

Resultados 1S2023

26 Julio 2023

Conference-call/Webcast

26 de Julio de 2023. 08.30 CEST

Teléfono español:

Tlf: +34 91 901 16 44 / Código Pin: 909527#

Tlf: +44 (0) 20 3936 2999 / Código Pin: 909527#

Teléfonos inglés:

Tlf: +34 91 901 16 44 / Código Pin: 863053#

Tlf: +44 (0) 20 3936 2999 / Código Pin: 863053#

www.enagas.es



Hechos destacados del periodo

Beneficio después de impuestos 176,8 M€

- ⚡ El **beneficio después de impuestos a 30 de junio de 2023 se situó en 176,8 millones de euros, 146,6 millones de euros superior al del año 2022**, y avanza según lo previsto para alcanzar el **objetivo anual de 310/320 millones de euros**. En el BDI del semestre se incluye la **plusvalía neta de 42,2 millones de euros, generada por la venta de la participación en el Gasoducto de Morelos, cuyo cierre tuvo lugar el 24 de abril**.
- ⚡ Sin considerar el ajuste contable de TGE contabilizado en el resultado financiero del primer semestre de 2022 por importe de -133,8 millones de euros y la plusvalía generada en 2023 por la venta de Gasoducto Morelos, contabilizada en el mismo epígrafe, la variación del BDI a junio de 2023 respecto al mismo periodo de 2022 hubiera sido del -17,9%.

EBITDA 372M€

- ⚡ El **EBITDA del primer semestre del año 2023 ascendió a 372,0 millones de euros** y evoluciona según lo previsto para llegar al **objetivo anual de 770 millones de euros**. En la evolución positiva del resultado bruto de explotación se destaca:
 - ⚡ La **intensificación del plan de eficiencia y control de gastos operativos** que a 30 de junio de 2023 disminuyeron hasta -167,7 millones de euros, 18,3 millones de euros inferiores a los registrados en el primer semestre de 2022. Eliminando los elementos no recurrentes y los costes auditados de ambos semestres, los gastos operativos estarían totalmente en línea en ambos periodos.
 - ⚡ **Las sociedades participadas han mantenido un buen desempeño en el semestre de 2023, alcanzando los 89,4 millones de euros**. Esta cifra es inferior a la registrada en el primer semestre de 2022, que incluía 11,9 millones de euros correspondientes a la contribución de GNL Quintero, activo que fue vendido en el año 2022.

Fondos Procedentes de Operaciones (FFO) 247,7 M€

- ⚡ **Los fondos procedentes de operaciones (FFO) a 30 de junio de 2023 alcanzaron 247,7 millones de euros**, los cuales incluyen el pago de los impuestos asociados a las ventas de GNL Quintero y Morelos (-71,2M€) y los **dividendos recibidos de las sociedades participadas por importe de 108,8 millones de euros**. En este importe, que está en línea con el objetivo anual, se incluye el cobro del primer dividendo de TAP tras su puesta en funcionamiento por importe de 42,4 millones de euros.

Deuda Neta

3.166 M€

- La **deuda neta** al final del primer semestre de 2023 se redujo, respecto a 31 de diciembre de 2022, en 302 millones de euros situándose a 30 de junio de 2023 en **3.166 millones de euros. El coste financiero de la deuda bruta a 30 de junio de 2023 se situó en 2,6%, ligeramente inferior al del primer trimestre de 2023 (2,7%) y superior al 1,6% registrado en el primer semestre 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 30 de junio de 2023 se situó en 19,2%**.

Avances del Plan Estratégico en el 2T2023

- Avance en la Puesta en marcha de la planta de regasificación de El Musel:** Tras un proceso de asignación de capacidad (Open Season) que despertó un gran interés entre operadores, la adjudicación final de su uso comercial fue para Endesa. El Musel iniciará a partir del 31 de julio sus operaciones comerciales como centro logístico.
- Enagás se ha incorporado con una **participación del 10% al consorcio Hanseatic Energy Hub, que pondrá en marcha la futura terminal de gas natural licuado (GNL) de Stade en Alemania**. Enagás será socio industrial del proyecto y tendrá, además, una participación mayoritaria en la futura compañía operadora de la planta.
- El día 25 de julio se cerró la compra de un 4% adicional de **TAP**, por un importe de 168 millones de euros. **La participación total en TAP asciende a un 20%**.

Pago dividendo

1,032 €/acc

- El pasado 6 de julio, fue abonado el **dividendo complementario con cargo al ejercicio 2022 de 1,032 euros brutos por acción** aprobado en la pasada **Junta General de Accionistas** celebrada el pasado 30 de marzo de 2023.

