

CNH

Comisión Nacional
de Hidrocarburos

Solicitud de aprobación de la modificación al
Plan de Desarrollo para la Extracción
AE-0151-M-Uchukil
Campo Tlamatini
Pemex Exploración y Producción

Mayo 2023

www.gob.mx/cnh |
www.rondasmexico.gob.mx |
www.hidrocarburos.gob.mx

contacto@cnh.gob.mx
55 4774 6500

2023

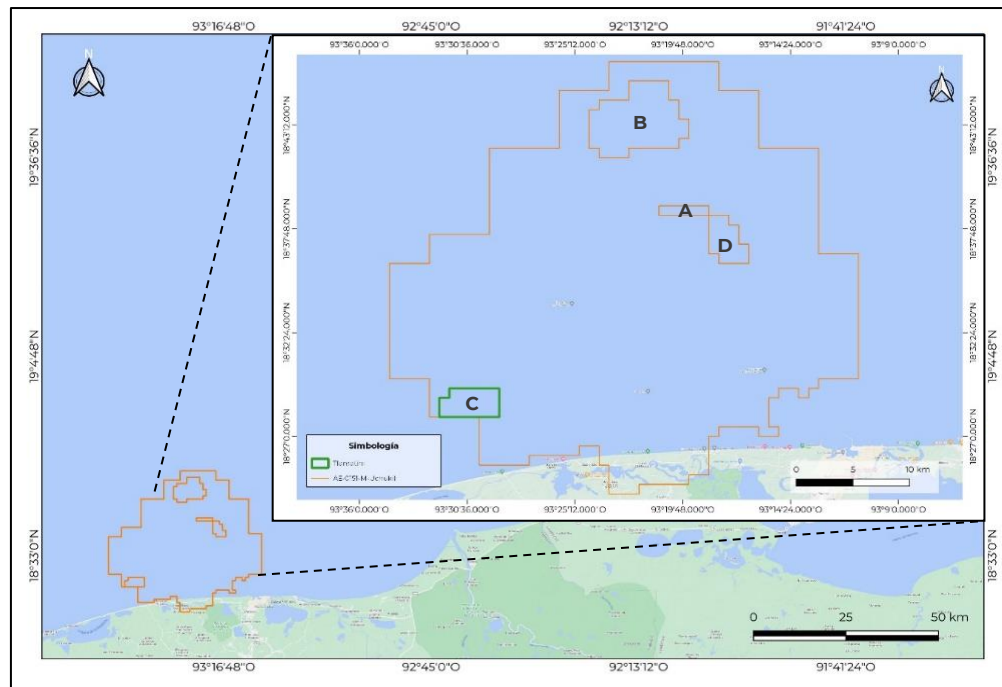
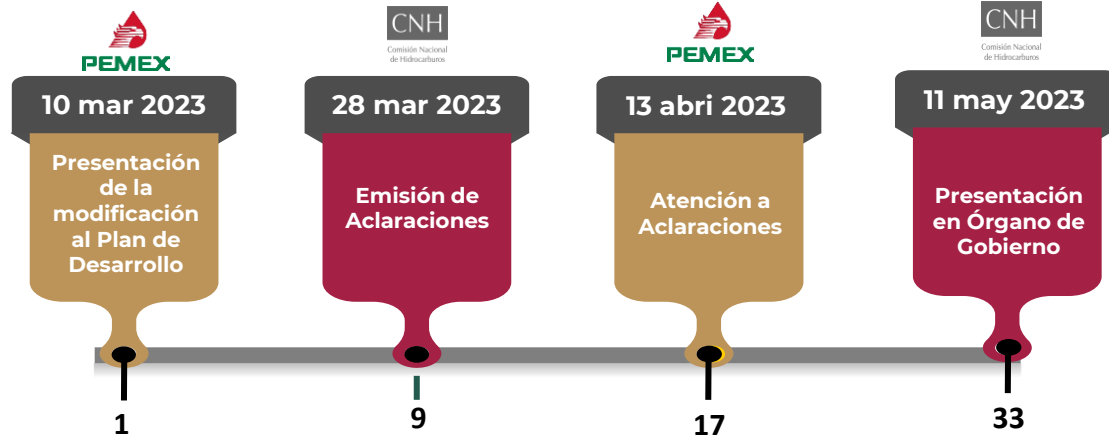


