

Resultados 2022 y objetivos 2023

21 Febrero 2023



Hechos destacados del periodo	1
Principales magnitudes	2
Evolución de resultados	3
Fondos generados y Balance	6
Magnitudes físicas	9
Responsabilidad corporativa y Gestión Sostenible	10
Difusión pública de información privilegiada y de otra información relevante	10
Anexos	11

Conference-call/Webcast:

21 de Febrero de 2023. 09.00 CET

Teléfono español:

Tlf: +34 91 901 16 44 / Código Pin: 612410#

Tlf: +44 (0) 20 3936 2999 / Código Pin: 612410#

Teléfonos inglés:

Tlf: +34 91 901 16 44 / Código Pin: 439478#

Tlf: +44 (0) 20 3936 2999 / Código Pin: 439478#

www.enagas.es

Hechos destacados del periodo

Resultados anuales 2022

- ⚡ **Enagás ha cumplido con todos los objetivos establecidos para el año 2022 gracias al alto grado de ejecución del Plan Estratégico desde su presentación el 12 de julio. En un año de gran volatilidad en los mercados energéticos, el Sistema Gasista Español ha funcionado con una disponibilidad del 100% las 24 horas, todos los días del año y las infraestructuras de Enagás han sido clave para la seguridad de suministro de España y de la Unión Europea.**
- ⚡ El **Beneficio después de impuestos a 31 de diciembre alcanzó los 375,8(*) millones de euros**, superando el objetivo establecido para el año 2022.
- ⚡ **Gracias a la intensificación del plan de eficiencia de la compañía los gastos operativos recurrentes de la compañía aumentaron en 2022 solo un ~+4% respecto a 2021, de acuerdo con el objetivo establecido en el Plan Estratégico. Se espera que los costes recurrentes de Enagás permanezcan estables en el ejercicio 2023.**
- ⚡ Las **sociedades participadas** tuvieron un buen comportamiento en 2022, con una **contribución que representa el 39% del BDI**. Enagás ha anunciado en enero de 2023, como parte del proceso de rotación de activos y en línea con la estrategia anunciada, **el aumento de su participación en TAP desde el 16% hasta el 20%**.
- ⚡ **La cifra del Flujo de Caja Operativo a 31 de diciembre de 2022 fue de 847,4 millones de euros, lo que supone un aumento del +14,5%**. Esta cifra incluye los **dividendos recibidos de las sociedades participadas**, que a 31 de diciembre de 2022 ascendían a **121,5 millones de euros** y la **positiva variación de capital circulante, que alcanzó los 235,3 millones de euros**. Este comportamiento del capital circulante es consecuencia de la **alta utilización de las infraestructuras del sistema gasista español**, especialmente las plantas de regasificación, claves para la seguridad de suministro en España y Europa, y que han originado un aumento en los importes de las liquidaciones de la compañía en el año 2022.
- ⚡ La alta generación de flujos de caja y el efecto positivo de la rotación de activos, **impactó positivamente en la deuda neta de la compañía en 2022**, que se redujo en 808 millones de euros (-19%), pasando de 4.277 millones de euros en diciembre de 2021 a **3.469 millones de euros a final 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 2022 se situó en 17,6%**.
- ⚡ **La Compañía cuenta con una sólida situación de liquidez, que a cierre del año ascendió a 3.794 millones de euros. En diciembre de 2022 se contrató un préstamo bancario por importe de 450 millones de euros con vencimiento en 2025 y en condiciones muy competitivas para cubrir todos los vencimientos del año 2023.**
- ⚡ **En 2022 se mantuvo el rating BBB por parte de Fitch y Standard and Poors, un objetivo clave en el Plan Estratégico de la Compañía.**
- ⚡ **El 19 de enero de 2023 la compañía celebró el “[Día del Hidrógeno de Enagás](#)”** en el que se detallaron las inversiones que Enagás realizará a partir del año 2026 en el corredor ibérico de Hidrógeno Renovable H2MED y en la futura Red Troncal española de Hidrógeno renovable.
- ⚡ **En total la demanda de gas y las exportaciones crecieron un 4,4% en el año 2022. Las exportaciones de gas a Europa a través de las interconexiones con Francia aumentaron en 22 TWh y las recargas de buques de GNL desde las terminales españolas aumentaron un 45%, situándose en el tercer mayor valor histórico. En 2022, España contó con una cartera de aprovisionamientos procedente de 19 orígenes diferentes.**
- ⚡ El pasado 21 de diciembre se realizó el pago de un **dividendo** a cuenta del ejercicio 2022 de 0,688 euros brutos por acción, en línea con el compromiso anual de 2022 de distribuir **1,72 euros brutos por acción**, que se propondrá para su aprobación en la próxima Junta General de Accionistas.
- ⚡ **Enagás mantiene el liderazgo en los principales índices de sostenibilidad, destacando el Dow Jones Sustainability Index World, en el que se permanece 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.**

(*) El objetivo establecido para el BDI era de 380-390M€ e incluía la plusvalía neta de la venta del gasoducto de Morelos. Enagás espera cerrar esta operación en el primer cuatrimestre de 2023.

