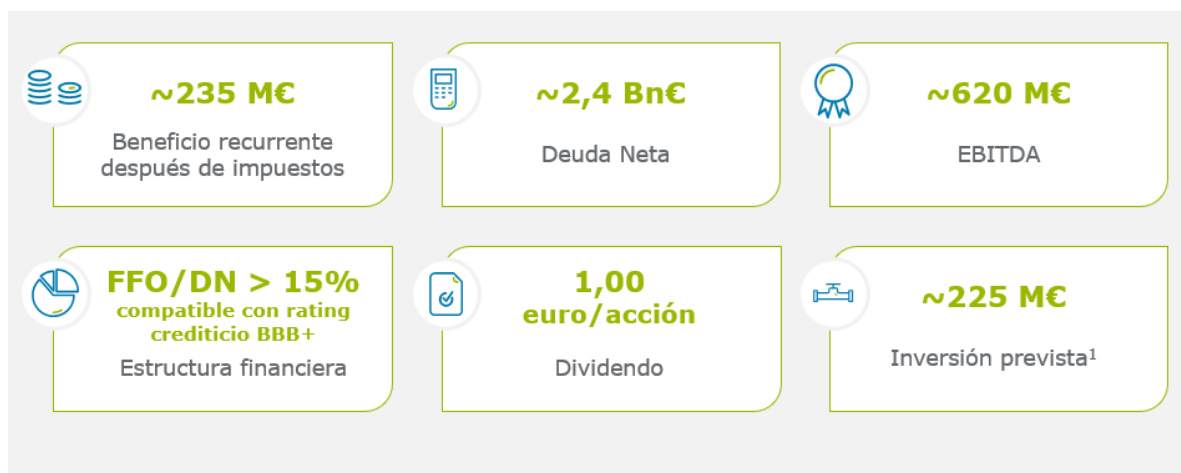
- La **deuda neta a 30 de junio de 2026 se situó en 2.305 millones de euros**.
- El **coste financiero de la deuda bruta mejoró** del 2,2%, a 30 de junio de 2025, **al 2,0% a 30 de junio de 2026**.
- El ratio **FFO/DN a 30 de junio de 2026 se situó en el 27,4%**, respecto al 28,3% registrado al cierre del primer semestre de 2025.
- **Más del 80% de la deuda** de Enagás es a **tipo fijo**, con una **vida media** de **4,4 años**.

Junta General de Accionistas 2026

- En la Junta General de Accionistas, celebrada el pasado 26 de marzo de 2026, **se aprobó** el pago de un dividendo de 1 euro bruto por acción correspondiente al ejercicio 2025. Esto supuso el pago de un **dividendo complementario de 0,60 euros brutos por acción** con cargo al ejercicio 2025, que **fue abonado el 2 de Julio**.

Objetivos 2026

Los objetivos, sin incluir los impactos del proceso de rotación de activos llevado a cabo en el año 2026, son:



Nota 1: El desglose de la cifra de inversiones es el siguiente: infraestructuras gas natural (negocio regulado) ~100M€; infraestructuras de hidrógeno ~50M€; nuevos negocios y adyacentes ~55M€ y otros ~20M€.

Principales magnitudes

Cuenta de Resultados

Millones de euros	1S2025	1S2026	Var%25-26
Ingresos totales	459,6	464,4	1,0%
EBITDA	329,3	314,0	(4,7%)
EBIT	174,7	162,7	(6,9%)
BDI (sin impacto de rotación de activos)	129,8	118,6	(8,6%)
BDI	176,0 ¹	126,9 ²	

(1) Incluye el cierre de la venta de Soto de la Marina (+5,1M€) y la plusvalía contable neta de GSP (+41,2M€).

(2) Incluye principalmente el efecto de la venta del 40% de Enagás Renovable.

Balance y ratios de apalancamiento

	Jun-2025	Jun-2026
Deuda Neta (mill€)	2.299	2.305
Deuda Neta / EBITDA ajustado ⁽¹⁾	3,3x	3,4x
FFO / Deuda Neta ⁽²⁾	28,3%	27,4%
Coste financiero de la deuda bruta	2,2%	2,0%
Tesorería (mill€)	1.025	718

(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	1S2025	1S2026	Var.25-26
Funds From Operations (FFO)	293,8	290,1	(3,7)
Operating Cash Flow (OCF)	211,3	168,8 ¹	(42,5)
Dividendos recibidos de participadas	91,2	96,7	5,5
Inversiones netas	(26,0) ²	(5,5) ³	20,4

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.

