

Anexos

PEMEX

Principales estadísticas de producción

	Del 1 de abril al 30 de junio de			Del 1 de enero al 30 de junio de				
	<u>2014</u>	<u>2015</u>	<u>Variación</u>	<u>2014</u>	<u>2015</u>	<u>Variación</u>		
Explotación								
Total de hidrocarburos (Mbpced)	3,578	3,255	-9.0%	(323)	3,595	3,321	-7.6%	(274)
Hidrocarburos líquidos (Mbd)	2,510	2,261	-9.9%	(249)	2,524	2,303	-8.7%	(220)
Crudo (Mbd)	2,468	2,225	-9.8%	(243)	2,480	2,262	-8.8%	(218)
Condensados (Mbd)	42	36	-14.6%	(6)	44	41	-6.5%	(3)
Gas natural (MMpcd) ⁽¹⁾	6,524	6,282	-3.7%	(241)	6,523	6,442	-1.2%	(81)
Transformación industrial								
Gas seco de plantas (MMpcd) ⁽²⁾	3,593	3,276	-8.8%	(317)	3,632	3,436	-5.4%	(196)
Líquidos del gas natural (Mbd)	368	323	-12.1%	(44)	368	336	-8.7%	(32)
Petrolíferos (Mbd) ⁽³⁾	1,401	1,216	-13.2%	(185)	1,366	1,218	-10.8%	(147)
Petroquímicos (Mt)	1,366	1,249	-8.5%	(116)	2,806	2,518	-10.3%	(288)

(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 abril al 30 de junio de			Del 1 de enero al 30 de junio de				
	<u>2014</u>	<u>2015</u>	<u>Variación</u>	<u>2014</u>	<u>2015</u>	<u>Variación</u>		
Petróleo crudo (Mbd)	2,468	2,225	-9.8%	(243)	2,480	2,262	-8.8%	(218)
Pesado	1,297	1,169	-9.9%	(129)	1,310	1,166	-11.0%	(144)
Ligero	869	796	-8.4%	(73)	863	830	-3.8%	(32)
Superligero	302	261	-13.6%	(41)	306	265	-13.4%	(41)
Crudo de regiones marinas / Total	75.4%	77.3%			75.4%	77.6%		

PEMEX
Producción de crudo por activo

	2011	2012	2013				2014				2015	
			<u>1T</u>	<u>2T</u>	<u>3T</u>	<u>4T</u>	<u>1T</u>	<u>2T</u>	<u>3T</u>	<u>4T</u>	<u>1T</u>	<u>2T</u>
Total	2,553	2,548	2,544	2,516	2,506	2,523	2,492	2,468	2,398	2,360	2,300	2,225
Región Marina Noreste	1,343	1,309	1,305	1,314	1,302	1,294	1,274	1,252	1,207	1,194	1,144	1,144
Cantarell	501	454	446	445	443	426	414	397	358	332	304	282
Ku-Maloob-Zaap	842	855	859	869	859	868	860	855	850	862	840	861
Región Marina Suroeste	561	585	586	581	595	608	604	610	622	642	646	576
Abkatún-Pol Chuc	276	266	281	288	299	306	300	296	292	309	309	239
Litoral de Tabasco	284	319	305	293	296	303	304	314	331	333	337	337
Región Sur	531	508	498	474	468	484	479	476	448	406	396	393
Cinco Presidentes	83	96	96	91	92	94	93	92	85	87	85	89
Bellota-Jujo	143	130	132	132	133	139	131	131	125	112	103	103
Macuspana-Muspac ⁽¹⁾	81	77	81	80	80	83	84	82	78	64	62	57
Samaria-Luna	223	205	190	170	163	168	171	171	160	143	146	145
Región Norte	119	145	155	146	142	137	133	130	120	117	113	112
Burgos	3	5	7	7	8	9	10	10	N/D	N/D	N/D	N/D
Poza Rica-Altamira	60	68	66	63	60	58	58	60	61	60	58	59
Aceite Terciario del Golfo ⁽²⁾	53	69	74	67	63	60	54	49	47	46	44	42
Veracruz	3	4	8	9	10	10	11	11	12	12	11	11

(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 abril al 30 de junio de			Del 1 de enero al 30 de junio de		
	<u>2014</u>	<u>2015</u>	<u>Variación</u>	<u>2014</u>	<u>2015</u>	<u>Variación</u>
Total (MMpcd)⁽¹⁾	5,762	5,399	-6.3% (363)	5,785	5,575	-3.6% (210)
Asociado	4,137	3,789	-8.4% (348)	4,167	3,901	-6.4% (266)
No asociado	1,624	1,609	-0.9% (15)	1,618	1,674	3.5% 56
Envío de gas hidrocarburo a la atmósfera	225	530	135.3% 305	202	397	96.8% 195
Envío de gas hidrocarburo / Total	3.9%	9.8%		3.5%	7.1%	

(1) No incluye nitrógeno.

PEMEX
Producción de gas natural por activo integral

	2011	2012	2013				2014				2015	
			1T	2T	3T	4T	1T	2T	3T	4T	1T	4T
Total⁽¹⁾	6,594	6,385	6,463	6,275	6,328	6,416	6,522	6,524	6,513	6,568	6,604	6,282
Región Marina Noreste	1,406	1,334	1,356	1,386	1,425	1,480	1,601	1,674	1,706	1,785	1,831	1,835
Cantarell	1,075	1,004	1,014	1,007	1,006	1,001	1,075	1,117	1,116	1,175	1,317	1,294
Ku-Malobob-Zaap	331	330	342	379	418	479	526	557	590	610	514	542
Región Marina Suroeste	1,208	1,259	1,308	1,289	1,313	1,397	1,425	1,378	1,372	1,410	1,500	1,297
Abkatún-Pol Chuc	559	524	560	571	580	606	610	585	507	513	528	353
Litoral de Tabasco	649	736	748	718	733	790	815	793	865	896	972	944
Región Sur	1,692	1,652	1,596	1,516	1,562	1,608	1,599	1,563	1,488	1,414	1,374	1,379
Cinco Presidentes	117	116	120	126	134	137	151	148	148	164	158	162
Bellota-Jujo	288	297	309	308	326	334	302	295	284	275	265	265
Macuspana-Muspac ⁽²⁾	572	543	528	509	497	526	517	503	480	463	466	471
Samaria-Luna	716	696	639	572	604	611	629	617	576	512	485	481
Región Norte	2,288	2,139	2,203	2,083	2,029	1,931	1,897	1,909	1,948	1,960	1,899	1,772
Burgos	1,344	1,269	1,377	1,309	1,264	1,199	1,191	1,205	1,229	1,258	1,222	1,124
Poza Rica-Altamira	115	120	112	107	117	114	110	101	102	99	100	102
Aceite Terciario del Golfo ⁽³⁾	112	149	168	171	168	161	154	149	148	147	147	145
Veracruz	717	601	546	496	480	457	442	454	469	456	429	400
Nitrógeno	681	708	694	717	693	661	714	762	812	807	850	884
Región Sur	96	107	85	84	99	84	89	116	122	117	106	109
Bellota-Jujo	33	35	24	20	28	21	26	54	64	61	43	37
Samaria-Luna	63	72	62	64	71	62	63	62	58	56	63	71
Región Marina Noreste	585	601	609	632	594	577	625	646	689	691	744	775
Cantarell	585	601	609	632	594	577	625	646	689	691	744	775

