

### **Ecopetrol presenta resultados del tercer trimestre de 2008**

- **Utilidad neta del tercer trimestre aumenta 123% a \$3,93 billones. La acumulada a septiembre va en \$9,58 billones, superior en 153% al mismo periodo de 2007.**
- **La producción de crudo y gas subió 12,5%.**
- **La utilidad por acción llegó a \$97,06 en tercer trimestre. La acumulada alcanzó \$236,66.**
- **El saldo final en caja alcanzó los \$5,54 billones.**

**Bogotá, 10 de noviembre de 2008** – Ecopetrol, S.A. (BVC: ECOPETROL; NYSE: [EC](#)), la compañía colombiana integrada de petróleo y gas, informó hoy los resultados financieros para el trimestre que finalizó el 30 de septiembre de 2008. Los estados financieros se prepararon y se presentan de acuerdo con el Régimen de Contabilidad Pública Colombiano (RCP) y en pesos colombianos. Ecopetrol revela a partir de la fecha sus resultados con cifras específicas para cada trimestre. Al final del documento se pueden consultar los resultados acumulados hasta septiembre. Para ver un análisis más detallado del reporte presentado a la Superintendencia Financiera de Colombia ([www.superfinanciera.gov.co](http://www.superfinanciera.gov.co)) y la SEC, visite el sitio web de Ecopetrol [www.ecopetrol.com.co](http://www.ecopetrol.com.co).

Para el tercer trimestre de 2008, la utilidad neta aumentó 123% a \$3,93 billones, frente a \$1,76 billones en el tercer trimestre de 2007. La utilidad por acción llegó a \$97,06 en comparación con los \$49,28 del mismo período del año anterior.

La utilidad operacional del tercer trimestre de 2008 aumentó 57,4% a \$3,96 billones, frente a \$2,51 billones en igual período del año anterior. El EBITDA del tercer trimestre de 2008 fue de \$4,62 billones, lo que representa 61% de incremento frente a los \$2,87 billones informados para el mismo período en 2007. El margen EBITDA fue de 46% en comparación con 51% reportado para el tercer trimestre del año pasado.

Las ventas del tercer trimestre de Ecopetrol aumentaron 76,4% a \$9,97 billones, frente a \$5,65 billones en el tercer trimestre de 2007. Las ventas locales aumentaron 55% y representaron el 63% de las ventas totales; las ventas internacionales aumentaron 131,5% y representaron 37% del total de ventas.

Al comentar los resultados del tercer trimestre, el presidente de Ecopetrol, Javier Gutiérrez, señaló: “Nos complace informar que el sólido crecimiento interanual de Ecopetrol fue impulsado por una combinación de mayor producción de crudo y gas, lo que permitió incrementar las exportaciones, y por precios de venta más elevados. Continuamos aumentando la producción con nuestros 107 campos de operación directa y 168 campos en asociación”.

La utilidad bruta del tercer trimestre de 2008 fue de \$4,49 billones, un aumento de 55% en comparación con \$2,90 billones informados en el tercer trimestre del año anterior. El margen bruto fue de 45%, en comparación con 51,3% del año anterior. La declinación interanual del margen bruto es atribuible principalmente al impacto de los mayores precios de compra de hidrocarburos a la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH), a los asociados de empresas conjuntas y de los productos importados. Así mismo, continuó la tendencia de incrementos en costos de equipos y servicios petroleros para reacondicionamiento de pozos y programas de mantenimiento operativo, lo que contribuyó a un leve incremento de los costos fijos. El costo de ventas recibió también el impacto del fortalecimiento del dólar estadounidense contra el peso colombiano.



Los costos variables representaron 75% del costo de ventas del tercer trimestre de 2008, frente a un 59% en el tercer trimestre del año pasado. El incremento de los costos variables causó el 90,6% del aumento del costo de ventas.

