

Resultados : 2019

18 Febrero 2020



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:

18 de Febrero de 2020. 09.00 CET

Teléfono español:

+34 91 419 44 48 / Código Pin: 841772#

+44 (0) 330 336 94 28 / Código Pin: 841772#

Teléfonos inglés:

Tlf: +34 91 419 23 11/ Código Pin: 252431#

Tlf: +44 (0) 330 336 94 01/ Código Pin: 252431#

www.enagas.es

Hechos destacados del periodo

- ⚡ El **Beneficio después de impuestos** a 31 de diciembre de 2019 ha alcanzado los **422,6 millones de euros**, superior al objetivo establecido para el año (417 millones de euros).
- ⚡ El **dividendo correspondiente al año 2019**, que se propondrá en la próxima Junta General de Accionistas, será de **1,60 euros brutos por acción, 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 2019 asciende a **162,1 millones de euros** (117,0 millones de euros en 2018). Cabe destacar la adquisición de Tallgrass (Estados Unidos) desde el 1 de abril de 2019 y de Desfa (Grecia) desde diciembre de 2018.
- ⚡ El **flujo de caja operativo (OCF)** a 31 de diciembre de 2019 alcanzó los **877,2 millones de euros, un +9,4% superior** al obtenido en 2018.
- ⚡ Al finalizar el año la **inversión neta** ascendió a **704,7 millones de euros, que incluye fundamentalmente** la inversión internacional en **Tallgrass Energy para alcanzar una participación indirecta del 12,6% en dicha compañía.**
- ⚡ El 16 de diciembre, Enagás junto con Blackstone Infrastructure Partners, GIC (Fondo soberano de Singapur) y otros accionistas minoritarios, anunciaron un **acuerdo para la adquisición de la totalidad del capital flotante de Tallgrass Energy LP**. La operación, una vez se cumplan las condiciones precedentes, supondrá un desembolso por parte de **Enagás de 836 millones de dólares** con lo que incrementará su **participación indirecta en el capital social de Tallgrass desde el 12,6% actual a aproximadamente el 30%.**
- ⚡ Para financiar la operación descrita en el punto anterior, el 19 de diciembre de 2019 se culminó con éxito una **ampliación de capital de 500 millones** de euros mediante la emisión de 23.255.814 acciones (21,50€ por acción), la cual representa el 8,88% del capital social tras su ampliación.
- ⚡ La **Deuda Neta** al finalizar el año ascendió a **3.755 millones de euros, disminuyendo en 520 millones de euros respecto a 2018**. En dicha variación hay que destacar la pérdida de control de GNL Quintero (-645 millones de euros), el efecto contable de la NIIF 16 (+355 millones de euros) y los fondos obtenidos de la ampliación de capital por importe de 500 millones de euros.
- ⚡ El **ratio FFO/DN a 31 de diciembre de 2019**, incluyendo la consolidación global de dos meses de GNL Quintero, se situó en **20,2%**. En términos pro-forma, el ratio se situaría en 20,1%. El coste financiero medio bruto se situó en 2,2%. En términos pro-forma, con GNL Quintero por puesta en equivalencia, el **coste financiero medio bruto sería el 2,1%**.
- ⚡ **Marco Regulatorio estable 2021-2026:** La Circular de Remuneración del Transporte y Regasificación fue aprobada el 12 de diciembre por la CNMC y publicada en el BOE el 23 de diciembre. Adicionalmente, la tasa de remuneración financiera fue aprobada el 12 de noviembre y publicada el 20 de noviembre en el BOE. Con estas publicaciones se establece un marco regulatorio estable para estas actividades para el período 2021-2026.
- ⚡ Los ratings establecidos durante los dos últimos meses por parte de Fitch (BBB+, perspectiva estable) y Standard and Poors (BBB+, perspectiva estable), ponen de manifiesto el fin de la incertidumbre generada durante el proceso regulatorio.
- ⚡ La **demanda de gas natural** acumulada a 31 de diciembre fue la **más alta de la última década** (398TWh), con un **incremento de +14% con respecto al mismo período del año 2018**.
- ⚡ Enagás mantiene el **liderazgo en los principales índices de sostenibilidad**, destacando el **Dow Jones Sustainability Index World**, (líder mundial en Oil & Gas Storage & Transportation) y la inclusión en la **A List de CDP** Cambio Climático tras obtener la máxima calificación en su sector, A. Enagás ha definido una 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 - Diciembre (mill €)	2018	2019	2018	2019	Var.18-19
	Real ¹	Real ²	Pro-forma	Pro-forma	Pro-forma
Ingresos totales	1.342,2	1.182,8	1.168,7	1.151,1	-1,5%
EBITDA	1.060,7	1.016,4	943,5	994,8	+5,4%
EBIT	691,0	657,4	618,7	643,7	+4,1%
Beneficio después de impuestos	442,6	422,6	441,9	422,6	-4,4%

Nota¹: GNL Quintero contabilizado por Integración Global

Nota²: 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 desde el 01/01/2018 a 31/12/2018 y desde el 01/01/2019 a 31/12/2019.

