

Resultados 2017

Febrero 2018



Índice

01	Resultados 2017	3
02	Objetivos 2018	17
03	Retos de futuro y entorno operativo 2018-2020	21
04	Objetivos 2018-2020	28
05	Sostenibilidad	34
06	Conclusiones	36

01

Resultados 2017



Cambios en el criterio de presentación del resultado por Puesta en Equivalencia

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

- ✔ De acuerdo con las normas y requisitos establecidos por las normas contables aplicables (IFRS), y contrastado con los auditores de la compañía, a partir de los estados financieros semestrales se ha cambiado el criterio de presentación del resultado por Puesta en Equivalencia, de manera que se registre dentro del Resultado Operativo y del EBITDA, en la medida que las sociedades participadas realizan la misma actividad que el objeto social del Grupo Enagás.
- ✔ Tal y como se establece en dichas normas contables, el cambio se ha realizado en la medida que el peso de la aportación de las sociedades participadas (resultado por Puesta en Equivalencia) sobre el Beneficio Neto de la compañía va ganando relevancia, y dicho cambio mejora la imagen fiel del Grupo Enagás.
- ✔ La PE se presentará dentro del Resultado Operativo, en una única línea (neto de efecto fiscal). A efectos de esta presentación, el PPA (*Purchase Price Allocation*) se incluirá en la línea de amortización de la cuenta de resultados.
- ✔ Esta medida no afecta ni al Beneficio Neto (BDI), ni al Balance, ni al *Cash Flow* de la compañía.

Los resultados del ejercicio 2017 han superado los objetivos establecidos para el año

- ✓ Crecimiento del BDI con GNL Quintero consolidado por integración global **+17,6%**, superior al objetivo **~12%**
- ✓ Crecimiento BDI *stand alone*: **~ 5,0%** (el crecimiento sería del +16% sin el efecto de gastos no recurrentes del ejercicio : deterioros y descuento financiero por la recuperación de GSP)
- ✓ FFO/DN **17,4%** (GNL Quintero consolidado por integración global) y FFO/DN **17,8%** (*stand alone*), superiores al objetivo del **15%**
- ✓ Dividendos de sociedades participadas **~125,1M€** superior al objetivo de **~ 120M€**
- ✓ Dividendo **1,46 €/acción (+5%)**
- ✓ Coste neto de la deuda *stand alone* **~2,2%** inferior al objetivo de **~ 2,4%**

2017 Principales magnitudes

Consolidación global de GNL Quintero desde el 1 de enero de 2017.

Principales magnitudes (Enagás *stand alone*: GNL Quintero pro-forma por puesta en equivalencia) (45,4%)

- ✓ FFO **778,9M€ (+2,9%)**
- ✓ *Operating Cash Flow* (OCF) **1.104,6M€ (+75,9%)**
- ✓ FFO/ Deuda Neta **17,8%**
- ✓ BDI **437,7M€ (+4,9%)**. Contribución al BDI de sociedades participadas **19,6%**
- ✓ Deuda Neta **4.364M€** Coste neto de la deuda **2,2%**

Principales magnitudes (GNL Quintero integración global)

- ✓ FFO **871,2M€ (+15,1%)**
- ✓ *Operating Cash Flow* **1.192,4M€ (+89,9%)**
- ✓ Inversiones **328,5M€***
- ✓ BDI **490,8M€ (+17,6%)** (incluye el efecto de la revalorización contable del coste de la primera adquisición de GNL Quintero (2012) al coste de las adquisiciones realizadas en el ejercicio 2016, así como las diferencias de conversión)
- ✓ Deuda Neta **5.008M€**

Demanda nacional de gas

- ✓ Demanda nacional de gas natural a 31 de Diciembre 2017 **+9,2%**
- ✓ Demanda convencional **+5,1%**; Demanda sector eléctrico **+26,7%**

(*) Incluye garantías aportadas en GSP (213M€) y la venta del 15% de GNL Quintero (-140,6M€).

Cuenta de resultados



Los resultados están en línea con los objetivos establecidos para el año 2017.

M€	2016 Proforma	2017 I. Global	Var % 2017 /2016	
Ingresos totales	1.218,3	1.384,6	+13,7%	→ Ingresos RD en línea con el presupuesto esperado Mayores ingresos por RCS (+19M€) Aportación GNL Quintero (174M€)
Gastos de explotación	-335,6	-371,5	+10,7%	→ Incluye un año completo de GNL Quintero (32M€)
Rdo. Sociedades Participadas	66,2	97,2	+46,9%	→ Mayor contribución de proyectos <i>greenfield</i> , mayor aportación de Soto La Marina e incremento de las participaciones en TGP y Saggas
EBITDA	948,8	1.110,3	+17,0%	→ Superior a objetivos anuales por mayores ingresos regulados por crecimiento de demanda (+9,2%) ✓
EBIT	651,7	732,1	+12,3%	→ Mayor amortización por deterioros de activos
Resultado financiero	-113,4	-100,9	-11,0%	→ Incluye: (i) - 48M€ del resultado financiero de GNL Quintero (ii) +52,4M€ por la revalorización de la participación en GNL Quintero incluyendo diferencias de conversión y (iii) +8M€ por efectos no recurrentes
Minoritarios	-0,9	-14,2	n/a	
BDI	417,2	490,8	+17,6%	→ Superior al objetivo anual de crecimiento del BDI +12% ✓

Crecimiento BDI
stand alone +4,9% ✓

Contribución del negocio de sociedades participadas *stand alone*

Contribución Cuenta de Resultados	2016	2017
EBITDA sin aportación resultado sociedades participadas	882,6M€	871,9M€
Contribución brownfield a EBITDA	90,2M€	123,1M€
Contribución greenfield a EBITDA	-24,0M€	- 4,8M€
EBITDA	948,8M€	990,2M€
Amortización	-272,1M€	-298,7M€
Amortización del PPA	-25,0M€	-32,8M€
EBIT	651,7M€	658,8M€

Contribución *Cash Flow*

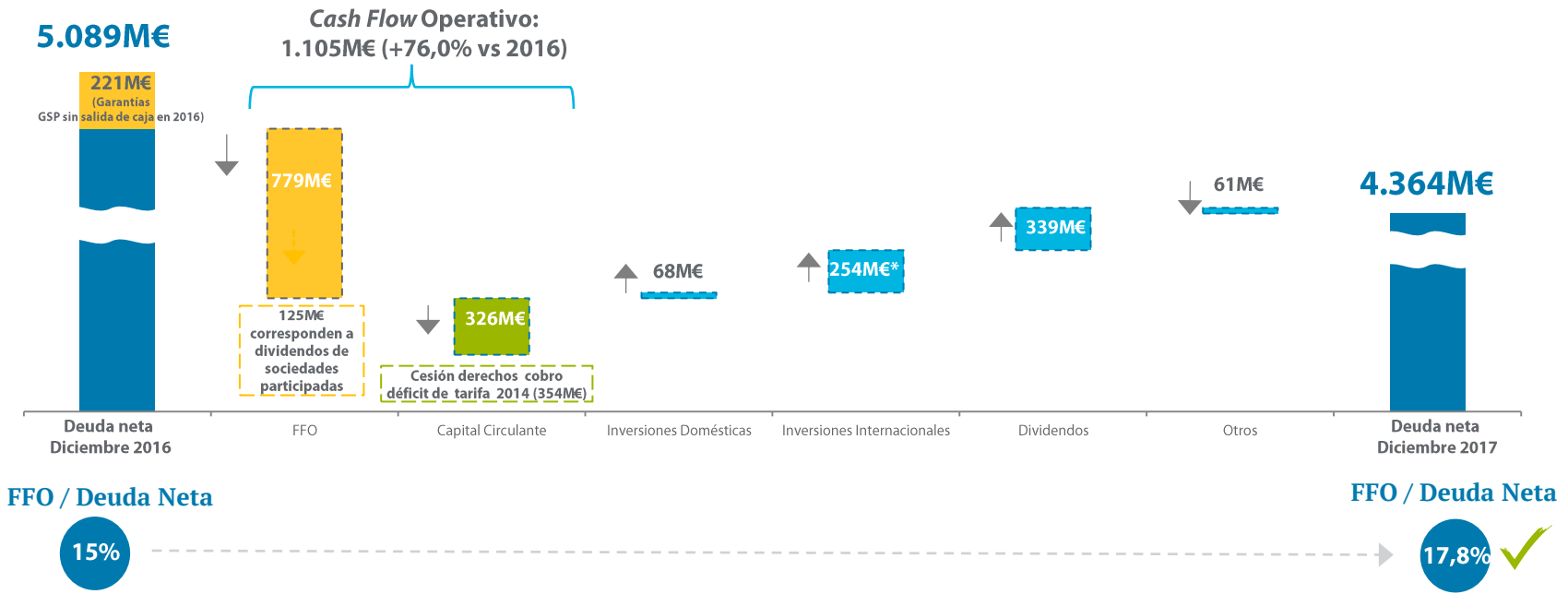
→ **125,1M€** aportación dividendos de sociedades participadas a FFO *stand alone*