(1) Incluye la variación del capital circulante de -121,3 millones de euros. Esta variación se explica por unos menores peajes por el ajuste del superávit de ejercicios anteriores y por los ingresos asociados a los trabajos de desmantelamiento de Castor.

(2) Incluye una cifra de -40,5 millones de euros en el ámbito nacional y de 14,5 millones de euros en el ámbito internacional, fundamentalmente por la entrada de caja de la venta de Soto la Marina.

(3) Incluye la inversión en infraestructuras y nuevos negocios adyacentes (-54,3M€) que se compensa fundamentalmente por la desinversión del 40% en Enagás Renovable (+48M€).

Evolución de Resultados

Cuenta de Pérdidas y Ganancias

Millones de euros (cifras no auditadas)	1S2025	1S2026	Var. % 25-26
Ingresos por actividades reguladas	448,0	440,3	(1,7%)
Otros ingresos de explotación	11,6	24,1	108,0%
Total ingresos	459,6	464,4	1,0%
Gastos de personal	(71,2)	(71,2)	0,1%
Otros gastos de explotación	(139,1)	(165,4)	18,9%
Gastos Operativos	(210,3)	(236,7)	12,5%
Rdo. Sociedades Participadas	80,1	86,3	7,8%
EBITDA	329,3	314,0	(4,7%)
Amortizaciones	(142,5)	(139,7)	(2,0%)
PPA	(12,1)	(11,6)	(4,0%)
EBIT	174,7	162,7	(6,9%)
Resultado financiero	(22,4)	(26,6)	18,8%
Impuesto sociedades	(22,2)	(17,3)	(22,3%)
Rdo. atribuido socios minoritarios	(0,3)	(0,2)	(39,6%)
BDI (sin impacto rotación activos)	129,8	118,6	(8,6%)
Impacto rotación activos	46,3 ¹	8,3 ²	
BDI	176,0	126,9	

Nota 1: Cierre de la venta de Soto de la Marina (+5,1M€) y plusvalía contable neta de GSP (+41,2M€).

Nota 2: Incluye principalmente el efecto de la venta del 40% de Enagás Renovable.

Ingresos operativos**464,4 M€**

- El **total de ingresos de la compañía a 30 de junio de 2026** ascendió a **464,4 millones de euros**, lo que supone un **aumento de 4,8 millones de euros, +1,0%** respecto al primer semestre de 2025. La variación de la cifra de **ingresos** se explica principalmente por:

- El impacto del marco regulatorio (-30 millones de euros).**
- Incremento **de otros ingresos regulados (+23,4 millones de euros fundamentalmente por los trabajos del sellado de los pozos de Castor**, compensados a nivel EBITDA en la línea de gastos).

Al cierre del primer semestre de 2026, los ingresos por Castor ascienden a 72,5 millones de euros, mientras que los costes ascienden a -68,9 millones de euros.

- La contribución de otros ingresos de explotación aumentó 12,5 millones de euros.** Este incremento se debe fundamentalmente a la puesta en marcha del barco Alisios (+6,0 millones de euros) y al efecto de la consolidación de Axent (+6,3 millones de euros), tras la compra en el mes de octubre de 2025.

Gastos operativos**(236,7 M€)**

Millones de euros	1S2025	1S2026	Var. % 25-26
Gastos recurrentes	(148,4)	(148,9)	0,4%
Gastos no recurrentes	(62,0)	(87,8)	41,6%
Total gastos de explotación	(210,3)	(236,7)	12,5%

- Los **gastos operativos recurrentes**, si tener en cuenta los gastos asociados a nuevos negocios, se situaron en 148,9 millones de euros, un +0,4% con respecto a los del primer semestre de 2025. **Se espera que a final de año los gastos operativos recurrentes estén en línea con el objetivo anual.**
- El incremento de los gastos operativos totales en el primer semestre de 2026** por importe de -26,4 millones de euros, **se explica por mayores gastos no recurrentes** (-25,8 millones de euros), con contrapartida en la línea de ingresos, fundamentalmente por los trabajos derivados del desmantelamiento de Castor, además de mayores costes por electricidad y CO₂ indexados a la demanda (auditados) y por los gastos asociados a nuevos negocios (-4,3 millones de euros).