(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 abril al 30 de junio de				Del 1 de enero al 30 de junio de			
	2014	2015	Variación		2014	2015	Variación	
2D (km)	545	177	-67.5%	(368)	2,177	645	-70.4%	(1,532)
3D (km ²)	296	612	106.8%	316	6,003	881	-85.3%	(5,122)

PEMEX
Plataformas en operación

	Al 30 de junio de		Variación	
	<u>2014</u>	<u>2015</u>		
Plataformas en operación	256	257	0.4%	1
Almacenamiento	1	1	0.0%	-
Compresión	10	9	-10.0%	(1)
Control y servicio	1	1	0.0%	-
Enlace	13	13	0.0%	-
Medición	1	1	0.0%	-
Perforación	173	175	1.2%	2
Producción	26	26	0.0%	-
Telecomunicaciones	7	7	0.0%	-
Tratamiento y bombeo	1	1	0.0%	-
Habitacionales	23	23	0.0%	-

PEMEX
Pozos terminados y en operación

	Del 1 de abril al 30 de junio de				Del 1 de enero al 30 de junio de			
	<u>2014</u>	<u>2015</u>	<u>Variación</u>		<u>2014</u>	<u>2015</u>	<u>Variación</u>	
Pozos terminados	114	92	-19.3%	(22)	252	176	-30.2%	(76)
Desarrollo	107	89	-16.8%	(18)	239	167	-30.1%	(72)
Exploración	7	3	-57.1%	(4)	13	9	-30.8%	(4)
Pozos promedio en operación	9,513	9,380	-1.4%	(133)	9,619	9,443	-1.8%	(175)
Crudo	6,333	5,832	-7.9%	(501)	6,378	5,864	-8.1%	(515)
Gas no asociado	3,180	3,548	11.6%	368	3,240	3,579	10.5%	339

PEMEX
Equipos de perforación en operación promedio

	Del 1 de abril al 30 de junio de				Del 1 de enero al 30 de junio de			
	<u>2014</u>	<u>2015</u>	<u>Variación</u>		<u>2014</u>	<u>2015</u>	<u>Variación</u>	
Total	124	78	-37.1%	(46)	118	82	-30.5%	(36)
Exploración	17	14	-17.6%	(3)	16	14	-12.5%	(2)
Desarrollo	107	64	-40.2%	(43)	102	68	-33.3%	(34)

PEMEX
Proceso de crudo

	Del 1 de abril al 30 de junio de			Del 1 de enero al 30 de junio de				
	<u>2014</u>	<u>2015</u>	<u>Variación</u>	<u>2014</u>	<u>2015</u>	<u>Variación</u>		
Proceso total (Mbd)	1,199	1,058	-11.7% (140)	1,174	1,058	-9.9%	(116)	
Crudo ligero	683	576	-15.6% (107)	664	563	-15.2%	(101)	
Crudo pesado	516	482	-6.5% (34)	510	495	-2.9%	(15)	
Crudo ligero / proceso total	57.0%	54.5%	-4.4%	(2.5)	56.5%	53.2%	-5.9%	(3.4)
Crudo pesado / proceso total	43.0%	45.5%	5.9%	2.5	43.5%	46.8%	7.7%	3.4
Capacidad utilizada de destilación primaria	71.7%	63.4%	-11.7% (8.4)	70.7%	63.4%	-10.3%	(7.3)	

PEMEX
Producción de petrolíferos

	Del 1 de abril al 30 de junio de			Del 1 de enero al 30 de junio de				
	<u>2014</u>	<u>2015</u>	<u>Variación</u>	<u>2014</u>	<u>2015</u>	<u>Variación</u>		
Producción total (Mbd)	1,401	1,216	-13.2% (185)	1,366	1,218	-10.8%	(147)	
Gasolinas automotrices	453	395	-12.8% (58)	442	392	-11.3%	(50)	
Combustóleo	276	234	-15.2% (42)	258	220	-15.1%	(39)	
Diesel	307	263	-14.2% (43)	295	275	-6.7%	(20)	
Gas licuado de petróleo (GLP)	210	176	-16.3% (34)	212	186	-12.6%	(27)	
Turbosina	59	46	-20.8% (12)	58	48	-16.6%	(10)	
Otros ⁽¹⁾	97	101	4.7%	5	101	98	-2.6%	(3)

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

Nota: al 31 de marzo de 2015 PEMEX cuenta con 10,908 franquicias de estaciones de servicio.

PEMEX
Proceso de gas natural y producción

	Del 1 de abril al 30 de junio de			Del 1 de enero al 30 de junio de			
	<u>2014</u>	<u>2015</u>	<u>Variación</u>	<u>2014</u>	<u>2015</u>	<u>Variación</u>	
Proceso de gas (MMpcd)	4,311	3,955	-8.3% (356)	4,347	4,125	-5.1%	(222)
Gas húmedo amargo	3,334	3,095	-7.2% (239)	3,373	3,219	-4.6%	(154)
Gas húmedo dulce	976	860	-11.9% (117)	974	906	-7.0%	(68)
Proceso de condensados (Mbd)	46.9	39.5	-15.7% - 7.4	48.6	45.0	-7.3%	(3.6)
Producción							
Gas seco de plantas (MMpcd)	3,593	3,276	-8.8% (317)	3,632	3,436	-5.4%	(196)
Líquidos del gas natural (Mbd)	368	323	-12.1% (44)	368	336	-8.7%	(32)

PEMEX
Producción de petroquímicos

	Del 1 de abril al 30 de junio de				Del 1 de enero al 30 de junio de			
	<u>2014</u>	<u>2015</u>	<u>Variación</u>		<u>2014</u>	<u>2015</u>	<u>Variación</u>	
Producción Total	1,366	1,249	-8.5%	(116)	2,806	2,518	-10.3%	(288)
Derivados del metano	350	209	-40.1%	(140)	710	516	-27.2%	(193)
Amoniaco	225.5	113.8	-49.5%	(111.6)	470.7	334.7	-28.9%	(136.1)
Anhídrido carbónico	79	54	-32.3%	26	149	95	-36.3%	(54)
Metanol	45	42	-6.8%	(3)	90	87	-3.5%	(3)
Derivados del etano	262	273	4.3%	11	544	542	-0.4%	(2)
Etileno	7	N/D	-	-	7	N/D	-	-
Glicoles etilénicos	41	45	10.0%	4	81	89	10.7%	9
Glicol impuro	1	1	12.9%	0	1	2	20.8%	0
Monoetilenglicol puro	3	3	-9.2%	(0)	6	5	-14.2%	(1)
Oxido de etileno	66	62	-6.6%	(4)	131	123	-6.6%	(9)
Polietileno A.D.	42	38	-10.9%	(5)	82	81	-1.8%	(2)
Polietileno B.D.	56.0	52.94	-5.4%	(3.0)	123.32	108.10	-12.3%	(15.21)
Polietileno lineal B.D.	46	72	56.5%	26	113	135	19.8%	22
Aromáticos y derivados	177	234	32.0%	57	342	431	25.9%	89
Aromina 100	4	5	13.1%	0.5	7	9	25.1%	2
Benceno	0	6	2569.5%	6.1	0	7	1434.8%	6
Estireno	33	27	-18.5%	(6)	66	61	-7.9%	(5)
Fluxoil	1	1	-19.4%	(0)	2	2	-9.2%	(0)
Hidrocarburo de alto octano	89	160	79.3%	71	175	281	60.2%	105
Tolueno	22	9	-60.0%	13	37	22	-40.8%	(15)
Xilenos (meta y paraxileno)	27.4	26.2	-4.6%	(1.3)	53.7	49.4	-8.0%	(4.3)
Propileno y derivados	125	139	10.7%	13	248	257	3.6%	9
Acido cianhídrico	1.5	1.5	6.3%	0.1	2	3	20.7%	1
Acilonitrilo	14	14	5.1%	1	25	28	10.8%	3
Propileno	110	123	11.5%	13	220	226	2.5%	6
Otros	451	394	-12.7%	58	963	772	-19.8%	190
Heptano	1.2	N/D	-	-	2.2	N/D	-	-
Hexano	7	8	6.9%	0	11	18	58.3%	7
Pentanos	4	5	23.4%	1	8	9	14.5%	1
Materia prima para negro de humo	77.0	78.9	2.5%	1.9	173.2	174.9	1.0%	1.7
Butano	8	9	5.2%	0	15	16	9.4%	1
Otros	354	293	-17.0%	(60)	753	554	-26.4%	(199)

