



Remescon

**SUBSECRETARÍA DE ENLACE LEGISLATIVO
Y ACUERDOS POLÍTICOS**

Oficio No. SELAP/300/1103/14
México, D.F., a 28 de mayo de 2014

[Handwritten signature]

04 JUN 2014 SE REMITIO A LAS COMISIONES DE ENERGIA DE LA CAMARA DE SENADORES
Y DE LA CAMARA DE DIPUTADOS

**CC. SECRETARIOS DE LA COMISION PERMANENTE
DEL H. CONGRESO DE LA UNION**

Presentes

ANEXO

Por este conducto me permito hacer de su conocimiento que mediante oficio número 100.DGVE.117/14, la Mtra. Sharon M. T. Cuenca Ayala, Directora General de Vinculación y Enlace de la Secretaría de Energía, remite el Primer Informe Trimestral de Petróleos Mexicanos 2014.

Por lo anterior y con fundamento en lo dispuesto por la fracción VIII del artículo 27 de la Ley Orgánica de la Administración Pública Federal y el artículo 71, primer párrafo de la Ley de Petróleos Mexicanos, les acompaño para los fines procedentes, copia del oficio al que me he referido, así como dos carpetas que contienen el citado informe y dos discos compactos, a efecto de que por su amable conducto sean remitidos a las Cámaras de Diputados y de Senadores del H. Congreso de la Unión.

Sin otro particular, aprovecho la ocasión para reiterarles la seguridad de mi consideración distinguida.

El Subsecretario

[Handwritten signature of Felipe Solís Acero]

LIC. FELIPE SOLÍS ACERO

RECEIVED
MAY 29 11 2 37

004132

- C.c.p.- **Lic. Miguel Ángel Osorio Chong**, Secretario de Gobernación.- Presente.
- Mtra. Sharon M. T. Cuenca Ayala**, Directora General de Vinculación y Enlace de la Secretaría de Energía.- Presente.
- Minutario**
- UEL/311

[Handwritten initials]



"2014, Año de Octavio Paz"

México, D.F. a 27 de Mayo de 2014

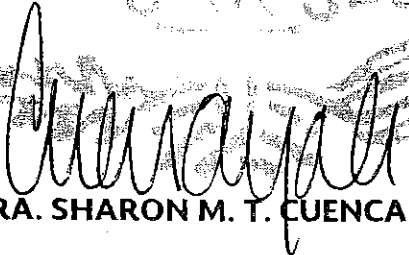
LIC. FELIPE SOLÍS ACERO
SUBSECRETARIO DE ENLACE LEGISLATIVO Y ACUERDOS POLIÍTICOS
SECRETARÍA DE GOBERNACIÓN
PRESENTE

Por este medio, me permito enviarle el Informe Trimestral de Petróleos Mexicanos, remitido a esta dependencia por el Director General de la entidad paraestatal, el pasado 26 de mayo correspondiente al "Primer Informe Trimestral de Petróleos Mexicanos 2014".

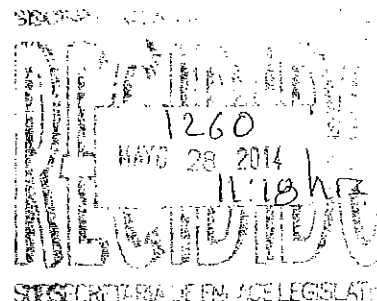
Lo anterior con el objeto de que, por su conducto, se haga llegar dicha información al H. Congreso de la Unión, dando cumplimiento a lo establecido en el artículo 71, primer párrafo de la Ley de Petróleos Mexicanos.

Sin otro particular, envío a usted un cordial saludo.

ATENTAMENTE
LA DIRECTORA GENERAL


MTRA. SHARON M. T. CUENCA AYALA

C c p Sen. Raúl Cervantes Andrade, Presidente del Senado de la República Para su conocimiento -Presente
 Dip. José González Morfín, Presidente de la Cámara de Diputados Para su conocimiento -Presente
 Dra. Lourdes Melgar Palacios, Subsecretaría de Hidrocarburos Para su conocimiento -Presente



SECRETARÍA DE ENLACE LEGISLATIVO

E10014-1461

106-2



PETRÓLEOS MEXICANOS

Primer informe trimestral 2014

Artículo 71 (párrafo primero)

Ley de Petróleos Mexicanos

Mayo 2014

Presentación	1
Marco de referencia	2
1. RESULTADOS OPERATIVOS	7
1.1 Exploración	7
1.2 Reservas de hidrocarburos	9
1.3 Producción de petróleo crudo y gas natural	14
1.4 Proceso de gas natural y líquidos del gas	19
1.5 Producción de petrolíferos y gas licuado	21
1.6 Producción de petroquímicos	27
1.7 Mercado interno	32
1.8 Mercado internacional	41
2. PRINCIPALES RESULTADOS DE LA GESTIÓN CORPORATIVA	49
2.1 Reforma Energética	49
2.2 Avance y situación del Plan de Negocios de Petróleos Mexicanos y sus Organismos Subsidiarios	50
2.3 Servicios de salud	61
2.4 Cumplimiento de programas gubernamentales	69
2.5 Donativos y donaciones	74
2.6 Plan Estratégico de Tecnología de Información	76
2.7 Informe estadístico de asuntos contenciosos de 2014	78
3. PROGRAMA DE INVERSIÓN	81
4. INFORMACIÓN FINANCIERA	90
4.1 Estados financieros consolidados	90
4.2 Política de financiamiento y estado de la deuda documentada	96
4.3 Ejercicio de los recursos (flujo de efectivo)	99
5. SEGURIDAD INDUSTRIAL Y PROTECCIÓN AMBIENTAL	105
5.1 Seguridad industrial	105
5.2 Protección ambiental	108
ANEXO 1. ASUNTOS JURÍDICOS RELEVANTES VIGENTES AL 31 DE MARZO DE 2014	116

Presentación

Se presenta al H. Congreso de la Unión el Primer Informe Trimestral 2014, por medio de la Secretaría de Energía, en cumplimiento con el párrafo primero del Artículo 71 de la Ley de Petróleos Mexicanos.

El informe presenta la marcha de la industria petrolera estatal al cierre del primer trimestre de 2014. Incluye resultados operativos, temas relacionados con la planeación, seguridad industrial y protección ambiental, recursos financieros y avances de los principales proyectos de inversión.

Se incluyen también los avances de los principales indicadores contenidos en el Plan de Negocios de Petróleos Mexicanos y sus Organismos Subsidiarios 2014-2018, aprobado por el Consejo de Administración.

Contiene los estados financieros al cierre de marzo de 2014 y su comparación con los del año previo. Estos estados financieros fueron preparados con base en las Normas de Información Financiera Gubernamental, Generales o Específicas para el Sector Paraestatal (NIFGGSP) o Normas Gubernamentales (NG), que son las que se utilizan en la integración de la Cuenta de la Hacienda Pública Federal. Los estados financieros son consolidados y no están dictaminados.

Asimismo, se describe el comportamiento del ejercicio de los recursos presupuestales en el primer trimestre de 2014, así como su comparación con el del año precedente.

A semejanza del Informe Anual de 2013 (Artículo 70 de la Ley de Petróleos Mexicanos vigente), se incorpora en este documento un apartado relativo a los asuntos jurídicos relevantes en proceso.

Se incluye un apartado con los aspectos básicos de la Reforma Energética 2013.

Este informe se difundirá a la ciudadanía a través de la página de la empresa en Internet.

Marco de referencia

En el marco de las acciones encaminadas a la aplicación de la Reforma Energética, Petróleos Mexicanos pasa de ser la entidad que realiza las actividades estratégicas del petróleo, demás hidrocarburos y la petroquímica básica, y ejerce la conducción central y la dirección estratégica de la industria petrolera, a transformarse en una Empresa Productiva del Estado, cuyo objeto será la creación de valor económico y el incremento de los ingresos de la nación, con sentido de equidad y responsabilidad social y ambiental.

En el Plan de Negocios de Petróleos Mexicanos y sus Organismos Subsidiarios 2014-2018 se reiteran su Misión y Visión actuales:

- | | |
|---------------|---|
| Misión | Maximizar el valor de los activos petroleros y los hidrocarburos de la nación, satisfaciendo la demanda nacional de productos petrolíferos con la calidad requerida, de manera segura, confiable, rentable y sustentable. |
| Visión | Ser reconocido por los mexicanos como un organismo socialmente responsable, que permanentemente aumenta el valor de sus activos y de los hidrocarburos de la nación, que es ágil, transparente y con alto nivel de innovación en su estrategia y sus operaciones. |

Vinculación con los objetivos nacionales de planeación para el periodo 2013-2018

Las acciones de Petróleos Mexicanos y sus organismos subsidiarios se inscriben en la cuarta Meta Nacional del Plan Nacional de Desarrollo 2013-2018 (PND): Un México Próspero, con el objetivo de "Abastecer de energía al país con precios competitivos, calidad y eficiencia a lo largo de la cadena productiva" y la implantación de la estrategia: "Asegurar el abastecimiento de petróleo crudo, gas natural y petrolíferos que demanda el país". El PND establece las metas, objetivos y estrategias nacionales que son la base de los programas sectoriales, especiales, institucionales, regionales y del proceso presupuestal que llevan a cabo las dependencias y entidades paraestatales en forma anual. De esta forma, el Programa Sectorial de Energía para el periodo 2013-2018 toma como punto de partida el papel que el sector energético debe desempeñar para apoyar al crecimiento y al desarrollo económico y social del país, a partir de los postulados del Plan Nacional de Desarrollo.

Petróleos Mexicanos centra sus acciones en cumplir con el mandato de creación de valor en su desempeño, como participante primordial en los mercados energéticos y petroquímicos nacionales, y al mismo tiempo alcanzar sustentabilidad financiera y operativa en el mediano y largo plazo. En este contexto y en cumplimiento con el Artículo 87 fracción I del Reglamento de la Ley de Petróleos Mexicanos se presenta en las sesiones ordinarias del Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos el reporte de avance de las metas del Plan de Negocios y del programa operativo.

En el Presupuesto de Egresos de la Federación 2014 (PEF) se plantea que en el marco de lo establecido en el Plan Nacional de Desarrollo, y con el fin de enfrentar los retos y atender las áreas de oportunidad, Petróleos Mexicanos, a través de sus Organismos Subsidiarios, dentro de un marco de transparencia y rendición de cuentas lleva a cabo las siguientes estrategias:

Pemex-Exploración y Producción se enfoca a maximizar el valor económico de las reservas de crudo y gas natural del país, garantizando la seguridad de sus instalaciones y su personal, en armonía con la comunidad y el medio ambiente; Pemex-Refinación se orienta a satisfacer la demanda nacional de productos petrolíferos y maximizar el valor económico de la empresa, mediante la operación y el desarrollo eficientes, competitivos y sustentables, para atender las necesidades de sus clientes y contribuir al fortalecimiento global de Petróleos Mexicanos, con calidad, seguridad y protección al medio ambiente; Pemex-Gas y Petroquímica Básica, se enfoca a administrar los recursos de la empresa de manera eficiente y segura, maximizando su agregación de valor, al tiempo que se satisfacen las necesidades del mercado en forma oportuna y confiable, y con estricto apego a los lineamientos estratégicos corporativos; Pemex-Petroquímica tiene como premisa elaborar y comercializar productos petroquímicos, en crecimiento continuo y maximizando su valor económico, con calidad, seguridad, respeto al medio ambiente, a su entorno social y promoviendo el desarrollo integral de su personal.

Objetivos

Los objetivos estratégicos corresponden a las acciones que Petróleos Mexicanos define como prioritarias, tales como: incrementar las reservas y los niveles actuales de producción de hidrocarburos; mantener bajos los costos de producción y optimizar los costos de descubrimiento y desarrollo; invertir en el sostenimiento de las instalaciones del Sistema Nacional de Refinación y en el mantenimiento de las instalaciones de transporte, almacenamiento y distribución de productos petrolíferos; continuar los trabajos correspondientes a la Conversión de Residuales en Salamanca, a fin de disminuir la producción de combustóleo en el centro del país; asegurar el cumplimiento de la normatividad ambiental, continuando con el desarrollo del proyecto de Calidad de los Combustibles, para asegurar el suministro de gasólinas y diesel de Ultra Bajo Azufre (UBA) en los próximos años; asegurar el suministro de etano mediante la construcción de la infraestructura de proceso y transporte; incrementar la capacidad y flexibilidad del sistema nacional de transporte de gas natural; impulsar el desarrollo de la petroquímica nacional con inversión propia y complementaria; mejorar el desempeño ambiental, la sustentabilidad del negocio y la relación con comunidades; e incrementar la generación de valor y la eficiencia del proceso de suministros, al tiempo que se fortalece la proveeduría nacional.



METAS ESTRATÉGICAS COMPROMETIDAS EN EL PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2014 (PEF) Y SU AVANCE

Producto	U. de M.	Metas				Avance Trimestre I	
		Anual	Trimestre I	Trimestre II	Trimestre III		
Perforar pozos¹		67	8	18	27	14	6
Exploratorios	Pozos	455	130	164	92	69	129
Desarrollo							
Producción							
Petróleo crudo	Mbd	2,520.0	2,521.9	2,502.6	2,528.6	2,526.8	2,491.7
Gas natural ²	MMpcd	6,690.6	6,589.9	6,624.7	6,740.8	6,804.0	6,522.1
Condensados ³	Mbd	38.4	41.0	38.9	37.6	36.3	46.8
Gas seco ⁴	MMpcd	4,013.8	3,897.9	3,968.2	4,074.6	4,111.6	3,670.7
Petrolíferos y gas licuado	Mbd	1,513.7	1,553.9	1,521.0	1,463.2	1,517.7	1,395.7
Petrolíferos	Mbd	1,289.5	1,331.1	1,294.8	1,235.5	1,297.6	1,181.4
Gas licuado ⁵	Mbd	224.2	222.8	226.2	227.7	220.1	214.3
Petroquímicos ⁷	Mt	15,939.1	4,061.2	4,043.8	3,987.1	3,847.0	3,678.3
Comercializar							
En el mercado interno							
Petróleo crudo	Mbd	1,270.0	1,311.6	1,272.5	1,213.9	1,283.0	1,175.4
Gas seco	MMpcd	3,370.7	3,282.5	3,195.8	3,458.5	3,542.0	3,385.9
Petrolíferos y gas licuado ⁸	Mbd	1,836.4	1,817.0	1,826.7	1,837.7	1,863.7	1,687.8
Petrolíferos	Mbd	1,550.5	1,516.4	1,559.4	1,566.8	1,558.7	1,389.2
Gas licuado	Mbd	285.9	300.6	267.3	270.9	305.0	298.6
Petroquímicos	Mt	4,912.9	1,333.7	1,195.4	1,180.3	1,203.6	1,111.6
Básicos ⁹	Mt	608.4	169.2	131.2	158.0	150.0	154.0
Desregulados	Mt	4,304.5	1,164.5	1,064.1	1,022.4	1,053.5	957.6
En el mercado externo							
Exportaciones							
Petróleo crudo	Mbd	1,170.0	1,130.0	1,152.2	1,234.9	1,161.9	1,190.5
Condensados	Mbd	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.6
Gas seco	MMpcd	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.6
Petrolíferos y gas licuado	Mbd	54.5	68.3	54.8	14.8	80.2	144.4
Petrolíferos	Mbd	53.6	68.3	51.8	14.7	80.1	144.2
Gas licuado ⁹	Mbd	0.8	0.1	3.0	0.1	0.1	0.2
Gasolinas naturales	Mbd	59.9	61.6	60.7	59.8	57.6	65.5
Petroquímicos	Mt	627.6	136.7	135.6	188.9	166.4	133.5
Importaciones							
Gas seco	MMpcd	807.4	860.1	716.2	844.5	808.9	1,313.3
Petrolíferos y gas licuado ⁹	Mbd	525.2	480.9	514.1	533.8	570.7	638.9
Petrolíferos	Mbd	457.0	397.5	463.6	485.8	480.0	537.0
Gas licuado	Mbd	53.5	58.9	49.2	48.0	58.1	45.1
Propano	Mbd	14.6	24.5	1.4	0.0	32.7	56.8
Petroquímicos	Mt	46.3	16.0	7.1	7.1	16.1	26.3

1. Se refiere a pozos terminados.
 2. Incluye nitrógeno.
 3. Condensados amargos entregados a plantas.
 4. Gas seco de criogénicas y plantas de absorción.
 5. Incluye gasnфта de Pemex-Petroquímica.
 6. No incluye mezcla de butanos, ya que consolida la producción de Pemex-Refinación y Pemex-Gas y Petroquímica Básica.
 7. Incluye la producción de petroquímicos de Pemex-Petroquímica y Pemex-Refinación, y azufre, etano y naftas (gasolinas naturales) de Pemex-Gas y Petroquímica Básica. No incluye gasnфта de Pemex-Petroquímica por tratarse de un producto petrolífero.
 8. Incluye ventas de nafta pesada en Pemex-Gas y Petroquímica Básica, así como las ventas de etano a Petroquímica Mexicana de Vinito.
 9. Incluye propano.

Petróleos Mexicanos y sus organismos subsidiarios consideran que la seguridad en las instalaciones y la protección del ambiente se deben administrar en forma conjunta, adoptando medidas de prevención adecuadas y oportunas.

En materia de salud, se fortalecen las actividades de prevención de las enfermedades, por exposición laboral y estilo de vida en los centros de trabajo de Petróleos Mexicanos.

Finalmente, se tienen considerados en las políticas y programas internos el trato y la equidad de género, elevando el desarrollo personal y profesional de las mujeres.

**PETRÓLEOS MEXICANOS Y SUS ORGANISMOS SUBSIDIARIOS
FLUJO DE EFECTIVO CONSOLIDADO 2014 PEF Y AVANCE**
(millones de pesos)

Concepto	Anual	Metas				Avance
		Trimestre I	Trimestre II	Trimestre III	Trimestre IV	
Ingresos propios		115,131.1	106,700.4	117,873.2	122,652.8	89,851.0
Ingresos	1,733,386.3	424,891.3	418,156.4	434,129.5	456,209.2	435,101.0
Ventas interiores	1,188,662.4	284,943.7	290,685.1	300,349.8	312,683.9	262,199.3
Ventas exteriores	535,601.3	138,087.8	125,224.0	131,250.4	141,039.0	158,442.3
Otros ingresos	9,122.6	1,859.7	2,247.3	2,529.3	2,486.3	14,459.4
Tasa negativa IEPS	3,576.9	856.0	894.4	900.9	925.6	12,141.9
Servicios prestados y otros diversos	5,545.8	1,003.8	1,352.9	1,628.4	1,560.6	2,317.5
Subsidios y transferencias	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2,000.0
Egresos	1,792,705.0	418,985.4	418,815.3	461,689.9	493,214.5	495,396.6
Gasto programable	521,676.2	109,225.3	107,359.3	145,433.6	159,658.1	150,774.9
Corriente	164,148.8	50,304.4	33,734.8	44,677.2	35,432.5	51,208.2
Inversión	357,527.4	58,920.9	73,624.5	100,756.4	124,225.6	99,566.8
Mercancía para reventa	289,553.9	68,976.0	66,311.1	75,831.3	78,435.5	98,268.1
Operaciones ajenas netas	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-628.3
Impuestos indirectos	189,370.8	42,905.8	47,815.8	48,007.5	50,641.7	38,903.6
Impuestos directos	792,104.1	197,878.3	197,329.2	192,417.4	204,479.2	208,078.3
Superávit primario	-59,318.7	5,905.8	-658.9	-27,560.4	-37,005.3	-58,295.6
Intereses	45,561.0	13,658.8	8,724.0	12,958.0	10,220.2	11,198.2
Superávit operación	-104,879.7	-7,753.0	-9,382.8	-40,518.4	-47,225.5	-69,493.7
Endeudamiento neto	124,999.0	44,947.6	-11,333.4	50,029.2	41,355.6	74,828.1
Disposiciones	189,838.8	52,009.2	19,564.7	55,281.1	62,983.9	83,038.0
Amortizaciones	64,839.8	7,061.6	30,898.1	5,251.9	21,628.2	8,209.9
Incremento (uso) de caja	20,119.3	37,194.6	-20,716.2	9,510.8	-5,869.9	5,334.4

Fuente: Presupuesto de Egresos de la Federación 2014. Base de datos institucional.

Para 2014, Petróleos Mexicanos obtuvo un presupuesto autorizado de gasto programable de 521,676.2 millones de pesos, del cual 31.5% correspondió a gasto corriente y 68.5% a gasto de inversión.

- Del gasto corriente (164,148.8 millones de pesos), 52.1% se programó para el pago de servicios personales, 24.3% para gastos de operación, 23.2% a pensiones y jubilaciones, y 0.4% a otras erogaciones.
- Del gasto de inversión, que originalmente se programó en su totalidad para inversión física (357,527.4 millones de pesos), 94.7% se asignó a obra pública, y 5.3% a la adquisición de bienes muebles e inmuebles.

1. Resultados operativos**1.1 Exploración**

Durante el primer trimestre de 2014, la adquisición de información sísmica^{1/} tridimensional (3D) alcanzó 5,706.7 kilómetros cuadrados, 6.2% más que lo reportado en el mismo periodo del año previo, con un cumplimiento de más de siete veces la meta programada en el periodo, derivado de los descubrimientos recientes en Aguas Profundas, por lo cual se adquirió el cubo adicional Centauro 3D WAZ^{2/}, para evaluar el potencial petrolero del área; y por la mayor adquisición de sísmica en el cubo Anhérido 3D. Destaca la Subdirección de Exploración con 5,019.6 kilómetros cuadrados, que representó 88% del total. La adquisición de sísmica 3D se realizó en su totalidad en exploración.

De enero a marzo de 2014 se obtuvieron 1,191.5 kilómetros de información sísmica 2D, cifra 116.8% mayor a la del primer trimestre de 2013, con un cumplimiento de 137%, resultado de los estudios adicionales Salsomera 2D y Loma Bonita 2D, el primero apoyará en la identificación de las secuencias Terciarias y Mesozoicas subsalinas, y el segundo para dar certidumbre a la profundidad de los objetivos de las localizaciones propuestas, así como fortalecer el modelado geológico-geoquímico del área. Del total adquirido, 55.3% correspondió a la Región Norte y 44.7% a la Subdirección de Exploración, en su totalidad de exploración.

Durante el primer trimestre de 2014 se terminaron 135 pozos^{3/}, 47.9% menos que en el mismo lapso del año previo, por cambio de estrategia en los activos integrales Aceite Terciario del Golfo y Burgos, así como menor actividad de perforación en los activos de producción Samaria-Luna, Bellota-Jujo y Cantarell. El cumplimiento de la meta fue 97.8%.

- Se terminaron seis pozos de exploración, 50% más que en enero-marzo del año previo. De este total, dos pozos fueron en la Región Marina Suroeste, dos en la Región Norte, uno en la Región Marina Noreste y uno en la Región Sur. El cumplimiento de la meta fue 75%, debido al retraso en los trabajos de perforación de los pozos Exploratus 1 y Vespa 1; al diferimiento de la perforación de los pozos Chixit 1 y Patsay 1; así como al diferimiento en el inicio de perforación de los pozos Teotleco 101DL y Sunuapa 501.

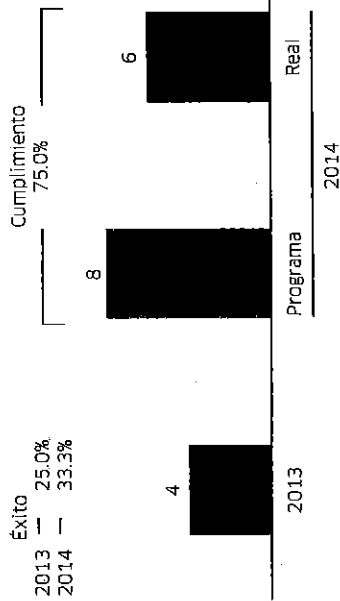
1/ La sísmica es un método geofísico utilizado en la exploración de hidrocarburos, basado en la reflexión de ondas sonoras que son recibidas por equipos en la superficie que las interpretan, geofísica y geológicamente, para producir mapas del subsuelo que muestran las diversas áreas que potencialmente pueden contener hidrocarburos. La prospección sísmica se puede realizar en dos o tres dimensiones (sísmica 2D o 3D). La primera aporta información en un solo plano (vertical), mientras que la segunda permite determinar con mayor exactitud el tamaño, forma y posición de las estructuras geológicas, al introducir el esquema volumétrico.

2/ Azimut Amplio, por sus siglas en inglés

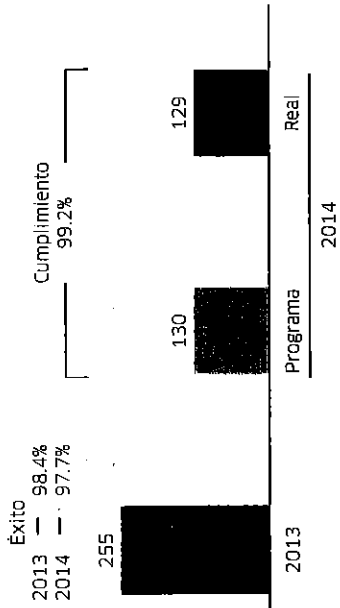
3/ No incluye proyectos especiales ni pozos accidentados.

- El éxito alcanzado en la terminación de pozos de exploración fue 33.3%, 8.3 puntos porcentuales mayor al registrado en el primer trimestre de 2013. De los seis pozos exploratorios terminados, dos resultaron productores de aceite y gas, un productor no comercial de gas húmedo y tres improductivos invadidos de agua salada.

Pozos de exploración terminados, enero-marzo



Pozos de desarrollo terminados, enero-marzo



Nota: No incluye proyectos especiales ni pozos accidentados.
Fuente: Base de Datos Institucional.

En los primeros tres meses de 2014 se terminaron 129 pozos de desarrollo, 49.4% menos que en el mismo trimestre del año previo, por la disminución de actividades de perforación antes señalada, con un cumplimiento de la meta de 99.2%. Del total de pozos de desarrollo terminados en el periodo, se contabilizaron 126 pozos productivos, con lo que se alcanzó 97.7% de éxito, 0.7 puntos porcentuales por abajo del registrado en el primer trimestre de 2013.

- **Región Norte.** Se terminaron 71 pozos de desarrollo, 61.8% menos que en el año previo. De los pozos de esta región, 45.1% se ubicaron en el Activo de Producción Poza Rica-Altamira, 35.2% en el Activo Integral Burgos, 16.9 % en el Activo Integral Veracruz y 2.8% en el Activo Integral Aceite Terciario del Golfo. El cumplimiento de la meta fue 157.8%, debido al incremento de actividades de perforación por replanteamiento en la estrategia de desarrollo en el Activo Integral Burgos y mayor actividad de terminación en los campos Gasífero, Bedel y Cauchy del Activo de Producción Veracruz, así como mayor actividad de perforación en el campo Ébano del Proyecto Reingeniería de Recuperación Secundaria Tamaulipas-Constituciones del Activo de Producción Poza Rica-Altamira.

- **Región Sur.** Se terminaron 45 pozos de desarrollo, 21.1% menos que en enero-marzo de 2013. De este total, en el Activo de Producción Cinco Presidentes se registraron 57.7% de los pozos, en Samaria-Luna 28.9%, en Bellota-Jujo 6.7% y en Macuspana-

1. Resultados Operativos

Muspac 6.7%. El cumplimiento de la meta fue 66.2%, principalmente por una menor actividad de perforación de pozos en el campo Samaria Somero del Activo de Producción Samaria-Luna; retraso en el inicio de perforación de pozos en los campos Bricol, Tintal y Tokal del Activo de Producción Bellota-Jujo; y por diferimiento en el inicio de perforación de pozos en los campos Teotleco, Sunuapa y Vernet del Activo de Producción Macuspana-Muspac.

- **Región Marina Noreste.** Se terminaron nueve pozos de desarrollo, 10% menos que en el primer trimestre del año previo, con un cumplimiento de 81.8% de la meta, debido al diferimiento en el inicio de perforación de pozos en el campo Akal por retraso en la llegada de equipos de perforación del Activo de Producción Cantarell.
- **Región Marina Suroeste.** Los pozos de desarrollo terminados fueron cuatro, dos pozos más que el reportado en los tres primeros meses del año previo. El cumplimiento del programa fue 66.7%, debido al retraso en los trabajos de perforación de los pozos Ixtal 83 y Onel 11 del Activo de Producción Abkatún-Pol-Chuc.

Durante el primer trimestre de 2014 se terminaron 36 pozos de desarrollo no convencionales, en su totalidad horizontales, 19 más que en igual trimestre del año precedente. Del total, 32 pozos se ubicaron en el Activo de Producción Poza Rica-Altamira, dos en el Activo Integral Aceite Terciario del Golfo, uno en el Activo Integral Burgos y uno más en el Activo de Producción Cinco Presidentes.

1.2 Reservas de hidrocarburos

La información de reservas probadas fue dictaminada de manera favorable por la Comisión Nacional de Hidrocarburos el 6 de marzo de 2014, tal y como se señala en los términos del Artículo 10 del Reglamento de la Ley Reglamentaria del Artículo 27 Constitucional en el Ramo del Petróleo. Asimismo, fue publicada de manera oficial el 18 de marzo de 2014, por parte de la Secretaría de Energía, de acuerdo al Artículo 33, fracción XX de la Ley Orgánica de la Administración Pública Federal. Respecto a las reservas probables y posibles, la Comisión Nacional de Hidrocarburos dará en breve su dictamen con base en la información entregada por Petróleos Mexicanos.

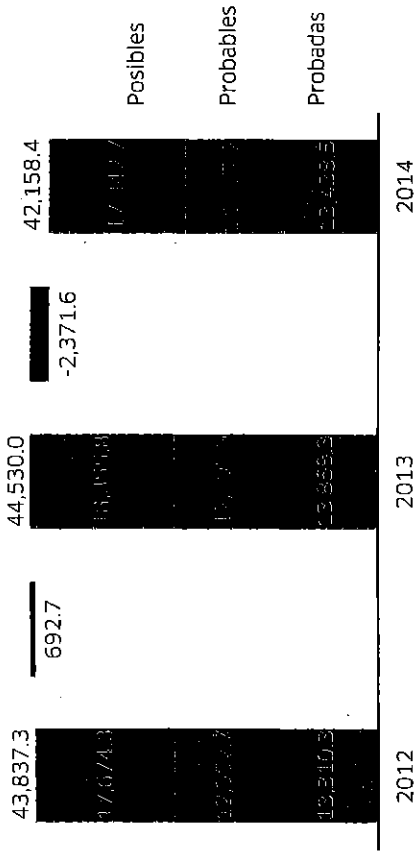
Al 1 de enero de 2014, las estimaciones de reservas totales o 3P alcanzaron 42,158.4 millones de barriles de petróleo crudo equivalente (MMbpce). De este volumen, 31.9% corresponden a reservas probadas, 27% a probables y 41.1% a reservas posibles.

Incorporación de reservas 3P por descubrimientos

Las actividades exploratorias realizadas durante el año 2013, tanto en la porción terrestre como costa fuera, permitieron incorporar reservas 3P por 1,163.0 MMbpce. De las reservas descubiertas, 102 MMbpce son reservas probadas, 121.6 millones de

barriles son probables y 939.5 millones de barriles corresponden a posibles.

Reservas totales de hidrocarburos (3P) al 1 de enero
(millones de barriles de petróleo crudo equivalente)



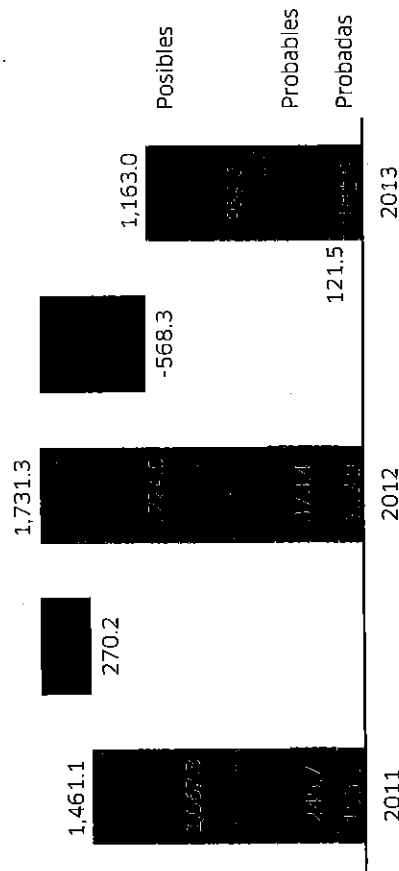
Fuente: Pemex-Exploración y Producción.

Las incorporaciones exploratorias más importantes se ubicaron en:

- Dos descubrimientos de campos de aceite en aguas profundas en el Norte del Golfo de México, correspondientes a Exploratus y Maximino con una reserva total de 673.6 MMbpc.
- La porción marina de las Cuencas del Sureste en aguas someras, donde se adicionaron 154.0 MMbpc de reservas 3P, a través de los descubrimientos realizados con los pozos Miztón-1, Xux-1DL y Tson-201.
- Otros descubrimientos relevantes se dieron en la porción terrestre de las Cuencas del Sureste, donde se incorporaron reservas 3P por 132.1 MMbpc. En esta área destaca el descubrimiento del pozo Ayocote-1.
- En la Región Norte, comprendida en la parte terrestre, destaca el descubrimiento realizado en el Activo de Producción Veracruz a través del pozo Eltreinta-1 con un total de reservas 3P de 64.4 MMbpc.

- En cuanto a yacimientos no convencionales, se descubrió el primer campo de aceite en lutitas llamado Anhérido dentro de la Cuenca de Burgos. Adicionalmente, se descubrieron dos campos más de gas en lutitas, Chucía y Nuncio en la misma cuenca.

Incorporación de reservas 3P por descubrimientos (millones de barriles de petróleo crudo equivalente)



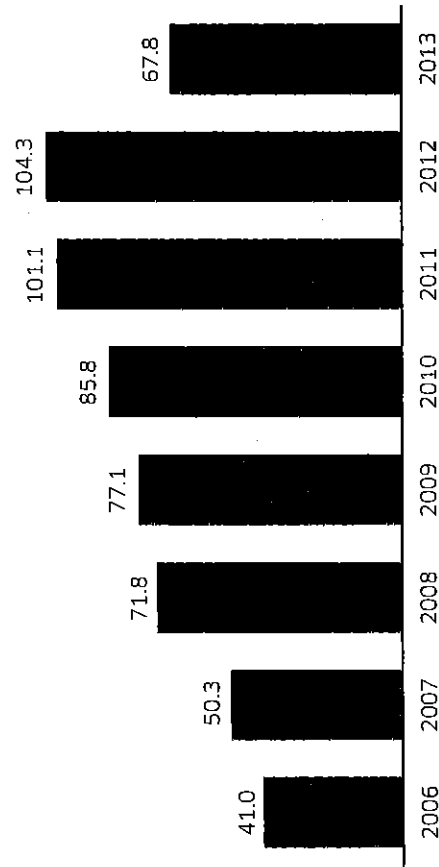
Nota: Corresponde a la incorporación realizada durante el año.
Fuente: Pemex-Exploración y Producción.

Tasa de restitución integrada de reservas probadas

La tasa de restitución integrada de reservas probadas, que incluye adiciones, revisiones y desarrollos alcanzó 67.8%, cifra que resulta menor en comparación con la de 2012 que fue de 104.3%. Este resultado se dio como consecuencia de que cada una de las regiones productivas presentaron valores de restitución de reservas probadas menores en comparación con el año anterior. En particular para las regiones terrestres, la actividad de perforación de pozos, que representa el principal concepto de reclasificación de reservas a probadas, se centró principalmente en áreas de reservas probadas no desarrolladas y adicionalmente el número de pozos perforados durante 2013 fue menor al de 2012, lo cual impactó en forma negativa el nivel de restitución de reservas probadas.

La relación reserva-producción, que resulta de dividir la reserva remanente al 1 de enero de 2014 entre la producción durante 2013 en petróleo crudo equivalente, es de 10.1 años para las reservas probadas, 18.6 años para las reservas 2P y de 31.6 años para las reservas 3P, datos que fueron calculados considerando una producción acumulada de 1,333.2 MMbpce para 2013. Es importante mencionar que estos valores se estiman bajo la suposición de una producción constante durante el mismo periodo, sin tomar en cuenta reclasificaciones e incorporaciones por descubrimientos futuros, situaciones improbables de ocurrir en actividades de exploración y producción.

