

Indicadores de Operación y Financieros de Petróleos Mexicanos y sus Organismos Subsidiarios
Evaluación al primer semestre 2010

Operativos PEP

Indicador	Unidades	2010		Referencia Internacional	
		Ene-jun	Meta Anual ⁽¹⁾		
Reservas 1P	Mín	Mmbpce	n.a.	12,750	99.9 ⁽²⁾
	Máx			13,349	
Reservas 2P	Mín	Mmbpce	n.a.	24,470	
	Máx			25,789	
Reservas 3P	Mín	Mmbpce	n.a.	39,092	
	Máx			41,216	
Recursos contingentes	Mín	Mmbpce	n.a.	60.2	
	Máx			60.2	
Recursos prospectivos	Mín	Mmbpce	n.a.	49,166	
	Máx			49,579	
Tasa de restitución de reservas probada	Mín	%	n.a.	64.2	
	Máx			79.0	
Tasa de restitución de reservas 3P	Mín	%	n.a.	68.0	
	Máx			94.0	
Productividad por pozo	Mín	Mmbpce / pozo	n.a.	0.78	
	Máx			0.87	
Producción de gas natural total	Mín	Mmpcd	6,360	5,873	
	Máx			6,285	
Oferta de gas natural al mercado	Mín	Mmpcd	5,908	5,405	
	Máx			5,869	
Aprovechamiento de gas	Mín	%	94.7	94.7	
	Máx			98.0	
Reducción en el venteo de gas	Mín	%	0.00	4.60	
	Máx			7.90	
Producción de crudo total	Mín	Mbd	2,592	2,461	
	Máx			2,526	
Costo de descubrimiento y desarrollo	Mín	Dls / bpce	n.a.	11.77	14.75 ⁽³⁾
	Máx			13.79	
Costo de producción	Mín	Dls / bpce	4.48	4.82	6.94 ⁽³⁾
	Máx			5.33	
Costo de transporte	Mín	Dls / bpce	0.81	0.67	
	Máx			0.74	
Éxito exploratorio comercial	Mín	%	n.a.	31	48 ⁽⁴⁾
	Máx			45	
Inversión en exploración	Mín	Mmm\$	11.1	32.9	
	Máx				
Inversión en desarrollo y producción	Mín	Mmm\$	96.2	187.1	
	Máx				
Índice de mermas y pérdidas	Mín	%	0.53	0.48	
	Máx			0.57	
Índice de frecuencia de accidentes en exploración y producción	Mín	Núm / (h-h)	0.02	0.00	0.90 ⁽⁵⁾
	Máx			0.00	
Índice de frecuencia de accidentes en perforación	Mín	Núm / (h-h)	1.03	1.00	5.85 ⁽⁶⁾
	Máx			2.08	
Productividad laboral	Mín	Mbpce / plaza	52.2	47.7	
	Máx			49.6	
Factor de recuperación actual	Mín	%	n.a.	27.10	
	Máx			27.60	

(1) La meta anual 2010, es igual en indicadores al Programa para Incrementar la Eficiencia Operativa en Petróleos Mexicanos y sus Organismos Subsidiarios (PEO).

(2) Corresponde al periodo 2006 de las compañías: BP, Chevron Texaco, Exxon Mobil, Royal Dutch Shell, Statoil y Petrobras.

(3) Costos promedio ponderado en 2007 de las compañías: BP, Chevron Texaco, Exxon Mobil, Royal Dutch Shell, Total S. A, Connoco Phillips, ENI, Statoil y Petrobras.

(4) Energy Information Administration.

(5) La referencia internacional para el índice de frecuencia en Exploración y Producción es de la Oil and Gas Producers (OGP), el valor corresponde al cierre anual, informe publicado en 2008.

(6) La referencia internacional en el índice de frecuencia para la UPMP es de la International Association of Drilling and Contractors (IADC), con el rubro de DART que considera las lesiones con pérdida de tiempo, los casos de trabajo restringido y estimación realizada por proyección estadística, 2010.

n.a. No aplica; Indicadores de seguimiento anual.

