

## INDICE

HECHOS DESTACADOS DEL PERIODO .....	1
PRINCIPALES MAGNITUDES .....	2
EVOLUCIÓN DE RESULTADOS .....	3
INVERSIONES .....	3
ESTRUCTURA FINANCIERA.....	3
MAGNITUDES FÍSICAS .....	4
RESUMEN HECHOS RELEVANTES 4T 2013.....	4
CUENTA DE RESULTADOS CONSOLIDADA.....	7
BALANCE CONSOLIDADO.....	8
ESTADO CONSOLIDADO DE FLUJOS DE TESORERÍA.....	9
ANEXO I: ACTIVOS DE LA COMPAÑÍA.....	10
ANEXO II: RESPONSABILIDAD CORPORATIVA Y GESTIÓN SOSTENIBLE .....	11
ANEXO III: Datos de Contacto.....	12

## HECHOS DESTACADOS DEL PERIODO

- ✓ En 2014 y de acuerdo con la NIIF 11 (por la cual la opción de aplicar el método de integración proporcional queda eliminada para los negocios que tengan control conjunto), BBG y Altamira pasan a consolidarse por el método de puesta en equivalencia, aportando sólo a BDI.
- ✓ **El Beneficio después de impuestos** a 31 de marzo de 2014 **se ha incrementado un 5,0%** hasta los 99,7 millones de euros. Este crecimiento del BDI es superior al esperado para el conjunto del año, 2,4%, como consecuencia de la contribución de Enagás Transporte del Norte a partir del segundo trimestre de 2013.
- ✓ Las **inversiones** han ascendido a **399,1 millones de euros**, cifra que incluye la adquisición del 22,38% de TGP por importe de 373 millones de euros. El acuerdo con CPPIB contempla la venta posterior del 2,38% de TgP y la adquisición del 30% de COGA, compañía responsable de la operación y mantenimiento del Sistema de Transporte de TgP.
- ✓ **El endeudamiento financiero neto** de la Compañía a 31 de marzo fue de **3.897,0 millones de euros**, lo que supone un ratio de apalancamiento del 65,7% y un **ratio de Deuda Neta/EBITDA de los últimos doce meses del 3,8x**. El incremento de la deuda neta, respecto a los 3.773 millones de euros registrados al finalizar el ejercicio 2013, es fundamentalmente consecuencia de la adquisición del 22,38% de TgP.
- ✓ Las **adquisiciones de TgP y COGA** aportarán positivamente a la cuenta de resultados del grupo Enagás desde el mes de abril de 2014, consolidándose por puesta en equivalencia.
- ✓ El 27 de marzo, Enagás cerró con éxito una **emisión de bonos por importe de 750 millones de euros**, con un vencimiento de **8 años** y un **cupón anual del 2,50%**.
- ✓ La **Junta General Ordinaria de Accionistas**, celebrada el 25 de marzo en segunda convocatoria, aprobó todas las propuestas del orden del día. Entre ellas, se aprobó el pago de un **dividendo complementario de 0,764 euros brutos por acción, que se hará efectivo el día 3 de julio de 2014**. La aprobación de la propuesta supone un reparto de un dividendo bruto de 1,27 euros por acción con cargo al ejercicio 2013, lo que supone un incremento del 13,8% respecto al dividendo del año anterior y acorde con la política establecida en el año de distribuir un 75% del Beneficio Neto.
- ✓ La **demanda total de gas transportada** al finalizar el trimestre ascendió a 107.393 GWh, un **3,1% inferior** a la cifra registrada en Marzo de 2013.

