

# Introducción

# 1

En esta décimo segunda edición de *Las reservas de hidrocarburos de México, Evaluación al 1 de enero de 2010*, en primera instancia se hace referencia a la descripción de los recursos prospectivos estimados (potenciales), así como los volúmenes originales y reservas de hidrocarburos de los campos petroleros del país.

En el segundo capítulo se hace una descripción de las principales definiciones utilizadas como volumen original de hidrocarburos, recursos petroleros, recursos prospectivos, recursos contingentes y reservas de hidrocarburos. En la sección correspondiente a reservas se puntualizan los conceptos principales utilizados para la estimación de reservas de hidrocarburos en *Petróleos Mexicanos*, de acuerdo a los nuevos lineamientos de la *Securities and Exchange Commission* (SEC) para reservas probadas y a los emitidos por la *Society of Petroleum Engineers* (SPE), el *World Petroleum Council* (WPC), la *American Association of Petroleum Geologists* (AAPG) y la *Society of Petroleum Evaluation Engineers* (SPEE) para reservas probables y posibles. Adicionalmente, se explican los criterios actuales que se requieren para que una reserva sea clasificada como probada, probable o posible. Finalmente, se presenta el significado del término petróleo crudo equivalente, su uso y valor en el inventario total de hidrocarburos.

En el capítulo tres se presenta en forma breve, la evaluación de los recursos prospectivos estimados al 1 de enero de 2010. Se hace referencia a su localización geográfica, extensión, características geológicas generales y su distribución por cuenca geológica.

El cuarto capítulo incluye el análisis de las variaciones de las reservas durante 2009, mostrando su distribu-

ción por región y tipo de hidrocarburo. En cuanto a las categorías de reservas, se detallan las variaciones de las reservas probadas desarrolladas, probadas no desarrolladas, probables y posibles. En términos de la composición de los hidrocarburos, el análisis se muestra por tipo de aceite con base en su densidad, es decir, ligero, pesado y superligero, y para los yacimientos de gas dicho análisis se efectúa considerando tanto el gas asociado como el no asociado. Para este último, se presenta una distribución adicional en términos de gas seco, húmedo y gas y condensado.

Es importante señalar que actualmente otra etapa relevante en el proceso de publicación de las reservas de hidrocarburos la tiene la dictaminación de reservas por parte de la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) en los términos del artículo 10 del Reglamento de la Ley Reglamentaria del Artículo 27 Constitucional en el Ramo del Petróleo.

Para el caso de los valores del año 2009 la Comisión Nacional de Hidrocarburos ya dictaminó favorablemente las reservas 1P (probadas) con base en su Resolución CNH.06.001/10 y para las categorías de reservas 2P (probadas + probables) y 3P (probadas + probables + posibles) emitió la Resolución CNH.E.04.001/10 donde se dictaminaron favorablemente las cifras remitidas por *Petróleos Mexicanos* de las regiones Marina Noreste, Marina Suroeste y Sur, mientras que las correspondientes a la Región Norte quedaron sujetas a un nuevo proceso de revisión donde se requieren estudios adicionales, que muestren los resultados, avances y últimas revisiones de las opciones tecnológicas y estratégicas implementadas de desarrollo que, bajo una certeza razonable, demuestren los factores de recuperación que permitan avanzar en la aproba-

ción de los reportes de evaluación o cuantificación de reservas 2P y 3P para dicha Región.

Con base en lo anterior, los valores de reserva 2P y 3P correspondiente a la Región Norte a pesar de publicarse en la presente edición, están sujetas a lo dispuesto por la Comisión Nacional de Hidrocarburos en su resolución.

Adicionalmente, para consultar la información de reservas de hidrocarburos a nivel campo, se puede acceder al *Sistema Nacional de Información de Hidrocarburos* de la Secretaría de Energía en la siguiente dirección de internet <http://egob2.energia.gob.mx/SNIH/Reportes/> donde además se puede exportar la información a formato digital.

En el capítulo quinto se describen los principales descubrimientos realizados durante 2009 tanto terrestres

como marinos. En esta sección, se hace referencia a sus características geológicas, la columna estratigráfica, características de la roca almacén, sello y generadora así como aspectos principales de los yacimientos descubiertos, indicando sus reservas asociadas en las diferentes categorías.

Finalmente, la evolución de los volúmenes y reservas de hidrocarburos en 2009 en sus diferentes categorías se presenta en el sexto capítulo, detallando su distribución a nivel regional, activo y campo. Se realiza un análisis de las reservas de aceite, gas natural y petróleo crudo equivalente, presentándose la evolución de las mismas en sus diferentes categorías y describiendo las variaciones que observaron en 2009. Adicionalmente, se enfatiza el origen de estos cambios y su asociación con descubrimientos, revisiones, desarrollo y producción en el mismo periodo.