

Recursos Contingentes 2024



Contenido

1. Antecedentes
 - Normativa
 - PRMS (*Petroleum Resources Management System*)
2. Campos con Recursos Contingentes 2024
 - Consolidación de los Recursos Contingentes 2024
 - Balance de Recursos Contingentes 2023-2024
3. Principales Campos con volumen de Recursos Contingentes
4. Seguimiento Recursos Prospectivos-Recursos Contingentes-Reservas
5. Seguimiento de nuevos descubrimientos, en el marco de los LRPyC

Ley de Hidrocarburos

- ✓ **Artículo 35.-** La Comisión Nacional de Hidrocarburos establecerá y administrará el Centro Nacional de Información de Hidrocarburos, integrado por un sistema para recabar, acopiar, resguardar, administrar, usar, analizar, mantener actualizada y publicar la información y estadística relativa a:

[...]

IV. Los Recursos Contingentes y Prospectivos;

- ✓ **Artículo 43.-** Corresponde a la Comisión Nacional de Hidrocarburos:

I. Emitir la regulación y supervisar su cumplimiento por parte de los Asignatarios, Contratistas y Autorizados en las materias de su competencia y, específicamente, en las siguientes actividades:

[...]

f) La cuantificación de Reservas y los Recursos Prospectivos y Contingentes;

[...]

II. Cuantificar el potencial de Hidrocarburos del país, para lo que deberá:

a) Realizar la estimación de los recursos prospectivos y contingentes de la Nación,

Regulación en materia de Recursos Prospectivos y Contingentes [Lineamientos de Recursos Prospectivos y Contingentes LRPyC]

- Sientan las bases para la entrega de información que permita a la Comisión, actualizar la evaluación y estimación de los Recursos Prospectivos y Contingentes de la Nación, evaluar el éxito exploratorio de las actividades y proyectos de exploración de hidrocarburos, así como su seguimiento, adoptando el PRMS como sistema de referencia para la clasificación y reporte de las estimaciones de recursos.

- ✓ **Artículo 17.- Reporte anual de Recursos Contingentes.** Los Operadores Petroleros deben reportar la estimación volumétrica de los Campos descubiertos con Recursos Contingentes asociados por Yacimiento, Convencionales y No Convencionales en sus Asignaciones o Contratos de manera anual, así como el método de estimación empleado.

[...]

la Comisión revisará que la información de Recursos Contingentes esté debidamente documentada y se haya observado el nivel de análisis requerido; así como también que exista consistencia, coherencia y transparencia en la estimación de los Recursos Contingentes.

[...]

Revisada la información, la estimación de los Recursos Contingentes que reporten los Operadores Petroleros, formarán parte del reporte anual de los Recursos Contingentes del país que emita la Comisión



Recursos Contingentes.- El volumen estimado de hidrocarburos en una fecha dada, que potencialmente es recuperable pero que, bajo condiciones económicas de evaluación correspondientes a la fecha de estimación, no se considera comercialmente recuperable debido a una o más causas; estas causas se denominan contingencias bajo el marco de referencia del PRMS.



Marco de referencia para la clasificación de Recursos y Reservas, considerando sub-clases con base en la madurez de los proyectos [PRMS, 2018].

Sub-clases de Recursos Contingentes

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

Desarrollo en espera = Una acumulación descubierta donde las **actividades del proyecto están suspendidas** y/o donde la justificación como un desarrollo comercial puede estar sujeta a un **retraso significativo**.

