

CNH

Comisión Nacional
de Hidrocarburos

Modificación al Plan de Desarrollo para la Extracción

Asignación A-0310-M-Campo Sini

PEMEX, Exploración y Producción

Noviembre, 2022

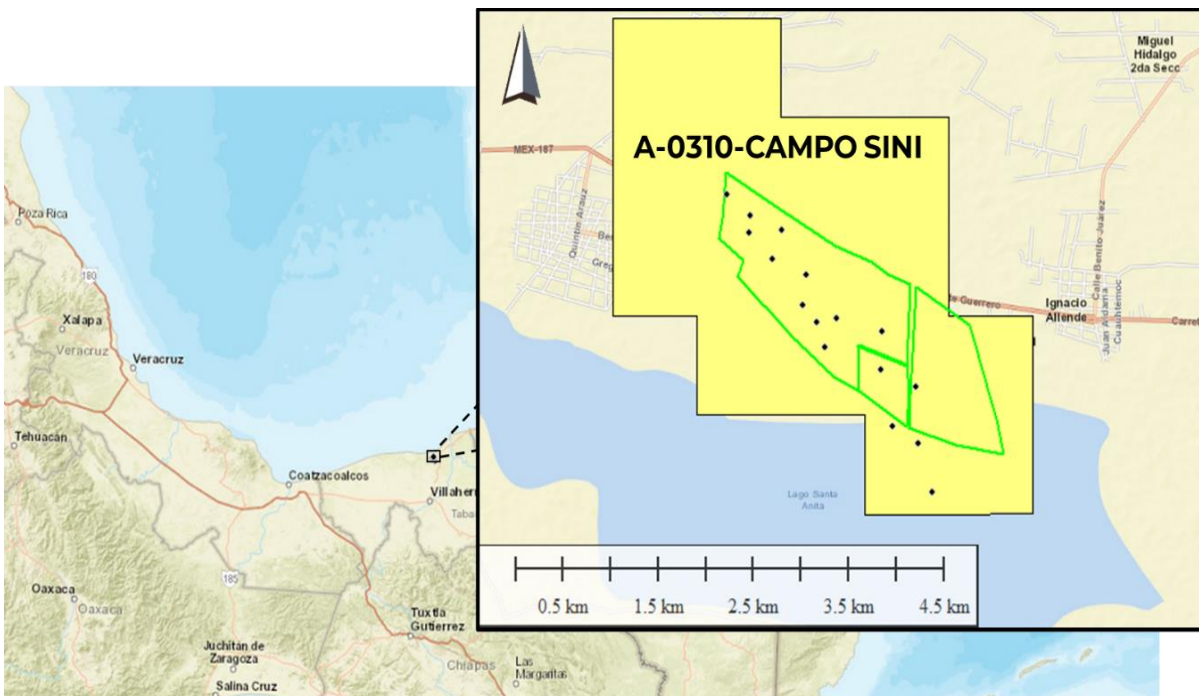
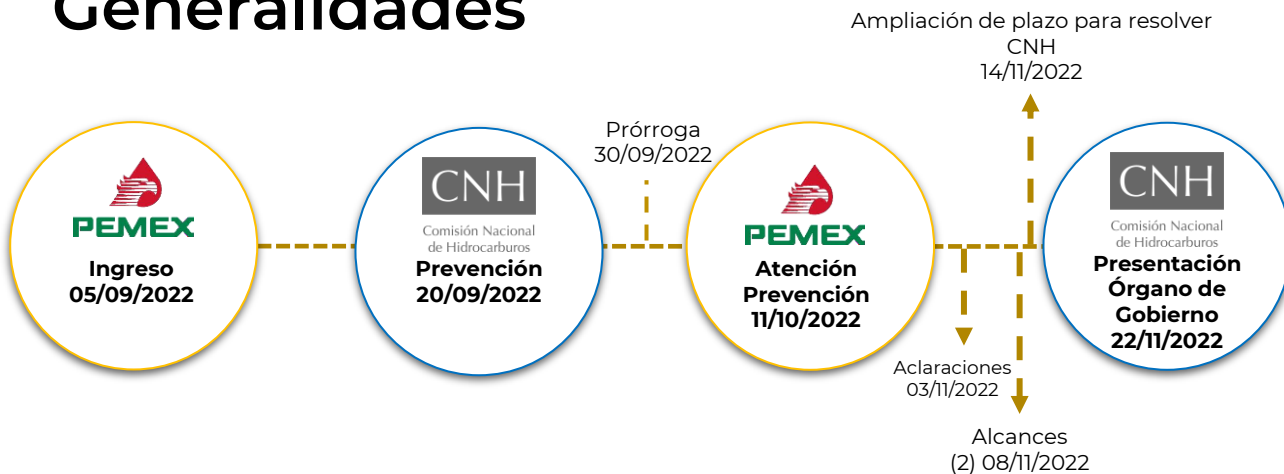
www.gob.mx/cnh |
www.rondasmexico.gob.mx |
www.hidrocarburos.gob.mx

