

Del primero a los 5 billones de barriles de crudo

< POR MARÍA DE LA PAZ VEJA >



El primer barril de petróleo extraído en 1972 durante la dictadura del general **Guillermo Rodríguez Lara** fue —apenas barruntado entonces— el presagio de la principal oportunidad de desarrollo económico y social del Ecuador de los siguientes 40 años. Como la savia nutre a un frondoso árbol, los \$ 76.264 millones por exportaciones petroleras que ingresaron desde entonces —cifra de EP Petroecuador— han alimentado presupuestos del Estado; obras de infraestructura vial, portuaria, aeroportuaria; construcción y desarrollo de las ciudades; refinerías;

electricidad para 93,35% de las viviendas a nivel nacional; sistemas educativo y de salud, entre una infinidad de avances que dependen de la existencia de recursos. Paralelamente, el festín en las épocas de auge petrolero ha caracterizado a Gobiernos y políticos de turno que no supieron crear —en este extenso período— un fondo de inversión que permita tener recursos permanentes para ser utilizados en etapas de contracción de fondos públicos, dadas por choques externos. La estabilidad económica que han generado las etapas de auge de precios ha estado acompañada

de estabilidad política, mientras que las bajas en los precios del crudo hundieron los presupuestos y los Gobiernos. Así de influyente ha sido el petróleo en estas cuatro décadas en que la producción nacional total alcanzó los 4,97 billones de barriles. GESTIÓN trae en gráficos un panorama del ascendiente del oro negro en la macroeconomía del país.

Economía y Gobiernos dependientes del petróleo

1972 marcó un hito en la economía del país con la exportación del primer barril de petróleo, permitiendo que la tasa anual de crecimiento del PIB más que se duplique de un año a otro, pues en ese año se registra una tasa de 14,4% mientras los cinco años anteriores el promedio escasamente es mayor a 5% anual (*Gráfico 1*). Agregar a las exportaciones un recurso tan importante en el interés mundial fue una inyección de recursos que simplemente duplicó el

monto total de estas de un año a otro, medidas en valores constantes, pues si en 1971 registraron un valor de 9.293 millones de sucres de 1975, en 1972 el Banco Central del Ecuador registró exportaciones por 18.294 millones de sucres de 1975. Así mismo, en cuestión de cinco años a partir del primer barril exportado, el monto total del PIB del Ecuador casi se había duplicado (pasó de 66.852 a 125.369 millones de sucres de 1975). Y si se observan los primeros cinco años de exportación petrolera, se puede afirmar que el crecimiento pro-

medio anual del PIB fue de 12,2%, frente a 5,2% de los cinco años anteriores. En los años iniciales de la exportación petrolera, aun con un precio de petróleo relativamente bajo, pero al alza, el PIB creció de manera más fuerte y constante. Así mismo, a partir de 2003, año en el cual empezó el *boom* de los precios de los *commodities*, con una tendencia alcista hasta 2012, se han fortalecido los ingresos petroleros y la generación de valor agregado que ha contribuido a un crecimiento más estable del PIB, y a impedir graves caídas

por efecto de las crisis mundiales en 2008-2009 y 2011. De 2003 a 2012 el promedio de las tasas anuales de crecimiento se sitúa en 4,8%, mientras que de 1992 a 2002 el mismo promedio fue de 2,4%. Hay que destacar también que, de 2000 en adelante, la economía ecuatoriana se dolarizó y este factor, no solamente el *boom* petrolero desde 2003, ha coadyuvado a tasas de crecimiento del PIB más sostenidas en los 12 años hasta la fecha.

No se puede afirmar que el inicio de las exportaciones petroleras —con su precio alcista— haya llevado a la estabilidad política, puesto que los años setenta fueron de dictaduras y golpes militares, pero sí se puede decir categóricamente que las épocas de caída del precio del petróleo, o de caída de las exportaciones, fueron épocas de crisis económica interna, de dificultades del pago de la deuda pública, que erosionaron el capital político de los Gobiernos de turno y de sus partidos (Gobierno de **Oswaldo Hurtado**, de **Febres Cordero** con la suspensión de exportaciones, más tarde de **Jamil Mahuad**), hasta el punto de su derrocamiento y la desestabilización democrática. El ajuste de los precios de los derivados de petróleo, por motivos fiscales, gatilló el descontento social y, junto con los graves errores de conducción política, propició la caída de más de un Gobierno (**Abdalá Bucaram**, **Lucio Gutiérrez**).

Así mismo, la abundancia de ingresos petroleros ha permitido que el Gobierno de **Rafael Correa** disponga de millones de dólares para inversión pública, lo que ha mejorado la infraestructura y ciertas prestaciones sociales, permitiéndole, a su vez, fortalecer su imagen y darle impulso para un tercer período, cuyas elecciones se darán en febrero de 2013.

PIB per cápita creció en la fase de exportación petrolera

En 1972 se inició la exportación petrolera con un precio de \$ 2,50 por barril de crudo, durante la dictadura del general Guillermo Rodríguez Lara. En forma impensada llegó a \$ 13,90 en 1975, dando al país una fuerte inyección de recursos que llevó a que al presupuesto de \$ 1.920 millones se sumen \$ 800 millones por la exportación de crudo.

Este aumento de ingresos para el país —consecuencia de los conflictos de Medio Oriente— se tradujo en un crecimiento del PIB per cápita de \$ 396 a \$ 624, que superó los \$ 1.000 per cápita antes de terminar la década, y llegó en 1981 a \$ 1.754, un valor pico, antes de caer durante toda la década de los ochenta (*Gráfico 2*). Durante los años

La producción petrolera total del país entre 1972 y 2012 ha sido de **4'966.058'166.000** de barriles, de acuerdo con la información de EP Petroecuador.

