

Resultados: 2020

23 Febrero 2021



Hechos destacados del periodo	1
Principales magnitudes	3
Evolución de resultados	4
Fondos generados y Balance	7
Responsabilidad corporativa y Gestión Sostenible	10
Difusión pública de información privilegiada y de otra información relevante	11
Anexos	12

Conference-call/Webcast:

23 de Febrero de 2021. 09.00 CET

Teléfono español:

+34 91 419 44 38 / Código Pin: 2311712#

+44 (0) 330 336 94 10 / Código Pin: 2311712#

Teléfonos inglés:

Tlf: +34 91 419 25 14 / Código Pin: 8944718#

Tlf: +44 (0) 330 336 94 11 / Código Pin: 8944718#

www.enagas.es

Hechos destacados del periodo

Hechos destacados 2020

- ⚡ **No se han identificado cambios significativos** respecto a la situación presentada a lo largo del año 2020, **que pongan de manifiesto impactos derivados por la situación de la Covid-19 en la información financiera a 31 de diciembre del año 2020.**
- ⚡ **El Sistema Gasista español ha operado con total normalidad** a pesar de las condiciones adversas motivadas por la crisis de la Covid-19. De este modo, se ha prestado el suministro de gas natural con total disponibilidad comercial y técnica.
- ⚡ En un entorno difícil, marcado por la crisis de la Covid-19, **la demanda total de gas natural en España ha alcanzado en 2020 los 360 TWh en 2020**, lo que representa un aumento del 3,1% respecto a 2018.
- ⚡ **Marco Regulatorio estable 2021-2026:** La Circular de Precios y Condiciones de Acceso a las instalaciones fijas de transporte y almacenamiento de gas natural fue publicada el 16 de diciembre de 2020. El Real Decreto que establece la retribución y los cánones de acceso a los almacenamientos subterráneos fue publicado el 30 de diciembre de 2020. Con la publicación de estos documentos regulatorios, **se ha cerrado el Marco Regulatorio aplicable a Enagás para el período 2021-2026.**
- ⚡ Todas las **sociedades participadas** por el Grupo Enagás han **operado sin incidentes, contribuyendo a la seguridad de suministro de sus respectivos países.** Todas han implantado un Plan de contingencia contra la Covid-19 en coordinación con Enagás, para asegurar la continuidad del negocio.
- ⚡ El pasado 15 de noviembre de 2020, **se puso en marcha el proyecto Trans Adriatic Pipeline (TAP)** y ya ha comenzado a aportar resultados positivos para el Grupo. El gas natural ya fluye por la red de Snam en Italia y por la red griega operada por Desfa.
- ⚡ En el mes de abril, tras la obtención de las autorizaciones pertinentes y de la junta de accionistas de Tallgrass, sus accionistas realizaron la operación de **Take Private de Tallgrass Energy.** Como consecuencia de esta operación, **Enagás ha aumentado su participación directa en Tallgrass Energy hasta el 30,2%** mediante el desembolso de 762,8 millones de euros.
- ⚡ La Compañía presenta una sólida situación de liquidez, que a cierre del ejercicio ascendía a 2.473 millones de euros entre tesorería y líneas de crédito no dispuestas. Las agencias de calificación crediticia **Fitch y Standard and Poors han reafirmado la calificación crediticia del Grupo en BBB+,** cambiando ambas agencias la perspectiva de sus ratings desde "estable" a "negativa".
- ⚡ Enagás mantiene el **liderazgo en los principales índices de sostenibilidad,** destacando el **Dow Jones Sustainability Index World,** (líder mundial en Oil & Gas Storage & Transportation), en el que ha obtenido la clasificación Gold Class y la **inclusión en la A List de CDP Cambio Climático.** Adicionalmente, ha alcanzado la tercera posición mundial en el **Índice de Igualdad de Género elaborado por Bloomberg.**
- ⚡ Enagás ha llevado a cabo en los distintos Centros de trabajo e Instalaciones las auditorías oportunas y ha obtenido el **Sello de Certificación del Protocolo de Actuación frente al COVID19 (AENOR).**

