

Los datos del petróleo venezolano

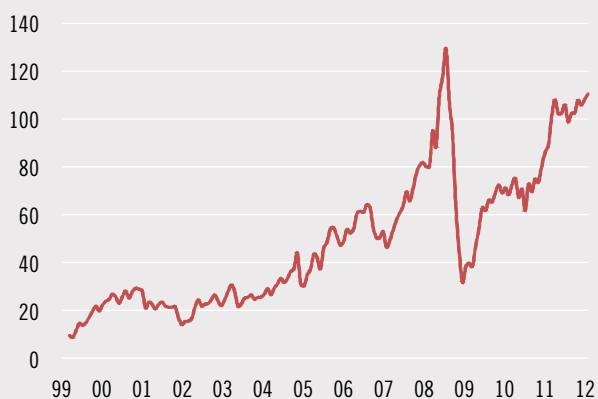
SEBASTIÁN SCROFINA ■ Investigador del Centro Internacional de Energía y Ambiente del IESA

Los principales indicadores operacionales y financieros del sector petrolero venezolano revelan las relaciones de esta industria con el gobierno y la economía.

Precios

Luego de haber rondado los veinte dólares por barril entre 1999 y 2004, y llegado incluso la cesta venezolana a ser cotizada en ocho dólares por barril en febrero de 1999, desde 2005 el precio del petróleo muestra un desempeño ascendente que se mantiene hasta mediados de 2008, cuando su volatilidad característica se tradujo en diferenciales de más de cien dólares para un mismo tipo de crudo a lo largo del año.

Precios de la cesta petrolera venezolana, 1999-2012
(dólares corrientes por barril)



Nota: la cesta petrolera corresponde a la cotización del tipo de crudo Tía Juana. Los datos para 2012 corresponden a los meses enero y febrero.
Fuente: Ministerio de Energía y Petróleo <http://www.menpet.gob.ve/secciones.php?option=view&idS=45>.

Tras un largo período de altos precios, y luego de que el marcador de referencia mundial para la cotización de crudo convencional, el West Texas Intermediate (WTI), alcanzase el valor histórico de 142,52 dólares por barril en julio de 2008, los precios cayeron abruptamente hacia finales de 2008 hasta llegar a 32,98 dólares por barril. En el año 2009 ocurrió una recuperación considerable: el año cerró con una cotización de 74,57 dólares para el WTI, 73,52 para la cesta venezolana y 75,27 para el Brent. Durante los tres primeros trimestres de 2010, el precio del crudo venezolano osciló entre 65 y 75 dólares por barril. Sin embargo, en el último trimestre del año comenzó un proceso de alza de precios que llevó en diciembre la cesta venezolana a 82,89. Esta tendencia creciente se ha mantenido y el valor de la cesta venezolana alcanzó un promedio anual de 101,06. Este valor es mayor que el del WTI (el cual promedió 95,12) pero menor que el de la cesta OPEP. El cambio es alentador, pues apunta a una mayor demanda del crudo venezolano y abre una oportunidad para expandir la producción nacional.

Precios de tipos de crudos, 2007-2010
(valores promedio)

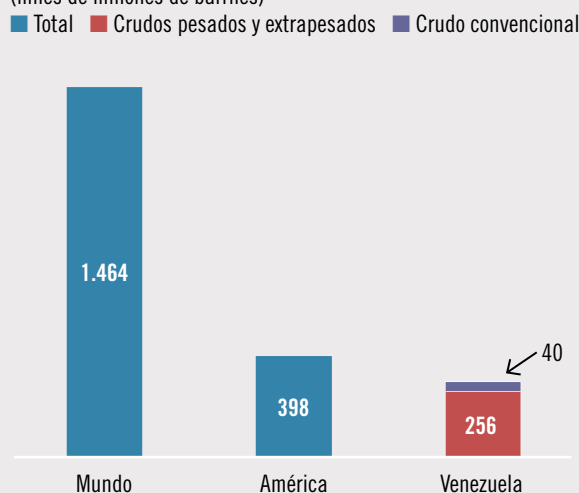
	WTI	Cesta OPEP	Cesta Venezuela
2007	72,24	69,08	64,74
2008	99,90	94,45	86,49
2009	61,82	61,06	57,08
2010	79,52	77,45	71,97
2011	95,12	107,47	101,06

Fuente: Ministerio de Energía y Petróleo: <http://www.menpet.gob.ve/secciones.php?option=view&idS=45>.

