Enap logra US$326,4 millones en utilidades al tercer trimestre de 2024 pese a contexto internacional

- ***La empresa obtuvo estos resultados en un escenario desafiante para el mercado de los combustibles y productos refinados, con precios más bajos, y donde han sido clave un conjunto de medidas implementadas desde fines de 2023.***
- ***Niveles de producción récord, mejoras relevantes en procesos de logística y distribución y la extensión del contrato con Methanex son algunos de los hitos del trimestre.***

Santiago, 8 de noviembre, 2024.- La Empresa Nacional del Petróleo (Enap) dio a conocer hoy sus resultados financieros al tercer trimestre de este año, período en que obtuvo utilidades por US$326,4 millones. Asimismo, su EBITDA alcanzó los US$795,4 millones acumulado a septiembre de 2024.

La empresa explicó estas cifras por la disminución del margen bruto en términos nominales desde los US$1.103,8 millones presentados al cierre de los primeros nueve meses de 2023 a los US$763,7 millones obtenidos en el mismo período en 2024. Dicha disminución tiene relación con la reducción de los márgenes de refinación internacionales promedio del periodo de 27,4 a 16,4 US$/bbl en gasolinas y de 33,7 a 21,3 US$/bbl en diésel, lo que fue compensado, parcialmente, con la optimización del costo de la canasta de compra de crudos.

El gerente general de Enap, **Julio Friedmann**, destacó que las medidas de gestión interna, especialmente aquellas orientadas a generar estabilidad en la producción, han permitido mitigar en parte las caídas de precio de los productos comercializados por la empresa y, al mismo tiempo, continuar disminuyendo la deuda de la compañía.

“Pese a la reducción en los márgenes de refinación internacional, algo que esperábamos ocurriese, estamos desarrollando una operación más eficiente. En un año marcado por los altos precios del petróleo, recortes de producción de la OPEP y conflictos geopolíticos que amenazan el suministro global, Enap obtuvo resultados al tercer trimestre que le permiten proyectar su sostenibilidad financiera en el largo plazo y que hasta la fecha están por sobre lo planificado para este año”, dijo.

En cuanto a los costos financieros, al tercer trimestre estos presentaron una caída de US$9,1 millones, pasando de US$171,6 millones en los primeros nueve meses del 2023 a US$162,4 millones durante el mismo periodo del 2024. Lo anterior es debido a la disminución de la deuda financiera, que se redujo de cerca de US$3.900 millones al cierre del mismo trimestre del año anterior a US$3.600 millones aproximadamente al 30 de septiembre del presente año.

El análisis por línea de negocio muestra que Refinación y Comercialización (R&C), es decir, la encargada de transportar el petróleo y sus derivados a Chile, refinarlo en las plantas y distribuir los productos en el país; obtuvo un Resultado Antes de Impuesto (RAI) de US$306,1 millones para el tercer trimestre. En cuanto a la línea de Exploración y Producción (E&P) -que está a cargo de extraer gas y petróleo en Chile y otros tres países-, este tercer trimestre de 2024 obtuvo un RAI de US$151,6 millones. De este total, US$142,7 millones

corresponden a la operación en el exterior de la filial Enap Sipetrol y US$8,2 millones a Magallanes.

Hitos de la gestión del trimestre

Friedmann reiteró que “estamos trabajando responsablemente para seguir cumpliendo nuestros compromisos y construir una empresa cada vez más sostenible. La gestión del equipo gerencial y de nuestros trabajadores ha sido positiva y nos ha permitido anticiparnos a un contexto desafiante, tal como nos propusimos hace varios meses, ejecutando proyectos estructurantes que nos permitirán enfrentar de mejor manera este escenario”.

Este esfuerzo de anticipación de escenarios, desarrollado desde fines de 2023, ha permitido alcanzar un conjunto de logros en materia de producción y eficiencia. Así, por ejemplo, la empresa aumentó la producción total de productos derivados del petróleo, al tiempo que adicionalmente creció la proporción de producción de productos valiosos que genera un mejor margen (por ejemplo: la producción de kerosene aumentó un 32% durante 2024).

En los meses recientes, las refinerías Aconcagua y Bío Bío alcanzaron récords históricos de producción de combustibles, mientras que durante agosto la producción de los pozos de Enap en Ecuador alcanzó su registro más alto.

Adicionalmente, la compañía implementó desde mediados de año un conjunto de acciones para optimizar la coordinación de los procesos de producción, distribución y comercialización, destinado a mejorar el estándar y confiabilidad en la entrega de productos a los clientes reduciendo, por ejemplo, los costos asociados a sobrestadía de buques. Además, todos los procesos de mantención programada en las refinerías han mejorado durante el 2024 en tiempo y forma respecto a los años anteriores.

También durante agosto la empresa cerró con Methanex la extensión hasta el 2030 del contrato de gas natural en Magallanes, lo que brinda mayor certidumbre para los volúmenes futuros de gas y permite a Enap continuar realizando nuevas inversiones de exploración y desarrollo de gas natural.