ESG

- Enagás mantiene el liderazgo en los principales índices de sostenibilidad, destacando el Dow Jones **Sustainability Index World**, en el que se mantiene por 15º año consecutivo con una de las puntuaciones más altas de su sector y la calificación **Top 5% S&P Global ESG Score 2022**. Asimismo, Enagás es líder mundial de su sector en el **Gender Equality Index de Bloomberg** y ha obtenido la calificación ESG más alta de su sector en el índice de sostenibilidad **FTSE4Good**.
- Enagás ha firmado, con el máximo nivel de compromiso, el **nuevo Pacto por la biodiversidad y el capital natural impulsado por la Iniciativa Española Empresa y Biodiversidad (IEEB)**, que coordina la Fundación Biodiversidad del Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico.

Principales magnitudes

Cuenta de Resultados

Enero - Junio (mill €)	1S2022	1S2023	Var.22-23
Ingresos totales	478,2	450,4	(-5,8%)
EBITDA	392,0	372,0	(-5,1%)
EBIT	233,0	216,4	(-7,1%)
BDI	30,2 ¹	176,8	(+486,2%)

(1) El BDI a 30 de junio de 2022 incluía el impacto no recurrente del *impairment* de Tallgrass Energy, por importe de 133,8 millones de euros. El En el BDI del primer semestre de 2023 se incluye la plusvalía neta de 42,2 millones de euros, generada por la venta de la participación en el Gasoducto de Morelos, cuyo cierre tuvo lugar el 24 de abril.

Balance y ratios de apalancamiento

	Dic-2022	Jun-2023
Deuda Neta (mill€)	3.469	3.166
Deuda Neta / EBITDA ⁽¹⁾	4,8x	4,4x
FFO / Deuda Neta	17,6%	19,2%
Coste financiero de la deuda	1,8%	2,6%

(1) EBITDA ajustado por dividendos obtenidos de las participadas

Cash Flow e Inversiones

Enero - Junio (mill €)	1S2022	1S2023	Var.22-23
Funds From Operations (FFO)	322,5	247,7	(23,2%)
Operating Cash Flow (OCF)	378,5	271,0	(28,4%)
Dividendos recibidos de participadas	87,4	108,8	(24,2%)
Inversiones netas	(60,2)	33,6	(155,7%)

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)	1S2022	1S2023	Var. % 22-23
Ingresos por actividades reguladas	469,1	441,6	(5,9%)
Otros ingresos de explotación	9,2	8,7	(4,6%)
Total ingresos	478,2	450,4	(5,8%)
Gastos de personal	(72,5)	(66,4)	(8,3%)
Otros gastos de explotación	(113,5)	(101,3)	(10,8%)
Gastos Operativos	(186,0)	(167,7)	(9,8%)
Rdo. Sociedades Participadas	99,8	89,4	(10,4%)
EBITDA	392,0	372,0	(5,1%)
Amortizaciones	(131,7)	(130,3)	(1,1%)
PPA	(27,3)	(25,3)	(7,2%)
EBIT	233,0	216,4	(7,1%)
Resultado financiero	(170,7) ¹	1,0 ²	(100,6%)
Impuesto sociedades	(31,9)	(40,3)	26,2%
Rdo. atribuido socios minoritarios	(0,3)	(0,4)	22,9%
BDI	30,2	176,8	486,2%

(1) El Resultado financiero a 30 de junio de 2022 incluía el impacto no recurrente del *impairment* de Tallgrass Energy, por importe de 133,8 millones de euros.

(2) El Resultado financiero a 30 de junio de 2023 incluye la plusvalía bruta por el cierre de la venta del gasoducto de Morelos por importe de +46,7M€.

Ingresos operativos **450,4 M€**

- ⚡ El **total de ingresos de la compañía a 30 de junio de 2023 ascendieron a 450,4 millones** de euros, lo que supone una reducción del -5,8% respecto al primer semestre de 2022.

Los **ingresos regulados** en el primer semestre de 2023 se situaron en 441,6 millones de euros, mostrando una **reducción de 27,4 millones de euros** respecto a la misma fecha del año anterior. Dichos ingresos disminuyeron por la **aplicación del marco regulatorio 2021-2026 (-24,6 millones de euros) y menores costes auditados, sin impacto en EBITDA**, por importe de 5,4 millones de euros. Esta reducción se compensó parcialmente por el incremento de otros ingresos regulados (COPEX, etc).

