Recepción de resumenes CCG

Titulo / Autores / Institución

TITULO DE LA PONENCIA

Aporte de la evaluación microtectónica de núcleos en la interpretación petrofísica de objetivos exploratorios: ejemplos de las Cuencas Catatumbo y Putumayo (Colombia).

AUTORES

Rossello, Eduardo A.

INSTITUCIÓN

Consejo Nacional de Investigaciones Científicas y Técnicas (CONICET) – Instituto de Geología y Ciencias Básicas de Buenos Aires (IGEBA), Facultad de Ciencias Exactas y Naturales, Universidad de Buenos Aires, Pabellón II, Ciudad Universitaria (1428) Buenos Aires, Argentina.

CORREO ELECTRÓNICO

ea_rossello@yahoo.com.ar

Estilo preferido

ESTILO DE PRESENTACIÓN

- Presentación Oral

Categoría del resumen

ÁREA TEMÁTICA

Energías y recursos naturales

LINEAS TEMÁTICAS ERN

Geología del petróleo e hidrocarburos

Resumen

PALABRAS CLAVE

microtectónica, petrofísica, tectosedimentación, Catatumbo, Putumayo, Colombia.

CONTENIDO DEL RESUMEN

La interpretación microtectónica de núcleos de perforación es una metodología no muy tenida en cuenta en la evaluación petrofísica dinámica de objetivos exploratorios a pesar de disponerse tramos en algunos pozos claves. El costo que significó su obtención puede ser mejor rentabilizado si, además de los estudios convencionales de determinación de sus parámetros petrofísicos (porosidad y permeabilidad) mediante la extracción de plugs, se adquiere información estructural que aporta a la historia tectosedimentaria de las unidades muestreadas.

A pesar que muchos de los núcleos no fueron espacialmente orientados durante su extracción, la técnica microtectónica del relevamiento 3D puede aproximar una posición a partir de la vinculación con información de los sondeos y de los relevamientos geofísicos que se dispongan. En las cuencas Catatumbo y Putumayo, se pudo obtener información que contribuye con la interpretación tectosedimentaria y petrofísica a partir del reconocimiento de micro y mesoestructuras que responden, al menos, a dos eventos muy diferentes: i) uno temprano, esencialmente vinculado a un campo de esfuerzos sinsedimentario cuyo esfuerzo principal máximo vertical por compactación por sobrecarga (generador de estilolitización, venulaciones y aplastamientos diferenciales) y ii) otro tardío, responsable de fracturas con evidencias de reactivaciones debido a un campo de esfuerzos cuyo esfuerzo principal máximo subhorizontal y oblicuo con respecto a la estructuración regional. La correlación de estos eventos con la evolución del sistema petrolero contribuye con una mejor calibración temporal de los momentos de generación, migración y eventual carga de los niveles reservorios.