

Resultados

9M2023

24 Octubre 2023

Conference-call/Webcast

24 de Octubre de 2023. 09.00 CEST

Teléfono español:

Tlf: +34 91 901 16 44 / Código Pin: 780588#

Tlf: +44 (0) 20 3936 2999 / Código Pin: 780588#

Teléfonos inglés:

Tlf: +34 91 901 16 44 / Código Pin: 699113#

Tlf: +44 (0) 20 3936 2999 / Código Pin: 699113#

www.enagas.es



Hechos destacados del periodo

Beneficio después de impuestos **258,9 M€**

- El **beneficio después de impuestos a 30 de septiembre de 2023 se situó en 258,9 millones de euros y se encuentra según lo previsto para alcanzar el objetivo del año, en la parte alta del rango (310M€/320M€).**

EBITDA **572,0 M€**

- El **EBITDA de los nueve primeros meses del año 2023 ascendió a 572,0 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 septiembre de 2023 disminuyeron hasta -245,1 millones de euros, 18,5 millones de euros inferiores a los registrados en los nueve primeros meses de 2022. Eliminando los elementos no recurrentes y los costes auditados de ambos periodos, los gastos operativos estarían en línea en ambos periodos.
 - El resultado de las sociedades participadas es más positivo al del año 2022**, teniendo en cuenta que GNL Quintero aportó 11,9 millones de euros a septiembre 2022 y que dicho activo fue vendido al final del año 2022.

Fondos Procedentes de Operaciones (FFO) **405,9 M€**

- Los fondos procedentes de operaciones (FFO) a 30 de septiembre de 2023 alcanzaron 405,9 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 137,5 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 **3.406 M€**

- La **deuda neta** al final del tercer trimestre de 2023 se redujo, respecto a 31 de diciembre de 2022, en 63 millones de euros situándose a 30 de septiembre de 2023 en **3.406 millones de euros**. **El coste financiero de la deuda bruta a 30 de septiembre de 2023 se situó en 2,6%, en línea con el del primer semestre de 2023**. 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 septiembre de 2023 se situó en 17,1%**.

Avances del Plan Estratégico en el 3T2023

- ⚡ **Cierre del acuerdo entre Enagás y Reganosa para crear un hub energético en el noroeste peninsular.** El 29 de septiembre, Enagás y Reganosa cerraron el acuerdo de la adquisición por parte de Enagás de la red de gasoductos de Reganosa (53,5 millones de euros) y Reganosa ha pasado a ser accionista de Musel Energy Hub (25%) por 99,9 millones de euros. Enagás adjudicó a Endesa los servicios logísticos de la planta de Musel Energy Hub.
- ⚡ **Cierre de la entrada de Enagás en Hanseatic Energy Hub (Stade LNG en Alemania).** Enagás se ha incorporado con una participación del 10% al consorcio Hanseatic Energy Hub (HEH), 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 14 de septiembre, **Enagás lanzó el proceso de *Call for Interest*** para los primeros ejes de la Red Troncal Española de Hidrógeno. El resultado de dicho proceso se comunicará el **31 de enero de 2024 en el II Día del Hidrógeno de Enagás.**
- ⚡ El 18 de octubre, se celebró el evento de presentación de **H2Med en Berlín *an example of European energy cooperation***, donde el operador alemán **OGE se sumó a Enagás, GRTgaz, Teréga y REN como promotores** del corredor de hidrógeno verde europeo **H2Med.**

Demanda industrial 3T2023**+25,4%**

- ⚡ Fuerte recuperación de la demanda industrial en el tercer trimestre del año 2023 con un crecimiento del +25,4% comparado con el tercer trimestre de 2022.

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 30 de marzo de 2023.

Principales magnitudes

Cuenta de Resultados

Enero - Septiembre (mill €)	9M2022	9M2023	Var.22-23
Ingresos totales	714,9	672,7	(5,9%)
EBITDA	605,1	572,0	(5,5%)
EBIT	367,7	334,8	(8,9%)
BDI ¹	353,4	258,9	(26,7%)

(1) El BDI a 30 de septiembre de 2023 se incluye la plusvalía neta por el cierre de la venta del gasoducto de Morelos por importe de +42,2M€. El BDI a 30 de septiembre 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 178,9M€ y la entrada de socios en Enagás Renovable por 49M€.

