Introducción, objetivos, estructura y alcance

La subcomisión de Cursos de la Seccional Comahue desarrollará durante **los días 20 y 21 de mayo del 2025 la IV edición de las jornadas integrales de campos convencionales.**

Estas cuartas jornadas siguen la línea temática de las tres ediciones anteriores de desarrollo y producción de campos maduros organizadas en los años 2017, 2019 y 2021, ampliándose a campos convencionales en general debido a la gran diferenciación existente entre estos y los yacimientos no convencionales tipo shale.

Bajo el lema ***"campos convencionales: revitalizar para generar valor"***, el objetivo de las jornadas es compartir conocimientos, metodologías, experiencias y trabajos relacionados con la caracterización, desarrollo, producción y transporte de hidrocarburos de aquellos campos que están en instancia de recuperación primaria, secundaria y/o terciaria de petróleo, así como yacimientos maduros de gas en avanzado estado de desarrollo.

Junto con la inminente realidad que ya representan, dentro del escenario hidrocarburífero de la Argentina, las reservas asociadas a reservorios no convencionales; el desarrollo y producción de campos convencionales y las reservas remanentes asociadas, se erige como un complemento y alternativa de una valía ya comprobada en varias experiencias tanto en el ámbito nacional como internacional.

En Argentina, aún quedan importantes volúmenes de petróleo y gas a recuperar en yacimientos convencionales, por lo que muchas compañías hidrocarburíferas están enfocadas en agregar valor en esos activos en su mayoría maduros, a partir del estudio y desarrollo de metodologías, técnicas, productos, que permitan mejorar el factor de recuperación y maximizar la rentabilidad de los campos.

Si bien el EOR ocupa hoy un lugar expectante e importante debido a la alta potencialidad mostrada en varias experiencias piloto y desarrollos de mayor envergadura, existen también campos convencionales en instancia de recuperación primaria y/o secundaria que aún tienen excelentes perspectivas en cuanto a la optimización de desarrollo, mejoramiento del factor de recuperación y aumento de la producción.

La integración y análisis de la gran cantidad de datos generados y disponibles a lo largo de tantos años de desarrollo, asociados a técnicas y herramientas de data analytics e inteligencia artificial, se presenta como una herramienta fundamental para llegar a mejorar la caracterización estática y dinámica de los reservorios, optimizar diseños de secundaria, innovar en las etapas de perforación y terminación de pozos, maximizar la producción y transporte en yacimientos maduros de petróleo y gas. En definitiva, repensar los campos convencionales es el desafío que hoy se afronta para lograr el objetivo de extender la vida útil y mejorar la recuperación de estos campos.

Estas jornadas están diseñadas para que, a partir de la presentación de trabajos y charlas de especialistas y referentes, reunir a un amplio espectro multidisciplinario tanto de compañías operadoras como de servicio, para compartir, discutir y analizar experiencias, conocimientos, información, mejores prácticas, que ofrezcan estrategias y herramientas para afrontar el desafío de poner cada vez más valor en los campos convencionales existentes.

Temario Original (No Excluyente)

Reservorios:

• **Caracterización estática:** Procesamiento e interpretación sísmica. Sísmica 4D. Geomecánica. Propiedades de los fluidos. Daño de formación. Petrofísica. Modelado 2D y 3D. Geoestadística. Registros de pozo abierto y pozo entubado. Incremento de Reservas asociado a estudios/revisión de modelos. Oportunidades en la profundización / reactivación / reentubado de pozos.

• **Caracterización dinámica:** *History Matching*. Análisis de presión. Análisis de elementos finitos. Simulación dinámica. Simulación *Streamline*. Modelado *Stream-tube*.

Perforación:

• *SlimHole*. *Casing Drilling*. **Cementación.** *Coiled Tubing*. **Perforación direccional. Lodo de perforación. Estabilidad de pozo.** *Pad Drilling.*

Terminación y Workover:

Fractura con CO2 y N2. Coiled Tubing. Completaciones complejas (problemáticas relacionadas con zonas depletadas, múltiples objetivos, interferencia de pozos, falta de circulación, etc.). Remoción de daño. Fractura y refractura hidráulica. Técnicas de completaciones a pozo abierto. Recompletación. Control de arena. Identificación y separación de intervalos productivos. Fluidos de completación.

Producción e Instalaciones de superficie:

Reutilización, abandono, desmantelamiento. Integridad de activos. Corrosión. Manejo de sólidos. Oleoductos. Tratamiento y disposición final de agua. Implementación de compresión en boca de pozo. Compresores de fondo. Sostenimiento de la curva base. Intervenciones de pozo.

Gas:

Manejo de Yacimientos Maduros. Sistemas de producción, ahogamientos de pozos. Plunger lift. Productos químicos. Compresión de boca de pozo, adecuación de la compresión centralizada. Modelos de simulación para optimizar la red de captación. Monitoreo de yacimiento. Gestión de reservas. Almacenamiento subterráneo. Adecuación de las plantas. Integridad de las instalaciones. Medición en corrientes multifásicas. Utilización del gas ácido. Generación de electricidad en yacimientos.

Recuperación asistida:

Flooding química. Mantenimiento de presión de gas. Inyección de agua, gas, CO2. EOR microbiano. Métodos miscibles. Nanotecnología para EOR. Mejora de barrido.

Oportunidades de desarrollos de Vaca Muerta dentro de campos maduros:

Reingeniería de instalaciones existentes (integridad). Estudios de compatibilidad de fluidos. *Flow assurence* (sólidos, parafinas – asfaltenos). Presiones de trabajo. Análisis de redes (Modelado) para varias fuentes. Tratamiento de fluidos (condensados – gas).

Gobierno del dato:

Data analytics. Inteligencia artificial. Entorno colaborativo. Adquisición, gestión y seguridad de datos. Monitoreo remoto. Telemetría.
Digital Oil Field. Normas de referencia.

Medio Ambiente y Comunidades:

Gestión de pasivos ambientales en campos maduros. Abandono de pozos. Reducción de emisión de gases, Descarbonización en campos maduros. Mejoramiento de la eficiencia operacional. Nuevas tecnologías alineadas a las directrices ambientales (minería de bitcoins con gas de venteo). Disposición de aguas de producción / *flowback*.

Finanzas:

Etapas de ratios de Capex y Opex requeridos para las etapas de sostenimiento de la producción.

- **Aranceles**

  Socio U$D 300 | No Socios U$D360

- **Contacto**

  + información: cursoscomahue@iapg.org.ar

Ver la Agenda

Descargar el formulario de inscripción