

DESCUBRIMIENTOS de GAS EN BOLIVIA

En los últimos meses de 2007 hubieron dos buenas noticias para las empresas petroleras operadoras en el Subandino Sur de Bolivia. Por un lado fue el pozo Huacaya x-1 del Consorcio Caipipendi operado por Repsol YPF, y por otro el nuevo descubrimiento gasífero con el pozo Tacobo 1002 de la empresa Pluspetrol.

El área Caipipendi del Subandino Sur de Bolivia fue perforada por Repsol YPF durante el año 2007, con el pozo Huacaya x-1, dando buenos resultados. La prensa boliviana reflejó así este descubrimiento:

“Con el inicio de producción del nuevo reservorio de gas y petróleo condensado en Huacaya X-1, la producción hidrocarburífera boliviana aumenta y refuerza la provisión al mercado interno y a los externos como Brasil y Argentina.

Según YPFB, la producción diaria de gas natural en Bolivia ronda los 42 millones de metros cúbicos día (MMm³/D). Para el mercado local se destina entre 5 y 6 (MMm³/D), para los mercados de Brasil 30 MMm³/D (San Pablo) y casi 1 MMm³/D a Cuiabá y para Argentina un promedio de 5 MMm³/D.

Con la confirmación del Gobierno y YPFB de que el pozo de Huacaya X-1, que pertenece al campo chuquisaqueño de Huacaya, produce 800.00 metros cúbicos de gas natural y 900 barriles de petróleo condensado, las reservas y producción hidrocarburíferas de Bolivia, que se encuentra “al límite” del abastecimiento, se incrementan, lo que permitirá al Gobierno tener un mayor margen de maniobra y asegurar en primera instancia la demanda gasífera del mercado nacional.

El pozo Huacaya X-1 de propiedad de la petrolera Repsol YPF, recibió la visita del presidente de la República, Evo Morales; del ministro de Hidrocarburos, Carlos Villegas, y de Tomás García Blanco, presidente de Repsol YPF en Bolivia.

"Este nuevo pozo gasífero nos va a permitir garantizar nuestro mercado nacional y también cumplir con los compromisos internacionales", aseveró el dignatario de Estado.

Destacó la labor de Repsol YPF, que para la exploración de este pozo realizó una inversión de u\$s 60 millones y reiteró que el país en materia energética necesita “socios y no patrones”. “Es justo que las empresas petroleras busquen recuperar sus inversiones, y además obtener utilidades, pero también lo es que el Estado obtenga algún beneficio”, dijo.

Se debe señalar que las actuales reservas de gas probadas son de 26 trillones de pies cúbicos (TCF) y las reservas probables alcanzan a 22 TCF, lo que hace un total de 48 TCF.

Durante la presente gestión, Bolivia se vio obligada a cortar el envío de gas a Cuiabá y disminuir lo comprometido a Argentina porque no había producción suficiente. “(Diario El Deber, Santa Cruz de la Sierra).

En cuanto a la noticia del descubrimiento del pozo Tacobo 1002, la prensa local reflejó de esta manera la noticia:

“El nuevo campo Tacobo producirá 2,4 millones de metros cúbicos por día (MCD) de gas natural, este volumen se añadiría a partir de octubre, informó el ministro de Hidrocarburos, Carlos Villegas, sin mencionar el mercado al que estará destinado.

Este nuevo descubrimiento de gas se encuentra en el bloque San Isidro, ubicado en el departamento de Santa Cruz,

indicando que la producción actual está en 1,2 millones MCD, pero se duplicará la extracción de gas natural con un par de pozos más.

El gas que se produzca en el campo Tacobo se destinaría a completar el volumen contractual exportado a la Argentina, puesto que Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos (YPFB) está liberada de los envíos a los mercados brasileños de Cuiaba y San Pablo.

La prioridad de abastecimiento de gas es el mercado interno, que el 2008 estará entre 5,6 y 6 millones MCD, luego está el contrato YPFB-Petrobras, conocido como GSA, con 30 millones MCD, lo que deja un excedente entre 5,4 y 6 millones MCD para el tradicional comprador.

Después de cubrir los mercados prioritarios, el resto del gas natural que produzca el país se destinará a la Argentina, de acuerdo con lo indicado por el Ministro de Hidrocarburos.

Pluspetrol invirtió 36 millones de dólares en este pozo.

La petrolera argentina ingresó a Bolivia firmando el contrato original en diciembre de 1997, adjudicándose el área en la primera licitación que Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos (YPFB) realizó en el marco de la antigua Ley de Hidrocarburos 1689.

En la actualidad, el bloque San Isidro es parte del Contrato de Operación que Pluspetrol Bolivia Corporation S.A. firmó con YPFB el 28 de octubre del 2006 y refrendado por la ley 3667 del 23 de abril del 2007, que entró en vigencia el 2 de mayo del año pasado, después de la protocolización en la Notaría de Gobierno.

Los trabajos exploratorios en el bloque San Isidro fueron realizados entre el 8 de diciembre de 1997 y el 7 del mismo mes del 2002, después de lo cual Pluspetrol seleccionó 9,5 parcelas como Área de Explotación para el Campo Tacobo y 5,75 parcelas para el Tajibo, de acuerdo con el informe técnico de YPFB.

El descubrimiento de los depósitos de hidrocarburos en el campo Tacobo se produjo en la mayor profundidad, ocurrida en el país, a 6.000 metros.” (artículo original, clic aquí)

XR GEOMAP felicita a los equipos técnicos de ambas empresas que propusieron los prospectos, trabajando sin cesar en la exploración en Faja Plegada y Corrida, uno de los ámbitos mas complicados de la exploración petrolera.

FE DE ERRATA: En el envío de nuestro newsletter el día 25/02/2008 se menciona: El Pozo Huacaya-x1D de Andina..., y lo correcto es: El Pozo Huacaya-x1D del Consorcio Caipipendi...