

Anexos

PEMEX Principales estadísticas de producción

	Del 1 de octubre al 31 de diciembre de				Del 1 de enero al 31 de diciembre de			
	<u>2012</u>	<u>2013</u>	<u>Variación</u>		<u>2012</u>	<u>2013</u>	<u>Variación</u>	
Explotación								
Total de hidrocarburos (Mbpced)	3,703	3,668	-0.9%	(35)	3,697	3,653	-1.2%	(45)
Hidrocarburos líquidos (Mbd)	2,594	2,566	-1.1%	(28)	2,588	2,564	-1.0%	(25)
Crudo (Mbd)	2,561	2,523	-1.5%	(37)	2,548	2,522	-1.0%	(26)
Condensados (Mbd)	33	43	29.7%	10	41	42	2.6%	1
Gas natural (MMpcd) ⁽¹⁾	6,363	6,416	0.8%	52	6,385	6,370	-0.2%	(14)
Transformación industrial								
Gas seco de plantas (MMpcd) ⁽²⁾	3,494	3,660	4.8%	166	3,628	3,693	1.8%	65
Líquidos del gas natural (Mbd)	333	364	9.5%	31	365	362	-1.0%	(4)
Petrolíferos (Mbd) ⁽³⁾	1,305	1,337	2.5%	32	1,337	1,386	3.7%	49
Petroquímicos (Mt)	1,138	1,291	13.5%	154	3,712	4,160	12.1%	448

(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 octubre al 31 de diciembre de				Del 1 de enero al 31 de diciembre de			
	<u>2012</u>	<u>2013</u>	<u>Variación</u>		<u>2012</u>	<u>2013</u>	<u>Variación</u>	
Petróleo crudo (Mbd)	2,561	2,523	-1.5%	(37)	2,548	2,522	-1.0%	(26)
Pesado	1,381	1,348	-2.4%	(33)	1,385	1,365	-1.4%	(20)
Ligero	848	864	2.0%	17	834	847	1.6%	13
Superligero	332	311	-6.4%	(21)	329	310	-5.7%	(19)
Crudo de regiones marinas / Total	74.0%	75.4%			74.4%	75.2%		

PEMEX
Producción de crudo por activo

	2009	2010	2011				2012				2013			
			1T	2T	3T	4T	1T	2T	3T	4T	1T	2T	3T	4T
	(Mbd)													
Total	2,601	2,577	2,573	2,560	2,528	2,550	2,540	2,545	2,546	2,561	2,544	2,516	2,506	2,523
Región Marina Noreste	1,493	1,397	1,365	1,357	1,324	1,325	1,305	1,314	1,313	1,304	1,305	1,314	1,302	1,294
Cantarell	685	558	523	517	495	469	455	453	460	449	446	445	443	426
Ku-Maloob-Zaap	808	839	842	841	830	856	850	861	854	855	859	869	859	868
Región Marina Suroeste	518	544	556	555	554	577	583	582	586	591	586	581	595	608
Abkatún-Pol Chuc	305	296	295	277	265	269	264	258	269	275	281	288	299	306
Litoral de Tabasco	212	248	261	278	290	308	319	324	317	317	305	293	296	303
Región Sur	498	532	542	534	529	518	517	505	499	512	498	474	468	484
Cinco Presidentes	57	72	80	81	84	89	93	94	97	100	96	91	92	94
Bellota-Jujo	172	160	152	148	139	134	132	130	129	131	132	132	133	139
Macuspana-Muspac ⁽¹⁾	69	82	82	81	82	79	76	74	76	80	81	80	80	83
Samaria-Luna	200	218	228	223	224	216	216	207	196	201	190	170	163	168
Región Norte	93	104	110	114	121	130	136	143	148	154	155	146	142	137
Burgos	NA	1	1	2	3	4	4	5	5	6	7	7	8	9
Poza Rica-Altamira	59	57	59	60	60	61	65	68	69	69	66	63	60	58
Aceite Terciario del Golfo ⁽²⁾	30	41	46	49	54	62	64	67	69	74	74	67	63	60
Veracruz	5	5	4	3	3	3	3	3	4	5	8	9	10	10

(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 octubre al 31 de diciembre de			Del 1 de enero al 31 de diciembre de		
	2012	2013	Variación	2012	2013	Variación
Total (MMpcd)⁽¹⁾	5,664	5,754	1.6% 91	5,676	5,679	0.0% 3
Asociado	3,866	4,115	6.5% 249	3,766	3,916	4.0% 150
No asociado	1,798	1,639	-8.8% (159)	1,910	1,763	-7.7% (147)
Envío de gas hidrocarburo a la atmósfera	162	180	11.3% 18	127	124	-2.5% (3)
Envío de gas hidrocarburo / Total	2.9%	3.1%		2.2%	2.2%	

(1) No incluye nitrógeno.

PEMEX
Producción de gas natural por activo integral

	2009	2010	2011				2012				2013			
			1T	2T	3T	4T	1T	2T	3T	4T	1T	2T	3T	4T
	(MMpcd)													
Total⁽¹⁾	7,031	7,020	6,820	6,704	6,501	6,357	6,380	6,418	6,378	6,363	6,463	6,275	6,328	6,416
Región Marina Noreste	1,782	1,584	1,507	1,503	1,357	1,258	1,295	1,339	1,354	1,346	1,356	1,386	1,425	1,480
Cantarell	1,455	1,252	1,171	1,167	1,031	933	978	1,004	1,018	1,017	1,014	1,007	1,006	1,001
Ku-Malob-Zaap	327	332	336	336	326	325	317	335	336	330	342	379	418	479
Región Marina Suroeste	1,112	1,172	1,234	1,220	1,199	1,181	1,210	1,223	1,263	1,341	1,308	1,289	1,313	1,397
Abkatún-Pol Chuc	580	594	617	576	534	510	494	503	543	555	560	571	580	606
Litoral de Tabasco	531	578	616	644	665	671	716	720	720	786	748	718	733	790
Región Sur	1,600	1,765	1,728	1,697	1,674	1,672	1,661	1,660	1,664	1,625	1,596	1,516	1,562	1,608
Cinco Presidentes	69	105	117	117	118	116	117	115	115	119	120	126	134	137
Bellota-Jujo	261	306	303	293	268	289	293	302	302	293	309	308	326	334
Macuspana-Muspac ⁽²⁾	591	580	569	578	577	561	550	540	545	537	528	509	497	526
Samaria-Luna	679	774	739	709	711	705	702	703	703	676	639	572	604	611
Región Norte	2,537	2,500	2,351	2,284	2,271	2,246	2,214	2,196	2,097	2,051	2,203	2,083	2,029	1,931
Burgos	1,515	1,478	1,368	1,328	1,344	1,337	1,313	1,314	1,243	1,208	1,377	1,309	1,264	1,199
Poza Rica-Altamira	133	117	114	115	117	115	118	123	119	119	112	107	117	114
Aceite Terciario del Golfo ⁽³⁾	79	85	99	111	111	126	142	154	151	149	168	171	168	161
Veracruz	810	819	769	731	700	668	641	606	584	574	546	496	480	457
Nitrógeno	496	683	653	767	663	640	639	743	752	700	694	717	693	661
Región Sur	-	106	105	91	88	100	106	111	109	102	85	84	99	84
Bellota-Jujo	-	47	37	31	26	36	34	36	36	33	24	20	28	21
Samaria-Luna	-	59	68	60	62	64	72	75	73	69	62	64	71	62
Región Marina Noreste	496	577	548	675	575	540	533	632	643	598	609	632	594	577
Cantarell	496	577	548	675	575	540	533	632	643	598	609	632	594	577