Resultados año 2020

- ⚡ El **Beneficio después de impuestos** a 31 de diciembre de 2020 ha alcanzado los **444,0 millones de euros**, en línea con el objetivo establecido para el año (440 millones de euros) y un **+5,1% superior al obtenido en el año 2019**.
- ⚡ El **dividendo correspondiente al año 2020**, que se propondrá en la próxima Junta General de Accionistas, será de **1,68 euros brutos por acción**, lo que supone un **aumento del 5% anual**, de acuerdo con la estrategia de la compañía.
- ⚡ El **resultado de las sociedades participadas a 31 de diciembre de 2020 asciende a 174,8 millones de euros** (162,1 millones de euros en 2019).
- ⚡ La cifra de los **flujos procedentes de operaciones (FFO)** a 31 de diciembre de 2020 fue de **687,4 millones de euros**, un **-8,9% inferior** a la obtenida en 2019. Esta reducción se explica, entre otros efectos, por la evolución de los ingresos regulados, impactados por un **menor RCS** (-25,3 millones de euros).
- ⚡ Los **dividendos recibidos** de las sociedades participadas a 31 de diciembre de 2020 ha ascendido a **118,3 millones de euros**. Cabe destacar que **los accionistas de Tallgrass Energy han decidido la distribución de un dividendo por importe de 91 millones de dólares con cargo al ejercicio 2020** y continuar en 2021 fortaleciendo la estructura financiera de la empresa.
- ⚡ Las **inversiones netas acumuladas** al finalizar el año ascendieron a **859,2 millones de euros**, donde destaca la inversión correspondiente a la operación de **Take Private de Tallgrass Energy por un importe de 762,8 millones de euros**.
- ⚡ La **Deuda Neta** al finalizar el año 2020 ascendió a **4.288 millones de euros**, con un coste financiero de la deuda del 1,9%. El **ratio FFO/DN a 31 de diciembre de 2020** se situó **en 16,0%**.

Principales magnitudes

Cuenta de Resultados

Enero - Diciembre (mill €)	2019	2019	2020	Var.19-20
	Real ¹	Pro-forma		
Ingresos totales	1.182,8	1.151,1	1.084,0	-5,8%
EBITDA	1.016,4	994,8	942,9	-5,2%
EBIT	657,4	643,7	614,6	-4,5%
Beneficio después de impuestos	422,6	422,6	444,0	+5,1%

Nota¹: GNL Quintero contabilizado por Integración Global hasta febrero 2019 y por puesta en equivalencia desde marzo.
Proforma: datos pro-forma asumiendo la consolidación de GNL Quintero por puesta en equivalencia durante el 2019 completo.

Balance y ratios de apalancamiento

	Dic-2019 Pro-forma	Dic-2020
Deuda Neta (mill€)	3.755	4.288
Deuda Neta / EBITDA ⁽¹⁾	3,9x	4,8x
FFO / Deuda Neta	20,1%	16,0%
Coste financiero de la deuda	2,1%	1,9%

(1) EBITDA ajustado por dividendos obtenidos de las participadas

Proforma: datos pro-forma asumiendo la consolidación de GNL Quintero por puesta en equivalencia durante el 2019 completo.

Cash Flow e Inversiones

Enero - Diciembre (mill €)	2019	2019	2020	Var. 19-20
	Real ¹	Pro-forma		
Funds From Operations	759,1	754,6	687,4	-8,9%
Dividendos recibidos de participadas	123,3	123,3	118,3	-4,1%
Inversiones netas	-706,2	-704,7	-859,2	+21,9%

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.

Nota¹: GNL Quintero contabilizado por Integración global hasta febrero 2019 y por puesta en equivalencia desde marzo.
Proforma: datos pro-forma asumiendo la consolidación de GNL Quintero por puesta en equivalencia durante el 2019 completo.

