

Contacto **SPE**



Publicación de la SPE de Argentina Asociación Civil

Número 49, Junio 2016

“Se vienen tiempos interesantes para desarrollar planes para el futuro que nos permitan crecer”

Entrevista Ing. Daniel Redondo, Secretario de Planeamiento Energético y Estratégico

SPE Applied Technology Workshop: Mature Field Management as the Key for Production Optimization, Comodoro Rivadavia 6-7 de abril

Simposio SPE "Exploración y Producción de recursos no Convencionales", Buenos Aires 1-3 de julio

S U M A R I O

- 2 Carta de la Directora
- 3 Carta del Presidente
- 3 Becas PAE-SPEA
- 4 "La participación de los miembros activos de la SPE va más allá del llamado del deber; los voluntarios ofrecen su tiempo y esfuerzo por una causa que consideran valiosa"
- 5 SPE Argentina Asociación Civil - Año 2016-2017
- 6 Entrevista exclusiva al Ingeniero Daniel Redondo
- 8 Novedades de la SPE Patagonia Section - Neuquén
- 10 SPE Applied Technology Workshop. Mature Field Management as the Key for Production Optimization
- 13 Petrobowl 2016
- 14 Simposio SPE "Exploración y Producción de recursos no convencionales"
- 15 Conferencias 2016 de la SPE de Argentina

Contacto SPE propiedad de la SPE de Argentina Asociación Civil

Los artículos y sus contenidos así como las opiniones publicadas en la presente Revista son de exclusiva responsabilidad de sus respectivos autores.

Envíenos sus comentarios: contacto@spe.org.ar

POR ELEONORA ERDMANN

Carta de la Directora



Estimados lectores, desde esta edición de Contacto me toca asumir el rol de Director de esta prestigiosa revista, luego de trabajar en la misma como miembro del Comité de Redacción, Editora y finalmente Directora. Agradezco a todos aquellos que depositaron toda la confianza en mí para poder recorrer este camino de mucho aprendizaje. Hoy me acompañan en esta tarea Isabel Pariani como Editora, fiel colaboradora y muy buena escritora y Claudio Barone, recientemente incorporado a este Comité. En este número de Contacto presentamos a la nueva Comisión Directiva, que se renueva año a año y que contribuye a que la rueda de la SPE continúe en movimiento sin detener su marcha.

Nuestro ex Presidente nos deja una vivencia escrita del voluntariado de los miembros de la SPE, que con tiempo y esfuerzo hacen que esta institución crezca y pueda cumplir el rol para el que fue creada.

A principios del mes de junio la SPE de Argentina organizó el Simposio de Exploración y Producción de recursos no Convencionales. Bajo el lema "Buscando Métodos de Desarrollo", el programa puso énfasis en casos prácticos, en el uso de las nuevas tecnologías y en los proyectos innovadores. Damos aquí un adelanto destacando aspectos fundamentales del mismo y que será extensivo en nuestra próxima entrega.

Durante el Simposio de Exploración y Producción de Recursos No Convencionales se desarrolló el Petrobowl del cual participaron alumnos de la carrera de ingeniería en petróleo de diversos países dándole el marco juvenil al congreso con el entusiasmo que este tipo de competencia genera en nuestros futuros profesionales. Desde la dirección de

esta revista se promueve la difusión de este evento en un marco de competitividad creativa y pensante más allá de una mera competencia posicional de grupos. Debemos formar y educar en la sana competencia y no en el mero triunfalismo. Se destaca en esta entrega de Contacto la entrevista exclusiva para SPE Argentina y nuestra revista del Ing. Daniel Redondo, Secretario de Planeamiento Energético y Estratégico del Ministerio de Energía y Minería de la Nación quien compartió sus impresiones sobre los principales desafíos y líneas de acción del gobierno para el sector energético.

Nuestros colegas de la sección del Golfo San Jorge nos cuentan sobre el SPE Applied Technology Workshop Mature Field Management as the Key for Production Optimization realizado el 6 y 7 de April 2016 en Comodoro Rivadavia, resaltando el contexto, el desarrollo mismo del workshop y haciendo una especial descripción del factor humano, gestión por procesos y tecnología; todo referido al marco del golfo San Jorge.

Por su parte, la Sección Patagonia Neuquén nos cuenta las tareas realizadas y las organizadas en el período.

Las novedades propias de nuestra asociación incluyen notas sobre los cursos, conferencias y el programa de becas para estudiantes.

Los responsables de llevar adelante Contacto esperamos en este nuevo período continuar mejorando la revista no solo en su contenido sino también en la forma de contarles las cuestiones de interés de nuestro sector.

Mi deseo como Directora de Contacto es poner la comunicación como piedra fundamental del encuentro.

Eleonora Erdmann

CURRICULUM VITAE

Ingeniera Química, Univ. Nac. de Salta, Doctor en Cs. de los Materiales Universidad Nacional de Mar del Plata, Posdoctorado en Nanocompuestos Instituto de Macromoléculas Profesora Eloisa Mano IMA Federal de Rio de Janeiro.

Es Directora del Departamento de Ingeniería en Petróleo del Instituto Tecnológico de Buenos Aires-ITBA y realiza actividades de consultoría en el área de su especialidad.

Profesora Titular en ITBA y UNSa en Materiales para la industria del Gas y el Petróleo, Trabajo Dirigido de Petróleo, Trabajo Supervisado de Petróleo y Petroquímica.

Posee estadías en el exterior, más de 40 trabajos publicados en revistas especializadas y más de 200 trabajos en anales de congresos.

Carta del Presidente

Aprovecho esta oportunidad para hacer llegar un afectuoso saludo a todos los miembros de esta prestigiosa institución, que me acompaña desde prácticamente el inicio de mi vida profesional.

De hecho mi vínculo con la SPE se inició en el año 1979, cuando se me concedió una beca que me ayudó a encarar estudios de postgrado en el exterior. O sea que guardo un sentido reconocimiento a la SPE que ha contribuido, como en mi caso, a la formación técnica de miles de profesionales de la industria de los hidrocarburos alrededor del mundo. Tuve, además, la fortuna de que mi trabajo de tesis en la Universidad de Tulsa (sobre el tema de "Finite Conductivity Fractures") diera lugar a dos "papers", que fueron seleccionados por la SPE para su publicación en las revistas JPT y en la SPEJ respectivamente.

O sea que ya tempranamente en mi carrera pude palpar de cerca la importante función de la SPE en el fortalecimiento de esta industria tan crítica para la humanidad durante este último siglo. Hoy sería difícil imaginar nuestras vidas sin el aporte de los hidrocarburos. No sólo por su destacada contribución a la matriz energética mundial sino también por su impacto en la industria petroquímica, farmacéutica, textil, agroquímica, etc., considerando el desarrollo de miles de productos y materiales que forman parte insustituible de nuestra vida.

