

SEGUNDO INFORME DE GOBIERNO, 2008
SECTOR HIDROCARBUROS

Reservas de hidrocarburos

Al cierre de 2007, las reservas probadas de hidrocarburos se ubicaron en 14.7 mil millones de barriles de petróleo equivalente, cifra inferior en 5.2 por ciento a la observada un año antes. No obstante, la tasa de restitución integrada de reservas probadas por adiciones, revisiones y desarrollos, se ubicó en 50.3 por ciento, 9.3 puntos porcentuales por arriba del valor registrado al inicio de la presente administración (41.0 por ciento).

RESERVAS DE HIDROCARBUROS Y TASA DE RESTITUCIÓN, 2001-2007

Año	Reservas ^{1/} (MMMbpce)			Tasa de restitución (%)	
	1P	2P	3P	Reservas 3P por descubrimientos	Integrada reservas probadas 1P 2/
2001	30.8	42.7	53.0	14.4	n.d.
2002	20.1	37.0	50.0	40.6	n.d.
2003	18.9	34.9	48.0	44.7	25.5
2004	17.6	33.5	46.9	57.0	22.7
2005	16.5	32.3	46.4	59.2	26.4
2006	15.5	30.8	45.4	59.7	41.0
2007	14.7	29.9	44.5	65.7	50.3

n.d. No disponible.

^{1/} Al 31 de diciembre de cada año. 1P corresponde a la reserva probada; 2P corresponde a la suma de reserva probada más probable; y 3P se refiere a la suma de reserva probada más probable más posible.

^{2/} Se refiere al resultado de dividir la suma del volumen mas hidrocarburos por descubrimiento, mas desarrollos y delimitaciones, mas revisiones entre la producción extraída en un periodo de tiempo determinado.

FUENTE: Elaborado por el CEFP con base en datos de Petróleos Mexicanos.

Inversión

Para 2008, la inversión impulsada anual autorizada, que excluye el pago de intereses de PIDIREGAS, fue de 217 mil 862.2 millones de pesos, monto del cual 13.5 por ciento es presupuestaria y 86.5 por ciento de PIDIREGAS, siendo la cantidad más alta en los últimos años.

La inversión impulsada en el primer semestre del año fue de 77 mil 660.2 millones de pesos, lo que representa un avance de 35.6 por ciento de la meta anual, y una variación negativa de 1.4 por ciento en términos reales respecto a la ejercida en igual lapso de 2007.

INVERSIÓN IMPULSADA EN LA INDUSTRIA PETROLERA, 2007-2008

Concepto	Datos anuales		Enero - Junio			
	Observado 2007	Meta 2008	2007	2008 p/	Variación real % 2/	Avance 2008
TOTAL (1+2-A-B) 3/	169,270.9	217,862.2	75,408.4	77,660.2	-1.4	35.6%
1. PRESUPUESTARIA	38,602.0	101,480.3	16,417.4	26,181.3	52.8	25.8%
Física	15,019.2	29,479.8	4,566.4	6,896.6	44.7	23.4%
Pemex Exploración y Producción (PEP)	5,952.8	7,865.8	1,691.7	2,895.0	63.9	36.8%
Pemex Refinación (PR)	6,846.7	12,267.5	1,823.2	2,141.1	12.5	17.5%
Pemex Gas y Petroquímica Básica (PGPB)	1,280.9	5,096.5	730.0	1,309.5	71.8	25.7%
Pemex Petroquímica (PPQ)	711.5	3,353.5	193.7	481.2	138.0	14.3%
Pemex Corporativo	227.2	896.4	127.8	69.8	-47.7	7.8%
Amortización de PIDIREGAS (A)	23,582.8	72,000.5	11,851.0	19,284.7	55.9	26.8%
2. INVERSIÓN FUERA DE PRESUPUESTO	184,052.4	190,657.0	72,432.1	72,897.0	-3.6	38.2%
PIDIREGAS 4/	151,697.7	188,382.4	68,631.8	70,685.0	-1.3	37.5%
Pemex Exploración y Producción (PEP)	141,001.0	173,475.7	63,349.2	66,604.8	0.7	38.4%
Pemex Refinación (PR)	8,795.4	12,610.5	4,723.8	3,283.2	-33.4	26.0%
Pemex Gas y Petroquímica Básica (PGPB)	1,687.2	1,543.1	422.2	792.1	79.7	51.3%
Pemex Petroquímica (PPQ)	214.1	753.1	136.6	4.9	-96.6	0.7%
Fondo para la Inversión de PEMEX	32,354.7	2,274.6	3,800.3	2,212.1	-44.2	97.3%
Física	2,553.9	-	2,210.2	78.6	-96.6	-
Amortización de PIDIREGAS (B)	29,800.7	2,274.6	1,590.0	2,133.5	28.5	93.8%