Los gastos administrativos y comerciales fueron de \$532.000 millones, equivalentes a 5,3% de las ventas para el tercer trimestre de 2008, en comparación con \$383.000 millones, equivalentes a 6,8% de las ventas del tercer trimestre del año pasado. Los gastos administrativos aumentaron durante el tercer trimestre de 2008 debido a un ajuste en los salarios y compensaciones variables, así como un aumento en el impuesto al valor agregado no deducible cargado sobre la venta de petróleo crudo a la refinería Cartagena.

“Durante este período de precios volátiles del petróleo –dijo Gutiérrez– el balance de Ecopetrol, excepcionalmente sólido, nos da la flexibilidad financiera para trabajar sobre nuestro plan de crecimiento estratégico a largo plazo, mientras que mantenemos nuestro enfoque disciplinado en relación con inversiones de capital, así como nuestro compromiso para mejorar los márgenes operativos y maximizar la generación de efectivo”.

#### **Exploración y producción – Puntos destacados**

La producción equivalente de petróleo y gas aumentó a 441.000 barriles por día en el tercer trimestre de 2008, en comparación con 392.000 barriles por día en el mismo periodo de 2007.

El precio WTI, referencia de mercado para Ecopetrol, tuvo un promedio de US\$118 por barril durante el tercer trimestre de 2008, en comparación con US\$76 por barril para el año pasado. El precio promedio de la canasta de crudos y derivados exportados por Ecopetrol en el tercer trimestre de 2008 fue de US\$102 por barril y US\$92 por barril, respectivamente. Esto se compara con US\$66 por barril y US\$58 por barril, respectivamente, en el tercer trimestre del año pasado.

La actividad sísmica del tercer trimestre alcanzó 872 kilómetros de sísmica hecha por Ecopetrol directamente, y 77 kilómetros en asociación con otras empresas, para un total de 949 kilómetros equivalentes.

A lo largo de 2008, la compañía ha participado en la perforación de 8 pozos exploratorios. De ellos, 5 fueron perforados directamente por Ecopetrol y los otros 3 en conjunto con sus socios.

#### **Exploración y producción: Noticias del tercer trimestre**

- **Descubrimiento de hidrocarburos en el pozo Lisama Norte-1 en Santander**

Septiembre 29 de 2008: Ecopetrol anunció el descubrimiento de petróleo crudo y gas natural en el pozo Lisama Norte-1 ubicado en el departamento de Santander. El descubrimiento ejemplifica la estrategia de la compañía de reducir el riesgo al explorar en áreas cercanas a yacimientos que se encuentran en producción.

- **Ecopetrol confirma la presencia de hidrocarburos en Arrayán-1 en Huila**

Septiembre 5 de 2008: Ecopetrol confirmó la presencia de petróleo crudo y gas natural en el pozo Arrayán-1 ubicado en la cuenca del valle del río Magdalena, en el departamento de Huila. El pozo es 100% de Ecopetrol.



- **Ecopetrol firma importante transacción con Union Oil Company of California**

Septiembre 2 de 2008: Ecopetrol, a través de su subsidiaria en Estados Unidos, llegó a un acuerdo con Union Oil Company of California para adquirir una participación de 9,2% en K2, un campo de petróleo y gas en aguas profundas en el Golfo de México. La transacción de US\$510 millones está en línea con los planes de la compañía de crecimiento e internacionalización.

- **Ecopetrol y Pacific Rubiales llegan a un acuerdo de exploración conjunta**

Julio 31 de 2008: Ecopetrol y Pacific Rubiales llegaron a un acuerdo, sujeto a la aprobación de la ANH, para desarrollarían conjuntamente el Bloque Alicante ubicado en los Llanos Orientales.

### **Refinería – Puntos destacados**

- El crudo refinado en la refinería de Barrancabermeja durante el tercer trimestre fue en promedio de 235,7 kbpd en comparación con 227,5 kbpd en el tercer trimestre del año previo.
- Ecopetrol avanzó en la construcción de la planta de hidrotatamiento de la refinería de Barrancabermeja dentro del plan de mejoramiento de la calidad de los combustibles. Así mismo, la empresa suscribió el contrato PMC (Project Management Consultant) para la modernización de la refinería de Barrancabermeja.

