



Resultados 2016

14 Febrero 2017



Hechos destacados del periodo	1
Principales magnitudes	2
Evolución de resultados	3
Fondos generados y Balance	6
Magnitudes físicas	9
Resumen hechos relevantes 2016	10
Anexos	11

Conference-call/Webcast:

14 de Febrero de 2017. 09.00 CET

Teléfono español:

+34 91 114 00 97

Teléfonos inglés:

+44 (0) 203 009 24 54

+34 91 790 08 60

www.enagas.es

Hechos destacados del periodo

- ⌘ Enagás, por décimo año consecutivo, supera todos los objetivos establecidos a principio de año.
- ⌘ El **Beneficio después de impuestos** a 31 de diciembre de 2016 se ha **incrementado un +1,1% respecto a la misma fecha del 2015**, hasta alcanzar los 417,2 millones de euros. La contribución de sociedades participadas al Beneficio después de impuestos ha sido del 10%.
- ⌘ La cuenta de pérdidas y ganancias, recoge un impacto negativo de 41,5 millones de euros por la terminación de Gasoducto del Sur Peruano (GSP). Dicho efecto está motivado fundamentalmente por la actualización financiera de la cuenta por cobrar a GSP por el equity y las garantías aportadas, en el periodo estimado hasta su cobro (aproximadamente 3 años)
- ⌘ El **FFO (Funds from Operations)** al final del ejercicio ha aumentado hasta los **756,8 millones de euros, un +8,6% superior al generado en el mismo periodo del ejercicio 2015**. Cabe destacar que los **dividendos recibidos de sociedades participadas por importe de 90,5 millones de euros**, están por encima del objetivo de 65 millones marcado a principio de año.
- ⌘ Las **inversiones** en el ejercicio 2016 han ascendido a **912,2 millones de euros**, de los cuales **199,3 millones de euros han sido invertidos en España** (considerando la adquisición del 42,5% de Saggas por importe de 107 millones de euros) y **712,9 millones de euros correspondieron a inversiones internacionales**.
- ⌘ El **endeudamiento financiero neto** de la Compañía al finalizar el año 2016 se situó en **5.088,7 millones de euros**, lo que supone un ratio de **FFO/Deuda Neta del 15%**. Cabe destacar que la cifra de deuda neta incluye el importe de las garantías bancarias y de fiel cumplimiento, asociadas a la terminación de la concesión de GSP (221 millones de euros), aunque la salida de caja de las mismas se ha producido en el ejercicio 2017.
- ⌘ El **coste neto medio de la deuda** a 31 de diciembre de 2016 se situó en el **2,4%**, inferior al 2,7% registrado en la misma fecha de 2015.
- ⌘ La agencia de calificación **Standard & Poor's**, en su informe de revisión anual, ha **reafirmado el rating a largo plazo de Enagás situado en A-, la perspectiva estable y el business risk profile en "Excellent."** Standard & Poor's confirmó dicho rating de A- después de la terminación de la concesión de Gasoducto del Sur Peruano.
- ⌘ La **demanda de gas natural** del mercado nacional alcanzó 321.495 GWh, un **2,1%** superior a la alcanzada en 2015, lo que supone el segundo año consecutivo con crecimientos en demanda.
- ⌘ Enagás forma parte, por **noveno año consecutivo**, del **Dow Jones Sustainability Index (DJSI)** y fue nombrada **líder del sector Gas Utilities** en dicho índice. Adicionalmente la compañía fue designada como la décima empresa más sostenible del mundo y líder del sector gas utilities por el índice Global 100, recientemente publicado en Davos.

Principales magnitudes

Cuenta de Resultados

Enero-Diciembre(mill €)	2016	2015	Var %
Ingresos totales	1.218,3	1.221,6	-0,3%
EBITDA	882,6	900,5	-2,0%
EBIT	610,5	602,0	+1,4%
Resultado por puesta en equivalencia	41,2	46,2	-10,9%
Beneficio después de impuestos	417,2	412,7	+1,1%

Balance y ratios de apalancamiento

	Dic. 2016	Dic. 2015
Total Activo (mill€)	9.248,0	7.751,9
Deuda Neta (mill€)	5.089	4.237
Fondos Propios (mill€)	2.373,7	2.318,9
Deuda Neta / EBITDA ⁽¹⁾	5,2x	4,5x
FFO / Deuda Neta	15%	16,4%
Coste neto de la deuda	2,4%	2,7%

