



Resultados: 1S 2016

19 julio 2016

Hechos destacados del periodo	1
Principales magnitudes	2
Evolución de resultados	3
Fondos generados y Balance	6
Magnitudes físicas	10
Resumen hechos relevantes 2016	11
Anexos	12

Conference-call/Webcast:
19 de julio de 2016. 09.00 CET

Teléfono español:
+34 91 790 0860

Teléfonos inglés:
+44 (0) 203 009 2454
+34 91 790 08 61

www.enagas.es

Hechos destacados del periodo

- ⌘ El **Beneficio después de impuestos** a 30 de junio de 2016 se ha **incrementado un 0,5% respecto a la misma fecha del 2015**, hasta alcanzar los 214,2 millones de euros. La contribución de sociedades participadas al Beneficio después de impuestos ha sido del 12,3% respecto al 11,4% registrado a 30 de junio de 2015.
- ⌘ El **FFO** (*Funds from Operations*) del primer semestre de 2016 ha sido de **414,3 millones de euros, superior en un 3,7% respecto al generado en el mismo periodo del ejercicio 2015**.
- ⌘ Las **inversiones** en el semestre han ascendido a **193,1 millones de euros**, de los cuales 30,1 millones de euros han sido invertidos en España y 163,0 millones de euros correspondieron a inversión internacional.
- ⌘ Durante el primer semestre del año, Enagás ha realizado con éxito una **emisión de un bono** por importe de **750 millones de euros**, con **uno de los cupones más bajos de un emisor español y utilities europeas para un plazo de 12 años**. Esta operación nos ha permitido **alargar la vida media de nuestra deuda hasta los 7,3 años y optimizar el perfil de vencimientos de la misma**.
- ⌘ El **endeudamiento financiero neto** de la Compañía al finalizar el primer semestre del ejercicio se situó en **4.041,2 millones de euros**, lo que supone un ratio de **FFO** (12 últimos meses)/**Deuda Neta** del **17,6%**.
- ⌘ Por otra parte, el **coste neto medio** de la deuda a 30 de junio 2016 se situó en el **2,3%**, muy inferior al 3,0% registrado en la misma fecha de 2015.
- ⌘ El pasado 5 de julio, la compañía abonó **0,79 euros brutos por acción en concepto de dividendo complementario del ejercicio 2015**. Este pago supone un reparto de un dividendo bruto de 1,32 euros por acción con cargo al ejercicio 2015.
- ⌘ La **demanda de gas natural** del mercado nacional alcanzó 158,9 TWh, **un -1,3% inferior** a la alcanzada en el mismo periodo de 2015.
- ⌘ El **compromiso de Enagás con la sostenibilidad**, reforzado en nuestra estrategia, y la apuesta por la innovación y la mejora continua en todos los ámbitos de gestión, han situado a la **compañía como líder del sector en los índices de sostenibilidad más relevantes (Global100, DJSI, etc...)**.

Principales magnitudes

Cuenta de Resultados

Enero-junio (mill €)	2016	2015	Var %
Ingresos totales	606,5	609,0	-0,4%
EBITDA	440,0	458,8	-4,1%
EBIT	302,6	311,9	-3,0%
Resultado por puesta en equivalencia	26,3	24,3	8,2%
Beneficio después de impuestos	214,2	213,1	0,5%

Balance y ratios de apalancamiento

	Jun. 2016	Dic. 2015
Total Activo (mill€)	8.501,0	7.751,9
Deuda Neta (mill€)	4.041,2	4.237,0
Fondos Propios (mill€)	2.340,1	2.318,9
Deuda Neta / EBITDA ⁽¹⁾ (12 últimos meses)	4,2x	4,5x
FFO (12 últimos meses) / Deuda Neta	17,6%	16,4%
Coste neto de la deuda	2,3%	2,7%

(1) EBITDA ajustado por dividendos obtenidos de las participadas

Cash Flow e Inversiones

Enero-junio (mill €)	2016	2015	Var %
Funds From Operations	414,3	399,5	3,7%
Dividendos recibidos de participadas ⁽²⁾	49,6	15,7	215,5%
Inversiones	193,1	280,7	-31,2%

