

# Resultados 1S2024

23 Julio 2024

Conference-call/Webcast

23 de Julio de 2024. 08.30 CEST

Teléfono español:

Tlf: +34 91 901 16 44 / Código Pin: 121510#

Tlf: +44 (0) 20 3936 2999 / Código Pin: 121510#

Teléfonos inglés:

Tlf: +34 91 901 16 44 / Código Pin: 615295#

Tlf: +44 (0) 20 3936 2999 / Código Pin: 615295#

[www.Enagás.es](http://www.Enagás.es)



## Hechos destacados del periodo

### Avances en la ejecución Plan Estratégico 2022 – 2030

- ⚡ Durante el primer semestre del año 2024 Enagás ha continuado con una elevada ejecución de todos los ejes del Plan Estratégico 2022 – 2030.
  
- ⚡ Seguridad de suministro. Rotación de activos: foco en España y Europa.
  - El 10 de julio de 2024 **Enagás anunció la venta de su participación** del 30,2% en la compañía americana **Tallgrass Energy**, por **1.100 millones de dólares** (1.018 millones de euros) **para afrontar el ciclo inversor del hidrógeno, fortalecer el balance y reforzar la política de dividendos de la compañía, así como su sostenibilidad a largo plazo.**  
  
Los fondos generados con la venta se emplearán en **amortizar anticipadamente 700 millones de dólares de deuda bancaria**. Con el resto de la caja disponible se **repagará parcialmente un bono de 600 millones de euros**, con vencimiento en febrero de 2025.
  - **Venta de la participación** del 50% en la compañía mexicana **Soto La Marina**, por un importe de 16 millones de dólares (aproximadamente 15 millones de euros al cambio actual).
  - El 28 de junio de 2024 **comenzó la construcción de la primera terminal terrestre de GNL en Stade (Alemania)**, en la que Enagás participa con un 15%.
  
- ⚡ Plan de Eficiencia y control de gastos operativos y financieros.
  - Los **gastos operativos de la compañía disminuyeron un 5,2% en el primer semestre del año 2024**, como consecuencia, fundamentalmente, de la disminución de los costes auditados.
  - Los gastos operativos recurrentes se han incrementado en un +1%, en línea con el **compromiso de crecimiento máximo anual** de los gastos de explotación recurrentes de **~1% TACC** en el periodo 2022-2026.
  
- ⚡ Avances en la transición energética y en el calendario del hidrógeno.
  - 29 de abril: Enagás presentó la **propuesta de desarrollo de la Infraestructura de Red Troncal, según el Real Decreto-ley 8/2023, al Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico.**
  - 30 de abril: Publicación de los resultados de la **primera subasta del Banco Europeo de Hidrógeno**, donde España figura como uno de los mayores líderes de Europa en energías renovables y en competitividad para la producción de hidrógeno renovable.

- 17 de mayo: Comienzo de las **consultas públicas de la CNMC sobre las circulares de metodología de la tasa de retribución financiera** y la retribución de la distribución de energía eléctrica.
- 25 de junio: Enagás (50%), GRTgaz (33,3%) y Teréga (16,7%), en cooperación con OGE, firmaron el **acuerdo de desarrollo conjunto para el desarrollo de la interconexión BarMar**.
- 15 de julio: **Publicación en el DOUE del paquete de hidrógeno y gases descarbonizados y del Reglamento de Emisiones de Metano**.

### Beneficio después de Impuestos (BDI)

**148,0M€**

- ⚡ **El beneficio recurrente después de impuestos a 30 de junio de 2024**, sin incluir el impacto de la rotación de activos en 2024 por la venta de Tallgrass, **alcanzó los 148,0 millones de euros. Sin considerar tampoco en el BDI del primer semestre de 2023 el efecto de la venta del gasoducto Morelos, el Beneficio Neto de la Compañía ha subido un 10,0%.**
- ⚡ **El beneficio después de impuestos a 30 de junio de 2024**, incluyendo el impacto de la venta de Tallgrass Energy, se situó en -210,8 millones de euros. Dicha cantidad incorpora una **minusvalía contable** esperada al cierre de la operación de la venta, por un importe aproximado de 360<sup>1</sup> millones de euros. El cierre de la operación se espera materializar a finales del mes de julio 2024.

