



8 al 11 de Noviembre de 2022

Sesiones Generales

Estratigrafía y Análisis de Cuencas

Editores

Pedro Kress, YPF S.A.
Ricardo Domínguez, YPF S.A.
David Guerberoff, YPF S.A.
Verónica Hammar, YPF S.A.
Muriel Miller, Socia Personal
Alfonso Mosquera, Tecpetrol S.A.
Facundo Pagan, YPF S.A.
Mariano Ragazzi, Pluspetrol S.A.
Ernesto Schwarz, UN La Plata

Organiza



INSTITUTO ARGENTINO
DEL PETRÓLEO Y DEL GAS

Mendoza 2022

Editores	Pedro Kress David Guerberoff Muriel Miller Facundo Pagan Ernesto Schwarz	Ricardo Domínguez Verónica Hammar Alfonso Mosquera Mariano Ragazzi
Fotografía de tapa	Dr. Ernesto Schwarz, CIG UNLP-CONICET	
Coordinadora	Alejandra Castro	
Diseño	Néstor H. Páez	
Edición	Talleres Trama S.A.	

©Instituto Argentino del Petróleo y del Gas
Queda hecho el depósito que previene la ley 11.723.
Reservados todos los derechos.

Los contenidos de los Trabajos Técnicos incluidos en esta Obra expresan exclusivamente la opinión de sus autores quienes han consentido al Editor y al Instituto Argentino del Petróleo y del Gas (IAPG) su incorporación en la misma por lo que se encuentran sujetos a los correspondientes derechos de propiedad intelectual e industrial.

La reproducción, distribución, explotación, transformación, puesta a disposición y/o comunicación pública, ya sea a título oneroso o gratuito, no autorizadas de tales contenidos constituye una infracción de los derechos de propiedad intelectual y/o industrial de sus titulares y podrá dar lugar a la ejecución de las acciones judiciales o extrajudiciales que pudieran corresponder en el ejercicio de sus derechos.

Estratigrafía y análisis de cuencas / editado por Pedro Kress ... [et al.] ; fotografías de Ernesto Schwarz. - 1a ed. - Ciudad Autónoma de Buenos Aires : Instituto Argentino del Petróleo y del Gas, 2022.

Memoria USB, PDF

ISBN 978-987-48859-3-7

1. Geociencias. I. Kress, Pedro, ed. II. Schwarz, Ernesto, fot.
CDD 551.01



11º CONEXPLO - “El Desafío de Consolidar el Crecimiento”

Del 8 al 12 de noviembre de 2022, Hotel Cóndor de los Andes, Mendoza

Presidente: Claudia Borbolla, Total Austral S.A.

Secretario: Marcelo Santiago, ENAP Sipetrol Argentina S.A.

Secretario de Finanzas: Alberto Luna, IHS Markit

Secretario Técnico: Marcos Cohen, Pan American Energy S.L.

Sesiones Generales:

- **Exploración y Sistemas Petroleros:** Juan Iñigo, Pluspetrol S.A.
- **Desarrollo y Sustentabilidad:** Luciano Di Benedetto, YPF S.A.
- **Geología Estructural y Tectónica:** Pablo Giampaoli, YPF S.A.
- **Estratigrafía y Análisis de Cuencas:** Pedro Kress, YPF S.A.
- **Geofísica:** Federico Späth, YPF S.A.
- **Evaluación de Formaciones:** Alberto Ortiz, NZC Solutions
- **Geomecánica:** Agustín Sosa Massaro, Pluspetrol S.A.

Coordinación de Simposios:

Marco Gardini, Socio Personal

- **Exploración Offshore en el Sector Sur del Margen Atlántico Sudamericano:** Sebastián Galeazzi, Pluspetrol S.A.
y Néstor Bolatti YPF S.A.

- **Magmatismo y Sistemas Petroleros:** Marta D'Angiola, Weatherford Argentina S.A.
- **Campos Maduros:** Tania Galarza, Pluspetrol S.A.
- **Desarrollo de Vaca Muerta:** Dolores Vallejo, Chevron Argentina S.R.L.
- **Microsísmica y Sísmica Pasiva:** Luis Vernengo, Pan American Energy SL

7° Jornadas de Geotecnología: Claudia Galarza, Tecpetrol S.A.

