

MACROECONOMÍA DEL DESARROLLO

Ciclo de precios y regímenes fiscales vinculados con los recursos naturales no renovables en América Latina y el Caribe

Michael Hanni
Juan Pablo Jiménez
Ignacio Ruelas



NACIONES UNIDAS



POR UN DESARROLLO
SOSTENIBLE CON IGUALDAD

Gracias por su interés en esta publicación de la CEPAL



Si desea recibir información oportuna sobre nuestros productos editoriales y actividades, le invitamos a registrarse. Podrá definir sus áreas de interés y acceder a nuestros productos en otros formatos.



NACIONES UNIDAS



www.cepal.org/es/suscripciones

MACROECONOMÍA DEL DESARROLLO

Ciclo de precios y regímenes fiscales vinculados con los recursos naturales no renovables en América Latina y el Caribe

Michael Hanni
Juan Pablo Jiménez
Ignacio Ruelas



NACIONES UNIDAS

CEPAL

Este documento fue preparado por Michael Hanni y Juan Pablo Jiménez, Oficiales de Asuntos Económicos, e Ignacio Ruelas, Consultor, de la Unidad de Asuntos Fiscales de la División de Desarrollo Económico de la Comisión Económica para América Latina y el Caribe (CEPAL).

Los autores agradecen los comentarios de Myriam Saade, Ricardo Sánchez y Daniel Titelman a versiones preliminares de este informe.

Las opiniones expresadas en este documento, que no ha sido sometido a revisión editorial, son de exclusiva responsabilidad de los autores y pueden no coincidir con las de la Organización.

Publicación de las Naciones Unidas
ISSN 1680-8851 (versión electrónica)
ISSN 1680-8843 (versión impresa)
LC/TS.2018/92
Distribución:L
Copyright © Naciones Unidas, 2018
Todos los derechos reservados
Impreso en Naciones Unidas, Santiago
S.18-00993

La autorización para reproducir total o parcialmente esta obra debe solicitarse a la Comisión Económica para América Latina y el Caribe (CEPAL), División de Publicaciones y Servicios Web, publicaciones.cepal@un.org. Los Estados Miembros de las Naciones Unidas y sus instituciones gubernamentales pueden reproducir esta obra sin autorización previa. Solo se les solicita que mencionen la fuente e informen a la CEPAL de tal reproducción.

Índice

Resumen	5
Introducción	7
I. Instrumentos fiscales en las industrias extractivas	9
A. Características particulares del sector extractivo	9
B. Propiedad de los recursos naturales y regímenes e instrumentos fiscales en las industrias extractivas	10
C. Objetivos buscados y criterios de evaluación de los instrumentos fiscales.....	11
II. Instrumentos utilizados, evolución y reformas recientes en la región	13
A. Período previo al 2003	14
B. Período 2003-2012.....	14
C. Reformas 2013 al presente	16
III. Indicadores y evolución de los ingresos fiscales provenientes de los recursos naturales no renovables en América Latina y el Caribe	19
IV. Conclusiones	31
Bibliografía	33
Anexo	35
Serie Macroeconomía del Desarrollo: números publicados	74
 Cuadros	
Cuadro A.1 Fuentes de información estadística.....	36
Cuadro A.2 Argentina: ingresos fiscales provenientes de recursos naturales no renovables, 1990-2016	38
Cuadro A.3 Bolivia (Estado Plurinacional de): ingresos fiscales provenientes de recursos naturales no renovables, 1990-2016.....	41

Cuadro A.4	Brasil: ingresos fiscales provenientes de recursos naturales no renovables, 1990-2016	44
Cuadro A.5	Chile: ingresos fiscales provenientes de recursos naturales no renovables, 1990-2016	47
Cuadro A.6	Colombia: ingresos fiscales provenientes de recursos naturales no renovables, 1990-2016	50
Cuadro A.7	Ecuador: ingresos fiscales provenientes de recursos naturales no renovables, 1990-2016	53
Cuadro A.8	Jamaica: ingresos fiscales provenientes de recursos naturales no renovables, 1990-2016	56
Cuadro A.9	México: ingresos fiscales provenientes de recursos naturales no renovables, 1990-2016	59
Cuadro A.10	Perú: ingresos fiscales provenientes de recursos naturales no renovables, 1990-2016	62
Cuadro A.11	República Dominicana: ingresos fiscales provenientes de recursos naturales no renovables, 2010-2016	65
Cuadro A.12	Surinam: ingresos fiscales provenientes de recursos naturales no renovables, 2000-2016	66
Cuadro A.13	Trinidad y Tabago: ingresos fiscales provenientes de recursos naturales no renovables, 1990-2016	68
Cuadro A.14	Venezuela (República Bolivariana de): ingresos fiscales provenientes de recursos naturales no renovables, 1990-2016	71