Nota 1: Corresponde a la minusvalía contable por la venta de Tallgrass Energy e incluye +47M€ de diferencias de conversión, estimadas a 30 de junio, que se registrarán en el cierre de la operación de venta de TGE, actualizando el importe con el tipo de cambio al cierre de la operación.

### EBITDA

**385,7 M€**

- ⚡ **El EBITDA a 30 de junio de 2024, 385,7 millones de euros, aumentó un 3,7%** respecto al obtenido en los seis primeros meses de 2023. En la evolución positiva del **resultado bruto de explotación** se destaca:
  - El impacto del marco regulatorio en los ingresos de la compañía se ha compensado por el incremento de otros ingresos (fundamentalmente COPEX e impacto positivo de la planta de Musel E-Hub que se puso en marcha en julio de 2023).
  - La intensificación del plan de eficiencia y el control de gastos operativos.
  - El resultado de las sociedades participadas es superior al obtenido en el primer semestre del año anterior y es una muestra clara del buen desempeño de las filiales. Cabe destacar la mayor aportación de TAP por la adquisición del 4% adicional en julio de 2023.

### Fondos procedentes de operaciones (FFO)

**332,9 M€**

- ⚡ **Los fondos procedentes de operaciones (FFO) a 30 de junio de 2024** aumentaron desde los 247,7 millones de euros registrados al finalizar el primer semestre de 2023 a **332,9 millones de euros, cifra que incluye 98,4 millones de euros de dividendos de filiales.**

El FFO del primer semestre de 2023 incluía el pago de los impuestos asociados a las ventas de GNL Quintero y Morelos por 72 millones de euros.

### Deuda Neta

3.164 M€

- ⚡ La **deuda neta en el primer semestre de 2024**, se ha reducido en 183 millones de euros, un -5,5% inferior a la registrada a 31 de diciembre de 2023 y se situó a 30 de junio en 3.164 millones de euros.
- ⚡ **El 90% de la deuda bruta se encuentra a tipo fijo** (incluyendo instrumentos de cobertura de tipo de interés).
- ⚡ **El coste financiero de la deuda bruta se ha situado en un 2,8%.**
- ⚡ **El ratio FFO/DN se situó a 30 de junio en 20,2%.**

### Rating crediticio tras la venta de Tallgrass Energy

- ⚡ El 16 de julio de 2024 Moody's mejoró la perspectiva de su rating de estable a positiva y confirmó la calificación de Baa2 de la compañía.
- ⚡ Por su parte la agencia de calificación crediticia Fitch, tras su comité anual, anunció la mejora del rating de Enagás a BBB+ con perspectiva estable.

### Demanda industrial

+3,2%

- ⚡ La demanda de gas natural en el primer semestre descendió -7,2% comparada con el mismo período de 2023.
- ⚡ La **demanda convencional** en el primer semestre de 2024 ha ascendido un **+1,8% respecto al 1S2023**. Este incremento se debe, principalmente, a un **mayor consumo industrial en el primer semestre del año 2024, +3,2%**, con el crecimiento de la demanda en los sectores del refino, químico, farmacéutico y cogeneración.

## Principales magnitudes

### Cuenta de Resultados

Millones de euros	1S2023	1S2024	Var%.23-24
Ingresos totales	450,4	442,5	(1,7%)
EBITDA	372,0	385,7	3,7%
EBIT	216,4	214,3	(1,0%)
BDI (sin impacto de rotación de activos)	134,6	148,0	10,0%
BDI	176,8 <sup>1</sup>	(210,8) <sup>2</sup>	

- (1) Incorpora la plusvalía neta por el cierre de la venta del gasoducto de Morelos por importe de +42,2M€.  
 (2) Corresponde a la minusvalía contable por la venta de Tallgrass Energy e incluye +47M€ de diferencias de conversión, estimadas a 30 de junio, que se registrarán en el cierre de la operación de venta de TGE, actualizando el importe con el tipo de cambio al cierre de la operación.

### Balance y ratios de apalancamiento

	Dic-2023	Jun-2024
Deuda Neta (mill€)	3.347	3.164
Deuda Neta / EBITDA ajustado <sup>(1)</sup>	4,3x	4,1x
FFO / Deuda Neta	18,7% <sup>2</sup>	20,2%
Coste financiero de la deuda bruta	2,6%	2,8%

- (1) EBITDA ajustado por dividendos obtenidos de las sociedades participadas.  
 (2) FFO/DN 18,7%: el FFO no incluye el pago de los impuestos asociados a las ventas de GNL Quintero y Morelos por 72M€. El ratio no incluye los ajustes de la metodología de las Agencias de Rating.