### **Balance /Estado de flujo de fondos – Puntos destacados**

- Al 30 de septiembre de 2008, la compañía tenía disponibilidad en caja de \$5,5 billones, y no tenía deuda.
- Las cuentas por pagar de \$5,97 billones al 30 de septiembre de 2008 incluyen \$2,33 billones que representan dividendos declarados y aún no pagados. En los primeros nueve meses de 2008, la compañía pagó la mitad de los \$4,65 billones que la Asamblea decretó en dividendos.
- El efectivo neto provisto por las actividades operativas en el tercer trimestre de 2008 fue de \$5,05 billones, en comparación con \$2,47 billones en el tercer trimestre del año pasado.
- Los gastos de capital totalizaron \$2,61 billones en el tercer trimestre de este año, de los cuales \$2,15 billones, o 82,4%, se relacionaron con actividades de exploración y producción. En el tercer trimestre del año pasado, los gastos de capital totalizaron \$0,850 billones, de los cuales \$0,43 billones, o 50,5%, se relacionaron con actividades de exploración y producción.

### **Puntos destacados de los primeros nueve meses de 2008 en comparación con los primeros nueve meses de 2007**

- La utilidad neta aumentó 153% hasta \$9,58 billones.
- El EBITDA fue de \$13,6 billones, un aumento de 71% frente al mismo periodo de 2007.
- Las ventas aumentaron 73,2% a \$26,61 billones.
- La producción de petróleo y gas alcanzó 444 kbpde al cierre del tercer trimestre, en comparación con 393 kbpde en 2007.
- El petróleo crudo refinado promedió los 309,2 kbpd en comparación con 305,4 kbpd.
- La utilidad por acción llegó a \$236,66.



## Recientes desarrollos corporativos

- El 18 de septiembre de 2008, Ecopetrol inició la cotización de sus American Depositary Receipts (ADR) Nivel II en la Bolsa de Valores de Nueva York. Cada ADR representa 20 acciones ordinarias de Ecopetrol.
- El 18 de septiembre de 2008 Ecopetrol firmó un acuerdo para realizar estudios de viabilidad técnica que permitan evaluar el potencial cultivo de caña de azúcar y sorgo dulce para producción de etanol en el proyecto Carimagua. Ecopetrol contribuirá con \$871 millones para los estudios.
- El Instituto Colombiano de Normas Técnicas, Icontec, otorgó a Ecopetrol los certificados de calidad ISO 9001-2001 y NTCGP 1000-2004 para todas las áreas de la compañía. La certificación, otorgada por primera vez de forma integral para toda la empresa, es otro paso para asegurar a clientes y accionistas que los productos y procesos de Ecopetrol cumplen con los más altos estándares de calidad internacional.
- Duff & Phelps de Colombia S.A. ratificó la calificación de la deuda corporativa de Ecopetrol como AAA (triple A) basada en el sólido perfil financiero de la compañía, la magnitud y estabilidad de sus reservas de petróleo y gas, sus niveles de producción y su participación mayoritaria en el mercado colombiano.

## Panorama

Sobre el panorama futuro de la empresa, Gutiérrez comentó: "Las condiciones de mercado han causado una extrema volatilidad en los precios del petróleo y del gas. Sin embargo, creemos que nuestro sólido balance y las comprobadas eficiencias operativas nos dan la capacidad para aprovechar las importantes perspectivas de crecimiento de la compañía. Para todo el año 2008 esperamos gastos de capital de \$10,23 billones. Esta inversión, así como nuestros planes de gastos de capital para 2009, que serán anunciados en enero de 2009, nos ponen en el camino de llevar a cabo con éxito nuestro plan estratégico a largo plazo, desarrollar más nuestra base de activos existentes y adquirir nuevas áreas de exploración y activos de producción".

Así mismo, se espera que antes de finalizar el año, se produzca la conmutación del pasivo pensional de Ecopetrol, aunque la compañía conservara la responsabilidad del pago del pasivo pensional conmutado en caso que el patrimonio autónomo que se constituya para el efecto no lo realice.