Balance y ratios de apalancamiento

	Dic-2022	Sept-2023
Deuda Neta (mill€)	3.469	3.406
Deuda Neta / EBITDA ⁽¹⁾	4,8x	4,8x
FFO / Deuda Neta	17,6%	17,1%
Coste financiero de la deuda	1,8%	2,6%

(1) EBITDA ajustado por dividendos obtenidos de las participadas

Cash Flow e Inversiones

Enero - Septiembre (mill €)	9M2022	9M2023	Var.22-23
Funds From Operations (FFO)	507,8	405,9	(20,1%)
Operating Cash Flow (OCF)	614,6	474,9	(22,7%)
Dividendos recibidos de participadas	118,8	137,5	15,8%
Inversiones netas	585,4	(126,0)	(121,5%)

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)	9M2022	9M2023	Var. % 22-23
Ingresos por actividades reguladas	701,5	655,6	(6,5%)
Otros ingresos de explotación	13,4	17,1	28,0%
Total ingresos	714,9	672,7	(5,9%)
Gastos de personal	(105,6)	(99,1)	(6,1%)
Otros gastos de explotación	(158,0)	(146,0)	(7,6%)
Gastos Operativos	(263,6)	(245,1)	(7,0%)
Rdo. Sociedades Participadas	153,9	144,4	(6,2%)
EBITDA	605,1	572,0	(5,5%)
Amortizaciones	(196,9)	(198,7)	0,9%
PPA	(40,5)	(38,5)	(5,0%)
EBIT	367,7	334,8	(8,9%)
Resultado financiero	104,5	(20,2)	(119,4%)
Impuesto sociedades	(118,4) ¹	(55,3)	(53,2%)
Rdo. atribuido socios minoritarios	(0,5)	(0,3)	(26,1%)
BDI	353,4²	258,9³	(26,7%)

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

(2) 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 +178,9M€ y la entrada de socios en Enagás Renovable por +49M€.

(3) Incorpora la plusvalía neta por el cierre de la venta del gasoducto de Morelos por importe de +42,2M€.

Ingresos operativos **672,7 M€**

- ⚡ El **total de ingresos de la compañía a 30 de septiembre de 2023 ascendió a 672,7 millones de euros**, lo que supone una reducción del -5,9% respecto a los nueve primeros meses de 2022.

Los **ingresos regulados** en los nueve primeros meses de 2023 se situaron en 655,6 millones de euros, mostrando una **reducción de 45,9 millones de euros** respecto a la misma fecha del año anterior. Dichos ingresos disminuyeron principalmente por la **aplicación del marco regulatorio 2021-2026 (-38,5 millones de euros) y menores costes auditados, sin impacto en EBITDA.**

Gastos operativos **-245,1 M€**

- ⚡ Los **gastos operativos en los nueve primeros meses del año** disminuyeron en 18,5 millones de euros respecto a los nueve primeros meses de 2022, situándose en -245,1 millones de euros, un **-7,0% inferior a los registrados en los nueve primeros meses de 2022.**

- ⚡ La evolución de los gastos de explotación en los primeros nueve meses del año 2023 pone de manifiesto la **efectividad del Plan de Eficiencia** en gastos, implantado por la compañía para minimizar el impacto de la inflación en los costes gestionables.

- ⚡ En los nueve primeros meses del año 2022 se contabilizó un efecto no recurrente por importe de alrededor de 9 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 **144,4 M€**

- ⚡ El **resultado de las sociedades participadas es más positivo al del año 2022**, teniendo en cuenta que GNLQ aportó 11,9 millones de euros a septiembre 2022 y que dicho activo fue vendido al final del año 2022.

EBITDA **572,0 M€**

- ⚡ El EBITDA a 30 de septiembre de 2023 se situó en 572,0 millones de euros, 33,1 millones de euros inferior al registrado en los nueve primeros meses de 2022 **avanzando según lo previsto para alcanzar el objetivo del año de 770 millones de euros.**

Resultado Financiero **-20,2 M€**

- ⚡ A 30 de septiembre de 2023 la compañía registró un **resultado financiero negativo de -20,2 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.** Hay que destacar que en los nueve primeros meses del 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 30 de septiembre de 2023 se situó en 2,6%**, superior al 1,7% registrado al finalizar el tercer trimestre de 2022.
- ⚡ El Resultado financiero asociado a la deuda se mantiene estable respecto a 2022 por la mejora de la retribución de los depósitos financieros.