Tasa de restitución integrada de reservas probadas (1P)
(por ciento)



Fuente: Pemex-Exploración y Producción.

Las reservas incorporadas por región fueron las siguientes:

Región Marina Noreste

Las reservas probadas, al 1 de enero de 2014, alcanzaron 6,050 MMbpce, volumen que representa una disminución de 114 MMbpce, lo que se explica principalmente por la producción de 520 MMbpce, que representa 39% de la producción nacional en petróleo crudo equivalente, así como la incorporación de 406 MMbpce por desarrollos y revisiones de reservas probadas. Las

1. Resultados Operativos

reservas 3P registraron 12,211 MMbpce, que equivale a una variación negativa de 279 MMbpce, principalmente por los bajos niveles de incorporación de reservas totales 3P a través de descubrimientos exploratorios de sólo 125 MMbpce en 2013.

Región Marina Suroeste

Al 1 de enero de 2014, las reservas probadas ascendieron a 2,169 MMbpce, lo que significa un incremento neto de 3 MMbpce, con respecto a las reservas reportadas el año anterior. Los descubrimientos, delimitaciones, desarrollos y revisiones incorporaron un volumen de reserva probada de 313 MMbpce, que permitieron compensar la producción anual de 310 MMbpce de la región. Las reservas 3P alcanzaron 6,692 MMbpce, lo cual equivale a una reducción de 646 MMbpce respecto al año anterior, debido principalmente a que sólo se incorporaron reservas totales 3P por actividad exploratoria por 128 MMbpce y además se efectuaron ajustes de reservas totales por resultados de la delimitación específicamente en el campo Xux.

Región Norte

Las reservas probadas al 1 de enero de 2014, registraron 1,581 MMbpce, lo que representa 108 MMbpce menos que el año anterior, lo que se explica sobre todo por el impacto de la producción en 2013 de 196 MMbpce, el incremento en las reservas probadas por desarrollos y revisiones de reservas probadas de 45 MMbpce, así como por la incorporación de 43 MMbpce a partir de la actividad exploratoria. Respecto a las reservas totales 3P, éstas se ubicaron en 17,779 MMbpce, presentando una disminución de 1,234 MMbpce respecto al año anterior, debido principalmente a la reducción de la reserva posible en el Activo Aceite Terciario del Golfo en cuatro campos del complejo, por concepto de inyección de agua como sistema de recuperación secundaria.

Región Sur

Al 1 de enero de 2014, las reservas probadas 1P alcanzaron 3,639 MMbpce, que representan una reducción de 212 MMbpce respecto al año pasado. Lo anterior, originado principalmente por el impacto de la producción de 308 MMbpce, la cual fue atenuada parcialmente por la incorporación exploratoria de 8 MMbpce, así como 88 MMbpce por desarrollos y revisiones de reservas probadas. La incorporación de reservas totales o 3P, por actividades exploratorias, alcanzó 104 MMbpce, lo cual permitió mitigar la reducción de reservas por efecto de la producción de 2013, por lo que, se tuvo una disminución neta de reservas 3P de 212 MMbpce, alcanzando un valor de 5,476 MMbpce.

1.3 Producción de petróleo crudo y gas natural

En el primer trimestre de 2014, la producción total de hidrocarburos fue 3,643 millones de barriles de petróleo crudo equivalente, 1.3% inferior al mismo periodo del año previo. De ese total, 68.4% correspondió a petróleo crudo y 31.6% a gas natural.

Petróleo crudo

En el primer trimestre de 2014, la producción de petróleo crudo promedió 2,491.7 miles de barriles diarios, 2.1% inferior (52.3 miles de barriles diarios) respecto a igual periodo de 2013, debido a la declinación natural de la producción e incremento en el flujo fraccional de agua en los activos Cantarell, Aceite Terciario del Golfo y Samaria-Luna. Esta situación no se compensó con el aumento de la producción del Activo de Producción Abkatún-Pol-Chuc. El cumplimiento de la meta fue 98.8%, por la menor producción base a la esperada en los activos Cantarell y Aceite Terciario del Golfo.

- **Región Marina Noreste.** La producción de crudo promedió 1,274.4 miles de barriles diarios, 2.3% inferior a lo registrado en el mismo periodo de 2013, resultado de la menor producción del Activo de Producción Cantarell. El cumplimiento del programa fue 98.7%, debido a las disminuciones en la producción base a la programada y en la producción asociada a la realización de reparaciones mayores y terminación de pozos en Cantarell.
- **Región Marina Suroeste.** Se obtuvieron 604.5 miles de barriles diarios, 3.1% más que en el periodo equivalente del año previo, con un cumplimiento de la meta de 101.9%, ocasionado por un aumento de la producción base a la esperada en los campos Onel, Ixtal y Chuhuk del Activo de Producción Abkatún-Pol-Chuc.
- **Región Sur.** La producción fue 479.4 miles de barriles diarios, 3.8% inferior al primer trimestre del año anterior, derivado principalmente de la declinación natural de la producción y al incremento en el flujo fraccional de agua en campos del proyecto Delta del Grijalva del Activo de Producción Samaria-Luna. Respecto a la meta se tuvo un cumplimiento de 99.6%, como consecuencia del aumento del flujo fraccional de agua y menor producción asociada a reparaciones mayores y terminación de pozos en los activos de producción Bellota-Jujo y Macuspana-Muspac.
- **Región Norte.** Se obtuvieron 133.4 miles de barriles diarios, 13.8% por abajo de lo registrado en igual periodo de 2013, provocado por la declinación natural de la producción en el Activo Integral Aceite Terciario del Golfo y en el Activo de Producción Poza Rica-Altamira. El cumplimiento de la meta fue 85.6%, ocasionado por menores valores de la producción base respecto a la esperada y del número de pozos terminados en el Activo Integral Aceite Terciario del Golfo.

1. Resultados Operativos

PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO CRUDO POR REGIÓN Y ACTIVO

(miles de barriles diarios)

Concepto	2013		2014		Var. (%) 14/13	Cumpl. (%) Real/Prog.
	2013	2014	Prog.	Real		
Total	2,544.0	2,521.9	2,521.9	2,491.7	-2.1	98.8
Región Marina Noreste	1,304.5	1,291.5	1,291.5	1,274.4	-2.3	98.7
Cantarell	445.5	440.6	440.6	414.3	-7.0	94.0
KU-Maloob-Zaap	859.0	850.8	850.8	860.1	0.1	101.1
Región Marina Suroeste	586.4	593.3	593.3	604.5	3.1	101.9
Abkatún-Pol-Chuc	281.1	283.2	283.2	300.4	6.9	106.1
Litoral de Tabasco	305.3	310.1	310.1	304.1	-0.4	98.1
Región Sur	498.4	481.1	481.1	479.4	-3.8	99.6
Cinco Presidentes	95.7	93.8	93.8	92.9	-2.9	99.0
Bellota-Jujo	132.3	136.9	136.9	131.3	-0.8	95.9
Samaría-Luna	189.7	163.1	163.1	171.4	-9.6	105.1
Macuspana-Muspac	80.6	87.3	87.3	83.7	3.8	95.9
Región Norte	154.7	155.9	155.9	133.4	-13.8	85.6
Poza Rica-Altamira	65.5	56.5	56.5	57.8	-11.8	102.3
Aceite Terciario del Golfo	74.3	79.9	79.9	53.9	-27.5	67.5
Burgos	6.9	8.2	8.2	10.5	52.2	128.0
Veracruz	8.0	11.4	11.4	11.3	41.3	99.1

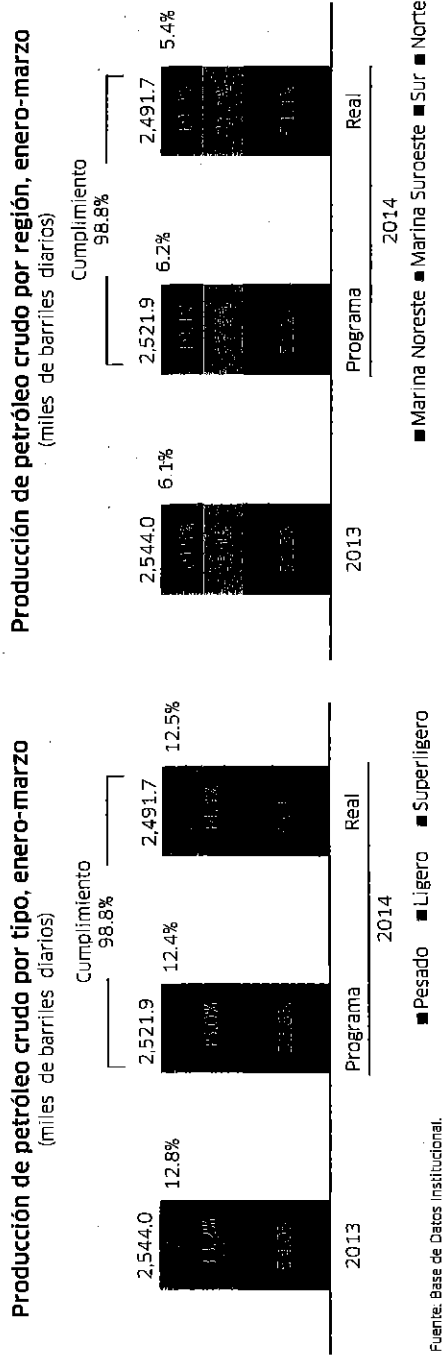
La suma de los parciales puede no coincidir con el total debido al redondeo de las cifras.

Fuente: Base de Datos Institucional.

Por tipo de crudo, la producción de pesado disminuyó 3.7% respecto al primer trimestre de 2013, al ubicarse en 1,323.5 miles de barriles diarios, por la baja en la producción de Cantarell; la extracción de crudo ligero ascendió a 856.8 miles de barriles diarios, 1.5% superior a lo registrado en igual trimestre de 2013; la producción de superligero fue inferior 4.4% con relación a enero-marzo de 2013, al producir 311.4 miles de barriles diarios.

- En el caso del crudo pesado, la producción del campo Sihil en el Activo de Producción Cantarell disminuyó 38.5% (46.6 miles de barriles diarios), además de 12.4% de reducción (32.4 miles de barriles diarios) en el campo Ku del Activo de Producción Ku-Maloob-Zaap.
- En crudo ligero destacaron los campos Kuil y Onel del Activo de Producción Abkatún-Pol-Chuc, en los cuales se obtuvieron

29.3 miles de barriles diarios y 21.4 miles de barriles diarios más que en los primeros tres meses de 2013, respectivamente; y el campo Tsimín del Activo de Producción Litoral de Tabasco logró producir 45.2 miles de barriles diarios más a lo reportado en el mismo trimestre del año previo.



– La producción de crudo superligero en los campos Sen y Pijije, disminuyó 25.5 miles de barriles diarios y 12.7 miles de barriles diarios, respectivamente, ambos campos en el Activo de Producción Samaria-Luna.

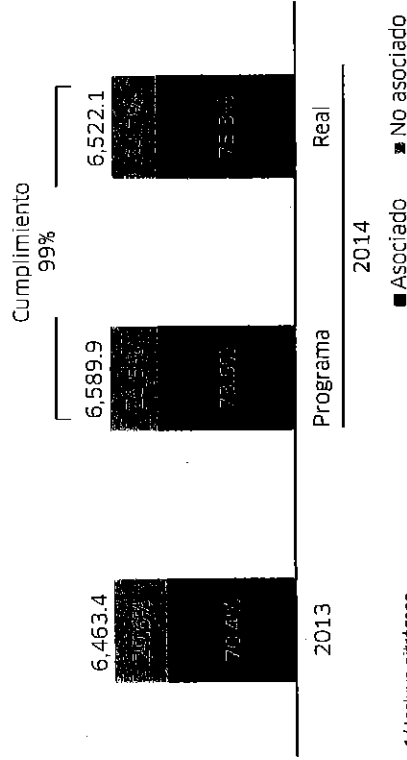
Gas natural

En el primer trimestre de 2014, la producción de gas natural fue 6,522.1 millones de pies cúbicos diarios, 0.9% mayor al periodo equivalente del año previo. Esta cifra incluye 640.8 millones de pies cúbicos diarios de nitrógeno, que se obtiene asociado al gas natural y que constituye un compuesto no deseado. Todas la regiones registraron un aumento en su producción, excepto la Región Norte que presentó una baja de 13.9% en su producción. El cumplimiento de la meta trimestral fue 99%.

- La producción de gas asociado fue 4,910.4 millones de pies cúbicos diarios, 7.9% mayor respecto al mismo periodo de 2013 y con un cumplimiento de 101.4% del programa.
- La producción de gas no asociado fue 1,611.7 millones de pies cúbicos diarios, 15.8% inferior al mismo periodo de 2013, y representó un cumplimiento de 92.1% del programa.

Producción de gas natural por tipo^{1/}, enero-marzo

(millones de pies cúbicos diarios)



^{1/} Incluye nitrógeno.

Fuente: Base de Datos Institucional.

El comportamiento por regiones fue el siguiente:

- **Región Marina Noreste.** En el primer trimestre de 2014, la extracción alcanzó 1,601.4 millones de pies cúbicos diarios, 18.1% superior a igual periodo del año previo, ocasionado por una mayor producción de pozos con alta relación gas-aceite en los activos de producción Ku-Matlob-Zaap y Cantarell. El cumplimiento de la meta fue 114.3%.
- **Región Marina Suroeste.** Se obtuvieron 1,424.9 millones de pies cúbicos diarios de gas, 8.9% más que en el trimestre equivalente de 2013, derivado de la mayor producción asociada al desarrollo del campo Tsimín del Activo de Producción Litoral de Tabasco y al incremento en la producción asociada a los campos Kuil y Onel del Activo de Producción Abkatún-Pol-Chuc. Con respecto al programa, el cumplimiento fue 106.7%, resultante del aumento en la producción, conforme a la esperada en los campos Ixtal, Caan y Onel del Activo de Producción Abkatún-Pol-Chuc y por terminación de pozos del campo Tsimín.
- **Región Sur.** La producción fue 1,599.1 millones de pies cúbicos diarios, 0.2% mayor a la observada en el primer trimestre de 2013, derivado de la producción adicional de 31.5 millones de pies cúbicos diarios, por la terminación de pozos del Proyecto Ogarrío Magallanes en el Activo de Producción Cinco Presidentes. El cumplimiento del programa fue 91.8%, que se identifica

por la menor producción asociada a reparaciones mayores de pozos en los activos de producción Bellota-Jujo y Cinco Presidentes.

PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL POR REGIÓN Y ACTIVO

(millones de pies cúbicos diarios)

Concepto	Trimestre I			Cumpl. (%) Real/Prog.
	2013	2014 Prog.	Real 14/13	
Total^{1/}	6,463.4	6,589.9	6,522.1	99.0
Asociado	4,549.2	4,840.4	4,910.4	101.4
No asociado	1,914.3	1,749.6	1,611.7	92.1
Región Marina Noreste	1,356.4	1,400.7	1,601.4	114.3
Cantarell	1,014.2	1,079.2	1,075.4	99.6
Ku-Maloob-Zaap	342.2	321.5	525.9	53.7
Región Marina Suroeste	1,308.5	1,334.9	1,424.9	106.7
Abkatún-Pol-Chuc	560.1	535.9	609.7	8.9
Litoral de Tabasco	748.4	799.0	815.2	8.9
Región Sur	1,596.0	1,741.6	1,599.1	91.8
Cinco Presidentes	120.0	212.0	151.5	26.3
Bellota-Jujo	309.3	367.0	301.7	-2.5
Samaria-Luna	638.6	624.0	628.5	-1.6
Macuspana-Muspac	528.1	538.6	517.4	-2.0
Región Norte	2,202.5	2,112.8	1,896.8	89.8
Burgos	1,377.5	1,258.4	1,190.7	-13.6
Poza Rica-Altamira	111.6	184.0	110.2	-1.3
Aceite Terciario del Golfo	167.7	210.9	154.2	-8.1
Veracruz	545.7	459.4	441.6	-19.1
Nitrógeno	694.2	638.6	640.8	-7.7
Gas natural sin nitrógeno	5,769.2	5,951.3	5,881.3	1.9

^{1/} Incluye bióxido de carbono y nitrógeno.

La suma de los parciales puede no coincidir con el total debido al redondeo de las cifras.

Fuente: Base de Datos Institucional.

- **Región Norte.** La extracción de gas promedió 1,896.8 millones de pies cúbicos diarios, 13.9% inferior a lo registrado en el primer trimestre de 2013, debido a la reducción en la producción de 186.8 millones de pies cúbicos diarios y 104.1 millones de pies cúbicos diarios en los activos integrales Burgos y Veracruz, respectivamente, relacionado con la declinación natural en

1. Resultados Operativos

ambos activos. El cumplimiento del programa fue 89.8%, resultado de la menor producción base a la esperada en el Activo de Producción Poza Rica-Altamira y en los activos integrales Burgos y Aceite Terciario del Golfo.

En el primer trimestre de 2014, el aprovechamiento de gas fue 97.3%, 1.4 puntos porcentuales inferior a igual periodo de 2013, resultado del envío a la atmósfera de 201.8 millones de pies cúbicos diarios de gas natural (incluyendo nitrógeno) y el cual se situó 0.3 puntos porcentuales por debajo de la meta, debido a fallas en los módulos del Activo de Producción Ku-Malooob-Zaap.

1.4 Proceso de gas natural y líquidos del gas

Durante el primer trimestre de 2014, el proceso de gas húmedo promedió 4,384.2 millones de pies cúbicos diarios (77.8% húmedo amargo y 22.2% húmedo dulce), volumen 2.2% inferior al registrado en el mismo periodo del año anterior, lo que se explica principalmente por una menor disponibilidad de gas húmedo dulce proveniente de la Región Norte de Pemex-Exploración y Producción hacia los complejos procesadores de gas. El cumplimiento de la meta fue 93%.

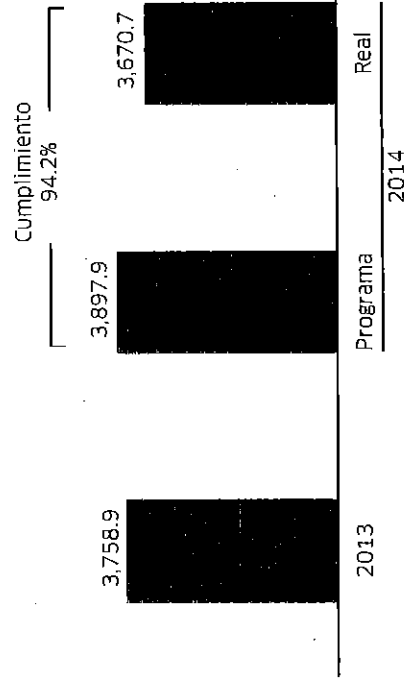
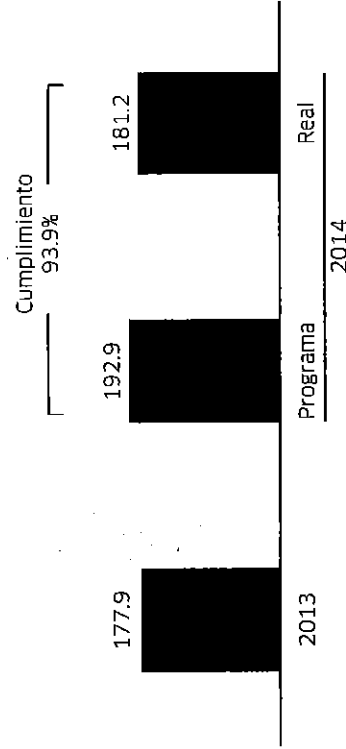
PROCESO DE GAS Y CONDENSADOS

Concepto	2013		Trimestre I 2014		Var. (%) 14/13	Cumpl. (%) Real/Prog.
	2013	2013	2014	2014		
Proceso						
Gas húmedo (MMpcd)	4,481.3	4,716.6	4,384.2	4,384.2	-2.2	93.0
Condensados (Mbd)	42.6	48.6	50.2	50.2	17.8	103.3
Producción						
Gas seco (MMpcd)	3,758.9	3,897.9	3,670.7	3,670.7	-2.3	94.2
Líquidos del gas y condensados (Mbd) ^{1/}	360.1	395.6	366.9	366.9	1.9	92.7
Gas licuado ^{2/} (Mbd)	177.9	192.9	181.2	181.2	1.9	93.9
Etano (Mbd)	114.3	121.3	109.8	109.8	-3.9	90.5
Gasolinas naturales (Mbd)	67.8	81.4	75.9	75.9	11.9	93.2
Azufre (MT)	154.0	179.8	158.4	158.4	2.9	88.1

1/ No incluye los líquidos del Complejo Procesador de Gas Arenque, ya que éstos se envían al SNR para su proceso.

2/ Corresponde a la producción de los complejos procesadores de gas. La producción total de Petróleos Mexicanos también incluye la proveniente de refinerías y la del Campo Nejo de Pemex-Exploración y Producción, que no se originan del proceso de gas y condensados. Con base en esta consideración, la producción total de gas licuado en el primer trimestre de 2014 promedió 214.3 mil millones de barriles diarios y la del primer trimestre de 2013 fue 207.4 mil millones de barriles diarios.

Fuente: Base de Datos Institucional.

Elaboración de gas seco, enero-marzo
 (millones de pies cúbicos diarios)

Elaboración de gas licuado en los complejos procesadores de gas, enero-marzo
 (miles de barriles diarios)


Fuente: Base de Datos Institucional.

En el primer trimestre de 2014 se procesaron 50.2 miles de barriles diarios de condensados, volumen 17.8% superior a 2013, resultado de una mayor entrega de condensados amargos de la región marina y dulce de Burgos. Con respecto a la meta se observó un volumen de proceso de condensados 3.3% superior.

La obtención de productos del fraccionamiento de los líquidos del gas y de los condensados (etano, gas licuado, gasolinas naturales) disminuyó 1.9% respecto a 2013, al promediar 366.9 miles de barriles diarios, no se incluyen los líquidos del Complejo Procesador de Gas Arenque (2.1 miles de barriles diarios), los cuales se envían al Sistema Nacional de Refinación (SNR) para su proceso. El cumplimiento de la meta fue 92.7%. Es importante hacer notar que el etano y las gasolinas naturales o naftas son petroquímicos básicos, por lo que su producción también se reporta en el apartado correspondiente.

- En el primer trimestre de 2014, la producción de gas licuado en los complejos procesadores de gas aumentó 1.9% respecto a igual periodo del año previo, al registrar 181.2 miles barriles diarios (no incluye el gas licuado del SNR, que se obtiene de la refinación del petróleo crudo, ni el del Campo Nejo de Pemex-Exploración y Producción), debido a la mayor oferta de gas húmedo amargo de la región marina. El cumplimiento de la meta fue 93.9%.
- De etano se obtuvieron 109.8 miles de barriles diarios, volumen 4.5 miles de barriles diarios inferior respecto a 2013, debido a una menor producción principalmente en el complejo procesador de gas Cactus, por un mantenimiento en su planta

fraccionadora. El cumplimiento de la meta programada fue 90.5%.

- En los tres primeros meses de 2014, la oferta de gasolinas naturales (naftas) promedió 75.9 miles de barriles diarios, que fue 11.9% superior a la del mismo periodo de 2013, debido a la mayor oferta de gas húmedo amargo marino y de condensados dulces, con un cumplimiento de 93.2% del programa.

La recuperación de azufre, resultado del endulzamiento de gas y condensados amargos en los complejos procesadores de gas (sin incluir la recuperación de azufre en refineras) fue 158.4 miles de toneladas, 2.9% mayor a 2013; el cumplimiento de la meta fue 88.1%. Cabe destacar que la producción de azufre forma parte de la producción de petroquímicos desreguiados.

En el primer trimestre de 2014, la producción de gas seco alcanzó 3,670.7 millones de pies cúbicos diarios, 2.3% inferior a lo registrado durante enero-marzo de 2013, como consecuencia de la menor disponibilidad de gas húmedo dulce de la Región Norte de Pemex-Exploración y Producción.

1.5 Producción de petrolíferos y gas licuado

En el primer trimestre de 2014, el Sistema Nacional de Refinación (SNR) procesó 1,165.2 miles de barriles diarios de crudo, volumen 5.8% inferior al del año previo, con un cumplimiento de 88.2% del programa, el cual se debió a los factores siguientes:

- Falta de salidas y altos inventarios de combustóleo en las refineras de Salamanca, Tula y Salina Cruz; así como altos inventarios de productos intermedios en Madero (gasolina amarga), Minatitlán (gasóleos de coque) y en Tula (gasolina amarga).
- Mantenimientos correctivos en Madero, Minatitlán y Salina Cruz.

De crudo ligero se procesaron 650.6 miles de barriles diarios que representaron 55.8% del total; de crudo pesado y reconstituido se procesaron 514.7 miles de barriles diarios, 44.2% del total. No se procesó crudo superligero.

La producción de petrolíferos y gas licuado de Petróleos Mexicanos y organismos subsidiarios fue 1,395.7 miles de barriles diarios de petrolíferos y gas licuado, lo que representó una disminución de 3.8% respecto del primer trimestre de 2013 y un cumplimiento de 89.8% de la meta. La producción total incluyó 1,211.1 miles de barriles diarios provenientes del SNR, 29.8 miles de barriles diarios de gas licuado de los complejos procesadores de gas, 3.3 miles de barriles diarios de gas licuado del Campo Nejo de Pemex-Exploración y Producción y un volumen no significativo de gasnafta procedente de Pemex-Petroquímica.

PROCESO DE PETRÓLEO CRUDO POR REFINERÍA
(miles de barriles diarios)

Concepto	2013		2014		Var. (%) 14/13	Cumpl. (%) Real/Prog.
	Real	Prog.	Real	Prog.		
Proceso de crudo	1,236.6	1,321.6	1,165.2		-5.8	88.2
Cadereyta	176.1	203.0	186.3		5.8	91.8
Madero	141.9	151.0	114.9		-19.0	76.1
Minatitlán	190.1	208.0	165.4		-13.0	79.5
Salamanca	202.0	205.0	182.0		-9.9	88.8
Salina Cruz	288.6	276.0	264.8		-8.2	95.9
Tula	237.9	278.6	251.9		5.9	90.4

La suma de los parciales puede no coincidir con el total debido al redondeo de las cifras.

En los primeros tres meses de 2014, se elaboraron en Pemex-Refinación 1,211.1 miles de barriles diarios de petrolíferos y gas licuado, 4.6% por abajo de lo registrado en igual trimestre del año previo, resultado de la menor producción de gasolina Pemex Magna, Pemex Diesel, combustóleo, aceite cíclico ligero a exportación, turbosina y gas seco de refinerías, entre otros productos; y un cumplimiento de 89.2% de la meta, causado por el menor volumen obtenido de gasolinas, diesel, combustóleo, turbosina y gas seco de refinerías, respecto del programa.

PRODUCCIÓN TOTAL DE PETROLÍFEROS Y GAS LICUADO
(miles de barriles diarios)

Origen	2013		2014		Var. (%) 14/13	Cumpl. (%) Real/Prog.
	Real	Prog.	Real	Prog.		
Total	1,450.6	1,553.9	1,395.7		-3.8	89.8
Pemex-Refinación	1,269.2	1,358.3	1,211.1		-4.6	89.2
Pemex-Gas y Petroquímica Básica	177.9	192.9	181.2		1.9	93.9
Pemex-Exploración y Producción	3.5	2.0	3.3		-5.7	165.0
Pemex-Petroquímica	0.0	0.8	0.0		-	-

Fuente: Base de Datos Institucional

- El volumen de gas licuado obtenido en el SNR fue 29.8 miles de barriles diarios, mayor 14.6% que en el primer trimestre de 2013 y que representó un cumplimiento de 106.8% del programa. Estos datos no incluyen el gas licuado proveniente de la mezcla de butanos, ya considerada en la elaboración en los complejos procesadores de gas.

1. Resultados Operativos

- De enero a marzo de 2014, las gasolinas promediaron 429.8 miles de barriles diarios, volumen 1.1% mayor que la producción del primer trimestre de 2013, con un cumplimiento de 86.9% de la meta, ocasionado por la reducción de carga a plantas, el menor proceso de crudo y mantenimiento correctivo en plantas de destilados intermedios en Cadereyta, Madero, Minatitlán, Salina Cruz y Tula.
- La elaboración de turbosina registró 57.4 miles de barriles diarios, que equivalen a 9% de disminución respecto del primer trimestre de 2013 y a 87% de la meta programada, debido a la reducción de carga a plantas antes mencionada.

PRODUCCIÓN DE PETROLÍFEROS Y GAS LICUADO EN EL SISTEMA NACIONAL DE REFINACIÓN (miles de barriles diarios)

Concepto	2013		2014		Var. (%) 14/13	Cumpl. (%) Real/Prog.
	Prog.	Real	Prog.	Real		
Total	1,269.2	1,211.1	1,358.3	1,211.1	-4.6	89.2
Gas licuado	26.0	29.8	27.9	29.8	14.6	106.8
Gasolinas	425.1	429.8	494.8	429.8	1.1	86.9
Pemex Magna	354.6	332.9	395.8	332.9	-6.1	84.1
Pemex Magna UBA	53.2	69.0	77.6	69.0	29.7	88.9
Pemex Premium	17.2	26.4	21.1	26.4	53.5	125.1
Otros ^{1/}	0.0	1.5	0.3	1.5	-	500.0
Turbosina	63.1	57.4	66.0	57.4	-9.0	87.0
Diesel	302.9	282.4	347.9	282.4	-6.8	81.2
Pemex Diesel	209.9	188.2	223.2	188.2	-10.3	84.3
Pemex Diesel UBA	88.0	94.2	112.9	94.2	7.0	83.4
Otros	5.0	0.0	11.8	0.0	-100.0	0.0
Combustóleo	282.7	241.0	265.9	241.0	-14.8	90.6
Otros petrolíferos ^{2/}	169.5	170.7	155.7	170.7	0.7	109.6

^{1/} No incluye gasaflta de Pemex-Petroquímica.

^{2/} Incluye coque, asfaltos, lubricantes, parafinas, extracto furfural, aceite cíclico ligero a exportación y gas seco de refineries.

La suma de los parciales puede no coincidir debido al redondeo.

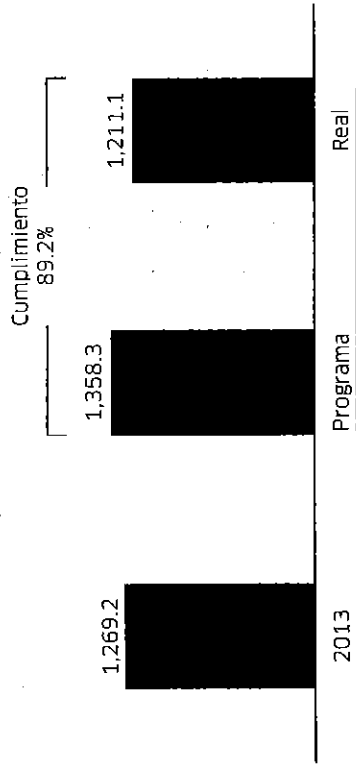
Fuente: Base de Datos Institucional.

- La producción de diesel totalizó 282.4 miles de barriles diarios, 6.8% menor a la del primer trimestre del año previo, con un cumplimiento de 81.2% del programa, resultado del mantenimiento correctivo en plantas de destilados intermedios, comentado anteriormente.

- De Pemex Diesel se elaboraron 188.2 miles de barriles diarios, con una baja de 10.3% respecto del primer trimestre del año

Producción de petrolíferos y gas licuado en el SNR,
enero-marzo

(miles de barriles diarios)



Programa

Real

2014

Fuente: Base de Datos Institucional.

precedente y 84.3% de la meta programada. El diesel UBA promedió 94.2 miles de barriles diarios, producción 7% superior a la del primer trimestre de 2013 y que alcanzó 83.4% de cumplimiento del programa.

- De combustóleo se obtuvieron 241 mil barriles diarios, volumen 14.8% inferior al del primer trimestre de 2013, lo representó 90.6% de cumplimiento de la meta.
- La producción de otros petrolíferos promedió 170.7 miles de barriles diarios, 0.7% mayor a la del primer trimestre del año previo, con un cumplimiento de 109.7% de la meta. Estos datos incluyen 65.9 miles de barriles diarios de petróleo crudo equivalente de gas seco de refinación, 61.8 miles de barriles diarios de coque, 11.5 miles de barriles diarios de aceite cíclico ligero, 25.4 miles de barriles diarios de asfaltos, 5 mil barriles diarios de lubricantes, 0.6 miles de barriles diarios de parafinas, 0.2 miles de barriles diarios de extracto de furfural y 0.2 miles de barriles diarios de aeroflex.

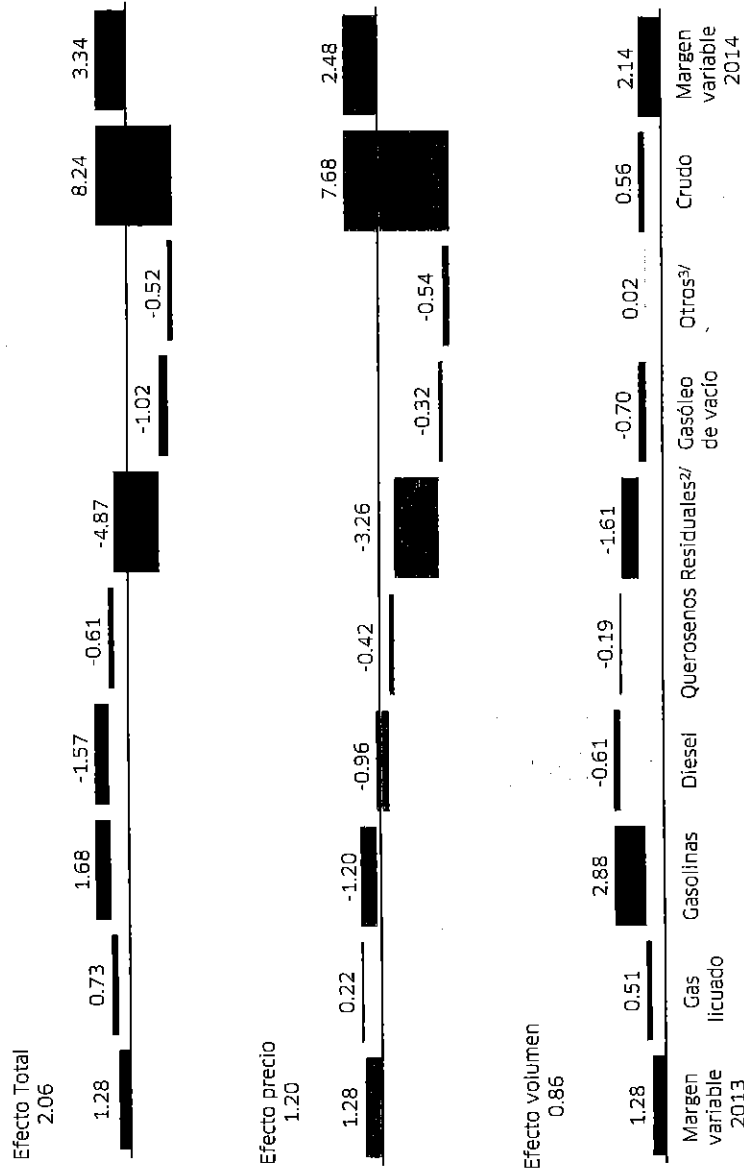
Márgenes de refinación en el SNR

En el primer trimestre de 2014, el Sistema Nacional de Refinación registró un margen variable de 3.34 dólares por barril de crudo procesado, que comparado con el obtenido en igual periodo de 2013, fue superior en 2.06 dólares por barril de crudo procesado.

1. Resultados Operativos

Este resultado se debe por un lado al efecto precio positivo que significó 1.20 dólares por unidad de crudo procesada entre ambos periodos en comparación. En términos de volumen se observa una mejora de 0.86 dólares por barril de crudo procesado. Lo anterior derivado del incremento en el rendimiento de productos destilados, en particular de gasolinas (1.9 puntos porcentuales) entre ambos periodos en comparación. En adición, el procesamiento de una dieta de crudo 3.2 puntos porcentuales más pesada, permitió un beneficio al SNR de 0.56 dólares por barril de crudo procesado.

