

# Resultados : 1T2020

21 Abril 2020



Hechos destacados del periodo	1
Principales magnitudes	2
Evolución de resultados	3
Fondos generados y Balance	5
Magnitudes físicas	8
Responsabilidad corporativa y Gestión Sostenible	8
Difusión pública de información privilegiada y de otra información relevante	9
Anexos	10

---

## Conference-call/Webcast:

21 de Abril de 2020. 09.00 CET

## Teléfono español:

+34 91 419 44 48 / Código Pin: 430982#

+44 (0) 330 336 94 28 / Código Pin: 430982#

## Teléfonos inglés:

Tlf: +34 91 419 23 11/ Código Pin: 738798#

Tlf: +44 (0) 330 336 94 01/ Código Pin: 738798#

[www.enagas.es](http://www.enagas.es)

## Hechos destacados del periodo

### Prioridades, Plan de Contingencia y Gestión de Enagás ante COVID-19

- ⚡ **En el contexto actual de crisis en el que nos encontramos provocado por el virus Covid-19 y el establecimiento del Estado de Alarma por parte del Gobierno, las prioridades de Enagás son:**
  - La seguridad, salud y bienestar de las personas
  - Continuar prestando con normalidad un servicio esencial: el suministro de gas natural
  - Contribuir a mitigar el impacto social de la pandemia
- ⚡ **Tanto Enagás como sus Sociedades Participadas han implantado planes de contingencia para operar con total normalidad y asegurar la continuidad del suministro de gas natural tanto en España como en los países donde Enagás está presente.**
- ⚡ **Enagás mantiene su compromiso firme con el empleo de sus profesionales y con sus proveedores, manteniendo contratos y adelantando pagos en los contratos vigentes, para contribuir al mantenimiento de la actividad.**
- ⚡ Enagás presenta un **marco regulatorio estable** (2021-2026) y no se han identificado efectos como consecuencia del contexto actual que puedan suponer pérdidas patrimoniales para la Compañía. En este sentido, las medidas adoptadas en el Real Decreto 11/2020 para el sector gasista no suponen una modificación de los ingresos para la actividad regulada del Grupo.
- ⚡ **Del mismo modo, derivado de esta situación así como la evolución de los índices del mercado de oil & gas, los ingresos de las compañías internacionales en que participa Enagás no se han visto afectados significativamente.**
- ⚡ **Por todo ello, el resultado para el año 2020, así como el dividendo del ejercicio 2019 que deberá aprobarse en la próxima Junta General de Accionistas, no deberían verse comprometidos.**
- ⚡ **La Compañía presenta una sólida situación de liquidez, que a cierre del primer trimestre ascendía a 3.030 millones de euros entre tesorería y líneas de crédito no dispuestas.**
- ⚡ **Del análisis realizado por la Compañía, no se han evidenciado impactos por la situación de Covid-19 a registrar en los estados financieros del primer trimestre de 2020. No obstante, el Grupo sigue monitorizando de forma continua la evaluación de esta situación.**

### Resultados primer trimestre 2020

- ⚡ **El Beneficio después de impuestos a 31 de marzo de 2020 ha alcanzado los 119,1 millones de euros, superior en un +14,7%** al obtenido en el mismo período del año anterior. Esta buena evolución del BDI, se justifica por:
  - **Aumento del EBITDA (+2,5%)** por mayores ingresos operativos y por mayor resultado de sociedades participadas.
  - **Mejor resultado financiero** como consecuencia de un **efecto positivo no recurrente de 18,4 millones de euros** originado por las diferencias de cambio positivas generadas por la compra de dólares realizada para la inversión en la fase II de Tallgrass (cerrada el pasado 17 de abril).
- ⚡ La cifra de los **fondos procedentes de las operaciones (FFO)** a 31 de marzo de 2020 fue de **177,1 millones de euros**, un -10,3% inferior al obtenido en 2019 por un efecto de calendarización en el cobro de dividendos de sociedades participadas. El objetivo anual de dividendos de las filiales en el año 2020 es de 235 millones de euros.
- ⚡ Tras la obtención de las autorizaciones pertinentes y la **aprobación por parte de la JGA de Tallgrass, Enagás, junto con sus socios, han procedido a cerrar la operación de Take Private**. Como consecuencia de esta operación, Enagás ha aumentado su participación indirecta en Tallgrass hasta el 30,2% mediante el desembolso de 836 millones de dólares.
- ⚡ La **Deuda Neta** al finalizar el primer trimestre del año 2020 ascendió a **3.605 millones de euros, disminuyendo en 150 millones de euros respecto a 2019**. El **ratio FFO/DN a 31 de marzo de 2020** se situó en **20,4%**. El coste financiero medio bruto se situó en 2,1%.
- ⚡ Los ratings de Standard and Poors y Fitch, ambos BBB+ con perspectiva estable, confirman la sólida estructura de balance y la elevada posición de liquidez de Enagás.

