

Resultados 2023

20 Febrero 2024

Conference-call/Webcast

20 de Febrero de 2024. 08.30 CET

Teléfono español:

Tlf. +34 91 901 16 44 / Código Pin: 667756#

Tlf. +44 (0) 20 3936 2999 / Código Pin: 667756#

Teléfonos inglés:

Tlf. +34 91 901 16 44 / Código Pin: 944611#

Tlf. +44 (0) 20 3936 2999 / Código Pin: 944611#

www.enagas.es



Hechos destacados del periodo

Avance Plan Estratégico 2022 - 2030

- ❖ Alto grado de ejecución del Plan Estratégico 2022 – 2030, superior al previsto inicialmente, destacando lo siguiente:
 - El 31 de enero de 2024, se celebró el **II Día del Hidrógeno de Enagás**, donde la Compañía presentó los resultados de la *Call for Interest*, lanzada en 2023, que confirman las infraestructuras de transporte de hidrógeno presentadas a Proyectos de Interés Común (PCI) y los objetivos del PNIEC.
 - El Real Decreto-ley 8/2023, de 27 de diciembre de 2023, contempla que Enagás, en tanto que gestor de la red de transporte de gas natural, podrá operar como **gestor provisional de la red troncal de hidrógeno**.
 - El 18 de octubre, se celebró el evento de presentación de **H2Med en Berlín**, donde el operador alemán OGE se sumó a Enagás, GRTgaz, Teréga y REN como promotores del H2Med.
 - La **planta de GNL de El Musel** recibió el 9 de junio la Autorización Administrativa para su puesta en marcha.
 - El 1 de junio de 2023 Enagás entró en Hanseatic Energy Hub (Stade LNG en Alemania), primera inversión en **Alemania**.
 - El 28 de febrero de 2023, Enagás adquirió la **red de gasoductos de Reganosa** y esta entró en el accionariado de la Planta de Regasificación de El Musel con un 25%.
 - Enagás aumentó, el 27 de enero de 2023, su participación en **Trans Adriatic Pipeline** (TAP) en un 4%, alcanzando un total de 20%, igualándose al resto de socios.

Cumplimiento de objetivos

100%

- ❖ Enagás superó todos los objetivos establecidos para el año 2023, gracias a la efectividad del plan de eficiencia en gastos, financieros y operativos, al buen comportamiento de las sociedades participadas y al alto grado de ejecución del Plan Estratégico 2022 – 2030, superior al previsto inicialmente.

Beneficio después de Impuestos (BDI)

342,5M€

- ❖ El beneficio después de impuestos en 2023 alcanzó **342,5 millones de euros**, superando el objetivo anual, que se estableció en un rango de 310 – 320 millones de euros. El BDI a cierre de 2023 incluye la plusvalía neta por el cierre de la venta del gasoducto de Morelos, por importe de +42,2M€.

EBITDA**780,3 M€**

- ⚡ El **EBITDA del año 2023 ascendió a 780,3 millones de euros** superando el **objetivo anual de 770 millones de euros**.
- ⚡ Gracias a la intensificación del Plan de Eficiencia de la compañía, los **gastos operativos** recurrentes se mantuvieron en línea respecto a 2022, de acuerdo con el objetivo establecido en el Plan Estratégico 2022 - 2030.
- ⚡ La contribución de las **sociedades participadas** ascendió a 199,5 millones de euros, como consecuencia del buen comportamiento de todas las filiales. Cabe destacar que GNLQ aportó 11,9 millones de euros en 2022 y que dicho activo fue vendido al final de dicho ejercicio.

Fondos procedentes de operaciones (FFO)**555,3 M€**

- ⚡ Los **fondos procedentes de operaciones (FFO)** a 31 de diciembre de 2023 alcanzaron **555,3 millones de euros**. Esta cifra **incluye los dividendos recibidos de las sociedades participadas por importe de +192,5 millones de euros**, este importe incluye el cobro del primer dividendo de TAP tras su puesta en funcionamiento por importe de +76,4 millones de euros.

