

The logo for the Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH), consisting of the letters 'CNH' in a bold, sans-serif font inside a white square.

Comisión Nacional
de Hidrocarburos

Modificación al Plan de Desarrollo para la Extracción

Asignación A-0309-M-Campo Sinán

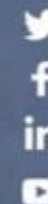
Pemex Exploración y Producción

Diciembre 2022

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

contacto@cnh.gob.mx
55 4774 6500

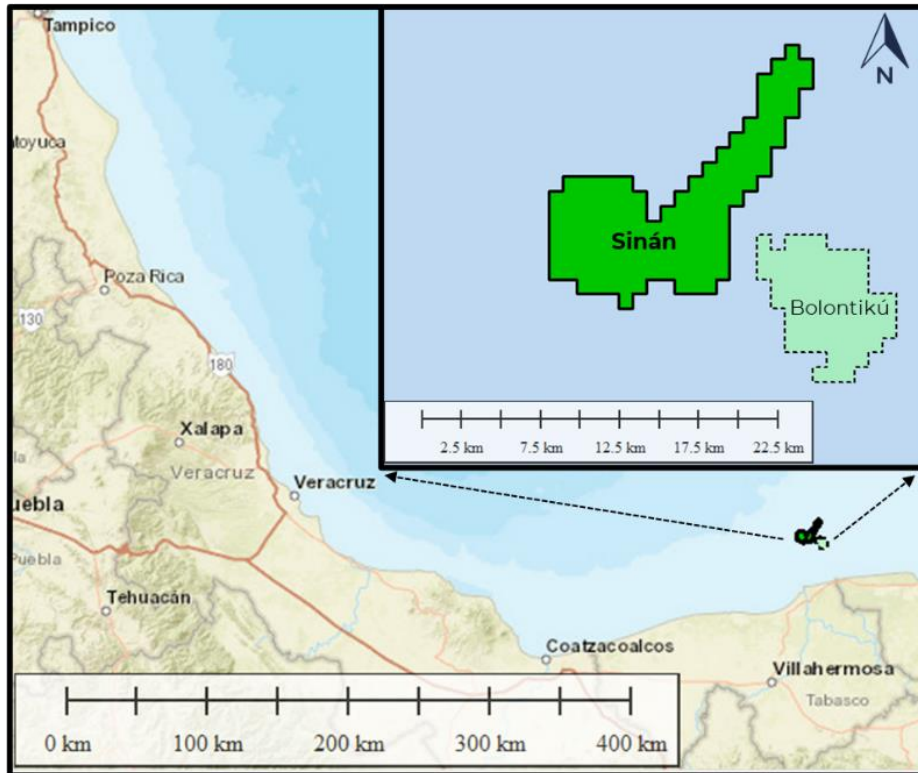
2022



Generalidades



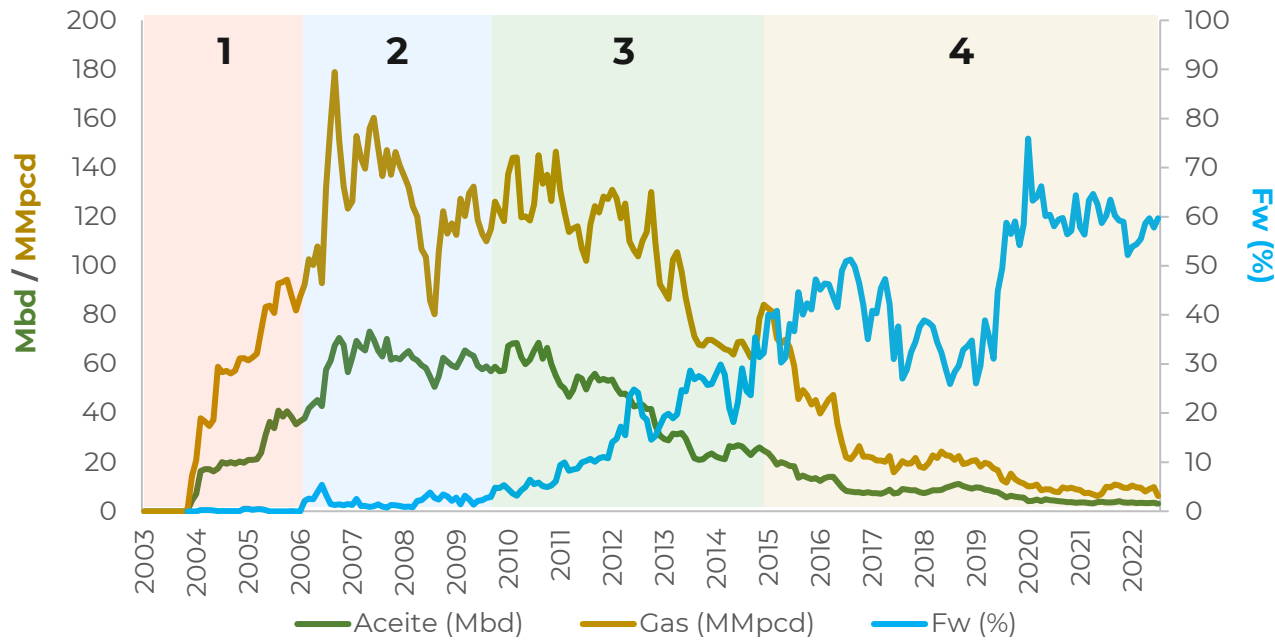
Ubicación



Características	A-0309-M-Campo Sinán
Área (km ²)	100.738
Ubicación	Aguas territoriales del Golfo de México
Fecha de emisión	13 de agosto de 2014
Vigencia	20 años
Tipo	Extracción
Profundidad promedio (m)	5,050 5,175
Pozos perforados / operando	34 / 4
Profundidad de Extracción	KS-KM-KI JSK
Tipo de fluido	Aceite Negro (27°API) Aceite Volátil (30°API)



Etapas de desarrollo del Campo y Justificación MPDE



- **Etapa 1:** Inicia 2003 explotación del Campo en JSK con 7 pozos.
- **Etapa 2:** Máxima Producción del campo con 73 Mbd y 180 MMpcd.