^{3/} Cifras preliminares.^{1/} No incluye inversiones financieras.^{2/} La variación en términos reales se calculó con base al deflactor 1.0440 del INPC al mes de junio.^{3/} La suma de los parciales puede no coincidir con el total, debido al redondeo de las cifras.^{4/} Se refiere a la inversión financiada.

Fuente: Elaborado por el CEFP con base en datos de la Secretaría de Energía y Petróleos Mexicanos.

La inversión presupuestaria en los primeros seis meses de 2008 fue de 26 mil 181.3 millones de pesos, 52.8 por ciento mayor en términos reales a la observada en igual periodo del año previo. Del monto ejercido, el 26.3 por ciento correspondió a inversión física y el 73.7 por ciento a amortización PIDIREGAS.

Bajo la modalidad PIDIREGAS se invirtieron 70 mil 685 millones de pesos, 1.3 por ciento menor en términos reales respecto al primer semestre de 2007. Los recursos se destinaron a 25 proyectos; 22 para PEMEX Exploración y Producción y uno para cada organismo subsidiario res-

tante. Con los recursos provenientes del fondo para la inversión de PEMEX se ejercieron 2 mil 212.1 millones de pesos, los cuales se destinaron principalmente a la amortización de intereses capitalizables del registro de PIDIREGAS.

Resultados operativos

Durante los primeros seis meses de 2008, se terminaron 331 pozos, 4.1 por ciento más que en igual lapso de 2007; del total de pozos, 28 fueron exploratorios y 303 de desarrollo.

La disponibilidad total de petróleo crudo, naftas y condensados, durante la primera mitad del año, fue de 2,857.7 mil barriles diarios, volumen 9.7 por ciento inferior al de igual periodo del año previo.

La producción de petróleo crudo al mes de junio de 2008 fue de 2,856.1 mil barriles diarios, lo que representa una variación de 9.7 por ciento inferior a la registrada en el primer semestre de 2007 y un avance de 91.1 por ciento respecto a la meta anual prevista.

Concepto 1/	Datos anuales		Enero-junio			Avance 2008
	Observado 2008	Meta 2008	2007	2008 p/ 2007	Variación % anual	
Total Petróleo Crudo (Mbd)	3,081.7	3,134.0	3,161.8	2,856.1	-9.7	91.1%
Tipo						
Pesado	2,045.4	2,011.8	2,119.2	1,846.9	-12.8	91.8%
Ligero	837.7	855.7	845.5	804.6	-4.8	94.0%
Superligero	198.6	266.5	197.1	204.6	3.8	76.8%
Región						
Regiones marinas	2,529.6	2,472.6	2,600.2	2,319.7	-10.8	93.8%
Región Sur	465.2	495.0	473.6	449.3	-5.1	90.8%
Región Norte	86.9	166.5	88.0	87.2	-1.0	52.4%

p/ Cifras preliminares

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

Fuente: Elaborado por el CEFEP con base en datos de la Secretaría de Energía y Petróleos Mexicanos.

La producción de gas natural fue de 6,723.5 millones de pies cúbicos diarios, 13.5 por ciento mayor a la del periodo similar del año previo. De gas asociado se produjeron 4,089.9 millones de pies cúbicos diarios, que representó un crecimiento de 22.6 por ciento, fundamentalmente por la mayor producción en pozos cercanos a la zona de transición del activo Cantarell. De gas no asociado se produjeron 2,633.5 millones de

pies cúbicos, lo que representó un crecimiento de 1.7 por ciento.

