

**Indicadores de Operación y Financieros de Petróleos Mexicanos y sus Organismos Subsidiarios  
Evaluación al segundo semestre 2011**

**Operativos PPQ**

Indicador	Unidades	2011		Referencia internacional
		Ene-dic	Meta Anual	
Producción programada en proyectos estratégicos nuevos vs observada durante los primeros dos años de inicio del proyecto	%	8	10	< 14
Diferencia entre el presupuesto ejercido en proyectos estratégicos nuevos / Presupuesto programado en proyectos estratégicos nuevos	%	2	10	< 10
Ahorro en el uso de materias primas y energía vs estándares tecnológicos <sup>(a)</sup>	%	1.7	3.0	n.a
Gasto de operación	M\$ / M t	1,017	816	n.a
Producción de petroquímicos	Mt	8,155	9,287	n.a
Desempeño Ambiental <sup>(b)</sup>	%	100	100	n.a
Índice de frecuencia de accidentes	Accidentes por millón de horas laboradas con exposición al riesgo	0.68	0.29	0.5 <sup>(1)</sup>
Capacidad Instalada en operación	Mt	10,276	10,276	n.a
Utilización de la capacidad instalada en operación	%	79	90	92 <sup>(3)</sup>
Factor de insumo etileno - polietileno AD	t / t	1.03	1.04	1.02 <sup>(2)</sup>
Factor de insumo etileno - polietileno BD	t / t	1.05	1.07	1.06 <sup>(2)</sup>
Factor de insumo nafta - aromáticos <sup>(c)</sup>	t / t	1.59	1.58	n.a
Factor de insumo etano - etileno	t / t	1.32	1.31	1.2342 <sup>(2, 4)</sup>
Factor de insumo gas natural - amoniaco	MMBtu / t	24.73	22.97	22.87 <sup>(2)</sup>
Consumo de energía	MMBtu / t	13.70	12.92	n.a
Índice de personal	hrs-hombre / t	4.54	3.67	n.a
Productividad laboral	t / trabajador	620	705	n.a

(a) Para el ejercicio 2011 se cambia la metodología de calculo, cambia a una medición de ahorro por eficiencia. Se estandariza con lo reportado en el PEO.

(b) Este indicador se incorpora sustituyendo al indicador de Emisiones de Sox. Se estandariza con lo reportado en el PEO.

(c) Para el ejercicio 2011 se cambia la metodología de cálculo al pasar de Bls/ton a ton/ton. Se estandariza con lo reportado en el PEO.

(1) Referencia Institucional.

(2) Se tomó como base información del PEP YEARBOOK INTERNATIONAL, 2002 y se ajustó con información de Pemex Petroquímica.

(3) Promedio histórico de CMAI ( Chemical Market Associates, Inc).

(4) Considera carga de etano con pureza diferente a la disponible en México.

n.a. No aplica.