- **Etapa 3:** Declinación del campo debido al incremento en el flujo fraccional de agua.
- **Etapa 4:** Mantenimiento de la producción con intervenciones a pozos.

Variaciones del Plan

II. Variación en pozos a perforar

III. Variación en la inversión del Plan

XII. Variación en la producción

Requiere cambios técnico-económicos

Justificación

Se reduce de 6 a 4

Mayor al 15%

Mayor al 30%

Modificación en la estrategia de explotación y de recuperación secundaria.

Alternativas de Desarrollo

Características	Alternativa 1 Seleccionada	Alternativa 2	Alternativa 3
Pozos a perforar	4	4	3
Terminación de pozos	4	4	3
RMA's	0	1	3
RME's	12	18	17
Volumen a recuperar (MMb)	28.59	30.61	30.45
Volumen a recuperar (MMMpc)	56.91	57.76	57.44
Inversiones (MMUSD)	753.42	819.14	810.11
Gastos de operación (MMUSD)	198.61	209.17	208.05
VPN AI (MMUSD)	800.03	839.93	758.86
VPN DI (MMUSD)	57.13	51.53	54.28
VPI (MMUSD)	374.98	413.86	344.45
VPN/VPI AI	2.13	2.03	2.20
VPN/VPI DI	0.15	0.12	0.16

Alternativa 1 (Seleccionada)

- ✓ Recuperación primaria
- ✓ Menor volumen a recuperar
- ✓ Menor inversión
- ✓ Menor Actividad Física