- La **demanda de gas natural** transportado acumulada a 31 de marzo **ha disminuido un -2,4%** respecto al mismo periodo del año anterior.
- 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 tras obtener la máxima calificación en su sector, A. Enagás mantiene la senda de reducción de emisiones para alcanzar la neutralidad en carbono en 2050, en línea con los compromisos de la Unión Europea.

## Principales magnitudes

### Cuenta de Resultados

Enero - Marzo (mill €)	1T2019 Real <sup>1</sup>	1T2019 Pro- forma	1T2020	Var.19-20
Ingresos totales	309,8	278,2	283,3	+1,9%
EBITDA	251,5	229,9	235,6	+2,5%
EBIT	168,7	155,0	157,7	+1,7%
Beneficio después de impuestos	103,9	103,9	119,1	+14,7%

Nota<sup>1</sup>: 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 1T 2019 completo.

### Balance y ratios de apalancamiento

	Dic-2019 Pro-forma	Mar-2020
Deuda Neta (mill€)	3.755	3.605
Deuda Neta / EBITDA <sup>(1)</sup>	3,9x	3,8x
FFO / Deuda Neta	20,1%	20,4%
Coste financiero de la deuda	2,1%	2,1%

(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 1T 2019 completo.

### Cash Flow e Inversiones

Enero - Marzo (mill €)	1T2019 Real <sup>1</sup>	1T2019 Pro- forma	1T2020	Var.19-20
Funds From Operations	201,8	197,4	177,1	-10,3%
Dividendos recibidos de participadas	26,5	26,5	10,3	-60,9%
Inversiones netas	-632,0	-630,5	-27,5	-

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.

Nota<sup>1</sup>: 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 1T 2019 completo.

## Evolución de Resultados

### Cuenta de Pérdidas y Ganancias

Millones de euros (cifras no auditadas)	1T2019 Real <sup>1</sup>	1T2019 Pro-forma	1T2020	Var.19-20
Ingresos por actividades reguladas	263,0	263,0	265,9	1,1%
Otros ingresos de explotación	46,8	15,1	17,4	14,8%
<b>Total ingresos</b>	<b>309,8</b>	<b>278,2</b>	<b>283,3</b>	<b>1,9%</b>
Gastos de personal	-31,3	-29,9	-31,4	5,1%
Otros gastos de explotación	-55,0	-51,2	-50,9	-0,5%
<b>Gastos Operativos</b>	<b>-86,3</b>	<b>-81,1</b>	<b>-82,3</b>	<b>1,6%</b>
Rdo. Sociedades Participadas	28,0	32,8	34,6	5,3%
<b>EBITDA</b>	<b>251,5</b>	<b>229,9</b>	<b>235,6</b>	<b>2,5%</b>
Amortizaciones	-77,1	-67,9	-67,7	-0,4%
PPA	-5,7	-6,9	-10,2	47,1%
<b>EBIT</b>	<b>168,7</b>	<b>155,0</b>	<b>157,7</b>	<b>1,7%</b>
<b>Resultado financiero</b>	<b>-33,7</b>	<b>-27,2</b>	<b>-7,6</b>	<b>-72,1%</b>
Impuesto sociedades	-26,6	-23,8	-30,7	29,1%
Rdo. atribuido socios minoritarios	-4,6	-0,2	-0,3	23,5%
<b>Beneficio después de impuestos</b>	<b>103,9</b>	<b>103,9</b>	<b>119,1</b>	<b>14,7%</b>

Nota<sup>1</sup>: 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 1T 2019 completo.

## Ingresos operativos

Los **ingresos totales a 31 de marzo de 2020 han alcanzado los 283,3 millones de euros**, prácticamente en línea con la cifra alcanzada en la misma fecha de 2019.