Los dividendos **de sociedades participadas 125,1M€** superiores al **objetivo anual (120M€)**



Nota: Contribución del 45,4% de GNL Quintero por puesta en equivalencia

Flujos de caja *stand alone*



Fuerte desapalancamiento: reducción de la deuda neta en **725M€** por la sólida generación de *cash flow* operativo, mejora del capital circulante por la cesión de derechos de cobro del déficit de tarifa de 2014, y menores inversiones a las previstas en el periodo (retraso de Gascan)

(*) Incluye pago de las garantías por GSP por importe de 213M€ y la venta del 15% de GNL Quintero.

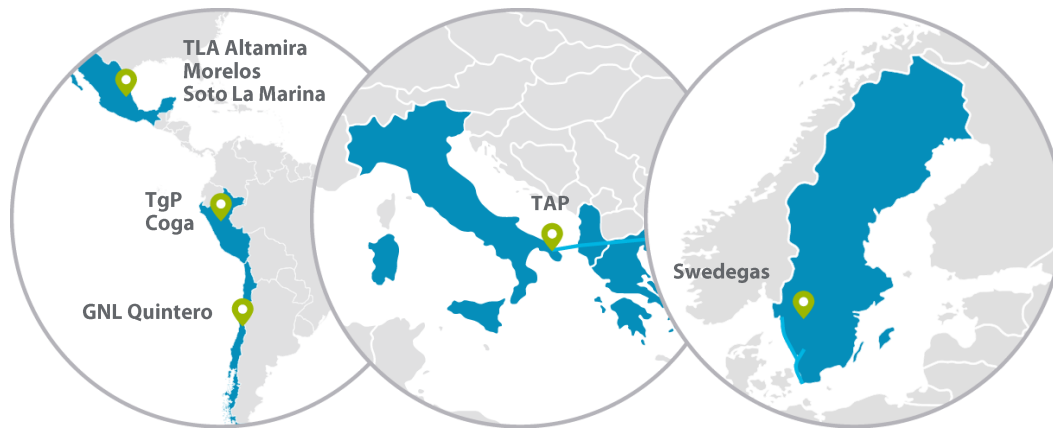
Total
328,5M€

España



68,5M€

Internacional



259,9M€

Principales inversiones internacionales en curso,

- TAP: 174,8M€
- COGA: 8,3M€
- GSP(*): 213,0M€
- GNL Quintero 5,8M€
- Venta 15% de GNL Quintero: -140,6M€

(*) Pago de las garantías de GSP

Gasoducto del Sur Peruano (GSP)



- ✓ El pasado 19 de Diciembre, Enagás solicitó al Estado Peruano el **inicio de un procedimiento de trato directo previo a un arbitraje internacional** con el **objeto de alcanzar un acuerdo amistoso** en relación a la controversia existente sobre la inversión realizada por la Sociedad en el proyecto del Gasoducto del Sur Peruano, S.A. ("GSP").
- ✓ La **controversia** se basa en la **disconformidad de la Administración Peruana en reconocer la vigencia** de la cláusula 20 del **contrato de concesión de GSP** de cuya aplicación resulta el derecho de Enagás a recuperar la inversión realizada en el proyecto. En concreto, la Administración Peruana no ha avanzado lo suficiente en los trámites necesarios para calcular el VCN y para celebrar las convocatorias de las subastas a las que se refiere la cláusula 20 del contrato de concesión en el plazo establecido 24 de enero de 2018.
- ✓ **Enagás** confía en poder llegar a un arreglo amistoso y **se compromete a ejercer sus mejores esfuerzos** para tal fin esperando el mismo compromiso del Estado Peruano. En este sentido, la Sociedad considera a día de hoy, que sobre la base de los análisis e informes periciales realizados por sus asesores legales internos y externos, así como asesores financieros, **recuperaría su inversión (511M\$)**.
- ✓ Teniendo en cuenta que a cierre de ejercicio 2017 no se han realizado convocatorias de subastas, se estima un plazo máximo para la recuperación de la inversión de 4 años (2021) contados desde la notificación de controversia (19/12/2017), de acuerdo con las conclusiones de los asesores legales.
- ✓ El registro de la actualización financiera en el resultado de 2017 ha supuesto un efecto en la cuenta de resultados de 2017 por importe de -18,4 millones de euros.

Trans Adriatic Pipeline (TAP)

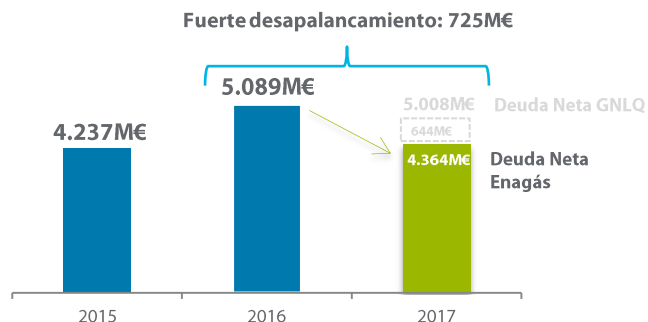


- ✔ TAP es parte del llamado **“Southern Gas Corridor”**, un proyecto designado para **suministrar a Europa gas natural procedente del mar Caspio**. El gasoducto TAP tiene una dimensión total de 878 km y discurre a través de Grecia, Albania, el mar Adriático e Italia.
- ✔ El **coste del proyecto asciende aproximadamente a unos 4.500 millones de euros**, siendo el objetivo de los accionistas financiar el proyecto mediante una combinación de capital y deuda.
- ✔ El **grado de avance actual supera el 65%, sin existir desviaciones con respecto a lo planificado**. La fecha de puesta en marcha esperada del gasoducto es 2020.
- ✔ A la fecha de 31 de diciembre 2017, **Enagás ha invertido 439 millones de euros en el proyecto TAP**. Los socios de TAP seguirán realizando aportaciones hasta el cierre financiero, fecha en que se recibirá el *true-up*. De esta forma, **la inversión final de Enagás en TAP ascenderá aproximadamente a 270 millones de euros**.
- ✔ El **Banco Europeo de Inversiones** ha aprobado recientemente conceder **financiación al proyecto por importe de 1.500 millones**. Esta decisión del BEI es un hito relevante en el proceso de financiación de TAP, cuyo **cierre financiero se prevé alcanzar en 2018**.

