



INDICE

HECHOS DESTACADOS DEL PERIODO	1
PRINCIPALES MAGNITUDES	2
EVOLUCIÓN DE RESULTADOS	3
INVERSIONES	4
ESTRUCTURA FINANCIERA.....	5
MAGNITUDES FÍSICAS	6
RESUMEN HECHOS RELEVANTES 1S 2015.....	7
CUENTA DE RESULTADOS CONSOLIDADA.....	8
BALANCE CONSOLIDADO	9
ESTADO CONSOLIDADO DE FLUJOS DE TESORERÍA	10
ANEXO I: ACTIVOS DE LA COMPAÑÍA.....	11
ANEXO II: OPERACIONES CON PERSONAS Y SOCIEDADES VINCULADAS.....	12
ANEXO III: RESPONSABILIDAD CORPORATIVA Y GESTIÓN SOSTENIBLE	14
ANEXO IV: Datos de Contacto	15

HECHOS DESTACADOS DEL PERIODO

- ✓ El **Beneficio después de impuestos** a 30 de junio de 2015 se ha **incrementado un 1,5%** hasta alcanzar 213,1 millones de euros.
- ✓ Las **inversiones** en el semestre han ascendido a **280,3 millones de euros**, de los cuales 137,7 millones de euros han sido invertidos en España y 142,6 millones de euros en inversiones internacionales.
- ✓ De la inversión realizada en España, cabe destacar las adquisiciones de un **10% de Bahía de Bizkaia Gas (BBG)** por un importe de 11,6 millones de euros y una participación del **30% de la planta de regasificación de Saggas** por un importe de 60,9 millones de euros.
- ✓ Respecto a las inversiones internacionales, destaca la adquisición del **50% de Swedegas**, por un importe de 96,5 millones de euros y una participación adicional del **4,34% de TgP** por importe de 97,4 millones de dólares. Esta última adquisición ha sido desembolsada en el mes de julio y comenzará a contribuir en las cuentas de Enagás en el segundo semestre del ejercicio.
- ✓ Durante el primer semestre del año Enagás ha realizado con éxito dos **emisiones de bonos por importe total de 1.000 millones de euros**. Dichas emisiones, junto con las operaciones de liability management efectuadas, han permitido **extender la vida media de nuestra deuda de 5,8 años a 6,4 años, disminuir ligeramente el coste estimado de la deuda para 2015 y optimizar el perfil de vencimientos de la misma**.
- ✓ El **endeudamiento financiero neto de la Compañía en el primer semestre del ejercicio se situó en 3.850,8 millones de euros**, lo que supone un ratio de Deuda Neta/EBITDA ajustado de los últimos 12 meses de 4,2x y un ratio de FFO/Deuda Neta en el mismo periodo del 16,1%.
- ✓ El pasado 2 de julio, la compañía abonó **0,78 euros brutos por acción** en concepto de **dividendo complementario del ejercicio 2014**. Este pago supone un reparto de un dividendo bruto de 1,30 euros por acción con cargo al ejercicio 2014, lo que supone un incremento del 2,4% respecto al dividendo del año anterior.
- ✓ La **demanda del mercado nacional** alcanzó 161,353 GWh, un **5,3% superior** a la alcanzada en el primer semestre de 2014. La demanda del sector convencional creció un 2,1% respecto al mismo periodo del ejercicio anterior, mientras que la demanda para generación eléctrica aumentó un 24,5%.
- ✓ El pasado 16 de Julio, la agencia de calificación crediticia **Standard and Poor's ha mejorado el rating de Enagás** desde BBB a **BBB+ con perspectiva estable**.