Deuda Neta**3.347 M€**

- ⚡ La **deuda neta** en el ejercicio 2023 se redujo 122 millones de euros respecto al ejercicio anterior, situándose a 31 de diciembre en **3.347 millones de euros**. En dicha evolución es importante destacar el buen comportamiento del capital circulante (+205,7 millones de euros), debido a la alta utilización de las plantas de regasificación y a las primas pagadas por los usuarios.
- ⚡ El ratio FFO/DN finalizó el año 2023 en 18,7%, superior al obtenido en el ejercicio 2022 que se situó en el 17,6%. Más del **80% de la deuda de Enagás es a tipo fijo**, lo que permite a la compañía mitigar el impacto de los actuales movimientos de tipos de interés.
- ⚡ **El coste financiero de la deuda bruta en 2023 se situó en 2,6%**.
- ⚡ El gasto financiero asociado a la deuda neta estuvo prácticamente en línea con el registrado en el año 2022, debido a la mejora del ingreso financiero asociado a la caja.
- ⚡ En 2023 se mantuvo el rating BBB por parte de Fitch Ratings y Standard and Poors, un objetivo clave en el Plan Estratégico de la Compañía.
- ⚡ El pasado 15 de enero de 2024, Enagás emitió un bono por importe de 600 millones de euros con vencimiento en 2034 y un cupón anual del 3,625%.

Demanda y exportaciones 2023

-7,3%

- ❖ La demanda total, incluyendo exportaciones, descendió un -7,3% en el año 2023, aunque cabe destacar la recuperación de la demanda de gas natural para consumo industrial que aumentó un +3,9% en el año (con una recuperación del +22% en el segundo semestre del año, rompiendo la tendencia de los primeros seis meses del año).
- ❖ La demanda de gas para generación eléctrica descendió en un -30,7%, después de registrar en 2022 el valor más elevado desde 2010, como consecuencia del aumento de la generación con energía renovable y al descenso de la electricidad transportada por conexiones internacionales, principalmente a Francia.

Principales magnitudes

Cuenta de Resultados

Millones de euros	2022	2023	Var.22-23
Ingresos totales	970,3	919,6	(5,2%)
EBITDA	797,4	780,3	(2,2%)
EBIT	478,3	456,9	(4,5%)
BDI ¹	375,8	342,5	(8,8%)

(1) El BDI a 31 de diciembre de 2023 incluye la plusvalía neta por el cierre de la venta del gasoducto de Morelos por importe de +42,2M€. El BDI a 31 de diciembre de 2022 incluía el ajuste del valor contable de la participación en TGE por importe de -133,8M.y las plusvalías netas por la venta de GNL Quintero +132,1M€ y la entrada de socios en Enagás Renovable por +49M€.

Balance y ratios de apalancamiento

	Dic-2022	Dic-2023
Deuda Neta (mill€)	3.469	3.347
Deuda Neta / EBITDA ⁽¹⁾	4,8x	4,3x
FFO / Deuda Neta	17,6%	18,7% ²
Coste financiero de la deuda bruta	1,8%	2,6%

(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	2022	2023	Var.22-23
Funds From Operations (FFO)	612,0	555,3	(9,3%)
Operating Cash Flow (OCF)	847,4	761,1	(10,2%)
Dividendos recibidos de participadas	121,5	192,5	58,5%
Inversiones netas	548,6	(174,1)	(131,7%)

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.

Evolución de Resultados

Cuenta de Pérdidas y Ganancias

Millones de euros (cifras no auditadas)	2022	2023	Var. % 22-23
Ingresos por actividades reguladas	950,4	896,6	(5,7%)
Otros ingresos de explotación	19,9	23,0	15,8%
Total ingresos	970,3	919,6	(5,2%)
Gastos de personal	(140,4)	(137,1)	(2,4%)
Otros gastos de explotación	(233,7)	(201,8)	(13,7%)
Gastos Operativos	(374,1)	(338,8)	(9,4%)
Rdo. Sociedades Participadas	201,2	199,5	(0,9%)
EBITDA	797,4	780,3	(2,2%)
Amortizaciones	(264,8)	(271,2)	2,4%
PPA	(54,4)	(52,1)	(4,1%)
EBIT	478,3	456,9	(4,5%)
Resultado financiero	48,2	(35,8) ¹	(174,3%)
Impuesto sociedades	(150,0) ²	(78,1)	(47,9%)
Rdo. atribuido socios minoritarios	(0,6)	(0,5)	(25,0%)
BDI	375,8³	342,5¹	(8,8%)

(1) Incorpora la plusvalía por el cierre de la venta del gasoducto de Morelos por importe de +46,7M€ (plusvalía bruta) o de +42,2M€ (plusvalía neta).