Exploración y producción

De acuerdo con el Anuario Estadístico de British Petroleum (BP) las reservas de Venezuela son las mayores del mundo: representan el 75 por ciento de las reservas de América y el 20 por ciento de las reservas mundiales. La mayor parte de estas reservas corresponde a crudo extrapesado, el cual es más difícil (y costoso) de extraer. Adicionalmente, la tasa de recobro fijada por Petróleos de Venezuela S.A. (Pdvs) es el veinte por ciento del «petróleo original en sitio»; bastante elevada, ya que con los métodos utilizados actualmente la tasa está alrededor de ocho por ciento.

Reservas de petróleo, 2010
(miles de millones de barriles)

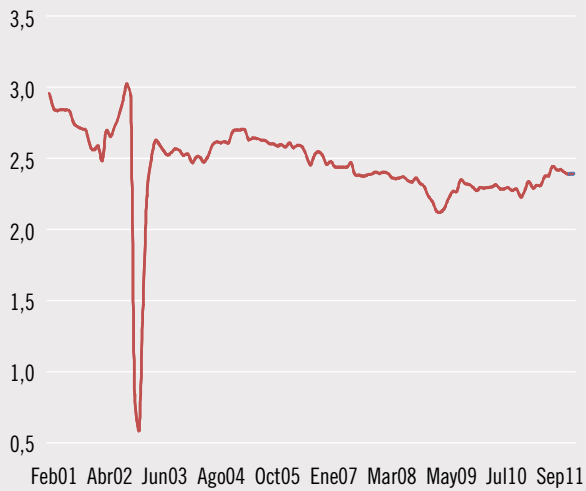


Nota: las reservas del mundo y de América incluyen las reservas de crudo extrapesado de la Faja del Orinoco de Venezuela.
Fuentes: British Petroleum, «BP Statistical Review of World Energy 2011», y Pdvs, «Informe de gestión anual 2010».

Las reservas de petróleo están distribuidas de la siguiente manera: 20.000 millones de barriles en la cuenca Maracaibo-Falcón, 1.200 millones en la cuenca Barinas-Apure, 275.200 millones en la cuenca oriental y 75 millones en la de Carúpano. De la cuenca oriental 258.300 millones de barriles corresponden a las reservas de la Faja Petrolífera del Orinoco, de las cuales 3.800 millones son reservas de crudo pesado y 254.500 son reservas de crudo extrapesado.

De acuerdo con el reporte mensual de febrero de 2011 de la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP) la producción de petróleo de Venezuela fue de 2,4 millones de barriles diarios (2,3 en 2010), incluyendo el crudo convencional y el crudo extrapesado de la Faja, luego de haber sido procesado en los mejoradores. La cifra no incluye líquidos condensados y líquidos asociados con gas natural, que otras fuentes internacionales como BP suelen consolidar en una sola cifra de producción.

Producción mensual de crudo en Venezuela febrero 2001-enero 2012
(millones de barriles diarios)

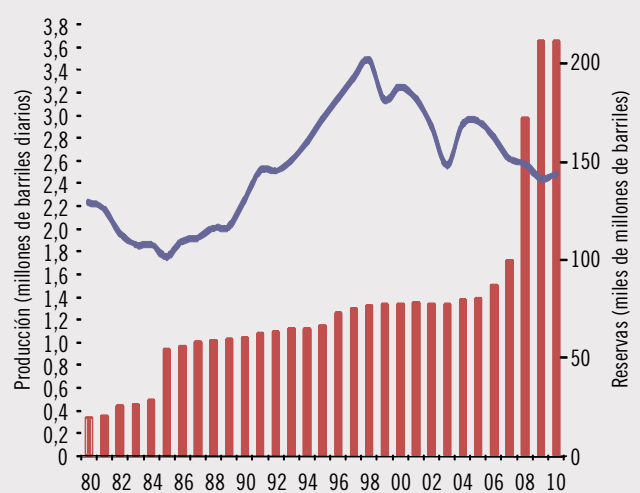


Fuente: OPEP: «OPEC Monthly Oil Market Report» www.opec.org/opec_web/en/publications/338.htm.