Conference-call/Webcast:

21 de julio de 2015. 09.00 CET

Teléfonos español:

+34 91 789 5124
902 887 573

Teléfonos inglés:

+44 (0) 203 1474 600
+34 91 789 5131

www.enagas.es

PRINCIPALES MAGNITUDES

Magnitudes Enero-Junio (cifras sin auditar)

(mill €)	Enero-Junio		
	2015	2014	Var %
Ingresos regulados	577,8	620,2	-6,8%
Otros ingresos	31,2	18,2	71,5%
EBITDA	458,8	507,3	-9,6%
EBIT	311,9	338,9	-7,9%
Beneficio después de impuestos	213,1	209,9	1,5%

	Jun. 2015	Dic. 2014
Total Activo (€mill)	8.319,7	7.711,8
Deuda Neta (€mill)	3.850,8	4.059,1
Fondos Propios (€mill)	2.245,4	2.218,5
Deuda Neta / EBITDA⁽¹⁾ últimos 12 meses	4,2x	4,2x
FFO últimos 12 meses / Deuda Neta	16,1%	16,5%
Deuda Neta / (Deuda Neta + Fondos Propios) (%)	63,2%	64,7%

(1) EBITDA está ajustado por dividendos obtenidos de las filiales

Otras magnitudes

(mill €)	Enero-Junio		
	2015	2014	Var %
Inversiones	280,3	419,1	-33,1%

Magnitudes trimestrales (cifras sin auditar)

(mill €)	Segundo trimestre		
	2015	2014	Var %
Ingresos totales	306,7	324,7	-5,6%
Cash-Flow Operativo (EBITDA)	237,2	261,4	-9,3%
Resultado Operativo (EBIT)	164,5	176,1	-6,5%
Resultado Neto	112,4	110,2	2,1%

EVOLUCIÓN DE RESULTADOS

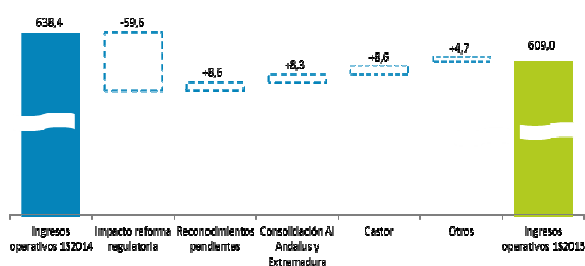
Resultados acumulados

Ingresos operativos

Los ingresos totales del primer semestre del ejercicio se sitúan en **609,0 millones de euros, un 4,6% inferiores** a los obtenidos a 30 de junio de 2014. Es importante destacar el impacto de la reforma regulatoria por importe de 59,6 millones de euros, que ha sido compensado en parte por la contabilización de 8,6 millones de euros de ingresos adicionales por reconocimientos pendientes.

Adicionalmente, en el primer semestre del año se han contabilizado 8,6 millones de euros de ingresos por la operación y mantenimiento del almacenamiento hibernado de Castor, según lo establecido en el Real Decreto-ley 13/2014 y 8,3 millones de euros ligados a la nueva contabilización de los ingresos de las filiales Al-Andalus y Extremadura, este último sin impacto en EBITDA.

Evolución de ingresos operativos (M€)



Gastos Operativos

Los gastos operativos de Enagás aumentaron un 14,6% respecto a los obtenidos en el primer semestre del ejercicio anterior.

Este incremento se debe fundamentalmente a un nuevo criterio de contabilización de los gastos asociados a

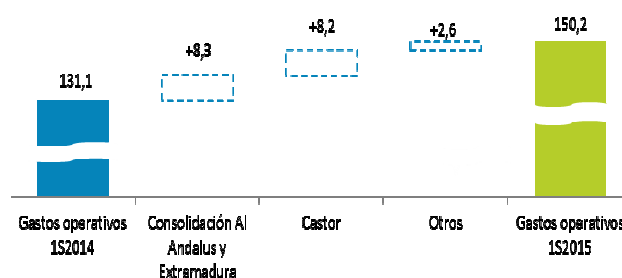
las filiales Al-Andalus y Extremadura y a los gastos incurridos por la operación y mantenimiento del almacenamiento hibernado de Castor.

Si excluimos estos efectos, los gastos operativos hubieran estado en línea a los obtenidos en el primer semestre del ejercicio 2014.