Gráficos

Gráfico 1	América Latina y el Caribe: ingresos fiscales provenientes de recursos naturales no renovables, por producto, e indicadores de precios internacionales relacionados, 1990-2016	20
Gráfico 2	América Latina y el Caribe: ingresos fiscales provenientes de recursos naturales no renovables, 2000-2016	21
Gráfico 3	América Latina y el Caribe (países seleccionados): ingresos fiscales provenientes de los recursos naturales no renovables, 2000-2016	22
Gráfico 4	América Latina y el Caribe (países seleccionados): participación de los ingresos fiscales provenientes de los recursos naturales no renovables en los ingresos públicos totales, 2000-2016	23
Gráfico 5	América Latina y el Caribe: ingresos fiscales provenientes de recursos naturales no renovables, por producto e instrumento, 2000-2016	24
Gráfico 6	América Latina: participación efectiva del Estado en las ganancias (rentas) generadas por la explotación de recursos naturales no renovables, 2003-2011	25
Gráfico 7	Principales empresas productoras de hidrocarburos y de minería en América Latina y el Caribe: utilidades antes de impuestos, 2006-2016	26
Gráfico 8	América Latina y el Caribe (países seleccionados): ingresos fiscales provenientes de la extracción de hidrocarburos, 2000-2016	27
Gráfico 9	América Latina y el Caribe (países seleccionados): ingresos fiscales provenientes de la extracción de hidrocarburos, 2000-2016	28
Gráfico 10	Estado Plurinacional de Bolivia: ingresos fiscales provenientes de la extracción de hidrocarburos, 1990-2016	28
Gráfico 11	América Latina y el Caribe (países seleccionados): ingresos fiscales provenientes de la minería, 2000-2016	29
Gráfico 12	América Latina y el Caribe (países seleccionados): ingresos fiscales provenientes de la minería, 2000-2016	30

Resumen

El presente trabajo analiza la relación entre el manejo de los recursos naturales no renovables, su relación con el ciclo de precios y la evolución de los ingresos fiscales en la región. El auge de precios ha tenido indudablemente un impacto positivo en el espacio fiscal de los países especializados en la producción de recursos naturales no renovables; no obstante, también ha exhibido la vulnerabilidad de las cuentas públicas en momentos en los que los precios internacionales de las materias primas mostraron una baja significativa, como la que se acaba de observar en los últimos años.

Con esta premisa, en esta publicación se revisan los instrumentos fiscales utilizados y las reformas en la tributación sobre los recursos naturales, diferenciando las implementadas en cada fase del ciclo, sus objetivos, evolución e impacto sobre las cuentas públicas y los desafíos que enfrentan los regímenes fiscales de los países especializados en la producción de recursos naturales no renovables.

A lo largo del documento, se constatan diferencias notables entre los sectores de hidrocarburos y de minería, tanto en el nivel y estructura de los ingresos públicos percibidos, así como su importancia en los ingresos totales de cada país. Se subraya que los regímenes fiscales aplicados a cada sector resultan en una estructura de instrumentos e ingresos fiscales muy diferentes, los cuales implican también diferencias en términos de la volatilidad de la recaudación y la captación de rentas económicas. Al final, se plantea como principal desafío, encontrar un balance entre la necesidad de obtener ingresos fiscales con el resto de los criterios (eficiencia, progresividad, equidad, estabilidad, flexibilidad), de manera de asegurar un flujo de ingresos públicos, a la vez de procurar la sostenibilidad de la inversión y la producción en el sector.

Introducción

La evolución de los ingresos fiscales proveniente de la explotación de los recursos naturales ha mostrado fuertes fluctuaciones en la última década. El desempeño de estos ingresos se relaciona tanto con las variaciones de los precios de los productos gravados como con los cambios de los distintos regímenes fiscales implementados.

Hacia finales de la década de los 90, pero sobre todo a partir del 2003, se registró un significativo incremento de los precios de los productos que América Latina exporta que, sumado a diversas reformas tributarias, permitió allegar recursos a los sectores públicos de la región, ampliando el espacio fiscal de los países especializados en estos productos.

Estas reformas enfocadas sobre el sector de recursos naturales acentuaron la especialización de los sistemas tributarios, especialmente en hidrocarburos y minerales en los países productores de la región. Durante ese período, se avanzó en asegurar el control estatal de los recursos disponibles, se introdujeron nuevos tributos, se fortalecieron los esquemas de regalías y se establecieron impuestos sobre los ingresos extraordinarios.

La fuerte caída en los precios de estos productos en los últimos años significó no solo una caída en la relevancia fiscal de estos ingresos, sino también un replanteo de los objetivos a seguir y las herramientas a utilizar, de manera de priorizar no solo el resultado fiscal sino también la sostenibilidad en las inversiones y producción del sector.

De hecho, la interrupción de un prolongado ciclo (2003-2012) de crecimiento de los ingresos fiscales provenientes de la explotación económica de los recursos naturales, representa un desafío mayor para estos países, el cual se agrava con la caída de los años más recientes y, sobre todo, con la incertidumbre futura que se plantea para los sectores extractivos a nivel global. Por ejemplo, se observó un incremento en el precio del petróleo crudo en 2017 (23%) y para 2018 se espera un aumento mayor (25%) (CEPAL, 2018). En cambio, en el caso de los metales y minerales, después de un salto de 23% en 2017 se espera un incremento mucho menor en 2018 (6%). En este contexto, este tema es de especial interés en América Latina por varias causas: la alta especialización en recursos naturales que tienen varios países de la región, fundamentalmente en América del Sur; las dificultades estructurales que registra la región para lograr una presión impositiva adecuada y la alta volatilidad de los ingresos tributarios.

En este contexto, el artículo tiene como objetivo revisar los instrumentos fiscales utilizados y las reformas en la tributación sobre los recursos naturales, diferenciando las implementadas en cada fase del ciclo, sus objetivos, evolución e impacto sobre las cuentas públicas y los desafíos que enfrentan los regímenes fiscales de los países especializados en la producción de recursos naturales.