Según el anuario estadístico de BP 2011 la producción de petróleo de Venezuela fue de 2,47 millones de barriles diarios en 2010, al incluir los líquidos asociados al crudo y gas natural. Esa producción representa un doce por ciento de la producción del continente y tres por ciento de la producción mundial. Con respecto a las magnitudes alcanzadas a finales de la década pasada se observa una tendencia declinante en los últimos nueve años. La producción ha caído en aproximadamente 21 por ciento desde el año 1999 con respecto a 2010.

La actual tasa de producción de crudo es baja con respecto a las reservas disponibles. Venezuela extrae solo 0,4 por ciento de sus reservas anualmente, mientras que Arabia Saudí extrae 1,4 por ciento. Esto significa que Venezuela podría producir por 273 años la actual producción, mientras que Arabia Saudí tiene reservas para solo 72 años. Sin embargo, con los actuales cambios tecnológicos no se puede saber con certeza si en 270 años el petróleo seguirá siendo económicamente útil.

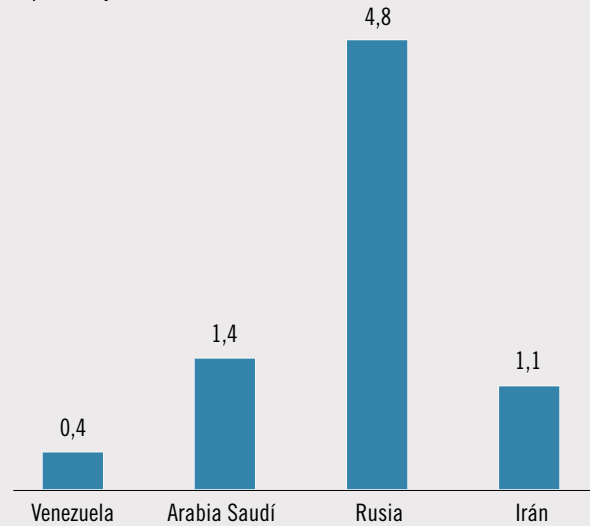
British Petroleum: producción y reservas de crudo de Venezuela, 1980-2010



Nota: la producción incluye crudo, petróleo de esquisto bituminoso, arenas asfálticas o bituminosas y líquidos de gas natural, pero excluye combustibles líquidos de otras fuentes como biomasa y derivados del carbón. En las reservas no se diferencian tipos de crudos (convencional, pesado y extrapesado) y es posible que no se hayan añadido en la cifra de 2010 las nuevas reservas certificadas en Venezuela.

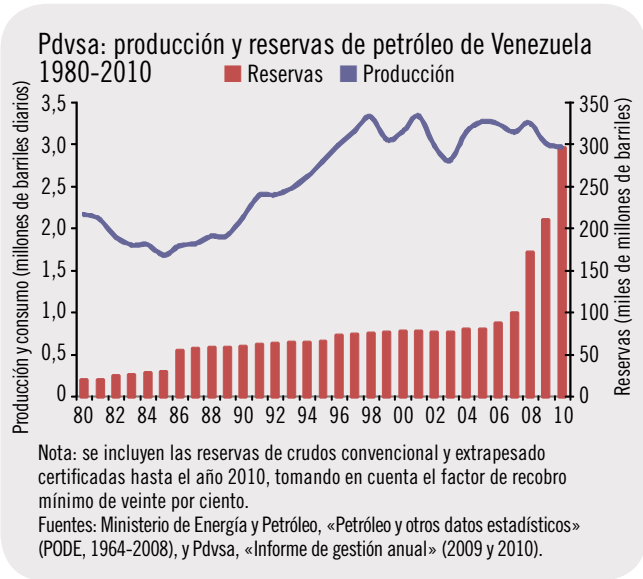
Fuente: BP: «BP Statistical Review of World Energy», 2011.

