

Resultados 9M2024

22 Octubre 2024

Conference-call/Webcast

22 de Octubre de 2024. 08.30 CEST

Teléfono español:

Tlf: +34 91 901 16 44 / Código Pin: 098427#

Tlf: +44 (0) 20 3936 2999 / Código Pin: 098427#

Teléfonos inglés:

Tlf: +34 91 901 16 44 / Código Pin: 408103#

Tlf: +44 (0) 20 3936 2999 / Código Pin: 408103#

www.Enagás.es



Hechos destacados del periodo

Avances en la ejecución Plan Estratégico 2022 – 2030

- ⚡ Durante los nueve primeros meses del año 2024 Enagás ha continuado con una elevada ejecución del Plan Estratégico 2022 – 2030:

- ⚡ Seguridad de suministro. Rotación de activos: foco en España y Europa.
 - El 29 de julio de 2024, **Enagás anunció el cierre de la venta de su participación del 30,2% en la compañía americana Tallgrass Energy por 1.100 millones de dólares, para afrontar el ciclo inversor del hidrógeno, reforzar el balance y dar solidez a la política de dividendos de la compañía, así como su sostenibilidad a largo plazo.**

Los fondos generados con la venta se han empleado 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.

- ⚡ Plan de Eficiencia y control de gastos operativos y financieros.
 - Los **gastos operativos**, al finalizar el tercer trimestre del año, se han reducido en un -4% respecto al mismo período de 2023. Sin tener en cuenta los costes auditados, los gastos operativos recurrentes **se encuentran en línea con los del año 2023. Enagás espera que los gastos recurrentes al final del año evolucionen de acuerdo con el objetivo de crecimiento máximo anual de ~1% TACC en el periodo 2022-2026.**
 - El **coste financiero** de la deuda bruta a 30 septiembre ha sido de **2,7%**. Enagás espera que se reduzca hasta el 2,6% en diciembre de 2024 y alcance un 2,4% al finalizar el año 2026. La deuda neta a 30 de septiembre de 2024 se ha situado en 2.421 millones de euros, cifra similar a la esperada en diciembre 2026.

- ⚡ Avances en la transición energética y en el calendario del hidrógeno.
 - 30 de julio: El **Gobierno autoriza a Enagás** para iniciar la tramitación de H2Med, la red española de hidrógeno y los almacenamientos asociados.
 - 5 de septiembre: Inicio del proceso de **transposición del paquete de Gas&H₂** mediante una Consulta Pública Previa (CPP) por parte de MITECO.
 - 23 de septiembre: Publicación en el BOE como resolución de la Secretaría de Estado de Energía la **autorización a Enagás para iniciar la tramitación de los proyectos PCIs.**
 - 24 de septiembre: Publicación de la **versión final del PNIEC** para el período 2023-2030 por parte del Gobierno.

- 24 de septiembre: Aprobación por el Consejo de Ministros del **Proyecto de ley de restablecimiento de la Comisión Nacional de la Energía (CNE)**, que se encargará de la regulación del hidrógeno y retribución del HTNO.
- 21 de octubre: **Solicitud de fondos CEF (Connecting Europe Facility)** para los estudios de los proyectos incluidos en la lista de PCIs.

Beneficio después de Impuestos (BDI)

233,5M€

- ⚡ **El beneficio después de impuestos a 30 de septiembre 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 233,5 millones de euros, un 7,8%** superior al registrado en el mismo período de 2023.
- ⚡ **El beneficio después de impuestos a 30 de septiembre de 2024**, incluyendo el impacto de la rotación de activos en 2024, alcanzó -130,2 millones de euros, que incluye la **minusvalía contable** al cierre de la operación de la venta de Tallgrass, por un importe de 363,7¹ millones de euros.
- ⚡ El BDI en los nueve primeros meses del año evoluciona para superar el objetivo anual actualizado en julio (270M€/280M€ y -90M€/ -80M€ incluyendo la minusvalía contable asociada a la venta de Tallgrass Energy).

Nota 1: 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.

EBITDA

572,8 M€

- ⚡ **El EBITDA a 30 de septiembre de 2024, 572,8 millones de euros, aumentó un +0,1%** respecto al obtenido en los nueve primeros meses de 2023. En la evolución positiva del **resultado bruto de explotación** se destaca:
 - El **impacto del marco regulatorio en los ingresos** (-33,3 millones de euros) 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).
 - El **resultado de las sociedades participadas** se mantiene en línea con el del año anterior. Sin tener en cuenta los efectos de la desconsolidación por la venta de Tallgrass Energy, el resultado de sociedades participadas mejoraría en +10,2 millones de euros, fundamentalmente por la mejora en TAP, como consecuencia de la adquisición del 4% de Axpo en julio de 2023 (+8,8 millones de euros).

