

Ataques a estructuras no afectan reporte de Ecopetrol

BOGOTÁ. A pesar de que los ataques a la infraestructura de Ecopetrol en los primeros cinco meses del año casi doblan a los sucedidos en el mismo periodo de 2012, los expertos del sector aseguran que la compañía mantiene sus resultados debido al aumento de sus reservas a través de los tres hallazgos que ha tenido en el transcurso del año, y a movidas como la adquisición de una participación de 50% en los contratos de exploración y producción de *Emerald Energy Manzano, Cardón y Nogal*.

Además, los analistas aseguraron que el mercado se encuentra a la expectativa de la próxima entrada en funcionamiento del *Oleoducto Bicentenario*, que subsanará los altos costos de capacidad de la infraestructura. De acuerdo con **Hernando Barrero**, presidente de la Asociación Colombiana de Ingenieros de Petróleo (Acipet), este proyecto acercaría a la empresa a una producción más amigable ambientalmente y mejoraría los resultados para el segundo semestre del año.

Según **Valeria Marconi**, analista de *Credicorp Capital* "esperamos mejores resultados a partir del segundo semestre del año, principalmente ante el aumento en los precios del petróleo que ya ha comenzado a observarse, así como por la entrada en operación del Oleoducto Bicentenario y algunas iniciativas para la reducción de costos".

En cuanto a las actividades de exploración y explotación, **Barreiro** señaló que aunque los tres descubrimientos que ha hecho la compañía en lo corrido del año no son suficientes por el número de reservas que están buscando, sí son significativos para la meta de producción de 750.000 barriles diarios.

En abril, *Ecopetrol* probó la presencia de hidrocarburos en el pozo exploratorio Venus-2, ubicado en el municipio de San Martín, también en el Meta.

Los resultados de las pruebas iniciales arrojaron como resultado una producción de petróleo crudo de 17 grados API, con un caudal promedio de 630 barriles.

Reportes de la firma en semestres anteriores

Durante el primer semestre de 2012, *Ecopetrol* presentó ingresos por \$30,1 billones y registró utilidades netas por \$8,01 billones. Los ingresos, la utilidad operacional, el Ebitda y la utilidad neta de la firma crecieron 15%, 17,3%, 13,2% y 17,6% respectivamente frente al primer semestre del año anterior. En la segunda mitad del año 2012, la petrolera reportó ingresos del orden de \$29,2 billones y mientras que la utilidad neta ascendió a \$6,9 billones.

3 HALLAZGOS

HA TENIDO ECOPETROL DURANTE ESTE PRIMER SEMESTRE DE 2013, TODOS EN EL META.

\$8,01 BILLONES

FUE LA UTILIDAD NETA DE ECOPETROL DURANTE EL PRIMER SEMESTRE DE 2012

ca-1, ubicado en jurisdicción del municipio de Puerto López (departamento del Meta) una producción promedio de 202 barriles de petróleo por día de 11,7 grados API.

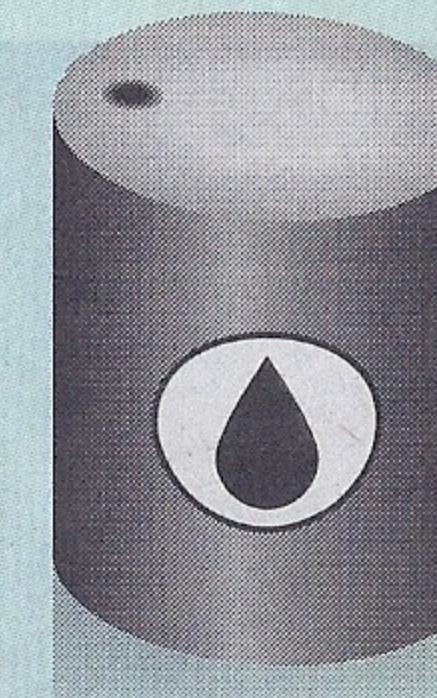
En abril, *Ecopetrol* probó la presencia de hidrocarburos en el pozo exploratorio Venus-2, ubicado en el municipio de San Martín, también en el Meta.

Los resultados de las pruebas iniciales arrojaron como resultado una producción de petróleo crudo de 17 grados API, con un caudal promedio de 630 barriles.