Evaluación al primer semestre 2010
Indicadores por proyecto PEP

Indicador		Unidades	2010		Referencia Internacional
Cantarell			Ene-jun	Meta Anual	
Producción de crudo	Mín	Mbd	524	443	
	Máx				
Diferencia entre producción de crudo estimada y observada	Mín	%	3.7	n.a.	
	Máx				
Producción de gas natural	Mín	Mmpcd	657	497	
	Máx				
Diferencia entre producción de gas estimada y observada	Mín	%	5.8	n.a.	
	Máx				
Inversión	Mín	Mmm\$	18.5	34.5	
	Max				
Costo de descubrimiento y desarrollo ^(a)	Mín	Dls / bpce	5.94	7.32	
	Máx				7.83
Costo de producción	Mín	Dls / bpce	5.94	7.32	
	Máx				7.83
Ku Maloob Zaap					
Producción de crudo	Mín	Mbd	842	823	
	Máx				
Diferencia entre producción de crudo estimada y observada	Mín	%	-0.4	n.a.	
	Máx				
Producción de gas natural	Mín	Mmpcd	327	306	
	Máx				
Diferencia entre producción de gas estimada y observada	Mín	%	2.9	n.a.	
	Máx				
Inversión	Mín	Mmm\$	8.4	25.7	
	Max				
Costo de descubrimiento y desarrollo	Mín	Dls / bpce	n.a.	2.98	
	Máx				3.10
Costo de producción	Mín	Dls / bpce	3.22	3.67	
	Máx				3.99
Burgos					
Producción de gas natural	Mín	Mmpcd	1,561	1,391	
	Máx				
Diferencia entre producción de gas estimada y observada	Mín	%	-3.1	n.a.	
	Máx				
Inversión	Mín	Mmm\$	14.7	20.6	
	Max				
Costo de descubrimiento y desarrollo	Mín	Dls / bpce	-6.9	9.89	
	Máx				
Costo de producción	Mín	Dls / bpce	4.83	4.52	
	Máx				

Crudo Ligero Marino					
Producción de crudo	Mín	Mbd	171	142	
	Máx				
Diferencia entre producción de crudo estimada y observada	Mín	%	4.0	n.a.	
	Máx				
Producción de gas natural	Mín	Mmpcd	470	450	
	Máx				
Diferencia entre producción de gas estimada y observada	Mín	%	-2.2	n.a.	
	Máx				
Inversión	Mín	Mmm\$	7.4		
	Max				
Costo de descubrimiento y desarrollo	Mín	Dls / bpce	n.a.	17.73	
	Máx				
Costo de producción	Mín	Dls / bpce	2.77	3.26	
	Máx				
Aceite Terciario del Golfo					
Producción de crudo	Mín	Mbd	38	44	
	Máx				
Diferencia entre producción de crudo estimada y observada	Mín	%	-4.8	n.a.	
	Máx				
Producción de gas natural	Mín	Mmpcd	80	77	
	Máx				
Diferencia entre producción de gas estimada y observada	Mín	%	6.9	n.a.	
	Máx				
Inversión	Mín	Mmm\$	17.2		
	Max				
Costo de descubrimiento y desarrollo ^(b)	Mín	Dls / bpce	n.a.	n.c.	
	Máx				
Costo de producción	Mín	Dls / bpce	8.49	8.80	
	Máx				

(a) A partir de 2008, el proyecto Cantarell no presenta Costos de Descubrimiento debido a que la base de cálculo del indicador es el promedio móvil de las reservas reclasificadas como probadas desarrolladas, este componente ya fue reconocido desde años anteriores, por lo que a partir de 2008 no se determina el índice.

(b) No cuantificable (n.c.) para 2009 y 2010 debido al efecto de la variación neta de la reserva probada desarrollada.

**Indicadores de Operación y Financieros de Petróleos Mexicanos y sus Organismos Subsidiarios
Evaluación al primer semestre 2010**

