



# Resultados 3T2016

18 Octubre 2016

<b>Hechos destacados del periodo</b>	1
<b>Principales magnitudes</b>	2
<b>Evolución de resultados</b>	3
<b>Fondos generados y Balance</b>	6
<b>Magnitudes físicas</b>	9
<b>Responsabilidad Social Corporativa</b>	10
<b>Resumen hechos relevantes 2016</b>	11
<b>Anexos</b>	12

---

**Conference-call/Webcast:**  
18 de Octubre de 2016. 09.00 CET

**Teléfono español:**  
+34 91 114 00 97  
**Teléfonos inglés:**  
+44 (0) 2030092454  
+34 91 790 08 60

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

## Hechos destacados del periodo

- ⌘ El **Beneficio después de impuestos** a 30 de septiembre de 2016 se ha **incrementado un +1,5% respecto a la misma fecha del 2015**, hasta alcanzar los 317,4 millones de euros. La contribución de sociedades participadas al Beneficio después de impuestos ha sido del 14,8% respecto al 8,8% registrado a 30 de septiembre de 2015.
- ⌘ El **FFO** (*Funds from Operations*) al final del tercer trimestre de 2016 ha sido de **611,5 millones de euros, superior en un +1,5% respecto al generado en el mismo periodo del ejercicio 2015**.
- ⌘ Las **inversiones** en los primeros nueve meses del año han ascendido a **598,4 millones de euros**, de los cuales 175,0 millones de euros han sido invertidos en España (considerando la adquisición del 42,5% de Saggas) y 423,4 millones de euros correspondieron a inversiones internacionales.
- ⌘ El **endeudamiento financiero neto** de la Compañía al finalizar el tercer trimestre del ejercicio se situó en **4.431,3 millones de euros**, lo que supone un ratio de **FFO (12 últimos meses)/Deuda Neta del 15,9%**.
- ⌘ El **coste neto medio de la deuda** a 30 de septiembre 2016 se situó en el **2,4%**, inferior al 2,8% registrado en la misma fecha de 2015.
- ⌘ El 29 de julio la agencia de calificación **Standard & Poor's**, en su informe de revisión anual, **ratificó el rating a largo plazo de Enagás situado en "A-"**, con perspectiva estable.
- ⌘ 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 a 30 de septiembre 226,5 TWh, **un -1,7% inferior** a la obtenida en el mismo periodo de 2015. La **demanda industrial** en el mismo periodo continuó la tendencia positiva del año, con un **crecimiento del 2,2%**.
- ⌘ Enagás forma parte, por **noveno año consecutivo**, del **Dow Jones Sustainability Index (DJSI)**, según la última revisión de este índice de referencia mundial en materia de sostenibilidad. Adicionalmente, la Compañía fue nombrada **líder del sector Gas Utilities** en dicho índice.

## Principales magnitudes

### Cuenta de Resultados

<b>Enero-Septiembre (mill €)</b>	<b>2016</b>	<b>2015</b>	<b>Var %</b>
Ingresos totales	899,7	920,7	-2,3%
EBITDA	643,3	684,9	-6,1%
EBIT	438,6	467,6	-6,2%
Resultado por puesta en equivalencia	46,8	27,4	71,0%
Beneficio después de impuestos	317,4	312,7	1,5%

### Balance y ratios de apalancamiento

	<b>Sep. 2016</b>	<b>Dic. 2015</b>
Total Activo (mill€)	8.631,9	7.751,9
Deuda Neta (mill€)	4.431,3	4.237,0
Fondos Propios (mill€)	2.444,3	2.318,9
Deuda Neta / EBITDA <sup>(1)</sup> (12 últimos meses)	4,7x	4,5x
FFO (12 últimos meses) / Deuda Neta	15,9%	16,4%
Coste neto de la deuda	2,4%	2,7%

(1) EBITDA ajustado por dividendos obtenidos de las participadas

### Cash Flow e Inversiones

<b>Enero-Septiembre (mill €)</b>	<b>2016</b>	<b>2015</b>	<b>Var %</b>
Funds From Operations	611,5	602,4	1,5%
Dividendos recibidos de participadas <sup>(2)</sup>	53,0	22,2	138,8%
Inversiones	598,4	413,5	44,7%