Fondos procedentes de operaciones (FFO)

508,3 M€

- ⚡ **Los fondos procedentes de operaciones (FFO) a 30 de septiembre de 2024** aumentaron desde los 405,9 millones de euros registrados al finalizar los nueve primeros meses de 2023 a **508,3 millones de euros, cifra que incluye 124,6 millones de euros de dividendos de filiales.**

El FFO de los nueve primeros meses de 2023 incluía el pago de los impuestos asociados a las ventas de GNL Quintero y Morelos por 72 millones de euros.

Deuda Neta**2.421 M€**

- ⌘ La **deuda neta, al finalizar el tercer trimestre del año 2024**, se ha reducido en 926 millones de euros, un -27,7% inferior a la registrada a 31 de diciembre de 2023 y se situó a 30 de septiembre en 2.421 millones de euros, como consecuencia de la caja obtenida tras la venta de la participación en la compañía americana Tallgrass Energy.
- ⌘ **El 95% de la deuda bruta se encuentra a tipo fijo** (incluyendo instrumentos de cobertura de tipo de interés).
- ⌘ **El ratio FFO/DN se situó a 30 de septiembre en 27,2%**.

Rating crediticio tras la venta de Tallgrass Energy

- ⌘ Tras el anuncio de la venta de la participación en la sociedad americana Tallgrass Energy, las agencias de calificación crediticia Fitch y S&P, anunciaron la mejora del rating de Enagás de BBB a BBB+ con perspectiva estable.

Demanda industrial**+3,1%**

- ⌘ La demanda total de gas natural en los nueve primeros meses descendió -8,6% comparada con el mismo período de 2023.
- ⌘ La **demanda convencional** en los nueve primeros meses de 2024 ha ascendido un **+2,3% respecto al mismo período de 2023**. Este incremento se debe, principalmente, a un **mayor consumo industrial en los primeros nueve meses del año 2024, +3,1%**, con el crecimiento de la demanda en los sectores del refino, químico, farmacéutico y cogeneración.

Principales magnitudes

Cuenta de Resultados

Millones de euros	9M2023	9M2024	Var%23-24
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 de rotación de activos)	216,7	233,5	7,8%
BDI	258,9 ¹	(130,2) ²	

- (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 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	Sept-2024
Deuda Neta (mill€)	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 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	9M2023	9M2024	Var.23-24
Funds From Operations (FFO)	405,9	508,3	102,4
Operating Cash Flow (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 Enagas en HEH (Stade) del 10% al 15% y la desinversión en la compañía americana Tallgrass Energy.

Evolución de Resultados

Cuenta de Pérdidas y Ganancias

Millones de euros (cifras no auditadas)	9M2023	9M2024	Var. % 23-24
Ingresos por actividades reguladas	655,6	649,2	(1,0%)
Otros ingresos de explotación	17,1	16,0	(6,4%)
Total ingresos	672,7	665,2	(1,1%)
Gastos de personal	(99,1)	(103,1)	4,0%
Otros gastos de explotación	(146,0)	(132,1)	(9,5%)
Gastos Operativos	(245,1)	(235,2)	(4,0%)
Rdo. Sociedades Participadas	144,4	142,8	(1,1%)
EBITDA	572,0	572,8	0,1%
Amortizaciones	(198,7)	(215,7)	8,6%
PPA	(38,5)	(33,3)	(13,5%)
EBIT	334,8	323,8	(3,3%)
Resultado financiero	(66,9)	(48,9)	(26,9%)
Impuesto sociedades	(50,8)	(40,9)	(19,5%)
Rdo. atribuido socios minoritarios	(0,3)	(0,4)	(33,3%)
BDI (sin impacto rotación activos)	216,7	233,5	7,8%
Impacto rotación activos	42,2 ¹	(363,7) ²	
BDI	258,9	(130,2)	

(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 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.