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

Evolución de Resultados

Cuenta de Pérdidas y Ganancias

Millones de euros (cifras no auditadas)	30-jun 2016	30-jun 2015	Var%
Ingresos por actividades reguladas	566,7	577,8	-1,9%
Otros ingresos de explotación	39,8	31,2	27,5%
Total ingresos	606,5	609,0	-0,4%
Gastos de personal	-54,2	-45,9	18,0%
Otros gastos de explotación	-112,3	-104,3	7,7%
Total gastos	-166,5	-150,2	10,8%
EBITDA	440,0	458,8	-4,1%
Dotación para amortizaciones del inmovilizado	-137,5	-146,8	-6,4%
EBIT	302,6	311,9	-3,0%
Resultado financiero	-49,4	-47,1	4,7%
Rdo. Puesta en Equivalencia	26,3	24,3	8,2%
Resultado antes de impuestos	279,5	289,1	-3,3%
Impuesto sobre Sociedades	-64,8	-75,6	-14,2%
Minoritarios	-0,5	-0,4	8,6%
Beneficio neto del periodo	214,2	213,1	0,5%

Ingresos operativos

Los ingresos totales del primer semestre del ejercicio han alcanzado los **606,5 millones de euros, en línea** con los obtenidos a 30 de junio 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 10,8% respecto a los obtenidos en el primer semestre del ejercicio anterior.

Este incremento se debe fundamentalmente a unos mayores gastos de personal por el efecto de la anualización de la contratación de personal en el año 2015, consecuencia de una mayor actividad internacional, así como por una diferente calendarización de otros gastos de explotación respecto al primer semestre de 2015.

El **EBITDA** obtenido en el primer semestre del ejercicio alcanzó los **440,0 millones de euros**, un -4,1% inferior al reportado el mismo periodo del ejercicio anterior, debido principalmente a los efectos explicados anteriormente. El EBITDA a 30 de junio de 2016 es **compatible con el objetivo anual comunicado para 2016** (en torno a 880 millones de euros).

Dotaciones para amortizaciones del inmovilizado

Las dotaciones para amortizaciones del inmovilizado han disminuido un 6,4% hasta alcanzar **137,5 millones de euros**.

De esta forma, el **EBIT** a 30 de junio alcanzó **302,6 millones de euros**, un -3,0% inferior al alcanzado en la misma fecha del ejercicio 2015.

Resultado Financiero

El **resultado financiero** del primer semestre de 2016 ha sido de **-49,4 millones de euros frente a los -47,1 millones de euros** para el mismo periodo del ejercicio anterior.

Si bien el **resultado financiero asociado a deuda** ha mejorado como consecuencia de una reducción del coste financiero entre ambos periodos (2,3% a 30 de junio de 2016 vs 3,0% a 30 de junio de 2015), existe un empeoramiento del resultado financiero neto por aspectos no recurrentes del periodo.

Resultado por puesta en equivalencia

El resultado de las participadas de la compañía por puesta en equivalencia aumentó de 24,3 millones de euros a 26,3 millones de euros, lo que supone un aumento del **8,2% respecto al mismo periodo del ejercicio anterior**, principalmente por la contribución del 30% de Saggas, 10% adicional de BBG, Swedegas (debido a que fueron integradas en el segundo trimestre de 2015) y por el 1,64% adicional de TgP.

Cabe mencionar que la **contribución al resultado por puesta en equivalencia de los proyectos brownfield** (BBG, Saggas, GNL Quintero, Altamira, TgP, COGA y Swedegas) asciende a **31,1 millones de euros** que, ajustados por el efecto de la amortización del PPA (*purchase price allocation*), supone una **contribución positiva neta de 20,3 millones de euros**.

Por otra parte, destacar que el resultado por puesta en equivalencia no es extrapolable a lo largo del ejercicio debido a la contribución de los proyectos Greenfield (principalmente TAP y GSP) cuyo resultado está vinculado con el grado de avance del proyecto.