## Teleconferencia

Los directivos de Ecopetrol realizarán una teleconferencia en español el 10 de noviembre de 2008, a las 8:00 a.m. (hora de Colombia). En el sitio web de la compañía (sección Accionistas), se puede acceder a una transmisión en vivo: [www.ecopetrol.com.co](http://www.ecopetrol.com.co). Habrá una retransmisión de la teleconferencia hasta el 24 de noviembre de 2008.

## Acerca de Ecopetrol S.A.

Ecopetrol S.A. (BVC: ECOPETROL; NYSE: [EC](#)) es la mayor compañía de Colombia en facturación, utilidades, activos y patrimonio neto. La compañía es la única compañía de Colombia de petróleo crudo y gas natural verticalmente integrada, que tiene operaciones en Colombia y en el extranjero. Ecopetrol es una de las mayores 40 compañías petroleras del mundo y una de las cuatro principales compañías petroleras en América Latina. Es de propiedad mayoritaria de la República de Colombia, y sus acciones cotizan en la Bolsa de Valores de Colombia S.A. (BVC) bajo el símbolo ECOPETROL. La compañía



divide sus operaciones en cuatro segmentos de negocios que incluyen exploración y producción, transporte, refinación y comercialización de petróleo crudo, gas natural y productos refinados.

Ecopetrol está comprometida en convertirse en una empresa reconocida internacionalmente por sus altos estándares competitivos, sólido talento humano y claras políticas de responsabilidad social. Para más información sobre Ecopetrol, sírvase visitar el sitio web de la compañía en: [www.ecopetrol.com.co](http://www.ecopetrol.com.co).

*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 dependen básicamente de cambios en las condiciones de mercado, regulaciones de gobierno, presiones de la competencia, el desempeño de la economía colombiana y la industria, entre otros factores; por lo tanto están sujetas a cambios sin previo aviso.*

**Directora de Relaciones con el Inversionista:**

**Claudia Aldana**

Teléfono: +571-234-5190

Fax: +571-234-5628

Correo electrónico: [investors@ecopetrol.com.co](mailto:investors@ecopetrol.com.co)

Sitio web: [www.ecopetrol.com.co](http://www.ecopetrol.com.co)

**Contacto EE. UU.:**

**MBS Value Partners**

**Lynn Morgen/Monique Skruzny**

Teléfono: +1 212-750-5800

Fax: +1 212-661-2268

Correo electrónico: [lynn.morgen@mbsvalue.com](mailto:lynn.morgen@mbsvalue.com)/[monique.skruzny@mbsvalue.com](mailto:monique.skruzny@mbsvalue.com)

**Relaciones con los Medios (Colombia)**

**Mauricio Téllez**

Phone: + 571-2344329

Fax: +571-2344480

Correo electrónico: [mauricio.tellez@ecopetrol.com.co](mailto:mauricio.tellez@ecopetrol.com.co)



