

ECONOMIST INTELLIGENCE UNIT
/THE ECONOMIST

SE DISPARAN LAS UTILIDADES DE LOS CONSORCIOS PETROLEROS

Exxon Mobil reportó que sus ganancias saltaron 56% en un año

Unocal Corp, Exxon Mobil Corp y el grupo Royal Dutch/Shell informaron que sus ganancias del tercer trimestre se dispararon respecto de un año antes por efecto de los precios sin precedente del petróleo, pero estos precios cayeron de nuevo en tanto analistas debatían si el mercado del crudo ha alcanzado ya su punto más alto.

Unocal, empresa de producción y exploración con sede en El Segundo, California, EU, y la anglo-holandesa Royal Dutch/Shell indicaron que las ganancias crecieron más del doble en el trimestre que terminó el 30 de septiembre, en comparación con el mismo periodo del año anterior, lo cual rebasó las predicciones de analistas.

Exxon Mobil, principal compañía estadounidense del ramo, señaló que sus ganancias saltaron 56% de un año a otro. Sus ventas del tercer trimestre crecieron 28%, a 76 mil 400 mdd, las más altas jamás registradas por una empresa de suscripción pública en el país.

El alza petrolera de este año ha impulsado las ventas y ganancias de las empresas, contrarrestando los menores niveles de producción y los costos más altos de exploración en algunas de esas empresas.

Unocal informó que su ingreso neto se elevó a 330 mdd, o 1.23 dólares por acción, de 152 mdd, o 58 centavos, un año antes. Los resultados incluyeron varias ganancias y cargos de una sola vez, entre ellos 38 mdd en beneficios fiscales. Aparte de estos conceptos especiales, Unocal indicó que la utilidad del trimestre pasado se elevó a 294 mdd, o 1.09 dólares por acción,



Equipo de perforación en busca de petróleo en Houston, Texas. El alza del precio del crudo ha impulsado las ventas y ganancias de las empresas petroleras, contrarrestando los menores niveles de producción

de 190 mdd, o 72 centavos, el año anterior.

Los ingresos de esa empresa en el tercer trimestre subieron 33%, a mil 96 mdd, de mil 47

mdd el año anterior. Como los precios siguen siendo elevados, "esperamos tener un cuarto trimestre fuerte otra vez", expresó el director ejecutivo Charles

Williamson a analistas.

La compañía —que explora en regiones como el Golfo de México, Indonesia, Tailandia y Bangladesh— reveló también

que su producción promedio del tercer trimestre fue mayor que en el segundo, el equivalente de 407 mil barriles por día.

La cifra es 8% inferior a la de 12 meses atrás, debido en parte a la venta de algunas propiedades de petróleo y gas en Norteamérica, pero representa una ligera mejoría respecto de las previsiones revisadas de esa empresa en el año. Unocal ha reducido dos veces esas proyecciones; la más reciente fue en agosto, a 400 mil barriles.

"La producción fue buena y al menos superó las expectativas, y Unocal se propone hacer lo mismo en el cuarto trimestre", señaló Steve Enger, analista de la empresa de inversión en energéticos Petrie Parkman & Co. Unocal dijo esperar una ganancia de entre 1.15 y 1.30 dólares por acción en el cuarto trimestre, pero esa previsión está basada en un precio promedio de 53 dólares el barril. No es seguro que se alcance ese nivel.

Después de lograr un cierre récord de 55.17 dólares por barril a fines de octubre, los precios del crudo se han deslizado más de 4 dólares por barril en la semana anterior. El crudo para entrega en diciembre cayó 1.54 dólares por barril, a 50.92, en la bolsa mercantil de Nueva York.

Exxon Mobil dio a conocer que sus ganancias se elevaron a 5 mil 680 mdd, u 88 centavos por acción, de 3 mil 650 mdd, o 55 centavos, un año antes.