Gastos operativos **-167,7 M€**

- ⚡ Los **gastos operativos en el primer semestre** del año disminuyen en 18,3 millones de euros respecto al primer semestre de 2022, situándose en -167,7 millones de euros, un **-9,8% inferior a los registrados en el primer semestre de 2022**.

- ⚡ Este menor nivel de gastos operativos es consecuencia del **plan de eficiencia implantado por la compañía** y por los menores costes auditados mencionados en el epígrafe anterior de Ingresos Operativos. En el primer semestre del año 2022 se contabilizó un efecto no recurrente por importe de alrededor de 6 millones de euros por el programa de reestructuración del equipo directivo de Enagás.

- ⚡ Los **gastos operativos recurrentes** se han mantenido **en línea respecto a los obtenidos en el mismo periodo del año anterior**.

Resultado de sociedades participadas **89,4 M€**

- ⚡ La **contribución de las sociedades participadas ascendió a 89,4 millones de euros**, inferior a los 99,8 millones obtenidos **en el primer semestre de 2022, los cuales incluían la contribución de 11,9 millones de euros de GNL Quintero, cuya venta se cerró en el año 2022**.

EBITDA **372,0 M€**

- ⚡ El EBITDA a 30 de junio de 2023 se situó en 372,0 millones de euros, 20 millones de euros inferior al registrado en el primer semestre de 2022 que **avanza según lo previsto para alcanzar el objetivo del año de 770 millones de euros**.

Resultado Financiero **+1,0 M€**

- ⚡ A 30 de junio de 2023 la compañía registró un **resultado financiero positivo de +1 millón 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**. Hay que destacar que en el primer semestre del ejercicio 2022, el resultado financiero incluía el ajuste en el valor contable de nuestra participación en Tallgrass por importe de -133,8 millones de euros.

- ⚡ El **coste financiero de la deuda bruta a 30 de junio de 2023 se situó en 2,6%, ligeramente inferior al del primer trimestre de 2023 (2,7%)** y superior al 1,6% registrado en el primer semestre de 2022.

Impuesto sociedades	-40,3 M€
----------------------------	-----------------

- ⚡ El impuesto de Sociedades a 30 de junio de 2023 ascendió a -40,3 millones de euros. Esta **cifra incluye el impuesto asociado a la plusvalía de Gasoducto Morelos por importe de -4,5 millones de euros.**

Beneficio después de impuestos	176,8 M€
---------------------------------------	-----------------

- ⚡ El beneficio después de impuestos a 30 de junio de 2023 se situó en **176,8 millones de euros, 146,6 millones de euros superior al del año 2022, y avanza según lo previsto para alcanzar el objetivo anual de 310/320 millones de euros.**
- ⚡ En el BDI del semestre se incluye la plusvalía neta de 42,2 millones de euros, generada por la venta de la participación en el Gasoducto de Morelos, cuyo cierre tuvo lugar el 24 de abril.
- ⚡ Sin considerar el ajuste contable de TGE contabilizado en el resultado financiero del primer semestre de 2022 por importe de -133,8 millones de euros y la plusvalía generada en 2023 por la venta de Gasoducto Morelos, contabilizada en el mismo epígrafe, la variación del BDI a junio de 2023 respecto al mismo periodo de 2022 fue del -17,9%

Fondos generados y Balance

Estado Consolidado de Flujos de Tesorería

Millones de euros (cifras no auditadas)	1S2022	1S2023
EBITDA	392,0	372,0
Resultado de sociedades participadas	(99,8)	(89,4)
Impuestos	(3,4)	(87,8)
Intereses	(52,5)	(56,6)
Dividendos recibidos de participadas	87,4	108,8
Ajustes	(1,2)	0,7
FUNDS FROM OPERATIONS (FFO)	322,5	247,7
Variación capital circulante operativo	56,1	23,3
OPERATING CASH FLOW (OCF)	378,5	271,0
Inversiones netas	(60,2)	33,6
Negocio internacional	0,0	73,0
Negocio en España	(60,2)	(39,4)
FREE CASH FLOW (FCF)	318,3	(304,5)
Pago dividendos	0,0	0,0
Efecto variación de tipos de cambio	28,5	(10,5)
DISCRETIONAL CASH FLOW (DCF)	346,8	294,0
Flujos de financiación	(958,6)	(605,2)
Amortización de deuda	(958,6)	(605,2)
Contratación de deuda	0,0	0,0
Ampliación de capital	0,0	0,0
Cobros/pagos instrumentos de patrimonio	(5,8)	0,8
Efecto cambio en el método de consolidación	0,0	0,0
FLUJOS NETOS DE EFECTIVO	(617,6)	(310,4)
Efectivo y otros medios líquidos equivalentes al principio del periodo	1.444,2	1.359,3
EFECTIVO Y OTROS MEDIOS LÍQUIDOS EQUIVALENTES AL FINAL DEL PERIODO	826,6	1.048,8