Luego de la introducción, se presenta una breve descripción de los diferentes mecanismos fiscales de captación de rentas provenientes de recursos naturales no renovables, tanto desde una perspectiva teórica como a partir de las experiencias recientes a nivel internacional, con especial referencia a los objetivos buscados. Luego, se revisarán las distintas políticas seguidas por los gobiernos de la región en relación con la imposición de estos recursos, así como su evolución reciente y la importancia económica de los ingresos fiscales que se derivan de su explotación económica, distinguiendo los casos de hidrocarburos y minerales. La última sección recoge las principales conclusiones de este trabajo y las perspectivas en esta temática.

I. Instrumentos fiscales en las industrias extractivas

A. Características particulares del sector extractivo

Las industrias extractivas de recursos naturales no renovables poseen ciertas características particulares que las diferencian claramente de las actividades productivas tradicionales. En primer lugar, las reservas con que cuenta cada país -y el potencial flujo de ingresos fiscales- están sujetas a un proceso variable, pero a la vez inexorable de agotamiento físico (Gómez Sabaini, Jiménez y Morán, 2015).

Adicionalmente, hay otros rasgos específicos de la explotación económica de hidrocarburos y minerales que merecen ser destacados, a saber (Boadway y Keen, 2010; Gomez Sabaini, Jiménez y Morán, 2015):

- Las grandes “costos hundidos” al inicio de los proyectos y que puede significar problemas de inconsistencia temporal;
- Las sustanciales rentas económicas que generan, ya que al ser altamente intensivas en capital, promueven la concentración de rentas (Rossignolo, 2015);
- La elevada incertidumbre (volatilidad del precio internacional y nivel de producción sujeto a hallazgos geológicos, costo de los insumos y riesgo político intrínseco);
- Las altas asimetrías de información;
- La multiplicidad de negocios adicionales que pueden desarrollarse en torno a la explotación básica;
- El considerable poder de mercado que pueden tener determinados productores de alguno de estos recursos no renovables.

Todos estos aspectos adquieren una escala y relevancia macroeconómicas que las distinguen singularmente de otros sectores. Asimismo, realzan la importancia y la complejidad que tiene la tributación y el manejo fiscal de las rentas generadas por dichos sectores.

Adicionalmente, estas características generales cobran aristas particulares en un contexto regional caracterizado por la alta especialización en recursos naturales, las dificultades estructurales para recaudar impuestos junto con las fuertes disparidades regionales y su relación con la concentración territorial de los yacimientos (Brosio y Jiménez, 2015).

B. Propiedad de los recursos naturales y regímenes e instrumentos fiscales en las industrias extractivas

Un primer aspecto a considerar se relaciona con la propiedad legal de estos recursos. En este sentido, los respectivos marcos legales (particularmente las constituciones), suelen reconocer que los recursos naturales pertenecen a los Estados soberanos e integran el dominio público de sus ciudadanos (CEPAL, 2014). Sin embargo, para traducir la propiedad del Estado sobre los recursos naturales no renovables hacia políticas concretas de explotación existen múltiples caminos (Gómez Sabaini, Jiménez y Morán, 2015).

El diseño de un régimen fiscal sobre recursos no renovables suele plantear una serie de desafíos en cuanto a los objetivos que se buscan cumplir con su implementación. El principal de ellos consiste en lograr un balance entre la necesidad del gobierno de maximizar los ingresos fiscales derivados de estos sectores y los incentivos que se ofrecen a los agentes privados para garantizar su participación en las actividades de exploración y producción.

En las industrias extractivas existen básicamente dos tipos de regímenes fiscales (Johnston, 1994): 1) los sistemas de concesiones y 2) los sistemas contractuales.

En los acuerdos de concesión generalmente el Estado otorga a una compañía el derecho exclusivo a explorar, desarrollar, producir, transportar y comercializar los recursos naturales extraídos asumiendo todos los riesgos y costos asociados a la explotación dentro de un área delimitada y por un período de tiempo determinado. En general, los operadores privados son los propietarios legales de la producción (no así los recursos que permanecen en el terreno adjudicado) y tiene libertad para disponer de la misma. Por su parte, el Estado sólo participa en la generación de rentas económicas a través del cobro de regalías y/o impuestos. En las últimas décadas, los sistemas de concesiones comenzaron a ser vistos como incompatibles con la soberanía estatal. De hecho, los sistemas contractuales surgieron en ese entonces como resultado de los esfuerzos para modificar la naturaleza de las relaciones entre las grandes empresas privadas internacionales y los países con disponibilidad de recursos no renovables (Gomez Sabaini, Jiménez y Morán, 2015).

Entre los sistemas contractuales suele distinguirse entre: a) contratos de producción compartida, donde el contratista privado recibe una parte de la producción final en compensación por los riesgos y servicios provistos, una vez cubiertos los costos financieros y operativos; y b) contratos de servicios, ya sea “puros” (porcentaje fijo de los ingresos netos de los costos), “de riesgo” (donde dicho pago depende de la rentabilidad y las condiciones de mercado) o “híbridos” (como alternativa intermedia entre los anteriores).

En la práctica internacional suelen encontrarse ejemplos de ambos sistemas aplicados a la producción de petróleo y gas, no así en el caso de la actividad minera donde la explotación de los recursos generalmente se realiza a través de concesiones a empresas privadas.

