

Anexos

PEMEX Principales estadísticas de producción

	Del 1 de oct. al 31 de dic. de				Del 1 de ene. al 31 de dic. de			
	<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>		<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>	
Explotación								
Total de hidrocarburos (Mbpced)	3,706	3,703	-0.1%	(3)	3,725	3,697	-0.7%	(28)
Hidrocarburos líquidos (Mbd)	2,598	2,594	-0.2%	(4)	2,603	2,588	-0.6%	(15)
Crudo (Mbd)	2,550	2,561	0.4%	10	2,553	2,548	-0.2%	(5)
Condensados (Mbd)	48	33	-30.8%	(15)	51	41	-19.9%	(10)
Gas natural (MMpcd) ⁽¹⁾	6,357	6,363	0.1%	7	6,594	6,385	-3.2%	(209)
Transformación industrial								
Gas seco de plantas (MMpcd) ⁽²⁾	3,697	3,494	-5.5%	(204)	3,692	3,628	-1.7%	(63)
Líquidos del gas natural (Mbd)	372	333	-10.6%	(39)	389	365	-6.2%	(24)
Petrolíferos (Mbd) ⁽³⁾	1,315	1,305	-0.7%	(9.8)	1,316	1,337	1.6%	21
Petroquímicos (Mt)	1,336	1,028	-23.0%	(308)	5,583	4,547	-18.6%	(1,036)

(1) Incluye nitrógeno.

(2) No incluye gas seco elaborado y utilizado como combustible por Pemex-Refinación.

(3) Incluye GLP de Pemex-Gas y Petroquímica Básica; Pemex-Exploración y Producción y Pemex-Refinación.

PEMEX Producción de crudo por tipo

	Del 1 de oct. al 31 de dic. de				Del 1 de ene. al 31 de dic. de			
	<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>		<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>	
Petróleo crudo (Mbd)	2,550	2,561	0.4%	10	2,553	2,548	-0.2%	(5)
Pesado	1,400	1,381	-1.3%	(19)	1,417	1,385	-2.3%	(32)
Ligero	826	848	2.6%	21	798	834	4.5%	36
Superligero	325	332	2.3%	8	337	329	-2.5%	(8)
Crudo de regiones marinas / Total	74.6%	74.0%			74.6%	74.4%		

PEMEX
Producción de crudo por activo

	2008	2009	2010				2011				2012			
			1T	2T	3T	4T	1T	2T	3T	4T	1T	2T	3T	4T
	(Mbd)													
Total	2,792	2,601	2,608	2,579	2,569	2,554	2,573	2,560	2,528	2,550	2,540	2,545	2,546	2,561
Región Marina Noreste	1,746	1,493	1,445	1,403	1,386	1,356	1,365	1,357	1,324	1,325	1,305	1,314	1,313	1,304
Cantarell	1,040	685	597	567	548	520	523	517	495	469	455	453	460	449
Ku-Maloob-Zaap	706	808	848	836	838	835	842	841	830	856	850	861	854	855
Región Marina Suroeste	500	518	546	546	538	548	556	555	554	577	583	582	586	591
Abkatún-Pol Chuc	308	305	302	299	291	293	295	277	265	269	264	258	269	275
Litoral de Tabasco	192	212	243	247	247	255	261	278	290	308	319	324	317	317
Región Sur	459	498	520	526	539	542	542	534	529	518	517	505	499	512
Cinco Presidentes	47	57	66	71	73	76	80	81	84	89	93	94	97	100
Bellota-Jujo	175	172	168	161	158	155	152	148	139	134	132	130	129	131
Macuspana-Muspac ⁽¹⁾	52	69	80	81	85	84	82	81	82	79	76	74	76	80
Samaria-Luna	185	200	206	213	223	227	228	223	224	216	216	207	196	201
Región Norte	87	93	97	104	105	108	110	114	121	130	136	143	148	154
Burgos	NA	NA	1	1	1	1	1	2	3	4	4	5	5	6
Poza Rica-Altamira	56	59	56	57	55	57	59	60	60	61	65	68	69	69
Aceite Terciario del Golfo ⁽²⁾	29	30	35	40	44	45	46	49	54	62	64	67	69	74
Veracruz	2	5	5	5	5	4	4	3	3	3	3	3	4	5

(1) El Activo Integral Macuspana-Muspac se creó en agosto de 2011 y se reporta a partir de 2012.

(2) El Activo Integral Aceite Terciario del Golfo se creó en 2008; los campos que lo conforman se desincorporaron del Activo Integral Poza Rica-Altamira.

PEMEX
Producción de gas natural y envío de gas a la atmósfera

	Del 1 de oct. al 31 de dic. de				Del 1 de ene. al 31 de dic. de			
	2011	2012	Variación		2011	2012	Variación	
Total (MMpcd)⁽¹⁾	5,717	5,664	-0.9%	(53)	5,913	5,676	-4.0%	(237)
Asociado	3,631	3,866	6.5%	235	3,742	3,766	0.6%	24
No asociado	2,086	1,798	-13.8%	(288)	2,171	1,910	-12.0%	(261)
Envío de gas hidrocarburo a la atmósfera	169	162	-4.3%	(7)	249	127	-49.0%	(122)
Envío de gas hidrocarburo / Total	3.0%	2.9%			4.2%	2.2%		

(1) No incluye nitrógeno.

PEMEX
Producción de gas natural por activo integral

	2008	2009	2010				2011				2012			
			1T	2T	3T	4T	1T	2T	3T	4T	1T	2T	3T	4T
	(MMpcd)													
Total⁽¹⁾	6,919	7,031	6,946	6,937	7,155	7,039	6,820	6,704	6,501	6,357	6,380	6,418	6,378	6,363
Región Marina Noreste	1,901	1,782	1,488	1,459	1,726	1,659	1,507	1,503	1,357	1,258	1,295	1,339	1,354	1,346
Cantarell	1,629	1,455	1,166	1,125	1,383	1,330	1,171	1,167	1,031	933	978	1,004	1,018	1,017
Ku-Maloob-Zaap	273	327	322	333	344	328	336	336	326	325	317	335	336	330
Región Marina Suroeste	1,023	1,112	1,127	1,142	1,186	1,231	1,234	1,220	1,199	1,181	1,210	1,223	1,263	1,341
Abkatún-Pol Chuc	569	580	588	595	586	607	617	576	534	510	494	503	543	555
Litoral de Tabasco	454	531	539	546	600	624	616	644	665	671	716	720	720	786
Región Sur	1,451	1,600	1,697	1,774	1,818	1,768	1,728	1,697	1,674	1,672	1,661	1,660	1,664	1,625
Cinco Presidentes	68	69	85	108	112	114	117	117	118	116	117	115	115	119
Bellota-Jujo	251	261	293	304	304	322	303	293	268	289	293	302	302	293
Macuspana-Muspac ⁽²⁾	560	591	592	582	582	564	569	578	577	561	550	540	545	537
Samaria-Luna	572	679	728	780	820	768	739	709	711	705	702	703	703	676
Región Norte	2,544	2,537	2,634	2,563	2,424	2,381	2,351	2,284	2,271	2,246	2,214	2,196	2,097	2,051
Burgos	1,383	1,515	1,597	1,525	1,399	1,396	1,368	1,328	1,344	1,337	1,313	1,314	1,243	1,208
Poza Rica-Altamira	152	133	122	118	113	116	114	115	117	115	118	123	119	119
Aceite Terciario del Golfo ⁽³⁾	52	79	77	82	88	94	99	111	111	126	142	154	151	149
Veracruz	957	810	837	838	825	776	769	731	700	668	641	606	584	574
Nitrógeno	629	496	557	607	816	749	653	767	663	640	639	743	752	700
Región Sur	-	-	93	100	112	118	105	91	88	100	106	111	109	102
Bellota-Jujo	-	-	57	46	37	46	37	31	26	36	34	36	36	33
Samaria-Luna	-	-	35	54	75	72	68	60	62	64	72	75	73	69
Región Marina Noreste	629	496	464	508	704	630	548	675	575	540	533	632	643	598
Cantarell	629	496	464	508	704	630	548	675	575	540	533	632	643	598