Balance y ratios de apalancamiento

	Dic-2018 Pro-forma	Dic-2019 Pro-forma	Dic-2019 Real ²
Deuda Neta (mill€)	3.630	3.755	3.755
Deuda Neta / EBITDA ⁽¹⁾	3,8 x	3,9x	3,8x
FFO / Deuda Neta	20,0%	20,1%	20,2%
Coste financiero de la deuda	2,0%	2,1%	2,2%

(1) EBITDA ajustado por dividendos obtenidos de las participadas

Nota²: 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 desde el 01/01/2018 a 31/12/2018 y desde el 01/01/2019 a 31/12/2019.

Cash Flow e Inversiones

Enero - Diciembre (mill €)	2018	2019	2018	2019	Var.18-19
	Real ¹	Real ²	Pro-forma	Pro-forma	Pro-forma
Funds From Operations	805,2	759,1	725,0	754,6	4,1%
Dividendos recibidos de participadas	102,3	123,3	123,6	123,3	-0,2%
Inversiones netas	262,8	-706,2	271,7	-704,7	-

De acuerdo a las Directrices sobre medidas alternativas del rendimiento publicadas por la European Securities and Markets Authority el 5 de octubre de 2015 (ESMA/2015/1415es), en la página web corporativa se publica un glosario de las definiciones y la conciliación con las partidas presentadas en los Estados Financieros de ciertas medidas financieras alternativas utilizadas en el presente documento.

Nota¹: GNL Quintero contabilizado por Integración Global

Nota²: 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 desde el 01/01/2018 a 31/12/2018 y desde el 01/01/2019 a 31/12/2019.

Evolución de Resultados

Cuenta de Pérdidas y Ganancias

Millones de euros (cifras no auditadas)	2018 Real ¹	2019 Real ²	2018 Pro-forma	2019 Pro-forma	Var.18-19 Pro-forma
Ingresos por actividades reguladas	1.084,1	1.086,6	1.084,1	1.086,6	0,2%
Otros ingresos de explotación	258,1	96,1	84,6	64,4	-23,9%
Total ingresos	1.342,2	1.182,8	1.168,7	1.151,1	-1,5%
Gastos de personal	-131,2	-125,2	-123,0	-123,8	0,6%
Otros gastos de explotación	-243,5	-198,4	-219,3	-194,5	-11,3%
Gastos Operativos	-374,7	-323,5	-342,3	-318,3	-7,0%
Rdo. Sociedades Participadas	93,2	157,2	117,0	162,1	38,5%
EBITDA	1.060,7	1.016,4	943,5	994,8	5,4%
Amortizaciones	-347,4	-322,8	-294,5	-313,7	6,5%
PPA	-22,2	-36,2	-30,3	-37,4	23,6%
EBIT	691,0	657,4	618,7	643,7	4,1%
Resultado financiero	-104,6	-117,4	-66,0	-110,8	67,9%
Impuesto sociedades	-123,1	-112,1	-109,9	-109,3	-0,5%
Rdo. atribuido socios minoritarios	-20,7	-5,3	-0,9	-1,0	9,7%
Beneficio después de impuestos	442,6	422,6	441,9	422,6	-4,4%

Nota¹: GNL Quintero contabilizado por Integración Global

Nota²: 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 desde el 01/01/2018 a 31/12/2018 y desde el 01/01/2019 a 31/12/2019.

Ingresos operativos

Los **ingresos totales a 31 de diciembre de 2019 han alcanzado los 1.151,1 millones de euros**, un -1,5% por debajo de la cifra alcanzada en la misma fecha de 2018.

Los ingresos regulados crecen ligeramente respecto al mismo periodo del año anterior, como consecuencia del aumento del RCS (retribución por continuidad de suministro) debido a la positiva evolución de la demanda en el año.

En la comparación de los otros ingresos de explotación, cabe destacar la facturación no recurrente de 12 millones de euros contabilizada en el ejercicio 2018.