Relación entre producción y reservas (porcentajes)



Fuente: BP: «BP Statistical Review of World Energy», 2011.

Pdvs produjo en 2010, de acuerdo con cifras oficiales, 2,97 millones de barriles diarios: 1,4 por ciento menos que en 2009 cuando la producción fue de 3,01 millones. Con respecto al consumo, Pdvs reportó para 2010 un total de 674.000 barriles diarios. Los costos de exploración, para crudo convencional, se redujeron en sesenta por ciento (de 247 millones de dólares a 147 en 2009). Los costos de desarrollo de crudos convencional y extrapesado presentaron un aumento: de 10.925 millones y 940 millones de dólares, respectivamente, en 2009 a 12.443 millones y 979 millones de dólares en 2010.



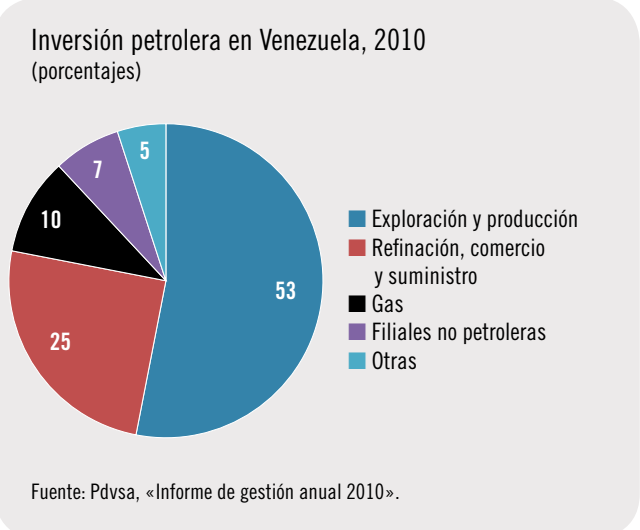
Según el Informe Operacional y Financiero 2010 de Pdvs la producción total fiscalizada de Venezuela fue 2,98 millones de barriles diarios, de los cuales 2,13 millones correspondieron a los proyectos de gestión propia en las diferentes áreas petroleras del país: 869.000 barriles diarios en el oriente, 624.000 en occidente, 61.000 en centro-sur, 544.000 en la Faja y 32.000 en Pdvs Gas. El resto de la producción atribuible a Pdvs correspondió a proyectos en los cuales participa la petrolera estatal con terceros: 373.000 barriles diarios de crudo convencional y 472.000 de crudo extrapesado.



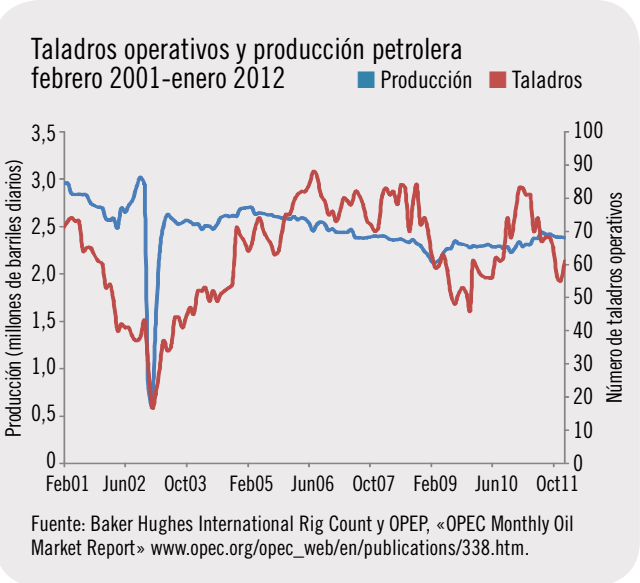
La producción de los proyectos directamente operados por Pdvs (gestión propia) alcanzó su máximo histórico en 1997, al situarse en 2,92 millones de barriles diarios. A partir de 1992 y hasta 2005, la producción por gestión directa de Pdvs como porcentaje de la producción total tendió a disminuir y se observó un incremento progresivo de la producción de las empresas privadas, en los antiguos convenios operativos y las asociaciones estratégicas. Esta tendencia se ha revertido a partir de 2005 y tiende a consolidarse con los cambios contractuales a favor de una mayor o total participación de Pdvs.

