



Ganadores del premio Doctor Roberto E. Cunningham

Durante el 24° Congreso Mundial de Gas 2009, el Comité Organizador del IAPG invitó a participar del Concurso Universitario de la Industria del Petróleo y del Gas: Premio Doctor Roberto E. Cunningham.

El propósito perseguido de este certamen fue promover la construcción de lazos consistentes entre la universidad y la empresa, para fundar un espacio de análisis y de debate con vistas a una futura transformación en la estructura productiva argentina.

El jurado a cargo de la evaluación de los trabajos, inte-

grado por Eduardo Barreiro, Arturo Franicevich y Carlos Buccieri, seleccionó a los grupos que compitieron por el premio. Los trabajos presentados respetaron los lineamientos estratégicos del congreso:

- Eficiencia operativa en toda la cadena de gas (exploración y producción, almacenaje, transporte, distribución y utilización). Propuesta de mejoras en aspectos como costos operativos, productividad, seguridad, y cuidado del medio ambiente.
- El rol del gas natural en el desarrollo de fuentes de energía renovables.



El grupo ganador junto a representantes del IAPG

- El impacto de la regulación en el desarrollo de la industria de gas, en cuestiones como infraestructura y seguridad de abastecimiento, seguridad operativa, investigación y desarrollo, entre otros.
- La integración de mercados regionales de gas natural como motor de desarrollo.

Se establecieron dos menciones especiales y un primer premio.

La primera mención fue para el trabajo realizado por los estudiantes de Ingeniería Mecánica de la Universidad Tecnológica Nacional, Facultad Regional Bahía Blanca, quienes presentaron el trabajo *Gas Natural licuado: Cadena de Valor y Situación en Argentina y en el Mundo. Problemáticas y Soluciones*. El equipo estuvo conformado por: Roberto Canelo, Javier Imperial, Matías Insúa y Fabián Saibene.

La segunda mención se otorgó al grupo compuesto por Mónica Carmona, Pablo Zimmerman, Gerardo Tennerini y Juan Manuel Celedón, quienes presentaron el trabajo *Fractura Hidráulica en Reservorios Tight Gas*. Los alumnos representaron a la carrera de Ingeniería en Petróleo de la Universidad Nacional de Cuyo.

Finalmente, el primer premio fue entregado al trabajo realizado por los estudiantes de la Universidad Nacional de Tucumán, Facultad de Ciencias Naturales e Instituto Miguel Lillo de la carrera de Geología. Karina Anís, Alison Córdoba, Raúl Gutiérrez, Sebastián Grignola, Gustavo Rizo y Sergio Georgieff presentaron el trabajo *Diagnosis y Perspectivas de Hidrocarburos en la Cuenca Tucumana*.

Al grupo ganador le correspondió la suma de cinco mil dólares y un diploma para cada uno de sus miembros. Su universidad recibirá un reconocimiento equivalente a tres mil dólares en equipamiento que elegirá de acuerdo con el Comité Organizador.

El nombre de este premio es un homenaje al director general del IAPG desde 1992 hasta noviembre de 2008.

Roberto E. Cunningham era doctor en Ciencias Químicas con Orientación Tecnológica, egresado de la Universidad Nacional de La Plata. El directivo fue una gran persona, con un talento excepcional, que dedicó su vida a formar generaciones de alumnos, sin descuidar nunca los aspectos que hacen al futuro ejercicio profesional de las jóvenes generaciones.

Síntesis del trabajo ganador: *Diagnosis y perspectivas de hidrocarburos en la cuenca Tucumana*

Las manifestaciones de hidrocarburos y gas en la vecina provincia de Salta, dentro de la cuenca Cretácica-Terciaria, alientan expectativas prospectivas para el sector oriental de la provincia de Tucumán.

Teniendo en cuenta todos los datos presentados en este trabajo, tanto estratigráficos como estructurales, y los registros de información sísmica, gravimétrica y magnetotélúrica, se puede concluir que en el sector oriental de la provincia de Tucumán existen dos cuencas importantes en cuanto a la espesa secuencia sedimentaria representada: la Cuenca Tucumana y la Cuenca de Choromoro. Ambas presentan características comunes al inicio de su evolución, desde el Cretácico al Paleoceno, donde tiene lugar la depositación del Grupo Salta.

A partir de la orogenia andina (Mioceno-Plioceno) se desarrollan como cuencas independientes, asociadas a un mismo evento tectónico, pero que refleja características distintivas en cada una. .

En términos generales, ambas muestran un espesor sedimentario considerable (3.000-3.500 metros), pero se diferencian en el estilo estructural, ya que la Cuenca de Choromoro refleja un estilo combinado de tectónica de piel gruesa y piel fina, que da lugar a pliegues relativamente apretados, pliegues por propagación de fallas y fallas con altos ángulos de inclinación. Por su parte, en la Cuenca Tucumana el estilo tectónico es de piel gruesa, con pliegues muy suaves y fallas invertidas de alto ángulo, algunas en estructura en flor.

En sus conclusiones, el análisis sugiere realizar tareas exploratorias más profundas, que incluyan una serie de perforaciones y estudios geofísicos tanto en la cuenca de Choromoro como en la denominada Cuenca Tucumana, para confirmar la posible cuenca productora de hidrocarburo o gas, sin descuidar que la importancia de las inversiones dedicadas hoy en día a la industria de los hidrocarburos ha aumentado.

En posteriores ediciones de *Petrotecnia* se publicará el trabajo completo. ■