Ingresos operativos **665,2 M€**

- ⚡ El **total de ingresos de la compañía, a 30 de septiembre de 2024, ascendió a 665,2 millones de euros**, lo que supone una reducción del -1,1% respecto a los nueve primeros meses de 2023.
- ⚡ La cifra de **ingresos regulados**, en los nueve primeros meses del año 2024, incluye el impacto del marco regulatorio (-33,3 millones de euros) que se ha compensado parcialmente por el incremento de otros ingresos regulados (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 **-235,2 M€**

- ⚡ Los **gastos operativos en los nueve primeros meses del año** disminuyeron en 9,9 millones de euros respecto al mismo período de 2023 (-4%), situándose en -235,2 millones de euros.
- ⚡ Sin tener en cuenta los costes auditados, los **gastos operativos recurrentes se encuentran en línea con los del año 2023**. Enagás espera que al final del año los gastos recurrentes evolucionen de acuerdo con el objetivo de crecimiento máximo anual de ~1% TACC en el periodo 2022-2026.

Resultado de sociedades participadas **142,8 M€**

- ⚡ Desempeño positivo de las sociedades participadas cuya contribución a 30 de septiembre de 2024 ascendió a 142,8 millones de euros, en línea con el del año anterior.
- ⚡ El **resultado de las sociedades participadas** se mantiene en línea con el del año anterior. Sin tener en cuenta los efectos de la desconsolidación por la venta de Tallgrass Energy, el resultado de sociedades participadas mejoraría en +10,2 millones de euros, fundamentalmente por la mejora en TAP, como consecuencia de la adquisición del 4% de Axpo en julio de 2023 (+8,8 millones de euros)

EBITDA **572,8 M€ (+0,1%)**

- ⚡ El EBITDA, a 30 de septiembre de 2024, se situó en 572,8 millones de euros un +0,1% superior al del mismo período de 2023.
- ⚡ El EBIT ascendió a 323,8 millones de euros, un 3,3% inferior al obtenido a 30 de septiembre 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 **-48,9 M€**

- ⚡ A 30 de septiembre de 2024, la compañía registró un **resultado financiero negativo de -48,9 millones de euros**, sin incluir el impacto de la rotación de activos.
- ⚡ La mejora del resultado financiero de 18,0 millones de euros se debe principalmente a **mayores ingresos financieros** asociados a la remuneración de la caja y a la reducción de deuda como consecuencia de la venta de la participación en Tallgrass Energy.
- ⚡ El **coste financiero** de la deuda bruta a 30 septiembre ha sido de **2,7%**. Enagás espera que se reduzca hasta el 2,6% en diciembre de 2024 y alcance un 2,4% al finalizar el año 2026, con una deuda neta de alrededor de 2.400 millones de euros en diciembre de 2024, que se espera que se mantenga sin cambios hasta 2026.

Impuesto sociedades **-40,9 M€**

- ⚡ El impuesto de sociedades a 30 de septiembre de 2024 ascendió a -40,9 millones de euros. Cabe destacar que en el primer trimestre de 2023 se contabilizó un gasto por un efecto no recurrente de -4,3M€.

Beneficio después de impuestos (sin impacto rotación de activos) **233,5 M€ (+7,8%)**

- ⚡ **El beneficio después de impuestos a 30 de septiembre 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 233,5 millones de euros, un 7,8% superior** al registrado en el mismo período de 2023.
- ⚡ **El beneficio después de impuestos a 30 de septiembre de 2024**, incluyendo el impacto de la rotación de activos en 2024, alcanzó -130,2 millones de euros, que incluye la **minusvalía contable** al cierre de la operación de la venta de Tallgrass, por un importe de 363,7¹ millones de euros.
- ⚡ El BDI en los nueve primeros meses del año evoluciona para superar el objetivo anual actualizado en julio (270M€/280M€ y -90M€/ -80M€ incluyendo la minusvalía contable asociada a la venta de Tallgrass Energy).

Nota 1: 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.