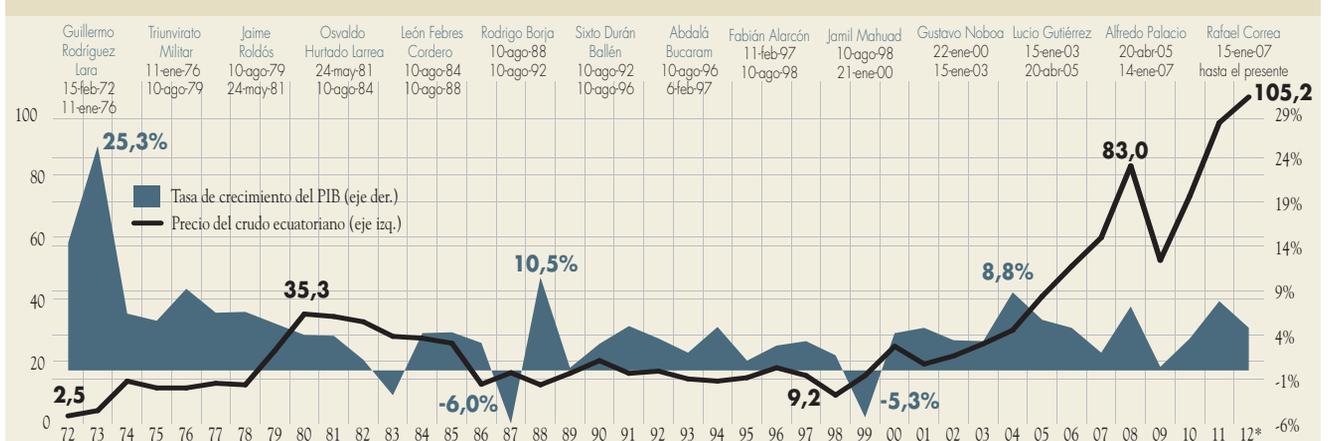
noventa empezó a escalar de nuevo el PIB per cápita, con tal lentitud que solo llegó al mismo nivel de 1981 recién en 1996, confirmando que los noventa fueron la segunda década perdida. En cambio, a partir de 2003, cuando el precio del petróleo experimentó un auge incesante, también el PIB per cápita creció de manera sostenida, desde un nivel de \$ 2.212 por habitante hasta \$ 5.012 en 2012, considerando la estimación oficial del PIB del Banco Central.

Y aunque el indicador PIB per cápita no es un indicador de equidad social, el dictador Rodríguez Lara, estuvo en lo correcto al proclamar en su Gobierno que la riqueza petrolera contribuiría a mejorar la situación de la población, a corregir la desnutrición, a disminuir las fuertes diferencias entre los desposeídos y el grupo más privilegiado de la sociedad. Así ha ocurrido por el crecimiento más sostenido del PIB sustentado en los fuertes ingresos petroleros de los años 2000.

El petróleo ha contribuido hasta en 20% al PIB

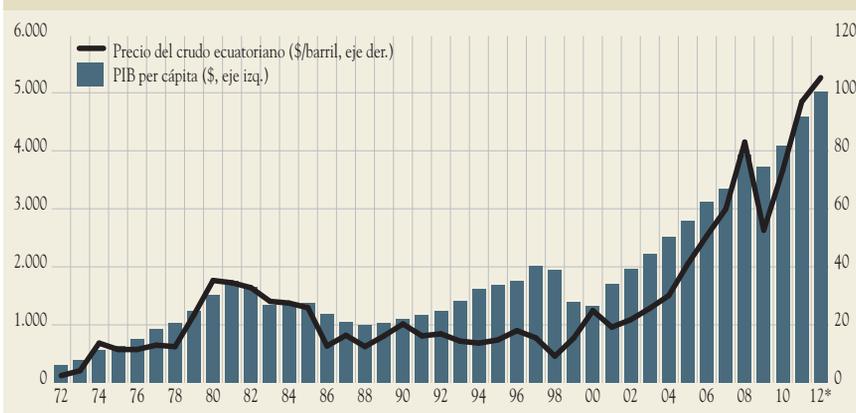
En 40 años de producción petrolera, el aporte promedio de este bien al PIB ha sido de 12,6%, mientras toda la

GRÁFICO 1
ESTABILIDAD POLÍTICA Y PIB VINCULADOS A INGRESOS PETROLEROS POR 40 AÑOS



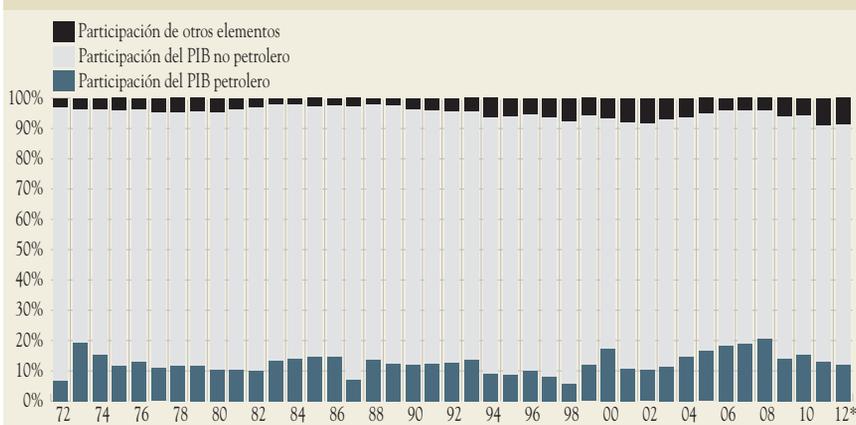
* PROYECCIÓN OFICIAL DE CRECIMIENTO DEL PIB Y PRECIO PROMEDIO DE PETRÓLEO ENTRE ENERO Y MAYO DE 2012.
FUENTE: BANCO CENTRAL DEL ECUADOR, 1972-1993. TASAS DE CRECIMIENTO DEL PIB A PRECIOS DE 1975.