Inversión

Las inversiones en la industria de los hidrocarburos disminuyeron en trece por ciento en 2010 con respecto a 2009: de 15,3 millardos a 13,3 millardos de dólares. En 2010 las inversiones se concentraron en el área de exploración y producción: aproximadamente 7,11 millardos de dólares. Aunque las inversiones en sectores no petroleros disminuyeron en cuatro por ciento (de 1,62 millardos a 1,55 millardos), su porcentaje de participación en las inversiones totales resultó ligeramente superior al de las inversiones en refinación, comercio y suministro.



Un indicador de la magnitud de la inversión en exploración y producción de hidrocarburos es el número de taladros activos. Entre 2005 y 2008, el número de taladros en operación osciló entre 63 y 84. Para diciembre de 2009 los equipos se redujeron a 49. Sin embargo, en el transcurso del año 2010 y mediados de 2011, la actividad de taladros se recuperó y cerró en diciembre de 2010 con 83 taladros en actividad. El número de taladros y la magnitud de la producción generalmente evolucionan en la misma dirección. Esto implica que, cuando se ha invertido o dejado de invertir mediante la incorporación o desactivación de taladros, se aprecia aumento o caída de la producción en períodos posteriores.



El plan de inversiones: siembra petrolera

Metas para el año 2015

- Incrementar la capacidad de producción hasta 4,15 millones de barriles diarios; de los cuales, 2,28 millones corresponderán a la gestión directa de Pdvsa, 555.000 a empresas mixtas de crudo convencional, 661.000 a empresas mixtas de la Faja del Orinoco y 655.000 a nuevas empresas mixtas operadoras en la Faja del Orinoco.
- Elevar la capacidad instalada de refinación hasta 3,5 millones de barriles diarios.
- Exportar un volumen de crudos y productos de cuatro millones de barriles diarios.
- Aumentar la producción de gas natural a 13.890 millones de pies cúbicos diarios.
- Incrementar la producción de LGN a 281.000 barriles diarios.
- Desarrollar el eje Orinoco-Apure, mediante el pleno desarrollo de la Faja del Orinoco en producción, mejoramiento, refinación e industrialización, que potencie la región como un importante polo petroquímico.

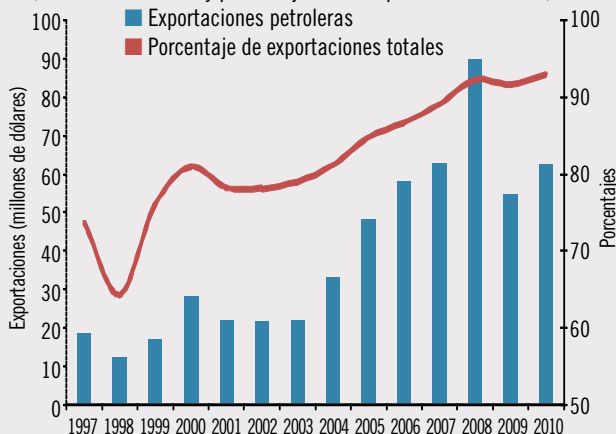
Pdvsa calcula que la ejecución del plan requerirá una inversión de aproximadamente 252.000 millones de dólares en el período 2010-2015. De ese monto, cerca del 78 por ciento provendrá de Pdvsa, 15 por ciento de inversiones con terceros y 7 por ciento de inversiones asociadas con el Proyecto Socialista Orinoco. De las inversiones, 31 por ciento serán destinadas a proyectos de la Faja, 17 por ciento a exploración y producción, 20 por ciento a proyectos gasíferos, 18 por ciento a refinación, comercio y suministro, 7 por ciento al Proyecto Socialista del Orinoco y el 8 por ciento restante a filiales no petroleras y otros.

Nota: los desembolsos por inversiones no aparecen en el detalle del Plan de inversiones, pero los proyectos son mencionados a lo largo del Informe.
Fuente: Pdvsa, «Informe de gestión anual 2010».

