



Resultados: 3T 2017

17 Octubre 2017

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

Conference-call/Webcast:

17 de Octubre de 2017. 09.00 CET

Teléfono español:

+34 91 414 20 21 / Código Pin: 66016160#

Teléfonos inglés:

+44 (0) 203 043 2440 / Código Pin: 42986148#

+34 91 414 20 21 / Código Pin: 42986148#

www.enagas.es

Hechos destacados del periodo

- ⌘ De acuerdo con las normas y requisitos establecidos por las normas contables aplicables (IFRS), se ha cambiado el criterio de presentación del resultado por puesta en Equivalencia, de manera que se registre dentro del Resultado Operativo, en la medida que las sociedades participadas realizan la misma actividad que el objeto social del Grupo Enagás. A efectos de la información de gestión, el PPA se incluirá en la línea de amortización de la cuenta de resultados.
- ⌘ Desde enero de 2017, el perímetro de consolidación **incorpora GNL Quintero por el método de integración global** en los estados financieros de Enagás. Con el objetivo de facilitar la comparación de estos resultados con el ejercicio 2016, se presenta la información proforma integrando GNL Quintero por el método de puesta en equivalencia ("información financiera stand alone"), considerando una participación del 45,4%.
- ⌘ El **Beneficio después de impuestos** a 30 de septiembre de 2017 se ha **incrementado un +18,4% respecto a la misma fecha del 2016**, hasta alcanzar los 375,7 millones de euros. Sin tener en cuenta los **efectos contables derivados de la consolidación de GNL Quintero por importe de 53,2 millones de euros**, el crecimiento del **BDI "stand alone"** respecto a 30 de septiembre de 2016 **ascendería un +1,6%**.
- ⌘ El **FFO (Funds from Operations)** acumulado a 30 de septiembre 2017 ha aumentado hasta los **706,7 millones de euros, un +15,6% superior al generado en el mismo periodo del ejercicio 2016** por el mayor cobro de dividendos de nuestras filiales, 85,2 millones de euros frente a los 53,0 millones de euros a 30 de septiembre 2016, **y por el efecto de la consolidación global de Quintero desde el 1 de enero de 2017**.
- ⌘ El **OCF (Cash Flow Operativo)** alcanza **732,1 millones de euros, un +20,8% superior a los 606,0 millones de euros reportados a 30 de septiembre de 2016**. Este incremento se debe fundamentalmente a una evolución favorable del capital circulante consecuencia, de la mayor facturación del Sistema Gasista por el incremento de la demanda de gas en España.
- ⌘ La **contribución de sociedades participadas al Beneficio después de impuestos stand alone** a 30 de septiembre de 2017 ha sido del **15,1%**, superior al 14,8% registrado en el mismo periodo del año anterior.
- ⌘ Las **inversiones** netas a 30 de septiembre de 2017 han ascendido a **252,8 millones de euros. Las partidas más importantes que se incluyen son la salida de caja por el pago de las garantías aportadas en Gasoducto Sur Peruano por importe de 213 millones de euros y 122,9 millones de euros de inversión en curso en TAP**, el incremento de participación en la sociedad COGA por importe de 8,3 millones de euros y la venta de un 15% del capital de GNL Quintero a ENAP por un importe de 140,6 millones de euros.
- ⌘ En su revisión anual de 2017, S&P y Fitch han reafirmado el rating de Enagás "A-".
- ⌘ El **endeudamiento financiero neto** de la Compañía **stand alone** al finalizar el tercer trimestre de 2017 asciende a **4.609,1 millones de euros, lo que supone un ratio de FFO (12 últimos meses)/Deuda Neta del 17,1%**. Incluyendo la deuda neta de GNL Quintero (667,1 millones de euros), la deuda neta se sitúa en 5.276,2 millones de euros.
- ⌘ El **coste financiero medio neto stand alone** se situó en el **2,3%**. **Si consideramos el efecto de la consolidación de GNL Quintero, el coste financiero medio neto asciende a 2,8%**.
- ⌘ La **demanda de gas natural** del mercado nacional alcanzó 247.517 GWh, un **+9,3%** superior a la alcanzada a 30 de septiembre de 2016.
- ⌘ Por décimo año consecutivo, Enagás renueva su presencia en el Dow Jones Sustainability Index y se consolida como referente del sector, Oil & Gas Storage & Transportation, liderando en 9 de los 21 ámbitos analizados en el sector.