(1) Incluye nitrógeno.

(2) El Activo Integral Macuspana-Muspac se creó en agosto de 2011 y se reporta a partir de 2012.

(3) El Activo Integral Aceite Terciario del Golfo se creó en 2008; los campos que lo conforman se desincorporaron del Activo Integral Poza Rica-Altamira.

PEMEX
Información sísmica

	Del 1 de oct. al 31 de dic. de				Del 1 de ene. al 31 de dic. de			
	<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>		<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>	
2D (km)	1,017	1,226	20.6%	210	3,388	3,505	3.5%	117
3D (km ²)	10,951	6,791	-38.0%	(4,161)	44,288	26,533	-40.1%	(17,755)

PEMEX
Plataformas en operación

	31 de diciembre de 2012			
	<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>	
Plataformas en operación	238	232	-2.5%	-6
Almacenamiento	1	1	-	-
Compresion	10	10	-	-
Control y servicio	1	1	-	-
Enlace	13	13	-	-
Medicion	1	1	-	-
Perforacion	156	153	-1.9%	-3
Produccion	27	25	-7.4%	-2
Telecomunicaciones	6	6	-	-
Tratamiento y bombeo	1	1	-	-
Habitacionales	22	21	-4.5%	(1)

PEMEX
Pozos terminados y en operación

	Del 1 de oct. al 31 de dic. de				Del 1 de ene. al 31 de dic. de			
	<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>		<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>	
Pozos terminados	293	344	17.4%	51	1,034	1,238	19.7%	204
Desarrollo	286	329	15.0%	43	1,001	1,201	20.0%	200
Exploración	7	15	114.3%	8	33	37	12.1%	4
Pozos en operación	8,606	9,696	12.7%	1,090	8,315	9,439	13.5%	1,124
Crudo	5,477	6,437	17.5%	960	5,197	6,069	16.8%	873
Gas no asociado	3,129	3,259	4.1%	130	3,118	3,369	8.1%	251

PEMEX

Equipos de perforación en operación promedio

	Del 1 de oct. al 31 de dic. de				Del 1 de ene. al 31 de dic. de			
	<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>		<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>	
Total	142	132	-7.0%	(10)	128	136	6.3%	8
Exploración	20	15	-29.1%	(6)	17	17	1.7%	0
Región Marina Noreste	-	3	-	3	-	2	-	2
Región Marina Suroeste	3	2	-21.6%	(0.6)	4	3	-21.3%	(1)
Región Sur	11	6	-40.5%	(4)	9	8	-8.2%	(1)
Región Norte	7	3	-53.6%	(4)	4	4	-0.3%	(0.01)
Desarrollo	121	117	-3.2%	(4)	111	119	7.1%	8
Región Marina Noreste	10	17	72.1%	7	10	14	45.9%	4
Región Marina Suroeste	10	9	-9.2%	(1)	10	9	-15.4%	(2)
Región Sur	36	25	-29.8%	(11)	32	33	4.6%	1
Región Norte	65	66	0.8%	1	59	63	5.8%	3

PEMEX

Proceso de crudo

	Del 1 de oct. al 31 de dic. de				Del 1 de ene. al 31 de dic. de			
	<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>		<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>	
Proceso total (Mbd)	1,179	1,185	0.5%	6	1,166	1,199	2.8%	33
Crudo ligero	731	721	-1.4%	(11)	733	698	-4.8%	(35)
Crudo pesado	448	464	3.6%	16	433	501	15.7%	68
Crudo ligero / proceso total	62.0%	60.8%		(1.2)	62.9%	58.2%		(4.7)
Crudo pesado / proceso total	38.0%	39.2%		1.2	37.1%	41.8%		4.7
Capacidad utilizada de destilación primaria	70.3%	70.8%		0.5	73.9%	71.6%		(2.3)

PEMEX

Producción de petrolíferos

	Del 1 de oct. al 31 de dic. de				Del 1 de ene. al 31 de dic. de			
	<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>		<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>	
Producción total (Mbd)	1,315	1,305	-0.74%	(9.8)	1,316	1,337	1.6%	21
Gasolinas automotrices	401	415	3.6%	14	400	418	4.5%	18
Combustóleo	305	257	-15.8%	(48)	307	273	-11.1%	(34)
Diesel	271	295	9.1%	25	274	300	9.4%	26
Gas licuado de petróleo (GLP)	205	193	-5.9%	(12)	209	204	-2.4%	(5)
Turbosina	55	57	2.9%	2	56	57	0.6%	0.3
Otros ⁽¹⁾	79	89	12.5%	10	69	85	23.2%	16

(1) Incluye parafinas, extracto de furfural, aeroflex, asfalto, lubricantes, coque, aceite cíclico ligero y otras gasolinas.

Al 31 de diciembre de 2012 PEMEX contaba con 10,042 estaciones de servicio.

PEMEX
Proceso de gas natural y producción

	Del 1 de oct. al 31 de dic. de				Del 1 de ene. al 31 de dic. de			
	<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>		<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>	
Proceso de gas (MMpcd)	4,512	4,134	-8.4%	(378)	4,527	4,382	-3.2%	(145)
Gas húmedo amargo	3,397	3,284	-3.3%	(113)	3,445	3,395	-1.5%	(50)
Gas húmedo dulce	1,115	850	-23.8%	(265)	1,082	987	-8.8%	(95)
Proceso de condensados (Mbd)	54	38	-29.9%	(16)	57	46	-19.2%	(11)
Producción								
Gas seco de plantas (MMpcd)	3,697	3,494	-5.5%	(204)	3,692	3,628	-1.7%	(63)
Líquidos del gas natural (Mbd)	372	333	-10.6%	(39)	389	365	-6.2%	(24)