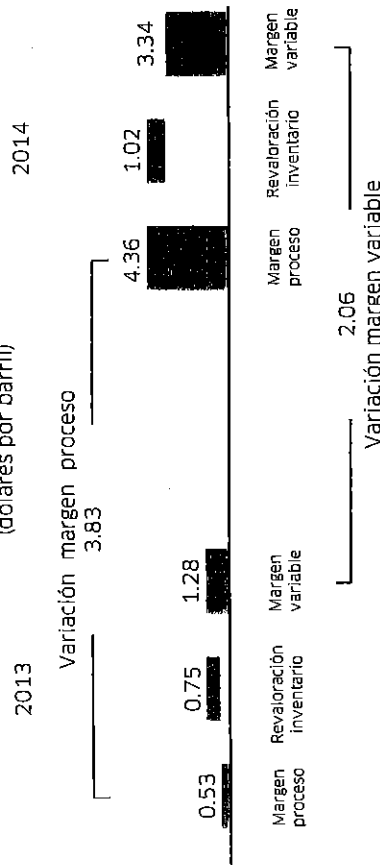
Margen variable de refinación, enero-marzo 2013 vs. 2014^{1/} (dólares por barril)



1/ Cifras preliminares.
 2/ Incluye combustible, asfaltos y variación de inventarios de residuales intermedios.
 3/ Incluye otras materias primas (gas natural), variación de inventarios de otros productos intermedios y terminados y servicios auxiliares.
 Fuente: Pemex-Refinación.

- Las gasolinas mostraron una contribución al margen por volumen de 2.88 dólares por barril. En términos de rendimiento, este se incrementó 1.9 puntos porcentuales entre ambos trimestres en comparación. Es de mencionar el aprovechamiento de inventarios de producto intermedio y el mayor apoyo de bases provenientes del Complejo Petroquímico Cangrejera.
- En el grupo de los destilados intermedios, se registró una disminución en la contribución al margen por volumen de 0.80 dólares por barril, lo anterior asociado a una reducción en el rendimiento de este grupo de productos por 0.5 puntos porcentuales, al presentarse algunos problemas operativos en procesos relacionados con su elaboración durante el primer trimestre del año.
- Los residuales, que son productos de menor valor agregado, disminuyeron su contribución al margen en 1.61 dólares por barril de crudo procesado al reducir su elaboración respecto al año anterior.

Impacto de revaloración de inventarios en el margen variable del SNR, enero-marzo 2013 vs. 2014^{1/}
(dólares por barril)



^{1/} Cifras preliminares.
Fuente: Pemex-Refinación.

El margen variable es un indicador consistente con los resultados económicos del SNR, que permite vincular este resultado con el desempeño operativo y las condiciones del mercado. Sin embargo, en periodos en los cuales existe una gran volatilidad en los niveles de precios, esto puede llevar a distorsiones en el resultado por el efecto de la revaloración o depreciación de los inventarios.

1. Resultados Operativos

Aislado este efecto es posible vincular de una manera más directa el desempeño operativo del SNR (margen proceso) con el resultado económico del SNR.

A marzo de 2014, el margen proceso obtenido en el SNR fue 4.36 dólares por barril de crudo procesado, que comparado en estos mismos términos con el obtenido en el año anterior, fue superior en 3.83 dólares por unidad de crudo procesado.

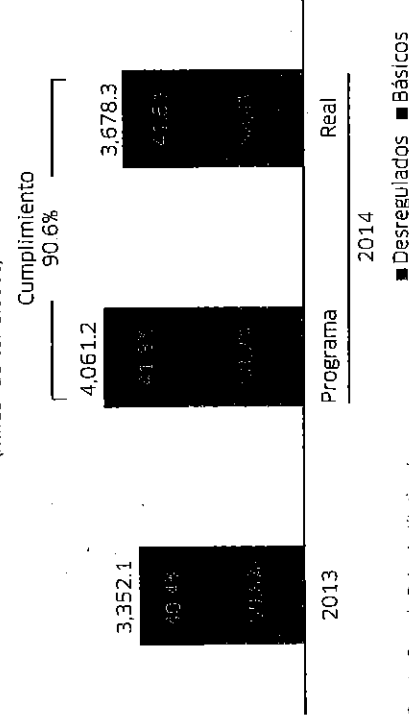
La variación de los precios de crudo y productos observada en el periodo determinó un deterioro en el valor de los inventarios que significó 1.02 dólares por barril de crudo procesado durante 2014.

Para el primer trimestre de 2013 esta variación significó una apreciación de 0.75 dólares por barril, ubicando el margen proceso en 0.53 dólares por barril de crudo procesado, al descontar este impacto.

1.6 Producción de petroquímicos

Durante el primer trimestre de 2014, la producción de petroquímicos de Petróleos Mexicanos y los organismos subsidiarios fue 3,678.3 miles de toneladas, 9.7% más que en los primeros tres meses del año previo, con un cumplimiento de 90.6% de la meta. El origen de esta producción por organismo subsidiario fue el siguiente: 303.6 miles de toneladas provenientes de Pemex-Refinación, 1,445 mil toneladas de Pemex-Gas y Petroquímica Básica, 1,929.3 miles de toneladas de Pemex-Petroquímica y 0.3 miles de toneladas de Pemex-Exploración y Producción. Por clasificación, 41.6% correspondió a petroquímicos básicos y 58.4% a desregulados.

Producción de petroquímicos, enero-marzo
(miles de toneladas)



La producción de petroquímicos básicos ascendió a 1,530.4 miles de toneladas, resultado 13.1% superior al del primer trimestre de 2013, debido al incremento en la oferta de Pemex-Petroquímica, vinculado al inicio de operaciones de la reformadora catalítica (C.C.R.) del Complejo Petroquímico Cangrejera. El cumplimiento de la meta fue 90.1% con motivo de una menor producción de etano, principalmente en el Complejo Procesador de Gas Cactus, por mantenimiento en su planta fraccionadora; así como la menor elaboración de materia prima para negro de humo y de naftas.

PRODUCCIÓN DE PETROQUÍMICOS

(miles de toneladas)

Concepto	2013		Trimestre I 2014		Var. (%) 14/13	Cumpl. (%) Real/Prog.
	3,352.1	4,061.2	3,678.3	9.7		
Total	3,352.1	4,061.2	3,678.3	9.7	90.6	
Pemex-Petroquímica	1,681.3	2,070.4	1,929.3	14.8	93.2	
Pemex-Refinación	284.0	412.5	303.6	6.9	73.6	
Pemex-Gas y Petroquímica Básica	1,386.8	1,578.3	1,445.0	4.2	91.6	
Pemex-Exploración y Producción ^{1/}	0.0	0.0	0.3	-	-	
Petroquímicos Básicos	1,353.6	1,698.6	1,530.4	13.1	90.1	
Pemex-Gas y Petroquímica Básica	1,232.9	1,398.5	1,286.6	4.4	92.0	
Naftas (gasolina natural)	647.4	777.2	724.2	11.9	93.2	
Etano	585.4	621.3	562.4	-3.9	90.5	
Pemex-Refinación	100.4	152.4	96.2	-4.2	63.1	
Materia prima-para negro de humo	100.4	152.4	96.2	-4.2	63.1	
Pemex-Petroquímica	20.3	147.8	147.5	626.6	99.8	
Butanos	1.9	12.1	7.2	278.9	59.5	
Pentanos	17.2	125.3	131.8	666.3	105.2	
Hexano	0.8	8.6	6.3	687.5	73.3	
Heptano	0.5	1.8	2.2	340.0	122.2	
Petroquímicos Desregulados	1,998.5	2,362.5	2,147.9	7.5	90.9	
Pemex-Petroquímica	1,660.9	1,922.6	1,781.8	7.3	92.7	
Pemex-Refinación	183.6	260.1	207.4	13.0	79.7	
Pemex-Gas y Petroquímica Básica	154.0	179.8	158.4	2.9	88.1	
Pemex-Exploración y Producción ^{1/}	0.0	0.0	0.3	-	-	

^{1/} Incluye 0.3 miles de toneladas de azufre producidas en Pemex-Exploración y Producción en el primer trimestre de 2014.

La suma de los parciales puede no coincidir debido al redondeo.

Fuente: Base de Datos Institucional.

De petroquímicos desregulados se obtuvieron 2,147.9 miles de toneladas, 7.5% superior al volumen registrado en el primer

1. Resultados Operativos

trimestre de 2013, con la operación de la planta Reformadora CCR y la adecuación de la capacidad operativa del tren de aromáticos en Cangrejera. Influyó el mayor volumen de recibo de gas que permitió la operación intermitente de tres plantas de amoniaco en Cosoleacaque, en enero y febrero de 2014; y la operación continua de la planta de metanol en el Complejo Petroquímico Independencia. El cumplimiento de la meta de producción de petroquímicos desregulados fue 90.9%, debido a que no se alcanzó la utilización programada en plantas de polietileno de alta densidad en el Complejo Petroquímico Morelos.

Por cadena, Pemex-Petroquímica reportó los siguientes resultados:

- **Derivados del metano.** Se produjeron 672.9 miles de toneladas, 2.8% superior respecto de los primeros tres meses de 2013, con un cumplimiento de 112.2% del programa debido, principalmente, a la elaboración de anhídrido carbónico del que se obtuvieron 377 mil toneladas, 3.8% más que en el primer trimestre del año previo y que representa 117.5% de cumplimiento de la meta.
- De amoniaco se elaboraron 251.3 miles de toneladas, volumen similar al de enero-marzo de 2013, y 1% mayor respecto de la meta, derivado de la operación intermitente de tres plantas de amoniaco en Cosoleacaque. Se produjeron 44.6 miles de toneladas de metanol, 10.9% mayor al primer trimestre de 2013 y 46.7% superior a la meta programada, resultante de la operación continua de la planta de metanol en el Complejo Petroquímico Independencia.
- En los **derivados del etano**, la producción fue 584.9 miles de toneladas, 10.5% menos si se compara con el primer trimestre de 2013, ya que no se elaboraron dicloroetano ni cloruro de vinilo, como resultado de que a partir del 12 de septiembre de 2013 se desincorporó de la producción el cloruro de vinilo del Complejo Petroquímico Pajaritos, el cual pasó a formar parte de la empresa Petroquímica Mexicana de Vinilo, S.A. de C.V. como consecuencia de la formalización de la coaversión entre Pemex-Petroquímica y Mexichem. Contribuyeron a la menor producción la obtención de un menor volumen en el resto de los productos de esta cadena, excepto el polietileno lineal de baja densidad. La meta de producción reportó un porcentaje de cumplimiento de 71% derivado de varias causas, entre las que destacan una limitación en el suministro de etano a las plantas de etileno, originada por el mantenimiento a dos trenes de la planta fraccionadora del Complejo Petroquímico Morelos durante enero de 2014; además de que se interrumpió la continuidad operativa de dos trenes de polietileno de baja densidad en el mismo mes.
- El etileno registró una producción de 273 mil toneladas, equivalente a una disminución de 3.5% respecto a igual periodo de 2013 y a un cumplimiento de 86.3% de la meta. Los polietilenos totalizaron 173.3 miles de toneladas, producción 0.6%

1. Resultados Operativos

menor que la del primer trimestre del año previo y con un cumplimiento de 91.5% del programa, resultado que no fue compensado por el volumen obtenido de polietileno lineal de baja densidad.

- De **propileno y derivados** se produjeron 17.1 miles de toneladas, 58.3% mayor si se compara con el volumen del primer trimestre del año previo, y con un cumplimiento de 107.5% de la meta debido a la operación continua de la planta de acrilonitrilo, producto del que se elaboraron 11.2 miles de toneladas, 62.3% más que en enero-marzo de 2013 y que alcanzó 100% del programa.
- Los **aromáticos y derivados** registraron una producción de 274 mil toneladas, 108.5% superior al primer trimestre de 2013, con un cumplimiento de 132.8% de la meta, a partir de la instalación de la nueva planta CCR y la reactivación de la producción de aromáticos. En esta cadena petroquímica destaca la producción de 85.8 miles de toneladas de hidrocarburo de alto octano, que es un componente para gasolinas, que representó un volumen mayor en 55.3 y en 46.5 miles de toneladas respecto del primer trimestre de 2013 y de la meta programada, respectivamente. La producción de esta cadena, durante enero-marzo de 2014, también se integró de tolueno, etilbenceno, benceno, estireno, xilenos, aromina 100 y Fluxoil.
- De **otros productos** se elaboraron 232.9 miles de toneladas, 10.6% más que en el primer trimestre de 2013, consecuencia de la producción de 29.7 miles de toneladas de líquidos de BTX, volumen mayor 26.8 miles de toneladas que en enero-marzo de 2013 y superior 11.7 miles de toneladas a la meta programada. La elaboración de esta cadena representó 84.2% de la meta, debido a la menor producción que la programada de ácido clorhídrico y ácido muriático.

En el primer trimestre de 2014, el porcentaje de utilización de la capacidad instalada de Pemex-Petroquímica fue 83%, mayor 22 puntos porcentuales a lo alcanzado el primer trimestre del año previo, debido a la operación de la planta reformadora CCR en el Complejo Petroquímico Cangrejera, así como a los volúmenes excedentes de gas recibidos que permitieron la operación de tres plantas de amoniaco en Cosoleacaque, a la operación continua de la planta de metanol II en el Complejo Petroquímico Independencia y a la mayor utilización de la capacidad en Morelos. Respecto de la meta, la utilización de la capacidad fue un punto porcentual menor, en razón de que no se alcanzó la utilización programada en las plantas de polietileno de alta densidad en el Complejo Petroquímico Morelos.

PRODUCCIÓN DE PETROQUÍMICOS DESREGULADOS

(miles de toneladas)

Concepto	2013		Trimestre I 2014		Var. (%) 14/13	Cumpl. (%) Real/Prog.
	Prog.	Real	Prog.	Real		
Total	1,998.5	2,362.5	2,147.9	7.5	90.9	
Pemex-Petroquímica	1,660.9	1,922.6	1,781.8	7.3	92.7	
Derivados del metano	654.7	599.9	672.9	2.8	112.2	
Amoniaco	251.2	248.8	251.3	0.0	101.0	
Anhídrido carbónico	363.3	320.8	377.0	3.8	117.5	
Metanol	40.2	30.4	44.6	10.9	146.7	
Derivados del etano	653.5	823.7	584.9	-10.5	71.0	
Cloruro de vinilo	18.5	65.7	0.0	-100.0	0.0	
Dicloroetano	33.0	106.4	0.0	-100.0	0.0	
Etileno	282.9	316.2	273.0	-3.5	86.3	
Glicoles etilénicos	48.2	47.4	43.2	-10.4	91.1	
Óxido de etileno	96.5	98.7	95.4	-1.1	96.7	
Poliétilenos	174.4	189.3	173.3	-0.6	91.5	
Propileno y derivados	10.8	15.9	17.1	58.3	107.5	
Acetonitrilo	0.1	0.2	0.2	100.0	100.0	
Acido cianhídrico	0.6	0.8	1.0	66.7	125.0	
Acrilonitrilo	6.9	11.2	11.2	62.3	100.0	
Propileno	3.2	3.7	4.7	46.9	127.0	
Aromáticos y derivados	131.4	206.4	274.0	108.5	132.8	
Aromáticos pesados	0.5	0.0	0.0	-100.0	-	
Aromina 100	0.6	3.2	14.5	n.r.	453.1	
Benceno	17.7	27.0	33.7	90.4	124.8	
Estireno	25.5	31.5	33.4	31.0	106.0	
Etilbenceno	29.2	36.2	38.5	31.8	106.4	
Fluxoil	0.6	0.9	1.0	66.7	111.1	
Hidrocarburo de alto octano	30.6	39.3	85.8	180.4	218.3	
Tolueno	13.0	42.7	40.8	213.8	95.6	
Xilenos	13.6	25.7	26.3	93.4	102.3	
Otros	210.5	276.7	232.9	10.6	84.2	
Pemex-Refinación	183.6	260.1	207.4	13.0	79.7	
Anhídrido carbónico	3.4	0.0	3.0	-11.8	-	
Azufre	94.9	113.9	92.7	-2.3	81.4	
Isopropanol	0.7	1.6	1.4	100.0	87.5	
Propano-propileno	0.0	32.8	0.0	-	0.0	
Propileno	84.7	111.8	110.3	30.2	98.7	
Pemex-Gas y Petroquímica Básica	154.0	179.8	158.4	2.9	88.1	
Azufre	154.0	179.8	158.4	2.9	88.1	
Pemex-Exploración y Producción	0.0	0.0	0.3	-	-	
Azufre	0.0	0.0	0.3	-	-	

La suma de los parciales puede no coincidir debido al redondeo.

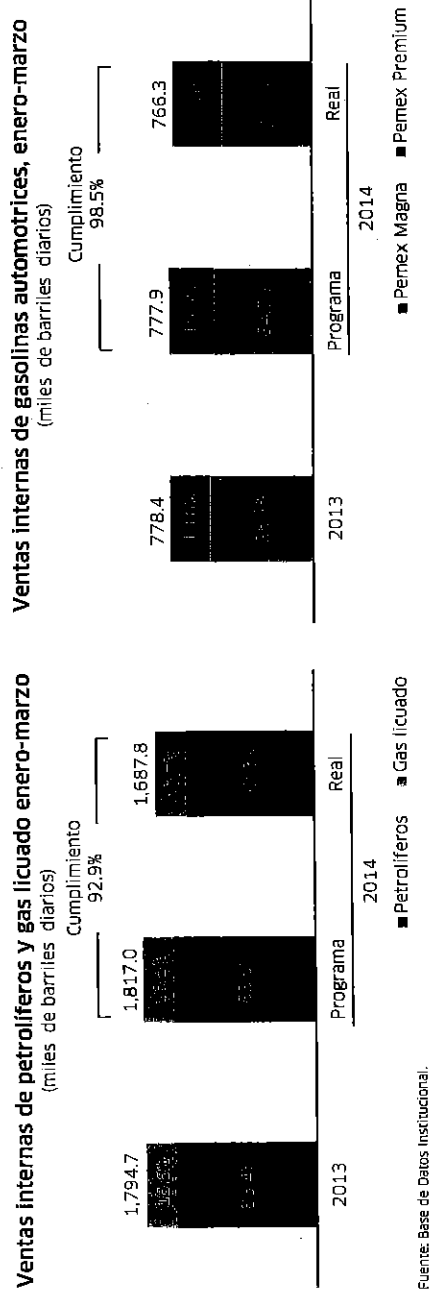
n.r. No representativo

Fuente: Base de Datos Institucional.

1.7 Mercado interno

Ventas de petrolíferos y gas licuado

En los primeros tres meses de 2014, la comercialización de petrolíferos y gas licuado en el mercado interno promedió 1,687.8 miles de barriles diarios, con una baja de 6% respecto de igual trimestre de 2013 y con un cumplimiento de 92.9% del programa. Ambas variaciones provinieron de la menor comercialización de gasolina Pemex Magna, diesel industrial bajo azufre, combustóleo y coque, entre otros petrolíferos. La venta de petrolíferos, sin incluir gas licuado, fue de 1,389.2 miles de barriles diarios, 7.2% inferior que la del primer trimestre del año previo, con un cumplimiento de 91.6% de la meta.



- De gasolinas automotrices se vendieron 766.3 miles de barriles diarios, 1.6% menos que durante enero-marzo de 2013 y 1.5% inferiores al programa, disminuciones en las que influyó la calendarización en abril del primer periodo vacacional de 2014, mientras que en 2013 fue en marzo; además de que las nuevas cargas fiscales pudieran desincentivar la demanda de estos combustibles.

- Las ventas de gasolina Pemex Magna fueron de 635.7 miles de barriles diarios, 5.5% menores al año anterior, con un cumplimiento de 96.5% del programa. De gasolina Pemex Premium se comercializaron 130.5 miles de barriles diarios, 23.1% mayor al volumen del primer trimestre de 2013 y 9.7% por arriba de la meta, lo cual podría explicarse,

1. Resultados Operativos

principalmente, por el cambio en el patrón de consumo derivado de la consistente reducción del diferencial de precio con la gasolina Pemex Magna y las nuevas tendencias en el parque vehicular.

- Las ventas de diesel ascendieron a 377.1 miles de barriles diarios, equivalentes a 27.1% de las ventas totales de petrolíferos y un cumplimiento de 93.5% del programa, al mismo tiempo que representaron una disminución de 2.8% respecto al primer trimestre de 2013. El Pemex Diesel promedió 328.5 miles de barriles diarios vendidos, 0.2% inferior al primer trimestre de 2013 y 1.3% menos que el programa, debido a la menor actividad industrial en el sector de minería. La comercialización de diesel industrial de bajo azufre fue 35 mil barriles diarios, 22.7% inferior al volumen del primer trimestre de 2013 y 36% menor al programa, debido en gran medida a la sustitución de este producto por gas natural, motivada por restricciones ambientales.
- La turbosina registró una demanda de 67.4 miles de barriles diarios, 99.1% de la meta y 4.8% superior a la realizada en el primer trimestre de 2013. Esto se debe a que continúa el patrón ascendente en el consumo por el incremento en el número de pasajeros de origen nacional e internacional, tanto de itinerario regular como de temporada, junto con una mayor conectividad y aumentos en la flota de aeronaves en las líneas aéreas.

VENTAS INTERNAS DE PETROLÍFEROS Y GAS LICUADO

(miles de barriles diarios)

Concepto	2013	Trimestre I 2014		Var. (%) 14/13	Cumpl. (%) Real/Prog.
		Prog.	Real		
Total	1,794.7	1,817.0	1,687.8	-6.0	92.9
Petrolíferos	1,497.4	1,516.4	1,389.2	-7.2	91.6
Gasolinas automotrices	778.5	777.9	766.3	-1.6	98.5
Pemex Magna	672.4	658.9	635.7	-5.5	96.5
Pemex Premium UBA	106.1	119.0	130.6	23.1	109.7
Turbosina	64.3	68.0	67.4	4.8	99.1
Diesel	388.1	403.5	377.1	-2.8	93.5
Pemex Diesel	329.3	332.8	328.5	-0.2	98.7
Otros	58.8	70.7	48.6	-17.3	68.7
Combustóleo	191.0	182.5	94.1	-50.7	51.6
Otros petrolíferos	75.4	84.5	84.3	11.8	99.8
Gas licuado	297.4	300.6	298.6	0.4	99.3

La suma de los parciales puede no coincidir debido al redondeo.
Fuente: Base de Datos Institucional.

1. Resultados Operativos

- La comercialización de combustóleo promedió 94.1 miles de barriles diarios, 50.7% abajo del volumen vendido el primer trimestre de 2013 y con un cumplimiento de 51.6% de la meta prevista. En ambas variaciones destacan las ventas de 81.9 miles de barriles diarios de combustóleo pesado a la CFE, volumen 52.7% inferior a lo realizado en el primer trimestre de 2013 y 49.6% menor de lo programado. Lo anterior como resultado de que la CFE está utilizando los insumos más económicos disponibles, con el objeto de reducir las tarifas de energía eléctrica a la población, por lo que utiliza en mayor medida los recursos hídricos y el gas natural, mientras que disminuyó de manera significativa el consumo de combustóleo para 2014.
- De otros petrolíferos, se vendieron 84.3 miles de barriles diarios, entre los cuales se clasifican los asfaltos, lubricantes básicos, parafinas, coque, gasavión, gasnafta y gasóleos. Este resultado fue 11.8% mayor al del primer trimestre de 2013 y representó 99.8% de cumplimiento de la meta, principalmente por el aumento en el consumo de asfaltos.
 - El coque promedió ventas por 50.8 miles de barriles diarios, 5.8% inferior al primer trimestre de 2013 y equivalente a 86.5% de cumplimiento del programa, a causa de la falta de disponibilidad de producto en la refinería de Madero por la salida de mantenimiento de la planta Maya, así como por una menor producción en la refinería de Cadereyta, originada por el mantenimiento de uno de los trenes de la planta coquizadora.
 - La venta de asfaltos fue 24.5 miles de barriles diarios, con lo que resultó 89.9% superior a la registrada en el primer trimestre de 2013, y 46.7% mayor al programa, en ambos casos por la liberación del presupuesto federal para la construcción y mantenimiento carretero, en atención al Programa Nacional de Infraestructura Carretera, lo que reactivó la adquisición de asfaltos al llevarse a cabo procesos licitatorios para la construcción y mantenimiento de la red carretera federal.
 - Los lubricantes registraron una demanda de 5.4 miles de barriles diarios, 1.8% inferior a las ventas del primer trimestre de 2013, ya que se tuvo una menor disponibilidad de producto por problemas operativos en la refinería de Salamanca, que no permitió la producción homogénea de los cuatro cortes de básicos. El cumplimiento de la meta programada fue 110.2%.
 - El volumen comercializado de parafinas fue 0.7 miles de barriles diarios, 12.5% por abajo del primer trimestre de 2013, con un cumplimiento de 77.8% de la meta, variaciones que se deben a una menor disponibilidad de parafina A y G-1, por problemas operativos en el centro productor.
 - El gasóleo doméstico promedió ventas de 2.5 miles de barriles diarios, 38.9% más que el primer trimestre de 2013 y 31.6% por arriba del programa, por el registro de temperaturas más frías en los primeros tres meses de 2014. Este producto se

1. Resultados Operativos

usa primordialmente en algunos sistemas de calentamiento doméstico, por lo que su comportamiento está sujeto sobre todo a las condiciones climatológicas del norte del país.

De gas licuado se vendieron 298.6 miles de barriles diarios, 0.4% más que en el primer trimestre de 2013 y 0.7% menos que la meta programada.

En cuanto al número de estaciones de servicio, al cierre de marzo de 2014 se tenían 10,535 estaciones, 448 más que las existentes en el mismo mes de 2013.

Precios al público de gasolinas y diesel

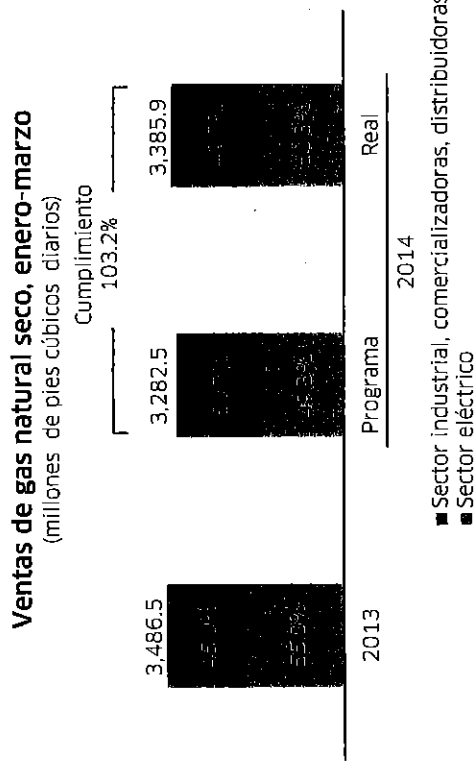
El comportamiento mensual de los precios al público de las gasolinas y diesel se estableció en los términos previstos en la política económica determinada por la SHCP para el ejercicio fiscal 2014. Al cierre marzo de este año, el precio de Pemex Diesel se ubicó en 12.95 pesos por litro, la gasolina Pemex Magna en 12.50 pesos por litro y la gasolina Pemex Premium en 13.12 pesos por litro. A partir de enero de 2014 se homologaron los precios de las gasolinas en la mayor parte del territorio nacional y en la frontera norte.

Ventas de gas natural seco

En el primer trimestre de 2014, se comercializaron 3,385.9 millones de pies cúbicos diarios de gas natural seco, volumen 2.9% menor respecto al mismo periodo del año previo, con un cumplimiento de 103.2% de la meta. Estas cifras no incluyen el consumo del sector petrolero y las exportaciones.

- Durante este trimestre el sector eléctrico demandó 1,701.4 millones de pies cúbicos diarios de gas natural, volumen equivalente a 105.2% de la meta programada, mientras que fue 11.3% menor al adquirido en el primer trimestre de 2013, resultante de la reducción en el uso de gas natural para la generación de electricidad ante el incremento en la generación en las plantas hidroeléctricas y carboeléctricas.
- El consumo de gas natural del sector industrial, distribuidoras y comercializadoras^{4/} fue 1,684.5 millones de pies cúbicos diarios, 7.4% superior al mismo periodo de 2013, con un cumplimiento 101.1% de la meta.

^{4/} Incluye empresas autogeneradoras de electricidad.



Fuente: Base de Datos Institucional.

Ventas de petroquímicos básicos y desregulados

En el primer trimestre de 2014, se comercializaron 1,111.6 miles de toneladas de petroquímicos, volumen 11.7% superior al del mismo trimestre del año previo, principalmente por mayores ventas de amoniaco, propileno grado químico, anhídrido carbónico, polietileno lineal de baja densidad, estireno y acrilonitrilo, que resultaron de que hubo demanda en el mercado y al mismo tiempo se registró mayor disponibilidad de los productos. El cumplimiento de 83.3% de la meta programada se debió a la menor venta de cloruro de vinilo, propileno, azufre, anhídrido carbónico, amoniaco y tolueno, entre otros productos. Del volumen comercializado, 86.1% correspondió a petroquímicos desregulados y 13.9% a básicos.

Las ventas de petroquímicos básicos fueron 154 mil toneladas, equivalentes a un aumento de 35.1% respecto de los primeros tres meses de 2013, debido a las ventas de etano a Petroquímica Mexicana de Vinilo; y a un cumplimiento de 91% del programa.

- La demanda de materia prima para negro de humo fue 97.1 miles de toneladas, 4.9% menos que durante enero-marzo de 2013 y 36.3% menor al programa. Ambas variaciones se deben a menor demanda del producto y a que en las refinerías de Cadereyta y Madero no se cumplió con las especificaciones en el parámetro de cenizas, lo que afectó los retiros programados.



1. Resultados Operativos

Al mercado nacional se destinaron 957.6 miles de toneladas de petroquímicos desregulados, volumen 8.6% superior al del primer trimestre de 2013, con un cumplimiento de 82.2% de la meta; esta última variación debido a la menor comercialización de cloruro de vinilo, azufre, anhídrido carbónico, amoniaco, ácido muriático, propileno, polietilenos y glicoles etilénicos, entre otros productos. Por organismo subsidiario, 75.3% del volumen fue vendido por Pemex-Petroquímica, 15.8% por Pemex-Gas y Petroquímica Básica (principalmente azufre) y 8.9% por Pemex-Refinación (sobre todo propileno grado químico y grado refinería).

VENTAS INTERNAS DE PETROQUÍMICOS

(miles de toneladas)

Concepto	2013		Trimestre I 2014		Var. (%) 14/13	Cumpl. (%) Real/Prog.
	995.5	1,333.7	1,111.6	11.7		
Total						
Básicos	114.0	169.2	154.0	35.1	91.0	
Desregulados	881.6	1,164.5	957.6	8.6	82.2	
Por organismo subsidiario						
Pemex-Gas y Petroquímica Básica	153.3	208.1	207.7	35.5	99.8	
Pemex-Refinación	169.3	279.0	182.3	7.7	65.3	
Pemex-Petroquímica	673.0	846.6	721.5	7.2	85.2	
Pemex-Petroquímica, por cadena						
Derivados del etano	266.2	345.3	260.7	-2.1	75.5	
Derivados del metano	326.8	392.8	359.7	10.1	91.6	
Aromáticos y derivados	57.4	68.9	65.2	13.6	94.6	
Propileno y derivados	13.5	20.1	22.0	63.0	109.5	
Otros ¹	9.1	19.5	13.9	52.7	71.3	

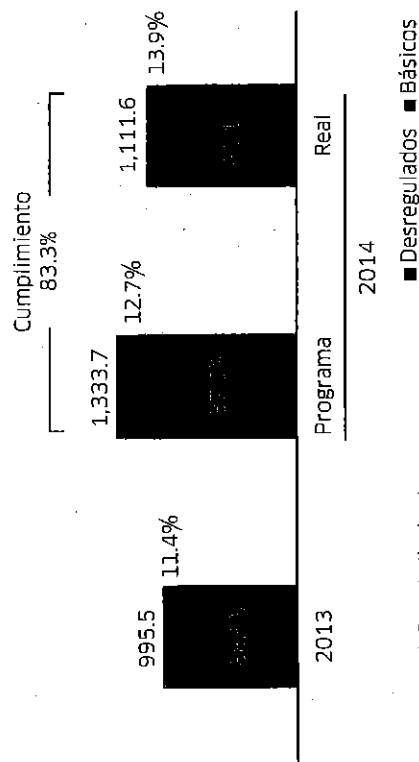
1. No incluye gasolinas.

La suma de los parciales puede no coincidir con el total debido al redondeo de las cifras.

Fuente: Base de Datos Institucional.

- Las ventas de azufre alcanzaron 150.4 miles de toneladas, lo cual representó un aumento de 6.8% respecto al primer trimestre de 2013, por la reactivación del consumo de los clientes más importantes de la industria química. El cumplimiento de 79.2% de la meta se explica a que no se alcanzaron las expectativas de una mayor demanda de azufre por parte de la industria de fertilizantes y química.
- De propileno (grado polímero, grado refinería y grado químico) se vendieron 91.1 miles de toneladas, 25.3% superior a la comercialización del primer trimestre de 2013 y 68.4% mayor a la meta programada, debido a mayores retiros por parte de Unigel.

Ventas internas de petroquímicos, enero-marzo
(miles de toneladas)



Por cadena, las ventas de Pemex-Petroquímica en los primeros tres meses de 2014, mostraron el comportamiento siguiente:

- Los **derivados del metano** registraron ventas por 359.7 miles de toneladas, 10.1% superior al volumen del primer trimestre de 2013, con un cumplimiento de 91.6% de la meta en ambos casos a partir de la comercialización de amoniaco y anhídrido carbónico, fundamentalmente. Durante el primer trimestre de 2014, los precios de los productos de Pemex-Petroquímica fueron menores y han seguido la referencia internacional que en el mismo trimestre del año anterior y en lo particular los precios internacionales de la urea han mantenido una tendencia opuesta a la del amoniaco.
 - De amoniaco se vendieron 261.1 miles de toneladas, 8.2% más que durante enero-marzo de 2013. El cumplimiento de 94.3% del programa se debió a ventas inferiores a las programadas para aplicación directa a paros de Agrogen, durante enero y febrero de 2014, por problemas de competitividad con el mercado de urea.
 - La demanda de anhídrido carbónico registró ventas por 70 mil toneladas, 18.6% superior que en el primer trimestre de 2013 y 22.2% menos de la meta programada. La venta de metanol se ubicó en 28.6 miles de toneladas, 8.3% mayor a la de enero-marzo del año anterior, con un cumplimiento de 110% del programa.

1. Resultados Operativos

- **Derivados del etano.** Se vendieron 260.7 miles de toneladas, con un cumplimiento de 75.5% de la meta y una disminución de 2.1% respecto de los primeros tres meses de 2013, observados en las ventas de cloruro de vinilo y de glicoles etilénicos, respectivamente.
 - De polietilenos se comercializaron 150 mil toneladas, 9.5% mayor al volumen del primer trimestre de 2013. Los precios de los polietilenos fueron mayores en los primeros tres meses de 2014, sin embargo no compensaron la baja de 9.1% respecto del programa ocasionada por problemas operativos y contracción del mercado. De polietileno de baja densidad se vendieron 109 mil toneladas y de polietileno de alta densidad 41 mil toneladas.
 - El óxido de etileno registró 65.8 miles de toneladas, 2.3% mayor a las ventas de enero-marzo de 2013, con un cumplimiento de 98.8% de la meta programada. La demanda de glicoles etilénicos fue 43.9 miles de toneladas, 8% menor a la del primer trimestre de 2013 y 6.8% inferior a la meta programada debido a las ventas menores de monoetilenglicol grado fibra, por fallas operativas en planta. De etileno se vendieron 1.1 miles de toneladas, 22.2% más respecto al primer trimestre del año anterior y equivalentes a 122.2% de cumplimiento en la meta.
- **Aromáticos y derivados.** La demanda de los petroquímicos de esta cadena alcanzó 65.2 miles de toneladas, 13.6% superior a la demanda del primer trimestre de 2013, derivado de la mayor disponibilidad de productos, como estireno y aromina 100. Sin embargo, estas ventas representan 94.6% de cumplimiento de la meta, debido a que no se alcanzaron los niveles de comercialización esperados de tolueno, xileno y benceno.
 - La comercialización de estireno ascendió a 31.9 miles de toneladas, 17.7% por arriba del volumen registrado durante enero-marzo de 2013, mientras que se alcanzó 101.3% de cumplimiento de la meta. De tolueno se vendieron 18.3 miles de toneladas, 2.1% menos que en el primer trimestre de 2013 y que representó 85.9% de la meta. Se vendieron 12.1 miles de toneladas de xilenos, 6.1% superiores a las de enero-marzo de 2013, con un cumplimiento de 92.4% de la meta.
- **Propileno y derivados.** Se vendieron 22 mil toneladas, 63% más que en el primer trimestre de 2013, con un cumplimiento de 109.5% de la meta, lo que se debió en ambos casos a mayores ventas de acrilonitrilo, ácido cianhídricos y propileno a Unigel.
 - De acrilonitrilo se comercializaron 13.8 miles de toneladas, 119% superior al resultado de enero-marzo de 2013 y equivalente a 122.1% de la meta. De propileno se vendieron 7.2 miles de toneladas, 7.5% por arriba de la demanda del primer trimestre de 2013 y cumplimiento de 88.9% del programa. La comercialización de ácido cianhídrico fue de mil toneladas, 66.7% mayor a la de los primeros tres meses del año anterior, con un cumplimiento de 125% de la meta.