Estructura financiera

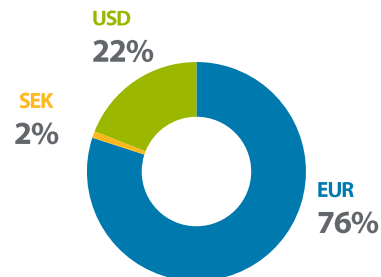
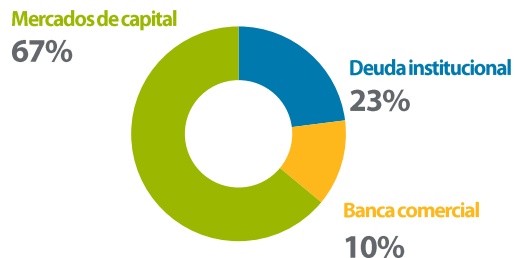


Deuda Neta



Nota: la Deuda Neta 2016 no incluye la deuda de GNL Quintero, al empezar a consolidar por integración global el 1 de enero de 2017

Tipología de deuda (*stand alone*)



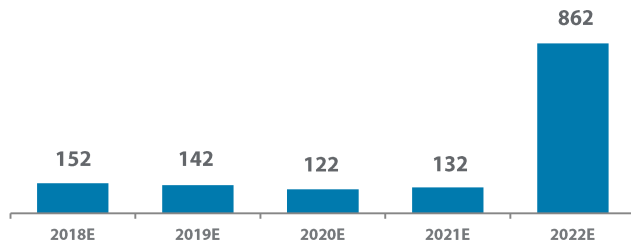
Deuda a tipo fijo superior al 80%

Apalancamiento y liquidez

	2016	2017 <i>Stand alone</i>	2017 <i>I.Global</i>
Deuda neta/EBITDA ajustado*	5,2x	4,4x	4,4x
FFO/Deuda neta	15%	17,8%	17,4%
Coste neto de la deuda	2,4%	2,2%	2,7%
Liquidez	2.409M€	2.206M€	2.484M€

* EBITDA ajustado por los dividendos recibidos de las sociedades participadas

Perfil vencimiento de deuda Enagás stand alone (M€):
Sin vencimientos significativos hasta 2022



Nota: No se incluye ECP ni disposiciones de pólizas.

Deuda GNL Quintero (M\$)

Bono GNL Quintero

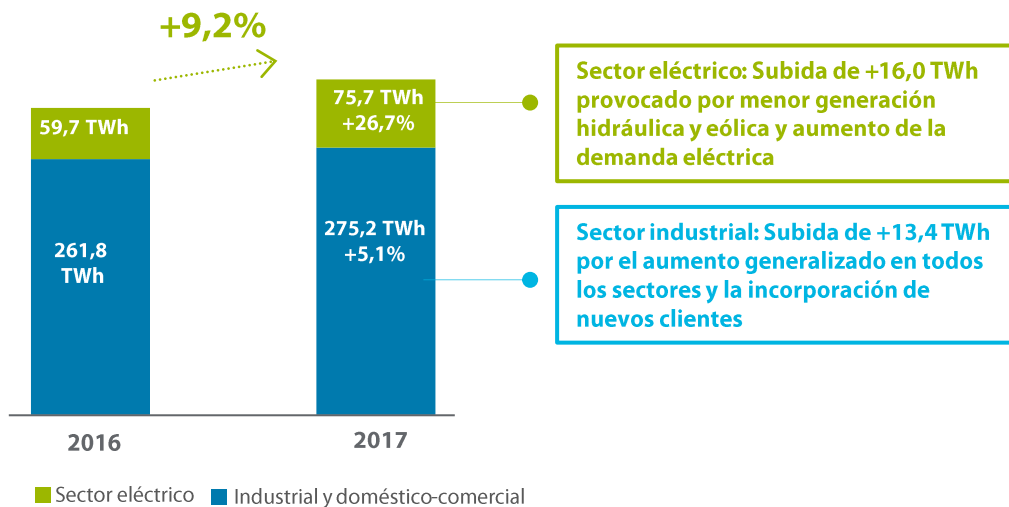
Rating S&P	BBB (Strong Business Risk Profile)
Emisión	Bono 144A unsecured sin recurso al accionista
Importe y cupón	1.100M\$ (4,634%)
Vencimiento	Julio 2029
Amortización	Amortización semestral, comenzando en julio de 2021
Caja GNL Quintero 31 Diciembre 2017	332M\$

En su revisión anual de 2017, S&P y Fitch han reafirmado el rating de Enagás: “A-”

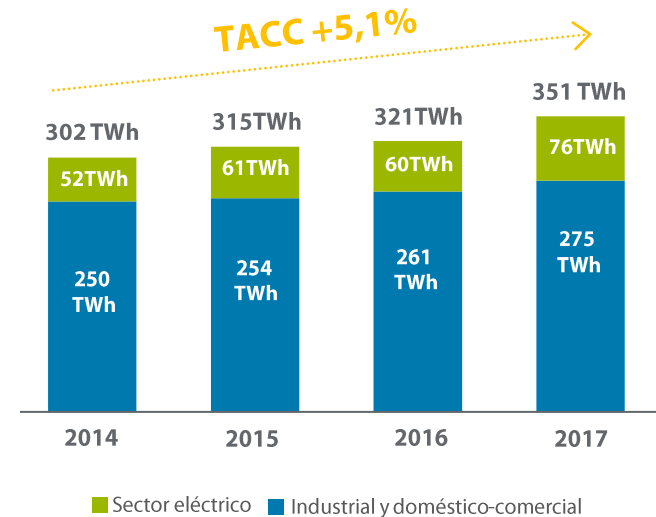
Demanda de gas natural



Evolución demanda de gas natural 2017



Crecimiento de la demanda por tercer año consecutivo



El crecimiento de la demanda de gas natural en 2017 (+9,2%) ha estado muy por encima de la estimación prevista a prevista (+2%)

