

■ Sólo Exploración y Producción obtuvo un rendimiento de 21 mil 500 millones de pesos

# Pérdidas por \$27 mil 400 millones y subutilización en subsidiarias de Pemex

■ ISRAEL RODRÍGUEZ

Durante el primer trimestre de 2010, tres de los cuatro organismos subsidiarios de **Petróleos Mexicanos (Pemex)**, en divisiones tan rentables como **refinación** y petroquímica mostraron capacidad subutilizada, además de pérdidas por un total de 27 mil 400 millones de pesos.

Solamente **Pemex Exploración y Producción (PEP)**, organismo al que se destina 80 por ciento del presupuesto total de **Pemex**, registró un rendimiento neto de 21 mil 500 millones de pesos. Este resultado se compara favorablemente con las pérdidas netas de 14 mil 200 millones reportadas al 31 de marzo de 2009.

Por su parte, **Pemex Refinación (PR)** incrementó sus pérdidas netas al reportar un balance negativo de 22 mil 800 millones, que se compara desfavorablemente con la merma neta de 13 mil 300 millones de pesos registrados en el primer trimestre del año pasado.

Las seis instalaciones industriales que integran al Sistema Nacional de **Refinación (SNR)**

operaron por abajo del total de su capacidad de utilización. Informes oficiales de la paraestatal confirman que Caderyta operó en el primer trimestre del año a 78 por ciento de su capacidad; Madero, a 74; Minatitlán, a 89.20; Salamanca, a 78.10; Salina Cruz, 82.50, y Tula, 89.90 por ciento.

De esta manera, en el primer trimestre de 2010 la producción de petrolíferos disminuyó 4.7 por ciento a un millón 485 mil barriles diarios, explicada principalmente por menor producción de gasolinas y diesel debido a la disminución en el procesamiento de crudo por mantenimiento de

plantas, así como por menores transferencias de productos intermedios de otros organismos subsidiarios.

**Pemex Gas** y Petroquímica Básica (PGPB) reportó una pérdida neta de 300 millones de pesos, en comparación con un rendimiento neto de mil 100 millones de pesos alcanzados en

el primer trimestre de 2009.

En este caso, las plantas también operaron por abajo de su ca-

pacidad total de utilización. El complejo petroquímico de Cactus operó a 82.40 por ciento; **Nuevo Pemex**, a 84.80; **Ciudad Pemex**, a 70.20; Matapionche, a 50.60; Poza Rica, a 46.80, y Arenque, a 74.60 por ciento.

En tanto, **Pemex-Petroquímica (PPQ)** reportó al primer trimestre de este año una pérdida neta de 4 mil 300 millones de pesos, que atenúa las mermas observadas en el mismo lapso del año pasado cuando su pérdida neta fue de 5 mil millones de pesos.

Las plantas también operaron por abajo de su capacidad. La Cangrejera fue la que mostró el mayor índice de operación, con 99.40 por ciento; seguida por Morelos, con 95.70; Cosoloacaque, 95.20; Pajaritos, 58.40, e Independencia, 4.50 por ciento. A su vez, Escolin y Tula no trabajaron debido a que según el programa de operación anual, "no se contempla operar durante 2010". Así, la producción neta de petroquímicos disminuyó 6.7 por ciento, a un millón 64 mil toneladas, debido a una baja en la elaboración de derivados del metano.

