



Taller ARPEL
**“Recursos gasíferos convencionales y
no convencionales”**

Hotel Los Tajibos
Santa Cruz de la Sierra, Bolivia
7-8 de noviembre de 2013

Anfitrión:



Introducción y objetivos

El Taller "Recursos Gasíferos convencionales y no convencionales", organizado por la Asociación Regional de Empresas del Sector Petróleo, Gas y Biocombustibles en Latinoamérica y el Caribe (ARPEL), y auspiciado por Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos (YPFB) será el evento técnico de gas natural más relevante en la región, y se desarrollará en el país eslabón de este energético de la región. En el Taller se intercambiarán experiencias, sobre todo metodologías, y se plantearán los desafíos en la exploración y explotación de reservorios gasíferos convencionales y no convencionales, en el marco de las nuevas tecnologías, contexto actual y previsiones sobre un futuro alentador de la llamada "era del gas".

El propósito fundamental del Taller es el encuentro de ejecutivos y técnicos especializados del área, facilitando la discusión, el intercambio de experiencias y el análisis de desafíos, y la propuesta de técnicas y metodologías sobre temas relacionados con la exploración, explotación, distribución, y el manejo sustentable y responsable de los hidrocarburos.

En el transcurso de dos días, expertos del sector y representantes de las principales empresas que actualmente llevan adelante importantes proyectos hidrocarburíferos en la región, se reunirán en Santa Cruz de la Sierra – Bolivia. El énfasis a llevar a cabo, converge a la exploración y explotación de gas natural. Toda la tecnología disponible o por probarse, será discutida en todos los eslabones del upstream, desde el trabajo de gabinete para encontrar los potenciales *leads* hasta las propuestas de optimización de la explotación de gas natural en la región.

En este sentido, los temas de discusión estarán enfocados en los avances de la exploración y desarrollo de proyectos de explotación en fajas plegadas, implementación de nuevas técnicas en la caracterización y modelaje dinámico de reservorios de gas, y resultados de la aplicación de sistemas de completamiento inteligente. También se debatirá sobre los avances en el uso de nuevos materiales para instalaciones de producción HT-HP. Asimismo, motivados por la tendencia mundial, se tendrá un espacio importante para debatir temas específicos de la exploración y explotación de gas no convencional.

¿Quiénes deben participar del Taller?

El Taller será de especial interés para: gerentes operativos y corporativos responsables de las áreas operativas, de exploración, de ingeniería de reservorios, de perforación y de producción de yacimientos gasíferos convencionales y no convencionales, representantes de empresas operadoras y contratistas en América Latina y el Caribe.

Los temas del Taller

- **Exploración**
 - ✓ Técnicas y métodos de exploración y desarrollo de gas en fajas plegadas.
 - ✓ Indicadores directos en la exploración de gas. Métodos tradicionales o novedosos a partir de datos geofísicos, geoquímicos u otros.
 - ✓ Técnicas de adquisición y procesamiento sísmico para mejorar la imagen de subsuelo en la exploración de Fajas Plegadas.
- **Reservorios**
 - ✓ Caracterización de reservorios.
 - ✓ Modelaje dinámico de reservorios.
 - ✓ Modelación probabilística del desarrollo del campo y de la optimización de la producción.

- **Producción**
 - ✓ Completamiento: sistemas inteligentes, pozos multilaterales, sistemas de control de arena y rigless.
 - ✓ Sistemas de eliminación de líquidos: gas lift, plunger lift, inyección por capilar, espumantes y velocity string.
 - ✓ Sistemas de ensayos de pozos de alto caudal y baja presión.
 - ✓ Planta de tratamiento de gas: modelos y niveles de automatización.
- **No Convencionales**
 - ✓ Caracterización de yacimientos
 - Caracterización geológica, geofísica y geoquímica de reservorios no convencionales
 - Geomecánica
 - Evaluación de formaciones
 - Evaluación económica
 - ✓ Perforación y terminación de pozos
 - Minimizar costos de perforación
 - Optimizar la ubicación del pozo (navegación en el yacimiento)
 - Optimización del programa de fluidos de perforación para incrementar el ritmo de penetración y reducir el impacto ambiental
 - Diseño óptimo de la terminación y las etapas de fracturamiento
 - Desarrollo de aditivos para fracturamiento hidráulico con impacto ambiental mínimo
 - Métodos de monitoreo durante el tratamiento del pozo con fractura hidráulica
 - ✓ Aspectos ambientales en la explotación de lutitas gasíferas
 - Suministro de agua
 - Disposición de desechos
 - Impacto a comunidades
 - Contaminación de acuíferos

