

Resultados del Tercer Trimestre de 2024

La alta ejecución del Plan Estratégico impulsa los resultados de Enagás por encima de lo previsto

La compañía presentó ayer la solicitud a los fondos *Connecting Europe Facility* (CEF) para realizar los estudios de sus Proyectos de Interés Común (PCI): el corredor H2med, la red troncal española y los dos almacenamientos asociados

En el caso de H2med, Enagás, junto con los operadores GRTgaz, Teréga, REN y OGE, ha presentado la solicitud de los fondos CEF con cartas de apoyo de los gobiernos de Portugal, España, Francia y Alemania

Los cinco operadores lanzarán el próximo 7 de noviembre en Madrid la *Call for Interest* de H2med

La venta en julio de su participación en Tallgrass Energy ha tenido un impacto positivo en el perfil financiero y de negocio de Enagás, y ha permitido reducir su deuda neta en 1.000 millones de euros

Esta operación refuerza el balance de Enagás para acometer el nuevo ciclo inversor del hidrógeno y consolida la política de dividendos de la compañía y su sostenibilidad a largo plazo

Las agencias de calificación S&P y Fitch han mejorado el rating de Enagás de BBB a BBB+, y Moody's ha elevado su perspectiva del rating Baa2 a positiva

El BDI recurrente de la compañía en los nueve primeros meses del año evoluciona positivamente para superar el rango alto del objetivo anual

Madrid, 22 de octubre de 2024. El Beneficio Después de Impuestos (BDI) de Enagás en los nueve primeros meses del año, excluyendo el efecto de la rotación de activos, ha sido de 233,5 millones de euros, un 7,8% más que en el mismo periodo del año anterior. Incorporados los efectos de la rotación de activos, el BDI de la compañía en este periodo se sitúa en -130,2 millones de euros.

Estos resultados, que reflejan el elevado cumplimiento del Plan Estratégico 2022–2030 y el desempeño positivo de la compañía, se sitúan por encima de lo previsto a pesar del impacto del marco regulatorio 2021-2026 y evolucionan favorablemente para superar el rango alto del objetivo de BDI recurrente del ejercicio 2024.

A 30 de septiembre, el EBITDA de Enagás ha alcanzado los 572,8 millones de euros, un 0,1% más respecto al mismo periodo del año anterior.

Foco en España y Europa

Enagás continúa avanzando, con un elevado grado de ejecución, en el cumplimiento del Plan Estratégico en sus tres ejes de actuación: el plan de rotación de activos para contribuir a la descarbonización y seguridad energética de España y Europa, el plan de eficiencia y control de costes operativos y financieros, y el calendario del hidrógeno renovable.

El hito más relevante en la rotación de activos ha sido el cierre de la venta de la participación en Tallgrass Energy por 1.100 millones de dólares, el pasado 29 de julio. Anteriormente, el 27 de junio, Enagás vendió su participación accionarial del 50% en la Estación de Compresión de Soto La Marina (México) por 15 millones de euros.

También en junio se inició la construcción de la primera terminal terrestre de gas licuado de Alemania (Stade LNG), tras la toma de decisión final de inversión (FID) y cierre de la financiación por parte del consorcio *Hanseatic Energy Hub* (HEH). Enagás será el operador de la planta y cuenta con una participación del 15%.

La inversión total estimada en la terminal, que entrará en operación comercial en 2027, será de 1.600 millones de euros.

Plan de eficiencia y control de costes

Enagás ha reducido los gastos de explotación un 4% frente al mismo periodo del año pasado. La compañía mantiene su compromiso de crecimiento máximo anual de los gastos operativos recurrentes del entorno del 1% en el periodo 2022-2026.

Respecto a la deuda neta de la compañía, se ha reducido en 1.000 millones de euros tras la venta de Tallgrass.

Con esta operación, a 30 de septiembre de 2024, el coste bruto de la deuda de la compañía ha bajado al 2,7%. La previsión es que a final de año se sitúe en el 2,6% y en 2026 en el 2,4% .