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 abril al 30 de junio de				Del 1 de enero al 30 de junio de			
	<u>2014</u>	<u>2015</u>	<u>Variación</u>		<u>2014</u>	<u>2015</u>	<u>Variación</u>	
Índice de frecuencia ⁽¹⁾	0.30	0.52	73.2%	0.22	0.35	0.50	42.0%	0.15
Índice de gravedad ⁽²⁾	18	29	59.1%	11	18	22	22.7%	4
Emissiones de óxidos de azufre (Mt)	143	156	9.5%	14	295	308	4.3%	13
Reuso de agua / Uso	0.138	0.141	2.0%	0.003	0.146	0.139	-5.1%	(0.007)

(1) Número de accidentes incapacitantes por MMhh de exposición al riesgo.

(2) Total de días perdidos por MMhh de exposición al riesgo.

Nota: MMhh representa millones de horas hombre.

PEMEX
Volumen de ventas en el país

	Del 1 de abril al 30 de junio de				Del 1 de enero al 30 de junio de			
	<u>2014</u>	<u>2015</u>	<u>Variación</u>		<u>2014</u>	<u>2015</u>	<u>Variación</u>	
Gas seco (MMpcd)	3,452	3,056	-11.5%	(397)	3,434	3,151	-8.2%	(283)
Petrolíferos (Mbd)	1,703	1,667	-2.1%	(36)	1,696	1,652	-2.6%	(44)
Gasolinas automotrices	778	785	0.8%	6	772	776	0.5%	4
Combustóleo	135	84	-37.5%	(51)	115	70	-38.9%	(45)
Diesel	393	396	0.8%	3	385	385	-0.1%	(0)
Gas licuado de petróleo (GLP)	261	264	1.3%	3	280	279	-0.1%	(0)
Turbosina	66	69	4.0%	3	67	70	5.3%	4
Otros	71	70	-0.9%	(1)	78	71	-8.1%	(6)
Petroquímicos (Mt)	1,042	970	-6.9%	(72)	2,151	2,027	-5.8%	(124)

PEMEX
Volumen de exportaciones⁽¹⁾

	Del 1 de abril al 30 de junio de				Del 1 de enero al 30 de junio de			
	<u>2014</u>	<u>2015</u>	<u>Variación</u>		<u>2014</u>	<u>2015</u>	<u>Variación</u>	
Crudo (Mbd)	1,081	1,066	-1.4%	(15)	1,136	1,164	2.5%	29
Maya ⁽²⁾	879	745	-15.3%	(134)	903	834	-7.7%	(69)
Istmo	107	208	95.5%	102	138	202	46.3%	64
Olmeca	95	113	18.3%	17	95	129	35.9%	34
Gas seco (MMpcd)⁽³⁾	4	3	-38.6%	(2)	4	3	-37.7%	(2)
Petrolíferos (Mbd)	159	197	24.1%	38	193	216	11.63%	23
Combustóleo	100	118	17.4%	17	125	139	10.8%	14
Naftas	59	63	7.7%	5	63	66	4.7%	3
Otros	-	16	-	16	5	11	114.3%	6
Petroquímicos (Mt)	118	83	-30.2%	(36)	269	151	-43.7%	(117)

(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 abril al 30 de junio de				Del 1 de enero al 30 de junio de			
	<u>2014</u>	<u>2015</u>	<u>Variación</u>		<u>2014</u>	<u>2015</u>	<u>Variación</u>	
Gas seco (MMpcd)⁽²⁾	1,406	1,332	-5.3%	(74)	1,360	1,268	-6.8%	(92)
Petrolíferos (Mbd)	554	682	23.0%	128	593	681	15.0%	89
Gasolinas automotrices	329	386	17.3%	57	352	397	12.6%	44
Combustóleo	16	9	-41.6%	(6)	13	7	-43.9%	(6)
Diesel	118	148	25.6%	30	119	141	18.4%	22
GLP ⁽²⁾	60	94	57.4%	34	80	96	20.2%	16
Turbosina	8	24	216.6%	16	6	23	266.2%	17
Naftas	24	18	-24.3%	(6)	21	15	-29.6%	(6)
Otros	0.5	2.9	524.4%	2.4	0.5	1.7	270.9%	1.2
Petroquímicos (Mt)	88	77	-11.6%	(10)	175	159	-8.9%	(15)

(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 abril al 30 de junio de				Del 1 de enero al 30 de junio de			
	2014	2015	Variación		2014	2015	Variación	
Mezcla mexicana (USD/b)	97.09	53.95	-44.4%	(43.14)	94.75	49.70	-47.6%	(45.05)
Gasolina regular de la CNGM (USD¢/gal)	293.23	197.74	-32.6%	(95.49)	281.07	176.38	-37.2%	(104.70)
Precio por decreto GLP (MXN/kilo)	9.02	9.41	4.3%	0.39	8.91	9.41	5.6%	0.50
Referencia internacional GLP (MXN/kilo)	9.48	6.58	-30.6%	(2.90)	10.61	6.48	-38.9%	(4.13)
Gas natural (Henry Hub) (USD/MMBtu)	4.68	2.65	-43.4%	(2.03)	4.95	2.99	-39.6%	(1.96)
					Al 30 de junio de			
	2014	2015	Variación		2014	2015	Variación	
MXN por USD - Cierre	13.0323	15.5676	19.5%	2.54				