Impuesto sociedades

-55,3 M€

- ⚡ El impuesto de Sociedades a 30 de septiembre de 2023 ascendió a -55,3 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 incluye -67 millones de euros asociados al proceso de venta de GNL Quintero, contabilizados en el tercer trimestre de ese año.

Beneficio después de impuestos

258,9 M€

- ⚡ **El beneficio después de impuestos a 30 de septiembre de 2023 se situó en 258,9 millones de euros y se encuentra según lo previsto para alcanzar el objetivo del año, en la parte alta del rango (310M€/320M€).**
- ⚡ El beneficio después de impuestos incluye los siguientes efectos no recurrentes:
 - Efectos no recurrentes del 2022 por +94,1M€ (deterioro de TGE por -133,8 millones de euros y las plusvalías netas de efecto fiscal por la venta de GNLQ por +178,9 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 la venta de Morelos (+42,2 millones de euros).
- ⚡ El beneficio después de impuestos, una vez descontados los efectos no recurrentes incorporados en el resultado financiero en ambos períodos, descendería en un -16,4%.

Fondos generados y Balance

Estado Consolidado de Flujos de Tesorería

Millones de euros (cifras no auditadas)	9M2022	9M2023
EBITDA	605,1	572,0
Resultado de sociedades participadas	(153,9)	(144,4)
Impuestos	(3,4)	(91,4)
Intereses	(57,7)	(68,5)
Dividendos recibidos de participadas	118,8	137,5
Ajustes	(1,1)	0,7
FUNDS FROM OPERATIONS (FFO)	507,8	405,9
Variación capital circulante operativo	106,8	69,0
OPERATING CASH FLOW (OCF)	614,6	474,9
Inversiones netas	585,4	(126,0)
Negocio internacional	637,7	(93,9)
Negocio en España	(52,2)	(32,1)
FREE CASH FLOW (FCF)	1.200,0	349,0
Pago dividendos	(267,0)	(269,8)
Efecto variación de tipos de cambio	64,2	4,5
DISCRETIONAL CASH FLOW (DCF)	997,3	83,7
Flujos de financiación	(967,4)	(616,0)
Amortización de deuda	(967,4)	(616,0)
Contratación de deuda	0,0	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	23,8	(531,6)
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	1.467,9	827,7

Balance de situación

Millones de euros (cifras no auditadas)	Dic. 2022	Sept. 2023
ACTIVO		
Activos no corrientes	7.413,0	7.608,4
Activos intangibles	83,2	80,3
<i>Fondo de comercio</i>	17,5	17,5
<i>Otros activos intangibles</i>	65,6	62,8
Propiedades de inversión	17,4	17,4
Propiedades, planta y equipo	4.164,9	4.083,6
Inversiones contabilizadas método de participación	2.552,6	2.727,0
Otros activos financieros no corrientes	593,2	697,6
Activos por impuestos diferidos	1,7	2,4
Activos corrientes	1.985,6	1.007,3
Activos no corrientes mantenidos para la venta	40,5	0,2
Existencias	35,2	33,7
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	513,5	127,1
Otros activos financieros corrientes	29,2	8,7
Otros activos corrientes	8,0	10,0
Efectivo y otros medios líquidos equivalentes	1.359,3	827,7
TOTAL GENERAL	9.398,6	8.615,7
PATRIMONIO NETO Y PASIVO		
Patrimonio Neto	3.218,3	3.216,0
Fondos Propios	3.076,5	3.068,6
Capital suscrito	393,0	393,0
Prima de emisión	465,1	465,1
Reservas	2.036,9	1.956,4
Acciones y participaciones en acciones propias	(18,4)	(16,0)
Resultado del ejercicio	375,8	258,9
Resultado de ejercicios anteriores	0,0	8,5
Dividendo activo a cuenta	(179,7)	0,0
Otros instrumentos de patrimonio	3,7	2,6
Ajustes por cambio de valor	125,8	131,4
Intereses Minoritarios (socios externos)	16,0	15,9
Pasivos no corrientes	4.417,8	4.394,2
Provisiones no corrientes	295,9	305,1
Pasivos financieros no corrientes	3.935,8	3.916,3
<i>Deudas con entidades de crédito</i>	1.220,1	1.070,8
<i>Obligaciones y otros valores negociables</i>	2.316,0	2.324,8
<i>Proveedores de inmovilizado a l/p</i>	0,0	0,0
<i>Derivados</i>	19,3	13,8
<i>Otros pasivos financieros</i>	380,4	506,9
Pasivos por impuestos diferidos	150,4	137,0
Otros pasivos no corrientes	35,7	35,8
Pasivos corrientes	1.762,4	1.005,5
Provisiones corrientes	11,6	5,9
Pasivos financieros corrientes	970,4	518,7
<i>Deudas con entidades de crédito</i>	470,5	434,4
<i>Obligaciones y otros valores negociables</i>	420,6	17,9
<i>Derivados</i>	4,8	7,0
<i>Otros pasivos financieros</i>	74,6	59,4
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	780,4	481,0
TOTAL GENERAL	9.398,6	8.615,7

