



PETRÓLEOS MEXICANOS

PRIMER INFORME TRIMESTRAL 2013

ARTÍCULO 71 (PÁRRAFO PRIMERO)

LEY DE PETRÓLEOS MEXICANOS

MAYO 2013

PRESENTACIÓN	1
MARCO DE REFERENCIA	2
1. RESULTADOS OPERATIVOS	6
1.1 Exploración	6
1.2 Reservas de hidrocarburos	8
1.3 Producción de petróleo crudo y gas natural	13
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	25
1.7 Mercado interno	30
1.8 Mercado internacional	39
2. PRINCIPALES RESULTADOS DE LA GESTIÓN CORPORATIVA	50
2.1 Avance de la Reforma Energética aprobada en 2008	50
2.2 Avance y situación del Plan de Negocios de Petróleos Mexicanos y de sus Organismos Subsidiarios	50
2.3 Servicios de salud	61
2.4 Cumplimiento de programas gubernamentales	67
2.5 Plan Estratégico de Tecnología de Información	74
3. PROGRAMA DE INVERSIÓN	77
4. INFORMACIÓN FINANCIERA	87
4.1 Estados financieros consolidados	87
4.2 Política de financiamiento y estado de la deuda documentada	93
4.3 Ejercicio de los recursos (flujo de efectivo)	94
5. SEGURIDAD INDUSTRIAL Y PROTECCIÓN AMBIENTAL	101
5.1 Seguridad industrial	101
5.2 Protección ambiental	103

PRESENTACIÓN

Petróleos Mexicanos presenta el Primer Informe Trimestral 2013 al H. Congreso de la Unión, por medio de la Secretaría de Energía, en cumplimiento con el párrafo primero del artículo 71 de la Ley de Petróleos Mexicanos. Este informe se difundirá a la ciudadanía a través de la página de la empresa en Internet.

En este documento se informa sobre la marcha de la industria petrolera estatal durante el primer trimestre de 2013. Incluye los principales resultados operativos, las actividades efectuadas en materia de protección ambiental y seguridad industrial, y la situación que guarda en materia de recursos financieros y de los proyectos de inversión.

Dada su relevancia se informa sobre la situación de las reservas de hidrocarburos al 1 de enero de 2013, dictaminadas favorablemente por la Comisión Nacional de Hidrocarburos el 14 de marzo de 2013, en su componente 1P.

Se incluyen los estados financieros al cierre de marzo de 2013, así como su comparación con los del mismo periodo del año previo. Dichos estados financieros están formulados de acuerdo con las prácticas contables establecidas por la Secretaría de la Función Pública (SFP) y por la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP), denominadas Normas de Información Financiera Gubernamental, Generales o Específicas para el Sector Paraestatal, NIFGGSP, o Normas Gubernamentales (NG), que se utilizan en la formulación de la Cuenta de la Hacienda Pública Federal. Los estados financieros son consolidados, presentan cifras de cierre y no están aún dictaminados. También se presentan los avances a los principales indicadores contenidos en el Plan de Negocios de Petróleos Mexicanos y sus Organismos Subsidiarios 2013-2017, aprobado por el Consejo de Administración.

El informe incluye el ejercicio de los recursos autorizados en el Presupuesto de Egresos de la Federación (PEF) para el primer trimestre de 2013, así como su comparación con el mismo periodo del año previo.

MARCO DE REFERENCIA

Petróleos Mexicanos lleva a cabo la exploración, explotación y demás actividades a que se refiere el artículo 2o. de la Ley de Petróleos Mexicanos, y ejerce, conforme a lo dispuesto en este instrumento jurídico, la conducción central y dirección estratégica de la industria petrolera, y en el Plan de Negocios de Petróleos Mexicanos y sus Organismos Subsidiarios 2013-2017 redefinió su Misión y Visión:

- | | |
|---------------|---|
| 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 reconocida 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 líneas de acción y las metas de Petróleos Mexicanos y sus organismos subsidiarios a seguir en 2013 se plasmaron en el Presupuesto de Egresos de la Federación 2013 (PEF), donde se plantea que sus actividades están orientadas al cumplimiento de los compromisos establecidos para el crecimiento económico del país en un entorno de competitividad, generación de empleos, igualdad de oportunidades y de sustentabilidad ambiental; dando con ello continuidad a las acciones emprendidas en los años recientes vinculadas con el sector de hidrocarburos para garantizar que se suministre a la economía el petróleo crudo, gas natural y los productos derivados que requiere el país, a precios competitivos, minimizando el impacto al medio ambiente y con estándares de calidad internacionales. Todo ello, mediante medidas que permitan elevar la eficiencia y productividad en los distintos segmentos de la cadena productiva, que al mismo tiempo buscan cumplir con el mandato de creación de valor y de alcanzar sustentabilidad operativa y financiera en el mediano y largo plazos, en los términos propuestos en el Plan de Negocios de Petróleos Mexicanos y sus Organismos Subsidiarios.

OBJETIVOS

- Mantener producción promedio de aceite entre 2.6 y 2.9 millones de barriles diarios y la de gas natural entre 5.6 y 6.3 miles de millones de pies cúbicos diarios en promedio de 2013 a 2017.
- Restituir las reservas probadas a una tasa igual o mayor a 100%.

- Mantener en niveles competitivos los costos de descubrimiento y desarrollo, así como los de producción.
- Satisfacer la demanda de productos petrolíferos en el país, mediante una operación y desarrollo eficientes, competitivos y sustentables, para atender las necesidades de los clientes y contribuir al fortalecimiento global de Petróleos Mexicanos, en un marco de protección ambiental y seguridad industrial.
- Concluir las ingenierías básicas para el incremento de capacidad de refinación (nueva refinería), así como la adaptación del terreno para iniciar la etapa de construcción, con el propósito de aumentar la oferta de petrolíferos, que permitan en el mediano plazo, disminuir la importación de gasolinas y diesel.
- Finiquitar el proyecto de ampliación de suministro del sistema Tuxpan-México.
- Proporcionar productos de gas natural y servicios de distribución de valor agregado.
- Impulsar el desarrollo de la petroquímica nacional con inversión propia y/o complementaria.
- Mejorar el desempeño operativo y armonizar los esfuerzos de las diferentes líneas de negocio.

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

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

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

METAS ESTRATÉGICAS COMPROMETIDAS EN EL PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2013 (PEF) Y AVANCE

PRODUCTO	U. DE M.	META ANUAL	TRIMESTRE I	TRIMESTRE II	TRIMESTRE III	TRIMESTRE IV	AVANCE TRIM. I
PERFORAR POZOS 1/							
Exploratorios	Pozos	41	7	16	11	7	4
Desarrollo	Pozos	615	224	186	124	81	248
PRODUCIR							
Petróleo crudo	Mbd	2,550.0	2,572.4	2,545.6	2,543.7	2,538.7	2,544.0
Gas natural 2/	MMpcd	6,261.0	6,439.3	6,340.0	6,207.9	6,061.6	6,463.4
Condensados 3/	Mbd	45.3	45.9	45.9	44.7	44.9	44.6
Gas seco 4/	MMpcd	3,690.6	3,747.1	3,727.0	3,672.9	3,617.0	3,758.9
Petrolíferos y gas licuado	Mbd	1,562.5	1,614.8	1,566.6	1,504.3	1,565.6	1,445.1
Petrolíferos 5/	Mbd	1,342.5	1,391.7	1,346.1	1,286.1	1,347.0	1,237.7
Gas licuado 6/	Mbd	220.1	223.1	220.4	218.2	218.6	207.5
Petroquímicos 7/	Mt	17,410.0	4,481.9	4,254.5	4,382.7	4,290.9	3,349.6
COMERCIALIZAR							
EN EL MERCADO INTERNO							
Petróleo crudo	Mbd	1,313.9	1,359.9	1,315.4	1,260.9	1,320.5	1,255.7
Gas seco	MMpcd	3,285.9	3,237.7	3,354.7	3,314.1	3,236.8	3,487.0
Petrolíferos y gas licuado 5/	Mbd	1,825.2	1,818.1	1,822.6	1,813.0	1,847.0	1,794.7
Petrolíferos	Mbd	1,539.9	1,514.8	1,561.0	1,541.1	1,542.3	1,497.4
Gas licuado	Mbd	285.3	303.3	261.5	271.8	304.8	297.4
Petroquímicos	Mt	5,284.9	1,403.0	1,295.2	1,275.1	1,311.6	995.1
Básicos	Mt	92.5	22.9	23.1	23.3	23.3	11.5
Desregulados	Mt	5,192.4	1,380.0	1,272.1	1,251.9	1,288.4	983.6
EN EL MERCADO EXTERNO							
EXPORTACIONES							
Petróleo crudo	Mbd	1,183.5	1,146.5	1,175.5	1,232.1	1,179.0	1,203.6
Condensados	Mbd	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	8.4
Gas seco	MMpcd	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7
Petrolíferos y gas licuado	Mbd	99.8	121.1	76.3	81.4	120.6	114.3
Petrolíferos	Mbd	99.7	121.0	76.3	81.3	120.5	114.2
Gas licuado 8/	Mbd	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1
Gasolinas naturales	Mbd	66.2	67.5	66.6	65.5	65.2	67.4
Petroquímicos	Mt	800.5	182.1	179.9	218.2	220.4	125.2
IMPORTACIONES							
Gas seco	MMpcd	1,097.0	1,022.2	1,111.4	1,134.8	1,117.9	1,245.6
Petrolíferos y gas licuado 8/	Mbd	513.2	475.9	483.9	537.4	554.41	577.7
Petrolíferos	Mbd	442.0	389.1	436.7	479.1	461.7	486.0
Gas licuado	Mbd	52.4	59.2	42.4	45.1	63.0	48.0
Propano	Mbd	18.8	27.5	4.8	13.2	29.7	43.8
Petroquímicos	Mt	89.6	27.4	22.4	17.4	22.4	30.5

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 gasnafta 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 gasnafta de Pemex-Petroquímica por tratarse de un producto petrolífero.

8/ Incluye propano.

PETRÓLEOS MEXICANOS Y SUS ORGANISMOS SUBSIDIARIOS
FLUJO DE EFECTIVO CONSOLIDADO 2013 PEF Y AVANCE
(millones de pesos)

CONCEPTO	META ANUAL	TRIMESTRE I	TRIMESTRE II	TRIMESTRE III	TRIMESTRE IV	AVANCE TRIM. I
INGRESOS PROPIOS	478,432.5	113,725.2	114,977.9	115,940.7	133,788.8	87,052.6
INGRESOS	1,680,582.1	421,468.7	404,760.1	420,620.0	433,733.4	419,600.2
Ventas interiores	1,068,420.8	266,155.0	256,702.8	268,997.1	276,565.9	237,323.4
Ventas exteriores	556,941.3	141,890.4	134,176.3	137,634.2	143,240.4	157,822.6
Otros ingresos	55,220.0	13,423.3	13,881.0	13,988.6	13,927.1	24,454.3
Tasa negativa IEPS	48,249.4	11,490.1	12,030.1	12,345.6	12,383.5	22,862.0
Servicios prestados y otros diversos	6,970.7	1,933.2	1,850.8	1,643.1	1,543.6	1,592.3
EGRESOS	1,678,809.2	407,024.2	405,651.8	434,089.2	432,044.1	426,332.4
Gasto programable	476,659.6	99,280.6	115,869.5	129,409.9	132,099.5	98,958.0
Corriente	150,335.9	43,460.0	38,369.1	39,333.7	29,173.1	40,441.4
Inversión	326,323.7	55,820.7	77,500.4	90,076.2	102,926.4	58,516.6
Mercancía para reventa	262,948.2	63,924.2	60,939.3	68,483.2	69,601.5	90,997.8
Operaciones ajenas netas	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-5,173.3
Impuestos indirectos	146,142.2	35,505.5	36,370.4	36,710.6	37,555.7	28,557.8
Impuestos directos	793,059.2	208,313.9	192,472.6	199,485.4	192,787.4	212,992.1
SUPERÁVIT PRIMARIO	1,772.9	14,444.5	-891.7	-13,469.2	1,689.3	-6,732.2
INTERESES	38,009.6	13,567.9	7,790.8	9,289.7	7,361.3	9,538.0
SUPERÁVIT OPERACIÓN	-36,236.7	876.6	-8,682.5	-22,758.9	-5,672.0	-16,270.2
ENDEUDAMIENTO NETO	42,676.4	-5,991.1	364.9	53,839.6	-5,537.0	10,181.5
Disposiciones	125,620.0	13,347.4	29,260.5	69,189.2	13,822.9	30,500.7
Amortizaciones	82,943.6	19,338.5	28,895.7	15,349.6	19,359.9	20,319.2
INCREMENTO(USO)CAJA	6,439.8	-5,114.5	-8,317.6	31,080.8	-11,209.0	-6,088.7

Fuente: Presupuesto de Egresos de la Federación 2013. Base de datos Institucional.

El total de gasto programable consolidado que se autorizó a Petróleos Mexicanos ascendió 476,659.6 millones de pesos, del cual 31.5% corresponde a gasto corriente y 68.5% a gasto de inversión.

- Del gasto corriente total (150,335.9 millones de pesos), 53.5% se destinó al pago de servicios personales, 22.6% a gastos de operación, 23.5% a pensiones y jubilaciones, y 0.4% a otras erogaciones.
- Del gasto de inversión, que corresponde en su totalidad a inversión física (326,323.7 millones de pesos), 97.2% se asignó a obra pública, y 2.8% a la adquisición de bienes muebles e inmuebles.

1. RESULTADOS OPERATIVOS

1.1 EXPLORACIÓN

En los primeros tres meses de 2013, la adquisición de información sísmica^{1/} tridimensional (3D) alcanzó 5,113.8 kilómetros cuadrados, 12.1% menos de lo reportado en el mismo trimestre del año previo, con un cumplimiento de 85.3% de la meta, debido a faltante en sísmica de Sayab y Tres Hermanos, y a que no se inició la sísmica de Remero Cocal Fase, Furbero-Presidente Alemán-Remolino y Nutria. Destacó la Región Marina Suroeste con 5,025.1 kilómetros cuadrados, en su totalidad de exploración. En la Región Norte se adquirieron 47.9 kilómetros y en la Región Sur 40.8 kilómetros cuadrados, ambos de desarrollo.

En el primer trimestre de 2013 se obtuvieron 549.7 kilómetros de información sísmica 2D, cifra 19.4% menor a la del mismo periodo del año previo, con un cumplimiento de 171.9%, ya que se tomó la sísmica Sur de Burgos 2D no programada. Del total adquirido, el 52.4% correspondió a la Región Sur y el 47.6% a la Región Norte, en su totalidad de exploración.

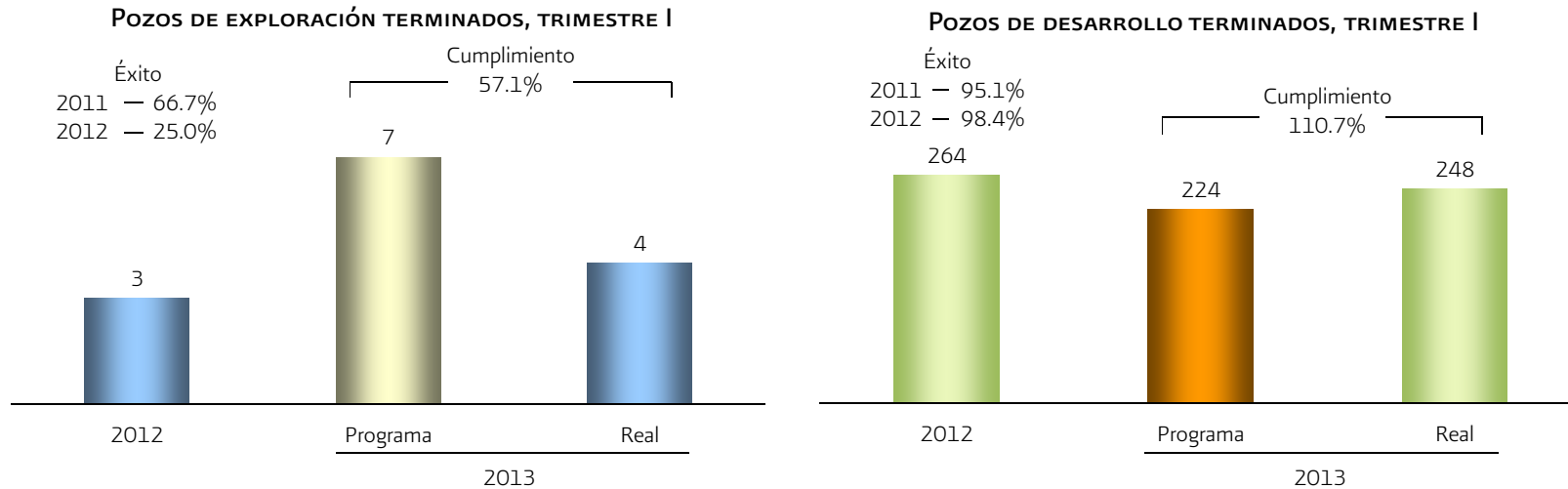
De enero a marzo de 2013 se terminaron 252 pozos^{2/}, 5.6% menos que en el mismo periodo del año previo, con un cumplimiento de 109.1% de la meta, debido principalmente al incremento en las actividades de perforación por replanteamiento en la estrategia de desarrollo del Activo Integral Burgos, así como a una mayor actividad de perforación en el proyecto reingeniería de recuperación secundaria Tamaulipas-Constituciones del Activo de Producción Poza Rica-Altamira y en Samaria-Somero del Activo de Producción Samaria-Luna.

- En el primer trimestre de 2013 se terminaron cuatro pozos de exploración, 33.3% más que en el mismo trimestre del año previo. De este total, dos pozos fueron del Activo Integral Burgos y dos del Activo Regional de Exploración. El cumplimiento de la meta fue 57.1% por diferimiento de la perforación del pozo Jabonero 1 y retraso en los trabajos de perforación de los pozos Axalón 1, Sen 1001, Calicanto 101, de la Región Sur; así como al diferimiento de la perforación del pozo Yaxché 201 y al retraso en la perforación del pozo Kaa 1, de la Región Marina Suroeste.

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 lo hace en tres dimensiones permitiendo determinar con mayor exactitud el tamaño, forma y posición de las estructuras geológicas.

2/ No incluye proyectos especiales ni pozos accidentados.

- El éxito geológico alcanzado en la terminación de pozos de exploración fue 25%, 41.7 puntos porcentuales menor al registrado en el primer trimestre de 2012, resultado de un pozo productor de gas y condensado, un improductivo invadido de agua salada, un improductivo seco y un improductivo por baja permeabilidad.



Fuente: Base de Datos Institucional.

En el primer trimestre de 2013 se terminaron 248 pozos de desarrollo, 16 menos que en el mismo periodo del año previo, con un cumplimiento de la meta de 110.7%, mismo que obedeció al incremento de actividades de perforación antes señalado. Del total de pozos de desarrollo terminados en el trimestre se contabilizaron 244 pozos productivos (216 de aceite y gas, 24 gas y condensado, y cuatro de gas seco), con lo que se alcanzó 98.4% de éxito, 3.3 puntos porcentuales mayor al resultado del primer trimestre de 2012.

- **REGIÓN NORTE.** Se terminaron 180 pozos de desarrollo, 12.6% menos que en enero-marzo del año previo. De los pozos de esta región, 59.5% se ubicaron en el Activo Integral Aceite Terciario del Golfo, 24.4% en Burgos, 13.9% en Poza Rica-Altamira y 2.2% en Veracruz. El cumplimiento de la meta en este trimestre fue 120%, sobre todo por el incremento de actividades de perforación por replanteamiento en la estrategia de desarrollo en Burgos y mayor actividad de perforación en el proyecto reingeniería de recuperación secundaria Tamaulipas-Constituciones del Activo de Producción Poza Rica-Altamira.

- **REGIÓN SUR.** Se terminaron 56 pozos de desarrollo, número 16.7% mayor que en los primeros tres meses de 2012. Al Activo de Producción Samaria-Luna correspondieron 44.6% de los pozos, a Cinco Presidentes 37.5%, a Bellota-Jujo 12.5% y a Macuspana-Muspac 5.4%. El cumplimiento de la meta fue 96.6%, principalmente por diferimiento en la perforación de pozos en los campos Costero, Vernet, Gaucho y Chintul del Activo de Producción Macuspana-Muspac, así como al retraso en la perforación y terminación de pozos del Activo de Producción Bellota-Jujo.
- **REGIÓN MARINA NORESTE.** Se terminaron 10 pozos de desarrollo, 66.7% más que en el periodo enero-marzo de 2012, con un cumplimiento de 83.3% de la meta, debido al diferimiento en la perforación de pozos en el campo Akal del Activo de Producción Cantarell.
- **REGIÓN MARINA SUROESTE.** Los pozos de desarrollo terminados fueron dos, 50% menos que en el mismo trimestre del año previo. El cumplimiento del programa trimestral fue 50%, resultado de que sólo se terminaron los pozos Kuil 3 y Kuil 5 del Activo de Producción Abkatún-Pol Chuc.

Durante el primer trimestre de 2012 se concluyeron 17 pozos de desarrollo no convencionales, cuatro pozos menos que en el periodo equivalente del año previo. Del total, 10 pozos correspondieron al Activo de Producción Poza Rica-Altamira, cinco al Activo Integral Aceite Terciario del Golfo y dos al Activo Integral Burgos. Todos estos pozos fueron horizontales.

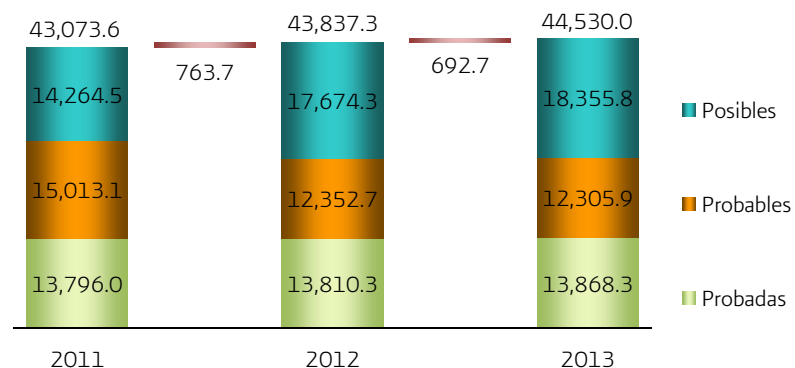
1.2 RESERVAS DE HIDROCARBUROS

La información de reservas probadas fue dictaminada de manera favorable por la Comisión Nacional de Hidrocarburos el 14 de marzo de 2013 con base en su resolución CNH.E.01.001/13, 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, fueron publicadas de manera oficial el 18 de marzo de 2013 por parte de la Secretaría de Energía, de la manera prevista en el artículo 33, fracción XX de la Ley Orgánica de la Administración Pública Federal.

Al 1 de enero de 2013, las estimaciones de reservas totales (3P) probadas, probables y posibles, fueron 44,530 millones de barriles de petróleo crudo equivalente.^{3/} Por tipo, 31.2% corresponden a reservas probadas, 27.6% a probables y 41.2% a reservas posibles.

^{3/} La evaluación de reservas probadas se realizó de acuerdo a las definiciones emitidas por la *Securities and Exchange Commission* (SEC) de Estados Unidos y considerando las nuevas disposiciones, vigentes a partir del 1 de enero de 2010, de las cuales destaca que la evaluación de las reservas probadas debe considerar los precios promedio de aceite y gas del año inmediato anterior, calculados con base en los valores registrados al primer día de cada mes. Las reservas probables y posibles, fueron estimadas de acuerdo con las definiciones emitidas

RESERVAS TOTALES DE HIDROCARBUROS (3P) AL 1 DE ENERO
(millones de barriles de petróleo crudo equivalente)



Fuente: Pemex-Exploración y Producción.

INCORPORACIÓN DE RESERVAS 3P POR DESCUBRIMIENTOS

Las actividades exploratorias realizadas durante 2012, tanto en la porción terrestre como costa fuera, permitieron incorporar reservas 3P por 1,731.3 millones de barriles de petróleo crudo equivalente. Por quinto año consecutivo se ha mantenido una incorporación mayor a la programada, lo cual se explica por las inversiones crecientes que se han realizado en la actividad exploratoria. De las reservas descubiertas, 133.9 millones de barriles de petróleo crudo equivalente son reservas probadas, 373.4 millones de barriles son probables y 1,224 millones de barriles de petróleo crudo equivalente corresponden a posibles.

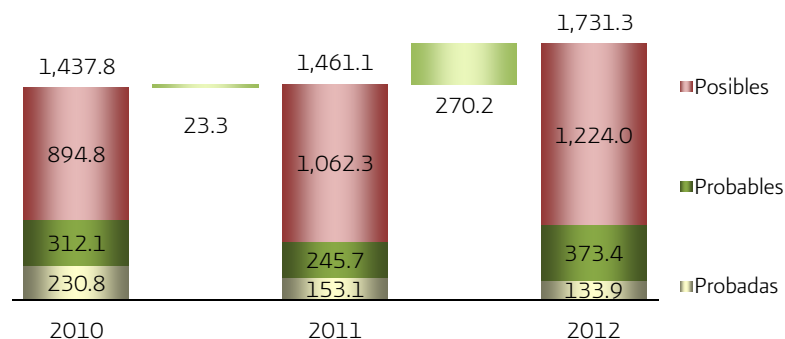
Las incorporaciones exploratorias más importantes se ubicaron en:

- La porción marina de las Cuencas del Sureste, donde se adicionaron 463.3 millones de barriles de petróleo crudo equivalente de reservas 3P, destacando el descubrimiento realizado con el pozo Kunah-1 que se ubica en aguas profundas, fortaleciendo las reservas en la porción marina con tirantes mayores a los 500 metros.

por el *Petroleum Resources Management System (PRMS)*, que publican en conjunto la *Society of Petroleum Engineers (SPE)*, la *American Association of Petroleum Geologists (AAPG)*, el *World Petroleum Council (WPC)* y la *Society of Petroleum Evaluation Engineers (SPEE)*.

- Otros descubrimientos relevantes se dieron en la porción terrestre de las Cuencas del Sureste, donde se incorporaron reservas 3P por 515.5 millones de barriles de petróleo crudo equivalente, en esta área, destaca el descubrimiento del pozo Navegante-1.

INCORPORACIÓN DE RESERVAS 3P POR DESCUBRIMIENTOS
(millones de barriles de petróleo crudo equivalente)



Fuente: Pemex-Exploración y Producción.

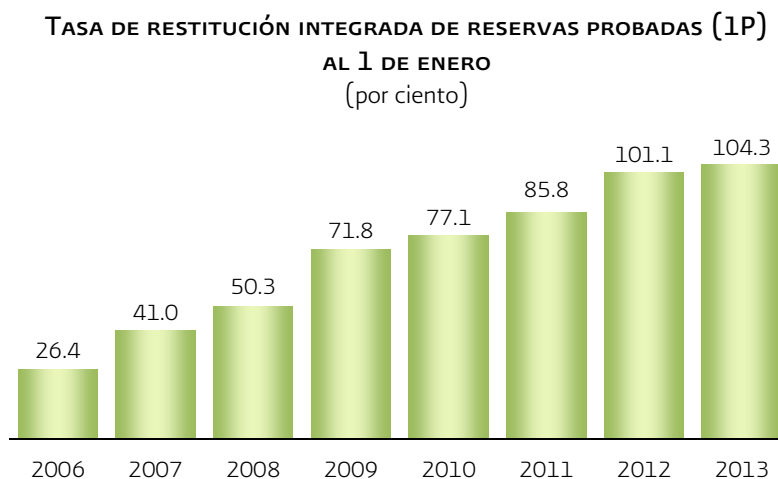
- En la Región Norte destaca el descubrimiento realizado en el Activo de Producción Poza Rica-Altamira a través del pozo Trión-1 con un total de reservas 3P de 482.4 millones de barriles de petróleo crudo equivalente.

TASA DE RESTITUCIÓN INTEGRADA DE RESERVAS PROBADAS

La tasa de restitución integrada de reservas probadas, que incluye adiciones, revisiones y desarrollos^{4/} alcanzó 104.3%, cifra que es de suma relevancia ya que PEP cumple por segundo año consecutivo con valores de tasa de restitución superiores al 100%. Los años 2011 y 2012 fueron muy importantes no sólo por el volumen de reservas nuevas por descubrimientos, sino también, por los resultados positivos en la perforación de pozos de desarrollo que permitió reclasificar reservas probables y posibles a probadas logrando superar el 100% la reposición de reservas probadas.

^{4/} La tasa de restitución de reservas probadas integrada, se determina mediante la relación de la variación neta de reservas probadas entre la producción del periodo, donde dicha variación es originada por adiciones (descubrimientos y delimitaciones), revisiones y desarrollos.

La relación reserva-producción, que resulta de dividir la reserva remanente al 1 de enero de 2013 entre la producción de 2012 en petróleo crudo equivalente, es de 10.2 años para las reservas probadas, 19.3 años para las reservas 2P y 32.9 años para las reservas 3P, datos que fueron calculados considerando una producción acumulada de 1,353.2 millones de barriles de petróleo crudo equivalente para 2012. Es importante mencionar que estos valores se estiman bajo la suposición de una producción constante durante el mismo periodo, sin considerar reclasificaciones e incorporaciones por descubrimientos futuros, situaciones improbables en actividades de exploración y producción.



Fuente: Pemex-Exploración y Producción.

Las reservas incorporadas por región fueron las siguientes:

REGIÓN MARINA NORESTE

Los volúmenes de reservas probadas al 1 de enero de 2013, alcanzaron 6,163.9 millones de barriles de petróleo crudo equivalente. Esta cifra presenta un aumento de 24.5 millones de barriles de petróleo crudo equivalente, respecto al año anterior, que se explica principalmente por la perforación y terminación de pozos. Éstos incorporaron una reserva probada de 432.4 millones de barriles de petróleo crudo equivalente, que representó el 83.5% de la producción, la cual ascendió a 517.8 millones de barriles en petróleo crudo equivalente para esta región.

Respecto a las reservas 3P, su magnitud es de 12,490.5 millones de barriles de petróleo crudo equivalente, registrando una variación negativa de 35.8 millones de barriles de petróleo crudo equivalente, que es causada principalmente por los efectos de la producción.

REGIÓN MARINA SUROESTE

Al 1 de enero de 2013, las reservas probadas ascendieron a 2,165.3 millones de barriles de petróleo crudo equivalente, lo que significa un incremento neto de 49.8 millones de barriles de petróleo crudo equivalente, con respecto a las reservas reportadas el año anterior. Los desarrollos y revisiones incorporaron un volumen de reserva probada de 357.3 millones de barriles de petróleo equivalente, que permitieron compensar la producción anual de 307.5 millones de barriles de petróleo crudo equivalente de la región.

Las reservas 3P alcanzaron 7,337.8 millones de barriles de petróleo crudo equivalente, registrando un aumento respecto al año anterior de 283.4 millones de barriles de petróleo crudo equivalente, principalmente por el descubrimiento de reservas adicionales del pozo Kunah-1.

REGIÓN NORTE

Las reservas probadas al 1 de enero de 2013, ascendieron a 1,688.5 millones de barriles de petróleo crudo equivalente, esto es, un incremento de 113.3 millones de barriles de petróleo crudo equivalente respecto al año anterior. Los descubrimientos, desarrollos y revisiones de reservas probadas originaron un aumento de 318.3 millones de barriles de petróleo crudo equivalente, mismos que compensaron la producción de 205 millones de barriles de petróleo crudo equivalente extraída durante 2012. Respecto a las reservas totales 3P, éstas se ubican en 19,013.7 millones de barriles de petróleo crudo equivalente, presentando un aumento con respecto al año anterior de 324.7 millones de barriles de petróleo crudo equivalente, que significa una variación de 1.7%, debido a los descubrimientos.