PEMEX
Estado de resultados consolidado

	Del 1 de abril al 30 de junio de				Del 1 de enero al 30 de junio de					
	2014	2015	Variación		2014	2015	Variación			
	(MXN millones)		(USD millones)		(MXN millones)		(USD millones)			
Ventas totales	409,070	308,864	-24.5%	(100,207)	19,840	816,004	588,363	-27.9%	(227,641)	37,794
En México	241,793	190,145	-21.4%	(51,648)	12,214	472,837	360,890	-23.7%	(111,947)	23,182
De exportación	165,673	115,427	-30.3%	(50,246)	7,415	338,864	220,588	-34.9%	(118,276)	14,170
Ingresos por servicios	1,604	3,291	105.2%	1,687	211	4,303	6,885	60.0%	2,582	442
Costo de ventas	217,375	218,575	0.6%	1,200	14,040	427,707	413,078	-3.4%	(14,629)	26,534
Rendimiento bruto	191,695	90,289	-52.9%	(101,406)	5,800	388,298	175,285	-54.9%	(213,012)	11,260
Otros ingresos (gastos)	15,716	978	-93.8%	(14,738)	63	32,894	2,317	-93.0%	(30,577)	149
IEPS devengado	14,974	831	-94.4%	(14,143)	53	30,878	1,320	-95.7%	(29,558)	85
Otros	742	147	-80.2%	(595)	9	2,015	997	-50.5%	(1,019)	64
Gastos de distribución, transportación y venta	7,995	8,516	6.5%	521	547	15,323	17,751	15.8%	2,428	1,140
Gastos de administración	28,325	28,825	1.8%	500	1,852	53,609	57,493	7.2%	3,883	3,693
Rendimiento de operación	171,091	53,926	-68.5%	(117,165)	3,464	352,259	102,359	-70.9%	(249,901)	6,575
Intereses a cargo	(11,004)	(15,834)	43.9%	(4,830)	(1,017)	(21,986)	(30,991)	41.0%	(9,005)	(1,991)
Intereses a favor	714	1,295	81.4%	581	83	1,228	3,057	148.9%	1,829	196
Rendimiento (costo) por derivados financieros	629	1,318	109.7%	690	85	3,032	(14,867)	-590.4%	(17,899)	(955)
Utilidad (pérdida) en cambios	3,506	(28,731)	(32,237)	(1,846)	3,419	3,419	(45,344)	(48,763)	(2,913)	
Efecto de asociadas y compañías subsidiarias no consolidadas	692	1,168	68.8%	476	75	1,827	1,207	-33.9%	(620)	78
Rendimiento antes de impuestos y derechos	165,628	13,142	-92.1%	(152,486)	844	339,779	15,421	-95.5%	(324,359)	991
Impuestos y derechos	217,923	97,772	-55.1%	(120,151)	6,280	428,028	200,597	-53.1%	(227,431)	12,886
Rendimiento (pérdida) neto	(52,295)	(84,630)	61.8%	(32,335)	(5,436)	(88,249)	(185,176)	109.8%	(96,927)	(11,895)
Otros resultados integrales	636	(1,449)	-328.0%	(2,085)	(93)	634	4,454	602.4%	3,820	286
Inversiones en activos disponibles para su venta	1,258	(493)	-139.2%	(1,751)	(32)	1,419	(548)	-138.6%	(1,966)	(35)
Ganancias (pérdidas) actuariales por beneficios a empleados	18	0	-100.0%	(18)	0	18	-	-100.0%	(18)	-
Efecto por conversión	(640)	(956)	49.4%	(316)	(61)	(802)	5,002	-723.8%	5,804	321
Utilidad (pérdida) integral	(51,660)	(86,079)	66.6%	(34,420)	(5,529)	(87,615)	(180,722)	106.3%	(93,107)	(11,609)

PEMEX
Indicadores financieros

	Del 1 de abril al 30 de junio de			Del 1 de enero al 30 de junio de		
	2014	2015	Variación	2014	2015	Variación
Costo de lo vendido / Ingresos totales (incluye recuperación IEPS negativo)	51.3%	70.6%	19.3	50.5%	70.1%	19.5
Dep. y amortiz. / Costos y gastos de operación	14.0%	15.9%	1.9	14.7%	15.9%	1.2
Rendimiento de operación / Ingresos totales (incluye recuperación IEPS negativo)	40.3%	17.4%	(22.9)	41.6%	17.4%	(24.2)
Impuestos y derechos / Ingresos totales (incluye recuperación IEPS negativo)	51.4%	31.6%	(19.8)	50.5%	34.0%	(16.5)
Ingresos antes de intereses, impuestos, depreciación y amortización (EBITDA) / Intereses a cargo	21.5	8.3	(13.3)	22.1	8.1	(14.1)

PEMEX
Ingresos por ventas y servicios

	Del 1 de abril al 30 de junio de			Del 1 de enero al 30 de junio de								
	2014	2015	Variación	2015	2014	2015	Variación	2015				
	(MXN millones)			(USD millones)			(MXN millones)			(USD millones)		
Ingresos totales por ventas y servicios	409,070	308,864	-24.5%	(100,207)	19,840	816,004	588,363	-27.9%	(227,641)	37,794		
Ventas en México (incluye acreditación IEPS)	256,767	190,976	-25.6%	(65,791)	12,268	503,715	362,210	-28.1%	(141,506)	23,267		
Ventas México	241,793	190,145	-21.4%	(51,648)	12,214	472,837	360,890	-23.7%	(111,947)	23,182		
Gas seco	22,431	13,375	-40.4%	(9,056)	859	46,188	26,485	-42.7%	(19,702)	1,701		
Petrolíferos (incluye acreditación IEPS)	227,228	170,942	-24.8%	(56,286)	10,981	442,834	321,819	-27.3%	(121,016)	20,672		
Petrolíferos	212,254	170,111	-19.9%	(42,143)	10,927	411,956	320,498	-22.2%	(91,458)	20,588		
IEPS	14,974	831	-94.4%	(14,143)	53	30,878	1,320	-95.7%	(29,558)	85		
Gasolinas	107,981	91,335	-15.4%	(16,646)	5,867	210,610	167,630	-20.4%	(42,980)	10,768		
Combustóleo	12,638	4,662	-63.1%	(7,976)	299	20,904	7,790	-62.7%	(13,114)	500		
Diesel	57,736	43,736	-24.2%	(14,000)	2,809	111,235	82,713	-25.6%	(28,522)	5,313		
Gas licuado de petróleo (GLP)	18,107	18,442	1.8%	335	1,185	37,308	39,313	5.4%	2,005	2,525		
Turbosina	9,334	7,267	-22.1%	(2,067)	467	19,058	13,782	-27.7%	(5,276)	885		
Otros	6,458	4,670	-27.7%	(1,788)	300	12,841	9,271	-27.8%	(3,570)	596		
Petroquímicos	7,108	6,659	-6.3%	(449)	428	14,693	13,906	-5.4%	(787)	893		
De exportación	165,673	115,427	-30.3%	(50,246)	7,415	338,864	220,588	-34.9%	(118,276)	14,170		
Crudo y condensados	124,667	81,287	-34.8%	(43,379)	5,222	255,528	154,095	-39.7%	(101,433)	9,898		
Gas seco	18	6	-66.1%	(12)	0	37	13	-64.3%	(24)	1		
Petrolíferos	40,341	33,810	-16.2%	(6,531)	2,172	82,296	66,080	-19.7%	(16,216)	4,245		
Petroquímicos	586	248	-57.7%	(338)	16	811	343	-57.7%	(468)	22		
Azufre	62	76	22.2%	14	5	192	57	-70.5%	(135)	4		
Ingresos por servicios	1,604	3,291	105.2%	1,687	211	4,303	6,885	60.0%	2,582	442		

