

**EVALUACIÓN PETROFÍSICA Y GEOQUÍMICA DE RESERVORIOS NOC TIPO SHALE**

Los cursos fueron diseñados en módulos cortos, de no más de 2 horas. Se utiliza la plataforma **Cisco Webex Training**, a través de la cual los participantes acceden a presentaciones; cuentan con herramientas que facilitan el aprendizaje y tienen instancias de intercambio con el instructor. Todo esto, desde cualquier lugar del mundo con acceso a Internet, en PC, tablet o celular. Al inscribirse, previo al inicio del curso, los participantes reciben un instructivo sobre el uso de la plataforma.

Fecha y Horario:

1 al 5 de Noviembre de 9 a 12.30 y de 14 a 17.30

Aranceles:

Socios \$52.000 | **No Socios** \$ 62.400 - Valores expresados en pesos argentinos

A quién está dirigido:

El curso está dirigido a: Geólogos, Petrofísicos, Geoquímicos, Ingenieros de Reservorio y Geomecánicos.

Programa:**Petrofísica NOC tipo shale (3 días)**

Introducción a la evaluación de formaciones en reservorios NOC tipo shale. Teoría básica de perfiles eléctricos para reservorios tipo shale: neutrón, densidad, sísmico, NMR, dieléctrico, resistividades, imágenes de pozo. Estudios de laboratorio específicos para reservorios tipo shale (DRX, FRX, NMR, TRA, GRI, etc.). Interpretación petrofísica: mineralogía, porosidad, saturación. Estudios especiales: permeabilidad, mojabilidad, tipos de poro, distribución de tamaños porales, upscaling, inversión de madurez. Digital Rock Análisis (DRA)

Geoquímica NOC (2 días)

Riqueza Orgánica: medición del carbono orgánico total (COT). Muestreo - Mediciones directas e indirectas. Correcciones. COT actual versus original. Restauraciones. Umbrales en NOC.- Calidad del querógeno: Pirólisis. Usos y limitaciones. Significado de los picos del pirólisis. SI para cuantificar los hidrocarburos libres presentes en la roca. Tipos de querógenos- Madurez de la roca madre. Indicadores de madurez. Petrografía orgánica. Macerales y su relación con la calidad del querógeno. Ventanas de madurez -Cinéticas: Tasa de transformación del querógeno. - Isotermas de Langmuir. Significado y usos en gas shales. - Caracterización de los fluidos. Muestreos. Densidad. Cromatografía Gaseosa y Espectrometría de masa. Usos- Isotopía: principales usos para la caracterización de los fluidos. Fingerprints

Instructores:**Yanina Basile**

Licenciada en Ciencias Geológicas con más de 10 años de experiencia en la industria del petróleo y del gas. Graduada en 2003 en la Universidad de Buenos Aires. Su trayectoria profesional se desarrolló casi íntegramente en YPF como geóloga de exploración para las cuencas productivas de la Argentina. Durante los últimos 7 años se ha desarrollado como referente técnico en el área de modelado de los sistemas petroleros y evaluaciones geoquímicas. Las tareas principales abarcan la evaluación analítica de rocas y fluidos, el control de calidad de los datos e interpretación de estos en proyectos de exploración y desarrollo con objetivos convencionales y no-convencionales.

Analista de sistemas petroleros y amplia experiencia en modelado 1D, 2D y 3D en cuencas de la Argentina (Golfo San Jorge, Cuyana, Neuquina y Austral) e internacional (Chile, Uruguay y Perú). Posee más de 30 reportes internos en YPF y 10 publicaciones externas en Libros y Congresos (nacionales e internacionales).

Es consultora independiente en temas relacionados al modelado de los sistemas petroleros y evaluaciones geoquímicas.

Alberto César Ortiz

Consultor petrofísico advisor especialista en evaluación de reservorios no convencionales tipo shale y socio fundador de NZC Solutions. Se graduó como Geólogo en la Universidad Nacional de Córdoba en el 1999 y tiene 22 años de experiencia en la industria del petróleo habiendo trabajado en YPF (9 años), Schlumberger (11 años) y Total (2 años). En los últimos 7 años se ha desempeñado en YPF S.A. como petrofísico en el equipo multidisciplinario del Proyecto de delineación y desarrollo No Convencional de Vaca Muerta diseñando la campaña de adquisición de datos de pozo e interpretación petrofísica de detalle a través de la integración de datos de perfiles eléctricos y de laboratorio. Anteriormente se desempeñó en Argentina, Brasil y Qatar dando soporte de interpretación petrofísica y control de calidad de perfiles eléctricos en diversos tipos de reservorios. Es profesor de Instituto Técnico Buenos Aires (ITBA) ha sido instructor en el año 2020 del Diplomado de Reservorios No Convencionales en la Universidad de Santander (Colombia). Es autor y co-autor de numerosas publicaciones internacionales algunas de ellas premiadas. Actualmente y por tercer año consecutivo ha sido elegido como orador distinguido de la Society of Petrophysicist & Well Log Analysis (SPWLA).

[Inscribite online](#)
[Descargar Formulario De Inscripción](#)
[Calendariol de Cursos](#)

para más Información solicitarla a cursos@iapg.org.ar