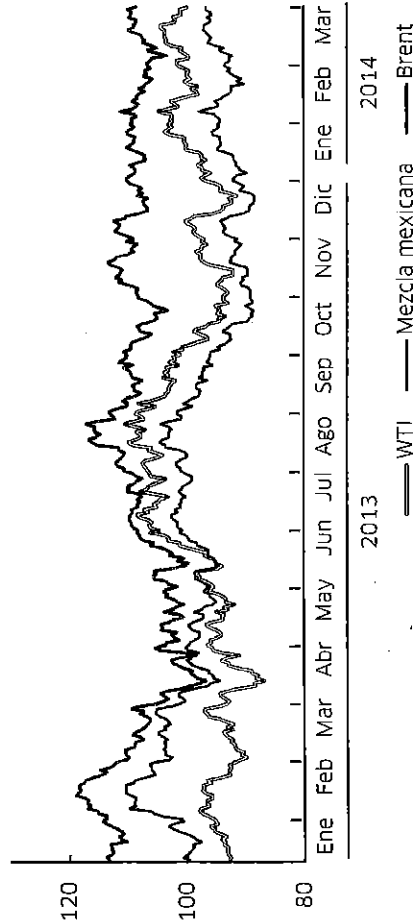
1. Resultados Operativos

- **Otros productos** registraron ventas de 13.9 miles de toneladas, 52.7% superiores a las del primer trimestre de 2013, que representan 71.3% de cumplimiento de la meta, atribuible básicamente a que no se vendió ácido muriático.

1.8 Mercado internacional**Mercado petrolero internacional**

Durante el primer trimestre de 2014, los precios de los crudos marcadores en el mercado internacional de hidrocarburos registraron un comportamiento variable, dependiendo de las coyunturas económicas y políticas. El precio del crudo West Texas Intermediate (WTI) promedió 98.69 dólares por barril, 4.7% mayor al obtenido en el mismo periodo de 2013; en el caso del Brent del Mar del Norte, alcanzó un precio promedio de 108.21 dólares por barril, 3.9% inferior al del año previo. El mayor diferencial del precio del Brent respecto del WTI fue 13.32 dólares por barril en enero de 2014, mientras que en marzo se redujo a 7.01 dólares.

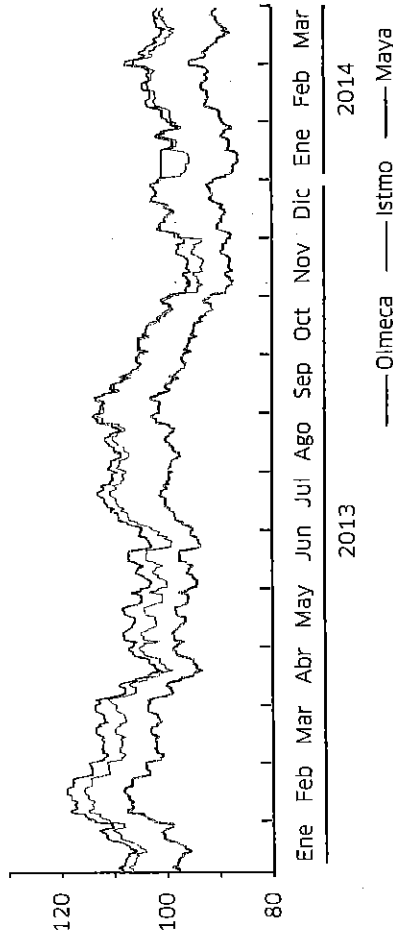
Precio del crudo mexicano de exportación y precios de referencia
(dólares por barril)



Fuente: Base de Datos Institucional.

En el primer trimestre de 2014, el precio de la mezcla mexicana de exportación promedió 92.28 dólares por barril, 10.3% inferior al del mismo periodo de 2013 y alcanzó su mayor valor en marzo al registrar 93.14 dólares por barril, 9.6% abajo de lo registrado en el mismo mes del año previo. Por tipo de crudo, el Olmeca promedió 100.56 dólares por barril, 10.8% menor al del mismo periodo del año anterior; el Istmo 100.24 dólares por barril, 9.2% menos al del periodo equivalente de 2013; y el Maya 90.11 dólares por barril, que significó una reducción de 10.4% respecto a enero-marzo del año previo.

Precio del crudo mexicano de exportación
(dólares por barril)



Fuente: Base de Datos Institucional.

Entre los principales factores que contribuyeron al alza de los precios del petróleo en los mercados internacionales se identificaron: un aumento en las importaciones de petróleo de China, mismo que inició en la esperanza de un fortalecimiento de la demanda de la segunda mayor economía global y del mayor importador neto de crudo; tensiones en Ucrania que causaron incertidumbre por los suministros de petróleo de Rusia (uno de los mayores productores mundiales); la fuerte caída en las existencias en la terminal de distribución de Cushing (Oklahoma) en EU; las tensiones geopolíticas en varios países petroleros clave para la producción petrolera mundial, como Venezuela, Libia y Sudán del Sur; preocupación por las interrupciones en el suministro de Libia; y el cierre de refinerías en EU para su mantenimiento. Las bajas registradas en los precios del crudo se debieron principalmente a: el acuerdo entre Irán y las potencias mundiales para poner fin a una disputa por el programa nuclear del primero, que generó expectativas de mayores exportaciones de petróleo iraní; la creciente producción de Irak y el incremento de los suministros en países fuera de la OPEP, además del auge del crudo no convencional en EU; el aumento en las reservas de petróleo de EU mayor a lo pronosticado; contracción de la producción industrial China en febrero (nivel más bajo en siete meses); descenso mayor a lo previsto de las reservas de productos destilados de EU (diesel y combustible para calefacción); y el incremento en la oferta de Libia por reanudación de la producción de su principal yacimiento.

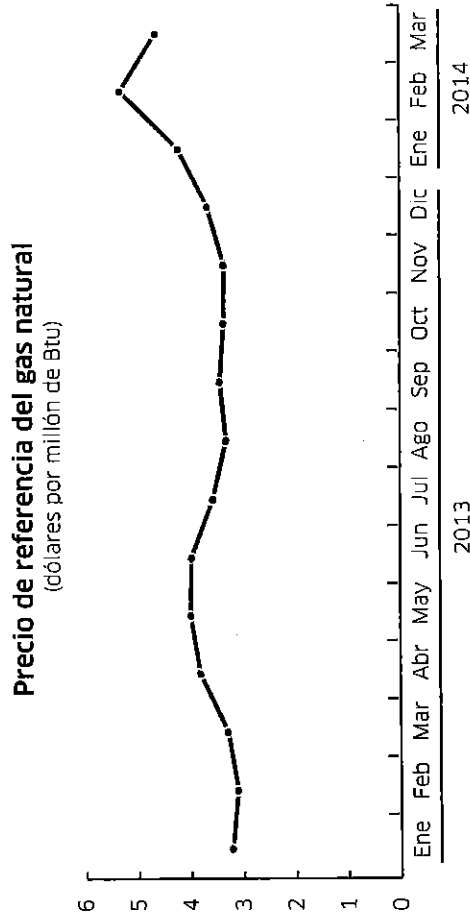
Mercado internacional de gas natural

El precio del gas natural en México se establece como el costo de oportunidad de vender el gas mexicano en la frontera con Texas,

1. Resultados Operativos

lugar donde existe la posibilidad de flujo de importación y exportación. Por lo que la canasta de Reynosa se forma con base en los precios de referencia del sur de Texas en EU.

En el primer trimestre de 2014, el precio promedio de referencia del gas natural en el sur de Texas fue 4.70 dólares por millón de *British Thermal Unit* (Btu), lo que representó un incremento de 1.50 dólares por millón de Btu respecto al mismo periodo de 2013.



Fuente: Base de Datos Institucional.

Los factores que más influyeron en el comportamiento de los precios en el mercado de EU fueron:

- Durante el primer trimestre de 2014, la producción de EU fue 67.7 miles de millones de pies cúbicos diarios, volumen 2.9% superior al promedio del primer trimestre de 2013. La producción de fuentes no convencionales (*Shale Gas*^{5/}) representó el 14.3% del total de la producción, al pasar de un promedio de 29.2 miles de millones de pies cúbicos diarios en 2013 a 33.4 miles de millones de pies cúbicos diarios en el periodo que se informa.
- El crecimiento de la demanda de gas natural en EU promedió 97.1 miles de millones de pies cúbicos diarios, cifra superior 6.4% a la registrada en el mismo periodo del año precedente. Esta variación se explica por una mayor demanda del sector

^{5/} El *Shale Gas* es un gas natural que se obtiene del tipo de roca lutita o pizarra. Es una roca sedimentaria muy porosa y en estos poros se encuentra atrapado el gas.

1. Resultados Operativos

residencial y comercial, la cual se ubicó en 42.8 miles de millones de pies cúbicos diarios, superior 11.7% respecto al mismo trimestre de 2013, la cual se manifestó a través de incrementos en enero, febrero y marzo de 2014, cuando se tuvieron temperaturas por debajo de lo normal, lo que incidió en un elevado consumo de gas natural para calefacción.

- Por su parte, la demanda del sector industrial fue 22.8 miles de millones de pies cúbicos diarios, con un incremento de 4.4% respecto a enero-marzo de 2013 y fue resultado de la expansión de la actividad económica en EU.

Petróleos Mexicanos			
Demanda de gas natural en EU			
(miles de millones de pies cúbicos diarios)			
Sector	Enero-marzo		2014
	2013	2013	
Total	91.3	97.1	
Residencial y comercial	38.3	42.8	
Eléctrico	20.0	19.8	
Industria	21.8	22.8	
Otros consumos	11.2	11.7	

Fuente: PIRA, Energy Group, abril de 2014.

- El nivel de inventarios se ubicó en 822 mil millones de pies cúbicos, cifra por debajo del promedio histórico de los últimos cinco años y del cierre de 2013. Este nivel fue resultado del crecimiento en el consumo y se reflejó en mayores volúmenes de extracción de gas natural de los almacenes.

Las importaciones de Estados Unidos fueron de 8.3 miles de millones de pies cúbicos diarios, lo que significó un ligero incremento de 0.6% respecto a lo registrado durante enero-marzo de 2013. Las importaciones provenientes de Canadá fueron 6.04 miles de millones de pies cúbicos diarios y el resto fue gas natural licuado.

Balanza comercial de la industria petrolera nacional

En el primer trimestre de 2014, el superávit del comercio exterior de Petróleos Mexicanos ascendió a 4,027.4 millones de dólares, importe que se situó 1,412 millones de dólares por abajo del registrado en igual periodo del año previo, equivalente a una reducción de 26%, lo que resultó de una disminución de 1,241.2 millones de dólares en las exportaciones y al aumento de 170.8 millones de dólares en las importaciones. Este comportamiento se debió sobre todo al efecto de la reducción en el volumen y

precio de las exportaciones de crudo respecto a los registrados en el primer trimestre de 2013. El cumplimiento de la meta del periodo en el superávit de comercio exterior fue 81.7%.

VALOR DEL COMERCIO EXTERIOR DE HIDROCARBUROS
(millones de dólares)

Concepto	2013		Trimestre I 2014		Var. (%) 14/13	Cumpl. (%) Real/Prog.
	Prog.	Real	Prog.	Real		
Saldo	5,439.5	4,929.7	4,027.4	25.0	-25.0	81.7
Exportaciones	12,736.3	9,996.6	11,495.2	-9.7	-9.7	115.0
Petróleo crudo	11,142.3	9,008.9	9,887.5	-11.3	-11.3	109.8
Gas natural seco	0.1	0.0	1.5	1,400.0	-	-
Condensados	68.7	0.0	19.4	-71.8	-	-
Petrolíferos y gas licuado	935.7	512.7	1,035.5	10.7	10.7	202.0
Petroquímicos	34.4	46.4	27.0	-21.5	-21.5	58.2
Gasolinas Naturales (Naftas)	555.1	428.6	524.3	-5.5	-5.5	122.3
Importaciones	7,296.9	5,066.9	7,467.7	2.3	2.3	147.4
Gas natural seco	474.6	553.6	778.9	64.1	64.1	140.7
Petrolíferos	6,392.0	4,105.1	6,026.9	-5.7	-5.7	146.8
Gas licuado	391.2	385.8	623.6	59.4	59.4	161.6
Petroquímicos	39.1	22.4	38.4	-1.8	-1.8	171.4

La suma de los parciales puede no coincidir con el total debido al redondeo de las cifras.
Fuente: Base de Datos Institucional.

Las exportaciones totales de hidrocarburos registraron 11,495.2 millones de dólares, importe 9.7% menor a las del primer trimestre de 2013, con un cumplimiento de 115% de la meta esperada. Del total de la comercialización exterior, la participación por tipo de producto fue: petróleo crudo 86%; petrolíferos y gas licuado 9%; gasolina natural, 4.6%; petroquímicos, 0.2%; condensados, 0.2%; con porcentajes no significativos de gas natural seco y de gas licuado.

Las importaciones de hidrocarburos alcanzaron 7,467.7 millones de dólares, monto 2.3% superior a lo registrado el primer trimestre del año anterior, por el incremento en las importaciones de gas natural por 304.3 millones de dólares. De las importaciones totales 80.7% fueron petrolíferos, 10.4% gas natural, 8.4% gas licuado y 0.5% petroquímicos. El cumplimiento de la meta fue 147.4% por importaciones mayores a las programadas, en particular de diesel de bajo azufre, gasolinas, propano y gas natural.

VOLUMEN DEL COMERCIO EXTERIOR DE HIDROCARBUROS

1. Resultados Operativos

Concepto	2013		Trimestre I 2014		Var. (%) 14/13	Cumpl. (%) Real/Prog.
	2013	Prog.	2014	Real		
Exportaciones						
Petróleo Crudo (Mbd)	1,203.5	1,130.0	1,190.5		-1.1	105.4
Maya ^{1/}	961.9	916.0	927.4		-3.6	101.2
Istmo	97.3	99.7	169.4		74.1	169.9
Olmeca	144.2	114.2	93.7		-35.0	82.0
Gas natural seco (MMbpcd)	0.7	0.0	4.6		557.1	-
Condensados (Mbd)	8.4	0.0	2.6		-69.0	-
Petrolíferos y gas licuado (Mbd)	114.3	68.3	144.4		26.3	211.4
Petroquímicos (Mt)	125.3	136.7	133.5		6.5	97.7
Gasolinas Naturales (Naftas) (Mbd)	67.4	61.6	65.5		-2.8	106.3
Importaciones						
Gas natural seco (MMbpcd)	1,245.5	860.1	1,313.3		5.4	152.7
Petrolíferos (Mbd)	524.7	397.5	537.0		2.3	135.1
Gas licuado (Mbd) ^{2/}	91.8	83.4	101.9		11.0	122.2
Petroquímicos (Mt)	30.5	16.0	26.3		-13.8	164.4

La suma de los parciales puede no coincidir con el total debido al redondeo de las cifras.

^{1/} Incluye crudo Altamira.

^{2/} Incluye propano y butano.

Fuente: Base de Datos Institucional.

El petróleo crudo representó el rubro con mayor participación de las exportaciones de Petróleos Mexicanos. En el primer trimestre de 2014 se alcanzaron 9,887.5 millones de dólares, importe 11.3% menor al mismo período de 2013, como resultado de la disminución de 1.1% del volumen de crudo comercializado, así como por la reducción de 10.3% de los precios internacionales. La mezcla de petróleo crudo de exportación en volumen estuvo compuesta por 77.9% de Maya, 14.2% de Istmo y 7.9% de Olmeca, que en conjunto registraron 1,190.5 miles de barriles diarios, lo que permitió lograr 105.4% de cumplimiento de la meta de exportaciones.

Por país, los destinos principales del petróleo crudo de exportación fueron: Estados Unidos (71.8%), España (15.7%), India (4.5%), China (1.4%), Canadá (1.3%), países del Convenio de San José (0.9%), Holanda (0.5%) y otros (3.9%).

En el caso del gas natural, la balanza comercial durante el primer trimestre de 2014, incluyendo el gas natural licuado importado, presentó un déficit de 777.4 millones de dólares, saldo 63.8% mayor al registrado en el año anterior, derivado de un aumento similar en las importaciones. Dicho saldo representó un nivel de cumplimiento de 140.4% de la meta programada.

1. Resultados Operativos

- El importe de las exportaciones de gas natural ascendió a 1.5 millones de dólares, contra 0.1 millones de dólares registrados en enero-marzo de 2013. En términos de volumen el gas natural registró 4.6 millones de pies cúbicos diarios, mientras que el año previo fueron 0.7 millones de pies cúbicos diarios.
 - El valor de las importaciones de gas natural seco alcanzó 778.9 millones de dólares, 64.1% superior a 2013. El volumen importado ascendió a 1,313.3 millones de pies cúbicos diarios de gas natural seco, 5.4% mayor que el primer trimestre año anterior.
- Los productos petrolíferos y el gas licuado registraron en su balanza comercial del primer trimestre de 2014 un saldo deficitario de 5,615 millones de dólares, 4% inferior a igual período de 2013, así como 41.1% superior a lo programado.
- El valor de las exportaciones de petrolíferos y gas licuado fue 1,035.5 millones de dólares, 10.7% mayor a lo obtenido en 2013, con un cumplimiento de 202% de la meta. El volumen exportado fue 144.4 miles de barriles diarios, del cual 134.8 miles de barriles diarios correspondieron a combustible, cuyas exportaciones superaron 37% las del enero-marzo de 2013 y 106.4% a la meta programada.
 - El valor de las importaciones de petrolíferos y gas licuado fue 6,650.5 millones de dólares, 2% menos a lo obtenido en enero-marzo de 2013, resultado en particular de menores volúmenes importados de gasolinas y combustible. Se tuvo un cumplimiento de 148.1% de la meta.
 - Las importaciones de petrolíferos fueron de 6,026.9 millones de dólares, importe 5.7% por abajo del reportado en el año previo, con un cumplimiento de 146.8% de la meta. El volumen de petrolíferos importados fue 537 mil barriles diarios, 2.3% superior al año precedente, con un cumplimiento de 135.1% de la meta.
 - El volumen importado de gas licuado se ubicó en 101.9 miles de barriles diarios, 11% mayor que en enero-marzo de 2013, resultado de un aumento en la demanda de propano. El valor de las importaciones de gas licuado totalizó 623.6 millones de dólares, 59.4% por encima de lo reportado en el primer trimestre de 2013.

La balanza comercial de productos petroquímicos en el primer trimestre de 2014 mostró un déficit de 11.4 millones de dólares, superior 142.6% al obtenido en el mismo período de 2013.



1. Resultados Operativos

- Por exportación de petroquímicos se obtuvieron 27 millones de dólares, 21.5% menos que en 2013, a causa de reducciones en la exportación de azufre, butadieno y polietileno de baja densidad. Respecto a la meta se tuvo un cumplimiento de 58.2%.
- El valor de las importaciones de petroquímicos fue 38.4 millones de dólares, 1.8% inferior al primer trimestre de 2013, propiciado por menores importes de compras de mezcla de xilenos. El cumplimiento de la meta fue 171.4%.

2. Principales resultados de la gestión corporativa**2.1 Reforma Energética**

Dentro de las bases de la Reforma Energética, Petróleos Mexicanos participó en la selección de yacimientos que habrá de desarrollar y explotar, con el objeto de consolidar y fortalecer sus capacidades en recursos situados en aguas profundas y no convencionales (aceite y gas en lutitas y yacimientos de muy baja permeabilidad), que le permitan mantenerse a la vanguardia de la frontera tecnológica y en niveles de crecimiento. La entidad mantiene una posición equilibrada entre la sustentabilidad del organismo y el crecimiento de la industria petrolera nacional, a través de los postulados:

- Fortalecer a Petróleos Mexicanos y maximizar el valor a largo plazo para el Estado Mexicano. Con este propósito en la Ronda Cerro, dentro de cual Petróleos Mexicanos mantuvo su prioridad en la selección de los proyectos a ejecutar, se propusieron los siguientes aspectos:
 - Mantener áreas en exploración y campos en producción principales.
 - Asegurar que se contarán con suficientes oportunidades exploratorias susceptibles a convertirse en localizaciones de perforación para lograr el crecimiento de la producción de Petróleos Mexicanos, particularmente en áreas en exploración en aguas profundas y recursos no convencionales que representan más del 70% de los recursos prospectivos.
- Dar espacio a la inversión privada para contribuir al crecimiento del sector petrolero con impactos positivos en la economía de México. Para ello la propuesta fue:
 - Identificar áreas y campos donde es conveniente involucrar socios para acelerar exploración y desarrollo, y al mismo tiempo fomentar la transferencia de conocimientos a Petróleos Mexicanos.
 - No solicitar áreas y campos en los que Petróleos Mexicanos prevé no mantener niveles de actividad importantes y que puedan ser atractivos para la inversión privada (por ejemplo, la mayor parte de las áreas con potencial para recursos no convencionales).

El Ejecutivo Federal envió el paquete de iniciativas de modificación a las leyes secundarias, resultante de la Reforma a los artículos 25, 27 y 28 constitucionales al H. Congreso de la Unión el pasado 30 de abril.

2. Principales Resultados de la Gestión Corporativa

2.2 Avance y situación del Plan de Negocios de Petróleos Mexicanos y sus Organismos Subsidiarios

Petróleos Mexicanos da seguimiento al avance de las metas del Plan de Negocios y del programa operativo en cada sesión ordinaria de su Consejo de Administración. En este reporte se presenta el avance enero-febrero de 2014 y el estimado de cierre 2014 con el que se hace la evaluación del cumplimiento de cada meta, conforme a los principales indicadores y sus metas contenidas en el Plan de Negocios de Petróleos Mexicanos y sus Organismos Subsidiarios 2014-2018, aprobado por el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos en julio de 2013. Actualmente se trabaja en la actualización del Plan de Negocios de Petróleos Mexicanos y sus Organismos Subsidiarios para el horizonte 2015-2019.

La evaluación del cumplimiento de las metas del Plan de Negocios de enero a febrero de 2014 se presenta a continuación:


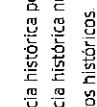
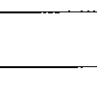
Indicadores de Exploración y Producción

Objetivo 1	Indicador	Responsable	2013	2014		Variación (%) (a-b)/b	Referencia
				Ene-Feb	Estimado de cierre (a)		
	Incorporación de reservas 3P, MMMbpce	PEP	N.D.	1.461	1.461	0	N.A.
	Tasa de restitución de reservas probadas, (%) ^{1/}	PEP	67.8	100	≥100	0	134 ^{2/}

1/ Reportado anualmente.







2/ Promedio de las principales compañías, 2011: Exxon/Mobil, British Petroleum, Royal Dutch Shell, ConocoPhillips, ENI, Chevron/Texaco, Total, Statoil, Petróbras.

N.A. = No aplica

Comportamiento 2009-2013 del indicador	Evaluación de las metas 2014	Observaciones
 Tendencia histórica positiva.  Tendencia histórica negativa.  Sin datos históricos.	-3% > X (inv) ● 3% < X (inv) ○ -1% > X > -3% 3% > X > 1% (inv) ● -1% < X 1% > X (inv)	Para los indicadores expresados en porcentaje la variación se determina como la diferencia entre el estimado de cierre y la meta.

Indicadores de Exploración y Producción

Objetivo 2 Incrementar la producción de hidrocarburos.







Indicador	Responsable	2013	2014		Variación (%) (a-b)/b	Referencia
			Ene-Feb	Estimado de cierre (a)		
Producción de crudo, Mbd	PEP	2,522 	2,504	2,517	2,550 	N.A.
Producción de gas natural, MMpcd ^{1/}	PEP	5,679 	5,864	5,996	6,051 	N.A.
Gas a PCPB (MMpcd) ^{2/}	PEP	5,192 	5,138	5,531	4,430 	N.A.

1/ No incluye nitrógeno.

2/ Entrega neta de PEP a PCPB.

N.A. = No aplica

Objetivo 3 Obtener niveles de eficiencia por encima de estándares internacionales en aprovechamiento de gas y costos de producción.

Indicador	Responsable	2013	2014		Variación (%) (a-b)/b	Referencia
			Ene-Feb	Estimado de cierre (a)		
Aprovechamiento de gas natural, (%) ^{1/}	PEP	98.1 	97.3	98.0	98.3 	N.A.
Costo de producción, US\$/bpce	PEP	7.91 ^{2/} 	6.87	7.75	≤7.75 	11.23 ^{3/}
Costo de descubrimiento y desarrollo, US\$/bpce ^{4/}	PEP	15.62 	N.D.	17.40	≤17.4 	N.D.

1/ No incluye nitrógeno.











2/ Cifra definitiva.










3/ El *benchmark* internacional corresponde al promedio registrado en 2012 por nueve de las principales empresas petroleras: British Petroleum, Chevron/Texasco, ExxonMobil, Royal Dutch Shell, ConocoPhillips, Total, ENI, Statoil y Petrosbras.

4/ Indicador reportado anualmente.

N.D. = No disponible

N.A. = No aplica

Comportamiento 2009-2013 del indicador
         
Tendencia histórica positiva.
Tendencia histórica negativa.
Sin datos históricos

Evaluación 2014 de las metas	Observaciones
        	<p>Para los indicadores expresados en porcentaje la variación se determina como la diferencia entre el estimado de cierre y la meta.</p>

Objetivo 4	Alcanzar un desempeño operativo superior al promedio de la industria en las actividades de transformación.							
	Indicador	Responsable	2013	2014		Referencia		
Ene-Feb				Estimado de cierre (a)	Meta (b)		Variación (%) (a-b)/b	
	Rendimientos de gasolinas y destilados, (%)	PR	65.3	64.7	66.7	68.0	○ -1.3	75.1 ^{1/}
	Índice de intensidad energética, índice	PR	135.3	137.2	126	126	● 0.0	93.9 ^{1/}
	Autoconsumos de gas combustible en procesamiento de gas, (%)	PGPB	4.70	4.76	4.79 ^{2/}	<5.4	● -0.6	<6.0
	Índice de consumo de energía, GJ/ton	PPQ	7.94	9.00	8.70	12.0	● -27.5	N.D.

1/ Informe Solomon 2012. Costa Norteamericana del Golfo de México.

2/ Estimado anual con base en el POT1, 2014.

N.D. = No disponible

Objetivo 5 Incrementar y adaptar la capacidad de transformación industrial para asegurar el suministro y maximizar el valor económico.

Objetivo 5	Indicador	Responsable	2013	2014		Referencia		
				Ene-Feb	Estimado de cierre (a)		Meta (b)	Variación (%) (a-b)/b
	Producción de petrolíferos, Mbd ^{1/}	PR	1,281 ^{2/}	1,194 ^{2/}	1,273 ^{2/}	1,327	● -4	N.A.
	Capacidad incremental criogénica instalada en CPGs, MMPCD	PGPB	---	---	---	---	---	N.A.

1/ La producción incremental de gasolina y destilados, derivada de las reconfiguraciones (Salamanca y Salina Cruz) o nueva infraestructura será posterior a 2017.




2/ Incluye GLP.

N.A. = No aplica

Comportamiento 2009-2013 del indicador	Evaluación 2014 de las metas	Observaciones
Tendencia histórica positiva. Tendencia histórica negativa. Sin datos históricos	-3% > X 3% < X (inv) -1% > X 1% < X (inv)	Para los indicadores expresados en porcentaje la variación se determina como la diferencia entre el estimado de cierre y la meta

Indicadores de Transformación Industrial							
Objetivo 6	Impulsar el desarrollo de la petroquímica nacional con inversión propia y complementaria.						
Indicador	Responsable	2013	2014		Referencia		
			Ene-Feb	Estimado de cierre (a)		Meta (b)	Variación (%) (a-b)/b
Capacidad de producción incremental de petroquímicos, Mta	PPQ	480	---	---	0	---	N.A.

N.A. = No aplica

Comportamiento 2009-2013 del indicador	Evaluación 2014 de las metas	Observaciones
 Tendencia histórica positiva.  Tendencia histórica negativa.  Sin datos históricos	<p>-3% > X ○ -1% > X > -3%</p> <p>3% < X (inv) ● 3% > =X > 1% (inv)</p> <p>-1% <= X ● 1% >= X (inv)</p>	<p>Para los indicadores expresados en porcentaje la variación se determina como la diferencia entre el estimado de cierre y la meta.</p>

Indicadores de Logística y Comercialización

Objetivo 7 Optimizar la capacidad de logística y acondicionamiento de hidrocarburos.

Indicador	Responsable	2013	2014		Variación (%) (a-b)/b	Referencia
			Ene-Feb	Estimado de cierre (a)		
Capacidad adicional de transporte de petrolíferos por ducto, Mbd	PR	6	38	115	115	0 ● N.A.
Volumen físico incremental de ductos de transporte de gas natural, Mm ³	PGPB	---	---	134	134	0 ● N.A.
Capacidad de compresión incremental en la infraestructura de transporte de gas natural, Mhp	PGPB	---	---	---	---	--- N.A.
Almacenamiento adicional gas LP, Mb	PGPB	---	---	1,800	1,800	0 ● N.A.
Capacidad adicional de almacenamiento de azufre, MT	PGPB	---	---	---	---	--- N.A.
Capacidad de deshidratación y desalado de crudo pesado, Mbd	PEP	610	N.D.	1,250	1,250	0 ● N.A.

1/ Incremento observado en el ducto Rosarito-Mexicali.

N.D. = No disponible

N.A. = No aplica

Comportamiento 2009-2013 del indicador
Tendencia histórica positiva.
Tendencia histórica negativa.
Sin datos históricos

Evaluación 2014 de las metas	Observaciones
-3% > X 3% < X (Inv) -1% > X > = -3% 3% > =X > 1% (Inv)	Para los indicadores expresados en porcentaje la variación se determina como la diferencia entre el estimado de cierre y la meta.



2. Principales Resultados de la Gestión Corporativa

Indicadores de Logística y Comercialización

Objetivo 8	Fortalecer la orientación a los clientes.						Referencia
	Indicador	Responsable	2013	2014		Variación (%) (a-b)/b	
				Ene-Feb	Estimado de cierre (a)		
Índice de satisfacción en Pemex-Refinación, (%) ^{1/}	PR	77.0	N.D. ^{2/}	79.0	79.0	0.0	N.A.
Índice de satisfacción de clientes de gas natural, (%)	PGPB	85.0 ^{3/}	N.D. ^{4/}	82.8	82.8	0.0	N.A.
Índice de satisfacción de clientes de gas LP, (%)	PGPB	88.0	---	87.0	87.0	0.0	N.A.
Índice de satisfacción de PQB y azufre, (puntaje)	PGPB	---	---	9.0-9.5	9.0-9.5	0.0	N.A.
Cumplimiento en entregas, (%) ^{5/}	PPQ	98.8	99.1	99.7	99.7	0.0	N.A.

^{1/} Calificación otorgada en encuestas de mercado.

^{2/} La encuesta se obtiene de forma semestral.

^{3/} Resultados de la encuesta de satisfacción de Pemex-Gas y Petroquímica Básica 2013.

^{4/} Indicador reportado anualmente.

^{5/} Producto en especificación/producto entregado.

N.D. = No disponible

N.A. = No aplica

Comportamiento 2009-2013 del indicador
Tendencia histórica positiva.
Tendencia histórica negativa.
Sin datos históricos

Evaluación 2014 de las metas	Observaciones
-3% > X 3% < X (inv)	-1% <= X 1% >= X (inv)

Para los indicadores expresados en porcentaje la variación se determina como la diferencia entre el estimado de cierre y la meta.

2. Principales Resultados de la Gestión Corporativa

Indicadores Temáticas Transversales

Objetivo 9	Indicador	Responsable	2013	2014		Referencia
				Ene-Feb	Estimado de cierre (a)	
	Índice de frecuencia de accidentes, índice	OS/DCO	0.57 ^{1/}	0.44	0.42	<0.42 ^{2/} ● 0.0 0.47 ^{3/}
	PEP-Índice de paros no programados, (%) ^{4/}	PEP/DCO	0.8	0.7	0.7	● -0.3 1.0
	PR/SP-Índice de paros no programados, (%) ^{5/ 6/}	PR/DCO	6.1	3.7	3.5	● -0.5 1.0
	PCPB/SP- Índice de paros no programados, (%) ^{5/}	PCPB/DCO	0.7	0.7	0.9	● -0.1 1.0
	PPQ/SO- Índice de paros no programados, (%) ^{5/}	PPQ/DCO	1.7	1.4	1.4	● 0.4 1.0
	Índice de fugas en ductos de transporte (fugas por cada mil kilómetros al año) por causas de integridad	OS/DCO	1.03	0.1	0.1	● -0.6 N.A.

1/ No se contabilizó el evento ocurrido en el Centro Administrativo PEMEX el 31 de enero de 2013 debido a la causa raíz y criterios del Comité de Mejora Regulatoria Interna COMERI-221.

2/ Meta presentada al Consejo de Administración en febrero de 2014.




3/ El valor de referencia internacional para el IF fue emitido por la *Oil and Gas Producers* en su informe anual en junio de 2013.

4/ IPNP por pérdida de función en instalaciones críticas, considera 42 instalaciones de las regiones marinas y terrestres, (compresión alta, booster, turbogeneradores y turbo bombas).

5/ Incluye IPNP por causas internas (propias) fallas de equipo y retrasos en reparaciones (incluye fallas de servicios principales en los centros que son autosuficientes).

6/ IPNP en PR-SP por consistencia metodológica entre los diferentes organismos a partir de enero de 2014 se realizaron ajustes en el cálculo del IPNP. Para conservar la trazabilidad del indicador se ajustaron los valores históricos del IPNP desde 2007 a la fecha.

N.A. = No aplica

Comportamiento 2009-2013 del indicador	Evaluación 2014 de las metas	Observaciones
 Tendencia histórica positiva.  Tendencia histórica negativa.  Sin datos históricos	<p>-3% > X ●</p> <p>3% < X (inv) ○</p> <p>-1% > X > -3% ●</p> <p>3% > X > 1% (inv) ●</p> <p>-1% <= X ●</p> <p>1% >= X (inv) ●</p>	<p>Para los indicadores expresados en porcentaje la variación se determina como la diferencia entre el estimado de cierre y la meta.</p>


Indicadores Temas Transversales

Objetivo 10	Indicador	Responsable	2013	2014		Referencia		
				Ene-Feb	Estimado de cierre (a)		Meta (b)	Variación (%) (a-b)/b
	Emissiones de SO _x , Mt	OS/DCO	481.54	106.1	636.9	178.3	258.9	N.A.
	Reuso de agua, MMm ³	OS/DCO	38.49	5.47	32.82	42.0	-21.9	N.A.
	Reducción de generación de residuos, (%)	PR/PPQ/DCO	21.87	81.34 ^{1/}	11.93	11.93	0.0	N.A.
	Remediación de sitios contaminados, Ha	OS/DCO	N.D.	N.D. ^{2/}	53.8	192	-72	N.A.
	Remediación de sitios contaminados, (no. de presas)	OS/DCO	N.D.	N.D. ^{2/}	8	28	-71	N.A.
	Reducción de emisiones de CO ₂ vs. año base 2008, MMt	OS/DCO	14.2	10.8 ^{3/}	10.8	17.2	-37.2	N.A.
	Evaluación <i>Sustainable Asset Management</i> SAM, puntaje	OS/DCO	63	N.A. ^{4/}	63	57	10.5	53 ^{5/} 85 ^{6/}

1/ Incremento en la generación de Residuos Peligrosos en PR con respecto a lo programado en el mes de enero.
 2/ Los informes de inventarios de sitios contaminados se generan trimestralmente, el periodo Ene-Feb se reportará en el informe Enero-Marzo.
 3/ Cifra preliminar anualizada al 2014.
 4/ La evaluación con base en la metodología SAM se realiza en el contexto del Informe de Responsabilidad Social el primer semestre de cada año. La próxima evaluación tendrá lugar en 2014.
 5/ Evaluación del promedio del sector.
 6/ Evaluación del Líder del sector.