Fuente: Enagás GTS

Cisternas de GNL incluidas en la demanda industrial

Conclusiones resultados 2017



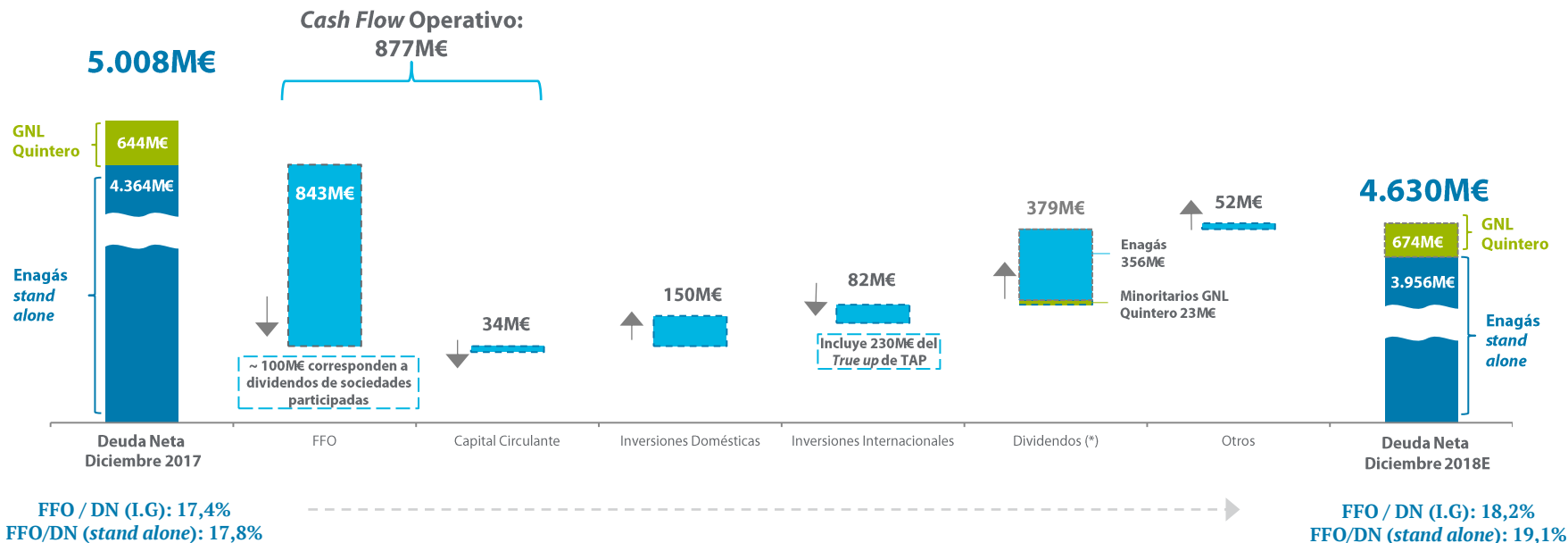
- ✓ Los resultados del 2017 han superado **los objetivos establecidos para el año**.
- ✓ La **estabilidad financiera del sistema gasista** ha contribuido a realizar con **éxito** la **cesión de derechos de cobro del déficit** de tarifa 2014, eliminando el riesgo de nuestro balance.
- ✓ **Sólida generación de flujos de caja y fuerte desapalancamiento** (Reducción de la Deuda Neta en 725M€).
- ✓ Enagás está gestionando con la **diligencia necesaria** y **adecuada gestión** la recuperación de la inversión en GSP.
- ✓ La **aportación** de nuestras **sociedades participadas al BDI** asciende hasta un **19,6%**.
- ✓ **Crecimiento de la demanda de gas natural** en 2017 (+9,2%).
- ✓ Las agencias de calificación **Fitch** y **S&P**, han reafirmado el rating de Enagás **"A-"**.
- ✓ **Deuda Neta a tipo fijo superior al 80%**, sin vencimientos de deuda significativos hasta 2022.



02

Objetivos 2018

Flujos de caja 2018E Integración Global



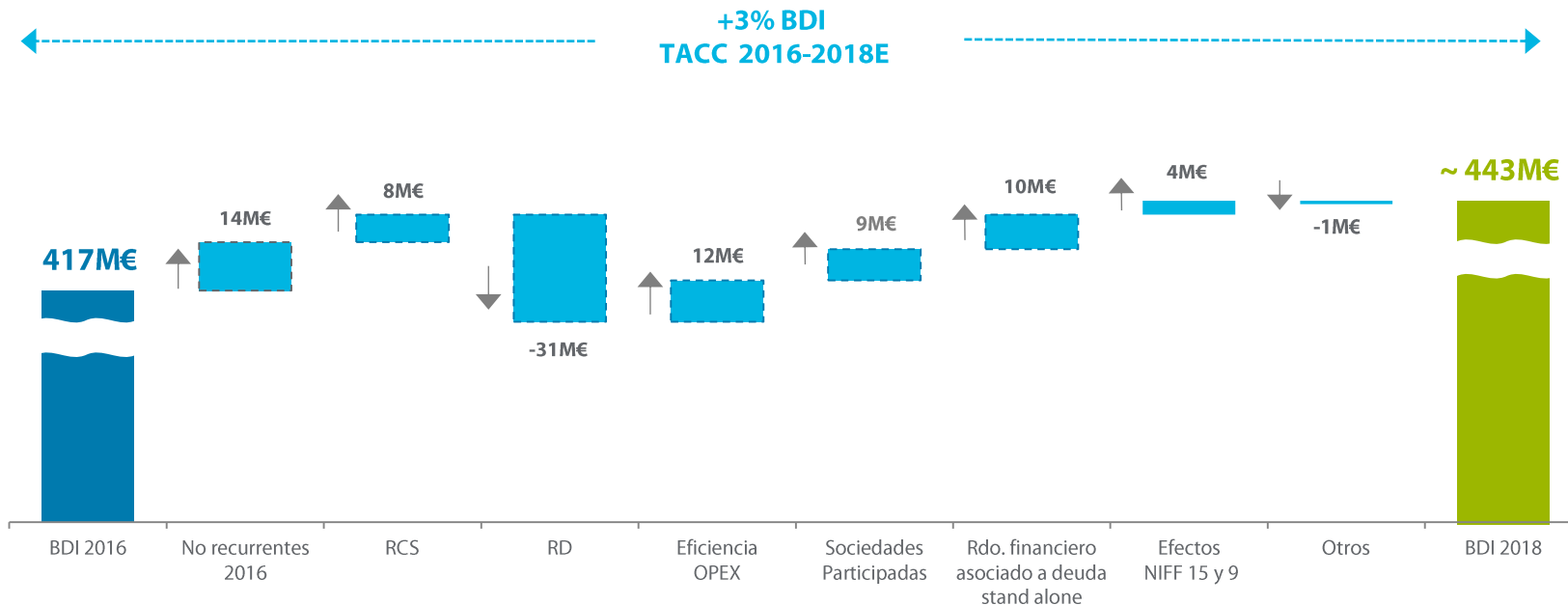
Fuerte desapalancamiento: reducción de la Deuda Neta en ~ **380M€** por la generación de flujos de caja, y la materialización del *true up* de TAP, una vez se cierre la financiación del proyecto. Reducción del endeudamiento neto entre Diciembre 2016 - 2018 en ~ **1.100M€**.

Nota: 1€=1,13 USD

Nota: Datos con GNL Quintero por Integración Global

(*): Incluye pago dividendo a minoritarios GNL Quintero

Evolución crecimiento BDI 2016-2018E

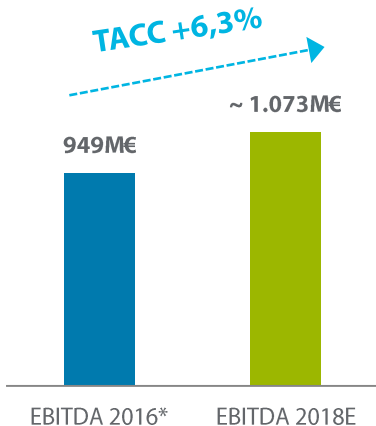


Crecimiento sostenible del BDI en línea con el objetivo de crecimiento anunciado al mercado para el periodo 2016-2020 (+3% TACC)