Gastos operativos

Los **gastos operativos al finalizar el año 2019** alcanzaron los -318,3 millones de euros, lo que representa un **descenso del -7,0%**. Esta disminución de 24,0 millones de euros respecto al mismo periodo del ejercicio anterior, se justifica **fundamentalmente por la aplicación de la NIIF 16**.

Resultado de sociedades participadas

A 31 de diciembre de 2019, el **resultado de sociedades participadas alcanzó los 162,1 millones de euros**. Este importe incluye la participación en la sociedad GNL Quintero integrada por el método de puesta en equivalencia desde principio de año.

Respecto a la misma fecha de 2018, y asumiendo el mismo tratamiento contable para GNL Quintero, **el resultado de sociedades participadas ha aumentado un +38,5%**. Los principales factores que explican este crecimiento han sido: la aportación de Tallgrass Energy (Estados Unidos) desde abril de 2019, la aportación de Desfa (Grecia) desde diciembre de 2018 y la mejor contribución tanto de GNL Quintero (Chile) como de TGP (Perú).

EBITDA

El EBITDA a 31 de diciembre de 2019 alcanzó los 994,8 millones de euros, un +5,4% superior al obtenido en la misma fecha del ejercicio 2018.

Dotaciones para amortizaciones del inmovilizado

Las amortizaciones del inmovilizado se han incrementado un 6,5% hasta alcanzar 313,7 millones de euros. En dicha comparación destacan los siguientes efectos:

- (i) Aplicación de la NIIF 16, que supone un mayor gasto por amortizaciones de -27,4 millones de euros
- (ii) Regularización de determinados activos principalmente asociados al proyecto Step por importe de -48,3 millones de euros
- (iii) La amortización del inmovilizado en el año 2018 recogía un efecto no recurrente de -38,4 millones de euros.

Adicionalmente, la línea de amortización del PPA (*purchase price allocation*) ha aumentado respecto a 2018, como consecuencia de la incorporación de Tallgrass desde abril de 2019.

De esta forma, el **EBIT** a 31 de diciembre de 2019 alcanzó **643,7 millones de euros**, un **+4,1% superior** al registrado al finalizar el año 2018.

Resultado Financiero

El resultado financiero obtenido a 31 de diciembre de 2019 registró un saldo negativo de **-110,8 millones de euros**, en comparación con los -66,0 millones de euros registrados al finalizar el año 2018.

Cabe destacar que el Resultado financiero de 2018 incluye una plusvalía por la venta de Swedegas, por importe de +24,5 millones de euros.

Al finalizar el mes de diciembre de 2019 el resultado financiero incluye mayores gastos financieros de 6 millones de euros por la aplicación de la NIIF 16 y el gasto financiero asociado a la financiación de Tallgrass por importe de 11,3 millones de euros.

Beneficio después de impuestos

El **beneficio después de impuestos a 31 de diciembre de 2019 ha alcanzado los 422,6 millones de euros**, superior al objetivo establecido para el año (417 millones de euros).

Fondos generados y Balance

Estado Consolidado de Flujos de Tesorería

Millones de euros (cifras no auditadas)	2018 Real ¹	2019 Real ²	2018 Pro-forma	2019 Pro-forma
EBITDA	1.060,7	1.016,4	943,5	994,8
Resultado de sociedades participadas	-93,2	-157,2	-117,0	-162,1
Impuestos	-124,0	-101,7	-124,0	-101,7
Intereses	-118,9	-104,3	-79,4	-82,2
Dividendos recibidos de participadas	102,3	123,3	123,6	123,3
Ajustes	-21,7	-17,6	-21,6	-17,6
FUNDS FROM OPERATIONS (FFO)	805,2	759,1	725,0	754,6
Variación capital circulante operativo	78,7	122,3	76,7	122,6
OPERATING CASH FLOW (OCF)	883,9	881,3	801,7	877,2
Inversiones netas	262,8	-706,2	271,7	-704,7
Negocio internacional	322,8	-650,6	331,7	-649,1
Negocio en España	-60,0	-55,7	-60,0	-55,7
FREE CASH FLOW (FCF)	1.146,6	175,1	1.073,5	172,5
Pago dividendos	-376,7	-371,9	-355,6	-371,9
Efecto variación de tipos de cambio	10,9	6,8	-1,2	4,8
DISCRETIONAL CASH FLOW (DCF)	780,8	-190,0	716,7	-194,6
Flujos de financiación	-237,6	-27,7	-237,6	-27,7
Vencimiento de deuda a largo plazo	-157,0	-358,3	-157,0	-358,3
Emisiones de deuda largo plazo	0,0	404,4	0,0	404,4
Emisión/vencimientos de pólizas y ECPs	-80,7	-73,8	-80,7	-73,8
Ampliación de capital	0,0	500,0	0,0	500,0
Cobros/pagos instrumentos de patrimonio	0,3	-7,8	0,3	-7,8
Efecto cambio en el método de consolidación	0,4	-347,1	0,4	-0,3
FLUJOS NETOS DE EFECTIVO	543,7	-72,6	479,7	269,6
Efectivo y otros medios líquidos equivalentes al principio del periodo	627,9	1.171,5	349,7	829,4
EFFECTIVO Y OTROS MEDIOS LÍQUIDOS EQUIVALENTES AL FINAL DEL PERÍODO	1.171,5	1.099,0	829,4	1.099,0