(1) EBITDA ajustado por dividendos obtenidos de las participadas

Cash Flow e Inversiones

Enero-Diciembre (mill €)	2016	2015	Var %
Funds From Operations	756,8	696,9	+8,6%
Dividendos recibidos de participadas ⁽²⁾	90,5	48,9	+85,0%
Inversiones	912,2	539,1	+69,2%

(2) Incluye los intereses de deuda subordinada cobrados a las empresas participadas

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.
[http://www.enagas.es/enagas/es/AccionistasElInversores/InformacionEconomicoFinanciera/Medidas_Alternativas_de_Rendimiento_\(APM\)](http://www.enagas.es/enagas/es/AccionistasElInversores/InformacionEconomicoFinanciera/Medidas_Alternativas_de_Rendimiento_(APM))

Evolución de Resultados

Cuenta de Pérdidas y Ganancias

Millones de euros (cifras no auditadas)	31-dic 2016	31-dic 2015	Var%
Ingresos por actividades reguladas	1.147,0	1.159,5	-1,1%
Otros ingresos de explotación	71,3	62,1	14,8%
Total ingresos	1.218,3	1.221,6	-0,3%
Gastos de personal	-108,8	-96,3	12,9%
Otros gastos de explotación	-226,9	-224,8	0,9%
Total gastos	-335,6	-321,1	4,5%
EBITDA	882,6	900,5	-2,0%
Dotación para amortizaciones del inmovilizado	-272,1	-298,5	-8,8%
EBIT	610,5	602,0	1,4%
Resultado financiero	-113,4	-90,9	24,7%
Rdo. Puesta en Equivalencia	41,2	46,2	-10,9%
Resultado antes de impuestos	538,3	557,3	-3,4%
Impuesto sobre Sociedades	-120,2	-143,6	-16,3%
Minoritarios	-0,9	-1,0	-7,2%
Beneficio neto del periodo	417,2	412,7	+1,1%

Ingresos operativos

Los ingresos totales al finalizar el ejercicio 2016 han alcanzado los 1.218,3 millones de euros, un -0,3% inferiores a los 1.221,6 millones de euros obtenidos a 31 de diciembre de 2015.

Es importante destacar que los ingresos regulados del ejercicio 2016 recogen la actualización de la mayor retribución del GTS de acuerdo al IET 2736/2015.

Gastos Operativos

Los gastos operativos de Enagás aumentaron un 4,5% respecto a los obtenidos a 31 de diciembre de 2015 y están en línea con el objetivo previsto.

El **EBITDA** obtenido en el ejercicio 2016 alcanzó los **882,6 millones de euros**, un 2,0% inferior al reportado en el ejercicio anterior.

Dotaciones para amortizaciones del inmovilizado

Las dotaciones para amortizaciones del inmovilizado han disminuido un 8,8% hasta alcanzar **272,1 millones de euros**. Cabe destacar que la cifra de amortización de 2015 incluía un saneamiento de activos llevado a cabo en dicho ejercicio por importe de 13,4 millones de euros.

De esta forma, el **EBIT** a 31 de diciembre 2016 alcanzó **610,5 millones de euros**, un **+1,4%** superior al alcanzado en la misma fecha del ejercicio 2015.

Resultado Financiero

El **resultado financiero** obtenido en el ejercicio 2016 ha sido de **-113,4 millones de euros** que compara con los -90,9 millones de euros del mismo periodo del ejercicio anterior. El efecto de la actualización financiera de las garantías aportadas tras la terminación de Gasoducto del Sur Peruano se recogen en el resultado financiero del ejercicio y asciende a -13,3 millones de euros (10,1 millones neto del impacto fiscal)

Resultado por puesta en equivalencia

La contribución de las participadas por puesta en equivalencia se ha situado en 41,2 millones de euros y recoge el efecto de la actualización financiera del equity invertido en GSP, junto con la reversión de la aportación positiva de dicho proyecto hasta la fecha, que supone un impacto negativo de -31,4 millones de euros.

Dicho impacto ha sido parcialmente compensado por la contribución de las nuevas adquisiciones realizadas en el ejercicio 2016 y por un mejor comportamiento en general de todas las sociedades participadas.

Cabe mencionar que la contribución al resultado por puesta en equivalencia de los proyectos *brownfield* ascendió a 90,2 millones de euros, cifra muy similar a los dividendos recibidos por nuestras filiales de 90,5 millones euros (importe muy superior al objetivo inicial de alcanzar los 65 millones de euros).