Vaya mi profundo reconocimiento a todas las personas que contribuyen con su esfuerzo diario a encontrar y producir estos recursos. La SPE Argentina nuclea a muchos de los profesionales comprometidos con la exploración y el desarrollo de los hidrocarburos en nuestro país. Personalmente me siento honrado por haber sido designado para asumir la responsabilidad de liderar el rumbo de esta institución, en un año particularmente complejo para nuestra industria. Un año marcado localmente por la necesidad de atraer capitales para producir más petróleo y más gas en un contexto global muy desafiante, y en un contexto local con innumerables oportunidades de mejora.

A lo largo de los últimos años, el alto precio del petróleo dio lugar un creciente protagonismo de los recursos no convencionales, que despertaron un importante grado de interés en la industria de los hidrocarburos. La profunda crisis que atraviesa el sector, producto del derrumbe de los precios, sin dudas representa un desafío transcendental, especialmente pero no exclusivamente para los recursos no convencionales. Justamente ese desafío es el que nos debe impulsar a continuar investigando tecnologías y a tratar de optimizar cada vez más las prácticas de campo. También a compartir nuestras experiencias en todo tipo de reuniones y eventos técnicos. Espacios de conocimiento que nos

ayuden a acortar la curva de aprendizaje, a incrementar las chances de éxito en los proyectos de exploración y "appraisal", y a hacer más eficientes los proyectos de desarrollo y de recuperación asistida. En síntesis, a alinear nuestros esfuerzos para que el muy importante volumen de recursos, que -afortunadamente- existe bajo nuestro suelo, se transforme paulatinamente en reservas que puedan ser exitosamente desarrolladas para beneficios de todos.

Los que peinamos canas hemos atravesado varios periodos de crisis en esta industria. Algunos más largos, otros más cortos; pero siempre la industria resurgió con aún más fuerza. Todos sabemos de la importancia que aún detentan los hidrocarburos en la matriz energética mundial. Y también sabemos que los recursos de hidrocarburos, convencionales y no convencionales, significan la alternativa energética más accesible tan pronto se restablezca la demanda. Por lo tanto, tangamos fe en que este periodo de crisis no perdurará. Mientras tanto, sigamos esforzándonos en mejorar los procesos para acceder al mercado con más tecnología, menores costos y mayor eficiencia operativa.

Los invito a acompañarme para que juntos procuremos que nuestra institución desempeñe un rol preponderante en este proceso.

Ing. Daniel Rosato

Becas PAE-SPEA

Para el año 2016 se ha planificado otorgar 16 becas a estudiantes de las universidades en donde se encuentran organizados capítulos estudiantiles de la SPEA: Cuyo, Comahue, S. J. Bosco de Comodoro Rivadavia, UBA, A. Jauretche e ITBA.

El 31 de marzo finalizó el plazo para las propuestas que serán analizadas durante abril para iniciar los

pagos en el mes de mayo de 2016. Las becas se implementarán a través de dos pagos anuales totalizando un total para cada estudiante del equivalente a u\$s 2000. Estas becas se implementan con el aporte de Pan American Energy y la administración la realiza SPE de Argentina.

Más información acerca del programa de becas en www.spe.org.ar/estudiantes/becas-spe/



“La participación de los miembros activos de la SPE va más allá del llamado del deber; los voluntarios ofrecen su tiempo y esfuerzo por una causa que consideran valiosa”

Alejandro Luppi, quien participó del liderazgo de SPE Argentina durante más de 13 años, comparte su experiencia con la SPE.

En su opinión, ¿cuáles son las ventajas más significativas de ser un miembro activo de la SPE?

En mi opinión, los miembros tanto activos como pasivos pueden igualmente beneficiarse de los programas de la SPE, pero hay algunas diferencias importantes: los miembros activos disfrutan de una mejor chance de construir relaciones entre pares y tienen una mejor oportunidad de desarrollar habilidades interpersonales que podrían no emerger en el trabajo, como tratar con un grupo de voluntarios no subordinados jerárquicamente, tratar con grupos de estudiantes y jóvenes profesionales, aprender los distintos aspectos de organizar encuentros técnicos multitudinarios. Como resultado, los miembros activos ganan visibilidad asociada con valiosos emprendimientos, lo cual es en sí mismo un activo profesional.

¿Qué es lo que considera el aspecto más gratificante de colaborar como voluntario de la SPE? ¿Qué le diría a otros para alentarlos a involucrarse?

Para aquellos a quienes su ética les demanda excelencia, es casi imperativo ir más allá de lo personal. El psicólogo y profesor de Harvard Howard Gardner, que profundizó en la teoría de las inteligencias múltiples, lo dijo de este modo: “no alcanzarás la excelencia si no vas más allá de la satisfacción de tu ego, tu ambición y tus deseos, si tú, por lo tanto, no estableces para ti objetivos que vayan allende tus necesidades con la intención de servir a las necesidades de otros”. La participación de los miembros activos de la SPE va más allá del llamado

del deber. Los voluntarios ofrecen su tiempo y esfuerzo por una causa que consideran valiosa. Los miembros pasivos, por otra parte, son solo eso: pasivos. Yo los alentaría a proponerse altos estándares profesionales y personales para sí mismos, obviamente más altos que solo aquellos que pueden simplemente sortear, y eso implica en términos de ética de excelencia hacer más que lo necesario. Y una buena oportunidad para los ingenieros en petróleo de hacer más que lo necesario es involucrarse en su asociación profesional, la cual está diseñada para mejorar su acervo.

¿Cómo ha impactado en su carrera ser miembro de la SPE?

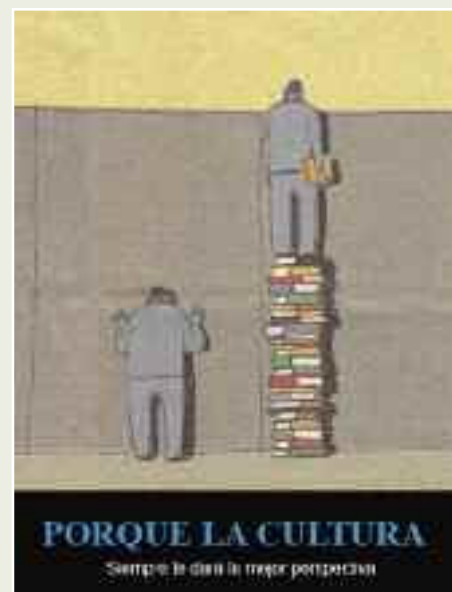
Ha tendido a afirmar y mejorar la impresión de profesionalismo que pude haber generado en otros. Una vez –aunque no podría corroborarlo– siendo presidente de la sección local fui entrevistado por un trabajo y noté que mi estatus de candidato mejoró visiblemente tan pronto como mencioné mi vinculación con la SPE, principalmente por el hecho de que era su presidente local.

¿Cuáles son las actividades/eventos organizados por su sección en 2015 de los que está más orgulloso? ¿Qué actividades está planeando para su sección en los próximos 12 meses?