AGENDA

Miércoles 6 de noviembre

11:00 – 15:00	Inscripciones - Hotel Los Tajibos
18:00 – 21:00	

Jueves 7 de noviembre

07:30 – 08:30	Registro de Participantes
---------------	----------------------------------

08:30 - 09:00	Apertura: Presidente Ejecutivo de YPFB, Lic. Carlos Villegas Presidente Comité de Exploración y Producción de ARPEL, Ing. Luis Macías Chapa (PEMEX)
---------------	--

PANEL 1. - Exploración - Moderadores: Marcelo Arteaga, VP Geoscience - Pluspetrol Carlos Sensano, Gerente Exploración - YPFB Andina

09:00 - 09:30	Definición de Prospectos Exploratorios sobre el Bloque Lliquimuni	Naim Issa Líder del Proyecto Internacional Bolivia YPFB Petroandina
---------------	---	---

09:30 - 10:00	Exploración de gas en el Pie de Monte del Subandino Sur, Bolivia	Gustavo Vergani - Gerente Exploración Pluspetrol Bolivia Corporation S.A.
---------------	--	--

10:00 - 11:00	Refrigerio
---------------	-------------------

PANEL 2. - Exploración - Moderadores: Marcelo Arteaga, VP Geoscience - Pluspetrol Carlos Sensano, Gerente Exploración - YPFB Andina

11:00 - 11:30	Metodología y filosofía exploratoria de Petrobras en Bolivia	Germán Fernández - Gerente Exploración Petrobras Bolivia
---------------	--	---

11:30- 12:00	Proceso exploratorio y cronología del descubrimiento del campo Incahuasi	Jean-Marc Fleury - Gerente Geociencias Total E&P Bolivia
--------------	--	---

12:00 - 12:30	Desarrollo del Proyecto Camisea. Principales logros y retos Futuros	Johnny Gabulle Senior Geologist - Pluspetrol Perú
---------------	---	--

12:30 - 13:00	Nuevas evidencias sismo-estratigráficas de formaciones pérmicas y su influencia en el sistema de gas del Bloque 57	Diego Ventura- Geofísico de Desarrollo Repsol Exploración Perú
---------------	--	---

13:00 - 14:30	Almuerzo
---------------	-----------------

PANEL 3. - Reservorios - Moderadores: Edgar Sagarnaga, Gerente de Exploración y Desarrollo - YPFB Chaco Renan Ugarte Gareca, Gerente de desarrollo - YPFB Andina

14:30 -15:00	Flujo de trabajo de modelado geológico para reservorios naturalmente fracturados en un una faja plegada e inversa – Ejemplo del campo Margarita en Bolivia	Juan Carlos Córdova Salinas - Geólogo de Desarrollo- Repsol Bolivia
--------------	--	--

15:00 - 15:30	Remoción de Bancos de Condensado por Inyección de Gas Natural Inhibido con surfactantes micelares en el Campo Cupiagua	Oscar Fabian Botero Ingeniero de Subsuelo - Ecopetrol
---------------	--	--

15:30 - 16:00	Aplicación del método de balance de materia dinámico para la estimación del volumen in situ de reservorios de gas condensado del sistema devónico en el subandino central: casos de estudios.	Pedro Adrian - Ingeniero Jr. de Reservorios YPFB Chaco S.A.
---------------	---	--

16:00 - 16:30	Refrigerio
---------------	-------------------

PANEL 4. - Reservorios - Moderadores: Edgar Sagarnaga, Gerente de Exploración y Desarrollo - YPFB Chaco Renan Ugarte Gareca, Gerente de desarrollo - YPFB Andina

16:30 - 17:00	Diseño y Planificación de Toma de Información Estratégica para la Caracterización de Yacimientos y su Impacto en la Estrategia de Desarrollo del Proyecto Tsimin-Xux.	Osiel Flores Brito Ingeniero de Estudios Diseño e Ingeniería de Proyectos, PEMEX Exploración y Producción
---------------	---	--