### Conference-call/Webcast:

**29 de abril de 2014. 09.00 CET**

#### Teléfonos español:

+34.91.787.39.36  
902.881.946

#### Teléfonos inglés:

+44(0) 207 1070685  
+34. 91.789.51.25

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

Investor Relations  
+34.91.709.93.30  
[investors@enagas.es](mailto:investors@enagas.es)  
[www.enagas.es](http://www.enagas.es)

## **PRINCIPALES MAGNITUDES**

### **Magnitudes Enero-Marzo (cifras sin auditar)**

#### **Cuenta de Resultados**

(mill €)	Enero-Marzo		
	2014	2013	Var %
<b>Ingresos totales</b>	313,7	311,9	0,6%
<b>EBITDA</b>	245,9	234,3	4,9%
<b>EBIT</b>	162,8	152,7	6,6%
<b>BDI</b>	99,7	95,0	5,0%

**Nota:** En 2014 y de acuerdo con la NIIF 11, BBG y Altamira pasan a consolidarse por el método de puesta en equivalencia, aportando sólo a BDI, mientras que en el ejercicio 2013 se consolidaban proporcionalmente.  
Integrando BBG y Altamira en el 2013 por el método de puesta en equivalencia los crecimientos en el trimestre de las magnitudes arriba indicadas serían: Ingresos totales +4,3%, EBITDA +8,7%, EBIT +10,1% y BDI +5,0%

#### **Balance y ratios financieros**

	31 Marzo	
	2014	2013
<b>Total Activo (€mill)</b>	7.705,1	8.310,9
<b>Deuda Neta (€mill)</b>	3.897,0	3.693,9
<b>Fondos Propios (€mill)</b>	2.037,1	2.111,8
<b>Deuda Neta/Total Activos (%)</b>	50,6%	44,4%
<b>Deuda Neta/(Deuda Neta+Fondos Propios) (%)</b>	65,7%	63,6%

**Nota:** En 2014 y de acuerdo con la NIIF 11, BBG y Altamira pasan a consolidarse por el método de puesta en equivalencia, mientras que en el ejercicio 2013 se consolidaban proporcionalmente.  
Integrando BBG y Altamira en el 2013 por el método de puesta en equivalencia las magnitudes arriba indicadas serían: Total activos €8.134,9 mill, Fondos Propios 2.090,9 mill, Deuda Neta €3.585,9 mill

#### **Otras magnitudes**

(mill €)	Enero-Marzo		
	2014	2013	Var %
<b>Inversiones (Enterprise value)</b>	563,6	308,4	82,7%
<b>Inversiones (Equity)</b>	399,1	299,6	33,2%

**Nota:** En las cifras de inversión del año 2014 se incorpora la inversión realizada en TgP por €373 mill, aunque no habrá aportación en la cuenta de resultados hasta abril de 2014

## EVOLUCIÓN DE RESULTADOS

En 2014 y de acuerdo con la NIIF 11 (por la cual la opción de aplicar el método de integración proporcional queda eliminada para las negocios que tengan control conjunto), BBG y Altamira pasan a consolidarse por el método de puesta en equivalencia, aportando sólo a BDI.

El **Beneficio después de impuestos** al finalizar el primer trimestre del año ascendió a **99,7 millones de euros, un 5,0% superior** a los 95,0 millones de euros obtenidos en el primer trimestre del año 2013. Este crecimiento del BDI está en línea con el cumplimiento del objetivo establecido para el año 2014, 2,4%, y en el trimestre es superior como consecuencia de la contribución de Enagás Transporte del Norte a partir del segundo trimestre de 2013.

El **Resultado Financiero (-25,9 millones de euros)** aumentó respecto al mismo periodo del ejercicio anterior, -19,8 millones de euros. Este incremento se explica fundamentalmente por la disminución de los ingresos financieros, debido a la cancelación de inversiones financieras temporales en el último trimestre de 2013 y una menor retribución de las mismas, junto con un menor importe en la activación de gastos financieros en el primer trimestre de 2014, como consecuencia de la menor inversión en activos regulados en España.

Las amortizaciones de inmovilizado hasta el 31 de marzo 2014 se han situado en -83,1 millones de euros.

De esta forma, el **EBIT** a cierre del primer trimestre fue de **162,8 millones**, un **6,6%** superior al alcanzado en el primer trimestre de 2013.