PEMEX
Producción de petroquímicos

	Del 1 de oct. al 31 de dic. de				Del 1 de ene. al 31 de dic. de			
	<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>		<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>	
Production total	1,336	1,028	-23.0%	(308)	5,583	4,547	-18.6%	(1036)
Básicos (Mt)	138	9	-93.7%	(129)	510	193	-62.1%	(317)
Heptano	2	0	-72.7%	(1)	7	0	-93.1%	(7)
Hexano	7	1	-81.0%	(6)	34	2	-93.5%	(32)
Pentanos	5	2	-57.4%	(3)	19	4	-79.5%	(15)
Materia prima para negro de t	120	-	-100.0%	(120)	430	164	-61.9%	(266)
Butano	4	5	9.2%	0	21	23	11.5%	2
Secundarios (Mt)	1,198	1,019	-14.9%	(178)	5,072	4,353	-14.2%	(719)
Derivados del metano	306	323	5.7%	17	1,307	1,366	4.6%	60
Amoniaco	205	232	13.2%	27	847	922	8.8%	75
Anhídrido carbónico	57	58	1.4%	1	309	293	-5.1%	(16)
Metanol	43	33	-24.2%	(10)	151	151	0.4%	1
Derivados del etano	300	253	-15.5%	(46.6)	1,250	1,284	2.7%	34
Cloruro de vinilo	13	17	34.8%	4	168	185	9.7%	16
Dicloroetano	0.00	0.02	-	0.021	0.06	0.09	48.6%	0.03
Etileno	5	18	241.4%	12	12	55	342.3%	43
Glicoles etilénicos	43	34	-19.4%	(8)	157	162	3.4%	5
Glicol impuro	0.3	0.2	-28.1%	(0.1)	2	1	-31.7%	(0.5)
Monoetilenglicol puro	2	1	-52.4%	(1.10)	10	9	-11.1%	(1.07)
Oxido de etileno	59	39	-34.0%	(20)	241	228	-5.5%	(13)
Polietileno A.D.	38	27	-27.2%	(10)	174	174	0.0%	(0)
Polietileno B.D.	74	64	-14.2%	(11)	274	259	-5.6%	(15)
Polietileno Lineal B.D.	66	53	-19.9%	(13)	212	212	-0.2%	(0)
Aromáticos y derivados	133	75	-43.7%	(58)	554	102	-81.6%	(453)
Aromina 100	3	-	-	(3)	11	1	-94.9%	(10)
Benceno	0.6	-	-	(0.6)	6	1	-76.4%	(4)
Estireno	27	21	-23.4%	(6)	128	29	-77.1%	(98)
Fluxoil	1	1	-3.1%	(0)	3	1	-68.2%	(2)
Hidrocarburo de alto octano	60	18	-70.5%	(42)	232	24	-89.6%	(207)
Tolueno	21	15	-26.2%	(5)	83	20	-76.4%	(64)
Xilenos (meta y paraxileno)	21	20	-4.2%	(1)	93	26	-71.9%	(67)
Propileno y derivados	88	111	25.7%	23	399	468	17.3%	69
Acido cianhídrico	0	0	-9.9%	(0.0)	4	3	-23.4%	(1)
Acrilonitrilo	4	5	42.4%	2	39	32	-18.8%	(7)
Propileno	84	105	25.2%	21	356	433	21.7%	77
Otros	371	257	-30.7%	(114)	1,562	1,134	-27.4%	(428)

Nota: "Otros" incluye ácido muriático, butadieno crudo, ceras polietilénicas, especialidades petroquímicas, hidrocarburos licuables de BTX, hidrógeno, isohexano, líquidos de pirólisis, oxígeno, CPDI, azufre, isopropanol, gasolina amorfa, gasolina base octano y nafta pesada.

PEMEX
Seguridad industrial y protección ambiental

	Del 1 de oct. al 31 de dic. de				Del 1 de ene. al 31 de dic. de			
	<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>		<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>	
Índice de frecuencia (Número de accidentes incapacitantes por MMhh de exposición al riesgo)	0.56	0.57	1.4%	0.01	0.54	0.61	12.5%	0.07
Índice de gravedad (Total de días perdidos por MMhh de exposición al riesgo)	36	41	13.8%	5	29	32	8.3%	2
Emisiones de óxidos de azufre (Mt)	111	126	13.9%	15	471	409	-13.1%	(62)
Reuso de agua / Uso	0.17	0.19	13.3%	0.022	0.17	0.18	5.1%	0.01

Nota: MMhh representa millones de horas hombre

PEMEX
Volumen de ventas en el país

	Del 1 de oct. al 31 de dic. de				Del 1 de ene. al 31 de dic. de			
	<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>		<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>	
Gas seco (MMpcd)	3,205	3,385	5.6%	181	3,383	3,402	0.6%	20
Petrolíferos (Mbd)	1,814	1,927	6.2%	113	1,788	1,842	3.0%	54
Gasolinas automotrices	812	816	0.5%	4	799	803	0.5%	4
Combustóleo	181	261	44.3%	80	201	214	6.9%	14
Diesel	394	411	4.3%	17	384	401	4.4%	17
Gas licuado de petróleo (GLP)	306	302	-1.4%	(4)	285	286	0.2%	1
Turbosina	56	60	7.3%	4	56	59	5.6%	3
Otros	65	77	19.2%	12	63	79	24.5%	15
Petroquímicos (Mt)	955	970	1.7%	16	4,224	4,176	-1.1%	(48)

PEMEX
Volumen de exportaciones⁽¹⁾

	Del 1 de oct. al 31 de dic. de				Del 1 de ene. al 31 de dic. de			
	<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>		<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>	
Crudo (Mbd)	1,339	1,305	-2.6%	(34)	1,338	1,256	-6.1%	(82)
Maya ⁽²⁾	1,044	1,015	-2.7%	(29)	1,036	962	-7.1%	(73)
Istmo	104	108	3.2%	3	99	99	0.2%	0.2
Olmeca	191	182	-4.8%	(9)	203	194	-4.5%	(9)
Gas seco (MMpcd)⁽³⁾	1	1	-24.5%	(0)	1	1	-29.4%	(0.4)
Petrolíferos (Mbd)	180	140	-22.2%	(40)	176	166	-5.66%	(9.95)
Combustóleo	100	58	-41.9%	(42)	96	73	-23.5%	(22)
GLP	0.09	0.15	57.4%	0.05	1	0.1	-88.0%	(1)
Turbosina	2	-	-100.0%	(2)	2	-	-100.0%	(2)
Naftas	69	70	1.2%	1	74	77	3.6%	3
Otros	9	12	39.0%	3	3	16	363.6%	12
Petroquímicos (Mt)	120	147	22.1%	27	443	644	45.4%	201

(1) Transacciones realizadas por el Grupo P.M.I.®

(2) Incluye Altamira.

(3) Transacciones realizadas por Pemex-Gas y Petroquímica Básica.