Resultado de sociedades participadas**86,3 M€**

- Durante el primer semestre de 2026 ha habido un **desempeño positivo de las sociedades participadas**, cuya contribución a 30 de junio de 2026 ascendió a 86,3 millones de euros, superior a los 80,1 millones de euros registrados en el primer semestre de 2025, fundamentalmente por la ampliación de capacidad en TAP.

EBITDA **314,0 M€**

- El **EBITDA**, a 30 de junio de 2026, se situó en **314,0 millones de euros** un -4,7% inferior al del mismo período de 2025.
- La cifra del EBITDA del primer semestre es coherente con el **objetivo anual de 620 millones de euros**, teniendo en cuenta la calendarización de gastos esperada y el hecho de que los ingresos regulados por copex se reconocen mayoritariamente en la segunda parte del ejercicio.

EBIT **162,7 M€**

- El beneficio antes de intereses e impuestos (EBIT) ascendió a **162,7 millones de euros**, un -6,9% inferior al obtenido a 30 de junio de 2025.

Resultado Financiero **(26,6 M€)**

- A 30 de junio de 2026, la compañía registró un **resultado financiero de -26,6 millones de euros**, comparado con -22,4 millones de euros al final del primer semestre de 2025.
- **La evolución del resultado financiero** se debe al **mayor resultado financiero asociado a la deuda**, como consecuencia de un menor ingreso financiero de la caja, principalmente por la bajada de tipos y por un menor saldo medio de tesorería, compensado parcialmente por una mejora de los gastos financieros.
- El **coste financiero de la deuda bruta mejoró** del 2,2%, a 30 de junio de 2025, **al 2,0% a 30 de junio de 2026**.

Impuesto sociedades **(17,3 M€)**

- El impuesto de sociedades a 30 de junio de 2026 se situó en -17,3 millones de euros, un -22,3% menor que el del primer semestre de 2025.
- El menor importe de impuesto de sociedades comparado con el mismo período del año anterior (+5,0 millones de euros) se debe al menor resultado operativo en el primer semestre de 2026 vs primer semestre de 2025.

Beneficio después de impuestos **126,9 M€**

- El **beneficio recurrente después de impuestos (BDI)**, a 30 de junio de 2026, **alcanzó 118,6 millones de euros**, en línea para alcanzar el **objetivo anual de 2026 de 235 millones de euros**.
- El **beneficio después de impuestos (BDI)**, al final del primer semestre del año, alcanzó **126,9 millones de euros**. La diferencia respecto al BDI recurrente se debe principalmente al **efecto positivo de la venta del 40% de Enagás Renovable**.

Fondos generados y Balance

Estado Consolidado de Flujos de Tesorería

Millones de euros (cifras no auditadas)	1S2025	1S2026
EBITDA	329,3	314,0
Resultado de sociedades participadas	(80,1)	(86,3)
Impuestos	(15,7)	(8,7)
Intereses	(34,0)	(28,4)
Dividendos recibidos de participadas	91,2	96,7
Ajustes	3,0	2,9
FUNDS FROM OPERATIONS (FFO)	293,8	290,1
Variación capital circulante operativo	(82,5)	(121,3)
OPERATING CASH FLOW (OCF)	211,3	168,8
Inversiones netas	(26,0)	(5,5)
Negocio internacional	14,5	0,0
Negocio en España	(40,5)	(5,5)
FREE CASH FLOW (FCF)	185,4	163,3
Pago dividendos	(1,2)	(0,0)
Efecto variación de tipos de cambio	(63,4)	5,9
DISCRETIONAL CASH FLOW (DCF)	120,8	169,2
Flujos de financiación	(371,4)	(178,1)
Amortización de deuda	(658,8)	(178,7)
Contratación de deuda	287,3	0,6
Cobros/pagos instrumentos de patrimonio	(18,3)	0,0
Efectos cambio en el método de consolidación	(1,4)	0,0
FLUJOS NETOS DE EFECTIVO	(270,4)	(8,9)
Efectivo y otros medios líquidos equivalentes al principio del periodo	1.295,7	727,1
EFFECTIVO Y OTROS MEDIOS LÍQUIDOS EQUIVALENTES AL FINAL DEL PERIODO	1.025,3	718,1