El grupo Royal Dutch/Shell está compuesto por dos compañías y anunció planes de fusión. En la bolsa neoyorquina, las acciones de Shell negociadas en EU cerraron con alza de 64 centavos, a 47.41 dólares, mientras las de Royal Dutch negociadas en EU cerraron 28 centavos arriba, en 54.11

FUENTE: EIU/INFO-E

TRADUCCIÓN DE TEXTOS: JORGE ANAYA

EN ASOCIACION CON INFOESTRATEGICA

NOTAS DE FINANZAS

BOLIVIA: AL ALZA, PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO Y GAS

La tendencia firme al alza en la producción boliviana de hidrocarburos ha continuado en 2004. La demanda brasileña de gas natural impulsa la expansión actual, a la vez que fomenta la producción de petróleo como subproducto de su extracción. La producción de gas se elevó 38.3% en los primeros siete meses de 2004 respecto del mismo periodo de 2003, a un promedio de 914.8 millones de pies cúbicos por día. La producción de petróleo refinado creció 19.1% a un promedio de 38 mil 778 barriles diarios (b/d), en comparación con 32 mil 566 b/d 12 meses atrás.

La demanda brasileña de gas ha crecido gradualmente a raíz de la construcción de un gasoducto de 2,070 km a Sao Paulo, a mediados de 1999. La considerable distancia hace que el gas boliviano sea relativamente costoso, lo cual ha retardado el desarrollo del mercado de Brasil, pero la recuperación económica en este país impulsa un crecimiento en la demanda. Sin embargo, han surgido dudas respecto de la demanda futura a causa de los recientes hallazgos de gas en la zona costera de Campos, en aguas brasileñas, lo cual podría atenuar el interés por expandir el gasoducto boliviano más

allá de su capacidad máxima actual de 30.1 millones de m3 por día. Las exportaciones por el gasoducto están hoy día a unos dos tercios de esa capacidad.

Sin embargo, acuerdos recientes para exportar gas natural a Argentina y Uruguay elevarán las perspectivas exportadoras de Bolivia, lo cual permitirá un crecimiento sostenido de la producción a mediano plazo. Bolivia ha disfrutado de autosuficiencia petrolera, pero sólo ha generado un pequeño remanente para exportación. El crecimiento de la producción petrolera comienza a rebasar la demanda doméstica, lo cual tendrá un efecto benéfico en la balanza de pagos.

Las exportaciones de gas en gran escala a Argentina (4 millones de m3/d en promedio), que comenzaron en junio pasado después de la escasez de energéticos en este país, se han expandido. Después del referendo sobre política energética realizado el 18 de julio, el contrato temporal se ha vuelto de duración abierta y los volúmenes de exportación se han elevado a 6.5 millones de m3/d.

Con todo, las susceptibilidades respecto de que las exportaciones gaseras pudieran llegar a Chile a través de la red de gas de Argentina, que está conectada con Santiago, obligan al gobierno boliviano a hilar delgado.

Producción de hidrocarburos (Enero-julio)

	2003	2004*	% variación
Petróleo (miles de barriles)	6,904	8,221	19.1
Gas natural (m cu ft)	140,200	193,940	38.3

*Cifras preliminares

Fuente: Instituto Nacional de Estadística LA JORNADA

Se han instaurado mecanismos para auditar las remesas bolivianas de gas y asegurar que no se desvíen. En octubre el presidente argentino Néstor Kirchner fue más allá, al firmar una carta de intención para expandir la compra de gas boliviano mediante un acuerdo a 20 años para llegar a 20 millones de m3/d. El acuerdo depende de la construcción de un nuevo gasoducto en el noroeste de Argentina, actualmente en licitación.

La nueva ruta de entrega abrirá oportunidades. A fines de septiembre Uruguay firmó un acuerdo para comprar gas boliviano vía Argentina. Debido a su escasez de agua y a la restricción a importar electricidad argentina, la compañía estatal eléctrica uruguaya se ha visto forzada a generar energía con el relativamente caro fuel oil y complementarla con importaciones de Brasil. Generar electricidad con gas natural sería una opción más económica.