GRÁFICO 2
EL AUMENTO DEL PIB PER CÁPITA ES MAYOR CUANDO CRECE EL PRECIO DEL CRUDO



FUENTE: BANCO CENTRAL DEL ECUADOR, SETENTA AÑOS DE INFORMACIÓN ESTADÍSTICA Y BOLETÍN MENSUAL DE INFORMACIÓN ESTADÍSTICA.
*PARA 2012 EL PRECIO PROMEDIO ES ENERO-MAYO

GRÁFICO 3
EL PIB PETROLERO NO SOBREPASA 20% EN LA ESTRUCTURA PORCENTUAL



FUENTE: BANCO CENTRAL DEL ECUADOR, CUENTAS NACIONALES N°17 DE 1920-1993 Y BOLETINES ESTADÍSTICOS.
*CIFRAS DE ENERO A MAYO DE 2012.

producción no petrolera (la agrícola, la industrial, la de servicios) ha aportado 82,5% y otros elementos del PIB el restante 5%, considerando la estructura porcentual del PIB, no la medición real, pues esta serie todavía está siendo elaborada por el Banco Central del Ecuador (Gráfico 3). En los años de mayor contribución del sector petrolero al PIB, como al inicio de las exportaciones hace 40 años, y con el nuevo boom petrolero que se experimenta desde 2003, subió el aporte del petróleo al valor agregado, hasta un máximo de 20,5% en 2008. Lo que sorprende es que, a partir de 2003, no haya habido una política agresiva de ampliar la frontera de producción petrolera, de manera que este bien primario tome aún más preponderancia en la producción interna, debido al fuerte estímulo que constituye el auge de precios que se registra desde ese año hasta ahora. Países como Colombia —en igual tiempo— han duplicado su producción petrolera o más, aprovechando el boom de precios; el Ecuador, al contrario, se quedó relegado: ni tuvo capital doméstico para hacer inversiones significativas ni tuvo capital extranjero, pues ahuyentó con señales poco claras al inversionista privado internacional. De todas maneras, espantando a las empresas extranjeras, el sector estatal se volvió el predominante a

HITOS PETROLEROS



Lo llamaban copey

El petróleo en la península de Santa Elena se conocía desde antes de la llegada de los españoles. Los nativos lo llamaban *copey* o *copé*.

1911

El primer descubrimiento petrolero tuvo lugar hace 101 años, en 1911, en Santa Elena. Una compañía anglo-estadounidense perforó el pozo Ancón 1.

1919

La empresa Anglo Ecuatorian Oilfields Limited perforó el pozo Ancón 4, que tuvo un pico de producción de 3.000 barriles diarios.



1927

Se produjo un aumento en la producción petrolera de la compañía Anglo. De 3.000 barriles diarios incrementó sostenidamente a 10.000 en 1955.

1940

En esta década, la compañía Shell exploró en la cuenca oriental ecuatoriana y perforó varios pozos exploratorios: Macuma 1, Cangaime 1, Orlan 1 y Tiptutini 1.



1964

La Junta Militar de Gobierno otorgó a la Texaco-Gulf, por 40 años, prorrogables por 10 más, una concesión de 1'431.450 ha en la Amazonía. En 1965 el área disminuyó por ley.

1965

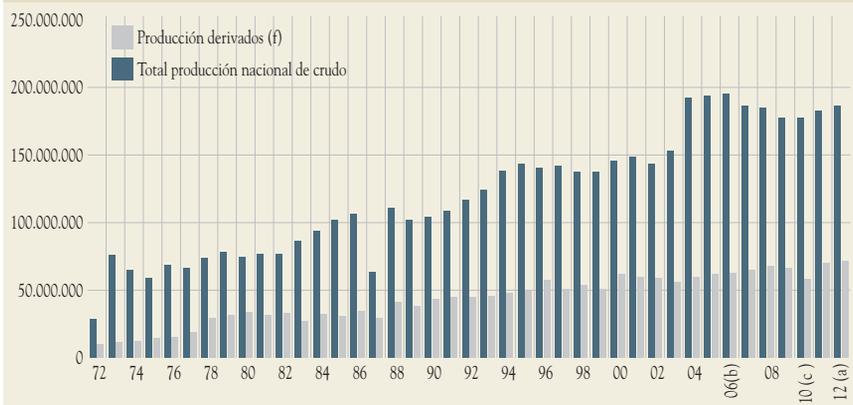
Anglo amplió sus concesiones y recibió una adjudicación de 491.000 ha. Los resultados de la búsqueda fueron negativos y devolvió las áreas adjudicadas.



1967

Texaco-Gulf perforó el primer pozo comercial en la Amazonía. El 29 de marzo de ese año brotaron 2.610 barriles diarios de petróleo del pozo al que bautizaron Lago Agrío 1.