17:00 - 17:30	Maximización del factor de recuperación final a través de modelos integrados en campos maduros y naturalmente fracturados.	Joaquin Teixeira Mercado Ingeniero de Reservorios Consultor Petrobras Bolivia
---------------	--	---

19:00 hs.	Cóctel de Bienvenida (Hotel Los Tajibos)
-----------	---

Exhibición de Posters tendrá lugar durante todo el Taller. Los autores estarán presente ambos días en el horario del refrigerio por la mañana

AGENDA

Viernes 8 de noviembre		
PANEL 1. - Producción - Moderador: Omar Barreras, Desarrollo de Negocios - Weatherford Santiago Díaz Rueda - Experto en Producción de hidrocarburos- Ecopetrol		
08:30 - 09:00	Mejores prácticas en limpieza y prueba de pozos en el campo Margarita-Huacaya	<i>Fernando Lema</i> Ingeniero de Producción Repsol Bolivia
09:00 - 09:30	Beneficios de aplicaciones de plunger lift avanzado en pozos de gas no convencionales cargados de líquidos	<i>Luis Montilva</i> Product Line Specialist-Deliqification Systems - Weatherford
09:30 - 10:00	Migración del sistema de control de planta de gas San Alberto PEB/STO	<i>Heitor Rissatto</i> Instrumentación y Sistemas de control Petrobras Bolivia
10:00 - 11:00	Refrigerio	
PANEL 2. – Producción - Moderador: Omar Barreras, Desarrollo de Negocios - Weatherford Santiago Díaz Rueda - Experto en Producción de hidrocarburos- Ecopetrol		
11:00 - 11:30	Filtros Cerámicos: Solución innovadora para pozos productores de arena	<i>Mario López</i> Ingeniero de Petróleo BG Bolivia
11:30 - 12:00	Eliminación de líquidos: primera inyección de tensoactivo desarrollada en un campo completo alrededor de válvulas de seguridad sub-superficiales controladas desde la superficie conduciendo a un crecimiento de producción mayor al esperado	<i>Shonagh Mackie</i> Global Renaissance Specialist Weatherford
12:00 - 12:30	Implementación de nuevas tecnologías para el incremento de la productividad en los pozos de gas condensado del campo Cupiagua en el Piedemonte Llanero Colombiano	<i>Hector Acuña David</i> Ingeniero de Subsuelo Ecopetrol
12:30 - 14:30	Almuerzo	
PANEL 3. - No convencionales - Moderadores: Ignacio Sainz, Desarrollo de Negocios - Halliburton Bolivia Héctor Acuña, Profesional Departamento Ingeniería de Subsuelo - Ecopetrol		
14:30 - 15:00	El déficit de gas natural en el Cono Sur Gas: ¿se abre el camino para el suministro de gas no convencional?	<i>Roberto Ferreira da Cunha</i> Socio de Investigación IHS CERA
15:00 - 15:30	Consideraciones técnicas sobre Exploración de Shale Gas en la cuenca del Chaco boliviano	<i>Enrique Aguilera</i> Geólogo Geoquímico YPFB
15:30 - 16:00	Caracterización Geológica-Geofísica de la formación Vaca Muerta (Neuquén, Argentina).	<i>Sebastián María -Geólogo Senior</i> Pluspetrol S.A.
16:00 - 16:30	Refrigerio	
PANEL 4. - No convencionales - Moderadores: Ignacio Sainz, Desarrollo de Negocios - Halliburton Bolivia Héctor Acuña, Profesional Departamento Ingeniería de Subsuelo - Ecopetrol		
16:30 - 17:00	Posibles oportunidades de shale gas – Formación IN SHINAI, Bloque 57, Perú	<i>Camilo Rojas</i> Geólogo de Desarrollo Repsol Perú
17:00 - 17:30	Calculo de Volumen de Arcilla (VCL); Importancia en la Evaluación Petrofísica en Yacimientos de Aceite y Gas en Lutitas	<i>Hugo Ávalos Torres</i> Encargado Departamento Petrofísica, Activo Exploración Támipico Misantla PEMEX Exploración y Producción
17:30 - 18:00	Cierre: Luis Carlos Sánchez - Gerente de Evaluación de Recursos Hidrocarburíferos de YPFB Miguel Moyano, Director de Upstream de ARPEL	
Exhibición de Posters tendrá lugar durante todo el Taller. Los autores estarán presente ambos días en el horario del refrigerio por la mañana		