



CERTIFICADORA GAFFNEY, CLINE & ASSOCIATES CONFIRMA EL POTENCIAL GASÍFERO DE CAMISEA

La semana pasada, el consorcio Camisea hizo entrega oficial al Ministerio de Energía y Minas el informe de Certificación de las Reservas de Hidrocarburos Líquidos y de Gas Natural correspondiente a los lotes 88 y 56 elaborada por la empresa Gaffney, Cline & Associates con fecha efectiva 28 de febrero del 2009.

Dicho informe confirma los volúmenes del potencial de gas original en sitio presentado por Pluspetrol en el Libro de Reservas de diciembre del 2008, el cual es del orden de los 18 TCF (ver cuadro).

Lotes 88 y 56			
Volúmenes de Gas Natural Original In Situ (TCF)			
	Estimación certificadora		
	Mínima	Mejor	Máxima
2006	14.7	16.1	17.1
2007	15.3	16.7	17.7
2009	13.6	17.4	18.5

Este informe está basado en la información geológica, en la ingeniería de reservorios y en la historia de producción proveniente del desarrollo de los campos realizados por el Consorcio Camisea desde el año 2001 hasta la fecha, y presenta los siguientes volúmenes de hidrocarburos recuperables, que está dentro de las estimaciones presentadas por el Consorcio:

Lotes 88 y 56			
Volúmenes Recuperables de Gas Natural (TCF)			
	Estimación certificadora		
	Mínima	Mejor	Máxima
2006	8.4	10.6	12.0
2007	9.0	11.3	12.8
2009	10.1	13.0	14.7

Tomando como referencia las guías y definiciones de reservas de Petroleum Resources Management System del año 2007, elaborado por las asociaciones profesionales internacionales SPE (Society of Petroleum Engineers), WPC (World Petroleum Council), AAPG (American Association of Petroleum Geologists) y SPEE (Society of Petroleum Evaluation Engineers), las reservas probadas (P1) certificadas suman la cantidad de 8.8 TCF, las reservas Probadas más Probables (2P) son de 11 TCF, y las Probadas más Probables más Posibles (3P) alcanzan los 12.2 TCF.

Cabe resaltar que en el caso de las reservas Probadas certificadas (P1), estos valores se han ido incrementando cada año como resultado de los trabajos realizados, llegando a un incremento del 26% con respecto a la certificación del año 2006.



Lotes 88 y 56			
Volúmenes de Reservas de Gas Natural (TCF)			
	2006	2007	2009
1P (Probadas)	6.96	8.17	8.8
2P (Probadas + Probables)	10.3	10.4	11.0
3P (Probadas + Probables + Posibles)	11.6	11.7	12.2

Pluspetrol, basado en un modelo de simulación numérica de reservorios, presentó un volumen de reservas probadas de 14.1 TCF hasta el final de la vida útil de los campos. Hay que tener en cuenta que Camisea se encuentra aún en etapa de desarrollo, pues comenzó con la producción en el yacimiento San Martín en el año 2004, siguió con la producción del yacimiento Pagoreni en el año 2008 y actualmente se está perforando en el yacimiento Cashiriari. Esta situación hace que cada año se vayan recategorizando reservas de Probables y Posibles a Probadas (P1) en función de inversiones y estudios adicionales, como sucede normalmente en la industria de hidrocarburos.

A efectos de poder incrementar el número de reservas probadas en los procesos de certificación futuros, el consorcio viene ejecutando un programa de desarrollo y exploración que contempla, entre otros, los siguientes trabajos:

- Sísmica 3D y perforación en la estructura Mipaya al oeste de Pagoreni
- Perforación en la estructura San Martín Este
- Estudios petrofísicos de detalle en todos los campos
- Reprocesamiento de la sísmica adquirida

Adicionalmente el consorcio continúa realiza estudios orientados a generar un plan de exploración integral en ambos lotes con la finalidad de encontrar nuevos yacimientos con el consecuente incremento de las reservas de gas.

Muy agradecidos por su difusión

San Borja, 16 de junio de 2009

NP. 210-09