La incorporación exploratoria 3P alcanzó 752.4 millones de barriles de petróleo crudo equivalente, y los descubrimientos más importantes fueron los relativos a los pozos Arbolero-1, Percutor-1, Habano-1, Mandarín-1, Master-1, Tepozán-1, Supremus-1, Trión-1 y Bedel-1.

REGIÓN SUR

Al cierre de 2012, las reservas probadas 1P alcanzaron 3,850.6 millones de barriles de petróleo crudo equivalente, que representan una reducción de 129.6 millones de barriles respecto al año pasado. Lo anterior, se explica por el impacto de la producción de 2012 de 323 millones de barriles de petróleo crudo equivalente. Sin embargo, los descubrimientos, desarrollos y revisiones de reservas que representaron 193.3 millones de barriles de petróleo crudo equivalente, compensaron está reducción. La incorporación de reservas totales o 3P, por actividades exploratorias, alcanzó 515.5 millones de barriles de petróleo crudo equivalente, lo que permitió mitigar la reducción de reservas por

efecto de la producción de 2012, por lo que, las reservas totales o 3P presentan un aumento de 120.4 millones de barriles, respecto al año anterior, y alcanzaron 5,688.1 millones de barriles de petróleo crudo equivalente.

1.3 PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO CRUDO Y GAS NATURAL

PETRÓLEO CRUDO

Durante el primer trimestre de 2013 la producción de petróleo crudo promedió 2,544 miles de barriles diarios, volumen 0.1% mayor (3.6 miles de barriles diarios) al del primer trimestre de 2012, variación en la que influyen de manera destacada los aumentos en la producción de los activos de producción Ku-Maloob-Zaap y Abakatun-Pol-Chuc, así como los activos integrales Veracruz, Aceite Terciario del Golfo y Burgos, que compensaron la declinación natural de los activos de producción Samaria-Luna, Cantarell y Litoral de Tabasco. El cumplimiento de la meta trimestral fue 98.9%, en particular por la menor producción base a la esperada en los activos de producción Litoral de Tabasco, Cinco Presidentes, Samaria-Luna, Aceite Terciario del Golfo y Poza Rica-Altamira, así como a la declinación natural del Activo Cantarell.

- **REGIÓN MARINA NORESTE.** Se obtuvieron 1,304.5 miles de barriles diarios, en los que prácticamente no hubo variación respecto al primer trimestre de 2012, con un cumplimiento del programa de 100.7%, debido a la mayor producción base a la esperada y producción adicional por mantenimiento de pozos en el Activo de Producción Ku-Maloob-Zaap.
- **REGIÓN MARINA SUROESTE.** La extracción de petróleo crudo alcanzó 586.4 miles de barriles diarios, 0.6% más que en el primer trimestre de 2012. Con un cumplimiento de la meta de 98.1%, originado por haber tenido una menor producción base a la esperada por terminación y mantenimiento de pozos, principalmente en el proyecto Crudo Ligero Marino del Activo de Producción Litoral de Tabasco.
- **REGIÓN SUR.** En el primer trimestre de 2013 se obtuvieron 498.4 miles de barriles diarios, volumen 3.6% menor que en igual periodo del año anterior, derivado de la declinación natural de la producción e incremento en el flujo fraccional de agua en el Activo de Producción Samaria-Luna. Respecto a la meta se tuvo un cumplimiento de 95.4%, consecuencia de una menor producción base a la esperada en el proyecto Delta del Grijalva del Activo de Producción Samaria-Luna, así como en el proyecto Ogario-Sánchez Magallanes del Activo de Producción Cinco Presidentes.

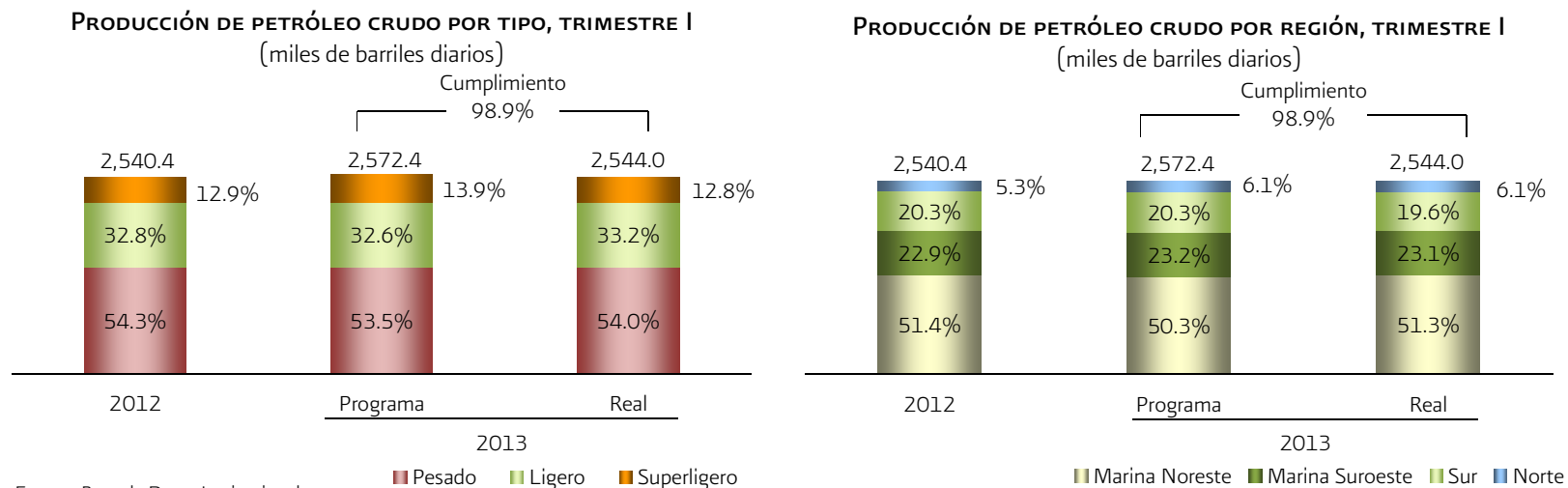
PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO CRUDO POR REGIÓN Y ACTIVO, TRIMESTRE I
(miles de barriles diarios)

CONCEPTO	2012	2013		VAR. (%) 13/12	CUMPL. (%) REAL/PROG.
		PROGRAMA	REAL		
TOTAL	2,540.4	2,572.4	2,544.0	0.1	98.9
REGIÓN MARINA NORESTE	1,305.1	1,295.2	1,304.5	0.0	100.7
Cantarell	454.8	486.1	445.5	-2.0	91.6
Ku-Maloob-Zaap	850.3	809.1	859.0	1.0	106.2
REGIÓN MARINA SUROESTE	582.8	598.0	586.4	0.6	98.1
Abkatún-Pol-Chuc	263.6	264.4	281.1	6.6	106.3
Litoral de Tabasco	319.3	333.6	305.3	-4.4	91.5
REGIÓN SUR	516.9	522.7	498.4	-3.6	95.4
Cinco Presidentes	92.7	106.1	95.7	3.2	90.2
Bellota-Jujo	132.3	133.5	132.3	0.0	99.1
Samaria-Luna	215.7	203.5	189.7	-12.1	93.2
Macuspana-Muspac	76.2	79.6	80.6	5.8	101.3
REGIÓN NORTE	135.6	156.5	154.7	14.1	98.8
Poza Rica-Altamira	64.7	72.6	65.5	1.2	90.2
Aceite Terciario del Golfo	64.1	80.1	74.3	15.9	92.8
Burgos	3.7	0.0	6.9	86.5	-
Veracruz	3.0	3.8	8.0	166.7	210.5

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 producción promedió 154.7 miles de barriles diarios de crudo, lo que representó 14.1% de incremento respecto al primer trimestre de 2012, resultante de la producción asociada al aumento en el número de pozos terminados e interconectados y a la intensa aplicación de acciones orientadas al mantenimiento de la producción base en el Activo Integral Aceite Terciario del Golfo. El cumplimiento de la meta fue 98.8%.



Por tipo de crudo, la producción de pesado disminuyó 0.4% respecto al primer trimestre de 2012, al ubicarse en 1,374.5 miles de barriles diarios por la baja en Cantarell. La extracción de crudo ligero fue 843.9 miles de barriles diarios, 1.4% superior a lo registrado en el primer trimestre de 2012; la producción de superligero disminuyó 0.9% respecto al periodo mencionado, al ubicarse en 325.7 miles de barriles diarios.

- Destacó la disminución en la producción de crudo superligero en los campos Pijije y Sen del Activo de Producción Samaria-Luna.
- En cuanto al crudo ligero, destaca la menor producción de los campos Bolontiku, May y Sinan del Activo de Producción Litoral de Tabasco e Ixtal del Activo de Producción Abkatún-Pol-Chuc.
- Con respecto al crudo pesado resalta el incremento en la producción de los campos Maloob y Zaap del Activo de Producción Ku-Maloob-Zaap y en el campo Sihil del Activo de Producción Cantarell. Durante el periodo enero-marzo de 2013, la participación del crudo pesado en la producción total fue 54%, del crudo ligero 33.2% y del superligero 12.8%.

GAS NATURAL

En el primer trimestre de 2013, la producción de gas natural fue 6,463.4 millones de pies cúbicos diarios, 1.3% mayor a la obtenida en igual periodo del año anterior. Esta cifra incluye 694.2 millones de pies cúbicos diarios de nitrógeno, que se obtiene asociado al gas natural y que constituye un compuesto no deseado. Las regiones marinas aumentaron su producción, situación opuesta a las regiones Norte y Sur. El cumplimiento de la meta del trimestre fue 100.4%.

PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL POR REGIÓN Y ACTIVO, TRIMESTRE I

(millones de pies cúbicos diarios)

CONCEPTO	2012	2013		VAR. (%) 13/12	CUMPL. (%) REAL/PROG.
		PROGRAMA	REAL		
TOTAL ^{1/}	6,380.3	6,439.3	6,463.4	1.3	100.4
Asociado	4,357.0	4,544.6	4,549.2	4.4	100.1
No asociado	2,023.3	1,894.7	1,914.3	-5.4	101.0
REGIÓN MARINA NORESTE	1,295.5	1,283.5	1,356.4	4.7	105.7
Cantarell	978.2	968.8	1,014.2	3.7	104.7
Ku-Maloob-Zaap	317.2	314.6	342.2	7.9	108.8
REGIÓN MARINA SUROESTE	1,209.7	1,384.9	1,308.5	8.2	94.5
Abkatún-Pol-Chuc	493.7	535.7	560.1	13.4	104.6
Litoral de Tabasco	716.0	849.1	748.4	4.5	88.1
REGIÓN SUR	1,661.0	1,653.3	1,596.0	-3.9	96.5
Cinco Presidentes	116.6	142.5	120.0	2.9	84.2
Bellota-Jujo	292.5	304.2	309.3	5.7	101.7
Samaria-Luna	701.6	690.2	638.6	-9.0	92.5
Macuspana-Muspac	550.3	516.3	528.1	-4.0	102.3
REGIÓN NORTE	2,214.2	2,117.6	2,202.5	-0.5	104.0
Burgos	1,313.3	1,269.9	1,377.5	4.9	108.5
Poza Rica-Altamira	118.2	147.4	111.6	-5.6	75.7
Aceite Terciario del Golfo	141.8	176.1	167.7	18.3	95.2
Veracruz	640.9	524.1	545.7	-14.9	104.1
NITRÓGENO	638.6	620.4	694.2	8.7	111.9
GAS NATURAL SIN NITRÓGENO	5,741.8	5,818.9	5,769.2	0.5	99.1

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.

- La producción de gas asociado alcanzó 4,549.2 millones de pies cúbicos diarios, 4.4% mayor respecto al primer trimestre de 2012. La

producción de gas se incrementó en la Región Marina Suroeste, 66.4 millones de pies cúbicos diarios en el Activo de Producción Abkatún-Pol Chuc y 32.4 millones de pies cúbicos diarios en el Activo de Producción Litoral de Tabasco; también aumentó en la Región Norte, 55.9 millones de pies cúbicos diarios en el Activo Integral Burgos y 25.9 millones de pies cúbicos diarios en el Activo Integral Aceite Terciario del Golfo. En la Región Sur, el activo de producción Samaria-Luna reportó una disminución de 63 millones de pies cúbicos diarios, resultado de la declinación natural de la producción, principalmente en los campos Pijije y Sen y por incremento en el flujo fraccional de agua. Respecto al programa se tuvo un cumplimiento de 100.1%.

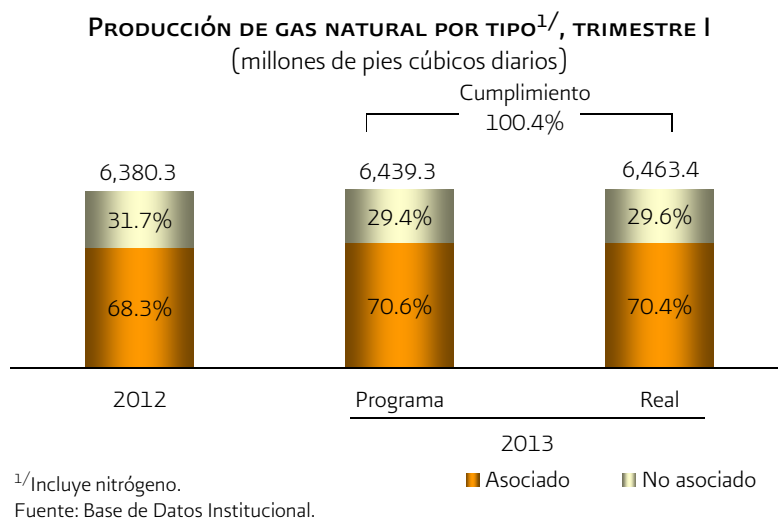
- La producción de gas no asociado fue 1,914.3 millones de pies cúbicos diarios, cantidad 5.4% inferior al primer trimestre de 2012, resultado de la disminución de 98 millones de pies cúbicos diarios en la producción del Activo Integral Veracruz, ocasionado por la declinación natural de la producción en los campos del Proyecto Veracruz; además, de la reducción en 11.7 millones de pies cúbicos diarios en el Activo de Producción Macuspana-Muspac, derivado de la declinación natural de la producción principalmente en los campos de gas no asociado Narvéez y José Colomo. El cumplimiento del programa fue 101%.

El comportamiento por regiones fue el siguiente:

- **REGIÓN MARINA NORESTE.** En el primer trimestre de 2013, la extracción alcanzó 1,356.4 millones de pies cúbicos diarios, 4.7% superior al mismo periodo del año anterior, resultado de la mayor producción asociada a la terminación de pozos en los campos Maloob y Zaap y a la mayor producción de pozos con alta relación gas-aceite en el Activo Integral Cantarell. El cumplimiento de la meta fue 105.7%.
- **REGIÓN MARINA SUROESTE.** Se obtuvieron 1,308.5 millones de pies cúbicos diarios de gas, 8.2% más que en los primeros tres meses de 2012, derivado de la producción asociada al desarrollo del campo Kuil, Onel y Etkal del Activo de Producción Abkatún-Pol-Chuc, así como al incremento en la producción asociada al desarrollo del campo Tsimín del Activo de Producción Litoral de Tabasco. Con respecto al programa el cumplimiento fue 94.5%, por la menor producción base a la esperada y menor producción por terminación y mantenimiento de pozos en el proyecto Crudo Marino Ligero del Activo de Producción Litoral de Tabasco.
- **REGIÓN NORTE.** La extracción de gas promedió 2,202.5 millones de pies cúbicos diarios, 0.5% inferior a lo reportado en periodo enero-marzo de 2012, principalmente por la reducción de 95.2 millones de pies cúbicos diarios en la producción del Activo Integral Veracruz, relacionado con la declinación natural en los campos del proyecto Veracruz. Respecto a la meta del programa trimestral se logró un

cumplimiento de 104%, debido a la mayor producción base a la esperada asociada a más terminaciones de pozos respecto a las programadas por desarrollo del campo Nejo en el Activo Integral Burgos.

- **REGIÓN SUR.** La producción fue 1,596 millones de pies cúbicos diarios, 3.9% inferior a la reportada en el primer trimestre de 2012, como resultado de la declinación natural de la producción en particular de 63 millones de pies cúbicos diarios en los campos Pijje y Sen y al incremento en el flujo fraccional de agua de 63 millones de pies cúbicos diarios en el Activo de Producción Samaria-Luna, así como de la declinación de 22.2 millones de pies cúbicos diarios en el Activo de Producción Macuspana-Muspac, en los campos de gas no asociado Narváz y José Colomo. El cumplimiento del programa trimestral fue 96.5% que se explica por la menor producción base a la esperada en el proyecto Delta del Grijalva del Activo de Producción Samaria-Luna, así como por la menor producción base a la esperada en el proyecto Ogarrío Magallanes del Activo de Producción Cinco Presidentes.

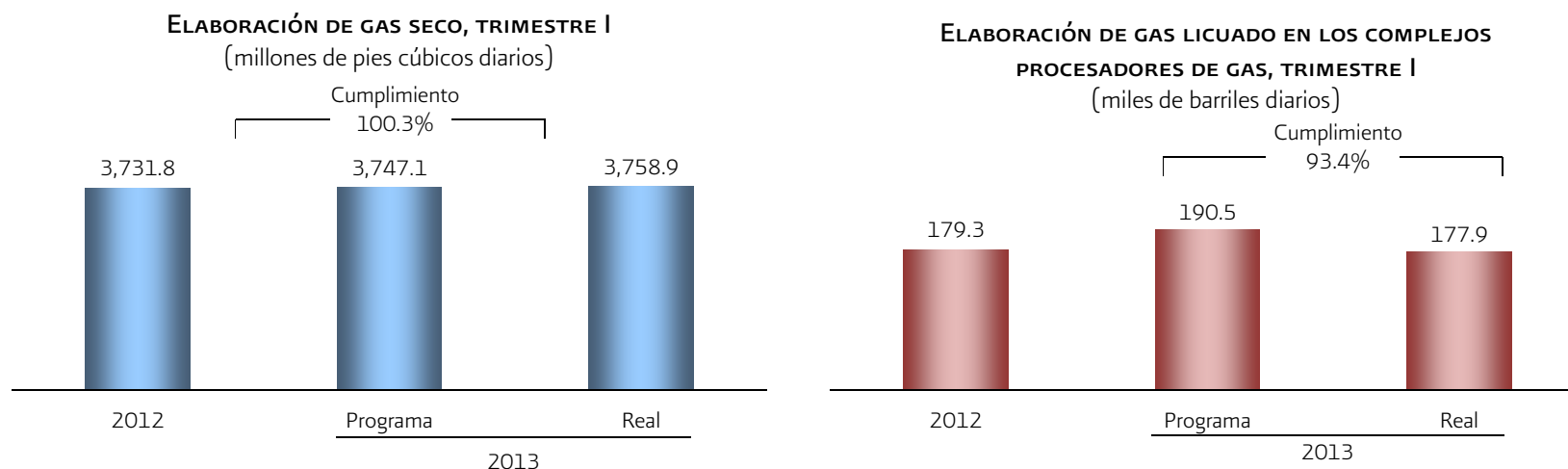


En el primer trimestre de 2013, el aprovechamiento de gas fue 98.7%, 0.8 puntos porcentuales más que en el periodo enero-marzo de 2012, como resultado de la construcción de infraestructura para el manejo y transporte de gas en plataformas marinas, la implementación y consolidación del Sistema de Confiabilidad Operacional, así como a las acciones emprendidas en el proyecto Cantarell para administrar la

explotación de la zona de transición. Respecto al cumplimiento de la meta fue de 0.2 puntos porcentuales más alto debido a las acciones emprendidas en la Región Marina Noreste para administrar la explotación de la zona de transición.

1.4 PROCESO DE GAS NATURAL Y LÍQUIDOS DEL GAS

En el periodo enero-marzo de 2013, el proceso de gas húmedo promedió 4,481.3 millones de pies cúbicos diarios (74.4% húmedo amargo y 25.6% húmedo dulce), volumen 1.4% menor que en el mismo periodo del año anterior, lo cual se explica por la menor oferta de gas húmedo amargo del sureste, principalmente gas del Mesozoico de Pemex-Exploración y Producción. El cumplimiento de la meta fue 97%, sobre todo porque se recibió una menor oferta de gas húmedo amargo del sureste, en particular de la región marina. En este periodo se procesaron 42.6 miles de barriles diarios de condensados, 16.8% menor respecto al mismo trimestre de 2012, como consecuencia de que se recibieron 6.3 miles de barriles diarios menos de condensados amargos y 2.5 miles de barriles diarios de condensados dulces de Burgos.



Fuente: Base de Datos Institucional.

Durante el primer trimestre de 2013, la producción de gas seco obtenida en los complejos procesadores de gas, registró 3,758.9 millones de pies cúbicos diarios, 0.7% superior a la del mismo trimestre del año previo, lo que significó 100.3% de cumplimiento de la meta, debido al

incremento de gas húmedo dulce de Burgos y a la inyección, por necesidades operativas, de gas húmedo dulce a ductos de gas seco en los complejos Ciudad Pemex y Arenque.

La obtención de productos del fraccionamiento de líquidos del gas y condensados (etano, gas licuado, gasolinas naturales), además de los líquidos del Complejo Procesador de Gas Arenque, disminuyó 3.5% respecto al periodo enero-marzo de 2012, al promediar 360.9 miles de barriles diarios. El cumplimiento de la meta del trimestre alcanzó 91.5%. Es importante hacer notar que el etano y las gasolinas naturales o naftas son petroquímicos básicos, por lo que su producción se reporta en el apartado correspondiente, mientras que los líquidos del Complejo Procesador de Gas Arenque se envían al Sistema Nacional de Refinación (SNR) para su proceso.

PRODUCCIÓN DE GAS SECO Y GAS LICUADO EN LOS COMPLEJOS PROCESADORES DE GAS, TRIMESTRE I

CONCEPTO	2012	2013		VAR. (%) 13/12	CUMPL. (%) REAL/PROG.
		PROG.	REAL		
Gas seco (MMpcd)	3,731.8	3,747.1	3,758.9	0.7	100.3
Gas licuado ^{1/} (Mbd)	179.3	190.5	177.9	-0.8	93.4

^{1/} Producción de los complejos procesadores de gas. La producción total también incluye la proveniente de refinerías y la del Campo Nejo de Pemex-Exploración y Producción. Con base en esta consideración la producción total de gas licuado en el primer trimestre de 2013 promedió 207.5 miles de barriles diarios y de enero-marzo de 2012 fue 205.2 miles de barriles diarios.

Fuente: Base de Datos Institucional.

- En el primer trimestre de 2013 la producción de gas licuado en los complejos procesadores de gas alcanzó 177.9 miles de barriles diarios, 0.8% menos que lo reportado el mismo trimestre del año previo, como consecuencia de la menor oferta de condensados y de gas húmedo amargo del sureste. La producción no incluye el gas licuado del Sistema Nacional de Refinación, que se obtiene de la refinación del petróleo crudo, ni el del Campo Nejo de Pemex-Exploración y Producción; lo que significó 93.4% de lo programado, debido a la menor oferta de condensados y de gas húmedo amargo del Mesozoico y marino, así como por el retraso en la entrada en operación de la planta reformadora de naftas en el Complejo Petroquímico La Cangrejera.
- De etano se obtuvieron 114.3 miles de barriles diarios, 2.9% inferior al mismo periodo del año previo, lo que representó 89.3% del programa, principalmente por la menor oferta de gas marino. La obtención de gasolinas naturales (naftas) promedió 67.8 miles de barriles diarios, 10.1% menos que en el mismo periodo de 2012, con un cumplimiento de 89.4% del programa, atribuible a la menor oferta de condensados amargos. En el Complejo Procesador de Gas Arenque se produjeron 0.9 miles de barriles diarios de líquidos, cantidad menor en 0.8 miles de barriles que el mismo trimestre del año anterior.

La recuperación de azufre, resultado del endulzamiento de gas y condensados amargos en los complejos procesadores de gas (no incluye la recuperación de azufre en refinerías), fue 154 mil toneladas, volumen 3.1% menor al del periodo enero-marzo de 2012, debido a la menor oferta de gas húmedo amargo. El cumplimiento del programa fue 92.7%. Cabe destacar que la producción de azufre forma parte de la producción de petroquímicos desregulados.

1.5 PRODUCCIÓN DE PETROLÍFEROS Y GAS LICUADO

En el primer trimestre de 2013, el Sistema Nacional de Refinación procesó 1,238 mil barriles diarios de crudo, volumen 3.7% superior al del primer trimestre de 2012, con un cumplimiento de 91% de la meta debido a los factores siguientes:

- Las refinerías de Salamanca y Minatitlán aumentaron su proceso de crudo 22.2% y 20.7% respecto al primer trimestre de 2012, respectivamente.
- Paros en plantas de las seis refinerías para revisar su operación, debido a fallas diversas, como algunas de energía eléctrica y vapor, además de los mantenimientos correctivos.
- Se registraron altos inventarios de productos que afectaron el proceso de crudo en las refinerías de Cadereyta (combustóleo y gasóleos de vacío), Minatitlán (gasóleos de vacío) y Salamanca (residuales).
- De esta forma, la refinería de Salina Cruz procesó 23.3% del total de crudo, Tula 19.2%, Salamanca 16.3%, Minatitlán 15.4%, Cadereyta 14.2% y Madero 11.6%.

De crudo ligero se procesaron 739.7 miles de barriles diarios, 59.7% del total, 3.2 puntos porcentuales mayor respecto al primer trimestre de 2012, derivado del aumento en la producción y en el proceso de crudo ligero, en la refinería de Minatitlán se incrementó 38.6%, en Salamanca 32% y en Salina Cruz 5.6%. El proceso de crudo pesado fue 495.5 miles de barriles diarios, 40% del total, así como inferior 3.3 puntos porcentuales si se compara con igual trimestre del año previo; en la variación destaca el menor proceso de crudo pesado en las refinerías de Tula (45.2%), Cadereyta (6.6%), Salamanca (18.8%) y Salina Cruz (5.3%). El proceso de crudo reconstituido realizado en las refinerías de Salamanca y Tula ascendió a 2.8 miles de barriles diarios, 0.2% del total y 100% mayor al volumen del primer trimestre de 2012. En este periodo no se procesó crudo superligero.

PROCESO DE PETRÓLEO CRUDO POR REFINERÍA, TRIMESTRE I

(miles de barriles diarios)

CONCEPTO	2012	2013		VAR. (%) 13/12	CUMPL. (%) REAL/PROG.
		PROG.	REAL		
PROCESO DE CRUDO	1,194.4	1,359.9	1,238.0	3.7	91.0
Cadereyta	193.2	210.0	176.1	-8.9	83.9
Madero	135.9	155.0	143.2	5.4	92.4
Minatitlán	157.5	210.0	190.1	20.7	90.5
Salamanca	165.3	190.0	202.0	22.2	106.3
Salina Cruz	282.8	300.0	288.6	2.1	96.2
Tula	259.7	295.0	237.9	-8.4	80.6

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

Fuente: Base de Datos Institucional.

La producción de petrolíferos y gas licuado de Petróleos Mexicanos y organismos subsidiarios fue 1,445.1 miles de barriles diarios, superior 2.5% a la del periodo enero-marzo de 2012. El cumplimiento de 89.5% de la meta del trimestre es resultado de la menor elaboración de las gasolinas Pemex Magna y Pemex Premium, diesel, gas licuado, asfaltos, coque y turbosina, entre otros productos, que no fue compensada por la mayor producción de combustóleo. La producción total incluye 1,263.7 miles de barriles diarios de productos de Pemex-Refinación, 177.9 miles de barriles diarios de gas licuado procedentes de los complejos procesadores de gas y 3.5 miles de barriles diarios de gas licuado del Campo Nejo de Pemex-Exploración y Producción.

PRODUCCIÓN TOTAL DE PETROLÍFEROS Y GAS LICUADO, TRIMESTRE I

(miles de barriles diarios)

CONCEPTO	2012	2013		VAR. (%) 13/12	CUMPL. (%) REAL/PROG.
		PROG.	REAL		
TOTAL	1,409.8	1,614.8	1,445.1	2.5	89.5
Pemex-Refinación	1,228.1	1,419.7	1,263.7	2.9	89.0
Pemex-Gas y Petroquímica Básica	179.3	190.5	177.9	-0.8	93.4
Pemex-Exploración y Producción	2.5	3.7	3.5	40.0	94.6
Pemex-Petroquímica	0.0	0.8	0.0	-	-

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

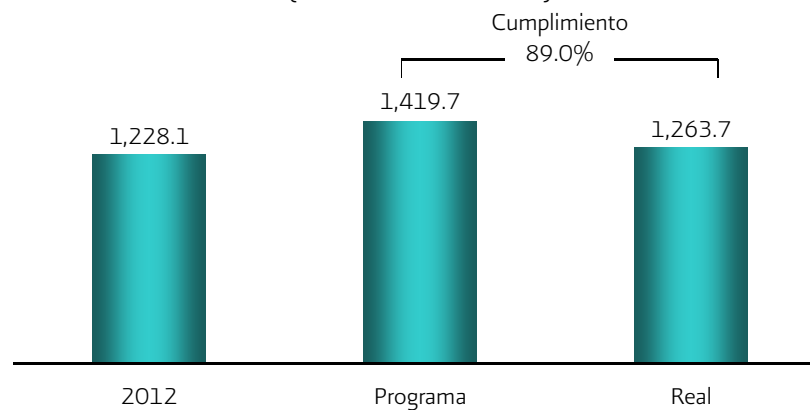
Fuente: Base de Datos Institucional.

Durante el primer trimestre de 2013, en el SNR se elaboraron 1,263.7 miles de barriles diarios de petrolíferos y gas licuado, equivalentes a un aumento de 2.9% respecto al primer trimestre de 2012, atribuible al mayor rendimiento de gas seco, gas licuado y querosenos. El

cumplimiento de 89% de la meta proviene del menor rendimiento alcanzado en gasolinas, querosenos y diesel, combinado con la reducción y ajustes efectuados en el proceso de crudo. En la refinería de Salina Cruz se obtuvo 23.9% de la producción del SNR, en Tula 18.9%, en Salamanca 16%, en Minatitlán 15.9%, en Cadereyta 13.5% y en Madero 11.8%.

- El gas licuado producido en el SNR ascendió a 26 mil barriles diarios, mayor 11.1% respecto al primer trimestre de 2012 debido principalmente a un mayor rendimiento alcanzado en las refinerías de Salina Cruz y Minatitlán. El cumplimiento de 90.3% de la meta se explica por una menor producción del combustible en las refinerías de Madero y Cadereyta.

PRODUCCIÓN DE PETROLÍFEROS Y GAS LICUADO EN EL SNR, TRIMESTRE I
(miles de barriles diarios)



Fuente: Base de Datos Institucional.

- La elaboración de gasolinas se ubicó en 425.1 miles de barriles diarios, mayor en 1% respecto al periodo enero-marzo de 2012, debido al aumento registrado en Salamanca, Minatitlán y Salina Cruz. El cumplimiento de 82.6% de la meta programada proviene de mantenimientos correctivos en plantas de las refinerías en Cadereyta, Madero y Tula que afectaron el rendimiento de destilados intermedios.

- De gasolina Pemex Magna se obtuvieron 407.8 miles de barriles diarios, equivalentes a 95.9% del total de las gasolinas y al cumplimiento de 84.9% de la meta programada. Comparada con el primer trimestre de 2012, la producción de esta gasolina fue 1.3% superior, resultado de los mayores volúmenes alcanzados en Salamanca, Minatitlán y Salina Cruz.
- En el caso de la gasolina Pemex Premium se obtuvieron 17.2 miles barriles diarios, menor 5% que en el mismo periodo del año previo, con un cumplimiento de 50.6% de la meta; variaciones que se explican por la baja producción registrada en Madero y Salina Cruz.
- La elaboración de turbosina promedió 63.1 miles de barriles diarios, 9% superior a la registrada en el primer trimestre de 2012, resultado en el que destacaron los incrementos en Salamanca y Salina Cruz. El cumplimiento de la meta fue 94.2%, que se explica por el rendimiento obtenido de destilados intermedios durante el trimestre.