### Cash Flow e Inversiones

Millones de euros	1S2023	1S2024	Var.23-24
Funds From Operations (FFO)	247,7	332,9	85,2
Operating Cash Flow (OCF)	271,0	296,3	25,4
Dividendos recibidos de participadas	108,8	98,4	(10,4)
Inversiones netas	33,6 <sup>1</sup>	(62,1) <sup>2</sup>	(95,7)

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.

Nota 1: Incluye el cobro asociado a la venta del Gasoducto de Morelos por importe de 73 millones de euros

Nota 2: Incluye el incremento de la participación de Enagás en HEH (Stade) del 10% al 15%

## Evolución de Resultados

### Cuenta de Pérdidas y Ganancias

Millones de euros (cifras no auditadas)	1S2023	1S2024	Var. % 23-24
Ingresos por actividades reguladas	441,6	431,3	(2,3%)
Otros ingresos de explotación	8,7	11,2	28,7%
<b>Total ingresos</b>	<b>450,4</b>	<b>442,5</b>	<b>(1,7%)</b>
Gastos de personal	(66,4)	(69,0)	3,9%
Otros gastos de explotación	(101,3)	(89,9)	(11,2%)
<b>Gastos Operativos</b>	<b>(167,7)</b>	<b>(159,0)</b>	<b>(5,2%)</b>
Rdo. Sociedades Participadas	89,4	102,1	14,3%
<b>EBITDA</b>	<b>372,0</b>	<b>385,7</b>	<b>3,7%</b>
Amortizaciones	(130,3)	(144,1)	10,6%
PPA	(25,3)	(27,2)	7,4%
<b>EBIT</b>	<b>216,4</b>	<b>214,3</b>	<b>(1,0%)</b>
Resultado financiero	(45,7)	(41,5)	(9,2%)
Impuesto sociedades	(35,8)	(24,6)	(31,3%)
Rdo. atribuido socios minoritarios	(0,4)	(0,3)	(24,2%)
<b>BDI (sin impacto rotación activos)</b>	<b>134,6</b>	<b>148,0</b>	<b>10,0%</b>
Impacto rotación activos	42,2 <sup>1</sup>	(358,8) <sup>2,3</sup>	
<b>BDI</b>	<b>176,8</b>	<b>(210,8)</b>	

(1) Incorpora la plusvalía neta por el cierre de la venta del gasoducto de Morelos por importe de +42,2M€..

(2) Se incluyen +47M€ de diferencias de conversión, estimadas a la fecha, que se registrarán en el cierre de la operación de venta de TGE, actualizando el importe con el tipo de cambio al cierre de la operación.

(3) En los Estados Financieros Consolidados, esta transacción ha supuesto un impacto en el resultado financiero de -398 millones de euros, y de -8 millones de euros en la línea de "Impuesto sobre las ganancias", totalizando un efecto en el resultado neto -406 millones de euros al 30 de junio de 2024. En relación con las diferencias de conversión asociadas a esta inversión, las mismas se materializarán en el momento del cierre de la transacción, dependiendo del tipo de cambio correspondiente. Al 30 de junio de 2024 éstas ascienden a +47 millones de euros.

**Ingresos operativos** **442,5 M€**

- ⚡ El **total de ingresos de la compañía a 30 de junio de 2024 ascendió a 442,5 millones de euros**, lo que supone una reducción del -1,7% respecto al primer semestre de 2023.
- ⚡ En la cifra de **ingresos regulados** del primer semestre del año 2024, el impacto del marco regulatorio se ha compensado parcialmente por el incremento de otros ingresos (fundamentalmente COPEX e impacto positivo de la planta de Musel E-Hub que se puso en marcha en julio de 2023).

**Gastos operativos y Plan de eficiencia** **-159,0 M€**

- ⚡ Los **gastos operativos en el primer semestre del año** disminuyeron en 8,7 millones de euros respecto al primer semestre de 2023, situándose en -159,0 millones de euros, un -5,2% inferior a los registrados en el primer semestre de 2023, como consecuencia fundamentalmente de la disminución de los costes auditados.
- ⚡ Los gastos operativos recurrentes se han incrementado en un +1%. Enagás mantiene su compromiso de crecimiento máximo anual de los gastos de explotación recurrentes de ~1% TACC en el periodo 2022-2026.