El **EBITDA** ha pasado de 234,3 millones de euros a **245,9 millones de euros** en, registrando un **crecimiento del 4,9%**.

Los **ingresos regulados** aumentaron un **5,0%** respecto al primer trimestre del ejercicio 2013.

El **Beneficio Neto por acción** en el primer trimestre del año ha sido de 0,42 euros.

## INVERSIONES

A 31 de marzo de 2014, la **inversión** realizada ha sido de **399,1 millones de euros**.

Del total de la inversión un 3% se ha invertido en España y el 97% corresponde a inversión internacional.

La cifra de inversión incluye la adquisición del 22,38% de TgP por €373 mill, si bien no habrá aportación en la cuenta de resultados hasta abril de 2014.

El acuerdo con CPPIB contempla la venta posterior del 2,38% de TgP y la adquisición del 30% de COGA, compañía responsable de la operación y mantenimiento del Sistema de Transporte de TgP.

## ESTRUCTURA FINANCIERA

El **endeudamiento financiero neto** de la Compañía a 31 de marzo de 2014 ha ascendido a **3.897,0 millones de euros**, superior a los 3.772,7 millones registrados a 31 de diciembre de 2013 y a los 3.693,9 millones a 31 de marzo del año 2013.

El **ratio de apalancamiento** (deuda neta/ deuda neta+ fondos propios) al finalizar el mes de marzo se ha situado en el **65,7%**.

Los **flujos netos de efectivo de las actividades de explotación** acumulados a 31 de marzo alcanzaron la cifra de **166,9 millones de euros**.

El **Resultado financiero**, incluyendo la activación de gastos financieros (1,1 millones de euros), refleja una cifra negativa de **-25,9 millones de euros**,

## Resultados 1T 2014

frente al resultado financiero del mismo periodo del ejercicio anterior, que una vez incluida la activación de gastos financieros (2,6 millones de euros) alcanzó la cifra negativa de -19,8 millones de euros.

Las **disponibilidades financieras** de la Compañía, en términos de financiación disponible no utilizada hasta el 31 de marzo de 2014, ascendían a **2.412 millones de euros**.

## MAGNITUDES FÍSICAS

### Demanda

La demanda de gas transportada hasta el 31 de marzo de 2014 ascendió a 107.393 GWh, un -3,1% inferior a la registrada al finalizar el primer trimestre de 2013.

En esta cifra se incluyen exportaciones realizadas en el ejercicio por un total de 9.085 GWh y 10.282 GWh en concepto de carga de buques.

(GWh)	Enero-Mazo		
	2014	2013	Var% 2014/2013
Demanda convencional	77.326	85.029	-9,1%
Demanda sector eléctrico	10.352	14.080	-26,5%
Exportaciones	9.085	7.635	19,0%
Carga de buques	10.282	3.653	181,5%
Gas de operación+gas talón	348	439	-20,7%
<b>Total demanda transportada</b>	<b>107.393</b>	<b>110.836</b>	<b>-3,1%</b>

## HECHOS RELEVANTES DEL TRIMESTRE

### ENAGÁS CIERRA LA ADQUISICIÓN DEL 22,38% DE TRANSPORTADORA DE GAS DEL PERÚ (TGP) A HUNT Y REPSOL Y ADQUIERE EL 30% DE COGA (OPERADOR DE TGP) A CPPIB

Enagás ha cerrado la compra del **22,38% de Transportadora de Gas del Perú (TgP)**, después del acuerdo alcanzado el pasado 31 de enero con las compañías Hunt y Repsol, propietarias del 12,38% y el 10% de TgP respectivamente.

Adicionalmente, **Enagás** ha firmado un acuerdo con **Canada Pension Plan Investment Board (CPPIB)** por el que le **vende el 2,38% de TgP** y le **compra el 30% de la Compañía Operadora de Gas del Amazonas (Coga)**, empresa operadora de TgP.