(2) En el año 2022 el impuesto de sociedades incluye -67 millones de euros asociados al proceso de venta de GNL Quintero.

(3) Incorpora el ajuste del valor contable de la participación en TGE por importe de -133,8M€. Y las plusvalías por la venta de GNL Quintero +132,1M€ y por la entrada de socios en Enagás Renovable por +49M€.

Ingresos operativos	919,6 M€
----------------------------	-----------------

- ⚡ El **total de ingresos de la compañía a 31 de diciembre de 2023 ascendió a 919,6 millones de euros**, un -5,2% inferior al registrado en 2022.

Los **ingresos regulados** al final del año 2023 descendieron un -5,7% hasta los 896,6 millones de euros. La disminución se explica por la **aplicación del marco regulatorio 2021-2026 (-48,1 millones de euros) y por menores costes auditados, sin impacto en EBITDA**. Esta reducción se compensó parcialmente por el incremento de otros ingresos regulados (Copex y otros efectos)

Gastos operativos	-338,8 M€
--------------------------	------------------

- ⚡ De acuerdo con lo establecido en el Plan Estratégico 2022 – 2030, Enagás intensificó su Plan de Eficiencia para minimizar el impacto de la inflación en los costes gestionables de la Compañía.

- ⚡ Los **gastos operativos al finalizar el año 2023** disminuyeron 35,3 millones de euros respecto a 2022, situándose en -338,8 millones de euros, un **9,4% inferior a los registrados en 2022**. Los **gastos operativos en términos recurrentes, sin incluir los gastos auditados así como los asociados al programa de desvinculaciones, se mantuvieron en línea respecto a los del año 2022**.

Resultado de sociedades participadas	199,5 M€
---	-----------------

- ⚡ Desempeño positivo de las sociedades participadas cuya contribución a 31 de diciembre de 2023 ascendió a 199,5 millones de euros.
- ⚡ Cabe destacar que GNLQ aportó 11,9 millones de euros en 2022 y que dicho activo fue vendido al final del año 2022.

EBITDA	780,3 M€
---------------	-----------------

- ⚡ El EBITDA a 31 de diciembre de 2023 se situó en 780,3 millones de euros, superior al objetivo establecido para el año de 770 millones de euros, gracias a la buena contribución de nuestras filiales.

Resultado Financiero	-35,8 M€
-----------------------------	-----------------

- ⚡ A 31 de diciembre de 2023 la compañía registró un **resultado financiero negativo de -35,8 millones de euros, que incluye la plusvalía bruta por el cierre de la venta del gasoducto de Morelos por importe de 46,7 millones de euros**.
- ⚡ El gasto financiero asociado a la deuda neta está prácticamente en línea con el registrado en el año 2022, debido a la mejora del ingreso financiero asociado a la caja.
- ⚡ Hay que destacar que en el ejercicio 2022, el resultado financiero incluía el ajuste en el valor contable de nuestra participación en Tallgrass y las plusvalías por la venta de GNLQ y la entrada de socios en Enagás Renovable.

- ⚡ El **coste financiero de la deuda bruta a 31 de diciembre de 2023 se situó en 2,6%**, superior al coste financiero de la deuda bruta de 2022 (1,8%).

Impuesto sociedades **-78,1 M€**

- ⚡ El impuesto de sociedades a 31 de diciembre de 2023 ascendió a -78,1 millones de euros. Esta **cifra incluye el impuesto asociado a la plusvalía de Gasoducto Morelos por importe de -4,5 millones de euros.**
- ⚡ En el año 2022 el impuesto de sociedades incluía -67 millones de euros asociados al proceso de venta de GNL Quintero.

