

Resultados del primer trimestre de 2023

Enagás avanza en el cumplimiento de su Plan Estratégico y obtiene unos resultados según lo previsto

La compañía ha cerrado la venta de su participación en Gasoducto de Morelos, en México, por un importe de 95 millones de dólares

- Enagás ha obtenido en el primer trimestre de año un beneficio después de impuestos (BDI) de 54,6 millones de euros, según lo previsto para alcanzar el objetivo de 2023
- Gracias a la aplicación efectiva del Plan de Eficiencia de Enagás, los gastos operativos recurrentes se mantienen estables respecto al primer trimestre de 2022
- En el primer trimestre, la compañía continúa avanzando en el cumplimiento de su Plan Estratégico con hitos relevantes como la venta del Gasoducto de Morelos, el acuerdo con Reganosa y la adquisición de un 4% adicional en *Trans Adriatic Pipeline* (TAP)
- Enagás sigue trabajando en la puesta en marcha de la terminal de El Musel y ha concluido la fase no vinculante del proceso de asignación de servicios logísticos de la planta, que ha despertado un alto interés con la recepción de 16 ofertas de distintos operadores
- Durante los tres primeros meses del año se ha registrado un récord histórico de envío de gas natural a Francia de 8 TWh. En total, se han aumentado las exportaciones de gas natural desde España un 104% durante este periodo
- El 43% del GNL almacenado en Europa durante los tres primeros meses del año ha estado en los tanques de las seis plantas de regasificación españolas en operación
- El número de buques recargados en España se ha incrementado un 124% respecto al primer trimestre de 2022, manteniéndose como principal destino Italia
- La demanda total transportada de gas natural ha alcanzado los 112 TWh en los tres primeros meses de año, un 7% menos que en el mismo periodo del año anterior, y un 4,3% más que en el último trimestre de 2022
- El Sistema Gasista español ha funcionado durante el primer trimestre al 100% de disponibilidad y afronta 2023 con la máxima robustez

Madrid, 25 de abril de 2023. El Beneficio Después de Impuestos (BDI) de Enagás a 31 de marzo de 2023 ha alcanzado los 54,6 millones de euros, cumpliendo lo previsto en los objetivos marcados para el ejercicio. Este resultado no incluye las plusvalías netas de aproximadamente 40 millones de euros, derivadas de la venta de la participación de Enagás en el Gasoducto de Morelos, en México, tras una operación cerrada por un importe de 95 millones de dólares (87 millones de euros).

Al resultado del trimestre ha contribuido la aplicación del Plan de Eficiencia de Enagás, que ha permitido mantener los gastos operativos y financieros en niveles similares a los del primer trimestre de 2022. Este resultado incorpora también el efecto de la reducción de los ingresos regulados por la aplicación del marco regulatorio 2021-2026.

Las sociedades participadas han mantenido un buen comportamiento en el primer trimestre de 2023, alcanzando un resultado de 36,6 millones de euros. Esta cifra es inferior a la registrada en el primer trimestre de 2022, que

incluía 12 millones de euros correspondientes a la contribución de GNL Quintero, infraestructura chilena cuya participación Enagás vendió en julio de 2022.

Los flujos operativos de caja y la evolución de deuda de la compañía —cubierta a tipo fijo en más de un 80%, con un coste financiero del 2,7% y sin vencimientos relevantes para lo que queda de 2023—, se mantienen con solidez. Enagás presenta además una situación de liquidez robusta, que a final del trimestre se ha situado en 3.352 millones de euros.

Hitos en el cumplimiento del Plan Estratégico

La compañía ha avanzado en el cumplimiento de su Plan Estratégico con varios hitos relevantes alcanzados durante el primer trimestre del año, como el cierre de la venta del Gasoducto de Morelos, realizado ayer.

El pasado 27 de enero, Enagás acordó la adquisición de un 4% adicional en *Trans Adriatic Pipeline* (TAP) por 168 millones de euros, hasta alcanzar el 20% del accionariado. Esta infraestructura, que aportará dividendos a Enagás en 2023 por importe de alrededor de 70 millones de euros, está incluida en el mapa de *European Hydrogen Backbone* (EHB) y podría adaptarse en el futuro para el transporte de hidrógeno verde, contribuyendo de este modo a los objetivos de descarbonización de Europa. También en el primer trimestre se aprobó una ampliación de la capacidad de TAP en 1,2 bcm (que se suman a los 10 bcm actuales) por un importe total de 133 millones de euros. La compañía sigue trabajando en las *open season* para ampliaciones adicionales de capacidad.