Principales magnitudes

Cuenta de Resultados

Enero - Diciembre (mill €)	2021	2022	Var.21-22
Ingresos totales	991,2	970,3	(2,1%)
EBITDA	895,3	797,4	(10,9%)
EBIT	583,4	478,2	(18,0%)
BDI	403,8	375,8	(6,9%)

Balance y ratios de apalancamiento

	Dic-2021	Dic-2022
Deuda Neta (mill€)	4.277	3.469
Deuda Neta / EBITDA ⁽¹⁾	5,1x	4,8x
FFO / Deuda Neta	16,4%	17,6%
Coste financiero de la deuda	1,71%	1,76%

(1) EBITDA ajustado por dividendos obtenidos de las participadas

Cash Flow e Inversiones

Enero - Diciembre (mill €)	2021	2022	Var. 21-22
Funds From Operations (FFO)	700,7	612,0	(12,7%)
Operating Cash Flow (OCF)	740,2	847,4	+14,5%
Dividendos recibidos de participadas	161,1	121,5	(24,6%)
Inversiones netas	(59,7)	548,6	n.a.

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)	2021	2022	Var. % 21-22
Ingresos por actividades reguladas	967,6	950,4	(1,8%)
Otros ingresos de explotación	23,6	19,9	(15,7%)
Total ingresos	991,2	970,3	(2,1%)
Gastos de personal	(129,7)	(140,4)	8,2%
Otros gastos de explotación	(183,7)	(233,7)	27,2%
Gastos Operativos	(313,4)	(374,1)	19,4%
Rdo. Sociedades Participadas	217,6	201,2	(7,5%)
EBITDA	895,3	797,4	(10,9%)
Amortizaciones	(257,6)	(264,8)	2,8%
PPA	(54,3)	(54,4)	0,2%
EBIT	583,4	478,2	(18,0%)
Resultado financiero	(83,4)	48,2	-¹
Impuesto sociedades	(95,3)	(150,0)	57,4%
Rdo. atribuido socios minoritarios	(0,8)	(0,5)	(21,3%)
BDI	403,8	375,8	(6,9%)

Nota 1: El resultado financiero mejora en 131,6 millones de euros.

Ingresos operativos

El total de ingresos de la compañía a 31 de diciembre de 2022 ascendió a 970,3 millones de euros, un -2,1% inferiores a los registrados en 2021.

Los ingresos regulados al final del año 2022 ascendieron a 950,4 millones de euros, un -1,8% respecto a la misma fecha del año anterior. Dichos ingresos, se redujeron por la aplicación del marco regulatorio 2021-2026 (-45,1 millones de euros), si bien, este impacto se ha visto parcialmente compensado por la remuneración de los gastos auditados (~38 millones de euros).

Gastos operativos

De acuerdo con lo establecido en el Plan Estratégico 2022 – 2030, Enagás ha intensificado 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 2022 alcanzaron los -374,1 millones de euros (+19,4%). Esta cifra incluye ciertos gastos no recurrentes, principalmente:

- Gastos de personal asociados a desvinculaciones (~10 millones de euros).
- Mayores costes auditados (~38 millones de euros), principalmente costes de electricidad y de CO2, que han compensado parcialmente la caída de ingresos regulados.

Aislado estos impactos, los gastos operativos recurrentes incrementaron un ~+4% en 2022 respecto a 2021, poniendo de manifiesto la efectividad del plan de eficiencia en gastos.

Resultado de sociedades participadas

La contribución de las sociedades participadas ascendió a 201,2 millones de euros, que representa aproximadamente un 39% del BDI, como consecuencia del buen comportamiento de todas las filiales, principalmente TGP y TAP.

Cambio en el perímetro de consolidación, por la venta de GNL Quintero y por la reclasificación del Gasoducto de Morelos que se mantiene como "activo mantenido para la venta" y, por tanto, no se consolida su aportación, hasta que se materialice su venta, esperada en el primer cuatrimestre de 2023

EBITDA

El EBITDA a 31 de diciembre de 2022 alcanzó los 797,4 millones de euros.