Estoy especialmente satisfecho con la séptima versión del seminario estratégico que nuestra sección organiza cada dos años. El último tuvo lugar a mediados de 2015 y versó sobre la evaluación de la pers-

pectiva energética de la Argentina. Tuvimos una participación sorprendente, desde compañías operadoras, de servicios e industriales hasta funcionarios nacionales y provinciales y referentes sindicales. Todos, con una sinceridad destacable, discutieron cada tópico de esta perspectiva. Recuerdo que en mis comentarios de cierre mostré este [ver adjunto] cuadro como una alegoría de la utilidad de los seminarios SPE: la imagen rezaba “porque la cultura siempre te dará mejor perspectiva”, queriendo decir que los seminarios de la SPE, como la alegoría de la cultura, darán a los participantes un mejor punto de vista para evaluar la realidad de nuestra industria.

*Mandato finalizado el 30 de abril. Entrevista llevada adelante el 29 de abril.



SPE Argentina Asociación Civil – 2016-2017



Comisión Directiva

Presidente / Chairman
Daniel Rosato

Vicepresidente 1° / 1st. Vice-chairman
Juan Carlos Pisanu

Vicepresidente 2° / 2nd. Vice-chairman
Julio Shiratori

Secretario / Secretary
Andrés López Gibson

Tesorero / Treasurer
Diego Solís

Comité de Desarrollo Educativo (Continuing Education Committee)

Vocal 1°
Director del Comité / Committee Chairperson
Miguel A. Lavia

Miembro del Comité / Committee Member
Enzo Pellegrini
Patricia Fidel
Omar Ceroi

Comité de Asuntos Estudiantiles (Student Affairs Committee)

Vocal 5°
Director de Comité / Committee
Chairperson
Juan José Trigo

Miembro del Comité / Committee Member
Marcelo Pubill
Marcos Ciancaglini

Comité de Transferencia de Tecnología (Technology Transfer Committee)

Vocal 4°
Director del Comité / Committee Chairperson
Eduardo M. Barreiro

Miembro del Comité / Committee Member
Jorge R. Albano

Vocal 2°

Miembro del Comité / Committee Member
Norberto M. Galacho

Comité de Difusión y Publicaciones (Publicity Committee)

Vocal 6°
Directora del Comité / Director of Contacto
Eleonora Erdmann

Editora de Contacto / Editor of Contacto
M^a Isabel Pariani

Miembro del Comité / Committee Member
Claudio Barone

Comité de Conferencias y Reuniones Sociales (Conference and Social Meetings Committee)

Vocal 7°
Director del Comité / Committee Chairperson
Carlos E. Ollier

Committee Member / Miembro del Comité
Miguel A. Laffitte
Carlos E. Chocrón
Matias Hoffmann
Fernando Tuero
Guillermo Noriega

Comité de Organización de Reuniones Técnicas (Technical Meetings Committee)

Director de Contacto:
Vocal 8°
Director del Comité / Committee Chairperson
Jorge E. Meaggia

Miembro del Comité / Committee Member
Jorge M. Buciak
Gastón M. Conci

Vocal 3°
Miembro del Comité / Committee Member
Miguel A. Fryziak

Comité de Jóvenes Profesionales (Young Professionals Committee)

Director del Comité / Committee Chairperson
Luciano O. Fucello

Miembro del Comité / Committee Member
Mariano M. Clerici
Eduardo Zanardi
Gabriel Gallardo
Alejandro Giles

Comité de Afiliación y Vinculación entre Secciones (Membership & Section Liaison Committee)

Director del Comité / Committee Chairperson
Julio Shiratori

Committee Member / Miembro del Comité
Alexis D. Airala Biurdino
Juan Manuel Pittau

ÓRGANO DE FISCALIZACIÓN

Vocal / Revisor de cuentas / Auditor
Alejandro R. Luppi
Hugo A. Carranza
Miguel A. Laffitte

ADMINISTRACIÓN

Secretaria SPE
M^a Luján Arias Usandivaras

Contador - Estudio GEL y Asociados
Omar M. López

SPEI

Directora Regional, SA&C Region
Anelise Quintão Lara

Regional Focal Point, SA&C Region
(Jóvenes Prof. y Estudiantes)
Rodrigo Rueda Terrazas

SPEI Latin America/Caribbean Activities
Victoria Muñoz-Vivero

Entrevista exclusiva al Ingeniero

En una entrevista exclusiva para SPE Argentina y la revista Contacto, el Ing. Daniel Redondo, Secretario de Planeamiento Energético y Estratégico del Ministerio de Energía y Minería de la Nación, compartió sus impresiones sobre los principales desafíos y líneas de acción del gobierno para el sector energético.

¿Cuáles son las funciones y objetivos de la Secretaría de Planeamiento Energético?

La secretaría, que no existía en la organización gubernamental previa, fue creada como una herramienta para definir planes, políticas y proyectos energéticos imprescindibles para el desarrollo del país. El objetivo es definir los pasos a seguir para contribuir a asegurar frente a distintos escenarios que tenemos la energía necesaria habilitando al mismo tiempo un dialogo abierto con los distintos sectores de la sociedad que nos lleve a contar con el consenso necesario respecto de los planes y proyectos que el crecimiento de nuestro país requieren.

¿Cómo está formada la Secretaría? ¿Qué responsabilidades tiene? ¿Cómo trabajan con las otras dependencias del Ministerio y del Gobierno?

Tenemos tres Subsecretarías con áreas de trabajo y responsabilidades específicas. La Subsecretaría de Escenarios Energéticos y Evaluación de Proyectos se ocupa de la fase de planeamiento que mencioné antes. Por su parte, la Subsecretaría de Ahorro y Eficiencia Energética tiene a su cargo desarrollar y ejecutar programas para que los distintos sectores de la sociedad tomen conciencia de la importancia del uso eficiente de la energía. Trabajamos en programas, proyectos y tecnologías que se aplican en el sector residencial, la industria

y el transporte incluyendo, por ejemplo, aspectos de educación del consumidor y standards. Finalmente desde la subsecretaría de Infraestructura Energética se monitorean todas las inversiones en el sector energético coordinando que su ejecución se lleve a cabo en los tiempos y los costos definidos.

Nuestra labor es más general ya que damos servicio a las otras secretarías y oficinas del Gobierno. Trabajamos en forma transversal con las otras secretarías del Ministerio que tienen a su cargo los distintos sectores energéticos para los cuales definen políticas y ejecutan los correspondientes programas.

¿Existen iniciativas para integrar los sistemas de información que hoy existen en el sector y en este sentido, cuál es la visión estratégica que tienen de que la industria y el mercado dispongan de mejor información?