Programa de Estudiantes: Muriel Miller, Socia personal

Coordinación de Sesión de Posters: Oscar Mancilla, Socio Personal y Hernán de la Cal, Roch S.A.

Sesión especial Transición Energética: Alberto Luna, IHS Markit

Coordinación de Mesas Redondas: Ricardo Manoni, YPF S.A.

Actividades de Jóvenes Profesionales: Matías Cuberes, YPF S.A. y María Eugenia Novara, Pluspetrol S.A.

Coordinación Almuerzos Temáticos: Yolmir Farías Jerez, Petroquímica Comodoro Rivadavia

Cursos de Capacitación: Alejandro Bande, Tecpetrol S.A.

Viajes de Campo: Luis Rébora, Socio Personal y Gustavo Vergani, Socio Personal

Staff IAPG

Daniel Rellán

Martín Kaindl

Alejandra Cuñado

Alejandra Castro

EL DESAFÍO DE CONSOLIDAR EL CRECIMIENTO

Prólogo

Claudia Borbolla

Presidente

11º Congreso de Exploración y Desarrollo de Hidrocarburos

“El desafío de consolidar el crecimiento,” lema que nos convoca, refleja, en diversos planos, el camino que se despliega delante de nosotros. El principal es aquel que involucra la necesidad de progreso de un país que ya ha demostrado ser tan rico en recursos energéticos, pero al que resulta imperativo acompañar con desarrollo sostenido, reglas claras, estudios y proyecciones fundadas y debidamente programadas.

La Argentina posee una historia en exploración, desarrollo y producción de hidrocarburos muy rica y variada. Actualmente demuestra a todas luces contar con recursos hidrocarburíferos de nivel mundial. Una cartera de desarrollo que en la última década ha rejuvenecido por completo la cuenca más prolífica del país, llevándola al podio mundial en niveles de reservas. Tal es la curva de aprendizaje, que, acompañada del espíritu explorador ya identificado desde sus comienzos, la potencialidad se proyecta hacia otras cuencas.

Como si eso fuera poco, el *offshore* abre sus puertas a una etapa de exploración que reivindica la actividad luego de al menos 25 años. Con la participación de las principales empresas nacionales e internacionales que depositan su interés genuino en la búsqueda de nuevas fronteras.

Todo lo antedicho, si se capitaliza apropiadamente, ha de permitir consolidar el esperado crecimiento de nuestro país.

Por otro lado, este congreso está construido con el trabajo denodado de decenas de profesionales, convencidos de que cumbres como CONEXPLO representan cada 3 o 4 años un punto de inflexión para el desarrollo profesional. Aquí, centenares de profesionales de las geociencias, empresarios y autoridades gubernamentales se conectan e intercambian de manera transversal su conocimiento y experiencias en pos de generar crecimiento técnico y nuevamente desplazar las fronteras del entendimiento.

Es por eso, que el mensaje expresado por esta nueva edición de CONEXPLO se construye de cara a un mejor futuro, con la expectativa de lograr cimentar sólidamente las bases para avanzar y crecer con seguridad.

La Comisión Organizadora de este congreso, que tengo el gran honor de presidir, merece mi más sincero agradecimiento. Muchos son los aspectos que hemos sabido cambiar con el objetivo de mejorar. He sido incansablemente acompañada en la implementación de nuevas ideas. Entre ellas, diagramar de manera diferente las temáticas y actividades que aquí se ofrecen. Se inicia en esta ocasión una nueva etapa, a partir de la cual los trabajos, cuya alta calidad técnica es reconocida edición tras edición, se publican en plataforma digital de acceso mundial e irrestricto.

Por primera vez, y de manera imprescindible, el Congreso de Exploración y Desarrollo de Hidrocarburos es acompañado por temáticas de transiciones energéticas y sustentabilidad. El compromiso está cada vez más arraigado, los hidrocarburos son necesarios para mantener la actividad mundial, pero siempre garantizando la eficiencia en las actividades relacionadas, mientras se transita el camino hacia energías verdes para llegar a una reducción de la huella de carbono y la neutralidad climática, como lo indican los objetivos al 2050.

Agradecer al Instituto Argentino del Petróleo y el Gas, por su apoyo y reconocimiento. Por darnos este espacio de intercambio técnico con altos estándares. A su equipo, quienes de manera eficiente y armoniosa, impulsan hacia adelante en búsqueda de la mejora continua.