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

CONCEPTO	2012	2013		VAR. (%) 13/12	CUMPL. (%) REAL/PROG
		PROG.	REAL		
TOTAL	1,228.1	1,419.7	1,263.7	2.9	89.0
GAS LICUADO	23.4	28.8	26.0	11.1	90.3
GASOLINAS	420.8	514.4	425.1	1.0	82.6
Pemex Magna	342.8	409.2	354.6	3.4	86.7
Pemex Magna UBA	59.9	71.2	53.2	-11.2	74.7
Pemex Premium	18.1	34.0	17.2	-5.0	50.6
Otras ^{1/}	0.0	0.0	0.0	-	-
TURBOSINA	57.9	67.0	63.1	9.0	94.2
DIESEL	301.1	363.3	302.9	0.6	83.4
Pemex Diesel	237.3	253.3	209.9	-11.5	82.9
Pemex Diesel UBA	63.8	110.0	88.0	37.9	80.0
Otros	0.0	0.0	5.0	-	-
COMBUSTÓLEO	274.1	279.2	282.7	3.1	101.3
OTROS PETROLÍFEROS^{2/}	150.8	167.0	163.9	8.7	98.1

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

1/ No incluye gasnafta de Pemex-Petroquímica.

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

Fuente: Base de Datos Institucional.

- De diesel se elaboraron 302.9 miles de barriles diarios, volumen 0.6% mayor al mismo trimestre del año precedente, favorecido por el aumento en la producción de diesel en Minatitlán y Salamanca; sin embargo, el cumplimiento de la meta fue 83.4%, debido a los problemas de operación de plantas de destilados intermedios ya comentados en las refinerías de Cadereyta, Madero y Tula.
 - La producción de Pemex Diesel fue 209.9 miles de barriles diarios, equivalente a 69.3% del total de diesel y 11.5% menor a la elaboración del primer trimestre de 2012, por la menor elaboración de este combustible en Cadereyta, Madero, Tula y Salina Cruz. El cumplimiento de la meta fue 82.9%. De Pemex Diesel UBA se elaboraron 88 mil barriles diarios, 37.9% superior al mismo trimestre del año previo, debido al aumento de 15.1, 8.4 y 3.3 miles de barriles diarios en la producción de Minatitlán, Tula y Salamanca, respectivamente; mientras que el cumplimiento de la meta programada alcanzó 80%.
- La elaboración de combustóleo fue 282.7 miles de barriles diarios, 3.1% mayor al primer trimestre de 2012, con un cumplimiento de 101.3% de la meta; estos resultados se tuvieron pese a que en Salamanca se presentaron problemas en el proceso de crudo.
- La producción de otros petrolíferos promedió 163.9 miles de barriles diarios, 8.7% más que el primer trimestre del año previo debido al mayor volumen obtenido de aceite cíclico ligero, gas seco, coque y lubricantes; mientras que el cumplimiento de 98.1% de la meta se explica por la elaboración de asfaltos, coque, parafinas y aeroflex, menor a lo programado.
 - De coque se obtuvieron 51.9 miles de barriles diarios, mayor 11.1% al mismo periodo del año precedente, derivado de una mayor producción reportada en Minatitlán; mientras que la meta sólo se cumplió en 85.6%, resultado que se atribuye a la menor oferta alcanzada en Cadereyta. En otros petrolíferos, también se consideran 71.8 miles de barriles de petróleo crudo equivalente diarios de gas seco de refinerías, 19.2 miles de barriles diarios de aceite cíclico ligero, 14.7 miles de barriles diarios de asfaltos, 5.2 miles de barriles diarios de lubricantes, 0.8 miles de barriles diarios de parafinas, 0.2 miles de barriles diarios de extracto furfural y 0.1 miles de barriles diarios de aeroflex.

1.6 PRODUCCIÓN DE PETROQUÍMICOS

En el primer trimestre de 2013, la producción de petroquímicos de Petróleos Mexicanos y organismos subsidiarios fue 3,349.6 miles de toneladas, 6.5% menor a igual periodo de 2012, con un cumplimiento de 74.7% de la meta. Pemex-Refinación elaboró 281.5 miles de toneladas, Pemex-Gas y Petroquímica Básica 1,386.8 miles de toneladas y Pemex-Petroquímica produjo 1,681.3 miles de toneladas. Los petroquímicos básicos representaron 40.4% de la producción y los desregulados 59.6%.

PRODUCCIÓN DE PETROQUÍMICOS BÁSICOS, TRIMESTRE I
(miles de toneladas)

CONCEPTO	2012	2013		VAR. (%) 13/12	CUMPL. (%) REAL/PROG
		PROG.	REAL		
TOTAL	1,461.0	1,680.6	1,353.6	-7.4	80.5
PEMEX-GAS Y PETROQUÍMICA BÁSICA	1,337.1	1,378.7	1,232.9	-7.8	89.4
Naftas (gasolina natural)	727.6	723.1	647.4	-11.0	89.5
Etano	609.5	655.6	585.4	-4.0	89.3
PEMEX-REFINACIÓN	123.9	151.9	100.4	-19.0	66.1
Materia prima-negro de humo	123.9	151.9	100.4	-19.0	66.1
PEMEX-PETROQUÍMICA	-	150.0	20.3	-	13.5
Butanos	-	15.6	1.9	-	12.2
Pentanos	-	119.2	17.2	-	14.4
Hexano	-	13.3	0.8	-	6.0
Heptano	-	2.0	0.5	-	25.0

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

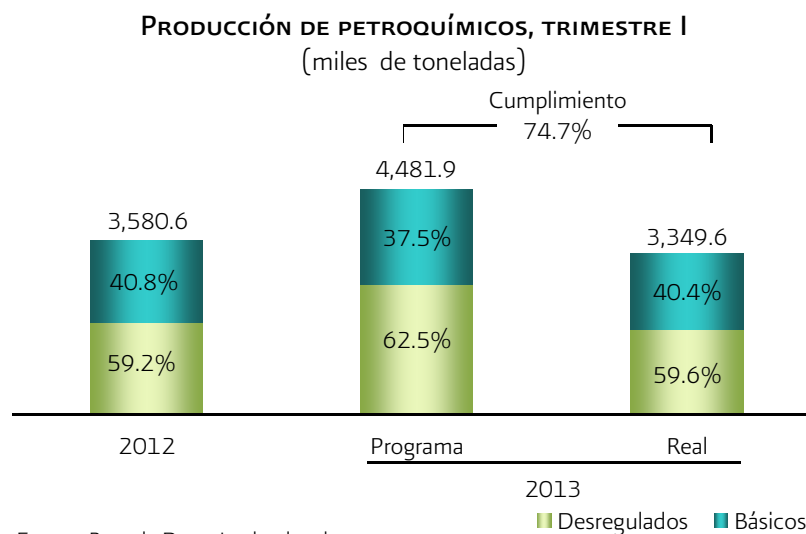
Fuente: Base de Datos Institucional.

La producción de petroquímicos básicos sumó 1,353.6 miles de toneladas, con 7.4% de reducción respecto a enero-marzo de 2012 y cumplimiento de 80.5% de la meta, debido al menor envío de condensados de las regiones marinas y de Burgos. De la oferta de petroquímicos básicos, Pemex-Gas y Petroquímica Básica elaboró 91.1%, Pemex-Refinación 7.4% y Pemex-Petroquímica 1.5%.

De petroquímicos desregulados se obtuvieron 1,996 mil toneladas, 5.8% menor con respecto al primer trimestre de 2012, que representó 71.3% de la meta. En refinerías se obtuvieron 181.1 miles de toneladas (propileno, azufre, anhídrido carbónico e isopropanol) y 154 mil toneladas de azufre en los complejos procesadores de gas. La producción de Pemex-Petroquímica ascendió a 1,660.9 miles de toneladas, con una baja de 4.2% respecto a enero-marzo de 2012 y cumplimiento de 70.9% de la meta programada; debido al retraso en el arranque y pruebas de desempeño de la nueva planta reformadora catalítica (CCR) en La Cangrejera y a que sólo operaron dos de las tres plantas de amoniaco de Cosoleacaque.

- Derivados del metano. Se produjeron 654.7 miles de toneladas, 1.3% menor a enero-marzo de 2012, que representa 75.1% de la meta, debido al abasto de gas natural que afectó la operación de una planta de amoniaco. De este producto se elaboraron 251.2 miles de toneladas, 1.9% menor a enero-marzo de 2012, 66.5% de la meta programada.

- De anhídrido carbónico se produjeron 363.3 miles de toneladas, inferior 2.4% al primer trimestre de 2012 y equivalente a 78% de la meta; mientras que de metanol se elaboraron 40.2 miles de toneladas, 13.6% más, que representó 144.1% de cumplimiento del programa.
- En los derivados del etano, la elaboración fue 653.5 miles de toneladas, 18.2% menor al periodo enero-marzo de 2012, que representa un cumplimiento de 77.6% de la meta, a causa de la reparación de la planta de cloruro de vinilo en enero, a la limpieza de la primera torre de destilación, así como a la menor capacidad de almacenamiento de etileno líquido, ocasionada por mantenimiento de un tanque.



- La producción de etileno fue 282.9 miles de toneladas, menor 5.3% al primer trimestre de 2012 con un cumplimiento de 86.4% de la meta. En la producción de derivados del etano también se incluyeron 96.5 miles de toneladas de óxido de etileno, 48.2 miles de toneladas de glicoles, 33 mil de dicloroetano y 18.5 miles de toneladas de cloruro de vinilo.
- De polietilenos se obtuvieron 174.4 miles de toneladas, volumen 4.6% mayor a enero-marzo de 2012 que alcanzó 92.3% de la meta. El polietileno de baja densidad registró una producción de 73.1 miles de toneladas, el lineal de baja densidad 52.6 miles y el polietileno

de alta densidad 48.7 miles de toneladas.

- De propileno y derivados se produjeron 10.8 miles de toneladas, inferior 42.9% con relación al primer trimestre de 2012 que representa 55.7% de cumplimiento de la meta, debido a que la planta de acrilonitrilo se mantuvo fuera de operación por falta de materia prima. Esta afectación explica la elaboración de 6.9 miles de toneladas de acrilonitrilo, 46.5% menor y cumplimiento de 53.5% del programa. Adicionalmente se produjeron 3.2 miles de toneladas de propileno, 0.6 miles de toneladas de ácido cianhídrico y 0.1 miles de toneladas de acetonitrilo.
- Los aromáticos y derivados alcanzaron una producción de 131.4 miles de toneladas, superior 113.9 miles de toneladas si se compara con el periodo de enero-marzo de 2012, debido a que se reactivó la producción de aromáticos después de que en 2012 todo el sector de aromáticos estuvo fuera de operación por los trabajos iniciales de integración de la planta reformadora catalítica.
 - La producción incluye 30.6 miles de toneladas de hidrocarburo de alto octano, 29.2 miles de etilbenceno, 25.5 miles de estireno, 17.7 miles de benceno, 13.6 miles de xilenos, 13 mil de tolueno, así como 1.7 miles de aromina 100, fluxoil y aromáticos pesados.
- De otros productos se elaboraron 210.5 miles de toneladas, con una disminución de 10.1% con respecto al primer trimestre de 2012, con un cumplimiento de 71.3% de la meta.

Pemex-Refinación elaboró 181.1 miles de toneladas de petroquímicos desregulados, 20.5% inferior a enero-marzo de 2012 que corresponden a 62.2% del programa, mientras Pemex-Gas y Petroquímica Básica produjo 154 mil toneladas, 3.1% menos e igual a 92.7% de la meta prevista. La elaboración total de azufre, proveniente de ambos organismos subsidiarios, ascendió a 248.9 miles de toneladas, resultado 7.2% menor al primer trimestre de 2012 que alcanzó 83.3% de la meta programada, a causa de la disminución en la oferta de gas marino y del Mesozoico para complejos procesadores de gas y de la producción en las refinerías de Minatitlán, Cadereyta, Tula y Madero.

PRODUCCIÓN DE PETROQUÍMICOS DESREGULADOS, TRIMESTRE I

(miles de toneladas)

CONCEPTO	2012	2013		VAR. (%) 13/12	CUMPL. (%) REAL/PROG.
		PROG.	REAL		
TOTAL	2,119.6	2,801.3	1,996.0	-5.8	71.3
PEMEX-PETROQUÍMICA	1,732.9	2,343.7	1,660.9	-4.2	70.9
DERIVADOS DEL METANO	663.6	871.9	654.7	-1.3	75.1
Amoniaco	256.1	378.0	251.2	-1.9	66.5
Anhídrido carbónico	372.1	466.0	363.3	-2.4	78.0
Metanol	35.4	27.9	40.2	13.6	144.1
DERIVADOS DEL ETANO	798.8	841.9	653.5	-18.2	77.6
Cloruro de vinilo	69.4	67.5	18.5	-73.3	27.4
Dicloroetano	111.0	109.4	33.0	-70.3	30.2
Etileno	298.7	327.6	282.9	-5.3	86.4
Glicoles etilénicos	51.3	49.9	48.2	-6.0	96.6
Oxido de etileno	101.7	98.7	96.5	-5.1	97.8
Polietilenos	166.7	188.9	174.4	4.6	92.3
PROPILENO Y DERIVADOS	18.9	19.4	10.8	-42.9	55.7
Acetonitrilo	0.2	1.0	0.1	-50.0	10.0
Acido cianhídrico	1.4	1.3	0.6	-57.1	46.2
Acrilonitrilo	12.9	12.9	6.9	-46.5	53.5
Propileno	4.4	4.2	3.2	-27.3	76.2
AROMÁTICOS Y DERIVADOS	17.4	315.2	131.4	655.2	41.7
Aromáticos pesados	0.0	0.0	0.5	-	-
Aromina 100	0.0	3.2	0.6	-	18.8
Benceno	0.0	36.9	17.7	-	48.0
Estireno	8.2	36.9	25.5	211.0	69.1
Etilbenceno	9.0	42.4	29.2	224.4	68.9
Fluxoil	0.3	1.0	0.6	100.0	60.0
Hidrocarburo de alto octano	0.0	110.7	30.6	-	27.6
Tolueno	0.0	59.4	13.0	-	21.9
Xilenos	0.0	24.8	13.6	-	54.8
OTROS	234.1	295.3	210.5	-10.1	71.3
PEMEX-REFINACIÓN	227.7	291.3	181.1	-20.5	62.2
Anhídrido carbónico	2.9	0.0	3.4	17.2	-
Azufre	109.0	132.7	94.9	-12.9	71.5
Isopropanol	1.6	1.9	0.7	-56.3	36.8
Propano-propileno	0.0	32.4	0.0	-	0.0
Propileno	114.2	124.3	82.2	-28.0	66.1
PEMEX-GAS Y PETROQUÍMICA BÁSICA	159.0	166.2	154.0	-3.1	92.7
Azufre	159.0	166.2	154.0	-3.1	92.7

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

Fuente: Base de Datos Institucional.

1.7 MERCADO INTERNO

VENTAS DE PETROLÍFEROS Y GAS LICUADO

En el primer trimestre de 2013, las ventas de petrolíferos y gas licuado en el mercado interno registraron 1,794.7 miles de barriles diarios, volumen 0.5% mayor al del mismo trimestre del año previo, en virtud de la venta de mayores volúmenes de gasolina Pemex Premium combustóleo, diesel industrial bajo azufre, coque y turbosina. La meta de comercialización de petrolíferos y gas licuado se cumplió en 98.7%, debido a las menores ventas en gasolina Pemex Magna Sin, Pemex Diesel, asfaltos, coque y gas licuado, que no se compensó con el crecimiento del combustóleo pesado, gasolina Pemex Premium y diesel bajo azufre, principalmente.

Las ventas de petrolíferos sin incluir el gas licuado ascendieron a 1,497.4 miles de barriles diarios, 0.9% superiores a las del primer trimestre de 2012, con un cumplimiento de 98.9% de la meta.

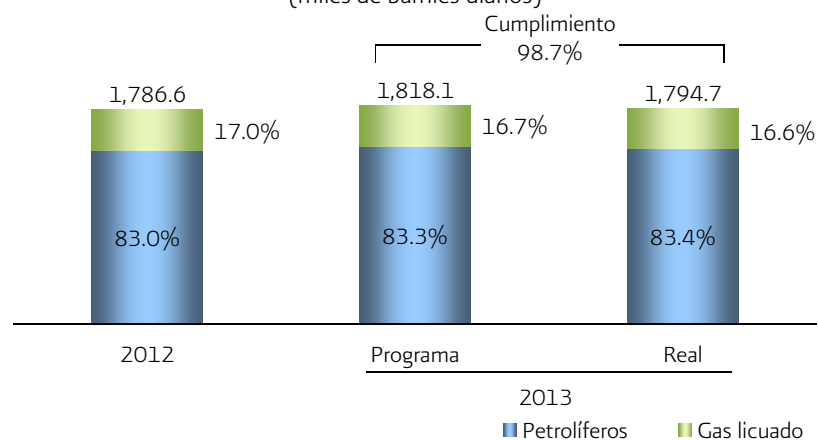
- De gasolinas automotrices se comercializaron 778.4 miles de barriles diarios, menor 2.2% al volumen de enero-marzo del año anterior, con un cumplimiento de 96.5% de la meta, por lo que estos combustibles representaron 52% de las ventas totales de petrolíferos, 1.7 puntos porcentuales inferior a igual periodo de 2012. En ambas variaciones destacan las condiciones climatológicas adversas que se presentaron en los primeros meses de 2013, así como los mantenimientos correctivos en plantas de las refinerías en Cadereyta, Madero y Tula que afectaron el rendimiento de destilados intermedios, en particular menor producción de Pemex-Premium.
 - La gasolina Pemex Magna, que incluye Pemex Magna UBA, registró ventas por 672.4 miles de barriles diarios, con una reducción de 7.4% respecto al primer trimestre de 2012 y un cumplimiento de 93.1% del programa, resultado que se atribuye a la reducción en el diferencial del precio respecto de la gasolina Pemex Premium, el cual pasó de 0.74 a 0.56 pesos por litro si se comparan los precios de marzo en 2012 y 2013. De gasolina Pemex Premium se vendieron 106 mil barriles diarios, 51.4% más que el periodo enero-marzo de 2012, con un cumplimiento de 125.7% de la meta programada, derivado del consumo, que fue 40.6% mayor en zonas metropolitanas.
 - El número de estaciones de servicio aumentaron de 9,747 al cierre de marzo de 2012 a 10,087 estaciones en 2013, de las cuales 429 estaciones se incorporaron al Programa de Modernización de la Franquicia Pemex, con la denominación Cualli, en las que se busca mejorar la calidad y el servicio al consumidor.
- Las ventas de diesel alcanzaron 388.1 miles de barriles diarios, 25.9% del volumen total de la comercialización de petrolíferos,

equivalentes a un crecimiento de 0.1%, al compararlas con el primer trimestre de 2012, y un cumplimiento de 97.5% de la meta. En el resultado inciden que se realizaron importaciones para cubrir 25.5% de la demanda de diesel, 1.7 puntos porcentuales menos que en enero-marzo del año previo, no obstante que el SNR redujo 0.7 puntos el rendimiento de diesel, así como que el transporte de pasajeros y el de carga crecieron 2.2% y 4%, respecto de marzo de 2012, en el mismo orden.

- En la demanda total de diesel se observa que 84.9% correspondió a Pemex Diesel, al registrar ventas por 329.3 miles de barriles diarios, 1.5% menos respecto a enero-marzo de 2012 y cumplimiento de 96.4% de la meta.
- La comercialización de diesel industrial bajo azufre fue 45.3 miles de barriles diarios, 21.4% mayor al primer trimestre del año previo e igual a 119.2% de cumplimiento de la meta; variaciones que se explican por la sustitución de combustóleo por diesel industrial bajo azufre en el sector industrial, debido a la baja oferta de gas natural, además de que el crecimiento económico durante el trimestre fue menor al esperado.

VENTAS INTERNAS DE PETROLÍFEROS Y GAS LICUADO, TRIMESTRE I

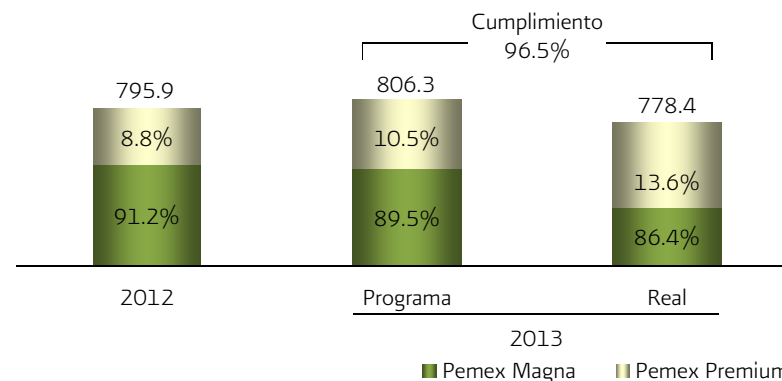
(miles de barriles diarios)



Fuente: Base de Datos Institucional.

VENTAS INTERNAS DE GASOLINAS AUTOMOTRICES, TRIMESTRE I

(miles de barriles diarios)



- El combustóleo mostró una demanda de 191 mil barriles diarios, lo cual corresponde a un aumento de 18% de lo alcanzado en el primer trimestre de 2012 y un cumplimiento de 127.2% de la meta prevista.

- El combustóleo pesado vendido a la CFE promedió 173 mil barriles diarios, con un crecimiento de 23.3% si se compara con enero-marzo de 2012 y con un cumplimiento de la meta de 133.4% debido a que continúa la baja disponibilidad de gas natural y de agua para la generación de electricidad.
- La venta de turbosina fue 64.3 miles de barriles diarios, mayor 6.8% respecto al primer trimestre de 2012; mientras que el cumplimiento de la meta fue 99.7%. De acuerdo a cifras preliminares del INEGI al cierre de febrero de 2013 el volumen de carga transportado por vía aérea y el número de vuelos nacionales e internacionales realizados en servicio regular, crecieron 0.2% y 5.1%, respectivamente, si se comparan con febrero de 2012, debido a que continúa el repunte en el número de pasajeros en las aerolíneas y la inauguración de nuevas rutas.

VENTAS INTERNAS DE PETROLÍFEROS Y GAS LICUADO, TRIMESTRE I

(miles de barriles diarios)

CONCEPTO	2012	2013		VAR. (%) 13/12	CUMPL. (%) REAL/PROG.
		PROG.	REAL		
TOTAL	1,786.6	1,818.1	1,794.7	0.5	98.7
PETROLÍFEROS	1,483.7	1,514.8	1,497.4	0.9	98.9
GASOLINAS AUTOMOTRICES	795.9	806.3	778.4	-2.2	96.5
Pemex Magna	725.9	722.0	672.4	-7.4	93.1
Pemex Premium	70.0	84.3	106.0	51.4	125.7
TURBOSINA	60.2	64.5	64.3	6.8	99.7
DIESEL	387.8	397.9	388.1	0.1	97.5
Pemex Diesel	334.4	341.6	329.3	-1.5	96.4
Otros	53.5	56.4	58.8	9.9	104.3
COMBUSTÓLEO	161.8	150.1	191.0	18.0	127.2
OTROS PETROLÍFEROS	78.0	96.0	75.6	-3.1	78.8
GAS LICUADO	302.9	303.3	297.4	-1.8	98.1

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

Fuente: Base de Datos Institucional.

- De otros petrolíferos, tales como asfaltos, lubricantes, parafinas, coque, gasavión, gasnafta y gasóleos, se comercializaron 75.6 miles de barriles diarios, volumen 3.1% inferior a la demanda observada entre enero-marzo de 2012, lo que significó un cumplimiento de 78.8% de la meta trimestral.

- El coque promedió 53.9 miles de barriles diarios, 9.3% mayor al consumo del primer trimestre de 2012 debido a que continúa el incremento de la disponibilidad de producto con la operación de dos trenes de la planta coquizadora en la refinería de Minatitlán. El cumplimiento de la meta trimestral fue 88.9%, en virtud de que estuvo dos semanas fuera de operación la planta coquizadora de la refinería de Cadereyta; además, de que PMI Trading LTD disminuyó su programa de retiro durante un mes por falta de capacidad de almacenamiento en la Administración Portuaria Internacional de Coatzacoalcos y retrasos en las exportaciones.
- La venta de asfaltos fue 12.9 miles de barriles diarios, inferior 38.9% al volumen de enero-marzo de 2012, con un cumplimiento de 51.6% de la meta. En ambas variaciones incide que al cierre de marzo de 2013 no se liberaron los presupuestos para obra de infraestructura, relacionados con el consumo de asfaltos.
- Los lubricantes registraron una demanda de 5.5 miles de barriles diarios, volumen 48.6% superior al comercializado en el primer trimestre de 2012 y cumplió 101.9% la meta, atribuible a mayor disponibilidad del producto.
- El volumen comercializado de parafinas fue 0.8 miles de barriles diarios, inferior 11.1% respecto al periodo enero-marzo de 2012 y que cumplió en 80% la meta programada, debido a problemas operativos en la refinería de Salamanca que disminuyeron la oferta del producto.
- El gasóleo doméstico registró ventas de 1.8 miles de barriles diarios, similares a las del primer trimestre de 2012, con un cumplimiento de 72% de la meta. La demanda del gasóleo doméstico está asociada a las condiciones climatológicas en el norte del país, en donde ocurrieron nevadas que provocaron el cierre de carreteras y caminos en enero de 2013 que afectaron el consumo de este producto; sin embargo en febrero fueron menos frías a las esperadas.

De gas licuado se observaron ventas por 297.4 miles de barriles diarios, volumen 1.8% inferior al registrado durante enero-marzo de 2012, con un cumplimiento de 98.1% de la meta, resultado de que en el norte del país las temperaturas invernales fueron menos severas a lo esperado y de que se presentaron problemas operativos ocasionados por terceros los cuales afectaron el transporte por ducto y las terminales de distribución de gas licuado de Abasolo y Guadalajara.

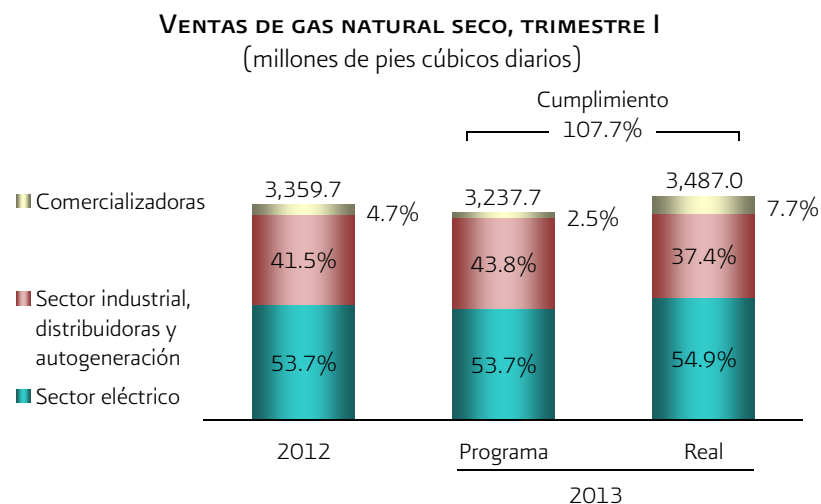
PRECIOS AL PÚBLICO DE GASOLINAS Y DIESEL

El precio 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 2013.

- Al cierre del primer trimestre de 2013 se ubicaron en 11.28 pesos por litro para Pemex Diesel, 11.14 pesos por litro para la gasolina Pemex Magna y 11.70 pesos por litro para la gasolina Pemex Premium.

VENTAS DE GAS NATURAL SECO

En el primer trimestre de 2013, se comercializaron 3,487 millones de pies cúbicos diarios de gas natural seco, volumen 3.8% superior al registrado en enero-marzo del año previo, con un cumplimiento de 107.7% de la meta. En ambos casos incide el aumento en las ventas realizadas al sector eléctrico y al sector de comercializadoras.



Fuente: Base de Datos Institucional.

Para cubrir el consumo nacional, las importaciones de gas natural representaron 34.7% de las ventas internas, 8.7 puntos porcentuales más a igual periodo de 2012, debido a la menor disponibilidad de gas directo de campos.

- El sector eléctrico demandó 1,915.1 millones de pies cúbicos diarios de gas natural, volumen 6.1% superior al primer trimestre del año previo y equivalente a 110.2% de la meta programada, como resultado de que la Comisión Federal de Electricidad (CFE) aumentó la generación eléctrica con base en gas natural, por problemas operativos y el precio competitivo del gas natural respecto a otros

combustibles. El sector eléctrico alcanzó una participación de 54.9% de las ventas de gas natural, lo que superó en 1.2 puntos porcentuales a lo registrado entre enero-marzo de 2012.

- El consumo de gas natural del sector industrial y distribuidoras^{5/} fue 1,302.7 millones de pies cúbicos diarios, 6.6% inferior al registrado en enero-marzo de 2012, con un cumplimiento de 91.8% de la meta. La variación se explica por el mayor consumo en el sector acerero.
- La demanda del sector de comercializadoras^{6/} de gas natural fue 269.1 millones de pies cúbicos diarios, 68.9% superior al primer trimestre de 2012, con un cumplimiento de 332.6% de la meta. En el resultado destaca que las ventas se realizaron a comercializadoras de gas para el sector industrial y distribuidoras.

VENTAS DE PETROQUÍMICOS BÁSICOS Y DESREGULADOS

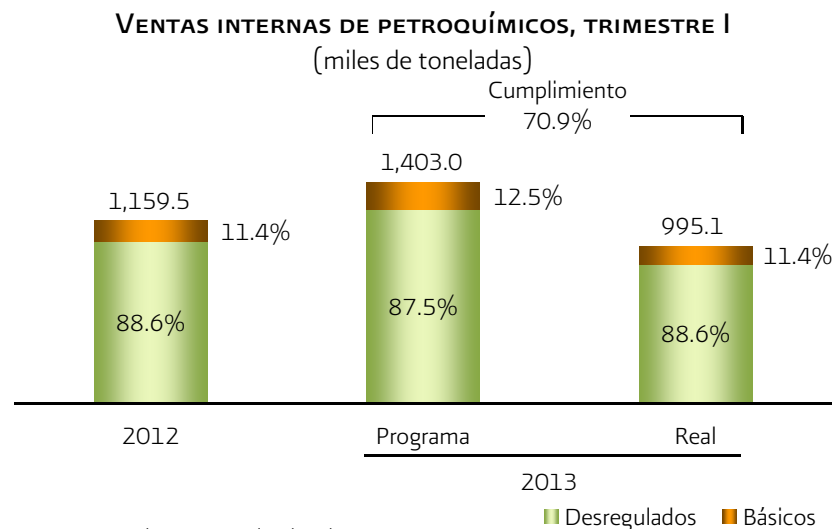
En el primer trimestre de 2013, se comercializaron 995.1 miles de toneladas de petroquímicos, volumen 14.2% menor al registrado en enero-marzo de 2012 y un cumplimiento de 70.9% de la meta programada, ocasionado por menores ventas de cloruro de vinilo, propileno, azufre, polietilenos y amoniaco, entre otros productos.

Por clasificación, 88.6% del volumen comercializado correspondió a petroquímicos desregulados y 11.4% a básicos. Por organismo subsidiario, Pemex-Petroquímica comercializó 673 mil toneladas, Pemex-Gas y Petroquímica Básica 152.9 miles de toneladas y Pemex-Refinación 169.3 miles de toneladas.

- De enero-marzo de 2013, las ventas de petroquímicos básicos fueron 113.6 miles de toneladas, volumen 14.1% menor al del periodo enero-marzo de 2012, con un cumplimiento de 65% del programa, variaciones atribuibles a la comercialización de 102.1 miles de toneladas de materia prima para negro de humo, inferior 18.5% a la observada en el primer trimestre del año previo y que ascendió a 67.2% de cumplimiento de la meta.