Tenemos planes en desarrollo, para crear un centro de información que permita consolidar toda la información estadística del sector energético. En la actualidad esta información se encuentra dispersa en distintos organismos, no es de fácil acceso y la calidad e integridad de los datos es mejorable. Queremos tener un centro moderno, con información confiable y que pueda ser utilizada no solo por la industria sino por universidades, escuelas, organizaciones sociales y el público en general. Esto está en línea con la política de datos

abiertos del Gobierno Nacional. Recientemente hemos incorporado toda la información energética a la iniciativa de “DATOS ABIERTOS” impulsada por el MINISTERIO DE MODERNIZACIÓN. Creemos que este es un avance importante para mejorar la calidad y el acceso a la información.

¿Tienen planes para integrar a organismos de la industria y universidades en proyectos de este estilo?

Teniendo en cuenta la premisa de dialogo de la que hablé antes, tratamos de trabajar en conjunto con instituciones educativas, ONGs u otros organismos de la industria en los temas donde podemos cooperar y donde creemos que esas instituciones pueden contribuir. Hace muy poco tiempo que estamos en funciones y aun así ya tenemos algunos ejemplos en áreas de eficiencia energética o de planeamiento en los que hemos obtenido avances interesantes. Siguiendo este camino, estoy seguro de que con el tiempo aumentaremos la cooperación y el trabajo conjunto con estas instituciones

¿Cuáles son los objetivos que tiene el Gobierno para el área energética?

Todos nuestros esfuerzos están hoy destinados a ordenar el sector energético. Encontramos una situación muy complicada en todos los eslabones del sector energético por lo que estamos abocados a normalizar y recuperar el funcionamiento de las instituciones de la cadena energética y su marco normativo –tal el caso de

Daniel Redondo



entes reguladores como ENRE y ENARGAS que deben regular los mercados de luz y gas natural respectivamente- También trabajamos fuertemente para proveer acceso a la energía a costos razonables para todos los sectores e impulsar inversiones que permitan cubrir la demanda futura, siempre teniendo presente que esta demanda crecerá significativamente con el crecimiento económico del país.

Hablando de futuro... ¿qué papel juegan las energías renovables y cuáles son los planes del Gobierno en este aspecto?

Los renovables juegan un papel central en nuestro plan energético. En la actualidad, la matriz energética de nuestro país tiene un 85% de combustibles fósiles mientras que los renovables aportan menos del 2% de la demanda energética. No se ha hecho prácticamente nada para generar energía limpia y nosotros creemos que tenemos la oportunidad de corregir estos errores del pasado. En su momento apoyamos la Ley 27.191, que fue aprobada por el Congreso en Septiembre, y recientemente la hemos reglamentado a través del Decreto 351/16 por lo que ahora tenemos las herramientas necesarias para iniciar una adecuación hacia una matriz

energética sustentable que permita gradualmente ir incorporando energías renovables con mayor celeridad.

Creemos que Argentina, en los próximos 10 años debería reducir la participación de fósiles en su matriz energética en aproximadamente un 15%. Incrementar el protagonismo de la energía eólica, solar e hidroeléctrica contribuirá a reducir la emisión de gases contaminantes a la vez que permitirá avanzar hacia el cumplimiento de los compromisos asumidos el año pasado en París, como parte del acuerdo global sobre cambio climático.

La Ley nos fija la meta de generar el 20% de la energía eléctrica usando renovables para el 2025 y para cumplirla necesitamos incorporar unos 10.000 MW de capacidad usando fuentes renovables. Si bien no se trata de esquemas restrictivos, prevemos que los mayores desarrollos de energía eólica en este sentido tendrán lugar en la Patagonia mientras que la solar seguramente se dará más en el Norte y Noroeste del país.

Se vienen tiempos interesantes para el país en materia de renovables. Tiempos de desarrollar planes para el futuro, consensarlos... y lo que es más importante concretarlos en obras que nos ayuden a crecer.

Portal de Datos Abiertos del Ministerio de Energía y Minería (MINEM)

Al cierre de esta edición y en línea con lo anticipado en la entrevista del Secretario de Planeamiento estratégico Daniel Redondo, el Ministerio de Energía y Minería y el de Modernización presentaban el Portal de Datos Abiertos del Ministerio de Energía y Minería (MINEM), iniciativa que promueve que datos e información se encuentren al alcance de todos los actores de la sociedad a través de su publicación en formatos abiertos para ser reutilizados y redistribuidos por parte de la ciudadanía.

Esta herramienta permite la puesta en valor de la información del Ministerio de Energía y Minería de la Nación, en el marco del Plan de Apertura de Datos que establece el decreto presidencial 117/2016, impulsado por el Ministerio de Modernización.

Energía y Minería se convierte de este modo en el primer ministerio que pone a disposición del público su información en formatos abiertos a través de un portal propio:

datos.minem.gob.ar

CURRICULUM VITAE

Ingeniero Químico egresado de la UNS- Universidad Nacional del Sur, con amplia experiencia en la industria petrolera desarrollada en Exxon Mobil, en distintas posiciones y países. En esa empresa ocupó posiciones de creciente responsabilidad comenzando en las áreas de ingeniería y operaciones en Refinería Esso Campana, más tarde en posiciones corporativas de finanzas, planeamiento, trading, etc... y los últimos años en marketing incluyendo la Gerencia de Ventas para Latinoamérica con sede USA hasta fines del 2003.

Especializado en temas de energía del downstream petrolero

es profesor de Economía Petrolera en el ITBA desde el 2006, tanto en la Escuela de Grado como en la Escuela de Postgrado donde dicta cursos sobre estos temas.

Actualmente se desempeña como Secretario de Planeamiento Energético Estratégico en el Ministerio de Energía y Minería de la Nación.

Miembro de IAPG-Inst. Argentino del Petróleo y el Gas, SPE-Society of Petroleum Engineers de Argentina y del Club de Petróleo de Buenos Aires.

Novedades de la SPE Patagonia Section

Estimados lectores, queremos utilizar estas líneas con el objetivo de difundir las actividades que realiza la Sección Patagonia del SPE y agradecer a todos los socios, que sin ellos no podríamos realizar las actividades de difusión técnica que se dan dentro de los límites geográficos de nuestra seccional.

La sección está compuesta por profesionales de la industria y posee una rama de Jóvenes Profesionales (Menores de 35

años), quienes trabajan durante todo el año realizando actividades técnicas y de integración, las cuales son de muchísima utilidad para su desarrollo Técnico y Social.

Los Jóvenes Profesionales desarrollan también actividades de difusión, mediante el programa "Ambasador", el cual consta de la realización de charlas en los colegios secundarios de la zona, para promover las carreras afines a la industria y captar la atención de futuros profesionales.

El Capítulo Estudiantil (Comahue Students Chapter) es otro pilar de la sección, ya que involucra a los estudiantes universitarios, y ellos trabajan día a día para organizar charlas técnicas, organizar distintas actividades con la finalidad de poder concurrir a distintos congresos, y generar actividades que enriquezcan sus conocimientos para poder ingresar a trabajar en la industria de la mejor manera posible.