Mi reconocimiento a los profesionales que desinteresadamente colaboran con la publicación de material de calidad, que probablemente sintetiza el trabajo denodado de años. Lo mismo a los colegas geocientistas que participan detrás de toda esta organización garantizando el adecuado arbitraje y corrección de los trabajos, para que el lector encuentre en estas páginas material de referencia que pueda ser punto de partida para nuevas ideas y descubrimientos.

Por último, a las empresas que contribuyen con la organización del congreso mediante su acompañamiento. También, sobre todo, porque permiten la publicación de información propia, fidedigna, seria y la participación de sus profesionales.

Espero que, a lo largo de la lectura y consulta a través de estas páginas, el lector pueda identificar el esfuerzo que hay detrás de cada concepto, mensaje e ilustración compartidos. Valorar el aporte idóneo con el solo objetivo de ayudar a consolidar el crecimiento individual y colectivo de nuestra comunidad profesional. Y que sin dudas se transfiera a la sociedad en su conjunto.

Sesiones Generales
ESTRATIGRAFÍA Y ANÁLISIS DE CUENCAS

Pedro R. Kress¹

1: YPF S.A. pkress@ypf.com

Desde los inicios de la industria petrolera, la estratigrafía ha sido fundamental para la comprensión de los procesos sedimentarios a través de un rango de escalas, desde la de reservorios y su arquitectura deposicional hasta el relleno de una cuenca. Con contadas excepciones, casi todos los hidrocarburos se generaron o se alojan en rocas sedimentarias. Esto hace que establecer la relación temporal y espacial de las mismas sea tan importante para la correcta identificación y cuantificación de acumulaciones de petróleo y gas.

El estudio estratigráfico abarca un amplio espectro de escalas en tiempo y espacio, desde la identificación de rasgos sedimentológicos, identificación de facies y procesos asociados en afloramiento, caracterización de perfiles de pozo, interpretación de cuerpos y superficies estratigráficas limitantes en un yacimiento, interpretación de elementos de cortejos y secuencias deposicionales hasta el relleno de una cuenca.

Asimismo, la estratigrafía ha jugado y juega un papel muy importante en la identificación de acumulaciones de hidrocarburos. Durante mucho tiempo el registro de formaciones con niveles porosos sedimentarios fue imprescindible para la delineación de yacimientos. Los modelos de facies procedentes de afloramientos y su extrapolación a subsuelo permitieron predecir con mayor precisión la geometría de los reservorios. El conocimiento creciente de los procesos sedimentarios también ayudó a identificar elementos claves del sistema petrolero, como la roca generadora, la migración hacia reservorios y la presencia de sellos, como barreras eficientes a la percolación. La interpretación estratigráfica secuencial contribuyó a una visión más integrada y amplia para definir plays, leads y prospectos a partir de su contexto deposicional. La noción de reservorio adquirió una dimensión diferente con la llegada de los objetivos no convencionales. Por todo esto, la estratigrafía a diferentes escalas en tiempo y espacio fue y es un elemento clave para la exploración y desarrollo de acumulaciones de hidrocarburos.

Nuevamente, esta edición Conexplo 2022 dedica una sesión temática y un volumen que agrupa 19 trabajos relacionados con el tema “Estratigrafía y Análisis de Cuencas”. El espectro y la temática

de las publicaciones son amplios: abarcan áreas fuera de Argentina, con importantes contribuciones de Colombia y Chile y cubren múltiples aspectos relacionados con este tema.

Los trabajos están agrupados por tópicos geográficos. De los 19 trabajos, casi la mitad (42%) están referidos a la cuenca Neuquina. Los restantes se distribuyen en las Cuencas de Golfo San Jorge, Magallanes/Austral/Malvinas y Colorado. Tres trabajos corresponden a Colombia en la cuenca de Llanos Orientales y Putumayo. En la figura 1 los números indican los trabajos por su ubicación geográfica colocados entre paréntesis en el texto.

La contribución multidisciplinaria de Aguirre Urreta et al., (1) revisa el ciclo sedimentario de Ándico definido en la cuenca Neuquina hace ya 76 años por Pablo Groeber y lo pone en un contexto moderno, con detalladas interpretaciones cronológicas y dataciones precisas de los eventos que lo integran, en un intervalo que abarca desde el Kimmeridgiano hasta el Coniaciano y comprende estratigráficamente unidades como Grupo Mendoza, Bajada del Agrio y parte del Grupo Neuquén.