Más allá de las ventajas y desventajas que los distintos tipos de sistemas fiscales puedan poseer para los países, no existe ninguna razón probada para preferir un sistema sobre el otro ya que los términos fiscales de uno pueden replicarse en el otro, obteniendo potencialmente los mismos resultados. Por lo tanto, una decisión mucho más importante en esta materia consiste en la elección y la combinación de los instrumentos recaudatorios aplicados sobre las industrias extractivas en virtud de los distintos efectos económicos y fiscales asociados a los mismos (Gomez Sabaini, Jiménez y Morán, 2015).

En los últimos años, ha habido una creciente diversificación en la cantidad y calidad de los instrumentos fiscales diseñados para su aplicación en las industrias extractivas, tanto de carácter tributario como no tributario¹.

La forma más directa de transformar los ingresos por la exportación de estos productos en recursos fiscales ha sido la participación de los gobiernos en la explotación de estos recursos, ya sea a través de una empresa pública o teniendo participación accionaria en el proyecto. Comúnmente, se suelen combinar los siguientes instrumentos tributarios que permiten recaudar fondos de esta actividad, ya sea pública o privada: regalías, habitualmente basadas en la producción, lo que permite asegurar, al menos, un pago mínimo por los recursos minerales; el tradicional impuesto a la renta (muchas veces con alícuotas diferenciales) y los impuestos sobre las utilidades, aplicables sobre las empresas dedicadas a la explotación de este tipo de recursos.

Una clasificación posible de estos instrumentos distingue entre aquellos basados en utilidades (o alguna definición de ingresos netos de costos vinculados) y los que se determinan en función de la producción, ya sea que recaigan sobre las reservas o sobre los insumos y servicios utilizados en la explotación. Adicionalmente, existen diversos mecanismos a través de los cuales el Estado puede participar, de manera activa o pasiva, en la producción o en las ganancias de las empresas privadas².

C. Objetivos buscados y criterios de evaluación de los instrumentos fiscales

El principal objetivo de los gobiernos, a propósito de los regímenes fiscales de las industrias extractivas, suele establecerse en **la movilización de recursos** (recaudación de ingresos fiscales) que contribuyan al financiamiento del Estado, permitiendo una distribución adecuada de las rentas generadas en el sector, entre el gobierno y las empresas privadas (Gómez Sabaini, Jiménez y Morán, 2015). Respecto a este objetivo, se argumenta que instrumentos basados en unidades o valores de producción (cargos fijos, derechos de uso, bonos y regalías fijas) tienden a mostrar, a priori, un mayor rendimiento fiscal en virtud de que generalmente se aplican sobre cantidades brutas sin considerar los costos de producción.

Por otro lado, los instrumentos basados en utilidades o renta (que no generan recaudación hasta tanto un proyecto alcanza la tasa de retorno objetivo) producen un retraso en la obtención efectiva de los ingresos fiscales, lo que en efecto termina por mermar el potencial recaudatorio del gobierno, si bien su costo en **términos de eficiencia o neutralidad** suele ser menor.

Entre los objetivos de la tributación sobre recursos naturales, se incluye la **progresividad fiscal**, entendida como la capacidad de lograr una participación estatal proporcionalmente mayor en las rentas de estos sectores en ciclo de auge de precios (o baja de costos). Mientras que los instrumentos que impactan desde las etapas iniciales del proyecto y se basan en variables fijas (regalías, bonos de signature) suelen tener un efecto regresivo, aquellos basados en rentas y utilidades son más progresivos.

Una característica deseable para estos regímenes (y relacionada con el criterio anterior) es su **grado de flexibilidad** para adaptarse eficazmente a los cambios en las condiciones de mercado. Una mayor flexibilidad permite ajustar la participación relativa del sector público sobre las rentas del sector extractivo en función de los cambios en la rentabilidad del proyecto, ante variaciones en variables como el precio internacional de los productos o los costos de extracción, disminuyendo el impacto en términos de producción e inversión. Mientras que las regalías o aquellos instrumentos basados en producción son menos flexibles a los cambios en el contexto, los instrumentos basados en renta o utilidades suelen ser más flexibles.

¹ Para un análisis detallado del diseño específico de estos instrumentos pueden consultarse los trabajos de Tordo (2007) y de Boadway y Keen (2010) y Gomez Sabaini, Jimenez y Morán (2017).

² Una exposición analítica de las distintas variantes existentes puede encontrarse en Boadway y Keen (2010).

Destaca además el **concepto de estabilidad** de los instrumentos y del régimen fiscal, como una manera de tratar los cambios a lo largo del tiempo, o bien hacerlos predecibles. Los regímenes e impuestos, per se, poseen una inestabilidad intrínseca dado que los gobiernos pueden ejercer el derecho de establecer y modificar la legislación tributaria a lo largo del periodo del proyecto.

En cuanto a la **equidad o justicia distributiva**, conciernen principalmente los siguientes criterios, a saber: a) la equidad horizontal reflejada en el trato impositivo hacia todas las empresas que generan un mismo nivel de renta económica; b) la equidad vertical que permite evaluar el tratamiento tributario según la rentabilidad de los proyectos y la capacidad de pago relacionada; c) la equidad jurisdiccional relacionada a la distribución de los ingresos fiscales e impactos que tienen que enfrentar las zonas donde se desarrolla la producción y; d) la equidad intergeneracional referida al agotamiento de los recursos y su aprovechamiento entre las generaciones actuales y las futuras. De entrada, las regalías y otros instrumentos fijos incorporan rigideces que limitan estos aspectos, tendiendo, por ende, a ser menos equitativos.