Principales magnitudes

Cuenta de Resultados

Ene-Septiembre (mill €)	9M2016*	Stand alone 9M2017	Integración Global 9M2017	Var % Stand Alone 2017/2016	Var % I. Global 2017/2016
Ingresos totales	899,7	889,1	1.021,7	-1,2%	+13,6%
EBITDA	707,2	702,7	794,2	-0,6%	+12,3%
EBIT	485,4	478,9	534,8	-1,3%	+10,2%
Beneficio después de impuestos	317,4	322,5	375,7	+1,6%	+18,4%

(*) EBITDA y EBIT 2016 reexpresado según nuevo criterio de presentación del resultado de Sociedades Participadas

Balance y ratios de apalancamiento

	2016 31 Diciembre	Stand Alone 30 Sep. 2017	I. Global 30 Sep. 2017
Total Activo (mill€)	9.248,0	8.709,1	10.273,0
Deuda Neta (mill€)	5.089,0	4.609,1	5.276,2
Fondos Propios (mill€)	2.373,7	2.556,0	2.609,2
Deuda Neta / EBITDA ⁽¹⁾	5,2x	4,6x	4,8x
FFO / Deuda Neta	15%	17,1%	16,2%
Coste neto de la deuda	2,4%	2,3%	2,8%

(1) EBITDA ajustado por dividendos obtenidos de las participadas

Cash Flow e Inversiones

Ene-Septiembre (mill. €)	9M 2016	Stand Alone 9M2017	Integra. Global 9M2017	Var % Stand Alone 2017/2016	Var % I. Global 2017/2016
Funds From Operations	611,5	643,3	706,7	+5,2%	+15,6%
Dividendos recibidos de participadas (2)	53,0	93,9	85,2	+77,2%	+61,0%
Inversiones netas	-598,4	-249,7	-252,8	-58,3%	-57,7%

(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.

Evolución de Resultados

Cuenta de Pérdidas y Ganancias

Millones de euros (cifras no auditadas)	9M2016 Reexpresado	9M2017 Stand Alone*	9M2017 Quintero	9M2017 Integración Global	Var % 2017 Stand Alone/2016	Var % 2017 IG/2016
Ingresos por actividades reguladas	843,3	845,9	0,0	845,9	+0,3%	+0,3%
Otros ingresos de explotación	56,4	43,2	132,6	175,8	-23,4%	+211,7%
Total ingresos	899,7	889,1	132,6	1.021,7	-1,2%	+13,6%
Gastos de personal	-81,5	-88,4	-6,1	-94,5	+8,4%	+15,8%
Otros gastos de explotación	-174,9	-171,6	-18,0	-189,6	-1,9%	+8,3%
Gastos Operativos	-256,4	-259,9	-24,1	-284,0	+1,4%	+10,7%
Rdo. Sociedades Participadas	63,9	73,5	-17,0	56,5	+15,0%	-11,6%
EBITDA	707,2	702,7	91,4	794,2	-0,6%	+12,3%
Amortizaciones	-204,7	-198,9	-42,0	-240,9	-2,8%	+17,7%
PPA	-17,0	-24,9	6,4	-18,5	+46,2%	+8,5%
EBIT	485,4	478,9	55,9	534,8	-1,3%	+10,2%
Resultado financiero	-75,9	-66,7	15,8	-50,9	-12,0%	-32,8%
Impuesto sociedades	-91,4	-88,9	-8,3	-97,2	-2,8%	+6,3%
Rdo. atribuido socios minoritarios	-0,7	-0,7	-10,2	-11,0	+3,0%	n/a
Beneficio después de impuestos	317,4	322,5	53,2	375,7	+1,6%	+18,4%

(*) 45,4% de GNL Quintero por Puesta en Equivalencia

Criterio de presentación del Resultado Sociedades Participadas

De acuerdo con las normas y requisitos establecidos por las normas contables aplicables (IFRS), se ha cambiado el criterio de presentación del resultado por puesta en Equivalencia, de manera que se registre dentro del Resultado Operativo, en la medida que las sociedades participadas realizan la misma actividad que el objeto social del Grupo Enagas. A efectos de este documento, el PPA se incluirá en la línea de amortización de la cuenta de resultados.