Balance de situación

Millones de euros (cifras no auditadas)	Dic-2025	Jun-2026
ACTIVO		
Activos no corrientes	5.417,1	5.409,7
Activos intangibles	120,5	112,4
<i>Fondo de comercio</i>	39,5	39,5
<i>Otros activos intangibles</i>	81,0	72,9
Propiedades, planta y equipo	3.679,4	3.568,7
Inversiones contabilizadas método de participación	1.107,0	1.102,6
Otros activos financieros no corrientes	510,1	626,0
Activos por impuestos diferidos	0,0	0,0
Activos corrientes	1.406,4	1.324,4
Activos no corrientes mantenidos para la venta	59,2	17,5
Existencias	37,1	32,8
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	553,9	544,5
Otros activos financieros corrientes	17,9	1,6
Otros activos corrientes	11,3	9,8
Efectivo y otros medios líquidos equivalentes	727,1	718,1
TOTAL	6.823,4	6.734,0
PATRIMONIO NETO Y PASIVO		
Patrimonio Neto	2.316,9	2.321,8
Fondos Propios	2.370,0	2.339,3
Capital suscrito	393,0	393,0
Prima de emisión	465,1	465,1
Reservas	1.303,4	1.380,0
Acciones y participaciones en acciones propias	(30,8)	(27,3)
Resultado del ejercicio	339,1	126,9
Dividendo activo a cuenta	(104,0)	0,0
Otros instrumentos de patrimonio	4,2	1,6
Ajustes por cambio de valor	(68,9)	(33,3)
Intereses Minoritarios (socios externos)	15,8	15,8
Pasivos no corrientes	3.195,6	2.944,4
Provisiones no corrientes	315,4	319,6
Pasivos financieros no corrientes	2.759,7	2.500,9
<i>Deudas con entidades de crédito</i>	400,9	183,6
<i>Obligaciones y otros valores negociables</i>	1.840,9	1.842,2
<i>Otros pasivos financieros</i>	517,9	475,2
Pasivos por impuestos diferidos	28,9	37,7
Otros pasivos no corrientes	91,7	86,2
Pasivos corrientes	1.310,9	1.467,8
Provisiones corrientes	6,9	6,9
Pasivos financieros corrientes	663,3	937,9
<i>Deudas con entidades de crédito</i>	52,9	114,9
<i>Obligaciones y otros valores negociables</i>	528,2	514,8
<i>Derivados</i>	0,0	0,0
<i>Otros pasivos financieros</i>	82,3	308,2
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	640,7	523,0
TOTAL	6.823,4	6.734,0

Fondos Procedentes de Operaciones (FFO) 290,1 M€

- **Los Fondos Procedentes de Operaciones (FFO)** a 30 de junio de 2026 se situaron en **290,1 millones de euros**. El FFO del año incluye **96,7 millones de euros de dividendos de filiales**.

Flujo de Caja Operativo (OCF) 168,8 M€

- **El Flujo de Caja Operativo (OCF)**, a 30 de junio de 2026, alcanzó **168,8 millones de euros**. Incorpora los efectos anteriores, y una **variación del capital circulante de -121,3 millones de euros**. Esta variación se explica por unos menores peajes por el ajuste del superávit de ejercicios anteriores y por los ingresos asociados a los trabajos de desmantelamiento de Castor.

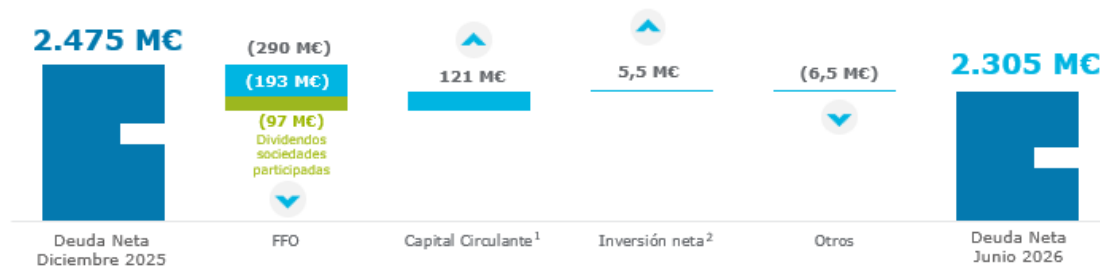
Inversión neta (5,5 M€)

- La cifra de **inversión neta** a cierre del primer semestre de 2026 fue de **-5,5 millones de euros**, e incluye la inversión en infraestructuras y nuevos negocios adyacentes (54,3M€) que se compensa fundamentalmente por la desinversión del 40% en Enagás Renovable (48M€).

