



Ecopetrol reporta sus reservas probadas en 2012

- **Reservas probadas netas (1P) aumentaron a 1.877 millones de barriles de petróleo equivalente al cierre de 2012.**
- **El índice de reposición de reservas fue 109%. Por cada barril producido, Ecopetrol incorporó 1,09 barriles.**
- **El 99% de las reservas fueron auditadas por tres firmas especializadas independientes**
- **En los últimos tres años, Ecopetrol incrementó sus reservas 22%.**

Ecopetrol S.A. (BVC: ECOPETROL; NYSE: EC; TSX: ECP) anunció hoy las reservas probadas (1P, según la denominación internacional) de crudo, condensado y gas natural de su propiedad, incluida su participación en filiales y subsidiarias, a diciembre 31 de 2012. Dichas reservas fueron calculadas con base en los estándares y metodología de la Securities and Exchange Commission de los Estados Unidos (SEC) y auditadas en un 99% por tres diferentes compañías especializadas independientes (Gaffney, Cline & Associates, Ryder Scott Company y DeGolyer and MacNaughton).

Las reservas probadas netas de hidrocarburos de propiedad de Ecopetrol, incluida su participación en filiales y subsidiarias, al cierre de 2012 ascendieron a 1.877 millones de barriles de petróleo equivalente (Mbpe), lo que representa un incremento de 1,1% frente a los 1.857 Mbpe de 2011. Durante el año 2012 se adicionaron 252 Mbpe a las reservas probadas y la producción neta fue de 232 Mbpe.

El índice de reposición de reservas del año 2012 fue de 109%, lo que significa que por cada barril de petróleo equivalente producido, se incorporaron 1,09 barriles a la categoría de reservas probadas.

La relación reservas/producción (vida media de las reservas), asumiendo que se mantuviera el mismo nivel de producción de 2012, es de 8,1 años.

En los últimos 3 años (2010-2012), Ecopetrol aumentó sus reservas netas 22%, al pasar de 1.538 Mbpe al cierre de 2009 hasta el valor actual de 1.877 Mbpe a diciembre 31 de 2012. En el mismo periodo, la producción neta aumentó desde 160 Mbpe en el año 2009 hasta 232 Mbpe en el año 2012, lo que representa un incremento de 45%. El índice de reposición de reservas promedio de este periodo es de 155%.

El aumento de las reservas probadas proviene principalmente de extensiones de área probada, recobro mejorado y revisiones de estimados previos en algunos campos.

Las principales adiciones las aportaron los campos de Tibú, Casabe y Castilla, operados directamente por Ecopetrol, así como los campos Cupiagua, Pauto, Caño Limón y Quifa en asociación.

De los 1.877 Mbpe de reservas probadas, Ecopetrol S.A. representa el 95%, mientras que el resto son aportados por Hocol, Ecopetrol América y las participaciones de la Empresa en Equión y Savia Perú.

Las reservas reportadas no incluyen adiciones de todos los descubrimientos anunciados en los años 2011 y 2012, tanto en Colombia como en el exterior, debido a que algunos de ellos se encuentran en actividades de delimitación y planeación de desarrollo.

A continuación se presenta el resumen del balance de reservas a Diciembre 31 de 2012:

Evolución reservas probadas (1P) (Reservas netas, no incluyen regalías)	Cantidad Millones de barriles de petróleo equivalente (Mbpe)
Reservas probadas a Dic. 31 de 2011	1.857
Extensiones y descubrimientos	143
Revisiones de estimados previos	44
Compras	0
Recobro mejorado	65
Producción/ventas año 2012	-232
Reservas Probadas a Dic. 31 de 2012	1.877

Bogotá, febrero 15 de 2013

Ecopetrol es la compañía más grande de Colombia y es una empresa integrada en la cadena del petróleo, ubicada entre las 50 petroleras más grandes del mundo y entre las cuatro principales en Latinoamérica. Además de Colombia, en donde genera más del 60% de la producción nacional, tiene presencia en actividades de exploración y producción en Brasil, Perú y Estados Unidos (Golfo de México). Ecopetrol cuenta con la mayor refinería de Colombia, la mayor parte de la red de oleoductos y poliductos del país y está incrementando significativamente su participación en biocombustibles.

Este comunicado contiene declaraciones relacionadas con las perspectivas del negocio, estimaciones para los resultados operativos y financieros y afirmaciones relacionadas con las perspectivas de crecimiento de Ecopetrol. Todas ellas son proyecciones y, como tal, están basadas únicamente en las expectativas de los

directivos en relación con el futuro de la empresa y su continuo acceso a capital para financiar el plan comercial de la compañía. La realización de dichas estimaciones en el futuro depende del comportamiento en las condiciones de mercado, regulaciones, competencia, desempeño de la economía colombiana y la industria, entre otros factores; por lo tanto, están sujetas a cambios sin previo aviso.

Para mayor información puede contactar a:

Director de Relaciones con el Inversionista

Alejandro Giraldo

Teléfono: +571-234-5190

Fax: +571-234-5628

Correo electrónico: investors@ecopetrol.com.co

Relaciones con los Medios (Colombia)

Jorge Mauricio Tellez

Teléfono: + 571-234-4329

Fax: +571-234-4480

Correo electrónico: mauricio.tellez@ecopetrol.com.co