Por último, estos instrumentos ameritan una evaluación en cuanto a la **dificultad, administración y cumplimiento**. Dada la incertidumbre en cuanto a la rentabilidad futura de un proyecto, será mucho más complejo diseñar impuestos basados en dicha variable que una regalía o un cargo por utilización del suelo o un bono exigido ante nuevos descubrimientos.

En definitiva, la amplia gama de instrumentos fiscales disponibles incluye impuestos, regalías y cargos de variada base y estructura, cuyo diseño y adaptación depende de las características, necesidades y capacidades de cada país y, como se hace énfasis durante este capítulo, del momento del ciclo de precios. No obstante, cada instrumento posee una serie de efectos económicos intrínsecos, no siempre compatibles, que deben ser ponderados adecuadamente, estableciendo cierto balance, especialmente en lo que se refiere a la eficiencia económica, la equidad, la generación de ingresos y la eficiencia administrativa.

II. Instrumentos utilizados, evolución y reformas recientes en la región

Se realizará, en esta tercera parte, una aproximación a la evolución de las diversas formas en que los gobiernos de la región de América Latina se han apropiado de los ingresos por la explotación de productos no renovables. Se describen además los principales cambios que han adoptado los países en esta materia, intentado relacionar los instrumentos utilizados con los objetivos perseguidos.

Para ello, se dividirá el análisis en tres períodos, clasificados de acuerdo con la evolución de los precios internacionales. Un ciclo previo a la bonanza —antes del 2003— que se caracterizó por precios relativamente estables y menores a los del super-ciclo que empieza en el 2003, en el cual los países contaban con sus regímenes fiscales vigentes, compuestos principalmente por impuestos y derechos.

Un segundo periodo, que se caracteriza por la importante alza de precios (2003-2012), sobre el cual los países intensificaron los cambios a los regímenes fiscales vigentes, a través de nacionalizaciones y creando además nuevos impuestos y regalías, con la finalidad de aumentar la participación del Estado en las rentas de la actividad extractiva. Y un tercer periodo (2013-2016), donde el sector se ha visto impactado por la crisis y la volatilidad de los precios, lo que ha derivado en que algunos países prioricen medidas que promuevan la inversión en el sector.

En términos generales, se observa que los sistemas fiscales para las industrias extractivas de la región varían según el sector productivo. Para el caso de la minería, los países cuentan con sistemas de impuestos y regalías, resaltando no obstante el caso de Chile y Bolivia en donde se cuenta con empresas estatales dentro del sector. Por su parte, en el sector hidrocarburífero, los países han tendido emplear sistemas mixtos que combinan contratos de producción compartida e impuestos y regalías, así como la presencia de un productor estatal.

A. Período previo al 2003

El periodo previo al alza de los precios se caracterizó por cambios relacionados con el aprovechamiento y distribución de los ingresos provenientes de las actividades extractivas. Los precios internacionales de ambos sectores —minería e hidrocarburos— fueron relativamente bajos, manteniendo una baja participación de la actividad extractiva en los ingresos fiscales de los países. Los objetivos de los instrumentos estuvieron orientados principalmente a estabilizar los ingresos ante la caída de los precios. También se observan cambios —modestos— orientados a aumentar las rentas del Estado provenientes de estas actividades.

Respecto al **sector minero**, de acuerdo con Acquatella (2013), el período 1990-2002 se caracterizó por una acumulación de inventarios que mantenía los precios a niveles muy bajos. Este fue el resultado de la sobreoferta generada por la entrada en funcionamiento de varios megaproyectos mineros, además de la disminución de la demanda que resultó de la crisis financiera de 1997. Se suma a esta situación la desaceleración de la economía mundial en 2001, que afectó a los principales consumidores de metales, tales como, Estados Unidos, Europa y los países asiáticos, con la excepción de China y Corea del Sur que mantuvieron altos niveles de crecimiento económico.

En este contexto, los instrumentos fiscales usados por los países de la región para captar las rentas del sector fueron la imposición sobre la renta y las regalías. Como se verá más adelante, los ingresos públicos provenientes del sector fueron relativamente menores, aunque destacan los niveles registrados en Chile (con un promedio de 1,5% del PIB entre 1990-2002) y Jamaica (1,3% del PIB).

En el **sector hidrocarburos**, la década de los noventa dio cuenta de una activa participación privada, fruto de las reformas estructurales del sector dadas por la apertura a la inversión privada en exploración y producción, reformas al régimen de transporte y refinación, desregulación de las actividades de distribución y privatización de las empresas estatales, entre otros (Acquatella, 2013; Vera, 2017). A finales de esta década, e inicios del 2000, se observa, en contraste, una participación gradual en los procesos de nacionalización, renegociación contractual, control de precios y mayor control estatal.

A diferencia del sector minero, los ingresos fiscales del sector hidrocarburífero fueron considerables —en términos relativos— durante este periodo en algunos países, destacando Venezuela (con un promedio de 11,2% del PIB entre 1990-2002), Trinidad y Tabago (6,9% del PIB), Ecuador (5,0% del PIB), México (5,0% del PIB) y el Estado Plurinacional de Bolivia (4,1% del PIB).

B. Período 2003-2012

Ante la magnitud y la persistencia del ciclo alcista de precios que se inició en 2003, los países productores de la región encontraron argumentos suficientes para introducir reformas significativas en los regímenes fiscales aplicados sobre la producción de hidrocarburos y minerales, con el principal objetivo de incrementar y garantizar una apropiada captación de ingresos por parte del Estado.