Beneficio después de impuestos **342,5 M€**

- ⚡ **El beneficio después de impuestos a 31 de diciembre de 2023 ascendió a 342,5 millones de euros, por encima del rango alto del objetivo anual (310 – 320 millones de euros).**
- ⚡ El beneficio después de impuestos incluye los siguientes efectos no recurrentes:
 - Todos los elementos no recurrentes descritos en los epígrafes anteriores.
 - Efectos no recurrentes del 2022 por +47,3M€ (deterioro de TGE por -133,8 millones de euros, la plusvalía neta de efecto fiscal por la venta de GNLQ por +132,1 millones de euros y la entrada de socios en Enagás Renovable por importe de +49 millones de euros).
 - Efectos no recurrentes del 2023 por la plusvalía neta por el cierre de la venta de Morelos (+42,2 millones de euros).

Fondos generados y Balance

Estado Consolidado de Flujos de Tesorería

Millones de euros (cifras no auditadas)	2022	2023
EBITDA	797,4	780,3
Resultado de sociedades participadas	(201,2)	(199,5)
Impuestos	(48,2)	(151,4)
Intereses	(59,0)	(70,2)
Dividendos recibidos de participadas	121,5	192,5
Ajustes	1,5	3,7
FUNDS FROM OPERATIONS (FFO)	612,0	555,3
Variación capital circulante operativo	235,3	205,7
OPERATING CASH FLOW (OCF)	847,4	761,1
Inversiones netas	548,6	(174,1)
Negocio internacional	658,3	(91,0)
Negocio en España	(109,7)	(83,1)
FREE CASH FLOW (FCF)	1.395,9	586,9
Pago dividendos	(446,7)	(451,8)
Efecto variación de tipos de cambio	41,8	(17,7)
DISCRETIONAL CASH FLOW (DCF)	991,0	117,5
Flujos de financiación	(1.069,7)	(639,0)
Amortización de deuda	(1.519,7)	(639,0)
Contratación de deuda	450,0	0,0
Ampliación de capital	0,0	0,0
Cobros/pagos instrumentos de patrimonio	(8,4)	0,8
Efecto cambio en el método de consolidación	2,3	0,0
FLUJOS NETOS DE EFECTIVO	(84,8)	(520,8)
Efectivo y otros medios líquidos equivalentes al principio del periodo	1.444,2	1.359,3
EFFECTIVO Y OTROS MEDIOS LÍQUIDOS EQUIVALENTES AL FINAL DEL PERIODO	1.359,3	838,5