GRÁFICO 4
**PRODUCCIÓN DE CRUDO Y DERIVADOS CRECIÓ A 5%
 PROMEDIO ANUAL EN 40 AÑOS**



NOTAS: A) LAS CIFRAS DEL AÑO 2012 CORRESPONDEN DE ENERO-MAYO REAL PROVISIONALES Y JUN-DIC PROGRAMADO.
 B) A PARTIR DE MAYO DE 2006 EL BLOQUE 15 PASA A SER OPERADO POR PETROEQUADOR.
 C) A PARTIR DE ABRIL DE 2010 PETROAMAZONAS EP PASA A SER OPERADORA DEL ESTADO INDEPENDIENTE DE EP PETROEQUADOR.
 D) A PARTIR DE NOVIEMBRE DE 2009 SE CONSTITUYE LA CIA MIXTA RIO NAPO QUE OPERARÁ EL ÁREA SACHA.
 E) EN EL AÑO 1987 BAJÓ LA PRODUCCIÓN DE CRUDO DEBIDO AL TERREMOTO QUE ROMPIÓ EL OLEODUCTO.
 F) LA CARGA Y PRODUCCIÓN DE DERIVADOS NO INCLUYE VOLUMEN DE LA REFINERÍA LAGO AGRIO.
 FUENTE: INFORMES ESTADÍSTICOS, INFORME DE LA COMISIÓN INTERINSTITUCIONAL-EP PETROEQUADOR.
 ELABORACIÓN: COORDINACIÓN GENERAL DE PLANIFICACIÓN ESTRATÉGICA Y CONTROL DE PROGRAMAS.

partir de 2007, de acuerdo con la política de Rafael Correa.

Durante el período analizado, la producción de crudo en miles de barriles creció a un promedio anual de 4,8%, mientras que la de derivados fue algo mayor: 5%. Esta última mantuvo un ritmo sostenido y creciente, moderado solamente por el incremento del consumo doméstico. En cambio, en la producción de crudo se observan caídas (1987, suspensión de producción por

terremoto; 2008-2010 cambio de los contratos petroleros con empresas privadas) o expansiones. La última significativa expansión se dio con la entrada en funcionamiento del oleoducto de crudos pesados, OCP, en 2004, que permitió superar uno de los cuellos de botella de la producción que se daba en el transporte, y efectivamente, la producción llegó a bordear los 195 millones de barriles por año (532.000 por día), lo cual fue insostenible por falta

de nuevos campos y contratos de producción, hasta quedar en 184 millones de barriles que es el nivel esperado para 2012 (Gráfico 4), equivalentes a 501.000 barriles diarios en la actualidad (enero-mayo 2012), frente a 499.000 por día del año anterior.

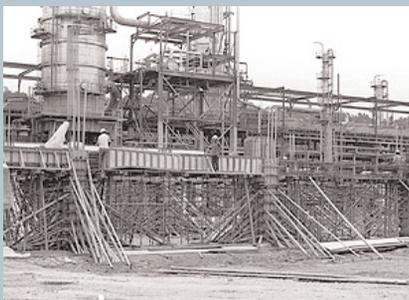
Los recursos petroleros propiciaron el sobreendeudamiento del país

La subida del precio del petróleo en el mundo entero a inicios de los setenta dio lugar al origen de los llamados “petrodólares”, que no eran otra cosa que los dólares obtenidos por los países vendedores de petróleo depositados en los bancos de los países desarrollados, que generaron un boom de depósitos financieros, lo que a su vez permitió a los grandes bancos de EEUU y Europa inflar la oferta de crédito en dólares a los países en desarrollo.

Fue así que se originaron procesos de creciente endeudamiento público de estos países con bancos privados del mundo desarrollado. Los años setenta fueron años de “endeudamiento agresivo” para el Ecuador (Gráfico 5) en moneda extranjera, como lo definió un ministro de Finanzas de la época favorable a tal medida. Pero cuando en los años ochenta empezó a bajar el precio del crudo, deprimiendo el crecimiento

1968

Se inició la planificación del Oleoducto Transecuatoriano, cuya construcción fue adjudicada por Texaco-Gulf a la empresa William Brothers.



1971

Se revisó el contrato de la Texaco-Gulf y se obligó a la empresa a devolver 930.000 ha. El Gobierno de Velasco Ibarra expidió la Ley de Hidrocarburos para recuperar la propiedad del petróleo.

1972 un año importante

- El 23 de junio se creó la Corporación Estatal Petrolera Ecuatoriana (CEPE), encargada de explorar, industrializar y comercializar petróleo y otros productos necesarios de la actividad petrolera.
- El 26 de junio se transportó por primera vez un barril de petróleo a través del Oleoducto Transecuatoriano desde Lago Agrio hasta Balao (Esmeraldas).
- El 17 de agosto se realizó la primera exportación de 308.238 barriles de crudo, vendidos a \$ 2,34 cada uno.

1973

En noviembre, el Ecuador ingresó a la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP), como miembro titular.

1974

El 19 de marzo se adjudicó la construcción de la Refinería Esmeraldas al consorcio japonés Sumitomo Chiyoda por un monto de \$ 160 millones.

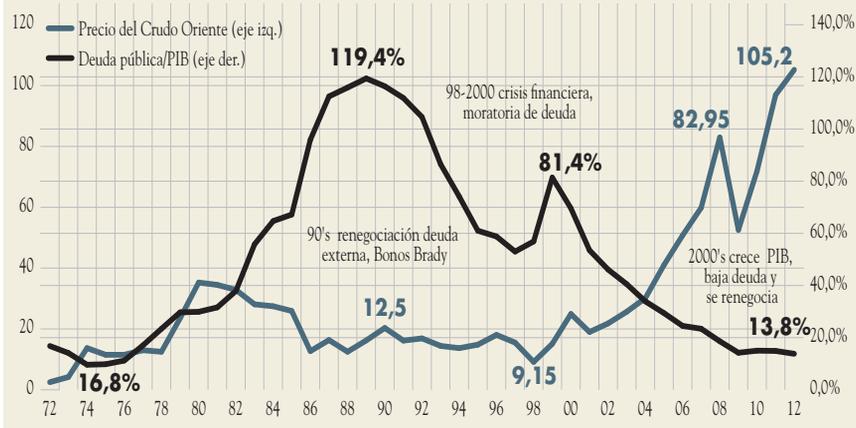
1977

Se inauguró la Refinería de Esmeraldas, con capacidad para procesar 55.600 barriles de petróleo por día.