contacto@cnh.gob.mx
55 4774 6500

2022



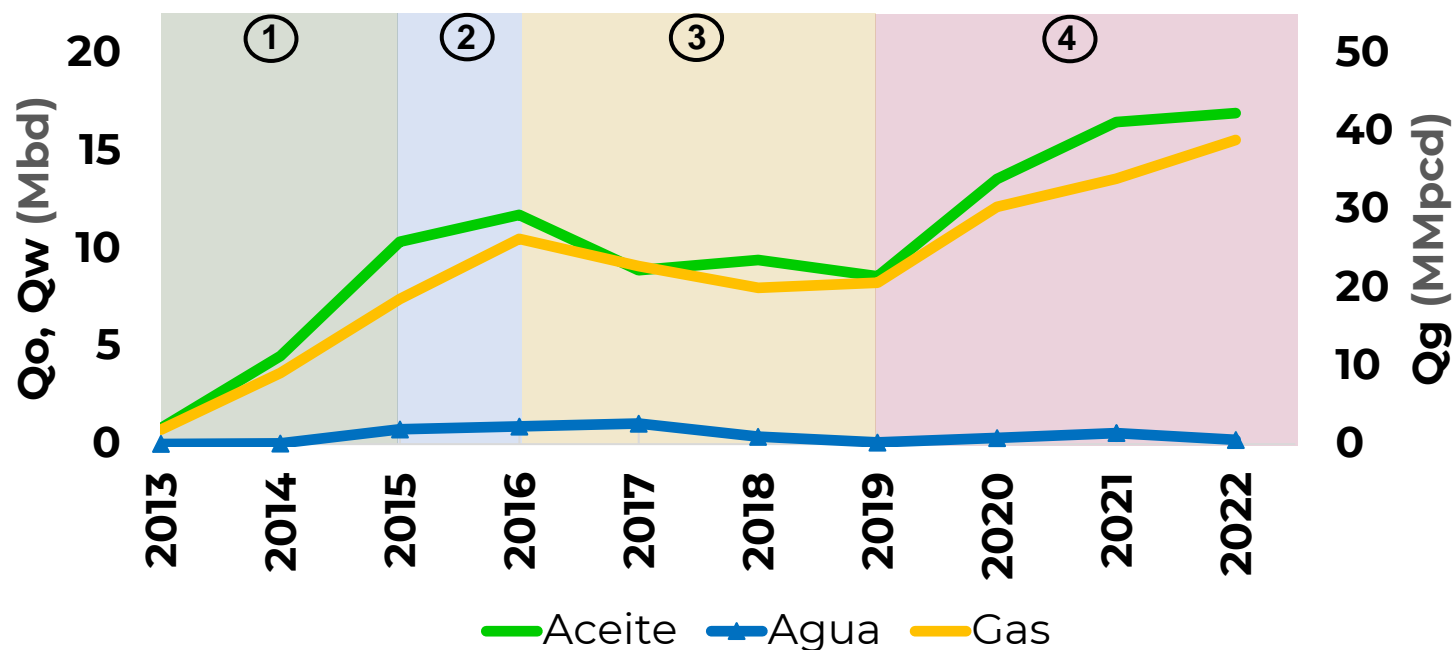
Generalidades



Características	A-0310-M-Campo Sini
Área de Asignación (km ²)	12.95
Ubicación	Tabasco, a 29 km al SW de Cd. Frontera.
Fecha Efectiva	13 de agosto de 2014
Vigencia	20 años
Tipo de Asignación	Extracción de hidrocarburos
Profundidad para la Extracción (m)	Cretácico: 5078.5 Jurásico Tithoniano-Kimmeridgiano: 5319
Yacimiento	Cretácico –Superior-Medio-Inferior y Jurásico Superior Tithoniano-Kimmeridgiano
Tipo de fluido (°API)	Aceite volátil (41°)
Producción a Nivel Nacional	19° Aceite y Gas