Introducción



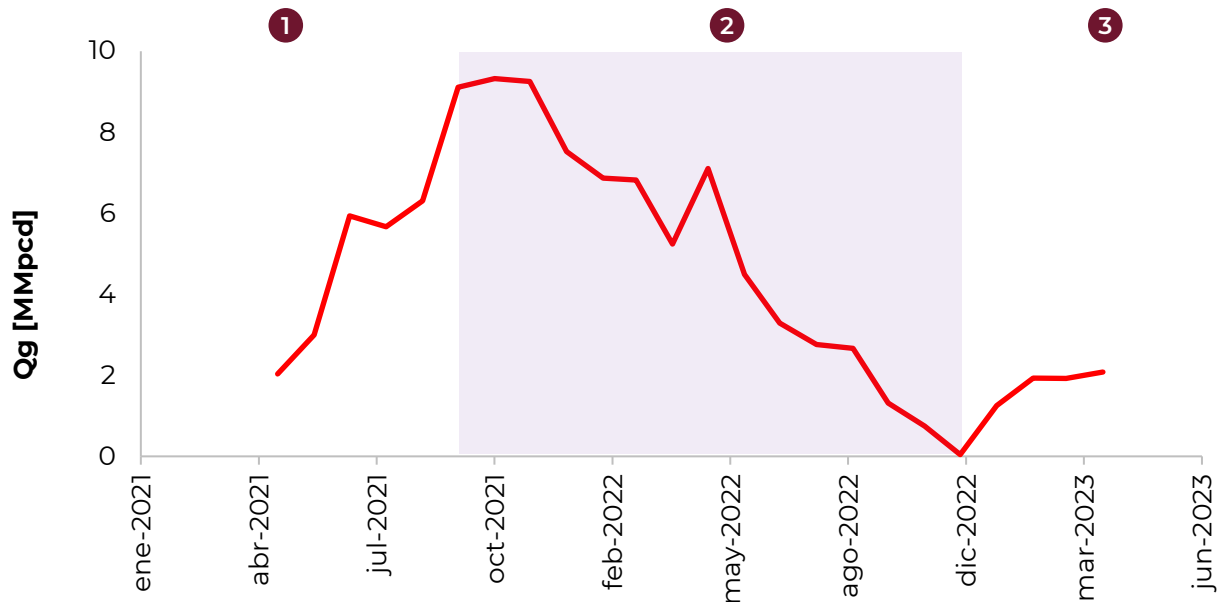
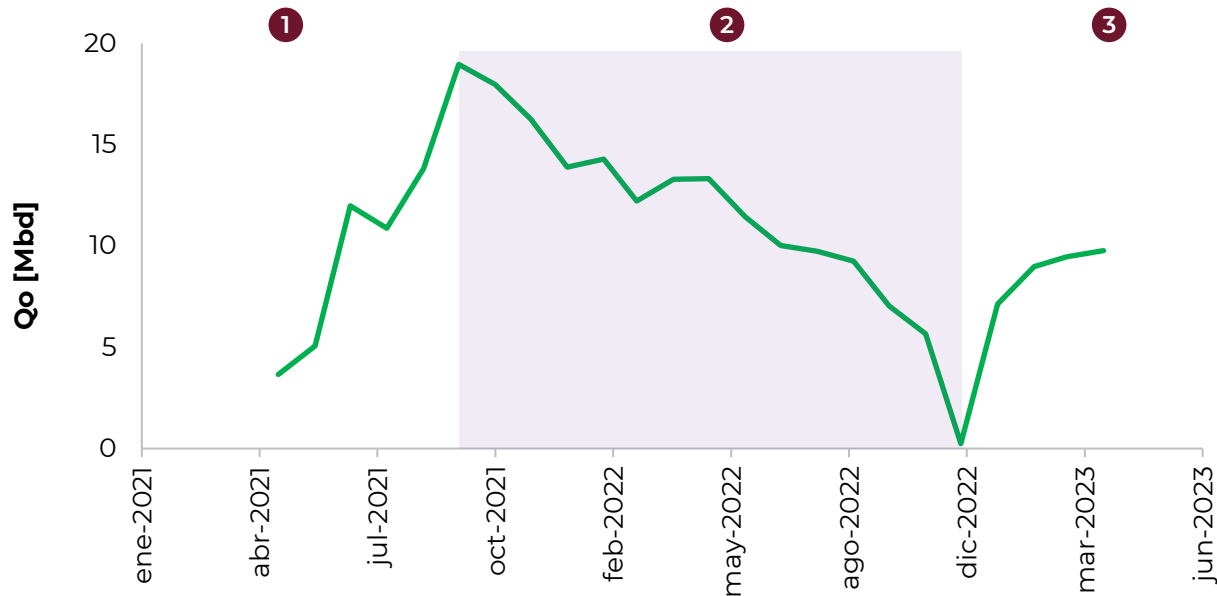
La modificación se debe a la actualización de los pronósticos de producción, como resultado del comportamiento de los yacimientos, la meta de aprovechamiento de gas natural asociado y la implementación de un proceso de inyección de agua.