Tal y como se establece en dichas normas contables, el cambio se ha realizado en la medida que el peso de la aportación de las sociedades participadas (resultado por puesta en equivalencia) sobre el Beneficio Neto de la compañía va ganando relevancia, y dicho cambio mejora la imagen fiel del Grupo Enagás.

Esta medida no afecta ni al Beneficio Neto (BDI), ni al Balance, ni al Cash Flow de la Compañía.

Ingresos operativos

Los ingresos totales a 30 de septiembre de 2017 han alcanzado 1.021,7 millones de euros, lo que supone un crecimiento del +13,6% respecto a los obtenidos a 30 de septiembre de 2016. En términos stand alone, sin la integración global de GNL Quintero que incorpora 132,6 millones de euros, los ingresos disminuyen un -1,2% respecto al mismo periodo del ejercicio anterior.

Gastos operativos

Los gastos operativos al finalizar el tercer trimestre de 2017 alcanzaron los 284,0 millones de euros, que incluyen 24,1 millones de euros por la consolidación global de los gastos de GNL Quintero. En términos stand alone los gastos operativos han aumentado un +1,4% respecto a los registrados a 30 de septiembre de 2016.

EBITDA

De acuerdo con el nuevo criterio de presentación del resultado de sociedades participadas, el EBITDA reportado en el tercer trimestre del ejercicio 2017 incluye 56,5 millones de euros como aportación de sociedades participadas. Aplicando el mismo criterio al EBITDA del tercer trimestre 2016, alcanzaría 707,2 millones de euros, de los cuales, 63,9 millones corresponden al resultado de sociedades participadas.

Comparando ambas magnitudes homogéneas, en los nueve primeros meses del ejercicio, el EBITDA ha crecido +12,3%, fundamentalmente por la consolidación global de **GNL Quintero, que aporta 91,4 millones de euros.**

Millones de euros (cifras no auditadas)	9M2016 Reexpresado	9M2017 Stand Alone	9M2017 I.Global	Var % 2017 Stand Alone/2016	Var % 2017 IG/2016
EBITDA sin Rdo. Soc. Participadas	643,3	629,2	737,7	-2,2%	+14,6%
Rdo. Sociedades Participadas	63,9	73,5	56,5	+15,0%	-11,6%
EBITDA	707,2	702,7	794,2	-0,6%	+12,3%

Dotaciones para amortizaciones del inmovilizado

Las dotaciones para amortizaciones del inmovilizado han aumentado un +17,0% hasta alcanzar **259,4 millones de euros**. Cabe destacar que la cifra de amortización incluye 35,5 millones de euros correspondientes a la consolidación de GNL Quintero (de los cuales 6,4 millones de euros corresponden a sus PPA asociado) y 18,5 millones de euros asociados al PPA de nuestras sociedades participadas.

Millones de euros (cifras no auditadas)	9M2016 Reexpresado	9M2017 Stand Alone	9M2017 I.Global	Var % 2017 Stand Alone/2016	Var % 2017 IG/2016
Dot. Amortización	-204,7	-198,9	-240,9	-2,8%	+17,7%
PPA (Purchase Price Allocation)	-17,0	-24,9	-18,5	+46,2%	+8,5%
Total Amortización	-221,8	-223,8	-259,4	+0,9%	+17,0%

De esta forma, el **EBIT** a 30 de septiembre de 2017 alcanzó **534,8 millones de euros**, un **+10,2%** superior al alcanzado en la misma fecha del ejercicio 2016.

Resultado Financiero

El **resultado financiero** obtenido a 30 de Septiembre 2017 registra un **saldo negativo de 50,9 millones de euros**, un -32,8% inferior al registrado a cierre del tercer trimestre del ejercicio 2016.

Cabe destacar que en el resultado financiero por integración global de los nueve primeros meses del año se incluye los efectos contables derivados de la consolidación de GNL Quintero por importe de 52,4 millones de euros. Dicho efecto positivo se debe a: I) la revalorización de la primera adquisición realizada en Quintero en el año 2012 de acuerdo a la valoración realizada en las compras realizadas en 2016 y II) Diferencias de conversión.