5/ Incluye autogeneración de electricidad.

6/ Las comercializadoras se presentan por separado debido a que no tienen relación directa con los procesos productivos, ya que sus compras están más relacionadas con contratos y oportunidades de mercado, por lo que la expectativa de variación sobre sus ventas futuras es alta.



- Al mercado nacional se destinaron 881.6 miles de toneladas de petroquímicos desregulados, volumen 14.2% menor si se compara con el primer trimestre de 2012, con un cumplimiento de 71.8% de la meta trimestral. Por organismo subsidiario, 76.4% de las ventas correspondieron a Pemex-Petroquímica, 16% a Pemex-Gas y Petroquímica Básica (principalmente azufre) y 7.6% a Pemex-Refinación (sobre todo propileno grado químico y grado refinería).
 - La comercialización de azufre alcanzó 140.8 miles de toneladas, lo cual representó a una reducción de 13.2% respecto al primer trimestre de 2012 y un cumplimiento de 74.1% de la meta, derivada de las compras de la industria de fertilizantes y química.

VENTAS INTERNAS DE PETROQUÍMICOS, TRIMESTRE I

(miles de toneladas)

CONCEPTO	2012	2013		VAR. (%) 13/12	CUMPL. (%) REAL/PROG.
		PROG.	REAL		
TOTAL	1,159.5	1,403.0	995.1	-14.2	70.9
Básicos	132.2	174.9	113.6	-14.1	65.0
Desregulados	1,027.3	1,228.1	881.6	-14.2	71.8
POR ORGANISMO SUBSIDIARIO					
Pemex-Gas y Petroquímica Básica	296.6	212.8	152.9	-48.4	71.9
Pemex-Refinación	92.9	292.2	169.3	82.2	57.9
Pemex-Petroquímica	770.0	898.0	673.0	-12.6	74.9
PEMEX-PETROQUÍMICA, POR CADENA					
Derivados del etano	342.8	352.2	266.2	-22.3	75.6
Derivados del metano	352.5	434.9	326.8	-7.3	75.1
Aromáticos y derivados	43.0	68.7	57.4	33.5	83.6
Propileno y derivados	21.8	22.3	13.5	-38.1	60.5
Otros ^{1/}	9.8	19.8	9.1	-7.1	46.0

1/ No incluye gasnafta.

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

Fuente: Base de Datos Institucional.

A continuación se presenta el comportamiento de las ventas de Pemex-Petroquímica por cadena en enero-marzo de 2013.

- **LOS DERIVADOS DEL ETANO** registraron ventas por 266.2 miles de toneladas, equivalentes a 39.5% del volumen de petroquímicos desregulados vendido por Pemex-Petroquímica, mismas que fueron 22.3% inferiores respecto al primer trimestre de 2012, con un cumplimiento de 75.6% de la meta, debido a la comercialización de polietilenos y cloruro de vinilo.
 - En el caso de los polietilenos, se vendieron 137 mil toneladas, 12.8% menos al primer trimestre de 2012, con un cumplimiento de 81% del programa. El polietileno de baja densidad participó con 99.3 miles de toneladas, 72.5% del total de polietilenos vendidos; en enero de 2012 se comercializaron 42.4 miles de toneladas, volumen que se considera el mayor desde 2009. Los polietilenos iniciaron el año con elevados precios por restricciones internacionales de etileno e incremento en su demanda debido a la recuperación de inventarios.

- El óxido de etileno registró 64.3 miles de toneladas de ventas, 4.3% menor al primer trimestre de 2012, mientras que la meta se cumplió en 99.2%. De cloruro de vinilo se comercializaron 16.2 miles de toneladas, lo que significó una disminución de 75.9%, si se comparan con enero-marzo de 2012, mientras que el cumplimiento de la meta fue 24%. La demanda de glicoles etilénicos se ubicó en 47.7 miles de toneladas y la de etileno en 0.9 miles de toneladas.
- **DERIVADOS DEL METANO.** Se vendieron 326.8 miles de toneladas, equivalentes a 48.6% de las ventas totales de petroquímicos desregulados de Pemex-Petroquímica. Este volumen de ventas representó una reducción de 7.3%, respecto a enero-marzo de 2012, y un cumplimiento de 75.1% de la meta debido sobre todo al menor consumo de amoniaco.
 - El amoniaco concentró 73.9% de las ventas de derivados del metano, su demanda se ubicó en 241.4 miles de toneladas, 5.7% inferior a la de enero-marzo de 2012 por condiciones climáticas adversas para la fertilización en el noroeste del país que disminuyeron el consumo de amoniaco; mientras que el cumplimiento del programa trimestral fue 73.3%.
 - La venta de anhídrido carbónico fue 59 mil toneladas, 13.4% por abajo de la realizada en el primer trimestre de 2012, con un cumplimiento de 76.1% de la meta.
 - De metanol se comercializaron 26.4 miles de toneladas, 7.4% menos que en enero-marzo de 2012, con un cumplimiento de 94.6% de la meta. Este comportamiento se debió al menor consumo del sector industrial.
- **AROMÁTICOS Y DERIVADOS.** La demanda de los petroquímicos de esta cadena alcanzó 57.4 miles de toneladas, 33.5% mayor a la del primer trimestre de 2012, lo cual se debió a que durante 2012, con excepción de la planta de estireno que operó tres semanas, todo el sector de aromáticos estuvo fuera de operación por los trabajos iniciales de integración del proyecto CCR; sin embargo, el cumplimiento de la meta fue 83.6% atribuible a que continúan los trabajos relacionados con el arranque de la reformadora CCR, lo que limitó la oferta de aromáticos.
 - La comercialización de estireno ascendió a 27.1 miles de toneladas, mayor en 18.4 miles de toneladas al volumen alcanzado en enero-marzo de 2012. El cumplimiento de la meta fue 85%.
 - De tolueno se comercializaron 18.7 miles de toneladas, 5.6% menores a las ventas del primer trimestre de 2012, con un cumplimiento de 87.8% de la meta. Los xilenos alcanzaron ventas de 11.4 miles de toneladas, 14.3% menores a las de enero-marzo de 2012, con

un cumplimiento de 97.4% de la meta. La demanda de xileno y tolueno se atendieron principalmente con producción nacional; las importaciones adicionales disminuyeron desde el último trimestre de 2012 con el arranque de la planta de aromáticos.

- **PROPILENO Y DERIVADOS.** Se vendieron 13.5 miles de toneladas, menor 38.1% al registrado en el primer trimestre de 2012, con un cumplimiento de 60.5% de la meta, resultado de la venta de 6.3 miles de toneladas de acrilonitrilo, que significó una reducción de 59.6% respecto al primer trimestre de 2012 y cumplimiento de 48.8% de la meta, debido a restricciones de materia prima.
 - De propileno grado químico se vendieron 6.7 miles de toneladas, 36.7% mayor a la demanda de enero-marzo de 2012, con un cumplimiento de 82.7% de la meta.
- **OROS PRODUCTOS** (ácido muriático, residuo propilénico y cera polietilénica). La demanda ascendió a 9.1 miles de toneladas, 7.1% menor al reportado en enero-marzo de 2012, con un cumplimiento de 46% de la meta, atribuible básicamente a las ventas de residuo propilénico registraron 4.5 miles de toneladas, 29.7% menos al trimestre de referencia y 73.8% de cumplimiento de la meta.

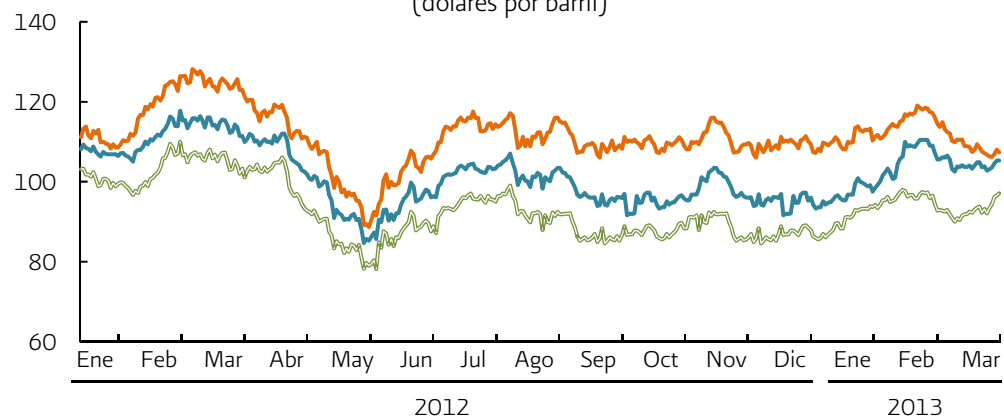
1.8 MERCADO INTERNACIONAL

MERCADO PETROLERO INTERNACIONAL

Durante el primer trimestre de 2013, los precios de los crudos marcadores en el mercado internacional de hidrocarburos continuaron mostrando un comportamiento volátil que inició el año con un ascenso hacia la primera quincena de febrero, para después mostrar una tendencia descendente a finales del trimestre. El comportamiento final resultó a la alza en el transcurso del trimestre. El precio del crudo West Texas Intermediate (WTI) promedió 94.29 dólares por barril, 8.5% inferior al registrado en igual periodo de 2012; en tanto, el crudo Brent del Mar del Norte alcanzó un precio promedio de 112.57 dólares por barril, 5.1% menor al año previo. Este comportamiento se debió al aumento en las reservas de crudo de Estados Unidos (EU), a la incertidumbre económica en Europa y a temores por la recuperación irregular de China.

El precio promedio de la mezcla mexicana de exportación en el primer trimestre de 2013 ascendió a 103.76 dólares por barril, 6.2% inferior al primer trimestre del año anterior. Durante ese periodo alcanzó su máximo valor en febrero al registrar 107.00 dólares por barril, 2.9% menor al mismo mes del año previo. Por tipo de crudo, el Olmeca promedió 112.85 dólares por barril, 4.2% menor al primer trimestre de 2012; el Istmo 110.33 dólares, 5.7% menos y el Maya 101.76 dólares por barril, que significó una disminución de 6.2% en relación al periodo equivalente del año previo.

PRECIO DEL CRUDO MEXICANO DE EXPORTACIÓN Y PRECIOS DE REFERENCIA
(dólares por barril)



Fuente: Base de Datos Institucional.

— WTI — Mezcla Mexicana — Brent

PRECIO DEL CRUDO MEXICANO DE EXPORTACIÓN
(dólares por barril)



Fuente: Base de Datos Institucional.

— Olmeca — Istmo — Maya

Los factores que más influyeron en la variación de los precios del petróleo crudo en el ámbito internacional en el primer trimestre fueron:

AL ALZA

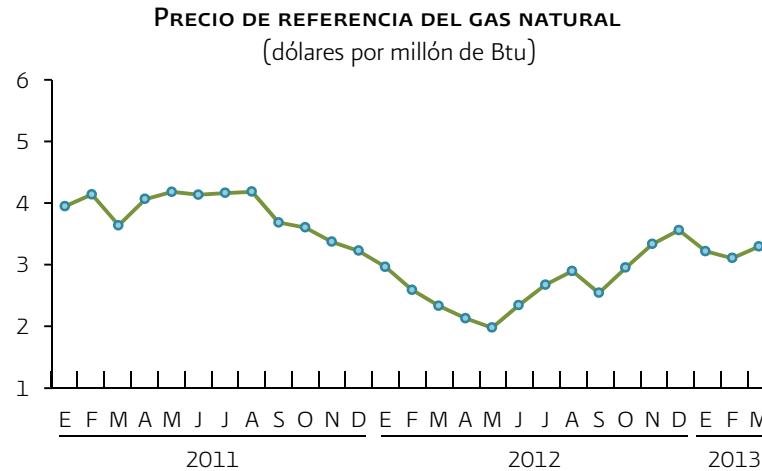
- El conflicto en Siria generó preocupación en los inversionistas por una interrupción en el suministro de crudo de Medio Oriente.
- El temor de que la disputa entre países de occidente e Irán se transformara en un conflicto bélico por el programa nuclear de este último, con la consiguiente interrupción de los suministros de petróleo.
- La debilidad del dólar generó un repunte en los precios del petróleo, que habían declinado ante el ascenso del mercado de acciones de Estados Unidos ante una serie de máximos históricos.
- Arabia Saudita recortó su producción de crudo en 5% a un total de 9,025 mil barriles diarios, en respuesta a una disminución en la demanda asiática.

A LA BAJA

- Los ajustes al presupuesto de EU presionaron su demanda.
- Las existencias de petróleo en EU crecieron ante un incremento en las importaciones, mientras que las de gasolina cayeron debido a que las refinerías procesaron menos crudo, lo cual afectó a la baja el precio del crudo.
- El lento crecimiento en el sector de servicios y la desaceleración en la actividad fabril de China durante varios meses. El índice de gestores de compras (PMI por sus siglas en inglés) relacionado con el desempeño de la economía en China fue menor a lo esperado.
- La actividad manufacturera de la zona euro no logró recuperarse, ocasionado por el débil desempeño de Francia que contrarrestó la expansión en el sector fabril en Alemania.
- Las preocupaciones sobre las perspectivas de recuperación de la zona euro se destacaron, luego de que la confianza económica en la región registró un descenso en marzo, rompiendo una tendencia al alza de seis meses.
- La incertidumbre por la situación financiera de Chipre.

MERCADO INTERNACIONAL DE GAS NATURAL

Durante el primer trimestre de 2013, el precio promedio de referencia internacional del gas natural^{7/} fue 3.21 dólares por millón de BTU, lo que representó un incremento de 0.58 dólares por millón de Btu respecto al mismo periodo de 2012, equivalente a 22.1% más que en el año anterior y 2.1% inferior al relacionado con el cuarto trimestre de ese año, ya que registró una disminución de 0.07 dólares por millón de Btu.



Fuente: Base de Datos Institucional.

Los factores que más influyeron en el comportamiento de los precios de referencia del gas natural fueron:

- Durante el primer trimestre de 2013, la producción de EU fue 65.1 miles de millones de pies cúbicos diarios, 0.3% inferior al promedio del mismo periodo de 2012. A pesar de ser un nivel alto, se perdió la tendencia de crecimiento de los periodos anteriores. La producción de fuentes no convencionales (*Shale Gas*)^{8/} representó el 46.7% del total, al pasar de un promedio de 26.7 mil millones de pies cúbicos diarios en el primer trimestre de 2012 a 30.4 miles de millones de pies cúbicos diarios en el mismo periodo de este año.

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

8/ *Gas shale* es un gas natural que se obtiene de rocas como lutita o pizarra. Es una roca sedimentaria muy porosa que en estos poros contiene gas atrapado.

- La demanda de gas natural en EU en el primer trimestre de 2013, promedió 88.7 miles de millones de pies cúbicos diarios, superior en 8.8% a la registrada en el mismo periodo del año anterior. El incremento se explicó por un aumento en la demanda del sector residencial y comercial, con un promedio de 37.9 mil millones de pies cúbicos diarios, volumen 23.3% superior a igual lapso de 2012. Este aumento fue resultado de que en la temporada invernal (febrero y marzo de 2013) se registraron temperaturas por debajo de lo normal, lo que elevó el consumo de gas natural para calefacción. El indicador *Heating Degree Days* (HDD) que mide la demanda de gas para calefacción se ubicó al 30 de marzo en 148 HDD, 68.2% más frío respecto al año anterior y 18.4% respecto al promedio histórico.
- Adicionalmente, la demanda del sector industrial en el primer trimestre de 2013 se ubicó en 21.9 mil millones de pies cúbicos diarios, lo que representó un incremento de 7% respecto a igual etapa de 2012. La expansión de la economía estadounidense en el primer trimestre de 2013 impulsó la demanda industrial ante un crecimiento estimado de 2% anual del Producto Interno Bruto de EU.

DEMANDA DE GAS NATURAL EN EU

(miles de millones de pies cúbicos diarios)

SECTORES	ENERO-MARZO		
	2012	2013	VAR. (%)
TOTAL	81.6	88.7	8.7
Residencial y comercial	30.8	37.9	23.1
Eléctrico	21.7	20.3	-6.5
Industria	20.5	21.9	6.8
Otros consumos	8.7	8.7	-

Fuente: PIRA, Energy Group, 22 de marzo de 2013.

- El incremento en la demanda de gas natural del sector doméstico e industrial, aunado a una ligera disminución en la producción propició una elevada extracción de gas natural almacenado, por lo que los inventarios totales bajaron a un nivel menor al obtenido un año antes y al promedio histórico. El inventario se ubicó en un nivel de 1,687 mil millones de pies cúbicos diarios, lo que provocó una presión al alza en el precio del gas natural.
- Las importaciones totales de EU registraron un promedio de 6.2 miles de millones de pies cúbicos diarios, las provenientes de Canadá fueron de 5.8 miles de millones de pies cúbicos diarios y las de gas natural licuado (GNL) fueron de 0.4 miles de millones de pies cúbicos diarios. Volúmenes similares a los reportados en el mismo periodo del año anterior.

MÁRGENES DE REFINACIÓN EN EL SNR Y EN EU

Los márgenes variables obtenidos en el Sistema Nacional de Refinación (SNR) y en EU mostraron trayectorias similares. Al relacionar el primer trimestre de 2013 respecto a 2012, el margen estadounidense aumentó 2.44 dólares, al pasar de 13.95 a 16.39 dólares por barril, mientras que el margen nacional se incrementó 3.98 dólares, al pasar de -2.74 a 1.24 dólares por barril.

La diferencia de 15.15 dólares en los márgenes variables del primer trimestre de 2013 en favor de EU, con respecto a los del SNR, se atribuyó a los mayores rendimientos de productos ligeros de alto valor y a menores rendimientos de residuales.

MÁRGENES VARIABLES DE REFINACIÓN DEL SNR Y DE EU
(dólares por barril)

PERIODO	SNR	EU	EU-SNR
2012	0.01	17.61	17.60
Trimestre I	-2.74	13.95	16.69
Trimestre II	-2.68	15.68	18.36
Trimestre III	1.50	22.07	20.57
Trimestre IV	4.08	18.70	14.62
2013	1.24	16.39	15.15
Trimestre I	1.24	16.39	15.15

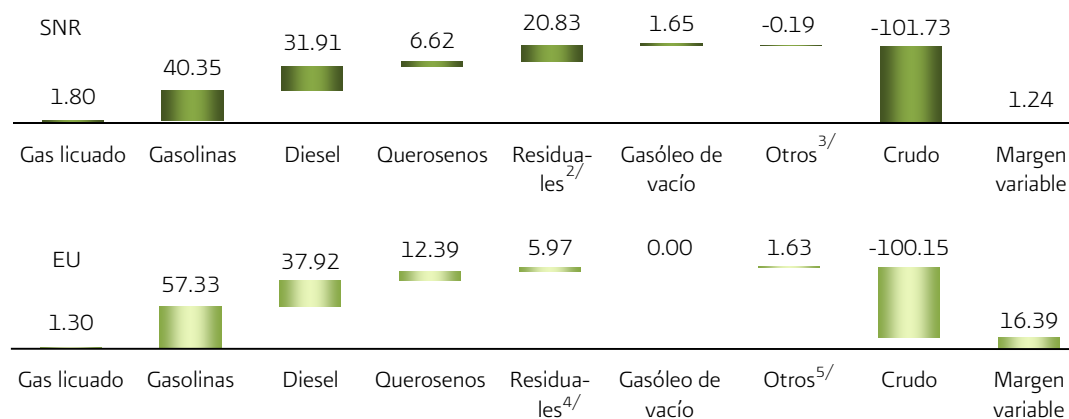
Fuente: Pemex-Refinación.

La contribución de las gasolinas al margen estadounidense en los primeros tres meses de 2013 superó en 16.98 dólares a la del SNR en igual periodo, con 57.33 y 40.35 dólares por barril de crudo procesado, respectivamente. El rendimiento en este combustible por barril de crudo procesado fue de 45.5% en la industria de EU y de 33.7% en la nacional.

Por lo que respecta a la aportación del diesel en el margen de EU excedió a la del SNR en 6.01 dólares, con promedios trimestrales en 2013 de 37.92 y 31.91 dólares, en el mismo orden. Esta diferencia también reflejó la brecha de rendimientos de estos productos: 29.3% en EU y 24.5% en México.

Los querosenos tuvieron un rendimiento de 9.6% en EU y aportaron 12.39 dólares al margen y en el Sistema Nacional con 5.1% por barril procesado, su contribución fue de 6.62 dólares.

COMPARACIÓN DE LOS MÁRGENES VARIABLES DE REFINACIÓN, ENERO-MARZO, 2013^{1/}
(dólares por barril)



1/Cifras preliminares.

2/ Incluye combustóleo, asfaltos, materia prima para negro de humo, coque y variación de inventarios de los residuales intermedios.

3/ Incluye parafinas, lubricantes, petroquímicos, otras materias primas (gas natural), variación de inventarios de otros productos intermedios y terminados y servicios auxiliares.

4/ Incluye combustóleo y coque.

5/ Incluye otros productos, servicios auxiliares y autoconsumos.

Fuente: Pemex-Refinación.

En residuales, el SNR sobrepasó la aportación de EU en 14.86 dólares (20.83 frente a 5.97 dólares), diferencia también explicable por los rendimientos: 28.2% en el SNR y 10.9% en EU.

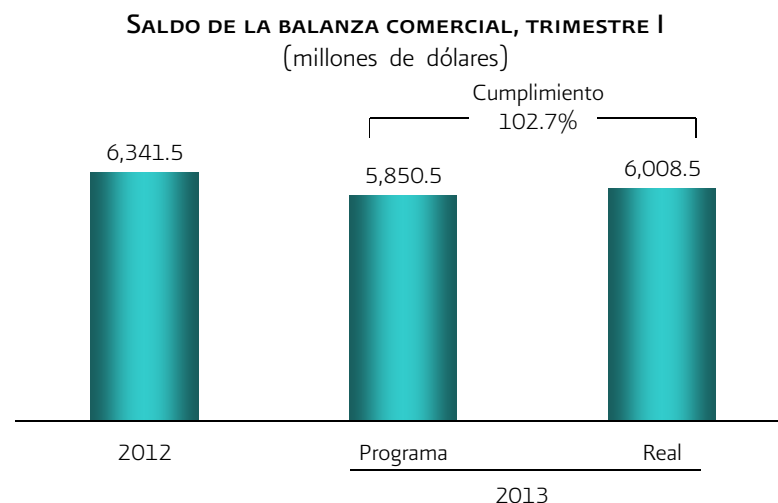
El SNR también contó con aportaciones de "otros productos" por -0.19 dólares y del gasóleo de vacío por 1.65 dólares, mientras que este

rubro contribuyó al margen de EU 1.63 dólares. La participación del gas licuado fue de 1.30 dólares en EU y de 1.80 dólares en el SNR. El SNR tuvo egresos por materia prima (crudo) 1.58 dólares mayores que en EU, al promediar 101.73 y 100.15 dólares, en el mismo orden.

BALANZA COMERCIAL DE LA INDUSTRIA PETROLERA NACIONAL

En el primer trimestre de 2013, el superávit del comercio exterior de Petróleos Mexicanos ascendió a 6,008.4 millones de dólares, 5.9% menor al obtenido en el periodo equivalente del año previo, con una disminución de 1,267.6 millones de dólares en las exportaciones y de 894.1 millones de dólares en las importaciones. Este comportamiento se debió a la reducción en los volúmenes y precios de las exportaciones de crudo. El cumplimiento de la meta del periodo fue 102.7%.

Las exportaciones de hidrocarburos fueron 12,834 millones de dólares, 9% inferiores a las del periodo enero-marzo de 2012, con un cumplimiento



de la meta de 123.5%. Del total comercializado en el exterior, la participación por tipo de producto fue la siguiente: petróleo crudo, 87.6%; petrolíferos y gas licuado 7.3%; gasolina natural, 4.3%; condensados, 0.5%; petroquímicos, 0.3%; y un porcentaje no significativo de gas.

En los primeros tres meses de 2013, las importaciones de Petróleos Mexicanos sumaron 6,825.6 millones de dólares, 11.6% inferiores a lo registrado en el mismo periodo del año previo, debido a menores importaciones de petrolíferos, especialmente de gasolinas, diesel y

combustóleo y en menor medida de petroquímicos, principalmente tolueno, mezcla de xilenos y propileno grado refinería. De las importaciones totales 86.7% fueron petrolíferos, 7% gas natural, 5.7% gas licuado y 0.6% petroquímicos. El cumplimiento de la meta fue 150.2% por importaciones mayores a las previstas de petrolíferos, en particular gasolinas, combustóleo y diesel.

El petróleo crudo representó el rubro con mayor participación de las exportaciones de Petróleos Mexicanos. En el primer trimestre de 2013 se obtuvieron 11,239.4 millones de dólares, monto 9.5% menor al primer trimestre de 2012, que resultó de los menores precios del crudo y al volumen comercializado, mismo que disminuyó 2.5%. La mezcla de petróleo crudo de exportación estuvo compuesta en volumen por 79.9% de Maya, 12% de Olmeca y 8.1% de Istmo, que en conjunto registraron 1,203.6 miles de barriles diarios, lo que representó 105% de cumplimiento de la meta de exportaciones.

- Por país, los destinos principales del petróleo crudo de exportación fueron: Estados Unidos (71.8%), España, (14.7%), India (8.6%), China (1.7%), Canadá (1.3%), países del Convenio de San José (1.3%) y Holanda (0.6%).

Durante el primer trimestre de 2013, la balanza comercial de gas natural fue deficitaria 474.5 millones de dólares, saldo 108.9% mayor al registrado en el periodo equivalente del año anterior, ocasionado por un incremento en el precio de este hidrocarburo. Respecto al programa del trimestre, el déficit fue 65.7% superior al previsto.

- El monto de exportaciones de gas natural fue 0.1 millones de dólares, 50% de lo registrado en el periodo enero-marzo de 2012. En términos de volumen el gas natural registró 0.7 millones de pies cúbicos diarios, 41.7% inferior al primer trimestre del año anterior.
- El valor de las importaciones de gas natural alcanzó 474.6 millones de dólares, 108.8% superior al primer trimestre de 2012, equivalente a 1,245.6 millones de pies cúbicos de gas natural seco, 42.7% más que en el mismo periodo del año previo.

En el periodo enero-marzo de 2013, la balanza comercial de productos petrolíferos y gas licuado presentó un saldo deficitario de 5,376 millones de dólares, 17.2% menor a similar periodo de 2012, así como superior 62.3% a lo programado.

- El valor de las exportaciones de petrolíferos y gas licuado fue 935.9 millones de dólares, 1.3% más a lo obtenido en el primer trimestre de 2012, y equivalente a un cumplimiento de 101.9% de la meta, principalmente por mayores exportaciones de diluyente respecto a lo programado. Los volúmenes exportados equivalentes a los importes anteriores fueron 114.3 miles de barriles diarios, de los cuales 98.4 miles de barriles diarios correspondieron a combustóleo y el resto a otros productos como diluyente, turbosina y gas licuado.

VALOR DEL COMERCIO EXTERIOR DE HIDROCARBUROS, TRIMESTRE I
(millones de dólares)

CONCEPTO	2012	2013		VAR. (%) 13/12	CUMPL. (%) REAL/PROG.
		PROG.	REAL		
SALDO	6,381.9	5,850.5	6,008.4	-5.9	102.7
EXPORTACIONES	14,101.6	10,394.9	12,834.0	-9.0	123.5
Petróleo crudo	12,425.1	8,898.6	11,239.4	-9.5	126.3
Condensado	40.3	0.0	68.8	70.7	-
Gas natural seco	0.2	0.0	0.1	-50.0	-
Petrolíferos y gas licuado	924.0	918.5	935.9	1.3	101.9
Petroquímicos	56.0	74.0	34.4	-38.6	46.5
Gasolinas naturales (naftas)	656.1	503.8	555.3	-15.4	110.2
IMPORTACIONES	7,719.7	4,544.4	6,825.6	-11.6	150.2
Gas natural seco	227.3	286.3	474.6	108.8	165.8
Petrolíferos	6,841.2	3,748.0	5,920.7	-13.5	158.0
Gas licuado, propano y butano	577.6	483.1	391.2	-32.3	81.0
Petroquímicos	73.7	26.9	39.1	-46.9	145.4

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

Fuente: Base de Datos Institucional.

- El valor de las importaciones de petrolíferos y gas licuado fue 6,311.9 millones de dólares, 14.9% menos a lo obtenido en el primer trimestre de 2012, derivado principalmente de menores volúmenes importados de gasolinas (sobre todo regular) y diésel de bajo azufre. El cumplimiento de la meta fue 149.2%.
 - El volumen importado de gas licuado se ubicó en 91.8 miles de barriles diarios, 4% menos respecto al periodo enero-marzo de 2012, resultado de la reducción en la demanda del producto. El valor de las importaciones de gas licuado totalizó 391.2 millones de dólares, 32.3% por abajo de lo reportado el primer trimestre del año anterior y 19% por debajo de la meta correspondiente.

En el primer trimestre de 2013, la balanza comercial de productos petroquímicos presentó un déficit de 4.7 millones de dólares, menor al déficit de 17.7 millones de dólares registrado en igual periodo de 2012.

- La exportación de petroquímicos permitió obtener ingresos por 34.4 millones de dólares, 38.6% menos que en el primer trimestre de 2012, debido principalmente a una reducción en la exportación de butadieno y amoniaco. Respecto a la meta tuvo un cumplimiento de 46.5% debido a que no se concretaron las exportaciones de amoniaco por la reducción de oferta, por las limitaciones en la disponibilidad de gas.

- El valor de las importaciones de petroquímicos fue 39.1 millones de dólares, 46.9% inferior al primer trimestre de 2012, derivado de un menor valor en el tolueno, mezcla de xilenos y propileno de Pemex-Refinación. El cumplimiento de la meta fue 145.4% en valor y 111.3% en volumen con relación al primer trimestre del año previo, en particular, las importaciones se incrementaron por menor oferta nacional de aromáticos debido a los trabajos relacionados para la modernización del tren productor.

VOLUMEN DEL COMERCIO EXTERIOR DE HIDROCARBUROS, TRIMESTRE I					
CONCEPTO	2012	2013		VAR. (%)	CUMPL. (%)
		PROG.	REAL	13/12	REAL/PROG.
EXPORTACIONES					
Petróleo crudo (Mbd)	1,234.6	1,146.5	1,203.6	-2.5	105.0
Maya ^{1/}	943.2	878.8	962.0	2.0	109.5
Istmo	83.7	78.3	97.3	16.2	124.3
Olmeca	207.6	189.4	144.2	-30.5	76.1
Condensados (Mbd)	4.5	3.0	8.4	86.7	280.0
Gas natural seco (MMpcd)	1.2	0.0	0.7	-41.7	-
Petrolíferos y gas licuado (Mbd)	98.4	121.1	114.3	16.2	94.4
Petroquímicos (Mt)	145.3	182.1	125.2	-13.8	68.8
Gasolina natural (Mbd)	73.1	67.5	67.4	-7.8	99.9
IMPORTACIONES					
Gas natural seco (MMpcd)	872.9	1,022.2	1,245.6	42.7	121.9
Petrolíferos (Mdb)	549.5	389.1	486.0	-11.6	124.9
Gas licuado (Mbd) ^{2/}	95.6	86.7	91.8	-4.0	105.9
Petroquímicos (Mt)	59.0	27.4	30.5	-48.3	111.3

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.

Las divisas generadas por las exportaciones de gasolina natural totalizaron 555.3 millones de dólares, monto 15.4% menor al del primer trimestre de 2012, con un cumplimiento de la meta de 110.2%. En volumen, se registraron 67.4 miles de barriles diarios de exportación, 7.8% menos al mismo periodo de 2012. Cabe señalar que de este producto no se realizan importaciones.