Flujo de caja operativo (OCF)	474,9M€
--------------------------------------	----------------

- ❖ **Los fondos procedentes de operaciones (FFO)** a 30 de septiembre de 2023 alcanzaron **405,9 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 137,5 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 474,9 millones de euros, que incorpora los efectos anteriores, así como el efecto de la **variación del capital circulante por importe de +69,0 millones de euros en los nueve primeros meses 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	-126,0M
--------------------	----------------

- ❖ La cifra de **inversión al finalizar los nueve primeros meses de 2023 registra una salida de caja neta de -126,0 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, lo que ha supuesto la primera inversión de Enagás en Alemania (-15 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 (+73,0 millones de euros).

- ❖ Enagás continúa con la política de rotación de activos anunciada en el Plan Estratégico 2022 - 2026, desinvirtiendo en aquellos activos *non-core*, como ha sido ya el caso de GNL Quintero y Morelos, y focalizándose en inversiones en seguridad de suministro y descarbonización en España y Europa.

Deuda Neta	3.406 M€
-------------------	-----------------

- ❖ La **deuda neta** en los nueve primeros meses de 2023 se ha reducido en 63 millones de euros y se situó a 30 de septiembre en **3.406 millones de euros**, un -1,8% inferior a la registrada a 31 de diciembre de 2022.

- ⚡ **El coste financiero de la deuda bruta a 30 de septiembre de 2023 se situó en 2,6%**, en línea con la del primer semestre de 2023 y superior al 1,7% registrado al finalizar el tercer trimestre 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 septiembre de 2023 se situó en 17,1% y el ratio de Deuda Neta/Ebitda ajustado por los dividendos recibidos de filiales se sitúa en el 4,8x. Estos **ratios de apalancamientos son compatibles con la calificación crediticia BBB por parte de S&P y Fitch.**
- ⚡ A 30 de septiembre 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).

Liquidez

3.316 M€

- ⚡ A cierre de los nueve primeros meses de 2023, la compañía presenta una sólida situación de liquidez de 3.316 millones de euros entre tesorería y líneas de crédito no dispuestas.

Liquidez	Sept. 2023	Dic. 2022	Vencimiento actual
Tesorería	828 M€	1.359 M€	
Club Deal	1.550 M€	1.500 M€	Enero 2028
Líneas operativas	938 M€	934 M€	Dic 2023 - Oct 2024
TOTAL	3.316 M€	3.794 M€	

Demanda

Demanda total

-6,9%

- ⚡ Fuerte recuperación de la demanda industrial en el tercer trimestre del año 2023 (+25,4% comprado con el tercer trimestre de 2022) que ha roto la tendencia de los primeros seis meses del año.
- ⚡ La demanda para generación eléctrica ha registrado un descenso del -29,3% acumulado a septiembre de 2023, debido al aumento de la generación renovable y al descenso de la electricidad transportada por conexiones internacionales, principalmente a Francia.
- ⚡ El total de exportaciones de gas natural ha aumentado en un +32% ayudando a la seguridad de suministro en Europa.

Demanda industrial 3T2023

+25,4%

- ⚡ La demanda del sector industrial creció un +25,4% en el tercer trimestre del año.
- ⚡ Crecimiento de la demanda en los sectores del refino, químico / farmacéutico y cogeneración.

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>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>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>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