Este resultado ha sido posible gracias a la efectividad del plan de eficiencia en gastos implantado por la compañía para minimizar el impacto de la inflación en los costes gestionables.

Resultado Financiero

El resultado financiero obtenido a 31 de diciembre de 2022, ascendió a +48,2 millones de euros, lo que supone una mejora de 131,6 millones de euros respecto al obtenido en 2021. Incluye principalmente:

- Resultado financiero asociado a la deuda 82,2 millones de euros.
- Un impacto positivo por la venta de GNL Quintero (+205 millones de euros) que incluye un impuesto asociado a la repatriación de la caja generada por la venta de GNL Quintero por importe de 44 millones de euros.
- La plusvalía neta de la venta del 30% de Enagás Renovable (+50,4 millones de euros).
- El *impairment* de Tallgrass Energy, por importe de -133,8 millones de euros.

El coste financiero de la deuda a 31 de diciembre de 2022 se sitúa en 1,76%, en línea con el coste financiero del año 2021 (1,71%).

Impuesto de Sociedades

Los impuestos ascienden a -150,0 millones de euros a 31 de diciembre de 2022. Este importe incluye -70 millones de euros asociados al proceso de venta de GNL Quintero.

Beneficio después de impuestos

El Beneficio después de impuestos a 31 de diciembre de 2022, asciende a 375,8 millones de euros, en línea con el objetivo anual.

Fondos generados y Balance

Estado Consolidado de Flujos de Tesorería

Millones de euros (cifras no auditadas)	2021	2022
EBITDA	895,3	797,4
Resultado de sociedades participadas	(217,6)	(201,2)
Impuestos	(64,1)	(48,2)
Intereses	(70,0)	(59,0)
Dividendos recibidos de participadas	161,1	121,5
Ajustes	(4,0)	1,5
FUNDS FROM OPERATIONS (FFO)	700,7	612,0
Variación capital circulante operativo	39,5	235,3
OPERATING CASH FLOW (OCF)	740,2	847,4
Inversiones netas	(59,7)	548,6
Negocio internacional	43,1	658,3
Negocio en España	(102,8)	(109,8)
FREE CASH FLOW (FCF)	680,5	1.395,9
Pago dividendos	(444,0)	(446,7)
Efecto variación de tipos de cambio	2,9	41,8
DISCRETIONAL CASH FLOW (DCF)	239,4	991,0
Flujos de financiación	341,1	(1.069,7)
Amortización de deuda	(153,4)	(1.519,7)
Contratación de deuda	494,5	450,0
Ampliación de capital	0,0	0,0
Cobros/pagos instrumentos de patrimonio	0,0	(8,4)
Efecto cambio en el método de consolidación	0,0	2,3
FLUJOS NETOS DE EFECTIVO	580,5	(84,8)
Efectivo y otros medios líquidos equivalentes al principio del periodo	863,7	1.444,2
EFFECTIVO Y OTROS MEDIOS LÍQUIDOS EQUIVALENTES AL FINAL DEL PERIODO	1.444,2	1.359,3

Balance de situación

ACTIVO	Dic. 2021	Dic. 2022
Activos no corrientes	7.957,5	7.413,0
Activos intangibles	86,6	83,2
<i>Fondo de comercio</i>	23,2	17,5
<i>Otros activos intangibles</i>	63,4	65,6
Propiedades de inversión	18,7	17,4
Propiedades, planta y equipo	4.428,6	4.164,9
Inversiones contabilizadas método de participación	2.789,7	2.552,6
Otros activos financieros no corrientes	632,6	593,2
Activos por impuestos diferidos	1,3	1,7
Activos corrientes	1.916,3	1.985,6
Activos no corrientes mantenidos para la venta	29,7	40,5
Existencias	26,4	35,2
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	395,1	513,5
Otros activos financieros corrientes	13,5	29,2
Otros activos corrientes	7,6	8,0
Efectivo y otros medios líquidos equivalentes	1.444,2	1.359,3
TOTAL GENERAL	9.873,7	9.398,6