OPERACIONES DE ECOPETROL EN EL PRIMER SEMESTRE

Hallazgos

Cusuco - 1 13,8° API
con un corte de agua de 4% → 140 barriles por día
Venus - 2 17° API
con un corte de agua de 39% → 630 barriles por día
Pastinaca - 1 11,7° API
con un corte de agua de 80% → 202 barriles por día



No consolidados

20000
15000
10000
5000
0
\$15,388
\$14,796
\$14,229
\$15,054
\$4,343
\$3,675
\$3,248
\$3,707
\$3,496

Ingresos

Utilidad neta

Consolidado Cifras en billones de pesos

I trim. 13 IV trim. 12

Ventas totales

20000	16,74	17,75	18,02
15000			
10000			
5000			
0			

Utilidad neta

5000	3,41	3,62	4,27
3000			
1000			
0			

Variación anual

8000	6,10	5,41	7,36
6000			
4000			
2000			
0			

Utilidad operacional

5000	7,37	6,05	8,73
3000			
1000			
0			

1000	-4%	-16%	-20%
0			

1000	\$14,772	\$3,707	\$3,496
0			

I TRIM 2013

1000	20 años	20 años	20 años
0	Colombia	México	Perú y Estados Unidos

1000	Herramienta Hole Hunter	20 años	20 años
0	México	Colombia	Colombia

1000	Sistema desarenador de flujo dinámico	20 años	20 años
0	Colombia	Colombia	Colombia

1000	Gráfico: LR-AG	20 años	20 años
0		Colombia	Colombia

Patentes obtenidas en 2013

"Tensor de correas para unidades de bombeo mecánico"



Colombia

"Equipo dosificador y procedimiento para el taponamiento de derivaciones en ductos de transporte de fluidos basado en dicho equipo"



México

"Proceso para tratamiento de crudos pesados y extrapesados a boca de puzo para mejorar sus condiciones de transporte"



Perú y Estados Unidos

"Sistema para la generación de energía eléctrica a partir de energía eólica de baja velocidad con dos sistemas de ala impulsora"



Colombia

"Sistema combinado para la remoción de fenoles orgánicos y la reducción de la toxicidad de aguas residuales"



Colombia

Fuente: Ecopetrol

Un mes después, la compañía encontró en el pozo Cusuco-1 una producción de petróleo de 13,8 grados API y un caudal promedio de 140 barriles por día.

El presidente de *Ecopetrol*, **Javier Gutiérrez Pemberthy**, destacó en su momento que este descubrimiento era clave porque se suma a otros realizados en bloques cercanos, como el CPO-11 y CPO-9, y "confirma el potencial de esta zona de los Llanos Orientales en la que *Ecopetrol* ha focalizado su campaña exploratoria".

Germán Corredor, director del Observatorio de Energía de la Universidad Nacional señaló que otro de los aspectos del primer semestre que debe destacarse dentro de la actividad de *Ecopetrol* es el avance que han tenido las obras de la Refinería de Cartagena (Reficar). A mayo de este año, la firma informó que el avance general era de 87,3%, mientras que la construcción pasó la curva de 50% y se encontraba en 52,1%.

Se estima que este proyecto es estratégico para *Ecopetrol* y para el país, pues duplicará la capacidad de la refinería a 165.000 barriles diarios y cuadriplicará su margen bruto de refinación.

Adicionalmente, se fortalece la cadena de hidrocarburos del Grupo Empresarial *Ecopetrol*, logrando sinergias con la empresa *Propilco*, dedicada a la producción y comercialización de resina de polipropileno, y la refinería de Barrancabermeja.

Se espera que para el segundo semestre del año se entreguen las primeras plantas y en el segundo semestre de 2014 se recibirán las últimas y se dará inicio al proceso de arranque de la operación.

La firma ha mantenido en la primera mitad del año sus actividades de innovación técnica y tecnológica a través de la consecución de siete patentes de invención en México, Perú, Estados Unidos y Colombia para diferentes procesos y herramientas. De acuerdo con información suministrada por la petrolera, para 2013 se considera una meta de diez solicitudes de patente registradas en Colombia de nuevas tecnologías desarrolladas por *Ecopetrol*.

TATIANA ARANGO
tarango@larepublica.co



HERNANDO BARRERO
PRESIDENTE DE ACIPET

"Una de las limitantes que ha tenido *Ecopetrol* es la inseguridad, ya que ha habido un alza en ataques de infraestructura petrolera".



ÁLVARO YUNES
PRESIDENTE DE FEDISPETRÓLEO

"No veo una claridad dentro de los balances de *Ecopetrol* que le permitan transparencia mientras el precio de los combustibles sea político".



SIGANOS EN:
@larepublica_co
Con la información sobre los nuevos descubrimientos de crudo de la compañía.