Generalidades



Características	AE-0151-M Campo Tlamatini
Área (km ²)	1,107.61
Ubicación	Aguas territoriales del Golfo de México
Fecha de emisión del Título	28 de agosto de 2019
Vigencia	30 años a partir del 28 de agosto de 2019
Tipo	Exploración y Extracción de Hidrocarburos
Formación productora	Mioceno Superior
Profundidad para la Extracción (mv)	3471
Clasificación del Yacimiento	Aceite negro
Densidad (°API)	22°

Etapas de desarrollo del Campo



Antecedentes (2019-2021):

- ✓ Descubrimiento del Campo con el pozo Tlamatini-1 EXP.

Etapa 1 (2021-2021):

- ✓ Inicio de producción.
- ✓ Pico máximo de producción (18.97 Mbd de aceite y 9.32 MMpcd de gas).

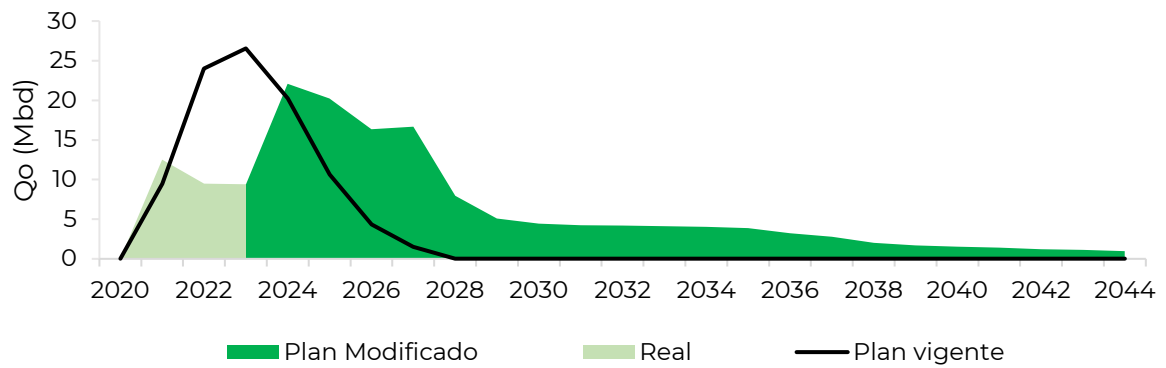
Etapa 2 (2021 – 2022):

- ✓ 6 pozos produciendo.
- ✓ Abatimiento de presión.

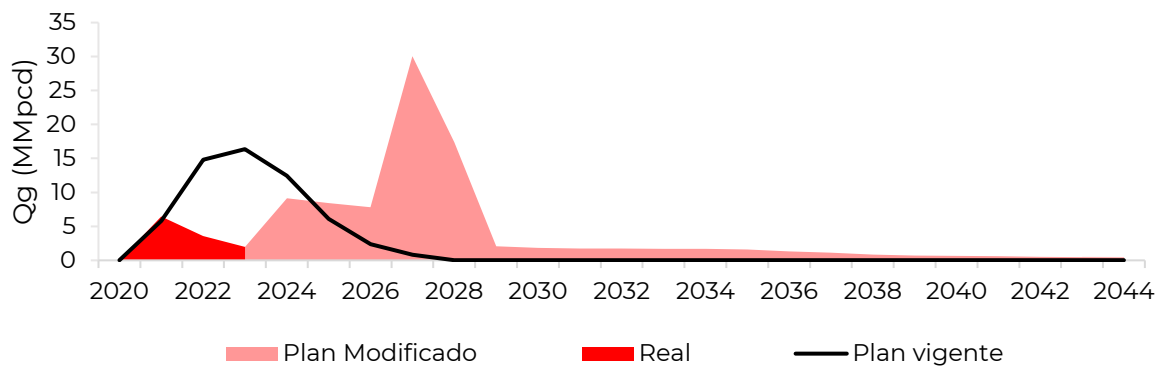
Etapa 3 (2022 – 2023):

- ✓ 6 pozos produciendo.
- ✓ Mantenimiento mediante RMA y RME.