Balance de situación

Millones de euros (cifras no auditadas)	Dic. 2022	Jun. 2023
ACTIVO		
Activos no corrientes	7.413,0	7.333,5
Activos intangibles	83,2	79,9
<i>Fondo de comercio</i>	17,5	17,5
<i>Otros activos intangibles</i>	65,6	62,3
Propiedades de inversión	17,4	17,4
Propiedades, planta y equipo	4.164,9	4.070,6
Inversiones contabilizadas método de participación	2.552,6	2.493,8
Otros activos financieros no corrientes	593,2	670,2
Activos por impuestos diferidos	1,7	1,6
Activos corrientes	1.985,6	1.310,2
Activos no corrientes mantenidos para la venta	40,5	0,0
Existencias	35,2	26,5
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	513,5	215,0
Otros activos financieros corrientes	29,2	9,0
Otros activos corrientes	8,0	10,9
Efectivo y otros medios líquidos equivalentes	1.359,3	1.048,8
TOTAL GENERAL	9.398,6	8.643,7
PATRIMONIO NETO Y PASIVO		
Patrimonio Neto	3.218,3	3.057,6
Fondos Propios	3.076,5	2.986,8
Capital suscrito	393,0	393,0
Prima de emisión	465,1	465,1
Reservas	2.036,9	1.965,7
Acciones y participaciones en acciones propias	(18,4)	(16,0)
Resultado del ejercicio	375,8	176,8
Dividendo activo a cuenta	(179,7)	0,0
Otros instrumentos de patrimonio	3,7	2,2
Ajustes por cambio de valor	125,8	55,0
Intereses Minoritarios (socios externos)	16,0	15,7
Pasivos no corrientes	4.417,8	4.249,4
Provisiones no corrientes	295,9	303,9
Pasivos financieros no corrientes	3.935,8	3.769,3
<i>Deudas con entidades de crédito</i>	1.220,1	1.061,1
<i>Obligaciones y otros valores negociables</i>	2.316,0	2.322,4
<i>Proveedores de inmovilizado a l/p</i>	0,0	0,0
<i>Derivados</i>	19,3	8,8
<i>Otros pasivos financieros</i>	380,4	376,8
Pasivos por impuestos diferidos	150,4	140,3
Otros pasivos no corrientes	35,7	36,0
Pasivos corrientes	1.762,4	1.336,7
Provisiones corrientes	11,6	5,8
Pasivos financieros corrientes	970,4	766,4
<i>Deudas con entidades de crédito</i>	470,5	422,5
<i>Obligaciones y otros valores negociables</i>	420,6	12,0
<i>Derivados</i>	4,8	4,6
<i>Otros pasivos financieros</i>	74,6	327,3
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	780,4	564,6
TOTAL GENERAL	9.398,6	8.643,7

Flujo de caja operativo (OCF) 271,0M€

- Los fondos procedentes de operaciones (FFO)** a 30 de junio de 2023 alcanzaron **247,7 millones de euros**, los cuales incluyen el pago de los impuestos asociados a las ventas de GNL Quintero y Morelos (-67,5 y -3,7 millones de euros, respectivamente) y los **dividendos recibidos de las sociedades participadas por importe de 108,8 millones de euros. En este importe, que está en línea con el objetivo anual**, se incluye el cobro del primer dividendo de TAP tras su puesta en funcionamiento por importe de 42,4 millones de euros.

El flujo de caja operativo (OCF) alcanzó 271 millones de euros, que incorpora los efectos anteriores, así como el efecto de la **variación del capital circulante por importe de +23,3 millones de euros en el primer semestre de 2023**. Esta cifra incluye 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 +33,6M

- La cifra de **inversión al finalizar el primer semestre de 2023 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.
- En el segundo semestre del año 2023 la cifra de inversión reflejará, una vez producidos los cierres pertinentes, la compra del 4% adicional de TAP por importe de 168 millones de euros, la entrada en el proyecto Stade que supondrá la primera inversión de Enagás en Alemania y la operación con Reganosa.

