

Posible, que baje más la producción de Pemex (El Financiero 13/08/10)

Posible, que baje más la producción de Pemex (El Financiero 13/08/10) Esther Arzate Viernes, 13 de agosto de 2010

Especialistas consultados plantean trabajar en reforma fiscal. CEESP estimó 2 mdb al día en 2015. Dependerá de las inversiones, afirman. El riesgo de que la producción petrolera siga cayendo es latente, por lo que el gobierno federal debería estar orquestando una reforma fiscal integral que contribuya a despetrolizar las finanzas públicas, consideraron analistas de EMPRA y Solana Consultores. Los especialistas de Emerging Markets Political Risk Analysis (EMPRA), Alejandro Schtulmann, y de Solana Consultores, Arturo Carranza, coincidieron en que la caída en los ingresos petroleros, de 44 mil millones de dólares en los próximos cinco años por un descenso en la plataforma petrolera (a dos millones de barriles en 2015) estimada por el Centro de Estudios Económicos del Sector Privado (CEESP), es un escenario probable para el país. Actualmente el país produce un promedio de dos millones 592 mil barriles, en lo que va del año. En 2005 eran tres millones 333 mil. Alejandro Schtulmann comentó que el gobierno federal y los legisladores no tienen planes de iniciar una reforma fiscal integral y comprensiva, a pesar de que los tres partidos políticos representados en el Senado de la República se comprometieron a impulsarla. Es lamentable, insistió, que la administración federal no tenga una propuesta para modificar los ordenamientos fiscales que permitan sentar las bases y blindar a la economía para el momento en que no haya ingresos petroleros, añadió. Sin embargo, dijo, impulsar una reforma es sinónimo de impopularidad y políticamente los impulsores resultan dañados, por lo que el titular de la Secretaría de Hacienda, Ernesto Cordero, "debe declarar que no tiene aspiraciones políticas antes de proponer cambios legales, a fin de que no se antepongan las ambiciones políticas". Letargo No obstante, consideró que la reforma fiscal tendría que haberse empezado a discutir y conciliar desde principios del año pasado. Se vive una etapa de letargo de parte del gobierno federal y los partidos políticos que puede representar un riesgo para las finanzas del país en caso de que se mantenga la producción de petróleo a la baja, porque los ingresos petroleros contribuyen con casi el 40 por ciento del erario público, añadió. En tanto, el especialista de Solana Consultores, Arturo Carranza, mencionó que el escenario negativo sobre la baja en la producción petrolera dependerá de las inversiones y proyectos de exploración y extracción de crudo que desarrolle Pemex. La industria petrolera es un sector de enorme riesgo e incertidumbre por lo que es difícil predecir el comportamiento de la producción en el mediano y largo plazos, pero la paraestatal le está apostando a recientes descubrimientos de reservas en aguas someras del Golfo de México, campos maduros o abandonados de la zona Chiapas-Tabasco y yacimientos complejos como Chicontepec y aguas profundas. Campos descubiertos en los últimos años como Ayatzil, Tsimin y Sihil podrían aportar producción que compense el declive que muestra el yacimiento Cantarell. Son pequeñas aportaciones de petróleo que sumadas ayudarían a mantener la plataforma de producción en 2.5 millones de barriles y tal vez alcanzar los tres millones de barriles hacia 2024. Sin embargo, aclaró, el cumplimiento de esas metas depende de la evolución de las inversiones y la diversificación de los proyectos de exploración y explotación de hidrocarburos.