PEMEX
Volumen de importaciones⁽¹⁾

	Del 1 de oct. al 31 de dic. de				Del 1 de ene. al 31 de dic. de			
	<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>		<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>	
Gas seco (MMpcd)⁽²⁾	732	1,161	58.6%	429	791	1,089	37.7%	298
Petrolíferos (Mbd)	615	654	6.3%	39	632	571	-9.7%	(61)
Gasolinas automotrices	411	417	1.6%	6	404	387	-4.2%	(17)
Combustóleo	13	55	326.6%	42	25	41	65.5%	16
Diesel	154	170	10.4%	16	136	133	-1.7%	(2)
GLP	18	-	-100.0%	(18)	40	2	-95.6%	(38)
Turbosina	1	4	260.6%	3	1	3	219.2%	2
Naftas	18	8	-57.9%	(10)	26	3	-87.0%	(22)
Otros	0.5	0.4	-17.5%	(0.1)	0.5	0.5	-11.6%	(0.1)
Petroquímicos (Mt)	55	99	80.3%	44	225	445	98.0%	220

(1) Transacciones realizadas por el Grupo P.M.I.®

(2) Transacciones realizadas por Pemex-Gas y Petroquímica Básica.

PEMEX
Información de referencia

	Del 1 de oct. al 31 de dic. de				Del 1 de ene. al 31 de dic. de			
	<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>		<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>	
Mezcla mexicana (U.S.\$/b)	104.33	96.36	-7.6%	(7.98)	101.09	101.86	0.8%	0.77
Gasolina regular de la CNGM (U.S.\$/gal)	262.27	267.42	2.0%	5.16	276.39	285.09	3.1%	8.70
Precio por decreto GLP (Ps./t)	6,906	7,705	11.6%	800	6,677	7,386	10.6%	709
Referencia internacional GLP (Ps./t)	13,567	8,120	-40.1%	(5,447)	11,248	9,767	-13.2%	(1480)
Gas natural (Henry Hub) (U.S.\$/MMBtu)	3.31	3.39	2.4%	0.08	3.99	2.75	-31.0%	(1.24)
	Al 31 de diciembre de				Al 31 de diciembre de			
	<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>		<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>	
Pesos por dólar americano (Ps. / U.S.\$)	13.9904	13.0101	-7.0%	(0.98)	13.9904	13.0101	-7.0%	(0.98)
	Año vs año				Del 1 de ene. al 31 de dic. de			
	<u>diciembre</u>	<u>diciembre</u>	<u>Variación</u>		<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>	
	<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>		<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>	
Variación cambiaria	-13.2%	7.0%		20.22	-13.2%	7.0%		20.22

PEMEX
Estado de resultados consolidado

	Del 1 de oct. al 31 de dic. de				Del 1 de ene. al 31 de dic. de					
	<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>	<u>2012</u>	<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>	<u>2012</u>		
	(Ps. MM)			(U.S.\$MM)		(Ps. MM)		(U.S.\$MM)		
Ventas totales	420,308	420,603	0.1%	295	32,329	1,558,454	1,646,912	5.7%	88,458	126,587
En México	202,332	235,463	16.4%	33,132	18,098	779,198	867,037	11.3%	87,839	66,643
De exportación	215,766	183,316	-15.0%	(32,449)	14,090	772,965	772,699	0.0%	(266)	59,392
Ingresos por servicios	2,211	1,823	-17.5%	(388)	140	6,291	7,176	14.1%	886	552
Costo de ventas	224,255	230,298	2.7%	6,043	17,701	778,776	832,491	6.9%	53,714	63,988
Rendimiento bruto	196,053	190,305	-2.9%	(5,748)	14,627	779,678	814,422	4.5%	34,744	62,599
Gastos generales	29,353	34,293	16.8%	4,939	2,636	107,486	118,101	9.9%	10,615	9,078
Gastos de distribución y transportación	6,798	8,335	22.6%	1,537	641	26,710	28,488	6.7%	1,779	2,190
Gastos de administración	22,555	25,958	15.1%	3,402	1,995	80,777	89,613	10.9%	8,836	6,888
Otros ingresos (gastos)	70,051	46,730	-33.3%	(23,321)	3,592	189,120	209,019	10.5%	19,899	16,066
IEPS devengado	55,523	49,746	-10.4%	(5,777)	3,824	178,869	214,102	19.7%	35,233	16,457
Otros	14,528	(3,016)	-120.8%	(17,544)	(232)	10,251	(5,084)	-149.6%	(15,334)	(391)
Rendimiento de operación	236,750	202,742	-14.4%	(34,008)	15,583	861,311	905,339	5.1%	44,028	69,587
Resultado integral de financiamiento	(31,752)	(19,048)	40.0%	12,704	(1,464)	(92,795)	(4,891)	94.7%	87,904	(376)
Participación en resultados de subsidiarias y asociadas que no consolidan	(1,856)	2,750	248.1%	4,606	211	(811)	4,798	691.7%	5,608	369
Rendimiento antes de impuestos y derechos	203,142	186,444	-8.2%	(16,698)	14,331	767,705	905,246	17.9%	137,541	69,580
Impuestos y derechos	242,620	213,982	-11.8%	(28,637)	16,447	874,647	902,646	3.2%	27,998	69,380
Rendimiento neto	(39,478)	(27,539)	30.2%	11,939	(2,117)	(106,942)	2,600	102.4%	109,543	200
Otros resultados Integrales	-	-	-	-	-	(6,445)	(376,843)	-5747.3%	(370,398)	(28,965)
Utilidad (pérdida) integral	(39,478)	(27,539)	30.2%	11,939	(2,117)	(113,387)	(374,242)	-230.1%	(260,856)	(28,766)

PEMEX
Indicadores financieros

	Del 1 de oct. al 31 de dic. de			Del 1 de ene. al 31 de dic. de		
	<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>	<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>
Costo de lo vendido / Ingresos totales (incluye recuperación IEPS negativo)	47.1%	49.0%	1.8	44.8%	44.7%	(0.1)
Dep. y amortiz. / Costo de lo vendido y Gastos generales	13.6%	13.3%	(0.3)	14.4%	14.8%	0.4
Rendimiento de operación (incluye recuperación IEPS negativo) / Ingresos totales (incluye recuperación IEPS negativo)	61.4%	53.7%	(7.7)	59.9%	60.2%	0.3
Impuestos y derechos / Ingresos totales (incluye recuperación IEPS negativo)	51.0%	45.5%	(5.5)	50.3%	48.5%	(1.8)
Ingresos antes de intereses, impuestos, depreciación y amortización (EBITDA) / costo financiero (excluye intereses capitalizados)	12.9	12.9	0.0	17.0	15.7	(1.3)