(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 octubre al 31 de diciembre de			Del 1 de enero al 31 de diciembre de		
	2012	2013	Variación	2012	2013	Variación
2D (km)	1,226	1,134	-7.6% (93)	3,505	3,646	4.0% 141
3D (km ²)	6,791	2,371	-65.1% (4,419)	26,533	15,063	-43.2% (11,470)

PEMEX
Plataformas en operación

	Al 31 de diciembre de			
	<u>2012</u>	<u>2013</u>	<u>Variación</u>	
Plataformas en operación	232	254	9.5%	22
Almacenamiento	1	1	-	-
Compresión	10	10	-	-
Control y servicio	1	1	-	-
Enlace	13	13	-	-
Medición	1	1	-	-
Perforación	153	172	12.4%	19
Producción	25	25	0.0%	-
Telecomunicaciones	6	6	-	-
Tratamiento y bombeo	1	1	-	-
Habitacionales	21	24	14.3%	3

PEMEX
Pozos terminados y en operación

	Del 1 de octubre al 31 de diciembre de				Del 1 de enero al 31 de diciembre de			
	<u>2012</u>	<u>2013</u>	<u>Variación</u>		<u>2012</u>	<u>2013</u>	<u>Variación</u>	
Pozos terminados	344	187	-45.6%	(157)	1,238	823	-33.5%	(415)
Desarrollo	329	169	-48.6%	(160)	1,201	785	-34.6%	(416)
Exploración	15	18	20.0%	3	37	38	2.7%	1
Pozos promedio en operación	9,696	9,716	0.2%	20	9,439	9,836	4.2%	397
Crudo	6,437	6,435	0.0%	(2)	6,069	6,509	7.2%	439
Gas no asociado	3,259	3,281	0.7%	22	3,369	3,327	-1.3%	(42)

PEMEX
Equipos de perforación en operación promedio

	Del 1 de octubre al 31 de diciembre de				Del 1 de enero al 31 de diciembre de			
	<u>2012</u>	<u>2013</u>	<u>Variación</u>		<u>2012</u>	<u>2013</u>	<u>Variación</u>	
Total	162	165	1.9%	3	173	161	-7.0%	(12)
Exploración	19	23	21.1%	4	17	21	22.3%	4
Desarrollo	143	142	-0.7%	(1)	156	140	-10.3%	(16)

PEMEX
Proceso de crudo

	Del 1 de octubre al 31 de diciembre de				Del 1 de enero al 31 de diciembre de			
	<u>2012</u>	<u>2013</u>	<u>Variación</u>		<u>2012</u>	<u>2013</u>	<u>Variación</u>	
Proceso total (Mbd)	1,185	1,159	-2.1%	(25)	1,199	1,222	1.9%	23
Crudo ligero	721	674	-6.5%	(46)	698	730	4.5%	32
Crudo pesado	464	485	4.6%	21	501	492	-1.7%	(9)
Crudo ligero / proceso total	60.8%	58.2%		(3)	58.2%	59.7%		1
Crudo pesado / proceso total	39.2%	41.8%		3	41.8%	40.3%		(1)
Capacidad utilizada de destilación primaria	70.8%	69.7%		(1)	71.6%	73.1%		0

PEMEX
Producción de petrolíferos

	Del 1 de octubre al 31 de diciembre de				Del 1 de enero al 31 de diciembre de			
	<u>2012</u>	<u>2013</u>	<u>Variación</u>		<u>2012</u>	<u>2013</u>	<u>Variación</u>	
Producción total (Mbd)	1,305	1,337	2.5%	32	1,337	1,386	3.7%	49
Gasolinas automotrices	415	425	2.5%	10	418	437	4.6%	19
Combustóleo	257	237	-7.8%	(20)	273	269	-1.7%	(5)
Diesel	295	306	3.8%	11	300	313	4.6%	14
Gas licuado de petróleo (GLP)	193	203	5.3%	10	204	206	1.0%	2
Turbosina	57	63	9.9%	6	57	61	7.4%	4
Otros ⁽¹⁾	89	103	16.3%	14	85	100	17.0%	14

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

Nota: al 31 de diciembre de 2013 PEMEX cuenta con 10,416 franquicias de estaciones de servicio.

PEMEX
Proceso de gas natural y producción

	Del 1 de octubre al 31 de diciembre de				Del 1 de enero al 31 de diciembre de			
	<u>2012</u>	<u>2013</u>	<u>Variación</u>		<u>2012</u>	<u>2013</u>	<u>Variación</u>	
Proceso de gas (MMpcd)	4,134	4,409	6.6%	275	4,382	4,404	0.5%	22
Gas húmedo amargo	3,284	3,411	3.9%	127	3,395	3,330	-1.9%	(65)
Gas húmedo dulce	850	998	17.4%	148	987	1,074	8.8%	87
Proceso de condensados (Mbd)	38	48	25.8%	10	46	46	1.3%	1
Producción								
Gas seco de plantas (MMpcd)	3,494	3,660	4.8%	166	3,628	3,693	1.8%	65
Líquidos del gas natural (Mbd)	333	364	9.5%	31	365	362	-1.0%	(4)

