



JRED3050

UTILIZACIÓN DE LOS DATOS GIS PARA EL ANÁLISIS DE LA PRODUCCIÓN DEL NO CONVENCIONAL: CASO APLICADO A LA FORMACIÓN VACA MUERTA, NEUQUÉN, ARGENTINA.

Silvia Edith Corral scorral@mecon.gov.ar ; Rubén Hugo Freije rhfreije@gmail.com ;
Subsecretaria De Combustibles Líquidos, Dirección Nacional De Transporte E Infraestructura
Pablo Goldberg pagoldberg@gmail.com Consultor En Oil & Gas

Resumen

La incorporación de nuevos objetos espaciales a la presentación anual de Planos Base (Resolución N° 319/1993) ha permitido contar con una valiosa información referida al desarrollo del no convencional de la Formación Vaca Muerta. El nuevo objeto espacial “Trayectoria de Pozos” incluye una tabla asociada con los datos inéditos como el nombre del PAD, la profundidad de inicio de navegación, el largo total de la rama horizontal y el nivel investigado dentro de la unidad. Con esta información y teniendo en cuenta lo declarado por las empresas operadoras en los sistemas de la Secretaría de Energía de Nación (Capítulo IV) se procedió a realizar un análisis de la producción de la Formación Vaca Muerta. El objetivo de este estudio es mostrar los resultados obtenidos para cada nivel de navegación, tanto a nivel regional como a nivel local, en el ámbito de la cuenca Neuquina.

Al 31 de diciembre de 2023 en la provincia de Neuquén, cuenca Neuquina, se habían perforado un total de 1855 pozos horizontales que navegan dentro de la Formación Vaca Muerta, los cuales se hallan distribuidos en 56 áreas y fueron realizados por un total de 13 empresas operadoras. Para poder procesar debidamente la información referida a los distintos niveles de navegación, fue necesario, previamente, sistematizar la nomenclatura existente para que todas las empresas operadoras informaran de la misma manera. El análisis de la producción se llevó a cabo con los valores declarados en el Capítulo IV, se discriminaron según los niveles de producción y se confeccionaron los análisis correspondientes para cada nivel regional y por empresas operadoras.

Estos resultados permiten, por primera vez, contar con la información de la producción de la Formación Vaca Muerta discriminada por cada uno de los niveles. La incorporación del objeto shapefile “Trayectoria de pozo” y en particular su tabla asociada, beneficia no solamente, a la Subsecretaria de Hidrocarburos para mejorar su gerenciamiento sino también, a las distintas empresas petroleras que actúan en la exploración y producción de hidrocarburos y de esta manera conocer el comportamiento regional de la producción.