

## SEDIMENTOLOGÍA Y GEOQUÍMICA DEL MIEMBRO PILMATUÉ DE LA FORMACIÓN AGRIO EN LA LOCALIDAD DE PICHAIHUE, CUENCA NEUQUINA

**Julieta Omarini<sup>1</sup>, Manuela Zalazar<sup>1</sup>, Débora Mical Campetella<sup>1</sup>, Marina Lescano<sup>2</sup>, Fabián Brea<sup>3</sup>, Maisa Andrea Tunik<sup>1</sup> y Romina Milicich<sup>3</sup>**

<sup>1</sup> Instituto de Investigación en Paleobiología y Geología- CONICET, Universidad de Río Negro, Sede Alto Valle. Av. Roca 1242, 8332, General Roca, Río Negro, Argentina

<sup>2</sup> Instituto de Estudios Andinos Don Pablo Groeber-CONICET y Universidad de Buenos Aires. Ciudad Universitaria, pabellón 2, 1428 Buenos Aires, Argentina

<sup>3</sup> Y-TEC (YPF Tecnología). Buenos Aires, Argentina  
jomarini@unrn.edu.ar

Esta contribución presenta un análisis de facies de un perfil sedimentológico de detalle y datos geoquímicos de pirólisis Rock Eval del Miembro Pilmatué de la Formación Agrio (Valanginiano tardío-Hauteriviano temprano), con el objetivo de obtener un registro integrado que permita evaluar, de forma preliminar, el potencial de generación de la unidad estudiada. En la localidad de Pichaihue se relevó un perfil escala 1:200 alcanzando un total de 740 mts, y se tomaron muestras sistemáticamente cada 14 mts. El análisis litofacial permitió identificar cinco facies silicoclásticas y cuatro facies carbonáticas, a partir de las cuales se han definido dos asociaciones de facies correspondientes a ambientes de rampa externa (AF1) y media (AF2). Los estudios geoquímicos (n=13) ubican las muestras en el campo de querógeno Tipo III y IV con valores promedio de COT de 2,76% en peso, S<sub>2</sub> de 2,14 mgHc/g roca y HI de 67,7 mgHc/gCOT lo que sugiere un potencial de generación bajo. En tanto los valores de T<sub>max</sub> oscilan entre 455 y 463 °C, indicando una madurez térmica equivalente al estadio final de la ventana de generación de petróleo. Los resultados obtenidos incrementan la densidad de datos para un análisis a nivel local y regional de los contrastes y variaciones geoquímicas a lo largo de toda la unidad. El estudio integrado de las características sedimentológicas y geoquímicas de la Formación Agrio, resultan fundamentales para la identificación y evaluación de áreas preferenciales y para diseñar modelos predictivos útiles en la recuperación de hidrocarburo no convencional.