

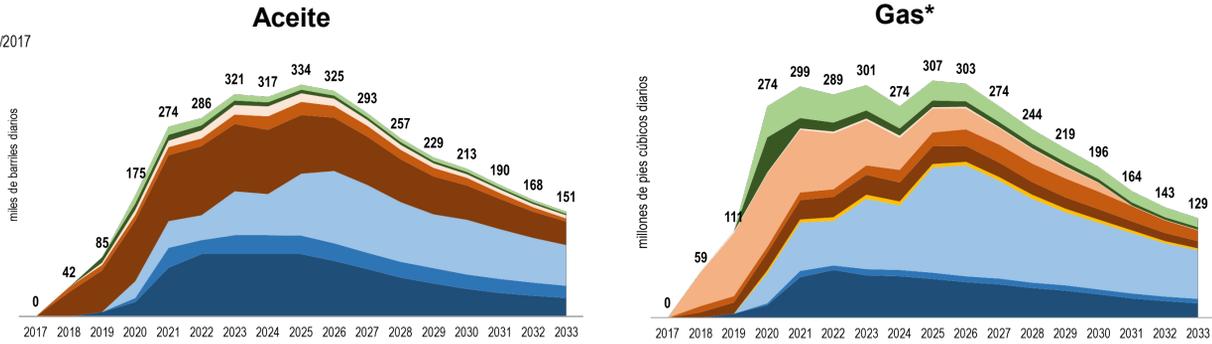


Los 10 planes de desarrollo aprobados para los contratos vigentes estiman una producción máxima de crudo superior a los 300 mil barriles por día

Publicado el 11 de octubre de 2019

- CNH-A4-Ogarrio/2017
- CNH-A3-Cardenas Mora/2017
- CNH-M4-Ébano/2018
- CNH-M3-Misión/2018
- CNH-M2-Santuario-El Golpe/2017
- CNH-M1-Ek-Balam/2017
- CNH-R01-L03-A5/2015
- CNH-R01-L02-A4/2015
- CNH-R01-L02-A2/2015
- CNH-R01-L02-A1/2015

Producción Promedio Anual Estimada de Contratos



- A la fecha, derivado de los 111 contratos vigentes, existen 10 contratos con Planes de desarrollo aprobados por CNH¹ con información disponible de los volúmenes de hidrocarburos esperados a extraer.
- Durante los siguientes 5 años (2020 a 2024) se espera una producción total de estos proyectos por 501 millones de barriles de petróleo (mmb) y a 637 miles de millones de pies cúbicos de gas (mmmpc).
- De conformidad con los Planes presentados por los contratistas, se estima una **producción máxima de petróleo de 334 mil barriles por día (mbd) para el año 2025**, de los cuales, 129 mbd provendrán de proyectos donde Pemex cuenta con participación².
- Los proyectos que estiman extraer un mayor volumen de petróleo son los correspondientes a los contratos CNH-R01-L02-A4/2015 (453 mmb) operado por Fieldwood, CNH-M1-Ek-Balam/2017 (440 mmb) operado por Pemex y CNH-R01-L02-A1/2015 (338 mmb) operado por ENI, mismos que representan 77% sobre el total a producir esperado. Estos proyectos corresponden a áreas en aguas someras de los estados de Tabasco y Campeche.
- Asimismo, se espera una **producción máxima de gas de 307 millones de pies cúbicos diarios (mmpcd) para el año 2025**, de los cuales, 108 mmpcd provendrán de proyectos donde Pemex cuenta con participación.
- Los proyectos que estiman extraer un mayor volumen de gas son los correspondientes a los contratos CNH-R01-L02-A4/2015 (563 mmmpc) operado por Fieldwood, CNH-R01-L02-A1/2015 (219 mmmpc) operado por ENI y CNH-M3-Misión/2018 (218 mmmpc) operado por Servicios Múltiples de Burgos, mismos que representan 66% del volumen esperado total. Estos proyectos corresponden áreas en aguas someras y zonas terrestres.
- Para mayor información, visite el nuevo reporte de producción de contratos con planes aprobados, <https://hidrocarburos.gob.mx/estad%C3%ADsticas/>, bajo el apartado de Producción.

Fuente: Planes de Desarrollo para la Extracción de Hidrocarburos de los contratistas.

*Se refiere al volumen de gas a producir y que puede discrepar al ofertado al mercado por aprovechamiento y/o autoconsumo.

¹ CNH-R01-L02-A1/2015, CNH-R01-L02-A2/2015, CNH-R01-L02-A4/2015, CNH-R01-L03-A5/2015, CNH-M1-Ek-Balam/2017, CNH-M2-Santuario-El Golpe/2017, CNH-M3-Misión/2018, CNH-M4-Ébano/2018, CNH-A3-Cardenas Mora/2017, CNH-A4-Ogarrio/2017.

² Pemex puede participar en los contratos como operador o socio financiero. Los contratos en los que cuenta con participación son CNH-M1-Ek-Balam/2017, CNH-M2-Santuario-El Golpe/2017, CNH-M3-Misión/2018, CNH-M4-Ébano/2018, CNH-A3-Cardenas Mora/2017, CNH-A4-Ogarrio/2017.