Impuesto de Sociedades

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** al finalizar el primer semestre de 2016 ascendió a **214,2 millones de euros, un 0,5% superior** a los 213,1 millones de euros obtenidos a 30 de junio de 2015.

Fondos generados y Balance

Estado Consolidado de Flujos de Tesorería

Millones de euros (cifras no auditadas)	Ene-Jun 2016	Ene-Jun 2015
EBITDA	440,0	458,8
Impuestos	-21,7	-35,6
Intereses	-42,3	-40,8
Dividendos recibidos de participadas	49,6	15,7
Ajustes	-11,3	1,4
FUNDS FROM OPERATION (FFO)	414,3	399,5
Variación capital circulante operativo	-25,8	110,0
Deudores y otras cuentas a cobrar	18,4	147,7
Acreedores y otras cuentas a pagar	-44,2	-37,7
OPERATING CASH FLOW (OCF)	388,5	509,5
Pago por inversiones	-194,9	-283,0
Negocio internacional	-164,8	-145,1
Negocio en España	-30,1	-137,9
Otros activos financieros	0,0	0,0
Activos mantenidos para la venta	0,0	0,0
Cobro por desinversiones	1,8	2,3
Otros flujos de efectivo de las actividades de inversión	0,0	0,0
Flujos netos de inversión	-193,1	-280,7
FREE CASH FLOW (FCF)	195,4	228,7
Pago dividendos	0,0	0,0
DISCRETIONAL CASH FLOW (DCF)	195,4	228,7
Vencimiento de deuda emitida a largo plazo	-65,0	-894,4
Necesidades de financiación totales antes de revolving	130,4	-665,6
Vencimiento de deuda emitida a corto plazo	-927,0	-305,6
Necesidades de financiación totales	-796,6	-971,3
Emisiones de deuda largo plazo	739,0	1.158,7
Emisiones de deuda corto plazo	797,5	305,3
Flujos netos de financiación	544,5	264,0
Cobros/pagos instrumentos de patrimonio	-8,2	0,0
FLUJOS NETOS DE EFECTIVO	731,7	492,8
Efectivo y otros medios líquidos equivalentes al principio del periodo	224,6	551,4
EFFECTIVO Y OTROS MEDIOS LÍQUIDOS EQUIVALENTES AL FINAL DEL PERIODO	956,2	1.044,2

Balance de situación

Millones de euros

ACTIVO

	<u>Jun. 2016</u>	<u>Dic. 2015</u>
Activos no corrientes	7.119,9	7.072,0
Activos intangibles	74,3	80,3
<i>Fondo de comercio</i>	25,8	25,8
<i>Otros activos intangibles</i>	48,5	54,5
Propiedades de inversión	25,0	25,0
Propiedades, planta y equipo	5.073,6	5.183,4
Inversiones contabilizadas método de participación	1.248,1	1.191,1
Otros activos financieros no corrientes	627,9	518,8
Activos por impuestos diferidos	71,0	73,4
Activos corrientes	1.381,1	679,9
Existencias	18,1	16,9
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	399,0	426,4
Otros activos financieros corrientes	5,8	7,5
Otros activos corrientes	1,8	4,5
Efectivo y otros medios líquidos equivalentes	956,2	224,6
TOTAL GENERAL	8.501,0	7.751,9