PEMEX
Ingresos por ventas y servicios

	Del 1 de oct. al 31 de dic. de				Del 1 de ene. al 31 de dic. de					
	<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>	<u>2012</u>	<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>	<u>2012</u>		
	(Ps. MM)			(U.S.\$MM)	(Ps. MM)			(U.S.\$MM)		
Ingresos totales por ventas y servicios	420,308	420,603	0.1%	295	32,329	1,558,454	1,646,912	5.7%	88,458	126,587
Ventas en México (incluye recuperación IEPS negativo)	257,854	285,209	10.6%	27,355	21,922	958,067	1,081,139	12.8%	123,072	83,100
Ventas México	202,332	235,463	16.4%	33,132	18,098	779,198	867,037	11.3%	87,839	66,643
Gas seco	15,164	14,904	-1.7%	(260)	1,146	65,848	51,250	-22.2%	(14,598)	3,939
Petrolíferos (incluye recuperación IEPS negativo)	234,446	263,345	12.3%	28,899	20,242	858,484	999,400	16.4%	140,917	76,817
Petrolíferos	178,924	213,599	19.4%	34,676	16,418	679,614	785,298	15.6%	105,683	60,361
IEPS	55,523	49,746	-10.4%	(5,777)	3,824	178,869	214,102	19.7%	35,233	16,457
Gasolinas	87,488	98,040	12.1%	10,552	7,536	328,458	368,667	12.2%	40,209	28,337
Combustóleo	19,684	32,053	62.8%	12,370	2,464	79,125	103,190	30.4%	24,065	7,932
Diesel	44,654	51,924	16.3%	7,270	3,991	166,212	193,708	16.5%	27,496	14,889
Gas licuado de petróleo (GLP)	16,212	17,743	9.4%	1,530	1,364	57,936	64,424	11.2%	6,487	4,952
Turbosina	8,581	8,948	4.3%	367	688	31,541	36,327	15.2%	4,786	2,792
Otros	2,306	4,892	112.2%	2,587	376	16,343	18,982	16.1%	2,639	1,459
Petroquímicos	8,244	6,960	-15.6%	(1,284)	535	33,736	30,490	-9.6%	(3,246)	2,344
De exportación	215,766	183,316	-15.0%	(32,449)	14,090	772,965	772,699	0.0%	(266)	59,392
Crudo y condensados	175,316	150,915	-13.9%	(24,401)	11,600	614,176	618,105	0.6%	3,928	47,510
Gas seco	(61)	(93)	-52.3%	(32)	(7.1)	18	8	-57.5%	(10)	1
Petrolíferos	22,696	13,220	-41.8%	(9,476)	1,016	76,748	63,017	-17.9%	(13,731)	4,844
Petroquímicos	876	690	-21.2%	(186)	53	3,636	3,737	2.8%	101	287
Otros	16,938	18,583	9.7%	1,645	1,428	78,387	87,833	12.1%	9,446	6,751
Ingresos por servicios	2,211	1,823	-17.5%	(388)	140	6,291	7,176	14.1%	886	552

PEMEX
Costos y gastos de operación

	Del 1 de oct. al 31 de dic. de					Del 1 de ene. al 31 de dic. de				
	2011 (Ps. MM)	2012	Variación	2012	(U.S.\$MM)	2011 (Ps. MM)	2012	Variación	2012	(U.S.\$MM)
Costos y gastos de operación	253,609	264,591	4.3%	10,982	20,337	886,263	950,592	7.3%	64,329	73,066
Costo de ventas	224,255	230,298	2.7%	6,043	17,701	778,776	832,491	6.9%	53,714	63,988
Gastos de operación	34,561	34,924	1.1%	363	2,684	96,887	108,292	11.8%	11,405	8,324
Compra de productos para reventa	104,291	112,745	8.1%	8,454	8,666	383,118	403,227	5.2%	20,109	30,993
Otros	85,404	82,629	-3.2%	(2,775)	6,351	298,771	320,972	7.4%	22,200	24,671
Gastos generales	29,353	34,293	16.8%	4,939	2,636	107,486	118,101	9.9%	10,615	9,078
Gastos de distribución	6,798	8,335	22.6%	1,537	641	26,710	28,488	6.7%	1,779	2,190
Gastos de administración	22,555	25,958	15.1%	3,402	1,995	80,777	89,613	10.9%	8,836	6,888
Costo neto del periodo de beneficios a los empleados	20,002	26,438	32.2%	6,436	2,032	84,108	96,615	14.9%	12,507	7,426
Depreciación y amortización	34,499	35,117	1.8%	618	2,699	127,239	140,691	10.6%	13,453	10,814

"Otros" incluye: depreciación, amortización, costo neto del periodo de beneficios a empleados, conservación y mantenimiento, gastos de exploración, pozos no exitosos, variación de inventarios, efecto neto por la consolidación de compañías subsidiarias

PEMEX
Resultado integral de financiamiento

	Del 1 de oct. al 31 de dic. de					Del 1 de ene. al 31 de dic. de				
	2011 (Ps. MM)	2012	Variación	2012	(U.S.\$MM)	2011 (Ps. MM)	2012	Variación	2012	(U.S.\$MM)
Resultado integral de financiamiento	(31,752)	(19,048)	40.0%	12,704	(1,464)	(92,795)	(4,891)	94.7%	87,904	(376)
Rendimiento financiero	11,170	4,268	-61.8%	(6,902)	328	30,352	23,215	-23.5%	(7,137)	1,784
Costo financiero	(22,479)	(20,717)	7.8%	1,762	(1,592)	(63,004)	(72,951)	-15.8%	(9,947)	(5,607)
cambiaría	(20,444)	(2,600)	87.3%	17,844	(200)	(60,143)	44,846	174.6%	104,989	3,447

PEMEX
Impuestos y derechos

	Del 1 de oct. al 31 de dic. de					Del 1 de ene. al 31 de dic. de				
	2011 (Ps. MM)	2012	Variación	2012	(U.S.\$MM)	2011 (Ps. MM)	2012	Variación	2012	(U.S.\$MM)
Impuestos y derechos	242,620	213,982	-11.8%	(28,637)	16,447	874,647	902,646	3.2%	27,998	69,380
Derechos sobre hidrocarburos	244,610	212,118	-13.3%	(32,492)	16,304	871,471	898,065	3.1%	26,593	69,028
Derecho ordinario sobre hidrocarburos	203,538	175,103	-14.0%	(28,435)	13,459	732,577	747,631	2.1%	15,054	57,465
Derecho sobre hidrocarburos para el fondo de estabilización	23,766	25,903	9.0%	2,136	1,991	86,664	108,297	25.0%	21,633	8,324
Derecho para la investigación científica y tecnológica en materia de energía	1,805	2,077	15.0%	271	160	6,428	8,717	35.6%	2,289	670
Derecho para la fiscalización petrolera	11	10	-11.5%	(1.2)	1	39	40	4.2%	2	3
Derecho extraordinario sobre la exportación de petróleo	8,495	2,351	-72.3%	(6,144)	181	28,398	13,450	-52.6%	(14,948)	1,034
Derecho especial sobre hidrocarburos	2,535	2,584	1.9%	49	199	6,606	7,713	16.8%	1,107	593
Derecho sobre extracción de hidrocarburos	2,344	2,507	7.0%	164	193	6,038	7,404	22.6%	1,366	569
Derecho adicional sobre hidrocarburos	2,116	1,488	-29.7%	(628)	114	4,722	4,411	-6.6%	(311)	339
Derecho para regular y supervisar la exploración y explotación de hidrocarburos	-	96		96	7,367	0.04	402		402	31
Otros impuestos y derechos	(1,990)	1,865	193.7%	3,855	143	3,176	4,581	44.2%	1,405	352