Fondos generados y Balance

Estado Consolidado de Flujos de Tesorería

Millones de euros (cifras no auditadas)	9M2023	9M2024
EBITDA	572,0	572,8
Resultado de sociedades participadas	(144,4)	(142,8)
Impuestos	(91,4)	(14,4)
Intereses	(68,5)	(38,6)
Dividendos recibidos de participadas	137,5	124,6
Ajustes	0,7	6,7
FUNDS FROM OPERATIONS (FFO)	405,9	508,3
Variación capital circulante operativo	69,0	(72,7)
OPERATING CASH FLOW (OCF)	474,9	435,6
Inversiones netas	(126,0)	826,4
Negocio internacional	(93,9)	906,3
Negocio en España	(32,1)	(79,9)
FREE CASH FLOW (FCF)	349,0	1.262,0
Pago dividendos	(269,8)	(274,4)
Efecto variación de tipos de cambio	4,5	6,6
DISCRETIONAL CASH FLOW (DCF)	83,7	994,2
Flujos de financiación	(616,0)	(558,2)
Amortización de deuda	(616,0)	(1.163,4)
Contratación de deuda	0,0	605,2
Ampliación de capital	0,0	0,0
Cobros/pagos instrumentos de patrimonio	0,8	(6,2)
Efecto cambio en el método de consolidación	0,0	0,0
FLUJOS NETOS DE EFECTIVO	(531,6)	429,9
Efectivo y otros medios líquidos equivalentes al principio del periodo	1.359,3	838,5
EFFECTIVO Y OTROS MEDIOS LÍQUIDOS EQUIVALENTES AL FINAL DEL PERIODO	827,7	1.268,3

Balance de situación

Millones de euros (cifras no auditadas)	Dic-2023	Sept-2024
ACTIVO		
Activos no corrientes	7.346,6	5.912,7
Activos intangibles	83,9	77,5
<i>Fondo de comercio</i>	17,5	17,5
<i>Otros activos intangibles</i>	66,3	60,0
Propiedades de inversión	17,4	17,4
Propiedades, planta y equipo	3.983,9	3.850,8
Inversiones contabilizadas método de participación	2.590,0	1.219,6
Otros activos financieros no corrientes	669,9	746,2
Activos por impuestos diferidos	1,7	1,2
Activos corrientes	1.160,7	1.712,9
Activos no corrientes mantenidos para la venta	0,5	12,0
Existencias	55,0	46,6
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	235,3	282,0
Otros activos financieros corrientes	22,6	94,6
Otros activos corrientes	8,8	9,6
Efectivo y otros medios líquidos equivalentes	838,5	1.268,3
TOTAL GENERAL	8.507,3	7.625,6
PATRIMONIO NETO Y PASIVO		
Patrimonio Neto	2.999,8	2.563,2
Fondos Propios	2.968,2	2.582,4
Capital suscrito	393,0	393,0
Prima de emisión	465,1	465,1
Reservas	1.962,4	1.868,7
Acciones y participaciones en acciones propias	(16,0)	(18,9)
Resultado del ejercicio	342,5	(130,2)
Resultado de ejercicios anteriores	0,0	0
Dividendo activo a cuenta	(181,8)	0
Otros instrumentos de patrimonio	3,0	4,7
Ajustes por cambio de valor	15,5	(35,6)
Intereses Minoritarios (socios externos)	16,1	16,4
Pasivos no corrientes	4.388,6	3.696,4
Provisiones no corrientes	241,7	246,0
Pasivos financieros no corrientes	3.979,3	3.246,9
<i>Deudas con entidades de crédito</i>	1.045,8	291,4
<i>Obligaciones y otros valores negociables</i>	2.330,8	2.337,9
<i>Proveedores de inmovilizado a l/p</i>	0,0	0,0
<i>Derivados</i>	5,6	4,5
<i>Otros pasivos financieros</i>	597,1	613,2
Pasivos por impuestos diferidos	131,4	167,8
Otros pasivos no corrientes	36,1	35,7
Pasivos corrientes	1.118,9	1.365,9
Provisiones corrientes	4,8	8,2
Pasivos financieros corrientes	504,2	738,2
<i>Deudas con entidades de crédito</i>	415,0	53,5
<i>Obligaciones y otros valores negociables</i>	14,5	625,7
<i>Derivados</i>	9,7	4,5
<i>Otros pasivos financieros</i>	65,0	54,5
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	609,9	619,5
TOTAL GENERAL	8.507,3	7.625,6

Fondos Procedentes de Operaciones (FFO) 508,3M€

⚡ **Los fondos procedentes de operaciones (FFO) a 30 de septiembre de 2024** aumentaron desde los 405,9 millones de euros registrados al finalizar los nueve primeros meses de 2023 a **508,3 millones de euros, cifra que incluye 124,6 millones de euros de dividendos de filiales.**

⚡ El FFO de los nueve primeros meses 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) 435,6M€

⚡ El flujo de caja operativo (OCF) a 30 de septiembre de 2024 alcanzó 435,6 millones de euros incorpora los efectos anteriores, y un capital circulante de -72,7 millones de euros. En el mismo período de 2023 el capital circulante por importe de 69,0 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 826,4M€

⚡ La cifra de **inversión neta al finalizar los nueve primeros meses del año 2024 registró una entrada de caja de 826,4 millones de euros**, que incluye la desinversión en la compañía norteamericana Tallgrass Energy.