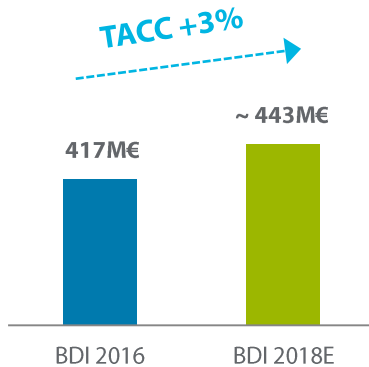
Objetivos 2018



Crecimiento del EBITDA

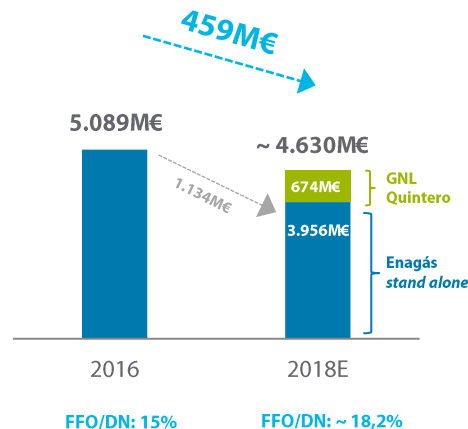


Crecimiento del BDI en línea con el objetivo 2016-2020

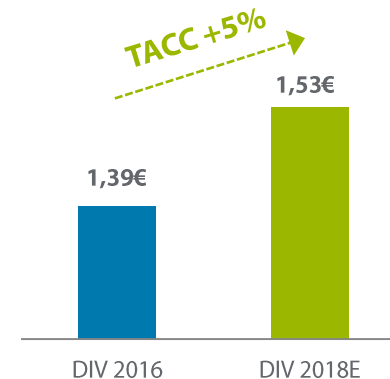


Crecimiento BDI *stand alone* 2017/2018 +1%

Reducción Deuda Neta



Crecimiento del dividendo por acción +5% 2016-2020 TACC



Crecimiento sostenible del BDI, reducción de los niveles de endeudamiento por la generación de caja esperada y fuerte compromiso con política de dividendos comunicados hasta 2020

Nota: GNL Quintero contribución por IG desde 01/01/2017

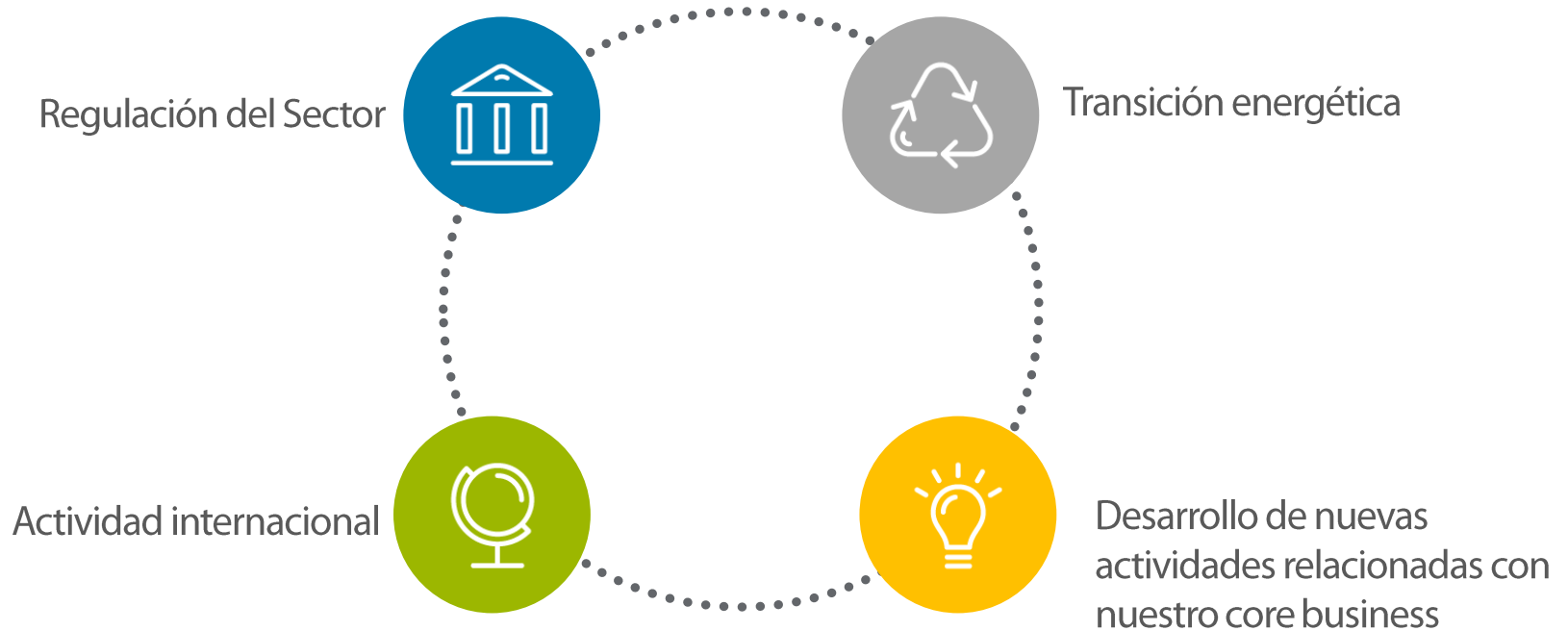
(*) EBITDA 2016 ajustado por nuevo criterio de presentación que incluye la contribución de sociedades participadas dentro del Resultado Operativo.

A photograph of an industrial facility with numerous large, horizontal pipes and structural beams. The scene is brightly lit, suggesting an outdoor or well-lit indoor environment. The pipes are metallic and have various fittings and valves. The background shows a clear blue sky and more industrial structures.

03

**Retos de futuro y entorno
operativo 2018-2020**

Retos de futuro y entorno operativo 2018-2020

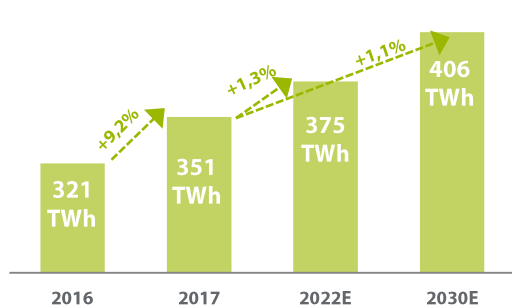


Regulación del sector: Equilibrio Sistema Gasista

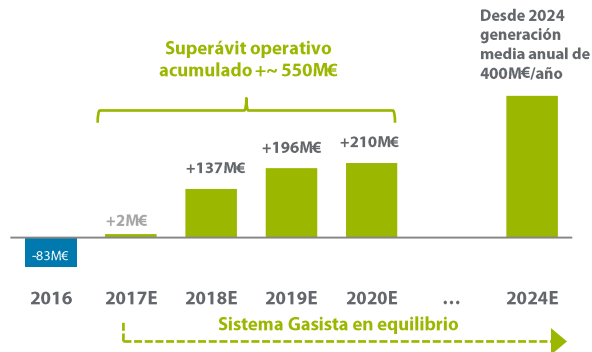


- La aplicación del actual marco regulatorio ya está **cumpliendo el principal objetivo** perseguido, eliminar el desajuste entre ingresos y gastos.
- En el periodo 2017-2020, el Sistema Gasista generará un **superávit operativo acumulado** (saldo antes de la amortización anual de la deuda del Sistema) de alrededor de **550M€**.
- Desde 2018 en adelante, el Sistema presentará un **superávit neto anual** (después de la amortización anual de la deuda del Sistema). Por tanto, no se genera deuda adicional y se repaga deuda año a año.
- Con el crecimiento estimado de la demanda, la **deuda acumulada se absorbería completamente en 2023**.