(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-sep 2016	30-sep 2015	Var%
Ingresos por actividades reguladas	843,3	873,9	-3,5%
Otros ingresos de explotación	56,4	46,9	20,4%
<b>Total ingresos</b>	<b>899,7</b>	<b>920,7</b>	<b>-2,3%</b>
Gastos de personal	-81,5	-70,0	16,5%
Otros gastos de explotación	-174,9	-165,8	5,5%
<b>Total gastos</b>	<b>-256,4</b>	<b>-235,8</b>	<b>8,7%</b>
<b>EBITDA</b>	<b>643,3</b>	<b>684,9</b>	<b>-6,1%</b>
Dotación para amortizaciones del inmovilizado	204,7	217,3	-5,8%
<b>EBIT</b>	<b>438,6</b>	<b>467,6</b>	<b>-6,2%</b>
Resultado financiero	-75,9	-69,4	+9,3%
Rdo. Puesta en Equivalencia	46,8	27,4	+71,0%
<b>Resultado antes de impuestos</b>	<b>409,6</b>	<b>425,6</b>	<b>-3,8%</b>
Impuesto sobre Sociedades	-91,4	-112,1	-18,4%
Minoritarios	-0,7	-0,8	-7,1%
<b>Beneficio neto del periodo</b>	<b>317,4</b>	<b>312,7</b>	<b>+1,5%</b>

## Ingresos operativos

Los ingresos totales al finalizar el tercer trimestre del ejercicio han alcanzado los 899,7 millones de euros, un -2,3% inferiores a los 920,7 millones de euros obtenidos a 30 de septiembre 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 8,7% respecto a los obtenidos a 30 de septiembre de 2015.

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 a los nueve primeros meses de 2015.

El **EBITDA** obtenido en el tercer trimestre del ejercicio alcanzó los **643,3 millones de euros**, un -6,1% inferior al reportado el mismo periodo del ejercicio anterior, debido principalmente a los efectos explicados anteriormente.

## Dotaciones para amortizaciones del inmovilizado

Las dotaciones para amortizaciones del inmovilizado han disminuido un 5,8% hasta alcanzar **204,7 millones de euros**.

De esta forma, el **EBIT** a 30 de septiembre alcanzó **438,6 millones de euros**, un **-6,2%** inferior al alcanzado en la misma fecha del ejercicio 2015.

## Resultado Financiero

El **resultado financiero** obtenido en los nueve primeros meses del año de 2016 ha sido de **-75,9 millones de euros** que compara con los -69,4 millones de euros del mismo periodo del ejercicio anterior.

## Resultado por puesta en equivalencia

El resultado de las participadas de la compañía por puesta en equivalencia aumentó de 27,4 millones de euros a 46,8 millones de euros, lo que supone un aumento del **71,0% respecto al mismo periodo del ejercicio anterior**.

Dicho aumento se debe principalmente a:

- i) Contribución de últimas adquisiciones cerradas en 2016: 1,64% adicional en TgP (Abril 2016) y el 42,5% Saggas (Agosto 2016)
- ii) La contribución de un trimestre adicional en 2016 de la participación del 10% de BBG, el 30% de Saggas y el 50% Swedegas (integradas en el 2T 2015)

Cabe mencionar que la contribución al resultado por puesta en equivalencia de los proyectos brownfield asciende a 54,4 millones de euros que, ajustados por el efecto de la amortización del PPA (purchase price allocation) de 17 millones de euros, supone una contribución positiva neta de 37,3 millones de euros.

Adicionalmente los proyectos greenfield de la Compañía (TAP y GSP) contribuyeron positivamente en el periodo analizado con 9,5 millones de euros.

### 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 tercer trimestre de 2016 ascendió a **317,4 millones de euros, un +1,5% superior** a los 312,7 millones de euros obtenidos a 30 de septiembre de 2015. La **contribución de sociedades participadas** al Beneficio después de impuestos ha sido del **14,8%** respecto al 8,8% registrado a 30 de septiembre de 2015.