Dicha contribución, ajustada por el efecto de la amortización del PPA (purchase price allocation), supone una contribución positiva neta de 65,2 millones de euros.

Por otra parte, los proyectos greenfield contribuyeron negativamente por importe de 2,2 millones de euros, a lo que hay que añadir la aplicación negativa de GSP por una cantidad de -21,8 millones de euros.

Impuesto de Sociedades

A 31 de diciembre de 2016 la compañía ha contabilizado un impuesto de sociedades de 120,2 millones de euros. Destacar que en el ejercicio 2016 se ha reducido la **tasa** de dicho impuesto **al 25% respecto el 28%** del año 2015 de acuerdo a la reforma fiscal publicada en el ejercicio 2014.

Beneficio después de impuestos

El **Beneficio después de impuestos** en el ejercicio 2016 ascendió a **417,2 millones de euros, un +1,1% superior** a los 412,7 millones de euros obtenidos a 31 de diciembre de 2015, y por encima del objetivo del +0,5% establecido a principio del ejercicio.

Fondos generados y Balance

Estado Consolidado de Flujos de Tesorería

Millones de euros (cifras no auditadas)	Ene-Dic 2016	Ene-Dic 2015
EBITDA	882,6	900,5
Impuestos	-116,4	-143,7
Intereses	-86,0	-106,1
Dividendos recibidos de participadas	90,5	48,9
Ajustes	-13,9	-2,8
FUNDS FROM OPERATION (FFO)	756,8	696,9
Variación capital circulante operativo	-128,9	-23,1
Deudores y otras cuentas a cobrar	-101,8	-6,0
Acreedores y otras cuentas a pagar	-27,1	-17,1
OPERATING CASH FLOW (OCF)	627,8	673,8
Inversiones netas	-900,0	-530,2
Negocio internacional	-712,9	-333,1
Negocio en España	-199,3	-206,0
Cobro desinversiones	12,2	8,9
FREE CASH FLOW (FCF)	-272,1	143,6
Pago dividendos	-322,2	-313,1
DISCRETIONAL CASH FLOW (DCF)	-594,3	-169,5
Vencimiento de deuda emitida a largo plazo	-123,5	-1.440,5
Necesidades de financiación totales antes de revolving	-717,8	-1.609,9
Vencimiento de deuda emitida a corto plazo	-2.892,1	-635,3
Necesidades de financiación totales	-3.609,8	-2.245,2
Emissiones de deuda largo plazo	1.231,8	1.150,2
Emissiones de deuda corto plazo	2.947,1	768,2
Flujos netos de financiación	1.163,4	-157,3
Cobros/pagos instrumentos de patrimonio	-8,2	357,6
FLUJOS NETOS DE EFECTIVO	560,8	-326,8
Efectivo y otros medios líquidos equivalentes al principio del periodo	224,6	551,4
EFFECTIVO Y OTROS MEDIOS LÍQUIDOS EQUIVALENTES AL FINAL DEL PERIODO	785,5	224,6

Balance de situación

Millones de euros

<u>ACTIVO</u>	<u>Dic. 2016</u>	<u>Dic. 2015</u>
Activos no corrientes	7.961,0	7.072,0
Activos intangibles	76,4	80,3
<i>Fondo de comercio</i>	25,8	25,8
<i>Otros activos intangibles</i>	50,6	54,5
Propiedades de inversión	24,9	25,0
Propiedades, planta y equipo	5.002,9	5.183,4
Inversiones contabilizadas método de participación	1.871,0	1.191,1
Otros activos financieros no corrientes	916,2	518,8
Activos por impuestos diferidos	69,6	73,4
Activos corrientes	1.287,0	679,9
Existencias	18,2	16,9
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	474,3	426,4
Otros activos financieros corrientes	4,8	7,5
Otros activos corrientes	4,2	4,5
Efectivo y otros medios líquidos equivalentes	785,5	224,6
TOTAL GENERAL	9.248,0	7.751,9
<u>PASIVO</u>	<u>Dic. 2016</u>	<u>Dic. 2015</u>
Patrimonio Neto	2.462,9	2.391,6
Fondos Propios	2.373,7	2.318,9
Capital suscrito	358,1	358,1
Reservas	1.737,2	1.674,2
Resultado del ejercicio	417,2	412,7
Dividendo activo a cuenta	-132,6	-126,1
Acciones y participaciones en acciones propias	-8,2	0,0
Otros instrumentos de patrimonio	2,0	0,0
Ajustes por cambio de valor	74,6	58,2
Intereses Minoritarios (socios externos)	14,7	14,4
Pasivos no corrientes	5.416,8	4.716,4
Provisiones no corrientes	184,4	167,0
Pasivos financieros no corrientes	4.888,7	4.192,8
<i>Deudas con entidades de crédito</i>	1.657,3	1.758,3
<i>Obligaciones y otros valores negociables</i>	3.106,8	2.323,4
<i>Proveedores de inmovilizado a l/p</i>	0,1	0,1
<i>Derivados</i>	103,0	91,5
<i>Otros pasivos financieros</i>	21,6	19,5
Pasivos por impuestos diferidos	297,5	306,1
Otros pasivos no corrientes	46,2	50,5
Pasivos corrientes	1.368,2	644,0
Pasivos financieros corrientes	1.194,2	402,8
<i>Deudas con entidades de crédito</i>	399,4	125,8
<i>Obligaciones y otros valores negociables</i>	505,0	259,4
<i>Derivados</i>	17,3	13,4
<i>Otros pasivos financieros</i>	272,5	4,2
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	174,0	241,2
TOTAL GENERAL	9.248,0	7.751,9