N.D. = No disponible

N.A. = No aplica

Comportamiento 2009-2013 del Indicador	Evaluación 2014 de las metas	Observaciones
 <p>Tendencia histórica positiva. Tendencia histórica negativa. Sin datos históricos</p>	<p>-3% > X -1% > X > -3% -1% <= X</p> <p>3% < X (inv) 3% > X > 1% (inv) 1% >= X (inv)</p>	<p>Para los indicadores expresados en porcentaje la variación se determina como la diferencia entre el estimado de cierre y la meta.</p>

Indicadores Temas Transversales

Objetivo 11	Indicador	Responsable	2013	2014		Variación (%) (a-b)/b	Referencia
				Ene-Feb	Estimado de cierre (a)		
Desarrollar y proveer recursos humanos especializados y mejorar la productividad laboral.	Costo de mano de obra de los procesos de soporte, (%)	OS/DCA	15.1 ^{1/}	15.2 ^{2/}	15.0	15.5	-0.5 N.A.
	Porcentaje de personal con nivel de desempeño superior o excelente, (%)	OS/DCA	49.8 ^{3/}	N.D. ^{4/}	25.0	25.0	0.0 N.A.

1/ Monto de la mano de obra de los procesos de soporte, al periodo 26, 2013.

2/ Porcentaje del monto de la mano de obra de los procesos de soporte, al periodo 5 de 2014. La meta del 15.5% se alcanzó de manera anticipada en el mes de diciembre de 2013. (Indicador: inverso).

3/ Resultado de la revisión final 2013 de la evaluación del desempeño individual de trabajadores N:30 al 43; no incluye los resultados de los funcionarios superiores debido a que no han cerrado su proceso de Revisión Final.

4/ Se reporta trimestralmente.

N.D. = No disponible

N.A. = No aplica

Objetivo 12	Indicador	Responsable	2013	2014		Variación (%) (a-b)/b	Referencia
				Ene-Feb	Estimado de cierre (a)		
Incrementar la generación de valor y la eficiencia del proceso de suministros y fortalecer la proveeduría nacional.	Avance en la implantación del modelo de negocio único e integral de suministros, (%)	OS/DCO	41	50	70	80	-10 N.A.
	Contenido nacional, (%)	OS/DCO	N.D. ^{1/}	N.D. ^{2/}	39.1	39.1	0.0 N.A.

1/ El valor del indicador para 2013 (promedio 2011-2013) se reportará en abril de 2014.


2/ Indicador reportado anualmente.

N.A. = No aplica

N.D. = No disponible

Comportamiento 2009-2013 del indicador

- Tendencia histórica positiva.
- Tendencia histórica negativa.
- Sin datos históricos



Evaluación 2014 de las metas

- 3% > X
- 3% < X (inv)
- 1% > X > -3%
- 3% > -X > -1% (inv)
- 1% < X
- 1% > X (inv)










Observaciones

Para los indicadores expresados en porcentaje la variación se determina como la diferencia entre el estimado de cierre y la meta

Indicadores Temas Transversales

Objetivo 13	Indicador	Responsable	2013	2014		Variación (%) (a-b)/b	Referencia	
				Ene-Feb	Estimado de cierre (a)			Meta (b)
	Implantación del Programa Estratégico Tecnológico. (%)	OS/DCO	46	46	50	45	5.0	N.A.
	Porcentaje acumulado de presupuesto autorizado del Fondo Sectorial CONACYT-SENER respecto al patrimonio disponible de fondo (%)	OS/DCO	N.D.	>85	>85	>85	0	N.A.

N.A. = No aplica

Comportamiento 2009-2013 del indicador  Tendencia histórica positiva.  Tendencia histórica negativa.  Sin datos históricos	Evaluación 2014 de las metas  $3\% > X$  $3\% < X \text{ (inv)}$  $-1\% > X > -3\%$  $3\% > =X > 1\% \text{ (inv)}$  $-1\% < =X$  $1\% > =X \text{ (inv)}$	Observaciones Para los indicadores expresados en porcentaje la variación se determina como la diferencia entre el estimado de cierre y la meta.
---	--	---

Indicadores Temas Transversales

Objetivo 14	Fortalecer la gestión por procesos y la ejecución de proyectos.				Referencia			
	Indicador	Responsable	2014					
2013			Ene-Feb	Estimado de cierre (a)	Meta (b)	Variación (%) (a-b)/b		
	Medida del indicador de alineación del equipo de proyecto (puntaje)	OS/DCO	N.D.	35	47	>40	● 17.5	N.A.
	Medida del indicador de implementación de sistema (puntaje)	OS/DCO	N.D.	30	43	>40	● 7.5	N.A.
	Avance en la implementación de las iniciativas del SQP: Finanzas, Suministros, SSPA (ASP) y MPP, (%) ^{1/}	OS/DCTIPN	N.D. ^{2/}	40.1	40.1	100	● -59.9	N.A.

^{1/} ASP: Administración de la seguridad de los procesos. MPP: Mantenimiento, Proyectos y Patrimonial.

^{2/} El indicador de 2013 difiere del indicador actual debido a que tienen un alcance distinto (en 2013 se incluía la iniciativa de SIRHN, la cual no tuvo avances durante dicho año; para 2014 se agregó la iniciativa de MPP y se eliminó la de SIRHN del indicador), por lo que el resultado obtenido en 2013, no es comparable.

N.A. = No aplica




N.D. = No disponible





Objetivo 15 Desarrollar negocios internacionales

Objetivo 15	Desarrollar negocios internacionales				Referencia			
	Indicador	Responsable	2014					
2013			Ene-Feb	Estimado de cierre (a)	Meta (b)	Variación (%) (a-b)/b		
	Análisis de oportunidades internacionales (número)	PEP	N.D.	N.D.	20	20	● 0	N.A.
	Proyectos nuevos en ejecución (número)	PEP	N.D.	0	1	1	● 0	N.A.

N.D. = No disponible

N.A. = No aplica

Comportamiento 2009-2013 del indicador	Observaciones
 Tendencia histórica positiva.  Tendencia histórica negativa.  Sin datos históricos	Para los indicadores expresados en porcentaje la variación se determina como la diferencia entre el estimado de cierre y la meta.

Evaluación 2014 de las metas	Observaciones
 3% > X (inv)  3% < X (inv)  1% > X (inv)  1% < X (inv)	Para los indicadores expresados en porcentaje la variación se determina como la diferencia entre el estimado de cierre y la meta.

2.3 Servicios de Salud

Prevención médica

El fortalecimiento de los programas de prevención médica ha permitido promover la salud y prevenir enfermedades en la población derechohabiente. Tal es el caso de la esperanza de vida de los trabajadores y sus familiares, que sigue siendo mayor al de la población general, lo mismo sucede con la tasa de mortalidad general, infantil y materna en Petróleos Mexicanos que es menor a la nacional. El esquema de vacunación y de tamiz neonatal metabólico y auditivo en Petróleos Mexicanos permite proteger a los derechohabientes de un mayor número de enfermedades. Asimismo, las acciones de la vigilancia epidemiológica activa han permitido el diseño de acciones de prevención y control con oportunidad, con el fin de evitar epidemias.

Resultados de las acciones preventivas

Concepto	Al primer trimestre 2013	Al primer trimestre 2014	Comentarios
Esperanza de Vida	80.1	80.1	Continúa siendo mayor la esperanza de vida que la de la población general en México.
Tasa de mortalidad Infantil	5.7	4.9	Hubo menos defunciones en menores de 1 año en el primer trimestre de 2014, por lo que la tasa disminuyó de 5.7 en el 2013 a 4.9 por 1000 nacidos vivos.
Tasa de mortalidad materna por 1000 nacimientos	0	0	No se presentó ninguna muerte materna directa en el primer trimestre de 2014.
Dosis de vacunas aplicadas	111,293	164,376	Se incrementó el total de vacunas aplicadas, en gran medida por el esfuerzo de vacunación contra influenza y neumonía durante temporada invernal 2013-2014, como respuesta al panorama epidemiológico del país, que se caracterizó por una acentuada circulación del virus de la influenza.
Detección de enfermedades transmisibles sujetas a vigilancia epidemiológica (Dengue, VIH/SIDA, Tuberculosis, etc.)	46,997	61,351	Las detecciones aumentaron 23.3% en este primer trimestre de 2014.
Tamizajes de enfermedades crónico degenerativas (cáncer de mama, cáncer cérvico-uterino, cáncer de próstata, diabetes e hipertensión arterial)	218,386	234,697	Los tamizajes de enfermedades crónico degenerativas se incrementaron 7% comparado con el primer trimestre de 2013.
Tamiz neonatal metabólico	1,154	1,199	Se incrementó 3% en la cobertura de recién nacidos.
Tamiz neonatal auditivo	1,074	1,105	Se logró un incremento de 2% en la cobertura de recién nacidos.

Fuente: Dirección Corporativa de Administración.

2. Principales Resultados de la Gestión Corporativa

En febrero se realizó la "Primera Semana Nacional de Salud" en todas las unidades médicas de Petróleos Mexicanos, cuya actividad principal consistió en intensificar la aplicación vía oral de la vacuna contra la poliomielitis a menores de cinco años; encaminada a mantener erradicada la poliomielitis. Se realizaron actividades complementarias en los esquemas de vacunación en niños menores de ocho años y la aplicación de la vacuna contra el tétanos a embarazadas.

En el primer trimestre del 2014, a través de la Unidad de Promoción de la Salud, se realizaron actividades de prevención y promoción relacionadas con el programa Atención Integral al Paciente con Sobrepeso y Obesidad, con el fin de disminuir los factores de riesgo por estilo de vida. Se distribuyeron 189,753 mensajes a través de medios impresos y se capacitaron 25,220 derechohabientes con respecto a diabetes mellitus y enfermedad cardiovascular.

Se publicaron 30 mensajes, 10 en el mes de enero; 11 en febrero y nueve mensajes en el mes de marzo, mismos que se difunden por medios electrónicos a través del sistema Pemex-Infoma, con una cobertura de 70,000 lectores potenciales.

En relación a la estrategia de "Salud Integral para Trabajadores", en el primer trimestre del 2014 se realizaron 4,914 evaluaciones de trabajadores de los ocho centros de trabajo donde se encuentran las brigadas de salud: refinería de Minatitlán, refinería de Salamanca, refinería de Tula, refinería de Salina Cruz, Complejo Petroquímico Morelos, Complejo Procesador de Gas Nuevo Pemex, Activo Integral Bellota-Jujo y Unidad Médica del Centro Administrativo en el Distrito Federal; 47.6 % del personal evaluado presentó obesidad en sus tres grados y 38.7 % sobrepeso.

Durante el primer trimestre con respecto al programa de Activación Física en los ocho centros de trabajo donde se encuentra el personal de las brigadas de salud se evaluaron y capacitaron a 2,073 trabajadores y 31 personas fueron integradas al programa de formación de promotores voluntarios en los centros de trabajo.

Durante el mes de enero (del 20 al 26) se llevó a cabo la XIX Campaña Nacional "Compartiendo Esfuerzos", que coordina el Consejo Nacional Contra las Adicciones y la Central Mexicana de Alcohólicos Anónimos A.C. En esta campaña participaron 45 unidades médicas y 101 centros de trabajo, se instalaron 169 módulos de orientación al que acudieron 17,691 personas; igualmente se impartieron 603 pláticas en donde se informó a 15,421 personas sobre los efectos nocivos del alcoholismo y sobre el modelo de ayuda mutua como una alternativa de tratamiento. Se transmitieron 386 mensajes en los centros de trabajo, áreas de hospitalización, escuelas y CENDI y se distribuyeron 46,474 materiales de difusión. Se canalizaron a 151 personas a grupos de ayuda mutua.

En relación a la salud mental y las adicciones, han sido evaluados 4,756 trabajadores, de los cuales 304 presentaron repercusiones



2. Principales Resultados de la Gestión Corporativa

en la salud por el estrés dañino o crónico, se capacitó a 287 trabajadores (107 mujeres) en el manejo de estrés. Se identificaron 678 fumadores se proporcionó consejo sencillo para dejar de fumar a 187 fumadores con mediana y severa dependencia a la nicotina (24 mujeres). Se identificaron 158 trabajadores (cinco mujeres) que abusan del consumo de alcohol y se proporcionó atención específica a 123 de ellos para disminuir el consumo o lograr la abstinencia. En este período se canalizaron 17 (3 mujeres) a grupos de ayuda mutua.

En materia de prevención en los menores prescolares, se continúa con las actividades del Programa Habilidades para la Vida. Bajo esta metodología, se realizaron 1,400 dinámicas grupales, para desarrollar habilidades sociales, cognitivas y emocionales en 877 niños que acuden a los CENDI de Petróleos Mexicanos, para protegerlos contra el consumo de sustancias, la agresividad, bullying y otras conductas de riesgo. Con ello, se dio orientación a otros tantos padres de familia en relación a las actividades realizadas y sus objetivos.

Actualmente se encuentra funcionando en todas las unidades médicas el programa de Atención Integral al Paciente con Sobrepeso y Obesidad, el cual tiene como registro base, el sistema informático del expediente electrónico de la Subdirección de Servicios de Salud.

Con el fin de dar cumplimiento a la "Estrategia Nacional para la Prevención y Control del Sobrepeso, Obesidad y Diabetes" se atendieron en los laboratorios de salud durante este primer trimestre a 3,263 trabajadores, de los cuales el 29.5% presentan sobrepeso y el 64.9% obesidad en cualquiera de sus grados. Se ha proporcionado seguimiento al 73% de la población petrolera que acude a este programa y como resultado se obtuvo lo siguiente: 67.9% han bajado de peso de medio a dos kilogramos y 24.4% se ha mantenido en su peso.

Se logró disminuir 7,437.5 kilogramos en este primer trimestre, lo cual se debe a la participación, asesoría y seguimiento de las áreas de activación física, nutrición y psicología.

En cuanto a los resultados del programa de Activación Física durante el primer trimestre, se atendieron 5,723 trabajadores, de los cuales 1,899, equivalente a 33% se evaluaron de manera subsecuente; a su vez 888 trabajadores (47%) mejoraron su nivel de condición física.

Se proporcionaron 354 pláticas con una asistencia de 3,009 trabajadores. Se capacitó a 75 promotores voluntarios.

2. Principales Resultados de la Gestión Corporativa

En lo que respecta a salud mental, se vigiló la motivación y el apego al tratamiento para cambio en el estilo de vida de 2,073 personas. Se motivó el apego al tratamiento para disminuir de peso en el 78% de estas personas.

Se identificaron a 673 fumadores, a 131 se les proporcionó consejo para dejar de fumar, a 90 se les envió a la "Clínica para dejar de fumar" y se capacitó a 506 personas en técnicas para manejar el estrés, de las cuales 330 presentaban estrés crónico, se proporcionó intervención breve a 35 mujeres que presentaban depresión leve y moderada, para ayudarlas a modificar su estado de ánimo y disminuir los síntomas depresivos, se proporcionó atención específica a 152 personas que abusan del consumo del alcohol para propiciar la disminución del consumo o la abstinencia. Se proporcionaron pláticas de temas diversos para disminuir el estrés, incrementar la percepción de riesgo de sustancias y para identificar oportunamente los síntomas de la depresión y ansiedad a 3,069 personas.

Con base en la información de las unidades médicas sobre el programa de control de fauna nociva y transmisora, en el primer trimestre se fumigaron 250,106 locales con la finalidad de eliminar los insectos y gérmenes transmisores de enfermedades. Como parte del programa se desinsectaron 156,170 locales, se desinfectaron 64,222 y se realizaron otras actividades (29,714) de control y eliminación de plagas.

En el primer trimestre se llevaron a cabo, además de la denominada "Compartiendo esfuerzos", ya mencionada, la Primera Semana Nacional de Salud del 22 al 28 de febrero, en la que se aplicó a menores de cinco años de edad una dosis de vacuna antipoliomielítica adicional así como todo tipo de vacunas a la población infantil de acuerdo a los requerimientos registrados en la cartilla de vacunación de cada niño.

En el mes de febrero personal de la Subdirección de Servicios de Salud, Licenciados en Nutrición (de los laboratorios de Salud y de algunos centros de trabajo) y personal médico, que conformaron un grupo de 22 asistentes, acudieron al Foro Latinoamericano de Nutrición.

En el primer trimestre del año se ha capacitado a trabajadores procedentes de diferentes centros de trabajo y entidades federativas con respecto a estilos de vida saludable en materia de orientación nutricional, de activación física y salud mental como parte del curso Desarrollo de Habilidades Personales y Liderazgo. Finalmente se ha participado en 26 cursos capacitando un total de 533 trabajadores, por personal profesional de la unidad de promoción de la salud en el área metropolitana y en algunas Unidades Médicas del interior de la República Mexicana.

En materia de salud en el trabajo, en cumplimiento de la NOM-019-STPS-2011, relativa a la Constitución, Organización y Funcionamiento de las Comisiones de Seguridad e Higiene en los Centros de Trabajo, se realizan actividades para vigilar el funcionamiento de dichas comisiones en las Unidades Médicas.

En cuanto a las actividades para la vigilancia de la salud de los trabajadores, se realizaron en los Servicios Preventivos de Medicina del Trabajo un total de 26,426 exámenes médicos, esto es, un 12.72% más que lo realizado en el mismo periodo de 2013, incluyendo exámenes de ingreso, reingreso y periódicos.

Servicios médicos

La productividad asistencial se muestra en el cuadro siguiente:

	Servicios	Al primer trimestre 2013	Al primer trimestre 2014
	Consultas	1,154,529	1,317,979
	Intervenciones quirúrgicas	8,421	8,424
	Egresos hospitalarios	18,763	16,462
	Estudios anatomía patológica	12,910	6,782
	Estudios de laboratorio	1,131,266	1,107,009
	Estudios imagenología	136,271	72,332
	Partos	259	244
	Cesáreas	670	690

Fuente: Dirección Corporativa de Administración, SIAH.

De acuerdo al comparativo, se observa un incremento en los resultados obtenidos en el periodo, lo cual está ligado en primer lugar al incremento en la demanda de atención así como mayor número de actividades asistenciales con enfoque preventivo. Se detecta una contención en estudios de laboratorio del 2.2%.

Así mismo, el resultado del indicador relacionado con la calidad y oportunidad de la atención médica, se encuentran durante el primer trimestre, dentro de los estándares establecidos.

Indicadores de calidad y oportunidad

Indicador	Al primer trimestre 2013	Al primer trimestre 2014.
Tiempo de espera en consulta externa primer nivel	12 minutos	14 minutos
Porcentaje de surtimiento de medicamentos	99.80	96.32

Fuente: Dirección Corporativa de Administración, SIAH.

Administración y Finanzas

En la adecuación 1A, el presupuesto anual 2014 en flujo de efectivo ascendió en su totalidad a 12,677.1 millones de pesos: 12,127.1 millones de pesos en operación y 550 millones de pesos en inversión, autorizando al primer trimestre un presupuesto de 3,635.2 millones de pesos correspondiente al 28.7% del anual.

Algunos conceptos representativos se muestran a continuación:

Presupuesto en servicios de salud

Concepto	Anual 2014 millones de pesos	Al primer trimestre 2014	%
Materiales y suministros	2,802.2	1,045.4	37.3
Medicamentos	2,172.7	840.6	38.7
Medicina subrogada	0.5	0.2	46.3
Otros insumos	629.0	204.6	32.5
Servicios Generales	1,282.8	522.0	40.7
Gastos médicos subrogados	730.9	241.8	33.1
Otros servicios	551.9	280.2	50.8
Servicios personales	8,042.0	1,977.9	24.6
Operación	12,127.1	3,545.3	29.2
Inversión	550.0	89.8	16.3
Operación + inversión	12,677.1	3,635.2	28.7

Fuente: Dirección Corporativa de Administración.

Con el presupuesto asignado, se proporcionaron servicios integrales de salud con enfoque preventivo, asistencial y salud en el trabajo.



2. Principales Resultados de la Gestión Corporativa

Al primer trimestre de 2014 se registró un gasto de 3,461.5 millones de pesos en operación e inversión: 1,923.2 millones en servicios personales, 925.7 millones en materiales, 574.2 millones de pesos en servicios generales y 38.4 millones en inversión. El presupuesto ejercido garantizó los insumos (bienes y servicios) necesarios en las unidades operativas.

Algunos conceptos representativos se muestran a continuación:

Concepto	Gasto en servicios de salud		
	Al primer trimestre 2013	Al primer trimestre 2014	Variación absoluta
Materiales y suministros	734.2	925.7	191.6
Medicamentos	311.4	461.1	149.7
Medicina subrogada	156.0	184.4	28.4
Otros insumos	266.7	280.2	13.5
Servicios Generales	522.0	574.2	52.2
Gastos médicos subrogados	318.1	384.1	66.0
Otros servicios	203.9	190.1	-13.8
Servicios personales	1,860.8	1,923.2	62.4
Operación	3,117.0	3,423.1	306.1
Inversión	233.0	38.4	-194.6
Operación + inversión	3,350.0	3,461.5	111.5

La suma de los parciales puede no coincidir debido al redondeo de las cifras.

Fuente: Dirección Corporativa de Finanzas.

El gasto realizado en el primer trimestre de 2014 fue 111.5 millones de pesos superior respecto al mismo periodo del año anterior principalmente por el pago de adeudos del ejercicio inmediato anterior así como la autorización de cobertura temporal del personal médico y administrativo por comisiones, vacaciones, permisos, incapacidades, capacitación, becas, días de movilización, entre otros.

En materia de costos, la cuota plana autorizada para 2014, es de 67,820 pesos anuales, que representa el costo de operación estimado de los servicios médicos por cada familia de trabajador activo, jubilado y beneficiario post-mortem, y se integra de acuerdo a la normatividad establecida con los elementos siguientes:

2. Principales Resultados de la Gestión Corporativa

Concepto	Costo de operación (millones de pesos)			
	Cuota plana Facturación 2013	Cuota plana Facturación 2014	Variación %	
Anteproyecto del gasto de operación	12,753.4	13,342.0	588.6	4.6
Pasivo laboral	6,548.9	6,113.0	-435.9	-6.7
Depreciación	246.2	310.6	64.4	26.2
Operaciones interorganismos	27.2	16.5	-10.7	-39.3
Costo integral	19,575.7	19,782.1	206.4	1.1
Número de trabajadores activos, jubilados y post-mortem	278,338	291,648	13,310	4.8
Cuota plana anual (pesos)	70,332	67,820	-2,512	-3.6
Cuota plana mensual (pesos)	5,861	5,652	-209	-3.6

La suma de los parciales puede no coincidir debido al redondeo de las cifras.
Fuente: Dirección Corporativa de Administración.

Acumulado al primer trimestre 2014 la facturación de servicios médicos disminuyó 1% respecto al mismo periodo de 2013, debido a la disminución de la cuota plana antes mencionada y al incremento en el promedio de trabajadores en el mismo periodo.

Concepto	Costo de operación			
	Al primer trimestre 2013	Al primer trimestre 2014	Variación %	
Ingresos de la SSS (millones de pesos)	5,070	5,021	-49	-1.0
Promedio mensual de trabajadores (Activos, jubilados y post-mortem; reportados por la SRHyRL para el primer trimestre)	288,320	296,136	7,816	2.7
Cuota plana anual autorizada	70,332	67,820	-2,512	-3.6
Cuota plana autorizada para facturación mensual	5,861	5,652	-209	-3.6

La Cuota Plana se ajusta, respecto a sus costos reales registrados el 31 de diciembre de cada ejercicio, emitiendo la facturación complementaria.

2.4 Cumplimiento de programas gubernamentales**Ley Federal de Transparencia y Acceso a la Información Pública Gubernamental (LFTAIPG)****Atención de solicitudes de información en el primer trimestre de 2014.**

Del primero de enero al 20 de marzo de 2014, Petróleos Mexicanos y sus organismos subsidiarios han recibido 1,732 solicitudes de acceso a la información formuladas al amparo de la LFTAIPG. En este periodo se ha dado respuesta a 1,609 solicitudes, que incluyen las recibidas en el periodo y acumuladas de periodos anteriores atendidas dentro de los plazos que marca la Ley.

Número de solicitudes de información recibidas al amparo de LFTAIPG, 2014

Primer trimestre (Acumulado)	
Entidad	Total
Total	1,732
Petróleos Mexicanos	488
Pemex-Exploración y Producción	944 ^{1/}
Pemex-Refinación	174
Pemex-Gas y Petroquímica Básica	72
Pemex-Petroquímica	54

Fuente: Instituto Federal de Acceso a la Información y Protección de Datos (IFAI).

1/ En el presente año se recibieron 565 solicitudes de un particular

**Número de solicitudes de información atendidas al amparo de la LFTAIPG
Solicitudes atendidas, primer trimestre 2014 (Acumulado)**

Primer trimestre (Acumulado)	
Entidad	Total
Total	1,609
Petróleos Mexicanos	417
Pemex-Exploración y Producción	915
Pemex-Refinación	144
Pemex-Gas y Petroquímica Básica	67
Pemex-Petroquímica	66

Fuente: Instituto Federal de Acceso a la Información y Protección de Datos (IFAI).

En el periodo enero-marzo de 2014, se observa un incremento de 29.7% en el número de solicitudes de información recibidas respecto al periodo de 2013, como se muestra en la gráfica siguiente:

Solicitudes de información formuladas al amparo de la LFTAIPG, enero-marzo



Fuente: Dirección Corporativa de Administración.

Portal de Obligaciones de Transparencia

Petróleos Mexicanos Corporativo y sus Organismos Subsidiarios, actualizaron la información contenida en las 17 fracciones registradas en el Portal de Obligaciones de Transparencia, según lo establece el artículo siete de la LFTAIPG.

En el periodo que nos ocupa, se han realizado un total de 460,349 consultas formuladas al Portal de Obligaciones de Transparencia de Petróleos Mexicanos y de cada uno de sus Organismos Subsidiarios en su conjunto.

Respecto al periodo de enero-marzo de 2014 se tuvo un incremento de 29% en el número de consultas realizadas en relación al mismo periodo de 2013, que fue de 357,374 como lo muestra la siguiente gráfica:

Consultas al Portal de Obligaciones de Transparencia, enero-diciembre (miles)



Fuente: Dirección Corporativa de Administración.

Consultas al Portal de Obligaciones de Transparencia de Petróleos Mexicanos y Organismos Subsidiarios, primer trimestre 2014 (Acumulado)

Entidad	Total
Total	460,349
Petróleos Mexicanos	110,229
Pemex-Exploración y Producción	107,027
Pemex-Refinación	144,891
Pemex-Gas y Petroquímica Básica	59,592
Pemex-Petroquímica	38,610

Fuente: Instituto Federal de Acceso a la Información y Protección de Datos (IFAI).

Sistema de Índice de Expedientes Reservados

Primer Trimestre 2014

Se actualizó el sistema de Índice de Expedientes Reservados con información correspondiente al primer trimestre de 2014, al cierre del periodo se tiene un total de 44,956 expedientes reservados y 44,975 expedientes desclasificados, con cifras acumuladas



2. Principales Resultados de la Gestión Corporativa

del Corporativo y sus Organismos Subsidiarios, haciendo un total de 89,931 expedientes registrados.

Comités de Información

Como lo establece el artículo 30 de la LFTAIPG y el 57 de su Reglamento, los Comités de Información están integrados por un servidor público designado por el Titular de cada Entidad, el Titular de la Unidad de Enlace, y el Titular del Órgano Interno de Control de cada Entidad, el Secretario Ejecutivo y otros servidores públicos necesarios para el apoyo al desarrollo de las funciones del Comité con voz pero sin voto.

Como se desprende del artículo 29 de la LFTAIPG, dentro de las funciones de los Comités de Información se encuentra la de coordinar y supervisar acciones tendientes a proporcionar información solicitada al amparo de la LFTAIPG, confirmar, modificar o revocar la clasificación de la información formulada por las unidades administrativas y establecer criterios específicos de clasificación y de organización de archivos en la entidad (conforme lineamientos emitidos por el IFAI y el Archivo General de la Nación), así como promover una mayor eficiencia en la gestión de solicitudes.

Las actividades de los Comités de Información del 1 de enero al 26 de marzo de 2014 fueron las siguientes:

Comités de Información Primer trimestre 2014 (Acumulado)

	No. Sesiones Ordinarias	No. Sesiones Extraordinarias	No. Asuntos Atendidos	No. Resoluciones Emitidas ^{1/}	No. Recursos de Revisión Atendidos
Total	24	22	401	223	43
Petróleos Mexicanos	12	4	159	107	26
Pemex-Exploración y Producción ^{2/}	0	15	89	50	10
Pemex-Refinación ^{3/}	3	0	121	56	6
Pemex-Gas y Petroquímica Básica	5	3	8	10	0
Pemex-Petroquímica	4	0	24	0	1

^{1/} Resoluciones sobre inexistencias, reserva y confidencialidad.

^{2/} El Comité de Información de PEP inició con sesiones extraordinarias y a la fecha no han tenido ordinarias.

^{3/} El Comité de Información de Pemex-Refinación sesiona de manera permanente y realiza una reunión mensual de seguimiento.

Sistema Persona

Durante enero-marzo de 2014, la industria petrolera dio cumplimiento a lo establecido en la LFTAIPG, reglamento y lineamientos,

con respecto a la actualización que se realiza del Sistema Persona, el cual contiene el listado de sistemas de datos personales que la industria petrolera administra.

Sistema Persona	
Dependencia	Total
Total	16
Petróleos Mexicanos	13
Pemex-Refinación	1
Pemex-Gas y Petroquímica Básica	2

Fuente: Instituto Federal de Acceso a la Información y Protección de Datos (IFAI).

Transparencia Focalizada

La información que se publica en este renglón es la de utilidad para los ciudadanos, garantizando su fácil acceso, ya que se eliminan los accesos intermedios, contribuyendo a excluir la opacidad en la información.

En el primer trimestre Petróleos Mexicanos y sus Organismos Subsidiarios realizaron actividades en el marco de las acciones de transparencia 2014, entre las que destacan:

- Mantener y homologar la sección de transparencia de los portales institucionales con información oportuna y accesible a los particulares.
- Revisar, actualizar y homologar la sección de "Transparencia" ubicada en el menú principal de cada portal, conforme a lo señalado en el Manual Administrativo de Aplicación General en las Materias de Transparencia y Archivo.
- Llevar a cabo los trabajos relativos a Transparencia Focalizada, mismos que son supervisados por la Secretaría de la Función Pública.

Archivística y Digitalización

Se actualizó y publicó la Guía Simple de Archivos en el portal institucional de Petróleos Mexicanos y en el Portal de Obligaciones de Transparencia del IFAI, con información, al primer trimestre de 2014 de cada Dirección Corporativa y de la Dirección General, relativa a: la descripción básica de las series documentales indicando sus características fundamentales, los datos generales de los



2. Principales Resultados de la Gestión Corporativa

responsables, así como a las clasificaciones archivísticas de 743 nuevos expedientes en archivo de trámite, que hacen un total de 1,340,304.

Se actualizó la Red de Enlaces y Responsables de Archivo para capacitación en: conceptos básicos y normativos, el uso y manejo del Módulo de Archivo de la Solución Tecnológica Documental y en la Herramienta de Consulta Archivística, haciendo un total -al primer trimestre del 2014- de 115 participantes de las direcciones corporativas.

2.5 Donativos y Donaciones

Solicitudes recibidas y aprobadas.

Durante el primer trimestre se recibieron 817 solicitudes de donativos y donaciones promovidas por los gobiernos estatales y municipales, así como organizaciones de la sociedad civil, que comparadas con las 253 registradas en el mismo periodo de 2013, significan un aumento de 222.9%.

Solicitudes de donativos y donaciones.

Beneficiario	Número de solicitudes	%	Montos solicitados (millones de pesos)	%
Total	817	100.0	159,689.7	100.0
Gobiernos estatales	48	5.9	112,692.5	70.6
Gobiernos municipales	691	84.6	46,733.9	29.2
Organizaciones de la sociedad civil	78	9.5	263	0.2

Fuente: Gerencia de Responsabilidad y Desarrollo Social.

Las solicitudes recibidas están en proceso de análisis e integración en cuanto a su procedencia y viabilidad para ser sujetas de autorización en los términos de la normatividad vigente, las disposiciones legales y administrativas aplicables, y en especial de los Criterios y Lineamientos en Materia de Donativos y Donaciones de Petróleos Mexicanos y Organismos Subsidiarios.

Previsión presupuestaria anual.

En el primer trimestre, el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos mediante Acuerdo CA-002/2014 en su Sesión 866 Extraordinaria del 17 de enero de 2014 autorizó la Previsión presupuestaria anual de donativos y donaciones de productos de Petróleos Mexicanos y Organismos Subsidiarios para el ejercicio fiscal 2014, por un total de 3,646.1 millones de pesos, que representa un aumento de 12.2 respecto a 2013. Para donativos en dinero el incremento es de 3.9% y para recursos en especie de



2. Principales Resultados de la Gestión Corporativa

15.7%. Los montos y volúmenes de recursos en dinero y productos petrolíferos presupuestados para ambos ejercicios son los siguientes:

Solicitudes de donativos y donaciones.

Presupuesto	Donativos	Donaciones en especie				Subtotal Miles \$	Total Miles \$
		Toneladas	Asfalto Miles \$	Litros	Combustibles Miles \$		
Previsión 2013	963,630.1	110,000	1,055,149.7	119,876,500	1,231,131.6	2,286,281.3	3,249,911.4
Previsión 2014	1,001,500.8	121,000	1,075,152.5	132,000,000	1,569,474.4	2,644,626.9	3,646,127.7

Fuente: Gerencia de Responsabilidad y Desarrollo Social.

Su ejercicio permitirá la realización de proyectos de infraestructura vial e hidráulica, equipamiento urbano y rural, programas y acciones de desarrollo social y comunitario, así como el apoyo a proyectos de educación ambiental y restauración forestal en áreas naturales protegidas.

Es importante señalar que el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos, con fundamento en los artículos 60 y 190 fracción XXI de la Ley de Petróleos Mexicanos, aprobó las modificaciones al Estatuto Orgánico de Petróleos Mexicanos en donde establece la readscripción de la Gerencia de Desarrollo Social a la Dirección General de Pemex y su cambio de denominación a Gerencia de Responsabilidad y Desarrollo Social, asentando en el Art. 147 Bis las atribuciones de dicha gerencia.

Montos autorizados por entidad federativa

En el primer trimestre el Grupo de Trabajo Interorganismos de Responsabilidad Social y Ambiental (GRESA), llevó a cabo dos reuniones en las que se opinaron de manera favorable ocho propuestas. De éstas la Dirección General emitió tres acuerdos con un monto de 57.1 millones de pesos, de los cuales dos correspondieron a donativos en dinero por siete millones de pesos y uno a donaciones de productos petrolíferos por 50.1 millones de pesos.

El resto de las solicitudes de donativos y donaciones ingresadas a la gerencia se encuentran en proceso de revisión e integración de la documentación que las soporta con el fin de determinar la viabilidad de las mismas.

Mecanismos de control y transparencia en la aplicación de los apoyos sociales

La Gerencia de Responsabilidad y Desarrollo Social continúa dando puntual seguimiento al cumplimiento de las obligaciones contraídas por los donatarios en relación a la aplicación de los recursos en los destinos autorizados, la remisión de informes

trimestrales sobre su aplicación, así como que se otorguen las facilidades para la realización de visitas de verificación de las instancias fiscalizadoras internas y externas correspondientes y de la Gerencia.

La evaluación de los resultados obtenidos se realiza mediante la aplicación de mecanismos de entrega, retiro, seguimiento y comprobación de los donativos y donaciones a los estados, municipios y organizaciones de la sociedad civil. Adicionalmente se llevan a cabo acciones para el fortalecimiento del Sistema de Información que se publica en la página Web, en la que se difunden los montos y volúmenes autorizados a los beneficiarios.