Dos extensos trabajos sintetizan las principales conclusiones de 3 transectas que cruzan la cuenca Neuquina, focalizadas en el intervalo Agrio-Centenario: el trabajo de Mazarik et al. (2), y el de Echevarría et al., (3) (transectas 1/3 y 2 respectivamente). Las correlaciones regionales están respaldadas por imágenes de líneas sísmicas con pozos, integrando así ambas fuentes de datos. Seguramente estos trabajos se transformarán en consulta obligatoria para cualquier estudio futuro sobre el tema.

Schwarz y Veiga (4) complementan los trabajos anteriores con un trabajo regional focalizado en una nueva propuesta paleogeográfica del Agrio Inferior (Pilmatué) y su importancia como objetivo de exploración no convencional. Wilson et al., (5) revisan modelos estratigráfico-secuenciales para el intervalo Agrio Centenario.

Hammar et al., (6) muestran un esquema evolutivo estratigráfico de la Formación Lajas en la estructura de Río Neuquén – Lindero Atravesado. El detallado análisis que combina estructura con estratigrafía secuencial de alta resolución permite una optimización en el posicionamiento de pozos, tanto verticales como horizontales. Conci et al., (7) muestran los resultados de un estudio estratigráfico de detalle, identificando parasecuencias dentro de la unidad inferior de la Formación Lajas, productiva en el yacimiento Loma de María. Área Loma Negra. En la parte surmendocina de la cuenca Neuquina (Valle del Río Grande) Ortiz (8) aporta los resultados de un estudio metodológico sobre una barra fluvial aflorante dentro del Grupo Neuquén, aplicando tecnologías de tomografía computarizada para la definición del espacio poral y comparándolas con metodologías tradicionales.

Giacomone et al., (9) presentan una interpretación del quiebre de talud Cretácico sobre el alto externo, que separa la cuenca del Colorado de la cuenca Argentina. Estas clinoformas son parte del objetivo del primer pozo de aguas profundas programado para los próximos años. El trabajo consiste en un análisis cuantitativo de las clinoformas y la trayectoria del quiebre de talud y conclusiones sobre la evolución del sistema deposicional durante el Cretácico.

La cuenca del Golfo San Jorge está representada por 3 trabajos.

Allard et al., (10) establecen nuevas edades U/Pb para las unidades Castillo, D-129 y Bajo Barreal en la zona del codo del Senguerr. Realizan un análisis crítico del significado de las edades, comparando edades deposicionales mínimas (MDA) con la edad estratigráfica y el impacto que las mismas tendrán sobre las tasas de subsidencia modeladas para la cuenca, además de la necesidad de identificar correctamente la procedencia y transporte de las tobas para tener en cuenta en su precisa datación. Lema et al., (11) realiza un pormenorizado análisis de facies de la llamada sección tobácea de la Formación Bajo Barreal en el yacimiento de Piedra Clavada / Sur Piedra Clavada. El estudio del impacto de deposición piroclástica sobre la geometría de los canales fluviales, considerados los reservorios más importantes de la unidad. Asinari et al., (12) comparten los resultados de un modelado sedimentario directo llevado a cabo en el flanco sur de la cuenca del Golfo San Jorge (área Piedra Clavada, Piedra Clavada Sur y Las Heras) para el Cretácico superior, con estimaciones de tasas de subsidencia diferenciales.

La cuenca Austral está representada por tres trabajos a diferente escala. Lovecchio y Naipauer (13), presentan el impacto regional de circones muestreados en tres pozos en la cuenca Austral (Tierra del Fuego) y tres pozos en la cuenca de Malvinas para la formación Springhill. El análisis de los mismos permitió establecer edades mínimas de deposición, a la vez que calificar su grado de retrabajo diferencial. Además se establecieron diferencias en las áreas de procedencia. Pinto et al., (14) describen las características de la llamada Zona Glauconítica, una unidad diacrónica de edad Paleoceno-media a Eoceno media, principal nivel reservorio en el yacimiento Arenal (Provincia de Tierra del Fuego, Chile).