Entre 2003 y 2012 las reformas legales más importantes dirigidas a asegurar la propiedad y el control público de los recursos naturales no renovables se enfocaron en el **sector de hidrocarburos** (CEPAL, 2013). Estas medidas incluyeron la nacionalización de dicho sector a través de empresas mixtas en la República Bolivariana de Venezuela (entre 2005 y 2007), la nacionalización de hidrocarburos en el Estado Plurinacional de Bolivia (2006), la renegociación de contratos petroleros en el Ecuador (2010) y la expropiación del 51% de las acciones de YPF en la Argentina (2012).

En la mayoría de los casos también se ha aplicado el tradicional impuesto a la renta con tasas diferenciales junto con otros gravámenes especiales, a menudo con tasas progresivas, sobre las empresas públicas o privadas dedicadas a la explotación de recursos no renovables. Durante el período 2005-2012, esto se ha reforzado mediante la introducción de nuevos instrumentos de recaudación.

A propósito, se destaca el caso de Bolivia (Estado Plurinacional de) donde, desde el año 2005, se introdujo el Impuesto Directo a los Hidrocarburos (IDH) el cual, sumado a las Regalías y Participaciones al Tesoro (TGE), llevó a 50% la participación directa del Estado sobre el valor comercial de la producción.

En Ecuador la reforma a la Ley de Hidrocarburos estableció el Margen de Soberanía destinado a garantizar un ingreso mínimo al Estado ante posibles disminuciones de precios por un monto del 25% del valor bruto de producción. En Venezuela (República Bolivariana de) se aumentaron las tasas del impuesto sobre la renta del petróleo (50%) y a partir de 2006 y se crearon tres nuevos impuestos: el impuesto a la extracción de crudo, el impuesto al registro de exportación y la contribución especial sobre precios extraordinarios y exorbitantes del mercado internacional.

Por otra parte, dado los niveles históricos de precios internacionales de los recursos naturales no renovables, varios países también consideraron la aplicación de impuestos, derechos, participaciones o contribuciones vinculadas a precios o utilidades extraordinarias, como ha sucedido en el Estado Plurinacional de Bolivia³, Brasil, Colombia, Ecuador, Trinidad y Tabago y la República Bolivariana de Venezuela.

En la Argentina, en 2002, la redefinición de los derechos de exportación, y los siguientes incrementos de tasas, permitió una mayor participación del Estado en el valor comercial de las exportaciones de bienes, incluidos los hidrocarburos y los productos mineros.

El sector minero también observó un marcado activismo fiscal, a través del establecimiento de las regalías, los impuestos específicos, y cambios en las tasas de derechos y aprovechamientos. También hubo nacionalizaciones, como la de la mina de Colquirí, en Oruro, Estado Plurinacional de Bolivia (2012), en donde también se re-estatizó de la mina de estaño Huanuni.

El hecho de que los gobiernos hayan reforzado otros mecanismos de apropiación estatal como las regalías, habitualmente basadas en la producción e impuestos específicos, ha sido especialmente importante en el sector de la minería, donde la captación de recursos por la vía de la participación estatal en empresas ha sido de menor importancia relativa.

Estas regalías e impuestos han permitido asegurar una participación mínima de los gobiernos, tanto nacionales como subnacionales, en la renta económica del sector extractivo. Durante este periodo un número creciente de países introdujeron reformas en sus sistemas de regalías, derechos y aprovechamientos, incluidos el Perú (2004 y 2011), Ecuador (2009), Brasil (2011), y Colombia (2011)⁴.

En el mismo sentido, en 2007 el Estado Plurinacional de Bolivia introdujo una regalía —en remplazo del anterior impuesto complementario de la minería— y una alícuota adicional del 12,5% a la tasa general del impuesto a la renta corporativa (25%) con el fin de “gravar las utilidades adicionales originadas por las condiciones favorables de precios de los minerales y metales”⁵.

En Chile (2005) y el Perú (2011), se introdujeron impuestos específicos para el sector minero, con tasas progresivas aplicadas a base impositivas compuestas por rentas operativas. Sin embargo, la aplicación de estos instrumentos se ha visto obstaculizado por la existencia de cláusulas de estabilidad tributaria en ambos países. Vale destacar que estos nuevos instrumentos buscaron también desalentar lo menos posible la inversión, ya fuese a través deducciones o la inclusión de la depreciación financiera del equipo de capital y los intereses.

Sin embargo, como señala Acquatella et al. (2013), los avances en materia de progresividad del régimen fiscal han sido más claros y concretos en el sector petrolero que en el sector minero de los países de América Latina y el Caribe. La incorporación de este tipo de concepto en el tratamiento fiscal del sector minero es todavía muy incipiente en los países de la región⁶.

³ El impuesto adicional del 25% sobre las utilidades extraordinarias fue derogado con la Ley de Hidrocarburos N° 3058 (2005) y sustituido por la participación de YPFB en los nuevos contratos de operación.

⁴ Para el 2012, en Brasil quedó instituida la tasa de control, monitoreo y fiscalización (TFRM, por sus siglas) para el aprovechamiento de las actividades extractivas mineras en el Estado de Minas Gerais, con la finalidad de financiar las actividades de los organismos públicos que actúan junto al sector minero.

⁵ Ley N° 3787 de 24 de noviembre de 2007.

