

Resultados

Enero – Septiembre 2024



BENEFICIO DESPUÉS DE IMPUESTOS
233,5 MILLONES DE EUROS (+7,8%)

EBITDA
572,8 MILLONES DE EUROS (+0,1%)

Principales magnitudes

Cuenta de resultados Enero-Septiembre 2024 (M€)	9M2023	9M2024	Var % 2024/2023
Ingresos totales	672,7	665,2	(1,1%)
EBITDA	572,0	572,8	0,1%
EBIT	334,8	323,8	(3,3%)
BDI (sin impacto rotación activos)	216,7	233,5	7,8%
Impacto rotación de activos	42,2 ¹	(363,7) ²	
BDI	258,9	(130,2)	

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

Nota 2: Corresponde a la minusvalía contable por la venta de Tallgrass Energy que se desglosa en 356,2M€ de impacto en el resultado financiero (que incluye 42M€ de diferencias de conversión) y 7,5M€ de impacto en el impuesto de sociedades.

Balance y ratios de apalancamiento	Dic. 2023	Sep. 2024
Deuda Neta (€M)	3.347	2.421
Deuda Neta/EBITDA ajustado⁽¹⁾	4,3x	3,2x
FFO/Deuda Neta	18,7% ²	27,2%
Coste financiero de la deuda bruta	2,6%	2,7%

(1) EBITDA ajustado por los dividendos recibidos 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 Enero-Septiembre 2024 (€M)	9M2023	9M2024	Var 2024/23
FFO	405,9	508,3	102,4
OCF	474,9	435,6	(39,4)
Dividendos recibidos de participadas	137,5	124,6	(12,9)
Inversiones netas	(126,0) ¹	826,4 ²	952,4

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.

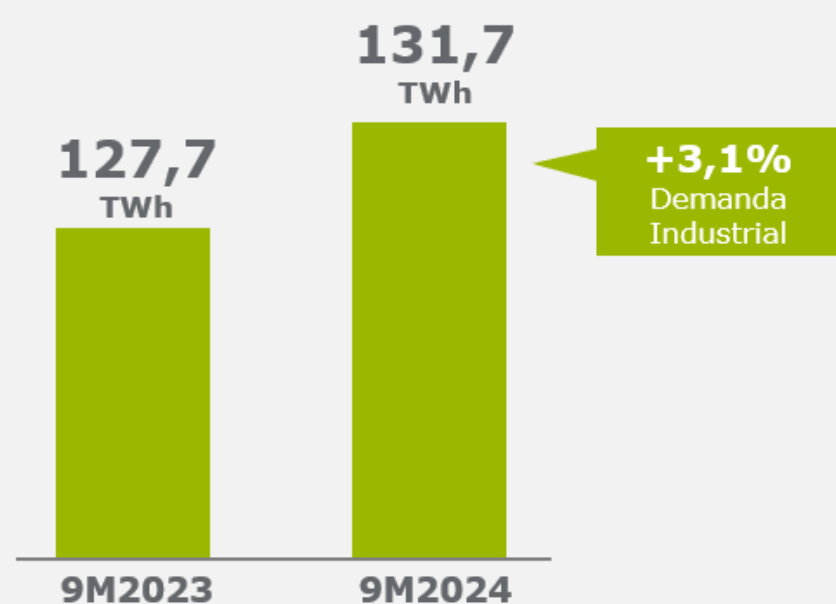
Nota 1: Incluye el cobro asociado a la venta del Gasoducto de Morelos por importe de 73 millones de euros y la adquisición de la participación de Axpo en TAP.

Nota 2: Incluye el incremento de la participación de Enagás en HEH (Stade) del 10% al 15% y la desinversión en la compañía americana Tallgrass Energy.

El BDI en los nueve primeros meses del año evoluciona para superar el objetivo anual actualizado en julio

Evolución de la demanda de gas natural en los primeros nueve meses del año

Demanda Industrial 9M2024



La demanda total de gas natural ha descendido un -8,6% en los nueve primeros meses del año, comparada con el 9M2023, debido a los siguientes factores:

- La demanda convencional en los primeros nueve meses del año ha ascendido un +2,3%.
 - Este incremento se debió principalmente a un mayor consumo industrial, +3,1%, 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 -2,2% motivado por las altas temperaturas de los primeros meses del año.
 - La cogeneración experimenta un aumento del +13%, respecto a la actividad de los meses previos a la aprobación del nuevo marco regulatorio de la industria de cogeneración.
- Descenso de la demanda de gas para generación eléctrica (-33,0%) por el aumento de la generación renovable, principalmente hidráulica y solar.