## Resultados 1T 2014

Cuando se haga efectivo este acuerdo, Enagás mantendrá un 20% de TgP y un 30% de COGA.

En relación a COGA se establecerá un esquema de gestión que permitirá a Enagás participar activamente en la operación de las infraestructuras. Por este motivo, este acuerdo es especialmente estratégico para Enagás.

La **inversión total (equity)** de Enagás en el conjunto de las operaciones será de **481 millones de dólares**.

Enagás se posiciona con este acuerdo como uno de los principales accionistas del sistema de transporte de gas de Perú y como operador activo en el país.

Esta operación permitirá a Enagás analizar futuras oportunidades de inversión y desarrollo de infraestructuras en el mercado peruano, que tiene fuertes perspectivas de crecimiento.

### ACUERDOS ADOPTADOS EN LA JUNTA GENERAL ORDINARIA DE ACCIONISTAS 2014

La Junta General de Accionistas de Enagás, S.A. celebrada en el día de 25 Marzo aprobó todos los acuerdos propuestos en el Orden del Día, entre los cuales se acordó efectuar el pago de un dividendo complementario de 0,76362715 euros por acción el día 3 de julio 2014.

El dividendo total del ejercicio ascendió a 1,26662715 euros brutos por acción.

Además, la Junta General de Accionista ha acordado reelegir como Consejeros por el período estatutario de cuatro años al Presidente **D. Antonio Llardén Carratalá** y a **D. Marcelino Oreja Arburúa**, quien ha sido nombrado de nuevo Consejero Delegado por el Consejo de Administración en reunión inmediatamente posterior a la Junta.

Los Sres. Llardén y Oreja tienen la calificación de Consejeros Ejecutivos.

Igualmente la Junta General ha acordado nombrar Consejeros por el período estatutario de cuatro años a **D<sup>a</sup>. Ana Palacio Vallelersundi, D<sup>a</sup>. Isabel Tocino Biscarolasaga, D. Antonio Hernández Mancha, D. Gonzalo Solana González y D. Luis Valero Artola** para cubrir las vacantes dejadas por **D. Dionisio Martínez Martínez, D. José Riva Francos, D<sup>a</sup>. Teresa García-Milá Lloveras, D<sup>a</sup>. Isabel Sánchez García y D. Miguel Angel Lasheras Merino**.

Los cinco nuevos Consejeros designados tienen la calificación de Independientes. El nombramiento de D. Luis Valero Artola se encuentra a esta fecha pendiente de aceptación.

## **ENAGÁS CIERRA CON ÉXITO UNA EMISIÓN DE BONOS POR IMPORTE DE 750 MILLONES DE EUROS**

Con fecha 27 de marzo de 2014, Enagás ha colocado en los mercados una emisión de **750 millones de euros**. La emisión, con un **vencimiento de 8 años**, tiene un **cupón anual del 2,50%** y un precio de 99,707.

Enagás ha realizado esta operación aprovechando la actual ventana de oportunidad en el mercado.

La operación se ha cerrado en 2 horas con una demanda final de más de 4.500 millones de euros, más de 6 veces la cifra ofertada. Esto pone de manifiesto la positiva acogida que la compañía tiene en los mercados de capitales.

Con esta nueva emisión Enagás coloca una nueva referencia en el mercado de deuda, esta vez con **vencimiento en 2022**.

Los otros dos bonos cotizados que actualmente tiene la compañía, de 500 y 750 millones de euros, tienen un vencimiento en 2015 y 2017 respectivamente.

El **éxito de la colocación**, tanto en plazo como en coste de financiación, contribuye a mejorar la buena situación financiera que tiene la compañía, que cuenta con fuentes de financiación diversificadas.

Tras esta operación, **un 59% de la deuda corresponde al mercado de capitales**, un 37% a financiación institucional de largo plazo (BEI e ICO) y un 4% a financiación bancaria.

