

Petroamazonas EP supera la producción de 100 000 barriles por día

Quito, 25 de junio de 2010

PETROAMAZONAS EP ha llegado en el mes de junio del presente año a sobrepasar nuevamente los 100 000 barriles de producción diaria en los campos del Bloque 15, muy por encima de su meta de producción planificada, como producto de la incorporación de nuevos pozos en los campos Limoncocha y Edén Yuturi.

Este es el resultado del trabajo profesional de los ingenieros de reservorios, geólogos y geofísicos del área de Operaciones y Perforación, que están en permanentemente analizando las opciones para llevar la producción de PETROAMAZONAS EP a niveles óptimos y de manera eficiente, para alcanzar las metas de producción y el compromiso con el país.



RESUMEN EJECUTIVO DE PRODUCCION

	REAL (Bbls/día)	OBJETIVO	REAL / OBJETIVO (%)
DIARIO	100,562	95,257	105.57
ANUAL (YTD)	96,749	96,330	100.43

MES	REAL (Bbls/día)	OBJETIVO
ENE-10	95,394	98,624
FEB-10	95,447	96,676
MAR-10	97,636	96,281
ABR-10	98,576	94,772
MAY-10	96,619	95,594
JUN-10	96,773	95,257

Cumplimiento del Perfil de Producción de Petroamazonas EP

PETROAMAZONAS EP a la fecha tiene un cumplimiento del 100.68 % en el perfil de producción propuesto para el año 2010, y el promedio anual es 96, 896 barriles de petróleo por día. Se estima para el segundo semestre un mejoramiento de la producción con el ingreso del campo Pañacocha y la perforación de 4 pozos exploratorios.

Pozo Limoncocha-30: 4400 barriles/día

El pozo Limoncocha-30, ingresó a la producción el 7 de Junio del 2010, con una completación doble que permite producir al mismo tiempo de las arenas Napo T y Napo U, la producción lograda es de 4 400 barriles de petróleo por día, con un aporte de 3 000 barriles de la arena Napo T y 1 400 barriles de la arena Napo U, al momento la producción está estabilizada en los valores antes mencionados.

Pruebas de Producción en Quinde

El 15 de Junio del 2010 se iniciaron las pruebas de producción del campo Quinde; este pozo exploratorio que fue perforado por la anterior operadora en el año 2004, no fue probado por falta de infraestructura hacia la locación. Ahora en la arena U media se obtiene una producción de 640 barriles de petróleo por día, de calidad 27 API y con un corte de agua del 24 %. Luego de esta actividad se realizarán las pruebas en las arenas U superior y M-1 que también muestran potencial de acuerdo a la información disponible.

Proyecto Dumbique

El campo Dumbique, inició la producción el 21 de Abril del 2010, logrando en los primeros días un caudal de 3 000 barriles por día de las arenas U superior y U inferior, que producen conjuntamente a través de una completación doble. El campo está localizado en un área remota al otro lado de Edén Yuturi.

Avance del proyecto Pañacocha

El proyecto Pañacocha tiene un avance global del 75 %, y al momento los trabajos se concentran en las Obras Civiles en la plataforma C y en la construcción de la línea Pañacocha – Edén Yuturi. Al mismo tiempo se planifican los trabajos de completación y pruebas de los pozos ya perforados, que iniciarán con las pruebas del pozo Pañacocha-6 para determinar el potencial real del pozo y continuar con el Pañacocha-10 y subsiguientes.

Se tiene previsto iniciar la producción de este campo en Octubre 1 del 2011, con 8 pozos que dispondrán de completación doble en cada uno de ellos para optimizar la producción del campo. La producción inicial se estima en 17 000 barriles de petróleo por día.

