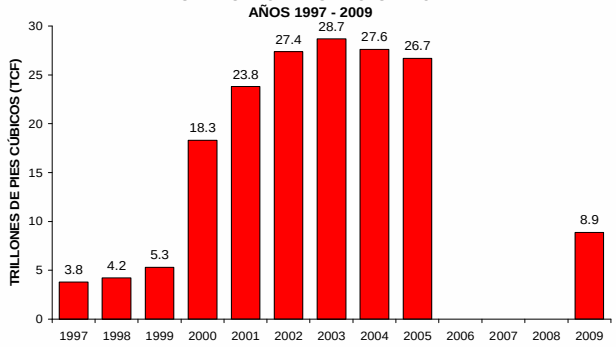
22 de octubre de 2010 Nº 71

Reservas de gas natural en Bolivia

En los últimos días salió a la luz un dato extraoficial muy importante tanto para el sector hidrocarburífero como para la economía en general: el volumen de reservas probadas de gas en Bolivia disminuyó.

Según una información extraoficial originada en la empresa encargada de la certificación de reservas de hidrocarburos (Ryder Scott), actualmente tendríamos 8.9 trillones de pies cúbicos (TCF) de reservas probadas. Esto significa una disminución de las reservas en 2/3 respecto a 2005, último dato oficial publicado por YPFB (ver gráfico 1).

GRÁFICO 1
RESERVAS PROBADAS DE GAS NATURAL
AÑOS 1997 - 2009

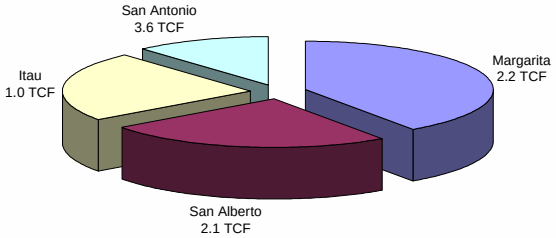


FUENTE: elaboración propia en base a datos de YPFB (1997-2005); información de prensa (2009).

En 1997 las reservas probadas fueron de 3.8 TCF, pero a partir de 2000 aumentaron hasta 28.7 TCF en 2003. Desde entonces las reservas cayeron.

A diciembre de 2009 los 8.9 TCF de reservas probadas distribuidos por campos mayores sería la siguiente: 3.6 TCF San Antonio, 2.2 TCF Margarita, 2.1 TCF San Alberto y 1.1 TCF Itau (ver gráfico 2).

GRÁFICO 2
DISTRIBUCIÓN DE LOS VOLÚMENES DE GAS POR CAMPO MAYOR
2009



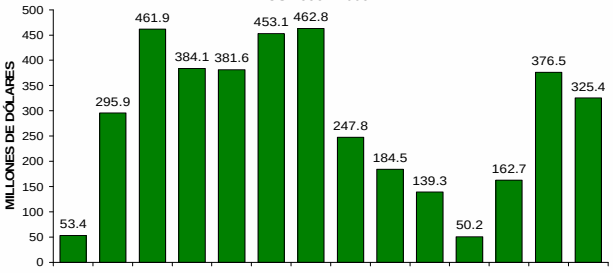
FUENTE: elaboración propia en base a información de prensa.

Una de las causas importantes que explican la disminución de las reservas fue el fuerte descenso en la inversión.

Inversión

Según los datos del Instituto Nacional de Estadística y del Banco Central de Bolivia (BCB), la inversión extranjera directa (IED) bruta en explotación y exploración de hidrocarburos se mantuvo superior a los US$ 300 millones en 2008 y 2009. Si bien el promedio de IED de los últimos 5 años en el sector es de US$ 210.8 millones, representa un nivel inferior en US$ 135.1 millones al promedio 2000 – 2004 e incluso al periodo 1996 – 1999. El año de más baja IED en hidrocarburos fue 2006 con US$ 50.2 millones (ver gráfico 3). Estos niveles de inversión no permiten la ampliación de la capacidad productiva, simplemente alcanzan para la reposición y mantenimiento.