Funds from Operations

El **FFO** (Funds from Operations) ascendió a **756,8 millones de euros, un 8,6% superior** al generado en el ejercicio 2015. El incremento se justifica fundamentalmente por la **contribución de los dividendos de las sociedades participadas** que, a 31 de diciembre de 2016 ascendió a 90,5 millones de euros, frente a los 48,9 millones de euros a 31 de diciembre de 2015.

Inversiones

A 31 de diciembre de 2016, la **inversión** realizada ha sido de **912,2 millones de euros**, de los cuales 199,3 millones de euros han sido invertidos en España y 712,9 millones de euros correspondieron a inversión internacional.

De la inversión en España, hay que destacar que la cifra incluye un importe de 106,7 millones de euros correspondiente a la adquisición de un 42,5% adicional en la Planta de Regasificación de Sagunto (SAGGAS), de forma que la participación de Enagás en esta compañía ha aumentado desde el 30% hasta el 72,5%.

En cuanto a la inversión internacional, incluye fundamentalmente:

- La inversión realizada en los proyectos greenfield GSP y TAP
- La adquisición del 4,6% en Transportadora de gas del Perú (TgP) por un importe total de 87,1 millones de euros, lo que incrementa la participación de Enagás en dicha sociedad desde el 24,3% hasta el 28,9%.
- La inversión de un 40% adicional en la planta de regasificación de GNL Quintero (Chile), por importe de 355,7 millones de euros.

Adicional al importe de los dividendos de las sociedades participadas se ha registrado un importe de 12 millones de euros en concepto de devolución de deuda de nuestras filiales.

Deuda Neta

El **endeudamiento financiero neto** de la Compañía a 31 de Diciembre de 2016 ha ascendido a 5.089 millones de euros, e incluye 221 millones de euros por las garantías de GSP que pese a haber sido atendidas en el mes de enero de 2017 y no suponer salida de caja en 2016, contablemente son registradas como deuda neta en las cuentas de 2016.

Dicho endeudamiento supone un ratio de **Deuda Neta/EBITDA ajustado por los dividendos de nuestras filiales de 5,2x** y un ratio de **FFO/Deuda Neta del 15%**.

A 31 de diciembre de 2016, el 76% de la deuda financiera se encontraba emitida en euros, un 22% en USD y un 2% en coronas suecas. Adicionalmente, el 26% es deuda institucional, el 61% emitida en los mercados de capitales y el 13% restante corresponde a banca comercial.

A 31 de diciembre de 2016, **más del 80% de la deuda neta** de Enagás se encuentra a **tipo fijo**.

El **coste neto medio de la deuda** a 31 de diciembre de 2016 se situó en el **2,4%**, que compara con el 2,7% registrado en el mismo periodo de 2015.

Por otro lado, las **disponibilidades financieras** de la Compañía, en términos de financiación disponible no utilizada a 31 de diciembre de 2016, ascendían a **2.409 millones de euros**, liquidez suficiente para seguir avanzando en el cumplimiento de nuestros objetivos estratégicos.