PASIVO

	<u>Jun. 2016</u>	<u>Dic. 2015</u>
Patrimonio Neto	2.379,6	2.391,6
Fondos Propios	2.240,1	2.318,9
Capital suscrito	358,1	358,1
Reservas	1.775,1	1.674,2
Resultado del ejercicio	214,2	412,7
Dividendo activo a cuenta		-126,1
Acciones y participaciones en acciones propias	-8,2	0,0
Otros instrumentos de patrimonio	1,0	0,0
Ajustes por cambio de valor	25,3	58,2
Intereses Minoritarios (socios externos)	14,2	14,4
Pasivos no corrientes	5.257,6	4.716,4
Provisiones no corrientes	170,5	167,0
Pasivos financieros no corrientes	4.740,5	4.192,8
<i>Deudas con entidades de crédito</i>	1.525,4	1.758,3
<i>Obligaciones y otros valores negociables</i>	3.091,3	2.323,4
<i>Proveedores de inmovilizado a l/p</i>	0,1	0,1
<i>Derivados</i>	103,6	91,5
<i>Otros pasivos financieros</i>	20,0	19,5
Deudas con empresas vinculadas	0,0	0,0
Pasivos por impuestos diferidos	298,3	306,1
Otros pasivos no corrientes	48,4	50,5
Pasivos corrientes	863,8	644,0
Pasivos financieros corrientes	623,9	402,8
<i>Deudas con entidades de crédito</i>	155,7	125,8
<i>Obligaciones y otros valores negociables</i>	255,5	259,4
<i>Derivados</i>	17,8	13,4
<i>Otros pasivos financieros</i>	194,9	4,2
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	239,9	241,2
TOTAL GENERAL	8.501,0	7.751,9

Funds from Operations

El **FFO** (Funds from Operations) del primer semestre de 2016 ha sido de **414,3 millones de euros, superior en un 3,7%** respecto al generado en el mismo periodo del ejercicio 2015.

Es importante destacar, la **contribución de los dividendos de las sociedades participadas** que, a 30 de junio de 2016 ascendieron a 49,6 millones de euros, frente a los 15,7 millones de euros a 30 de junio de 2015, es decir **un 215,9% superior** a los dividendos percibidos de nuestras participadas en el mismo periodo del ejercicio 2015.

Adicionalmente, resaltar que las sociedades participadas en Latinoamérica no se ven afectadas por la depreciación de monedas locales, ya que dichas sociedades están totalmente dolarizadas (inversión, ingresos y dividendos en USD).

Inversiones

A 30 de junio de 2016, la **inversión** realizada ha sido de **193,1 millones de euros**, de los cuales 30,1 millones de euros han sido invertidos en España y 163,0 millones de euros correspondieron a inversión internacional.

La cifra de inversión realizada en este primer semestre del ejercicio está en línea con el objetivo anual de inversión.

La cifra de inversión internacional, incluye la adquisición del **1,64% de Transportadora de gas del Perú (TgP), lo que incrementa nuestra participación desde el 24,34% hasta el 25,98%, por un importe total de 31,9 millones de dólares**. Esta mayor participación ha empezado a contribuir a las cuentas de Enagás desde el pasado mes de abril 2016.

Así mismo, la cifra de inversión internacional incluye la inversión en curso de GSP y TAP.

Adicionalmente, es importante destacar que **Enagás ha firmado dos nuevos acuerdos para reforzar su participación sobre activos donde la compañía ya se encuentra presente** y desempeña un papel importante como socio industrial, lo que nos permite seguir creciendo tanto en resultados como en dividendos.

Los pasados 9 y 29 de junio de 2016, Enagás ha firmado dos acuerdos para **ampliar su participación del 20,4% actual hasta el 60,4% en GNL Quintero**. Estos acuerdos se han llevado a cabo en dos fases, cada una del 20%, lo que nos llevaría a adquirir un 40% adicional de la Planta de Regasificación de GNL Quintero a las compañías Endesa Chile y Metrogas por un importe total de **400 millones de dólares**.

Esta operación, en el caso de que los socios no ejerzan su derecho de adquisición preferente, se integrará en los resultados de Enagás en el último trimestre del 2016, fecha estimada que se haga efectiva la compra.

Así mismo, con carácter nacional, Enagás firmó, el pasado 29 de junio de 2016, un acuerdo para adquirir un **42,5% adicional en la Planta de Regasificación de Sagunto (SAGGAS)** a la compañía Unión Fenosa Gas, **ampliando la participación de Enagás desde el 30% hasta el 72,5%, por importe de 106 millones de euros.**

En el caso de formalizarse la adquisición, empezaría a contribuir a los resultados de Enagás a partir del momento en que se formalice la compra, cuya fecha esperada es el cuarto trimestre del 2016.

