



## Petroamazonas ejecutó el 90% de su presupuesto de inversiones

Jueves 29 de enero de 2008

Petroamazonas Ecuador S.A. informa que durante el 2008 ejecutó el 90% de su presupuesto de inversiones que sumó USD 467,44 millones. Su producción promedio por día se incrementó en un 8% respecto al 2007 y cerró en 94 943 barriles de petróleo, ostentando el costo de producción por barril de petróleo más bajo del mercado ecuatoriano: USD 7,67.

	2007	2008
Producción:	88.173 BPPD	94.943 BPPD
Incremento de Producción 2007-2008		8%
Presupuesto de Inversiones	USD 292.289.700	USD 467.446.868
Ejecución de Inversiones	83%	90%
Ejecución de Costos y Gastos	100%	90%

Petroamazonas considerando la declinación natural de los campos tiene como objetivo mantener el nivel de producción e incrementarlo preservando la vida útil de los reservorios, sin llegar al 100% de su potencial, mientras se realizan nuevas exploraciones con el fin de reemplazar la producción actual de los campos, manteniendo una óptima relación reservas-producción.

Petroamazonas utiliza para la explotación de los campos la tecnología de perforación en racimo, que permite perforar hasta veinte pozos desde una misma plataforma, con mínimo impacto ambiental.

### POZOS PERFORADOS DURANTE 2008

	EY	ILYPP	TOTAL
POZOS HORIZONTALES	3	1	4
POZOS DIRECCIONALES	12	20	32
POZOS EXPLORATORIOS	0	3	3
COMPLETACIONES DOBLES	11	10	21

EY: Complejo Edén

ILYPP: Complejo Indillana

### Perforación Exploratoria

Durante el 2008, PAM perforó cuatro pozos exploratorios localizados al norte del Complejo Indillana, en los predios de Palmeras del Ecuador y Comunidad Los Olivos. Estos pozos fueron localizados en una zona de fácil acceso y cercanos a la infraestructura existente, con el fin de incorporarles a la producción en forma inmediata.

Los pozos perforados fueron: Palmar Oeste-1, Palmeras Norte-1, Tuntiak-1 y Pañayacu-1, todos fueron exitosos. La gravedad del petróleo descubierto oscila entre 19,4° a 32° API, con una producción entre 700 a 1500 BPP.

Se reportaron nuevas reservas por 33,15 MMBP (Millones de barriles de petróleo). En ninguno de los reservorios (T Superior y U Media) se ha determinado, todavía, su contacto agua -petróleo (CAP), por lo que, el volumen de reservas podría incrementarse en, aproximadamente, 50 MMBP, especialmente en el Campo Pañayacu.

En 2009 la perforación exploratoria continuará en zonas aledañas a los descubrimientos y se ha preparado un plan de trabajo enfocado a incorporar el potencial estructural-estratigráfico al Norte de Pañayacu y Palmar, al inventario de reservas de PAM.

Al momento, dos de los pozos perforados ya han sido puestos en producción y los planes de desarrollo de los campos recientemente descubiertos se encuentran en proceso.

#### POZOS EXPLORATORIOS

PALMAR OESTE 1	FECHA	BFPD	BPPD	BAPD	BSW, %	API
ARENA T	17-Jun-08	1116	1114	2	0,18	30,9
ARENA U	15-Sep-08	686	682	4	0,58	20,3
<b>PALMERAS NORTE 1</b>						
ARENA T	18-Ago-08	485	339	146	30,1	27,7
ARENA U	30-Ago-08	1095	1094	1	0,09	19,7
<b>PAÑAYACU 1</b>						
ARENA T	25-Dic-08	297	290	7	2,36	31,5
ARENA U	19-Ene-09	1485	1484	1	0,07	29,1
<b>TUNTIK 1</b>						
ARENA U	26-Ene-09	1050	945	105	10	26

BFPD: Barriles de fluido por día

BPPD: Barriles de petróleo por día.

BAPD: Barriles de agua por día.

BSW, %: Cantidad de agua mezclada con gas.

#### RESERVAS POZOS EXPLORATORIOS 2008

DESCUBRIMIENTO	(MMBP)
PAÑAYACU-1	16,7
PALMAR OESTE-1	3,43
PALMERAS NORTE-1	7,12
TUNTIK-1	5,9
TOTAL	33,15

MMBP: Millones de barriles de petróleo

El objetivo de producción promedio de Petroamazonas proyectado para este año es de 100 567 barriles de petróleo por día: Edén-Yuturi 60 400 barriles por día y 40 200 del Complejo Indillana. Nuestro promedio desde el 1 de enero hasta el 29 de enero de este año es de 101 900 barriles de petróleo por día.