**Resultado de sociedades participadas** **102,1 M€**

- ⚡ Desempeño positivo de las sociedades participadas cuya contribución a 30 de junio de 2024 ascendió a 102,1 millones de euros. En el resultado del semestre se ha incluido la contribución del 4% adicional de participación en TAP (+6,6 millones de euros), cuyo cierre se produjo en julio de 2023.

**EBITDA** **385,7 M€ (+3,7%)**

- ⚡ El EBITDA a 30 de junio de 2024 se situó en 385,7 millones de euros un +3,7% superior al del primer semestre de 2023 y según lo previsto para alcanzar el objetivo anual.
- ⚡ El EBIT ascendió a 214,3 millones de euros, un 1,0% inferior al obtenido a 30 de junio de 2023. El mayor gasto por amortización se corresponde principalmente a la amortización de la planta de Musel E-Hub tras su puesta en marcha en julio de 2023.

**Resultado Financiero** **-41,5 M€**

- ⚡ A 30 de junio de 2024 la compañía registró un **resultado financiero negativo de -41,5 millones de euros**, sin incluir el impacto de la rotación de activos.
- ⚡ La buena evolución del resultado financiero se debe principalmente al mayor ingreso financiero asociado a la caja respecto al obtenido en el primer semestre de 2023.
- ⚡ El **coste financiero de la deuda bruta a 30 de junio de 2024 se situó en 2,8%**, ligeramente superior al coste financiero de la deuda bruta a 31 de diciembre de 2023 (2,6%).

**Impuesto sociedades** **-24,6 M€**

- El impuesto de sociedades a 30 de junio de 2024 ascendió a -24,6 millones de euros. Cabe destacar que en el primer semestre de 2023 se contabilizó un gasto por un efecto no recurrente de -4,3M€.

**Beneficio después de impuestos (sin impacto rotación de activos)** **148,0 M€ (+10,0%)**

- El beneficio después de impuestos a 30 de junio de 2024**, sin incluir el impacto de la rotación de activos en 2024 por la venta de Tallgrass y en 2023 por la venta del Gasoducto de Morelos, **alcanzó 148,0 millones de euros, un 10,0% superior** al registrado en el primer semestre de 2023.
- El beneficio después de impuestos a 30 de junio de 2024**, incluyendo el impacto de la rotación de activos en 2024, alcanzó -210,8 millones de euros, que incluye la **minusvalía contable** al cierre de la operación de la venta de Tallgrass, por un importe aproximado de 360<sup>1</sup> millones de euros. El cierre de la operación se espera materializar a finales del mes de julio 2024.

Nota 1: Se incluyen +47M€ de diferencias de conversión, estimadas a la fecha, que se registrarán en el cierre de la operación de venta de TGE, actualizando el importe con el tipo de cambio al cierre de la operación.

## Fondos generados y Balance

### Estado Consolidado de Flujos de Tesorería

Millones de euros (cifras no auditadas)	1S2023	1S2024
<b>EBITDA</b>	<b>372,0</b>	<b>385,7</b>
Resultado de sociedades participadas	(89,4)	(102,1)
Impuestos	(87,8)	(14,4)
Intereses	(56,6)	(40,3)
Dividendos recibidos de participadas	108,8	98,4
Ajustes	0,7	5,6
<b>FUNDS FROM OPERATIONS (FFO)</b>	<b>247,7</b>	<b>332,9</b>
<b>Variación capital circulante operativo</b>	<b>23,3</b>	<b>(36,5)</b>
<b>OPERATING CASH FLOW (OCF)</b>	<b>271,0</b>	<b>296,3</b>
<b>Inversiones netas</b>	<b>33,6</b>	<b>(62,1)</b>
Negocio internacional	73,0	(10,9)
Negocio en España	(39,4)	(51,2)
<b>FREE CASH FLOW (FCF)</b>	<b>304,5</b>	<b>234,2</b>
Pago dividendos	0,0	(1,8)
Efecto variación de tipos de cambio	(10,5)	14,4
<b>DISCRETIONAL CASH FLOW (DCF)</b>	<b>294,0</b>	<b>246,9</b>
<b>Flujos de financiación</b>	<b>(605,2)</b>	<b>93,5</b>
Amortización de deuda	(605,2)	(511,7)
Contratación de deuda	0,0	605,2
<b>Ampliación de capital</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>
<b>Cobros/pagos instrumentos de patrimonio</b>	<b>0,8</b>	<b>(6,2)</b>
<b>Efecto cambio en el método de consolidación</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>
<b>FLUJOS NETOS DE EFECTIVO</b>	<b>(310,4)</b>	<b>334,1</b>
<b>Efectivo y otros medios líquidos equivalentes al principio del periodo</b>	<b>1.359,3</b>	<b>838,5</b>
<b>EFFECTIVO Y OTROS MEDIOS LÍQUIDOS EQUIVALENTES AL FINAL DEL PERIODO</b>	<b>1.048,8</b>	<b>1.172,6</b>