El aumento de los gastos de personal, viene motivado por dos factores:

- una plantilla media ligeramente superior a la registrada en el ejercicio 2014, alineada con la estrategia de internacionalización de la compañía, y
- una menor activación de gastos de personal, debido a una menor inversión orgánica en curso.

Evolución gastos operativos (M€)



El **EBITDA** obtenido en el primer semestre del ejercicio alcanzó 458,8 millones de euros, un -9,6% inferior al reportado en el primer semestre del ejercicio anterior, debido principalmente a los efectos explicados anteriormente.

Dotaciones para amortizaciones del inmovilizado

Las dotaciones para amortizaciones del inmovilizado han disminuido un 12,8% hasta alcanzar 146,8 millones de euros, fundamentalmente por la extensión de la vida útil de los activos de transporte que contempla la reforma regulatoria aprobada en 2014.

De esta forma, el **EBIT** a 30 de junio alcanzó **311,9 millones de euros**, un **-7,9%** inferior al alcanzado en el primer semestre del ejercicio 2014.

Resultado Financiero

El **resultado financiero** del primer semestre ha sido de **-47,1 millones de euros frente a los -55,9 millones de euros del primer semestre del ejercicio anterior**.

La mejora del Resultado Financiero respecto al primer semestre del año pasado se debe principalmente a diferencias de tipo de cambio netas positivas por préstamos intercompañía y un coste medio de la deuda ligeramente inferior.

Resultado por puesta en equivalencia

El Resultado de las filiales de la Compañía por puesta en equivalencia aumentó de 12,9 millones de euros a 24,3 millones de euros, fundamentalmente por la aportación de un trimestre adicional de TGP, la aportación de COGA, que no aportaba en el primer semestre de 2014 y a una aportación positiva por el margen del proyecto Morelos en base a su grado de avance.

Destacar que el resultado por puesta en equivalencia reportado en el primer semestre del ejercicio no será extrapolable al segundo semestre del año, como consecuencia de la asignación del PPA (Purchase Price Allocation) a las nuevas adquisiciones y la contribución de los proyectos greenfield conforme avanza el proceso de las obras.

Impuesto de Sociedades

En el primer semestre del año se ha reducido el importe correspondiente a impuesto de Sociedades, fundamentalmente, por la reducción de la tasa de dicho impuesto al 28% respecto al 30% del año 2014.

Beneficio después de impuestos

El **Beneficio después de impuestos** al finalizar el primer semestre de 2015 ascendió a **213,1 millones de euros, un 1,5% superior** a los 209,9 millones de euros obtenidos a 30 de junio de 2014.

El BPA del semestre asciende a 0,89 € por acción.

INVERSIONES

A 30 de junio de 2015, la **inversión** realizada ha sido de **280,3 millones de euros**, de los cuales 137,7 millones de euros han sido invertidos en España y 142,6 millones de euros en inversiones internacionales.

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

De la inversión realizada en España, cabe destacar la adquisición de un 10% de Bahía de Bizkaia Gas (BBG) por un importe de 11,6 millones de euros que supone aumentar la participación de Enagás en dicha sociedad hasta el 50%, así como, la adquisición del 30% de la planta de regasificación de Saggas por importe de 60,9 millones de euros.

De la inversión internacional, destacar la adquisición del 50% de Swedegas por un importe de 96,5 millones de euros. Se trata de la compañía propietaria de la totalidad de la red de gasoductos de alta presión de Suecia y operadora del Sistema Gasista sueco.

Por último, destacar que el pasado 2 de junio Enagás anunció la adquisición del 4,34% adicional de TgP por importe de 97,4 millones de dólares, desembolso que se ha producido en el mes de julio y empezará a contribuir en las cuentas en el segundo semestre del ejercicio.

ESTRUCTURA FINANCIERA

El **endeudamiento financiero neto** de la Compañía a 30 de junio de 2015 ha ascendido a **3.850,8 millones de euros, que compara con** los 4.059,1 millones alcanzados a 31 de diciembre de 2014.

Dicho endeudamiento supone un ratio de **Deuda Neta/EBITDA ajustado por los dividendos de nuestras filiales de los últimos 12 meses de 4,2x** y un ratio de **FFO/Deuda Neta de los últimos 12 meses del 16,1%**.