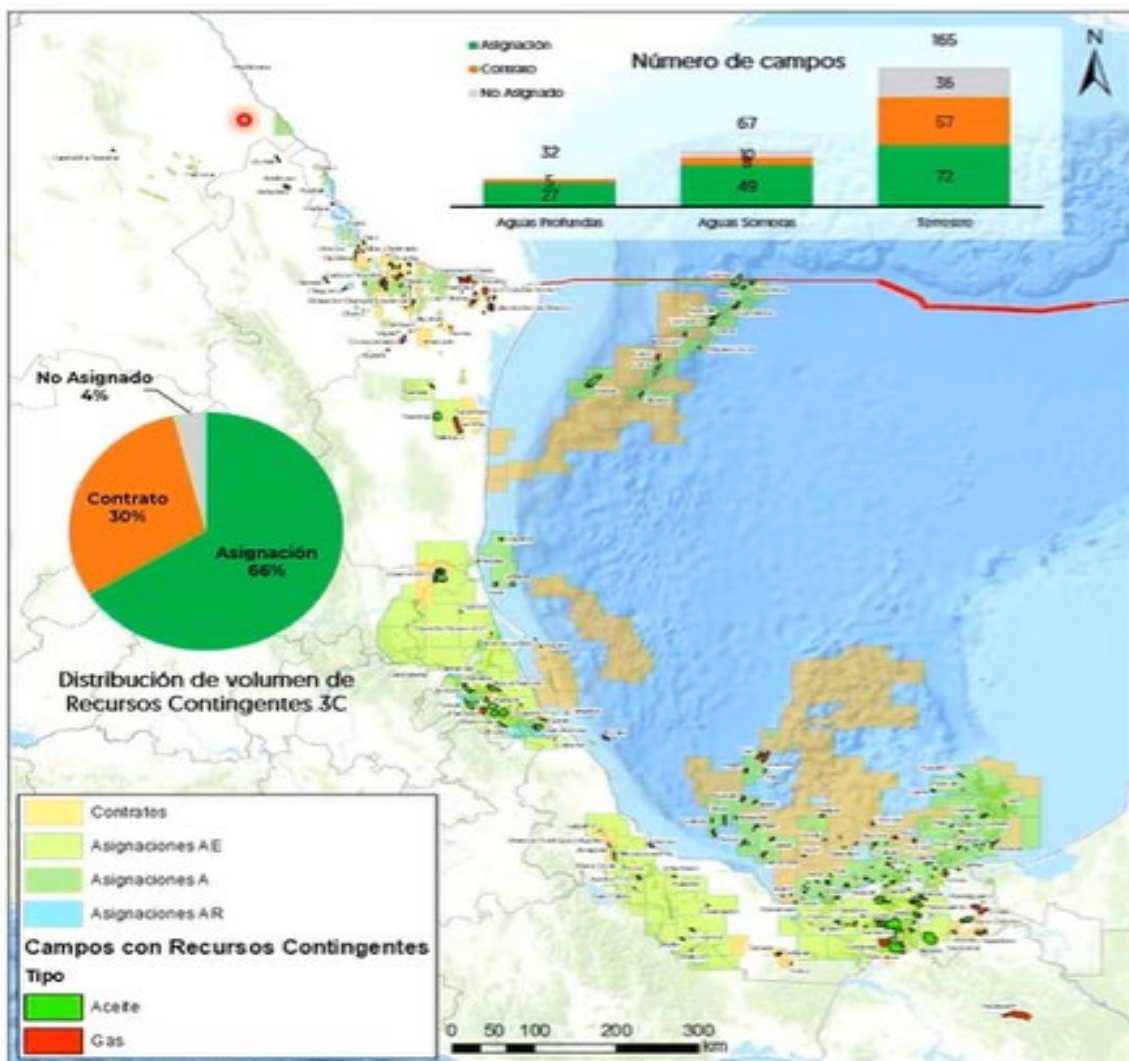
Desarrollo no claro = Una acumulación descubierta donde las **actividades del proyecto están bajo evaluación y donde se desconoce la justificación como desarrollo comercial** con base en la información disponible.

Desarrollo no viable = Una acumulación descubierta para la cual **no hay planes actuales para desarrollar o adquirir datos adicionales** en ese momento debido al **potencial de producción limitado**.

