

## Crece dependencia de ingresos petroleros (El Financiero 03/05/10)

Crece dependencia de ingresos petroleros (El Financiero 03/05/10) Esther Arzate Lunes, 3 de mayo de 2010

Desembolsa Pemex 172 mil mdp en el primer trimestre. Paga 77.5% más impuestos al fisco respecto a 2009. Patrimonio negativo de la petrolera acentúa deterioro. El gobierno federal continúa acrecentando su dependencia de los ingresos petroleros. En el primer trimestre el monto de impuestos que recibió de Petróleos Mexicanos (Pemex) aumentó 77.5 por ciento respecto al mismo lapso del año pasado, mientras el deterioro de la empresa se acentúa, ya que está en quiebra técnica con un patrimonio negativo de 66 mil 900 millones de pesos. De enero a marzo de este año Pemex registró ventas por 307 mil 800 millones de pesos, pero 56 por ciento de ese importe, es decir 172 mil millones de pesos, lo erogó al fisco por los conceptos de impuestos, derechos y aprovechamientos. Ese resultado, explicó la petrolera, se debió a mayores precios de referencia de los hidrocarburos, petrolíferos y petroquímicos. Y mientras las arcas federales siguieron fortaleciéndose, el patrimonio de la petrolera continuó en números rojos, ya que en el trimestre que se informa el pasivo superó al activo total al ubicarse en un billón 392 millones de pesos y un billón 325 millones de pesos, respectivamente. De esa manera el patrimonio, que al cierre del año anterior resultó negativo en 18 mil 700 millones de pesos, tres meses después continuó su deterioro al situarse en terreno negativo de 66 mil 900 millones de pesos. El resultado se explica por la pérdida generada en 2009, la cual fue parcialmente compensada por el rendimiento neto del primer trimestre de 2010. De acuerdo con el Informe Financiero correspondiente a enero-marzo de 2010, las ventas de la petrolera aumentaron 36 por ciento respecto a igual lapso de 2009, al pasar de 226 mil 30 millones de pesos a 307 mil 800 millones de pesos. El alza en el ingreso de divisas se debió a que el precio del barril de petróleo aumentó 81.6 por ciento en el primer trimestre respecto a igual periodo del año anterior, al situarse en un promedio de 71.5 dólares por tonel. El importe por las ventas al extranjero aumentó por el factor precio, aunque el volumen disminuyó 1.9 por ciento, al exportar 1.2 millones de barriles al día de petróleo, en promedio. Así, la utilidad de la empresa antes de cubrir impuestos, derechos y aprovechamientos, se situó en 173 mil 400 millones de pesos, lo que se comparó positivo frente a los 69 mil 800 millones de pesos por ese mismo concepto que reportó en enero-marzo de 2009. Sin embargo, una vez cubiertos los compromisos fiscales, la utilidad neta de la compañía resultó de mil 400 millones de pesos, lo que también es un buen indicador si se toma como referencia que en el mismo periodo del año anterior la empresa reportó una pérdida por 26 mil 900 millones de pesos. Respecto a los indicadores operativos, la empresa informó que la producción de crudo disminuyó 2.2 por ciento en el trimestre de referencia, al resultar de 2.6 millones de barriles, debido a la declinación natural y el cierre de pozos por el incremento de la relación gas-aceite en Cantarell. Dicha caída fue parcialmente compensada por el aumento de 6.4 por ciento en la producción de crudo en el campo petrolero Ku-Maloob-Zaap. Además, la producción de gas natural disminuyó uno por ciento, al resultar de seis mil 946 millones de pies cúbicos al día en promedio, como consecuencia de administrar la explotación de la zona de transición del proyecto Cantarell. El gas resulta contaminado con nitrógeno porque Pemex utiliza este elemento para aumentar la recuperación de petróleo en el yacimiento. Por otra parte, la producción de petrolíferos disminuyó 4.7 por ciento por la menor producción de gasolina y diesel, debido a la reducción en el proceso de crudo por mantenimiento de plantas, así como menor transferencia de productos intermedios de otros organismos subsidiarios. La producción neta de petroquímicos disminuyó 6.7 por ciento, a un millón 64 mil toneladas, por la baja en la elaboración de derivados de metano y aromáticos, aunque reportó un aumento en la producción de derivados de etanol.