## Fondos generados y Balance

### Estado Consolidado de Flujos de Tesorería

Millones de euros (cifras no auditadas)	Ene-Sep 2016	Ene-Sep 2015
<b>EBITDA</b>	<b>643,3</b>	<b>684,9</b>
Impuestos	-26,9	-39,2
Intereses	-52,9	-71,4
Dividendos recibidos de participadas	53,0	22,2
Ajustes	-5,1	-6,0
<b>FUNDS FROM OPERATION (FFO)</b>	<b>611,5</b>	<b>602,4</b>
<b>Variación capital circulante operativo</b>	<b>-5,5</b>	<b>15,4</b>
Deudores y otras cuentas a cobrar	53,3	49,4
Acreedores y otras cuentas a pagar	-58,8	-34,1
<b>OPERATING CASH FLOW (OCF)</b>	<b>606,0</b>	<b>617,8</b>
<b>Pago por inversiones</b>	<b>-600,8</b>	<b>-417,5</b>
Negocio internacional	-425,5	-255,2
Negocio en España	-175,0	-157,0
Otros activos financieros	0,0	-5,2
Activos mantenidos para la venta	0,0	0,0
<b>Cobro por desinversiones</b>	<b>2,4</b>	<b>3,8</b>
<b>Otros flujos de efectivo de las actividades de inversión</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>
<b>Flujos netos de inversión</b>	<b>-598,4</b>	<b>-413,5</b>
<b>FREE CASH FLOW (FCF)</b>	<b>7,6</b>	<b>204,3</b>
<b>Pago dividendos</b>	<b>189,2</b>	<b>186,6</b>
<b>DISCRETIONAL CASH FLOW (DCF)</b>	<b>-181,6</b>	<b>17,7</b>
Vencimiento de deuda emitida a largo plazo	-75,0	-1.404,4
<b>Necesidades de financiación totales antes de revolving</b>	<b>-256,6</b>	<b>-1.386,7</b>
Vencimiento de deuda emitida a corto plazo	-1.658,6	-438,2
<b>Necesidades de financiación totales</b>	<b>-1.915,2</b>	<b>1.824,9</b>
Emisiones de deuda largo plazo	739,0	536,6
Emisiones de deuda corto plazo	1.738,8	1.150,2
<b>Flujos netos de financiación</b>	<b>744,3</b>	<b>-155,7</b>
<b>Cobros/pagos instrumentos de patrimonio</b>	<b>-8,2</b>	<b>-155,7</b>
<b>FLUJOS NETOS DE EFECTIVO</b>	<b>554,5</b>	<b>-138,0</b>
<b>Efectivo y otros medios líquidos equivalentes al principio del periodo</b>	<b>224,6</b>	<b>551,4</b>
<b>EFFECTIVO Y OTROS MEDIOS LÍQUIDOS EQUIVALENTES AL FINAL DEL PERIODO</b>	<b>779,1</b>	<b>413,4</b>

## Balance de situación

Millones de euros

<b>ACTIVO</b>	<b>Sep. 2016</b>	<b>Dic. 2015</b>
<b>Activos no corrientes</b>	<b>7.471,0</b>	<b>7.072,0</b>
Activos intangibles	73,7	80,3
<i>Fondo de comercio</i>	25,8	25,8
<i>Otros activos intangibles</i>	47,9	54,5
Propiedades de inversión	25,0	25,0
Propiedades, planta y equipo	5.043,6	5.183,4
Inversiones contabilizadas método de participación	1.591,4	1.191,1
Otros activos financieros no corrientes	666,5	518,8
Activos por impuestos diferidos	70,8	73,4
<b>Activos corrientes</b>	<b>1.160,8</b>	<b>679,9</b>
Existencias	18,7	16,9
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	351,3	426,4
Otros activos financieros corrientes	7,8	7,5
Otros activos corrientes	3,8	4,5
Efectivo y otros medios líquidos equivalentes	779,1	224,6
<b>TOTAL GENERAL</b>	<b>8.631,9</b>	<b>7.751,9</b>
<b>PASIVO</b>	<b>Sep. 2016</b>	<b>Dic. 2015</b>
<b>Patrimonio Neto</b>	<b>2.503,3</b>	<b>2.391,6</b>
<b>Fondos Propios</b>	<b>2.443,4</b>	<b>2.318,9</b>
Capital suscrito	358,1	358,1
Reservas	1.775,6	1.674,2
Resultado del ejercicio	317,4	412,7
Dividendo activo a cuenta	0,0	-126,1
Acciones y participaciones en acciones propias	-8,2	0,0
Otros instrumentos de patrimonio	1,4	0,0
<b>Ajustes por cambio de valor</b>	<b>44,5</b>	<b>58,2</b>
<b>Intereses Minoritarios (socios externos)</b>	<b>14,4</b>	<b>14,4</b>
<b>Pasivos no corrientes</b>	<b>5.391,6</b>	<b>4.716,4</b>
Provisiones no corrientes	174,4	167,0
Pasivos financieros no corrientes	4.869,2	4.192,8
<i>Deudas con entidades de crédito</i>	1.689,8	1.758,3
<i>Obligaciones y otros valores negociables</i>	3.093,7	2.323,4
<i>Proveedores de inmovilizado a l/p</i>	0,1	0,1
<i>Derivados</i>	63,1	91,5
<i>Otros pasivos financieros</i>	22,4	19,5
Deudas con empresas vinculadas	0,0	0,0
Pasivos por impuestos diferidos	300,7	306,1
Otros pasivos no corrientes	47,3	50,5
<b>Pasivos corrientes</b>	<b>737,0</b>	<b>644,0</b>
Pasivos financieros corrientes	480,5	402,8
<i>Deudas con entidades de crédito</i>	185,1	125,8
<i>Obligaciones y otros valores negociables</i>	270,1	259,4
<i>Derivados</i>	16,6	13,4
<i>Otros pasivos financieros</i>	8,6	4,2
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	256,5	241,2
<b>TOTAL GENERAL</b>	<b>8.631,9</b>	<b>7.751,9</b>