Comisión Directiva 2015-2016

Chairperson: Diego Manfio

Chairperson Elect: Pablo Forni

Treasurer: Gabriel Weber

Secretary: Alejandro Lasserre

Program Chair: Jorge Robles

Ricardo Ferrante

Membership Chair: Eliana Aqueveque de D.

Mentor Chair: Mario Brarda
Martin Paris

Young Professional: Pablo Zimmermann

Student Liason: Juan Moreyra
Gabriel Irazusta

Past Chair: Ricardo Palacio



Primera Reunión de Comisión Directiva (Febrero 2016) De izq. A Der. Ricardo Ferrante, Juan Moreyra, Ricardo Palacios, Diego Manfio, Jorge Robles, Eliana Aqueveque de D., Alejandro Lasserre, Pablo Zimmermann y Gabriel Weber.



Asado de Fin de Año 2015 . De izq. A Der. Pablo Zimmermann, Pablo Forni, Diego Manfio, Alejandro Lasserre, Gabriel Irazusta, Martin Paris, Juan Moreyra, Gabriel Weber y Ricardo Palacios.

- Neuquén

Actividades del año 2016

Las actividades del año 2016 comenzaron con una charla Técnica del programa “Distinguished Lecturer”, con la presencia del Sr. David Spain (BP upstream technology group). La charla fue realizada en la Facultad de Ingeniería de la Universidad del Comahue y la disertación fue titulada “Beyond Volumetrics: Unconventional Petrophysics for Efficient Resource Appraisal”.

La disertación tuvo una duración de una hora, y luego se realizó una ronda de preguntas que enriquecieron el conocimiento de todos los presentes. Asistieron unas 50 personas entre profesionales de la industria y estudiantes de la carrera de Ingeniería en Petróleo. El capítulo estudiantil colaboro con la sección en la logística del evento.



David Spain (Centro) junto con el Capítulo Estudiantil.



Charla Programa Distinguished Lecturer “Beyond Volumetrics: Unconventional Petrophysics for Efficient Resource Appraisal”.



Auditorio de la Facultad de Ingeniería Universidad Nacional del Comahue.

La Sección Patagonia trabajó en la organización de la charla del Programa Distinguished Lecturer, la cual tuvo lugar el día 7 de Junio “Uncertainty Assessment Using Reservoir Simulation Models—Practical Guidelines” (Anil Ambastha – Chevron Nigeria).

Otro de los eventos en el cual trabajó la sección en conjunto con el SPE de Argentina (Bs. As.) y el IAPG, es el “Simposio de Exploración y Producción de Recursos No Convencionales” que se desarrolló en Bs As los primeros días de julio, con referencia en la presente Contacto. Agradecemos al SPE Argentina por habernos cedido este espacio y saludamos a todos los lectores invitándolos a comunicarse con nosotros a través de los siguientes medios:

Email: spepatagonia@spemail.org

Grupo de LinkedIn:

SPE Patagonia Section

Twitter SPE Patagonia:

@SPEPatagonia

Seguimos en Contacto y creciendo juntos en nuestro desarrollo profesional.

[Saludos SPE Patagonia Section](#)

SPE Applied Technology Workshop

Mature Field Management as the Key

6 - 7 April 2016 / Comodoro Rivadavia, Argentina

EL CONTEXTO DEL WORKSHOP

Durante los últimos años, el desarrollo de campos maduros ha estado en la agenda debido al aumento de la demanda de petróleo en todo el mundo. A veces las preguntas son: "¿Qué edad tienen los campos? ¿Cuánto petróleo tenemos para ser recuperado? o ¿Nuestros campos tienen más oportunidades?". A menudo las respuestas a estas preguntas son positivas, sobre todo si tenemos en cuenta que la mayor parte de la producción mundial de petróleo proviene de campos maduros.

El aumento de la producción de estos campos es un reto importante para las empresas de exploración y producción. No sólo existe el reto para continuar la producción de petróleo, sino también optimizar los costos de producción, los recursos utilizados, aumentar el factor de recuperación de reservas, y por lo tanto optimizar la rentabilidad del campo. Desde un punto de vista técnico y teniendo en cuenta el aumento del porcentaje de agua, la producción bruta, la inyección de agua, y la explotación de reservorios más profundos, los desafíos son mayores a medida que pasa el tiempo, para poder maximizar la vida de estos campos.

En lo que respecta a el impacto del precio internacional del petróleo, una correcta gestión de los campos maduros es fundamental no solo en momentos de pre-

cios bajos, sino que debe ser incorporado como una metodología de trabajo durante toda la vida productiva de los mismos.

ACERCA DEL DESARROLLO DEL WORKSHOP

Durante los días 6 y 7 de abril de 2016, se llevó a cabo en la ciudad de Comodoro Rivadavia, Argentina, el Workshop "Mature Field Management as the Key for Production Optimization Workshop" y el mismo fue organizado por la SPE internacional y la SPE Golfo San Jorge Section. Durante estos días fueron presentados 20 trabajos técnicos los cuales abarcaron las siguientes temáticas: reservoir management and surveillance, waterflooding and eor, drilling, completion, and production engineering, produced water management, water shut-off technologies y mature field management: efficiency and cost control.

Cabe destacar que participaron del mismo 81 profesionales de Argentina, Noruega y Estados Unidos, lo cual sumado a la excelencia de los trabajos técnicos, el marco fue propicio para discusiones de alto valor agregado a la temática del workshop.

El Comité Técnico estuvo conformado por Eugenio Ferrignio (Lufkin GE) / Marcelo Hirschfeldt, Fernando Bertomeu (Oil Production OGC), Diego Festini (Weatherford) / Federico Bailei, Matias Hoffman (Tecpetrol), Jair Hamer, Juan Manuel Mogia, Gonzalo

Perez Cometto (Pan American Energy), Benito Saavedra (Baker Hughes), Andres Lopez Gibson (YPF), Dante Fiorenzo (NOV),

Como parte de la agenda técnica, se contó con dos presentaciones plenarias al inicio de cada jornada. El primer día estuvo a cargo del Ingeniero Luis Mondino, Gerente de Ingeniería de Producción para YPF S.A en Argentina. Su presentación titulada "Una Base de Sustentación para la Revitalización de Campos Maduros" sirvió no solo para poder tener una visión global acerca de la gestión de campos maduros, sino también enmarcar las futuras discusiones del evento bajo el enfoque de tres aspectos (Gente – Procesos – Tecnología).

Bajo la misma modalidad, el segundo día se inició con la presentación Oscar Alvarez, D&C Technology & Quality Executive Manager de Pan American Energy. Su presentación titulada "Risk Management in Mature Field Operations: Bow Tie Model Applied to Blow Out Case" permitió adquirir conceptos acerca de la metodología Bow Tie como herramienta de gestión de riesgo en operaciones con equipos de torre.

