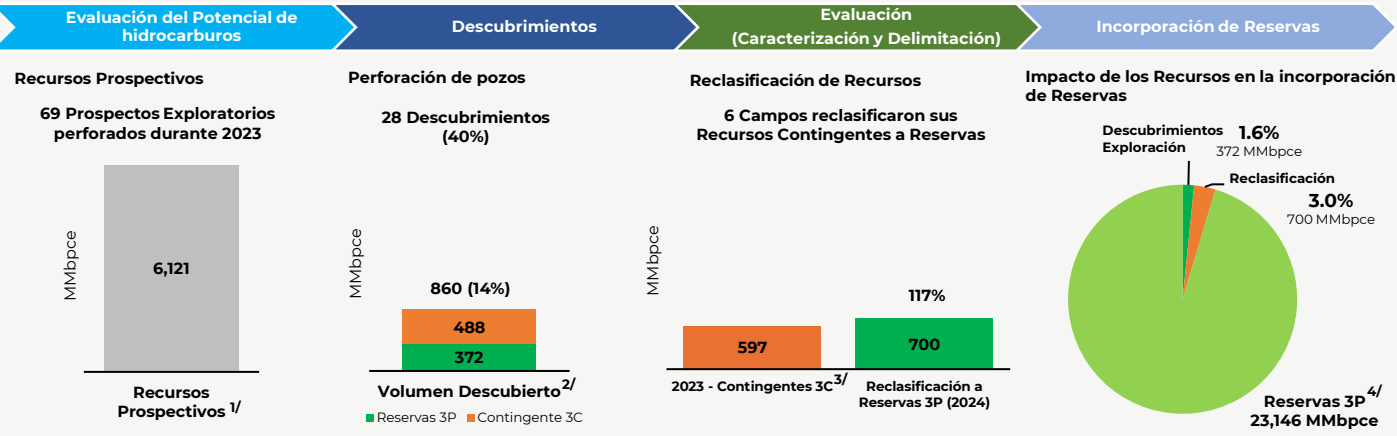


## Actualización de los Recursos de Hidrocarburos en la cadena de valor de la Exploración (Upstream)



### 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**.

En el marco de la **Regulación en materia de Recursos Prospectivos y Contingentes**<sup>5/</sup> emitida por la Comisión Nacional de Hidrocarburos, se actualizan los Recursos de Hidrocarburos del país, desde su evaluación y cuantificación como Recursos Prospectivos hasta su incorporación como Reservas. Para el ciclo 2023, se tiene registro de la perforación de 69 prospectos exploratorios, cuya estimación de Recursos Prospectivos a la media fue de 6,121 MMbpce, a partir de los cuales se realizaron 28 nuevos descubrimientos que incorporaron 372 MMbpce de nuevos Recursos Contingentes 3C y 488 MMbpce de Reservas 3P.

Por otra parte, para el 2024 aumentó el volumen de Recursos Contingentes 3C en un 6% respecto del 2023. Esto, debido al volumen por nuevos descubrimientos asociado con 17 campos y a la incorporación de volumen por actualizaciones de yacimientos en 6 campos más.

En balance para el 2023, el 1.6% de las Reservas de Hidrocarburos 3P (372 MMbpce) se incorporaron a partir de nuevos descubrimientos, mientras que por la reclasificación de Recursos Contingentes a Reservas, se incorporaron 700 MMbpce, equivalente al 3% del total de Reservas 3P.