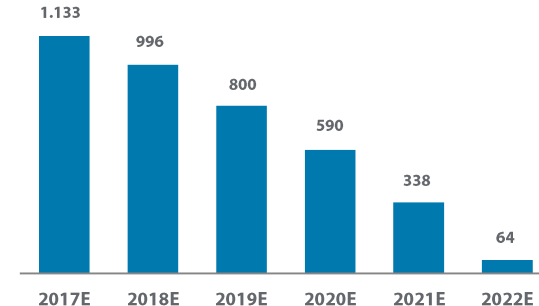
Crecimiento de la demanda de gas (TWh)



Saldo operativo del Sistema Gasista (antes de la amortización anual de la deuda e incluyendo el pago intereses)



Evolución deuda del Sistema (M€)



Fuente: Enagás GTS

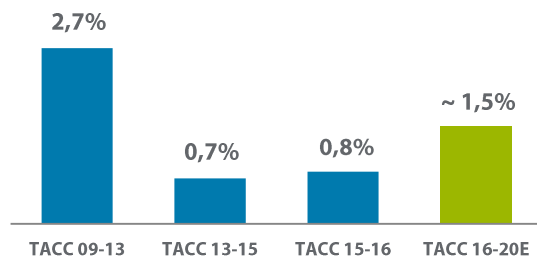
Nota: No se incluye nuevos pagos de anualidades de Castor desde la liquidación 11.2017, de acuerdo con la sentencia del Tribunal Constitucional

Transición energética

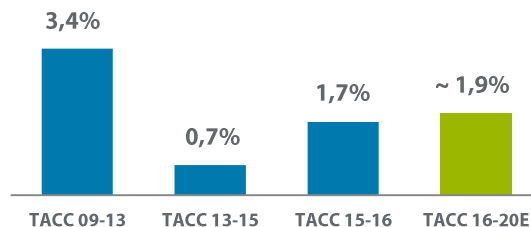
Tendencias de mercados gasistas



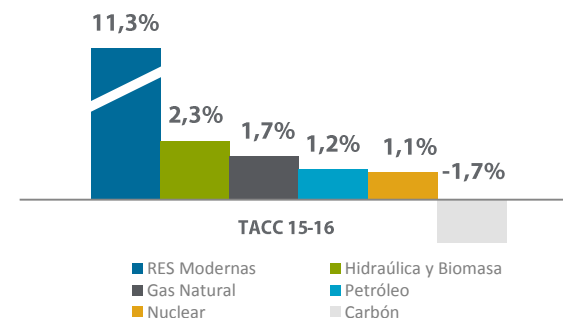
Crecimientos de demanda primaria



Crecimientos de demanda gas



Zoom 2016: TACC de demanda por fuente



La mejora de las perspectivas económicas, una favorable competitividad del gas frente al carbón y las nuevas políticas ambientales, impulsan el crecimiento de la demanda de gas a nivel global.

Fuentes: Elaboración propia en base a datos y proyecciones IHS y EIA

Nota: RES Modernas: Eólica, solar, geotermia, marina

Actividad internacional



Con las inversiones realizadas y los proyectos en curso, Enagás ha sentado las bases para cumplir sus compromisos adquiridos a 2020. Además, Enagás monitoriza nuevas oportunidades de crecimiento con foco en:

Generar nuevas
oportunidades en su
core business

- Aprovechar las buenas perspectivas en el mercado gasista europeo.
- Consolidar presencia en Latam.
- Continuar liderando el desarrollo de infraestructuras de GNL, con estricta aplicación de nuestro criterios estratégicos en términos de rentabilidad y riesgo.

Diversificar en nuevos
negocios con base en las
capacidades de Enagás

- Explorar líneas de diversificación que aprovechen las capacidades de Enagás.
- Impulsar el emprendimiento y la innovación en nuevas energías (H2, metano sintético, biometano...) que serán claves en una economía baja en carbono.

Analizar potenciales
oportunidades de rotación de
activos

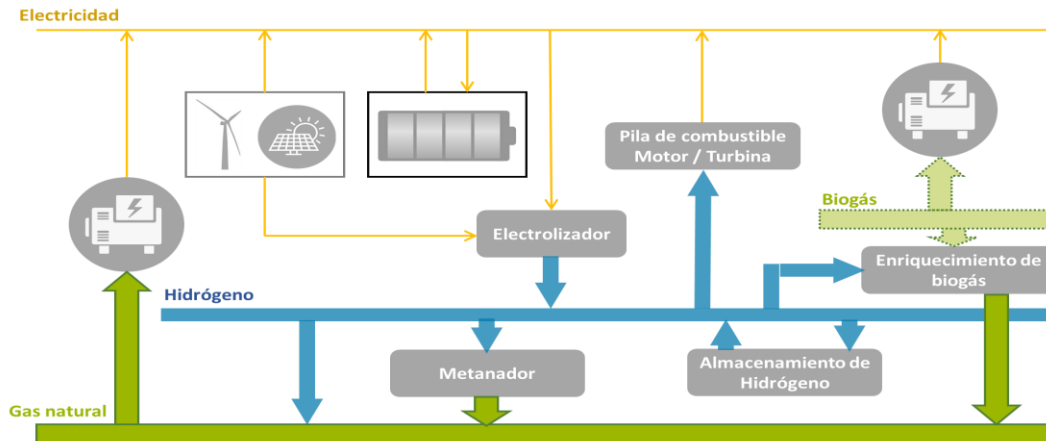
- En un entorno con gran apetito por activos de bajo riesgo, contemplar la posible rotación de activos, para acometer nuevas inversiones.

Innovación y emprendimiento

Diversificar y generar nuevos modelos de negocio para Enagás.
Refuerza la apuesta de Enagás por una economía baja en carbono a través de nuevos modelos de negocio relacionados con su core business.

Hidrógeno renovable – Power to Gas

- El hidrógeno está identificado como un nuevo vector energético global en la economía baja en carbono.
- Es susceptible de aplicarse bajo el mismo modelo de negocio que el gas natural.



enagas
emprende



Próximos pasos

Desarrollar una empresa con un modelo de negocio viable que permita el posicionamiento de Enagás en el desarrollo del hidrógeno y el conocimiento de su tecnología en colaboración con compañías del sector.

Usos hidrógeno renovable:

- Industrial
- Movilidad
- Almacenamiento de energía
- Producción Power to Gas (gas renovable)

Innovación y emprendimiento

Como una herramienta de implantación de la estrategia futura de Enagás.



Misión

“Promover la Cultura del Emprendimiento y Diversificar el portfolio de negocio de Enagás generando nuevos modelos de negocio e incorporando nuevas capacidades conforme a la estrategia de la compañía.”

Ámbitos de interés estratégicos de Enagás



Iniciativas de apoyo a emprendedores

Intraemprendimiento



Enagás Fab



Innovación Abierta y Venture Building



Hitos alcanzados

- Analizadas **107 ideas internas** de 113 emprendedores internos y **66 start-ups** / proyectos externos.
- 4 **start-ups** creadas:



- 2 **start-ups** en constitución y 1 piloto en desarrollo.
- Seleccionada como **Buena Práctica según informe CISE** “Centro Internacional Santander Emprendimiento”. 2017