Políticas fiscales

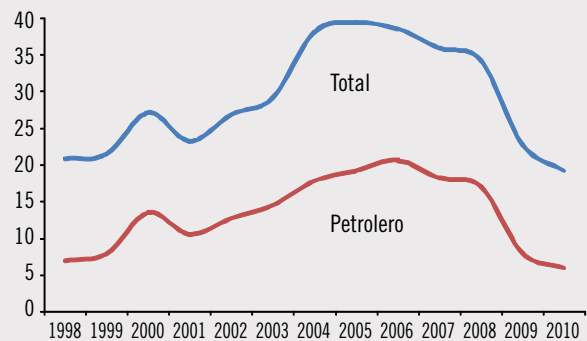
En 2010 las exportaciones petroleras aumentaron en quince por ciento con respecto a 2009 y representaron el 93 por ciento del valor total de las exportaciones de Venezuela. Estas exportaciones se tradujeron en un ingreso fiscal de 196.470 millones de bolívares fuertes, de los cuales 60.830 millones provinieron del ingreso fiscal petrolero (tributario y no tributario).

Exportaciones petroleras de Venezuela, 1997-2010 (millones de dólares y porcentaje de las exportaciones totales)



Fuente: Banco Central de Venezuela: <http://www.bcv.org.ve/c2/indicadores.asp>.

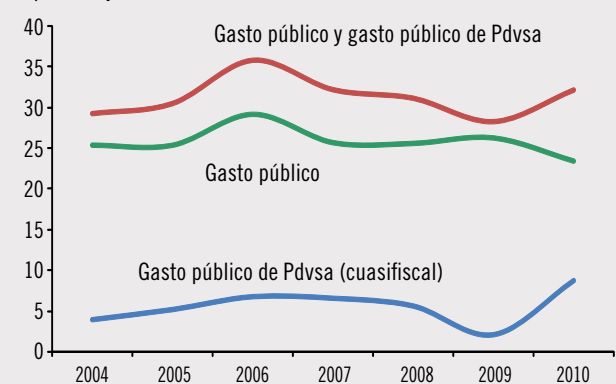
Ingreso fiscal e ingreso fiscal petrolero, 1998-2010 (porcentajes del PIB)



Nota: el ingreso fiscal petrolero incluye aportes tributarios y no tributarios. Los aportes tributarios están compuestos por regalías y dividendos.
Fuente: Ministerio de Finanzas: «Estadísticas fiscales del Gobierno Central Presupuestario».

El gasto público cuasifiscal ejecutado por Pdvsa —que corresponde al aporte total al desarrollo social más el Fondo de Desarrollo Nacional— fue incrementándose a lo largo del período 2004-2008, disminuyó en 76 por ciento en 2009 y alcanzó el máximo histórico en 2010, al superar los 20.000 millones de dólares. Su participación en el PIB alcanzó el máximo histórico en 2010 al situarse en 8,57 por ciento. El gasto en su conjunto (gasto público cuasifiscal de Pdvsa más gasto público de la nación) mostró un comportamiento similar al del gasto público cuasifiscal de Pdvsa: crece de manera consecutiva entre 2004 y 2006, cae en 2007, 2008 y 2009, y logra una recuperación significativa en 2010, cuando representó 32,23 por ciento del PIB, a causa del gran aumento del gasto cuasifiscal de Pdvsa.

Gasto público, 2004-2010 (porcentajes del PIB)



Fuente: Ministerio de Finanzas, «Resultado financiero anual» (1998-2010) y Pdvsa, «Informe operacional y financiero 2010».

En el año 2010 los aportes pagados a la nación por Pdvsa aumentaron ligeramente. Sin embargo, las regalías y otros impuestos disminuyeron en trece por ciento: de 12.884 millones de dólares en 2009 a 11.218 millones. El impuesto sobre la renta registró un aumento de 16 por ciento en este período. Asimismo, los gastos para el desarrollo social aumentaron de 3.514 millones en 2009 a 6.923 millones. Esto no concuerda con el aumento sustancial (28 por ciento) de las ventas durante 2010: de 73.819 millones de dólares en 2009 a 94.929 millones. ■