**ECOPETROL S.A.**  
**Balance General**

	<b>Al 30 de septiembre de 2008</b>	<b>Al 31 de diciembre</b>
	<b>(No auditados)</b>	<b>2007</b>
	<i>(En millones de pesos colombianos)</i>	
<b>Activos</b>		
Activos corrientes:		
Efectivo y equivalentes de efectivo <i>(Notas 2 y 3)</i>	\$ 5.541.572	\$ 3.466.184
Inversiones <i>(Notas 2 y 4)</i>	5.706.930	5.954.502
Cuentas y documentos por cobrar <i>(Notas 2 y 5)</i>	5.559.524	2.269.645
Inventarios <i>(Nota 6)</i>	1.774.049	1.298.792
Anticipos, avances y depósitos <i>(Notas 2 y 7)</i>	2.366.045	1.978.599
Recursos entregados en administración <i>(Nota 11)</i>	493.867	508.813
Gastos pagados por anticipado <i>(Nota 8)</i>	20.683	12.590
<b>Total activos corrientes</b>	<b>21.462.670</b>	<b>15.489.125</b>
Activos no corrientes		
Inversiones <i>(Notas 2 y 4)</i>	7.999.860	4.125.858
Cuentas y documentos por cobrar <i>(Nota 5)</i>	176.678	202.565
Propiedad, planta y equipo, neto <i>(Nota 9)</i>	7.007.895	6.151.951
Recursos naturales y del medio ambiente, neto <i>(Nota 10)</i>	5.538.683	5.128.917
Recursos entregados en administración <i>(Nota 11)</i>	9.343.901	8.986.861
Cargos diferidos <i>(Nota 12)</i>	2.094.742	1.963.156
Otros activos <i>(Nota 13)</i>	1.149.795	399.401
Valorizaciones <i>(Nota 19)</i>	5.567.598	5.647.382
<b>Total activos</b>	<b>\$ 60.341.822</b>	<b>\$ 48.095.216</b>
<b>Pasivos y patrimonio</b>		
Pasivos corrientes:		
Obligaciones financieras	-	3.569
Cuentas por pagar y vinculados <i>(Notas 2 y 14)</i>	5.970.403	1.559.434
Impuestos, contribuciones y tasas por pagar <i>(Nota 15)</i>	4.101.497	2.473.747
Obligaciones laborales <i>(Nota 16)</i>	602.000	586.964
Pasivos estimados y provisiones <i>(Nota 17)</i>	1.890.558	1.435.943
<b>Total pasivos corrientes</b>	<b>12.564.458</b>	<b>6.059.657</b>
Pasivos no corrientes		
Obligaciones laborales a largo plazo <i>(Nota 16)</i>	10.453.851	10.316.041
Pasivos estimados y provisiones <i>(Notas 2, y 17)</i>	2.656.277	2.732.554
Otros pasivos a largo plazo <i>(Nota 18)</i>	2.178.241	2.179.321
Patrimonio <i>(Nota 19 y ver estado adjunto)</i>	32.488.995	26.807.643
<b>Total pasivos y patrimonio</b>	<b>\$ 60.341.822</b>	<b>\$ 48.095.216</b>
<b>Cuentas de orden <i>(Nota 20)</i></b>	<b>\$ 92.749.999</b>	<b>\$ 64.180.245</b>



ECOPETROL S.A.

Estados no Consolidados de Actividad Financiera, Económica, Social y Ambiental (No Auditados)