Fuente: CNH con datos del Operador

Etapas de Desarrollo y Justificación de la Modificación al PDE



- **Etapa 1:** Inicia en 2013 desarrollo y producción en JSK con Sini-1.
- **Etapa 2:** Incorpora en 2014 y 2015, 3 pozos en KM y 3 pozos en JSK.
- **Etapa 3:** Declinación del Campo en 2016 por incremento de corte de agua e implementación de SAP al pozo Sini-6, en 2017.
- **Etapa 4:** En 2019, incrementa producción con 3 reentradas de pozos en JSK, y en 2022 SAP en Sini-2.

Variaciones del Plan

Justificación

- Número de pozos a perforar
- Inversión
- Producción
- Cambio técnico

Se actualiza la actividad de perforación con 5 pozos nuevos.

Ajuste de inversión para la continuidad operativa del campo.

Actualización de pronósticos de producción.

Desarrollo en la zona baja de la estructura del yacimiento.

Alternativas de Desarrollo

Características	Alternativa 1 Seleccionada	Alternativa 2
Pozos a perforar	5	10
Terminación de pozos	5	10
Reparaciones Mayores	8	3
Ductos	1	2
Volumen a recuperar (MMb)	27.86	27.86
Volumen a recuperar (MMMpc)	67.79	67.79
Inversiones (MMUSD)	214.92	319.81
Gastos de operación (MMUSD)	129.11	128.42
VPN AI (MMUSD)	1,409.93	1,359.76
VPN DI (MMUSD)	590.25	528.39
VPI (MMUSD)	177.45	255.97
VPN/VPI AI	7.95	5.31
VPN/VPI DI	3.33	2.06

- **Alternativa 1 (Seleccionada)**

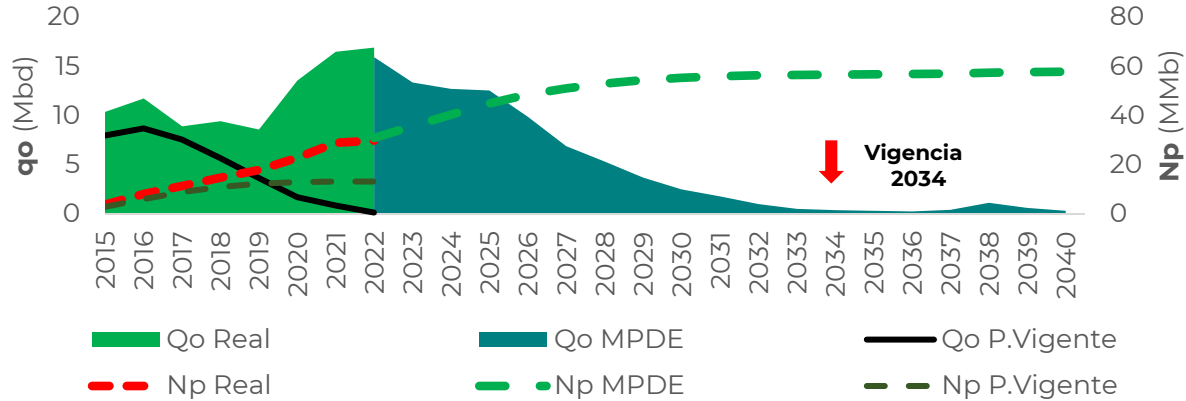
- ✓ Menor actividad de perforación
- ✓ Mayor actividad en RMA
- ✓ Recuperación del mismo volumen en aceite y gas de Alternativa 2.
- ✓ Menor inversión
- ✓ Mejores indicadores económicos