Operativos PR

Indicador	Unidades	2010		Referencia Internacional
		Ene-jun	Meta Anual	
Proceso de crudo en plantas de destilación primaria	Mbd	1,249.9	1,295 - 1,328	n.d.
Crudo procesado en el SNR:				
Ligero	Mbd	767.7	773.1	n.d.
Pesado	Mbd	479.8	525.4	n.d.
Despuntado	Mbd	2.4	0.0	n.d.
Rendimientos de productos del crudo:				
a) Gasolinas	%	34.3	35.0	39.9 ⁽³⁾
b) Diesel	%	24.4	27.0	23.8 ⁽³⁾
c) Querosinas	%	4.6	5.0	9.2 ⁽³⁾
d) Combustóleo	%	26.6	24.2	2.5 ⁽³⁾
Importación de gasolina	Porcentaje de importación del consumo total	43.9	41.5	n.d.
Nivel de utilización de plantas de destilación de crudo	%	81.2	84.3	80.1 ⁽³⁾
Utilización de la capacidad equivalente de destilación	%	75.9	80.0	76.4 ⁽³⁾
Productividad laboral en refinerías	PE / 100 KEDC	210.7	<208.0	144.2 ⁽²⁾
Índice de Intensidad energética	Índice	130.1	126.0	95.1 ⁽³⁾
Días de autonomía en terminales de almacenamiento:				
a) Gasolina Magna	Días de consumo	2.3	2.2	n.d. ⁽¹⁾
b) Gasolina Premium	Días de consumo	8.4	4.7	n.d. ⁽¹⁾
c) Diesel	Días de consumo	2.4	3.1	n.d. ⁽¹⁾
Contenido de azufre de:				
1) Gasolina Magna	Partes por millón (ppm) de azufre	Promedio Zonas Metropolitanas 30 ppm, Máximo 80 ppm, Máximo Resto del País 1,000 ppm.	Promedio Zonas Metropolitanas 30 ppm, Máximo 80 ppm, Máximo Resto del País 1,000 ppm.	n.d.
2) Gasolina Premium	Partes por millón (ppm) de azufre	Promedio 30 ppm, Máximo 80 ppm.	Promedio 30 ppm, Máximo 80 ppm.	n.d.
3) Diesel	Partes por millón (ppm) de azufre	Máximo 500 ppm.	Máximo 500 ppm.	n.d.
Emissiones de SOx	Ton / Mton	3.7	4.2	n.d.
Índice de frecuencia de accidentes	Accidentes por millón de horas laboradas con exposición al riesgo	0.30	0.00 - 0.24	0 - 1 ⁽⁴⁾
Costo de transporte	Pesos / ton-km	0.1552	0.1668	n.d. ⁽¹⁾

(1) Se incluirá una referencia internacional una vez que se realicen los estudios de benchmarking.

(2) Obtenido con la Metodología Solomon, para la región de Latinoamérica (2006).

(3) Referencia Costa Norteamericana del Golfo de México (Estudio Solomon 2008).

(4) Empresas de clase mundial.

n.d. no disponible.

Indicadores de Operación y Financieros de Petróleos Mexicanos y sus Organismos Subsidiarios
Evaluación al primer semestre 2010

Operativos PPQ

Indicador	Unidades	2010		Referencia internacional
		Ene-jun	Meta Anual	
Producción programada en proyectos estratégicos nuevos vs observada durante los primeros dos años de inicio del proyecto	%	8	<18	<14
Diferencia entre costo observado en proyectos estratégicos nuevos / Costo aprobado en proyectos estratégicos nuevos	%	4	4	<10
Eficiencia en el uso de materias primas y energía vs estándares tecnológicos	%	100	100	100 ⁽¹⁾
Gasto de operación	M\$ / Mt	770	884	
Producción de petroquímicos	Mt	4,594	9,192	
Emisiones de SOX	t / Mt	0.011	0.063	0.0178 ⁽²⁾
Índice de frecuencia de accidentes	Accidentes por millón de horas laboradas con exposición al riesgo	0.24	0.43	0.5 ⁽²⁾
Capacidad instalada en operación ^(a)	Mt	5,424	10,939	
Utilización de la capacidad instalada en operación	%	85	84	92 ⁽⁴⁾
Factor de insumo etileno - polietileno AD ^(b)	t / t	1.04 ⁽⁵⁾	1.03	1.02 ⁽³⁾
Factor de insumo etileno - polietileno BD ^(b)	t / t	1.05 ⁽⁵⁾	1.07	1.06 ⁽³⁾
Factor de insumo nafta - aromáticos ^(c)	t / t	13.98	14.70	
Factor de insumo etano - etileno	t / t	1.32	1.31	1.2342 ^(3, 6)
Factor de insumo gas natural - amoniaco	MMBtu / t	24.94	22.97	22.87 ⁽³⁾
Consumo de energía ^(d)	MMBtu / t	12.49	14.61	
Índice de personal	hrs-hombre / t	4.21	4.04	
Productividad laboral ^(e)	t / trabajador	350	732	

(a) Únicamente se considera la capacidad instalada de las plantas que tuvieron producción, con lo que se estandariza el criterio de cálculo con lo reportado en el Consejo de Administración. La meta de los indicadores semestrales no considera las capacidades de residuo largo.