2.6 Plan Estratégico de Tecnología de Información

Iniciativas del Sistema de Gestión por Procesos (SGP)

Finanzas

En el contexto del SGP, surge la iniciativa de Finanzas, cuyo propósito principal es homologar el proceso financiero en Petróleos Mexicanos y organismos subsidiarios, así como dar cumplimiento a las diferentes disposiciones gubernamentales, presupuestales y normativas a nivel nacional e internacional (IFRS).

Los objetivos generales del proyecto, consideran lo siguiente:

- Homologar los procesos de finanzas en Petróleos Mexicanos y en su caso, compañías subsidiarias.
- Contar con información ágil y articulada en cada etapa del flujo operativo del proceso.
- Dar cumplimiento a las Normas Gubernamentales en los ámbitos contables y presupuestal; con las IFRS; con los principios contables locales que deben cumplir las compañías subsidiarias, así como lo estipulado por la Comisión Reguladora de Energía.
- Implementar y operar los sistemas informáticos en una plataforma tecnológica única.

La iniciativa de Reforma Energética, presentada por la Secretaría de Gobernación ante la Comisión Permanente del Congreso de la Unión el 14 de agosto del 2013, se encuentra ligada a la reestructuración de Petróleos Mexicanos en cuanto a su régimen fiscal, transparencia y rendición de cuentas y contratos de utilidad compartida; por lo anterior se determinó suspender el contrato a partir del 20 de agosto de 2013. Asimismo, se lleva a cabo un análisis de los posibles impactos derivados de la iniciativa de dicha reforma para definir los pasos a seguir



2. Principales Resultados de la Gestión Corporativa

Principales logros al primer trimestre de 2014:

- Se cumplieron los compromisos regulatorios y se continúan atendiendo los relativos a la mejora del proceso financiero institucional, únicamente con la participación de personal de Petróleos Mexicanos.

Suministros

La iniciativa de suministros se encuentra en la estrategia del Sistema de Gestión por Procesos (SGP). El alcance del proyecto consiste en la implementación integral del subproceso de suministros, el cual incluye:

- El análisis de los requerimientos de negocio, diseño, construcción, puesta en productivo y soporte post-implementación de la solución, así como la gestión del cambio y la transferencia del conocimiento de la misma.
- La incorporación de mejores prácticas para la conducción corporativa y coordinación, que permitan lograr el correcto funcionamiento del Modelo de Negocio Único Institucional de Suministros.

El objetivo fundamental del proyecto consiste en:

- Implementar una solución de negocio para la homologación y estandarización del subproceso de suministros en Petróleos Mexicanos, en una plataforma tecnológica integral única y en congruencia con la estrategia del SGP.
- Esta iniciativa se encuentra suspendida desde el 9 de noviembre de 2012, inicialmente por un periodo de 90 días. Posteriormente se efectuaron seis ampliaciones por 90, 63, 28 y 36 días, así como de seis y tres meses respectivamente, esta última realizada el pasado 7 de marzo del presente año.

Principales logros al primer trimestre de 2014:

- Durante los periodos de suspensión de contrato Petróleos Mexicanos realizó actividades del proyecto, así como actividades para atender los temas que originaron la suspensión del contrato y temas pendientes entre las diferentes iniciativas del SGP.

Iniciativa del Plan Maestro de Automatización Industrial

Como parte de las funciones encomendadas a la DCTIPN, se incorporó la especialidad de Automatización Industrial, considerando como objetivos específicos los siguientes:



2. Principales Resultados de la Gestión Corporativa

- Diagnóstico de la plataforma de automatización industrial existente en Petróleos Mexicanos.
- Diseñar la arquitectura integrada para todos los procesos industriales en los diferentes organismos subsidiarios.
- Alinear todos los proyectos e iniciativas de automatización industrial a la arquitectura diseñada.
- Establecer un catálogo base para selección de tecnología en materia de automatización industrial.
- Desarrollar soluciones de optimización para los procesos industriales.

Principales logros al primer trimestre de 2014:

- Se elaboró el plan de migración y modernización de los sistemas de control de supervisión para 70 Terminales de Almacenamiento y Reparto, con una duración de 12 meses, iniciando con capacitación interna, desarrollo y puesta en operación.
- Se iniciaron los trabajos de evaluación y verificación de los sistemas de medición de frontera y tanques de almacenamiento en las refinerías de Cadereyta y Salamanca.

2.7. Informe estadístico de asuntos contenciosos de 2014

De enero a marzo de 2014 la Dirección Jurídica concluyó 3,274 juicios en las materias administrativo, agrario, ambiental, civil, fiscal, de amparo, laboral, mercantil y penal. Dicho logro deriva principalmente de la implementación de estrategias orientadas a la eficiencia operativa, así como al abatimiento de juicios en el ejercicio de la Función Jurídica Institucional, con lo cual se reporta una reducción de 2,706 millones de pesos en asuntos en los que Petróleos Mexicanos y Organismos Subsidiarios fueron parte durante ese periodo. Además, se observa un incremento en el número de juicios terminados con respecto al Primer Trimestre de 2013 y continúa registrándose alta eficiencia operativa en la conclusión de asuntos contenciosos. Dichos aspectos, se describen a continuación:

Avances significativos en la eliminación de contingencia litigiosa

Mediante el ejercicio de la función jurídica institucional se logró eliminar riesgos económicos por 2,706.2 millones de pesos en asuntos que fueron concluidos durante el primer trimestre de 2014. De dicho monto, corresponde 57.2% a asuntos en los cuales

son parte Pemex-Exploración y Producción y Pemex-Refinación como se muestra en la siguiente tabla.

Conformación de Contingencia Eliminada

	2013	CORP	PEP	PR	PGPB	PPQ	TOTAL
Multimateria	65.4	350.0	202.7	389.9	15.2	1,023.1	
Laboral	499.3	534.1	462.3	116.9	70.4	1,683.1	
Total	564.7	884.1	665.0	506.8	85.6	2,706.2	

Fuente: Dirección Jurídica.

Abatimiento en la cartera contenciosa

Durante el primer trimestre de 2014 la Dirección Jurídica concluyó 1,920 asuntos más que el primer trimestre de 2013, principalmente debido a una reducción considerable de asuntos laborales y penales, como se muestra en la tabla siguiente:

Asuntos concluidos

Materia Jurídica	Primer trimestre 2013	Primer trimestre 2014	Diferencia
Administrativo	37	37	0
Agrario	2	58	56
Ambiental	41	114	73
Arbitraje	0	0	0
Civil	13	250	237
Fiscal	4	15	11
Juicio de amparo	24	63	39
Laboral	909	1483	574
Mercantili	10	34	24
Penal	314	1220	906
Total General	1,354	3,274	1,920

Fuente: Dirección Jurídica.

De la composición de asuntos que se concluyeron durante el primer trimestre de 2014 se destaca que en su mayoría (80%) son asuntos en los que Pemex-Exploración y Producción o Pemex-Refinación son parte, según lo que se observa en el siguiente cuadro:



2. Principales Resultados de la Gestión Corporativa

Conformación de asuntos concluidos

Asuntos	PEMEX	PEP	PR	PGPB	PPQ	TOTAL
Multimateria	83	513	1,073	97	25	1,791
Laborales	279	639	401	93	71	1,483
Total	362	1,152	1,474	190	96	3,274

Fuente: Dirección Jurídica.

Incremento de Eficiencia Operativa a nivel nacional^{6/}

Durante el Primer Trimestre de 2014 la Dirección Jurídica reportó una eficiencia operativa del 85% para asuntos laborales y 96% en el resto de la cartera jurídica, lo que representa un promedio del 91% a nivel nacional.

Eficiencia operativa en asuntos terminados Conformación de asuntos concluidos

Materia	Número de asuntos terminados	Monto Pagado (miles de millones de pesos)	Contingencia Eliminada (miles de millones de pesos)	Eficiencia Operativa %
Laboral	1,483	255.42	1,683.09	85
Multimaterial	1,791	38.12	1,023.07	96
Total	3,274	293.54	2,706.16	91

Fuente: Dirección Jurídica.

En resumen, la función jurídica institucional llevada a cabo mediante la aplicación de diversas estrategias logró reducir el número de asuntos, eliminó riesgo económico representativo y mantiene nivel promedio de eficiencia operativa del 91% del personal jurídico a nivel nacional.

Asuntos Relevantes Vigentes al 31 de marzo de 2014

En el anexo 1 se presenta una descripción y cuantía estimada de 16 litigios considerados relevantes que están a cargo de la Dirección Jurídica. La relevancia se determinó en razón de que cada asunto en sus reclamos en contra de Petróleos Mexicanos y/o sus organismos subsidiarios, representa una contingencia igual o mayor a 500 millones de pesos o su equivalencia en otras monedas^{7/}. Al 31 de marzo dichos asuntos representan 37,949 millones de pesos de pasivo contingente.

6/ Se entiende por Eficiencia Operativa (EO) el porcentaje resultante de la ecuación siguiente: EO= 100%-(Monto Pagado / Contingencia Eliminada).

7/ Cifras expresadas en millones de pesos mexicanos. Para las cantidades demandadas en dólares estadounidenses se consideró un tipo de cambio de 13.0837 pesos por dólar estadounidense.

3. Programa de inversión**Presupuesto de inversión aprobado 2014 (flujo de efectivo)**

La inversión anual autorizada en el Presupuesto de Egresos de la Federación de 2014 a Petróleos Mexicanos y sus organismos subsidiarios ascendió a 357,527.4 millones de pesos, importe 9.6% mayor que el presupuesto de 2013 y 7.2% superior al monto ejercido en ese año. La participación de los recursos autorizados por organismo subsidiario fue la siguiente: Pemex-Exploración y Producción, 84.4%; Pemex-Refinación, 11.4%; Pemex-Gas y Petroquímica Básica, 2.1%; Pemex-Petroquímica, 1.5% y el Corporativo de Petróleos Mexicanos, 0.6%.

- Durante el primer trimestre de 2014, la SHCP aprobó una adecuación externa al presupuesto anual de Petróleos Mexicanos, la cual considera un ingreso excedente para el Fondo de Estabilización para la Inversión en Infraestructura de Petróleos Mexicanos por 2,000 millones de pesos y una estimación de rendimientos financieros por 10.5 millones de pesos. El monto total de 2,010.5 millones pesos se registró en la inversión financiera, para su aportación a dicho fondo, sin modificar los servicios personales, ni las metas de balance primario y financiero de la Entidad.

**Petróleos Mexicanos
Presupuesto de Inversión 2014**
(millones de pesos)

Concepto	PEF	Adecuado	Var %
Total Presupuestaria	357,527.4	359,537.9	0.6
Pemex-Exploración y Producción	301,695.2	301,695.2	0.0
Pemex-Refinación	40,698.8	40,698.8	0.0
Pemex-Gas y Petroquímica Básica	7,547.8	7,547.8	0.0
Pemex-Petroquímica	5,396.2	5,396.2	0.0
Corporativo	2,189.4	4,199.9	91.8

La suma de los parciales puede no coincidir debido al redondeo.
Fuente: Base de Datos Institucional.

Ejercicio del presupuesto de inversión, enero-marzo de 2014

En los primeros tres meses de 2014, Petróleos Mexicanos ejerció 99,566.8 millones de pesos, monto 63.3% mayor en términos reales al registrado en el año previo, pero 0.2% menor al modificado autorizado, sobre todo en Pemex-Exploración y Producción en servicios de apoyo a la perforación, arrendamientos, rehabilitación, modificación y reacondicionamiento por contrato y construcción de obras. Su cumplimiento fue 169% del presupuesto original, en virtud de que todos los organismos subsidiarios

destinaron mayores recursos a los programados para el trimestre, situación que se dio al amparo de la adecuación presupuestal. En su totalidad, la inversión fue presupuestaria (incluye recursos supervenientes por 748.3 millones de pesos e inversión financiera por 2,010.5 millones de pesos).

Petróleos Mexicanos Inversión enero-marzo, flujo de efectivo (millones de pesos)

Concepto	2013		2014		Cumplimiento (%)		Variación real ^{1/} (%) 2014/2013
	Programa	Adecuado	Ejercicio	Adecuado	Programa	Adecuado	
Presupuestaria	58,520.4	58,920.9	99,566.8	99,763.3	169.0	99.8	63.3
Pemex-Exploración y Producción	53,107.7	51,913.9	85,009.8	85,001.9	163.8	100.0	53.7
Pemex-Refinación	3,534.2	5,085.8	9,494.9	9,506.8	186.7	99.9	157.9
Pemex-Gas y Petroquímica Básica	1,062.6	1,315.2	1,956.4	1,991.7	148.8	98.2	76.8
Pemex-Petroquímica	507.0	417.2	459.7	535.7	110.2	85.8	-13.0
Corporativo	309.0	188.8	2,645.9	2,727.2	1,401.4	97.0	722.1

^{1/} Considera un deflactor de 1.0416, conforme al Índice Nacional de Precios al Consumidor. La suma de los parciales puede no coincidir debido al redondeo.

Pemex-Exploración y Producción

La inversión realizada en el organismo subsidiario durante el primer trimestre de 2014 ascendió a 85,009.8 millones de pesos, importe 53.7% mayor en términos reales al ejercido el año previo, como resultado de un mayor ejercicio en la mayoría de sus proyectos. El cumplimiento de la meta fue 163.8% y del adecuado 100%, que se relaciona con inversiones adicionales a las programadas en los proyectos Aceite Terciario del Golfo, Ku-Maloob-Zaap, Cantarell y Burgos. La inversión total incluye 475.9 millones de pesos de recursos supervenientes.

Los proyectos que utilizaron más recursos fueron: Ku-Maloob-Zaap, Cantarell, Aceite Terciario del Golfo, Burgos y Antonio J. Bermúdez, que en conjunto representaron 46.2% de la inversión de este organismo subsidiario. Cabe señalar que el ritmo de inversión de los proyectos obedece en primera instancia al calendario registrado en cartera en el Presupuesto de Egresos de la Federación de cada año, cuya adecuación se hace en función de la estrategia de exploración y producción, y el comportamiento de los yacimientos.

A continuación se presentan los avances registrados en algunos proyectos:

- **Ku-Maloob-Zaap.** Se erogaron 10,886.1 millones de pesos para recuperar la reserva remanente de los campos Ku, Maloob y Zaap, mediante la perforación de pozos de desarrollo e inyectores, construcción y modernización de infraestructura, y sistemas de mantenimiento de presión a los yacimientos; así como el desarrollo de los campos nuevos de Ayatsil, Pit y Tekel. Destaca la terminación de cinco pozos de desarrollo y una reparación mayor.
- **Cantarell.** El ejercicio fue 10,124 millones de pesos, del cual destacan la terminación de cuatro pozos de desarrollo y la realización de cinco reparaciones mayores. El objetivo es la extracción de las reservas probadas de todos los campos que conforman el proyecto, administrando la declinación natural de los yacimientos mediante: la perforación y reparación de pozos, construcción y modernización de infraestructura, mantenimiento de presión mediante la inyección de nitrógeno y reinyección de gas amargo, aprovechamiento de gas, recuperación de calor, e infraestructura para deshidratación de crudo, manejo de aceite y agua, entre otros.
- **Aceite Terciario del Golfo.** Se invirtieron 8,357.1 millones de pesos destinados a la terminación de dos pozos de desarrollo, cuatro reparaciones mayores y 10 kilómetros de ductos. El objetivo es recuperar las reservas de hidrocarburos, maximizando el valor económico de los yacimientos del Paleocanal de Chicontepec, mediante la terminación de pozos de desarrollo, la realización de reparaciones mayores e instalación de la infraestructura para el manejo y distribución de la producción.
- **Burgos.** Se destinaron 5,314.6 millones de pesos, en la terminación de 25 pozos de desarrollo y la realización de 41 reparaciones mayores, entre otros, para el desarrollo del potencial de las cuencas de Burgos, Sabinas y el área de Piedras Negras en la zona noreste del país, con lo que se fortalece la oferta de gas natural.
- **Complejo Antonio J. Bermúdez.** Se ejercieron 4,580.4 millones de pesos para mejorar el factor de recuperación de los yacimientos y asegurar la continuidad de la operación de sus campos, maximizando el valor económico de su explotación. Entre las obras realizadas se encuentran la terminación de 11 pozos de desarrollo y la realización de cinco reparaciones mayores.

Pemex-Refinación

Las inversiones de Pemex-Refinación se enfocan a satisfacer las necesidades de combustibles del país, fortalecer la política comercial para la mejora y optimización de los canales de distribución, modernizar las instalaciones y tecnología, así como reducir el rezago en mantenimiento de las instalaciones productivas, entre otras.

3. Programa de Inversión

Durante enero-marzo de 2014, el organismo subsidiario ejerció 9,494.9 millones de pesos (incluye recursos supervenientes por 182.1 millones de pesos), monto 157.9% mayor en términos reales al del mismo periodo del año anterior, con un cumplimiento de 99.9% del adecuado y 186.7% del presupuesto, esto último por el mayor ejercicio en el proyecto calidad de combustibles y en el mantenimiento de las seis refinerías.

Los principales resultados en el primer trimestre de 2014 fueron los siguientes:

- Proyecto calidad de los combustibles. Con este proyecto se producirán combustibles con las especificaciones más estrictas a nivel mundial para mejorar el medio ambiente y con ello dar cumplimiento a la Norma Oficial Mexicana NOM-086 referente a la calidad de los combustibles, considera las siguientes fases:
 - Fase gasolinas: tiene el propósito de producir gasolinas de Ultra Bajo Azufre (UBA). La inversión registrada en enero-marzo de 2014 fue 1,598.2 millones de pesos. Al cierre del primer trimestre de 2014, el avance por refinería fue el siguiente: en Tula el avance financiero es 78%, todo los equipos críticos y principales están en sitio, concluyó la prefabricación de estructura y soporte y continúa la prefabricación de tubería; en Salamanca se tiene un avance financiero de 76.1%; en Cadereyta el avance es de 100% y está en proceso el cierre administrativo del proyecto; en Madero el avance financiero es de 93.7%, todo los equipos críticos y principales están en sitio, se efectúan trabajos de terminación mecánica en las diferentes especialidades del Tren 1; en Salina Cruz y Minatitlán, todo los equipos críticos y principales están en sitio, en la primer refinería, se trabaja en la terminación mecánica de la subestación eléctrica principal y en la segunda, las subestaciones principales de la unidad regeneradora de aminas y de la hidrosulfuradora están listas para su energizado, tienen un avance financiero de 82.3% y 86.6%, respectivamente.
 - Fase diesel Cadereyta: su propósito es producir diesel UBA para su distribución en la zona metropolitana de Monterrey y su envío a las terminales de Laredo y Reynosa. En enero-marzo de 2014 se ejercieron 432.1 millones de pesos. En el IPC-1, plantas nuevas, continúa en trámite la licencia de construcción, tiene un avance financiero estimado de 5.3%; el IPC-2 plantas a modernizar, están en revisión los trabajos de ingeniería de detalle y en recepción de tubos y calentadores, el avance financiero estimado es 26.8%; en el IPC-3, planta de hidrógeno No. 2 y terminación de gasoducto de 12 pulgadas, se encuentra liberada la licencia de construcción, el avance financiero estimado es 11.4%; para el IPC-4, adecuación de sitio para las plantas hidrosulfuradora y recuperadora de azufre, están en proceso los trabajos de adecuación para el almacén de sustancias químicas y demolición de barda perimetral lado norte del área de almacén, el avance financiero estimado es 84.8%.

3. Programa de Inversión

- Fase diesel resto del SNR: su propósito es producir diesel UBA en las refinerías de Madero, Minatitlán, Salina Cruz, Salamanca y Tula. Al cierre de marzo de 2014, se encontraban en preparación los anexos técnicos para el procedimiento de contratación mediante invitación restringida a cuando menos tres proveedores; se obtuvo aprobación del proyecto por parte del Comité de Estrategia de Inversiones y del Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos.
- La reconfiguración de la refinería de Salamanca tiene como objetivo implantar el esquema de alta conversión, y hacer esta instalación rentable, competitiva, eficiente, segura y ambientalmente limpia. Se busca mejorar la balanza comercial y contribuir a la reducción de los niveles de contaminación en la zona. En el primer trimestre de 2014 se erogaron 77.8 millones de pesos en el proyecto y 90.3 millones de pesos en su estudio de preinversión.
- Al primer trimestre de 2014 concluyeron las ingenierías básicas de las plantas hidrosulfuradora de naftas de coquización, hidrógeno, aguas amargas, azufre, corte profundo, hidrosulfuradora de gasóleos, regeneradora de aminas, reformadora y coquizadora. Se encuentran en proceso de entrega las ingenierías básicas extendidas de Integración y Servicios Auxiliares, Lubricantes y nueva FCC al contratista, mediante esquema libro abierto (OBCE-Open Book Cost Estimate) como ingeniería básica. Se realizan trabajos de relocalización de líneas de alta tensión por parte de la CFE, la construcción de la barda perimetral y el mejoramiento del terreno y de caminos de acceso temporales.
- Para mantener la producción de las refinerías del Sistema Nacional de Refinación, se ejercieron 687.9 millones de pesos, 277% más que lo ejercido en el primer trimestre de 2013.
- Infraestructura para incrementar la capacidad del Sistema de Almacenamiento y Distribución Tuxpan-México. Tiene como objetivo el aumento de la capacidad de almacenamiento en la terminal de Tuxpan en 500 mil barriles y reducir los tiempos de descarga de destilados, así como ampliar la capacidad del poliducto Cima de Togo-Venta de Carpio de 70 a 140 mil barriles diarios. Busca garantizar el suministro de combustibles en la zona metropolitana a un mínimo costo, incrementando la capacidad de almacenamiento y transporte por ducto y los días de autonomía de la terminal de Tuxpan.
- Está concluido y en operación el ducto de 18 pulgadas de diámetro de Cima de Togo a Venta de Carpio. Respecto a los tanques Tuxpan, en octubre de 2013 inició operaciones la casa de bombas *Booster* y en enero de 2014, dos tanques de 100 mil barriles cada uno.
- El proyecto relativo al cumplimiento a la NOM-148 (referente a la regulación de la emisión de compuestos de azufre proveniente de procesos de refinación) en Minatitlán y Salamanca, contempla el diseño de construcción y puesta en operación

de plantas de recuperación de azufre en las refinerías. En febrero de 2014 se inauguró la planta de azufre en Salamanca, quedando pendientes las pruebas de funcionamiento. En el caso de la planta de Minatitlán, se transfirió a un nuevo proyecto, por lo que se dan por concluidas las actividades del proyecto NOM-148.

- Implantación del Sistema de Control Supervisorio y Adquisición de Datos (SCADA) en siete poliductos (SCADA 7); diez oleoductos, tres combustoleoductos y 34 poliductos (SCADA 47) de la Red Nacional de Ductos de Pemex-Refinación. Este proyecto contempla la ingeniería, suministro, hardware, software y los centros de control requeridos.
 - SCADA 7. Considera la automatización (ingeniería, suministro e instalación) de 129 sitios que comprenden 2,568 kilómetros de ductos, 9% de la red de Pemex-Refinación. Al cierre de marzo de 2014, el proyecto se encuentra en proceso de cierre.
 - SCADA 47. Considera 11,055 kilómetros de ductos, equivalentes a 79% de la red de Pemex-Refinación. Consiste en un contrato para la automatización de 193 sitios. Al cierre del primer trimestre de 2014 se recibieron 130 sitios, 47 estaciones de telecomunicaciones y un curso de capacitación. Continúan los trabajos preliminares para la construcción del Centro de Control Alterno. Se concluyeron las actividades del contrato del Centro de Control Alterno Temporal de Venta de Carpio e inició la instalación de equipos.

Pemex-Gas y Petroquímica Básica

El organismo subsidiario diseñó un portafolio de proyectos que le permite disponer de una adecuada infraestructura de proceso para aprovechar la oferta de hidrocarburos de Pemex-Exploración y Producción, contar con flexibilidad operativa en el sistema de transporte de gas natural y gas licuado, así como atender la demanda de etano requerida por el mercado, entre otros aspectos.

En enero-marzo de 2014 se ejercieron 1,956.4 millones de pesos, 76.8% más que lo erogado en el periodo similar de 2013, con un cumplimiento de 148.8% del presupuesto original y 98.2% del modificado. La inversión incorpora 65.3 millones de pesos de recursos supervenientes. La cartera de proyectos incluye la adecuación de plantas fraccionadoras y reconversión de endulzadora de líquidos en el Complejo Procesador de Gas Nuevo Pemex así como la conservación de la confiabilidad operativa en este complejo; rehabilitaciones, modificación y modernización de las estaciones de compresión y bombeo a nivel nacional; así como modernización de sistemas de medición, control y seguridad de los complejos procesadores de gas, entre otros.

Los avances en algunos proyectos fueron los siguientes:

- Etileno XXI (Acondicionamiento de plantas de proceso). El objetivo es asegurar el suministro de etano a largo plazo, en calidad y cantidad, al consorcio que construirá y operará una planta de desintegración térmica de etano (*cracker*), con capacidad de hasta un millón de toneladas por año, así como otras instalaciones, para producir derivados de dicho producto. Al cierre de marzo de 2014 se presentaron los siguientes avances por complejo:
 - En el Complejo Procesador de Gas Cactus se colocaron órdenes de compra de equipos críticos; se instalaron oficinas y talleres; está en trámite la licencia de construcción; se tiene un avance de 45% en el desmantelamiento de equipos y tuberías de la planta fraccionadora y de condensados. En el Complejo Procesador de Gas Nuevo Pemex, concluyó la validación documental de la ingeniería básica así como los levantamientos topográficos de campo; inició la ingeniería de detalle con levantamientos en campo; se colocaron órdenes de compra de equipos críticos. En el Complejo Procesador de Gas Ciudad Pemex concluyó la fabricación de equipos críticos de bombas y el patín de medición en la ingeniería básica y de detalle, procura de equipo crítico. Por lo que respecta al equipo no crítico, se tiene un avance de 17.3% en la procura; iniciaron los trabajos de construcción de la subestación eléctrica No.10 y se aprobaron los dibujos de fabricación de equipos como tanque de balance de licuables, enfriador de gas de carga y enfriador de alta y baja presión.
- Etileno XXI (contrato de suministro de etano). El objetivo es contratar un servicio de transporte de etano líquido y gaseoso desde los complejos procesadores de gas Ciudad Pemex, Nuevo Pemex y Cactus al Área Coatzacoalcos, para garantizar el suministro de este producto a Pemex-Petroquímica y al proyecto Etileno XXI. Al cierre de marzo de 2014 se cuenta con el 100% de los derechos de vía Cangrejera-Complejo (segmento I), con el 97.7% de Nuevo Pemex-Cactus-Coatzacoalcos (segmento II), con el 64.5% Ciudad Pemex-Nuevo Pemex (segmento III) y con el 100% en instalaciones superficiales; los avances en la construcción son los siguientes 40.7% en el segmento I, 7.8% en el segmento II y respecto al segmento III aún no inicia.
- Los Ramones fase I, tiene como objetivo contratar un servicio de transporte de gas natural con capacidad máxima de 2,100 millones de pies cúbicos diarios, para asegurar la disponibilidad de transporte, principalmente hacia el centro-occidente del país. Implica la construcción de un ducto de aproximadamente 115 kilómetros, desde la frontera con Estados Unidos hasta Los Ramones, Nuevo León. Esta infraestructura contará con estaciones de compresión y una capacidad de transporte de 1,000 millones de pies cúbicos diarios en diciembre de 2014 y de 2,100 millones de pies cúbicos diarios a partir de diciembre de 2015. Al cierre de marzo de 2014 los avances son: Ingeniería.- están en revisión las propuestas de sistemas de generación eléctrica a base de generadores de gas y del tipo micro-turbinas, así como de las características de los cuartos de residuos peligrosos, materiales peligrosos y residuos industriales. Con respecto a la procura, se tiene un avance de 65% en la entrega de tubería. Para la construcción, se adquirió la totalidad de los derechos de vía, trabajos de topografía y apertura de derechos de

vía tiene un avance de 60 kilómetros de tendido de tubería en la franja de construcción. Iniciaron las pruebas del equipo de soldadura y la preparación del terreno para construcción de la estación de compresión Los Ramones.

- Los Ramones fase II. El objetivo es contratar un servicio para ampliar la infraestructura de transporte de gas natural y dotar al Sistema Nacional de Gasoductos de una ruta alterna que permita satisfacer la demanda de este energético, principalmente en la región centro-occidente del país. El proyecto se dividió en dos tramos, el primero se denominó Ramones II Norte, que tienen una longitud aproximada de 447 kilómetros, entre los estados de Nuevo León y San Luis Potosí, y el segundo Ramones II Sur con 291 kilómetros, entre los estados de San Luis Potosí y Guanajuato. Al cierre de marzo de 2014, en el tramo Ramones II Norte, se cuenta con la firma de contrato de servicios de transporte, del cual continúa la revisión de anexos técnicos; se registró una longitud de ruta adquirida de derechos de vía de 55% (240.8 kilómetros) y un avance en anuencia de construcción de 82.8% (362.7 kilómetros). En el tramo Ramones II Sur, está en proceso el permiso de transporte; se registró una longitud de ruta adquirida de 29.4% (84 kilómetros) y un avance en anuencia de construcción de 49.7% (141.7 kilómetros).

Pemex-Petroquímica

Durante el primer trimestre de 2014, este organismo subsidiario invirtió 459.7 millones de pesos, importe 13% menor al ejercido en igual periodo del año anterior, con un cumplimiento de 110.2% del programa y 85.8% del adecuado. Los proyectos que ejercieron mayores recursos fueron: modernización y ampliación del tren de aromáticos I del Complejo Petroquímico Cangrejera; ampliación y modernización de la cadena de derivados del etano I en el Complejo Petroquímico Morelos; se hace más eficiente el almacenamiento y distribución I; rehabilitación de la planta de amoniaco No. IV, integración y sus servicios auxiliares del Complejo Petroquímico Cosoleacaque, que en su conjunto representaron 46.7% de la inversión total del organismo subsidiario.

- Modernización y Ampliación del Tren de Aromáticos I en el Complejo Petroquímico Cangrejera. Se ejercieron 73.5 millones de pesos. La primera parte del proyecto IPC-I Unidad de Proceso CCR *Platforming* presenta un avance físico de 100%. En la segunda parte, que corresponde al IPC-2, procesos de producción de benceno y xilenos (*Tatoray*), recuperación de xilenos (*Parax*) y renovaciones de las plantas (*Revamps*), en el Complejo Petroquímico Cangrejera, al cierre de marzo de 2014 se iniciaron los trabajos para la acreditación de la VCD III (metodología para la definición y planeación de proyectos de inversión) y se están elaborando los términos de referencia para la ingeniería básica extendida (FEED).
- Ampliación de la planta de óxido de etileno en el Complejo Petroquímico Morelos (dos etapas). Para la segunda etapa (incremento de capacidad de 280 a 360 mil toneladas), al cierre del primer trimestre de 2014, concluyó la ingeniería conceptual fuera de límites de batería (OSBL por sus siglas en inglés) y está en desarrollo la ingeniería básica extendida.

3. Programa de Inversión

Asimismo se cuenta con el dictamen técnico-económico-ambiental y está en ejecución la fabricación de los reactores ebullicentes.

- Proyecto de cogeneración en el Complejo Petroquímico Cangrejera. El objetivo es generar energía eléctrica y vapor mediante el cambio tecnológico de los actuales turbogeneradores de vapor por turbinas de gas y recuperadores de calor. Al cierre de marzo está en proceso de conclusión el desarrollo de la ingeniería básica; en elaboración e integración de cada uno de los entregables para VCD II y se realizan las gestiones para la contratación del tercero experto independiente, para el desarrollo del dictamen técnico-económico-ambiental del proyecto.
- Proyecto de cogeneración en Complejo Petroquímico Morelos. El objetivo es generar energía eléctrica y vapor mediante el cambio tecnológico de los actuales turbogeneradores de vapor por turbinas de gas y recuperadores de calor. Al cierre del primer trimestre está en conclusión el desarrollo de la ingeniería básica; en elaboración e integración de cada uno de los entregables para VCD II y se realizan las gestiones para la contratación del tercero experto independiente, para el desarrollo del dictamen técnico-económico-ambiental del proyecto.

Corporativo de Petróleos Mexicanos

Durante enero-marzo de 2014 el Corporativo de Petróleos Mexicanos invirtió 2,645.9 millones de pesos (incluye 25 millones de pesos de recursos supervenientes y 2,010.5 millones de pesos de inversión financiera), 722.1% más que los recursos ejercidos del primer trimestre del año previo, originado por la aportación al Fondo de Estabilización para la Inversión en Infraestructura de Petróleos Mexicanos y por mayores erogaciones en adquisición de bienes muebles e inmuebles. El cumplimiento fue de más de 14 veces de la meta y 97% del modificado. Los proyectos con más ejercicio de recursos sobre la inversión física fueron: fortalecimiento de las capacidades operativas de Petróleos Mexicanos (46.2%) y evolución estratégica de la red y servicios de telecomunicaciones (14.1%).

4. Información financiera
4.1 Estados Financieros Consolidados

Los resultados financieros que se presentan fueron elaborados conforme a normas de carácter general y específico de aplicación obligatoria para entes públicos del Sector Paraestatal y están alineadas a la armonización contable, denominadas Normas de Información Financiera Gubernamental, Generales o Específicas para el Sector Paraestatal (NIFGGSP, NIFGESP o Normas Gubernamentales NG) y corresponden a los estados financieros consolidados al 31 de marzo de 2014 y 2013 de Petróleos Mexicanos y sus organismos subsidiarios. Dichos estados financieros consolidados contienen cifras preliminares.

Petróleos Mexicanos y sus Organismos Subsidiarios
Estados de resultados consolidados del 1 de enero al 31 de marzo
Cifras preliminares Bajo Normas de Información Financiera Gubernamental
General o Específica para el Sector Paraestatal (NIFGESP)

(millones de pesos)

Concepto	2014	2013	Variación Importe (%)
Ventas netas:	384,603.1	378,931.7	1.5
En el país	231,043.5	214,018.5	8.0
De exportación	151,887.4	163,687.2	-7.2
Ingresos por servicios	1,672.2	1,226.0	36.4
Costo de lo vendido	174,536.1	176,033.5	-0.9
Rendimiento bruto	210,067.0	202,898.2	3.5
Gastos generales:	27,423.9	25,669.2	6.8
Gastos de distribución y transportación	5,267.9	5,161.4	2.1
Gastos de administración	22,156.0	20,507.8	8.0
Rendimiento de operación	182,643.1	177,229.0	3.1
Otros ingresos, neto	9,239.8	36,051.2	-74.4
Resultado integral de financiamiento:	-8,099.1	17,352.8	-146.7
Intereses pagados, neto	-7,901.0	-12,885.5	38.7
(Pérdida) utilidad en cambios-neta	-198.1	30,238.3	-100.7
Participación en los resultados de compañías subsidiarias no consolidadas y asociadas	898.7	1,804.0	-50.2
Rendimiento antes de derechos e impuestos	184,682.5	232,437.0	-20.5
Derechos sobre extracción de petróleo y otros	207,723.1	222,042.4	-6.4
Impuesto a los rendimientos petroleros	1,843.1	1,382.3	33.3
(Pérdida) rendimiento neto del ejercicio	-24,883.7	9,012.3	-33,896.0

La suma de los parciales puede no coincidir por redondeo.

Fuente: Petróleos Mexicanos. Dirección Corporativa de Finanzas.

EXPLICACIÓN A LAS VARIACIONES

(1 de enero al 31 de marzo de 2014/1 de enero al 31 de marzo de 2013)

Las ventas netas se incrementaron 5.7 miles de millones de pesos (1.5%), variación que se integra por aumento de 17 mil millones de pesos (8%) en las ventas nacionales, compensándose parcialmente con la baja en las ventas de exportación por 11.8 miles de millones de pesos (7.2%).

El incremento en ventas nacionales se debe principalmente al aumento derivado del alza en los precios de venta, principalmente de las gasolinas (10.5%) y diesel (11.5%), aun cuando los volúmenes comercializados fueron menores en gasolina Pemex Magna (5.5%), diesel industrial (26.5%) y combustóleo (43.6%), compensándose parcialmente con el aumento en la demanda de gasolina Pemex Premium (23.1%), asfaltos (90%) y gas natural (8.9%), no obstante se observa una reducción de los precios de referencia del gas natural en marzo de 2014 por 4.65 dólares por millón de BTU, es decir 41% más con respecto al precio de referencia en marzo de 2013.