Miller et al., (15) sintetizan los resultados de una serie de transectas como base para una mejor correlación y comprensión de los eventos tectonoestratigráficos de la cuenca Magallanes / Austral desde el centro de la cuenca en la provincia de Santa Cruz, incluyendo parte de la provincia de Magallanes y (Chile) hasta el norte de la isla de Tierra del Fuego.

Arbe (16) realiza un análisis teórico acerca del impacto de diversas variables de control sobre el desarrollo de secuencias estratigráficas. A través de ejemplos, ilustra los conceptos teóricos y

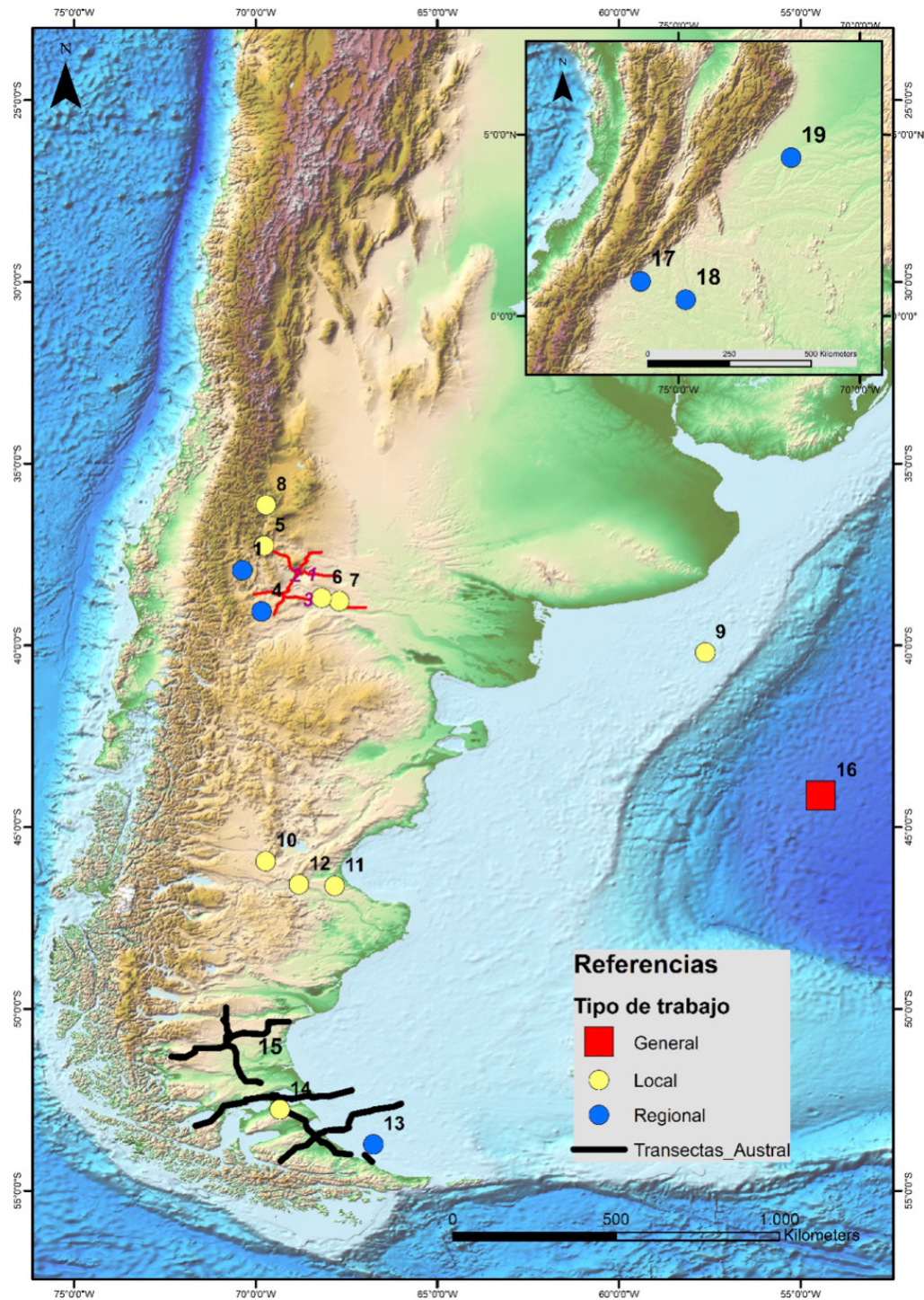


Figura 1: Ubicación de los diferentes trabajos que conforman este volumen. Los números corresponden a las descripciones en el texto. Los trabajos regionales refieren a revisiones extensas de una o más cuencas; los trabajos locales tienen como objetivo estudios estratigráficos de yacimientos, áreas prospectables más limitadas, o sobre afloramientos. Las líneas indican la ubicación de las transectas de la cuenca Austral y las de Agrio Centenario de la Cuenca Neuquina (separadas en dos publicaciones). Fuente de la imagen topográfica: <https://www.ngdc.noaa.gov/mgg/global/>

genera interrogantes que pueden ser la base de futuras discusiones.

La importante contribución sobre la geología petrolera de Colombia está presente en tres trabajos focalizados en las cuencas de Llanos Orientales y Putumayo.

Rossi et al., (17) presentan un “case history” de parte de la cuenca de Llanos Orientales. A través de una detallada correlación de perfiles de pozos integrada con testigos corona, proponen un modelo deposicional fluvial marino marginal para el intervalo Oligoceno inferior, que contiene significativos recursos de hidrocarburos. Gomez et