GRÁFICO 3
IED BRUTA EN EXPLOTACIÓN Y EXPLORACIÓN DE PETRÓLEO CRUDO Y GAS NATURAL
AÑOS 1996 - 2009



FUENTE: elaboración propia en base a datos del Instituto Nacional de Estadística y el Banco Central de Bolivia.

En los últimos años se trató de dar un mayor impulso al sector hidrocarburífero mediante la inversión pública, incluso el año pasado el BCB autorizó un crédito extraordinario de US$ 1,000 millones del cual se hizo un primer desembolso recientemente por US$ 5 millones. Pese a los esfuerzos hechos los niveles de inversión pública en hidrocarburos son bajos en comparación al total y a la IED.

El nivel de inversión pública ejecutado en el sector hidrocarburifero (que incluye diferentes gastos que no son precisamente inversión en prospección, exploración, perforación y desarrollo), mantuvo una tendencia decreciente en el periodo 1996-1999, posteriormente de acuerdo a los datos del Viceministerio de Inversión Pública y Financiamiento Externo (VIPFE) esta llega a ser cero en el periodo 2000 – 2004 . A partir de 2005 mantiene una tendencia creciente pero aún inferior con respecto a 1996 (US$ 53.3 millones).

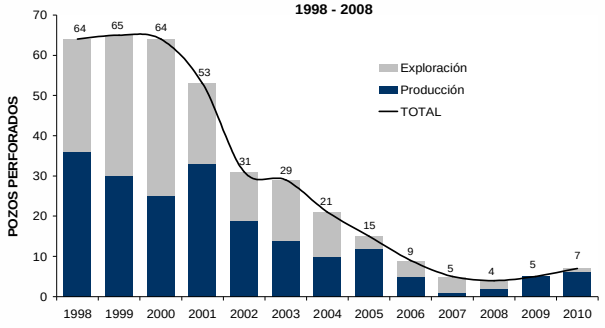
En promedio, el nivel de inversión pública alcanzó los US$ 16.53 millones en el periodo 1996 – 2009; con respecto al total de inversión pública, hidrocarburos alcanza en promedio el 2.3 por ciento en el mismo periodo analizado.

Aunque en el último quinquenio el nivel de inversión pública ha mejorado, este no puede abastecer a un sector que necesita un constante impulso de recursos. El efecto de una menor inversión fue un menor desarrollo del sector el cual se evidencia con un número reducido de pozos perforados.

Pozos perforados

La caída de la IED en hidrocarburos determinó una dramática reducción en la cantidad de pozos perforados. En 1999, se contaba con 30 pozos de producción y 35 de exploración sumando un total de 65; en cambio, en 2008 el total de pozos fue de 4 y en 2010 se estima que existen 7 pozos perforados (ver gráfico 4).

GRÁFICO 4
PERFORACIÓN DE POZOS
1998 - 2008



FUENTE: elaboración propia en base a datos de YPFB – VPACF - GCP, Informes Mensuales de Producción (a mayo de 2008) y Revista Petróleo & Gas Nº 68, Camara Boliviana de Hidrocarburos.

Tomando en cuenta que el volumen de reservas depende en gran medida de la cantidad de pozos perforados, no es de extrañar que esta cifra haya descendido en más de 66 por ciento llegando a los 8.9 TCF.

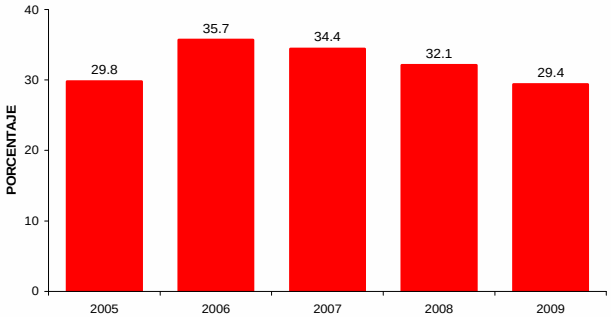
Calculando la relación de las reservas de gas de determinado año con la producción del mismo año, se puede obtener un aproximado del tiempo de duración de las mismas. Con un volumen de 26.7 TCF se estimaba que el nivel de producción de gas natural duraría 56 años, con el actual nivel de reservas esa estimación se reduciría a 19 años. Por lo tanto, con un creciente consumo de gas natural en el mercado interno y perspectivas de mayores volúmenes de exportación, las reservas probadas según estimaciones de varios analistas, tendrían una duración incluso menor, solamente de 8 años.