GRÁFICO 5

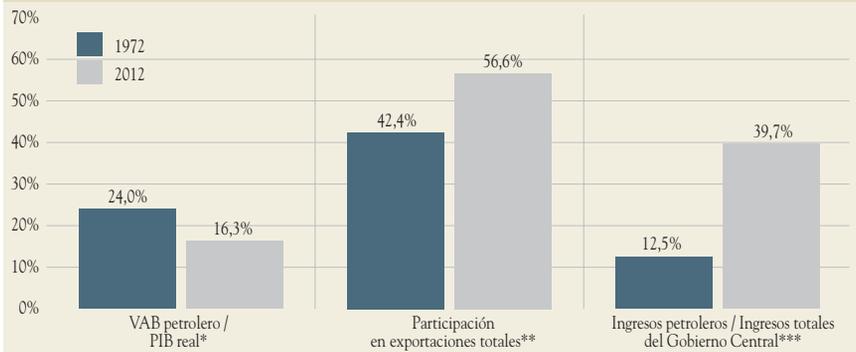
EL ENDEUDAMIENTO ESTÁ LIGADO A INGRESOS PETROLEROS Y LAS MORATORIAS DE DEUDA A LA BAJA DEL PRECIO



FUENTE: BANCO CENTRAL DEL ECUADOR, 75 AÑOS DE INFORMACIÓN ESTADÍSTICA.

GRÁFICO 6

EL PETRÓLEO BAJÓ SU IMPORTANCIA EN EL PIB PERO SUBIÓ EN LAS EXPORTACIONES Y EN LOS INGRESOS FISCALES



* PIB DEL PETRÓLEO Y REFINACIÓN DE DERIVADOS/PIB REAL; PARA 2012 SE ESTIMA CON LAS PREVISIONES DEL BCE.
 ** 1972 EXPORTACIONES DE CRUDO Y DERIVADOS TODO EL AÑO/EXPORTACIONES TOTALES; ENERO-MAYO 2012.
 *** INGRESOS PETROLEROS/INGRESOS TOTALES DEL GOBIERNO CENTRAL; PARA 2012 SOLAMENTE ENERO-MARZO.
 FUENTE: BANCO CENTRAL DEL ECUADOR.

del PIB, la relación deuda pública/PIB escaló tanto que su pago se hizo imposible para el fisco. Así se llegó a la primera crisis de no pago de la deuda en 1982, que se siguió acumulando hasta 1987 y terminó renegociándose varios años más tarde por tramos, a partir de 1993-95, cuando como parte de la renegociación surgieron los bonos Brady, para saldar deudas acumuladas y diferidas durante los ochenta. Durante todos aquellos años en que la relación deuda/PIB fue elevada, superior a 40% (o sea entre 1982 y 2002), el endeudamiento público externo obligó a sacrificar el crecimiento económico. En efecto, el promedio de esos 20 años del crecimiento del PIB se colocó en alrededor de 2%, mientras el precio promedio del crudo en el mismo período no llegó a \$ 19 por barril.

El Ecuador renegó a partir de 2000 la deuda en mora en la que cayó en 1999, tras la crisis financiera doméstica y la pérdida del sucre como moneda oficial. Aparecieron entonces los bonos Global 2012 y 2030 que señalan el retorno del Ecuador a los mercados financieros internacionales. Con la subida del precio del petróleo a partir de 2003, que es parte del auge del precio de los *commodities*, el crecimiento del PIB se empezó a recuperar, los

1989

El 26 de septiembre se creó la Empresa Estatal Petróleos del Ecuador (Petroecuador) en el Gobierno de **Rodrigo Borja**, la que se volvió titular de la participación del Estado en el consorcio con Texaco, del que ya había salido Gulf.

1990

Petrocomercial empezó a vender gasolina y diésel dentro del país.

1991

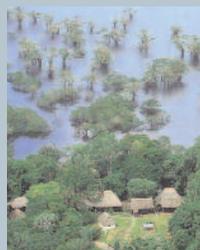
Texaco dejó el Ecuador. Hasta 1990, extrajo 88% del total de la producción nacional de petróleo y operó el oleoducto. Perforó 399 pozos y construyó 22 estaciones de perforación.

1993

En enero el Ecuador se retiró de la OPEP por decisión **Sixto Durán Ballén**. Volvió al organismo en 2007.

1999

En febrero se firmó un decreto ejecutivo para proteger un millón de hectáreas de los parques nacionales Cuyabeno y Yasuní de cualquier actividad petrolera.



2002

En octubre se inauguró en Quito la gasolinera más grande del país, propiedad de Petrocomercial.

2003

El 20 de agosto se inauguró el Oleoducto de Crudos Pesados (OCP).