	Trimestre terminado el 30 de Septiembre		Periodo de nueve meses terminado el 30 de Septiembre	
	2008	2007	2008	2007
	(Millones de pesos Colombianos)		(Millones de pesos Colombianos)	
<b>Ingresos</b>				
Ventas Nacionales	\$ 6,311,621	\$ 4,071,179	\$ 17,137,214	\$ 11,259,553
Destilados Medios	1,686,034	1,194,569	4,452,061	3,618,577
Crudo	1,287,682	978,054	3,885,680	1,946,557
Gasolina	929,189	791,500	2,661,209	2,497,828
Otros Productos	274,200	161,859	723,325	468,520
Servicios	218,319	211,027	658,373	608,593
L.P.G	163,977	155,599	477,704	448,603
Gas Natural	262,025	156,367	608,121	459,670
Asfaltos	110,724	68,166	288,703	173,652
	<b>4,932,150</b>	<b>3,717,141</b>	<b>13,755,176</b>	<b>10,222,000</b>
Reconocimiento Diferencial de Precios	1,379,471	354,038	3,382,038	1,037,553
	<b>6,311,621</b>	<b>4,071,179</b>	<b>17,137,214</b>	<b>11,259,553</b>
Ventas al Exterior	3,654,649	1,579,188	9,476,241	4,104,416
Crudo	2,748,681	1,033,155	7,216,954	2,480,872
Combustóleo	646,578	384,115	1,738,024	1,079,150
Gas Natural	84,551	-	181,732	-
Gasolina	36,989	36,676	161,174	233,800
Diesel	128,920	-	160,936	-
Nafta	-	124,489	-	231,193
Jet	-	-	-	68,627
Otros Productos	8,930	753	17,421	10,774
<b>Total Ingresos</b>	<b>9,966,270</b>	<b>5,650,367</b>	<b>26,613,455</b>	<b>15,363,969</b>
<b>Costo de Ventas</b>	5,478,097	2,752,987	13,327,313	8,086,398
<b>Costos Variables:</b>				
Compras de Hidrocarburos a la ANH	1,804,743	1,130,469	4,598,801	2,660,295
Compras de Crudo Asociación y Concesión	1,045,312	364,286	2,502,803	903,481
Amortización y Agotamiento	344,224	193,268	862,495	473,268
Capitalización Producción de Crudo y Gas	-	-	-	432,105
Productos Importados	1,090,032	240,862	2,359,776	585,977
Materiales de Proceso	29,143	22,915	74,851	63,356
Energía Eléctrica	18,139	25,163	61,951	59,966
Compras de Otros Productos y Gas	30,045	62,831	208,263	107,781
Inventario Inicial menos Final	(258,698)	(403,540)	(616,108)	(353,893)
<b>Costos Fijos:</b>				
Depreciación	149,558	171,133	475,312	536,907
Servicios Contratados Asociación	321,411	256,703	772,945	651,937
Costos Laborales	197,082	142,955	505,597	367,034
Servicios de Transportes a Refinerías	146,561	142,117	420,447	455,327
Amortización Cálculo Actuarial	80,892	(36,069)	154,541	82,183
Mantenimiento	128,054	76,902	296,459	196,438
Amortización de Diferidos, Intangibles y Seguros	17,238	28,729	45,498	95,971
Servicios Contratados Ecopetrol	116,236	91,763	344,540	221,528
Materiales y Suministros de Operación	63,299	52,354	165,734	116,708
Impuestos	30,130	10,313	73,886	42,829
Costos Generales	1,643	1,479	5,376	2,296
Costos de Proyectos no Capitalizados	135,684	170,002	286,408	277,198
Reclasificación de Ventas y Gastos no Operacionales	(12,631)	8,352	(272,262)	107,706
	<b>5,478,097</b>	<b>2,752,987</b>	<b>13,327,313</b>	<b>8,086,398</b>
<b>Total Costo de Ventas</b>	<b>4,488,173</b>	<b>2,897,380</b>	<b>13,286,142</b>	<b>7,277,571</b>
<b>Gastos Operacionales</b>				
Administración	149,025	92,122	316,733	233,714
Comercialización y Proyectos	381,680	290,625	973,800	744,148
<b>Utilidad Operacional</b>	<b>3,957,468</b>	<b>2,514,633</b>	<b>11,995,609</b>	<b>6,299,709</b>
<b>EBITDA</b>	<b>4,616,606</b>	<b>2,865,825</b>	<b>13,607,998</b>	<b>7,973,515</b>
<b>Ingresos (gastos) No Operacionales:</b>				
Ingresos (gastos) Financieros, Neto	1,788,036	323,679	2,255,493	(113,995)
Gastos de Jubilados	(202,661)	(364,833)	(785,798)	(794,828)
Ganancia por Inflación	10,110	13,059	30,331	39,178
Otros Ingresos (gastos), Neto	(159,071)	(98,707)	(194,130)	(229,103)
<b>Utilidad Antes de Impuesto sobre la Renta</b>	<b>5,393,882</b>	<b>2,387,831</b>	<b>13,301,505</b>	<b>5,200,961</b>
Provisión Impuesto sobre la Renta	1,465,465	624,250	3,723,091	1,411,021
<b>Ganancia Neta del Año</b>	<b>3,928,417</b>	<b>1,763,581</b>	<b>9,578,414</b>	<b>3,789,940</b>
Utilidad Neta por Acción	<b>\$ 97.06</b>	<b>\$ 49.28</b>	<b>\$ 236.66</b>	<b>\$ 135.03</b>