⁶ Quizás la única excepción esté constituida por el contrato del proyecto Pueblo Viejo, firmado entre el Gobierno de la República Dominicana y *Barrick Gold Corporation*. Este contrato incorpora la condición de que, una vez el proyecto haya alcanzado la tasa interna de retorno de 10%, el Estado entra a participar con un 28,75% en la utilidad neta. En combinación con la regalía de 3,2% y el impuesto sobre la renta del 25%, este instrumento aproximaría la participación de la República Dominicana a un 50% de los flujos netos del proyecto en los años de operación.

C. Reformas 2013 al presente

En relación con lo anterior, las medidas más recientes delatan, además de la necesidad de mantener o aumentar la contribución fiscal de los recursos naturales no renovables, una preocupación creciente por impulsar la inversión y la producción, así como la participación del sector privado. Varios países de la región, en efecto, promulgaron medidas de políticas durante los últimos años dirigidas a incentivar la actividad en el sector extractivo y, al mismo tiempo, a crear fondos sectoriales, de inversión y ahorro de largo plazo.

Los últimos cambios en el **sector de los hidrocarburos** priorizan objetivos como el fomento de la producción y la inversión y el grado de flexibilidad a través de reformas estructurales del sector para procurar la participación del sector privado (México), la creación de programas y regímenes de incentivos a la producción (Argentina, Bolivia).

El cambio más emblemático de este periodo sin duda fue la Reforma Energética de México en 2013, la cual abrió el sector de los hidrocarburos a la participación de empresas privadas por primera vez desde la nacionalización en 1938. El motivo de la reforma se sustenta en la preocupación por la caída continua de la producción petrolera, así como en la falta de recursos para financiar las inversiones necesarias para abordar de esta tendencia. El marco regulatorio y fiscal establecido en las leyes secundarias promulgadas en 2014 estableció el mecanismo para la otorgación de asignaciones para la exploración y la explotación de hidrocarburos, así como los contratos que regirán la participación de empresas privadas en el sector.

En la Argentina una preocupación similar con la caída en la producción de hidrocarburos incidió en la promulgación de varios cambios durante este periodo. En 2013 se creó el Régimen de Promoción de Inversión para la Explotación de Hidrocarburos, lo cual permitió la exportación sin restricción y libre del pago de los derechos de exportación de hasta 20% de los hidrocarburos producidos de proyectos con un valor de inversión de \$US 1.000 millones o más. En 2014, se modificó este régimen para extender sus beneficios a proyectos con inversiones con un valor de \$US 250 millones o más.

Se modificó en la Argentina la Ley de Hidrocarburos en 2014 con la intención de fomentar la inversión en el sector, particularmente en los recursos no convencionales, a través de un nuevo tipo de concesión con plazos más largos y menores tasas de regalías. Resulta importante señalar que esta reforma también restringió el uso de otros instrumentos fiscales de los gobiernos subnacionales, dejando las regalías como la única forma de participar en la explotación de hidrocarburos en su territorio.

A fines de 2014, en el mismo país se modificó las tasas de los derechos de exportación para determinados productos de hidrocarburos, adoptando una escala móvil en línea con el precio del petróleo crudo Brent, para fomentar la competitividad de los productores nacionales⁷.

En el Estado Plurinacional de Bolivia, se aprobó en 2015 la Ley de Promoción para la Inversión en Exploración y Explotación Hidrocarburífera con el fin de promover las inversiones en el sector. Los incentivos a la producción incluidos en la ley se financiarán principalmente a través de un nuevo fondo creado por la misma ley, el Fondo de Promoción para la Inversión en Exploración y Explotación Hidrocarburífera (FPIEEH), alimentado con el 12% de la recaudación del Impuesto Directo a los Hidrocarburos.

En el Brasil en 2017 se crearon nuevos incentivos para fomentar el sector petrolero y el del gas nacional, en particular nuevas reglas relativas a las deducciones de los gastos de exploración y producción del impuesto sobre la renta corporativa, y cambios de las retenciones que se aplican a los acuerdos de flete de los buques. Además, se extendió hasta 2040 el programa Repetro, un régimen aduanero especial para el sector.

En el **sector minero** los objetivos enunciados en los cambios en este periodo reflejan una preocupación por impulsar la actividad minera, especialmente con el fin de procurar un flujo continuo de inversión hacia el sector. Por ejemplo, en el Ecuador en 2013 se promulgó un paquete de medidas para

⁷ Este apoyo al sector continuó en 2015, cuando el gobierno instituyó el Programa de Estímulo a la Producción de Petróleo Crudo, mediante el cual el gobierno pagó subsidios a la producción y a la exportación, de hasta 6 dólares por barril, hasta el fin del mismo año.

fomentar el desarrollo del sector minero, lo cual reformuló la aplicación del impuesto a los ingresos extraordinarios (se aplicará después de que el concesionario recupera la totalidad de la inversión) y estableció topes para las tasas de regalías.

En la misma línea, Jamaica suprimo el pago del gravamen sobre la bauxita (bauxite levy) en 2014 como medida de apoyo para el sector extractivo. En el mismo año en el Perú se aprobó una modificación de la Ley General de Minería que expandió los convenios de estabilidad tributaria hasta 15 años para nuevas inversiones de \$US 500 millones o más.

De manera paralela, los países han implementado también medidas para aumentar la presión fiscal del sector extractivo ante la necesidad de recursos para cerrar brechas fiscales existentes y para mejorar la captación de rentas. En México, la reforma hacendaria de 2013 introdujo, entre otras medidas, un derecho especial con una tasa del 7,5% a las utilidades antes de impuestos, además de una tasa adicional del 0,5% sobre los ingresos brutos derivados de la enajenación de oro, plata y platino.

