



Tema de tapa

7° Congreso de Producción y Desarrollo de Reservas

Estadísticas

08 Los números del petróleo y del gas Suplemento estadístico

Tema de tapa

10 Principales conclusiones del 7° Congreso de Producción y Desarrollo de Reservas

Por la Comisión de Producción del IAPG

Tema por tema, las lecciones que dejó el evento cuyo lema fue “Hacia una mayor productividad, con menores costos”.



26 Optimización de espaciamiento entre pozos mediante la utilización de trazadores. Aplicación en PAD

Por Adrián Giachino, Sebastián Olmos (Tecpetrol); Zaque Araujo (UERJ) y Sebastián Basualdo (Tracerco)

Las nuevas tecnologías pueden ayudar a comprender los comportamientos del reservorio, entre ellos, el uso de trazadores químicos líquidos de gas, petróleo y agua, que permitirán comprender mejor el sistema reservorio, estimulación y PAD.

40 Estimulación hidráulica de pozos verticales y horizontales en el desarrollo de un yacimiento de baja permeabilidad en Cuenca Austral

Por Mariano Bruzzon, Andrés Cremonini, Florencia Melendo y José Vega Sainz (CGC)

Se presentan las experiencias en terminación y estimulación de pozos durante el desarrollo del yacimiento Campo Indio (Fm. Magallanes Inferior) ubicado en la Cuenca Austral. El reservorio se encuentra a 1400 m de profundidad y tiene un espesor permeable de entre 10 m y 20 m.



62 Desarrollo de un yacimiento bajo recuperación secundaria con el uso de nuevas metodologías de perforación y terminación en la Fm. Comodoro Rivadavia, Yacimiento Cerro Dragón, Cuenca del Golfo San Jorge

Por Isabel Cano Frers, Laura Alonso, Juan Pablo García, Diego Leandro Zurlo, Juan José Ramos, Augusto Brennan y Maximiliano Varela Muñoz.

La perforación de tres pozos de avanzada entre 2013 y 2014 en Yacimiento Zorro/Oriental permitió la comprobación de la continuidad y de saturación de petróleo de reservorios estructuralmente más bajos e indicó que las acumulaciones de hidrocarburo se extendían más allá de la zona desarrollada.

- 
- 70** **Diseño de proyecto piloto integral de inyección de polímeros. Cómo prolongar la vida y aumentar el valor de un área marginal en el Golfo de San Jorge**
Por María Eugenia Peyrebonne Bispe, Martín Villambrosa, Mayra Goldman, Darío Benítez (Capex) y Federico Ponce (Petrominera del Chubut SE)
Este trabajo presenta el diseño y la propuesta de un proyecto piloto de inyección de polímeros que comenzará durante 2020 en el bloque maduro “La Guitarrita” (provincia del Chubut), donde se ha inyectado agua durante más de 30 años.
- 80** **Inyección de partículas activadas térmicamente en fondo para el control de conformance en profundidad para mejorar la recuperación de petróleo en un campo maduro de explotación secundaria: Cerro Dragón**
Por Javier E. Gómez, Alberto Iuliano y Christian R. Martínez (Pan American Energy S.L.); Mahdi Kazempour, Mojtaba Kiani y Daniela Alzate (Nalco Champion) y Praveen Singh, David Thrasher, Gary Jerauld, Giovanna Boccardo (BP)
La aplicación de una tecnología para el control de conformance en profundidad, en especial partículas activadas térmicamente (*Thermally Activated Particle, TAP*) o *Bright Water (BW)*, ha demostrado resultados positivos. Su bajo costo de implementación e intervención la convierten en una alternativa para su aplicación en campos maduros.
- 92** **Análisis de los efectos del agregado de agentes surfactantes a fluidos de producción y sus consecuencias en la performance de los pozos**
Por Natalia Irazuzta (Pecom) y Nicolás Gallardo (Colaborador, Universidad Nacional del Comahue)
Las mermas de producción debido a la presencia de carga líquida son inherentes a la explotación de yacimientos gasíferos, independientemente del origen y la naturaleza de la carga. Si bien es una manifestación distintiva de los yacimientos maduros, no es exclusiva, y su remediación es necesaria tanto en yacimientos convencionales como no convencionales para incrementar la producción o evitar su cese.
- 102** **Una mirada renovada hacia el convencional**
Por Redacción de Petrotecnia
En una entrevista con *Petrotecnia*, Cristian Espina, a cargo del área de Geociencias y Reservorios de YPF S.A., explica el renovado interés de la empresa por la actividad convencional.

Nota técnica

- 108** **Decisiones evidentes en hidrocarburos**
La gestión de datos para dar soporte a mejores decisiones en petróleo y gas
Por Gastón Francese (Director en Tandem Soluciones de Decisión)
Hoy es casi ilimitada nuestra capacidad de capturar y procesar inmensas cantidades de datos. Por eso, el desafío es ¿cómo enfocarse en analizar solo los datos que generarán valor e impactarán los resultados del negocio?

Actividades

- 110** **Congresos y Jornadas**
2020 trae nuevas oportunidades de alto nivel técnico para volver a reunir a los profesionales de la industria.
- 112** **Novedades de la Industria**
- 120** **Novedades del IAPG**
- 122** **Índice de anunciantes**