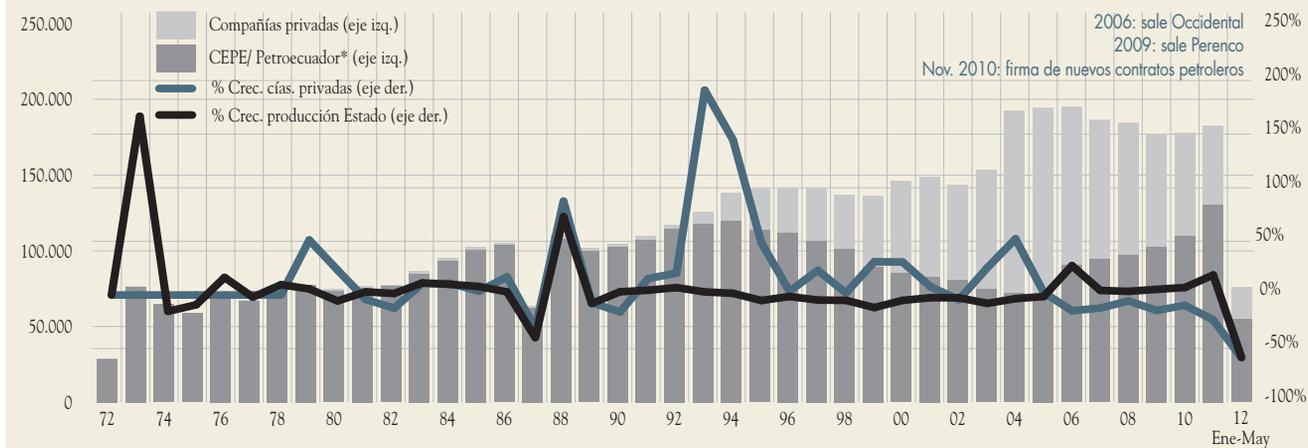


2006

En mayo se declaró la reversión del bloque 15 al Estado ecuatoriano por el incumplimiento de estipulaciones legales y contractuales de la empresa Occidental.

GRÁFICO 7

La producción de las compañías privadas creció de 1993 a 2005 y hoy se prioriza la producción estatal (miles de barriles y tasa de crecimiento anual)



*INCLUYE LIMONCOCHA, BLOQUE 15, EDÉN YÚTURI, YANAQUINCHA, PASAN A PARTIR DEL 16 DE MAYO DE 2006 A SER OPERADOS POR PETROPRODUCCIÓN POR CADUCIDAD ENTRE EL ESTADO Y LA COMPAÑÍA OCCIDENTAL. PETROAMAZONAS OPERA EL BLOQUE 15 QUE ERA DE LA OXY. FUENTE: BANCO CENTRAL DEL ECUADOR.

Gobiernos sucesivos operaron el presupuesto fiscal con un límite de endeudamiento interno y externo y la relación deuda/PIB bajó. La mayor disponibilidad de fondos petroleros le permitió al Gobierno hacer una recompra de bonos Global 2012, los de más alto interés, en mayo de 2006, para mejorar el perfil de la deuda. En noviembre de 2008, por primera vez se declaró una moratoria de deuda externa por razones ideológicas y no por falta de fondos fiscales, y ese mismo año se inició la fase del endeudamiento externo agresivo

con China que el actual Gobierno no registra en la relación deuda/PIB.

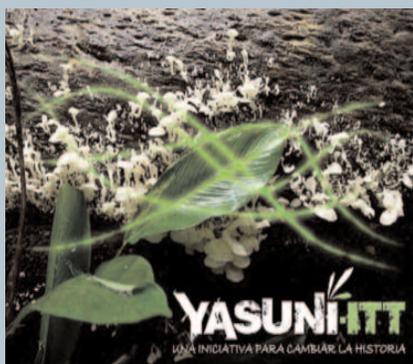
Petróleo, en el corazón económico del país

El petróleo es el recurso que representa la principal fuente de financiamiento de la economía ecuatoriana, llegando a ser 16% del PIB en la actualidad (Gráfico 6), aunque llegó en ciertos

años a ser hasta casi una quinta parte de él. Dentro del presupuesto del Estado, en 1972 este bien proveyó 12,5% de los ingresos totales del Gobierno central, para tomar cada vez mayor importancia en el tiempo, y llegar a la actualidad a entregar 40% de los ingresos totales del Gobierno. En cuanto a su participación en las exportaciones totales, las de oro negro en

2010

El 3 agosto se firmó el fideicomiso para el proyecto Yasuní-ITT, con el que el Ecuador se compromete a mantener inexploradas las reservas recuperables de 846 millones de barriles a cambio de una compensación internacional.



Así es el petróleo nacional

Tipos de crudo

El Ecuador tiene dos tipos de crudo:

- Crudo Oriente: 24° API* y 1,2% de contenido de azufre.
- Crudo Napo: 19° API y 2,03% de contenido de azufre.

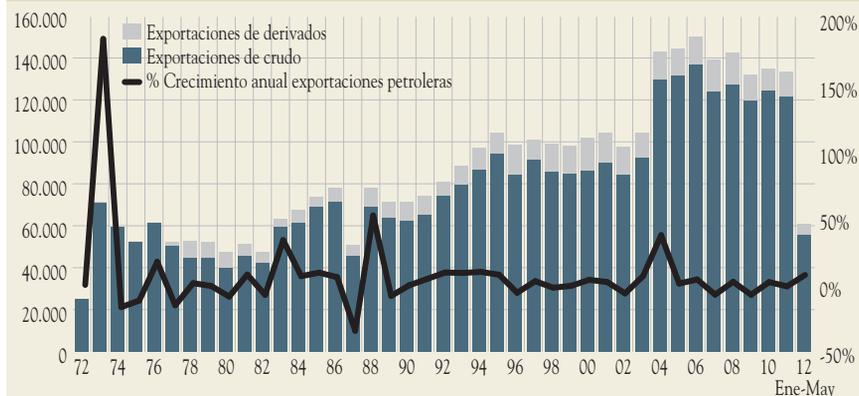
Dependencia y deuda

- La dependencia petrolera en el producto interno bruto (PIB) pasó en las últimas cuatro décadas de 1,3%, en 1972, a 17,8%, en 2011, según el Banco Central.
- La deuda externa creció de \$ 248 millones, en 1972, a \$ 10.094,6 millones, en mayo de 2012.