(b) La meta y seguimiento reportado en el PEO es global de todas las plantas de polietileno incluyendo la planta swing, mientras que en los indicadores semestrales se separa en dos indicadores, uno de PEAD y otro de PEBD, por lo que no son comparables.

(c) Considera el mismo criterio de cálculo establecido para el PEO 2010, derivado del cambio de esquema de producción a nafta importada.

(d) Se modifica el criterio de cálculo al establecido por la CONUEE, el cual es utilizado a partir de 2010 en todos los reportes de este indicador.

(e) Se cambia el criterio de cálculo al utilizado en el PEO, para mantener un indicador homogéneo.

(1) Máxima eficiencia.

(2) Referencia Institucional.

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

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

(5) El indicador reportado en el PEO no es comparable con los reportados en los indicadores semestrales, derivado de que el primero es un consolidado de todas las plantas de polietileno incluyendo la planta Swing, y los semestrales son indicadores segmentados de las plantas de PEBD y PEAD, sin considerar la Swing.

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

NA No Aplica.

**Indicadores de Operación y Organismos de Petróleos Mexicanos y sus Organismos Subsidiarios
Evaluación al primer semestre 2010**

Operativos PGPB

Indicador	Unidades	2010		Referencia internacional
		Ene-jun ⁽¹⁾	Meta Anual ⁽²⁾	
Eficiencia en procesamiento de gas húmedo en Centros Procesadores de Gas de PGPB ^(a)	%	100	95 - 100	80
Productividad laboral	MMBtue/plaza ocupada	390	375 - 384	376 ⁽³⁾
Margen por unidad de energía equivalente ^(b)	\$/MMBtue	11.7	11.7 - 12.9	16.8 ⁽⁴⁾
Gastos de operación por energía producida	\$/MMBtue	2.8	2.8 - 3.2	
Costo promedio diario de transporte de gas seco	\$/MMpc-km	0.14	0.14 - 0.16	
Costo promedio diario de transporte de gas LP	\$/Mb-km	3.2	3.2 - 3.8	
UpTime Sistema Nacional de Gasoductos	%	84.4	81.0 - 85.9	80 ⁽⁵⁾
Porcentaje de cumplimiento de la producción observada entre la producción estimada en proyectos de inversión ^(c)	%	-----	96 - 98	
Emisiones de SO ₂ a la atmósfera	Kg de SO ₂ / Tn de S° procesado	29.5	<39	<51 ⁽⁶⁾
Índice de frecuencia de accidentes	Accidentes por millón de horas laboradas con exposición al riesgo	0.00	0.10	<0.5 ⁽⁷⁾
Procesamiento de:				
Gas natural	MMpcd	4,535	4,176 - 4,396	
Condensados	Mbd	53.6	51.0 - 53.4	
Autoconsumo de gas	%	5.4	5.0 - 5.7	6
Recuperación de propano en CPG	%	97.3	95.8 - 96.6	
Índice de riesgo de falla en ductos de gas natural (ROF)	Adimensional	8.3	7.7 - 8.5	
Emisiones de SO _x por MMpc de gas procesado	t / MMpc	0.02	<0.07	

(a) Para 2010, se acordó con SENER sustituir el indicador de "Capacidad criogénica utilizada" por "Eficiencia en el procesamiento de Gas húmedo en Centros Procesadores de Gas de PGPB".

(b) Por acuerdo con SENER y por autorización de la sesión 131 ordinaria del Consejo de Administración de Pemex Gas del 29 de marzo de 2010, para el indicador de margen se autorizó modificar la metodología de cálculo. El cambio consiste en sustituir el denominador de energía equivalente producida por el de energía equivalente comercializada. Se solicita a SENER mantener el mismo nombre de este indicador, debido a que ya se informó así al Consejo de Administración.

(c) La evaluación de este indicador corresponde a las plantas Criogénicas 5 y 6 del CPG Burgos.

(1) Avance de indicadores al segundo semestre de 2010.

(2) La metas 2010 del Programa para Incrementar la Eficiencia Operativa en Petróleos Mexicanos y sus Organismos Subsidiarios (PEO), corresponde a la autorización de SENER oficio 500-CASH.0008/2010 del 14 de mayo de 2010.

(3) Como no hay referencia internacional para este indicador, PGPB se ha propuesto la meta como un reto.

(4) Fuente de información: Base de Datos Institucional PGPB, estados de resultados de Pemex Gas y Petroquímica Básica por línea de negocios, SAP/R3.