En el primer trimestre de 2013, las exportaciones de condensados alcanzaron 8.4 miles de barriles diarios, 86.7% superior al mismo periodo del año anterior, en tanto que el valor de las mismas ascendió a 68.8 millones de dólares, 70.7% mayor al año previo. De estos hidrocarburos no se tenía programado valor para el primer trimestre de 2013.

2. PRINCIPALES RESULTADOS DE LA GESTIÓN CORPORATIVA

2.1 AVANCE DE LA REFORMA ENERGÉTICA APROBADA EN 2008

En el primer trimestre de 2013, los avances en el proceso de instrumentación de la Reforma Energética de 2008, en el marco de la Ley de Petróleos Mexicanos, de su reglamento y de otras disposiciones aplicables se realizaron en marzo y se presentan a continuación:

- Se publicaron en el Diario Oficial de la Federación las reformas, adiciones y derogaciones al Estatuto Orgánico de Petróleos Mexicanos, que considera la creación y estructura organizacional de la Unidad de Control Interno Institucional.
- Asimismo, se publicaron en el Diario Oficial de la Federación los estatutos orgánicos de los organismos subsidiarios: Pemex-Exploración y Producción, Pemex-Refinación, Pemex-Gas y Petroquímica Básica, y Pemex-Petroquímica.
- El Consejo de Administración aprobó el Informe Anual de Petróleos Mexicanos y sus Organismos Subsidiarios para el ejercicio 2012, conforme al artículo 70 de la Ley de Petróleos Mexicanos.

2.2 AVANCE Y SITUACIÓN DEL PLAN DE NEGOCIOS DE PETRÓLEOS MEXICANOS Y DE SUS ORGANISMOS SUBSIDIARIOS

Petróleos Mexicanos presenta el reporte de avance de las metas del Plan de Negocios y el programa operativo en cada sesión ordinaria del Consejo de Administración. En este informe incluye los avances correspondientes al periodo enero – febrero 2013 y el estimado de cierre 2013 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 2013-2017, aprobado por el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos en julio de 2012. Cabe señalar que actualmente se trabaja en la actualización del Plan de Negocios de Petróleos Mexicanos y sus Organismos Subsidiarios para el horizonte 2014-2018.

Los avances en el cumplimiento de las metas del Plan de Negocios y el estimado de cierre 2013, con el que se hace la evaluación del cumplimiento de cada meta, en el periodo enero-febrero de 2013, se presentan a continuación:

INDICADORES DE PEMEX-EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN




OBJETIVO 1		INCREMENTAR INVENTARIO DE RESERVAS POR NUEVOS DESCUBRIMIENTOS Y RECLASIFICACIÓN.							
INDICADOR	RESPONSABLE	2012	2013			VARIACIÓN (%) (A-B)/B	REFERENCIA		
			ENE-FEB	ESTIMADO DE CIERRE (A)	META (B)				
Incorporación de reservas 3P, MMbpce	PEP	 1.731	N.D. ^{1/}	1.742	1.617	 7.7	N.A.		
Tasa de restitución de reservas probadas, (%)	PEP	 104.3	N.D. ^{1/}	≥100	≥100	 0	134 ^{2/}		




1/ Indicadores reportados anualmente.

N.D. = No disponible

N.A. = No aplica

2/ Promedio de las principales compañías, 2011: Exxon, BP, Shell, Conoco, ENI, Chevron, Total, Statoil, Petrobras.

Comportamiento 2008-2012 del indicador	
	Tendencia histórica positiva.
	Tendencia histórica negativa.
	Sin datos históricos.

Evaluación 2013 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.
	-1% < =X 1% > =X (inv)			

INDICADORES DE PEMEX-EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN

OBJETIVO 2		INCREMENTAR LA PRODUCCIÓN DE HIDROCARBUROS.							
INDICADOR	RESPONSABLE	2012	2013			VARIACIÓN (%) (A-B)/B	REFERENCIA		
			ENE-FEB	ESTIMADO DE CIERRE (A)	META (B)				
Producción de crudo, Mbd	PEP	2,548	2,559	2,621	2,593	1.1	N.A.		
Producción de gas natural, MMpcd ^{1/}	PEP	5,676	5,775	5,558	5,670	-2.0	N.A.		

^{1/} No incluye nitrógeno.

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	2012	2013			VARIACIÓN (%) (A-B)/B	REFERENCIA		
			ENE-FEB	ESTIMADO DE CIERRE (A)	META (B)				
Aprovechamiento de gas natural, (%)	PEP	98.0	98.5	98.2	98.3	-0.1	N.A.		
Costo de producción, US\$/bpce	PEP	6.86	N.D. ^{2/}	7.53	≤7.45	1.1	10.19 ^{1/}		
Costo de descubrimiento y desarrollo, US\$/bpce	PEP	15.86	N.D. ^{2/}	14.39	≤17.4	-17.3	N.D.		

^{1/} El benchmark internacional corresponde al promedio registrado en 2011 de nueve de las principales empresas petroleras: British Petroleum; Chevron/Texaco; Exxon/Mobil; Royal Dutch Shell; Connoco Phillips; Total, S.A.; ENI; Statoil y Petrobras.

^{2/} Indicadores reportados anualmente.

N.D. = No disponible

N.A. = No aplica

Comportamiento 2008-2012 del indicador	
	Tendencia histórica positiva.
	Tendencia histórica negativa.
	Sin datos históricos 2008-2012

Evaluación 2013 de las metas			Observaciones
	-3% > X 3% < X (inv)		Para los indicadores expresados en porcentaje se determina como la diferencia entre el estimado de cierre y la meta.
	-1% > X >= -3% 3% > =X>1% (inv)		
	-1% <= X 1% >= X (inv)		

INDICADORES DE TRANSFORMACIÓN INDUSTRIAL

OBJETIVO 4		ALCANZAR UN DESEMPEÑO OPERATIVO SUPERIOR AL PROMEDIO DE LA INDUSTRIA EN LAS ACTIVIDADES DE TRANSFORMACIÓN.							
INDICADOR	RESPONSABLE	2012	2013			VARIACIÓN (%) (A-B)/B	REFERENCIA		
			ENE-FEB	ESTIMADO DE CIERRE (A)	META (B)				
Rendimientos de gasolinas y destilados, (%)	PR	64.4	63.2	66.3	68.0	-1.7	72.7 ^{1/}		
Índice de intensidad energética, índice	PR	136.2	135.7 ^{3/}	123.0	123.0	0.0	94.5 ^{1/}		
Autoconsumos de gas combustible en procesamiento de gas, (%)	PGPB	5.25	5.58	5.10	<5.40	-0.3	<6.0		
Índice de consumo de energía, GJ/ton	PPQ	15.22	9.28 ^{2/}	11.98 ^{2/}	12.92	-7.3 ^{2/}	N.A.		

1/ Informe Solomon 2010. Costa Norteamericana del Golfo de México.

N.A. = No aplica

2/ En agosto de 2012, Pemex-Petroquímica, la CONUEE, la SENER y la DCO a efecto de homologar la metodología del cálculo del indicador de consumo de energía, acordaron que se modificaran los criterios de dicho cálculo; a partir de 2013, por lo anterior, los valores de seguimiento de 2013 no son comparables con la meta y el ejercicio 2012. Cabe aclarar que si consideramos la meta con la nueva metodología, no habría desviación respecto a ésta.

3/ Reportado a enero de 2013.

OBJETIVO 5		INCREMENTAR Y ADAPTAR LA CAPACIDAD DE TRANSFORMACIÓN INDUSTRIAL PARA ASEGURAR EL SUMINISTRO Y MAXIMIZAR EL VALOR ECONÓMICO.							
INDICADOR	RESPONSABLE	2012	2013			VARIACIÓN (%) (A-B)/B	REFERENCIA		
			ENE-FEB	ESTIMADO DE CIERRE (A)	META (B)				
Producción incremental de gasolinas y destilados intermedios, Mbd	PR	38.9	5.7 ^{1/}	0	0	0	N.A.		
Capacidad incremental criogénica instalada en CPGs, MMpcd ^{2/}	PGPB	200	0	0	0	0	N.A.		

1/ El volumen corresponde a la reconfiguración de Minatitlán. Durante 2013-2016 no se tendrá producción incremental de gasolina y destilados, derivada de las reconfiguraciones (Salamanca y Salina Cruz) o nueva infraestructura.



2/ La meta de este indicador es 34 MMpcd hasta 2016.

N.A. = No aplica




Comportamiento 2008-2012 del indicador	
	Tendencia histórica positiva.
	Tendencia histórica negativa.
	Sin datos históricos 2008-2012




Evaluación 2013 de las metas			Observaciones
	-3% > X 3% < X (inv)		Para los indicadores expresados en porcentaje la variación se determina como la diferencia entre el estimado de cierre y la meta.
	-1% > X > -3% 3% > =X > 1% (inv)		
	-1% < =X 1% > =X (inv)		

INDICADORES DE TRANSFORMACIÓN INDUSTRIAL

OBJETIVO 6		IMPULSAR EL DESARROLLO DE LA PETROQUÍMICA NACIONAL CON INVERSIÓN PROPIA Y COMPLEMENTARIA.							
INDICADOR	RESPONSABLE	2012	2013			VARIACIÓN (%) (A-B)/B	REFERENCIA		
			ENE-FEB	ESTIMADO DE CIERRE (A)	META (B)				
Capacidad de producción incremental de petroquímicos, Mta	PPQ	 0	73.5	480	480	 0	N.A.		

N.A. = No aplica

Comportamiento 2008-2012 del indicador	
	Tendencia histórica positiva.
	Tendencia histórica negativa.
	Sin datos históricos 2008-2012

Evaluación 2013 de las metas			Observaciones
	-3% > X 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 LOGÍSTICA Y COMERCIALIZACIÓN

OBJETIVO 7		OPTIMIZAR LA CAPACIDAD DE LOGÍSTICA Y ACONDICIONAMIENTO DE HIDROCARBUROS.							
INDICADOR	RESPONSABLE	2012	2013			VARIACIÓN (%) (A-B)/B	REFERENCIA		
			ENE-FEB	ESTIMADO DE CIERRE (A)	META (B)				
Capacidad adicional de transporte de petrolíferos, Mbd	PR	50	3 _{1/}	19	19	0	N.A.		
Volumen físico incremental de ductos de transporte de gas natural, Mm ³	PGPB	0	0	0	0	0	N.A.		
Capacidad de compresión incremental en la infraestructura de transporte de gas natural, Mhp	PGPB	0	0	0	0	0	N.A.		
Almacenamiento adicional gas LP, Mb	PGPB	0	0	0	0	0	N.A.		
Capacidad adicional de almacenamiento de azufre, Mt	PGPB	0	0	0	180	-100	N.A.		
Capacidad de deshidratación y desalado de crudo pesado, Mbd	PEP	450	610	900	1,100	-18.2	N.A.		

1/ Incremento observado en el ducto Rosarito-Mexicali.

N.A. = No aplica

Comportamiento 2008-2012 del indicador	
	Tendencia histórica positiva.
	Tendencia histórica negativa.
	Sin datos históricos 2008-2012

Evaluación 2013 de las metas			Observaciones
	-3% > X 3% < X (inv)		Para los indicadores expresados en porcentaje la variación se determina como la diferencia entre el estimado de cierre y la meta.
	-1% > X > = -3% 3% > = X > 1% (inv)		
	-1% < = X 1% > = X (inv)		

INDICADORES DE LOGÍSTICA Y COMERCIALIZACIÓN

OBJETIVO 8		FORTALECER LA ORIENTACIÓN A LOS CLIENTES.							
INDICADOR	RESPONSABLE	2012	2013			VARIACIÓN (%) (A-B)/B	REFERENCIA		
			ENE-FEB	ESTIMADO DE CIERRE (A)	META (B)				
Índice de satisfacción en Pemex-Refinación, (calificación otorgada en encuestas de mercado)	PR	 78	78 _{1/}	79	79	 0.0	N.A.		
Índice de satisfacción de clientes de gas natural, (%)	PGPB	 77.0	N.D. _{2/}	82.6	82.6	 0.0	N.A.		
Índice de satisfacción de clientes de gas LP, (%)	PGPB	 83.0	N.D. _{2/}	86.0	86.0	 0.0	N.A.		
Cumplimiento en entregas, (%) _{3/}	PPQ	 99.1	99.15	99.7	99.7	 0.0	N.A.		




1/ Se conserva el valor de la última encuesta, en tanto se realice la de 2013.




2/ El indicador es anual y se mide en noviembre o diciembre.

3/ Producto en especificación / producto entregado.

N.D. = No disponible

N.A. = No aplica

Comportamiento 2008-2012 del indicador	
	Tendencia histórica positiva.
	Tendencia histórica negativa.
	Sin datos históricos 2008-2012

Evaluación 2013 de las metas			Observaciones
 -3% > X 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 TEMAS TRANSVERSALES

OBJETIVO 9		GARANTIZAR LA OPERACIÓN SEGURA Y CONFIABLE.							
INDICADOR	RESPONSABLE	2012	2013			VARIACIÓN (%) (A-B)/B		REFERENCIA	
			ENE-FEB	ESTIMADO DE CIERRE (A)	META (B)				
Índice de frecuencia de accidentes, índice	OS/DCO	0.61	0.84 ^{1/}	0.42	0.42 ^{2/}		0	0.42 ^{3/}	
PEP-Índice de paros no programados, (%) ^{4/}	PEP/DCO	1.1	0.8	1.0	1.0		0	1.0	
PR/SP-Índice de paros no programados, (%) ^{5/}	PR/DCO	7.9	6.2	4.0	4.0		0	1.0	
PGPB/SP- Índice de paros no programados, (%) ^{5/}	PGPB/DCO	1.5	0.2	1.0	1.0		0	1.0	
PPQ/SO- Índice de paros no programados, (%) ^{5/}	PPQ/DCO	1.4	2.0	1.0	1.0		0	1.0	
Índice de fugas en ductos de transporte (fugas por cada mil kilómetros al año) por causas de integridad	OS/DCO	0.15	0.0	0.9	<1.0		-10	N.D.	

1/ No considera el evento ocurrido en el CAP el 31 de enero debido a que a la fecha no se tienen identificadas las causas raíz, éstas se tendrán cuando se concluya el ACR del accidente.

2/ Meta presentada al Consejo de Administración en febrero de 2013.

3/ Oil and Gas Producers.

4/ IPNP por pérdida función instalaciones críticas considera 42 instalaciones: SPRMNE (23), SPRMSO (6), SDC (10), SPRS (2), SPRN (1). (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).

N.D. = No disponible

Comportamiento 2008-2012 del indicador	
	Tendencia histórica positiva.
	Tendencia histórica negativa.
	Sin datos históricos 2008-2012

Evaluación 2013 de las metas			Observaciones
	-3% > X 3% < X (inv)		Para los indicadores expresados en porcentaje la variación se determina como la diferencia entre el estimado de cierre y la meta.
	-1% > X > = -3% 3% > =X>1% (inv)		
	-1% < =X 1% > =X (inv)		

INDICADORES TEMAS TRANSVERSALES

OBJETIVO 10		MEJORAR EL DESEMPEÑO AMBIENTAL, LA SUSTENTABILIDAD DEL NEGOCIO Y LA RELACIÓN CON COMUNIDADES.							
INDICADOR	RESPONSABLE	2012	2013			VARIACIÓN (%) (A-B)/B	REFERENCIA		
			ENE-FEB	ESTIMADO DE CIERRE (A)	META (B)				
Reducción de emisiones de CO ₂ vs año base 2008, MMt	OS/DCO	15.15	16.3 _{1/}	16.3	14.7 _{2/}		10.9	N.A.	
Evaluación Sustainable Asset Management-SAM, puntaje	OS/DCO	59	N.D. _{3/}	62	57		8.8	51 _{4/} 86 _{5/}	
Avance en la implantación de una Política de Desarrollo Social y Comunitaria de Petróleos Mexicanos, (%)	OS/DCA	43	45	70	70		0	N.A.	

1/ Cifra preliminar anualizada a 2013.

2/ La meta que se estableció en el Programa Especial de Cambio Climático 2009-2012 fue de 9.94 MMt.

3/ La calificación del año 2012 se tendrá en junio de 2013.

4/ Evaluación 2011 del promedio del sector.

5/ Evaluación 2011 del líder del sector.

N.D. = No disponible

N.A. = No aplica

OBJETIVO 11		DESARROLLAR Y PROVEER RECURSOS HUMANOS ESPECIALIZADOS Y MEJORAR LA PRODUCTIVIDAD LABORAL.							
INDICADOR	RESPONSABLE	2012	2013			VARIACIÓN (%) (A-B)/B	REFERENCIA		
			ENE-FEB	ESTIMADO DE CIERRE (A)	META (B)				
Costo de mano de obra de los procesos de soporte, (%)	OS/DCA	16.2	16.0 _{1/}	16.0	16.0		0.0	N.A.	
Porcentaje de personal con nivel de desempeño mayor al promedio, (%)	OS/DCA	51.6	N.D. _{2/}	50.0 _{3/}	42.0		8.0	N.A.	

1/ Monto de la mano de obra a febrero de 2013.

2/ Indicador reportado semestralmente.

3/ La proyección futura del 50% se logró de manera anticipada en el 2012.

N.D. = No disponible

N.A. = No aplica

Comportamiento 2008-2012 del indicador	
	Tendencia histórica positiva.
	Tendencia histórica negativa.
	Sin datos históricos 2008-2012

Evaluación 2013 de las metas			Observaciones
	-3% > X 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 TEMAS TRANSVERSALES

OBJETIVO 12		INCREMENTAR LA GENERACIÓN DE VALOR Y LA EFICIENCIA DEL PROCESO DE SUMINISTROS Y FORTALECER LA PROVEEDURÍA NACIONAL.							
INDICADOR	RESPONSABLE	2012	2013			VARIACIÓN (%) (A-B)/B	REFERENCIA		
			ENE-FEB	ESTIMADO DE CIERRE (A)	META (B)				
Avance en la implantación del modelo de negocio único e integral de suministros, (%)	OS/DCO	33	36	55	78		-23	N.A.	
Contenido nacional, (%) ^{1/}	OS/DCO	41.5	N.D.	38.1	38.1		0.0	N.A.	

1/ Calculado de manera trianual, el valor reportado 2012, corresponde al periodo 2009-2012.

N.D. = No disponible

N.A. = No aplica

OBJETIVO 13		APOYAR EL CRECIMIENTO Y MEJORA DEL NEGOCIO MEDIANTE EL DESARROLLO TECNOLÓGICO.							
INDICADOR	RESPONSABLE	2012	2013			VARIACIÓN (%) (A-B)/B	REFERENCIA		
			ENE-FEB	ESTIMADO DE CIERRE (A)	META (B)				
Implantación del Programa Estratégico Tecnológico, (%)	OS/DCO	N.A.	32	42	20		22	N.A.	

N.A. = No aplica

Comportamiento 2008-2012 del indicador	
	Tendencia histórica positiva.
	Tendencia histórica negativa.
	Sin datos históricos 2008-2012

Evaluación 2013 de las metas			Observaciones
	-3% > X 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 TEMAS TRANSVERSALES

OBJETIVO 14		FORTALECER LA GESTIÓN POR PROCESOS Y LA EJECUCIÓN DE PROYECTOS.						
INDICADOR	RESPONSABLE	2012	2013			VARIACIÓN (%) (A-B)/B	REFERENCIA	
			ENE-FEB	ESTIMADO DE CIERRE (A)	META (B)			
Porcentaje de proyectos cubiertos por el SIDP, (%)	OS/DCO	26.8	31.8	54	54		0	N.A.
Avance en la implementación de las iniciativas del SGP, (%)	OS/DCTIPN	28.9	28.9	37.2	100		-62.8	N.A.

N.A. = No aplica

OBJETIVO 15		MAXIMIZAR EL VALOR DE LAS OPORTUNIDADES INTERNACIONALES.						
INDICADOR	RESPONSABLE	2012	2013			VARIACIÓN (%) (A-B)/B	REFERENCIA	
			ENE-FEB	ESTIMADO DE CIERRE (A)	META (B)			
Definición del marco estratégico, (%)	PMI	N.A.	N.D. 1/	N.D. 1/	50	-	N.A.	
Diseño de los mecanismos financieros, (%)	DCF	N.A.	N.D. 1/	N.D. 1/	50	-	N.A.	
Implementación de los mecanismos financieros, (%)	DCF	N.A.	N.D. 1/	N.D. 1/	0	-	N.A.	

1/ Indicadores reportados anualmente.

N.D. = No disponible

N.A. = No aplica

Comportamiento 2008-2012 del indicador	
	Tendencia histórica positiva.
	Tendencia histórica negativa.
	Sin datos históricos 2008-2012

Evaluación 2013 de las metas			Observaciones
	-3% > X 3% < X (inv)		Para los indicadores expresados en porcentaje la variación se determina como la diferencia entre el estimado de cierre y la meta.
	-1% > X > = -3% 3% > =X>1% (inv)		
	-1% <= X 1% >= X (inv)		

2.3 SERVICIOS DE SALUD
PREVENCIÓN MÉDICA

El fortalecimiento de los programas de prevención médica en los últimos años ha permitido continuar avanzando en el mejoramiento de la salud de 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 en general, lo mismo sucede con la tasa de mortalidad 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, TRIMESTRE I

(INICIA)

CONCEPTO	TRIMESTRE I		COMENTARIOS
	2012	2013	
Esperanza de vida	80.1 años	80.1 años	Continúa siendo mayor la esperanza de vida de la población petrolera en relación a la general en México.
Tasa de mortalidad infantil	7.09	5.7	Se redujo la mortalidad infantil.
Tasa de mortalidad materna por 1000 nacimientos	0	0	No se presentó ninguna muerte materna directa en el primer trimestre de 2013.
Dosis de vacunas aplicadas	109,919	111,293	Se incrementó el número de dosis aplicadas con respecto al primer trimestre de 2012, toda vez que acaba de pasar la primera semana de salud.
Detección de enfermedades transmisibles sujetas a vigilancia epidemiológica (dengue, VIH/SIDA, tuberculosis, etc.)	51,567	46,997	Se alcanzó una buena cobertura de detecciones de enfermedades transmisibles sujetas a vigilancia epidemiológica y se evitaron brotes epidémicos en este primer trimestre.
Tamizajes de enfermedades crónico degenerativas (cáncer de mama, cáncer cérvico-uterino, cáncer de próstata, diabetes e hipertensión arterial)	204,692	218,386	Los tamizajes de enfermedades crónico degenerativas se incrementaron y continúan las campañas de salud en Centros de Trabajo.

Fuente: Dirección Corporativa de Administración.

En este sentido, se presentan a continuación los resultados de estas acciones preventivas al primer trimestre de 2013, comparado con el mismo periodo de 2012.

RESULTADOS DE LAS ACCIONES PREVENTIVAS

(CONCLUYE)

CONCEPTO	TRIMESTRE I		COMENTARIOS
	2012	2013	
Tamiz neonatal metabólico	1,090	1,154	Se detectaron 11 positivos en el primer trimestre de 2013 y sólo siete positivos en el primer trimestre de 2012.
Tamiz neonatal auditivo	1,017	1,074	Se detectaron tres estudios positivos de tamiz auditivo en el primer trimestre de 2013 y cuatro positivos en el primer trimestre de 2012.

Fuente: Dirección Corporativa de Administración.

En el primer trimestre, 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 173,466 mensajes a través de medios impresos y se capacitaron 20,586 derechohabientes con respecto a diabetes mellitus y enfermedad cardiovascular.

Se publicaron 24 mensajes, mismos que se difunden por medios electrónicos a través del sistema Pemex-Infirma, con una cobertura de 70,000 lectores potenciales.

Durante enero, se llevó a cabo la XVIII 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 110 centros de trabajo, se instalaron 193 módulos y acudieron 18,361 personas, igualmente se impartieron 597 pláticas en donde se informó a 18,480 personas sobre los efectos nocivos del alcoholismo y sobre el modelo de ayuda mutua como una alternativa de tratamiento. Se transmitieron 490 mensajes en los centros de trabajo, áreas de hospitalización, escuelas y CENDI, se distribuyeron 37,381 trípticos. Se canalizaron 161 personas a grupos de ayuda mutua.

Se llevaron a cabo eventos masivos de activación física en tres centros de trabajo: En el Complejo Petroquímico Cosoleacaque se capacitaron 135 promotores voluntarios, y 850 trabajadores en rutina de ejercicio; en el Activo Integral Muspac, recibieron capacitación 27 promotores voluntarios y 622 trabajadores en rutinas de ejercicio; y finalmente, en el Complejo Procesador de Gas Cactus se capacitaron 17 promotores voluntarios y 600 trabajadores en rutinas de ejercicio.

En relación a la estrategia de "Salud Integral para Trabajadores", en el primer trimestre se realizaron 5,073 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, 46.5% del personal evaluado presentó obesidad en sus tres grados y 40.5% sobrepeso.

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.

Posterior al reconocimiento a las 45 unidades médicas de Petróleos Mexicanos, como “Edificios Libres de Humo de Tabaco”, continuaron la vigilancia y supervisión de las acciones del programa.

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 139,756 locales con la finalidad de eliminar los insectos transmisores de enfermedades. Como parte del programa se desinsectizaron 48,414 locales, se desinfectaron 67,331 y se realizaron otras actividades (24,011) de control y eliminación de plagas.

En febrero se realizó la “Primera Semana Nacional de Salud” en todas las unidades médicas de Petróleos Mexicanos, cuyas actividades principales consistieron en la aplicación de vacuna antipoliomielítica a la población menor de cinco años para mantener erradicada la poliomielitis. Reforzamiento de la vacunación permanente: Completar, esquemas básicos. Iniciar o completar el esquema con toxoide tetánico diftérico (T.D.), a mujeres de 12 a 44 años de edad, con énfasis en las embarazadas. En esta misma campaña se distribuyeron sobres de hidratación oral a las madres con niños menores de cinco años, así como información con respecto a la prevención de enfermedades diarreicas e infecciones respiratorias agudas, su manejo en el hogar y la identificación de los signos de alarma.

En el primer trimestre se capacitó a trabajadores procedentes de diferentes centros de trabajo y entidades federativas con relación 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. Hasta marzo se capacitaron un total de 58 trabajadores, por personal profesional de la unidad de promoción de la salud en el área metropolitana.

SALUD EN EL TRABAJO

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 23,443 exámenes médicos, esto es, un 3 % más que lo realizado en el mismo periodo de 2012, incluyendo exámenes de ingreso, reingreso y periódicos.

SERVICIOS MÉDICOS ASISTENCIALES

Algunos rubros representativos de la productividad asistencial se muestran en el cuadro comparativo siguiente:

SERVICIOS	SERVICIOS MÉDICOS OTORGADOS	
	TRIMESTRE I	
	2012	2013
Consultas	1,155,303	1,154,529
Intervenciones quirúrgicas	8,569	8,421
Egresos hospitalarios	19,687	18,763
Estudios de anatomía patológica	12,962	12,910
Estudios de laboratorio	1,150,990	1,131,266
Estudios de imagenología	139,288	136,271
Partos	265	259
Cesáreas	658	670

Fuente: SIAH. Dirección Corporativa de Administración.

Asimismo, el nivel de los indicadores relacionados con la calidad y oportunidad asociados a la prestación de los servicios de salud, es resultado de las mejoras a los procesos de atención, como se muestra en el cuadro siguiente:

INDICADOR	TRIMESTRE I, 2013
Tiempo de espera en consulta externa Primer Nivel	12 minutos
% Surtimiento de medicamentos	99.8%

Fuente: Dirección Corporativa de Administración.

ADMINISTRACIÓN Y FINANZAS

La anualidad del presupuesto 2013 asignado en flujo de efectivo (adecuado, versión "OH") ascendió a 10,131.4 millones de pesos, de los cuales fueron autorizados 3,315.8 millones de pesos para el primer trimestre, esto es 32.7 % del total.

PRESUPUESTO DE SERVICIOS DE SALUD
(millones de pesos)

CONCEPTO	ANUAL 2013	TRIM I 2013	% DEL ANUAL
MATERIALES Y SUMINISTROS	1,404.7	760.1	54.1
Medicamentos	780.4	315.0	40.4
Medicina subrogada	299.5	174.1	58.1
Otros insumos	324.7	271.0	83.4
SERVICIOS GENERALES	878.7	526.2	59.9
Gastos médicos subrogados	550.7	312.7	56.8
Otros servicios	327.9	213.5	65.1
SERVICIOS PERSONALES	7,129.9	1,790.9	25.1
OPERACIÓN	9,413.2	3,077.2	32.7
INVERSIÓN	718.2	238.6	33.2
OPERACIÓN + INVERSIÓN	10,131.4	3,315.8	32.7

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

Cifras en flujo de efectivo.

Fuente: Dirección Corporativa de Administración.

Con el techo presupuestal asignado, se han proporcionado servicios integrales de salud con enfoque preventivo, asistencial y salud en el trabajo mediante una cultura de calidad y corresponsabilidad con los trabajadores y/o derechohabientes, contribuyendo a mantener y mejorar su bienestar y coadyuvar en la eficiencia operativa y la rentabilidad de la empresa.

En el primer trimestre se registró un gasto de 3,350.2 millones de pesos en operación e inversión: 1,860.8 millones de pesos en servicios personales; 734.2 millones en materiales y suministros; 522.2 millones en servicios generales; y 233 millones de pesos en inversión. El presupuesto ejercido garantizó con oportunidad los insumos necesarios (bienes y servicios) para mantener e incrementar la capacidad resolutoria en las unidades operativas.

El presupuesto ejercido en el primer trimestre de 2013 fue 475.1 millones de pesos superior al del mismo periodo de 2012, resultado de la astringencia presupuestal que imperó en 2012 respecto a la asignación de flujo de efectivo para la atención de los compromisos de pago contraídos en las unidades operativas, situación que motivó un impacto presupuestal importante en el registro de Adeudos de Ejercicios Fiscales Anteriores (ADEFAS) en 2013.

Algunos conceptos representativos del gasto se muestran a continuación:

GASTO EN SERVICIOS DE SALUD
(millones de pesos)

CONCEPTO	TRIMESTRE I		VARIACIÓN
	2012	2013	
MATERIALES Y SUMINISTROS	744.3	734.2	-10.1
Medicamentos	425.2	311.4	-113.8
Medicina subrogada	172.5	156.0	-16.4
Otros insumos	146.6	266.7	120.1
SERVICIOS GENERALES	370.7	522.2	151.4
Gastos médicos subrogados	233.4	318.1	84.7
Otros	137.4	204.1	66.7
SERVICIOS PERSONALES	1,702.6	1,860.8	158.2
OPERACIÓN	2,817.7	3,117.2	299.5
INVERSIÓN	57.5	233.0	175.6
OPERACIÓN + INVERSIÓN	2,875.1	3,350.2	475.1

Las cifras de 2012 corresponden al cierre de Cuenta Pública, y pueden presentar ajustes originadas por modificaciones al calendario, considerando la multiplicidad de registros en cada una de las unidades administrativas. Esta situación, es común en la medida que va avanzado el reconocimiento del ejercicio presupuestal encaminado al cierre del año correspondiente

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

Cifras en flujo de efectivo.

Fuente: Dirección Corporativa de Administración.

En materia de costos, la cuota plana autorizada para 2013, es de 70,332 pesos anuales, que representa el costo de operación estimado de los servicios médicos por cada familia de trabajador activo, jubilado y beneficiario post mortem.

En este trimestre la facturación de servicios médicos aumentó 13.7% respecto al mismo periodo de 2012, debido a los incrementos: de la cuota plana para la facturación mensual (de 5,449 a 5,861 pesos), y de 5.8% en el promedio de trabajadores.