### 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.

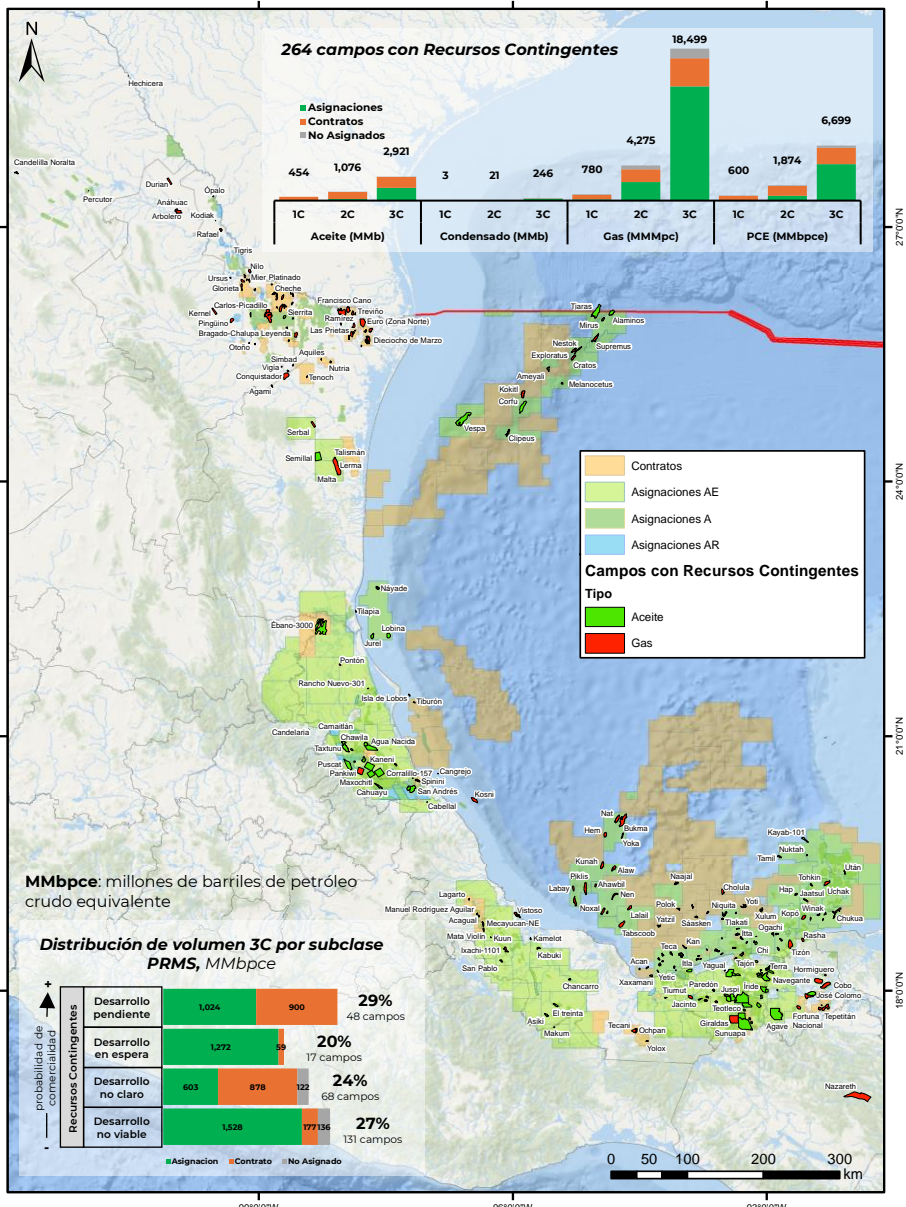
Este sistema de clasificación define subclases para los recursos contingentes, las cuales están asociadas con el nivel de madurez de los proyectos y las acciones de negocio a implementar, posicionando el estado del proyecto en la cadena de valor.

**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 2024, en la sección Recursos y Reservas

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

Notas:  
<sup>1/</sup> Pronóstico de Recursos Prospectivos con base en la última estimación reportada por los Operadores (media o mejor estimación), en el marco de los Lineamientos de Recursos Prospectivos y Contingentes.  
<sup>2/</sup> Volumen Descubierto reportado como Recursos Contingentes o Reservas, a partir de la perforación de pozos exploratorios durante el 2023.  
<sup>3/</sup> Recursos contingentes a septiembre de 2024.  
<sup>4/</sup> Reservas de hidrocarburos al 1 de enero de 2024.  
<sup>5/</sup> Conforme a los Lineamientos, el Reporte de Recursos Prospectivos y Contingentes por parte de los Operadores 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>.