(5) Fuente de información: Gerencia de Operación de la Subdirección de Ductos PGPB.

(6) Norma ambiental nacional NOM-137 SEMARNAT-2003 y de la Environmental Protection Agency de Estados Unidos de Norteamérica.

(7) Fuente de información: SAP/R3- BW-EHS-HR.

n.d. no disponible.

Estructura Orgánica de Petróleos Mexicanos y Organismos Subsidiarios

Nivel	Remuneraciones enero-junio de 2010 ⁽¹⁾ (miles de pesos)			Número de Empleados ⁽²⁾
	Sueldos y Salarios	Prestaciones	Total	
48	1,174.6	211.0	1,385.6	1
46	15,964.5	2,885.9	18,850.4	15
45	63,712.9	11,661.2	75,374.1	65
44	249,992.9	53,320.6	303,313.5	324
43	5,028.2	1,613.4	6,641.6	7
42	6,057.6	1,984.8	8,042.4	9
41	777,691.1	246,842.0	1,024,533.1	1,239
40	49,267.9	16,960.0	66,227.9	89
39	1,658,255.4	571,719.7	2,229,975.1	3,296
38	158,464.1	67,819.0	226,283.1	426
37	1,440,771.6	661,243.1	2,102,014.7	4,720
36	475,034.7	232,505.2	707,539.9	1,417
35	1,958,379.3	596,730.5	2,555,109.8	7,618
34	341,943.3	107,856.5	449,799.8	1,203
33	1,188,456.3	396,988.8	1,585,445.1	4,825
32	598,156.1	241,597.4	839,753.5	3,038
31	409,882.2	199,700.2	609,582.4	2,570
30	408,940.1	212,547.1	621,487.2	2,835
29	220,082.7	137,270.2	357,352.9	1,881
28	275,988.9	180,757.3	456,746.2	2,439
27	214,825.1	143,390.1	358,215.2	1,880
26	415,427.6	267,388.4	682,816.0	3,295
25	417,938.9	274,441.9	692,380.8	3,307
24	566,460.7	411,118.0	977,578.7	5,661
23	1,399,338.1	988,126.4	2,387,464.5	14,301
22	397,893.1	283,701.3	681,594.4	4,148
21	888,748.5	688,409.5	1,577,158.0	9,734
20	242,406.7	168,880.8	411,287.5	2,338
19	36,689.9	26,218.2	62,908.1	341
18	329,946.8	260,248.7	590,195.5	3,756
17	399,311.6	306,849.1	706,160.7	5,128
16	515,530.8	461,419.6	976,950.4	7,032
15	450,217.9	384,992.7	835,210.6	5,563
14	150,731.5	132,114.1	282,845.6	2,187
13	706,064.0	648,140.0	1,354,204.0	10,434
12	227,194.4	212,058.3	439,252.7	3,312
11	917,373.5	864,269.7	1,781,643.2	14,306
10	153,400.7	148,468.6	301,869.3	2,250
9	145.3	136.8	282.1	3
8	604,109.6	672,610.5	1,276,720.1	11,260
Total	19,336,999.1	11,285,196.6	30,622,195.7	148,253

³ Benchmark

	Nómina Anual 2009 Millones Dólares	No. Empleados 2009
Pemex ⁽⁴⁾	5,457	148,278
Shell ⁽⁴⁾	14,747	101,000
Exxon Mobile ⁽⁴⁾	15,000	80,700
BP Amoco ⁽⁴⁾	12,216	80,300
Petrobras ⁽⁵⁾	5,521	74,240
Chevron ⁽⁴⁾	7,100	64,132

¹ Considera las erogaciones presupuestales del renglón de Servicios Personales, ene-jun 2010.

² Se refiere al promedio de las plazas ocupadas en el primer semestre de 2010.

³ Sólo aplica para el consolidado de PEMEX.

⁴ Se refiere a las cifras del cierre de 2009, en dólares al tipo de cambio de \$13.5095 por dólar

⁵ Las cifras se refieren a las reportadas en 2008, debido a que no han publicado las de 2009.

