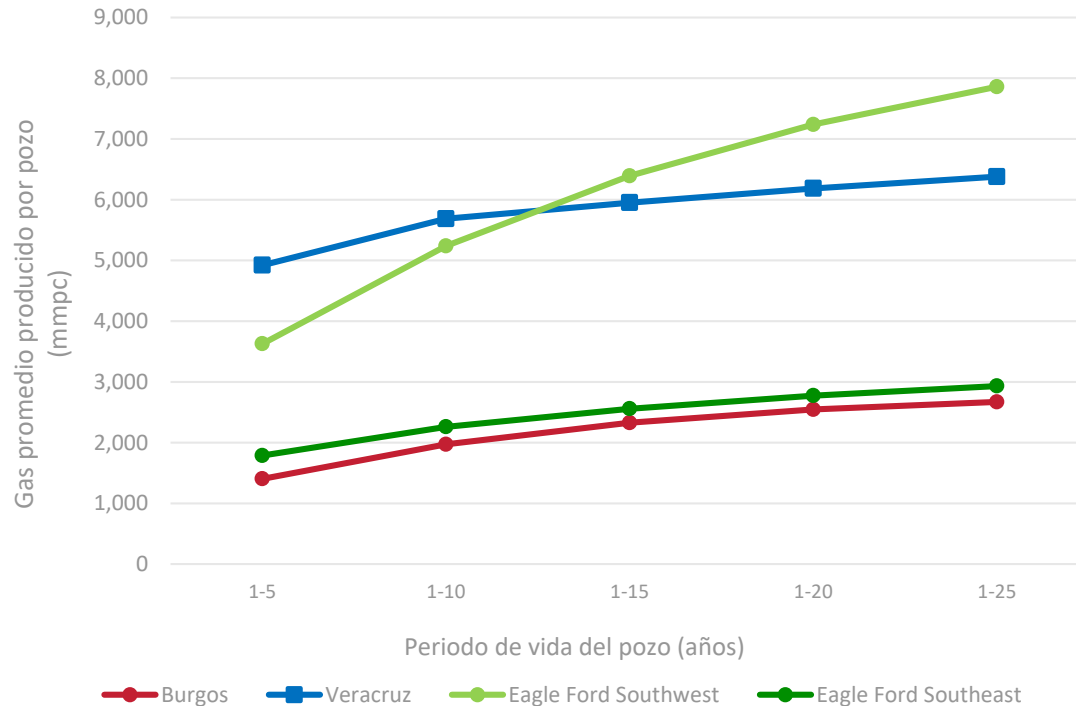


Alta productividad de pozos de gas en la cuenca de Veracruz

Producción acumulada promedio por pozo en cada periodo (mmpc)



Fuente:

^{/1} CNH (2018). Base de datos de producción por pozo. Se consideraron sólo los pozos con más de 24 periodos mensuales de producción y que han terminado de producir (sin producción desde diciembre de 2015).

^{/2} Wood MacKenzie (2018). Eagle Ford Type Curve Review June 2017, disponible en: <https://my.woodmac.com/reports/upstream-oil-and-gas-eagle-ford-key-play-21635996?contentId=21635996&source=13>

mmpc: millones de pies cúbicos

- La producción acumulada promedio por pozo en la cuenca de Veracruz en los primeros 5 años de vida es de 4,921 mmpc, cantidad superior al pozo promedio en el mismo periodo de las siguientes regiones:
 - Burgos, cuya producción acumulada promedio por pozo está calculada en 1,404 mmpc;
 - El play no convencional de Eagle Ford Southeast, con producción promedio estimada en 1,788 mmpc por pozo;
 - El play no convencional de Eagle Ford Southwest, que alcanza 3,628 mmpc por pozo.
- Esto significa que la recuperación promedio de hidrocarburos en un pozo en Veracruz es 250% superior respecto a un pozo en Burgos, 175% a un pozo en Eagle Ford Southeast, y 36% al pozo de Eagle Ford Southwest en sus primeros cinco años de producción.
- El pozo estándar en la cuenca de Veracruz tiene un promedio de producción acumulada de gas natural durante su vida útil de 6,639 mmpc, que representa una producción 136% superior al promedio de producción acumulada de los pozos en la cuenca de Burgos (2,814 mmpc)^{/1}, y 117% más alto que la producción promedio acumulada por pozo en Eagle Ford Southeast, estimada en 3,049 mmpc.^{/2}
- La producción acumulada promedio por pozo en Eagle Ford Southwest es 25% superior a la producción acumulada de un pozo en Veracruz, aunque el primero se trata de un play no convencional.
- La cuenca de Veracruz tiene una extensión de 34,825 km². El principal Play en la cuenca de Veracruz es de edad Mioceno, donde se ha producido principalmente gas seco y gas húmedo. Se han perforado históricamente 571 pozos productores, de los cuales se consideraron 226 pozos para este análisis.