

## Se invirtieron 1.5 bdp en industria petrolera (El Financiero 03/09/12)

Se invirtieron 1.5 bdp en industria petrolera (El Financiero 03/09/12) Esther Arzate Lunes, 3 de septiembre de 2012  
Repunte de 63.3% respecto al sexenio pasado. Supera 6.1% la meta establecida en PNI. "Histórica" inyección de recursos: Calderón. La inversión pública en la industria petrolera de enero de 2007 a junio de 2012 ascendió a 1.5 billones de pesos, un incremento de 63.3 por ciento con relación a la registrada de enero de 2001 a junio de 2006, y 6.1 por ciento superior respecto a la meta establecida en el Programa Nacional de Infraestructura 2007-2012 (PNI) para el escenario base. Adicionalmente, si se considera la inversión que falta por realizar en el segundo semestre de 2012, esa meta "se excedería en 18.5 por ciento", estableció el presidente Felipe Calderón en el Sexto Informe de Gobierno, donde asegura que "con esta inversión histórica ha sido posible fortalecer, modernizar y transformar a Petróleos Mexicanos (Pemex) para que siga siendo motor y palanca del desarrollo del país". Para 2012 la inversión pública aprobada a Pemex en flujo de efectivo fue de 301 mil 255 millones de pesos, monto 8.9 por ciento superior con relación a lo ejercido el año anterior. A Pemex Exploración y Producción le correspondió 83.6 por ciento de la inversión; a Pemex Refinación, 13.3 por ciento; a Pemex Gas y Petroquímica Básica, 1.8 por ciento; a Pemex Petroquímica, 1.1 por ciento, y al corporativo, 0.2 por ciento.

Primer semestre En el primer semestre de 2012 la inversión ejercida por Pemex alcanzó 118 mil 489.2 millones de pesos, nivel 26.2 por ciento superior en términos reales al de igual periodo de 2011, con un avance de 39.3 por ciento respecto a la meta establecida para 2012. De enero a junio de 2012, Pemex Exploración y Producción invirtió 106 mil 711.6 millones de pesos, un aumento real de 29 por ciento con respecto a igual periodo del año anterior. Y de esa inversión los proyectos Cantarell, Programa Estratégico de Gas, Ku-Maloob-Zaap, Aceite Terciario del Golfo y Burgos absorbieron 70.5 por ciento. En Cantarell se invirtieron 22 mil 288.5 millones de pesos, entre otros aspectos para la terminación de ocho pozos de desarrollo, dos gasoductos y un oleogasoducto, a fin de conservar el factor de recuperación y acelerar el nivel de las reservas de los campos Akal, Nohoch, Chac, Kutz, Sihil, Ixtoc, Kambesah y Takin, para incrementar el aprovechamiento del gas producido. Programa de gas Para el Programa Estratégico de Gas se destinaron 14 mil 708.1 millones de pesos para la terminación de un pozo exploratorio y 17 de desarrollo (ocho en el Activo Integral Veracruz, tres en el Activo de Producción Macuspana-Múspac y seis en el Activo de Producción Litoral de Tabasco), un oleogasoducto, así como la instalación de las plataformas de perforación Tsimin-A y Tsimin-B, a fin de incrementar la oferta de gas natural en el mediano y largo plazos. Ku-Maloob-Zaap recibió 13 mil 446.1 millones de pesos para recuperar reservas de crudo y gas, mediante la perforación de pozos, construcción y modernización de la infraestructura, así como incrementar el factor de recuperación a través de un sistema de mantenimiento de presión, e incorporar una nueva reserva de aceite pesado para asegurar el consumo interno y el cumplimiento de los programas de exportación de crudo Maya. Al proyecto conocido como Chicontepec se destinaron 13 mil 149.2 millones de pesos para la terminación de 257 pozos de desarrollo y otras obras para recuperar las reservas de hidrocarburos y maximizar su valor económico mediante la terminación de más de ocho mil pozos y la reparación mayor de más de 16 mil pozos durante todo el horizonte del proyecto.