Renta de los hidrocarburos

La economía boliviana dependiente de materias primas, hidrocarburos y minerales, se encuentra en una situación de fragilidad, debido a que las fluctuaciones de los precios internacionales o la menor inversión hacia el desarrollo interno del país tienen efectos importantes.

De acuerdo al análisis desarrollado anteriomente sobre la condición actual de las reservas de gas, se puede indicar que la reducción de estas tendría un efecto directo en los ingresos del gobierno. Estos en promedio representan un 32.3 por ciento de los ingresos totales en el periodo 2005-2009 (ver gráfico 5).

GRÁFICO 5
RENTA DE LOS RECURSOS POR HIDROCARBUROS / INGRESO TOTAL DEL GOBIERNO GENERAL



FUENTE: Viceministerio de Tesoro y Crédito Público

Los significativos ingresos obtenidos en los últimos años provenientes de los hidrocarburos (IDH, IEH y regalías) mejoraron la situación fiscal, ya que permitieron mantener un superávit desde 2006, pero disminuyendo estos ingresos emerge el fantasma del déficit.

INDICADORES ECONÓMICOS

	2009 Al 15 de Octubre	2010 Al 15 de Septiembre	2010 Al 15 de Octubre	Var. Anual (%)	Var. Mensual (%)
TIPOS DE CAMBIO					
BS / US$	7.07	7.07	7.07	0.00	0.00
Bs / Euro	10.40	9.06	9.81	(5.66)	8.22
Peso /US$ (CHILE)	552.48	493.66	477.96	(13.49)	(3.18)
Nuevo Sol /US$ (PERÚ)	2.85	2.79	2.79	(2.32)	(0.06)
Peso /US$(ARGENTINA)	3.82	3.95	3.95	3.41	0.00
Real /US$(BRASIL)	1.70	1.72	1.66	(2.54)	(3.29)
COTIZACIONES INTERNACIONALES					
Dow Jones (INDU)	10,062.94	10,572.73	11,062.78	9.94	4.64
Euro / US$	0.67	0.77	0.71	6.01	(7.60)
PRECIOS DE MATERIAS PRIMAS					
Petróleo (WTI,US$/bl)	77.58	76.02	81.25	4.73	6.88
Soya (US$ /TM)	294.70	294.50	328.20	11.37	11.44
Oro (US$ /O.T.)	1,052.50	1,270.40	1,377.25	30.86	8.41
Plata (US$ /O.T.)	14.54	20.44	24.42	67.95	19.47
Estaño (US$ /L.F.)	6.58	10.37	12.18	85.17	17.48
Zinc (US$ /L.F.)	0.89	0.96	1.08	21.15	12.35

INDICADORES MONETARIOS (MM US$)

	2009 Al 15 de Octubre	2010 Al 15 de Septiembre	2010 Al 15 de Octubre	Var. Anual (%)	Var. Mensual (%)
Reservas Internacionales Netas	8,591.5	8,962.7	9,265.5	7.8	3.4
Transferencias del exterior al Sistema Financiero[1]	0.0	0.0	0.0	n.a.	n.a.
Transferencias del Sistema Financiero al exterior[1]	0.0	0.0	0.0	n.a.	n.a.
Emisión Monetaria (MM Bs.)	16,233.4	19,481.7	19,623.8	20.9	0.7
Omas (Netas)	2,798.7	2,267.3	2,349.2	(16.1)	3.6
Depósitos bancarios	6,390.0	7,121.5	7,236.0	13.2	1.6
Cartera bancaria	4,241.7	5,189.4	5,288.9	24.7	1.9
Deuda interna consolidada (SPNF y BCB)	5,109.8	4,409.2	4,495.9	(12.0)	2.0

Fuente: Banco Central de Bolivia,Ministerio de Mineria y Metalurgia, Bancos Centrales de Latinoamérica.
1: A través del Banco Central de Bolivia.
n.a. = no se aplica; n.d. = no disponible.