Deuda Neta 3.166 M€

- La **deuda neta** en el primer semestre de 2023, se ha reducido en 302 millones de euros y se situó a 30 de junio en **3.166 millones de euros**, un -8,7% inferior a la registrada a 31 de diciembre de 2022.
- El coste financiero de la deuda bruta a 30 de junio de 2023 se situó en 2,6%**, ligeramente inferior al del primer trimestre de 2023 (2,7%) y superior al 1,6% registrado en el primer semestre 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 30 de junio de 2023 se situó en 19,2% y el ratio de Deuda Neta/Ebitda ajustado por los dividendos recibidos de filiales se sitúa en el 4,4x. Estos **ratios de apalancamientos son compatibles con la calificación crediticia BBB por parte de S&P y Fitch**.

- ⚡ A 30 de junio 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).
- ⚡ No hay operaciones de refinanciación significativas en el ejercicio 2023.

Liquidez

3.524 M€

- ⚡ A cierre del primer semestre de 2023, la compañía presenta una sólida situación de liquidez de 3.524 millones de euros entre tesorería y líneas de crédito no dispuestas.

Liquidez	Jun. 2023	Dic. 2022	Vencimiento actual
Tesorería	1.049 M€	1.359 M€	
Club Deal	1.550 M€	1.500 M€	Enero 2028
Líneas operativas	925 M€	934 M€	Dic 2023 - Oct 2024
TOTAL	3.524 M€	3.794 M€	

Demanda

Disponibilidad y garantía de suministro

+100%

- ⚡ El Sistema Gasista Español está funcionando con la máxima robustez y confianza y se ha consolidado como un punto de entrada de aprovisionamiento a Europa.
- ⚡ El nivel de llenado de nuestros almacenamientos se sitúa en el 98% vs el 72% del primer semestre de 2022. El nivel de llenado en los tanques de las plantas regasificadoras ha aumentado hasta alcanzar un 64% a 30 de junio de 2023, lo que supone que el 39% del GNL almacenado en Europa se encuentre en las plantas españolas.
- ⚡ El Sistema Gasista ha recibido gas natural de 16 orígenes diferentes, un 74% como GNL y un 26% como gas natural.
- ⚡ En total el Sistema Gasista español ha incrementado sus exportaciones un +55% durante el primer semestre de 2023. Las exportaciones por conexiones internacionales a Europa han crecido un +33%, alcanzado 28,6TWh. El número de buques recargados ha incrementado un +67% respecto al primer semestre 2022.

Demanda transportada

-4,6%

- ⚡ La demanda total de gas natural junto con las exportaciones descendió un -4,6% en el primer semestre de 2023.
 - La demanda convencional ha disminuido un -10,4% por el retroceso del consumo industrial (-8,9%) consecuencia de la guerra en Ucrania, la eficiencia energética derivada de las medidas de ahorro energético implantadas por el Gobierno y por un invierno suave.
 - La demanda para generación eléctrica descendió un -21,9% por el aumento de la generación renovable, principalmente hidráulica y solar, y por el descenso del consumo eléctrico.

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 15º año consecutivo con una de las puntuaciones más altas de su sector y la calificación Top 5% S&P Global ESG Score 2022. Asimismo, 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 ha aprobado su segundo Plan de Igualdad y ha sido 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 2023.

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. 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>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>Enagás es miembro del índice FTSE4Good desde 2006. Además, posee la calificación más alta de su sector.</p>
	<p>Enagás es miembro del índice Dow Jones Sustainability Index World (DJSI) desde 2008. En 2022 ha obtenido la calificación Top 5% S&P Global ESG Score 2022.</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>Enagás participa desde 2009 en CDP Climate Change y desde 2015 en CDP Water. En 2022 ha obtenido la distinción de Supplier Engagement Leader.</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>Enagás mantiene la calificación "B Prime" de ISS desde 2010.</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>Enagás es miembro de los Índices Globales de Sostenibilidad de MSCI desde 2010 y posee un rating AA.</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>El modelo de gestión de Enagás dispone del Sello de Excelencia Europea 500+ EFQM desde 2012. En 2021 Enagás obtuvo el Sello de Excelencia Europea 700+ EFQM.</p>
			<p>Enagás es desde 2010 una de las empresas Top Employers España, una de las mejores empresas para trabajar.</p>



Enagás certifica anualmente su huella de carbono según la norma ISO14064 y registra 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.



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 2015 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.



Enagás ha recibido en 2020 la "Certificación del Protocolo de Actuación frente a la Covid-19" de AENOR que reconoce el esfuerzo realizado por la compañía para proteger la salud y seguridad de sus profesionales frente a la pandemia.



Enagás ha recibido el sello t*** de la Fundación Haz, la máxima categoría en materia de Responsabilidad Fiscal.

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