

### Recursos Contingentes

Es el volumen estimado de hidrocarburos en una fecha dada, que potencialmente es recuperable a partir de acumulaciones descubiertas pero que, bajo condiciones económicas de evaluación correspondientes a la fecha de estimación, **no se consideran comerciales debido a una o más contingencias**.

A diferencia de los *recursos prospectivos*, los recursos contingentes son recursos ya descubiertos, cuyas fracciones recuperables no son comerciales por una o más contingencias; es decir, que por alguna razón, ese volumen descubierto y recuperable no es económicamente rentable o técnicamente viable para su desarrollo. Por otro lado, las *reservas* son recursos descubiertos que se anticipan comercialmente recuperables mediante la aplicación de proyectos de desarrollo. Con respecto a las reservas de petróleo crudo equivalente, los recursos contingentes 3C representan 39% de las reservas 3P al 1 de enero de 2022.

En el marco de la **Regulación aplicable en materia de Recursos Prospectivos y Contingentes** emitida por la Comisión Nacional de Hidrocarburos, los Operadores Petroleros reportan anualmente la estimación de recursos contingentes en campos o descubrimientos dentro de las áreas donde son titulares<sup>5/</sup>. Con base en la información reportada por los operadores petroleros y revisada por la Comisión con corte a 2021, por primera vez se consolidan los Recursos Contingentes del país con el objetivo de dar una visión más completa del Potencial Petrolero de México, respecto de sus Recursos, Reservas y Producción de hidrocarburos.

### Clasificación PRMS para Recursos Contingentes

Para el ejercicio de las atribuciones de la Comisión en materia de clasificación de la estimación de los recursos contingentes, se adopta el *Petroleum Resources Management System (PRMS)*, en su versión en inglés y que se encuentre vigente, como sistema de referencia.

Este sistema de clasificación define subclases para los recursos contingentes, las cuales están asociadas con el nivel de madurez de los proyectos y las acciones de negocio a implementar, posicionando el estado del proyecto en la cadena de valor.

**Desarrollo pendiente:** Acumulación descubierta donde las actividades del proyecto están en curso para justificar el desarrollo comercial en el futuro previsible.

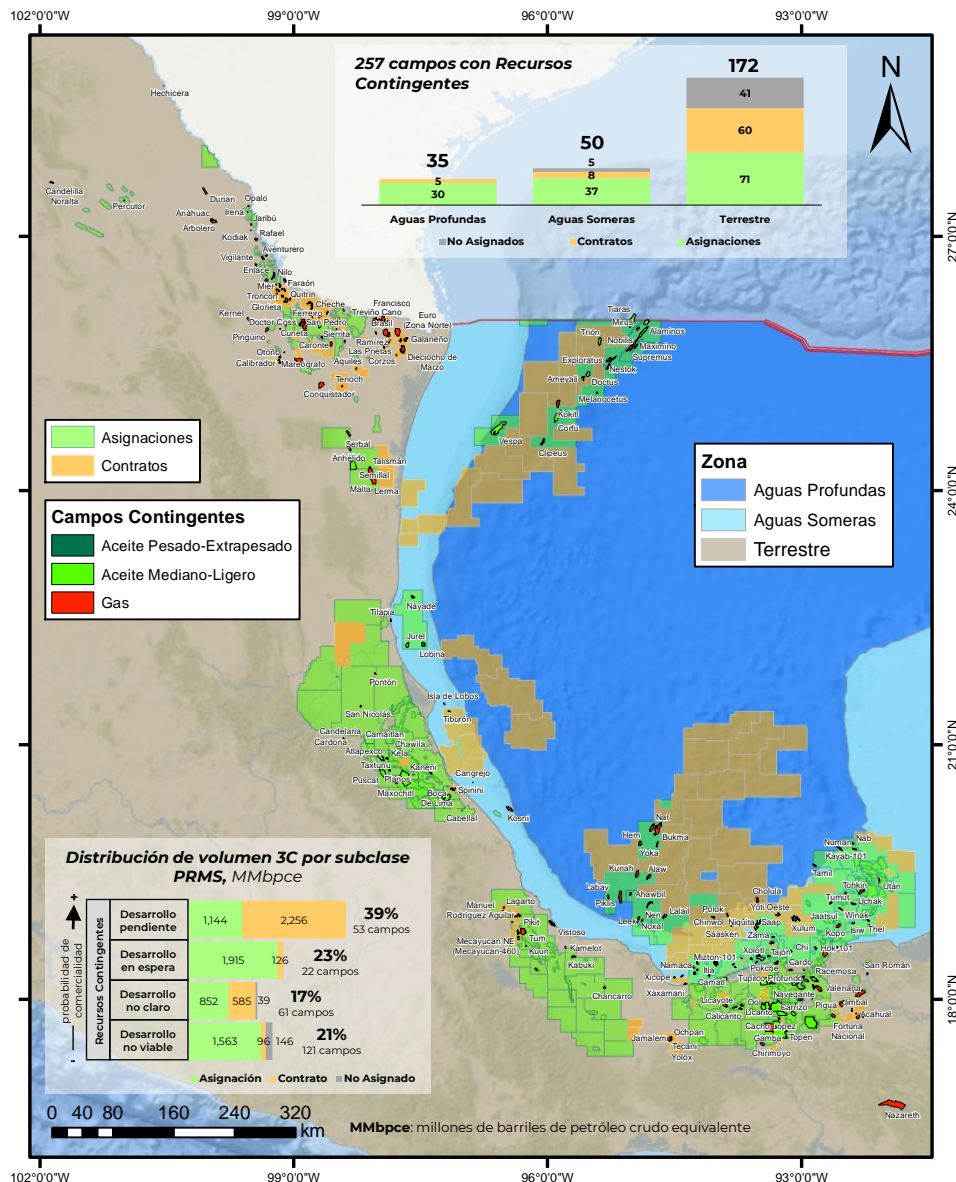
**Desarrollo en espera:** Acumulación descubierta donde las actividades del proyecto están en espera y donde la justificación como desarrollo comercial puede estar sujeta a un retraso significativo.

**Desarrollo no claro:** Acumulación descubierta donde las actividades del proyecto están bajo evaluación y donde la justificación del desarrollo comercial se desconoce de acuerdo a la información disponible.

**Desarrollo no viable:** Acumulación descubierta para la cual no existen planes actuales de desarrollo o planes para adquirir datos adicionales en el momento, debido al limitado potencial de producción.

Consulta el Reporte de Recursos Contingentes 2022, en la sección Recursos y Reservas

<https://hidrocarburos.gob.mx/estadisticas/>



<sup>1/</sup> Recursos prospectivos a la media con riesgo considerando éxito exploratorio.

<sup>2/</sup> Producción acumulada de 1960 a enero 2022.

<sup>3/</sup> Reservas de hidrocarburos al 1 de enero de 2022.

<sup>4/</sup> Recursos contingentes a septiembre de 2022.

<sup>5/</sup> Conforme a los Lineamientos, el Reporte de Recursos Contingentes por parte de los operadores petroleros es de carácter informativo y no involucra la revisión o validación por parte de un Tercero Independiente (certificadores) <https://cnh.gob.mx/media/16413/lineamientos-de-recursos-prospectivos-y-contingentes.pdf>.

MMMbpc: miles de millones de petróleo crudo equivalente