Al finalizar el segundo día del evento, se propuso una actividad grupal por mesa, donde cada grupo trabajo bajo la consigna de resumir los temas abordados durante el evento, con el fin de elaborar un documento que sirviera como referencia en lo



Foto Gentileza: Mauricio Macretti.

for Production Optimization

que respecta a la gestión de campos maduros y campos hidrocarburíferos en general. Como conclusiones importantes se pueden destacar las siguientes:

FACTOR HUMANO

- Es fundamental cubrir las brechas de conocimiento requerido para cada función, a partir de la implementación de modelos de gestión por competencias y planes de carrera, minimizando la brecha de conocimiento respecto a los niveles requeridos, y asegurando la aplicación de dichos conocimientos.

- Se ha detectado una falta en la transferencia del conocimiento y las mejores prácticas del personal involucrado tanto en la operación como en servicios, en muchos casos debido a la rotación del personal y principalmente por la amplia brecha generacional entre jóvenes profesionales y personal Senior. Así mismo la disponibilidad e inmediatez, en lo que respecta al acceso a la información, invita en muchos casos a que no se profundicen los conceptos teóricos y prácticos en muchas áreas.

- Se necesita personal comprometido, preparado y apasionado, para hacer frente a los desafíos de los campos maduros. Se necesitan soluciones específicas y para eso, gente apasionada.

- Es importante trabajar en equipo con las empresas de servicio, pero se necesita de gente preparada y capacitada en ambas partes.

- Es necesario preparar y concientizar a los profesionales para afrontar el manejo del agua producida (Water management) y la maximización de la eficiencia energética.

GESTIÓN POR PROCESOS

- La gestión por procesos no es una metáfora, sino que es una necesidad. Tener procesos claros, no implica solo diseñarlos, sino que como cualquier modelo de gestión lleva muchas etapas y algunas críticas como la gestión de la información y lecciones aprendidas. Por ejemplo: una situación de éxito o fracaso, después del análisis pasa a ser una lección aprendida o mejor práctica; de allí pasa a ser un proce-

dimiento; hay que difundirlo; capacitar a la gente; asegurar que lo llevan a la práctica; y lo más difícil, que lo implementen en el día a día.

- Por el lado de las empresas operadoras, es importante tomar la gobernabilidad de los procesos claves, y no delegar esa responsabilidad a las empresas de servicio (no delegar el "core business" de las empresas operadoras). De todas formas, una alianza o sociedad estratégico entre empresas operadoras y de servicios, es muy importante para la mejora continua de los procesos productivos

- Gestión de la información (crítico): si invertís en captura de datos, y esos datos no son utilizados para tomas de decisión que permita maximizar la producción, reducir costos u optimizar recursos, no es una inversión, sino es un costo.

- a) Otra pregunta: ¿necesitamos todos esos datos? costo beneficio nos da la adquisición de datos en forma masiva? Hay que analizar el costo/beneficio de la adquisición de datos.

- b) Se requiere trabajar en la calidad, trazabilidad y accesibilidad a la información, para una correcta toma de decisión. Así mismo se requiere que el personal no solo cuente con los conceptos necesarios para su análisis, sino también que cuente con metodologías para su revisión, análisis y toma de acciones.

- Se requiere de modelos de gestión de costos de producción, y que los mismos formen parte de la cultura de las empresas operadoras y de servicio, en todos los niveles. No es solo una responsabilidad gerencial, sino de todo el personal, por lo que la participación en el presupuesto, seguimiento y control mensual en reuniones de gestión, son claves para correcta y necesaria gestión de los campos (no solo los campos maduros).

- El bajar los costos de los servicios por parte de las empresas operadoras, en muchos casos termina bajando la calidad del servicio, por lo que es muy importante un correcto análisis y seguimientos de costos para una correcta toma de decisión.

- En algunos casos existen diferentes

procedimientos y metodologías de trabajo para la misma actividad, en la misma empresa operadora, pero en distintos activos, lo cual manifiesta que en algunos casos es requerida la implementación de modelos de gestión del conocimiento a partir del diseño, implementación y seguimientos de procedimientos operativos.

- En lo que respecta a procesos específicos durante la explotación de campos maduros, es necesario un continuo análisis y gestión de la eficiencia en la Inyección de agua. Los desafíos que se visualizan en la actualidad (Caso cuenca del Golfo San Jorge) es como disminuir la producción e inyección de agua, y mantener la producción de petróleo.

- En lo que respecta a la Integridad de Instalaciones, es necesario cumplir con las normativas y estándares de calidad, no solo por cumplir con las leyes vigentes, sino también como estrategia para maximizar la vida de las instalaciones y el mantenimiento de la producción de los campos.

TECNOLOGIA

- La aplicación de tecnologías, ya sea nuevas o distintas a las utilizadas en nuestros campos, requieren de protocolos claros de estudio, análisis, evaluación, definición y documentación. Si no es documentada, pasan los años y volvemos muchas veces a probar tecnologías que no funcionaron, o quizás funcionaron, pero quedan sujetas a la pasión o conocimiento del Ingeniero/ técnico de turno. Hay tecnologías que son exitosas o han fracasado, según el compromiso de quienes han participado en su aplicación.

- En el caso de tecnologías específicas para la recuperación mejorada de petróleo (EOR) como Modificadores de Permeabilidades Relativas (RPM), geles para el control de agua en subsuelo y como mejoradores de la relación de movilidad agua/petróleo, no se manifiesta una utilización masiva y su implementación es lenta, a pesar de la necesidad inminente de maximizar la eficiencia de barrido de la inyección de agua o restringir la producción de la misma. Una de las hipótesis que surge para responder a

este cuestionamiento, es que las compañías de servicio continuamente están ofreciendo nuevos productos, y muchas veces no se termina de probar una tecnología que ya aparece otra. Quizás sea necesario darles continuidad a tecnologías clásicas, pero más perdurables en el tiempo.

- De todas formas, asociado a punto anterior, el trabajo realizado entre las Universidades y las empresas operadoras (Caso Universidad del Comahue en Neuquen y la Nacional de la Patagonia San Juan Bosco de Comodoro Rivadavia) es fundamental para desarrollar e implementar tecnologías específicas acordes a las necesidades de los campos maduros.

- Se necesita compromiso de los profesionales, e involucrarse en temas específico y desarrollarlos, y no esperar que vengan con soluciones “mágicas” y si llegan, es necesario entenderlas, estudiarlas y transformarse en especialistas en las mismas.

- Verificar la rentabilidad y el beneficio neto de un proyecto a partir de la implementación de tecnologías.

- Trabajar en la eficiencia energética desde el punto de vista tecnológico es fundamental durante la gestión de campos maduros, debido al impacto directo en los costos de producción.

- Digitalizar la información y lograr su accesibilidad.

- En lo que respecta a la oferta de tecnologías por parte de las compañías de servicio, las mismas son ofrecidas en un gran espectro, pero muchas veces no cuentan con el servicio para implementarlas o el personal especializado en esa tecnología no se encuentran en los lugares de implementación.