INDICADORES CORPORATIVO

Estructura Orgánica de Petróleos Mexicanos (Corporativo)

Nivel	Remuneraciones enero-junio de 2010 ⁽¹⁾ (miles de pesos)			Número de Empleados ⁽²⁾
	Sueldos y Salarios	Prestaciones	Total	
48	1,174.6	211.0	1,385.6	1
46	11,758.5	2,124.7	13,883.2	11
45	26,701.8	4,866.2	31,568.0	27
44	104,153.6	23,188.8	127,342.4	141
43	2,137.5	653.8	2,791.3	3
42	0.0	0.0	0.0	0
41	302,619.0	92,553.0	395,172.0	425
40	7,536.1	2,512.9	10,049.0	13
39	522,686.5	174,098.0	696,784.5	904
38	50,051.2	21,614.3	71,665.5	131
37	367,466.9	165,632.9	533,099.8	1,041
36	178,381.9	85,833.3	264,215.2	533
35	609,843.5	185,134.2	794,977.7	2,001
34	105,589.4	33,469.0	139,058.4	387
33	453,764.1	152,296.1	606,060.2	1,636
32	73,849.2	27,846.0	101,695.2	325
31	118,332.5	64,483.7	182,816.2	750
30	97,300.5	52,342.2	149,642.7	638
29	43,462.1	30,666.6	74,128.7	376
28	68,789.4	49,928.8	118,718.2	625
27	116,213.7	78,102.3	194,316.0	920
26	33,235.7	26,147.3	59,383.0	345
25	18,128.5	14,743.6	32,872.1	196
24	209,565.4	155,738.1	365,303.5	1,954
23	139,894.2	113,277.2	253,171.4	1,499
22	45,771.1	40,275.4	86,046.5	556
21	95,325.3	83,588.4	178,913.7	1,155
20	29,244.7	22,190.6	51,435.3	280
19	253.5	211.8	465.3	3
18	36,430.7	34,474.5	70,905.2	492
17	74,923.6	65,038.0	139,961.6	888
16	81,196.0	79,679.5	160,875.5	1,151
15	135,983.9	126,938.9	262,922.8	1,794
14	21,864.3	23,047.9	44,912.2	341
13	14,401.0	13,893.2	28,294.2	197
12	17,808.4	18,937.4	36,745.8	279
11	43,399.2	43,071.3	86,470.5	620
10	45,145.6	44,817.9	89,963.5	642
9	0.0	0.0	0.0	0
8	132,021.2	150,829.4	282,850.6	2,267
Total	4,436,404.3	2,304,458.2	6,740,862.5	25,547

¹ Considera las erogaciones presupuestales del renglón de Servicios Personales, ene-jun 2010.

² Se refiere al promedio de las plazas ocupadas en el primer semestre de 2010.

INDICADORES PEP

Estructura Orgánica de Pemex-Exploración y Producción

Nivel	Remuneraciones enero-junio de 2010 ⁽¹⁾ (miles de pesos)			Número de Empleados ⁽²⁾
	Sueldos y Salarios	Prestaciones	Total	
48	0.0	0.0	0.0	0
46	1,051.5	190.3	1,241.8	1
45	16,457.9	3,026.6	19,484.5	17
44	73,143.3	15,230.5	88,373.8	93
43	0.0	0.0	0.0	0
42	0.0	0.0	0.0	0
41	205,683.3	66,020.3	271,703.6	431
40	0.0	0.0	0.0	0
39	491,760.9	169,665.9	661,426.8	1,267
38	0.0	0.0	0.0	0
37	558,358.0	254,365.2	812,723.2	2,276
36	4,844.7	2,334.2	7,178.9	21
35	755,534.2	231,551.4	987,085.6	3,646
34	6,326.5	2,075.1	8,401.6	29
33	265,398.5	89,068.5	354,467.0	1,440
32	296,704.6	119,060.2	415,764.8	1,711
31	133,387.2	65,021.9	198,409.1	1,037
30	152,376.7	74,191.6	226,568.3	1,206
29	101,960.3	59,646.6	161,606.9	972
28	85,582.5	51,063.3	136,645.8	884
27	45,508.4	29,270.1	74,778.5	526
26	54,606.2	35,873.3	90,479.5	654
25	31,554.5	20,316.2	51,870.7	361
24	119,814.0	82,895.4	202,709.4	1,549
23	532,864.7	345,773.7	878,638.4	6,199
22	154,884.2	101,567.4	256,451.6	1,835
21	168,047.3	119,493.6	287,540.9	2,282
20	70,680.0	46,803.0	117,483.0	849
19	3,947.6	2,748.5	6,696.1	52
18	71,644.1	52,214.9	123,859.0	1,012
17	235,874.0	170,339.8	406,213.8	3,294
16	95,714.3	78,329.3	174,043.6	1,631
15	51,239.1	42,380.9	93,620.0	894
14	63,751.7	50,968.8	114,720.5	1,039
13	209,901.1	180,892.7	390,793.8	3,810
12	44,523.9	41,408.2	85,932.1	910
11	310,897.6	272,284.0	583,181.6	5,799
10	18,970.8	17,321.2	36,292.0	377
9	145.3	136.8	282.1	3
8	128,068.6	138,787.6	266,856.2	3,239
Total	5,561,207.5	3,032,317.0	8,593,524.5	51,346

¹ Considera las erogaciones presupuestales del renglón de Servicios Personales, ene-jun 2010.