Balance de situación

Millones de euros (cifras no auditadas)	Dic. 2022	Dic. 2023
ACTIVO		
Activos no corrientes	7.413,0	7.346,6
Activos intangibles	83,2	83,9
<i>Fondo de comercio</i>	<i>17,5</i>	<i>17,5</i>
<i>Otros activos intangibles</i>	<i>65,6</i>	<i>66,3</i>
Propiedades de inversión	17,4	17,4
Propiedades, planta y equipo	4.164,9	3.983,9
Inversiones contabilizadas método de participación	2.552,6	2.590,0
Otros activos financieros no corrientes	593,2	669,9
Activos por impuestos diferidos	1,7	1,7
Activos corrientes	1.985,6	1.160,7
Activos no corrientes mantenidos para la venta	40,5	0,5
Existencias	35,2	55,0
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	513,5	235,3
Otros activos financieros corrientes	29,2	22,6
Otros activos corrientes	8,0	8,8
Efectivo y otros medios líquidos equivalentes	1.359,3	838,5
TOTAL GENERAL	9.398,6	8.507,3
PATRIMONIO NETO Y PASIVO		
Patrimonio Neto	3.218,3	2.999,8
Fondos Propios	3.076,5	2.968,2
Capital suscrito	393,0	393,0
Prima de emisión	465,1	465,1
Reservas	2.036,9	1.962,4
Acciones y participaciones en acciones propias	(18,4)	(16,0)
Resultado del ejercicio	375,8	342,5
Resultado de ejercicios anteriores	0,0	0,0
Dividendo activo a cuenta	(179,7)	(181,8)
Otros instrumentos de patrimonio	3,7	3,0
Ajustes por cambio de valor	125,8	15,5
Intereses Minoritarios (socios externos)	16,0	16,1
Pasivos no corrientes	4.417,8	4.388,6
Provisiones no corrientes	295,9	241,7
Pasivos financieros no corrientes	3.935,8	3.979,3
<i>Deudas con entidades de crédito</i>	<i>1.220,1</i>	<i>1.045,8</i>
<i>Obligaciones y otros valores negociables</i>	<i>2.316,0</i>	<i>2.330,8</i>
<i>Proveedores de inmovilizado a l/p</i>	<i>0,0</i>	<i>0,0</i>
<i>Derivados</i>	<i>19,3</i>	<i>5,6</i>
<i>Otros pasivos financieros</i>	<i>380,4</i>	<i>597,1</i>
Pasivos por impuestos diferidos	150,4	131,4
Otros pasivos no corrientes	35,7	36,1
Pasivos corrientes	1.762,4	1.118,9
Provisiones corrientes	11,6	4,8
Pasivos financieros corrientes	970,4	504,2
<i>Deudas con entidades de crédito</i>	<i>470,5</i>	<i>415,0</i>
<i>Obligaciones y otros valores negociables</i>	<i>420,6</i>	<i>14,5</i>
<i>Derivados</i>	<i>4,8</i>	<i>9,7</i>
<i>Otros pasivos financieros</i>	<i>74,6</i>	<i>65,0</i>
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	780,4	609,9
TOTAL GENERAL	9.398,6	8.507,3

Flujo de caja operativo (OCF)**761,1M€**

- ⚡ **Los fondos procedentes de operaciones (FFO)** a 31 de diciembre de 2023 alcanzaron **555,3 millones de euros**, respecto a los 612 millones de euros registrados en 2022.
- ⚡ En la evolución del FFO cabe destacar los siguientes elementos:
 - La disminución en el EBITDA de la compañía, así como otros efectos temporales en la salida de caja por pago de impuestos.
 - El pago de los impuestos asociados a las ventas de GNL Quintero y Morelos (-67,5 y -4,5 millones de euros, respectivamente)
 - Los **dividendos recibidos de las sociedades participadas por importe de 192,5 millones de euros**. Este importe incluye el cobro del primer dividendo de TAP tras su puesta en funcionamiento por importe de +76,4 millones de euros.
- ⚡ El flujo de caja operativo (OCF) a 31 de diciembre de 2023 alcanzó 761,1 millones de euros incorpora los efectos anteriores, así como:
 - El efecto de la **variación del capital circulante por importe de +205,7 millones de euros en el ejercicio 2023**, como consecuencia de la alta utilización de las infraestructuras de la compañía, especialmente las plantas de regasificación.
 - 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 netas**-174,1M€**

- ⚡ La cifra de **inversión al finalizar el año 2023 registró una salida de caja neta de -174,1 millones de euros**, fundamentalmente por los siguientes efectos:
 - La compra del 4% adicional de TAP (-151,8 millones de euros).
 - El cierre de la adquisición por parte de Enagás de la red de gasoductos de Reganosa (-53,5 millones de euros).
 - El cierre de la entrada de Enagás en Hanseatic Energy Hub (HEH), Stade LNG en Alemania (-16 millones de euros).
 - El cobro asociado a la venta del 25% de El Musel a Reganosa (+99,9 millones de euros).
 - El cobro asociado a la venta de Gasoducto de Morelos (+76,9 millones de euros).
- ⚡ Enagás continua con la política de rotación de activos anunciada en el Plan Estratégico 2022 - 2026, desinvirtiéndose en aquellos activos *non-core*, como ha sido ya el caso de GNL Quintero y Morelos, y focalizándose en inversiones relacionadas con la seguridad de suministro y la descarbonización en España y Europa.

