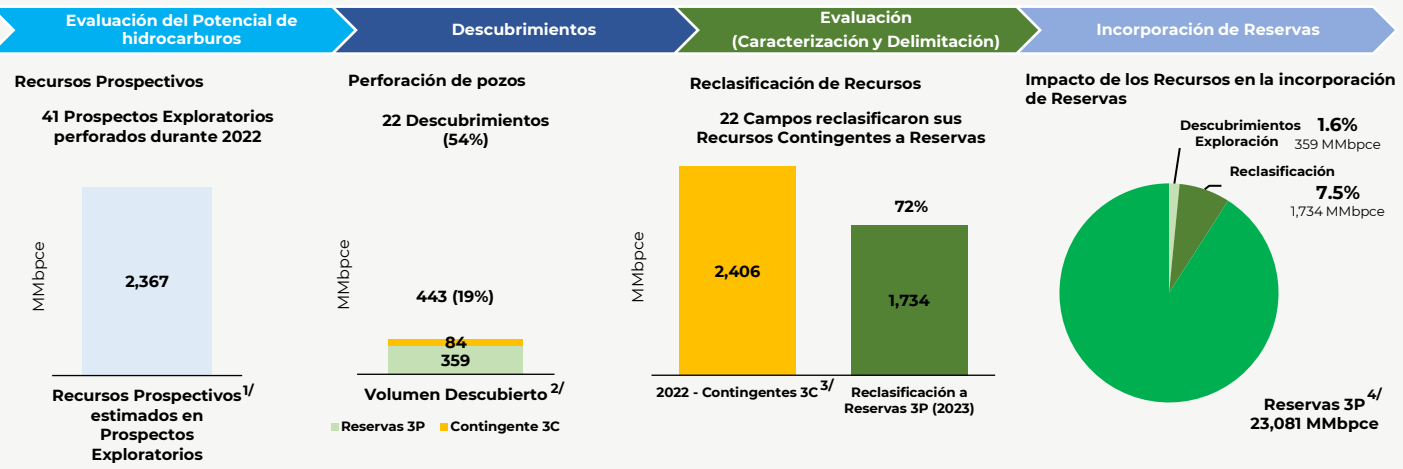


Seguimiento de los Recursos de Hidrocarburos en la cadena de valor de la Exploración (Upstream)



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^{5/}** emitida por la Comisión Nacional de Hidrocarburos, se da seguimiento a los Recursos de Hidrocarburos del país, desde su evaluación y cuantificación como Recursos Prospectivos hasta su incorporación como Reservas. Para el ciclo 2022, se tiene registro de la perforación de 41 prospectos exploratorios, cuya estimación de Recursos Prospectivos a la media fue de 2,367 MMBpce, a partir de los cuales se realizaron 22 nuevos descubrimientos que incorporaron 84 MMBpce de nuevos Recursos Contingentes 3C y 359 MMBpce de Reservas 3P.

Por otra parte, para el 2023 se redujo el volumen de Recursos Contingentes 3C en casi una tercera parte respecto del 2022. Esto, debido a que el 72% del volumen de Recursos Contingentes 3C asociado con 22 campos, fue reclasificado como Reservas 3P.

En balance para el 2023, el 9.1% de las Reservas de Hidrocarburos 3P (2,093 MMBpce) se incorporaron a partir de nuevos descubrimientos (1.6%) y por la reclasificación de Recursos Contingentes a Reservas (7.5%), equivalente a reincorporar Reservas por el doble de la producción total registrada en 2022.

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.