A modo de comparación con el mismo periodo del ejercicio 2016, excluyendo estos efectos y la consolidación de GNL Quintero, el resultado financiero *stand alone* habría alcanzado -66,7 millones de euros, inferior a los -75,9 millones de euros registrados a 30 de Septiembre de 2016.

Beneficio después de impuestos

El **beneficio después de impuestos del Grupo Enagás** ascendió a **375,7 millones de euros**, lo que implica un **crecimiento del 18,4%** respecto al mismo periodo del ejercicio anterior. Sin tener en cuenta los efectos contables derivados de la consolidación de GNL Quintero, el crecimiento del BDI *stand alone* ascendería a +1,6%.

Destacar que el cambio de criterio en la presentación del resultado de sociedades participadas no tiene impacto el beneficio después de impuesto, así como tampoco en el Balance y Cash Flow que comentaremos a continuación.

Fondos generados y Balance

Estado Consolidado de Flujos de Tesorería

Millones de euros (cifras no auditadas)	Enero- Septiembre 2016	Stand Alone* 9M2017	I.Global 9M2017
EBITDA	707,2	702,7	794,2
Resultado de sociedades participadas	-63,9	-73,5	-56,5
Impuestos	-26,9	-40,7	-40,7
Intereses	-52,9	-70,0	-116,2
Dividendos recibidos de participadas	53,0	93,9	85,2
Ajustes	-5,1	30,9	40,7
FUNDS FROM OPERATIONS (FFO)	611,5	643,3	706,7
Variación capital circulante operativo	-5,5	37,5	25,4
Deudores y otras cuentas a cobrar	53,3	54,4	58,2
Acreedores y otras cuentas a pagar	-58,8	-17,0	-32,9
OPERATING CASH FLOW (OCF)	606,0	680,8	732,1
Inversiones netas	-598,4	-249,7	-252,8
Negocio internacional	-425,8	-132,3	-135,4
Negocio en España	-175,0	-31,5	-47,7
Otros activos financieros	0,0	-229,0	-213,0
Cobro desinversiones	2,4	143,2	143,2
FREE CASH FLOW (FCF)	7,6	431,1	479,2
Pago dividendos	-189,2	-199,2	-209,6
Efecto variación de tipos de cambio	0,0	-9,2	-37,0
DISCRETIONAL CASH FLOW (DCF)	-181,6	222,7	232,7
Vencimiento de deuda emitida a largo plazo	-75,0	-379,2	-379,2
Necesidades de financiación totales antes de revolving	-256,6	-156,5	-146,6
Vencimiento de deuda emitida a corto plazo	-1.658,6	-7.349,8	-7.349,8
Necesidades de financiación totales	-1.915,2	-7.506,3	-7.496,4
Emisiones de deuda largo plazo	739,0	-0,1	-0,1
Emisiones de deuda corto plazo	1.738,9	7.385,4	7.385,4
Flujos netos de financiación	744,3	-343,7	-343,7
Cobros/pagos instrumentos de patrimonio	-8,2	0,0	0,0
Efecto cambio en el método de consolidación	0,0	0,0	243,1
FLUJOS NETOS DE EFECTIVO	554,5	-121,0	132,1
Efectivo y otros medios líquidos equivalentes al principio del periodo	224,6	785,5	785,5
EFFECTIVO Y OTROS MEDIOS LÍQUIDOS EQUIVALENTES AL FINAL DEL PERIODO	779,1	664,5	917,5