Concepto	Datos anuales		Enero-junio			Avance 2008
	Observado 2007	Meta 2008	2007	2008 p/ 2007	Variación %	
Tipo (MMPCD) 1/	6,058.5	6,117.5	5,925.3	6,723.5	13.5	109.9%
Asociado	3,445.4	3,345.4	3,336.5	4,089.9	22.6	122.3%
No asociado	2,613.0	2,772.1	2,588.9	2,633.5	1.7	95.0%
Región:						
Regiones Marinas	2,149.7	2,073.4	2,023.1	2,753.8	36.1	132.8%
Región Sur	1,352.8	1,318.9	1,378.5	1,391.9	1.0	105.5%
Región Norte	2,556.0	2,725.1	2,523.7	2,577.7	2.1	94.6%
Aprovechamiento del gas natural, como porcentaje de su extracción 2/	91.0	98.0	94.5	82.5	-12.0	84.2%

p/ Cifras preliminares

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

2/ La Variación porcentual anual se refiere a puntos porcentuales.

Fuente: Elaborado por el CEFEP con base en datos de la Secretaría de Energía y Petróleos Mexicanos.

La producción de gas seco proveniente de los complejos procesadores de gas fue de 3,458.6 millones de pies cúbicos diarios, 5.2 por ciento menor a la obtenida en el primer semestre de 2007, derivada de problemas operativos en pozos, al mantenimiento de la batería Arenque, a cierres de producción originados por factores climatológicos adversos, y a un alto contenido de nitrógeno en el gas amargo marino. Sin embargo, en el primer semestre de 2008, las ventas de gas seco fueron de 3,197.8 millones de pies cúbicos diarios, 7.1 por ciento mayores al periodo equivalente del año previo.

Petrolíferos

La producción de petrolíferos y gas licuado de petróleo en los primeros seis meses de 2008 fue de 1,521.2 mil barriles diarios, volumen 3.0 por ciento inferior al del periodo similar de 2007. Los petrolíferos registraron una reducción de 2.4 por ciento, de manera que la producción de gasolinas fue de 458.8 mil barriles diarios, 1.7 por ciento inferior a la del primer semestre de 2007. El gas licuado de petróleo mostró una reducción de 11 por ciento, originada por la menor disponibilidad de gas amargo y condensado en los complejos procesadores de gas.

Las ventas de petrolíferos y gas licuado se ubicaron en 1,850.8 mil barriles diarios, volumen

0.9 por ciento superior al registrado en el mismo periodo del año previo, como resultado de una mayor comercialización de gasolina PEMEX Magna, PEMEX Diesel y turbosina, que compensó la disminución en la demanda de combustible y gas licuado.

Petroquímicos

La elaboración de productos petroquímicos en el primer semestre de 2008 fue de 7,606.9 mil toneladas, volumen 3.2 por ciento inferior al registrado para igual periodo de 2007. La producción de petroquímicos básicos fue de 2,968.8 mil toneladas, cantidad 11.5 por ciento menor a la del mismo periodo del año previo, debido a la reducción en la disponibilidad de gas húmedo y condensados. Esta variación se vio parcialmente compensada por el aumento en la producción de petroquímicos desregulados, que alcanzó 4,638.1 mil toneladas, con un aumento anual de 3.0 por ciento, en especial de amoníaco, anhídrido carbónico y polietilenos.

PRODUCCIÓN DE PETROLÍFEROS Y PETROQUÍMICOS, 2007-2008

Concepto	Datos anuales		Enero-junio		Variación % anual	Avance 2008
	Observado 2007	Meta 2008	2007	2008p/		
Petrolíferos (Mbd) 1/	1,511.4	1,570.9	1,567.5	1,521.2	-3.0	96.8%
Gas licuado 2/	225.5	245.8	237.3	211.2	-11.0	85.9%
Gasolinas 3/	456.4	467.2	466.7	458.8	-1.7	98.2%
-Pemex Magna	425.7	425.3	427.6	425.2	-0.6	100.0%
-Pemex Premium	26.1	34.6	31.6	26.4	-16.5	76.3%
-Otras gasolinas	4.6	7.3	7.5	7.2	-4.0	98.6%
Diesel	334.0	332.7	342.5	357.6	4.4	107.5%
-Pemex Diesel	326.2	328.0	336.9	345.2	2.5	105.2%
Combustóleo	301.5	312.2	319.3	288.9	-9.5	92.5%
Otros petrolíferos 4/	194.0	213.0	201.7	204.7	1.5	96.1%
Petroquímicos (Mt)	15,029.4	17,102.9	7,855.8	7,606.9	-3.2	44.5%
Básicos 5/	6,410.8	6,813.0	3,354.6	2,968.8	-11.5	43.6%
Desregulados 6/	8,618.6	10,289.9	4,501.2	4,638.1	3.0	45.1%

p/ Cifras preliminares.