Deuda Neta**3.347 M€**

- ⚡ A 31 de diciembre de 2023 la deuda neta se redujo en 122 millones de euros, pasando de 3.469 millones de euros en diciembre de 2022 hasta los 3.347 millones de euros en diciembre de 2023.
- ⚡ **El coste financiero de la deuda bruta a 31 de diciembre de 2023 se situó en 2,6%**, superior al 1,8% registrado al finalizar el ejercicio de 2022.
- ⚡ Más del **80% de la deuda de Enagás es a tipo fijo**, lo que permite a la compañía mitigar el impacto de los actuales movimientos de tipos de interés.
- ⚡ El ratio FFO/DN a 31 de diciembre de 2023 se situó en 18,7%. En el cálculo del ratio, el FFO no incluye el pago de los impuestos asociados a las ventas de GNL Quintero y Morelos por 72 millones de euros. El ratio no incluye los ajustes de la metodología de las Agencias de Rating.
- ⚡ Este **ratio de apalancamiento es compatible con la calificación crediticia BBB por parte de S&P y Fitch.**
- ⚡ A 31 de diciembre de 2023, la tipología de la deuda fue la siguiente: el 9% es deuda institucional, el 56% fue emitida en mercados de capitales, el 26% 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).
- ⚡ El pasado 15 de enero de 2024, Enagas 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.

La compañía ha aprovechado las buenas condiciones del mercado en el inicio de año para realizar esta emisión, extender la vida media de su deuda y tener así cubiertos parte de los próximos vencimientos.

El éxito de la colocación, tanto en plazo como en coste de financiación, contribuye a mejorar la buena situación financiera que tiene la compañía, que cuenta con fuentes de financiación diversificadas. Tras esta operación y la cancelación prevista de deuda, un 68% de la deuda corresponderá al mercado de capitales, un 9% a financiación institucional de largo plazo (BEI e ICO), un 14% a financiación bancaria y un 9% de arrendamientos financieros.

- ⚡ Tras la emisión del bono con fecha 15 de enero de 2024, la vida media de la deuda es de 4,9 años.

Liquidez **3.309 M€**

- ⚡ A cierre del 2023, la compañía presentó una sólida situación de liquidez de 3.309 millones de euros entre tesorería y líneas de crédito no dispuestas.

Liquidez	Dic. 2023	Dic. 2022	Vencimiento actual
Tesorería	838 M€	1.359 M€	
Club Deal	1.550 M€	1.500 M€	Enero 2029
Líneas operativas	921 M€	934 M€	Jul 2024 - Oct 2024
TOTAL	3.309 M€	3.794 M€	

Demanda

Demanda total y Exportaciones **-7,3%**

- ⚡ **La demanda total de gas en España, incluyendo exportaciones, descendió un -7,3% en el año 2023** comparado con el mismo período de 2022.
 - La **demanda de gas natural para consumo industrial aumentó en +3,9%, tendencia positiva que se ha consolidado en los primeros meses de 2024.**
 - La **demanda de gas para generación eléctrica disminuyó un -30,7%**, después de registrar en 2022 el valor más elevado desde 2010.
 - **Las exportaciones** de gas natural a través de gasoducto aumentaron un +23,7%.

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).