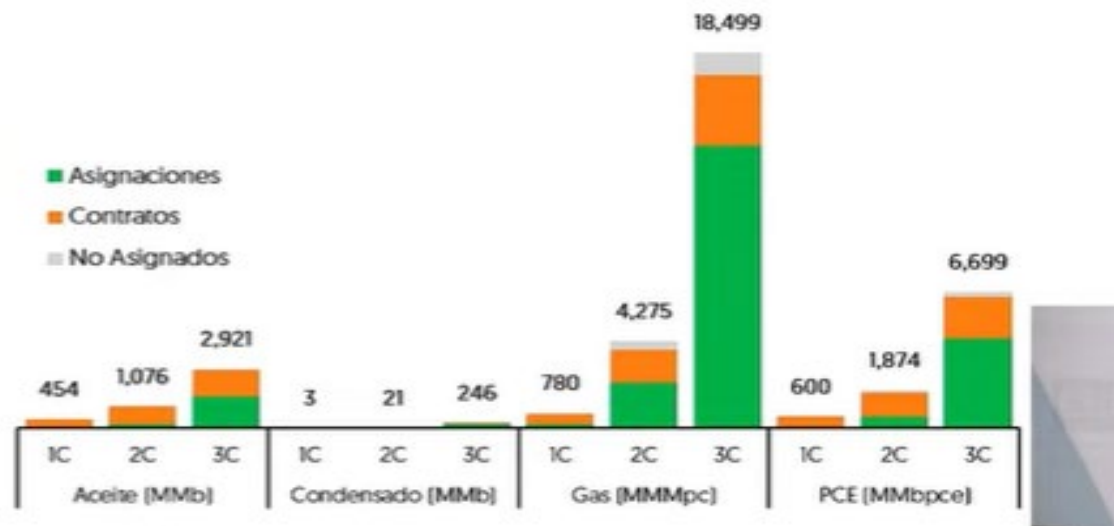
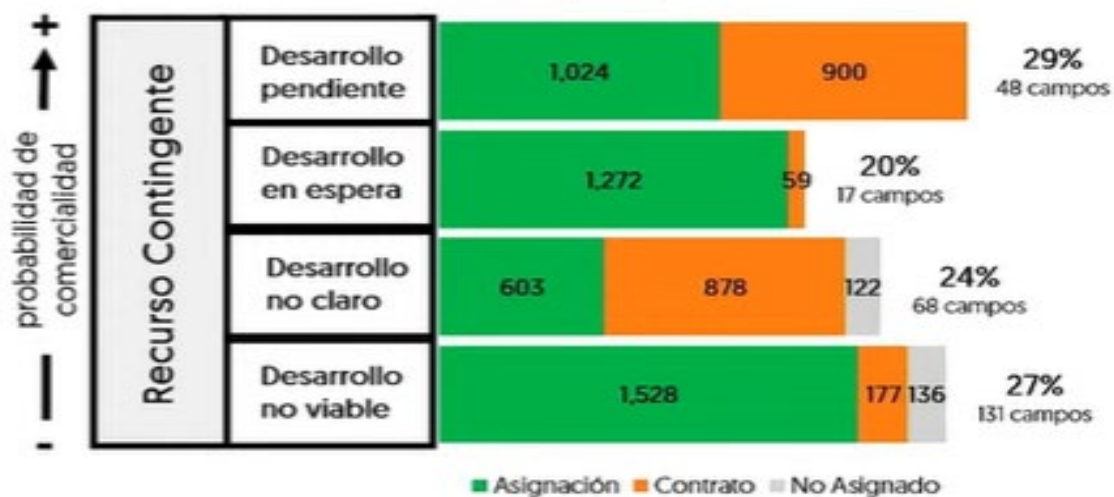
Recurso No Recuperable = Cantidades del PIIP descubiertas o no descubiertas que **se evalúan, como irrecuperables por los proyectos actualmente definidos**. Una parte de estas cantidades puede volverse recuperable en el futuro a medida que cambien las circunstancias comerciales, se desarrolle tecnología o se adquieran datos adicionales.

Es posible que **la parte restante nunca se recupere** debido a las limitaciones físicas y químicas representadas **por la interacción del subsuelo de los fluidos y las rocas del yacimiento**.