Ambas operaciones encajan con el core business de la compañía y con los objetivos de rentabilidad y endeudamiento establecidos; si bien, destacar que ambas operaciones están sujetas a las condiciones propias de este tipo de operaciones, por lo que su **desembolso no se encuentra incluido en la cifra de inversión de cierre del primer semestre de 2016.**

Deuda Neta

El **endeudamiento financiero neto** de la Compañía a 30 de junio de 2016 ha ascendido a **4.041,2 millones de euros, que compara con** los 4.237,0 millones alcanzados a 31 de diciembre de 2015.

Dicho endeudamiento supone un ratio de **Deuda Neta/EBITDA** (12 últimos meses) **ajustado por los dividendos de nuestras filiales de 4,2x** y un ratio de **FFO** (12 últimos meses) **/Deuda Neta del 17,6%.**

A 30 de junio de 2016, el 85% de la deuda financiera se encontraba emitida en euros, un 13% en USD y un 2% en coronas suecas. Adicionalmente, el 32% es deuda institucional, el 66% emitida en los mercados de capitales y el 2% restante corresponde a banca comercial.

A 30 de junio de 2016, **más del 80% de la deuda neta** de Enagás se encuentra a **tipo fijo.**

El **coste neto medio de la deuda** a 30 de junio de 2016 se situó en el **2,3%**, que compara con el 3,0% registrado en el mismo periodo de 2015.

Por otro lado, las **disponibilidades financieras** de la Compañía, en términos de financiación disponible no utilizada a 30 de junio de 2016, ascendían a **2.857 millones de euros**, liquidez suficiente para seguir avanzando en el cumplimiento de nuestros objetivos estratégicos.

El pasado mes de mayo, Enagás ha realizado la **emisión de un bono** por importe de **750 millones de euros, con cupón anual de 1,375%**, uno de los cupones más bajos de un emisor español y utilities europeas para un plazo de **12 años**. Esta operación nos ha permitido alargar la vida media de nuestra deuda hasta los **7,3 años y optimizar el perfil de vencimientos de la misma.**

Así mismo, la **caja** a 30 de junio 2016 asciende a **956 millones de euros**, cantidad más que suficiente para hacer frente al bono que vence en 2017 por importe de 468 millones de euros.

MAGNITUDES FÍSICAS

Demanda

La demanda de gas nacional alcanzó **158,9 TWh**, un 1,3% inferior a la del primer semestre de 2015, fundamentalmente por una menor demanda de gas para generación eléctrica derivada de una mayor generación hidráulica.

Es importante destacar que la **demanda industrial**, que representa más de la mitad del consumo en España, se mantiene robusta y **crece un +2,0% respecto al primer semestre del ejercicio 2015**.

La evolución de la demanda industrial es coherente con la evolución de la economía española y con las previsiones del PIB español para finales de 2016.

HECHOS RELEVANTES 2016

Fecha	Hecho relevante
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%
09-05-2016	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.
31-03-2016	Fecha presentación de resultados primer trimestre 2016
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
21-01-2016	Fecha de presentación de Resultados Anuales 2015 y Perspectiva 2016 - 2020

ANEXO I: ACTIVOS DE LA COMPAÑÍA

Activos de Enagás en el Sistema Gasista 30-06-2016

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 30% 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, ha obtenido la distinción "Bronze Class" en el Sustainability Yearbook 2016 publicado por ROBECOSAM.</p>		<p>Desde 2008, el contenido del 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 ha sometido al Content Index Service de GRI: Opción Exhaustiva de Conformidad.</p> <p>Desde 2012, El Informe Anual 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 6 en el índice Global 100 en 2016.</p>
	<p>Enagás es miembro del índice Ethibel Excellence Europe 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 2015, Enagás obtuvo el nivel B en Desempeño y 99 puntos en Transparencia.</p> <p>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 almacenamiento de gas, Gestión de Activos y el Laboratorio Central de Enagás. 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.</p> <p>Además, Enagás ha obtenido en 2015 el certificado de empresa saludable.</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