Además, la deuda bruta de Enagás a tipo fijo representa el 95% del total, con una vida media de 5 años, lo que permite mitigar el impacto de la volatilidad de los tipos de interés.

La venta de Tallgrass ha reforzado el balance de Enagás para acometer el nuevo ciclo inversor del hidrógeno y consolida la política de dividendos de la compañía y su sostenibilidad a largo plazo.

Las agencias de calificación S&P y Fitch han mejorado el *rating* de Enagás de BBB a BBB+, y Moody's ha elevado su perspectiva del rating Baa2 a positiva.

Hitos en el calendario del hidrógeno

Durante el tercer trimestre de 2024, Enagás ha continuado avanzando en el calendario del hidrógeno renovable como vector clave en la descarbonización y se han alcanzado importantes hitos.

Ayer, la compañía presentó la solicitud a los fondos *Connecting Europe Facility* (CEF) para realizar los estudios de sus Proyectos de Interés Común (PCI): el corredor H2med, la red troncal española y los dos almacenamientos asociados.

En el caso de H2med, Enagás, junto con los operadores GRTgaz, Teréga, REN y OGE, ha presentado la solicitud de los fondos CEF con cartas de apoyo de los gobiernos de Portugal, España, Francia y Alemania. Los cinco operadores lanzarán conjuntamente el próximo 7 de noviembre, en un evento digital, la *Call for interest* no vinculante, que permitirá recabar el interés del sector en el corredor.

La estimación total bruta de las inversiones incluidas en la lista definitiva de PCI es de 5.900 millones de euros, incluyendo la infraestructura española de hidrógeno (4.900 millones de euros) y el proyecto H2med en España (1.000 millones de euros).

Otro hito muy importante para la compañía ha sido la aprobación en julio, por parte de Consejo de Ministros, del acuerdo por el que se habilita a Enagás Infraestructuras de Hidrógeno para el desarrollo de los Proyectos de Interés Común (PCI) europeo. Esta resolución se publicó en el Boletín Oficial del Estado (BOE) el 23 de septiembre.

También durante el tercer trimestre, se han alcanzado otros avances de relevancia en el ámbito regulatorio.

El 24 de septiembre, el Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico publicó la versión definitiva del Plan Nacional Integrado de Energía y Clima (PNIEC), que aumenta su ambición hasta alcanzar los 12 GW de capacidad de electrolizadores en 2030 para producir hidrógeno verde y refuerza la posición de España entre los países más avanzados en la transición energética en Europa.

Esa misma fecha, el Consejo de Ministros ratificó el Proyecto de ley de restablecimiento de la Comisión Nacional de Energía (CNE), que ha iniciado su tramitación parlamentaria en el Congreso de los Diputados. El Proyecto de ley incorpora funciones muy significativas para el desarrollo del marco regulatorio del sector del hidrógeno, como el establecimiento de la metodología para la retribución de las terminales e instalaciones de transporte y distribución de hidrógeno, y la retribución del operador de la red de hidrógeno.

El 15 de julio se publicó en el Diario Oficial de la Unión Europea (DOUE) el Paquete de Hidrógeno y Gases Descarbonizados y el Reglamento de Emisiones de Metano, y el Gobierno de España inició en septiembre el proceso de transposición.

Disponibilidad y garantía de suministro del 100%

El Sistema Gasista Español sigue funcionando con una disponibilidad del 100%, en un año marcado por los conflictos internacionales en Oriente Próximo y Ucrania.

Durante los nueve primeros meses del ejercicio, España ha recibido gas natural de 12 países diferentes. En este ámbito y siguiendo la indicación del Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico, el pasado 12 de agosto Enagás activó —cinco meses antes del límite impuesto por la Unión Europea— el Procedimiento que establece la metodología para el seguimiento, control y autorización de las cargas de GNL realizadas en el Sistema Gasista Español, cumpliendo con el paquete de sanciones de la Unión Europea aprobado a través de la Decisión del Consejo Europeo (PESC) 2024/1744 de 24 de junio.