FACTURACIÓN DE SERVICIOS MÉDICOS

CONCEPTO	TRIMESTRE I		VARIACIÓN	
	2012	2013	ABSOLUTA	PORCENTUAL
Ingresos de la Subdirección de Servicios de Salud (millones de pesos)	4,457	5,070	613	13.7
Promedio de trabajadores – mensual (activos, jubilados y post mortem)	272,634	288,320	15,686	5.8
Cuota plana anual autorizada (pesos)	65,385	70,332	4,947	7.6
Cuota plana autorizada para facturación mensual (pesos)	5,449	5,861	412	7.6

Fuente: Dirección Corporativa de Administración. Información de ingresos, Sistema SAP R/3 Módulo Controlling (CO); Información promedio de trabajadores: Subdirección de Recursos Humanos y Relaciones Laborales; cuota plana autorizada: Grupo de Trabajo de Precios de Servicios Corporativos.

2.4 CUMPLIMIENTO DE PROGRAMAS GUBERNAMENTALES
DONATIVOS Y DONACIONES
SOLICITUDES RECIBIDAS Y APROBADAS

Durante el primer trimestre se recibieron 253 solicitudes de donativos y donaciones promovidas por los gobiernos estatales y municipales, así como organizaciones de la sociedad civil, que comparadas con las 295 registradas en el mismo periodo de 2012, representan una disminución de 14.2%.

Las solicitudes recibidas se analizan 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 autorizó la "Previsión presupuestaria anual de donativos y donaciones de productos, de Petróleos Mexicanos y Organismos Subsidiarios para el ejercicio fiscal 2013", por un total de 2,449.9 millones de pesos. Para este ejercicio, el Presupuesto aumentó 31.4%. Para donativos en dinero el incremento es fue 9.5% y para recursos en especie 51%. Los montos y volúmenes de recursos en dinero y productos petrolíferos presupuestados para ambos ejercicios son los siguientes:

PRESUPUESTO	DONATIVOS EN PESOS	DONACIONES EN ESPECIE				SUBTOTAL PESOS	TOTAL PESOS
		ASFALTO		COMBUSTIBLES			
		TONELADAS	PESOS	LITROS	PESOS		
Previsión 2012	879,588.4	47,000	440,278.6	64,420,900	543,995.8	984,274.4	1,863,862.9
Previsión 2013	963,630.1	80,000	767,381.6	70,000,000	718,900.0	1,486,281.6	2,449,911.7

(Importes en miles de pesos)

En marzo del presente, el Director General modificó la denominación, objeto e integración del Grupo de Trabajo Interorganismos de Desarrollo Comunitario y Protección Ambiental, denominándose ahora Grupo de Trabajo Interorganismos de Responsabilidad Social y Ambiental

MONTOS AUTORIZADOS POR ENTIDAD FEDERATIVA

En el primer trimestre y en virtud de encontrarse en proceso de revisión e integración la documentación que soporta las solicitudes de donativos y donaciones, no se presentaron propuestas para opinión del Grupo de Trabajo Interorganismos de Responsabilidad Social y Ambiental.

MECANISMOS DE CONTROL Y TRANSPARENCIA EN LA APLICACIÓN DE LOS APOYOS SOCIALES

La Gerencia de Desarrollo Social continúa el seguimiento a las obligaciones contraídas por los donatarios, con respecto 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.

LEY FEDERAL DE TRANSPARENCIA Y ACCESO A LA INFORMACIÓN PÚBLICA GUBERNAMENTAL (LFTAIPG)

Del 1 de enero al 31 de marzo, Petróleos Mexicanos y sus Organismos Subsidiarios recibieron 1,335 solicitudes de acceso a la información, formuladas al amparo de la LFTAIPG. En este periodo se dio respuesta a 1,287 solicitudes, que incluyen las recibidas en el periodo y las acumuladas de periodos anteriores atendidas dentro de los plazos que marca la LFTAIPG.

SOLICITUDES DE INFORMACIÓN RECIBIDAS AL AMPARO DE LA LFTAIPG, 2013

ENTIDAD	ENERO	FEBRERO	MARZO	TRIMESTRE I
TOTAL	458	633	244	1,335
Petróleos Mexicanos (Corporativo)	175	292	92	559
Pemex-Exploración y Producción	108	162	75	345
Pemex-Refinación	107	87	49	243
Pemex-Gas y Petroquímica Básica	42	71	16	129
Pemex-Petroquímica	26	21	12	59

Fuente: Dirección Corporativa de Administración.

SOLICITUDES DE INFORMACIÓN ATENDIDAS, 2013

ENTIDAD	TRIMESTRE I ^{1/}
TOTAL	1,287
Petróleos Mexicanos (Corporativo)	560
Pemex-Exploración y Producción	307
Pemex-Refinación	252
Pemex-Gas y Petroquímica Básica	116
Pemex-Petroquímica	52

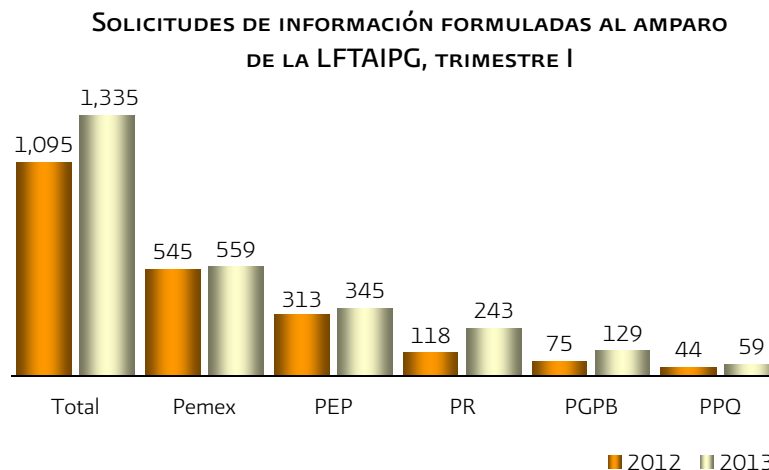
1/ El número de solicitudes atendidas puede incluir la atención de solicitudes recibidas en el trimestre anterior de ahí que puedan ser mayores que las recibidas.

En el periodo de enero-marzo, se observa un incremento de un 18% en el número de solicitudes de información recibidas respecto a igual periodo de 2012 (1,095 solicitudes), como se muestra en la gráfica.

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 7 de la LFTAIPG.

En el periodo que nos ocupa, se han realizado un total de 357,374 visitas realizadas por la sociedad al Portal de Obligaciones de Transparencia de Petróleos Mexicanos y de cada uno de sus organismos subsidiarios en su conjunto.



Fuente: Dirección Corporativa de Administración.

CONSULTAS AL PORTAL DE OBLIGACIONES DE TRANSPARENCIA, 2013

ENTIDAD	ENERO	FEBRERO	MARZO	TRIMESTRE I
TOTAL	122,231	120,936	114,207	357,374
Petróleos Mexicanos (Corporativo)	59,188	52,109	50,989	162,286
Pemex-Exploración y Producción	19,860	24,488	19,909	64,257
Pemex-Refinación	22,577	26,565	26,521	75,663
Pemex-Gas y Petroquímica Básica	11,214	9,502	8,401	29,117
Pemex-Petroquímica	9,392	8,272	8,387	26,051

Fuente: Instituto Federal de Acceso a la Información Pública y Protección de Datos (IFAI), Dirección Corporativa de Administración.

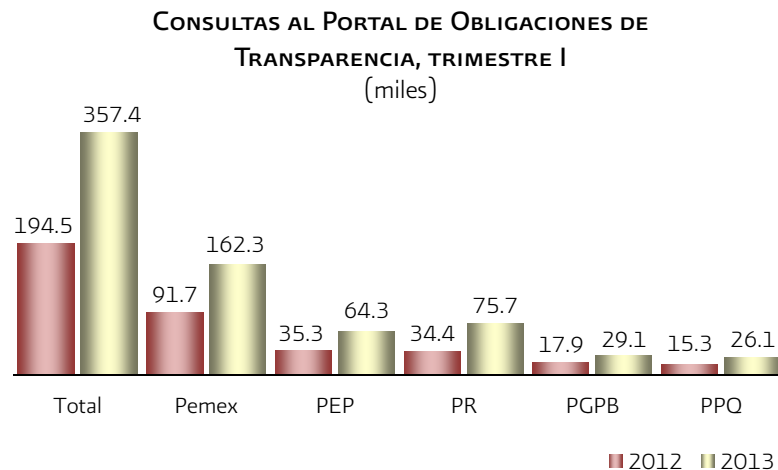
En el periodo enero-marzo, se tuvo un incremento de 83.7% en el número de visitas realizadas en relación al mismo periodo de 2012 que fue de 194,544.

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 técnico 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, el objetivo de los Comités de Información es 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 de Petróleos Mexicanos y Organismos Subsidiarios del 1 de enero al 31 de marzo fueron las siguientes:



Fuente: Dirección Corporativa de Administración.

ACTIVIDADES DE LOS COMITÉS DE INFORMACIÓN, TRIMESTRE I, 2013

ENTIDAD	SESIONES ORDINARIAS	SESIONES EXTRAORDINARIAS	ASUNTOS ATENDIDOS	RESOLUCIONES EMITIDAS ^{1/}	RECURSOS DE REVISIÓN ATENDIDOS
TOTAL	21	7	327	292	48
Petróleos Mexicanos (Corporativo)	12	3	194	194	21
Pemex-Exploración y Producción	^{2/}	^{2/}	21	21	17
Pemex-Refinación ^{3/}	3	-	84	68	6
Pemex-Gas y Petroquímica Básica	4	3	13	9	1
Pemex-Petroquímica	2	1	15	0	3

1/ Resoluciones sobre inexistencias, reserva y confidencialidad.

2/ El Comité de Información de Pemex-Exploración y Producción sesiona de manera permanente.

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

Fuente: Dirección Corporativa de Administración.

ÍNDICE DE EXPEDIENTES RESERVADOS

En el primer trimestre se actualizó en tiempo y forma el Sistema de Índices de Expedientes Reservados (SIER) con información correspondiente al segundo semestre de 2012, con lo que se dio cumplimiento a dicha obligación. Cabe señalar que las cifras presentadas a continuación son preliminares debido a que el IFAI está realizando mantenimiento en el SIER por lo que pueden sufrir ajustes posteriores.

SISTEMA DE ÍNDICES DE EXPEDIENTES RESERVADOS

ENTIDAD	EXPEDIENTES CLASIFICADOS	EXPEDIENTES DESCLASIFICADOS	EXPEDIENTES REGISTRADOS
Petróleos Mexicanos (Corporativo)	10,015	39,205	49,220
Pemex-Exploración y Producción	4,896	1,313	6,209
Pemex-Refinación	1,208	186	1,394
Pemex-Gas y Petroquímica Básica	7,158	11,689	18,847
Pemex-Petroquímica	965	250	1,215

Fuente: Instituto Federal de Acceso a la Información Pública y Protección de Datos (IFAI), Dirección Corporativa de Administración.

SISTEMA PERSONA

Durante enero-marzo, la industria petrolera dio cumplimiento a lo establecido en la LFTAIPG, Reglamento y Lineamientos, con respecto a la actualización semestral que se realizó en marzo de 2013 al Sistema Persona, el cual contiene el listado de sistemas de datos personales que la Industria Petrolera administra. Para el primer periodo de actualización de 2013 no se reportó cambio alguno en el registro de Sistemas, respecto al trimestre anterior.

**SISTEMA PERSONA
PRIMER TRIMESTRE 2013**

ENTIDAD	NÚMERO DE SISTEMAS
Petróleos Mexicanos (Corporativo)	13
Pemex-Exploración y Producción	1
Pemex-Refinación	2
TOTAL	16

TRANSPARENCIA FOCALIZADA

Se actualizó la información en materia de temas focalizados: Donativos y Donaciones – Petróleos Mexicanos, Pemex Franquicias – Pemex-Refinación, Productos Petroquímicos – Pemex-Petroquímica; e Investigación y posgrado por parte del Instituto Mexicano del Petróleo.

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

ARCHIVÍSTICA Y DIGITALIZACIÓN

Se actualizó y publicó para el primer trimestre de 2013, en el portal Institucional de Petróleos Mexicanos, la Guía Simple de Archivos, con información por Direcciones Corporativas y de la Dirección General, incluyendo la descripción básica de las series documentales, indicando sus características fundamentales y sus datos generales, de los responsables, las clasificaciones archivísticas y destino final de 17,411 nuevos expedientes en archivo de trámite, que hacen un total de 1,301,196 expedientes.

Se actualizó la Red de Enlaces y Responsables de Archivo para la Capacitación durante el primer trimestre de 2013 en: conceptos normativos, uso y manejo del Módulo de Archivo de la Solución Tecnológica Documental y, la Herramienta de Consulta Archivística; haciendo un total de 38 participantes.

Concluyó el cotejo físico y electrónico relativo a seis procedimientos de transferencias primarias hacia el Archivo de Concentración de Petróleos Mexicanos, que integra 169 expedientes, cuya vigencia operativa en el archivo de trámite ha concluido, y que fueron cerrados documentalmente (ordenados, expurgados, foliados, digitalizados e indexados hacia el Módulo de Archivo de la Solución Tecnológica Documental).

MEDIDAS PARA EL USO EFICIENTE, TRANSPARENTE Y EFICAZ DE LOS RECURSOS PÚBLICOS, Y LAS ACCIONES DE DISCIPLINA PRESUPUESTARIA EN EL EJERCICIO DEL GASTO PÚBLICO, ASÍ COMO PARA LA MODERNIZACIÓN DE LA ADMINISTRACIÓN PÚBLICA FEDERAL**ACCIONES REALIZADAS DURANTE EL PRIMER TRIMESTRE DE 2013 EN MATERIA DE AUSTERIDAD**

El 10 de diciembre de 2012 se publicó en el Diario Oficial de la Federación el Decreto Presidencial que establece las “Medidas para el uso eficiente, transparente y eficaz de los recursos públicos, y las acciones de disciplina presupuestaria en el ejercicio del gasto público, así como para la modernización de la Administración Pública Federal”, mismas que, en cumplimiento de lo dispuesto por el artículo tercero, fracción I del propio Decreto, se complementaron con los Lineamientos emitidos el 30 de enero de 2013 por la Secretaría de Hacienda y Crédito Público.

En atención a estos ordenamientos y con fundamento en el Artículo 36, fracciones I, V, XIII y XIX del Estatuto Orgánico de Petróleos Mexicanos, el 8 de abril de 2013 el Director Corporativo de Administración emitió comunicados mediante los cuales se hizo del conocimiento de las direcciones corporativas y de los organismos subsidiarios, un documento de carácter interno denominado “Puntos a considerar”, el cual agrupa en diez apartados temáticos, las disposiciones aplicables a la Industria contenidas en el Decreto y en los lineamientos arriba mencionados, a fin de facilitar la difusión, conocimiento, consulta y aplicación de dichas medidas al interior de Petróleos Mexicanos.

2.5 PLAN ESTRATÉGICO DE TECNOLOGÍA DE INFORMACIÓN

La Dirección Corporativa de Tecnología de Información y Procesos de Negocio (DCTIPN) ha venido realizando diferentes acciones encaminadas a satisfacer la demanda de servicios y requerimientos específicos de negocio, que apoyan la gestión y operación de la cadena de valor de Petróleos Mexicanos y al mismo tiempo, fortalecer y estandarizar los procesos de tecnología de información conforme a buenas prácticas internacionales.

Al respecto y como parte de las atribuciones encomendadas a la DCTIPN, se estableció el Plan Operativo 2013, donde se destacan acciones concretas que vigorizan la automatización industrial mediante el desarrollo e implementación de una arquitectura integrada y alineada con las necesidades operativas, además de los procesos industriales de los organismos subsidiarios.

INICIATIVAS DEL SISTEMA DE GESTIÓN POR PROCESOS

En el Sistema de Gestión por Procesos (SGP), surge la iniciativa de Finanzas, que busca homologar el proceso financiero en Petróleos Mexicanos, así como dar cumplimiento a las disposiciones gubernamentales, presupuestales y Normas Internacionales de Información Financiera (IFRS por sus siglas en inglés); los objetivos del proyecto son:

- Homologar los procesos de Finanzas en Petróleos Mexicanos y en su caso, organismos subsidiarios.
- 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.

Principales logros al primer trimestre de 2013:

- Se alcanzó un acuerdo el 15 de febrero de 2013, derivado del segundo procedimiento de conciliación ante el Órgano Interno de Control en Petróleos Mexicanos iniciado en 2012, a solicitud de los proveedores responsables del desarrollo del proyecto, como consecuencia del retraso que impactó la implementación de la iniciativa.
- Con base en este acuerdo, el proyecto reinició actividades en marzo de 2013.

INICIATIVAS DEL SISTEMA DE GESTIÓN POR PROCESOS (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 que 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 solución.
- La incorporación de mejores prácticas para la conducción corporativa y coordinación que permitan lograr el correcto funcionamiento del Modelo de Negocio Unico 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 Pemex, en una plataforma tecnológica integral única y en congruencia con la estrategia del SGP.

Principales logros al primer trimestre de 2013:

- La implementación de la iniciativa fue afectada por el retraso en el proyecto de Finanzas, mismo que es la base de la plataforma tecnológica única, por lo que el contrato se encuentra suspendido.
- Con la reactivación de la iniciativa de Finanzas, se realizan las gestiones para alinear y converger el programa de trabajo de Suministros a la iniciativa de Finanzas.

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:

- Llevar a cabo el 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 2013:

- Se diseñó la solución tecnológica, para el balance de amoniaco en el Complejo Petroquímico Cosoleacaque, integrando las mediciones a través de la plataforma existente del sistema SCADA; de igual manera, se entregaron las especificaciones por especialidad (llenaderas/básculas, tanques y computadores de flujo de medición de entrada y salida de materia prima).
- Para el proyecto de 47 poliductos de Pemex Refinación, se han integrado 29 sitios al sistema SCADA.
- Para el proyecto de siete Sistemas de Medición y Control de Operaciones en Terminales de Pemex Refinación, se desarrollaron las interfases de *software* para integrar los subsistemas de llenaderas, telemedición de tanques, descargaderas y control de acceso de autotanques, así como las pruebas de integración a la plataforma de monitoreo.

3. PROGRAMA DE INVERSIÓN

PRESUPUESTO DE INVERSIÓN APROBADO 2013 (FLUJO DE EFECTIVO)

La inversión anual aprobada en el Presupuesto de Egresos de la Federación de 2013 (PEF) para Petróleos Mexicanos y sus organismos subsidiarios ascendió a 326,323.7 millones de pesos, 8.3% mayor que en 2012 y 4.6% superior al monto que se ejerció en ese año. La participación de los recursos autorizados por organismo subsidiario fue la siguiente: Pemex-Exploración y Producción, 78.6%; Pemex-Refinación, 17.2%; Pemex-Gas y Petroquímica Básica, 2%; Pemex-Petroquímica, 1.7% y el Corporativo de Petróleos Mexicanos, 0.5%.

- Durante el primer trimestre de 2013 Petróleos Mexicanos realizó movimientos compensados a su presupuesto total, los cuales se registraron en el Módulo de Adecuaciones Presupuestarias de Entidades de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público y no modificaron el techo de gasto autorizado en el PEF.

PETRÓLEOS MEXICANOS	
PRESUPUESTO DE INVERSIÓN 2013	
(millones de pesos)	
CONCEPTO	PEF
PRESUPUESTARIA	326,323.7
Pemex-Exploración y Producción	256,352.7
Pemex-Refinación	56,198.5
Pemex-Gas y Petroquímica Básica	6,564.8
Pemex-Petroquímica	5,707.7
Corporativo	1,500.0

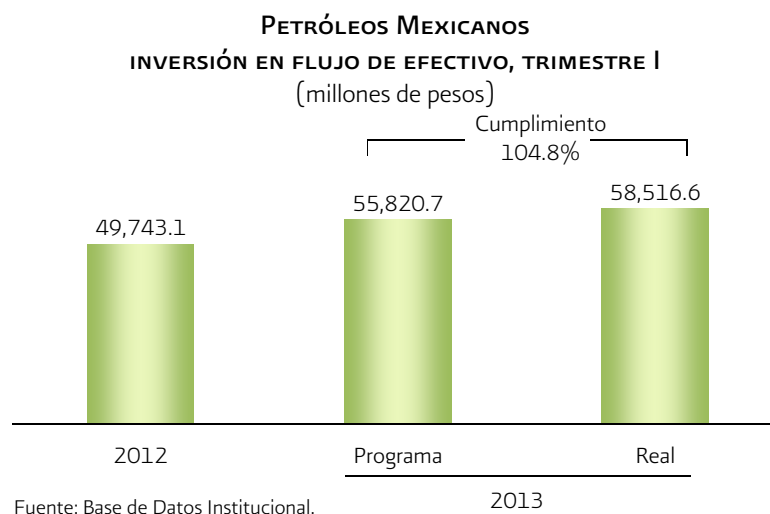
La suma de los parciales puede no coincidir debido al redondeo.
Fuente: Base de Datos Institucional.

EJERCICIO DEL PRESUPUESTO DE INVERSIÓN, PRIMER TRIMESTRE DE 2013

Para el primer trimestre de 2013, el presupuesto de inversión aprobado a Petróleos Mexicanos ascendió a 55,820.7 millones de pesos, 17.1% del total anual, distribuido de la siguiente forma: Pemex-Exploración y Producción, 83%; Pemex-Refinación, 10.8%; Pemex-Gas y Petroquímica Básica, 3.2%; Pemex-Petroquímica, 2.5% y el Corporativo de Petróleos Mexicanos, 0.5%.

De enero a marzo de 2013, Petróleos Mexicanos ejerció 58,516.6 millones de pesos, monto 13.5% mayor al registrado en el mismo trimestre

del año previo, en términos reales,^{9/} sobre todo por el incremento de las inversiones en la mayoría de los proyectos de Pemex-Exploración y Producción. Su cumplimiento fue 104.8% del presupuesto original, básicamente por mayores erogaciones en rehabilitación, modificación y reacondicionamiento por contrato; servicios de apoyo a la perforación; e investigación y desarrollo, de Pemex-Exploración y Producción. En su totalidad, la inversión fue presupuestaria (incluye recursos supervenientes^{10/} por 742 millones de pesos), ya que no se ejercieron recursos de los fondos de inversión.



9/ Las variaciones de 2013 respecto a 2012 se realizan en términos reales, con un deflactor de 1.0369, conforme al Índice Nacional de Precios al Consumidor.

10/ Los recursos supervenientes permiten cubrir gastos derivados de contingencias e imprevistos, por lo que no se pueden prever en el presupuesto.

PETRÓLEOS MEXICANOS
INVERSIÓN EN FLUJO DE EFECTIVO, TRIMESTRE I
(millones de pesos)

CONCEPTO	2012	2013		CUMPLIMIENTO (%)	VARIACIÓN REAL ^{1/} (%) 13/12
		PROGRAMA	EJERCICIO		
GASTO DE INVERSIÓN	49,743.1	55,820.7	58,516.6	104.8	13.5
Pemex-Exploración y Producción	43,541.8	46,315.6	53,107.6	114.7	17.6
Pemex-Refinación	4,480.8	6,005.9	3,534.2	58.8	-23.9
Pemex-Gas y Petroquímica Básica	1,113.5	1,817.8	1,062.6	58.5	-8.0
Pemex-Petroquímica	485.7	1,412.3	507.0	35.9	0.7
Corporativo	121.3	269.0	305.2	113.5	142.7

1/ Considera un deflactor de 1.0369, conforme al Índice Nacional de Precios al Consumidor.

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

Fuente: Base de Datos Institucional.

PEMEX-EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN

Las actividades de Pemex Exploración y Producción están orientadas al cumplimiento de los compromisos establecidos para el crecimiento económico del país, dando con ello continuidad a lo emprendido en los años recientes. Para realizarlas, ha desarrollado objetivos específicos en temas de productividad y competitividad, infraestructura para el desarrollo, aprovechamiento sustentable de los recursos naturales y protección del medio ambiente, entre los que se encuentran: Incrementar inventario de reservas por nuevos descubrimientos; revertir disminución en producción; optimizar las operaciones de producción, distribución y comercialización; fomentar la protección ambiental y el desarrollo sustentable.

La inversión realizada por Pemex-Exploración y Producción en el primer trimestre de 2013 ascendió a 53,107.6 millones de pesos y representó 17.6% más que en el mismo trimestre del año previo, variación originada por gastos superiores en rehabilitación y reacondicionamiento por contrato, servicios de apoyo a la perforación, construcción de obras, arrendamientos y otros egresos de inversión. El cumplimiento de la meta fue 114.7%, que se relaciona con mayores inversiones en los proyectos Aceite Terciario del Golfo, Antonio J. Bermúdez, Burgos y Cantarell. La inversión total incluye 220 millones de pesos de recursos supervenientes.

Los proyectos que utilizaron más recursos fueron: Cantarell, Aceite Terciario del Golfo, Ku-Maloob-Zaap, Burgos y Complejo Antonio J. Bermúdez, que en conjunto erogaron 57.7% 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 cada uno de estos proyectos.

- Cantarell. El ejercicio fue 8,424.5 millones de pesos, del cual destaca la terminación de seis pozos de desarrollo. El objetivo es recuperar el volumen de reservas mediante iniciativas de explotación, administrando la declinación de sus campos e incrementando el factor de recuperación de hidrocarburos; continuar el mantenimiento de presión así como la perforación de pozos de desarrollo, procesos de recuperación mejorada, mantener la confiabilidad y flexibilidad operativa en los sistemas de producción, transporte y distribución de crudo y gas.
- Aceite Terciario del Golfo. El objetivo del proyecto es recuperar las reservas de hidrocarburos, maximizando el valor económico de los yacimientos del Paleocanal de Chicontepec. Se invirtieron 7,580.6 millones de pesos destinados a la terminación de 107 pozos de desarrollo.
- Ku-Maloob-Zaap. Se erogaron 6,663.5 millones de pesos. El objetivo del proyecto es recuperar aceite y gas, a través de la perforación de pozos de desarrollo e inyectores, construcción y modernización de infraestructura, continuidad del sistema de mantenimiento de presión a los yacimientos de los campos Ku, Maloob y Zaap, así como el desarrollo de los campos nuevos de Ayatsil, Pit y Tekel. Destaca la terminación de cuatro pozos de desarrollo y la construcción de un ducto de 36 pulgadas de diámetro y 5.8 kilómetros de longitud.
- Burgos. Se destinaron 4,137.6 millones de pesos, en la terminación de 44 pozos de desarrollo y dos de exploración. Tiene como objetivo desarrollar el potencial productivo de las cuencas de Burgos, Sabinas y el área de Piedras Negras en la zona noreste del país y con ello fortalecer la oferta de gas natural, mediante el desarrollo de los campos con mayor reserva probada y probable.
- Complejo Antonio J. Bermúdez. Se ejercieron 3,835 millones de pesos. Su objetivo es acelerar el ritmo de extracción de hidrocarburos, mejorando el factor de recuperación de los yacimientos y asegurar la continuidad de la operación de sus campos, maximizando el valor económico de su explotación; todo dentro de un marco estricto de seguridad, y respeto al medio ambiente y a las comunidades.

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, y en construir la nueva refinería, así como reducir el rezago en mantenimiento de las instalaciones productivas, entre otras.

En el primer trimestre de 2013, el organismo subsidiario ejerció 3,534.2 millones de pesos (incluye recursos supervenientes por 425 millones de pesos), monto 23.9% menor al reportado en el mismo periodo del año anterior, con un cumplimiento de 58.8% del presupuesto, en particular por el menor ejercicio en el proyecto calidad de combustibles.

Los proyectos a los que se destinaron mayores recursos de inversión en este trimestre fueron: calidad de los combustibles, 23.9% del total; mantenimiento de la capacidad en las seis refinerías del SNR, 29%; conversión de residuales de la refinería de Salamanca, 7.1%; y otros proyectos, 40%. Los principales resultados en el periodo enero-marzo de 2013 fueron los siguientes:

- Proyecto calidad de combustibles. Se ejercieron 843.6 millones de pesos con el fin de dar cumplimiento a la NOM-086, relativa a la calidad de los combustibles mediante las siguientes dos fases:
 - Fase gasolinas: tiene el propósito de producir gasolinas de Ultra Bajo Azufre (UBA). En el primer trimestre de 2013, el avance por refinería se manifestó de la siguiente manera: Cadereyta alcanzó un avance físico de 89.8%, Madero 84.9%, Minatitlán 67.5%, Salina Cruz 63%, Tula 62.9% y Salamanca 60%. Por otra parte, se preparan los paquetes para la licitación de los sistemas de mezclado en línea de gasolinas para las refinerías de Cadereyta, Minatitlán y Tula. Con relación a los turbogeneradores, en Cadereyta se prepara la adjudicación directa para la formalización de contrato, y Madero ya cuenta con contrato. Con respecto a las instalaciones complementarias, concluyó la preparación de los paquetes técnicos para contratar ingenierías básicas y se encuentra pendiente el estudio diagnóstico de la hidrodesulfuradora de gasóleos de Cadereyta.
 - Fase diesel: su propósito es producir diesel UBA. Al cierre de marzo de 2013, para la refinería de Cadereyta están en proceso de licitación los cuatro paquetes para su ejecución: el primer paquete consiste en plantas nuevas e integración; el segundo en la remodelación de tres plantas hidrodesulfuradoras de diesel existentes; el tercero en la construcción de la planta de hidrógeno y la conclusión del gasoducto de 12 pulgadas de diámetro para transportar gas natural desde el ramal Ramones-Escobedo hasta el interior de límites de batería de la refinería; el cuarto paquete consiste en la adecuación del sitio donde se construirá la nueva planta hidrodesulfuradora de diesel.

Para las cinco refinerías restantes están terminadas las ingenierías de las plantas hidrodesulfuradoras de diesel. Respecto a las plantas de recuperación de azufre para las refinerías de Madero, Minatitlán y Salina Cruz, se tiene firmado el contrato relativo al desarrollo de la ingeniería básica. En las plantas de producción de hidrógeno de las refinerías de Tula, Madero y Minatitlán, se firmó el contrato para el desarrollo de la ingeniería básica. Para la nueva planta de hidrógeno de Salina Cruz, está en trámite la contratación del tecnólogo. El IMP concluyó en enero de 2013 las ingenierías de las nuevas plantas de tratamiento de aguas amargas de las refinerías de Salamanca y Tula.

- Reconfiguración de la refinería de Minatitlán. Todas las plantas e instalaciones están físicamente terminadas y bajo el control, resguardo, operación y mantenimiento de la refinería. Continúa pendiente el cierre administrativo.
- Aumento de la capacidad de almacenamiento y distribución Tuxpan-México. Se ejercieron 35.7 millones de pesos en este proyecto, del cual se busca que garantice el suministro de combustibles al Valle de México, al incrementar la capacidad de almacenamiento y transporte por ducto de la terminal de Tuxpan. Se encuentra concluido y en operación el poliducto de 18 pulgadas de diámetro (103 kilómetros). La integración de las bombas *Booster* está concluida y en proceso de pre-arranque; se prepara la entrega de la casa de bombas a la Terminal Marítima Tuxpan. Inició el contrato de obra para construir el centro de control de motores en la Terminal Marítima Tuxpan. El avance físico fue 82.4% al primer trimestre de 2013.
- Con respecto al estudio de preinversión para incrementar la capacidad de refinación en Tula, continuaron los trabajos de ingeniería de plantas, en el que se revisan las especificaciones y criterios de diseño de licenciadores y estimado de costos. Asimismo, concluyeron los trabajos de reubicación de 263 mil toneladas de desechos sólidos que estaban en el predio donde se construirán las plantas. En derechos de vía se tiene un avance de 89% en la obtención de permisos para construcción. El avance físico del proyecto a marzo de 2013 fue 9.8%.
- La reconfiguración de la refinería de Salamanca busca posicionar a esta refinería dentro del esquema de alta conversión, rentable, competitiva, eficiente, segura y ambientalmente limpia, mejorar la balanza comercial y contribuir a la reducción de los niveles de contaminación en la zona, así como reducir la oferta comercial de combustóleo y asfalto.
 - Al cierre del primer trimestre de 2013 concluyeron las ingenierías básicas de las plantas coquizadora, hidrodesulfuradora de naftas de coquización, hidrógeno, aguas amargas y regeneración de aminas; están en desarrollo las de azufre, corte profundo, hidrodesulfuradora de gasóleos, reformadora, desintegración catalítica fluida (FCC) y H-Oil; y está en desarrollo la ingeniería básica extendida de la hidrodesulfuradora de naftas de coquización, hidrógeno, azufre e integración. Se trabaja con la CFE en la reubicación de algunas líneas de alta tensión; se cuenta con la ingeniería de detalle de la barda perimetral y se prepara el paquete técnico para la licitación; se trabaja

en el dictamen de factibilidad técnica, económica y ambiental del proyecto. Asimismo, en febrero de 2013 se formalizó la compra del terreno.