Evolución de Resultados

Cuenta de Pérdidas y Ganancias

Millones de euros (cifras no auditadas)	2019 Real ¹	2019 Pro-forma	2020	Var.19-20
Ingresos por actividades reguladas	1.086,6	1.086,6	1.016,3	-6,5%
Otros ingresos de explotación	96,1	64,4	67,8	5,2%
Total ingresos	1.182,8	1.151,1	1.084,0	-5,8%
Gastos de personal	-125,2	-123,8	-126,7	2,4%
Otros gastos de explotación	-198,4	-194,5	-189,2	-2,7%
Gastos Operativos	-323,5	-318,3	-315,9	-0,7%
Rdo. Sociedades Participadas	157,2	162,1	174,8	7,9%
EBITDA	1.016,4	994,8	942,9	-5,2%
Amortizaciones	-322,8	-313,7	-277,3	-11,6%
PPA	-36,2	-37,4	-51,1	36,4%
EBIT	657,4	643,7	614,6	-4,5%
Resultado financiero	-117,4	-110,8	-67,7	-38,9%
Impuesto sociedades	-112,1	-109,3	-102,0	-6,7%
Rdo. atribuido socios minoritarios	-5,3	-1,0	-0,9	-4,6%
Beneficio después de impuestos	422,6	422,6	444,0	5,1%

Nota¹: GNL Quintero contabilizado por Integración global hasta febrero 2019 y por puesta en equivalencia desde marzo
Proforma: datos pro-forma asumiendo la consolidación de GNL Quintero por puesta en equivalencia durante el 2019 completo.

Ingresos operativos

Los **ingresos totales a 31 de diciembre de 2020 han alcanzado los 1.084,0 millones de euros, lo que representa una disminución del -5,8%** respecto al mismo período del año 2019, como consecuencia del efecto de la COVID-19 en la demanda de gas natural y su impacto en el componente RCS. **A cierre del año 2020 este componente ascendió a 249 millones de euros.**

Gastos operativos

Los **gastos operativos al finalizar el año 2020** alcanzaron los -315,9 millones de euros, un **-0,7% inferiores al importe acumulado en el mismo período del año anterior.**

Resultado de sociedades participadas

A 31 de diciembre de 2020, el **resultado de sociedades participadas alcanzó los 174,8 millones de euros.** Cabe destacar que **TAP (Trans Adriatic Pipeline) se puso en operación el pasado 15 de noviembre, aportando 14,6 millones de euros al resultado de sociedades participadas.**

El 16 de abril la Junta General de Accionistas de Tallgrass Energy aprobó el acuerdo para la adquisición de la totalidad del capital flotante de la sociedad (Take Private). En consecuencia Enagás ha desembolsado 762,8 millones de euros para incrementar su participación directa en el capital social de Tallgrass Energy del 12,6% hasta el 30,2%.

A 31 de diciembre de 2020, la contribución de Tallgrass al resultado de sociedades participadas ascendió a 27,2 millones de euros.

EBITDA

El EBITDA a 31 de diciembre de 2020 alcanzó los 942,9 millones de euros, un -5,2% inferior al obtenido en la misma fecha del ejercicio 2019.

Dotaciones para amortizaciones del inmovilizado

Las amortizaciones del inmovilizado se han reducido un -11,6% respecto al mismo período del año anterior. Cabe destacar que en el año 2019 se realizó la regularización de determinados activos que supuso un impacto en las dotaciones para amortizaciones del inmovilizado por importe de -48,3 millones de euros.

Adicionalmente, la línea de amortización del PPA (*purchase price allocation*) ha aumentado respecto a 2019 (+36,4%), como consecuencia de la adquisición de la segunda fase de Tallgrass Energy.

De esta forma, el **EBIT a 31 de diciembre de 2020 alcanzó 614,6 millones de euros, un -4,5% inferior** al registrado al finalizar el año 2019.

Resultado Financiero

El resultado financiero obtenido a 31 de diciembre de 2020 registró un saldo negativo de **-67,7 millones de euros**, en comparación con los -110,8 millones de euros registrados al finalizar el año 2019.