Sólida estructura financiera y elevada posición de liquidez

(Datos a 30 de septiembre después de la operación de venta de Tallgrass Energy)

Apalancamiento y liquidez

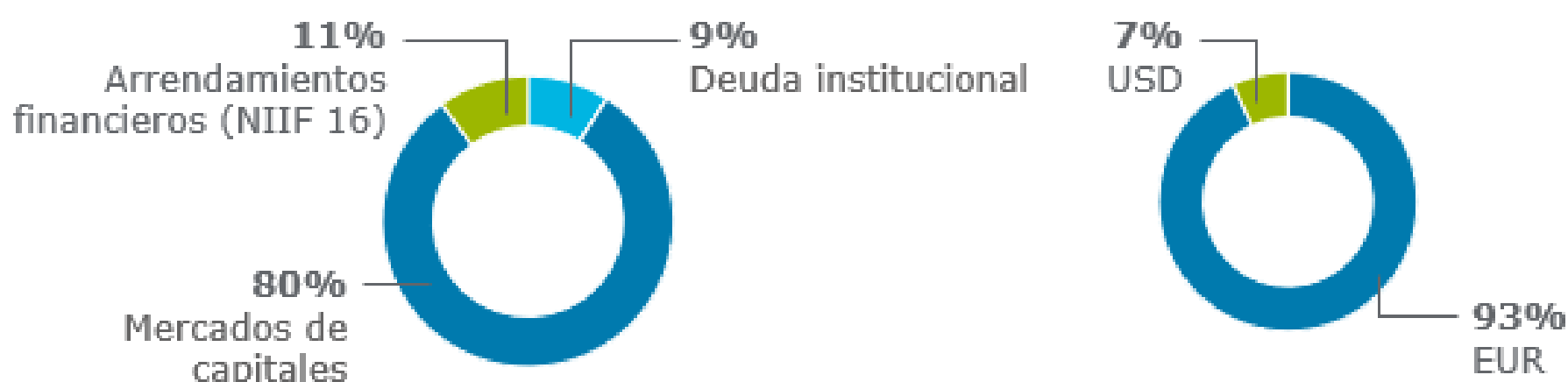
Apalancamiento	Sept. 2024	Dic. 2023
Deuda neta	2.421M€	3.347 M€
Deuda neta/EBITDA ajustado ¹	3,2x	4,3x
FFO/Deuda neta	27,2%	18,7% ²
Coste financiero de la deuda bruta	2,7%	2,6%

Liquidez	Sept. 2024	Dic. 2023	Vencimiento
Tesorería	1.268 M€	838 M€	
Club Deal	1.550 M€	1.550 M€	Enero 2029
Líneas operativas	612 M€	921 M€	Oct 24 – Ene 27
TOTAL	3.431 M€	3.309 M€	

(1) EBITDA ajustado por los dividendos recibidos 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.

Tipología de deuda neta



- La sólida situación financiera de Enagás sigue siendo una de nuestras fortalezas
- Deuda a tipo fijo al 95% incluyendo instrumentos de cobertura de tipos de interés

Sostenibilidad

Enagás mantiene el liderazgo en los principales ratings de ESG, como el S&P Global —con una puntuación provisional a fecha de 25 de septiembre de 87 puntos, dos por encima que el año anterior—, entre otros índices de referencia, y continúa avanzando en la descarbonización de la cadena de valor, en línea con su compromiso de neutralidad en carbono en 2040. Además, ha mejorado su posición en el rating ESG de ISS alcanzando la calificación B Prime.

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).

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. En 2024, la compañía ha escalado 34 posiciones en el listado de las 100 mejores empresas para trabajar en España —publicado el 29 de septiembre— hasta situarse en el puesto 30, gracias a su evolución en ámbitos como el talento, la retribución y la compensación, ambiente, RSC y formación.

Avances en sostenibilidad

Enagás se sitúa un año más entre las **100 mejores empresas para trabajar en España**, según el ranking anual de la publicación Actualidad Económica.

Ratings ESG	Puntuación	Posición relativa
S&P Global (CSA)	87/100 ¹	Pendiente ¹
FTSE Russell	4.6/5	Líder Oil & Gas pipelines
MSCI	A (7.1/10)	Top 59% Utilities
ISS - ESG	B (65,46/100)	1º Decil Gas & Electricity Network Operators
Sustainalytics ESG Risk Rating	14.9 Low Risk ²	2º Gas Utilities
Bloomberg Gender Equality Index	87.6/100	Líder Utilities
Equileap	74%	Top 20 global
CDP Cambio Climático	A	CDP CC A List 2023

El compromiso y avance en sostenibilidad permiten mantener la posición de liderazgo en los principales ratings ESG

1. Información provisional a 25 de septiembre de 2024. La posición relativa de Enagás en el sector Gas utilities será publicada el 13 de diciembre.
2. Sustainalytics ESG Risk Rating otorga menor puntuación a compañías con nivel de exposición más bajo y mejor desempeño ESG.