## CUENTA DE RESULTADOS CONSOLIDADA

### Acumulada

Millones de euros (cifras no auditadas)	Ene-Mar 2014	Ene-Mar 2013	Var%
Ingresos por actividades reguladas	303,7	289,2	5,0%
Otros ingresos de explotación	10,0	22,7	-56,0%
<b>Total ingresos</b>	<b>313,7</b>	<b>311,9</b>	<b>0,6%</b>
Gastos de personal	-20,6	-18,8	9,4%
Otros gastos de explotación	-47,2	-58,8	-19,7%
<b>TOTAL OPEX</b>	<b>-67,8</b>	<b>-77,6</b>	<b>-12,6%</b>
<b>EBITDA</b>	<b>245,9</b>	<b>234,3</b>	<b>4,9%</b>
Dotación para amortizaciones del inmovilizado	-83,1	-81,6	1,8%
<b>EBIT</b>	<b>162,8</b>	<b>152,7</b>	<b>6,6%</b>
Resultado financiero	-25,9	-19,8	30,8%
Rdo. Puesta en Equivalencia	4,2	1,2	248,6%
<b>Resultado antes de impuestos</b>	<b>141,1</b>	<b>134,1</b>	<b>5,2%</b>
Impuesto sobre Sociedades	-41,0	-39,1	5,0%
Resultado atribuible a minoritarios	-0,3	0,0	-
<b>Beneficio neto del periodo</b>	<b>99,7</b>	<b>95,0</b>	<b>5,0%</b>

## **BALANCE CONSOLIDADO**

<b>Millones de euros (cifras no auditadas)</b>	<b>31-Mar 2014</b>	<b>31-Dec 2013</b>
Inmovilizaciones materiales e inmateriales	5,595.6	5,881.8
Inversiones contabilizadas método de participación	595.2	165.8
Inversiones financieras a lp en empresas del grupo y asociadas	21.6	14.7
Otras inversiones financieras a lp	2.8	2.5
Activos por impuestos diferidos	66.8	72.0
<b>Activos no corrientes</b>	<b>6,282.1</b>	<b>6,136.7</b>
Activos mantenidos para la venta	35.3	0.0
Existencias	15.4	15.2
Deudores	725.3	699.3
Otros activos financieros corrientes	1.8	3.0
Otros activos corrientes	1.4	3.0
Efectivo y otros medios equivalentes	643.8	353.4
<b>Activos corrientes</b>	<b>1,423.0</b>	<b>1,073.9</b>
<b>TOTAL ACTIVO</b>	<b>7,705.1</b>	<b>7,210.6</b>
Capital suscrito	358.1	358.1
Reservas	1,579.3	1,477.2
Resultado después de impuestos	99.7	403.2
Dividendo activo a cuenta	-	-120.1
<b>Fondos propios</b>	<b>2,037.1</b>	<b>2,118.4</b>
Operaciones de cobertura	8.1	10.4
Diferencias de conversión	-5.2	-3.4
Otros	0.6	-
<b>Ajustes por cambio de valor</b>	<b>3.5</b>	<b>7.0</b>
<b>Intereses minoritarios</b>	<b>14.3</b>	<b>13.9</b>
<b>Patrimonio Neto</b>	<b>2,054.9</b>	<b>2,139.4</b>
Obligaciones y otros valores negociables	1,758.8	1,829.8
Deudas con entidades de crédito	1,641.7	1,774.3
Otros pasivos financieros	68.0	45.1
Pasivos por impuestos diferidos	395.9	416.4
Provisiones	169.9	177.3
Otros pasivos no corrientes	76.8	77.3
<b>Pasivos no corrientes</b>	<b>4,111.2</b>	<b>4,320.3</b>
Obligaciones y otros valores negociables	571.7	318.4
Deudas con entidades de crédito	517.8	169.6
Acreedores comerciales y cuentas a pagar	261.6	256.6
Otros pasivos financieros	187.9	6.3
<b>Pasivos corrientes</b>	<b>1,539.0</b>	<b>750.9</b>
<b>TOTAL PASIVO</b>	<b>7,705.1</b>	<b>7,210.6</b>