El 28 de febrero, la compañía selló un acuerdo por el que adquiere la red de 130 km de gasoductos de Reganosa por un importe de 54 millones de euros y por el que Reganosa compra un 25% de la Planta de Regasificación de El Musel, en Gijón, por un importe de 95 millones de euros. La operación permite aprovechar las sinergias de las dos compañías, explorar nuevas posibilidades de colaboración y reforzar el Sistema Gasista español. Además, esta alianza convierte a Enagás en promotor del hidroducto Guitiriz-Zamora, previsto para 2030.

Por otra parte, Enagás sigue avanzando en la puesta en marcha de la terminal de El Musel. La compañía ya ha concluido la fase no vinculante del proceso de asignación de servicios logísticos (*Open Season*) de la planta, iniciada el 6 de marzo, con un alto interés mostrado por parte del sector. En total se han recibido 16 ofertas de distintos operadores.

La puesta en marcha comercial de la terminal, que forma parte del Plan Más Seguridad Energética del Gobierno, está prevista para julio y reforzará la seguridad de suministro energético europeo con operaciones de descarga, almacenamiento y carga de gas natural licuado (GNL).

Robustez del Sistema Gasista español

El Sistema Gasista español afronta 2023 con la máxima robustez y confianza. Durante el trimestre, coincidiendo con un periodo invernal en el que se han registrado dos olas de frío, ha funcionado al 100% de disponibilidad.

Durante los tres primeros meses de 2023, el 43% del GNL almacenado en Europa se encontraba en los tanques de las seis plantas de regasificación españolas en operación. Estas terminales han recibido gas natural de 13 orígenes diferentes y su nivel de llenado medio ha rondado el 60%, 10 puntos porcentuales más que en el mismo periodo del año anterior. El incremento de número de buques descargados en las plantas de regasificación españolas ha sido del 9% respecto al primer trimestre de 2022.

Además, el nivel de llenado de los almacenamientos subterráneos alcanzaba el 78% al final de la campaña invernal 2022-2023, cumpliendo así el hito marcado por la normativa europea para septiembre de 2023 con cinco meses de antelación. Actualmente el nivel de llenado está ya en el 86%.

Aprovisionamiento a Europa y recuperación de la demanda industrial

El Sistema Gasista español se ha consolidado como un punto de entrada de aprovisionamiento de gas natural a Europa. Durante los tres primeros meses del año se ha registrado un récord histórico de envío de gas natural a Francia de 8 TWh. Además, el número de buques recargados se ha incrementado un 124% respecto al primer trimestre de 2022, manteniéndose como principal destino Italia. En total, las exportaciones de gas natural desde España han crecido un 104% durante este periodo.

La demanda total transportada de gas natural en España ha alcanzado los 112 TWh en los tres primeros meses de año hasta, un 7% menos que en el mismo periodo del año anterior, y un 4,3% más respecto al último trimestre de 2022. Este aumento se debe principalmente a la mejora de la demanda convencional, que aumentó en este periodo un 37,5%, impulsado a su vez por una recuperación de la demanda industrial.

Como resultado de las medidas de eficiencia energética impulsadas por el Gobierno de España, entre otros factores, la demanda convencional descendió en el primer trimestre de 2023 el 13,9% respecto al mismo periodo del año anterior. La demanda de gas para generación eléctrica también se redujo un 26,3% por el aumento de la generación renovable.

Confirmación de los objetivos de 2023

Enagás confirma sus objetivos para el ejercicio 2023. La compañía prevé alcanzar a final de año un BDI de entre 310 y 320 millones de euros, una aportación de sus filiales de entre 190 y 200 millones de euros, y una inversión neta de aproximadamente 250 millones de euros para el ejercicio.

De acuerdo con lo recogido en su Plan Estratégico, la compañía continuará reforzando su control de gastos y prevé tener, a fecha de 31 de diciembre de 2023, una deuda neta de alrededor de 3.700 millones de euros.

ESG como pilar fundamental de Enagás

Enagás mantiene posiciones de liderazgo en los principales índices de sostenibilidad del mundo. La compañía ha sido incluida por decimoquinto año consecutivo en el *Dow Jones Sustainability Index*, situándose entre las compañías con un máximo nivel de desempeño en su sector, y ha obtenido la distinción *Supplier Engagement Leader 2022* por CDP Cambio Climático, en reconocimiento a la gestión climática de su cadena de valor.

En materia de igualdad, Enagás ha sido reconocida como líder mundial del sector *Utilities* en el *Bloomberg Gender-Equality Index* (GEI) de 2023 por su transparencia en la información de género y compromiso, y en el ámbito de la gestión de personas y del capital humano, ha sido reconocida por décimo tercer año consecutivo por *Top Employer Institute* como empresa Top Employers España 2023.

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

