

Nota Informativa

INVERSIÓN IMPULSADA EN PEMEX GAS Y PETROQUÍMICA BÁSICA 2000-2006

PEMEX Gas y Petroquímica Básica (PGPB) tiene la responsabilidad del procesamiento del gas natural y sus líquidos, así como del transporte, comercialización y almacenamiento de sus productos.

Las plantas endulzadoras que opera PGPB para reducir el contenido de azufre en el gas, pasaron de 17 unidades en el 2000 a 20 unidades en 2005, con un crecimiento promedio anual en el período de 3.3

por ciento (ver Cuadro 1). Con ello la capacidad de procesar gas con altos contenidos de azufre pasó de 3 mil 753 millones de pies cúbicos por día en el 2000 a 4 mil 503.0 millones de pies cúbicos diarios en el 2005, lo que significó un crecimiento promedio anual de 3.7 por ciento

Por su parte, las plantas criogénicas, que permiten separar y eliminar componentes del gas que pu-

Cuadro 1. PEMEX Gas y Petroquímica Básica

Estadísticas básicas, 2000 - 2005

	2000	2001	2002	2003	2004	2005	TMCA
Gas y Petroquímica Básica							
Proceso gas natural (MMpcd)	3,637.0	3,629.0	3,758.0	3,837.0	3,963.0	3,879.0	1.30
Proceso condensados (Mbd)	101.0	105.0	94.0	95.0	107.0	102.0	0.20
Producción de gas seco (MMpcd)	2,791.0	2,804.0	2,916.0	3,029.0	3,144.0	3,147.0	2.43
Producción de líquidos del gas (Mbd)	445.0	443.0	418.0	428.0	451.0	436.0	-0.41
Producción de gas licuado (Mbd)	204.0	206.0	205.0	212.0	225.0	215.0	1.06
Número de plantas endulzadoras	17	19	19	20	20	20	3.30
Capacidad gas amargo (MMpcd)	3,753.0	3,923.0	4,173.0	4,503.0	4,503.0	4,503.0	3.71
Capacidad condensados amargos (Mbd)	192.0	144.0	144.0	144.0	144.0	144.0	-5.59
Número de plantas criogénicas	14	14	14	15	17	17	3.96
Capacidad (MMpcd)	4,559.0	4,559.0	4,559.0	4,502.0	4,992.0	4,992.0	1.83
Terminales de distribución de gas licuado	16	16	16	16	17	20	4.56
Ductos (km)	9,917.0	12,658.0	12,669.0	12,212.0	12,290.0	12,067.0	4.00
Para gas natural	7,516.0	9,511.0	9,511.0	9,031.0	9,109.0	9,016.0	3.71
Para productos	2,401.0	3,147.0	3,158.0	3,181.0	3,181.0	3,051.0	4.91
Importaciones gas (MMpcd)	231.4	292.2	592.5	756.9	765.6	480.4	15.73
Valor de Importaciones gas (md)	366.5	423.8	775.4	1,526.2	1,715.1	1,397.9	30.70

MMpcd: millones de pies cúbicos diarios.

Mbd: miles de barriles diarios.

km: kilómetros

md: millones de dólares

TMCA: Tasa media de crecimiento anual

Fuente: Elaborado por el Centro de Estudios de las Finanzas Públicas de la H. Cámara de Diputados, con información de PEMEX, Anuario Estadístico 2001 - 2006.

Cuadro 2. Inversión impulsada en PEMEX Gas y Petroquímica Básica

millones de pesos a precios de 2006 ¹ , flujo de efectivo							
	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006 ²
Gasto Impulsada Total	87,842.0	90,323.1	85,515.6	107,458.3	124,886.8	132,541.6	127,804.3
Inversión presupuestaria	40,366.2	35,029.2	27,924.4	21,579.1	13,178.8	5,859.9	311.5
Inversión Financiada	47,475.8	55,293.9	57,591.2	85,879.2	111,708.0	126,681.7	127,492.8
PGPB	5,081.3	2,982.2	2,218.0	3,625.7	2,654.6	1,564.9	2,655.3
Inversión presupuestaria	5,081.3	2,982.2	2,135.4	2,457.3	2,110.7	178.5	190.3
Inversión Financiada	0.0	0.0	82.6	1,168.4	543.9	1,386.4	2,465.0

1/ Los datos a precios constantes son los publicados por el VI Informe de Gobierno.