Al finalizar el primer semestre del ejercicio, el 90% de la deuda financiera neta se encontraba emitida en euros, un 8% en dólares americanos y un 2% en coronas suecas. Adicionalmente, el 35% es deuda con ICO y BEI, el 63% emitida en los mercados de capitales y el 2% restante corresponde a banca comercial.

Los fondos generados por las actividades de explotación a 30 de junio alcanzaron la cifra de **509,5 millones de euros**.

El **coste neto medio de la deuda** a 30 de junio de 2015 se situó en el **3,0%**, que compara con el 3,1% registrado al finalizar el primer semestre de 2014.

Por otro lado, las **disponibilidades financieras** de la Compañía, en términos de financiación disponible no utilizada a 30 de junio de 2015, ascendían a **2.933 millones de euros**.

Durante el primer semestre del ejercicio Enagás ha realizado **dos emisiones** de

bonos por importe total de 1.000 millones de euros.

La primera emisión fue realizada el pasado **23 de enero**, por un importe de **600 millones de euros, vencimiento en 2025 y un cupón anual del 1,25%**. Con parte de esta emisión se canceló anticipadamente el 37,6% del bono de vencimiento en octubre 2017 (cupón de 4,25%)

La **segunda emisión**, realizada el pasado **10 de marzo** por importe de **400 millones de euros, con vencimiento en 2023, tiene un cupón anual del 1,00%**. Con este bono, se canceló anticipadamente el 100% del bono de vencimiento diciembre 2016 (cupón de Eur6m+2,75%)

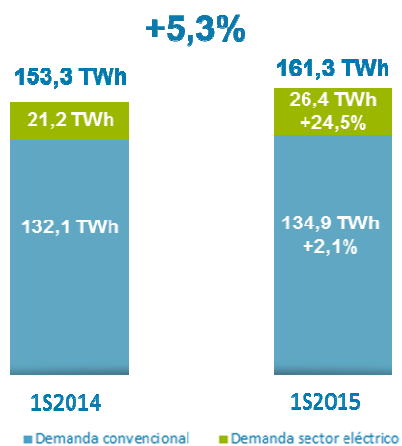
A 30 de junio de 2015, la **vida media** de la deuda se sitúa en **6,4 años y más del 80% de la deuda neta** se encuentra a **tipo fijo**.

MAGNITUDES FÍSICAS

Demanda

La demanda de gas nacional alcanzó 161,353 TWh, un 5,3% superior a la del primer semestre de 2014, fundamentalmente por el incremento del consumo de gas para el sector eléctrico por la menor hidráulicidad y menor generación eólica.

Adicionalmente, la demanda convencional también se recupera gracias a unas temperaturas más bajas en invierno y a la recuperación de la actividad económica.



HECHOS RELEVANTES PRIMER SEMESTRE 2015

Fecha	Hecho relevante (Link)
30-06-2015	Enagás pagará el 2 de julio un dividendo complementario, correspondiente al ejercicio 2014, de 0,78 euros brutos por acción
22-06-2015	Renuncia al cargo de Consejero del Sr Sultan Ahmed Kamis Al Burtamani, como Consejero Dominical propuesto por Oman Oil Holdings España S.L.
08-06-2015	Compra 30% SAGGAS
02-06-2015	Enagás firma un acuerdo para ampliar su participación en Transportadora de Gas del Perú (TGP) desde el 20% al 24,94%
21-04-2015	Resultados primer trimestre 2015
21-04-2015	Presentación de resultados 1T 2015
27-03-2015	Acuerdos adoptados en la junta general ordinaria de accionistas 2015
23-03-2015	Enagás y Fluxys acuerdan la compra del operador sueco Swedegas a EQT Infrastructure Limited
10-03-2015	Emisión bono 400 millones de euros
05-03-2015	Aquisición 10% de BBG
25-02-2015	Convocatoria Junta General de Accionistas 2015
24-02-2015	Resultados del ejercicio 2014
24-02-2015	Presentación de resultados y actualización estratégica 2015-2017
03-02-2015	Compañía transportista de gas canarias
02-02-2015	Continuación HR 23 de enero 2015 (permuta de bonos de la Serie 7)
23-01-2015	Emisión bono 600 millones de euros
14-01-2015	Acuerdo con Deutsche Asset & Wealth Management para adquirir participaciones de BBG y Sagass