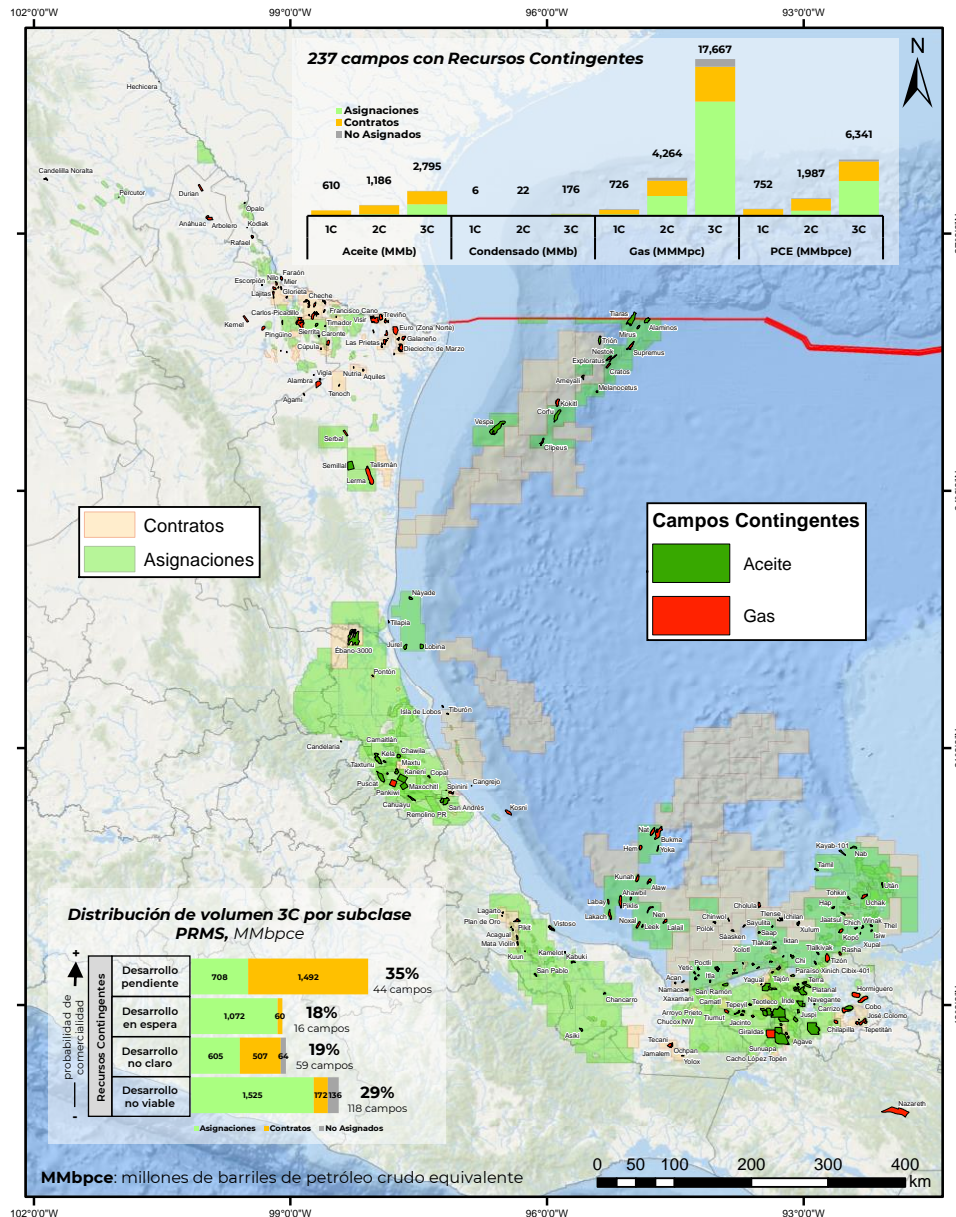
Desarrollo en espera: Acumulación descubierta donde las actividades del proyecto están en espera y donde la justificación como desarrollo comercial puede estar sujeta a un retraso significativo.

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 2023, en la sección Recursos y Reservas

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



Notas:
^{1/} 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.
^{2/} Volumen Descubierto reportado como Recursos Contingentes o Reservas, a partir de la perforación de pozos exploratorios durante el 2022.
^{3/} Recursos contingentes a septiembre de 2022.
^{4/} Reservas de hidrocarburos al 1 de enero de 2023.
^{5/} 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/1643/lineamientos-de-recursos-prospectivos-y-contingentes.pdf>.