2/ Montos anuales programados en el Presupuesto de Egresos de la Federación y fondo sobre ingresos excedentes estimados.

Fuente: Elaborado por el Centro de Estudios de las Finanzas Públicas de la H. Cámara de Diputados, con cifras del VI Informe de Gobierno.

dieran afectar los sistemas de transporte –como el dióxido de carbono, el vapor de agua y los hidrocarburos pesados-, pasaron de 14 unidades en el 2000 a 17 en el 2006, reportando un crecimiento promedio anual de 3.9 por ciento. Con respecto al aumento en el número de plantas, su capacidad de operación tuvo un incremento ligeramente menos que proporcional, de 1.8 por ciento en promedio anual (Cuadro 1).

Entre 2000 y 2005, el procesamiento de gas natural de PGPB creció de 3 mil 637.0 millones de pies cúbicos al día a 3 mil 879.0 millones de pies cúbicos, con un crecimiento promedio anual de 1.3 por ciento. A su vez, el procesamiento de condensados se mantuvo casi constante, alrededor de 100 mil barriles diarios, con un crecimiento promedio anual de 0.2 por ciento.

Por el contrario, la construcción de terminales de distribución, reportó un crecimiento mayor al pasar de 16 unidades en el 2000 a 20 en el 2005, un aumento de 4.5 por ciento promedio anual. Con un ritmo de crecimiento similar se ubicó la extensión de ductos para gas natural, que creció de 9 mil 917 kilómetros a 12 mil 67 kilómetros en el período de referencia, con un incremento de 3.7 por ciento promedio anual. A su vez, la tubería para transportar productos de PGPB aumentó de 2 mil 401.0 kilómetros en 2000 a 3 mil 51.0 kilómetros en 2005, equivalente a un crecimiento de 4.9 por ciento promedio anual (Cuadro 1).

Por su parte, debido al incremento en el consumo de gas natural para la generación de electricidad y el consumo doméstico, las importaciones de gas natural crecieron de 231.4 millones de pies cúbicos al día en el 2000 a 480.4 millones de pies cúbicos en 2005, con un crecimiento promedio anual de 15.7 por ciento. Al agregar a ese comportamiento el

efecto del alza que registraron los precios internacionales del gas natural, el valor de las importaciones creció de 366.5 millones de dólares en 2000 a 1 mil 397.9 millones de dólares en 2005, con un crecimiento promedio anual de 30.7 por ciento.

La inversión

A pesar de que se considera una actividad estratégica, la inversión en PGPB se redujo de niveles de 5 mil 81.3 millones de pesos a precios de 2006 en el 2000, a 2 mil 655.3 millones de pesos en 2006, lo que implicó una caída real de 47.7 por ciento en ese período (ver Cuadro 2). En la inversión total de PEMEX, la participación de PGPB se contrajo de representar 5.8 por ciento en el 2000, a sólo 2.1 por ciento en el 2005. En cuanto a la inversión programable, ésta pasó de aportar los 5 mil 81.3 millones de pesos referidos en 2000, a sólo 190.3 millones de pesos en 2006. En cambio, la inversión en Proyectos de Impacto Diferido en el Registro del Gasto (PIDIREGAS) creció de cero a 2 mil 465.0 millones de pesos, por lo que aportó casi la totalidad de la inversión impulsada destinada a PGPB en 2006 .