(*) 45,4% de GNL Quintero por Puesta en Equivalencia

Balance de situación

<u>ACTIVO</u>	Dic. 2016	Stand alone Sep. 2017	Int. Global Sep. 2017
Activos no corrientes	7.961,0	7.600,2	8.886,5
Activos intangibles	76,4	67,8	942,1
<i>Fondo de comercio</i>	25,8	25,8	183,3
<i>Otros activos intangibles</i>	50,6	42,0	758,7
Propiedades de inversión	24,9	24,9	24,9
Propiedades, planta y equipo	5.002,9	4.840,9	5.594,2
Inversiones contabilizadas método de participación	1.871,0	1.583,3	1.220,8
Otros activos financieros no corrientes	916,2	1.015,3	1.015,4
Activos por impuestos diferidos	69,6	67,9	89,1
Activos corrientes	1.287,0	1.108,9	1.386,5
Existencias	18,2	18,7	25,3
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	474,3	416,6	430,5
Otros activos financieros corrientes	4,8	5,5	5,5
Otros activos corrientes	4,2	3,6	7,6
Efectivo y otros medios líquidos equivalentes	785,5	664,5	917,5
TOTAL GENERAL	9.248,0	8.709,1	10.273,0
PASIVO			
Patrimonio Neto	2.463,0	2.599,9	2.957,0
Fondos Propios	2.373,7	2.556,0	2.609,2
Capital suscrito	358,1	358,1	358,1
Reservas	1.737,2	1.880,0	1.880,0
Acciones y participaciones en acciones propias	-8,2	-8,2	-8,2
Resultado del ejercicio	417,2	322,5	375,7
Dividendo activo a cuenta	-132,6		
Otros instrumentos de patrimonio	2,0	3,7	3,7
Ajustes por cambio de valor	74,6	29,0	-24,8
Intereses Minoritarios (socios externos)	14,7	14,8	372,5
Pasivos no corrientes	5.416,8	5.173,2	6.363,5
Provisiones no corrientes	184,4	182,7	182,7
Pasivos financieros no corrientes	4.888,7	4.661,8	5.572,4
<i>Deudas con entidades de crédito</i>	<i>1.657,3</i>	<i>1.508,8</i>	<i>1.508,8</i>
<i>Obligaciones y otros valores negociables</i>	<i>3.106,8</i>	<i>3.103,5</i>	<i>4.011,8</i>
<i>Proveedores de inmovilizado a l/p</i>	<i>0,1</i>	<i>0,0</i>	<i>0,0</i>
<i>Derivados</i>	<i>103,0</i>	<i>44,9</i>	<i>44,9</i>
<i>Otros pasivos financieros</i>	<i>21,6</i>	<i>4,5</i>	<i>6,8</i>
Deudas con empresas vínculos	0,0	0,0	0,0
Pasivos por impuestos diferidos	297,5	285,3	564,9
Otros pasivos no corrientes	46,2	43,4	43,4
Pasivos corrientes	1.368,2	936,0	952,5
Pasivos financieros corrientes	1.194,2	690,7	697,9
<i>Deudas con entidades de crédito</i>	<i>399,4</i>	<i>155,2</i>	<i>155,2</i>
<i>Obligaciones y otros valores negociables</i>	<i>505,0</i>	<i>511,3</i>	<i>518,5</i>
<i>Derivados</i>	<i>17,3</i>	<i>13,3</i>	<i>13,3</i>
<i>Otros pasivos financieros</i>	<i>272,5</i>	<i>10,9</i>	<i>10,9</i>
Acreeedores comerciales y otras cuentas a pagar	174,0	245,3	254,6
TOTAL GENERAL	9.248,0	8.709,1	10.273,0

Funds from Operations

El **FFO (Funds from Operations)** a 30 de septiembre 2017, ha aumentado hasta 706,7 millones de euros. Esta cifra es un +15,6% superior a la del mismo periodo del ejercicio 2016 debido al mayor importe de dividendos de nuestras filiales y por el efecto de la consolidación global de GNL Quintero desde el 1 de enero de 2017.

El **OCF (Cash Flow Operativo)** alcanza 732,1 millones de euros, un +20,8% superior a los 606,0 millones de euros reportados a 30 de septiembre de 2016. Este incremento se debe fundamentalmente a una evolución favorable del capital circulante consecuencia de la mayor facturación del Sistema Gasista por el incremento de la demanda de gas en España.

Inversiones

Las **inversiones netas a 30 de septiembre de 2017** han ascendido a **252,8 millones de euros**. De esta cifra, 47,7 millones de euros corresponde a la inversión en España y 205,1 millones de euros correspondieron a inversión internacional en curso, donde destaca la inversión en TAP (Trans Adriatic Pipeline) por importe de 122,9 millones de euros, el aumento de la participación en COGA por importe de 8,3 millones de euros, la venta del 15,0% de nuestra participación en GNL Quintero que ha supuesto una entrada de 140,6 millones de euros en el segundo trimestre del ejercicio y el pago de las garantías asociadas a GSP (Gasoducto del Sur Peruano) por 213 millones de euros.