PEMEX
Costos y gastos de operación

	Del 1 de abril al 30 de junio de			Del 1 de enero al 30 de junio de								
	2014	2015	Variación	2015	2014	2015	Variación	2015				
	(MXN millones)			(USD millones)			(MXN millones)			(USD millones)		
Costos y gastos de operación	253,695	255,916	0.9%	2,221	16,439	496,639	488,321	-1.7%	(8,318)	31,368		
Costo de ventas	217,375	218,575	0.6%	1,200	14,040	427,707	413,078	-3.4%	(14,629)	26,534		
Gastos de operación	28,668	31,448	9.7%	2,780	2,020	52,098	57,477	10.3%	5,380	3,692		
Compra de productos para reventa	88,438	85,929	-2.8%	(2,509)	5,520	187,804	155,118	-17.4%	(32,686)	9,964		
Derecho de Exploración de Hidrocarburos	-	494		494	32	-	494		494	32		
Impuesto por la actividad de Exploración de Hidrocarburos	-	645		645	41	-	645		645	41		
Derecho de Extracción de Hidrocarburos	-	26,584		26,584	1,708	-	26,584		26,584	1,708		
Impuesto por la actividad de Extracción de Hidrocarburos	-	1,396		1,396	90	-	1,396		1,396	90		
Otros	100,269	72,078	-28.1%	(28,191)	4,630	187,805	171,363	-8.8%	(16,442)	11,008		
Gastos de distribución, transportación y venta	7,995	8,516	6.5%	521	547	15,323	17,750.8	15.8%	2,428	1,140		
Gastos de administración	28,325	28,825	1.8%	500	1,852	53,609	57,493	7.2%	3,883	3,693		
Costo neto del periodo de beneficios a empleados	29,549	34,950	18.3%	5,401	2,245	59,111	68,757	16.3%	9,646	4,417		
Depreciación y amortización	35,604	40,681	14.3%	5,078	2,613	73,174	77,652	6.1%	4,478	4,988		

Nota: "Otros" incluye depreciación, amortización, deterioro, 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
Intereses a cargo e intereses a favor

	Del 1 de abril al 30 de junio de				Del 1 de enero al 30 de junio de					
	<u>2014</u>	<u>2015</u>	<u>Variación</u>	<u>2015</u>	<u>2014</u>	<u>2015</u>	<u>Variación</u>	<u>2015</u>		
	(MXN millones)			(USD millones)	(MXN millones)			(USD millones)		
Intereses a cargo	(14,082)	(17,807)	26.4%	(3,725)	(1,144)	(27,171)	(51,431)	89.3%	(24,261)	(3,304)
Intereses a nuestro cargo	(11,004)	(15,834)	43.9%	(4,830)	(1,017)	(21,986)	(30,991)	41.0%	(9,005)	(1,991)
Rendimiento (costo) por derivados financieros	(3,079)	(1,973)	-35.9%	1,106	(127)	(5,184)	(20,440)	294.3%	(15,256)	(1,313)
Intereses a favor	4,421	4,586	3.7%	165	295	9,444	8,630	-8.6%	(815)	554
Intereses a nuestro favor	714	1,295	81.4%	581	83	1,228	3,057	148.9%	1,829	196
Rendimiento (costo) por derivados financieros	3,707	3,291	-11.2%	(416)	211	8,216	5,573	-32.2%	(2,643)	358

PEMEX
Impuestos y derechos

	Del 1 de abril al 30 de junio de				Del 1 de enero al 30 de junio de					
	<u>2014</u>	<u>2015</u>	<u>Variación</u>	<u>2015</u>	<u>2014</u>	<u>2015</u>	<u>Variación</u>	<u>2015</u>		
	(MXN millones)			(USD millones)	(MXN millones)			(USD millones)		
Impuestos y derechos	217,923	97,772	-55.1%	(120,151)	6,280	428,028	200,597	-53.1%	#####	12,886
Derechos	213,982	95,404	-55.4%	(118,578)	6,128	421,658	195,258	-53.7%	#####	12,543
Derecho ordinario sobre hidrocarburos	181,286	-	-	(181,286)	-	357,227	-	-	#####	-
Derecho especial sobre hidrocarburos	802	-	-	(802)	-	1,582	-	-	(1,582)	-
Derecho sobre extracción de hidrocarburos	1,020	-	-	(1,020)	-	2,085	-	-	(2,085)	-
Derecho para regular y supervisar la exploración y explotación de hidrocarburos	96	-	-	(96)	-	189	-	-	(189)	-
Derecho para el fondo de investigación científica y tecnológica	2,069	-	-	(2,069)	-	4,089	-	-	(4,089)	-
Derecho para la fiscalización petrolera	10	-	-	(10)	-	19	-	-	(19)	-
Derecho sobre hidrocarburos para el fondo de estabilización	26,405	-	-	(26,405)	-	52,689	-	-	(52,689)	-
Derecho extraordinario sobre la exportación de petróleo crudo	2,072	-	-	(2,072)	-	3,391	-	-	(3,391)	-
Derecho adicional sobre hidrocarburos	223	-	-	(223)	-	386	-	-	(386)	-
Derecho por la utilidad compartida	-	106,571	106,571	6,846	-	-	195,258	195,258	-	12,543
Derecho de extracción de hidrocarburos	-	(10,920)	(10,920)	(701)	-	-	-	-	-	-
Derecho de exploración de hidrocarburos	-	(247)	(247)	(16)	-	-	-	-	-	-
Impuesto a los rendimientos petroleros	3,142	-	-	(3,142)	-	5,478	-	-	(5,478)	-
Impuestos por la actividad de exploración y extracción de hidrocarburos	-	(1,021)	(1,021)	(66)	-	-	-	-	-	-
Impuesto sobre la renta y otros	799	3,389	324.3%	2,590	218	892	5,339	498.2%	4,446	343

PEMEX
Indicadores seleccionados

Pemex-Exploración y Producción	Del 1 de enero al 30 de junio de			
	<u>2014</u>	<u>2015</u>	<u>Variación</u>	<u>2015</u>
				(USD/bpce)
Ventas totales / Producción de hidrocarburos (MXN/bpce)	914.6	590.9	(323.7)	38.0
Rendimiento de operación / Producción de hidrocarburos (MXN/bpce)	623.2	242.7	(380.6)	15.6
Rendimiento neto / Producción de hidrocarburos (MXN/bpce)	(45.8)	(204.3)	(158.5)	(13.1)
Impuestos y derechos / Rendimiento de operación	104.0%	133.9%	29.9	