En el mes de mayo, Enagás realizó la **emisión de un bono** por importe de **750 millones de euros, con cupón anual de 1,375%**, para un plazo de **12 años**, y en el mes de octubre de 2016 se realizó una **segunda emisión** de un **bono** por importe de **500 millones de euros**, cupón anual de **0,75%** para un plazo de **10 años**.

Ambas operaciones nos ha permitido alargar la vida media de nuestra deuda hasta los **6,3 años y optimizar el perfil de vencimientos de la misma**.

El pasado 29 de Julio 2016, la agencia de calificación Standard & Poor's, en su informe de revisión anual, ha reafirmado el rating a largo plazo de Enagás situado en "A-", la calificación crediticia a corto plazo de "A-2" y la perspectiva estable.

Adicionalmente, el pasado lunes 23 de enero de 2017, S&P comunicó que sus calificaciones (ratings) y perspectivas (Outlook) sobre Enagás no se ven afectados por la terminación la concesión del gasoducto del Sur del Perú al no producirse el cierre financiero en la fecha prevista.

MAGNITUDES FÍSICAS

Demanda

La demanda nacional de gas natural en 2016 ha crecido un 2,1% con respecto a 2015, hasta alcanzar los 321.495 GWh. Este crecimiento ha estado motivado fundamentalmente por el incremento de la demanda convencional de gas natural, destinada a los consumos doméstico, comercial, pymes e industrial.

En 2016 la demanda industrial de gas natural ha registrado un incremento del 3,3%, en línea con la evolución de la economía. Además, el consumo de gas natural en los hogares, comercios y pymes ha crecido un 3,2% con respecto al año anterior, debido fundamentalmente a la incorporación de nuevos clientes y a unas temperaturas ligeramente inferiores a las de 2015.

Por último, la demanda de gas natural para generación de electricidad, registró en 2016 un descenso del 2,6% con respecto al año anterior.

HECHOS RELEVANTES

Fecha	Hecho relevante
23/01/2017	Standard & Poors ha comunicado que sus calificaciones y perspectivas sobre Enagás no se ven afectados por el hecho relevante de que el Gobierno peruano puede dar por terminada la concesión GSP
20/01/2017	Información sobre Gasoducto del Sur Peruano (GSP).
15/12/2016	Cierre adquisición 2,96% TGP.
21/11/2016	Enagás abonará un dividendo por acción de 0,556 euros a cuenta del ejercicio 2016
08/11/2016	Cierre adquisición 20% GNL Quintero
19/10/2016	Emisión bono 500 millones de euros
18/10/2016	Resultados 3T 2016
14-10-2016	Enagás firma un acuerdo para ampliar su participación en Transportadora de Gas del Perú, S.A. (TgP) desde el 25,98% hasta el 28,94%
15-09-2016	Cierre de la adquisición del 20 % de GNL Quintero después del acuerdo alcanzado con Endesa Chile.
29-07-2016	Enagás ha cerrado la adquisición del 42,5% de SAGGAS.
29-07-2016	La agencia de calificación Standard & Poor's, en su informe de revisión anual, ha reafirmado el rating a largo plazo de Enagás situado en "A-", la calificación crediticia a corto plazo de "A-2" y la perspectiva estable.
28-07-2016	La sociedad remite información sobre los resultados del primer semestre de 2016
04-07-2016	Anuncio Presentación de Resultados Primer Semestre 2016
30-06-2016	Enagás acuerda incrementar su participación en las plantas de regasificación de Sagunto al 72,5% y GNL Quintero (Chile) al 60,4%
09-06-2016	Enagás ha alcanzado un acuerdo para incrementar su participación en la Planta de Regasificación GNL Quintero en Chile en un 20%
26-05-2016	Finalización del Programa de Recompra de Acciones
26-04-2016	Emisión bono por importe de 750 millones de euros. Vencimiento 5 de mayo 2028. Cupón anual 1,375% y precio de emisión 98,94%
22-04-2016	Cierre adquisición 1,64% de TgP
19-04-2016	Aprobación del Programa Temporal de Recompra de acciones propias constan en el Plan de Incentivo a Largo Plazo y en la Política de Remuneraciones 2016 – 2018 aprobada por la Junta General de Accionistas
19-04-2016	Presentación de Resultados Primer Trimestre 2016
01-04-2016	Formulario para la difusión del Estado Miembro de Origen – Enagás Financiaciones
01-04-2016	Enagás Financiaciones IAGC
01-04-2016	Enagás Transporte IAGC
31-03-2016	Enagás Internacional, S.L.U. ha alcanzado un acuerdo para adquirir un 1,64% de Transportadora de Gas del Perú, S.A. (TgP) a la compañía peruana Graña y Montero S.A.A.
30-03-2016	En ejecución de lo acordado por la Junta General de Accionistas el pasado 18 de marzo, el Consejo de Administración de Enagás, S.A., ha aprobado la implantación del Plan de Incentivo a Largo Plazo
29-03-2016	El Consejo de Enagás, S.A. ha acordado en su reunión de 29 de marzo de 2016 nombrar Vocal de la Comisión de Nombramientos, Retribuciones y Responsabilidad Social Corporativa a la Consejera Independiente D ^a Ana Palacio Vallelersundi
18-03-2016	Acuerdos adoptados en la Junta General de Accionistas 2016
01-03-2016	Formulario para la notificación del Estado miembro de origen. Enagás Transporte.
17-02-2016	La sociedad remite el Informe Anual de Gobierno Corporativo del ejercicio 2015
17-02-2016	La sociedad remite información sobre los resultados del segundo semestre de 2015
17-02-2016	La sociedad remite Informe Anual sobre remuneraciones de los consejeros del Ejercicio 2015
17-02-2016	Convocatoria de Junta General Ordinaria de Accionistas
16-02-2016	Presentación Resultados 2015 y Perspectiva 2016 -2020
16-02-2016	Información Resultados 2015