Si se consideran las cifras acumuladas en periodos de 6 años (ver cuadro 3), se observa que la inversión impulsada en PGPB en 1995-2000 sumó 28 mil 210.4 millones de pesos a precios de 2006, para situarse en 15 mil 700.6 millones de pesos en el periodo 2001-2006, lo que representó una caída de 44.3 por ciento en términos reales.

Al analizar la composición de la inversión impulsada entre esos dos periodos, se observa que la programable descendió de 26 mil 407.2 millones de pesos a 10 mil 54.3 millones de pesos, una contracción de 61.9 por ciento en términos reales. Aunque la inversión financiada creció 3 mil 843.1 millo-

Cuadro 3. PEMEX Gas y Petroquímica Básica. Gasto de inversión por empresa

	millones de pesos constantes de 2006, flujo de efectivo ¹						
	inversión impulsada acumulada			Variación entre periodos	Integración de la inversión impulsada acumulada		
	1995-2006	1995-2000	2001-2006		1995-2006	1995-2000	2001-2006
Gasto Total	1,109,945.6	441,415.9	668,529.7	51.5	100.0	100.0	100.0
Inversión presupuestaria	406,566.1	302,683.2	103,882.9	-65.7	36.6	68.6	15.5
Inversión Financiada	703,379.5	138,732.7	564,646.8	307.0	63.4	31.4	84.5
Pemex Gas y Petroquímica Bás	43,911.0	28,210.4	15,700.6	-44.3	4.0	6.4	2.3
Inversión presupuestaria	36,461.5	26,407.2	10,054.3	-61.9	3.3	6.0	1.5
Inversión Financiada	7,449.5	1,803.2	5,646.3	213.1	0.7	0.4	0.8

1/ Los datos de 1997 a 2006 son a precios de 2006 y son los publicados por el VI Informe de Gobierno. Los datos de 1995 y 1996 que el informe proporciona en pesos corrientes, fueron actualizadas con el índice de precios implícitos del PIB.

Fuente: Elaborado por el Centro de Estudios de las Finanzas Públicas de la H. Cámara de Diputados, con cifras del VI Informe de Gobierno.

nes de pesos, equivalente a una variación de 213.1 por ciento, de 1 mil 803.2 millones de pesos a 5 mil 646.3 millones, fue insuficiente para compensar la disminución de 16 mil 352.9 millones de pesos que se observó en la inversión programable.

De acuerdo con la cartera de Proyectos de infraestructura Productiva de Largo plazo, que se publicó en el Presupuesto de Egresos de la Federación para 2006 (ver Cuadro 4), en PGPB sólo se registran dos. El primero es la Planta Criogénica II en Ciudad PEMEX que, de acuerdo con lo programado, en el transcurso de 2006 debió ejercer el 100.0 por ciento del presupuesto correspondiente, que ascendió a 1 mil 803.2 millones de pesos a precios de 2006.

El segundo proyecto contempla la construcción de plantas criogénicas modulares en Reynosa. De acuerdo con el programa, al término del 2006 se debió aplicar el 78.9 por ciento del presupuesto total

estimado (7 mil 157.0 millones de pesos). En 2007 se invertirán 1 mil 453.6 millones de pesos y en 2008 se concluirá este proyecto.

En suma, de acuerdo con PEMEX, PGPB, una de las principales empresas procesadoras de gas natural en el mundo, la segunda productora de líquidos y la décima entre las principales empresas transportistas de este energético en la región de Norteamérica, no recibirá grandes inversiones en los próximos años.

En relación con lo anterior, el 31 de octubre se presentó ante el pleno de la Cámara de Diputados un punto de acuerdo para solicitar a PEMEX que aumente los esfuerzos para dar mantenimiento a la infraestructura de ductos, entre los cuales se encuentran los de PGPB, para evitar accidentes. En el mismo sentido está el diagnóstico que hizo este año el Colegio de Ingenieros Civiles de México (CICM), acerca de la red de ductos primarios de PEMEX.