## Gastos operativos

Los **gastos operativos al finalizar el primer trimestre del año 2020** alcanzaron los -82,3 millones de euros, prácticamente en línea con el importe acumulado en el mismo período del año anterior.

## Resultado de sociedades participadas

A 31 de marzo de 2020, el **resultado de sociedades participadas alcanzó los 34,6 millones de euros**, importe que incluye la participación en la sociedad GNL Quintero integrada por el método de puesta en equivalencia.

Respecto a la misma fecha de 2019, y asumiendo el mismo tratamiento contable para GNL Quintero, **el resultado de sociedades participadas ha aumentado un +5,3%**. Los principales factores que explican este crecimiento han sido el mejor comportamiento de Trans Adriatic Pipeline (Europa), Altamira (México) y Saggas (España) con respecto al mismo período de 2019.

## EBITDA

El **EBITDA** a 31 de marzo de 2020 alcanzó los **235,6 millones de euros, un +2,5% superior** al obtenido en la misma fecha del ejercicio 2019.

## Dotaciones para amortizaciones del inmovilizado

Las amortizaciones del inmovilizado se han mantenido en línea con el importe registrado en el mismo período del año anterior (-0,4%).

Adicionalmente, la línea de amortización del PPA (*purchase price allocation*) ha aumentado respecto a 2019 (+47,1%), como consecuencia de la incorporación de Tallgrass, que en 2019 comenzó a tener impacto desde el mes de abril.

De esta forma, el **EBIT** a 31 de marzo de 2020 alcanzó **157,7 millones de euros, un +1,7% superior** al registrado al finalizar el primer trimestre de 2019.

## Resultado Financiero

El **resultado financiero** obtenido a 31 de marzo de 2020 registró un saldo negativo de **-7,6 millones de euros**, en comparación con los -27,2 millones de euros registrados al finalizar el primer trimestre de 2019. Esta mejora es debida, principalmente, a 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 a la adquisición de la II fase de Tallgrass Energy LP.

## Beneficio después de impuestos

El **beneficio después de impuestos a 31 de marzo de 2020 ha alcanzado los 119,1 millones de euros**, un +14,7% superior al BDI al finalizar el primer trimestre de 2019.

## Fondos generados y Balance

### Estado Consolidado de Flujos de Tesorería

Millones de euros (cifras no auditadas)	1T2019 Real <sup>1</sup>	1T2019 Pro-forma	1T2020
<b>EBITDA</b>	<b>251,5</b>	<b>229,9</b>	<b>235,6</b>
Resultado de sociedades participadas	-28,0	-32,8	-34,6
Impuestos	0,0	0,0	0,0
Intereses	-44,3	-22,2	-30,6
Dividendos recibidos de participadas	26,5	26,5	10,3
Ajustes	-3,9	-3,9	-3,7
<b>FUNDS FROM OPERATIONS (FFO)</b>	<b>201,8</b>	<b>197,4</b>	<b>177,1</b>
<b>Variación capital circulante operativo</b>	<b>20,4</b>	<b>20,7</b>	<b>10,4</b>
<b>OPERATING CASH FLOW (OCF)</b>	<b>222,2</b>	<b>218,1</b>	<b>187,6</b>
<b>Inversiones netas</b>	<b>-632,0</b>	<b>-630,5</b>	<b>-27,5</b>
Negocio internacional	-619,0	-617,5	-1,1
Negocio en España	-13,0	-13,0	-26,4
<b>FREE CASH FLOW (FCF)</b>	<b>-409,8</b>	<b>-412,4</b>	<b>160,1</b>
Pago dividendos	0,0	0,0	0,0
Efecto variación de tipos de cambio	4,7	2,7	2,5
<b>DISCRETIONAL CASH FLOW (DCF)</b>	<b>-405,1</b>	<b>-409,7</b>	<b>162,6</b>
<b>Flujos de financiación</b>	<b>362,7</b>	<b>362,7</b>	<b>-161,3</b>
Vencimiento de deuda a largo plazo	-39,2	-39,2	-39,3
Emisiones de deuda	404,6	404,6	200,0
Emisión/vencimientos de pólizas y ECPS	-2,7	-2,7	-322,0
<b>Ampliación de capital</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>
<b>Cobros/pagos instrumentos de patrimonio</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>
<b>Efecto cambio en el método de consolidación</b>	<b>-346,7</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>
<b>FLUJOS NETOS DE EFECTIVO</b>	<b>-389,2</b>	<b>-47,0</b>	<b>1,3</b>
<b>Efectivo y otros medios líquidos equivalentes al principio del periodo</b>	<b>1.171,5</b>	<b>829,4</b>	<b>1.099,0</b>
<b>EFFECTIVO Y OTROS MEDIOS LÍQUIDOS EQUIVALENTES AL FINAL DEL PERÍODO</b>	<b>782,4</b>	<b>782,4</b>	<b>1.100,3</b>

Nota<sup>1</sup>: 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 1T 2019 completo.

