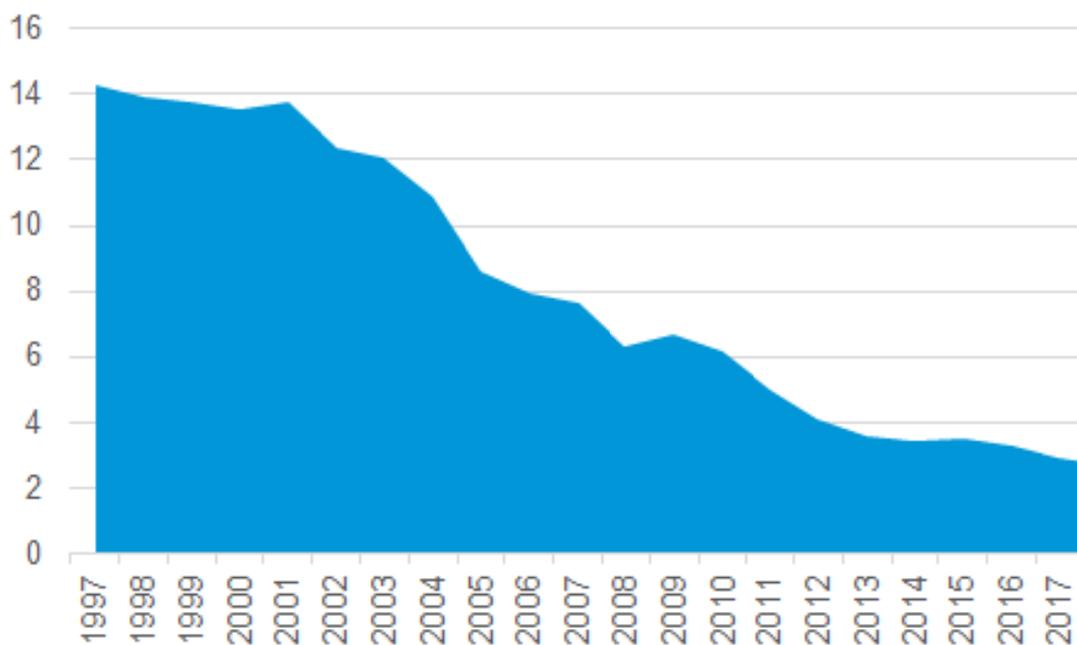


## SE ESPERA QUE LOS NUEVOS PROYECTOS DEL GOLFO DE MÉXICO REVIERTAN LAS REDUCCIONES EN LA PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL

La producción de gas natural en el Golfo Federal de México (GOM) de EE. UU. Ha disminuido durante casi dos décadas. EIA espera que nueve nuevos proyectos de producción de gas natural comiencen en 2018 y otros siete que comiencen en 2019. Estos 16 proyectos tienen un recurso combinado estimado de gas natural de aproximadamente 800 mil millones de pies cúbicos y pueden revertir algunas de las disminuciones en la producción de GOM.

El GOM que comercializa la producción de gas natural ha estado disminuyendo principalmente en forma anual [desde 1997, cuando EIA registró por primera vez estos datos](#) . En 1997, la producción fue de 14.3 mil millones de pies cúbicos por día (Bcf / d), representando el 26% de la producción anual total de gas natural comercializada en los Estados Unidos. Para 2017, la producción de gas natural en GOM se redujo a 2.9 Bcf / d y representó solo el 4% de la producción total anual comercializada en los Estados Unidos.

**Gulf of Mexico annual marketed gas production 1997-2017**  
billion cubic feet per day



 Source: U.S. Energy Information Administration

Esta disminución se produjo por varias razones. El [número de pozos productores de gas natural](#) en el GOM disminuyó un 73% entre 2001 y 2017, de 3.271 a 875. La tecnología y la experiencia requeridas para producir petróleo y gas natural desde el fondo marino son caras y especializadas, y los costos de las plataformas de producción a menudo superan Mil millones de dólares. Con el crecimiento de las actividades de exploración y producción en gas de esquisto y formaciones petroleras ajustadas, se hizo más económico perforar en estas cuencas.

Además, la mayor parte del gas natural producido en el GOM es gas natural disuelto asociado (AD) producido en los campos petroleros, y aunque los pozos de petróleo más antiguos en el GOM tienden a tener un mayor contenido de gas natural, los pozos más nuevos son más ricos

en petróleo. dando como resultado menos gas natural AD por pozo. Según la [publicación anual de gas natural](#) de EIA , el 59% de las extracciones brutas de gas natural en el GOM provinieron de pozos petroleros en 2017. Sin embargo, en 1997, solo el 13% de las extracciones brutas fueron de gas AD coproducido con petróleo.

En 2016, todos los proyectos nuevos en el GOM ocurrieron en las [áreas de prostracción de](#) Mississippi Canyon y Green Canyon , ubicadas en el área de planificación del GOM Central, y tuvieron una profundidad promedio de 4,283 pies y un nivel de recursos total de 1,429 Bcf. Según los datos proporcionados a la Oficina de Seguridad y Control Ambiental, no se iniciaron nuevos proyectos GOM en 2017. Para 2018–19, 9 de los 16 proyectos se ubican en las áreas de protección del Cañón de Mississippi y Cañón Verde.

Tres proyectos en Garden Banks, West Cameron y Keathley Canyon también forman parte del área de planificación del GOM Central. Dos de los proyectos en Viosca Knoll y Desoto Canyon se encuentran en el área de planificación del GOM del Este. Alaminos Canyon y Sigsbee Escarpment están en el área de planificación de Western GOM. Se espera que la profundidad promedio del proyecto sea de 4.544 pies en 2018 y de 5.585 pies en 2019.