Barril: Unidad de medida de volumen para petróleo y derivados. Equivale a 42 galones americanos. Un galón es igual a 3,79 litros.

*API: medida de densidad que, en comparación con el agua, define cuán pesado o liviano es el petróleo. Si es superior a 10 es más liviano que el agua.

GRÁFICO 8
EXPORTACIONES PETROLERAS:
CRECIERON CON EL OCP Y BAJARON DESDE 2007



FUENTE: BANCO CENTRAL DEL ECUADOR.

1972 llegaron a 42%, mientras que en la actualidad sobrepasan 56%. Significa que el petróleo es el corazón de la economía nacional y que, indiscutiblemente, sostiene el sistema monetario de la dolarización. En estas circunstancias, imaginar un período pospetrolero con bonanza suena irreal por la acentuada dependencia de este bien primario.

La producción privada creció en los noventa y decreció desde 2006

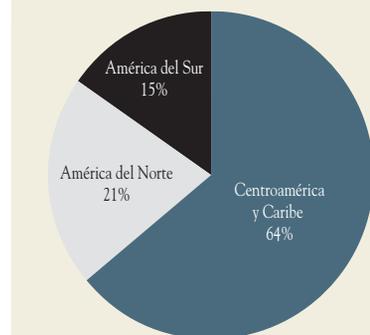
Con la creación de la Corporación Estatal Petrolera Ecuatoriana (CEPE), el 23 de junio de 1972, con Decreto Supremo N° 522, de la dictadura del general Guillermo Rodríguez Lara, se dio inicio a la actividad hidrocarburífera estatal. Con este nombre operó hasta 1989, año en que se transformó en Petroecuador. Con esta empresa, y por primera vez en la historia, el país pasó a manejar todas las fases de la industria petrolera: exploración, explotación, industrialización y comercialización, pues en décadas anteriores, empresas transnacionales habían ejecutado varias actividades bajo contrato, con una ganancia marginal para el Estado ecuatoriano.

La producción de crudo, entonces en manos enteramente privadas, pero cuya titularidad la tenía CEPE, pasó de 28,6 millones de barriles en 1972 a 76,2 millones de barriles al año siguiente, con una tasa de crecimiento de 167%

que no se ha vuelto a repetir (Gráfico 7). En las décadas siguientes, la producción se fue elevando a topes de 77,6 millones de barriles por año (mbpa) en los años setenta, hasta 108 mbpa en los ochenta, hasta 119,8 mbpa en los noventa, y de 130,5 mbpa en 2011, con tasas de crecimiento variables, bajas y muchas veces negativas. La empresa pública del Ecuador, EP Petroecuador, empezó a funcionar con ese nombre desde 2010. La falta de disponibilidad de recursos públicos para la inversión de la empresa estatal ha sido un limitante permanente del crecimiento de la producción petrolera pública.

La errática política de contratación petrolera de los sucesivos Gobiernos con las empresas privadas ha sido un limitante en la expansión de la producción privada y de la producción total del país. Tras ser totalmente privada, la producción del consorcio Texaco-Gulf, con la titularidad de CEPE, se dio el traspaso de las acciones de Gulf al Estado y luego la reversión de toda la producción del consorcio a manos de Petroecuador, empresa estatal. Pero para 1979 la producción privada ya había superado el millón de barriles y en 1988 los dos millones de barriles. A partir de 1993, con la firma de contratos petroleros, la producción se disparó a 7,5 mbpa. La década de los noventa se cerró con 46 mbpa y hasta 2005 más que se duplicó esta producción a 123,2 mbpa, sobrepasando a la pro-

GRÁFICO 9
EXPORTACIÓN DE CRUDO
POR CEPE CLASIFICADA POR REGIÓN
1979
(EN MILES DE BARRILES)



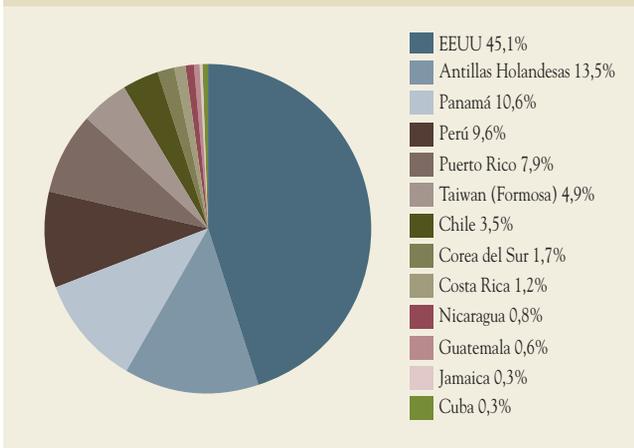
FUENTE: PETROECUADOR, ESTADÍSTICA DE LA IND. PETROLERA 1972-2001.

ducción estatal entre 2003 y 2006. De 2006 hasta la fecha, el fenómeno es el contrario: la tasa de crecimiento de la producción de las empresas privadas ha sido sostenidamente negativa. En ese año, salió del Ecuador la empresa Occidental, dejando el bloque 15 para la explotación por parte de Petroamazonas; en 2009, salió Perenco. Ambas empresas enjuiciaron al Estado, la primera por caducidad del contrato, una sanción que históricamente no tiene precedente, y la segunda por discrepancias en la aplicación de las modificaciones económicas al contrato vigente. En noviembre de 2010, cinco compañías privadas renovaron su contrato con el Estado ecuatoriano, bajo una nueva modalidad, la de prestadoras de servicios, exigida por el Gobierno de Correa, después de cambiar la legislación y de meses de negociación reservada. Otras cuatro empresas no aceptaron los términos del nuevo contrato, no lo renovaron y salieron del país. Para 2012 la producción de las empresas privadas se ha reducido a un nivel menor que el de una década atrás.