Deuda Neta 2.305 M€

- La **deuda neta a 30 de junio de 2026 se situó** en **2.305 millones de euros**, lo que supone una reducción de 170 millones de euros desde el cierre del ejercicio 2025 y en línea con el objetivo del año.
- La **vida media de la deuda**, a 30 de junio de 2026, es de **4,4 años**. Más del **80% de la deuda 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 30 de junio de 2026, la **tipología de la deuda** era la siguiente: el 78% fue emitida en mercados de capitales, el 12% corresponde a arrendamientos (NIIF 16), el 8% es deuda institucional y el 2% a banca comercial. El 98% de la deuda está emitida en euros y el 2% restante en dólares (USD).

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

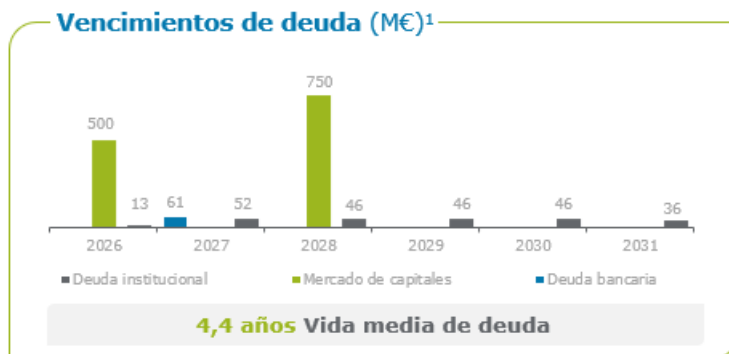


Nota 1: La variación del capital circulante ha estado influida principalmente por menores primas facturadas y por ajuste en peajes.

El 4 de diciembre de 2025, el Tribunal Supremo dictó una sentencia favorable a Enagás, reconociendo su derecho a percibir las prestaciones de operación y mantenimiento del almacenamiento de Castor. Tras dicha sentencia positiva, el cobro de las prestaciones de operación y mantenimiento del almacenamiento, por un importe de 129 millones de euros, está previsto en el segundo semestre de 2026.

Nota 2: El epígrafe de "Inversión neta" incluye la inversión en infraestructuras y nuevos negocios adyacentes (54,3M€) que se compensa fundamentalmente por la desinversión del 40% en Enagás Renovable (48M€).

Vencimientos de deuda (M€)



Nota 1: El gráfico de vencimientos no incluye NIIF16, ~25M€ al año hasta 2031.

Liquidez

2.626M€

Liquidez	Jun. 2026	Jun. 2025	Vencimiento
Tesorería	718 M€	1.025 M€	
Club Deal	1.550 M€	1.550 M€	Enero 2030
Líneas operativas	358 M€	164 M€	Vida media ~2,5 años
TOTAL	2.626 M€	2.739 M€	

Demanda de gas natural

Demanda total de gas natural

+0,4%

- La **demanda total de gas natural en el primer semestre de 2026** se situó en 163,6 TWh, un **+0,4%** superior al dato registrado en el primer semestre de 2025, debido principalmente al **crecimiento** de la demanda de gas para **generación eléctrica (+10,6%)**, destacando el incremento de la participación de los ciclos combinados como refuerzo a la seguridad de suministro eléctrico.
- La **demanda convencional** en el primer semestre de 2026 **descendió un -3,1%** debido al descenso de la demanda industrial (-3,2%) principalmente por el menor consumo de la cogeneración.

Responsabilidad corporativa y gestión sostenible

Sostenibilidad

Enagás mantiene el liderazgo en los principales ratings ESG, como el Dow Jones Best in Class Index, en el que alcanzó una puntuación de 91 puntos a 27 de octubre de 2025, cuatro más que el año anterior, **y su inclusión en el Sustainability Yearbook 2026 en el Top 1%**, así como en ISS ESG y otros índices de referencia.

Además, enmarcado en su actualización estratégica 2025-2030, **Enagás 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 en más de un 16% sus emisiones de gases de efecto invernadero.

En línea con este compromiso, **Enagás ha vuelto a obtener la calificación A en el Supplier Engagement Assessment de CDP**, que reconoce su liderazgo en la gestión climática de la cadena de suministro.

Enagás ha renovado el máximo nivel de excelencia A+ en la certificación como Empresa Familiarmente Responsable EFR, referente en conciliación. Además, 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 por **Top Employer Institute como empresa Top Employers España 2026**.