- El 29 de julio, Enagás comunicó el cierre de la **venta** de su participación en la sociedad americana **Tallgrass Energy por 1.100 millones de dólares a Blackstone.**
- Del importe acordado, **50 millones de dólares se recibieron en el mes de septiembre**, ya que estaban condicionados a que Tallgrass Energy recibiera una autorización administrativa.
- Del importe del precio de venta, 95 millones de dólares están depositados en un fideicomiso hasta que el IRS (*Internal Revenue Service*) – autoridad fiscal americana emita un certificado de exención del *withholding tax*, en el que se reconozca que Enagás Holding USA ha obtenido una pérdida con motivo de la venta de la participación en Tallgrass Energy y por tanto no tiene obligaciones fiscales ante el fisco americano. El plazo estimado de obtención de dicho certificado es entre 6 y 12 meses desde el cierre de la operación.

⚡ A 30 de septiembre de 2023, la cifra de inversión registraba una salida de caja neta de -126,0 millones de euros, fundamentalmente por el cobro asociado a la venta de Gasoducto de Morelos, el acuerdo por Musel con Reganosa y la adquisición de la participación de Axpo en TAP.

Deuda Neta**2.421 M€**

- ⚡ La **deuda neta al finalizar el tercer trimestre del año 2024**, se ha reducido en 926 millones de euros un -27,7% inferior a la registrada a 31 de diciembre de 2023 y se situó a 30 de septiembre en 2.421 millones de euros, como consecuencia de la caja obtenida tras la venta de la participación en la compañía americana Tallgrass Energy.
- ⚡ El **coste financiero de la deuda bruta** a 30 septiembre ha sido de **2,7%**. Enagás espera que se reduzca hasta el 2,6% en diciembre de 2024 y alcance un 2,4% al finalizar el año 2026 (con una deuda neta de alrededor de 2.400 millones de euros).
- ⚡ El **95% 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 septiembre de 2024 se situó en 27,2%.
 - Tras el anuncio de la venta de la participación en la sociedad americana Tallgrass Energy, las agencias de calificación crediticia Fitch y S&P, anunciaron la mejora del rating de Enagás de BBB a BBB+ con perspectiva estable.
- ⚡ La vida media de la deuda a 30 de septiembre de 2024 es de aproximadamente 5 años.
- ⚡ A 30 de septiembre de 2024, la tipología de la deuda fue la siguiente: el 9% es deuda institucional, el 80% fue emitida en mercados de capitales y el 11% restante corresponde a arrendamientos (NIIF 16). El 93% de la deuda contabilizada está emitida en euros y el 7% restante en dólares (USD).

Liquidez**3.431 M€**

- ⚡ A cierre de los nueve primeros meses de 2024, la compañía presentó una sólida situación de liquidez de 3.431 millones de euros entre tesorería y líneas de crédito no dispuestas.

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€	

Demanda

Demanda industrial

+3,1%

- ⚡ **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:
 - Descenso de la **demanda de gas para generación eléctrica** (-33,0%) por el aumento de la generación renovable, principalmente hidráulica y solar.
 - La **demanda convencional** en los primeros nueve meses de 2024 ascendió un +2,3% respecto al mismo período de 2023.
 - Este incremento se debe principalmente a un **mayor consumo industrial en el tercer trimestre del año 2024, +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%** en su nivel medio, respecto a la actividad de los meses previos a la aprobación del nuevo marco regulatorio de la industria de cogeneración.

Responsabilidad corporativa y gestión sostenible

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.

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 A en 2024.



Enagás es miembro del índice FTSE4Good desde 2006 y tiene la calificación ASG más alta de su sector 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 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 2024 hemos sido incluidos entre las 20 primeras compañías del índice.

* Información referente al ejercicio 2023. La puntuación provisional de 2024, a 25 de septiembre, es de 87 sobre 100. En diciembre de 2024 se publicará la puntuación definitiva y si la compañía se encuentra incluida dentro del índice Dow Jones Sustainability Index World (DJSI) en el sector *Gas Utilities*.

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