Nota¹: GNL Quintero contabilizado por Integración Global

Nota²: 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 desde el 01/01/2018 a 31/12/2018 y desde el 01/01/2019 a 31/12/2019.

Balance de situación

ACTIVO	Dic. 2018	Dic. 2019
Activos no corrientes	7.915,6	7.446,3
Activos intangibles	944,7	73,7
<i>Fondo de comercio</i>	188,4	25,8
<i>Otros activos intangibles</i>	756,2	47,9
Propiedades de inversión	19,6	19,6
Propiedades, planta y equipo	5.238,2	4.634,9
Inversiones contabilizadas método de participación	1.028,6	2.109,5
Otros activos financieros no corrientes	674,2	605,8
Activos por impuestos diferidos	10,4	2,9
Activos corrientes	1.610,6	1.397,9
Activos no corrientes mantenidos para la venta	0,0	5,0
Existencias	24,8	19,7
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	390,7	260,8
Otros activos financieros corrientes	12,8	7,9
Otros activos corrientes	10,7	5,6
Efectivo y otros medios líquidos equivalentes	1.171,5	1.099,0
TOTAL GENERAL	9.526,2	8.844,2
PASIVO		
Patrimonio Neto	3.039,4	3.168,8
Fondos Propios	2.658,8	3.170,1
Capital suscrito	358,1	393,0
Prima de emisión	0,0	465,1
Reservas	2.006,1	2.052,2
Acciones y participaciones en acciones propias	-8,2	-12,5
Resultado del ejercicio	442,6	422,6
Dividendo activo a cuenta	-145,9	-152,5
Otros instrumentos de patrimonio	6,1	2,2
Ajustes por cambio de valor	6,6	-17,2
Intereses Minoritarios (socios externos)	374,0	15,9
Pasivos no corrientes	5.911,1	5.205,2
Provisiones no corrientes	176,5	248,3
Pasivos financieros no corrientes	5.188,6	4.744,3
<i>Deudas con entidades de crédito</i>	1.077,5	1.401,0
<i>Obligaciones y otros valores negociables</i>	4.038,9	2.929,8
<i>Proveedores de inmovilizado a l/p</i>	0,0	0,3
<i>Derivados</i>	51,2	74,4
<i>Otros pasivos financieros</i>	21,0	338,7
Pasivos por impuestos diferidos	476,8	171,9
Otros pasivos no corrientes	69,2	40,8
Pasivos corrientes	575,8	470,2
Provisiones corrientes	3,4	2,0
Pasivos financieros corrientes	364,4	234,1
<i>Deudas con entidades de crédito</i>	285,5	133,1
<i>Obligaciones y otros valores negociables</i>	50,6	31,3
<i>Derivados</i>	14,4	13,9
<i>Otros pasivos financieros</i>	13,8	55,8
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	208,0	217,6
Otros pasivos corrientes	0,0	16,5
TOTAL GENERAL	9.526,2	8.844,2

Fondos procedentes de las operaciones

Los **fondos procedentes de las operaciones (FFO)** a 31 de diciembre de 2019 alcanzaron **754,6 millones de euros** (+4,1% con respecto a la misma fecha de 2018).

El **flujo de caja operativo (OCF) a 31 de diciembre** de 2019 ascendió a **877,2 millones de euros, un +9,4 % superior** al registrado a la misma fecha del año 2018.

Inversiones

La **inversión neta** ascendió a **704,7 millones de euros a 31 de diciembre de 2019**, destacando la inversión en Tallgrass por importe de 704,9 millones de euros y en TAP (Trans Adriatic Pipeline) de 18,5 millones de euros.

Enagás junto con Blackstone Infrastructure Partners, GIC (Fondo soberano de Singapur) y otros accionistas minoritarios, anunciaron un acuerdo para la adquisición de la totalidad del capital flotante de Tallgrass Energy LP. La operación, una vez se cumplan las condiciones precedentes, supondrá un desembolso por parte de Enagás de 836 millones de dólares con lo que incrementará su participación indirecta en el capital social de Tallgrass del 12,6% actual a aproximadamente el 30%.