PEMEX
Balance general consolidado

	Al 31 de diciembre de <u>2014</u>	Al 30 de junio de <u>2015</u>	<u>Variación</u>		<u>2015</u>
	(MXN millones)				(USD millones)
Total activo	2,128,368	2,121,733	-0.3%	(6,636)	136,292
Activo circulante	289,327	252,611	-12.7%	(36,716)	16,227
Efectivo y equivalentes de efectivo	117,989	91,259	-22.7%	(26,730)	5,862
Cuentas, documentos por cobrar y otros	114,423	107,603	-6.0%	(6,820)	6,912
Inventarios	49,939	46,101	-7.7%	(3,838)	2,961
Activos financieros disponibles para la venta	5,415	5,507	1.7%	92	354
Instrumentos financieros derivados	1,563	2,141	37.0%	579	138
Inversiones permanentes en acciones de cías. asociadas	22,015	24,359	10.6%	2,344	1,565
Pozos, ductos, inmuebles planta y equipo	1,783,374	1,814,181	1.7%	30,807	116,536
Impuestos diferidos	4,143	2,004	-51.6%	(2,139)	129
Efectivo restringido	6,884	7,280	5.7%	396	468
Otros activos	22,625	21,298	-5.9%	(1,327)	1,368
Total pasivo	2,896,089	3,060,176	5.7%	164,086	196,573
Pasivo a corto plazo	334,159	295,576	-11.5%	(38,583)	18,987
Deuda financiera de corto plazo	145,866	168,098	15.2%	22,232	10,798
Proveedores	116,178	58,569	-49.6%	(57,609)	3,762
Cuentas y gastos acumulados por pagar	12,235	18,791	53.6%	6,556	1,207
Instrumentos financieros derivados	17,460	21,533	23.3%	4,073	1,383
Impuestos y derechos por pagar	42,420	28,584	-32.6%	(13,836)	1,836
Pasivo a largo plazo	2,561,930	2,764,599	7.9%	202,670	177,587
Deuda financiera de largo plazo	997,384	1,163,208	16.6%	165,823	74,720
Reserva de beneficios a los empleados	1,474,089	1,517,203	2.9%	43,114	97,459
Reserva para créditos diversos	78,423	72,111	-8.0%	(6,311)	4,632
Otros pasivos	7,718	10,695	38.6%	2,977	687
Impuestos diferidos	4,316	1,383	-68.0%	(2,933)	89
Total patrimonio	(767,721)	(938,443)	22.2%	(170,722)	(60,282)
Controladora	(768,066)	(938,672)	22.2%	(170,606)	(60,296)
Certificados de aportación "A"	134,605	144,605	7.4%	10,000	9,289
Aportaciones del Gobierno Federal	43,731	43,731	0.0%	-	2,809
Reserva legal	1,002	1,002	0.0%	-	64
Superávit por donación	-	-		-	-
Resultados acumulados integrales	(394,594)	(390,150)	-1.1%	4,445	(25,062)
Rendimientos acumulados:	(552,809)	(737,859)	33.5%	(185,051)	(47,397)
Déficit de ejercicios anteriores	(287,606)	(552,809)	92.2%	(265,203)	(35,510)
Rdto. (pérdida) neta del ejercicio	(265,203)	(185,051)	-30.2%	80,153	(11,887)
Participación no controladora	345	229	-33.7%	(116)	15
Total pasivo y patrimonio	2,128,368	2,121,733	-0.3%	(6,636)	136,292

PEMEX
Indicadores financieros seleccionados

	Al 31 de diciembre de <u>2014</u>	Al 30 de junio de <u>2015</u>	<u>Variación</u>
Pozos, ductos, inmuebles y equipo / Activo	83.8%	85.5%	1.7
Deuda financiera / Total del pasivo y patrimonio	53.7%	62.7%	9.0
Capital de trabajo (MXN millones)	(44,832)	(42,965)	1,867

PEMEX
Deuda financiera consolidada total

	Al 31 de diciembre de <u>2014</u>	Al 30 de junio de <u>2015</u>	<u>Variación</u>		<u>2015</u>
	(MXN millones)				(USD millones)
Deuda financiera total	1,143,251	1,331,306	16.4%	188,055	85,518
Corto plazo	145,866	168,098	15.2%	22,232	10,798
Largo plazo	997,384	1,163,208	16.6%	165,823	74,720
Efectivo y equivalentes de efectivo	117,989	91,259	-22.7%	(26,730)	5,862
Deuda financiera neta total	1,025,262	1,240,047	20.9%	214,785	79,656

PEMEX
Perfil de vencimientos de la deuda financiera

Al 30 de junio de 2015
(MXN millones) (USD millones)

Deuda financiera total	##### #	85,518
En pesos mexicanos	320,060	20,559
2015	43,504	2,795
enero 2016 - junio 2016	26,732	1,717
julio 2016 - junio 2017	12,536	805
julio 2017 - junio 2018	20,924	1,344
julio 2018 - junio 2019	19,052	1,224
julio 2019 en adelante	197,312	12,675
En otras monedas	1,011,246	64,958
2015	83,169	5,342
enero 2016 - junio 2016	14,693	944
julio 2016 - junio 2017	62,084	3,988
julio 2017 - junio 2018	77,158	4,956
julio 2018 - junio 2019	84,708	5,441
julio 2019 en adelante	689,434	44,286

PEMEX
Exposición del principal de la deuda financiera⁽¹⁾

	Al 31 de diciembre de <u>2014</u>	Al 30 de junio de <u>2015</u>	Al 31 de diciembre de <u>2014</u>	Al 30 de junio de <u>2015</u>	Al 31 de diciembre de <u>2014</u>	Al 30 de junio de <u>2015</u>
	<u>Por moneda</u>		<u>A tasa fija</u>		<u>A tasa flotante</u>	
Total	100.0%	100.0%	70.8%	72.9%	29.2%	27.1%
Dólares de E.U.A.	74.7%	75.5%	78.0%	79.5%	22.0%	20.5%
Pesos mexicanos	24.2%	23.4%	47.2%	50.2%	52.8%	49.8%
Euros	0.0%	0.0%	100.0%	100.0%	0.0%	0.0%
Yenes	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	100.0%	100.0%
Udis	1.1%	1.1%	100.0%	100.0%	0.0%	0.0%

(1) Incluye instrumentos derivados.

PEMEX
Instrumentos financieros derivados

	Al 31 de diciembre de <u>2014</u>	Al 30 de junio de <u>2015</u>	<u>Variación</u>	<u>2015</u>
	(MXN millones)			(USD millones)
Instrumentos financieros derivados asociados a deuda y activos				
Valuación a mercado (MXN millones)	(15,824)	(18,809)	(2,986)	(1,208)
Swaps de tasa de interés	(180)	(150)	30	(10)
Swaps de moneda	(13,722)	(15,158)	(1,437)	(974)
Swaps de moneda extinguidos	(1,922)	(3,501)	(1,579)	(225)
Monto nominal (MXN millones)	186,664	227,035	40,371	14,584
Swaps de tasa de interés	17,570	18,000	430	1,156
Swaps de moneda	152,222	191,188	38,966	12,281
Swaps de moneda extinguidos	16,873	17,847	974	1,146
Instrumentos financieros derivados de gas natural				
Valuación a mercado (MXN millones)	3.6	3.6	(0.1)	0.2
Swaps largos	(36.9)	(24.0)	12.8	(1.5)
Swaps cortos	40.4	27.2	(13.2)	1.7
Opciones largas	1.8	41.0	39	2.6
Opciones cortas	(1.8)	(40.6)	(39)	(2.6)
Volumen (MMBtu)	-	16.0	16	
Swaps largos	3,173,172	2,915,199	(257,973)	
Swaps cortos	(3,173,172)	(2,915,199)	257,973	
Opciones largas	2,554,450	9,543,328	6,988,878	
Opciones cortas	(2,554,450)	(9,543,312)	(6,988,862)	
Instrumentos financieros derivados de propano				
Valuación a mercado (MXN millones)				
Swaps	-	(512)	(512)	(32.9)
Volumen (Galones)				
Swaps	-	10	10	
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 (MXN millones)	1,950	(174)	(2,124)	(11)
Futuros de mercados bursátiles	118	(39)	(157)	(2)
Swaps de mercados bursátiles	1,832	(136)	(1,968)	(9)
Volumen neto (MMb)	(9)	(8)	0.4	
Futuros de mercados bursátiles	(2)	(1)	1.0	
Swaps de mercados bursátiles	(7)	(7)	(0.6)	
Instrumentos financieros derivados de PMI				
Valuación a mercado (MXN millones)				
Swaps de tasa de interés de mercados extrabursátiles	(70)	(74)	(4)	(5)
Monto nominal (MXN millones)				
Swaps de tasa de interés de mercados extrabursátiles	1,693	1,670	(23)	107