Programa de Aprovechamiento de Gas Natural Asociado

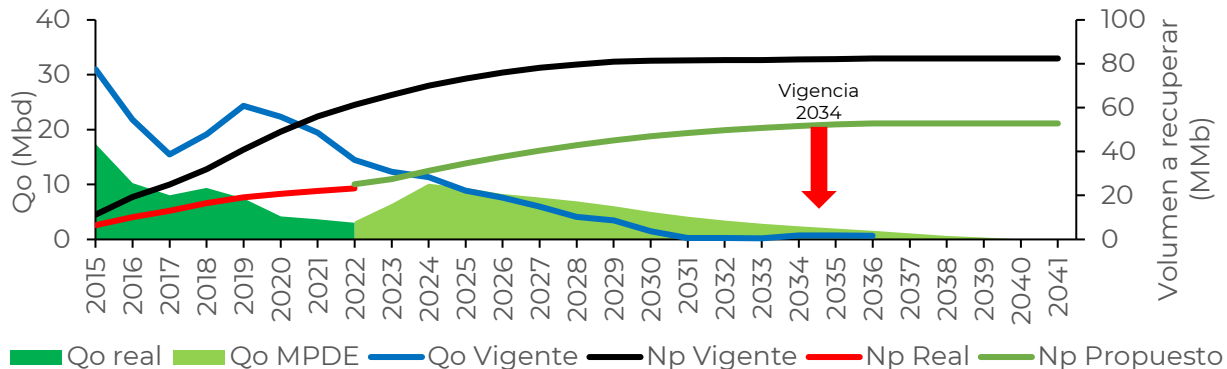
- ✓ Se actualiza

Medición de los hidrocarburos

- ✓ Se proponen puntos de medición establecidos para la Asignación.

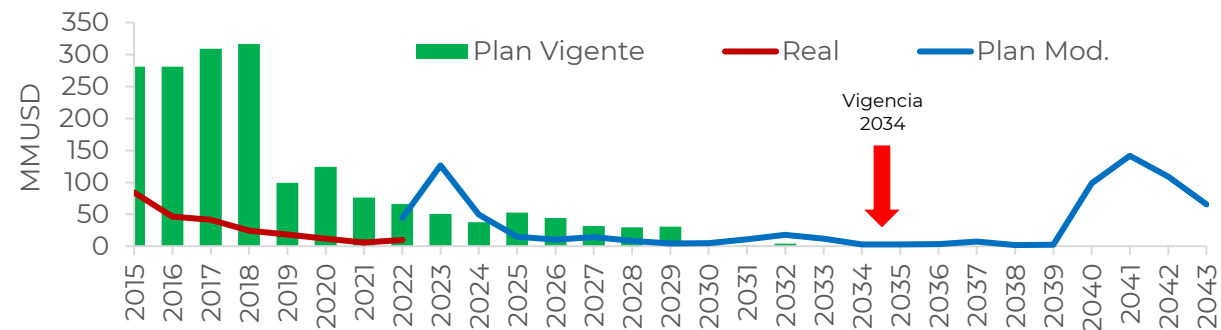
Comparación de Plan vigente vs modificación propuesta

Aceite	Vigente 2015 - 2034	Real 2015 - 2022	MPDE 2022 - 2043
Volumen (MMb)	81.70	23.11	28.59
Diferencia	58.59		

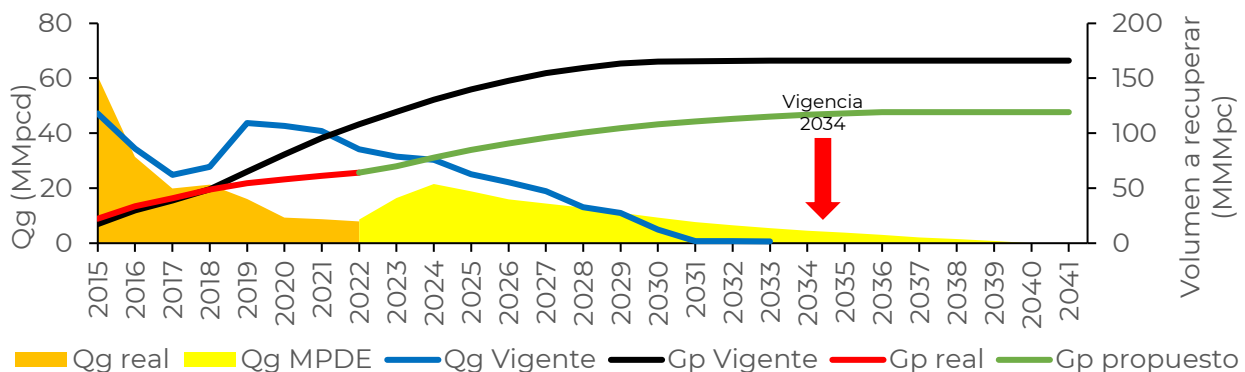


Inversión	Vigente 2015 - 2034	Real 2015 - 2022*	MPDE 2022 - 2043
MMUSD	1,894.60	251.11	753.42
Diferencia	1,643.49		