PEMEX
Producción de petroquímicos

	Del 1 de octubre al 31 de diciembre de				Del 1 de enero al 31 de diciembre de			
	2012	2013	Variación		2012	2013	Variación	
Producción total	1,138	1,291	13.5%	154	4,850	5,455	12.5%	606
Básicos (Mt)	119	113	-4.4%	(5)	496	479	-3.5%	(17)
Heptano	0	1	87.0%	0	0	4	638.1%	3
Hexano	1	3	1	2	2	15	574.7%	13
Pentanos	2	4	86.1%	2	4	15	274.6%	11
Materia prima para negro de humo	110	100	-9.1%	(10)	467	419	-10.1%	(47)
Butano	5	6	20.2%	1	23	26	14.9%	3
Secundarios (Mt)	1,019	1,178	15.6%	159	4,353	4,976	14.3%	623
Derivados del metano	323	309	-4.5%	(14)	1,366	1,348	-1.3%	(18)
Amoniaco	232	204	-11.9%	(28)	922	902	-2.1%	(20)
Anhídrido carbónico	58	62	6.5%	4	293	290	-1.3%	(4)
Metanol	33	42	28.7%	9	151	157	3.5%	5
Derivados del etano	253	258	1.7%	4	1,284	1,148	-10.6%	(136)
Cloruro de vinilo	17	-	-	(17)	185	108	-41.6%	(77)
Dicloroetano	0	-	-	(0)	0	0	-26.3%	(0)
Etileno	18	7	-61.7%	(11)	55	10	-81.5%	(45)
Glicoles etilénicos	34	36	3.4%	1	162	168	3.8%	6
Glicol impuro	0	1	367.2%	1	1	3	183.3%	2
Monoetilenglicol puro	1	3	178.8%	2	9	10	13.5%	1
Oxido de etileno	39	61	54.4%	21	228	244	7.4%	17
Polietileno A.D.	27	45	63.3%	17	174	166	-4.1%	(7)
Polietileno B.D.	64	60	-6.1%	(4)	259	257	-0.9%	(2)
Polietileno Lineal B.D.	53	47	-11.4%	(6)	212	181	-14.5%	(31)
Aromáticos y derivados	75	140	87.7%	66	102	544	434.1%	442
Aromina 100	-	2	-	2	1	4	684.3%	4
Benceno	-	0	-	0	1	7	391.1%	5
Estireno	21	33	57.7%	12	29	81	177.5%	52
Fluxoil	1	1	8.1%	0	1	2	148.6%	1
Hidrocarburo de alto octano	18	65	271.6%	48	24	298	1133.8%	274
Tolueno	15	19	25.1%	4	20	68	244.8%	48
Xilenos (meta y paraxileno)	20	20	-0.5%	(0)	26	84	221.3%	58
Propileno y derivados	111	130	17.2%	19	468	445	-5.0%	(23)
Acido cianhídrico	0	1	52.6%	0	3	3	3.0%	0
Acilonitrilo	5	6	24.5%	1	32	35		3
Propileno	105	123	16.8%	18	433	406	-6.2%	(27)
Otros	257	341	32.8%	84	1,134	1,492	31.6%	358

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

PEMEX
Seguridad industrial y protección ambiental

	Del 1 de octubre al 31 de diciembre de			Del 1 de enero al 31 de diciembre de		
	<u>2012</u>	<u>2013</u>	<u>Variación</u>	<u>2012</u>	<u>2013</u>	<u>Variación</u>
Índice de frecuencia (Número de accidentes incapacitantes por MMhh de exposición al riesgo)	0.57	0.37	-34.2% (0.19)	0.61	0.57	-5.7% (0.03)
Índice de gravedad (Total de días perdidos por MMhh de exposición al riesgo)	41	31	-24.3% (10)	32	32	-0.2% (0)
Emisiones de óxidos de azufre (Mt)	126	146	15.8% 20	409	475	16.1% 66
Reuso de agua / Uso	0.19	0.17	-13.2% (0.03)	0.18	0.16	-10.4% (0.02)

Nota: MMhh representa millones de horas hombre.

PEMEX
Volumen de ventas en el país

	Del 1 de octubre al 31 de diciembre de				Del 1 de enero al 31 de diciembre de			
	<u>2012</u>	<u>2013</u>	<u>Variación</u>		<u>2012</u>	<u>2013</u>	<u>Variación</u>	
Gas seco (MMpcd)	3,385	3,274	-3.3%	(111)	3,388	3,463	2.2%	76
Petrolíferos (Mbd)	1,926	1,756	-8.9%	(171)	1,842	1,785	-3.1%	(56)
Gasolinas automotrices	816	800	-2.0%	(17)	803	787	-2.0%	(16)
Combustóleo	261	122	-53.3%	(139)	214	189	-11.7%	(25)
Diesel	411	389	-5.2%	(21)	401	392	-2.2%	(9)
Gas licuado de petróleo (GLP)	302	302	0.1%	0	286	283	-0.9%	(3)
Turbosina	60	62	4.1%	2	59	62	4.9%	3
Otros	77	81	4.8%	4	79	72	-8.1%	(6)
Petroquímicos (Mt)	969	944	-2.6%	(25)	4,176	3,938	-5.7%	(238)

PEMEX
Volumen de exportaciones⁽¹⁾

	Del 1 de octubre al 31 de diciembre de				Del 1 de enero al 31 de diciembre de			
	<u>2012</u>	<u>2013</u>	<u>Variación</u>		<u>2012</u>	<u>2013</u>	<u>Variación</u>	
Crudo (Mbd)	1,304	1,234	-5.4%	(70)	1,256	1,189	-5.3%	(67)
Maya ⁽²⁾	1,015	1,010	-0.5%	(5)	962	987	2.6%	25
Istmo	108	145	34.9%	38	99	103	3.3%	3
Olmeca	182	79	-56.4%	(103)	194	99	-49.1%	(95)
Gas seco (MMpcd)⁽³⁾	1	5	520.9%	4	1	3	233.7%	2
Petrolíferos (Mbd)	140	173	23.5%	33	166	178	7.59%	13
Combustóleo	58	95	62.6%	36	73	83	13.2%	10
GLP	0	-	-100.0%	(0)	0	0	-13.5%	(0)
Turbosina	-	2	-	2	-	1	-	1
Naftas	70	65	-6.5%	(5)	77	72	-6.5%	(5)
Otros	12	11	-9.7%	(1)	16	23	42.5%	7
Petroquímicos (Mt)	147	129	-12.1%	(18)	644	605	-6.0%	(38)

(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 octubre al 31 de diciembre de				Del 1 de enero al 31 de diciembre de			
	<u>2012</u>	<u>2013</u>	<u>Variación</u>		<u>2012</u>	<u>2013</u>	<u>Variación</u>	
Gas seco (MMpcd)⁽²⁾	1,161	1,199	3.2%	38	1,089	1,290	18.4%	200
Petrolíferos (Mbd)	654	521	-20.4%	(133)	571	516	-9.6%	(55)
Gasolinas automotrices	417	377	-9.6%	(40)	387	353	-8.9%	(35)
Combustóleo	55	9	-84.6%	(47)	41	34	-17.7%	(7)
Diesel	170	112	-33.9%	(57)	133	108	-19.0%	(25)
GLP	-	-	-	0	2	-	-100.0%	(2)
Turbosina	4	5	21.7%	1	3	3	-0.9%	(0)
Naftas	8	18	133.2%	10	3	18	432.0%	14
Otros	0	0	7.6%	0	0	0	-1.5%	(0)
Petroquímicos (Mt)	99	60	-39.6%	(39)	445	288	-35.3%	(157)

(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 octubre al 31 de diciembre de				Del 1 de enero al 31 de diciembre de			
	<u>2012</u>	<u>2013</u>	<u>Variación</u>		<u>2012</u>	<u>2013</u>	<u>Variación</u>	
Mezcla mexicana (U.S.\$/b)	96.36	91.84	-4.7%	(4.52)	101.86	98.54	-3.3%	(3.32)
Gasolina regular de la CNGM (U.S.¢/gal)	280.12	273.40	-2.4%	(6.72)	290.89	281.64	-3.2%	(9.25)
Precio por decreto GLP (Ps./t)	8,095	10,081	24.5%	1,986	7,386	8,762	18.6%	1,376
Referencia internacional GLP (Ps./t)	8,319	8,531	2.5%	212	9,767	8,217	-15.9%	(1550)
Gas natural (Henry Hub) (U.S.\$/MMBtu)	2.27	4.02	77.0%	1.75	2.36	3.75	58.7%	1.39

