

INDICIOS DE REACTIVACIÓN DE LA EXPLORACIÓN DE HIDROCARBUROS EN BOLIVIA

En los últimos años, el sector hidrocarburos en Bolivia ha cobrado mayor importancia en la economía nacional y se ha constituido en el pilar fundamental de los ingresos fiscales, tanto para el Gobierno nacional como para los gobiernos subnacionales, por lo que resulta importante efectuar un monitoreo a los temas de mayor relevancia del sector, de forma tal que el pueblo boliviano pueda conocer la forma en que se administra y gestiona el principal recurso natural del país.





A partir de la fecha, en el marco del proyecto Monitoreo y Vigilancia de la Cadena de Valor del Sector Hidrocarburos, ejecutado por Fundación Jubileo, con apoyo de Revenue Watch Institute, se publicará, periódicamente, reportes electrónicos sobre la situación de los temas relacionados con las industrias extractivas, latentes en la agenda nacional.

Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos (YPFB) ha realizado, en los seis primeros meses del año, diferentes actividades para reactivar la exploración de hidrocarburos en Bolivia, tanto a través de la suscripción de convenios de estudio como por la promoción de las bondades hidrocarburíferas del país, mediante la realización de la primera versión del Congreso Internacional de Gas Natural, organizado por la estatal petrolera.

YPFB no publicó oficialmente un plan de exploración; sin embargo, el propósito de reactivación de la exploración responde a que en los últimos cinco años se tuvo un promedio de tres pozos exploratorios, frente a un promedio de 19 registrados entre los años 2000 – 2005; pero también a que en el mes de abril de 2011, luego de un año de retraso con relación al plazo establecido por ley, el Gobierno, a través del Ministerio de Hidrocarburos y Energía, publicó la certificación de reservas con las que cuenta Bolivia al 31 de diciembre de 2009. El resultado para el caso de gas natural es de 9,94 TCF de reservas probadas, 3,71 TCF de reservas posibles y 6,27 TCF de reservas probables, frente a una demanda total de 13,1 TCF para cubrir los compromisos de exportación de gas natural a Brasil y Argentina, así como el abastecimiento al mercado interno.

SUSCRIPCIÓN DE NUEVOS CONVENIOS DE ESTUDIO – POSIBLES FUTUROS CONTRATOS DE SERVICIO

Los convenios de estudio son suscritos entre la estatal petrolera y una o más empresas privadas, previa autorización del directorio de YPFB, para que la empresa que suscribe el contrato realice actividades de exploración superficiales en áreas reservadas a favor de YPFB. La empresa tiene un plazo máximo de un año para entregar el informe final de resultados al directorio de YPFB para su aprobación o rechazo. De acuerdo con lo establecido en la Resolución Ministerial RM 150-10, el informe final del convenio de estudio debe contener:

 Informe geológico de los prospectos exploratorios.	 Evaluación del proyecto y análisis de riesgo.
 Determinación del potencial	 Pronóstico de producción con flujos de

<p>hidrocarburífero.</p> <ul style="list-style-type: none"> Programa de actividades de exploración e inversiones. Plan inicial preliminar de futura explotación del proyecto e inversiones. 	<p>caja esperados.</p> <ul style="list-style-type: none"> Mapas geológicos, estructurales, análisis estratigráficos, capacidad productiva de los potenciales reservorios y sus características. Propuesta de delimitación del área seleccionada.
---	--

En caso de que el informe final sea aprobado por el directorio de YPFB, la empresa estatal inicia el proceso de negociación de un contrato de servicios con la empresa privada para el área en cuestión.

El año 2008 se suscribieron 11 convenios de estudio, de los cuales cuatro ya fueron plasmados en Contratos de Servicio con la empresa Gas To Liquid International (GTLI), aprobados en mayo de 2011 por la Asamblea Plurinacional, y el resto está en proceso de negociación de contratos con las empresas Gazprom, Total E&P Bolivia, Pluspetrol Bolivia Corporation y Eastern Petrogas.

Durante los primeros seis meses de 2011, YPFB ha suscrito 12 nuevos convenios de estudio, en marzo se suscribieron convenios para seis áreas con Petrobras Bolivia y Repsol YPF y, posteriormente, en junio, otras seis áreas con Pluspetrol Bolivia Corporation y con la Corporación de Exploración y Explotación Petrolera (PEVD) Petrovietnam, como se aprecia en el siguiente cuadro.

EMPRESA	ÁREA DE CONVENIO	DEPARTAMENTO
PETROBRAS BOLIVIA	Astillero San Telmo Sunchal Capiguazuti	Tarija Tarija Tarija Chuquisaca
REPSOL YPF	Río Salado Yuchan Arenales	Tarija Tarija Santa Cruz
PLUSPETROL	Taputá Florida Algarivilla	Santa Cruz Santa Cruz Tarija
PETROVIETNAM	Isipote Yoai	Chuquisaca / Tarija Chuquisaca

Fuente: Comunicados de prensa YPFB

Inicialmente, el año 2007 se entregaron 33 áreas reservadas a favor de YPFB mediante Decreto Supremo 29226; posteriormente, el 2010 se reservaron 23 nuevas áreas para la estatal petrolera, totalizando así 56, de las cuales 23 ya fueron otorgadas bajo convenios de estudio, y de éstos cuatro ya fueron plasmados en contratos de servicio. No obstante, a principios de junio del presente año, YPFB solicitó al Ministerio de Hidrocarburos y Energía la asignación de 42 nuevas áreas reservadas, con lo que las mismas alcanzarían a 98.