- La utilización de trazadores para estudiar las canalizaciones de agua y saturación de petróleo (So) forman parte de las herramientas fundamentales para la optimización de la producción en campos con avanzada implementación de proyectos de recuperación secundaria.

- La tecnología de fibra óptica comienza a ser evaluada y utilizada como una aplicación potencial durante el monitoreo de producción de los reservorios.

- El análisis de la implementación de tecnología vs creatividad, es importante más aún en las épocas de bajo precio del petróleo.



Foto Gentileza: Mauricio Macretti.

MARCO REGULATORIO Y FACTORES EXTERNOS

- Se requiere de planes estratégicos para la gestión de cuencas maduras y proponer escenarios que permitan actuar en tiempo y forma ante factores externos.

- Impulsar el desarrollo de empresas PYMES regionales para abandono de pozos.

- Impulsar la creación y desarrollo de nuevas operadoras PYMES para la operación de concesiones marginales o de baja productividad. En actualidad, existen muy pocas empresas operadoras en la Argentina, y muchas concesiones de baja rentabilidad/productividad, que, en manos de empresas más pequeñas y más eficientes, podrían poner en valor muchos campos maduros.

- Trabajar en el marco regulatorio que permita esquemas de regalías e incentivos fiscales que aumenten el interés de nuevas empresas operadoras a operar áreas marginales.

- Legislar acerca de la incorporación en forma obligatoria para que un porcentaje de los planes de perforación sean para objetivos exploratorios o avanzada de alto riesgo, para la incorporación de nuevas reservas o toma de información para modelizar y caracterizar reservorios.

- Se necesitan leyes que faciliten la creación de empresas pequeñas y medianas dedicadas a la operación racional de pozos marginales y de esta manera se genere empleo, producción y se extienda el abandono de pozo.

LA CUENCA DEL GOLFO SAN JORGE (CGSJ)

Habiendo sido la CGSJ el epicentro de este Workshop, y siendo la misma la región petrolera más importante de Argentina (en

términos de producción de petróleo), no pasó desapercibido un análisis regional. En principio todos los conceptos antes mencionados encuadran perfectamente como recomendaciones para una correcta gestión de la CGSJ y podría ser tomados en cuenta como una guía de referencia a la hora establecer estrategias futuras en la región.

En lo que respecta a los aspectos técnicos, el optimizar la relación agua/petróleo producida es clave, con el fin no solo de maximizar el factor de recobro de reservas de petróleo, sino también optimizar costos de producción. La CGSJ presentó desde abril de 2013 a diciembre de 2015 un incremento en la producción de agua salada desde los reservorios del 15 % (17.000 m3/d), pero con una producción promedio de producción de petróleo de 41.000 m3/d prácticamente estable. Esto nos muestra que el esfuerzo del mantenimiento de la producción se da a costa de movilizar cada vez más agua y de la inyección progresiva para ser utilizada en proyectos de recuperación secundaria, lo cual conlleva a aumentos progresivos en los costos de producción y alcanzar en muchos casos los límites operativos de las instalaciones de subsuelo y superficie.

En definitiva, la CGSJ no solo presenta desafíos en lo que respecta a la mejora continua de la gestión y operación de sus campos, sino también la maximización de la eficiencia y eficacia de cada uno de los subprocesos productivos. También es necesario crear conciencia acerca de su estado de madurez, y hacerle frente de esta forma a los desafíos técnicos que la cuenca seguirá presentando, requiriendo para esto de profesionales cada vez más capacitados, dedicados y comprometidos con hacer de la cuenca del Golfo San Jorge una región económicamente sustentable y sostenible en el tiempo.

Technical Committee : Izq a Der: Diego Festini (Weatherford), Bienor Melo (SPE), Federico Bailei (Tecpetrol), Jair Hamer (Pan American Energy), Marcelo Hirschfeldt (OilProduction OGC), Gonzalo Perez Cometto (Pan American Energy), Benito Saavedra (Baker Hughes), Andres Lopez Gibson (YPF), Solange Ferreira (SPE), Eugenio Ferrignio (Lufkin GE), Fernando Bertomeu (OilProduction OGC), Dante Fiorenzo (NOV), Matias Hoffman (Tecpetrol)

Petrobowl 2016

El **PetroBowl**, fundado en 2002 y organizado por la SPE internacional, es una competición entre capítulos estudiantiles que consiste en pruebas competitivas rápidas cubriendo aspectos técnicos y no técnicos de la industria del petróleo y del gas. La competición se organiza subdividiendo al mundo en seis regiones: África, Asia Pacífico, Europa, Latín América y Caribe, Medio Oriente y Norteamérica.

Las seis eliminatorias del PetroBowl a realizarse en el primer semestre del año 2016, definirán 32 equipos (5 estudiantes Representando a cada Capítulo) que sumados a 4 equipos del año 2015 conformarán los 36 equipos que competirán en Dubai (ATCE), los días 26 al 28 de septiembre de 2016.

La eliminatoria del PetroBowl de la región de la SPE Latín América y Caribe se realizó el día 4 de Junio de 2016, en el hotel Panamericano, Buenos Aires. Es decir, inmediatamente posterior al Simposio de Recursos No Convencionales (1-3 de Junio de 2016, Exploration and Production of Unconventional Resources). La competición engloba representantes de



capítulos de Sud América y el Caribe.

Durante el primer semestre de este año, se irán eligiendo en el resto del mundo los demás grupos que competirán en la final de Dubai.

El evento se financia con el soporte de la SPEI y aportes de sponsors que colaboran para poder realizar este importante certamen. El certamen representa un desafío para nuestros estudiantes y una oportuni-

dad de integración y de mejora en el ámbito de la industria del Petróleo y Gas.

El **PetroBowl** también se realiza anualmente en los **Encuentros Estudiantiles** de los Capítulos de las Universidades de Cuyo, Comahue, San Juan Bosco, UBA, ITBA y A. Jauretche. En el año 2015 se realizó el XI Encuentro Anual en Comodoro Rivadavia. La foto muestra al grupo de estudiantes que participaron en el evento.

Nos importa el crecimiento de nuestro país

En PAE, estamos presentes en las cuatro principales cuencas de la Argentina. Allí desarrollamos yacimientos de petróleo y gas convencional y no convencional.

En la última década, lideramos el crecimiento de la producción de hidrocarburos y el nivel de reposición de reservas del país.

Nos importa la Argentina. Por eso, hacemos.

Pan American
ENERGY

Energía que evoluciona

www.pan-energy.com

Simposio SPE “Exploración y Producción de recursos no convencionales”

Bajo el lema “Buscando Métodos de Desarrollo”, el programa puso énfasis en casos prácticos, en el uso de las nuevas tecnologías y en los proyectos innovadores.