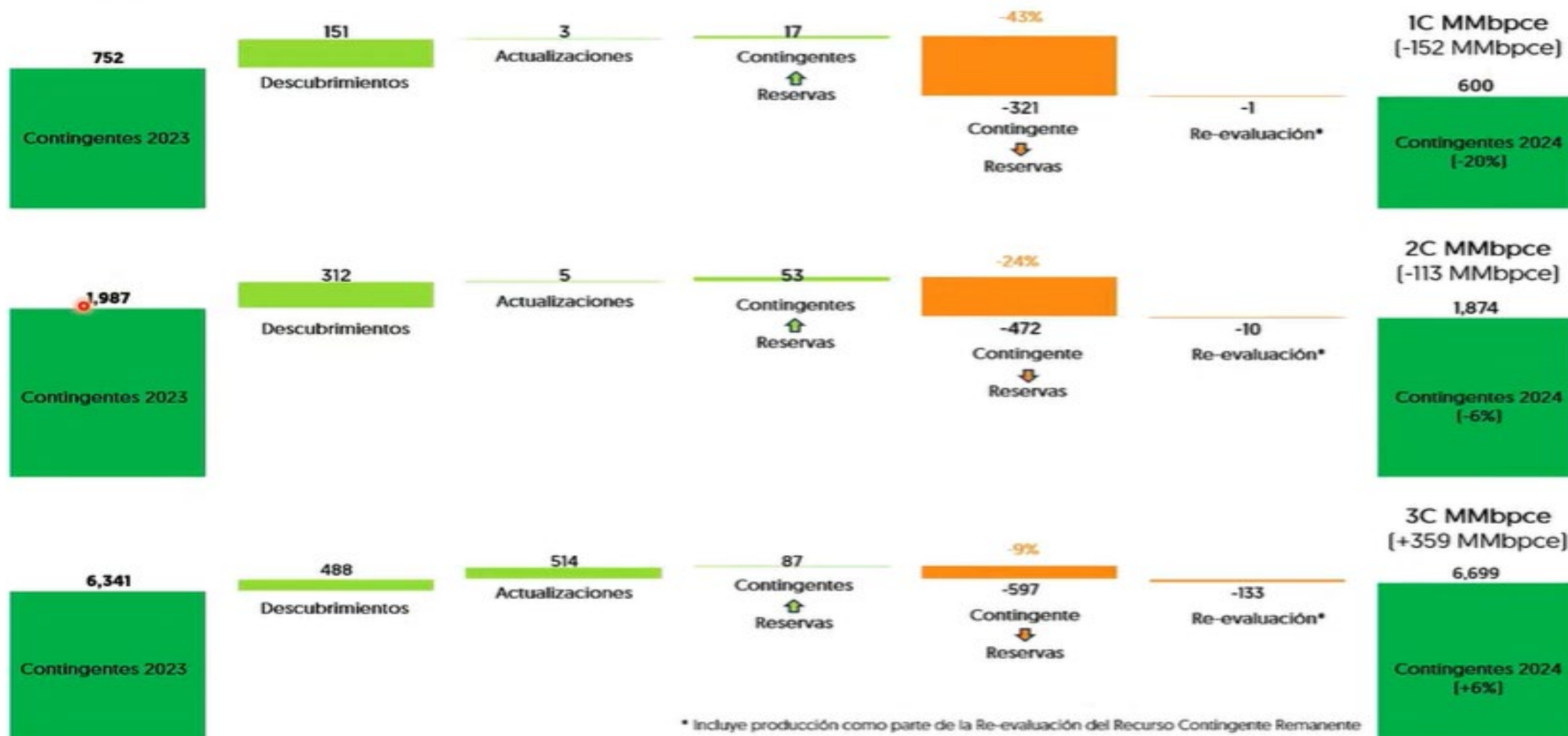
Campos con Recursos Contingentes 2024



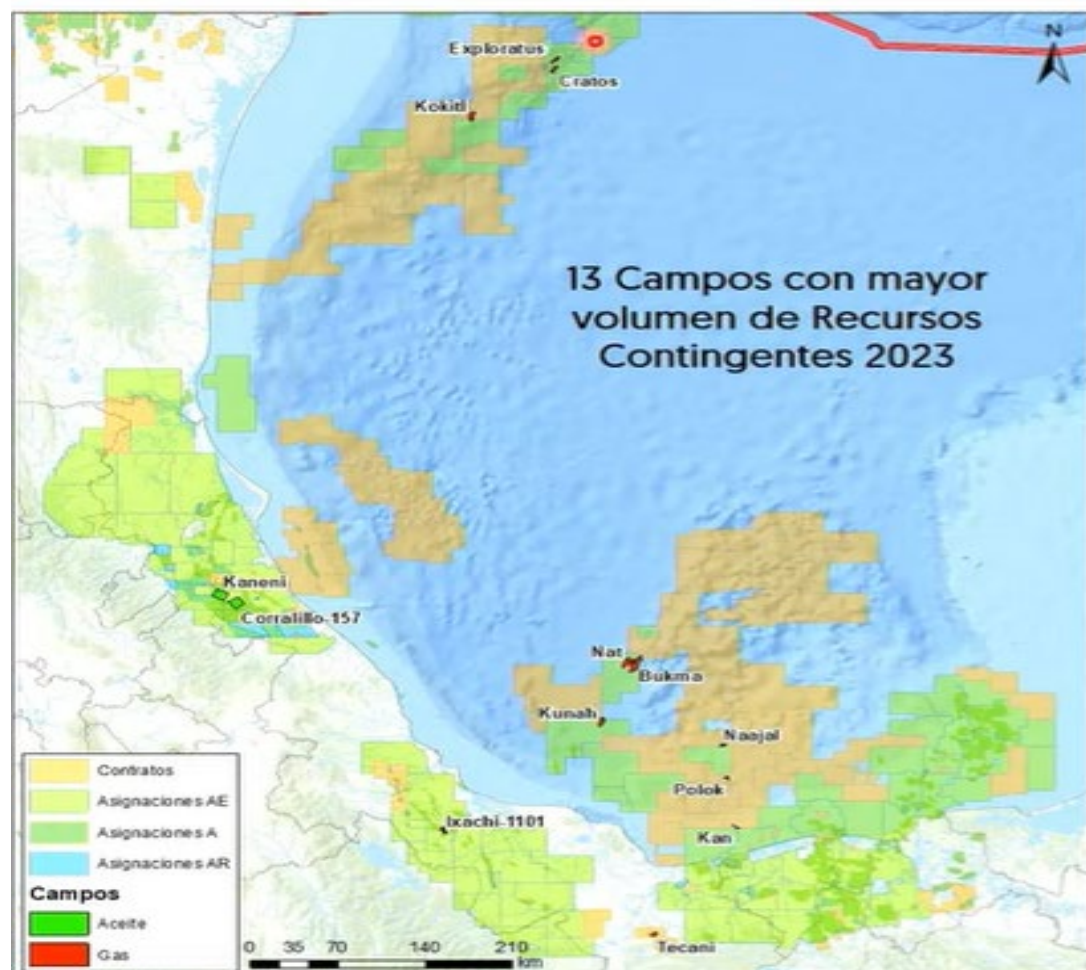
Distribución de volumen por sub-clase PRMS
Volumen 3C [MMbpce]



Balance de Recursos Contingentes 2023-2024



Principales campos con volumen de Recursos Contingentes 2024



Recursos en *PCE (MMbpce)*

	Volumen 3C	Principal Contingencia reportada
Exploratus	514	Condicionado al desarrollo de otros campos en el área para hacer rentable su desarrollo.
Kaneni	364	Permisos pendientes para la ejecución del programa piloto, en evaluación.
Corralillo-157	322	La terminación de pozos de Aceite y Gas en Lutitas (AGL) se encuentra diferida.
Kunah	299	Mejora de las condiciones actuales del mercado internacional, para que pueda ser rentable el desarrollo.
Kan	228	En evaluación, en proceso de delimitación.

Recursos de *Aceite (MMb)*

	Volumen 3C	Principal Contingencia reportada
Kaneni	283	Permisos pendientes para la ejecución del programa piloto, en evaluación.
Corralillo-157	243	La terminación de pozos de Aceite y Gas en Lutitas (AGL) se encuentra diferida.
Kan	217	En evaluación, en proceso de delimitación.
Polok	199	En transición al desarrollo.
Naajal	151	En evaluación, para determinar la extensión del yacimiento y determinar su comercialidad.