al., (18) interpretan regionalmente aspectos tectónicos y estratigráficos de la cuenca de Putumayo y la vinculan con la cuenca de Oriente, en el vecino país de Ecuador. Rodriguez et al., (19) describen para la cuenca de Putumayo un nuevo play asociado a una reactivación tectónica seguida de una transgresión de edad Campaniano Maastrichtiano.

En síntesis, este volumen reúne una serie de trabajos de estratigrafía y Análisis de Cuenas, que seguramente servirá de guía y consulta obligatoria tanto para los especialistas como para aquellos que se introducen en la profesión o bien comienzan su exploración en una de estas áreas geográficas.

AGRADECIMIENTOS

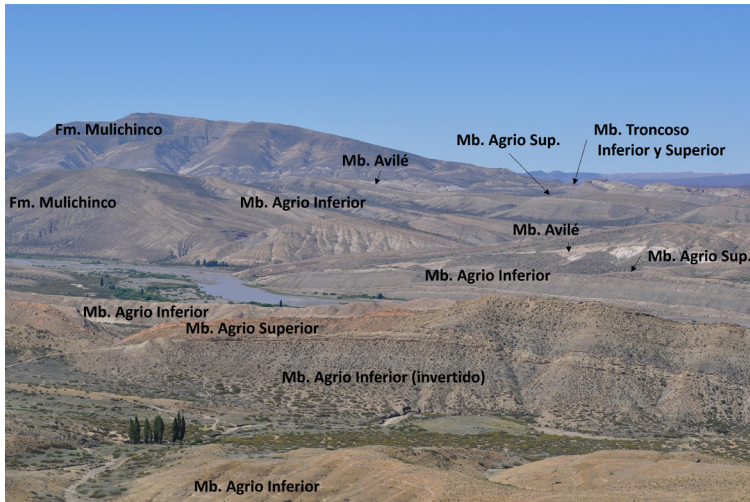
Para llegar a conformar esta colección de trabajos fue necesario un gran esfuerzo de coordinación. En primer lugar, los autores en su mayoría trataron de mantener los tiempos necesarios para un flujo normal de corrección, edición, versiones corregidas, revisadas y aprobadas. Gran parte del trabajo de revisión fue hecho por los árbitros elegidos a tal fin por los referentes, que en sendas oportunidades también actuaron, al igual que el coordinador, de árbitros revisores, ante inconvenientes imposibles de predecir.

Por otro lado, agradezco al secretario técnico Marcos Cohen, quien confió en mí para coordinar esta sesión temática y me dio todo el apoyo necesario para cumplir con la tarea. Agradezco también a Alejandra Castro, desde su enorme predisposición para resolver los más diversos problemas en la forma más ágil y menos burocrática posible. Gran parte de este trabajo transcurrió en momentos de aislamiento por la pandemia de COVID19. Esto no nos detuvo, ya que pudimos encontrar nuevas formas de comunicación y coordinación de trabajo.