## Balance de situación

Millones de euros (cifras no auditadas)	Dic-2023	Jun-2024
<b>ACTIVO</b>		
<b>Activos no corrientes</b>	<b>7.346,6</b>	<b>5.995,3</b>
Activos intangibles	83,9	79,2
<i>Fondo de comercio</i>	17,5	17,5
<i>Otros activos intangibles</i>	66,3	61,7
Propiedades de inversión	17,4	17,4
Propiedades, planta y equipo	3.983,9	3.902,9
Inversiones contabilizadas método de participación	2.590,0	1232,1
Otros activos financieros no corrientes	669,9	762,4
Activos por impuestos diferidos	1,7	1,4
<b>Activos corrientes</b>	<b>1.160,7</b>	<b>2.535,5</b>
Activos no corrientes mantenidos para la venta	0,5	1.039,7
Existencias	55,0	45,6
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	235,3	257,5
Otros activos financieros corrientes	22,6	10,1
Otros activos corrientes	8,8	10,0
Efectivo y otros medios líquidos equivalentes	838,5	1.172,6
<b>TOTAL GENERAL</b>	<b>8.507,3</b>	<b>8.530,8</b>
<b>PATRIMONIO NETO Y PASIVO</b>		
<b>Patrimonio Neto</b>	<b>2.999,8</b>	<b>2.549,5</b>
Fondos Propios	2.968,2	2.450,6
Capital suscrito	393,0	393,0
Prima de emisión	465,1	465,1
Reservas	1.962,4	1.866,3
Acciones y participaciones en acciones propias	(16,0)	(20,1)
Resultado del ejercicio	342,5	(257,8)
Resultado de ejercicios anteriores	0,0	0
Dividendo activo a cuenta	(181,8)	0
Otros instrumentos de patrimonio	3,0	4,1
Ajustes por cambio de valor	15,5	82,7
Intereses Minoritarios (socios externos)	16,1	16,3
<b>Pasivos no corrientes</b>	<b>4.388,6</b>	<b>3.700,9</b>
Provisiones no corrientes	241,7	241,2
Pasivos financieros no corrientes	3.979,3	3.265,6
<i>Deudas con entidades de crédito</i>	1.045,8	291,3
<i>Obligaciones y otros valores negociables</i>	2.330,8	2.334,2
<i>Proveedores de inmovilizado a l/p</i>	0,0	0,0
<i>Derivados</i>	5,6	10,2
<i>Otros pasivos financieros</i>	597,1	629,8
Pasivos por impuestos diferidos	131,4	158,3
Otros pasivos no corrientes	36,1	35,8
<b>Pasivos corrientes</b>	<b>1.118,9</b>	<b>2.280,4</b>
Provisiones corrientes	4,8	7,1
Pasivos financieros corrientes	504,2	1.657,8
<i>Deudas con entidades de crédito</i>	415,0	707,6
<i>Obligaciones y otros valores negociables</i>	14,5	615,4
<i>Derivados</i>	9,7	5,5
<i>Otros pasivos financieros</i>	65,0	329,3
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	609,9	615,4
<b>TOTAL GENERAL</b>	<b>8.507,3</b>	<b>8.530,8</b>

**Fondos Procedentes de Operaciones (FFO) 332,9M€**

- ❖ **Los fondos procedentes de operaciones (FFO) a 30 de junio de 2024** aumentaron desde los 247,7 millones de euros registrados al finalizar el primer semestre de 2023 a **332,9 millones de euros, cifra que incluye 98,4 millones de euros de dividendos de filiales.**
- ❖ El FFO del primer semestre de 2023 incluía el pago de los impuestos asociados a las ventas de GNL Quintero y Morelos por 72 millones de euros.