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 30 de junio de		Variación	2015	
	2014	2015		(USD millones)	
	(MXN millones)				
Actividades de operación					
Utilidad (pérdida) neta	(88,249)	(185,176)	109.8%	(96,927)	(11,895)
Partidas relacionadas con actividades de inversión	88,494	87,459	-1.2%	(1,036)	5,618
Depreciación y amortización	73,174	77,652	6.1%	4,478	4,988
Deterioro de propiedades maquinaria y equipo	8,678	(3,013)	-134.7%	(11,691)	(194)
Pozos no exitosos	5,559	9,517	71.2%	3,958	611
Bajas de propiedades maquinaria y equipo	2,597	4,070	56.7%	1,473	261
Realización de ganancias y pérdidas netas por instrumentos financieros disponibles para la venta	189	-		(189)	-
Efecto de asociadas y compañías subsidiarias no consolidadas	(1,827)	(1,207)	-33.9%	620	(78)
Dividendos cobrados	(504)	(171)	-66.0%	333	(11)
Actualización valor presente provisión taponamiento	629	611	-2.9%	(18)	39
Partidas relacionadas con actividades de financiamiento	17,686	76,402	332.0%	58,716	4,908
Amortización de primas, descuentos, ganancias y gastos de emisión de deuda:	(997)	(2,096)	110.2%	(1,099)	(135)
Intereses a cargo (favor)	21,824	29,812	36.6%	7,989	1,915
(Utilidad) pérdida en cambios no realizada	(3,141)	48,686	-1650.2%	51,827	3,127
Subtotal	17,931	(21,315)	-218.9%	(39,247)	(1,369)
Fondos utilizados en actividades de operación	5,257	(19,591)	-472.7%	(24,848)	(1,258)
Instrumentos financieros con fines de negociación	1,087	3,495	221.4%	2,407	224
Cuentas por cobrar a clientes	(8,363)	(5,780)	-30.9%	2,583	(371)
Inventarios	13,384	3,838	-71.3%	(9,546)	247
Otros activos	(5,715)	(5,914)	3.5%	(199)	(380)
Cuentas y gastos acumulados por pagar	2,205	6,556	197.3%	4,351	421
Impuestos pagados	15,944	(1,461)	-109.2%	(17,405)	(94)
Proveedores	(47,714)	(57,609)	20.7%	(9,895)	(3,701)
Reserva para créditos diversos	1,211	(5,036)	-515.8%	(6,246)	(323)
Reserva para beneficios a los empleados	34,111	43,114	26.4%	9,003	2,769
Impuestos diferidos	(894)	(795)	-11.1%	99	(51)
Flujos netos de efectivo de actividades de operación	23,188	(40,906)	-276.4%	(64,094)	(2,628)
Actividades de inversión					
Adquisiciones de pozos, ductos, inmuebles planta y equipo	(92,594)	(100,325)	8.3%	(7,731)	(6,444)
Gastos de exploración	(448)	(2,276)	408.0%	(1,828)	(146)
Inversión en acciones	(118)	(31)	-73.7%	87	(2)
Dividendos cobrados	336	-		(336)	-
Instrumentos financieros disponibles para la venta	12,735	-		(12,735)	-
Flujos netos de efectivo de actividades de inversión	(80,089)	(102,633)	28.1%	(22,544)	(6,593)
Efectivo excedente (a obtener) para aplicar en actividades de financiamiento	(56,901)	(143,539)	152.3%	(86,638)	(9,220)
Actividad de financiamiento					
Aumento a las aportaciones del Gobierno Federal	2,000	10,000	400.0%	8,000	642
Retiro de aportaciones del Gobierno Federal	(190)	-		190	-
Préstamos obtenidos a través de instituciones financieras	177,846	228,348	28.4%	50,503	14,668
Pagos de principal de préstamos	(94,105)	(97,823)	4.0%	(3,718)	(6,284)
Intereses pagados	(20,468)	(26,973)	31.8%	(6,505)	(1,733)
Flujos netos de efectivo de actividades de financiamiento	65,083	113,552	74.5%	48,470	7,294
Incremento (decremento) neto de efectivo y equivalentes de efectivo	8,182	(29,987)	-466.5%	(38,168)	(1,926)
Efectos por cambios en el valor del efectivo	(513)	3,257	-734.9%	3,770	209
Efectivo y equivalentes de efectivo al principio del periodo	80,746	117,989	46.1%	37,243	7,579
Efectivo y equivalentes de efectivo al final del periodo	88,414	91,259	3.2%	2,845	5,862

PEMEX

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

	Del 1 de abril al 30 de junio de				Del 1 de enero al 30 de junio de					
	<u>2014</u>	<u>2015</u>	<u>Variación</u>	<u>2015</u>	<u>2014</u>	<u>2015</u>	<u>Variación</u>	<u>2015</u>		
	(MXN millones)			(USD millones)	(MXN millones)			(USD millones)		
Rendimiento (pérdida) neto	(52,295)	(84,630)	-61.8%	(32,335)	(5,436)	(88,249)	(185,176)	-109.8%	(96,927)	(11,895)
+ Impuestos, derechos y aprovechamientos	217,923	97,772	-55.1%	(120,151)	6,280	428,028	200,597	-53.1%	(227,431)	12,886
- Intereses a cargo	(11,004)	(15,834)	-43.9%	(4,830)	(1,017)	(21,986)	(30,991)	-41.0%	(9,005)	(1,991)
- Intereses a favor	714	1,295	81.4%	581	83	1,228	3,057	148.9%	1,829	196
- Rendimiento (costo) por derivados financieros	629	1,318	109.7%	690	85	3,032	(14,867)	-590.4%	(17,899)	(955)
- Utilidad (pérdida) en cambios	3,506	(28,731)	-919.4%	(32,237)	(1,846)	3,419	(45,344)	-1426.3%	(48,763)	(2,913)
+ Depreciación y amortización	35,604	40,681	14.3%	5,078	2,613	73,174	77,652	6.1%	4,478	4,988
+ Costo neto del periodo de beneficios a empleados	29,549	34,950	18.3%	5,401	2,245	59,111	68,757	16.3%	9,646	4,417
Ingresos antes de intereses, impuestos, depreciación y amortización (EBITDA)	236,935	130,725	-44.8%	(106,210)	8,397	486,372	249,975	-48.6%	#####	16,057