² Se refiere al promedio de las plazas ocupadas en el primer semestre de 2010.

INDICADORES PR

Estructura Orgánica de Pemex-Refinación

Nivel	Remuneraciones enero-junio de 2010 ⁽¹⁾ (miles de pesos)			Número de Empleados ⁽²⁾
	Sueldos y Salarios	Prestaciones	Total	
48	0.0	0.0	0.0	0
46	1,051.5	190.3	1,241.8	1
45	7,794.9	1,424.3	9,219.2	8
44	31,187.4	6,256.9	37,444.3	38
43	2,890.7	959.6	3,850.3	4
42	6,057.6	1,984.8	8,042.4	9
41	139,167.8	45,440.4	184,608.2	201
40	41,731.8	14,447.1	56,178.9	76
39	334,307.4	117,472.7	451,780.1	596
38	98,968.4	41,922.9	140,891.3	271
37	245,617.2	115,454.3	361,071.5	684
36	209,050.0	102,956.0	312,006.0	625
35	430,808.1	132,489.0	563,297.1	1,462
34	52,341.0	16,427.8	68,768.8	186
33	269,155.8	91,947.0	361,102.8	1,030
32	104,965.6	47,819.6	152,785.2	497
31	107,405.9	48,388.7	155,794.6	532
30	114,953.8	60,212.6	175,166.4	684
29	56,211.1	35,537.2	91,748.3	404
28	82,997.9	54,234.5	137,232.4	631
27	38,965.6	27,218.7	66,184.3	335
26	271,130.6	170,271.4	441,402.0	1,905
25	327,722.5	212,223.6	539,946.1	2,429
24	147,277.8	106,549.3	253,827.1	1,327
23	441,317.6	321,813.2	763,130.8	4,017
22	128,895.0	94,128.6	223,023.6	1,179
21	361,159.1	276,041.4	637,200.5	3,539
20	75,277.2	53,388.8	128,666.0	652
19	17,923.0	13,006.4	30,929.4	161
18	165,992.5	128,427.4	294,419.9	1,655
17	64,223.7	51,388.9	115,612.6	676
16	205,366.4	182,567.3	387,933.7	2,548
15	91,717.0	78,341.8	170,058.8	1,071
14	48,721.6	43,148.8	91,870.4	597
13	323,427.3	303,879.0	627,306.3	4,307
12	98,272.5	91,870.2	190,142.7	1,298
11	388,706.8	376,703.9	765,410.7	5,400
10	41,959.8	42,258.4	84,218.2	613
9	0.0	0.0	0.0	0
8	202,170.0	225,808.4	427,978.4	3,397
Total	5,776,889.9	3,734,601.2	9,511,491.1	45,045

¹ Considera las erogaciones presupuestales del renglón de Servicios Personales, ene-jun 2010.

² Se refiere al promedio de las plazas ocupadas en el primer semestre de 2010.