PEMEX									
Otros resultados integrales									
	Del 1 de oct. al 31 de dic. de				Del 1 de ene. al 31 de dic. de				
	<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>	<u>2012</u>	<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>	<u>2012</u>	
	(Ps. MM)				(U.S.\$MM)				
Partidas que no serán reclasificadas a resultados									
Ganancias (pérdidas) actuariales por obligaciones laborales					(14,890)	(364,879)	-2350.5%	(349,989)	(28,046)
Partidas que pueden ser reclasificadas subsecuentemente a resultados					8,445	(11,964)	-241.7%	(20,409)	(920)
Resultado por conversión de monedas extranjeras					4,573	(1,838)	-140.2%	(6,411)	(141)
Cambios en la valuación de instrumentos financieros derivados					3,872	(10,126)	-361.5%	(13,998)	(778)
Total otros resultados integrales					(6,445)	(376,843)	-5747.3%	(370,398)	(28,965)

PEMEX
Indicadores seleccionados

Pemex-Exploración y Producción	Del 1 de ene. al 31 de dic. de			
	<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>	<u>2012</u>
	Ps./bpce			(U.S.\$/bpce)
Ventas totales / Producción total de hidrocarburos (Ps. / bpce)	935	985	50.5	71.8
Rendimiento de operación / Producción de hidrocarburos (Ps. / bpce)	715	732	16.3	55.0
Rendimiento neto / Producción de hidrocarburos (Ps. / bpce)	21	69	48.3	1.6
Impuestos y derechos / Rendimiento de operación	90%	91%	1.1	

PEMEX
Balance General Consolidado

	Al 31 de diciembre de	Al 31 de diciembre de			2012
	<u>2011</u>	<u>2012</u>			<u>Variación</u>
	(Ps. MM)				
Total activo	1,981,374	2,024,183	2.2%	42,809	155,585
Activo circulante	330,520	318,142	-3.7%	(12,378)	24,453
Efectivo y equivalentes de efectivo	114,977	119,235	3.7%	4,258	9,165
Cuentas, documentos por cobrar y otros	155,607	133,010	-14.5%	(22,598)	10,224
Inventarios	45,018	56,848	26.3%	11,829	4,369
de productos	40,778	51,951	27.4%	11,173	3,993
de materiales	4,240	4,896	15.5%	656	376
Instrumentos financieros derivados	14,918	9,050	-39.3%	(5,868)	696
Inversión disponible para su venta	24,656	15,771	-36.0%	(8,885)	1,212
Inversión en acciones y valores	15,670	17,252	10.1%	1,582	1,326
Propiedades, mobiliario y equipo	1,592,425	1,658,734	4.2%	66,309	127,496
Otros activos	18,104	14,284	-21.1%	(3,820)	1,098
Total pasivo	1,878,197	2,295,249	22.2%	417,052	176,421
Pasivo de corto plazo	253,445	235,804	-7.0%	(17,642)	18,125
Deuda a corto plazo	110,497	114,241	3.4%	3,744	8,781
Proveedores	53,313	61,513	15.4%	8,200	4,728
Cuentas y gastos acumulados por pagar	23,864	16,068	-32.7%	(7,796)	1,235
Impuestos y derechos por pagar	65,770	43,981	-33.1%	(21,790)	3,381
Pasivo a largo plazo	1,624,752	2,059,445	26.8%	434,693	158,296
Deuda a largo plazo	672,657	672,618	0.0%	(40)	51,700
Reserva para créditos diversos y otros	61,534	70,149	14.0%	8,615	5,392
Reserva para beneficios a los empleados	862,079	1,288,541	49.5%	426,462	99,042
Impuestos diferidos	28,482	28,138	-1.2%	(344)	2,163
Total patrimonio	103,177	(271,066)	-362.7%	(374,243)	(20,835)
Total pasivo y patrimonio	1,981,374	2,024,183	2.2%	42,809	155,585

PEMEX
Indicadores financieros seleccionados

	Al 31 de diciembre de <u>2011</u>	Al 31 de diciembre de <u>2012</u>	<u>Variación</u>
Propiedades, mobiliario y equipo / Activo	80.4%	81.9%	1.58
Deuda / Total del pasivo y patrimonio	39.5%	38.9%	(0.65)
Capital de trabajo (Ps. MM)	77,075	82,338	5,264

PEMEX
Deuda consolidada total

	Al 31 de diciembre de <u>2011</u>	Al 31 de diciembre de <u>2012</u>	<u>Variación</u>	<u>2012</u>
	(Ps. MM)			(U.S.\$MM)
Deuda total	783,155	786,859	0.5%	3,704
Corto plazo	110,497	114,241	3.4%	3,744
Largo plazo	672,657	672,618	0.0%	(40)
Efectivo y equivalentes de efectivo	114,977	119,235	3.70%	4,258
Deuda neta total	668,178	667,624	-0.1%	(554)

PEMEX
Perfil de vencimientos de la deuda

	Al 31 de diciembre de 2012	
	(Ps. MM)	(U.S.\$MM)
Deuda total	786,859	60,481
En pesos mexicanos	152,984	11,759
2013	18,004	1,384
2014	20,658	1,588
2015	18,615	1,431
2016	18,641	1,433
2017 en adelante	77,065	5,923
En otras monedas	633,875	48,722
2013	96,237	7,397
2014	45,883	3,527
2015	43,277	3,326
2016	59,787	4,595
2017 en adelante	388,691	29,876

PEMEX
Exposición del principal de la deuda⁽¹⁾

	<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>2011</u>	<u>2012</u>
	<u>Por moneda</u>		<u>A tasa fija</u>		<u>A tasa flotante</u>	
Total	100.0%	100.0%	59.1%	67.1%	40.9%	32.9%
Dólares de E.U.A.	80.1%	79.4%	63.4%	72.9%	36.6%	27.1%
Pesos mexicanos	18.0%	19.0%	46.1%	46.0%	53.9%	54.0%
Euros	1.9%	1.2%	0.0%	0.0%	100.0%	100.0%
Yenes	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%
Udis	0.0%	0.5%	0.0%	100.0%	0.0%	0.0%

(1) Incluye instrumentos derivados.