## Balance de situación

<b>ACTIVO</b>	<b>Dic. 2019</b>	<b>Marzo 2020</b>
<b>Activos no corrientes</b>	<b>7.446,3</b>	<b>7.450,4</b>
Activos intangibles	73,7	71,8
<i>Fondo de comercio</i>	25,8	25,8
<i>Otros activos intangibles</i>	47,9	46,0
Propiedades de inversión	19,6	19,6
Propiedades, planta y equipo	4.634,9	4.575,3
Inversiones contabilizadas método de participación	2.109,5	2.161,9
Otros activos financieros no corrientes	605,8	618,7
Activos por impuestos diferidos	2,9	3,1
<b>Activos corrientes</b>	<b>1.397,9</b>	<b>1.343,8</b>
Activos no corrientes mantenidos para la venta	5,0	1,8
Existencias	19,7	20,3
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	260,8	216,5
Otros activos financieros corrientes	7,9	0,1
Otros activos corrientes	5,6	4,8
Efectivo y otros medios líquidos equivalentes	1.099,0	1.100,3
<b>TOTAL GENERAL</b>	<b>8.844,2</b>	<b>8.794,1</b>
<b>PASIVO</b>		
<b>Patrimonio Neto</b>	<b>3.168,8</b>	<b>3.257,7</b>
Fondos Propios	3.170,1	3.291,5
Capital suscrito	393,0	393,0
Prima de emisión	465,1	465,1
Reservas	2.052,2	2.476,5
Acciones y participaciones en acciones propias	-12,5	-12,5
Resultado del ejercicio	422,6	119,1
Dividendo activo a cuenta	-152,5	-152,5
Otros instrumentos de patrimonio	2,2	2,8
Ajustes por cambio de valor	-17,2	-50,0
Intereses Minoritarios (socios externos)	15,9	16,2
<b>Pasivos no corrientes</b>	<b>5.205,2</b>	<b>4.885,8</b>
Provisiones no corrientes	248,3	249,5
Pasivos financieros no corrientes	4.744,3	4.432,8
<i>Deudas con entidades de crédito</i>	1.401,0	1.067,4
<i>Obligaciones y otros valores negociables</i>	2.929,8	2.934,1
<i>Proveedores de inmovilizado a l/p</i>	0,3	0,3
<i>Derivados</i>	74,4	100,6
<i>Otros pasivos financieros</i>	338,7	330,3
Pasivos por impuestos diferidos	171,9	164,4
Otros pasivos no corrientes	40,8	39,0
<b>Pasivos corrientes</b>	<b>470,2</b>	<b>650,6</b>
Provisiones corrientes	2,0	2,0
Pasivos financieros corrientes	234,1	423,6
<i>Deudas con entidades de crédito</i>	133,1	322,9
<i>Obligaciones y otros valores negociables</i>	31,3	30,5
<i>Derivados</i>	13,9	23,9
<i>Otros pasivos financieros</i>	55,8	46,4
Acreeedores comerciales y otras cuentas a pagar	217,6	211,9
Otros pasivos corrientes	16,5	13,1
<b>TOTAL GENERAL</b>	<b>8.844,2</b>	<b>8.794,1</b>

## Fondos procedentes de las operaciones

Los fondos procedentes de las operaciones (FFO) a 31 de marzo de 2020 alcanzaron **177,1 millones de euros** (-10,3% con respecto a la misma fecha de 2019). El factor fundamental es un efecto de calendarización en el cobro de dividendos de sociedades participadas respecto al primer trimestre de 2019. El objetivo anual de dividendos de las filiales en el año 2020 es de 235 millones de euros.

El **flujo de caja operativo (OCF) a 31 de marzo de 2020** ascendió a **187,6 millones de euros, un -14,0 % inferior** al registrado a la misma fecha del año 2019.