Pozos de Riesgo terminados con éxito

El campo Edén Yuturi tiene alrededor de 130 pozos perforados desde 12 plataformas, esta densidad de pozos hace cada día más difícil la labor de perforación, pues se debe evitar la colisión con los pozos actuales y la distancia desde la plataforma hacia el objetivo es cada vez mayor. Para seguir perforando

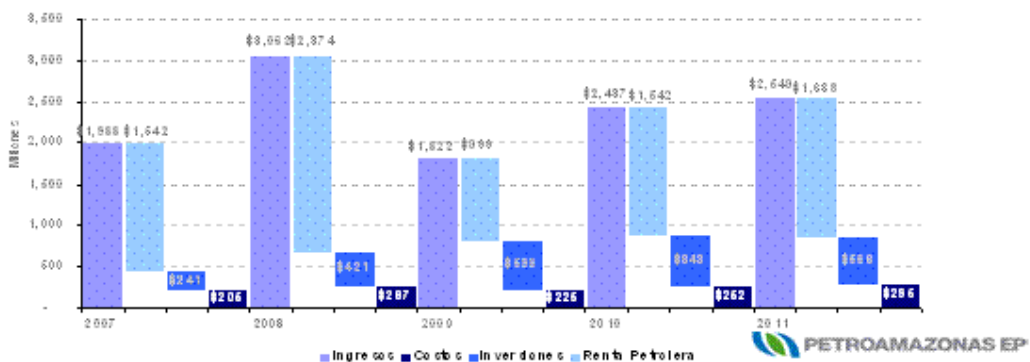
pozos de este estilo, PETROAMAZONAS EP junto con sus contratistas, propusieron mejoras en el Equipo Multidisciplinario y el uso de nuevas tecnologías para cumplir este objetivo.

Este es el caso del pozo EY-C-122, que fue perforado desde la plataforma C con un desplazamiento horizontal de 1 860 metros, logrando luego de 23 días de operación llegar con éxito a los objetivos y producir de 2 arenas mediante una completación doble, una producción de 1 400 barriles por día.

GRÁFICOS

Renta Petrolera 2007 - 2011

	2007	2008	2009	2010	2011
Precio Producción	61.78	88.11	50.35	65.00	65.00
Producción	32,183,233	34,749,087	36,183,010	37,486,450	39,218,520
Ingresos	\$ 1,988,280,106	\$ 3,061,742,056	\$ 1,821,814,533	\$ 2,437,269,250	\$ 2,549,203,792
Inversiones	241,427,835	421,132,258	598,484,880	642,617,486	566,266,400
Gastos	204,664,460	266,539,871	224,586,279	252,400,000	295,161,400
Renta	\$ 1,542,187,811	\$ 2,374,069,927	\$ 998,743,374	\$ 1,542,251,764	\$ 1,687,775,992



1.1 Producción

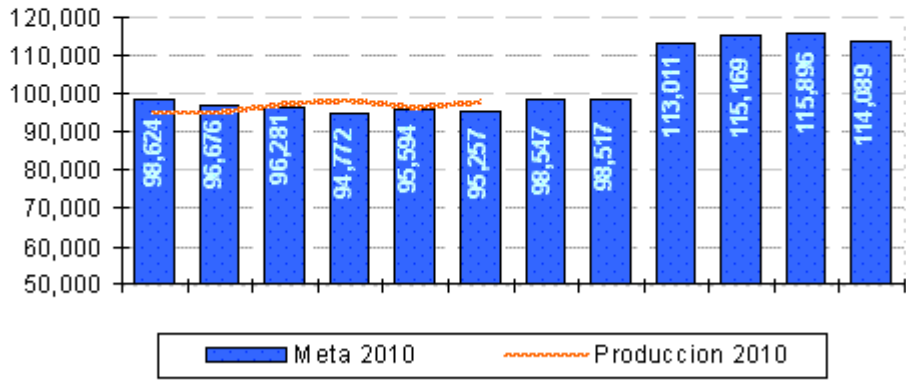
Resultados:

Cumplimiento:

Meta Ene-May (Bppd): **96.394**
 Producción Ene-May (Bppd): **96.748**

100.2%

META ANUAL : 102.730 bpd



1.4 Perforación

Resultados al 31 de Mayo:

Cumplimiento:

Meta Ene-May (# Pozos): **27**
 Perforación Ene-May (# Pozos): **27**

100%