Esta mejora, se debe principalmente a tres efectos:

- 1) Mejora en el coste financiero de la deuda.
- 2) Un efecto no recurrente de 18,4 millones de euros originado por diferencias de cambio positivas generadas por la compra de dólares realizada de cara al Take Private de Tallgrass Energy.
- 3) La actualización financiera de la cuenta por cobrar de GSP (Gasoducto del Sur Peruano) que supone un efecto positivo no recurrente de 12,9 millones de euros.

Beneficio después de impuestos

El Beneficio después de impuestos a 31 de diciembre de 2020 ha alcanzado los 444,0 millones de euros, en línea con el objetivo establecido para el año (440 millones de euros) y un **+5,1% superior al obtenido en el año 2019**.

Fondos generados y Balance

Estado Consolidado de Flujos de Tesorería

Millones de euros (cifras no auditadas)	2019 Real ¹	2019 Pro-forma	2020
EBITDA	1.016,4	994,8	942,9
Resultado de sociedades participadas	-157,2	-162,1	-174,8
Impuestos	-101,7	-101,7	-104,8
Intereses	-104,3	-82,2	-82,8
Dividendos recibidos de participadas	123,3	123,3	118,3
Ajustes	-17,6	-17,6	-11,4
FUNDS FROM OPERATIONS (FFO)	759,1	754,6	687,4
Variación capital circulante operativo	122,3	122,6	39,4
OPERATING CASH FLOW (OCF)	881,3	877,2	726,8
Inversiones netas	-706,2	-704,7	-859,2
Negocio internacional	-650,6	-649,1	-767,0
Negocio en España	-55,7	-55,7	-92,2
FREE CASH FLOW (FCF)	175,1	172,5	-132,4
Pago dividendos	-371,9	-371,9	-427,6
Efecto variación de tipos de cambio	6,8	4,8	-0,5
DISCRETIONAL CASH FLOW (DCF)	-190,0	-194,6	-560,5
Flujos de financiación	-27,7	-27,7	325,2
Vencimiento de deuda a largo plazo	-358,3	-358,3	-122,3
Emisiones de deuda	404,4	404,4	496,1
Emisión/vencimientos de pólizas y ECPs	-73,8	-73,8	-48,5
Ampliación de capital	500,0	500,0	0,0
Cobros/pagos instrumentos de patrimonio	-7,8	-7,8	0,0
Efecto cambio en el método de consolidación	-347,1	-0,3	0,0
FLUJOS NETOS DE EFECTIVO	-72,6	269,6	-235,3
Efectivo y otros medios líquidos equivalentes al principio del periodo	1.171,5	829,4	1.099,0
EFECTIVO Y OTROS MEDIOS LÍQUIDOS EQUIVALENTES AL FINAL DEL PERÍODO	1.099,0	1.099,0	863,7

Nota¹: GNL Quintero contabilizado por Integración global hasta febrero 2019 y por puesta en equivalencia desde marzo
Proforma: datos pro-forma asumiendo la consolidación de GNL Quintero por puesta en equivalencia durante el 2019 completo.