- **Presenta propuesta de punto de medición de condensado.**

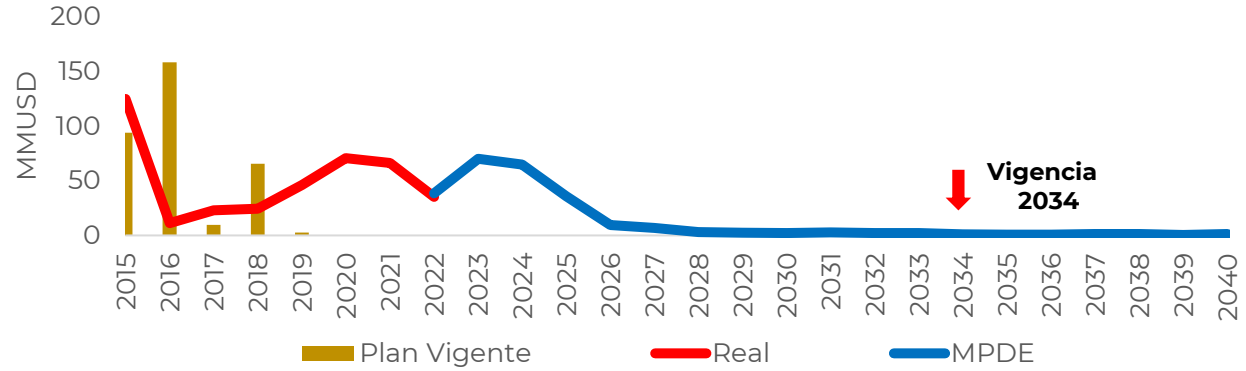
- **Actualiza el PAGNA**

Comparación Plan Vigente y Modificación Propuesta

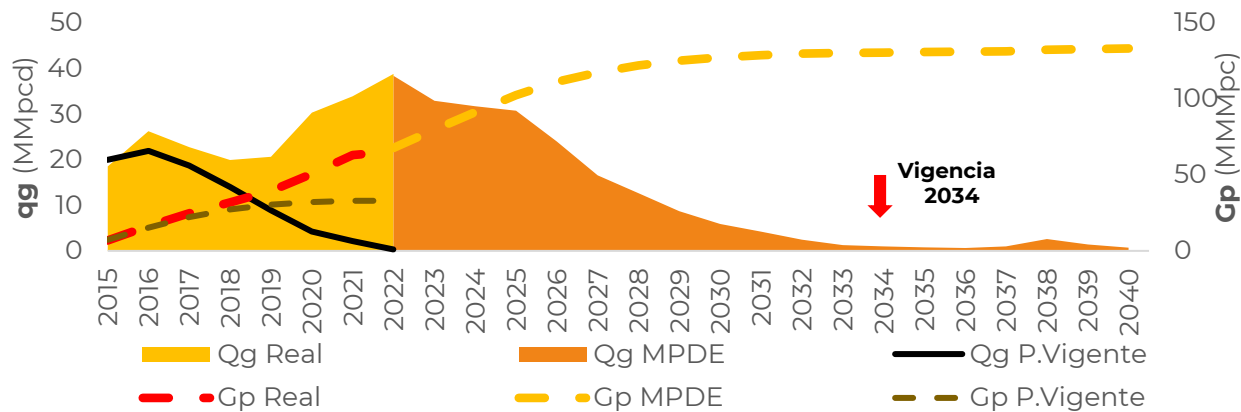
Aceite	Vigente (2015 - 2034)	Real (2015 - 2022)	MPDE (2022 - 2040)
Volumen (MMb)	13.25	33.48	27.86
Diferencia	20.23		



Inversión	Vigente (2015 - 2034)	Real (2015 - 2022)	MPDE (2022 - 2040)
MMUSD	331.60	403.30	214.92
Diferencia	71.70		



Gas	Vigente (2015 - 2034)	Real (2015 - 2022)	MPDE (2022 - 2040)
Volumen (MMMpc)	33	73.62	67.81
Diferencia	40.62		



Descripción	a	b	c	d	Diferencia (d - c)
	Plan Vigente	Real (2015-2022)*	Pendiente	MPDE	
Perforaciones	7	6	1**	5	5
Terminaciones	7	8	0	5	5
Reparaciones Mayores	1	6	0	8	8
Reparaciones Menores	0	12	0	0	0
Ductos	0	1	0	1	1