Finalmente, pero no en último lugar, mi agradecimiento a la Gerencia de Exploración de YPF que en todo momento apoyó esta iniciativa.

FOTOGRAFÍA DE TAPA

Representa afloramientos de la Formación Agrio en el valle del río Neuquén, en las proximidades de Chos Malal. La Formación Agrio es el objeto de cuatro trabajos que forman parte de este volumen.



Se observan distintas estructuras plegadas conformadas mayoritariamente por sucesiones marinas pelíticas pertenecientes a los Miembros Inferior y Superior de esta unidad (Valanginiano tardío-Hauteriviano). También aparecen delgados niveles arenosos fluvio-eólicos correspondientes al Miembro Avilé de la Formación Agrio y al Miembro

Troncoso Inferior de la Fm. Huitrín. Ocasionalmente en el núcleo de algunas estructuras también aparecen depósitos marinos someros más antiguos, del tope de la Formación Mulichinco (Valanginiano Tardío). Los estratos más jóvenes pertenecen a la sucesión evaporítica del Miembro Troncoso Superior (Barremiano), que junto con las calizas de la Formación La Tosca representan los últimos exponentes del Mar Neuquino y su conexión con el proto-Pacífico.

Fotografía y descripción geológica: Dr. Ernesto Schwarz, CIG UNLP-CONICET

Comité Organizador

ESTRATIGRAFÍA Y ANÁLISIS DE CUENCAS

Coordinador: Pedro Kress, YPF S.A.

Referentes

Ricardo Domínguez, YPF S.A.

David Guerberoff, YPF S.A.

Verónica Hammar, YPF S.A.

Muriel Miller, Socia Personal

Alfonso Mosquera, Tecpetrol S.A.

Facundo Pagan, YPF S.A.

Mariano Ragazzi, Pluspetrol S.A.

Ernesto Schwarz, UN La Plata

Especial agradecimiento a todos los árbitros que revisaron los trabajos técnicos de este tema de las Sesiones Generales

Carlos Arregui, UN del Comahue

Marcos Atencio, YPF S.A.

Alejandro Bande, Tecpetrol S.A.

Gabriel Costa, YPF S.A.

Nicolás Foix, UN de la Patagonia San Juan Bosco

Darío Giacomone, Pluspetrol S.A.

Verónica Hammar, YPF S.A.

Pedro Kress, YPF S.A.

Carlos Macellari, GeoPark

Muriel Miller, Consultor
Alfonso Mosquera, Tecpetrol S.A.
Facundo Pagan, YPF S.A.
Guillermo Pedersen, YPF S.A.
Martín Pereira, Pluspetrol S.A.
Santiago Periale, YPF S.A.
Jesús Pinto Rangel, Enap
Mariano Ragazzi, Pluspetrol S.A.
Luis Spaletti, UN La Plata
Silvina Valente, Pluspetrol S.A.
Gustavo Vergani, UN de La Plata

Índice

El ciclo Ándico de Groeber en la Cuenca Neuquina, una revisión y actualización	1
Beatriz Aguirre-Urreta, Andrea Caramés, Cecilia S. Cataldo, Andrea Concheyro, Yanina Herrera, Darío G. Lazo, Marina Lescano, Rafael López-Martínez, Leticia Luci, Luciana S. Marín, Mathieu Martínez, Maximiliano Naipauer, Pierre Pellenard, Diego A. Pino, Víctor A. Ramos, Maisa Tunik, Verónica Vennari	
De Reservorios Convencionales a Reservorios Shale: Caracterización sismo-estratigráfica y sedimentológica del intervalo Agrio-Centenario en la Cuenca Neuquina	35
Cristina Masarik, Ernesto Schwarz, Mirta Suárez, Martín Cervera, Thamy Sales, Victoria Lazzari, Pablo Castellarini, Carlos Echevarría, Edgardo Marcaida, Franco Martín, Yolanda Ruiz, Ramiro Damiani, Karina Mykietiuik, Laura González, Pablo Castellarini, Nicole Storni, Alfonso Mosquera, Martín Alarcón, Leandro Venara, Marcela Borgnia	
Paleografías refinadas y actualizadas del intervalo Pilmatué-Agrio Inferior-Centenario Inferior	75
E. Schwarz y G. D. Veiga	
Caracterización sismo-estratigráfica y sedimentológica del intervalo Agrio-Centenario en el sector central de la Cuenca Neuquina.....	95
C. Echevarría, E. Schwarz, M. Suárez, S. Montenegro, R. Ferreyro, B. Giménez, A. Montagna, F. Martín	
Sequence stratigraphy and depositional environmental of the Cretaceous Agrio Formation of the Neuquen Basin	123
Ryan D. Wilson, Erin Meyers, Morgan Sullivan and Cristina Masarik	
Interpretación tectono-estratigráfica secuencial de la Formación Lajas, en la estructura de Río Neuquén-Lindero Atravesado	133
María Verónica Hammar, Gabriela Marinho y Pablo Tramannoni	