Balance de situación

ACTIVO	Dic. 2019	Diciembre 2020
Activos no corrientes	7.446,3	7.786,3
Activos intangibles	73,7	74,6
<i>Fondo de comercio</i>	25,8	23,2
<i>Otros activos intangibles</i>	47,9	51,4
Propiedades de inversión	19,6	19,0
Propiedades, planta y equipo	4.634,9	4.430,4
Inversiones contabilizadas método de participación	2.109,5	2.658,4
Otros activos financieros no corrientes	605,8	602,5
Activos por impuestos diferidos	2,9	1,4
Activos corrientes	1.397,9	1.222,6
Activos no corrientes mantenidos para la venta	5,0	1,8
Existencias	19,7	21,4
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	260,8	322,6
Otros activos financieros corrientes	7,9	7,5
Otros activos corrientes	5,6	5,8
Efectivo y otros medios líquidos equivalentes	1.099,0	863,7
TOTAL GENERAL	8.844,2	9.008,9
<u>PATRIMONIO NETO Y PASIVO</u>		
Patrimonio Neto	3.168,8	3.007,0
Fondos Propios	3.170,1	3.192,7
Capital suscrito	393,0	393,0
Prima de emisión	465,1	465,1
Reservas	2.052,2	2.074,4
Acciones y participaciones en acciones propias	-12,5	-12,5
Resultado del ejercicio	422,6	444,0
Dividendo activo a cuenta	-152,5	-175,7
Otros instrumentos de patrimonio	2,2	4,4
Ajustes por cambio de valor	-17,2	-202,7
Intereses Minoritarios (socios externos)	15,9	17,0
Pasivos no corrientes	5.205,2	5.416,7
Provisiones no corrientes	248,3	253,9
Pasivos financieros no corrientes	4.744,3	4.962,0
<i>Deudas con entidades de crédito</i>	1.401,0	1.165,6
<i>Obligaciones y otros valores negociables</i>	2.929,8	3.432,3
<i>Proveedores de inmovilizado a l/p</i>	0,3	0,3
<i>Derivados</i>	74,4	44,1
<i>Otros pasivos financieros</i>	338,7	319,8
Pasivos por impuestos diferidos	171,9	160,9
Otros pasivos no corrientes	40,8	39,9
Pasivos corrientes	470,2	585,2
Provisiones corrientes	2,0	2,2
Pasivos financieros corrientes	234,1	289,1
<i>Deudas con entidades de crédito</i>	133,1	172,7
<i>Obligaciones y otros valores negociables</i>	31,3	41,7
<i>Derivados</i>	13,9	11,2
<i>Otros pasivos financieros</i>	55,8	63,5
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	217,6	293,9
Otros pasivos corrientes	16,5	0,0
TOTAL GENERAL	8.844,2	9.008,9

Flujo de caja operativo

La cifra de los **flujos procedentes de operaciones (FFO)** a 31 de diciembre de 2020 fue de **687,4 millones de euros, un -8,9% inferior a la obtenida en 2019**. Esta reducción se explica, entre otros efectos, por la evolución de los ingresos regulados, impactados por un menor RCS (-25,3 millones de euros).

Los **dividendos recibidos de las sociedades participadas** a 31 de diciembre de 2020 han ascendido a **118,3 millones de euros**.

Inversiones

La cifra de **inversión neta** al finalizar el año 2020 ascendió a **859,2 millones de euros**.

Esta cifra incluye principalmente la inversión en la operación de Take Private de Tallgrass Energy, por importe de 762,8 millones de euros. Con esta operación Enagás ha aumentado su participación directa en Tallgrass Energy hasta el 30,2%.

Deuda Neta

Al finalizar el año 2020 la **Deuda Neta ascendió a 4.288 millones de euros**, que supone un incremento de 533 millones de euros con respecto al 31 de diciembre de 2019 (3.755 millones de euros) debido principalmente a la inversión en el Take Private de Tallgrass Energy.

A fecha de publicación de este informe, las agencias de calificación crediticia Fitch y Standard and Poors han reafirmado la calificación crediticia del Grupo en BBB+, cambiando ambas agencias la perspectiva de sus ratings desde "estable" a "negativa".

El ratio **FFO/DN a cierre** del año 2020 se situó **a 31 de diciembre en el 16,0%**, mientras que el ratio de Deuda Neta/Ebitda ajustado por los dividendos recibidos de filiales ascendió a 4,8x.

A 31 de diciembre de 2020, la tipología de la deuda era la siguiente: el 13% es deuda institucional, el 67% fue emitida en mercados de capitales, el 13% corresponde a banca comercial y el 7% restante corresponde a arrendamientos (NIIF 16). El 75% de la deuda contabilizada está emitida en euros y el 25% restante en dólares (USD).