Deuda Neta

Al final del tercer trimestre del ejercicio, **la deuda neta stand alone ascendió a 4.609,1 millones de euros**. Incluyendo la deuda neta de GNL Quintero (667 millones de euros), **la deuda neta del Grupo Enagás se situó a 30 de septiembre de 2017 en 5.276,2 millones de euros**.

Cabe destacar que la deuda neta al final del ejercicio 2016 ya incorporaba el importe de las garantías de GSP, por importe de 221 millones de euros.

En términos *stand alone*, dicho endeudamiento supone un **ratio de Deuda Neta/EBITDA ajustado por los dividendos de nuestras filiales de 4,6x y un ratio de FFO/Deuda Neta del 17,1%**.

Es importante señalar que los ratios de apalancamiento, que incluyen GNL Quintero por integración global (Deuda Neta/EBITDA ajustado: 4,8x y FFO/Deuda Neta 16,2%), están infravalorados, ya que se ha consolidado nueve meses de FFO y EBITDA y el 100% de la deuda de GNL Quintero.

A 30 de septiembre de 2017, el 78% de la deuda financiera stand alone se encontraba emitida en euros, un 20% en USD y un 2% en coronas suecas. Adicionalmente, el 22% es deuda institucional, el 68% emitida en los mercados de capitales y el 10% restante corresponde a banca comercial.

A 30 de septiembre de 2017, **más del 80% de la deuda neta** de Enagás se encuentra a **tipo fijo** y el coste neto medio stand alone, sin tener en cuenta el coste de la deuda de Quintero, se situó en el **2,3%**, similar al registrado en el mismo periodo de 2016. Si consideramos el efecto de la consolidación de GNL Quintero el coste financiero medio neto ascendería a 2,8%.

Las agencias de calificación S&P y Fitch, en su revisión anual 2017, han reafirmado el rating de Enagás en A-. Fitch Ratings, en su informe de revisión anual publicado el pasado 20 de junio de 2017, reafirmó el rating de Enagás a largo plazo situado en "A-", con perspectiva

estable. Por su parte, Standard and Poor's reafirmó el 17 de julio de 2017 su calificación en Enagás A-, cambiando la perspectiva de estable a negativa.

MAGNITUDES FÍSICAS

Demanda

La demanda nacional de gas natural a 30 de septiembre de 2017 ha crecido un +9,3% con respecto a la misma fecha de 2016.

La demanda convencional se mantiene fuerte, crece un +4,5% respecto al 30 de septiembre del ejercicio 2016, impulsado por la demanda industrial aumentó más de 10,2TW en los primeros nueve meses del año por el aumento generalizado en todos los sectores y a la incorporación de nuevos clientes.

En cuanto a la demanda de gas para el sector eléctrico, a cierre del tercer trimestre del año ha aumentado en 12,5TWh, influenciada por menor generación hidráulica y eólica, además de la mayor demanda de energía eléctrica en España.

HECHOS RELEVANTES

A los efectos previstos en el artículo 17 del Reglamento (UE) nº 596/2014 sobre abuso de mercado y en el artículo 228 del Texto Refundido de la Ley de Mercado de Valores, aprobado por el Real Decreto Legislativo 4/2015, de 23 de octubre, Enagás hace público y difunde, en los términos que se establecen reglamentariamente, inmediatamente al mercado toda información relevante. Asimismo, Enagás remite a la Comisión Nacional del Mercado de Valores (CNMV) esa información para su incorporación al correspondiente registro oficial.

Dichas comunicaciones están disponibles en la página web de la CNMV (www.cnmv.es) en el apartado Hechos Relevantes. Así como, en la página web de la compañía (www.enagas.es) en el apartado Información General\ Hechos relevantes.

Enagás garantiza que los textos adjuntos, relativos a los Hechos Relevantes desde el ejercicio 2005 se corresponden exactamente con los remitidos a la CNMV y difundidos por esta.

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 2017, 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 2016 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 renovado su presencia en el índice Euronext Vigeo Europe 120 en 2017.</p>
	<p>Enagás ha sido incluida en 2017 entre las 200 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