Asimismo, **en 2026 Enagás ha renovado el sello t*** de la Fundación Haz**, la máxima distinción en transparencia y responsabilidad fiscal, que reconoce la excelencia de la compañía en este ámbito.

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 tercer 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 en el que se informa sobre el progreso con los Diez Principios del Pacto Mundial y los Objetivos de Desarrollo Sostenible (ODS). Además, está incluida en el índice Global Compact 100 desde 2013.



Desde 2008, la información en materia de sostenibilidad es verificada externamente. Además, el Informe de Gestión Consolidado de 2025 se elabora cumpliendo con los requisitos de la Ley 11/2018 de información no financiera y diversidad y con el Reglamento (UE) 2020/852 de Taxonomía de actividades sostenibles de la UE.

Asimismo, se ha utilizado como marco de reporte voluntario las Normas de la Directiva (UE) 2022/2464 de información sobre sostenibilidad por parte de las empresas.



Enagás es miembro del índice Dow Jones Best in Class Index* en el sector *Gas Utilities* desde 2008. Además, la compañía ha sido clasificada dentro del 'Top 1%' de su sector en el 'Sustainability Yearbook' de S&P Global de 2026.



En la evaluación de 2025, Enagás obtuvo una puntuación de 91 sobre 100 (a 27 de octubre de 2025), cuatro puntos más que el año anterior, situándose en la segunda posición del sector *Gas Utilities*.

*Previamente Dow Jones Sustainability Index.



En última evaluación de MSCI, Enagás obtuvo una calificación ESG de AA.

Las calificaciones ESG de MSCI miden la resiliencia de una empresa a los riesgos de sostenibilidad a largo plazo y específicos de la industria utilizando una metodología basada en reglas. Las empresas son calificadas en una escala de 'AAA' (líder) a 'CCC' (rezagada) basándose en su exposición y gestión de estos riesgos en relación con sus pares.



Hemos obtenido la calificación B+ Prime de ISS en 2026.



En 2026, la Junta General de Accionistas de Enagás ha obtenido por séptima vez la certificación de Sostenibilidad de Eventos en base a la ISO 20121.

Ética y buen gobierno



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



En 2026, Enagás ha obtenido la certificación de Buen Gobierno Corporativo 2.0 de AENOR. La compañía revalida dicho certificado por tercer año, alcanzando una puntuación equivalente a la calificación del máximo nivel (g+ +).



En 2025, Enagás ha obtenido por primera vez la certificación del modelo de Control y Gestión de Riesgos en base a la ISO 31000 de Gestión del Riesgo.

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 y Gestión Técnica de Almacenamientos Subterráneos del Sistema.



El Laboratorio Central de Enagás, cuyo objetivo es contribuir al desarrollo de nuevas tecnologías que aporten mejoras a la actividad de Enagás y la industria, cuenta con tres laboratorios especializados acreditados por la Entidad Nacional de Acreditación, ENAC.



La Fundación Haz reconoce a Enagás con el sello t***, 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. 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.



Enagás está certificada como Empresa Saludable desde 2017.



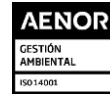
Enagás dispone de la certificación de seguridad vial ISO 39001.

Medio ambiente



Enagás participa en los rankings Climate Change y Water Security de CDP desde 2009. En 2025, la compañía ha obtenido la calificación B en ambos rankings.

Asimismo, Enagás ha sido incluida en la Lista A de la Evaluación de Compromiso de Proveedores (SEA, por sus siglas en inglés) de CDP.



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 2025, Enagás ha obtenido la certificación 'Residuo Cero' según el reglamento particular de AENOR para la sociedad de Enagás Transporte, S.A.U.*

* La planta de Barcelona queda fuera del alcance de esta certificación.

Social



En 2025 Enagás ha renovado su certificación como entidad efr con la categoría Excelente A+, según el modelo de gestión de la conciliación impulsado por la Fundación Másfamilia.



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



En 2025 Enagás ha renovado el Sello Bequal, en la categoría Plus70, un reconocimiento que avala el compromiso de la organización con la inclusión de las personas con discapacidad en ámbitos clave como la estrategia, el liderazgo y la gestión de personas.



Enagás está presente en el ranking mundial de las 100 compañías líderes en igualdad de género de Equileap. En 2026 ha sido la primera compañía del sector *Utilities* y la segunda en España con mejor puntuación en el índice.



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

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