PEMEX
Instrumentos financieros derivados

	Al 31 de diciembre de			
	2011	2012	Variación	2012
	(Ps. MM)			(US\$MM)
Instrumentos financieros derivados asociados a deuda y activos				
Valuación a mercado (Ps. MM)	4,429.3	833.2	(3,596.1)	64.0
Swaps de tasa de interés	(756.4)	(252.8)	503.7	(19.4)
Swaps de moneda	1,790.5	1,437.7	(352.8)	110.5
Swaps de moneda extinguidos	1,892.7	1,678.9	(213.8)	129.0
Swaps de activos ¹	1,502.5	(2,030.7)	(3,533.2)	(156.1)
Monto nominal (Ps. MM)	169,046.8	158,219.9	(10,826.9)	12,161.3
Swaps de tasa de interés	8,700.0	7,500.0	(1,200.0)	576.5
Swaps de moneda	115,857.9	116,784.1	926.2	8,976.4
Swaps de moneda extinguidos	17,765.7	16,520.9	(1,244.8)	1,269.9
Swaps de activos ¹	26,723.2	17,415.0	(9,308.2)	1,338.6
Instrumentos financieros derivados de gas natural				
Valuación a mercado (Ps. MM)	2.6	5.6	3.0	0.4
Swaps largos	(605.1)	(153.7)	451.4	(11.8)
Swaps cortos	607.8	159.1	(448.7)	12.2
Opciones largas	6.1	14.0	7.9	1.1
Opciones cortas	(6.1)	(13.7)	(7.7)	(1.1)
Volumen (MMBtu)	(11,293.3)	(1,011.0)	10,282.3	
Swaps largos	29,306,932.0	7,705,710.0	(21,601,222.0)	
Swaps cortos	(29,311,925.3)	(7,707,711.0)	21,604,214.3	
Opciones largas	5,774,694.0	5,390,890.0	(383,804.0)	
Opciones cortas	(5,780,994.0)	(5,389,900.0)	391,094.0	
Instrumentos financieros derivados de petrolíferos				
Valuación a mercado (Ps. MM)	(207.8)	(37.3)	170.6	(2.9)
Futuros de mercados bursátiles	(112.9)	(61.4)	51.5	(4.7)
Swaps de mercados bursátiles	(71.5)	24.1	95.5	1.9
Swaps de mercados extrabursátiles	(23.5)	-	23.5	-
Volumen (MM barriles)	(7.5)	(3.1)	4.4	
Futuros de mercados bursátiles	(3.6)	(1.3)	2.3	
Swaps de mercados bursátiles	(3.3)	(1.8)	1.5	
Swaps de mercados extrabursátiles	(0.6)	-	0.6	
Instrumentos financieros derivados de Tesorería de PMI				
Valuación a mercado (Ps. MM)	(264.9)	1,310.8	1,575.8	100.8
Swaps de tasa de interés de mercados extrabursátiles	(49.5)	(81.1)	(31.6)	(6.2)
Forward de tipo de cambio en mercados extrabursátiles	(277.4)	(41.8)	235.6	(3.2)
Opciones sobre acciones	62.0	1,433.8	1,371.8	110.2
Monto nominal (Ps. MM)	39,691.0	22,725.7	(16,965.3)	1,746.8
Swaps de tasa de interés de mercados extrabursátiles	521.1	902.7	381.7	69.4
Forward de tipo de cambio en mercados extrabursátiles	14,514.0	11,765.9	(2,748.0)	904.4
Opciones sobre acciones	24,655.9	10,057.0	(14,598.9)	773.0

El valor razonable de los IFD fue ajustado en correspondencia con las Normas Internacionales de Información Financiera (IFRS).

PEMEX
Patrimonio

	Al 31 de diciembre de <u>2011</u>	Al 31 de diciembre de <u>2012</u>	<u>Variación</u>	<u>2012</u>
	(Ps. MM)			(U.S. \$MM)
Total patrimonio	103,177	(271,066)	-362.7%	(374,243)
Certificados de aportación "A"	49,605	49,605	0.0%	-
Incremento patrimonio Org. Subs.	178,731	178,731	0.0%	-
Reserva legal	978	978	0.0%	-
Superavit por donación	(0.001)	(0.001)	0.0%	-
Utilidad (pérdida) integral	(6,445)	(383,288)	5847.3%	(376,843)
(Pérdidas) rendimientos acumulados	(119,692)	(117,091)	-2.2%	2,600
De ejercicios anteriores	(12,750)	(119,692)	838.8%	(106,942)
Del ejercicio	(106,942)	2,600	-102.4%	109,543

PEMEX
Estados consolidados de flujo de efectivo

	Al 31 de diciembre de		Variación	2012 (U.S.\$MM)	
	2011	2012			
	(Ps. MM)				
Actividades de operación					
Utilidad antes de impuestos a la utilidad	767,705	905,246	17.9%	137,541	69,580
Partidas relacionadas con actividades de inversión					
Depreciación y amortización	127,380	140,538	10.3%	13,157	10,802
Deterioro de propiedades, maquinaria y equipo	(6,856)	-	100.0%	6,856	-
Efectos de compañías asociadas subsidiarias no consolidadas	811	(4,798)	-691.7%	(5,608)	(369)
Pozos no exitosos	12,021	13,842	15.1%	1,821	1,064
Dividendos cobrados	(600)	(686)	-14.3%	(86)	(53)
(Utilidad) pérdida en cambios no realizada provisión de pozos	6,598	3,553	-46.2%	(3,045)	273
Bajas de propiedades maquinaria y equipo	4,685	734	-84.3%	(3,952)	56
Provisiones	2,945	3,942	33.9%	997	303
Partidas relacionadas con actividades de financiamiento					
(Utilidad) pérdida en cambios no realizada	69,417	(40,562)	-158.4%	(109,979)	(3,118)
Intereses a cargo (favor)	34,831	45,739	31.3%	10,908	3,516
Amortización de primas, descuentos y gastos de emisión de deuda	762	1,560	104.7%	798	120
Subtotal	1,019,701	1,069,109	4.8%	49,408	82,175
Flujos netos de efectivo de actividades de operación:					
Instrumentos financieros	3,380	1,919	-43.2%	(1,461)	148
Cuentas por cobrar a clientes	(34,720)	22,598	165.1%	57,318	1,737
Inventarios	(5,750)	(11,829)	-105.7%	(6,079)	(909)
Otros activos	(9,669)	(7,679)	20.6%	1,991	(590)
Cuentas y gastos acumulados por pagar	1,440	(3,848)	-367.2%	(5,288)	(296)
Impuestos pagados	(861,443)	(924,435)	-7.3%	(62,992)	(71,055)
Proveedores	9,839	8,200	-16.7%	(1,638)	630
Reserva para créditos diversos y otros	(3,552)	(1,428)	59.8%	2,124	(110)
Aportaciones y pagos por beneficios a empleados	50,953	61,583	20.9%	10,630	4,733
Impuestos diferidos	(906)	(860)	5.1%	46	(66)
Flujos netos de efectivo de actividades de operación	169,272	213,330	26.0%	44,059	16,397
Actividades de inversión					
Inversión de acciones con carácter permanente	(20,784)	-	-	20,784	-
Gastos de exploración	(4,135)	(1,828)	55.8%	2,307	(141)
Adquisiciones de propiedades, mobiliario y equipo	(167,014)	(197,509)	-18.3%	(30,495)	(15,181)
Flujos netos de efectivo de actividades de inversión	(191,933)	(199,337)	-3.9%	(7,404)	(15,322)
Insuficiencia de efectivo para aplicar en actividades de financiamiento	(22,661)	13,993	161.8%	36,654	1,076
Actividades de financiamiento					
Prestamos obtenidos a través de instituciones financieras	189,693	377,896	99.2%	188,203	29,046
Intereses pagados	(33,381)	(46,589)	-39.6%	(13,208)	(3,581)
Pagos de principal a préstamos	(152,119)	(341,864)	-124.7%	(189,745)	(26,277)
Flujos netos de efectivo de actividades de financiamiento	4,193	(10,557)	-351.8%	(14,750)	(811)
Incremento (decremento) neto efectivo y equivalentes	(18,468)	3,436	118.6%	21,904	264
Efectivo y equivalentes al inicio del ejercicio	131,196	114,977	-12.4%	(16,220)	8,837
Efecto por cambios en el valor del efectivo	2,248	822	-63.4%	(1,426)	63
Efectivo y equivalentes al final del ejercicio	114,977	119,235	3.7%	4,258	9,165