*Actividades a septiembre de 2022

**Pozo Sini-13, en perforación.

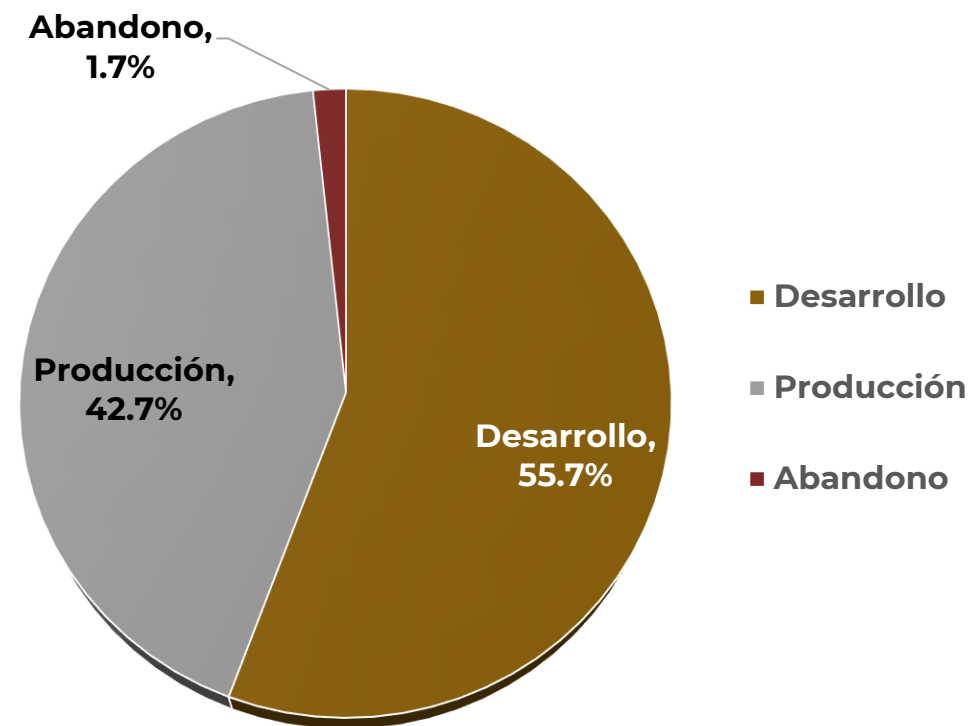
Fuente: CNH con datos del Operador



Área de protección

Costo Total

Actividad	Sub-Actividad	MPDE 2022 (MM US\$)
Desarrollo	General	\$47.02
	Perforación de Pozos	\$137.55
Producción	General	\$111.24
	Ingeniería de Yacimientos	\$2.35
	Construcción Instalaciones	\$0.11
	Intervención de Pozos	\$10.66
	Operación de Instalaciones de Producción	\$8.70
	Seguridad, Salud y Medio Ambiente	\$8.44
	Desmantelamiento de instalaciones ^a	\$5.55
Programa de Inversiones (Inversión y Gasto Operativo)		\$331.62



**Costo Total
\$331.62**

Las sumas pueden no coincidir con los totales por cuestiones de redondeo.

a. Incluye abandono de pozos y ductos.

Recomendaciones

Modelo del Yacimiento

Con la información adquirida de los nuevos pozos, actualizar el modelo estático y dinámico del yacimiento para optimizar la estrategia de extracción del Campo.

Productividad de pozos

- ✓ Visualizar y analizar la factibilidad para implementar otros Sistemas Artificiales de Producción con tecnologías subsuperficiales.
- ✓ Implementar tecnologías que permitan controlar la producción de agua en pozos.

Eficiencia y rentabilidad

Realizar estudios para la implementación de algún método de Recuperación Secundaria o Mejorada con la finalidad de optimizar el desarrollo y maximizar el factor de recuperación.

Administración del Campo

Implementar las mejores prácticas para administrar la declinación del Campo.

Resultado del Dictamen Técnico

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-0310-M-Campo Sini**, 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.

The logo for the Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) consists of the letters 'CNH' in a bold, black, sans-serif font, centered within a white rectangular box.

Comisión Nacional
de Hidrocarburos

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

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

2022