Recursos de *Condensado (MMb)*

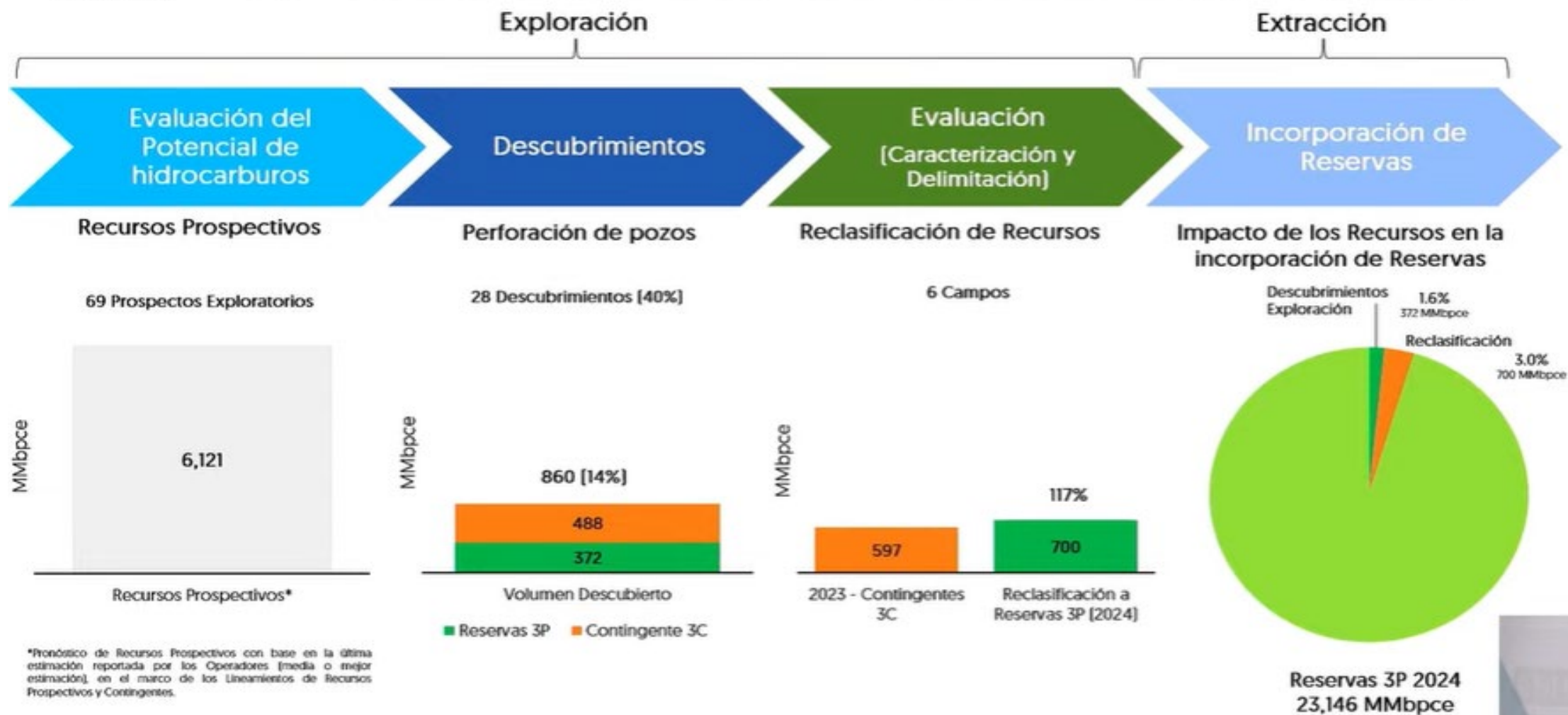
	Volumen 3C	Principal Contingencia reportada
Kokitl	78	Se espera un clúster de producción en el área para la rentabilidad del proyecto.
Ixachi-1101	72	En evaluación para recategorizar el recurso contingente, no comercial por baja permeabilidad.
Nat	27	Mejora de las condiciones actuales del mercado internacional, para que pueda ser rentable el desarrollo.
Bukma	13	Baja volumetría para un desarrollo en aguas profundas.
Kunah	11	Mejora de las condiciones actuales del mercado internacional, para que pueda ser rentable el desarrollo.