CUENTA DE RESULTADOS CONSOLIDADA

Acumulada

Millones de euros (cifras no auditadas)	Ene-Jun 2015	Ene-Jun 2014	Var-%
Ingresos por actividades reguladas	577,8	620,2	-6,8%
Otros ingresos de explotación	31,2	18,2	71,5%
Total ingresos	609,0	638,4	-4,6%
Gastos de personal	-45,9	-41,7	10,1%
Otros gastos de explotación	-104,3	-89,4	16,7%
Total gastos operativos	-150,2	-131,1	14,6%
EBITDA	458,8	507,3	-9,6%
Dotación para amortizaciones inmovilizado	-146,8	-168,4	-12,8%
EBIT	311,9	338,9	-7,9%
Resultado financiero	-47,1	-55,9	-15,6%
Rdo. Puesta en Equivalencia	24,3	12,9	88,3%
Resultado antes de impuestos	289,1	295,9	-2,3%
Impuesto sobre Sociedades	-75,6	-85,3	-11,4%
Resultado atribuible a minoritarios	-0,4	-0,7	-35,0%
Beneficio neto del periodo	213,1	209,9	1,5%

Trimestral

Millones de euros (cifras no auditadas)	2T 2015	2T 2014	Var-%
Ingresos por actividades reguladas	288,6	316,5	-8,8%
Otros ingresos de explotación	18,1	8,2	120,8%
Total ingresos	306,7	324,7	-5,6%
Gastos de personal	-23,1	-21,0	10,0%
Otros gastos de explotación	-46,4	-42,2	9,7%
Total gastos operativos	-69,5	-63,3	9,8%
EBITDA	237,2	261,4	-9,3%
Dotación para amortizaciones del inmovilizado	-72,6	-85,4	-14,9%
EBIT	164,5	176,1	-6,6%
Resultado financiero	-28,0	-30,0	-6,6%
Rdo. Puesta en Equivalencia	15,3	8,7	76,4%
Resultado antes de impuestos	151,9	154,8	-1,9%
Impuesto sobre Sociedades	-39,2	-44,3	-11,4%
Minoritarios	-0,2	-0,4	-31,1%
Beneficio neto del periodo	112,4	110,2	2,0%

BALANCE CONSOLIDADO

Millones de euros (cifras no auditadas)	30-jun 2015	31-dic 2014
Inmovilizaciones materiales e inmateriales	5.366,7	5.439,7
Inversiones contabilizadas método de participación	999,1	740,6
Inversiones financieras a lp en empresas del grupo y asociadas	146,0	112,0
Otras inversiones financieras a lp	334,8	287,9
Activos por impuestos diferidos	73,4	72,4
Activos no corrientes	6.920,0	6.652,6
Existencias	16,4	15,7
Deudores	327,9	484,5
Otros activos financieros corrientes	6,4	3,2
Otros activos corrientes	4,8	4,4
Efectivo y otros medios equivalentes	1.044,2	551,4
Activos corrientes	1.399,6	1.059,2
TOTAL ACTIVO	8.319,7	7.711,8
Capital suscrito	358,1	358,1
Reservas	1.674,2	1.578,0
Resultado después de impuestos	213,1	406,5
Dividendo activo a cuenta	0,0	-124,1
Fondos propios	2.245,4	2.218,5
Ajustes por cambio de valor	54,4	27,6
Intereses minoritarios	13,9	14,2
Patrimonio Neto	2.313,6	2.260,3
Deuda financiera	4.011,8	3.679,3
Otros pasivos financieros	99,3	54,8
Pasivos por impuestos diferidos	313,9	318,0
Provisiones	168,9	163,3
Otros pasivos no corrientes	53,1	57,1
Pasivos no corrientes	4.647,0	4.272,5
Deuda financiera	883,2	931,2
Pasivos financieros corrientes	276,1	235,8
Acreedores comerciales y cuentas a pagar	199,6	12,0
Pasivos corrientes	1.359,0	1.179,0
TOTAL PASIVO	8.319,7	7.711,8