La baja en las ventas de exportación se debe principalmente al menor volumen comercializado de petróleo crudo por 1.7 millones de barriles (1.6%), así como a la baja del precio de la mezcla del crudo mexicano de 11.9%, al pasar de 104.5 dólares por barril en promedio en el primer trimestre de 2013, a 92.1 dólares por barril en el primer trimestre de 2014, compensándose parcialmente con el incremento en el volumen comercializado de combustóleo (37%) y de gas natural (568.4%).

La disminución en el costo de ventas de 1.5 miles de millones de pesos, (0.9%) respecto al mismo periodo del año anterior, se debe principalmente a mayores compras de importación de gas licuado, al ubicarse en 99.31 miles de barriles diarios en 2013 a 109 miles de barriles diarios en 2014, lo que representa 3 mil millones de pesos, adicionalmente las importaciones de gas natural en precio presentaron un incremento de 2 mil millones de pesos; el gas natural licuado, producto que se empezó a importar a partir de marzo de 2013, impactó en 2.7 miles de millones de pesos. También se incrementó 2.6 miles de millones de pesos la gasolina Pemex Premium, el diesel 2 mil millones de pesos y las naftas 1.9 miles de millones de pesos; estas compras se ven parcialmente disminuidas por la menor adquisición de gasolina magna y combustóleo por 2.9 miles de millones de pesos, cada uno.

Adicionalmente se tiene una disminución en el costo de ventas por la fluctuación de los inventarios por 6.3 miles de millones de pesos y 10.7 miles de millones de pesos en el renglón de operación de campos petroleros, lo cual se debe principalmente a que al 31 de marzo de 2013 se tenía registrada una provisión de gastos de operación, por un monto aproximado de 7.4 miles de millones de pesos, monto que se regularizó al cierre de ese ejercicio, asimismo al 31 de marzo de 2014 los gastos por la amortización del deterioro disminuyeron 2.1 miles de millones de pesos. Todo lo anterior se compensa parcialmente por el incremento de 2.3 miles

de millones de pesos en gastos de reparación, conservación y mantenimiento, gastos de perforación de 1.7 miles de millones de pesos, amortización de pozos de 0.9 miles de millones y gastos de exploración 1.2 miles de millones de pesos.

Los gastos generales registraron un incremento de 1.8 miles de millones de pesos (6.8%), que básicamente corresponde a los gastos de administración por 1.6 miles de millones de pesos (8%), derivado principalmente de un aumento en el costo neto del período de beneficios a los empleados por 0.8 miles de millones de pesos, por el cumplimiento de un año más de antigüedad y el cambio en las hipótesis financieras utilizadas para realizar este cálculo.

Por lo que respecta al rubro de otros ingresos-netos, se observó una disminución de 26.8 miles de millones de pesos (74.4%), debido principalmente a menores ingresos provenientes de la tasa negativa del IEPS por 18.6 miles de millones de pesos (53.9%), al pasar de 34.5 miles de millones de pesos en marzo del 2013 a 15.9 miles de millones de pesos en marzo de 2014, originado principalmente por los incrementos en los precios de venta al público de las gasolinas Pemex Magna y Pemex Premium, y en el diesel, junto con la reducción en los precios de referencia; asimismo se observa una disminución de 5 mil millones de pesos originada principalmente porque en el primer trimestre de 2013 se incluyó la recuperación de la garantía del juicio de COMMISA.

El resultado integral de financiamiento disminuyó 25.5 miles de millones de pesos (146.7%), al pasar de un efecto favorable de 17.4 miles de millones de pesos en 2013 a un efecto negativo de 8.1 miles de millones de pesos en el mismo período de 2014. Esto se debe principalmente a:

- Intereses pagados-neto: Presentó una disminución de 5 mil millones de pesos (38.7%), al pasar de 12.9 miles de millones de pesos a 7.9 miles de millones de pesos, debido principalmente al efecto neto derivado del resultado de instrumentos financieros derivados (IFD), que corresponde al registro del valor justo de los instrumentos contratados por el corporativo.
- Variación cambiaria. Se presentó una disminución neta en la variación cambiaría por 30.4 miles de millones de pesos (100.7%), al pasar de una utilidad cambiaría de 30.2 miles de millones de pesos en 2013 a una pérdida en cambios de 0.2 miles de millones de pesos en 2014. Este efecto se debió a que en el primer trimestre del año anterior el peso se apreció frente al dólar en 5%, mientras que en este año ha sufrido una depreciación de 0.1% frente al dólar.

Por lo que respecta a los derechos sobre extracción de petróleo y otros, la reducción de 14.3 miles de millones de pesos (6.4%), se debe principalmente a menor producción y precios del petróleo crudo observados en 2014, conceptos que son la base para determinar la base tributaria. Respecto al rendimiento antes de impuestos y derechos, la carga fiscal pasó de 96.1% para 2013 a 113.5% para 2014.



4. Información Financiera

Petróleos Mexicanos y sus Organismos Subsidiarios
Estado de situación financiera consolidado
Cifras preliminares Bajo Normas de Información Financiera Gubernamental
General o Específica para el Sector Paraestatal (NIFGESP)
(miliones de pesos)

Concepto	31 de diciembre 2013		Variación %
	Importe	%	
Activo circulante	224,401.2	207,667.9	8.1
Efectivo y equivalentes de efectivo	59,946.6	55,789.1	7.5
Cuentas, documentos por cobrar y otros, neto	133,970.7	116,948.9	14.6
Inventarios, neto	22,995.6	27,912.7	-17.6
Instrumentos financieros derivados	7,488.3	7,017.2	6.7
Inversiones en acciones de compañías subsidiarias no consolidadas y asociadas	68,790.2	61,493.7	11.9
Pozos, ductos, propiedades y equipo neto	1,366,342.8	1,358,470.7	0.6
Efectivo restringido	6,081.7	6,081.7	0.0
Otros activos, neto	10,771.8	8,483.2	27.0
Suma el activo	1,676,387.7	1,642,197.2	2.1
Pasivo circulante	240,796.6	236,095.0	2.0
Porción circulante de la deuda a largo plazo	114,862.3	77,083.7	49.0
Proveedores	38,122.7	82,757.8	-53.9
Cuentas y gastos acumulados por pagar-impuestos y derechos por pagar	31,064.5	29,082.5	6.8
Instrumentos financieros derivados	51,515.7	40,903.2	25.9
	5,231.4	6,267.8	-16.5
Largo plazo	1,335,091.9	1,288,935.7	3.6
Deuda a largo plazo	783,340.5	745,690.9	5.0
Provisión para beneficios a empleados	472,122.3	463,974.4	1.8
Provisión para créditos diversos	73,714.5	73,142.6	0.8
Impuesto a los rendimientos petroleros diferidos	5,914.6	6,127.8	-3.5
Suma el pasivo	1,575,888.5	1,525,030.7	3.3
Patrimonio	100,499.2	117,166.5	-14.2
Patrimonio permanente	161,958.0	161,958.0	0.0
Aportaciones del Gobierno Federal a Petróleos Mexicanos	118,775.1	116,965.5	1.5
Participación en el capital de entidades diferentes a los organismos subsidiarios	23,993.2	17,596.8	36.3
Superávit por donación	18,107.7	18,097.3	0.1
Pérdidas acumuladas:	-222,334.8	-197,451.1	-12.6
Déficit de ejercicios anteriores	-197,451.1	-86,786.4	-127.5
(Pérdida) rendimiento neto del ejercicio	-24,883.7	-110,664.7	77.5
Total pasivo y patrimonio	1,676,387.7	1,642,197.2	2.1

La suma de los parciales puede no coincidir por redondeo.

Fuente: Petróleos Mexicanos. Dirección Corporativa de Finanzas.



EXPLICACIÓN A LAS VARIACIONES

(Al 31 de marzo de 2014/Al 31 de diciembre de 2013)

Al 31 de marzo de 2014, el activo total de Petróleos Mexicanos ascendió a 1,676.4 miles de millones de pesos, mayor 2.1% al cierre del ejercicio de 2013 que se ubicó en 1,642.2 miles de millones de pesos.

El activo circulante se incrementó 16.7 miles de millones de pesos (8.1%), debido principalmente a:

- Efectivo y equivalentes de efectivo creció 4.2 miles de millones de pesos (7.5%), debido básicamente a los movimientos del capital de trabajo.
- Cuentas, documentos por cobrar y otros se incrementaron 17 mil millones de pesos (14.6%), principalmente por la variación en el renglón de clientes nacionales por 10.8 miles de millones de pesos, los cuales obedecen al incremento en la cartera de 3 mil millones de pesos de la CFE, 1.1 miles de millones de pesos de ASA y clientes del sector privado 5.7 miles de millones de pesos. Asimismo, el IEPS negativo pendiente de acreditar aumentó 4 mil millones de pesos; los deudores diversos también muestran un incremento de 2.6 miles de millones de pesos, derivado de mayores anticipos a proveedores y contratistas, así como el incremento neto en cuentas intercompañías por 3.2 miles de millones de pesos. Todo lo anterior parcialmente compensado con la disminución en clientes del extranjero por 3.9 miles de millones de pesos, por menores ventas de exportación.
- Los inventarios muestran una disminución de 4.9 miles de millones de pesos (17.6%), que se debe principalmente a menor volumen producido por Pemex-Exploración y Producción por 3.9 millones de barriles, adicionalmente a que el costo de producción utilizado para la valuación de los inventarios disminuyó 37% al 31 de marzo del presente.

Las inversiones en acciones de compañías subsidiarias no consolidadas y asociadas, muestran un incremento de 7.3 miles de millones de pesos (11.9%), debido al efecto del método de participación en los resultados de las compañías subsidiarias, principalmente en la participación accionaria con P.M.I Holdings, B.V., P.M.I Holdings Petróleos España, S.L. y P.M.I. Trading, Ltd.

Los pozos, ductos, propiedades y equipo aumentaron 7.9 miles de millones de pesos (0.6%), la variación corresponde principalmente a las inversiones en pozos y de dos buque tanques, en combinación con la depreciación y las bajas efectuadas en el presente ejercicio.

El pasivo total al 31 de marzo de 2014, se incrementó 50.9 miles de millones de pesos (3.3%), al pasar de 1,525 mil millones de

pesos el 31 de diciembre de 2013 a 1,575.9 miles de millones de pesos al 31 de marzo de 2014.

- El rubro de proveedores muestra una disminución de 44.6 miles de millones de pesos (53.9%), variación que se integra por menor saldo de proveedores y contratistas por 41.8 miles de millones de pesos, debido a un mayor pago de ADEFAS durante el primer trimestre de 2014.
- Impuestos y derechos por pagar muestran una disminución de 10.6 miles de millones de pesos (25.9%), la variación se integra por mayor saldo de IVA por pagar de 8.2 miles de millones de pesos originado por mayores ventas interorganismos en el mes de marzo. Asimismo, se registró un mayor pasivo por derechos sobre hidrocarburos por 4.5 miles de millones de pesos.
- La deuda total documentada se incrementó 75.4 miles de millones de pesos (9.2%), debido principalmente al efecto neto de la amortización de deuda de corto plazo, la contratación de deuda a largo plazo, así como la revaluación al tipo de cambio de cierre.
- El pasivo acumulado por concepto de beneficios a los empleados se incrementó 8.1 miles de millones de pesos (1.8%), al pasar de 464 mil millones de pesos a 472.1 miles de millones de pesos, al 31 de diciembre de 2013 y al 31 de marzo de 2014 respectivamente. El incremento corresponde al reconocimiento del costo neto del periodo y a la amortización de las ganancias y/o pérdidas actuariales, disminuido por las aportaciones realizadas al Fondo Laboral PEMEX-FOLAPE (Activos del Plan) y los pagos efectuados por concepto de los servicios médicos y hospitalarios otorgados a los jubilados y sus beneficiarios, así como a los pensionados post-mortem. Cabe destacar, que este pasivo no presentó un incremento mayor por la aplicación de lo establecido en la NIFGGSP 05 "Obligaciones Laborales", que indica que se podrá reconocer el costo neto del periodo de beneficios a los empleados hasta por un monto que no lleve a una pérdida neta en el ejercicio.

La variación en el patrimonio es por el reconocimiento de la pérdida al 31 de marzo de 2014 por 24.9 miles de millones de pesos, compensado por el incremento en la participación en el capital de entidades diferentes a los organismos subsidiarios por 6.4 miles de millones de pesos (36.3%)

4.2 Política de financiamiento y estado de la deuda documentada

La política de financiamiento de Petróleos Mexicanos busca atender de manera óptima las necesidades de recursos financieros en el corto y largo plazo. Las estrategias que desarrolla se apegan a las disposiciones que en la materia dicta la SHCP en el marco de la Ley General de Deuda Pública, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y de la Ley de Petróleos Mexicanos.

- La Ley General de Deuda Pública señala, entre otras, la facultad que tiene el Ejecutivo Federal, por conducto de la SHCP, de autorizar la contratación de financiamientos externos y vigilar la capacidad de pago de las entidades; así como la facultad del Congreso de la Unión de autorizar los montos del endeudamiento interno y externo necesario para el financiamiento.
- Conforme a la Ley de Petróleos Mexicanos corresponde al Consejo de Administración aprobar los términos y condiciones para la contratación de obligaciones constitutivas de deuda pública de Petróleos Mexicanos, de acuerdo con el programa de financiamiento aprobado por la SHCP y de los lineamientos que esta dependencia apruebe. Todo ello con sujeción al techo global anual de financiamiento que apruebe el Congreso de la Unión.
- Petróleos Mexicanos es responsable de que las obligaciones que contrate no excedan su capacidad de pago, que los recursos obtenidos se destinen conforme a las disposiciones legales aplicables, se hagan los pagos oportunamente, supervisar su programa financiero y registrar ante la SHCP las operaciones de crédito.

El programa de financiamientos de Petróleos Mexicanos asegura que se cuente con los recursos complementarios necesarios para ejercer el programa de inversión de Petróleos Mexicanos y sus organismos subsidiarios, de acuerdo con las estrategias y líneas de acción establecidas en el Plan de Negocios, así como llevar a cabo operaciones de refinanciamiento y/o manejo de pasivos encaminadas a optimizar la estructura de los créditos contratados en periodos anteriores.

- Con este fin, el Consejo de Administración autorizó los términos y condiciones para la contratación de obligaciones constitutivas de deuda pública de Petróleos Mexicanos para el ejercicio fiscal 2014, sujeto al cumplimiento de la normatividad aplicable. Se estima contratar hasta un máximo de 189,838.8 millones de pesos (equivalentes a 14,693.6 millones de dólares); lo cual, tomando en consideración las amortizaciones que se estima realizar, implica un endeudamiento neto máximo de 124,999.0 millones de pesos (equivalentes a 9,666.3 millones de dólares), de acuerdo con el endeudamiento aprobado por el Congreso de la Unión para 2014.

Al 31 de marzo de 2014, la deuda documentada total, incluyendo intereses devengados ascendió a 898,202.8 millones de pesos, contra 822,774.7 millones de pesos al cierre del año previo. La deuda con vencimientos menores a 12 meses fue 114,862.3 millones de pesos y la de largo plazo 783,340.5 millones de pesos.

En este contexto, durante el primer trimestre de 2014 Petróleos Mexicanos realizó las siguientes actividades de financiamiento:

- El 23 de enero realizó la emisión de un bono en mercados internacionales, por 4,000 millones de dólares en tres tramos:
 - 500 millones de dólares a tasa fija de 3.125%, con vencimiento en enero de 2019.
 - 3,000 millones de dólares a tasa fija de 6.375%, con vencimiento en enero de 2045.
- Reapertura por 500 millones de dólares del bono emitido en julio de 2013 con vencimiento en enero de 2024 y tasa de 4.875%.
- El 30 de enero se llevó a cabo la emisión de certificados bursátiles de largo plazo por un monto de 12,500 millones de pesos en tres tramos:
 - 7,500 millones de pesos a una tasa de 7.19% con vencimiento en septiembre de 2024 esta emisión representó la segunda reapertura de la misma serie de certificados bursátiles con vencimiento en 2024 originalmente realizada el 26 de septiembre de 2013 y reabierta el 11 de diciembre de 2013.
 - 2,000 millones de pesos con vencimiento en 2019 y una tasa TIE a 28 días más 6 puntos base; esta emisión representó la segunda reapertura de la misma serie de certificados bursátiles con vencimiento en febrero de 2019 originalmente realizada el 19 de septiembre de 2013 y reabierta el 11 de diciembre de 2013.
 - 588,435 millones de UDIs equivalentes a 3,000 millones de pesos con vencimiento en enero de 2026 a una tasa de 3.94%
- El 10 de marzo Pemex-Exploración y Producción realizó un contrato de crédito simple y carta de crédito por 513.8 millones de pesos con vencimiento en mayo de 2014, que no afectaría el endeudamiento neto.
- El 20 de marzo se realizó un desembolso por 1,000 millones de dólares de una línea revolvente, mismo que será amortizado en el transcurso de 2014, por lo que no afecta el endeudamiento neto.



4. Información Financiera

- El 21 de marzo se contrató una línea de crédito bilateral por 300 millones de dólares con vencimiento en 2018 a una tasa de 2.351%.
- Por concepto de contratos de arrendamiento financiero Pemex-Refinación registró 14.1 millones de dólares y Pemex-Exploración y Producción registró 3.0 millones de dólares.

El destino de los financiamientos es complementar los recursos requeridos para el desarrollo de los proyectos de inversión de Petróleos Mexicanos y sus organismos subsidiarios, así como para llevar a cabo operaciones de refinanciamiento o manejo de pasivos encaminadas a optimizar la estructura de los financiamientos.

En el periodo enero-marzo de 2014, Petróleos Mexicanos realizó las siguientes amortizaciones: i) deuda interna, 333.3 millones de pesos de créditos bancarios, ii) deuda externa, 17.1 millones de dólares (226.1 millones de pesos) de arrendamiento financiero, 135 millones de dólares (1,805.2 millones de pesos) de créditos bancarios, 240.7 millones de dólares (3,183.0 millones de pesos) de créditos garantizados (ECA's) y 134.9 millones de dólares (1,768.9 millones de pesos) de otros créditos (FPSO y COPF).

4.3 Ejercicio de los recursos (Flujo de efectivo)

El H. Congreso de la Unión aprobó a Petróleos Mexicanos y sus organismos subsidiarios 521,676.2 millones de pesos de gasto programable, en el Presupuesto de Egresos de la Federación del ejercicio fiscal 2014 (PEF 2014). Este importe fue 9.4% superior al autorizado en 2013. Del monto total, 68.5% corresponde a gasto de inversión y 31.5% a gasto corriente. El gasto de inversión aprobado fue 9.6% mayor al aprobado el año previo, en tanto que el gasto corriente autorizado creció 9.2%.

Petróleos Mexicanos			
Presupuesto autorizado 2014			
(millones de pesos)			
Concepto	Original	Adecuado^{1/}	Variación (%)
Ingresos propios	462,357.5	462,368.0	0.0
Ingresos	1,733,386.3	1,733,396.8	0.0
Ventas interiores	1,188,662.4	1,188,662.4	0.0
Ventas exteriores	535,601.3	535,601.3	0.0
Otros ingresos	9,122.6	9,133.1	0.1
Subsidios y transferencias	-	2,000.0	-
Egresos	1,792,705.0	1,794,715.5	0.1
Gasto programable	521,676.2	523,686.7	0.4
Corriente	164,148.8	164,148.8	0.0
Inversión	357,527.4	359,537.9	0.6
Mercancía para reventa	289,553.9	289,553.9	0.0
Operaciones ajenas netas	0.0	0.0	-
Impuestos indirectos	189,370.8	189,370.8	0.0
Impuestos directos	792,104.1	792,104.1	0.0
Superávit primario	-59,318.7	-59,318.7	0.0
Intereses	45,561.0	45,561.0	0.0
Superávit operación	-104,879.7	-104,879.7	0.0
Endeudamiento neto	124,999.0	124,999.0	0.0
Disposiciones	189,838.8	193,732.6	2.1
Amortizaciones	64,839.8	68,733.6	6.0
Incremento(uso)caja	20,119.3	20,119.3	0.0

^{1/} Presupuesto adecuado, versión 1B.
Las sumas pueden no coincidir debido a redondeo.
Fuente: Dirección Corporativa de Finanzas.

Durante el primer trimestre de 2014, se formularon diversas adecuaciones internas a este presupuesto, realizando movimientos compensados en el ritmo y la composición del gasto, sin modificar los importes anuales autorizados en cada apartado del gasto programable. Por otra parte, la SHCP aprobó una adecuación externa al presupuesto anual de Petróleos Mexicanos, la cual considera un ingreso excedente para el Fondo de Estabilización para la Inversión en Infraestructura de Petróleos Mexicanos por

2,000 millones de pesos y una estimación de rendimientos financieros por 10.5 millones de pesos. El monto total de 2,010.5 millones pesos se registró en la inversión financiera, para su aportación a dicho fondo, sin modificar los servicios personales, ni las metas de balance primario y financiero de la Entidad.

EJERCICIO PRESUPUESTAL. FLUJO DE EFECTIVO CONSOLIDADO, PRIMER TRIMESTRE

	2013		2014		Variación (%)		
		Presupuesto autorizado	Adecuado	Ejercicio	Ejercicio/ Presupuesto Autorizado	Ejercicio/ Adecuado	14/13 Real ^{1/}
Ingresos propios	87,317.9	115,131.1	115,141.6	89,851.0	-22.0	-22.0	-1.2
Ingresos	420,984.9	424,891.3	424,901.8	435,101.0	2.4	2.4	-0.8
Ventas interiores	237,593.5	284,943.7	284,943.7	262,199.3	-8.0	-8.0	5.9
Ventas exteriores	156,069.5	138,087.8	138,087.8	158,442.3	14.7	14.7	-2.5
Otros ingresos	27,321.9	1,859.7	1,870.2	14,459.4	677.5	673.1	-49.2
Tasa negativa IEPS	22,862.0	856.0	856.0	12,141.9	1,318.4	1,318.4	-49.0
Servicios y otros diversos	4,459.9	1,003.8	1,014.3	2,317.5	130.9	128.5	-50.1
Subsidios y Transferencias	-	-	2,000.0	2,000.0	-	0.0	-
Egresos	427,745.7	418,985.4	461,265.6	495,396.6	18.2	7.4	11.2
Gasto programable	99,004.6	109,225.3	151,505.5	150,774.9	38.0	-0.5	46.2
Corriente	40,484.2	50,304.4	51,742.2	51,208.2	1.8	-1.0	21.4
Inversión	58,520.4	58,920.9	99,763.3	99,566.8	69.0	-0.2	63.3
Mercancía para reventa	91,015.0	68,976.0	68,976.0	98,268.1	42.5	42.5	3.7
Operaciones ajenas netas	-4,926.0	0.0	0.0	-628.3	-	-	87.8
Impuestos indirectos	29,653.1	42,905.8	42,905.8	38,903.6	-9.3	-9.3	26.0
Impuestos directos	212,999.0	197,878.3	197,878.3	208,078.3	5.2	5.2	-6.2
Superávit primario	-6,760.8	5,905.8	-34,363.9	-58,295.6	-1,087.1	-69.6	-727.8
Intereses	9,546.3	13,658.8	13,658.8	11,198.2	-18.0	-18.0	12.6
Superávit operación	-16,307.0	-7,753.0	-48,022.7	-69,493.7	-796.3	-44.7	-309.1
Endeudamiento neto	10,181.5	44,947.6	62,448.6	74,828.1	66.5	19.8	605.6
Disposiciones	30,500.7	52,009.2	69,550.8	83,038.0	59.7	19.4	161.4
Amortizaciones	20,319.2	7,061.6	7,102.2	8,209.9	16.3	15.6	-61.2
Incremento(uso)caja	-6,125.5	37,194.6	14,425.9	5,334.4	-85.7	-63.0	183.6

^{1/} El análisis de 2014 respecto a 2013 considera un deflactor de 1.0416, conforme al Índice Nacional de Precios al Consumidor. Fuente: Dirección Corporativa de Finanzas.

En el periodo enero-marzo de 2014, la entidad ejerció 150,774.9 millones de pesos en el gasto programable, importe 38% mayor al autorizado y 0.5% menor al modificado, así como 46.2% superior en términos reales al del año previo. El cuadro anterior muestra los resultados del ejercicio en flujo de efectivo del primer trimestre para 2014, comparados con los del mismo periodo de 2013, así como

con el presupuesto original y modificado de Petróleos Mexicanos. El comportamiento del ejercicio en flujo de efectivo respecto al mismo periodo del año precedente, se presenta en términos reales.

Los ingresos totales registraron 435,101 millones de pesos, importe 0.8% menor respecto al periodo enero-marzo de 2013, y 2.4% superior al programa original y modificado. Los ingresos propios (después de descontar de los ingresos totales de la entidad los impuestos y mercancías para reventa) resultaron 1.2% menores a lo registrado en el primer trimestre de 2013 y 22% inferiores tanto al programa como al adecuado.

- **Ventas internas.** Los ingresos por ventas a clientes nacionales aumentaron 5.9% respecto a los registrados en el primer trimestre del año previo. En las ventas realizadas al sector privado influyeron en la variación los mayores volúmenes y precios de la gasolina Pemex Premium, así como los mayores precios de la gasolina Pemex Magna, diesel, gas seco y gas licuado, lo cual estuvo disminuido por los menores volúmenes de los demás productos respecto a los comercializados el año previo. En los productos comercializados en el sector público, se observaron volúmenes superiores a los del año precedente en el gas seco entregado al sector eléctrico, y en la turbosina, lo cual se vio atenuado por menores volúmenes en el combustible para la generación termoeléctrica, junto con los menores precios de los productos respecto a los de 2013. Con relación al presupuesto, se registró un ejercicio 8% inferior, a lo que contribuyeron menores volúmenes en la mayoría de los productos con excepción de la gasolina Pemex Premium, asfaltos y gas licuado, así como el gas seco entregado al sector eléctrico. Estos efectos se vieron atenuados por mayores precios sobre todo en el diesel, gas licuado y los productos comercializados en el sector público.
- **Ventas exteriores.** Los ingresos por este concepto disminuyeron 2.5% respecto a enero-marzo de 2013, derivado principalmente de menores precios de la mezcla de petróleo crudo de exportación y aunque en menor proporción volúmenes más bajos con relación a los del mismo periodo del año previo. Contribuyeron a la variación los menores volúmenes de los demás productos exportados, salvo en el caso del combustible y el azufre. Así como los menores precios en la mayoría de los productos exportados. Con relación al presupuesto original, se obtuvieron ingresos 14.7% más elevados, por registrarse precios más altos de la mezcla de petróleo crudo de exportación, con volúmenes más altos a los programados.
- **Otros ingresos.** En este concepto se obtuvieron 14,459.4 millones de pesos netos; saldo que incluye una recuperación de 12,141.9 millones de pesos de IEPS negativo, importe 49% menor al obtenido el año anterior, por menores precios internacionales de referencia a los del periodo enero-marzo del año previo, aunque más de 13 veces por arriba de lo programado. La parte remanente del saldo corresponde al cobro de servicios y otros ingresos diversos, junto con el efecto de la variación cambiaria neta.

Subsidios y Transferencias. - En el primer trimestre de 2014, Petróleos Mexicanos recibió una aportación del Gobierno Federal por la cantidad de 2,000 millones de pesos, derivado de un ingreso excedente, para el Fondo de Estabilización para la Inversión en Infraestructura de Petróleos Mexicanos.

Los egresos totalizaron 495,396.6 millones de pesos, importe 11.2% mayor a lo ejercido en el primer trimestre de 2013, y 18.2% por arriba de lo contemplado en el presupuesto. El ejercicio del gasto programable corriente y de inversión, ascendió a 150,774.9 millones de pesos, 46.2% más de lo ejercido el año previo, 38% superior a lo autorizado y 0.5% menor al Presupuesto Adecuado.

El gasto corriente durante enero-marzo de 2014 se ubicó en 51,208.2 millones de pesos, importe 21.4% mayor respecto al año precedente, y 1.8% superior al presupuesto, sin embargo resultó 1% menor respecto al modificado.

- Los servicios personales registraron 19,905.4 millones de pesos, monto 2.3% superior en términos reales respecto al primer trimestre de 2013, donde resalta el mayor gasto en el rubro de gastos de previsión social, derivado de la revisión del contrato colectivo de trabajo. Con respecto al presupuesto original, este importe resultó 1.7% menor (339 millones de pesos), principalmente por una calendarización diferente a la aprobada en el presupuesto.
- El gasto de operación (materiales y suministros, y servicios generales) se situó 11.8% por arriba de lo registrado en los tres primeros meses del año previo. Los conceptos que registraron mayor ejercicio fueron los contratos de conservación y mantenimiento, servicios técnicos pagados a terceros y fletes.
- En pensiones y jubilaciones, el primer trimestre de 2014 se ubicó 67.4% por arriba del reportado en el año precedente, al registrar un gasto de 17,546.3 millones de pesos, a partir de mayores importes en aportaciones al Fondo Laboral Pemex (FOLAPE).

El gasto de inversión registró 99,566.8 millones de pesos, que incluye 2,010.5 millones de pesos de inversión financiera en el Corporativo de Pemex para el Fondo de Estabilización para la Inversión en Infraestructura de Petróleos Mexicanos. La inversión física registró un ejercicio 60% mayor (39,035.9 millones de pesos nominales) al del primer trimestre del año previo, básicamente por mayores inversiones en el concepto de obra pública. La variación principal se registró en Pemex-Exploración y Producción, en servicios de apoyo a la perforación, arrendamientos y construcción de obras.

Los egresos erogados en la importación de mercancía para reventa ascendieron a 98,268.1 millones de pesos, 3.7% mayor a lo ejercido en el periodo enero-marzo del año previo. Entre los componentes de la variación se identifican mayores volúmenes de

gasolinas, diesel de bajo azufre y propano, junto con el efecto de mayores precios de naftas, turbosina, gas seco, gas natural licuado, gas licuado y propano. Respecto al presupuesto original, la importación de mercancías registró un importe 42.5% superior al programado, como resultado de mayores precios en prácticamente todos los productos importados, junto con mayores volúmenes importados salvo en el caso del Pemex diesel, el gas natural licuado y el gas licuado.

Las operaciones ajenas netas presentaron un saldo neto de ingreso por 628.3 millones de pesos, que en el caso de las operaciones recuperables fue originado por recuperaciones de préstamos otorgados a trabajadores. Las operaciones por cuenta de terceros registraron también un saldo neto de ingreso por aumentos en retenciones de conceptos varios, en proporción al entero de las mismas.

El pago de impuestos indirectos fue 26% mayor al de los primeros tres meses del año previo, principalmente porque se causaron tasas positivas de Impuesto Especial Sobre Productos y Servicios, al tiempo que se hicieron mayores enteros de Impuesto al Valor Agregado a la SHCP y pagos de IVA a terceros. Respecto al presupuesto, los pagos resultaron 9.3% menores sobre todo por menores enteros de IVA por pagar a la SHCP, lo que se vio atenuado por mayores pagos a terceros.

Los impuestos directos ascendieron a 208,078.3 millones de pesos, importe que en términos nominales se ubicó 4,920.7 millones abajo del ejercicio del primer trimestre del año previo, en particular por el menor pago del Derecho Ordinario Sobre Hidrocarburos (DOSH), también contribuyeron los menores pagos del Derecho Extraordinario sobre la Exportación de Petróleo Crudo. Respecto al presupuesto el ejercicio fue 5.2% mayor, sobre todo por pagos más elevados de DOSH, Derecho Extraordinario sobre Exportación de Petróleo Crudo y Derecho sobre Hidrocarburos para el Fondo de Estabilización, todos ellos resultantes de los mayores precios alcanzados por la mezcla mexicana de los crudos de exportación en comparación con lo considerado en el presupuesto.

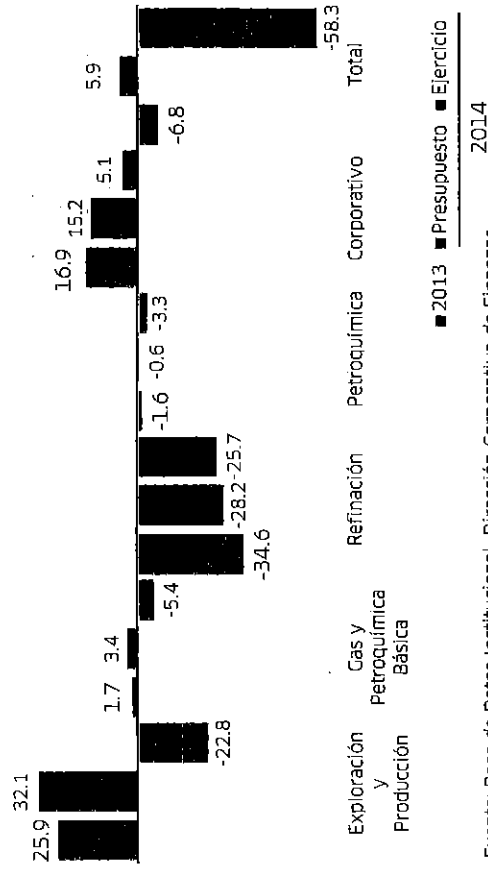
Durante el primer trimestre de 2014 se tuvo un endeudamiento neto de 74,828.1 millones de pesos, el cual fue 64,646.6 millones de pesos superior al del año previo, básicamente por disposiciones mayores, tanto de deuda interna como externa, a lo que se sumó el efecto de menores amortizaciones, sobre todo de deuda interna. Respecto al presupuesto, el endeudamiento se situó 66.5% por arriba del programado, ya que las disposiciones fueron 31,028.9 millones de pesos en términos nominales por arriba de las presupuestadas, en tanto que las amortizaciones fueron 1,148.3 millones de pesos nominales más elevadas de las consideradas en el presupuesto.

Como resultado de lo anterior, Petróleos Mexicanos presentó un déficit primario de 58,295.6 millones de pesos, monto más de siete veces mayor al registrado en los primeros tres meses de 2013, y que contrasta con el superávit programado de 5,905.8 millones de pesos.

Por organismo subsidiario, el balance primario del Corporativo de Petróleos Mexicanos resultó positivo, mientras que en los organismos fueron negativos. En Pemex-Refinación contrasta el hecho de que a pesar de haberse tenido el mayor déficit, este resultado es el único que se situó por arriba de la meta contemplada en su presupuesto.

Superávit primario. Flujo de efectivo

(miles de millones de pesos)



Fuente: Base de Datos Institucional. Dirección Corporativa de Finanzas

Al sustraer al balance primario los egresos financieros netos, se registró un déficit financiero de 69,493.7 millones de pesos, el cual representa un balance 309.1% inferior al obtenido en el primer trimestre de 2013 y 796.3% menor al establecido como meta en el presupuesto.

5 Seguridad industrial y protección ambiental

5.1 Seguridad industrial

El Sistema para la Administración de Seguridad, Salud y Protección Ambiental (Sistema PEMEX-SSPA)^{8/} de Petróleos Mexicanos y sus organismos subsidiarios, continuó la asesoría dentro del Sistema para la Administración de Seguridad, Salud en el trabajo y Protección Ambiental (Sistema PEMEX-SSPA), mediante:

- Visitas de soporte y seguimiento a la implantación y ejecución del Sistema PEMEX-SSPA.
- Soporte a Equipos de Liderazgo SSPA.
- Capacitación en temas críticos de SSPA.

Avance en el nivel de implantación de PEMEX-SSPA

12 Mejores prácticas de SSPA (12 MPI)	Nivel 1: 100% / Nivel 2: 100% / Nivel 3: 50%	Nivel 2*
Subsistema de Administración de la Seguridad de los Procesos	Nivel 1: 100% / Nivel 2: 100%	Nivel 2*
Subsistema de Administración de Salud en el Trabajo	Nivel 1: 100% / Nivel 2: 100%	Nivel 1*
Subsistema de Administración Ambiental	Nivel 1: 100% / Nivel 2: 100% / Nivel 3: 25%	Nivel 1*

Nota: La información se actualiza semestralmente, por lo que el nivel de implantación mencionado corresponde a valores de 2013, reportado por los organismos subsidiarios en el Informe de Petróleos Mexicanos y sus Organismos Subsidiarios a la Secretaría de Energía. Los avances de las 12 MPI y de los subsistemas se ajustan semestralmente como resultado de las autoevaluaciones.