	Al 31 de diciembre de		
	<u>2012</u>	<u>2013</u>	<u>Variación</u>
Pesos por dólar americano (Ps. / U.S.\$)	13.0101	13.0765	-0.5% (0.07)

PEMEX
Estado de resultados consolidado

	Del 1 de octubre al 31 de diciembre de				Del 1 de enero al 31 de diciembre de				
	<u>2012</u>	<u>2013</u>	<u>Variación</u>		<u>2012</u>	<u>2013</u>	<u>Variación</u>		
	(Ps. MM)		(U.S.\$MM)		(Ps. MM)		(U.S.\$MM)		
Ventas totales	420,603	409,494	-2.6%	(11,108)	31,315	1,646,912	1,608,205	-2.4%	(38,708)
En México	235,463	231,610	-1.6%	(3,853)	17,712	867,037	910,188	5.0%	43,151
De exportación	183,316	174,959	-4.6%	(8,357)	13,380	772,699	687,678	-11.0%	(85,021)
Ingresos por servicios	1,823	2,925	60.4%	1,102	224	7,176	10,339	44.1%	3,163
Costo de lo vendido	230,758	223,614	-3.1%	(7,143)	17,100	832,491	814,006	-2.2%	(18,484)
Rendimiento bruto	189,845	185,880	-2.1%	(3,965)	14,215	814,422	794,198	-2.5%	(20,223)
Otros ingresos (gastos)	46,607	(16,134)	-134.6%	(62,741)	(1,234)	209,019	64,527	-69.1%	(144,492)
IEPS devengado	49,746	15,142	-69.6%	(34,604)	1,158	214,102	94,466	-55.9%	(119,636)
Otros	(3,138)	(31,276)	-896.6%	(28,138)	(2,392)	(5,084)	(29,939)	-488.9%	(24,856)
Gastos de distribución y transportación	8,253	8,717	5.6%	464	667	28,488	32,448	13.9%	3,960
Gastos de administración	26,004	24,548	-5.6%	(1,456)	1,877	89,613	98,654	10.1%	9,042
Rendimiento de operación	202,195	136,481	-32.5%	(65,714)	10,437	905,339	727,622	-19.6%	(177,717)
Rendimiento (costo) financiero	(16,443)	(4,239)	74.2%	12,204	(324)	(49,736)	(29,540)	40.6%	20,197
Utilidad (pérdida) en cambios	(2,599)	(4,254)	-63.7%	(1,655)	(325)	44,846	(3,951)	-108.8%	(48,797)
Rdto. (pérdida) en participación resultados cías. no consolidadas, asociadas y otras	2,734	861	-68.5%	(1,872)	66	4,798	707	-85.3%	(4,091)
Rendimiento antes de impuestos y derechos	185,886	128,849	-30.7%	(57,037)	9,853	905,246	694,838	-23.2%	(210,409)
Impuestos y derechos	214,646	206,323	-3.9%	(8,323)	15,778	902,646	864,896	-4.2%	(37,750)
Derechos sobre extracción de petróleo y otros	212,118	204,815	-3.4%	(7,303)	15,663	898,065	856,979	-4.6%	(41,086)
Impuesto a los rendimientos petroleros	1,113	1,731	55.4%	617	132	2,442	3,604	47.6%	1,162
Impuesto sobre la renta y otros	1,415	(223)	-115.8%	(1,638)	(17)	2,139	4,313	101.7%	2,174
Rendimiento (pérdida) neto	(28,761)	(77,474)	-169.4%	(48,713)	(5,925)	2,601	(170,059)	-6639.3%	(172,659)
Otros resultados integrales	(363,896)	251,115	169.0%	615,011	19,204	(376,775)	254,272	167.5%	631,047
Activos financieros disponibles para su venta	(1,560)	1,116	171.6%	2,676	85	(10,126)	4,453	144.0%	14,579
Ganancias (pérdidas) actuariales por beneficios	(364,879)	247,376	167.8%	612,255	18,918	(364,879)	247,376	167.8%	612,255
Efecto por conversión	2,543	2,622	3.1%	79	201	(1,771)	2,442	237.9%	4,213
Utilidad (pérdida) integral	(392,656)	173,641	144.2%	566,297	13,279	(374,175)	84,213	122.5%	458,388

PEMEX
Indicadores financieros

	Del 1 de octubre al 31 de diciembre de			Del 1 de enero al 31 de diciembre de		
	2012	2013	Variación	2012	2013	Variación
Costo de lo vendido / Ingresos totales (incluye recuperación IEPS negativo)	49.1%	52.7%	3.6	44.7%	47.8%	3.1
Dep. y amortiz. / Costos y gastos de operación	13.4%	14.2%	0.8	14.8%	15.7%	0.9
Rendimiento de operación / Ingresos totales (incluye recuperación IEPS negativo)	43.0%	32.1%	(10.8)	48.6%	42.7%	(5.9)
Impuestos y derechos / Ingresos totales (incluye recuperación IEPS negativo)	45.6%	48.6%	3.0	48.5%	50.8%	2.3
Ingresos antes de intereses, impuestos, depreciación y amortización (EBITDA) / Intereses a cargo	(14.4)	(17.4)	(3.0)	(24.9)	(25.1)	(0.1)

PEMEX
Ingresos por ventas y servicios

	Del 1 de octubre al 31 de diciembre de				Del 1 de enero al 31 de diciembre de					
	2012	2013	Variación	2013	2012	2013	Variación	2013		
	(Ps. MM)			(U.S. \$MM)	(Ps. MM)			(U.S. \$MM)		
Ingresos totales por ventas y servicios	420,603	409,494	-2.6%	(11,108)	31,315	1,646,912	1,608,205	-2.4%	(38,708)	122,984
Ventas en México (incluye acreditación IEPS)	285,209	246,752	-13.5%	(38,457)	18,870	1,081,139	1,004,654	-7.1%	(76,486)	76,829
Ventas México	235,463	231,610	-1.6%	(3,853)	17,712	867,037	910,188	5.0%	43,151	69,605
Gas seco	14,904	17,969	20.6%	3,066	1,374	51,250	70,776	38.1%	19,527	5,412
Petrolíferos (incluye acreditación IEPS)	263,709	222,818	-15.5%	(40,890)	17,040	1,002,129	907,353	-9.5%	(94,777)	69,388
Petrolíferos	213,963	207,676	-2.9%	(6,287)	15,882	788,027	812,887	3.2%	24,860	62,164
IEPS	49,746	15,142	-69.6%	(34,604)	1,158	214,102	94,466	-55.9%	(119,636)	7,224
Gasolinas	98,040	107,809	10.0%	9,769	8,244	368,667	404,410	9.7%	35,743	30,926
Combustóleo	32,053	11,046	-65.5%	(21,008)	845	103,190	72,885	-29.4%	(30,305)	5,574
Diesel	51,924	55,168	6.2%	3,244	4,219	193,708	211,723	9.3%	18,015	16,191
Gas licuado de petróleo (GLP)	17,743	19,779	11.5%	2,037	1,513	64,424	71,148	10.4%	6,724	5,441
Turbosina	8,948	8,953	0.1%	5	685	36,327	35,396	-2.6%	(931)	2,707
Otros	5,256	4,922	-6.3%	(333)	376	21,712	17,325	-20.2%	(4,387)	1,325
Petroquímicos	6,597	5,965	-9.6%	(632)	456	27,760	26,525	-4.5%	(1,235)	2,028
De exportación	183,316	174,959	-4.6%	(8,357)	13,380	772,699	687,678	-11.0%	(85,021)	52,589
Crudo y condensados	150,915	136,171	-9.8%	(14,744)	10,413	618,105	548,411	-11.3%	(69,694)	41,939
Gas seco	3	17	518.5%	14	1	8	44	464.9%	36	3
Petrolíferos	13,231	20,201	52.7%	6,970	1,545	63,693	71,114	11.7%	7,422	5,438
Petroquímicos	584	416	-28.8%	(168)	32	3,061	1,588	-48.1%	(1,473)	121
Otros	18,584	18,155	-2.3%	(429)	1,388	87,833	66,521	-24.3%	(21,312)	5,087
Ingresos por servicios	1,823	2,925	60.4%	1,102	224	7,176	10,339	44.1%	3,163	791