Tras las últimas subastas de capacidad de plantas de regasificación realizadas, hay contratados 2.189 slots de descarga de gas natural licuado (GNL) y 950 de carga hasta 2039. Estos datos muestran el alto interés en las terminales del Sistema Gasista español a largo plazo.

Los almacenamientos subterráneos han finalizado septiembre al 100% de llenado, nivel que se alcanzó a mediados de agosto, con lo que España es el país de Europa —con Portugal— que más rápido ha alcanzado este nivel, anticipándose a las obligaciones establecidas por la normativa europea. A fecha de hoy, 22 de octubre, los almacenamientos continúan al 100% de llenado.

En los nueve primeros meses del año se mantiene la tendencia positiva de la demanda industrial en España, con un incremento del 3,1% hasta alcanzar los 131,7 TWh, impulsado por los sectores del refino, químico, farmacéutico y cogeneración. Este último sector ha experimentado un aumento del 13% respecto a la actividad de los meses previos a la aprobación del nuevo marco regulatorio de la industria de cogeneración. La demanda convencional —que incluye la industrial— creció en este periodo un 2,3%.

La demanda total ha descendido un 8,6% en los primeros nueve meses de 2024, respecto al mismo periodo del año anterior, debido fundamentalmente a la caída de la demanda de gas para generación eléctrica del 33%, por la mayor aportación de las renovables a la generación eléctrica y las altas temperaturas durante el invierno de este año.

Aportación positiva de las participadas

Las sociedades participadas continúan con un comportamiento positivo y, durante los nueve primeros meses de 2024, han aportado al EBITDA de Enagás 142,8 millones de euros. A esta cifra ha contribuido la adquisición el año pasado —por parte de la compañía— de un 4% adicional en *Trans Adriatic Pipeline* (TAP) hasta alcanzar el 20% del accionariado.

En Grecia, el 1 de octubre ha entrado en operación la planta de regasificación flotante (FSRU) de Gastrade, en Alexandroupolis, proyecto en el que la participada Desfa tiene un 20% y que proporciona una nueva ruta para llevar gas natural a la región.

Por su parte, la participada TGP continúa siendo un activo clave para la seguridad de suministro de Perú, con un 100% de disponibilidad. Con respecto a GSP, los asesores legales estiman que la fecha de emisión del laudo se dictará en el corto plazo.

Objetivos 2024

El BDI de Enagás en los nueve primeros meses del año evoluciona positivamente para superar el objetivo anual. Excluyendo el efecto de la rotación de activos, estará por encima de los 280 millones de euros a final de 2024.

Respecto al objetivo de EBITDA, al final del ejercicio se situará en la parte alta del rango entre 730 y 740 millones de euros.

Después de la operación de venta de Tallgrass, el objetivo de deuda a final de año se sitúa en alrededor de 2.400 millones de euros, en sus niveles más bajos desde 2008, y esta cifra se mantendrá en 2026.

Enagás mantiene su compromiso de dividendo de 1 euro por acción para el periodo 2024-2026, con una política de dividendo sostenible más allá de 2026, acorde a los flujos de caja.

La compañía tiene previsto presentar la Actualización de su Plan Estratégico coincidiendo con la presentación de resultados anuales, en el primer trimestre de 2025.

Compromiso ESG

Gracias a su trabajo y a los avances en sostenibilidad, Enagás mantiene el liderazgo en los principales ratings de ESG, como el S&P Global —con una puntuación provisional a fecha de 25 de septiembre de 87 puntos, dos por encima que el año anterior—, entre otros índices de referencia, y continúa avanzando en la descarbonización de la cadena de valor, en línea con su compromiso de neutralidad en carbono en 2040.

**Dirección General de Comunicación,
Relaciones Institucionales y con Inversores**
(+34) 91 709 93 40
dircom@enagas.es
www.enagas.es