Con la participación de destacados expositores y representantes de distintos países, los salones del Hotel Panamericano recibieron a más de 200 asistentes profesionales de la industria petrolera ávidos de adquirir conocimientos mediante el intercambio de experiencias, nuevas tecnologías y las mejores prácticas para el desarrollo económico de los recursos no convencionales.

Las presentaciones técnicas fueron seguidas con atención y al tratarse de un evento cerrado, fue comentario general -y muy bien recibido por cierto- el grado de apertura y voluntad a compartir conocimiento de los expositores que pusieron a disposición de una audiencia informada los detalles de los diversos proyectos en marcha en Vaca Muerta.

Durante el almuerzo de cierre de las jornadas el Ingeniero Jose Luis Sureda, Secretario de Recursos Hidrocarburos del Ministerio de Energía y Minería de la Nación, compartió reflexiones personales sobre la situación que esta atravesando nuestro sector a partir de su vasta experiencia en la industria.

En su exposición se refirió al desa-

rollo de los no convencionales y las energías renovables, destacando la oportunidad que representan para el futuro de nuestro país y la importancia de la necesidad de generar las condiciones para desarrollarlas.

Instó en este sentido a iniciar un nuevo camino de dialogo del que sean parte todos los sectores, entendiendo que la única forma de lograr el avance del sector es que todos participen con responsabilidad ya que “necesitamos de

energía accesible para la gente evitando disimular con subsidios la ineficiencia” porque “tenemos riqueza aunque lo es si logramos producirla oportuna y eficientemente”.

Finalmente se refirió a las diversas iniciativas que esta motorizando la gestión del Gobierno Nacional orientadas a incentivar la producción y desarrollo de hidrocarburos.

Toda la información sobre el simposio en la próxima edición de Contactos.



Comité Ejecutivo

Eduardo Barreiro - Consultor
Mario Brarda - Petrobras
Gaston Conci - YPF
Alejandro Luppi - Chevron
Diego Manfio - Sima
Jorge E. Meaggia - Schlumberger

Comité de Contenido del Programa

Gabriel Irazuzta - Presidente del Comité - Grupo CAPSA
Daniel Rosato - Consultor
Eduardo Barreiro - Consultor
Juan Domingo Moreira - Consultor

Emmanuel Dhuteau - YPF
Matias Fernandez Badessich - YPF
Francisco Fragachan - Weatherford
Miguel Lavia - Consultor
Ricardo Palacios - Consultor
Alejandro Peña - Schlumberger

Consultas e Inscripciones

SPE Internacional: Vía telefonica: +1.972.952.9393 ext 216 / Email: registration@spe.org para pagos en USA

SPE Argentina: Vía telefonica: +54.11.43.22.10.79 / Email: info@spe.org.ar / Email: spe2016@itcweb.com.ar

Conferencias 2016 de la SPE de Argentina

Nuestras actividades y programas de formación ayudan a nuestros profesionales a mantenerlos actualizados sobre las mejores prácticas de nuestra industria, brindándole herramientas sobre temas técnicos y de actualidad petrolera y energética. Las más recientes Conferencias realizadas fueron las siguientes:

“Bridging the Gap between Drilling and -completions: Challenges and Solutions in Horizontal Wells”

El desarrollo económico de yacimientos no convencionales de baja permeabilidad ha hecho necesario el desarrollo de tecnologías avanzadas en lo que respecta a la perforación horizontal, la terminación y las técnicas de estimulación. Basados en esta premisa el 16 de marzo y con la presencia de 29 asistentes la Dra. Van Domelen empezó su disertación con dos preguntas retóricas en base a las cuales desarrolló su exposición:

- ¿El retraso de tecnología de terminación detrás de la tecnología de perforación? y ¿Podemos perforar pozos más largos de lo que podemos efectivamente completa / estimular?

Al finalizar planteó si efectivamente los ingenieros en terminación podrán cumplir los desafíos que se presentan y se presentarán a futuro y disminuir la brecha existente entre la perforación y la terminación no convencional.

Mary Van Domelen es Consultora en Continental Resources. Tiene 30 años de experiencia en investigación y en aplicación práctica en terminación de pozos. Trabajo para Maersk Oil and Chesapeake Energy en perforación horizontal y en operaciones de completación. Es coautora de más de 30 papeles y posee una cantidad apreciable de patentes. Van Domelen es Ing Química de la Universidad de Oklahoma.

“La experiencia de Wintershall en Vaca Muerta”

Un nutrido auditorio siguió atentamente a la exposición del Ing Jorge Ponce quien en abril hizo una detallada descripción de los activos –tanto operados como no operados– en



los que Wintershall está presente. El bloque Aguada Federal fue tema central de su exposición para el cual enumeró aspectos de la Perforación la Terminación y Estimulación que allí tuvieron lugar. Es de destacar la “generosidad” del Ing. Ponce al compartir información y experiencia pudiendo de este modo hacer de la conferencia un espacio de conocimiento sumamente atractivo e interesante.

Jorge es egresado de la Universidad Nacional de la Patagonia San Juan Bosco como Ingeniero Químico. Tiene un postgrado en Gerenciamiento de Proyectos de la Universidad de Belgrano y ha atendido el Programa de Formación Gerencial de la Escuela de Negocios del IAE. Con más de 20 años de experiencia, actualmente desempeña sus funciones en Wintershall Energía como Líder de Completación & Estimulación. Previamente trabajó para BJ Services, Amoco, Pan American Energy, BP y Apache ocupando diferentes posiciones.

“Increasing Production with Better Well Placement in Unconventional Shale Reservoirs - Challenges and Solutions”

El disertante Jasen Pitcher hizo foco

en que la idea de que el proceso de estimulación “se hará cargo de la geología” en yacimientos no convencionales debe revisarse. Para ello mencionó la necesidad de restablecer la vinculación entre la producción y la geología con la probabilidad de disminuir los costos de explotación de yacimientos no convencionales enfatizando que el proceso de estimulación por sí solo no puede mitigar el impacto de la geología de yacimientos no convencionales. Para ello planteó la existencia de mecanismos para mejorar dicha performance.

Jason Pitcher es Director de Cameron. Tiene más de 24 años de experiencia en dar respuestas ante problemas de perforación, terminación y producción. Posee una licenciatura en Geología de la Universidad de Derby y un MS en exploración de minerales del Imperial College de Londres. Ha sido coautor más de 25 documentos y artículos sobre la perforación de herramientas, petrofísica, geonavegación y yacimientos no convencionales. El era un Profesor Distinguido durante la temporada 2012-2013.



MÁS DE 35 AÑOS EXPLORANDO Y PRODUCIENDO ENERGÍA EN EL PAÍS



Argentine Petroleum Section

Society of Petroleum Engineers
ARGENTINE PETROLEUM SECTION

Maipú 645 4°A. (1006) Buenos Aires

Tel: 4322-1079 / 4322-3692

E-mail: info@spe.org.ar • Homepage: www.spe.org.ar