

"Renta petrolera del Perú es tan competitiva como la de Brasil o Colombia"

Daniel Saba

Presidente de directorio de Perupetro

Por: Marco Polo Santillán

Hace algunas semanas, el Estado peruano suscribió 13 contratos de exploración de hidrocarburos, comprometiendo una inversión de US\$ 650 millones. Al respecto, el presidente de directorio de Perupetro, Daniel Saba, explica las características de la labor de promoción que vienen realizando para captar inversiones en el sector hidrocarburos.

¿Cómo se garantiza el diálogo e información con los pueblos amazónicos?

Las empresas de hidrocarburos efectúan varios talleres de información y diálogo con las comunidades, lo que se encuentra en el marco del Convenio 169. De nuestra parte, en Perupetro hemos formado el área de Promoción y Relaciones Comunitarias. Hemos abierto tres oficinas regionales: en Iquitos, Pucallpa y Tarapoto, lo que nos permite tener contacto con las comunidades, mejorar la supervisión a las empresas, identificar conflictos potenciales y, sobre todo, informar a las poblaciones acerca de las actividades que se van realizar.

¿De qué manera está considerado el cuidado ambiental dentro de los contratos de licencia?

Cada contrato de licencia tiene una cláusula específica para la protección ambiental y de las comunidades nativas, indicándose la forma como el contratista tiene que desarrollar sus actividades. Sin embargo, es importante mencionar la existencia de instituciones del Estado que se encargan concretamente de la fiscalización del ambiente, como es el caso de Osinergmin, y de velar por el respeto y protección de los pueblos indígenas, como es el caso del Indepa.

¿Qué características tienen los contratos de licencia para exploración de hidrocarburos?

La gran mayoría de los contratos vigentes emplea la modalidad de contratos

Cada contrato de licencia tiene una cláusula específica para la protección ambiental y de las comunidades nativas.



© SNMPE

de licencia, cuya principal característica es que el contratista proporciona todos los recursos técnicos, económicos y financieros para cumplir con el compromiso asumido.

Otras características son los plazos de 30 años para petróleo y 40 años para gas y condensados; la libre disponibilidad de los hidrocarburos y de las divisas generadas por las actividades de explotación; la estabilidad impositiva a la fecha de suscripción del contrato, así como la estabilidad jurídica y contractual.

¿En comparación con los otros países de la región, en qué condiciones se realiza el pago de regalías?

Nuestro país tiene una participación en la renta petrolera o government take de aproximadamente 55%, lo cual nos hace tan competitivos como Brasil y Colombia. El promedio de regalías que toma el Estado proveniente de la producción de hidrocarburos es de 33%, cifra importante que permite a la actividad de hidrocarburos contribuir significativamente con el desarrollo económico del país.

¿Qué facilidades se da a las empresas para la adquisición de información geológica confiable y actualizada?

Nuestro personal técnico de la oficina de Banco de Datos certifica que la información entregada sea técnicamente correcta. La información que proporcionamos a solicitud de los interesados es de libre costo, cobrándose solamente cargos por reproducción.

¿Qué áreas concesionadas son más atractivas?

De las 18 cuencas sedimentarias existentes en nuestro país, la cuenca Marañón es la más importante, desde el punto de vista del número de contratos vigentes que están localizados en ella, y que a la fecha suman alrededor de 30.

En la cuenca Marañón se encuentran los campos productivos de los lotes 1AB y 8,

operados por la compañía Pluspetrol, con 32 mil barriles por día, así como los campos de crudo pesado del Lote 67, de la compañía Perenco, campos actualmente en desarrollo y que tienen 350 millones de barriles de reservas. También los descubrimientos de crudo pesado del Lote 39, operado por la compañía Repsol, que se espera que entren en operación en el 2010.

La cuenca Ucayali le sigue en importancia, registrándose en ella alrededor de 20 contratos de licencia vigentes, resaltando que en esa cuenca se encuentran los campos productivos de los lotes 88 y 56, Camisea y Pagoreni respectivamente, con una producción diaria de líquidos de gas natural de 65 mil barriles.

¿Cuál es el mecanismo para determinar las inversiones que se realizarán en cada lote?

Las inversiones se estiman de acuerdo al programa mínimo de trabajo considerado en cada contrato de licencia, determinándose los montos totales principalmente en función a la cantidad de sísmica y número de pozos exploratorios que se estiman realizar. Es importante mencionar que los costos promedios para la selva son de US\$ 25 mil por kilómetro de sísmica adquirida y de US\$ 20 a 25 millones por pozo.

¿Cómo se fiscaliza el cumplimiento de las inversiones comprometidas?

La gerencia de Contratos dispone de un grupo técnico especializado para la supervisión de campo de las actividades de sísmica y perforación que realizan, apoyándose también de profesionales geólogos y geofísicos de la gerencia de Exploración. Es decir, nuestros profesionales se desplazan a las respectivas locaciones donde se ejecutan los indicados trabajos, permaneciendo en dichos lugares por el tiempo necesario para una adecuada verificación y supervisión de los compromisos asumidos por el contratista en cada contrato de licencia.

Los trabajos de supervisión también comprenden las actividades de producción, tanto en tierra como en mar, así como trabajos de gabinete en las oficinas tanto de Perupetro como de los contratistas, como es el caso de la verificación de los estados de cuenta del factor "R".

Es importante agregar que la supervisión de la medición de la producción fiscalizada de petróleo, líquidos del gas natural y gas natural propiamente dicho, se efectúa a través de una compañía especializada.

¿Cuál es el volumen de reservas de petróleo y gas?

En los últimos años y, como consecuencia de los nuevos descubrimientos de petróleo y gas natural, las reservas se han incrementado sustancialmente. El volumen de reservas probadas de petróleo asciende a 450 millones de barriles. Por su parte, las reservas probadas de líquidos de gas natural son de 670 millones de barriles, y las reservas probadas de gas natural llegan a casi 12 trillones de pies cúbicos. Además, también existen reservas probables y posibles. Hay justificadas razones técnicas para que estos volúmenes de reservas se incrementen en un futuro cercano, con el descubrimiento de petróleo que esperamos suceda en el Lote 64, operado por Talismán, y el hallazgo de gas y condensados por Petrobras en el Lote 58.

¿Cuáles serán las nuevas áreas próximas a concesionar?

El país tiene a la fecha 92 contratos vigentes. Perupetro está trabajando en un nuevo proceso de selección, donde esperamos ofrecer alrededor de 18 lotes. Los nuevos lotes que estaríamos por ofrecer se encuentran ubicados en las cuencas Marañón, Ucayali, Huallaga y Titicaca, cuyos contratos se suscribirían en el año 2010. ●●

Perupetro tiene grupos técnicos especializados para la supervisión en campo de las actividades de hidrocarburos.