## Funds from Operations

El **FFO** (Funds from Operations) de los nueve primeros meses de 2016 ha sido de **611,5 millones de euros, un 1,5% superior** 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 septiembre de 2016 ascendió a 53,0 millones de euros, frente a los 22,2 millones de euros a 30 de septiembre de 2015.

## Inversiones

A 30 de septiembre de 2016, la **inversión** realizada ha sido de **598,4 millones de euros**, de los cuales 175,0 millones de euros han sido invertidos en España y 423,4 millones de euros correspondieron a inversión internacional.

De la inversión en España, hay que destacar que la cifra incluye un importe de 106,6 millones de euros correspondiente a la adquisición de un 42,5% adicional en la Planta de Regasificación de Sagunto (SAGGAS) a la compañía Unión Fenosa Gas. De esta manera la participación de Enagás en esta compañía aumenta desde el 30% hasta el 72,5%.

En cuanto a la inversión internacional, incluye:

- La inversión realizada en los proyectos greenfield, GSP y TAP.
- La adquisición del **1,64% en Transportadora de gas del Perú (TgP) por un importe total de 28,3 millones de euros, lo que incrementa la participación de Enagás en dicha sociedad desde el 24,34% hasta el 25,98%**. Esta participación ha empezado a contribuir en los resultados de Enagás desde el pasado mes de abril 2016.
- La inversión de un 20% adicional en la planta de regasificación de GNL Quintero (Chile), por importe de 175,5 millones de euros, cerrada el pasado 15 de septiembre tras el acuerdo alcanzado con Endesa Chile por dicha participación. Destacar, que esta adquisición no ha contribuido a los resultados del tercer trimestre del ejercicio.

## Deuda Neta

El **endeudamiento financiero neto** de la Compañía a 30 de septiembre de 2016 ha ascendido a **4.431,3 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 4,7x** y un ratio de **FFO** (12 últimos meses)/**Deuda Neta del 15,9%**.

A 30 de septiembre de 2016, el 82% de la deuda financiera se encontraba emitida en euros, un 16% en USD y un 2% en coronas suecas. Adicionalmente, el 30% es deuda institucional, el 64% emitida en los mercados de capitales y el 6% restante corresponde a banca comercial.

A 30 de septiembre 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 septiembre de 2016 se situó en el **2,4%**, que compara con el 2,8% 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 septiembre de 2016, ascendían a **2.609 millones de euros**, liquidez suficiente para seguir avanzando en el cumplimiento de nuestros objetivos estratégicos.

El pasado mes de mayo, Enagás realizó la **emisión de un bono** por importe de **750 millones de euros, con cupón anual de 1,375%**, para un plazo de **12 años**. Esta operación nos ha permitido alargar la vida media de nuestra deuda hasta los **6,8 años y optimizar el perfil de vencimientos de la misma**.

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

## MAGNITUDES FÍSICAS

### Demanda

La demanda de gas nacional alcanzó **226,5 TWh**, un -1,7% inferior a la registrada al final del tercer trimestre de 2015, fundamentalmente por una menor demanda de gas para generación eléctrica, derivada de una mayor generación hidráulica en 2016.

Es importante destacar que la **demanda industrial**, que representa más de la mitad del consumo en España, se mantiene robusta y ha **crecido un +2,2% respecto al 30 de septiembre de 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**.

## RESPONSABILIDAD SOCIAL CORPORATIVA

Enagás forma parte, por **noveno año consecutivo**, del **Dow Jones Sustainability Index (DJSI)**, según la última revisión de este índice de referencia mundial en materia de sostenibilidad, publicada el pasado 8 de septiembre 2016.