1/ Incluye gas licuado.

2/ Excluye la mezcla de butanos de Pemex Refinación, ya que en la consolidación de la producción total de gas licuado se duplicarían.

3/ Excluye las gasolinas naturales, pues se consideran como naftas y forman parte de los petroquímicos básicos.

4/ Incluye otros productos de Pemex Gas y Petroquímica Básica.

5/ Incluye gasolinas naturales.

6/ No incluye gas nafta por considerarse petrolífero.

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

Fuente: Elaborado por el CEFEP con base en datos de la Secretaría de Energía y Petróleos Mexicanos.

Durante los primeros seis meses de 2008, la Comisión Reguladora de Energía otorgó tres permisos para la construcción de gasoductos de

transporte para usos propios, ubicados en Co-soleacaque, Veracruz; Altamira, Tamaulipas; y Cunduacán, Tabasco. Estos permisos tendrán una longitud estimada de 11.06 kilómetros, con una capacidad máxima de transporte de 9.9 millones de pies cúbicos diarios y una inversión de 11 millones de dólares.

Modernización y ampliación de capacidad de refinación.

En el primer semestre de 2008 las importaciones de petrolíferos y gas licuado de petróleo ascendieron a 539.5 mil barriles diarios, volumen 18.6 por ciento superior al registrado en igual periodo de 2007, lo anterior derivado del aumento continuo de la demanda interna de estos productos y la disminución del proceso de crudo en refinерías por la existencia de elevados niveles de inventarios, entre otros.

Las importaciones de gas licuado promediaron 85.2 mil barriles diarios, volumen 20.5 por ciento mayor respecto al primer semestre de 2007, lo que significó 40.3 por ciento de la producción nacional y 29.3 por ciento del consumo interno, 10.5 y 5.8 puntos porcentuales más, respectivamente, que en el primer semestre de 2007.

La importación de gasolinas automotrices incluyendo componentes y maquila de crudo fue de 330.3 mil barriles diarios, lo que representó un crecimiento de 10.9 por ciento respecto al primer semestre de 2007. Este volumen significó 42 por ciento del consumo total, 2.3 puntos porcentuales más que en el primer semestre de 2007. La producción de gasolinas automotrices se redujo 1.7 por ciento, lo que aunado a una mayor demanda interna provocó que las importaciones representaran 73.1 por ciento de la producción.

La importación de gas natural fue de 516.2 mi-

lones de pies cúbicos diarios. El crecimiento de la demanda interna de este combustible fue de 7.1 por ciento en los primeros seis meses de 2008 y provocó que las importaciones se incrementaran en 53.2 por ciento respecto al mismo periodo de 2007, lo que representó 16.1 por ciento de las ventas nacionales, 4.8 puntos porcentuales más que en los primeros seis meses de 2007.

Las importaciones de productos petroquímicos en el primer semestre de 2008 fueron de 112.1 mil toneladas, volumen 13.4 por ciento inferior respecto al periodo correspondiente de 2007 por la menor compra de metanol. Así, las importaciones representaron 1.5 por ciento de la producción de petroquímicos de PEMEX y 5.1 por ciento de las ventas internas, menor en 0.1 puntos porcentuales con relación a la primera y 1.2 mayor a la segunda con respecto al mismo periodo del año previo, respectivamente.

Comité del Centro de Estudios de las Finanzas Públicas

Presidente: Dip. Moisés Alcalde Virgen
Dip. Javier Guerrero García

Dip. Fco. Javier Calzada Vázquez

Dip. Carlos Alberto Puente Salas

Centro de Estudios de las Finanzas Públicas
Director General Dr. Héctor Juan Villarreal Páez
Director de Área: Dr. Carlos Augusto Colina Rubio
Elaboró: Lic. Rubén Espinosa Cerda