



Dirección Corporativa
de Relaciones Externas

Madrid, 7 de noviembre de 2000

REPSOL YPF ADQUIERE EL 10% DE LOS ACTIVOS DE BP EN TRINIDAD Y TOBAGO

De los activos adquiridos, un tercio serán comprados por Gas Natural SDG

Repsol YPF ha llegado a un acuerdo con BP para la compra de una participación del 10% de los activos productivos que BP posee en Trinidad y Tobago. Esta operación se efectúa como consecuencia de la decisión de construir los trenes 2 y 3 en la planta de Atlantic LNG. Repsol YPF tiene una opción de compra de un 20% adicional en un plazo de tres años. Un tercio de dichos activos los adquirirá Gas Natural SDG.

Trinidad y Tobago, país en el que BP es la principal empresa propietaria de reservas de gas y crudo, cuenta en la actualidad con un tren de licuefacción en el que Repsol YPF participa en el 20% y BP en el 34%. La producción de los tres trenes superará los 13bcm/año de gas natural licuado.

El dominio minero de BP en Trinidad y Tobago es de una gran calidad. En los últimos 5 años ha descubierto 340.000 millones de m³ de gas (21 veces el consumo anual de gas en España). A finales de 1999 BP tenía unas reservas probadas y contratadas de 334.000 millones de m³ de gas y ha anunciado dos descubrimientos en el año 2000- Manakin y Red Mango- con una estimación conjunta de reservas probadas de 113.000 millones de m³ de gas. Las reservas estimadas de gas ascienden, incluyendo tanto las probadas como las probables y posibles, a más de 600.000 millones de m³. Las reservas de crudo de BP, incluyendo los tres tipos de reservas, superan los 300 millones de barriles de petróleo.

La producción diaria actual de petróleo y gas se sitúa en 50.000 barriles de crudo y condensado y 25 millones de metros cúbicos de gas.

Para Repsol YPF esta compra supone una participación en la producción de hidrocarburos de Trinidad y Tobago y a BP le proporciona un gran potencial de crecimiento. Repsol YPF y BP trabajan ya conjuntamente en Trinidad y Tobago a través de su participación en el tren 1 de Atlantic LNG y el contrato de reparto de producción del Bloque S (B). También tienen un acuerdo para construir conjuntamente ciclos combinados en España. Esta operación fortalece la alianza entre ambas compañías en un área de crecientes ventas de gas como el Caribe y América Latina.