Asimismo, resulta relevante que en los resultados que debe contener el informe final de los convenios de estudio no figura ningún estudio o estimación de impactos ambientales, por lo que

queda la duda si existe una política orientada a mantener el equilibrio con la madre tierra, tan promovida por el Gobierno, o prima el interés por mayores ingresos a partir de las industrias extractivas.

Finalmente, los resultados de las negociaciones que realiza YPFB con las empresas Gazprom y Total E&P Bolivia para el área Azero, una de las más grandes áreas reservadas para YPFB, marcarán los incentivos y directrices bajo los cuales se desarrollarán las actividades de exploración y explotación y, seguramente, serán los preceptos a los que deberán ajustarse las compañías a las cuales les interese realizar actividades de exploración en Bolivia.








ATRACCIÓN DE NUEVAS INVERSIONES

Los días 19 y 20 de mayo se celebró el primer “Congreso Internacional de Gas & Petróleo”, organizado por YPFB, en la ciudad de Santa Cruz, que tuvo por objetivo la promoción del potencial hidrocarburífero boliviano por parte de la estatal petrolera y el Gobierno nacional.



En este evento, la estatal petrolera expuso que Bolivia cuenta con un potencial gasífero de 56 TCF y aseguró que en el país existe mayor seguridad jurídica que en cualquier otro, debido a que los contratos se aprueban en la Asamblea Plurinacional y, por lo tanto, el contenido y los términos de los mismos no sufren variación de ninguna naturaleza.

El congreso contó con la participación de expositores de Brasil, Ecuador, Argentina y Estados Unidos, quienes analizaron las perspectivas de la industria en el contexto regional y mundial.

Las principales conclusiones del Congreso, de acuerdo con el informe presentado por YPFB, fueron:

-  La aparición del “shale gas” ha incrementado substancialmente las reservas de gas natural.
-  El ingreso de nuevos *jugadores*, donde destacan Australia, Nigeria y, en Latinoamérica, Venezuela y Perú. Brasil, con el desarrollo del pre-sal, se convertirá también en un actor importante como proveedor de petróleo y gas asociado.
-  Los problemas sociogeopolíticos en Medio Oriente generaron un desequilibrio en el mercado del gas natural en el Atlántico, teniendo probablemente en el futuro cercano a Estados Unidos como potencial exportador, en lugar de solo consumidor.
-  Se estableció que en el ámbito mundial, 50% de los precios son regulados y otro 50% son determinados a través del mercado, es decir, por la competencia gas con gas.
-  El mercado del LNG lado Pacífico representa una oportunidad para Perú y, en el caso de Bolivia, reabre a mediano plazo (2015-2020) la posibilidad de salir por el puerto de Ilo, conectando los ductos del sistema nacional (YPFB Transporte) con la red del Gasoducto Andino del Sur.
-  Brasil lanzó un plan de plantas de regasificación de LNG (Guanabara y el Nordeste) con la idea de atender los picos de demanda termoeléctrica más altos que pueden llegar hasta 89 millones de metros cúbicos por día (MMmcd).
-  Por otro lado, se evidenció que la incursión de las reservas de pre-sal, de gas asociado al petróleo, cambiará nuevamente los equilibrios regionales a futuro, dando a Brasil la

posibilidad de exportar el carburante utilizando la tecnología del LNG flotante desarrollada por la empresa francesa TEchnip.

- 
La integración Argentina – Bolivia se consolida con base en el Gasoducto Juana Azurduy (GIJA). Este nuevo gasoducto de exportación llega como un elemento importante para la seguridad energética de ese país. A partir del 31 de mayo, podrá fluir por ese gasoducto un volumen de 11 MMmcd.
- 
Se mencionó, además, que Bolivia cuenta también con posibles reservas de “shale gas” y/o gas no convencional, pero ahora no sería el momento de desarrollarlas, sino enfocarse en el desarrollo de las reservas de gas convencional, en el cual el país tiene experiencia y es altamente competitivo en costos.

Si bien el “Congreso Internacional de Gas & Petróleo”, organizado por YPFB, estuvo pensado inicialmente en atraer nuevos inversionistas a Bolivia, los participantes fueron empresas que ya se encuentran realizando operaciones en el país; sin embargo, sirvió para que autoridades y público en general analicen las perspectivas de la industria, en un contexto global cambiante y altamente competitivo.

Asimismo se observó que el desarrollo del sector pasa por la asociación de capitales privados y públicos, buscando, además, consolidar el desarrollo e integración regional a través del desarrollo de las industrias extractivas.

APUNTES FINALES

En el primer semestre del año se evidencia una política gubernamental que busca garantizar o reactivar las actividades de exploración de hidrocarburos orientadas al cumplimiento de los compromisos comerciales externos y desarrollo del mercado interno, también devela una intención de ahondar la política extractivista que caracteriza a la economía boliviana; en todo caso, debiera también acompañar a esta política de exploración un plan económico que permita la inversión de los recursos que se obtengan de la eventual explotación de nuevos recursos hidrocarbúricos a ser descubiertos, en el desarrollo de otros sectores de la economía.

Continúa siendo preocupante el hecho de que YPFB continúe pidiendo más áreas reservadas sin tener claramente definida una nueva Ley de Hidrocarburos que refleje los preceptos establecidos en la nueva Constitución Política del Estado y que, además, respete los principios de protección al medio ambiente que el Gobierno nacional propugna.

Luego del congreso organizado por YPFB, las empresas petroleras que operan en Bolivia esperan que la seguridad jurídica e incentivos a la inversión –propuestos por el Gobierno- pasen del ofrecimiento a la concreción, mediante la reglamentación de un marco jurídico adecuado.