PEMEX
Costos y gastos de operación

	Del 1 de octubre al 31 de diciembre de				Del 1 de enero al 31 de diciembre de					
	2012	2013	Variación	2013	2012	2013	Variación	2013		
	(Ps. MM)			(U.S. \$MM)	(Ps. MM)			(U.S. \$MM)		
Costos y gastos de operación	265,015	256,879	-3.1%	(8,136)	19,644	950,592	945,109	-0.6%	(5,482)	72,275
Costo de lo vendido	230,758	223,614	-3.1%	(7,143)	17,100	832,491	814,006	-2.2%	(18,484)	62,250
Gastos de operación	34,924	44,440	27.2%	9,516	3,398	108,292	121,932	12.6%	13,640	9,325
Compra de productos para reventa	112,745	95,633	-15.2%	(17,112)	7,313	403,227	363,941	-9.7%	(39,286)	27,832
Otros	83,089	83,541	0.5%	452	6,389	320,972	328,133	2.2%	7,162	25,093
Gastos de distribución y transportación	8,253	8,717	5.6%	464	667	28,488	32,448	13.9%	3,960	2,481
Gastos de administración	26,004	24,548	-5.6%	(1,456)	1,877	89,613	98,654	10.1%	9,042	7,544
Costo neto del periodo de beneficios a empleados	26,444	23,275	-12.0%	(3,169)	1,780	96,615	115,340	19.4%	18,724	8,820
Depreciación y amortización	35,631	36,586	2.7%	955	2,798	140,691	148,492	5.5%	7,800	11,356

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

PEMEX
Rendimiento (costo) financiero

	Del 1 de octubre al 31 de diciembre de				Del 1 de enero al 31 de diciembre de					
	<u>2012</u>	<u>2013</u>	<u>Variación</u>	<u>2013</u>	<u>2012</u>	<u>2013</u>	<u>Variación</u>	<u>2013</u>		
	(Ps. MM)			(U.S.\$MM)	(Ps. MM)			(U.S.\$MM)		
Rendimiento (costo) financiero	(16,443)	(4,239)	74.2%	12,204	(324)	(49,736)	(29,540)	40.6%	20,197	(2,259)
Intereses a nuestro cargo	(20,712)	(14,724)	28.9%	5,987	(1,126)	(72,951)	(54,067)	25.9%	18,884	(4,135)
Intereses a cargo	(18,597)	(11,357)	38.9%	7,241	(868)	(46,011)	(39,586)	14.0%	6,424	(3,027)
(Costo) por derivados financieros	(2,114)	(3,368)	-59.3%	(1,253)	(258)	(26,941)	(14,481)	46.3%	12,460	(1,107)
Intereses a nuestro favor	4,268	10,485	145.6%	6,217	802	23,215	24,527	5.7%	1,312	1,876
Intereses a favor	919	6,982	659.8%	6,063	534	2,532	8,736	245.0%	6,204	668
Rendimiento por derivados financieros	3,349	3,503	4.6%	153	268	20,683	15,792	-23.6%	(4,892)	1,208

PEMEX
Impuestos, derechos y aprovechamientos

	Del 1 de octubre al 31 de diciembre de				Del 1 de enero al 31 de diciembre de					
	<u>2012</u>	<u>2013</u>	<u>Variación</u>	<u>2013</u>	<u>2012</u>	<u>2013</u>	<u>Variación</u>	<u>2013</u>		
	(Ps. MM)			(U.S.\$MM)	(Ps. MM)			(U.S.\$MM)		
Impuestos y derechos	214,646	206,323	-3.9%	(8,323)	15,778	902,646	864,896	-4.2%	(37,750)	66,141
Derechos sobre extracción de petróleo y otros	212,118	204,815	-3.4%	(7,303)	15,663	898,065	856,979	-4.6%	(41,086)	65,536
Derecho ordinario sobre hidrocarburos	175,103	171,848	-1.9%	(3,254)	13,142	747,631	719,771	-3.7%	(27,860)	55,043
Derecho especial sobre hidrocarburos	2,584	1,354	-47.6%	(1,230)	104	7,713	5,042	-34.6%	(2,671)	386
Derecho sobre extracción de hidrocarburos	2,507	1,734	-30.8%	(773)	133	7,404	5,887	-20.5%	(1,518)	450
Derecho para regular y supervisar la exploración y explotación de hidrocarburos	95.8	91.7	-4.3%	(4.2)	7	402.31	383	-4.8%	(19)	29
Derecho para el fondo de investigación científica y tecnológica	2,077	2,006	-3.4%	(70)	153	8,717	8,316	-4.6%	(400)	636
Derecho para la fiscalización petrolera	10	9	-3.3%	(0)	1	40	38	-4.6%	(2)	3
Derecho sobre hidrocarburos para el fondo de estabilización	25,903	26,325	1.6%	422	2,013	108,297	106,333	-1.8%	(1,964)	8,132
Derecho extraordinario sobre la exportación de petróleo crudo	2,351	1,165	-50.5%	(1,187)	89	13,450	9,127	-32.1%	(4,323)	698
Derecho adicional sobre hidrocarburos	1,488	283	-81.0%	(1,205)	22	4,411	2,082	-52.8%	(2,329)	159
Impuesto a los rendimientos petroleros	1,113	1,731	55.4%	617	132	2,442	3,604	47.6%	1,162	276
Impuesto sobre la renta y otros	1,415	(223)	-115.8%	(1,638)	(17)	2,139	4,313	101.7%	2,174	330