## Inversiones

La cifra de **inversión neta** en el primer trimestre ascendió a **27,5 millones de euros**, principalmente en el negocio nacional.

## Deuda Neta

Al finalizar el primer trimestre del año 2020 la **Deuda Neta ascendió a 3.605 millones de euros**, que supone una disminución de 150 millones de euros con respecto al 31 de diciembre de 2019 (3.755 millones de euros).

El ratio **FFO/DN** de los últimos 12 meses se situó **a 31 de marzo en el 20,4%**.

A 31 de marzo de 2020, la tipología de la deuda era la siguiente: el 17% es deuda institucional, el 63% fue emitida en mercados de capitales, el 13% corresponde a banca comercial y el 7% restante corresponde a arrendamientos, como consecuencia de la aplicación de la NIIF 16. El 78% de la deuda contabilizada está emitida en euros y el 22% 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 marzo de 2020 se situó en 2,1%.

## Liquidez

La Compañía presenta una sólida situación de liquidez, que a cierre del primer trimestre ascendía a 3.030 millones de euros entre tesorería y líneas de crédito no dispuestas.

Liquidez	1T2020	2019	
Tesorería	1.100M€	1.099M€	
Club Deal	1.500M€	1.500M€	Vencimiento diciembre 2024
Líneas USD	372M€	58M€	Vencimiento julio 2024
Otras líneas CP	58M€	60M€	Vencimiento julio 2020
<b>TOTAL</b>	<b>3.030M€</b>	<b>2.717 M€</b>	

## MAGNITUDES FÍSICAS

### Demanda

La **demanda de gas natural** se ha visto afectada negativamente desde que se establece el estado de alarma, como consecuencia de la crisis del Covid-19, por una disminución del consumo de la industria, comercios y pymes durante las dos últimas semanas del mes de marzo.

**La demanda de gas natural al finalizar el primer trimestre del año 2020 alcanza los 101,6 TWh, un -2,4% que en el mismo período que en el año 2019.**

La **demanda industrial** alcanzó los 55,4 TWh (-2,1% respecto al mismo período de 2019). El buen comportamiento de la demanda industrial, en los dos primeros meses del año, se ha visto afectado desde que se estableció el estado de alarma en España, con un ritmo de caída del 2% semanal.

La demanda de gas natural para generación de electricidad al finalizar el primer trimestre de 2020 se situó en 17,0 TWh (-1,3% vs el mismo período del año anterior).

## 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 Oil & Gas Storage & Transportation), en el que ha obtenido la clasificación Gold Class.

Como reconocimiento a nuestro papel en la transición energética, Enagás ha sido incluida en la **A List de CDP Cambio Climático** tras obtener la máxima calificación en su sector, (A).

Adicionalmente, Enagás ha incrementado su ambición climática y se compromete a fijar objetivos alineados con la ciencia, de acuerdo a los escenarios de emisiones de 1.5°C. Para cumplir con este compromiso de la Unión Europea, Enagás ha definido una senda de **reducción de emisiones para alcanzar la neutralidad en carbono en 2050**.

## **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>Enagás es miembro del índice Dow Jones Sustainability Index World (DJSI) desde 2008. Tiene la calificación Gold Class y, en la revisión de 2019, ha sido identificado como líder del sector Oil &amp; Gas Storage &amp; Transportation.</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 los índices Europe y Eurozone 120 Euronext Vigeo en 2019.</p>
	<p>Enagás es miembro de Ethibel PIONEER y Ethibel EXCELLENCE Investment Registers desde 2009.</p>		<p>Enagás mantiene la calificación "B Prime" de Oekom desde 2010 y forma parte del índice Global Challenges Indexes desde 2014.</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 2019 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 del certificado según la norma ISO 14001:2004 de sus procesos de Desarrollo de Infraestructuras de transporte y almacenamiento de gas, Gestión de Activos, el Laboratorio Central de Enagás y la sede corporativa. Además, 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 es miembro del índice STOXX Global ESG Leaders índices desde 2011.</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 OHSAS 18001:2007.</p> <p>Además, Enagás está certificada como empresa saludable desde 2015 y ha obtenido 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](http://www.enagas.es)**

**Contacto Relación con Inversores:**

**Teléfono: +34.91.709.93.30**

**Email: [investors@enagas.es](mailto:investors@enagas.es)**

**Dirección: Paseo de los Olmos 19. 28005 Madrid**