PEMEX

Reconciliación de los ingresos antes de intereses, impuestos, depreciación y amortización

	Del 1 de oct. al 31 de dic. de				Del 1 de ene. al 31 de dic. de					
	<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>	<u>2012</u>	<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>	<u>2012</u>	<u>2012</u>	
	(Ps. MM)		(U.S.\$MM)		(Ps. MM)		(U.S.\$MM)			
Pérdida neta	(39,478)	(27,539)	30.2%	11,939	(2,117)	(106,942)	2,600	102.4%	109,543	200
+ Impuestos y derechos	242,620	213,982	-11.8%	(28,637)	16,447	874,647	902,646	3.2%	27,998	69,380
- Resultado integral de financiamiento	(31,752)	(19,048)	40.0%	12,704	(1,464)	(92,795)	(4,891)	94.7%	87,904	(376)
+ Depreciación y amortización	34,499	35,117	1.8%	618	2,699	127,239	140,691	10.6%	13,453	10,814
+ Costo neto del periodo de beneficios a empleados	20,002	26,438	32.2%	6,436	2,032	84,108	96,615	14.9%	12,507	7,426
Ingresos antes de intereses, impuestos, depreciación y amortización (EBITDA)	289,395	267,047	-7.7%	(22,348)	20,526	1,071,847	1,147,444	7.1%	75,597	88,196

PEMEX
Información por segmentos

	Exploración y Producción	Refinación	Gas y Petroquímica Básica	Petroquímica	Compañías Subsidiarias y Corporativo	Eliminaciones entre entidades	Total
	(Ps. MM)						
Del 1 de ene. al 31 de dic. de 2012							
Ventas totales	1,333,286	786,716	185,717	35,411	1,279,703	(1,973,921)	1,646,912
Clientes externos	-	720,874	118,402	27,760	772,699	-	1,639,736
Intersegmentos	1,333,286	61,480	66,227	7,650	504,085	(1,972,729)	-
Ingresos por servicios	-	4,361	1,088	-	2,919	(1,192)	7,176
Depreciación y amortización	118,401	11,072	7,769	2,725	725	-	140,691
Costo neto del periodo de beneficios a empleados	31,047	31,222	7,331	9,122	17,894	-	96,615
Rendimiento bruto	1,030,445	(239,243)	9,952	3,584	65,193	(55,510)	814,421
Rendimiento de operación	989,914	(85,929)	(4,196)	(10,454)	15,697	308	905,339
Resultado integral de financiamiento	1,944	(16,169)	3,447	(799)	6,989	(303)	(4,891)
Impuestos, derechos y aprovechamientos	898,065	-	(221)	17	4,785	-	902,646
Rendimiento neto	93,982	(102,098)	1,613	(11,270)	13,639	6,734	2,600
Otros resultados integrales	-	-	-	-	(376,843)	-	(376,843)
Utilidad (pérdida) integral	93,982	(102,098)	1,613	(11,270)	(363,204)	6,734	(374,242)
Al 31 de diciembre de 2012							
Total activo	1,836,007	520,567	207,225	120,217	1,631,268	(2,291,101)	2,024,183
Activo circulante	558,119	284,541	98,911	78,808	599,514	(1,301,752)	318,142
Inversiones en acciones y valores	982	409	3,751	-	344,796	(332,688)	17,252
Propiedades, mobiliario y equipo	1,268,551	234,415	104,166	40,946	10,656	-	1,658,734
Altas de activo fijo	-	-	-	-	-	-	-
Total pasivo	1,276,781	794,166	145,427	133,925	1,903,373	(1,958,423)	2,295,249
Pasivo de corto plazo	167,467	330,226	23,618	6,478	1,000,739	(1,292,725)	235,804
Reserva para beneficios a empleados	412,306	429,584	96,139	127,012	223,499	-	1,288,541
Patrimonio	559,226	(273,599)	61,798	(13,708)	(272,105)	(332,678)	(271,066)
Del 1 de ene. al 31 de dic. de 2011							
Ventas totales	1,270,840	700,452	207,253	43,438	1,245,370	(1,908,899)	1,558,454
Clientes externos	-	621,678	128,665	28,855	772,965	-	1,552,163
Intersegmentos	1,270,840	75,155	77,480	14,584	469,408	(1,907,466)	-
Ingresos por servicios	-	3,619	1,108	-	2,997	(1,434)	6,291
Depreciación y amortización	108,263	9,015	7,307	2,027	627	-	127,239
Costo neto del periodo de beneficios a empleados	27,079	27,262	6,559	7,931	15,276	-	84,108
Rendimiento bruto	1,771,716	(131,873)	(4,720)	(6,234)	14,267	8.6	1,643,163
Rendimiento de operación	972,461	(109,025)	(6,928)	(5,489)	10,141	151	861,311
Resultado integral de financiamiento	(72,217)	(22,848)	3,065	(756)	103	(142)	(92,795.2)
Impuestos, derechos y aprovechamientos	871,471	-	(857)	11	4,023	-	874,647
Rendimiento neto	28,813	(131,873)	(3,347)	(6,256)	(85,853)	91,573	(106,942)
Otros resultados integrales	-	-	-	-	(6,445)	-	(6,445)
Utilidad (pérdida) integral	28,813	(131,873)	(3,347)	(6,256)	(92,297)	91,573	(113,387)
Al 31 de diciembre de 2011							
Total activo	2,046,472	606,644	213,978	131,630	2,001,741	(3,019,092)	1,981,374
Activo circulante	820,466	386,171	101,131	89,487	1,001,520	(2,068,256)	330,520
Inversiones en acciones y valores	793	157	3,466	-	315,570	(304,317)	15,670
Propiedades, mobiliario y equipo	1,212,732	219,176	109,155	41,265	10,097	-	1,592,425
Altas de activo fijo	-	-	-	-	-	-	-
Total pasivo	1,369,322	792,665	122,371	108,112	2,200,508	(2,714,779)	1,878,197
Pasivo de corto plazo	414,738	467,073	32,246	24,776	1,375,773	(2,061,161)	253,445
Reserva para beneficios a empleados	278,456	284,443	62,870	82,738	153,572	-	862,079
Patrimonio	677,151	(186,020)	91,607	23,518	(198,766)	(304,313)	103,177

Relación con Inversionistas
(+52 55) 1944 - 9700

ri@pemex.com

 [@PEMEX_RI](https://twitter.com/PEMEX_RI)