PATRIMONIO NETO Y PASIVO

Patrimonio Neto	3.101,7	3.218,3
Fondos Propios	3.158,4	3.076,5
Capital suscrito	393,0	393,0
Prima de emisión	465,1	465,1
Reservas	2.080,2	2.036,9
Acciones y participaciones en acciones propias	(12,5)	(18,4)
Resultado del ejercicio	403,8	375,8
Dividendo activo a cuenta	(177,8)	(179,7)
Otros instrumentos de patrimonio	6,5	3,7
Ajustes por cambio de valor	(73,0)	125,8
Intereses Minoritarios (socios externos)	16,2	16,0
Pasivos no corrientes	5.299,8	4.417,8
Provisiones no corrientes	292,4	295,9
Pasivos financieros no corrientes	4.808,9	3.935,8
<i>Deudas con entidades de crédito</i>	1.664,8	1.220,1
<i>Obligaciones y otros valores negociables</i>	2.700,0	2.316,0
<i>Proveedores de inmovilizado a l/p</i>	0,4	0,0
<i>Derivados</i>	2,2	19,3
<i>Otros pasivos financieros</i>	441,5	380,4
Pasivos por impuestos diferidos	160,3	150,4
Otros pasivos no corrientes	38,2	35,7
Pasivos corrientes	1.472,2	1.762,4
Provisiones corrientes	0,7	11,6
Pasivos financieros corrientes	1.056,1	970,4
<i>Deudas con entidades de crédito</i>	113,1	470,5
<i>Obligaciones y otros valores negociables</i>	781,8	420,6
<i>Derivados</i>	86,1	4,8
<i>Otros pasivos financieros</i>	75,2	74,6
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	415,4	780,4
TOTAL GENERAL	9.873,7	9.398,6

Flujo de caja operativo

La cifra de los flujos de caja de las operaciones (FFO) a 31 de diciembre de 2022 fue de 612,0 millones de euros. Esta cifra incluye los dividendos recibidos de las sociedades participadas, que a 31 de diciembre de 2022 han ascendido a 121,5 millones de euros.

Los flujos de caja operativos (OCF) a 31 de diciembre de 2022 alcanzaron los 847,4 millones de euros, un +14,5% superior a la obtenida en el año 2021.

Este incremento se debe principalmente al impacto positivo de la variación del capital circulante por importe de 235,3 millones de euros, que ha mejorado como consecuencia de la alta utilización de las infraestructuras de la compañía, especialmente las plantas de regasificación.

Inversiones

La cifra de inversión neta al finalizar el año 2022 ascendió a +548,6 millones de euros. Esta cifra incluye -109,8 millones de euros en inversiones netas nacionales y +658,3 millones de euros netos en el negocio internacional, que incluye principalmente los fondos obtenidos por la venta de GNL Quintero por importe de +639 millones de euros.

Deuda Neta

A 31 de diciembre la deuda neta se ha reducido en 808 millones de euros (-19%), pasando de 4.277 millones de euros en diciembre de 2021 hasta los 3.469 millones de euros en diciembre de 2022, principalmente por la alta generación de caja, la desinversión en GNL Quintero y el buen comportamiento del Working Capital.

El coste financiero de la deuda se ha situado en un 1,76%, similar al de diciembre de 2021 (1,71%).

Más del 80% de la deuda de Enagás se encuentra 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 cierre de 2022 se situó en el 17,6%, mientras que el ratio de Deuda Neta/Ebitda ajustado por los dividendos recibidos de filiales ascendió a 4,8x.

A 31 de diciembre de 2022, la tipología de la deuda era la siguiente: el 10% es deuda institucional, el 57% fue emitida en mercados de capitales, el 25% corresponde a banca comercial y el 8% restante corresponde a arrendamientos (NIIF 16). El 79% de la deuda contabilizada está emitida en euros y el 21% restante en dólares (USD).

Liquidez

La Compañía presenta una sólida situación de liquidez, que a cierre del año ascendía a 3.794 millones de euros entre tesorería y líneas de crédito no dispuestas.

Destacar que en el mes de diciembre la compañía contrató un préstamo bancario por importe de 450 millones de euros con vencimiento en 2025 y en condiciones muy competitivas para cubrir todos los vencimientos del año 2023.

Liquidez	Dic. 2022	Dic. 2021	Vencimiento actual
Tesorería	1.359 M€	1.444 M€	
Club Deal	1.500 M€	1.500 M€	Enero 2028 ²
Líneas operativas	934 M€	355 M€	Dic 23 – Oct 24
TOTAL	3.794 M€	3.300 M€	

(2) En ene-23 se extendió el vencimiento desde dic-26 hasta ene-28 y se aumentó su importe desde 1.500 hasta 1.550 M€

MAGNITUDES FÍSICAS

Demanda

La demanda total de gas en España, que incluye tanto el consumo nacional como las exportaciones a Europa incrementó un +4,4% en 2022.

Esta cantidad **incluye** las **exportaciones** de gas natural a través de **conexiones internacionales y recargas de buques de GNL** que aumentaron **+90%**, hasta alcanzar los 68TWh.