PEMEX
Indicadores seleccionados

Pemex-Exploración y Producción	Del 1 de enero al 31 de diciembre de			
	<u>2012</u>	<u>2013</u>	<u>Variación</u>	<u>2013</u>
				(U.S.\$/bpce)
Ventas totales / Producción de hidrocarburos (Ps./bpce)	985.3	938.2	(47.1)	71.7
Rendimiento de operación / Producción de hidrocarburos (Ps./bpce)	731.5	631.7	(99.8)	48.3
Rendimiento neto / Producción de hidrocarburos (Ps./bpce)	69.5	(31.6)	(101.0)	(2.4)
Impuestos, derechos y aprovechamientos / Rendimiento de operación	90.7%	101.8%	11.0	

PEMEX
Balance general consolidado

	Al 31 de diciembre de <u>2012</u>	Al 31 de diciembre de <u>2013</u>		<u>Variación</u>	<u>2013</u>
	(Ps. MM)				(U.S.\$MM)
Total activo	2,024,183	2,047,390	1.1%	23,207	156,570
Activo circulante	318,142	266,914	-16.1%	(51,228)	20,412
Efectivo y equivalentes de efectivo	119,235	80,746	-32.3%	(38,489)	6,175
Cuentas, documentos por cobrar y otros	133,010	122,512	-7.9%	(10,497)	9,369
Inventarios	56,848	56,914	0.1%	67	4,352
Instrumentos financieros derivados	9,050	6,742	-25.5%	(2,309)	516
Inversión disponible para su venta	15,771	17,729	12.4%	1,957	1,356
Inversiones permanentes en acciones de cías. no consolidadas, asociadas y otras	14,646	16,780	14.6%	2,133	1,283
Pozos, ductos, inmuebles y equipo	1,658,734	1,721,579	3.8%	62,845	131,654
Impuestos diferidos	1,936	2,493	28.8%	557	191
Efectivo restringido	2,605	7,702	195.6%	5,096	589
Otros activos	12,348	14,195	15.0%	1,847	1,086
Total pasivo	2,295,249	2,232,637	-2.7%	(62,612)	170,737
Pasivo a corto plazo	235,804	259,191	9.9%	23,387	19,821
Deuda de corto plazo	114,241	90,677	-20.6%	(23,564)	6,934
Proveedores	61,513	106,745	73.5%	45,232	8,163
Cuentas y gastos acumulados por pagar	9,316	14,195	52.4%	4,879	1,086
Instrumentos financieros derivados	6,753	6,284	-6.9%	(468)	481
Impuestos y derechos por pagar	43,981	41,289	-6.1%	(2,691)	3,158
Pasivo a largo plazo	2,059,445	1,973,446	-4.2%	(85,999)	150,915
Deuda de largo plazo	672,618	750,563	11.6%	77,946	57,398
Beneficios a los empleados	1,288,541	1,119,208	-13.1%	(169,333)	85,589
Provisión para créditos diversos	63,803	69,209	8.5%	5,407	5,293
Otros pasivos	6,346	7,406	16.7%	1,060	566
Impuestos diferidos	28,138	27,060	-3.8%	(1,078)	2,069
Total patrimonio	(271,066)	(185,247)	-31.7%	85,819	(14,166)
Controladora	(271,764)	(185,750)	-31.7%	86,014	(14,205)
Certificados de aportación "A"	49,605	114,605	131.0%	65,000	8,764
Aportaciones del Gobierno Federal	178,731	115,314	-35.5%	(63,417)	8,818
Reserva legal	978	1,002	2.5%	24	77
Superávit por donación	(0)	-	-100.0%	0	-
Resultados acumulados integrales	(383,338)	(129,066)	-66.3%	254,272	(9,870)
Rendimientos acumulados:	(117,740)	(287,606)	144.3%	(169,866)	(21,994)
Déficit de ejercicios anteriores	(120,573)	(117,740)	-2.3%	2,833	(9,004)
Rdto. (pérdida) neta del ejercicio	2,833	(169,866)	-6095.9%	(172,699)	(12,990)
Participación no controladora	698	504	-27.9%	(195)	39
Total pasivo y patrimonio	2,024,183	2,047,390	1.1%	23,207	156,570

PEMEX
Indicadores financieros seleccionados

	Al 31 de diciembre de		<u>Variación</u>
	<u>2012</u>	<u>2013</u>	
Pozos, ductos, inmuebles y equipo / Activo	81.9%	84.1%	2.1
Deuda / Total del pasivo y patrimonio	38.9%	41.1%	2.2
Capital de trabajo (Ps. MM)	82,338	7,723	(74,615)

PEMEX
Deuda consolidada total

	Al 31 de diciembre de		<u>Variación</u>		<u>2013</u>
	<u>2012</u>	<u>2013</u>			(U.S.\$MM)
	(Ps. MM)				
Deuda total	786,859	841,240	6.9%	54,382	64,332
Corto plazo	114,241	90,677	-20.6%	(23,564)	6,934
Largo plazo	672,618	750,563	11.6%	77,946	57,398
Efectivo y equivalentes de efectivo	119,235	80,746	-32.3%	(38,489)	6,175
Deuda neta total	667,624	760,495	13.9%	92,871	58,157

PEMEX
Perfil de vencimientos de la deuda

	Al 31 de diciembre de 2013	
	(Ps. MM)	(U.S.\$MM)
Deuda total	841,239	64,332
En pesos mexicanos	166,949	12,767
2013	-	-
2014	22,230	1,700
2015	18,618	1,424
2016	18,593	1,422
2017	23,442	1,793
2018 en adelante	84,065	6,429
En otras monedas	674,290	51,565
2013	-	-
2014	68,274	5,221
2015	46,677	3,570
2016	63,009	4,818
2017	43,330	3,314
2018 en adelante	452,999	34,642

PEMEX
Exposición del principal de la deuda⁽¹⁾

	Al 31 de diciembre de					
	<u>2012</u>	<u>2013</u>	<u>2012</u>	<u>2013</u>	<u>2012</u>	<u>2013</u>
	<u>Por moneda</u>		<u>A tasa fija</u>		<u>A tasa flotante</u>	
Total	100.0%	100.0%	67.1%	71.9%	32.9%	28.1%
Dólares de E.U.A.	79.4%	79.0%	72.9%	77.9%	27.1%	22.1%
Pesos mexicanos	19.0%	20.4%	46.0%	51.0%	54.0%	49.0%
Euros	1.2%	0.6%	0.0%	0.0%	100.0%	100.0%
Yenes	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	100.0%	100.0%
Udis	0.5%	0.0%	100.0%	0.0%	0.0%	100.0%

(1) Incluye instrumentos derivados.