PEMEX
Información por segmentos

	<u>Exploración y Producción</u>	<u>Refinación</u>	<u>Gas y Petroquímica Básica</u>	<u>Petroquímica</u>	<u>Comercializadoras</u>	<u>Petróleos Mexicanos y Compañías Subsidiarias</u>	<u>Eliminaciones entre entidades</u>	<u>Total</u>
(MXN millones)								
Del 1 de enero al 30 de junio de 2015								
Ventas totales	355,149	309,855	96,621	20,835	391,549	36,145	(621,790)	588,363
Clientes externos	-	280,028	66,956	13,906	220,588	-	-	581,478
Intersegmentos	355,149	27,621	28,393	6,433	170,531	619	(588,746)	-
Ingresos por servicios	-	2,207	1,271	495	430	35,526	(33,044)	6,885
Costo de lo vendido	187,473	328,407	90,567	20,062	378,174	3,232	(594,837)	413,078
Rendimiento (pérdida) bruto	167,675	(18,552)	6,054	772	13,376	32,913	(26,953)	175,285
Otros ingresos (egresos)	810	392	418	37	833	320	(493)	2,317
Gastos de distribución y transportación	-	16,845	2,030	678	209	0	(2,012)	17,751
Gastos de administración	22,609	16,456	5,793	7,263	1,063	29,743	(25,434)	57,493
Rendimiento (pérdida) de operación	145,877	(51,461)	(1,351)	(7,131)	12,936	3,490	(1)	102,359
Intereses a cargo	(43,241)	(5,623)	(808)	(103)	(570)	(42,332)	61,685	(30,991)
Intereses a favor	8,032	48	1,270	11	562	54,812	(61,678)	3,057
Rendimiento (costo) por derivados financieros	-	-	3	-	(1,379)	(13,490)	-	(14,867)
Utilidad (pérdida) en cambios	(37,820)	(2,136)	(23)	(1)	(17)	(5,348)	-	(45,344)
Rendimiento (pérdida) de la participación en los resultados de cias. asociadas	(382)	-	300	-	1,316	(180,373)	180,346	1,207
Impuestos y derechos	195,258	-	888	-	3,915	536	-	200,597
Rendimiento (pérdida) neto	(122,793)	(59,172)	(1,496)	(7,224)	8,933	(183,777)	180,353	(185,176)
Depreciación y amortización	66,238	5,877	3,630	1,459	42	408	-	77,652
Costo neto del período de beneficios a empleados	21,081	21,364	5,343	6,404	93	14,472	-	68,757
Altas de activo fijo	-	-	-	-	-	-	-	-
Al 30 de junio de 2015								
Total activo	1,899,766	348,357	206,903	50,202	114,665	1,284,303	(1,782,462)	2,121,733
Activo circulante	510,437	57,320	102,125	10,220	95,397	549,328	(1,072,217)	252,611
Inversiones permanentes en acciones de cias. asociadas	1,010	488	5,513	-	10,554	(426,327)	433,119	24,359
Pozos, ductos, inmuebles, planta y equipo	1,367,303	289,089	97,669	38,868	2,694	18,558	-	1,814,181
Total pasivo	1,826,088	895,214	144,518	156,542	67,142	2,186,253	(2,215,581)	3,060,176
Pasivo a corto plazo	161,023	391,699	27,951	12,449	59,967	703,334	(1,060,847)	295,576
Pasivo a largo plazo	1,665,065	503,515	116,567	144,092	7,175	1,482,919	(1,154,735)	2,764,599
Deuda a largo plazo	1,131,977	21,033	1,118	201	3,533	1,146,498	(1,141,153)	1,163,208
Beneficios a los empleados	461,832	476,399	114,544	143,700	771	319,956	-	1,517,203
Total patrimonio	73,678	(546,857)	62,384	(106,340)	47,523	(901,950)	433,119	(938,443)
Del 1 de enero al 30 de junio de 2014								
Ventas totales	595,060	416,916	129,790	23,065	553,710	35,249	(937,786)	816,004
Clientes externos	-	373,678	84,466	14,693	338,864	-	-	811,701
Intersegmentos	595,060	41,159	45,324	8,372	214,463	32,987	(937,366)	-
Ingresos por servicios	-	2,079	-	-	383	2,262	(420)	4,303
Costo de lo vendido	167,603	468,757	122,545	24,282	547,811	1,255	(904,546)	427,707
Rendimiento (pérdida) bruto	427,457	(51,842)	7,245	(1,216)	5,899	33,994	(33,240)	388,298
Otros ingresos (egresos)	2,445	29,145	(523)	485	232	1,232	(121)	32,894
Gastos de distribución y transportación	-	13,503	1,386	449	205	0	(220)	15,323
Gastos de administración	24,397	19,791	6,614	7,728	733	27,515	(33,169)	53,609
Rendimiento (pérdida) de operación	405,505	(55,990)	(1,279)	(8,908)	5,193	7,710	29	352,260
Intereses a cargo	(24,799)	(5,248)	(155)	(34)	(514)	(32,492)	41,256	(21,986)
Intereses a favor	8,018	216	1,443	87	526	32,191	(41,253)	1,228
Rendimiento (costo) por derivados financieros	-	-	(1)	-	(217)	3,250	(0)	3,032
Utilidad (pérdida) en cambios	2,995	177	(22)	(0)	(27)	295	-	3,419
Rendimiento (pérdida) de la participación en los resultados de cias. asociadas	149	-	692	-	921	(91,943)	92,008	1,827
Impuestos y derechos	421,658	-	(150)	-	1,265	5,255	-	428,028
Rendimiento (pérdida) neto	(29,790)	(60,846)	829	(8,855)	4,617	(86,243)	92,039	(88,249)
Depreciación y amortización	62,283	5,623	3,533	1,343	6	387	-	73,174
Costo neto del período de beneficios a empleados	18,273	18,464	4,515	5,594	80	12,185	-	59,111
Al 31 de diciembre de 2014								
Total activo	1,953,828	535,095	210,626	108,445	102,955	1,580,485	(2,363,066)	2,128,368
Activo circulante	579,202	255,407	105,122	68,243	83,346	505,950	(1,307,942)	289,327
Inversiones permanentes en acciones de cias. asociadas	1,393	488	5,060	-	8,484	67,164	(60,574)	22,015
Pozos, ductos, inmuebles, planta y equipo	1,347,194	277,720	99,635	38,929	2,421	17,476	-	1,783,374
Total pasivo	1,694,873	828,577	145,191	148,149	67,267	2,314,525	(2,302,492)	2,896,089
Pasivo a corto plazo	206,711	330,309	31,966	8,230	57,266	1,000,368	(1,300,690)	334,159
Pasivo a largo plazo	1,488,161	498,268	113,225	139,920	10,001	1,314,157	(1,001,802)	2,561,930
Deuda a largo plazo	963,275	23,142	1,118	191	3,589	986,026	(979,956)	997,384
Beneficios a los empleados	448,888	463,144	110,913	139,554	641	310,949	-	1,474,089
Total patrimonio	258,956	(293,482)	65,435	(39,705)	35,689	(734,040)	(60,574)	(767,721)

Relación con Inversionistas

(+52 55) 1944 - 9700

ri@pemex.com

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