* A septiembre de 2022



Gas	Vigente 2015 - 2034	Real 2015 - 2022	MPDE 2022 - 2043
Volumen (MMMpc)	165.90	63.95	56.91
Diferencia	101.95		



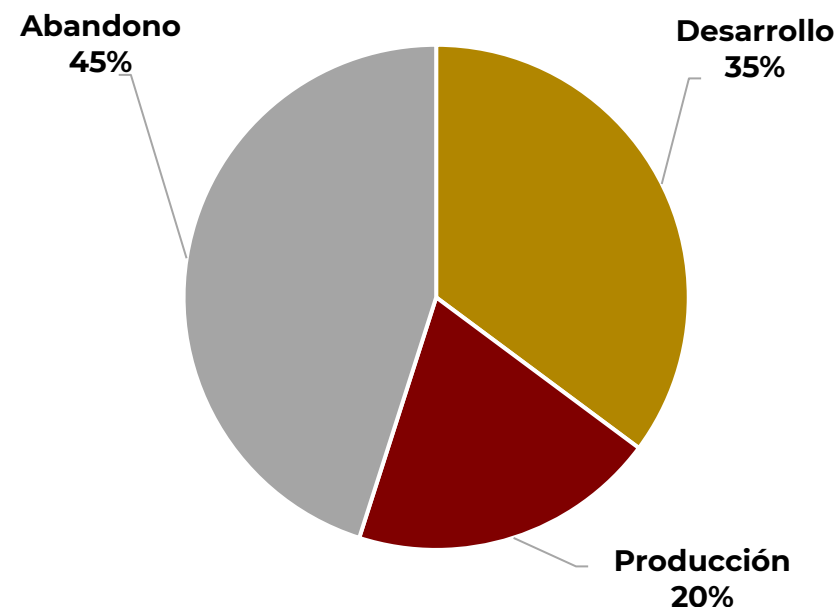
Descripción	Plan vigente	Real 2015-2022*	Pendiente	MPDE	Dif.
Perforaciones	6	0	-6	4	-2
Terminación	6	0	-6	4	-2
RMA	24	1	-23	0	-23
RME	22	3	-19	12	-7

* Agosto de 2022

Costo Total

Actividad	Sub-Actividad	Total MPDE (MM US\$)
Desarrollo	General	\$120.23
	Perforación de Pozos	\$203.51
Producción	General	\$73.75
	Intervención de Pozos	\$63.35
	Operación de Instalaciones de Producción	\$13.42
	Ductos	\$23.58
	Seguridad, Salud y Medio Ambiente	\$7.74
Abandono	Desmantelamiento de Instalaciones ^a	\$414.84
Programa de Inversiones (Inversión y Gasto Operativo)		\$920.42

a. Al año 2034 e incluye abandono de pozos e infraestructura.



Costo Total
\$920.42

Conclusiones

Modelo estático

- ✓ De acuerdo a los resultados del primer pozo a perforar en el Bloque SO, actualizar los volúmenes originales y reservas.

Administración de Yacimientos

- ✓ De los resultados de producción que se obtengan en el Bloque SO, considerar lecciones aprendidas en el comportamiento del avance del acuífero del Bloque principal.

Productividad de pozos

- ✓ Realizar estudios para implementar Sistemas Artificiales de Producción
- ✓ Implementar tecnologías que permitan controlar la producción de agua en pozos.

Eficiencia y rentabilidad

- ✓ Llevar a cabo las mejores prácticas de la industria para evaluar alternativas de desincorporación masiva de ductos e instalaciones, a fin de minimizar el costo y riesgo.

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 A-0309-M-Campo Sinán**, presentado por Pemex Exploración y Producción, mismo que de ser aprobado, estará vigente a partir de su aprobación y hasta que concluya la vigencia de la Asignación o se apruebe una modificación.



Comisión
Nacional de
Hidrocarburos

gob.mx/CNH
hidrocarburos.gob.mx
rondasmexico.gob.mx



@CNH_MX



Comisión Nacional
de Hidrocarburos



Comisión Nacional
de Hidrocarburos



@cnh.mx

CNH

Comisión Nacional
de Hidrocarburos

Área de protección

CNH

Comisión
Nacional de
Hidrocarburos

gob.mx/CNH | rondasmexico.gob.mx | hidrocarburos.gob.mx