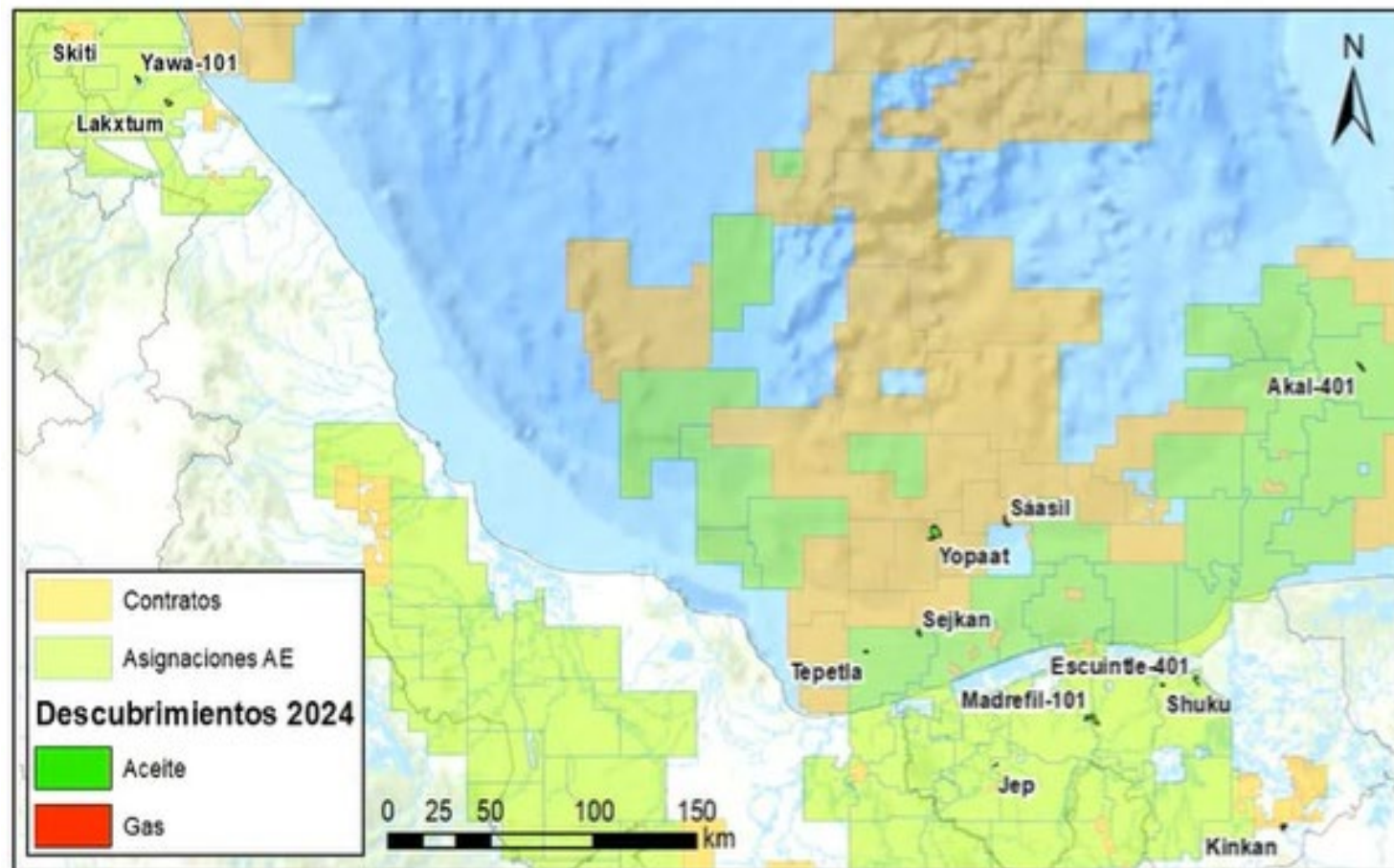
Recursos de *Gas (MMMpc)*

	Volumen 3C	Principal Contingencia reportada
Exploratus	1,719	Condicionado al desarrollo de otros campos en el área para hacer rentable su desarrollo.
Kunah	1,677	Mejora de las condiciones actuales del mercado internacional, para que pueda ser rentable el desarrollo.
Nat	930	Mejora de las condiciones actuales del mercado internacional, para que pueda ser rentable el desarrollo.
Cratos	833	Incremento en el precio del gas o nuevos esquemas de explotación con tecnologías y metodologías que mejoren la rentabilidad del proyecto.
Tecani	818	Sin infraestructura de producción cercana, en evaluación técnica por canalización de agua de la formación.

Seguimiento 2023, Recursos Prospectivos - Recursos Contingentes/Reservas

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





Nombre del pozo	Volumen en sitio, PRELIMINAR PCE MMbpce
Akal-401EXP	61
Escuintle-401EXP	20
Jep-1EXP	9
Kinkan-1EXP	6
Lakxtum-1EXP	34
Madrefil-101EXP	102
Sásasil-1EXP	300
Sejkan-1EXP	183
Shuku-1EXP	5
Skiti-1EXP	0.05
Tepetla-1EXP	10
Yawa-101EXP	76
Yopaat-1EXP	349
	1,154

Seguimiento de nuevos descubrimientos,
en el marco de los LRPyC

(con corte a agosto de 2024)