ESTADO CONSOLIDADO DE FLUJOS DE TESORERÍA

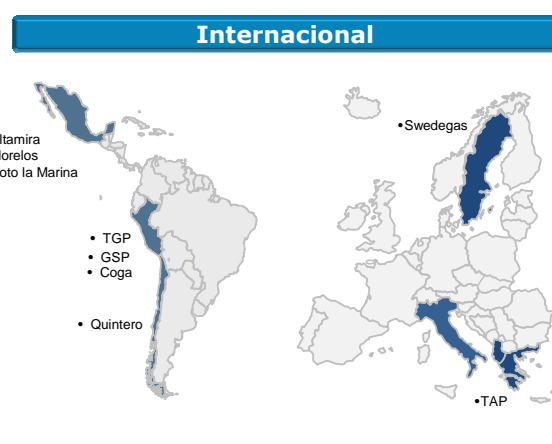
Millones de euros (cifras no auditadas)	Ene-Jun 2015	Ene-Jun 2014
EBITDA	458,8	507,3
IMPUESTOS	-35,6	-43,9
INTERESES	-40,8	-28,6
DIVIDENDOS	15,7	15,8
AJUSTES	1,4	0,1
FUNDS FROM OPERATION (FFO)	399,5	450,6
VARIACIÓN CAPITAL CIRCULANTE OPERATIVO	110,0	-3,6
DEUDORES Y OTRAS CUENTAS A COBRAR	147,7	41,0
ACREEDORES Y OTRAS CUENTAS A PAGAR	-37,7	-44,5
OPERATING CASH FLOW (OCF)	509,5	447,1
PAGO POR INVERSIONES	-283,0	-456,7
NEGOCIO INTERNACIONAL	-145,1	-370,7
NEGOCIO REGULADO	-137,9	-41,8
OTROS ACTIVOS FINANCIEROS	0,0	-8,9
ACTIVOS MANTENIDOS PARA LA VENTA	0,0	-35,3
COBRO POR DESINVERSIONES	2,3	0,0
OTROS FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE INVERSIÓN	0,0	0,0
FLUJOS NETOS DE INVERSIÓN	-280,7	-456,7
FREE CASH FLOW (FCF)	228,7	-9,6
PAGO DIVIDENDOS	0,0	0,0
DISCRETIONAL CASH FLOW (DCF)	228,7	-9,6
VENCIMIENTO DE DEUDA LARGO PLAZO	-894,4	-109,8
NECESIDADES DE FINANCIACIÓN TOTALES ANTES DE REVOLVING	-665,6	-119,4
VENCIMIENTO DE DEUDA CORTO PLAZO	-305,6	-1.077,7
NECESIDADES DE FINANCIACIÓN TOTALES	-971,3	-1.197,1
EMISIONES DE DEUDA LARGO PLAZO	1.158,7	745,0
EMISIONES DE DEUDA CORTO PLAZO	305,3	1.021,9
FLUJOS NETOS DE FINANCIACIÓN	264,0	579,5
FLUJOS NETOS DE EFECTIVO	492,8	569,9
Efectivo y otros medios líquidos equivalentes al principio del periodo	551,4	335,0
EFECTIVO Y OTROS MEDIOS LÍQUIDOS EQUIVALENTES AL FINAL DEL PERIODO	1.044,2	905,0

ANEXO I: ACTIVOS DE LA COMPAÑÍA

Activos de Enagás en el Sistema Gasista 30 - 06 - 2015		
ACTIVOS DE REGASIFICACIÓN	Unid.	m³ ó m³/h
Tanques GNL (número y capacidad)	16	1.957.000
Capacidad nominal de regasificación		4.650.000
Cargaderos de cisternas	9	
ACTIVOS DE TRANSPORTE	Unid.	Km
Km. de gasoducto en explotación		10.314
Estaciones de compresión	18	
Estaciones de regulación y medida (ERM) y de medida (EM)	491	
ACTIVOS DE ALMACENAMIENTOS SUBTERRÁNEOS	Unid.	Mm³ /día
Nº de almacenamientos	3	
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.