**Flujo de caja operativo (OCF) 296,3M€**

- ❖ El flujo de caja operativo (OCF) a 30 de junio de 2024 alcanzó 296,3 millones de euros incorpora los efectos anteriores, y un capital circulante de -36,5 millones de euros. En el primer semestre de 2023 el capital circulante por importe de 23,3 millones de euros, incluía el pago del impuesto por repatriación de la caja asociado a la venta de GNL Quintero por importe de -42,5 millones de euros.

**Inversiones -62,1M€**

- ❖ La cifra de **inversión al finalizar el primer semestre del año 2024 registró una salida de caja de -62,1 millones de euros**, que incluye el incremento de la participación de Enagás en HEH (Stade) del 10% al 15%.
- ❖ A 30 de junio de 2023, la cifra de inversión registra una entrada de caja neta de +33,6 millones de euros, fundamentalmente por el cobro asociado a la venta de Gasoducto de Morelos (+73,0 millones de euros). La diferencia entre ambas magnitudes, -39,4 millones de euros, corresponde a las inversiones nacionales a 30 de junio de 2023.

**Deuda Neta 3.164 M€**

- ❖ La **deuda neta en el primer semestre de 2024**, se ha reducido en 183 millones de euros un -5,5% inferior a la registrada a 31 de diciembre de 2023 y se situó a 30 de junio en 3.164 millones de euros.
- ❖ **El coste financiero de la deuda bruta a 30 de junio de 2024 se situó en 2,8%**, ligeramente superior al 2,6% registrado al finalizar el año 2023.
- ❖ El **90% de la deuda bruta de Enagás es a tipo fijo** (incluyendo instrumentos de cobertura de tipo de interés), lo que permite a la compañía mitigar el impacto de los actuales movimientos de tipos de interés.
- ❖ El ratio FFO/DN a 30 de junio de 2024 se situó en 20,2%.
- ❖ El pasado 15 de enero de 2024, Enagás realizó con éxito la emisión de un bono por importe de 600 millones de euros, con vencimiento en 2034 y un cupón anual del 3,625%. La emisión tuvo una demanda superior a 5 veces la cifra ofertada, lo que pone de manifiesto la positiva acogida que la compañía tiene en los mercados de capitales.

- ⚡ Tras la emisión del bono con fecha 15 de enero de 2024, la vida media de la deuda es de aproximadamente 4,6 años.
- ⚡ A 30 de junio de 2024, la tipología de la deuda fue la siguiente: el 8% es deuda institucional, el 68% fue emitida en mercados de capitales, el 15% corresponde a banca comercial y el 9% restante corresponde a arrendamientos (NIIF 16). El 79% de la deuda contabilizada está emitida en euros y el 21% restante en dólares (USD).

**Liquidez**

**3.337 M€**

- ⚡ A cierre del primer semestre de 2024, la compañía presentó una sólida situación de liquidez de 3.337 millones de euros entre tesorería y líneas de crédito no dispuestas.

Liquidez	Jun. 2024	Dic. 2023	Vencimiento
Tesorería	1.173 M€	838 M€	
Club Deal	1.550 M€	1.550 M€	Enero 2029
Líneas operativas	615 M€	921 M€	Oct 24 – Ene 27
<b>TOTAL</b>	<b>3.337 M€</b>	<b>3.309 M€</b>	

## Demanda

### Demanda industrial

**+3,2%**

- ⚡ **La demanda total de gas natural**, ha descendido un -7,2% en el primer semestre de 2024, comparada con el mismo período de 2023, debido a los siguientes factores:
  - La **demanda convencional** en el primer semestre de 2024 ascendió un +1,8% respecto al primer semestre de 2023.
    - Este incremento se debe principalmente a un **mayor consumo industrial en el primer semestre del año 2024, +3,2%**, con el crecimiento de la demanda en los sectores del refino, químico, farmacéutico y cogeneración.
    - Compensado parcialmente por el descenso de la demanda doméstico comercial -3,2% motivado por las altas temperaturas en los meses de invierno.
    - La industria de cogeneración experimenta un aumento del +20% a partir de la aprobación del nuevo marco regulatorio de la cogeneración (TED/526/2024), respecto a la actividad de los meses previos a dicha aprobación.
  - Descenso de la **demanda de gas para generación eléctrica** (-32,6%) por el aumento de la generación renovable, principalmente hidráulica y solar.