- Para mantener la producción de las refinerías del SNR se ejercieron 1,024.8 millones de pesos, 77.3% mas que lo ejercido en el primer trimestre de 2012.
- 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, construcción y puesta en operación de plantas de recuperación de azufre en estas refinerías. En Minatitlán está en proceso de definición la alternativa de construir una planta nueva, mientras que en Salamanca el desarrollo de la ingeniería, procura y construcción alcanzó un avance físico de 90.3%.
- 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 comprende 2,568 kilómetros de ductos, 9% de la red de Pemex-Refinación. A marzo de 2013, los contratos del Centro de Control Principal tienen un avance del 100% y el del Centro de Control Alterno se concluyó la ingeniería de detalle con un avance en *hardware* al 100% y *software* del 80%.
 - 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 de marzo se recibieron 43 sitios y 47 estaciones de telecomunicaciones. Se realizará la licitación del Centro de Control Alterno de un solo SCADA.

PEMEX-GAS Y PETROQUÍMICA BÁSICA

El organismo subsidiario diseñó un portafolio de proyectos que le permite, entre otros aspectos, disponer de la 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 de gas licuado, así como atender la demanda de etano requerida por el mercado.

En el periodo enero-marzo de 2013 se ejercieron 1,062.6 millones de pesos, 8% menos que lo erogado en el mismo trimestre de 2012, con un cumplimiento de 58.5% del presupuesto original. La inversión incorpora 55 millones de pesos de recursos supervenientes. La cartera de proyectos incluye el mantenimiento integral de los sistemas de ductos de gas natural y gas licuado; conservación de la confiabilidad operativa en el

Complejo Procesador de Gas Ciudad Pemex; libramientos, rehabilitaciones y adquisiciones para la red de ductos de la región centro Etapa 2; conservación de la capacidad de procesamiento en el Complejo Procesador de Gas Nuevo Pemex; rehabilitaciones, modificación y modernización de las estaciones de compresión y bombeo a nivel nacional, los cuales representaron en su conjunto 41.1% del total de la inversión ejercida en el organismo subsidiario.

Los avances fueron los siguientes:

- Durante 2012 concluyó la construcción de la planta criogénica de 200 millones de pies cúbicos diarios en el Complejo Procesador de Gas de Poza Rica, en Veracruz. Dicha planta se inauguró en noviembre y el cierre administrativo se realizará en 2013. El ejercicio de los recursos en el primer trimestre de 2013 fue 61.5 millones de pesos, 11.6% menor al reportado en el mismo periodo del año previo.
- En cuanto al proyecto de cogeneración en el Complejo Procesador de Gas Nuevo Pemex, la planta se inauguró en octubre de 2012, en el primer trimestre de 2013 se realizaron ajustes técnicos previos a la realización de las pruebas de operación y desempeño e inició en abril la operación comercial. El objetivo es suministrar energía eléctrica al propio complejo y disponer de excedentes para otras instalaciones de Petróleos Mexicanos.
- La Estación de Compresión Emiliano Zapata y el Libramiento a Xalapa servirán para incrementar la capacidad de transporte de gas natural del ducto de 48 pulgadas de diámetro Cempoala-Santa Ana. La estación de compresión está concluida y operando. Los trabajos del libramiento de Xalapa se esperan concluir en abril de 2013, una vez que se lleven a cabo las pruebas hidrostáticas y las corridas de diablo. La interconexión se asignó a través de una licitación pública internacional, en el que se firmó contrato, se tiene previsto que la interconexión se concluya en mayo 2013 y la operación del libramiento inicie en junio de este año. El avance físico del proyecto fue 99%.
- 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 2013 se acreditó la etapa FEL III (metodología para la definición y planeación de proyectos de inversión) de las obras de la planta criogénica 2 del Complejo Procesador de Gas ciudad Pemex y su integración con la criogénica 1. Se tiene previsto publicar la convocatoria de licitación pública internacional de las obras en el Complejo Procesador de Gas Cactus, en el segundo trimestre de 2013.
- Etileno XXI (Contrato de servicio para el transporte 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. En diciembre de 2012 se firmó el contrato para la prestación del servicio de transporte de etano, en enero de 2013 se obtuvo la manifestación de impacto ambiental, se cuenta con la aprobación de parte del Instituto Nacional de Antropología e Historia y se tiene un avance de 41% en la adquisición de derechos de vía críticos; se adquirieron tres de los cinco terrenos necesarios para la construcción de instalaciones superficiales. Se estima que la etapa de construcción inicie en el segundo trimestre de 2013.

PEMEX-PETROQUÍMICA

El organismo subsidiario centra sus esfuerzos en incrementar su participación en la atención de la demanda de petroquímicos. Las inversiones están dirigidas a la modernización de su capacidad actual instalada. Entre las principales líneas de acción con que cuenta Pemex-Petroquímica se encuentra la de impulsar la modernización tecnológica, así como las economías de escala de las cadenas rentables para reducir costos de producción, tener procesos más eficientes, una mayor integración con las etapas posteriores; mejor cuidado del medio ambiente; y establecer mecanismos que promuevan una mayor participación de inversión complementaria en los procesos productivos.

En el primer trimestre de 2013, este organismo subsidiario invirtió 507 millones de pesos (incluye 42 millones de pesos de recursos supervenientes), 0.7% más que en el mismo trimestre del año anterior, con un cumplimiento de 35.9% del programa. Los proyectos que ejercieron mayores recursos fueron: a) Sosténimiento de la capacidad de producción de derivados del etano II (9.5%); b) sosténimiento de la capacidad de producción de derivados del etano IV en el Complejo Petroquímico Morelos (9.1%); c) modernización y ampliación del tren de aromáticos I del Complejo Petroquímico La Cangrejera (6.5%) y el resto a otros proyectos.

- Los recursos se destinaron a proyectos estratégicos, entre los que se encuentra la Ampliación y Modernización del Tren de Aromáticos en el Complejo Petroquímico La Cangrejera. La primera parte del proyecto IPC-I Unidad de Proceso CCR *Platforming* presenta al 31 de marzo de 2013 un avance físico de 99.5%, en el primer trimestre reinició el proceso de puesta en operación de la planta y en el segundo trimestre de 2013 se cargará nafta. La segunda parte, que corresponde al IPC-2, procesos de producción de benceno y xilenos (*tatoray*), recuperación de xilenos (*parex*) y renovaciones de las plantas (*revamps*), se encuentran en desarrollo de la etapa FEL III (metodología para la definición y planeación de proyectos de inversión). De enero a marzo de 2013 se ejercieron 33.2 millones de pesos, 83.4% menos que lo erogado el mismo periodo del año previo, con un cumplimiento de 13.8% de la meta.
- 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), Pemex-Petroquímica contrató al IMP para el desarrollo de la ingeniería conceptual fuera de límites

de batería. Al 31 de marzo de 2013 tiene un avance de 32.1%. Se prepara el paquete de licitación de los reactores ebullentes, y se realizan trámites para la contratación del desarrollo de la ingeniería básica extendida y para la asesoría del tecnólogo que revise la ingeniería de destalle y la fabricación de reactores ebullentes.

CORPORATIVO DE PETRÓLEOS MEXICANOS

Durante el primer trimestre de 2013, el Corporativo de Petróleos Mexicanos invirtió 305.2 millones de pesos, 142.7% más de los recursos ejercidos el mismo trimestre del año previo, con un cumplimiento de 113.5% de la meta, principalmente en el rubro de adquisición de bienes muebles e inmuebles. Los proyectos a los que se destinaron más recursos fueron: construcción de unidades médicas (6.3%), renovación de instalaciones en unidades médicas (4.8%), y lo restante a otros proyectos.

4. INFORMACIÓN FINANCIERA

4.1 ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

Los resultados financieros que se presentan fueron elaborados conforme a Normas de Información Financiera Gubernamental, Generales o Específicas para el Sector Paraestatal (NIFGGSP) o Normas Gubernamentales (NG) y corresponden a los estados financieros consolidados al 31 de marzo de 2013 y 2012 de Petróleos Mexicanos y sus organismos subsidiarios. Estos estados financieros consolidados muestran diferencias con los preparados con base en las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF o IFRS por sus siglas en inglés). Dichos estados financieros consolidados contienen cifras preliminares.

PETRÓLEOS MEXICANOS Y SUS ORGANISMOS SUBSIDIARIOS
ESTADO DE RESULTADOS CONSOLIDADO DEL 1 DE ENERO AL 31 DE MARZO
CIFRAS PRELIMINARES BAJO NORMAS GUBERNAMENTALES
(MILLONES DE PESOS)

CONCEPTO	2013	2012	VARIACIÓN	
			IMPORTE	(%)
INGRESOS TOTALES	378,931.8	389,090.0	-10,158.2	-2.6
En el país	214,018.5	203,558.2	10,460.3	5.1
De exportación	163,687.2	184,262.1	-20,574.9	-11.2
Ingresos por servicios	1,226.1	1,269.7	-43.6	-3.4
COSTO DE VENTAS	176,033.5	160,234.6	15,798.9	9.9
RENDIMIENTO BRUTO	202,898.3	228,855.4	-25,957.1	-11.3
GASTOS GENERALES	25,669.2	25,570.6	98.6	0.4
Gastos de distribución	5,161.4	4,852.4	309.0	6.4
Gastos de administración	20,507.8	20,718.2	-210.4	-1.0
RENDIMIENTO DE OPERACIÓN	177,229.1	203,284.8	-26,055.7	-12.8
OTROS INGRESOS (GASTOS)-NETO	36,051.3	46,712.7	-10,661.4	-22.8
RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO	17,352.7	32,862.5	-15,509.8	-47.2
Intereses pagados-neto	-12,885.6	-8,152.4	-4,733.2	-58.1
(Pérdida) utilidad en cambios-neta	30,238.3	41,014.9	-10,776.6	-26.3
PARTICIPACIÓN EN LOS RESULTADOS DE SUBSIDIARIAS Y ASOCIADAS	1,804.0	21.2	1,782.8	8,409.4
RENDIMIENTO ANTES DE IMPUESTOS, DERECHOS Y APROVECHAMIENTOS	232,437.1	282,881.2	-50,444.1	-17.8
Impuestos, derechos y aprovechamientos	223,424.8	246,815.0	-23,390.2	-9.5
RENDIMIENTO NETO	9,012.3	36,066.2	-27,053.9	-75.0

La suma de los parciales puede no coincidir por redondeo.
Fuente: Dirección Corporativa de Finanzas. Petróleos Mexicanos.

EXPLICACIÓN A LAS VARIACIONES

(1 de enero a 31 de marzo de 2013/1 de enero a 31 de marzo de 2012)

El valor de las ventas en el mercado nacional mostró un incremento de 10.5 miles de millones de pesos, (5.1%) originado principalmente por el aumento en el precio unitario de venta (precio de venta del producto según factura) de gasolinás, diesel, gas natural, gas licuado, estireno, tolueno, amoniaco, propileno; una disminución en combustóleo, azufre y polietilenos.

La disminución de 20.6 miles de millones de pesos (11.2%) en las ventas de exportación se debe en particular a una disminución en el volumen de crudo olmeca y gas natural así como en el importe de las ventas de crudo maya, olmeca, combustóleo, naftas y butadieno; asimismo, a la baja del precio promedio de la mezcla de crudo mexicano en los mercados internacionales, misma que fue de 104.72 dólares promedio por barril del 1 de enero al 31 de marzo de 2013 y en el mismo periodo de 2012 de 111.42 dólares promedio.

El incremento en el costo de ventas de 15.8 miles de millones de pesos (9.9%), respecto de 2012, debido sobre todo a los gastos de operación por 11 mil millones, así como un incremento en la fluctuación de los inventarios por 9 mil millones de pesos, compensándose con una reducción en la compra de productos por 3.6 miles de millones, y disminución en los productos usados en operación por 0.6 miles de millones de pesos.

En cuanto los gastos generales, presentaron un incremento de 0.1 miles de millones de pesos lo que equivale al 0.4% con respecto al primer trimestre de 2012, derivado principalmente por el incremento de 0.3 miles de millones de pesos en los gastos de distribución, compensado con la disminución en los gastos de administración por 0.2 miles de millones de pesos.

El rubro otros ingresos (gastos) presentó una disminución de 10.7 miles de millones de pesos (22.8%), debido principalmente a una disminución en ingresos derivados de la tasa negativa del Impuesto Especial Sobre Producción y Servicios (IEPS) por 20.9 miles de millones de pesos al pasar de 55.4 miles de millones de pesos a 34.5 miles de millones de pesos.

El resultado integral de financiamiento muestra una variación deficitaria de 15.5 miles de millones de pesos (47.2%) debido a la pérdida en cambios de 10.8 miles de millones, como consecuencia a una menor apreciación del peso frente al dólar, asimismo se pagaron intereses por 4.7 miles de millones de pesos, debido principalmente al resultado neto desfavorable de los derivados financieros.

La reducción en los impuestos, derechos y aprovechamientos de 23.4 miles de millones de pesos (9.5%), se debe a la disminución de los: Derechos Ordinarios sobre Hidrocarburos (DOSH), que pasó de un monto de 207.4 miles de millones de pesos, en el periodo del 1 de enero al

31 de marzo de 2012 a 188.3 miles de millones de pesos, en el mismo periodo de 2013; Derechos Extraordinarios sobre la Exportación de Petróleo Crudo por 1.8 miles de millones de pesos; lo anterior debido principalmente a una menor producción en el trimestre, así como a la caída del precio promedio de la mezcla del crudo mexicano en mercados internacionales.

Durante el primer trimestre de 2013, la carga fiscal representó 59% de las ventas totales, en tanto que en el mismo periodo de 2012, representó 63.4%.

PETRÓLEOS MEXICANOS Y SUS ORGANISMOS SUBSIDIARIOS
ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA CONSOLIDADO
CIFRAS PRELIMINARES BAJO NORMAS GUBERNAMENTALES

(MILLONES DE PESOS)

CONCEPTO	31 DE MARZO DE 2013	31 DE DICIEMBRE DE 2012	Variación	
			Importe	%
ACTIVO CIRCULANTE	277,832.7	277,549.2	283.5	0.1
Efectivo y equivalentes de efectivo	95,792.9	105,263.9	-9,471.0	-9.0
Ctas. y doc. por cobrar a clientes y otros	156,365.8	131,819.3	24,546.5	18.6
Inventarios	20,276.9	32,006.0	-11,729.1	-36.7
Instrumentos financieros	5,397.1	8,460.0	-3,062.9	-36.2
INVERSIONES EN ACCIONES	53,558.6	51,914.3	1,644.3	3.2
POZOS, PLANTAS, EQUIPO E INMUEBLES	1,265,498.1	1,242,779.4	22,718.7	1.8
OTROS ACTIVOS	8,231.4	7,411.7	819.7	11.1
SUMA EL ACTIVO	1,605,120.8	1,579,654.6	25,466.2	1.6
PASIVO CORTO PLAZO	232,108.0	221,397.5	10,710.4	4.8
Deuda de corto plazo	73,847.7	92,754.7	-18,907.0	-20.4
Arrendamiento financiero	648.8	569.3	79.5	14.0
Proveedores	85,014.7	71,660.8	13,353.9	18.6
Ctas. y doc. por pagar y otros-neto-	5,131.2	5,879.8	-748.6	-12.7
Imp., der. y aprovechamientos por pagar	59,296.9	43,802.7	15,494.2	35.4
Instrumentos financieros	8,168.7	6,730.2	1,438.5	21.4
LARGO PLAZO	1,150,670.3	1,143,431.1	7,239.2	0.7
Deuda a largo plazo	649,519.5	655,335.9	-5,816.4	-0.9
Arrendamiento financiero	5,203.9	4,391.8	812.1	18.5
Reserva para obligaciones laborales	421,433.7	409,909.3	11,524.4	2.8
Reserva para créditos diversos	68,971.0	67,995.0	976.0	1.4
Impuestos y créditos diferidos	5,542.2	5,799.1	-256.9	-4.4
SUMA EL PASIVO	1,382,778.3	1,364,828.6	17,949.7	1.3
PATRIMONIO	222,342.5	214,826.0	7,516.5	3.5
Certificados de aportación "A"	96,958.0	96,958.0	0.0	0.0
Aportaciones al patrimonio	180,382.4	180,382.4	0.0	0.0
Part. en el capital de otras subsidiarias	17,058.0	18,594.2	-1,536.2	-8.3
Superávit por donación	4,394.5	4,394.3	0.2	0.0
Instrumentos financieros	-52.8	-93.0	40.2	43.2
Resultados acumulados				
De ejercicios anteriores	-85,409.9	-122,316.3	36,906.4	30.2
Del ejercicio	9,012.3	36,906.4	-27,894.1	-75.6
TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO	1,605,120.8	1,579,654.6	25,466.2	1.6

La suma de los parciales puede no coincidir por redondeo.

EXPLICACIÓN A LAS VARIACIONES**(1 DE ENERO AL 31 DE MARZO DE 2013 / 1 DE ENERO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2012)**

Al 31 de marzo de 2013, el activo total por 1,605.1 miles de millones de pesos, aumentó 1.6% con respecto al cierre de 2012, que se ubicó en 1,579.7 miles de millones de pesos.

El activo circulante se incrementó 0.3 miles de millones de pesos (0.1%), debido principalmente a:

- Las cuentas y documentos por cobrar a clientes y otros presentó un incremento de 24.5 miles de millones de pesos (18.6%), principalmente por aumento en clientes extranjeros por 4.3 miles de millones de pesos, en clientes nacionales de 10.7 miles de millones de pesos, deudores diversos 7.7 miles de millones de pesos, así como una disminución en la estimación de cuentas incobrables por 0.3 miles de millones de pesos.
- La disminución en efectivo y equivalentes de efectivo por 9.5 miles de millones de pesos (9%) se debe en particular a una disminución en otros valores por 13.3 miles de millones de pesos, compensado con una mayor existencia en caja y bancos por 3.8 miles de millones de pesos.
- Los inventarios presentaron una disminución de 11.7 miles de millones de pesos que equivalen a 36.7%.
- Los instrumentos financieros muestran una disminución por 3.1 miles de millones de pesos (36.2%), debido principalmente a la baja en el valor de los Cross-Currency Swaps, debido a la apreciación de las divisas cubiertas respecto al dólar.

Los pozos, plantas, equipo e inmuebles aumentaron 22.7 miles de millones de pesos (1.8%) en comparación con el cierre de 2012, originado por el efecto neto de las nuevas inversiones y el registro de las depreciaciones.

El pasivo total al 31 de marzo de 2013 comparado con el cierre de 2012 aumentó 17.9 miles de millones de pesos que representa 1.3%.

La deuda total documentada disminuyó 23.8 miles de millones de pesos (3.2%), debido básicamente a la variación favorable en tipos de cambio.

Los impuestos, derechos y aprovechamientos por pagar aumentaron en 15.5 miles de millones de pesos (35.4%), principalmente por los mayores pagos a realizar durante 2013 por los derechos sobre hidrocarburos.

Proveedores y contratistas muestran un incremento de 13.4 miles de millones de pesos (18.6%), debido principalmente al aumento en contratistas por 16.7 miles de millones de pesos por mayores obras, compensándose con una disminución en proveedores nacionales de 3.3 miles de millones de pesos.

La reserva para beneficios a los empleados muestra un incremento de 11.5 miles de millones de pesos (2.8%), el cual corresponde al reconocimiento del costo neto del periodo, disminuido por las aportaciones efectuadas al Fondo Laboral Pemex (FOLAPE) (activos de plan), los pagos efectuados por concepto de los servicios médicos otorgados a los jubilados y sus beneficiarios, a los pensionados post-mortem, así como a los pagos por concepto de terminación de la relación laboral antes de alcanzar la edad de jubilación.

El incremento que presenta la reserva para créditos diversos y otros por un mil millones de pesos, (1.4%) se origina principalmente por los aumentos en intereses cobrados por anticipado, la provisión para juicios en proceso, la provisión para gastos de taponamiento de pozos y otros pasivos a largo plazo.

El patrimonio aumentó 7.5 miles de millones de pesos, (3.5%), debido particularmente por la disminución de las pérdidas de ejercicios anteriores acumuladas.

4.2 POLÍTICA DE FINANCIAMIENTO Y ESTADO DE LA DEUDA DOCUMENTADA

ESTRATEGIA 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 de 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, y 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, de supervisar su programa financiero y de 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 llevar a cabo 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 2013, sujeto al cumplimiento de la normatividad aplicable. Se estima contratar hasta por un máximo de 125,620.1 millones de pesos (equivalentes a 9,738.7 millones de dólares); lo cual, tomando en consideración amortizaciones que se estima realizar, implica un endeudamiento neto máximo de 42,676.4 millones de pesos (equivalentes a 3,314.8 millones de dólares), de acuerdo con el endeudamiento aprobado por el Congreso de la Unión.

Al 31 de marzo de 2013, la deuda documentada total, incluyendo intereses devengados ascendió a 729,219.9 millones de pesos, contra 753,051.7 millones de pesos al cierre del año previo. La deuda con vencimientos menores a 12 meses fue 74,496.5 millones de pesos y la de largo plazo 654,723.4 millones de pesos.

En este contexto, durante el primer trimestre de 2013 Petróleos Mexicanos realizó las siguientes actividades de financiamiento:

- En enero realizó la emisión de un bono en mercados internacionales por 2,100 millones de dólares, con vencimiento en enero de 2023.
- En marzo se llevó a cabo la emisión de Certificados Bursátiles de largo plazo por un monto de 2,500 millones de pesos, con vencimiento en 2017.
- Por concepto de contratos de arrendamiento financiero de Pemex-Refinación por 11.3 millones de dólares y disposiciones de los contratos de obra pública financiada (COPFs) de Pemex-Exploración y Producción por 80.3 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 2013, Petróleos Mexicanos realizó las siguientes amortizaciones: i) deuda interna, 333.3 millones de pesos de créditos bancarios, certificados bursátiles 12,487.4 millones de pesos, ii) deuda externa, 11.3 millones de dólares (143.2 millones de pesos) de arrendamiento financiero, cinco millones de dólares (62.3 millones de pesos) de créditos bancarios, 277 millones de dólares (3,483.1 millones de pesos) de créditos garantizados (ECA's) y 248.7 millones de dólares (3,175.9 millones de pesos) de otros créditos (FPSO y COPF).

4.3 EJERCICIO DE LOS RECURSOS (FLUJO DE EFECTIVO)

En el Presupuesto de Egresos de la Federación para el ejercicio fiscal 2013 (PEF 2013), el H. Congreso de la Unión aprobó a Petróleos Mexicanos y sus organismos subsidiarios 476,659.6 millones de pesos de gasto programable, importe 7.7% superior al autorizado en 2012. Del monto aprobado a la industria petrolera estatal, 68.5% corresponde a gasto de inversión y 31.5% a gasto corriente. El gasto de inversión aumentó 8.3% respecto a lo aprobado el año previo, en tanto que el gasto corriente autorizado creció 6.4%.

- Durante el periodo enero-marzo de 2013, no se registró ninguna adecuación autorizada por la SHCP al presupuesto anual de Petróleos Mexicanos. Sin embargo, se efectuaron movimientos compensados en los presupuestos de gasto de los organismos subsidiarios y el Corporativo, para evitar obstáculos presupuestales en su ejercicio, sin modificar el importe total anual autorizado, en los términos establecidos en la legislación correspondiente. Por lo anterior, el gasto programable autorizado permaneció sin modificación a nivel anual, con respecto al presupuesto original.

PETRÓLEOS MEXICANOS
PRESUPUESTO AUTORIZADO 2013
(millones de pesos)

CONCEPTO	ORIGINAL
INGRESOS PROPIOS	478,432.5
INGRESOS	1,680,582.1
Ventas interiores	1,068,420.8
Ventas exteriores	556,941.3
Otros ingresos	55,220.0
Tasa negativa IEPS	48,249.4
Servicios prestados y otros diversos	6,970.7
SUBSIDIOS Y TRANSFERENCIAS	-
EGRESOS	1,678,809.2
Gasto programable	476,659.6
Corriente	150,335.9
Inversión	326,323.7
Mercancía para reventa	262,948.2
Operaciones ajenas netas	0.0
Impuestos indirectos	146,142.2
Impuestos directos	793,059.2
SUPERÁVIT PRIMARIO	1,772.9
Intereses	38,009.6
SUPERÁVIT OPERACIÓN	-36,236.7
ENDEUDAMIENTO NETO	42,676.4
Disposiciones	125,620.0
Amortizaciones	82,943.6
INCREMENTO (USO) CAJA	6,439.8

Las sumas pueden no coincidir debido a redondeo.

Fuente: Base de Datos Institucional.

En el primer trimestre de 2013, el presupuesto autorizado en el gasto programable fue 99,280.6 millones de pesos. La entidad ejerció 98,958 millones de pesos, importe 0.3% inferior al autorizado, y 3.6% menor en términos reales al del primer trimestre del año previo. El cuadro siguiente muestra los resultados del ejercicio en flujo de efectivo para el primer trimestre de 2013, comparados con el mismo periodo de 2012, así como con el presupuesto original de Petróleos Mexicanos. La justificación a las variaciones respecto al primer trimestre del año precedente, se efectúa en términos reales.

PETRÓLEOS MEXICANOS
EJERCICIO PRESUPUESTAL. FLUJO DE EFECTIVO CONSOLIDADO TRIMESTRE I
(millones de pesos)

CONCEPTO	2012	2013		VARIACIÓN (%)	
		PRESUPUESTO ORIGINAL	EJERCICIO	EJERCICIO/PRESUPUESTO ORIGINAL	13/12 ^{1/} REAL
INGRESOS PROPIOS	100,445.8	113,725.2	87,052.6	-23.5	-16.4
INGRESOS	466,939.2	421,468.7	419,600.2	-0.4	-13.3
Ventas interiores	232,592.8	266,155.0	237,323.4	-10.8	-1.6
Ventas exteriores	179,551.7	141,890.4	157,822.6	11.2	-15.2
Otros ingresos	54,794.8	13,423.3	24,454.3	82.2	-57.0
Tasa negativa IEPS	55,122.5	11,490.1	22,862.0	99.0	-60.0
Servicios prestados y otros diversos	-327.7	1,933.2	1,592.3	-17.6	568.6
EGRESOS	464,409.3	407,024.2	426,332.4	4.7	-11.5
Gasto programable	98,982.7	99,280.6	98,958.0	-0.3	-3.6
Corriente	49,239.6	43,460.0	40,441.4	-6.9	-20.8
Inversión	49,743.1	55,820.7	58,516.6	4.8	13.5
Mercancía para reventa	89,966.2	63,924.2	90,997.8	42.4	-2.5
Operaciones ajenas netas	-1,066.8	0.0	-5,173.3	n.r.	-367.7
Impuestos indirectos	27,461.9	35,505.5	28,557.8	-19.6	0.3
Impuestos directos	249,065.3	208,313.9	212,992.1	2.2	-17.5
SUPERÁVIT PRIMARIO	2,529.9	14,444.5	-6,732.2	-146.6	-356.6
Intereses	12,164.5	13,567.9	9,538.0	-29.7	-24.4
SUPERÁVIT OPERACIÓN	-9,634.5	876.6	-16,270.2	-1,956.1	-62.9
Endeudamiento neto	14,531.6	-5,991.1	10,181.5	269.9	-32.4
Disposiciones	27,895.7	13,347.4	30,500.7	128.5	5.4
Amortizaciones	13,364.1	19,338.5	20,319.2	5.1	46.6
INCREMENTO (USO) CAJA	4,897.0	-5,114.5	-6,088.7	-19.0	-219.9

^{1/} Para el primer trimestre de 2013 se considera un deflactor de 1.0369 respecto al primer trimestre de 2012, conforme al Índice Nacional de Precios al Consumidor.

n.r. No representativo o superior a 1000%.

Las sumas pueden no coincidir debido a redondeo.

Fuente: Base de Datos Institucional.

EJERCICIO PRESUPUESTAL. EXPLICACIÓN A LAS VARIACIONES. 1 DE ENERO AL 31 DE MARZO DE 2013

Los ingresos totales registraron 419,600.2 millones de pesos, importe 13.3% menor (47,339.1 millones de pesos en términos nominales) respecto al primer trimestre de 2012, y 0.4% inferior (1,868.5 millones de pesos) al programa original. Los ingresos propios (después de descontar de los ingresos totales los impuestos y mercancías para reventa) resultaron 16.4% por debajo de lo registrado en el primer trimestre de 2012 y 23.5% menores al programa.

- **VENTAS INTERNAS.** Los ingresos por ventas a clientes nacionales disminuyeron 1.6% respecto a los registrados en el primer trimestre de 2012, considerando el efecto de la inflación, aunque en términos nominales fueron superiores 4,730.6 millones de pesos. Influyó de manera representativa el saldo vencido en las cuentas por cobrar a la CFE, que fue superior al del primer trimestre de 2012. En términos generales se comercializaron volúmenes y precios más altos en la mayoría de los productos, con excepción de los menores volúmenes de gasolina Pemex Magna, combustóleo, asfalto, gas licuado y la mayoría de los petroquímicos, en especial en el caso del cloruro de vinilo, así como menores precios del combustóleo vendido a la CFE y de la turbosina a Aeropuertos y Servicios Auxiliares. Respecto al presupuesto, se registró una disminución de 10.8%, por menores volúmenes a los programados, salvo en el caso de la gasolina Pemex Premium, gas seco, lubricantes básicos y los combustibles para la generación termoeléctrica; respecto a los precios resultaron más bajos en productos como gasolinas, diesel, lubricantes y parafinas. Asimismo, influyeron los saldos vencidos de cuentas por cobrar a la CFE.
- **VENTAS EXTERIORES.** Los ingresos por este concepto disminuyeron 15.2% (21,729.1 millones de pesos en términos nominales) respecto al primer trimestre del año previo, derivado principalmente de los menores volúmenes y precios de la mezcla de petróleo crudo de exportación respecto a los del primer trimestre de 2012. Contribuyeron a la variación los menores precios del combustóleo y el diluyente exportados, junto con volúmenes y precios más bajos de las gasolinas naturales comercializadas en el exterior. Con relación al presupuesto original, se obtuvieron ingresos 11.2% más elevados, por registrarse volúmenes y precios superiores a los programados en la mezcla de petróleo crudo.
- **OTROS INGRESOS.** En este concepto se obtuvieron 24,454.3 millones de pesos netos, saldo en el que se incluye una recuperación de 22,862 millones de pesos de IEPS negativo, importe 60% menor al obtenido en el mismo periodo del año anterior, debido a precios internacionales de referencia inferiores, aunque se situó 99% por arriba de lo programado, en este caso por una consideración del precio internacional menor en el programa. La parte remanente del saldo corresponde al cobro de servicios y otros ingresos diversos, junto con el efecto de la variación cambiaria neta.

Los egresos totalizaron 426,332.4 millones de pesos, importe 11.5% menor a lo ejercido en el primer trimestre de 2012, y 4.7% por arriba de lo contemplado en el presupuesto.

El ejercicio del gasto programable corriente y de inversión, ascendió a 98,958 millones de pesos, 3.6% menos de lo ejercido el año previo y 0.3% por abajo de lo autorizado.