Más del 80% de la deuda de Enagás se encuentra a tipo fijo sin vencimientos relevantes hasta el año 2022.

El coste financiero a 31 de diciembre de 2020 se situó en 1,9%.

Liquidez

La Compañía presenta una sólida situación de liquidez, que a cierre del año 2020 ascendía a 2.473 millones de euros entre tesorería y líneas de crédito no dispuestas.

Liquidez	2020	2019	Vencimiento actual
Tesorería	864M€	1.099M€	
Club Deal	1.500M€	1.500M€	Diciembre 2025
Líneas USD	109M€	58M€	Julio 2024
Otras líneas CP	-	60M€	Julio 2021
TOTAL	2.473M€	2.717 M€	

RESPONSABILIDAD CORPORATIVA Y GESTIÓN SOSTENIBLE

Sostenibilidad

Enagás mantiene el liderazgo en los principales índices de sostenibilidad, destacando el **Dow Jones Sustainability Index World** (líder mundial en Gas Utilities), en el que ha obtenido la clasificación Gold Class.

Como reconocimiento a nuestro papel en la transición energética, Enagás está incluida en la **A List de CDP Cambio Climático**. En esta línea, Enagás ha incrementado su ambición climática adelantando su objetivo de neutralidad en carbono a 2040 y fijando objetivos alineados con los escenarios de emisiones de 1.5°C.

Adicionalmente, Enagás ha reforzado su compromiso con la preservación del capital natural y la biodiversidad a través de la adhesión al **Pacto por la Biodiversidad**.

Por último, Enagás mantiene su liderazgo en gestión de personas, alcanzando la tercera posición mundial en el **Índice de Igualdad de Género elaborado por Bloomberg**, y ha sido incluida en el ranking **Top Employers España** por undécimo año consecutivo. Asimismo ha ocupado la posición 21 en el **ranking de Actualidad Económica entre las mejores empresas para trabajar**.

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>El modelo de gestión de Enagás dispone del Sello de Excelencia Europea 500+ EFQM desde 2012.</p> <p>Además, Enagás ha sido reconocido como Embajador de la Excelencia Europea 2016.</p>
<p>Member of Dow Jones Sustainability Indices Powered by the S&P Global CSA</p> <p>Sustainability Award Gold Class 2021</p> <p>S&P Global</p>	<p>Enagás es miembro del índice Dow Jones Sustainability Index World (DJSI) desde 2008. Tiene la calificación Gold Class y, en la revisión de 2020, ha sido identificado como líder del sector Gas Utilities.</p>		<p>Desde 2008, el Informe anual es verificado externamente y se elabora según la norma AA1000APS y la guía del Global Reporting Initiative (GRI). Desde 2012, se elabora según los principios de reporte integrado del International Integrated Reporting Council (IIRC).</p>
	<p>Enagás es miembro del índice FTSE4Good desde 2006.</p>		<p>Enagás ha renovado su presencia en el índice Eurozone 120 Euronext Vigeo en 2020.</p>
	<p>Enagás es miembro de Ethibel Sustainability Index Excellence Europe desde 2009.</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 participa desde 2009 en CDP Climate Change y desde 2015 en CDP Water. En 2020 ha sido incluida en la A List de compañías líderes en gestión del cambio climático y reconocida como una de las compañías líderes por su compromiso con los proveedores.</p>
	<p>Enagás dispone del certificado de Empresa Familiarmente Responsable (efr), desde 2007, habiendo obtenido en el proceso de recertificación de 2019 el nivel Excelencia A.</p>		<p>Enagás es desde 2010 una de las empresas Top Employers España, una de las mejores empresas para trabajar.</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 los almacenamientos de Serrablo y Yela poseen verificación EMAS.</p>		<p>Enagás dispone del certificado según la norma ISO 9001:2008 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, reduzco y compenso al registrar anualmente su huella de carbono en el Ministerio para la transición ecológica.</p> <p>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 sido incluida entre las 100 compañías líderes globales en la promoción de la igualdad de género en el lugar de trabajo.</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