La demanda de gas para generación eléctrica se incrementó un +52,7%, alcanzando el valor más alto desde 2010. Este aumento estuvo impulsado por las exportaciones eléctricas a Francia y Portugal y por la climatología.

La demanda convencional descendió el -21,4%. Este descenso se debe principalmente a un menor consumo industrial, especialmente en sectores como el de la cogeneración y a las medidas de ahorro y eficiencia energética del Gobierno.

Las **exportaciones de gas a Europa** a través de las interconexiones con Francia **aumentaron en 22 TWh**.

Las **recargas de buques de GNL** desde las terminales españolas **aumentaron un 45%**, situándose en el tercer mayor valor histórico y **apoyando** con ello a la **cobertura del mercado de gas y al llenado de almacenamientos subterráneos** en el resto de Europa. De las recargas realizadas en plantas españolas, destacan como principales destinos Italia y Alemania (carga de la primera FSRU puesta en operación en este país).

Ante la situación geopolítica, **el Sistema Gasista Español se ha posicionado como un punto de entrada de aprovisionamiento a Europa**, gracias al elevado potencial en el ámbito de las plantas de regasificación de Enagás.

En 2022, España contó con una cartera de **aprovisionamientos procedente de 19 orígenes diferentes**. **Las descargas de buques se incrementaron hasta un total de 338 operaciones**, un 33% superior a las registradas en el año 2021.

El nivel de llenado medio de los tanques de GNL fue aproximadamente del 70% en 2022, suponiendo una garantía adicional para la seguridad de suministro.

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. 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.

En materia de acción climática, Enagás ha obtenido la máxima calificación Gold Standard de OGMP 2.0 por su plan de reducción de emisiones de metano. La compañía se compromete a alcanzar la neutralidad en carbono en 2040 y ha definido objetivos de reducción de emisiones en línea con el escenario 1.5ºC y objetivos relativos a la descarbonización de su cadena de valor (alcance 3). Adicionalmente, la compañía ha establecido objetivos en materia de naturaleza y biodiversidad.

Enagás cumple con las recomendaciones de buen gobierno en materia de separación de roles de Consejero Delegado ejecutivo y Presidente no ejecutivo, habiendo asignado el carácter ejecutivo a la figura única del Consejero Delegado. Asimismo, cumple con las recomendaciones asociadas a diversidad de género en el Consejo, con un 40% de mujeres.

DIFUSIÓN PÚBLICA DE OTRA 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>El modelo de gestión de Enagás dispone del Sello de Excelencia Europea 500+ EFQM desde 2012. En 2021 Enagás ha obtenido el Sello de Excelencia Europea 700+ EFQM.</p> <p>Además, Enagás ha sido reconocido como Embajador de la Excelencia Europea 2020.</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.</p>		<p>Enagás mantiene la calificación "B Prime" de ISS desde 2010.</p> <p>Enagás es miembro de los Índices Globales de Sostenibilidad de MSCI desde 2010 y posee un rating AA.</p>
	<p>Enagás dispone del certificado de Empresa Familiarmente Responsable (EFR), desde 2007, habiendo obtenido en el proceso de recertificación de 2022 el nivel Excelencia A+.</p>		<p>Enagás es miembro del índice FTSE4Good desde 2006.</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. Las plantas de Huelva y Barcelona y los almacenamientos de Serrablo y Yela poseen verificación EMAS. En 2021 ha obtenido la certificación Residuo Cero de Aenor</p>		<p>Enagás es desde 2010 una de las empresas Top Employers España, una de las mejores empresas para trabajar.</p> <p>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.</p>
	<p>Enagás certifica anualmente su huella de carbono según la norma ISO14064 y dispone del sello calculo, reducezco y compenso al registrar 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.</p>		<p>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.</p> <p>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.</p>
	<p>Enagás obtuvo en 2015 el sello Bequal por el compromiso con la inclusión de las personas con discapacidad. En 2019 ha obtenido el reconocimiento Bequal Plus.</p>		<p>Enagás posee el "Distintivo de Igualdad en la Empresa" desde 2010 que otorga el Ministerio de Sanidad, Servicios Sociales e Igualdad.</p>

	<p>Enagás pertenece al índice Bloomberg de igualdad de género desde 2019.</p>		<p>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.</p>
	<p>Enagás forma parte del ranking mundial de Equileap de las 100 empresas líderes en igualdad de género.</p>		<p>Enagás ha recibido el sello t*** de la Fundación Haz, la máxima categoría en materia de Responsabilidad Fiscal.</p>

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