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

<p>UN GLOBAL COMPACT Network Spain WE SUPPORT</p>	<p>Enagás es miembro del Pacto Mundial de las Naciones Unidas desde 2003. Desde 2011 el Informe de Progreso mantiene el nivel GC Advanced. Además, está incluida en el índice Global Compact 100 desde 2013.</p>	<p>FTSE4Good</p>	<p>Enagás es miembro del índice FTSE4Good desde 2006. Además, posee la calificación más alta de su sector.</p>
<p>Enagás Gas Utilities Top 5% S&P Global Corporate Sustainability Assessment (CSA) Score 2023</p> <p><small>S&P Global CSA Score 2023: 80/100 Score date: February 7, 2024 The S&P Global Corporate Sustainability Assessment (CSA) Score is the S&P Global ESG Score without the exclusion of any weighting approaches, materiality and other criteria specific and other essential screening criteria. Learn more at https://www.spglobal.com/esg/corporate/sustainability/</small></p> <p>S&P Global Sustainable1</p>	<p>Enagás es miembro del índice Dow Jones Sustainability Index World (DJSI) desde 2008. En 2023 ha obtenido la calificación Top 5% S&P Global ESG Score.</p>		<p>Desde 2008, el Informe anual es verificado externamente y se elabora según la norma AA1000APS y el marco de reporte del Global Reporting Initiative (GRI). Desde 2012, se elabora según los principios de reporte integrado del International Integrated Reporting Council (IIRC). Desde 2020 se elabora según los estándares SASB (Sustainability Accounting Standards Board) del sector Oil & Gas - Midstream.</p>
<p>CDP DISCLOSURE INSIGHT ACTION A LIST 2023 CLIMATE</p>	<p>Enagás ha sido incluida en 2023 en la CDP A List de Cambio Climático por cuarto año. Participa desde 2009 en CDP Climate Change y desde 2015 en CDP Water.</p>	<p>Corporate ESG Performance ISS ESG Prime</p>	<p>Enagás mantiene la calificación "B- Prime" de ISS.</p>
<p>excelencia eFR certificado en conciliación 1000-1 ES - 016 / 2007 / DNV</p>	<p>Enagás dispone del certificado de Empresa Familiarmente Responsable (eFR), desde 2007, habiendo obtenido en el proceso de recertificación de 2022 el máximo nivel Excelencia A+.</p>	<p>MSCI ESG RATINGS AA</p>	<p>Enagás es miembro de los Índices Globales de Sostenibilidad de MSCI desde 2010 y posee un rating AA.</p>
<p>CERTIFIED ISO 14001 CERTIFIED ISO 50001</p>	<p>Enagás dispone de certificación ISO14001 de sus procesos de Desarrollo de infraestructuras de transporte y almacenamiento de gas, Gestión de Activos, Laboratorio Central y sede corporativa. Además, dispone de certificación ISO50001 de los procesos de Desarrollo de infraestructuras de transporte y almacenamiento de gas, Gestión de Activos y sede corporativa.</p> <p>Las plantas de Huelva y Barcelona y el almacenamiento de Serrablo poseen verificación EMAS. Además, desde 2021 cuenta con la certificación Residuo Cero de Aenor</p>	<p>top EMPLOYER ESPAÑA SPAIN 2024 CERTIFIED EXCELLENCE IN EMPLOYEE CONDITIONS</p>	<p>Enagás es desde 2010 una de las empresas Top Employers España, una de las mejores empresas para trabajar.</p>
<p>AENOR RESIDUO CERO</p>		<p>RESPONSABILIDAD FISCAL 2022</p>	<p>Enagás tiene el sello t*** de la Fundación Haz, la máxima categoría en materia de Responsabilidad Fiscal.</p>



Enagás certifica anualmente su huella de carbono según la norma ISO14064 y anualmente su huella de carbono en el Ministerio para la transición ecológica.

Además, dispone de certificados de compensación voluntaria de emisiones de las plantas de regasificación, la sede y flota corporativas.



Lloyd's Register LRQA

Enagás dispone del certificado según la norma ISO 9001:2015 de sus procesos de Gestión Técnica del Sistema, Gestión de activos, Desarrollo de infraestructuras y Gestión de Sistemas de Información. Además, dispone de la certificación SSAE 18 para los procesos de Seguridad del Suministro en el Sistema / Gestión Técnica de Almacenamientos Subterráneos del Sistema.



Enagás obtuvo en 2015 el sello Bequal por el compromiso con la inclusión de las personas con discapacidad. Desde 2019 mantiene el reconocimiento Bequal Plus.



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. Además, Enagás está certificada como empresa saludable desde 2017 y tiene la certificación de seguridad vial ISO 39001 y de seguridad de la información ISO 27001.



Enagás pertenece al índice Bloomberg de igualdad de género desde 2019.



Enagás forma parte del ranking mundial de Equileap, situándose en 2023 en el Top 20 de las empresas líderes en igualdad de género.



Enagás posee el "Distintivo de Igualdad en la Empresa" desde 2010 que otorga el Ministerio de Sanidad, Servicios Sociales e Igualdad.



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 2023 la certificación de Buen Gobierno Corporativo de AENOR.

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