## ESTADO CONSOLIDADO DE FLUJOS DE TESORERÍA

Millones de euros (cifras no auditadas)	Ene-Mar 2014	Ene-Mar 2013
<b>(A) RESULTADO CONSOLIDADO ANTES DE IMPUESTOS</b>	<b>141,1</b>	<b>134,0</b>
<b>Ajustes al resultado consolidado (1)</b>	<b>103,143</b>	<b>96,2</b>
Amortización de activos fijos	83,1	81,6
Otros ajustes al resultado	20,0	14,6
<b>Variación del capital circulante operativo (2)</b>	<b>-75,394</b>	<b>26,5</b>
Existencias	-0,2	-1,1
Deudores y otras cuentas a cobrar	-42,8	13,0
Otros activos y pasivos corrientes	0,0	-1,9
Acreeedores y otras cuentas a pagar	-32,3	16,5
<b>Otros flujos de efectivo de las actividades de explotación (3)</b>	<b>-1,9250</b>	<b>9,6</b>
Pagos de intereses	-12,6	-12,5
Cobros de intereses	4,2	6,6
Cobros /(pagos) por impuesto sobre beneficios	6,4	15,4
<b>(B) FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE EXPLOTACIÓN (A+1+2+3)</b>	<b>166,9</b>	<b>266,4</b>
<b>Pagos por inversiones (4)</b>	<b>-399,3</b>	<b>-280,4</b>
Empresas del grupo y asociadas	-351,3	-249,3
Inmovilizado e inversiones inmobiliarias	-13,0	-30,7
Otros activos financieros	0,3	-0,4
Activos no corrientes mantenidos para la venta	-35,3	0,0
<b>Cobros por desinversiones (5)</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>
Empresas del grupo y asociadas	0,0	0,0
Inmovilizado e inversiones inmobiliarias	0,0	0,0
Otros activos financieros	0,0	0,0
<b>Otros flujos de efectivo de las actividades de inversión (6)</b>	<b>8,4</b>	<b>0,0</b>
Otros cobros y (pagos) de actividades de inversión	8,4	0,0
<b>(C) FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE INVERSIÓN (4+5+6)</b>	<b>-390,9</b>	<b>-280,4</b>
<b>Cobros y (pagos) por instrumentos de pasivo financiero (7)</b>	<b>532,8</b>	<b>28,4</b>
Emisión	891,2	512,3
Devolución y amortización	-358,4	-483,9
<b>Pagos por dividendos (8)</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>
<b>(D) FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN (7+8)</b>	<b>532,8</b>	<b>28,4</b>
<b>Efecto de cambios de metodos de consolidación (9)</b>	<b>-18,3</b>	<b>0,0</b>
<b>(E) FLUJOS NETOS TOTALES DE EFECTIVO (B+C+D+9)</b>	<b>290,4</b>	<b>14,4</b>
<b>Efectivo y otros medios líquidos equivalentes al principio del periodo (10)</b>	<b>353,4</b>	<b>1.479,6</b>
<b>EFECTIVO Y OTROS MEDIOS LÍQUIDOS EQUIVALENTES AL FINAL DEL PERIODO (E+10)</b>	<b>643,8</b>	<b>1.494,0</b>

## ANEXO I: ACTIVOS DE LA COMPAÑÍA

Activos de Enagás en el Sistema Gasista 31-03-2014		
<b>ACTIVOS DE REGASIFICACIÓN</b>	<b>Unid.</b>	<b>m<sup>3</sup> ó m<sup>3</sup>/h</b>
Tanques GNL (número y capacidad)	16	1.957.000
Capacidad nominal de regasificación		4.650.000
Cargaderos de cisternas	9	
<b>ACTIVOS DE TRANSPORTE</b>	<b>Unid.</b>	<b>Km</b>
Km. de gasoducto en explotación		10.233
Estaciones de compresión	18	
Estaciones de regulación y medida (ERM) y de medida (EM)	480	
<b>ACTIVOS DE ALMACENAMIENTOS SUBTERRÁNEOS</b>	<b>Unid.</b>	<b>Mm<sup>3</sup>/día</b>
Nº de almacenamientos	3	
Inyección máxima		18,9
Producción máxima		27,4