Según el CICM, 50 mil kilómetros de estos ductos son en su mayoría obsoletos y renovarlos requeriría una inversión por 15 mil millones de dólares. En ese caso, una parte de ese esfuerzo de inversión debería correr a cargo de PGPB, que administra un porcentaje importante del sistema de ductos.

Por otra parte, al mismo tiempo que disminuye la inversión en

Cuadro 4. Monto total de inversión financiada y avance, de acuerdo con el calendario estimado de inversión directa y condicionada

	millones de pesos de 2006		
	Monto total estimado	Suma ejercida hasta 2006	avance
TOTAL PEMEX	1,268,794.8	662,439.6	52.21
PEMEX Gas y Petroquímica Básic	8,960.2	7,450.0	83.15
Planta Criogénica II en Cd. Pemex	1,803.2	1,803.2	100.00
Plantas criogénicas modulares Est.	7,157.0	5,646.8	78.90

* La actualización a precios de 2006 en el PEF lo hacen con un tipo de cambio de 11.4 pesos por dólar.

Fuente: Elaborado por el Centro de Estudios de las Finanzas Públicas, con datos del Presupuesto de Egresos de la Federación para 2006.

PGPB, crece la presencia de otros proveedores en el mercado. Un actor importante en este escenario es la Comisión Federal de Electricidad (CFE) que, en lugar de contratar con PGPB, ha buscado garantizar el suministro de combustible a las plantas generadoras de ciclo combinado que se han construido en el país, mediante la contratación con proveedores privados.

En este sentido, las modificaciones que se hicieron en 1995 a la Ley Reglamentaria del Artículo 27 Constitucional en el Ramo del Petróleo, establecen que compañías del sector privado y del sector social, con autorización del Gobierno Federal, pueden almacenar, distribuir y transportar gas natural; y pueden construir, tener en propiedad y operar gasoductos de gas natural, instalaciones y equipo. Además, desde 1997, la Ley Reglamentaria requiere que se dé acceso al sector privado al sistema de transporte para distribución, eliminando los derechos exclusivos que se tenían anteriormente sobre las líneas de distribución.

Sobre esa base, en octubre de 2006 se puso en operación la terminal de regasificación de Altamira, Tamaulipas, con inversión de Shell, Mitsui y Total. Las agencias de prensa internacionales destacan que la CFE estableció un acuerdo con ese consorcio para adquirir 5 mil millones de metros cúbicos de gas al año, durante 15 años.

También en ese caso se encuentra la planta de regasificación que construye Sempra Energy en

Ensenada, Baja California, la cual ya reporta un avance de 50 por ciento y para el 2007 iniciará la construcción del gasoducto de 60 kilómetros de largo que distribuirá el combustible a otros gasoductos en el norte del país, incluyendo a la planta de la CFE en Rosarito, Baja California.

En la misma línea, ya se inició la licitación para la construcción de la regasificadora de Manzanillo, concursando por separado el suministro de gas natural licuado por 25 años y la construcción de la planta de regasificación que deberá comenzar a operar en abril del 2010.

La Secretaría de Energía informó que PEMEX participaría en dicho proyecto, en el que se estima que el gobierno federal podría participar con 30 por ciento del capital en la planta regasificadora.

Se estima que Shell y Repsol tienen interés en invertir en este proyecto, en el que la española Unión FENOSA ha manifestado que está dispuesta a participar, porque además suministraría gas a las plantas de ciclo combinado por las que licitará en Durango y Jalisco.

Es probable que la participación de otros proveedores limite la presión por una mayor inversión de PGPB, al menos en la destinada para expansión. Sin embargo, como se refirió anteriormente, al parecer eso no ocurre en el caso de la inversión para mantenimiento y renovación de ductos

8 de mayo de 2007

H. Cámara de Diputados

Centro de Estudios de las Finanzas Públicas

Av. Congreso de la Unión, No. 66, Edificio "I" Primer Nivel
Col. El Parque, Del. V. Carranza, C.P. 15969. MÉXICO, D.F.

<http://www.cefp.gob.mx>