PEMEX
Instrumentos financieros derivados

	Al 31 de diciembre de			
	<u>2012</u>	<u>2013</u>	<u>Variación</u>	<u>2013</u>
	(Ps. MM)			(US\$MM)
Instrumentos financieros derivados asociados a deuda y activos				
Valuación a mercado (Ps. MM)	833	260	(573)	20
Swaps de tasa de interés	(253)	100	353	8
Swaps de moneda	1,438	(2,229)	(3,666)	(170)
Swaps de moneda extinguidos	1,679	1,843	164	141
Swaps de activos	(2,031)	545	2,576	42
Monto nominal (Ps. MM)	158,220	175,897	17,677	13,451
Swaps de tasa de interés	7,500	9,807	2,307	750
Swaps de moneda	116,784	127,733	10,948	9,768
Swaps de moneda extinguidos	16,521	16,605	84	1,270
Swaps de activos	17,415	21,751	4,336	1,663
Instrumentos financieros derivados de gas natural				
Valuación a mercado (Ps. MM)	6	2	(4)	0.1
Swaps largos	(154)	(4)	150	(0)
Swaps cortos	159	6	(153)	0
Opciones largas	14	24	10	2
Opciones cortas	(14)	(24)	(10)	(2)
Volumen (MMBtu)	(1,011)	-	1,011	
Swaps largos	7,705,710	1,719,290	(5,986,420)	
Swaps cortos	(7,707,711)	(1,719,290)	5,988,421	
Opciones largas	5,390,890	6,954,264	1,563,374	
Opciones cortas	(5,389,900)	(6,954,264)	(1,564,364)	
Instrumentos financieros derivados de crudo y petrolíferos clasificados como efectivo y equivalentes de efectivo para efectos contables debido al grado de liquidez que presentan				
Valuación a mercado (Ps. MM)	(37)	(176)	(138)	(13)
Futuros de mercados bursátiles	(61)	(118)	(56)	(9)
Swaps de mercados bursátiles	24	(58)	(82)	(4)
Volumen neto (MM barriles)	(3)	(6)	(3)	
Futuros de mercados bursátiles	(1)	(2)	(0)	
Swaps de mercados bursátiles	(2)	(4)	(2)	
Instrumentos financieros derivados de PMI				
Valuación a mercado (Ps. MM)	1,311	195	(1,116)	15
Swaps de tasa de interés de mercados extrabursátiles	(81)	(64)	17	(5)
Forward de tipo de cambio en mercados extrabursátiles	(42)	158	200	12
Opciones sobre acciones con swap de dividendo	1,434	101	(1,332)	8
Monto nominal (Ps. MM)	22,726	12,768	(9,958)	976
Swaps de tasa de interés de mercados extrabursátiles	903	1,672	770	128
Forward de tipo de cambio en mercados extrabursátiles	11,766	4,801	(6,965)	367
Opciones sobre acciones con swap de dividendo	10,057	6,295	(3,762)	481

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

PEMEX
Estados consolidados de flujo de efectivo

	Al 31 de diciembre de		Variación	<u>2013</u> (U.S.\$MM)	
	<u>2012</u>	<u>2013</u>			
	(Ps. MM)				
Actividades de operación					
Utilidad (pérdida) neta	2,600	(170,058)		(172,659)	(13,005)
Partidas relacionadas con actividades de inversión	153,183	193,390	26.2%	40,207	14,789
Depreciación y amortización	140,538	148,492	5.7%	7,954	11,356
Deterioro de propiedades maquinaria y equipo	-	25,609	0.0%	25,609	1,958
Pozos no exitosos	13,842	12,498	-9.7%	(1,345)	956
Bajas de propiedades maquinaria y equipo	734	14,700	1904.0%	13,966	1,124
Utilidad por venta de activos fijos	-	(768)	0.0%	(768)	(59)
Realización de ganancias y pérdidas netas por inversiones disponibles para su venta	-	(279)	0.0%	(279)	(21)
Efecto de compañías asociadas subsidiarias no consolidadas	(4,798)	(707)	85.3%	4,091	(54)
Dividendos cobrados	(686)	(914)	-33.3%	(228)	(70)
Actualización valor presente provisión taponamiento	3,553	(5,240)	-247.5%	(8,793)	(401)
Partidas relacionadas con actividades de financiamiento	6,737	40,722	504.4%	33,984	3,114
Amortización de primas, descuentos, ganancias y gastos de emisión de deuda	1,560	(1,891)	-221.2%	(3,451)	(145)
Intereses a cargo	45,739	39,304	-14.1%	(6,435)	3,006
(Utilidad) pérdida en cambios no realizada	(40,562)	3,308	108.2%	43,870	253
Subtotal	162,521	64,053	-60.6%	(98,468)	4,898
Fondos utilizados en actividades de operación	50,809	126,284	148.5%	75,474	9,657
Instrumentos financieros con fines de negociación	1,919	1,840	-4.1%	(79)	141
Cuentas por cobrar a clientes	22,598	5,401	-76.1%	(17,197)	413
Inventarios	(11,829)	(67)	99.4%	11,762	(5)
Otros activos	(7,679)	(12,906)	-68.1%	(5,227)	(987)
Cuentas y gastos acumulados por pagar	(2,579)	4,879	289.2%	7,458	373
Impuestos pagados	(21,790)	(2,691)	87.6%	19,098	(206)
Proveedores	8,200	45,232	451.6%	37,031	3,459
Provisión para créditos diversos	1,245	8,188	557.5%	6,943	626
Beneficios a los empleados	61,583	78,043	26.7%	16,460	5,968
Impuestos diferidos	(860)	(1,635)	-90.2%	(775)	(125)
Flujos netos de efectivo de actividades de operación	213,330	190,337	-10.8%	(22,994)	14,556
Actividades de inversión					
Adquisiciones de propiedades, mobiliario y equipo	(197,509)	(245,628)	-24.4%	(48,119)	(18,784)
Gastos de exploración	(1,828)	(1,439)	21.3%	389	(110)
Venta de inversiones disponibles para su venta	-	2,870	0.0%	2,870	219
Flujos netos de efectivo de actividades de inversión	(199,337)	(244,196)	-22.5%	(44,859)	(18,674)
Efectivo excedente para aplicar en actividades de financiamiento	13,993	(53,860)	-484.9%	(67,853)	(4,119)
Actividad de financiamiento					
Incremento al patrimonio por el gobierno federal	-	66,583	0.0%	66,583	5,092
Retiro de aportaciones del Gobierno Federal	-	(65,000)	0.0%	(65,000)	(4,971)
Préstamos obtenidos a través de instituciones financieras	377,896	236,955	-37.3%	(140,941)	18,121
Pagos de principal de préstamos	(341,864)	(191,146)	44.1%	150,718	(14,618)
Intereses pagados	(46,589)	(37,133)	20.3%	9,456	(2,840)
Flujos netos de efectivo de actividades de financiamiento	(10,557)	10,259	197.2%	20,816	785
Incremento (decremento) neto de efectivo y equivalentes de efectivo	3,436	(43,601)	-1368.8%	(47,037)	(3,334)
Efectos por cambios en el valor del efectivo	822	5,112	521.9%	4,290	391
Efectivo y equivalentes de efectivo al principio del periodo	114,977	119,235	3.7%	4,258	9,118
Efectivo y equivalentes de efectivo al final del periodo	119,235	80,746	-32.3%	(38,489)	6,175