Nota: Enagás participa con un 40% en la planta de regasificación de BBG, que actualmente dispone de dos tanques de almacenamiento de GNL con capacidad cada uno de 150.000 m<sup>3</sup> y una capacidad nominal de regasificación de 800.000 m<sup>3</sup>(n)/h.



## ANEXO II: RESPONSABILIDAD CORPORATIVA Y GESTIÓN SOSTENIBLE

### Índices, certificaciones y agencias de evaluación

<p>THE GLOBAL COMPACT APOYAMOS EL PACTO MUNDIAL</p>	<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 ha sido incluida en el índice Global Compact 100 en 2013.</p>		<p>El modelo de gestión de Enagás recibió en 2012 el Sello de Excelencia Europea 500+ EFQM.</p>
	<p>Enagás es miembro del índice Dow Jones Sustainability Index World (DJSI) desde 2008. Además, ha obtenido la distinción "Silver Class" en el Sustainability Yearbook 2014 publicado por ROBECOSAM.</p>		<p>El informe Anual 2012 de Enagás se elaboró según los principios de reporte integrado del International Integrated Reporting Council (IIRC).</p> <p>Enagás, como compañía líder en reporte corporativo, participa desde 2011 en la iniciativa internacional liderada por IIRC para la elaboración de informes integrados, compartiendo conocimiento y mejores prácticas en la materia.</p>
	<p>Enagás es miembro del índice FTSE4Good desde 2006.</p>		<p>El Informe anual 2012 de Enagás fue verificado, además, por cuarto año según la norma AA1000APS y por quinto año según la guía del Global Reporting Initiative (GRI) con un nivel de aplicación A+.</p>
	<p>Enagás es miembro del índice Ethibel Pioneer &amp; Excellence desde 2009.</p>		<p>Enagás renovó en 2013 el certificado de Empresa Familiarmente Responsable (efr), otorgado en 2007, habiendo alcanzado el nivel "B+ Proactiva".</p>
	<p>Enagás es miembro del índice STOXX ESG Leaders desde 2011.</p>		<p>Enagás renovó en 2012 el "Distintivo de Igualdad en la Empresa" que obtuvo en 2010 y que otorga el Ministerio de Sanidad, Servicios Sociales e Igualdad.</p> <p>Además, en 2014 la compañía ha firmado un acuerdo de colaboración con el Ministerio de Sanidad, Servicios Sociales e Igualdad, para avanzar hacia una mayor participación de las mujeres en puestos de responsabilidad de las empresas.</p>
	<p>Enagás es la única empresa española en el índice Vigeo World 120 desde 2012.</p>		<p>Enagás fue certificada en 2012/2013, por tercer año consecutivo, como una de las empresas Top Employers España, y fue identificada como una de las mejores empresas para trabajar.</p>
	<p>Enagás mantiene la calificación "B Prime" de oekom desde 2010.</p>		<p>Enagás dispone del certificado según la norma ISO 9001:2008 de sus procesos de Gestión Técnica del Sistema, Acceso de Terceros a la Red (ATR), Gestión de los Sistemas de Información y Desarrollo de infraestructuras.</p>
	<p>Enagás participa desde 2009 en la evaluación que realiza CDP sobre la gestión de riesgos y oportunidades del cambio climático. En 2013, Enagás obtuvo el nivel B en Desempeño y 83 puntos en Transparencia.</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 Almaceneramientos Subterráneos del Sistema.</p>

## **ANEXO III: Datos de Contacto**

### **Página web corporativa:**

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

### **Contacto Relación con Inversores:**

**Teléfono: +34.91.709.93.30**

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

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

**Fax: +34.91.709.93.28**