ANEXO II: OPERACIONES CON PERSONAS Y SOCIEDADES VINCULADAS

En cumplimiento de la Orden EHA/3050/2004, de 15 de septiembre y de la Circular 1/2008, de 30 de enero de la CNMV, informamos sobre las siguientes operaciones:

Operaciones de Enagás, S.A. con sociedades sobre las que ejerce control

- **Operaciones con Gasoducto de Morelos S.A.P.I. de C.V.-**

Enagás, S.A. mantiene un préstamo con Gasoducto de Morelos S.A.P.I de C.V. cuyo importe a 30/06/15 es de 20.202 miles de dólares USA, equivalente a 18.146 miles de euros.

Enagás, S.A. concedió una línea de crédito "IVA" a Gasoducto de Morelos S.A.P.I. de C.V., con fecha 26/05/15, cuyo importe a 30/06/15 es de 34.611 miles de pesos mexicanos, equivalente a 1.973 miles de euros.

Enagás, S.A. mantiene contragarantías de las obligaciones de Gasoducto de Morelos, S.A.P.I de C.V., por importe de 10.000 miles de dólares USA, equivalente a 8.982 miles de euros.

- **Operaciones con Estación de Compresión Soto la Marina S.A.P.I de C.V.-**

Enagás, S.A. mantiene contragarantías de las obligaciones de Estación de Compresión Soto la Marina S.A.P.I de C.V., por importe de 8.865 miles de dólares USA, equivalente a 7.963 miles de euros.

- **Operaciones con Gasoducto del Sur de Perú, S.A.**

Enagás, S.A. mantiene contragarantías de las obligaciones de Gasoducto del Sur de Perú, S.A. por importe total de 237.500 miles de dólares USA, equivalente a 213.324 miles de euros

- **Operaciones con Knubssäl Topholding AB.**

Enagás, S.A. desde el 27/03/15 mantiene una contragarantía de las obligaciones de Knubssäl Topholding AB por importe de 1.875.000 miles de coronas suecas, equivalente a 202.849 miles de euros.

Operaciones de Enagás Transporte, S.A.U con sociedades sobre las que ejerce control.

- **Operaciones con Bahía de Bizkaia Gas, S.L.-**

Enagás Transporte, S.A.U. mantiene una contragarantía de las obligaciones de Bahía de Bizkaia Gas, S.L. por importe de 71.474 miles de euros.

- **Operaciones con Planta de Regasificación de Sagunto S.A.**

Enagás Transporte, S.A.U. se subrogó en un préstamo con Planta de Regasificación de Sagunto, S.A., por importe de 13.067 miles de euros. El saldo a fecha 30/06/15, es de 10.668 miles de euros.

Resultados 1S2015

Operaciones de Enagás Internacional, S.L.U con sociedades sobre las que ejerce control .

- **Operaciones con Estación de Compresión Soto la Marina S.A.P.I de C.V.-**

Enagás Internacional S.L.U. mantiene un préstamo con Estación de Compresión Soto la Marina, S.A.P.I. de C.V, cuyo importe a 30/06/15 es de 68.479 miles de dólares USA, equivalente a 61.510 miles de euros.

- **Operaciones con Gasoducto del Sur de Perú, S.A.**

Enagás Internacional, S.L.U. mantiene un préstamo con Gasoducto del Sur de Perú, S.A. cuyo importe a 30/06/15 es de 11.179 miles de dólares USA, equivalente a 10.041 miles de euros.

Operaciones de Enagás Internacional, S.L.U con sociedades sobre las que ejerce influencia significativa.