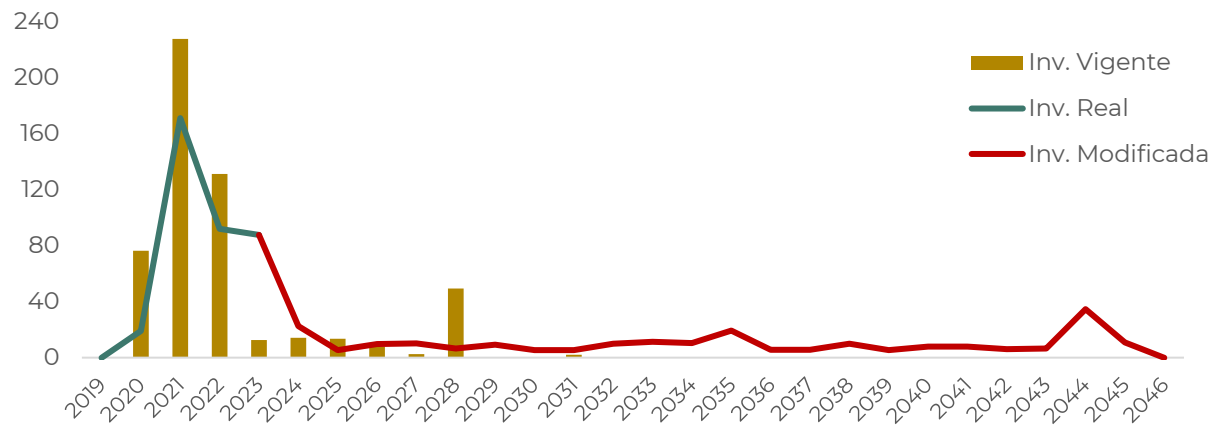
Comparación del Plan vigente vs modificación propuesta



Aceite	PDE 2020 – 2023	Real 2021-2023	PDE 2023-2028	MPDE 2023-2046
Volumen (MMbls)	14.12	7.74	20.43	50.84
Diferencia	6.38		30.41	



Gas	PDE 2020 – 2023	Real 2021-2023	PDE 2023-2028	MPDE 2023-2046
Volumen (MMMpc)	8.70	3.24	12.25	35.00
Diferencia	5.46		22.75	



Inversión	PDE 2020 – 2023	Real 2020-2023	PDE 2023-2028	MPDE 2023-2046
MMUSD	447.17	315.41	87.60	315.40
Diferencia	131.76		227.80	

Actividad	a	b	c	d	Dif. (d - c)
	PDE 2020 – 2028	Real 2020- 2023	Variación	MPDE 2023-2046	
Perforaciones (No.)	6	7	-1	0	1
Terminaciones (No.)	6	7	-1	0	1
RMA (No.)	0	0	0	1	1
RME (No.)	13	0	13	37	24
Ductos (No.)	3	1	2	1	1
Plataforma (ELM)	1	1	0	0	0
Planta de Inyección de Agua	0	0	0	1	1

Modificación al Plan de Desarrollo

Costo Total 2023-2045

Actividad Petrolera	Sub-actividad Petrolera	Monto (MM USD)
Desarrollo	General	\$97.06
	Construcción Instalaciones	\$72.08
Producción	General	\$25.56
	Intervención de Pozos	\$103.81
	Operación de instalaciones de producción	\$59.73
	Ductos	\$7.83
Abandono	Desmantelamiento de Instalaciones	\$45.65
Costo total		\$411.72

Alternativa Seleccionada

Indicadores económicos

VPN AI (MMUSD)	1,104.82
VPN DI (MMUSD)	390.41
VPI (MMUSD)	178.11
VPN/VPI AI	6.20
VPN/VPI DI	2.20

Justificación de la aprobación

- La inyección de agua al yacimiento permitirá recuperar un volumen de 36.5 MMb de aceite y 21.8 MMMpc de gas, para alcanzar un factor de recuperación de 28% aceite y 39% de gas.
- Además de lo anterior, la implementación del bombeo neumático, permitirá alcanzar la meta del 100% de aprovechamiento de gas a partir de mayo de 2024.

Resultado del Dictamen

Derivado del análisis presentado, se propone el Dictamen Técnico en **sentido favorable** con respecto a la modificación al Plan de Desarrollo para la Extracción asociado a la Asignación **AE-0151-M Campo Tlamatini**, presentado por Pemex Exploración y Producción, mismo que de ser aprobado, estará vigente a partir de su aprobación y hasta que concluya la vigencia o se apruebe una modificación.

The logo for the Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) consists of the letters 'CNH' in a bold, white, sans-serif font, centered within a white rectangular box. The background of the entire page is a blue-tinted image of an industrial refinery or chemical plant with extensive scaffolding and structures.

CNH

Comisión Nacional
de Hidrocarburos

Av. Patriotismo 580 Colonia Nonoalco,
Alcaldía Benito Juárez 03700 Ciudad de México
Atención Ciudadana: 55 4774 6500
Comisión Nacional de Hidrocarburos.

2023