El gasto corriente durante el primer trimestre de 2013 registró 40,441.4 millones de pesos, importe 20.8% inferior respecto al periodo similar del año previo, y 6.9% por abajo del presupuesto.

- Las erogaciones en servicios personales aumentaron 0.8% (809.7 millones de pesos a valores corrientes) respecto a enero-marzo de 2012, a lo que contribuyó el incremento salarial otorgado en agosto de 2012. Respecto al presupuesto resultó 4.8% menor (931.6 millones de pesos), principalmente por reclasificación de los conceptos que integran este rubro en Pemex-Exploración y Producción, así como por una calendarización diferente a la programada.
- El gasto de operación (materiales y suministros, y servicios generales) se situó 0.7% por arriba de lo registrado en el primer trimestre del año previo, a lo que contribuyó un mayor ejercicio en fletes, básicamente por variación en precios de los servicios; así como en servicios técnicos pagados a terceros, por honorarios y gastos pagados a terceros, entre lo que destacan los trabajos de la auditoría externa relacionados con la preparación de los estados financieros consolidados y la revisión de las diferencias entre las políticas contables y el reporte financiero con las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF'S), principalmente. Respecto al presupuesto el ejercicio fue 16.7% inferior, lo cual representó un gasto 2,261.4 millones de pesos menor, lo que se identifican con la clasificación otros, en el cual se registraron 1,183.1 millones de pesos de menor ejercicio, principalmente en Pemex-Refinación en Servicios Auxiliares, por facturas de consumo eléctrico pendientes de compensar.
- En pensiones y jubilaciones el ejercicio del primer trimestre de 2013 se ubicó 51.6% por abajo del reportado en el primer trimestre del año precedente, por aportaciones menores efectuadas al Fondo Laboral Pemex (FOLAPE), lo cual se dio en función de las disponibilidades financieras del mismo.

El gasto de inversión registró 58,516.6 millones de pesos, importe 13.5% superior (8,773.5 millones de pesos) al erogado en el primer trimestre de 2012, sobre todo en la obra pública, que se situó 9,135.9 millones de pesos por arriba del mismo trimestre del año previo. La

variación principal se registró en Pemex-Exploración y Producción, la mayor parte de la cual correspondió a rehabilitación y reacondicionamiento por contrato, servicios de apoyo a la perforación, construcción de obras, arrendamientos y otros egresos de inversión.

Los egresos por mercancía para reventa ascendieron a 90,997.8 millones de pesos, 2.5% menos de lo ejercido en el mismo trimestre del año previo. Entre los componentes de la variación se identifican menores volúmenes importados de gasolinas, combustóleo, diesel y turbosina, principalmente. Respecto al presupuesto original, este rubro resultó 42.4% superior por diferencias más significativas en precios y volúmenes.

Las operaciones ajenas netas presentaron un saldo neto de 5,173.3 millones de pesos de ingreso, que en el caso de las operaciones por cuenta de terceros se dio como consecuencia de aumentos en retenciones de conceptos varios, en proporción al entero de las mismas. Las operaciones recuperables registraron también un saldo neto de ingreso, originado en su parte más significativa por mayores cobros de fletes de turbosina y a préstamos otorgados a trabajadores.

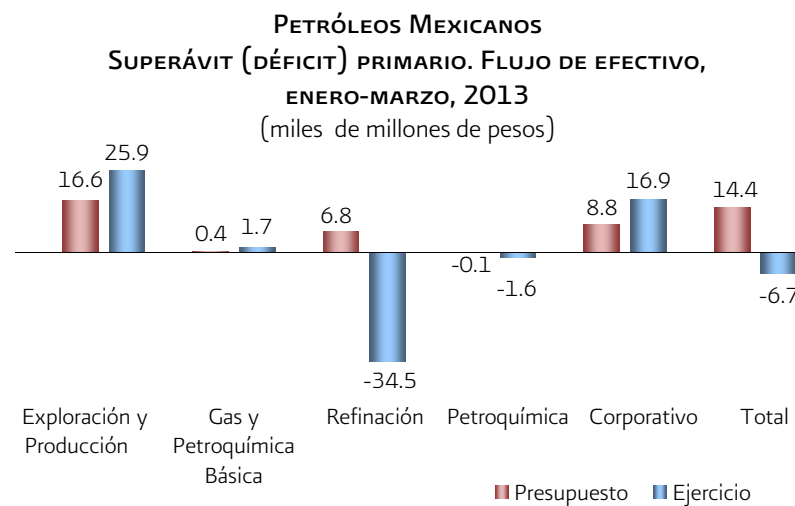
El pago de impuestos indirectos fue mayor 1,095.9 millones de pesos (nominal), que equivalen a 0.3% en términos reales en relación al periodo enero-marzo del año previo, derivado principalmente de mayores enteros de Impuesto al Valor Agregado por pagar a la SHCP proveniente del ejercicio anterior y de IVA por pagar a terceros. Respecto al presupuesto, los pagos resultaron 19.6% menores, sobre todo por menores enteros de IVA a la SHCP.

Los impuestos directos ascendieron a 212,992.1 millones de pesos, importe que en términos nominales estuvo 36,073.2 millones por abajo del ejercicio del primer trimestre del año previo, en particular por el menor pago del Derecho Ordinario Sobre Hidrocarburos (DOSHS). Respecto al presupuesto el ejercicio fue mayor 4,678.2 millones (2.2%), sobre todo por pagos superiores del DOSHS, Impuesto sobre Rendimientos Petroleros y el Derecho sobre la Extracción de Hidrocarburos, resultantes de los mayores precios alcanzados por la mezcla mexicana de los crudos de exportación respecto a lo programado.

El endeudamiento neto ascendió a 10,181.5 millones de pesos, importe 32.4% menor al observado el primer trimestre de 2012, en virtud de que se pagaron amortizaciones 46.6% superiores (equivalentes a 6,955.1 millones de pesos a valores corrientes), principalmente en operaciones de mercado y créditos bancarios del mercado interno; las disposiciones aumentaron 5.4% (2,605 millones de pesos) en particular por operaciones de mercado en el mercado externo. En contraste, el endeudamiento fue superior al presupuesto, que preveía un desendeudamiento neto para el primer trimestre de 2013.

Como resultado de lo anterior, la entidad observó un déficit primario de 6,732.2 millones de pesos, en contraste con un superávit por 14,444.5 millones de pesos estimado en el presupuesto para el periodo y de 2,529.9 millones registrado en el mismo trimestre del año previo.

- Por organismo subsidiario, los balances primarios de Pemex-Exploración y Producción, Pemex-Gas y Petroquímica Básica y el Corporativo de Petróleos Mexicanos resultaron positivos, mientras que en Pemex-Refinación y Pemex-Petroquímica fueron negativos. Cabe señalar que el flujo de efectivo de Pemex-Exploración y Producción, Pemex-Gas y Petroquímica Básica y el Corporativo alcanzaron balances primarios superiores a los presupuestados.



Después de restar al balance primario los egresos financieros netos, se obtuvo un déficit financiero de 16,270.2 millones de pesos, que representó un balance 62.9% menor al del mismo periodo del año inmediato anterior. Asimismo el déficit financiero obtenido contrasta con el superávit presupuestado por 876.6 millones de pesos.

5. SEGURIDAD INDUSTRIAL Y PROTECCIÓN AMBIENTAL

5.1 SEGURIDAD INDUSTRIAL

El Sistema para la Administración de Seguridad, Salud y Protección Ambiental (Sistema PEMEX-SSPA)^{11/} de Petróleos Mexicanos y sus organismos subsidiarios, estableció la Estrategia 2013–2018, que se presentó en el Subequipo de Liderazgo y será autorizada en la próxima reunión del Equipo de Liderazgo Directivo de SSPA.

AVANCE EN EL NIVEL DE IMPLANTACIÓN DE PEMEX-SSPA

12 Mejores prácticas de SSPA (12 MPI)	Nivel 1: 100% / Nivel 2: 98% y Nivel 3: 48%	Nivel 1*
Subsistema de Administración de la Seguridad de los Procesos	Nivel 1: 100% / Nivel 2: 97% y Nivel 3: 41%	Nivel 1*
Subsistema de Administración de Salud en el Trabajo	Nivel 1: 94% / Nivel 2: 56% y Nivel 3: 0%	Nivel 1*
Subsistema de Administración Ambiental	Nivel 1: 100% / Nivel 2: 95% y Nivel 3: 44%	Nivel 1*

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

ACCIDENTALIDAD

Del primero de enero al 31 de marzo de 2013, el índice de frecuencia acumulado para el personal de Petróleos Mexicanos se ubicó en 0.81 accidentes por millón de horas hombre laboradas. Esta cifra representó un aumento de 55.8% respecto al mismo periodo de 2012. Los organismos que más contribuyeron a la accidentalidad fueron Pemex-Refinación con 30 accidentes y en concreto las refinerías de Madero y Salamanca con 7, Pemex-Exploración y Producción con 17 accidentes, siendo la Unidad de Negocios de Perforación y la Subdirección de Producción las que reportaron el mayor índice con 8 accidentes. Pemex-Gas y Petroquímica Básica incrementó 204% su índice en el mismo periodo, debido a 6 lesionados en la Subdirección de Ductos en marzo.

Con el fin de contener la accidentabilidad y revertir su tendencia, la Dirección Corporativa de Operaciones continuó con la ejecución del Plan de Contención de Accidentes en 24 Centros de Trabajo, con la participación de personal de las Subdirecciones de Mantenimiento y de Seguridad, en forma conjunta con las áreas correspondientes de los organismos subsidiarios. Los centros de trabajo incorporados a este plan fueron los siguientes: Activo Integral Aceite Terciario del Golfo (ATG); activos de producción Poza Rica–Altamira y Bellota Jujo; área de

^{11/} El sistema PEMEX-SSPA se integra por tres subsistemas: Administración de la Seguridad 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.

transporte y distribución de hidrocarburos Norte; unidades operativas Cantarell, Delta Tonalá y Kumaza; refinerías Madero, Minatitlán, Salamanca, Salina Cruz, Tula y Cadereyta; sectores de ductos Mendoza Pemex-Refinación, Torreón Pemex-Gas y Petroquímica Básica y Mendoza Pemex-Gas y Petroquímica Básica; complejos petroquímicos Pajaritos, Morelos, Cosoleacaque y La Cangrejera; complejos procesadores de gas Ciudad Pemex, Nuevo Pemex y Coatzacoalcos; y Coordinación de Ductos Petroquímicos. A la fecha se concluyeron las actividades en 18 de los 24 centros de trabajo seleccionados.

ÍNDICE DE FRECUENCIA DE ACCIDENTES
(accidentes por millón de horas-hombre laboradas)

Año	TRIMESTRE I				
	PEMEX	PEP	PR	PGPB	PPQ
2012	0.52	0.46	0.78	0.25	0.59
2013	0.81 ^{1/}	0.49	1.06	0.76	0.72
Variación %	55.8	7	36	204	22

1/ Sin considerar el evento ocurrido en el Centro Administrativo de Pemex el 31 de enero debido a que a la fecha no se tienen identificadas las causas, mismas que se conocerán cuando se concluya el análisis causa-raíz del accidente

Fuente: Base de Datos Institucional.

ÍNDICE DE GRAVEDAD DE ACCIDENTES

Al cierre del primer trimestre, el índice de gravedad acumulado de lesiones fue 75% superior al mismo periodo de 2012, al registrar 21 días perdidos por millón de horas hombre laboradas, lo que representó cerca de 1,960 días hombre perdidos. En enero se registró el accidente fatal de un trabajador en la Región Marina Suroeste de Pemex-Exploración y Producción.

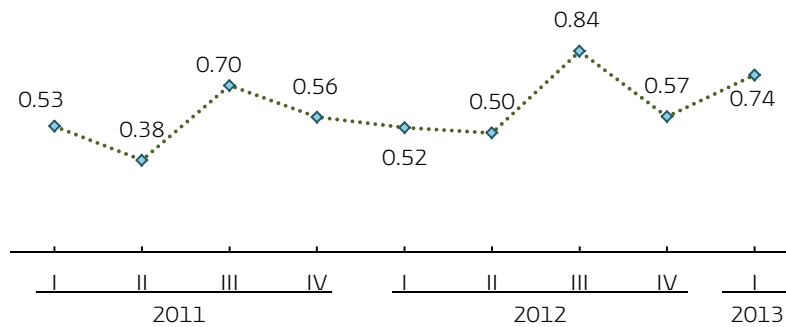
ÍNDICE DE GRAVEDAD DE ACCIDENTES
(días perdidos por millón de horas-hombre laboradas)

Año	TRIMESTRE I				
	PEMEX	PEP	PR	PGPB	PPQ
2012	12	13	13	13	16
2013	21 ^{1/}	20	24	3	20
Variación %	75	54	85	-77	25

1/ Los índices no consideran el evento ocurrido en el Centro Administrativo de Pemex el 31 de enero, debido a que a la fecha no se tienen identificadas las causas, éstas se conocerán cuando se concluya el análisis causa-raíz del accidente.

Fuente: Base de Datos Institucional.

ÍNDICE DE FRECUENCIA DE ACCIDENTES TRIMESTRAL
PETRÓLEOS MEXICANOS
 (accidentes por millón de horas-hombre laboradas)



Fuente: Base de Datos Institucional. Dirección Corporativa de Operaciones.

ACCIDENTES DE LAS COMPAÑÍAS CONTRATISTAS

En el primer trimestre de 2013, el índice de frecuencia de accidentes de las compañías contratistas fue 0.36 accidentes por millón de horas-hombre laboradas, ligeramente inferior al índice del primer trimestre de 2012, que fue 0.37. Por organismo subsidiario, Pemex-Gas y Petroquímica Básica registró un índice cero al no tener accidentes; Pemex-Refinación registró 0.66 accidentes, Pemex-Petroquímica tuvo 0.45 accidentes, y en Pemex-Exploración y Producción ocurrieron 0.33 accidentes por millón de horas-hombre laboradas.

5.2 PROTECCIÓN AMBIENTAL

EMISIONES AL AIRE

De enero a marzo de 2013 las emisiones de óxidos de azufre disminuyeron 8.96 miles de toneladas, respecto al mismo periodo de 2012, debido a la disminución de la quema de gas en la Región Marina Noreste.

Durante el primer trimestre de 2013, las emisiones de bióxido de carbono (3,253 Mt/mes), presentaron una disminución de 3% respecto al mismo periodo del año anterior (3,352 Mt/mes), principalmente por la reducción de la quema de gas en Pemex-Exploración y Producción y a la disminución de emisiones reportadas en los complejos procesadores de gas Área Coatzacoalcos y Poza Rica.

EMISIONES AL AIRE Y USO DE AGUA^{1/}

CONCEPTO	TRIMESTRE I		
	2012	2013	VARIACIÓN %
EMISIONES AL AIRE			
Óxidos de azufre (Mt/mes)	41.1	32.14	-21.8
Bióxido de carbono (MMt/mes)	3.3	3.2	-3.0
USO DE AGUA			
Uso de agua cruda (MMm ³ /mes)	15.0	14.8	-1.4
Descarga al agua (t/mes)	411.9	348.7	-15.3
Reuso de agua (MMm ³ /mes)	3.3	2.9	-10.6

1/ Información preliminar.

Fuente: Dirección Corporativa de Operaciones.

USO DE AGUA

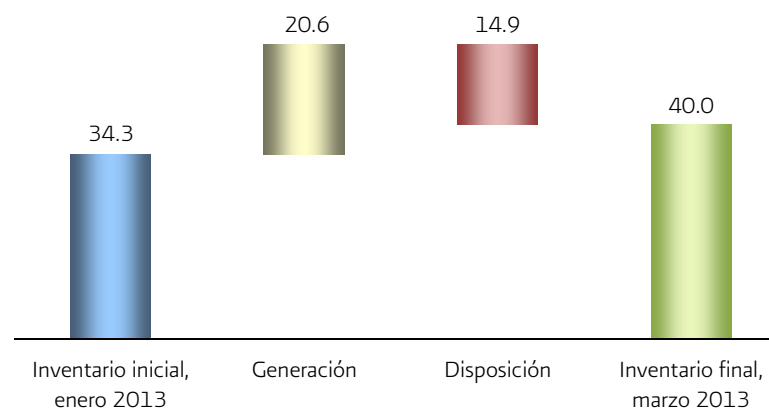
Durante el periodo, el uso de agua cruda presentó una disminución de 1.4% y las descargas contaminantes a cuerpos receptores se redujeron 15.3% con respecto al mismo periodo de 2012. El reuso de agua disminuyó 10.6% por las refinerías de Madero, Salamanca, Salina Cruz y Minatitlán.

RESIDUOS PELIGROSOS

En el primer trimestre de 2013, el inventario final de residuos peligrosos presentó un incremento del 16.7% respecto al inventario inicial y una relación de disposición de 72.3% respecto a la generación. El 73.1% del inventario final de residuos peligrosos corresponde a actividades de refinación; el 83.3% son sosas gastadas. La mayor parte de los residuos peligrosos tiene un proceso continuo de generación y su disposición se realiza por lotes, conforme a volúmenes que permitan una disposición técnica y económicamente factible.

BALANCE DE RESIDUOS PELIGROSOS, TRIMESTRE I

(miles de toneladas)



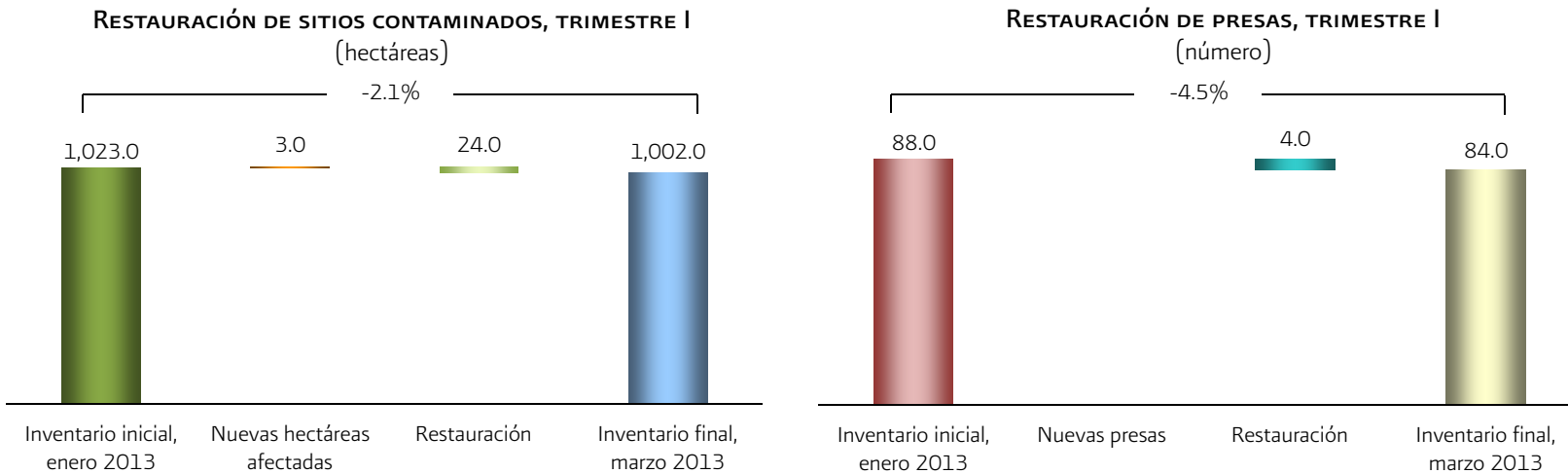
Fuente: Dirección Corporativa de Operaciones.

RESTAURACIÓN DE SITIOS CONTAMINADOS

Al primer trimestre de 2013, se registró un inventario acumulado de 1,002 hectáreas que representó una disminución de 2% respecto al inventario final de 2012. Lo anterior como resultado de la incorporación de tres hectáreas afectadas pertenecientes a Pemex-Exploración y Producción y la desincorporación de 24 hectáreas en el transcurso del primer trimestre de 2013 (9.8 de Pemex-Refinación, 9.5 de Pemex-Exploración y Producción, 3.6 de Pemex-Gas y Petroquímica Básica y 1.2 de Pemex-Petroquímica).

RESTAURACIÓN DE PRESAS

Al cierre del primer trimestre de 2013, se alcanzó un inventario acumulado de 84 presas que representan una disminución de 4.5% con relación al inventario final de 2012, originado por la restauración de cuatro presas del Activo Integral Aceite Terciario del Golfo, perteneciente a la Región Norte de Pemex-Exploración y Producción.



Fuente: Dirección Corporativa de Operaciones.

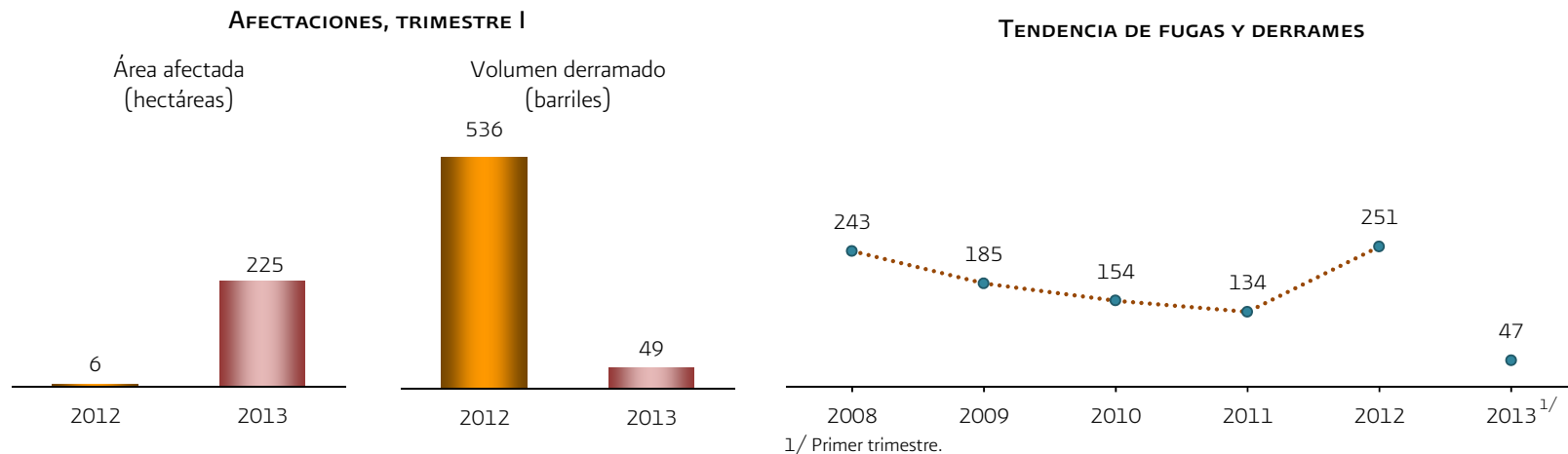
FUGAS Y DERRAMES

La tendencia de fugas y derrames en ductos de Petróleos Mexicanos en el primer trimestre de 2013, presentó un incremento de 2%, en

comparación con el mismo periodo de 2012, considerando los ductos de transporte y recolección.

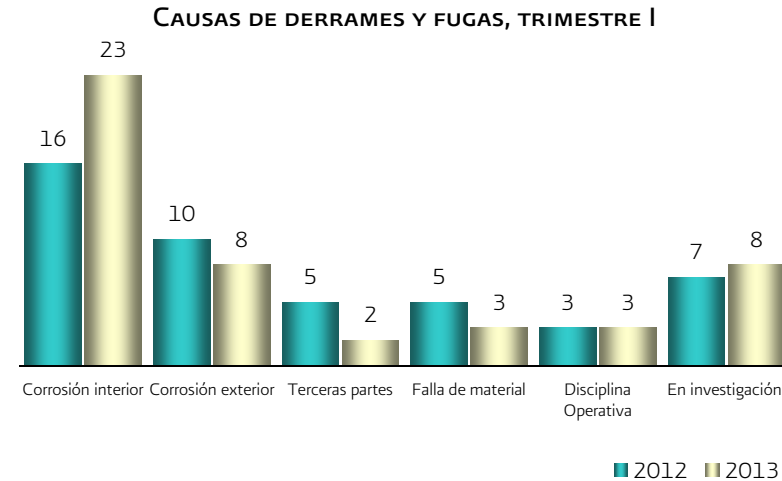
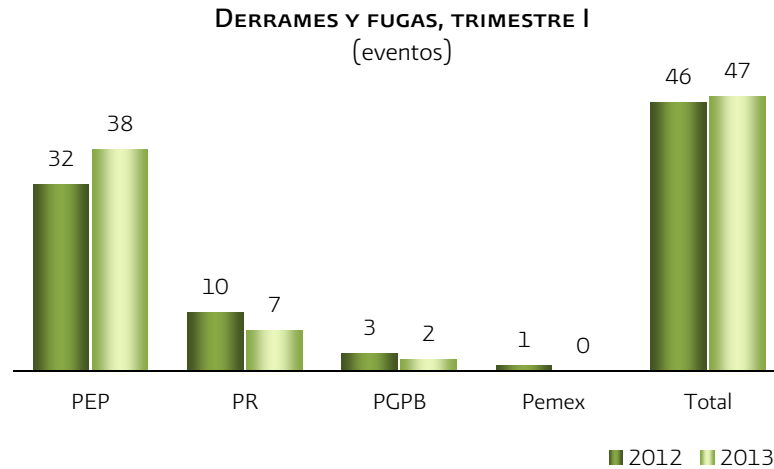
El incremento en la incidencia de estos eventos, está relacionado principalmente con el fenómeno de corrosión, en un 66% de los casos, por lo que se siguen aplicando programas de integridad, enfocados a la mitigación y control de esta amenaza. Asimismo, se mantiene el seguimiento del Plan de Administración de Integridad de Ductos (PAID), a través de grupos técnicos regionales con los que se cubre el seguimiento de la totalidad del sistema de transporte por ducto. El PAID proporciona los elementos suficientes para dar cumplimiento a los requisitos y plazos establecidos en la NOM-027-SESH-2010, para la Administración de la Integridad de Ductos de Recolección y Transporte de Hidrocarburos.

Las principales causas de estos eventos en el periodo evaluado están relacionadas con la corrosión interior (49%), corrosión exterior (17%), terceras partes (4%) y falla de material (6%).



Fuente: Dirección Corporativa de Operaciones.

Con el fin de revertir las pérdidas de integridad en los ductos del Activo Integral Burgos, se identificaron las áreas con mayor incidencia de fugas a partir de lo cual se implementaron medidas como la instalación de tubería no metálica, rehabilitación, instalación de encamisados interiores, accesorios de limpieza interior y uso de diablos de limpieza, junto con un programa de cierre de pozos que considera la cantidad de fugas registradas contra su producción.



Fuente: Dirección Corporativa de Operaciones.

CAMBIO CLIMÁTICO

La gestión de los proyectos para reducir las emisiones de Gases de Efecto Invernadero (GEI) bajo el esquema del Mecanismo de Desarrollo Limpio (MDL) ha sido una oportunidad valiosa para que México consiga incentivos económicos orientados a la reducción de GEI y en la promoción del desarrollo sustentable de Petróleos Mexicanos. Sin embargo, es un proceso largo de varias etapas cuyos avances no son observables normalmente a corto plazo.

Por la complejidad que representa el registro de este tipo de proyectos y la situación mundial de los mercados de carbono, se explora la comercialización de certificados de reducción de emisiones de GEI en otros mercados alternativos al Protocolo de Kioto. Éstos han sido creados por organizaciones públicas y privadas, gobiernos locales y nacionales (como Japón, Australia y California, entre otros.) que toman conciencia de su responsabilidad en el cambio climático y desean participar activamente. Estos mercados también buscan generar un espacio de comercialización de reducción de emisiones de GEI en países en desarrollo. La Gerencia de Finanzas de Carbono explora la posibilidad de comercializar e identificar proyectos de Petróleos Mexicanos que son candidatos a estos nuevos mercados.

Al primer trimestre de 2013, Petróleos Mexicanos cuenta con tres contratos MDL de compra-venta de reducción de emisiones, un estudio de

factibilidad y dos Acciones de Mitigación Nacionalmente Apropriadas (NAMAs por sus siglas en inglés).

El proyecto MDL de "Eliminación de quema de gas en el campo Tres Hermanos" se registró el 9 de julio de 2010, con un potencial de reducción de emisiones de 82,645 toneladas de bióxido de carbono equivalente (CO₂e) por año. El proyecto "Recuperación de Calor en la Terminal Marítima Dos Bocas" de la Región Marina Suroeste de Pemex-Exploración y Producción, fue registrado como MDL ante la Convención Marco de las Naciones Unidas sobre el Cambio Climático (CMNUCC), el 17 de abril de 2012, con una reducción estimada de emisiones de 88,111 toneladas de CO₂e por año. El proyecto MDL "Sustitución de Combustible en la Refinería Ing. Antonio Dovalí Jaime en Salina Cruz, Oaxaca" se encuentra en etapa de validación ante la CMNUCC.

Actualmente se encuentran en la etapa final de implementación los estudios de factibilidad, pagados por el gobierno Japonés, en las cogeneraciones de La Cangrejera y Morelos, esto con la finalidad de explorar la posibilidad de realizar tratados bilaterales de venta de reducción de GEI con dicho gobierno.

Como se mencionó, Petróleos Mexicanos está desarrollando dos NAMAs, una fondeada por el Gobierno de Canadá, la cual estará relacionada con proyectos de reducción de emisiones en distintos procesos de la industria petrolera; y otra en colaboración con el Gobierno Británico, la cual recibió fondos por 46,000 libras y estará enfocada en emisiones fugitivas en el sistema de transporte, procesamiento y distribución de gas.

Se concluyó el documento ejecutivo del Programa de reducción de emisiones (NAMA) en Sistemas de Procesamiento, Transporte y Distribución de Gas Natural a través de la reducción de emisiones fugitivas, con lo cual se crea un marco para incentivar la participación de todas las entidades, privadas y de gobierno, que conforman el sector de gas natural en México en un esfuerzo conjunto por reducir el impacto del mismo en el medio ambiente, teniendo la aprobación y reconocimiento de Naciones Unidas a través de la SEMARNAT. El potencial de reducción de emisiones estimado para esta NAMA es de aproximadamente tres millones de toneladas de CO₂e al año.

Actualmente se están desarrollando los trabajos derivados de los acuerdos firmados entre Petróleos Mexicanos, el Banco Interamericano de Desarrollo, el Banco Mundial y el Fondo para la Transición Energética y el Aprovechamiento Sustentable de la Energía, con el fin de desarrollar un protocolo (metodología) de cuantificación de reducción de emisiones de GEI en proyectos de eficiencia en calderas y hornos. Lo anterior, tiene el objetivo de contar con instrumentos de medición avalados internacionalmente, que puedan cumplir con los requisitos establecidos en la Ley General de Cambio Climático para el cumplimiento de las metas aspiracionales de reducción de emisiones de GEI del país. Si el mercado con California se llegara a abrir para la participación de México, este protocolo podría solicitar su registro ante las autoridades correspondientes para dicho mercado.

SALVAGUARDAS

- La información financiera presentada en este informe está elaborada bajo Contabilidad Gubernamental, 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 sí incluye a las compañías subsidiarias de Petróleos Mexicanos en la consolidación.
 - ii. Reserva para obligaciones laborales.- la metodología de evaluación y presentación de la reserva para obligaciones laborales bajo Contabilidad Gubernamental presenta diferencias en relación con la información bajo NIIF.
- La información operativa que se incluye en este informe se presenta bajo el criterio de organismo subsidiario, a diferencia de la información operativa de los reportes entregados a la Comisión Nacional Bancaria y de Valores que se presenta bajo el criterio de línea de negocio. El criterio de organismo subsidiario considera a todos aquellos productos elaborados por cada organismo subsidiario; a diferencia del criterio de línea de negocio que presenta el total de cada producto elaborado por los organismos subsidiarios de Petróleos Mexicanos en su conjunto.