ANEXO I: ACTIVOS DE LA COMPAÑÍA

Activos de Enagás en el Sistema Gasista 31-12-2016

ACTIVOS DE REGASIFICACIÓN		Unid. m³ o m³/h	
Tanques GNL número y capacidad	16,0	1.957.000,0	
Capacidad nominal de regasificación		4.650.000,0	
Cargaderos de cisternas	9,0		
ACTIVOS DE TRANSPORTE		Unid.	Km
Km. de gasoducto en explotación			10.314,0
Estaciones de compresión	19,0		
Estaciones de regulación y medida (ERM) y de medida (EM)	491,0		
ACTIVOS DE ALMACENAMIENTOS SUBTERRÁNEOS		Unid.	Mm³/día
Nº de almacenamientos		3,0	
Inyección máxima			18,9
Producción máxima			27,4

Notas:

- 1) Enagás participa con un 50% en la planta de regasificación de BBG, que actualmente dispone de tres tanques de almacenamiento de GNL con capacidad cada uno de 150.000 m³ y una capacidad nominal de regasificación de 800.000 m³(n)/h.
- 2) Enagás participa con un 72,5% en la planta de regasificación de Saggas, que actualmente dispone de cuatro tanques de almacenamiento de GNL con capacidad cada uno de 150.000 m³ y una capacidad nominal de regasificación de 1.000.000 m³(n)/h.

España



Internacional



ANEXO II: 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. Además, en la revisión de 2016, ha sido identificado como líder del sector Gas utilities y Gold Class.</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 2015 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 es la primera empresa española, líder mundial del sector Gas Utilities y ocupa el puesto 10 en el índice Global 100 en 2017.</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.</p>		<p>Enagás participa desde 2009 en CDP Climate Change. En 2016, Enagás ha entrado en la "Climate A List" que incluye a las 193 empresas más destacadas en su desempeño contra el cambio climático. Además desde 2014 participa en CDP Supply Chain y desde 2015 en CDP Water.</p>
	<p>Enagás dispone del certificado de Empresa Familiarmente Responsable (efr), desde 2007, manteniendo el nivel "B+ Proactiva".</p>		<p>Enagás ha sido reconocida en 2016, por sexto año consecutivo, como una de las empresas Top Employers España, una de las mejores empresas para trabajar.</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 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.</p>
	<p>Enagás obtuvo en 2015 el sello Bequal por el compromiso con la inclusión de las personas con discapacidad.</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 poseen la certificación EMAS.</p>
	<p>Enagás dispone desde 2011 de la certificación SSAE 16 para los procesos de Gestión de la Capacidad y Análisis de Viabilidades del Sistema, y Seguridad del Suministro en el Sistema / Gestión Técnica de Almacenamientos Subterráneos del Sistema.</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. Además, Enagás está certificada como empresa saludable desde 2015.</p>
	<p>Enagás es miembro del índice STOXX Global ESG Leaders indices desde 2011.</p>		<p>Enagás ha sido incluida en los índices Euronext Vigeo World 120 y Euronext Vigeo Europe 120 en 2016.</p>

ANEXO III: 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