Modelo predictivo de litofacies para la Formación Lajas en el Yacimiento Loma de María, área Loma Negra, Cuenca Neuquina, Río Negro, Argentina	159
Ignacio Conci, Abraham Balaguera y Ornella López	
Paleoambientes y modelado petrofísico del Grupo Neuquén Medio (Cretácico), Cuenca Neuquina, Mendoza, Argentina	175
Natalia Noemí Ortiz	
Shelf edge trajectory and stratigraphic analysis of the Colorado Basin Cretaceous Sequence, Offshore Argentina	197
Gabriel Giacomone, Leandro Venara, Yonathan Quintero	
Edades U-PB del Grupo Chubut en el codo del río Senguerr, Cuenca del Golfo San Jorge (Patagonia Extraandina): Calibración cronoestratigráfica e impacto en el análisis del sistema petrolero	215
José Oscar Allard, Nicolás Foix, Norman Urrez, María Josefina Cuello	
Marco estratigráfico interpretativo para la base de la Fm. Bajo Barreal en el Campo Sur Piedra Clavada, Cuenca Golfo San Jorge: enfoque basado en gamma ray con alto impacto en el desarrollo del yacimiento	245
Marina Lema, Nicolás Sandoval, Nicolás Bufaliza, Fabiola Bodan, Oscar Limarino, Rodrigo Rodríguez	
Modelo de simulación sedimentológica de la Formación Bajo Barreal en el Flanco Sur de la Cuenca del Golfo San Jorge, provincia de Santa Cruz, Argentina	269
Santiago Asinari, Victoria Ferreyra, Viviana Aguirre	
Proveniencia de la Formación Springhill en las cuencas Austral y Malvinas a partir de edades U/PB en circones detríticos	291
Juan Pablo Lovecchio, Maximiliano Naipauer	
Geología sedimentaria y diagénesis del reservorio gasífero No Convencional Paleoceno de la “Zona Glauconítica”, bloque Arenal, Tierra del Fuego, Chile	315
Jesús Pinto, Daniela Vallejos, Ángel González	

El relleno de Cuenca Austral-Magallanes revelado a través de cuatro transectas regionales.....	339
Muriel Miller, Manuela Rivero, Damián Jait, Jesús Rangel Pinto, Ricardo Domínguez, Oscar Berdini, Danilo González, Federico Mas Cattapan, Marcelo Santiago, Juan Álvarez Cerimedo, Rodrigo Adaros Carcamo, Adriana Villareal, Constanza Mairal, María Florencia Varela, Diego Rojas Arce, Laura Loss, Nicolás Seoane, Martín Cevallos, Christian Rojas	
Consideraciones sobre la estratigrafía secuencial, factores de control y efectos en sistemas fluviales, costeros y de cuenca profunda.....	375
Hugo Alejandro Arbe	
Sequence architecture in a tide-dominated incised Valley System: An example from the Oligocene Sandstone Reservoir, Eastern Llanos Basin, Colombia.....	401
Guillermo Rossi, Nicolás Rodríguez, Adriana Gómez, Agustina Etcheverry	
Tectonostratigraphy of the Cretaceous Siliciclastic Reservoirs in the Putumayo and Northern Oriente Basins (Colombia-Ecuador).....	429
Adriana Gómez, Yucet Fечи, Nicolás Rodríguez, Guillermo Rossi, Agustina Etcheverry	
Tectono-Stratigraphic context for the Cretaceous-Tertiary Boundary in the Putumayo Foreland Basin, Colombia.....	451
Nicolás Rodríguez, Guillermo Rossi, Yucet Fечи, Adriana Gómez, Agustina Etcheverry	