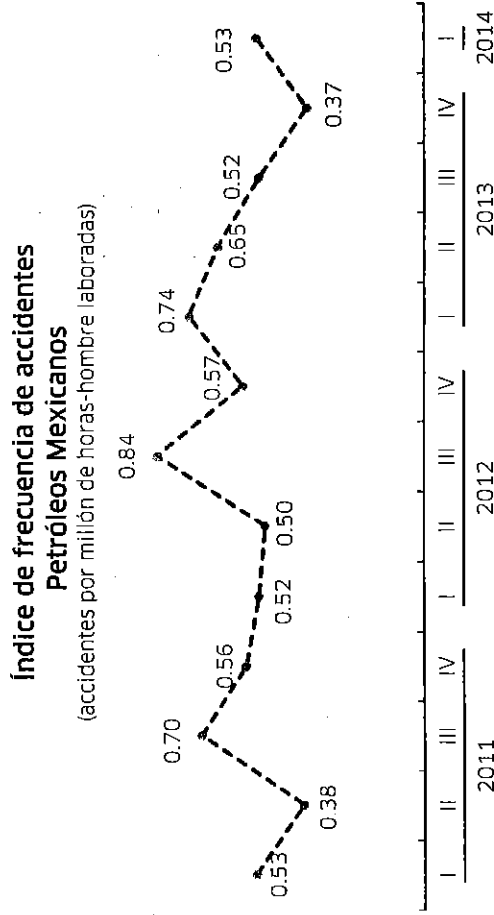
* El nivel de implantación corresponde al nivel más bajo reportado en la empresa.

Accidentalidad

Durante el primer trimestre de 2014, el índice de frecuencia acumulado para el personal de Petróleos Mexicanos se ubicó en 0.53. Esta cifra disminuyó 28.4% respecto al mismo periodo del año anterior, derivado principalmente de una reducción de 56.3% en el índice en Pemex-Refinación y de 100% en Pemex-Gas y Petroquímica Básica. Sin embargo, Pemex-Exploración y Producción y Pemex-Petroquímica aumentaron el índice de frecuencia 2.2% y 13.3%, en ese mismo orden.

^{8/} El sistema PEMEX-SSPA se integra por tres subsistemas: Administración de los Procesos (ASP), Administración de Salud en el Trabajo (AST) y Administración Ambiental (AA). El sistema se basa en la aplicación de las doce mejores prácticas internacionales en seguridad, salud y protección ambiental, bajo un proceso de disciplina operativa.

El índice de frecuencia registrado por Petróleos Mexicanos es mayor 13% respecto al valor de 0.47 registrado como estándar internacional de la Oil & Gas Producers (OGP).



Fuente: Dirección Corporativa de Operaciones.

Los principales aportes al índice de frecuencia en este periodo lo representan la Subdirección de Producción de Pemex-Refinación con 12 de los 16 accidentes ocurridos en el organismo subsidiario y la Unidad de Negocios de Perforación de Pemex-Exploración y Producción con 20 de los 24 accidentes de dicho organismo subsidiario.

Índice de frecuencia de accidentes
(accidentes por millón de horas-hombre laboradas)

Año	Trimestre I			PPQ
	PEMEX	PEP	PR	
2013	0.74	0.46	1.03	0.60
2014	0.53	0.47	0.45	0.68
Variación %	-28.4	2.2	-56.3	-13.3

Fuente: Dirección Corporativa de Operaciones.

En el caso de los accidentes personales graves, éstos se redujeron 53% con respecto al primer trimestre de 2013. Se continúa con la aplicación de las campañas de Seguridad para los temas: Prevención de Caídas (al mismo nivel y de altura), Seguridad en Manos y Maniobras e Izaje, así como el programa de reforzamiento en centros de trabajo de los organismos subsidiarios y áreas corporativas. Todo ello con el fin de continuar revirtiendo la tendencia de los accidentes menores y moderados.

Índice de gravedad de accidentes
(días perdidos por millón de horas-hombre laboradas)

Año	Trimestre I				
	PEMEX	PEP	PR	PGPB	PPQ
2013	20	20	23	3	19
2014	21	28	16	0	20
Variación %	5.0	40.0	-30.4	-100.0	5.3

Fuente: Dirección Corporativa de Operaciones.

El índice de gravedad acumulado para el personal de Petróleos Mexicanos, durante el primer trimestre de 2014, se ubicó en 21 días perdidos por millón de horas-hombre laboradas, lo que representa cerca de 1,908 días hombre perdidos en este trimestre y a su vez una cifra 0.74% mayor a la registrada en el mismo periodo de 2013.

Los principales aportes a este índice en el periodo lo representan la Unidad de Negocios de Perforación de Pemex-Exploración y Producción con 951 días perdidos de los 976 del total del organismo, así como la Subdirección de Producción de Pemex-Refinación con 415 días perdidos de un total de 464 de parte del organismo subsidiario.

Accidentes de las compañías contratistas

En el primer trimestre de 2014, el índice de frecuencia de accidentes de las compañías contratistas fue 0.21 accidentes por millón de horas-hombre laboradas, 41.7% menor que en el mismo trimestre de 2013. Por organismo subsidiario, Pemex-Gas y Petroquímica Básica y Pemex-Petroquímica registraron un índice cero al no tener accidentes; Pemex-Exploración y Producción 0.21 accidentes y Pemex-Refinación con 0.15 accidentes por millón de horas-hombre laboradas.

5.2 Protección ambiental**Emisiones al aire**

En el primer trimestre de 2014 las emisiones de óxidos de azufre aumentaron 42.5% respecto al mismo periodo de 2013, debido principalmente a quemas de gas por alta concentración de nitrógeno en la Región Marina Noreste, Activos Cantarell y Ku-Malobob-Zaap de Pemex-Exploración y Producción. Contribuyó el envío de gas ácido al quemador por el mantenimiento de la planta de azufre del Complejo Procesador de Gas Ciudad Pemex de Pemex-Gas y Petroquímica Básica, realizado entre noviembre de 2013 y febrero de 2014.

Durante los tres primeros meses de 2014 las emisiones de bióxido de carbono (CO₂) observaron un incremento de 11.6% respecto al mismo periodo de 2013. Este incremento se originó principalmente por el aumento de las quemas de gas con alto contenido de nitrógeno en las actividades de producción de la Región Marina Noreste de Pemex-Exploración y Producción. Este organismo subsidiario incrementó 40.7% sus emisiones de CO₂ respecto al primer trimestre de 2013. Sin embargo, se mantiene un nivel de aprovechamiento de gas de 98%, en cumplimiento con las disposiciones de la Comisión Nacional de Hidrocarburos.

Emisiones al aire y uso de agua

Concepto	Trimestre I		Variación %
	2013	2014	
Emisiones al aire ^{1/}			
Óxidos de azufre Mt/mes	35.47	50.55	42.5
Bióxido de carbono MMT/mes	3.303	3.687	11.6
Uso de agua (MMm³/mes) ^{2/}			
Uso de agua cruda	15.34	16.37	6.7
Descarga al agua (t/mes)	367.07	441.62	20.3
Reúso de agua	3.22	2.91	-9.6

1/ Información SISPA 29 de abril de 2014

2/ Información SISPA 15 de abril de 2014

Fuente: Dirección Corporativa de Operaciones.

Uso de agua

En el periodo enero-marzo de 2014, el uso de agua cruda se incrementó 6.7% y las descargas al agua 20.3%, mientras que el reúso de agua disminuyó 9.6%, al compararlos con los observados el mismo periodo del año previo. En el Sistema Nacional de Refinación

ocurrió un incremento en el consumo de agua cruda de la refinería de Minatitlán, asociado a un mayor proceso de crudo. La disminución en el reuso de agua se derivó de una problemática operativa en la planta de tratamiento de aguas residuales de la refinería Madero. Por otra parte, el incremento en las descargas al agua se observó principalmente en dos centros de trabajo de Pemex-Exploración y Producción, la Terminal Marítima Dos Bocas de la Región Marina Sur oeste, y el Complejo Operativo de Rebombeo de la Región Marina Noreste.

Residuos peligrosos

El inventario final de residuos peligrosos presentó en el periodo enero-marzo de 2014 un incremento de 7.9% respecto a su inventario inicial, junto con una relación disposición-generación de 0.9. Durante el periodo y derivado de la ejecución de planes de manejo, se valorizaron energéticamente^{9/} 14.6 toneladas de aceites y disolventes orgánicos gastados en calderas de Pemex-Petroquímica como combustible alterno, lo que permitió dejar de consumir 12 toneladas de gas natural, con un ahorro de 2.4 miles de dólares. Del inventario final de residuos peligrosos, 74% corresponde a actividades de refinación, de los cuales 92.7% son sosas gastadas.

Balance de residuos peligrosos, enero-marzo

(miles de toneladas)



Fuente: Dirección Corporativa de Operaciones.

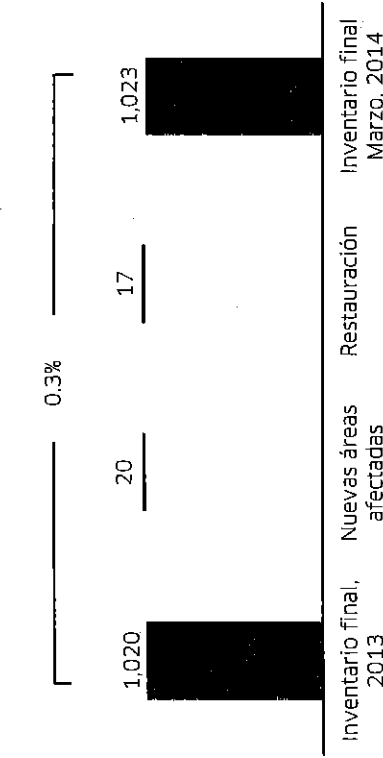
9/ Valorización: Principio y conjunto de acciones asociadas cuyo objetivo es recuperar el valor remanente o el poder calorífico de los materiales que componen los residuos, mediante su reincorporación en procesos productivos, bajo criterios de responsabilidad compartida, manejo integral y eficiencia ambiental, tecnológica y económica. Fuente: Ley General para la Prevención y Gestión Integral de los Residuos, art. 5 fracción XLIV.

Pasivo ambiental

Restauración de sitios contaminados

Al final del primer trimestre de 2014, se registró un inventario acumulado de 1,023.01 hectáreas de sitios contaminados, que representa un aumento de 0.3% respecto al inventario final de 2013 (1,020.24 hectáreas), como resultado de que la incorporación de nuevas áreas afectadas fue superior a las áreas remediadas.

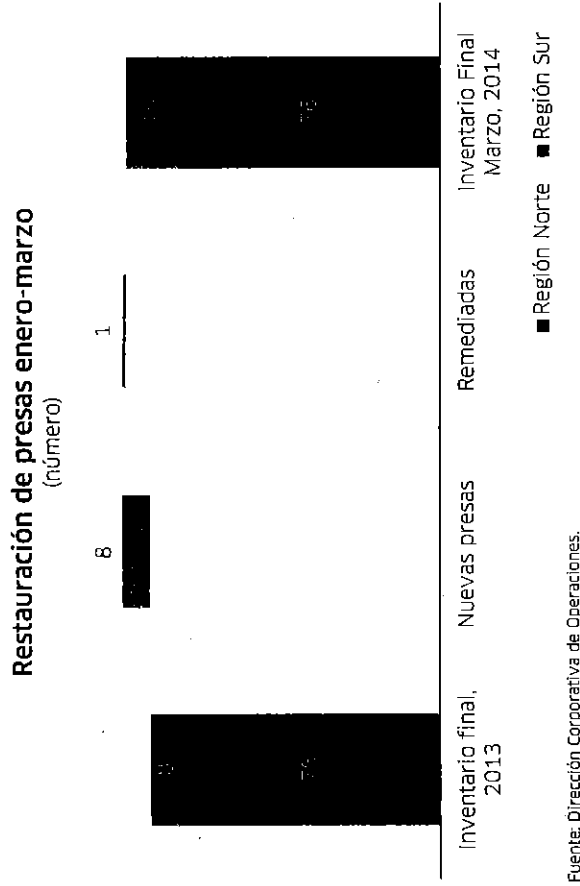
Restauración de sitios contaminados, enero-marzo
(hectáreas)



Fuente: Dirección Corporativa de Operaciones.

Restauración de presas

Al inicio de 2014, el inventario de Pemex-Exploración y Producción registrado ante la *Securities and Exchange Commission* fue de 84 presas. En el transcurso del primer trimestre de 2014 se incorporaron al pasivo ocho nuevas presas, mientras que se restauró solo una presa perteneciente al Activo Bellota-Chinchorro, por lo que al cierre del primer trimestre de 2014 se tiene un inventario de 91 presas.

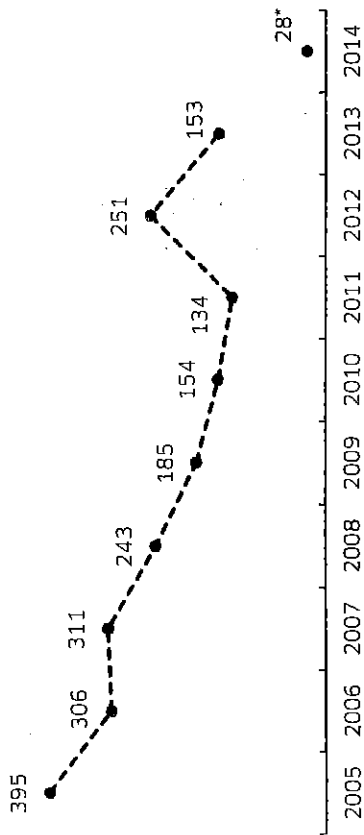


Fugas y derrames

Las fugas y derrames en ductos de Petróleos Mexicanos al cierre del primer trimestre de 2014, presentaron una reducción de 45% respecto al mismo periodo de 2013, considerando ductos de transporte y recolección. Estos eventos se mantienen relacionados con el fenómeno de la corrosión en un 23% de los casos, por lo que se mantienen programas de integridad y confiabilidad, enfocados a la mitigación de esta amenaza, de acuerdo con el Plan de Administración de Integridad en Ductos (PAID), institucionalizado a través de un plan emergente de ductos. El PAID facilita el cumplimiento de los requisitos de la NOM-027-SESH-2010, para la Administración de la Integridad de Ductos de Recolección y Transporte de Hidrocarburos.

La causa principal de estos eventos en el periodo evaluado está relacionada con la corrosión exterior (17.9%).

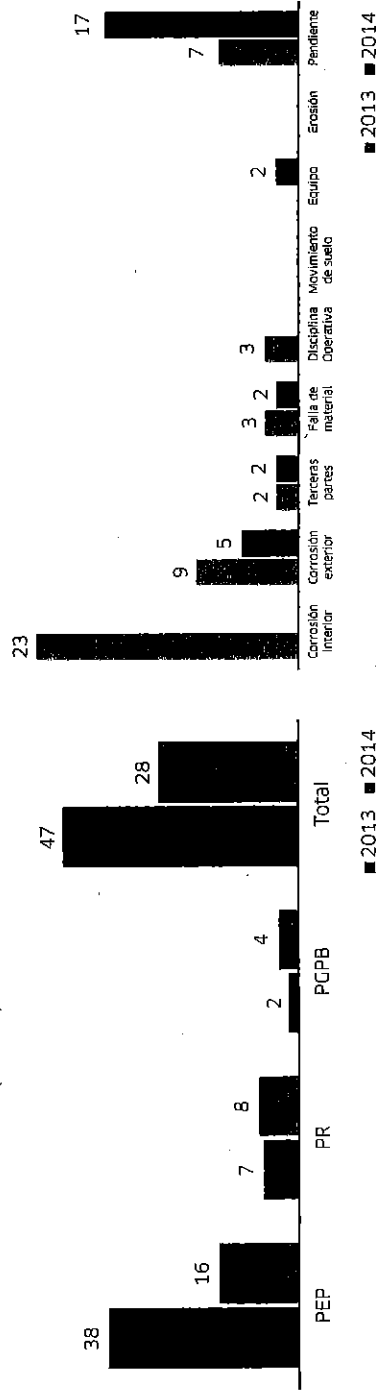
Tendencia de fugas y derrames



*Primer trimestre.
Fuente: Dirección Corporativa de Operaciones.

En el primer trimestre de 2014 se registró un volumen derramado de producto (líquidos) 464% mayor, a consecuencia de un derrame de 1,069 barriles de crudo que se registró en el último segmento del oleoducto Nuevo Teapa-Salina Cruz.

Derrames y fugas, enero-marzo (eventos)

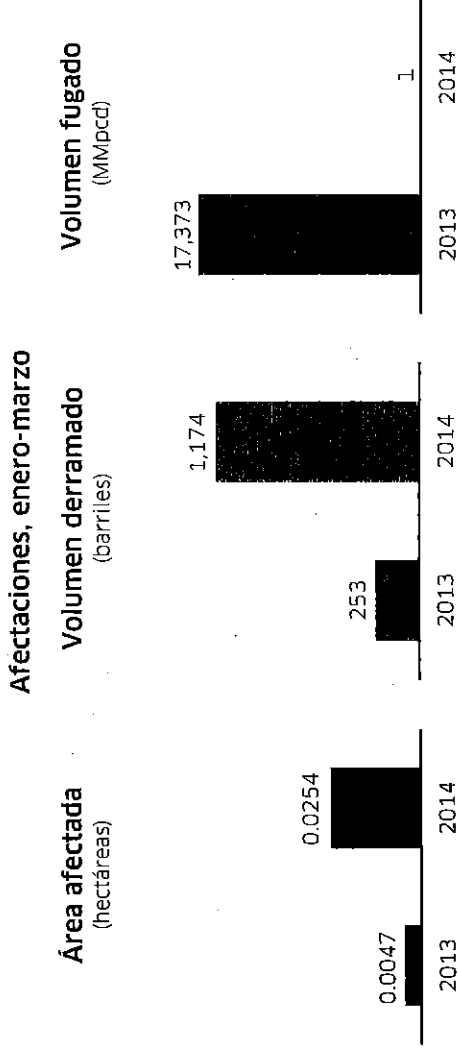


Fuente: Dirección Corporativa de Operaciones.



5. Seguridad Industrial y Protección Ambiental

De los 16 eventos registrados en Pemex-Exploración y Producción, 13 han sido ductos de recolección y tres en ductos de transporte.



Programas particulares

Concluyó la elaboración de los programas particulares de cada organismo subsidiario de "Políticas, Bases y Lineamientos para la elaboración de las propuestas de programas relacionados con la prevención de derrames, contingencias ambientales, remediación de sitios contaminados y de eficiencia energética y sustitución progresiva de hidrocarburos por energías alternativas."

Certificaciones

Como resultado de la implantación de sistemas de administración de la seguridad, salud y protección ambiental, de su constante verificación mediante auditorías ambientales externas y de dar cumplimiento a los compromisos adquiridos en ambos instrumentos, Petróleos Mexicanos y sus Organismos Subsidiarios obtienen y mantienen los Certificados de Industria Limpia que otorga la Procuraduría Federal de Protección al Ambiente (PROFEPA).

Al cierre de marzo de 2014, Petróleos Mexicanos cuenta con 357 certificados de Industria Limpia, de los cuales 143 corresponden

a instalaciones que concluyeron por primera vez el proceso de auditoría ambiental y 214 fueron refrendos para instalaciones que demostraron que mantienen su desempeño ambiental dentro de los estándares de cumplimiento de la normatividad en la materia.

Certificados nuevos y refrendos hasta marzo de 2014
(Número)

Organismo	Certificados obtenidos		Total
	Nuevos	Refrendos	
Total	143	214	357
Pemex-Exploración y Producción	95	110	205
Pemex-Refinación	18	85	103
Pemex-Gas y Petroquímica Básica	18	10	28
Pemex-Petroquímica	3	5	8
Corporativo	9	4	13

Fuente: Dirección Corporativa de Operaciones, Petróleos Mexicanos.

Al primer trimestre de 2014, Petróleos Mexicanos cuenta con un total de 732 instalaciones inscritas en el Programa Nacional de Auditoría Ambiental, de las cuales 357 tienen certificados vigentes y 375 están en proceso de certificación.

Durante el primer trimestre de 2014, se obtuvieron 57 Certificados de Industria Limpia de los cuales 25 fueron nuevos y 32 refrendos, lo cual representa un incremento de 58% con relación a los recibidos durante el primer trimestre de 2013 (36 certificados).

El incremento en la obtención de Certificados de Industria Limpia obedece principalmente al Acuerdo Modificatorio a la norma NOM-161-SEMARNAT-2011, que establece que los planes de manejo de los Residuos de Manejo Especial de la industria petrolera serán registrados por la SEMARNAT y la vigilancia de estos será por la PROFEPA. Lo anterior permitió la liberación de certificados que estaban detenidos.

Salvaguardas

- La información financiera presentada en este informe está elaborada bajo normas de carácter general y específico de aplicación obligatoria para entes públicos del Sector Paraestatal, que están alineadas a la armonización contable, denominadas Normas de Información Financiera Gubernamental, Generales o Específicas para el Sector Paraestatal, por lo que pudiera diferir de la información presentada ante la Comisión Nacional Bancaria y de Valores y otros reguladores financieros que se elabora bajo Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF). Las principales diferencias entre la información elaborada bajo Contabilidad Gubernamental en relación con la elaborada bajo NIIF son:
 - i. Criterio de consolidación.- la información bajo Contabilidad Gubernamental no incluye a las compañías subsidiarias de Petróleos Mexicanos en la consolidación; mientras que la información financiera elaborada bajo NIIF si incluye a las compañías subsidiarias de Petróleos Mexicanos en la consolidación.
 - ii. Reserva para beneficios a empleados.- la metodología de evaluación y presentación de la reserva para beneficios a empleados bajo Contabilidad Gubernamental presenta diferencias en relación con la información bajo NIIF.



ANEXO 1

Asuntos Jurídicos Relevantes Vigentes al 31 de marzo de 2014



A continuación se enlistan los asuntos relevantes vigentes al 31 de marzo de 2014:

Corporación Mexicana de Mantenimiento Integral, S. de R.L. de C.V. ("COMMISA") Vs. Pemex-Exploración y Producción IPC-01

Expediente	Prestaciones y montos reclamados	Situación actual
13613/CCO/JRF Corte Internacional de Arbitraje de la Cámara de Comercio Internacional.	<p>Pago de trabajos ejecutados, daños y perjuicios al amparo del contrato de obra para la construcción de dos plataformas en Cantarell, proyecto IPC-01.</p> <p>La Corte Internacional de Arbitraje condenó a Pemex-Exploración y Producción a pagar a COMMISA las siguientes cantidades 293.64 millones de pesos y 34.45 miles de millones de pesos más intereses. Asimismo, se condenó a COMMISA a pagar a Pemex-Exploración y Producción 5.9 miles de millones de pesos más intereses.</p> <p>Montos reclamados: 6,997.41 millones de pesos</p>	<p>Laudo condenatorio en ejecución.</p> <p>El Laudo arbitral emitido por la Corte Internacional de Arbitraje fue declarado nulo ante tribunales en México, situación que se hace valer en el procedimiento de ejecución del Laudo promovido por COMMISA ante una Corte en Estados Unidos de América.</p>

Bardahl de México S.A. de C.V. Vs. Mexicana de Lubricantes ("MEXLUB") y Pemex-Refinación

Expediente	Prestaciones y montos reclamados	Situación actual
95/2007 Juzgado Quinto de Distrito en materia Civil del Tercer Circuito en la ciudad de Guadalajara, Jalisco	<p>La nulidad del contrato de licencia de uso de marca y su convenio modificatorio celebrados entre Pemex-Refinación y MEXLUB; en cuya cláusula segunda el Organismo se obligó a incluir en los contratos de Franquicia y Suministro una cláusula de exclusividad que obliga a vender en las estaciones franquiciadas, únicamente los productos autorizados por Pemex-Refinación comercializados bajo las marcas licenciadas a MEXLUB; Pago de daños y perjuicios ocasionados como consecuencia de la práctica monopólica consistente en la ganancia lícita que BARDAHL ha dejado de percibir como consecuencia de no permitirsele la comercialización de los aceites y lubricantes que elabora, dentro de las estaciones de servicios o gasolineras del País.</p> <p>Montos reclamados: 6,210.69 millones de pesos</p>	<p>Se absolvió del pago de los perjuicios reclamados a Pemex-Refinación en primera y segunda instancia.</p> <p>En trámite de amparo directo, pendiente de resolver.</p>



Conproca, S.A. de C.V. ("CONPROCA") Vs. Pemex-Refinación

Expediente	Prestaciones y montos reclamados	Situación actual
11760/KGA Corte Internacional de Arbitraje de la Cámara de Comercio Internacional.	(Proyecto de Reconfiguración Refinería Cadereyta). CONPROCA: Obras adicionales, valor agregado, retrasos, aceleración y pérdida de productividad, cobro indebido de cartas de crédito. Pemex-Refinación: Obras no ejecutadas, obras ejecutadas fuera de especificación, daños a Pemex-Refinación y a terceros. Ambos: Gastos Financieros, gastos y costas.	Se dictó laudo condenatorio, actualmente en proceso de ejecución en una Corte de Estados Unidos, proceso suspendido hasta en tanto se resuelva el juicio de nulidad del citado Laudo promovido por Pemex-Refinación.
	El Tribunal Arbitral dictó Laudo Final, resolviendo a favor de: CONPROCA: 311.17 MMU\$ y a PEMEX: 29.05 millones de dólares. Compensando los montos, resulta una cantidad favorable a CONPROCA por 282.12 millones de dólares más gastos financieros e impuestos. Montos reclamados: 5,606.91 millones de pesos	

Pemex-Exploración y Producción Vs. Servicio de Administración Tributaria ("SAT")

Expediente	Prestaciones y montos reclamados	Situación actual
Juicio contencioso administrativo. 28733/10-17-03-7 Tercera Sala Regional Metropolitana del Tribunal Federal de Justicia Fiscal y Administrativa.	El SAT dio a conocer a Pemex-Exploración y Producción las observaciones de la revisión a los Estados Financieros del Ejercicio 2006, determinando diversos créditos fiscales (IVA y Derecho Ordinario Sobre Hidrocarburos). Derivado de lo anterior, Pemex-Exploración y Producción interpuso un Juicio Contencioso Administrativo en contra de los créditos fiscales. Montos reclamados: 4,575.20 millones de pesos	Citado para resolución definitiva.



Controversias promovidas por Energy Maintenance Services Group I, LLC y EMS Energy Services México, S. de R.L. ("EMS") Vs. Pemex-Exploración y Producción

Expediente	Prestaciones y montos reclamados	Situación actual
Juicio Ordinario Civil 227/2010. Juzgado Tercero de Distrito, en el Estado de Tabasco.	Rescisión del Contrato de Obra Pública 4204078362 por causas imputables al Organismo, así como el pago de diversas prestaciones económicas, los cuales representan un pasivo contingente por la cantidad de 193.71 millones de dólares.	El juicio se encuentra en el periodo de desahogo de pruebas.
Juicio de Nulidad número 4957/11-17-07-1. Séptima Sala Regional Metropolitana del Tribunal Federal de Justicia Fiscal y Administrativa	Nulidad de la rescisión administrativa del contrato determinada por el Organismo. Montos reclamados: 2,534.48 millones de pesos	El juicio se encuentra en el periodo de desahogo de pruebas.

Pemex-Refinación Vs. Servicio de Administración Tributaria ("SAT")

Expediente	Prestaciones y montos reclamados	Situación actual
Juicio contencioso administrativo. 28733/10-17-03-7, Tercera Sala Regional Metropolitana del Tribunal Federal de Justicia Fiscal y Administrativa	El Servicio de Administración Tributaria (SAT) dio a conocer a Pemex-Refinación las observaciones de la revisión a los Estados Financieros del Ejercicio 2006, determinando diversos créditos fiscales por la supuesta omisión en el entero de Impuesto Al Valor Agregado, actualización recargos y multa, Impuesto al Rendimiento Petrolero. Derivado de lo anterior, Pemex-Refinación interpuso un Juicio Contencioso Administrativo solicitando la nulidad de los créditos fiscales. Montos reclamados: 1,553.37 millones de pesos	Citado para resolución definitiva.



Compañía Petrolera La Norma, S.A. Vs. Pemex-Exploración y Producción

Expediente	Prestaciones y montos reclamados	Situación actual
Juicio contencioso administrativo. Exp. 4334/11-11-02-6. Segunda Sala Regional Hidalgo-México del Tribunal Federal de Justicia Fiscal y Administrativa en Tlalhepantla, Estado de México	La Compañía Petrolera La Norma, S.A., reclama la indemnización por concepto de cancelación de las concesiones confirmatorias de derechos petroleros, basándose en la Ley Reglamentaria del Artículo 27 Constitucional en el Ramo del Petróleo de 1958 y su Reglamento. Montos reclamados: 1,552.73 millones de pesos	Contestación de Ampliación de demanda.

Irma Ayala Tijerina de Barroso y otros Vs. Pemex-Gas y Petroquímica Básica

Expediente	Prestaciones y montos reclamados	Situación actual
Juicio Ordinario Civil 6/2010. Juzgado Séptimo de Distrito en Reynosa, Tamaulipas.	Los actuales propietarios, integrantes de las familias Ayala Tijerina, Ayala Santos y Ramírez Sen, demandan el pago de la cantidad de 790.8 millones de pesos por concepto de inutilidad y menoscabo de una superficie de terreno de 96 hectáreas aproximadamente, generadas por las cosechas dejadas de producir ocasionado según manifiestan, por los desechos tóxicos que los demandados en forma dolosa han permitido que se derramen en sus inmuebles en los últimos 50 años, más los que se sigan causando, así como el pago de la cifra de 700 millones de pesos como indemnización por estimar ese valor para sus terrenos. Montos reclamados: 1,490.87 millones de pesos.	El juicio se encuentra en la etapa de desahogo de pruebas.



Saboratto S.A. de C.V. Vs. Pemex-Exploración y Producción

Expediente	Prestaciones y montos reclamados	Situación actual
Juicio Ordinario Civil Exp. 469/2010 Juzgado Décimo Segundo de Distrito en Materia Civil	Responsabilidad civil, daños y perjuicios derivados de los contratos 413053828 y 413054808; rescisión judicial de los mismos, daño moral; pago del daño que por endeudamiento sufrió la actora; pago del perjuicio ocasionado al provocar el declive económico de la actora. y; gastos y costas.	En etapa de alegatos.
Montos reclamados: 1,451.47 millones de pesos.		

ADT Petroservicios, S.A. de C.V. y X-Treme Energy Group, Inc. Vs. Pemex-Exploración y Producción

Expediente	Prestaciones y montos reclamados	Situación actual
1578/11-13-01-3. Primera Sala Regional del Golfo, en Jalapa, Veracruz. Juicio contencioso administrativo federal número 1578/11-13-01-3 en la Primera Sala Regional del Golfo del Tribunal Federal de Justicia Fiscal y Administrativa (TFJFA)	La declaración judicial respecto a la improcedente e ilegal rescisión del contrato número 424029001; la declaración judicial respecto de que las demandantes cumplieron con las obligaciones contenidas en el contrato número 424029001; la declaración judicial que no procede la ejecución de la fianza; el pago de la cantidad de 90.86 millones de dólares por concepto del monto no ejercido del contrato número 424029001; el pago de daños y perjuicios de por la cantidad de 7.29 millones de dólares, y; el pago de los intereses legales y de gastos y costas. Montos reclamados: 1,188.78 millones de pesos	Se dictó resolución definitiva absolviendo a Pemex-Exploración y Producción de las prestaciones reclamadas, actualmente en trámite de amparo directo promovido por el actor.

Lico Ambiental S.A. de C.V. Vs. Pemex-Refinación

Expediente	Prestaciones y montos reclamados	Situación actual
432/2008. Juicio Ordinario Civil Juzgado Cuarto de Distrito en Guadalajara, Jalisco	El pago de los trabajos de atención a la emergencia y limpieza derivado del derrame de combustible en el Puerto de Manzanillo, Colima, por la ruptura de un oleoducto en junio de 2006. Montos reclamados: 867.98 millones de pesos	Fue declarada la caducidad de la instancia, pendiente que la resolución quede firme.



Sucesión de Ramiro C. Rodríguez Vs. Pemex-Exploración y Producción

Expediente	Prestaciones y montos reclamados	Situación actual
Juicio Ordinario Civil 14/2011 Juzgado Séptimo de Distrito en Reynosa, Tamaulipas.	Pretende la desocupación y entrega de bien inmueble con superficie de 195,879.98 metros cuadrados o en su defecto el pago del valor actual del inmueble que se fije mediante avalúo pericial. Demanda igualmente por concepto de frutos, una renta mensual de 4,702 millones de pesos de 10 años atrás a la fecha, más las que se sigan generando, los intereses legales sobre dichas sumas y el pago de gastos y costas judiciales; ello, por considerar que el Organismo se apropió indebidamente de los terrenos que originalmente se donaron a la Secretaría de la Defensa Nacional para la instalación del Campo Militar. Montos reclamados: 864.24 millones de pesos.	Se resolvió incidente de competencia del Tribunal pendiente apertura del juicio a prueba.

Logística, Servicios y Proyectos Offshore de México, S. de R.L. Vs. Pemex-Exploración y Producción

Expediente	Prestaciones y montos reclamados	Situación actual
Juicio Ordinario Civil número 156/2012. Juzgado Décimo Primero de Distrito en Materia Civil en el Distrito Federal.	a) El pago de la cantidad de 23.07 millones de dólares por concepto de los daños originados por el incumplimiento a los términos contractuales en que incurrió la hoy demandada Pemex-Exploración y Producción. b) El pago de la cantidad de 4.25 millones de dólares por concepto del perjuicio sufrido el que equivale al total del contrato básico, originados por el incumplimiento a los términos contractuales en que incurrió la actuación de la hoy demandada Pemex-Exploración y Producción. c) El pago de gastos y costas que del presente juicio se originen. d) El pago de los intereses moratorios al tipo legal que se causaron y que se sigan causando hasta la total solución del presente juicio. Montos reclamados: 841.61 millones de pesos.	Desahogo de pruebas.



Micro Smart System de México, S. DE R.L. de C.V. Vs. Pemex-Exploración y Producción

Expediente	Prestaciones y montos reclamados	Situación actual
Juicio Contencioso Administrativo número 132/14-18-01-3 Sala Regional del Golfo Norte, del Tribunal Federal de Justicia Fiscal y Administrativa en Ciudad Victoria, Tamaulipas.	Las prestaciones que reclama la demandante son el pago de la cantidad de \$61.7 millones de dólares, derivado de las estimaciones que se presentaron con motivo de los trabajos realizados; así como el pago de la cantidad de \$1.4 millones de dólares. Montos reclamados: 826 millones de pesos.	Contestación de demanda.

Servicio Pescadores, S.A. de C.V Vs. Pemex-Refinación

Expediente	Prestaciones y montos reclamados	Situación actual
Juicio Ordinario Civil 26/2012 del índice del Juzgado Tercero de Distrito en el Estado de Tabasco.	El pago de: daños y perjuicios por la rescisión de cuatro contratos de suministro de combustible celebrado con diversos clientes; fletes no realizados por la retención ilegal de dos tracto camiones con autotanques; daños ocasionados por la retención de 77,800 litros de combustible diesel marino especial; diesel marino (77,800 litros) a precio de venta actual retenido por Pemex-Refinación; adeudo fiscal a favor de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público; gastos de reten pagado a la empresa Grúas Olimex S.A. de C.V.; actualización por inflación; recargos y daño moral, y gastos y costas, incluyendo honorarios profesionales a razón del 30% sobre el valor total de la reclamación, así como el IVA sobre dichos honorarios. Montos reclamados: 734.10 millones de pesos	Desahogo de pruebas.



Pemex-Refinación Vs. CFC

Expediente	Prestaciones y montos reclamados	Situación actual
Juicio Ordinario Administrativo DE-024-2010 y acumulado.	La nulidad de la resolución emitida por la CFC del 20 de agosto de 2013, que determina que Pemex-Refinación incurrió en una práctica monopólica consistente en la venta o transacción condicionada a comprar, adquirir, vender o proporcionar otro bien o servicio adicional, normalmente distinto o distinguible, o sobre bases de reciprocidad; ordenando su eliminación, además impone multa por diversos montos y obliga a presentar un esquema de cumplimiento para la corrección o supresión de la supuesta práctica (dentro de 30 días hábiles).	Se interpuso amparo contra la resolución administrativa de fecha 20 de agosto de 2013, el cual está pendiente de resolver.
	Montos reclamados: 653.21 millones de pesos.	