04

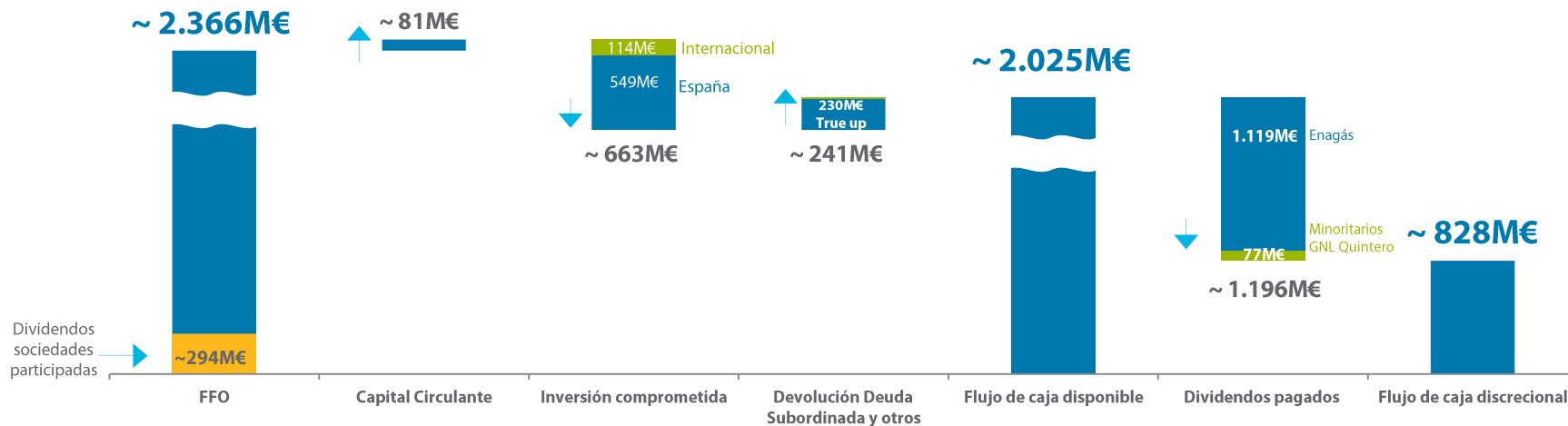
Objetivos 2018-2020



Sólida generación de flujos de caja 2018E-2020E



(M€) Totales 2018E-2020E



FFO/DN con GNL Quintero por consolidación global superior al 15%

Nota: 1€=1,13 USD

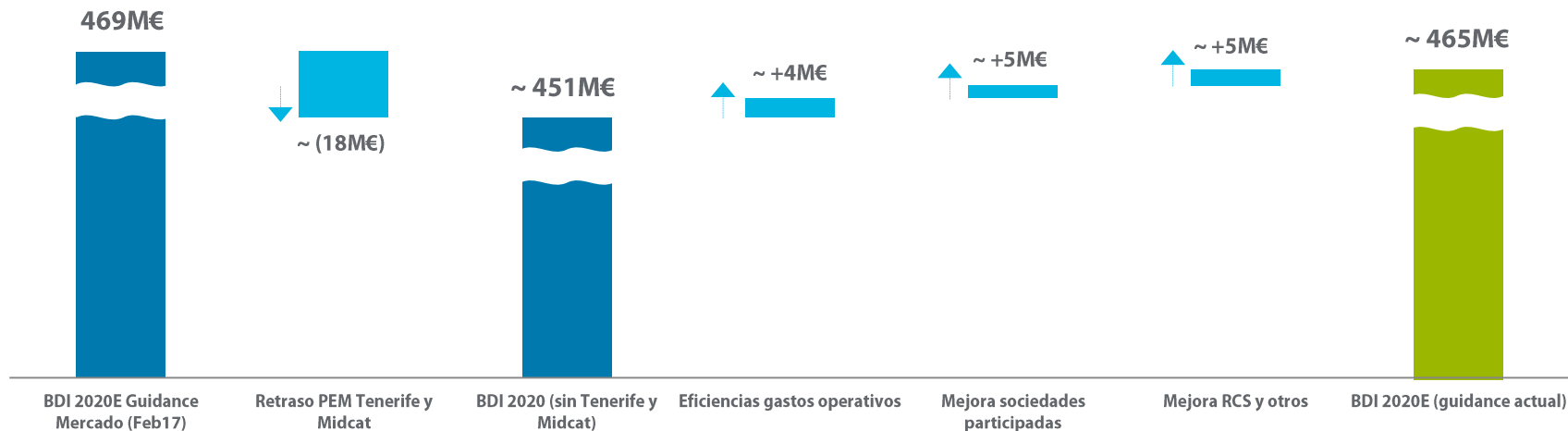
Nota: Datos con GNL Quintero por Integración Global

Crecimiento BDI 2016-2020E: +3% TACC



+3% BDI
TACC 2016-2020

~ 3% BDI
TACC 2016-2020

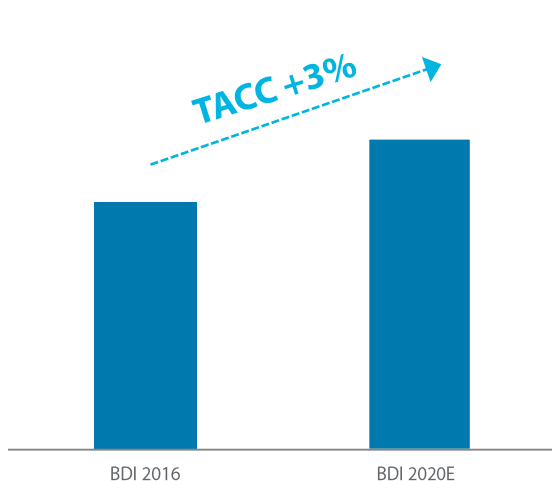


Crecimiento sostenible del BDI del +3% TACC sin considerar nuevas inversiones

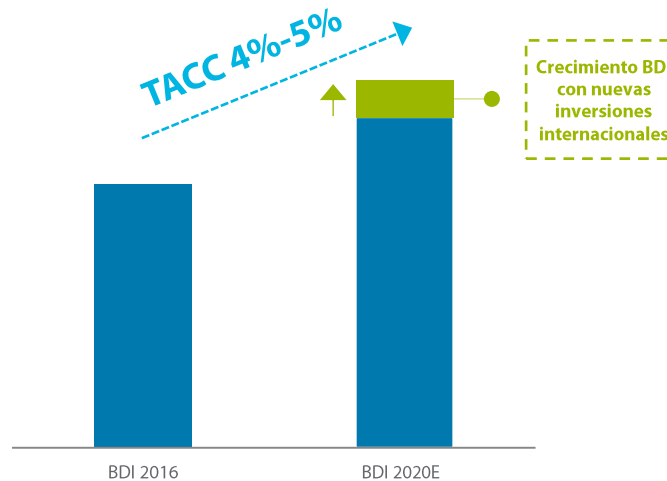
Nota: 1€=1,13 USD

Crecimiento sostenible 2016-2020E

BDI: crecimiento sostenible
del +3% TACC 2016-2020

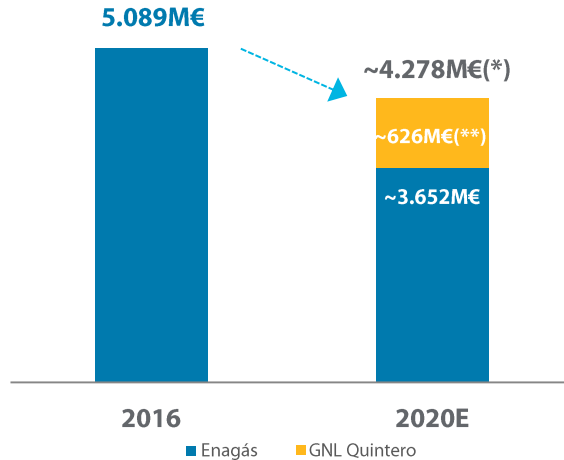


Crecimiento BDI con nuevas
inversiones internacionales

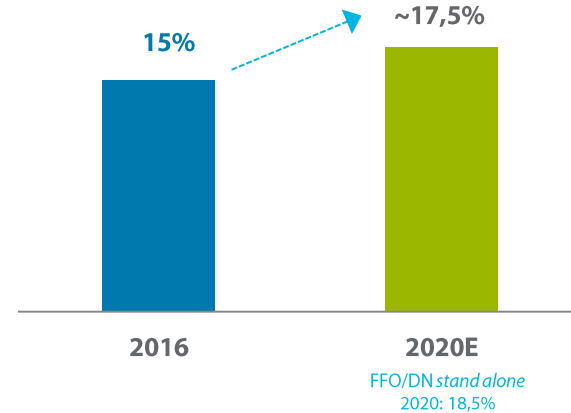


**Nuevas inversiones mejorarían el crecimiento del BDI del +3% al +4% TACC 2016-2020
así como la contribución al cash flow de sociedades participadas (120M€) en 2020**