Volumen de exportaciones petroleras ha sido variable

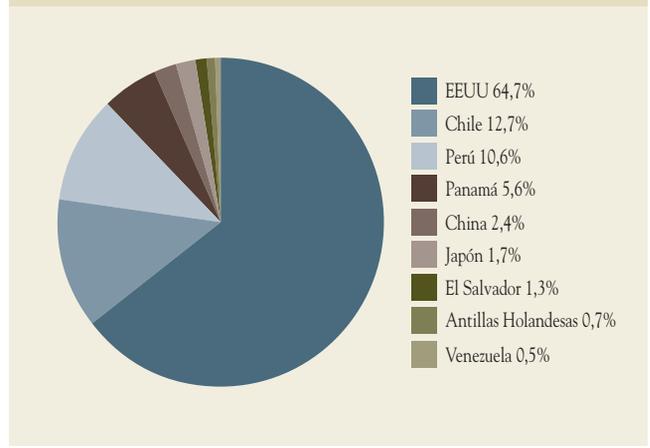
En el transcurso de los años, las exportaciones de hidrocarburos han sido crecientes, pero muy variables, dependiendo siempre de las necesidades internas de consumo, que han estado alentadas con subsidios del Estado,

GRÁFICO 10
EXPORTACIONES DE CRUDO POR DESTINO 1990,
(EN \$ FOB)



FUENTE: BCE.

GRÁFICO 11
EXPORTACIONES DE CRUDO POR DESTINO
(ENE - MAY 2012, EN \$ FOB)



FUENTE: BCE.

que han sobrecargado los presupuestos fiscales y han distorsionado la buena asignación de recursos (Gráfico 8).

Como es obvio, la mayor tasa de crecimiento de exportaciones se registró en 1973, cuando el incremento de la producción se disparó, pues venía de cero en 1971, y permitió incrementar la exportación de ese año en 185%. Sin embargo, el volumen de exportaciones de 71 mbpa no se sostuvo y durante los setenta tuvo un promedio de 55 mbpa, durante los ochenta alrededor de 63 mbpa, durante los noventa alrededor de 91 mbpa, y durante los años 2000 alrededor de 127 mbpa. En 2007, 2009 y 2011, las tasas de crecimiento

de las exportaciones de hidrocarburos fueron negativas por baja en la producción de crudo o de derivados. Un factor determinante en el incremento de las exportaciones petroleras fue la entrada en funcionamiento del OCP, a fines de 2003 y plenamente durante 2004, año en el cual se registró un crecimiento de exportaciones de 37,4%. Desde 2007, cayó sucesivamente el volumen de exportaciones de derivados, en la medida en la que se incrementa la demanda interna subsidiada de combustibles.

Cambios en el destino de las exportaciones petroleras

Una revisión de las exportaciones por destino económico revela que hay cambios en el destino geográfico de las exportaciones de los hidrocarburos ecuatorianos. El registro más antiguo encontrado (Gráfico 9) es de CEPE, para el año 1979. Lamentablemente, no se registra para 1972, y únicamente está clasificado por regiones y no por países, y consta en miles de barriles. En ese entonces 64% de las exportaciones se dirigía a Centroamérica y el Caribe, 21% a América del Norte, fundamentalmente a EEUU, y 15% a América del Sur. La información del Banco Central que viene dada para años después y en valores FOB, solamente para las exportaciones

de crudo, muestra que en 1990 (Gráfico 10), 45% de estas se destinaron a EEUU, 13,5% a las Antillas Holandesas, 10,6% a Panamá, 9,6% a Perú y porcentajes menores a otros países. La misma estadística del Banco Central muestra que para el período enero-mayo de 2012 (Gráfico 11) ha subido el monto FOB de exportaciones de crudo a EEUU a 64,7%, mientras a Chile se exporta 12,7%, a Perú 10,6% y a otros destinos porcentajes menores. Hay un trueque de crudo con Venezuela desde el inicio del Gobierno de Correa, sobre el cual el régimen no difunde cifras. En cambio, para el período enero-mayo de 2012, las exportaciones formales a Venezuela son de 0,5% del valor FOB de las exportaciones totales. El repago que se hace en petróleo a China, por los anticipos petroleros negociados con ese país, no deja ningún registro en el destino de exportaciones hacia ese país. El ministro de Economía señalaba que está comprometido 52% de la exportación de crudo con China, por los créditos y los anticipos negociados desde 2008, pero en las estadísticas del Banco Central, las exportaciones al gigante asiático constan con no más de 2,5% del total exportable en valores FOB, para cinco meses de 2012, lo que comprueba que China y Venezuela se lo venden a terceros y no son más que grandes intermediarios. **■**

El Ecuador empezó exportando 25 millones de barriles de crudo y derivados en 1972 y en 2011 exportó 133 millones de barriles. Entre 1972 y 2012, las exportaciones de crudo alcanzarán los \$ 76.263'740.000.