Enagás ha alcanzado la **máxima puntuación** en los ámbitos de estrategia de cambio climático, gestión medioambiental y gestión de grupos de interés. Es **líder del sector Gas Utilities**, con 91 puntos sobre 100, y alcanza la **máxima puntuación** en los ámbitos de **estrategia de cambio climático, gestión medioambiental y gestión de grupos de interés**. Además, la compañía lidera otros aspectos analizados como gobierno corporativo, desarrollo de capital humano y salud y seguridad.

Estos resultados suponen el reconocimiento a la firme apuesta de la compañía por la sostenibilidad como uno de los cuatro drivers de la Actualización Estratégica 2015-2017.

En la revisión de este año, el índice DJSI ha analizado las 2.500 mayores empresas del mundo y, tras un riguroso proceso de análisis, ha seleccionado solo las 316 más sostenibles, de acuerdo con criterios económicos, medioambientales y sociales.

## HECHOS RELEVANTES 9M 2016

Fecha	Hecho relevante
14-10-2016	Enagás firma un acuerdo para ampliar su participación en Transportadora de Gas del Perú, S.A. (TgP) desde el 25,98% hasta el 28,94%
15-09-2016	Cierre de la adquisición del 20 % de GNL Quintero después del acuerdo alcanzado con Endesa Chile.
29-07-2016	Enagás ha cerrado la adquisición del 42,5% de SAGGAS.
29-07-2016	La agencia de calificación Standard & Poor´s, en su informe de revisión anual, ha reafirmado el rating a largo plazo de Enagás situado en "A-", la calificación crediticia a corto plazo de "A-2" y la perspectiva estable.
28-07-2016	La sociedad remite información sobre los resultados del primer semestre de 2016
04-07-2016	Anuncio Presentación de Resultados Primer Semestre 2016
30-06-2016	Enagás acuerda incrementar su participación en las plantas de regasificación de Sagunto al 72,5% y GNL Quintero (Chile) al 60,4%
09-05-2016	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.
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 <sup>a</sup> Ana Palacios Valleresundi
18-03-2016	Acuerdos adoptados en la Junta General de Accionistas 2016
01-03-2016	Formulario para la notificación del Estado miembro de origen. Enagás Transporte.
17-02-2016	La sociedad remite el Informe Anual de Gobierno Corporativo del ejercicio 2015
17-02-2016	La sociedad remite información sobre los resultados del segundo semestre de 2015
17-02-2016	La sociedad remite Informe Anual sobre remuneraciones de los consejeros del Ejercicio 2015
17-02-2016	Convocatoria de Junta General Ordinaria de Accionistas
16-02-2016	Presentación Resultados 2015 y Perspectiva 2016 -2020
16-02-2016	Información Resultados 2015

## ANEXO I: ACTIVOS DE LA COMPAÑÍA

### Activos de Enagás en el Sistema Gasista 30-09-2016

<b>ACTIVOS DE REGASIFICACIÓN</b>		<b>Unid. m<sup>3</sup> o m<sup>3</sup>/h</b>	
Tanques GNL número y capacidad	16,0	1.957.000,0	
Capacidad nominal de regasificación		4.650.000,0	
Cargaderos de cisternas	9,0		
<b>ACTIVOS DE TRANSPORTE</b>		<b>Unid.</b>	<b>Km</b>
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		
<b>ACTIVOS DE ALMACENAMIENTOS SUBTERRÁNEOS</b>		<b>Unid.</b>	<b>Mm<sup>3</sup>/día</b>
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 m<sup>3</sup> y una capacidad nominal de regasificación de 800.000 m<sup>3</sup>(n)/h.
- 2) Enagás participa con un 72,5% en la planta de regasificación de Saggas, que actualmente dispone de cuatro tanques de almacenamiento de GNL con capacidad cada uno de 150.000 m<sup>3</sup> y una capacidad nominal de regasificación de 1.000.000 m<sup>3</sup>(n)/h.

### España



### Internacional



## ANEXO II: RESPONSABILIDAD CORPORATIVA Y GESTIÓN SOSTENIBLE

### Índices, certificaciones y agencias de evaluación

	<p>Enagás es miembro del Pacto Mundial de las Naciones Unidas desde 2003. Desde 2011 el Informe de Progreso mantiene el nivel GC Advanced. Además, está incluida en el índice Global Compact 100 desde 2013.</p>		<p>El modelo de gestión de Enagás dispone del Sello de Excelencia Europea 500+ EFQM desde 2012.</p> <p>Además, Enagás ha sido reconocido como Embajador de la Excelencia Europea 2016.</p>
	<p>Enagás es miembro del índice Dow Jones Sustainability Index World (DJSI) desde 2008. Además, en la revisión de 2016, ha sido identificada como líder del sector Gas utilities.</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](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**