INDICADORES PGPB

Estructura Orgánica de Pemex-Gas y Petroquímica Básica

Nivel	Remuneraciones enero-junio de 2010 ⁽¹⁾ (miles de pesos)			Número de Empleados ⁽²⁾
	Sueldos y Salarios	Prestaciones	Total	
48	0.0	0.0	0.0	0
46	1,051.5	190.3	1,241.8	1
45	7,937.1	1,453.9	9,391.0	8
44	24,987.5	5,159.2	30,146.7	31
43	0.0	0.0	0.0	0
42	0.0	0.0	0.0	0
41	76,031.2	26,408.5	102,439.7	109
40	0.0	0.0	0.0	0
39	201,004.6	74,712.8	275,717.4	351
38	8,638.0	3,938.9	12,576.9	22
37	143,398.8	69,335.7	212,734.5	386
36	71,910.8	36,245.5	108,156.3	207
35	90,074.8	27,309.6	117,384.4	284
34	123,965.8	38,913.8	162,879.6	421
33	63,977.8	20,654.4	84,632.2	228
32	92,619.7	36,540.6	129,160.3	386
31	16,508.7	7,806.5	24,315.2	85
30	22,552.7	13,131.2	35,683.9	154
29	10,557.7	6,542.7	17,100.4	74
28	14,851.8	10,243.6	25,095.4	123
27	4,283.4	2,664.8	6,948.2	30
26	42,585.1	25,951.9	68,537.0	284
25	20,942.1	13,749.7	34,691.8	159
24	44,766.1	32,809.3	77,575.4	410
23	148,379.7	108,606.7	256,986.4	1,352
22	36,118.8	24,834.7	60,953.5	296
21	117,782.3	93,862.1	211,644.4	1,228
20	25,980.6	17,669.6	43,650.2	208
19	5,927.4	4,086.6	10,014.0	49
18	28,379.6	22,401.4	50,781.0	290
17	13,566.9	11,222.6	24,789.5	150
16	56,876.8	50,961.5	107,838.3	705
15	76,420.0	60,260.0	136,680.0	779
14	6,213.5	5,459.4	11,672.9	74
13	77,285.7	73,013.0	150,298.7	1,024
12	37,216.4	33,147.2	70,363.6	452
11	68,164.4	66,635.9	134,800.3	945
10	24,806.3	23,141.3	47,947.6	322
9	0.0	0.0	0.0	0
8	62,965.2	71,850.3	134,815.5	1,073
Total	1,868,728.8	1,120,915.2	2,989,644.0	12,700

¹ Considera las erogaciones presupuestales del renglón de Servicios Personales, ene-jun 2010.

² Se refiere al promedio de las plazas ocupadas en el primer semestre de 2010.

Estructura Orgánica de Pemex-Petroquímica

Nivel	Remuneraciones enero-junio de 2010 ⁽¹⁾ (miles de pesos)			Número de Empleados ⁽²⁾
	Sueldos y Salarios	Prestaciones	Total	
48	0.0	0.0	0.0	0
46	1,051.5	190.3	1,241.8	1
45	4,821.2	890.2	5,711.4	5
44	16,521.1	3,485.2	20,006.3	21
43	0.0	0.0	0.0	0
42	0.0	0.0	0.0	0
41	54,189.8	16,419.8	70,609.6	73
40	0.0	0.0	0.0	0
39	108,496.0	35,770.3	144,266.3	178
38	806.5	342.9	1,149.4	2
37	125,930.7	56,455.0	182,385.7	333
36	10,847.3	5,136.2	15,983.5	31
35	72,118.7	20,246.3	92,365.0	225
34	53,720.6	16,970.8	70,691.4	180
33	136,160.1	43,022.8	179,182.9	491
32	30,017.0	10,331.0	40,348.0	119
31	34,247.9	13,999.4	48,247.3	166
30	21,756.4	12,669.5	34,425.9	153
29	7,891.5	4,877.1	12,768.6	55
28	23,767.3	15,287.1	39,054.4	176
27	9,854.0	6,134.2	15,988.2	69
26	13,870.0	9,144.5	23,014.5	107
25	19,591.3	13,408.8	33,000.1	162
24	45,037.4	33,125.9	78,163.3	421
23	136,881.9	98,655.6	235,537.5	1,234
22	32,224.0	22,895.2	55,119.2	282
21	146,434.5	115,424.0	261,858.5	1,530
20	41,224.2	28,828.8	70,053.0	349
19	8,638.4	6,164.9	14,803.3	76
18	27,499.9	22,730.5	50,230.4	307
17	10,723.4	8,859.8	19,583.2	120
16	76,377.3	69,882.0	146,259.3	997
15	94,857.9	77,071.1	171,929.0	1,025
14	10,180.4	9,489.2	19,669.6	136
13	81,048.9	76,462.1	157,511.0	1,096
12	29,373.2	26,695.3	56,068.5	373
11	106,205.5	105,574.6	211,780.1	1,542
10	22,518.2	20,929.8	43,448.0	296
9	0.0	0.0	0.0	0
8	78,884.6	85,334.8	164,219.4	1,284
Total	1,693,768.6	1,092,905.0	2,786,673.6	13,615

¹ Considera las erogaciones presupuestales del renglón de Servicios Personales, ene-jun 2010.

² Se refiere al promedio de las plazas ocupadas en el primer semestre de 2010.