

Introducción

1

Debido a la relevancia que tiene para el país y la industria petrolera nacional, se publica esta décimo cuarta edición de *Las reservas de hidrocarburos de México, 1 de enero de 2012*. Como se ha hecho desde el año 1999, el presente documento trata de capturar los conceptos últimos en cuanto a la evaluación de reservas se refiere con el propósito de mantenerlo actualizado y que sirva como una referencia de amplia consulta tanto al interior como al exterior de Petróleos Mexicanos. En esta publicación se hace hincapié en la descripción de los principales campos descubiertos, así como los volúmenes originales y reservas de hidrocarburos de los campos petroleros del país.

Como es ya conocido, en el capítulo segundo se hace una descripción de las principales definiciones utilizadas en la industria en relación a los conceptos manejados en la estimación de los volúmenes originales de hidrocarburos, recursos petroleros, recursos prospectivos, recursos contingentes y reservas de hidrocarburos, se incluyen algunos conceptos adicionales relacionados con actividades costa fuera y yacimientos no convencionales. En la sección correspondiente a las reservas de hidrocarburos se hace referencia a los conceptos principales utilizados para la evaluación de reservas en Petróleos Mexicanos, de acuerdo a los nuevos lineamientos de la *U.S. Securities and Exchange Commission* (SEC) para reservas probadas y a los últimos lineamientos emitidos por el *Petroleum Resources Management System* (PRMS), 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. Se explican además los criterios actuales que se aplican

para determinar que una reserva sea clasificada como probada, probable o posible.

En lo referente al tercer capítulo, se mencionan las variaciones de las reservas durante el año de 2011, identificando la distribución por cada región productiva de Pemex Exploración y Producción (PEP) con base en los diferentes tipos de hidrocarburos. En esta sección, se detallan las variaciones de las categorías de reservas probadas desarrolladas, probadas no desarrolladas, probables y posibles. Adicionalmente, con base en la composición de los hidrocarburos, el análisis se hace por tipo de aceite de acuerdo en su densidad, es decir, pesado, ligero y superligero, y con relación a los yacimientos de gas dicho análisis se realiza tanto para el gas asociado como el no asociado.

En el capítulo cuarto se hace referencia a los principales campos descubiertos durante 2011 tanto terrestres como marinos, se hace mención de sus características geológicas, características de la roca almacén, la columna estratigráfica, así como aspectos relevantes de los yacimientos encontrados, haciendo hincapié en sus reservas asociadas.

El comportamiento de los volúmenes originales y reservas de hidrocarburos en 2011 en sus diferentes categorías se muestra en el capítulo quinto, indicando su distribución regional, por activo y por campo. Se explica también, el motivo de los cambios y su relación con los conceptos de descubrimientos, revisiones, desarrollo y producción para el mismo periodo.

Es importante señalar que los valores de reservas de hidrocarburos expresados en el presente documento, corresponden con los valores estimados por Pemex

Exploración y Producción, los cuales fueron dictaminados favorablemente por la Comisión Nacional de Hidrocarburos el 24 de febrero de 2012 con base en su resolución CNH.E.01.001/12, tal y como se señala en los términos del artículo 10 del Reglamento de la Ley Reglamentaria del Artículo 27 Constitucional en

el Ramo del Petróleo y fueron publicados finalmente por la Secretaría de Energía en su portal electrónico tal y como se señala en el artículo 33, fracción XX de la Ley Orgánica de la Administración Pública Federal, con lo cual se cumple con la regulación vigente en relación a este tema.