- **Operaciones con Trans Adriatic Gas Pipelines, AG.**

Enagás Internacional, S.L.U. mantiene un préstamo con Trans Adriatic Gas Pipelines, AG cuyo importe a 30/06/15 es de 45.231 miles de euros.

Operaciones de Enagás, S.A. con los administradores, los directivos y los familiares próximos de unos y otros (apartado “b” del punto cuarto.1 de la Orden EHA 3050/2004).

Las dietas percibidas por los miembros del Consejo de Administración de Enagás, S.A. ascendieron a 30/06/15 a 538 miles de euros.

La retribución de los miembros del Comité de Dirección es 2.241 miles de euros.

Operaciones con sociedades en las que los administradores y directivos ejercen influencia significativa. (apartado “d” del punto cuarto.1 de la Orden EHA 3050/2004)

- **Operaciones con BANCO SANTANDER, S.A.-**

- 1) Enagás S.A. mantiene con el Banco Santander, S.A. tres contratos de cobertura de intereses (“IRS”), por los siguientes importes:
 - 80.000 miles de euros, con vencimientos en enero de 2017;
 - 100.000 miles de euros, con vencimiento en mayo de 2017;
 - 140.000 miles de euros, con vencimiento en enero de 2020;
- 2) Enagás S.A. mantiene con el Banco Santander, S.A. garantías y avales, por valor de 147.060 miles de euros.
- 3) Enagás Internacional, S.L.U. mantiene con el Banco Santander, S.A. un contrato de cobertura de tipo de cambio (“cross currency swap”), por importe de 10.917 miles de euros.

- **Operaciones con EULEN, S.A.-**

Recepción de servicios: Enagás S.A. ha tenido unos gastos de 386 miles de euros

Recepción de servicios: Enagás Transporte, S.A.U. ha tenido unos gastos de 151 miles de euros

ANEXO III: 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, está incluida en el índice Global Compact 100 desde 2013.</p>		<p>El modelo de gestión de Enagás renovó el Sello de Excelencia Europea 500+ EFQM en 2014.</p> <p>Además, Enagás obtuvo el premio EFQM Good Practice Competition 2014.</p>
	<p>Enagás es miembro del índice Dow Jones Sustainability Index World (DJSI) desde 2008. Además, ha renovado la distinción "Silver Class" en el Sustainability Yearbook 2015 publicado por ROBECOSAM.</p>		<p>Desde 2012, El Informe Anual se elabora 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>Desde 2008, el Informe anual es verificado según la norma AA1000APS y según la guía del Global Reporting Initiative (GRI) con un nivel de aplicación A+. El Informe Anual 2014 ha sido verificado según la Guía GRI -G4: Opción Exhaustiva de Conformidad.</p>
	<p>Enagás es miembro del índice Ethibel Pioneer & Excellence desde 2009.</p>		<p>Enagás renovó en 2014 el certificado de Empresa Familiarmente Responsable (efr), otorgado en 2007, manteniendo el nivel "B+ Proactiva".</p>
	<p>Enagás es miembro de los Índices Globales de Sostenibilidad de MSCI desde 2010.</p>		<p>Enagás renovó en 2014 el "Distintivo de Igualdad en la Empresa" que obtuvo en 2010 y que otorga el Ministerio de Sanidad, Servicios Sociales e Igualdad.</p>
	<p>Enagás es miembro del índice STOXX ESG Leaders desde 2011.</p>		<p>Además, en 2014 la compañía firmó 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, líder mundial del sector Gas Utilities y ocupa el puesto 19 en el índice 100 Most Sustainable Corporations in the World en 2015.</p>		<p>Enagás ha sido reconocida en 2015, por quinto año consecutivo, como una de las empresas Top Employers España, una de las mejores empresas para trabajar.</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 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 participa desde 2009 en la evaluación que realiza CDP sobre la gestión de riesgos y oportunidades del cambio climático. En 2014, Enagás obtuvo el nivel B en Desempeño y 91 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 Almacенamientos Subterráneos del Sistema.</p>

ANEXO IV: 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

Fax: +34.91.709.93.28