Evolución Deuda Neta 2016-2020E



Evolución ratio FFO/ Deuda Neta

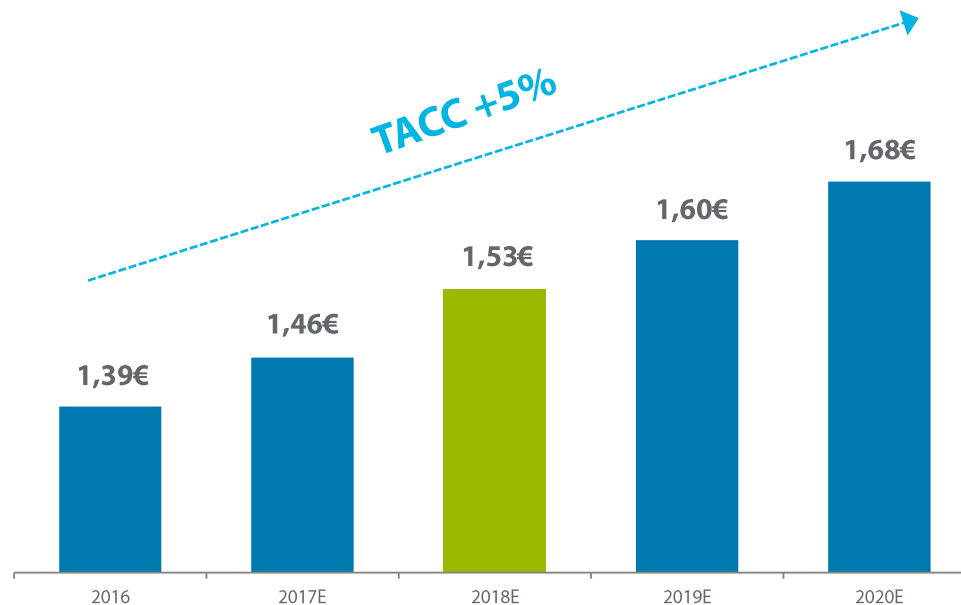


Mejora de los ratios de apalancamiento, que permitirían nuevas inversiones internacionales

(*) La Deuda Neta podría ser ajustada según los criterios utilizados por las agencias de rating, debido a las potenciales garantías concedidas a los prestamistas de TAP

(**) Deuda Neta GNL Quintero

Crecimiento dividendo 2016-2020E



La fortaleza financiera de la compañía garantiza nuestro compromiso de crecimiento de dividendos +5% TACC 2016-2020

Nota: 1€=1,13 USD

05

Sostenibilidad



Cambio climático

Nuestro Modelo de Gestión del Cambio Climático nos permite minimizar las emisiones de CO₂. Avances 2017:



COMPROMISO

- Adopción del compromiso de implementar las recomendaciones del *Task Force for Climate Change Financial Reporting* (TCFD).



COMPENSACIÓN DE EMISIONES

- Compensación de las emisiones derivadas de las plantas de regasificación, la flota y sede corporativas (19673 t CO₂) en proyectos destinados a mejorar el impacto ambiental y social en comunidades locales.



RESULTADOS

- Las medidas de eficiencia energética puestas en marcha en 2017 han supuesto un ahorro energético de 5 GWh de electricidad y 1,22 GWh de gas natural y han evitado la emisión de más de 2.000 tCO₂ a la atmósfera.

Posicionamiento en índices



2017 Constituent
MSCI Global
Sustainability Indexes



Transparencia

El Informe Anual 2017 de Enagás da cumplimiento al RDL 18/2017, que traspone la Directiva Europea de información no financiera y diversidad:



- El Informe Anual de Enagás se ha elaborado de acuerdo al estándar GRI y sigue el marco de Reporte Integrado.



- Además, sigue los principios del Pacto Mundial e incluye la contribución de la compañía a la consecución de los Objetivos de Desarrollo Sostenible



- A partir de 2017, el Informe Anual de Enagás se aprueba por el Consejo de Administración (anteriormente la información no financiera se aprobaba por el Comité de Dirección).

A photograph of an industrial facility, likely a refinery or chemical plant. The scene is dominated by large, horizontal pipes, some of which are wrapped in silver insulation. The pipes are supported by a complex network of green metal beams and railings. In the foreground, a yellow safety railing is visible. The background shows more industrial structures, including ladders and additional piping, under a clear sky. The overall lighting is bright, suggesting a sunny day.

06

Conclusiones

Conclusiones



- ✓ La remuneración del accionista, con un crecimiento mínimo del 5% anual continúa siendo nuestra prioridad estratégica.
- ✓ La generación de caja prevista en el periodo permitirá pagar el dividendo comprometido y reforzar nuestra estructura de balance, reduciendo los niveles de deuda.
- ✓ BDI: crecimiento sostenible del +3% TACC 2016-2020
- ✓ Estructura de deuda con más de un 80% a tipo fijo, limitando el riesgo de tipos de interés.
- ✓ Estrategia internacional basada en la consolidación y el desarrollo de las inversiones ya realizadas y la recuperación de la inversión en GSP.
- ✓ Mantener y reforzar el liderazgo de Enagás en sostenibilidad como pilar fundamental de la estrategia de la compañía.
- ✓ Estabilidad financiera del Sistema Gasista y seguridad de suministro en un entorno de demanda creciente.

Limitación de responsabilidad

Este documento puede contener hipótesis de mercado, información procedente de diversas fuentes y afirmaciones de carácter prospectivo respecto a las condiciones financieras, los resultados de explotación, el negocio, la estrategia y los planes de Enagás S.A. y sus filiales.

Dichas hipótesis, información y afirmaciones de carácter prospectivo no son garantías de una rentabilidad futura e implican riesgos e incertidumbres, pudiendo los resultados reales diferir considerablemente de dichas hipótesis y afirmaciones prospectivas como consecuencia de diferentes factores.

Enagás, S.A. no se manifiesta ni ofrece ninguna garantía respecto a la exactitud, integridad o precisión de la información aquí contenida. Este informe no deberá tomarse en ningún caso como una promesa o declaración de la situación pasada, presente o futura de la compañía o su grupo.

Se advierte a analistas e inversores que no deben confiar indebidamente en las afirmaciones prospectivas, las cuales implican importantes hipótesis y opiniones subjetivas, y que por tanto pueden resultar no ser correctas. Enagás no se compromete a actualizar la información aquí recogida ni a corregir las inexactitudes que pudiera contener; tampoco se compromete a hacer públicos los resultados de las revisiones que puedan realizarse de dichas afirmaciones prospectivas para reflejar sucesos o circunstancias posteriores a la fecha de esta presentación, incluidas, entre otras, las variaciones en el negocio de Enagás o adquisiciones estratégicas o para reflejar la incidencia de eventos inesperados o una variación de sus valoraciones o hipótesis.