Free Cash Flow

El **Free Cash Flow (FCF)** alcanzó los **172,5 millones de euros** a 31 de diciembre de 2019, como reflejo de la inversión realizada en el período.

Dividendo

El dividendo pagado en 2019 asciende a 371,9 millones de euros, un 5% superior al del año 2018, siguiendo con la política de dividendos establecida en la compañía hasta el año 2020.

El pasado 23 de Diciembre se pagó el dividendo a cuenta del ejercicio 2019 por un importe de 0,64 euros brutos por acción, cuyo importe total (1,60€/acción) se aprobará en la próxima Junta General de Accionistas que se celebrará en el primer semestre de 2020.

Deuda Neta

Al finalizar el año 2019 la **Deuda Neta ascendió a 3.755 millones de euros**, que supone una disminución de -520 millones de euros con respecto al 31 de diciembre de 2018 (4.275 millones de euros). En dicho movimiento hay que destacar la inversión para la adquisición de Tallgrass por importe de 704,9 millones de euros, el efecto de la NIIF 16 de 355 millones de euros, el reparto de dividendos (+372 millones de euros) y la pérdida de control de GNL Quintero (-645 millones de euros).

Adicionalmente, hay que tener en cuenta la ampliación de capital realizada a final del ejercicio 2019, por importe de 500 millones de euros, mediante la emisión de 23.255.814 acciones (21,50 euros por acción). Dicha ampliación se realizó para financiar parte de la adquisición de Tallgrass Energy LP y alcanzar aproximadamente el 30% de participación en dicha compañía.

Estas nuevas acciones emitidas no cobraron el dividendo a cuenta correspondiente al ejercicio 2019.

El ratio **FFO/DN** de los últimos 12 meses, incluyendo la consolidación global de dos meses de GNL Quintero, se situó **a 31 de diciembre en el 20,2%**. En términos pro-forma, el ratio se situaría en 20,1%.

A 31 de diciembre de 2019, la tipología de la deuda era la siguiente: el 17% es deuda institucional, el 61% fue emitida en mercados de capitales, el 15% corresponde a banca comercial y el 7% restante corresponde a arrendamientos, como consecuencia de la aplicación de la NIIF 16. El 72% de la deuda contabilizada está emitida en euros y el 28% restante en 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 2019 se situó en 2,2%. En términos pro-forma, con GNL Quintero por puesta en equivalencia, el **coste financiero sería 2,1%**.

MAGNITUDES FÍSICAS

Demanda

La **demanda de gas natural** en el año 2019 en España es la **más alta de la última década** (398TWh), con un **incremento de +14%** con respecto al **mismo período del año 2018**.

La **demanda industrial** ha registrado un **incremento del +2% respecto al mismo período de 2018**, hasta alcanzar los 214TWh. **Es el valor más alto desde que se dispone de datos históricos** y ha crecido en casi todos los sectores industriales, especialmente en el sector servicios.

La **demanda** de gas natural **para generación de electricidad** ha incrementado un **+80%** debido a menor generación hidráulica y por descenso del uso del carbón en el 2019, lo que ha llevado a que el gas natural haya ganado espacio al carbón en el hueco térmico.

La **sustitución del carbón por gas natural** ha sido el principal factor que ha permitido una **reducción del 25%** (-14 MMtCO₂) **de las emisiones de CO₂** en el mix de generación eléctrica con respecto al mismo periodo del año anterior.

La **buena evolución de la demanda de gas natural** está ayudando a que el Sistema presente **superávit neto anual desde 2018** y se espera que la reducción del déficit se produzca antes de lo previsto.

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).

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>MEMBER OF Dow Jones Sustainability Indices</p> <p>In collaboration with </p> <p> Sustainability Award Gold Class 2019</p> <p> Sustainability Award Industry mover 2019</p>	<p>Enagás es miembro del índice Dow Jones Sustainability Index World (DJSI) desde 2008. Tiene la calificación Gold Class e Industry mover 2019 y, en la revisión de 2019, ha sido identificado como líder del sector Oil & Gas Storage & 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). El Informe Anual 2017 se sometió al GRI Content Index Service: Opción Exhaustiva de Conformidad. 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.</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 indices 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

Contacto Relación con Inversores:

Teléfono: +34.91.709.93.30

Email: investors@enagas.es

Dirección: Paseo de los Olmos 19. 28005 Madrid