## Responsabilidad corporativa y gestión sostenible

### Sostenibilidad

Enagás mantiene el liderazgo en los principales índices de sostenibilidad, destacando el Dow Jones Sustainability Index World en el que se mantiene por 16º año consecutivo con una de las puntuaciones más altas de su sector y la calificación Top 5% S&P Global ESG Score 2023. Asimismo, ha sido incluida en la CDP A List de Cambio Climático por cuarto año y mantiene la calificación ESG más alta de su sector en el índice de sostenibilidad FTSE4Good.

Enagás es líder mundial de su sector en el Gender Equality Index de Bloomberg y se posiciona en el Top 20 del ranking Equileap de compañías líderes en igualdad de género. Enagás está 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 2024.

Enagás ha definido su senda de descarbonización para alcanzar la neutralidad en carbono en 2040 con objetivos de reducción de emisiones alineados con el escenario de incremento

de temperatura de 1,5°C. Desde 2014 Enagás ha reducido cerca del 50% sus emisiones de gases de efecto invernadero. Asimismo, ha establecido el compromiso de impacto positivo en la naturaleza y se ha adherido al nuevo Pacto por la biodiversidad y el capital natural, impulsado por la Iniciativa Española Empresa y Biodiversidad (IEEB).

En el mes de abril, Enagás fue certificada por AENOR con su máximo reconocimiento: el Índice de Buen Gobierno Corporativo 2.0, lo que evidencia la solidez del modelo de gobierno corporativo de Enagás y su compromiso con la transparencia.

En el mes de junio, la compañía obtuvo el sello t\*\*\* de transparente que otorga la Fundación Haz a las empresas más transparentes del IBEX 35. Este reconocimiento acredita que la compañía tiene los máximos estándares en materia de transparencia y responsabilidad fiscal.

## **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.



Desde 2008, el Informe Anual es verificado externamente y se elabora según la norma AA1000AP (2018) y los estándares del Global Reporting Initiative (GRI), incluyendo el estándar sectorial Petróleo y Gas 2021. Adicionalmente, sigue los principios de reporte integrado definidos por el International Integrated Reporting Committee (IIRC) y los estándares SASB (Sustainability Accounting Standards Board) del sector *Oil & Gas - Midstream*.



Enagás es miembro del índice Dow Jones Sustainability Index World (DJSI) en el sector *Gas Utilities* desde 2008. Además, con 85 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 AA en 2023.



Enagás es miembro del índice FTSE4Good desde 2006 y tiene la calificación ASG más alta de su sector en 2023.



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 primera vez en 2024 la certificación de Buen Gobierno Corporativo 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.



En 2023 Enagás ha obtenido por primera vez 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 2023 ha sido incluida en la A List de compañías líderes en cambio climático. Además, Enagás ha sido reconocida por CDP como una de las compañías líderes por su compromiso con los proveedores.



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 2023, Enagás ha obtenido la certificación 'Residuo Cero' según el reglamento particular de AENOR para la sociedad de Enagás Transporte, S.A.U. y el certificado 'Hacia Residuo Cero' para Enagás, S.A..

Social



Contamos desde 2007 con la certificación de 'Empresa Familiarmente Responsable' bajo el modelo de gestión EFR de la Fundación Masfamilia. En 2022, se obtuvo la máxima calificación en conciliación de la vida laboral y personal ('nivel A+ de Excelencia'), siendo la primera empresa de servicios públicos de España con este reconocimiento.



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



Enagás ha sido incluida en 2023 como líder de su sector, en el índice de igualdad de género y promoción de la igualdad Gender-Equality Index de Bloomberg.



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.



Enagás forma parte del ranking mundial de Equileap de las 100 empresas líderes en igualdad de género. Además, en 2023 hemos sido incluidos entre las 20 primeras compañías del índice.

## ANEXO II: Datos de contacto

Página web corporativa:

[www.enagas.es](http://www.enagas.es)

Contacto Relación con Inversores:

Teléfono: +34.91.709.93.30

Email: [investors@Enagas.es](mailto:investors@Enagas.es)

Dirección: Paseo de los Olmos 19.

28005 Madrid