PEMEX

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

	Del 1 de octubre al 31 de diciembre de				Del 1 de enero al 31 de diciembre de					
	2012	2013	Variación	2013	2012	2013	Variación	2013		
	(Ps. MM)	(Ps. MM)		(U.S.\$MM)	(Ps. MM)	(Ps. MM)		(U.S.\$MM)		
Rendimiento (pérdida) neto	(28,761)	(77,474)	-169.4%	(48,713)	(5,925)	2,601	(170,059)	-6639.3%	(172,659)	(13,005)
+ Impuestos y aprovechamientos	214,646	206,323	-3.9%	(8,323)	15,778	902,646	864,896	-4.2%	(37,750)	66,141
- Rendimiento (costo) financiero	(16,443)	(4,239)	74.2%	12,204	(324)	(49,736)	(29,540)	40.6%	20,197	(2,259)
- Utilidad (pérdida) en cambios	(2,599)	(4,254)	-63.7%	(1,655)	(325)	44,846	(3,951)	-108.8%	(48,797)	(302)
+ Depreciación y amortización	35,631	36,586	2.7%	955	2,798	140,691	148,492	5.5%	7,800	11,356
+ Costo neto del periodo de beneficios a empleados	26,444	23,275	-12.0%	(3,169)	1,780	96,615	115,340	19.4%	18,724	8,820
Ingresos antes de intereses, impuestos, depreciación y amortización (EBITDA)	267,003	197,202	-26.1%	(69,800)	15,081	1,147,444	992,160	-13.5%	(155,284)	75,874

PEMEX

Información por segmentos

	Exploración y Producción	Refinación	Gas y Petroquímica Básica	Petroquímica	Petróleos Mexicanos	Comercializadoras	Compañías Subsidiarias	Eliminaciones entre entidades	Total
	(Ps. MM)								
Del 1 de enero al 31 de diciembre de 2013									
Ventas totales	1,250,772	819,391	219,469	40,365	55,383	1,096,128	5,185	(1,878,489)	1,608,205
Clientes externos	-	740,372	143,291	26,525	-	687,678	-	-	1,597,865
Interseguimientos	1,250,772	74,894	73,998	13,840	55,363	407,664	773	(1,877,305)	(0)
Ingresos por servicios	-	4,125	2,180	-	20	787	4,412	(1,185)	10,339
Depreciación y amortización	127,029	10,781	7,061	2,561	686	9	364	-	148,492
Costo neto del periodo de beneficios a empleados	36,532	37,402	8,838	11,112	21,251	204	-	-	115,340
Rendimiento (pérdida) bruto	912,222	(144,425)	14,279	(2,763)	53,905	16,614	1,376	(57,009)	794,198
Rendimiento (pérdida) de operación	842,205	(108,955)	1,446	(15,247)	99	7,903	86	85	727,622
Rendimiento (costo) financiero	(23,446)	(14,759)	3,125	316	6,745	(378)	(1,018)	(125)	(29,540)
Utilidad (pérdida) en cambios neta	(4,071)	699	(69)	17	(306)	(45)	(177)	-	(3,951)
Impuestos y derechos	856,979	-	1,525	21	2,476	3,931	(36)	-	864,896
Rendimiento (pérdida) neto	(42,084)	(123,015)	3,909	(14,936)	(169,866)	2,973	(930)	173,888	(170,058)
Al 31 de diciembre de 2013									
Total activo	1,837,047	529,768	221,632	112,052	1,629,156	122,116	59,137	(2,463,518)	2,047,390
Activo circulante	502,903	274,765	115,252	72,066	462,994	106,410	34,737	(1,302,214)	266,914
Inversión disponible para su venta	-	-	-	-	-	0	17,728	-	17,729
Inversiones permanentes en acciones de cías. no consolidadas asociadas y otras	1,189	488	4,294	-	416,044	7,019	3,773	(416,028)	16,780
Pozos, ductos, inmuebles y equipo - neto	1,315,399	253,118	101,514	39,009	9,666	1,983	890	-	1,721,579
Total pasivo	1,342,979	740,781	144,018	113,931	1,814,907	90,355	33,029	(2,047,362)	2,232,637
Pasivo a corto plazo	213,952	352,933	35,977	6,145	846,790	81,810	16,355	(1,294,772)	259,191
Pasivo a largo plazo	1,129,026	387,848	108,041	107,785	968,116	8,545	16,674	(752,590)	1,973,446
Total patrimonio	494,068	(211,013)	77,614	(1,879)	(185,751)	31,761	26,108	(416,156)	(185,247)
Del 1 de enero al 31 de diciembre de 2012									
Ventas totales	1,333,286	786,716	185,717	35,411	55,374	1,222,158	2,170	(1,973,921)	1,646,912
Clientes externos	-	720,874	118,402	27,760	-	772,699	-	-	1,639,736
Interseguimientos	1,333,286	61,480	66,227	7,650	55,353	448,732	-	(1,972,729)	-
Ingresos por servicios	-	4,361	1,088	-	21	727	2,170	(1,192)	7,176
Depreciación y amortización	118,401	11,072	7,769	2,725	661	8	56	-	140,691
Costo neto del periodo de beneficios a empleados	31,045	31,222	7,331	9,122	17,782	114	-	-	96,615
Rendimiento (pérdida) bruto	1,030,445	(239,243)	9,952	3,584	54,121	10,549	522	(55,510)	814,421
Rendimiento (pérdida) de operación	989,914	(85,929)	(4,196)	(10,454)	6,997	8,755	(56)	308	905,339
Rendimiento (costo) financiero	(33,242)	(19,590)	3,079	(800)	1,493	(1,235)	863	(303)	(49,736)
Utilidad (pérdida) en cambios neta	35,186	3,421	369	1	5,721	17	132	-	44,846
Impuestos y derechos	898,065	-	(221)	17	2,818	1,817	150	-	902,646
Rendimiento (pérdida) neto	93,982	(102,098)	1,613	(11,270)	4,696	7,108	1,835	6,734	2,600
Al 31 de diciembre de 2012									
Total activo	1,836,007	520,567	207,225	120,217	1,449,489	127,860	53,919	(2,291,101)	2,024,183
Activo circulante	558,119	284,541	98,911	78,808	448,828	113,001	37,685	(1,301,752)	318,142
Inversión disponible para su venta	-	-	-	-	1,122	0	14,649	-	15,771
Inversiones permanentes en acciones de cías. no consolidadas asociadas y otras	982	409	3,751	-	334,128	7,528	536	(332,688)	14,646
Pozos, ductos, inmuebles y equipo - neto	1,268,551	234,415	104,166	40,946	9,460	225	971	-	1,658,734
Total pasivo	1,276,781	794,166	145,427	133,925	1,766,955	94,597	41,821	(1,958,423)	2,295,249
Pasivo a corto plazo	167,467	330,226	23,618	6,478	892,872	87,535	20,333	(1,292,725)	235,804
Pasivo a largo plazo	1,109,314	463,940	121,809	127,446	874,083	7,062	21,488	(665,698)	2,059,445
Total patrimonio	559,226	(273,599)	61,798	(13,708)	(317,466)	33,263	12,098	(332,678)	(271,066)

Relación con Inversionistas
(+52 55) 1944 - 9700

ri@pemex.com

 @PEMEX_RI