Después de varios años de debate, en 2017 el Brasil introdujo varios cambios en la Compensación Financiera por la Explotación de Recursos Minerales (CFEM), una regalía minera. Se modificó la base gravable de la regalía, la cual considera los ingresos brutos en vez de los ingresos netos. También se procuró aumentar la tasa de la regalía en relación con ciertos productos: mineral de hierro (3,5%; 2% en el caso de los yacimientos marginales), niobio (3%), diamantes (2%) y oro (1,5%).

III. Indicadores y evolución de los ingresos fiscales provenientes de los recursos naturales no renovables en América Latina y el Caribe

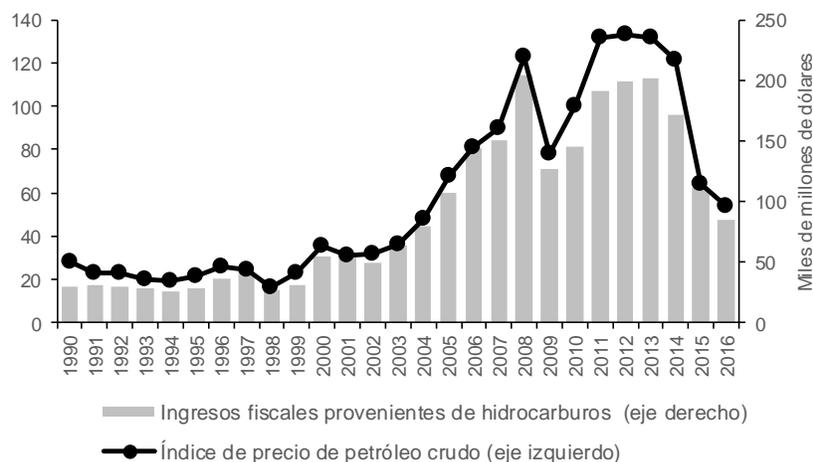
En esta cuarta sección se analizará la interacción del ciclo de precios y los regímenes fiscales aplicados al sector extractivo y su impacto en la evolución de los ingresos fiscales provenientes del sector⁸. Para ello, en primer lugar, se examinará la relación del ciclo de precios —en sus diferentes fases— y la recaudación de estos ingresos al nivel regional. Después, se considerarán los resultados observados a nivel de los países, destacando la importancia de otros factores detrás de la evolución de estos ingresos como cambios en la producción y en marcos fiscales.

En primer lugar, resulta innegable la importancia del ciclo de precios internacionales como factor clave detrás de la evolución de los ingresos fiscales provenientes de recursos naturales no renovables en la región (véase el gráfico 1). El auge de estos precios, especialmente en términos nominales, producto del impacto sobre los mercados internacionales del rápido crecimiento de los países en desarrollo, sobre todo los de Asia, resultó en un aumento histórico en estos ingresos. Del mismo modo, la caída vertiginosa de estos precios —reflejando una ralentización del crecimiento y la inversión en China, y cambios estructurales en la oferta de estos productos (el alza en la producción hidrocarbúrica en los Estados Unidos)— dio lugar a una rápida disminución en los mismos ingresos.

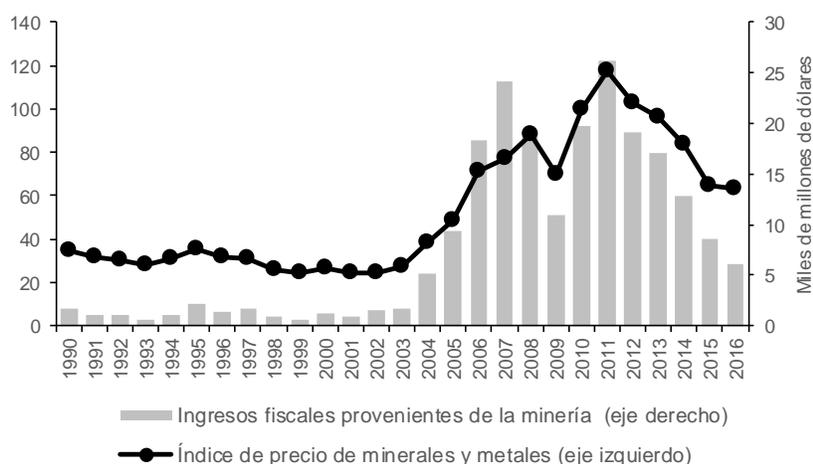
⁸ A diferencia al análisis de los ingresos fiscales provenientes de recursos naturales no renovables que los autores han presentado en varias ediciones de la publicación de Ingresos Tributarios en América Latina y el Caribe, en este capítulo se considera solamente los ingresos relacionados con actividades de explotación, lo cual significa que en el caso de hidrocarburos se trata de ingresos provenientes de actividades de “up-stream”.

Gráfico 1
América Latina y el Caribe: ingresos fiscales provenientes de recursos naturales no renovables, por producto, e indicadores de precios internacionales relacionados, 1990-2016
 (Índice 100=2010)

A. Extracción de hidrocarburos (up-stream)



B. Productos mineros



Fuente: Comisión Económica para América Latina y el Caribe (CEPAL), sobre la base de cifras de Ingresos Fiscales provenientes de los Recursos Naturales no Renovables en América Latina y el Caribe publicado por la División de Desarrollo Económico.

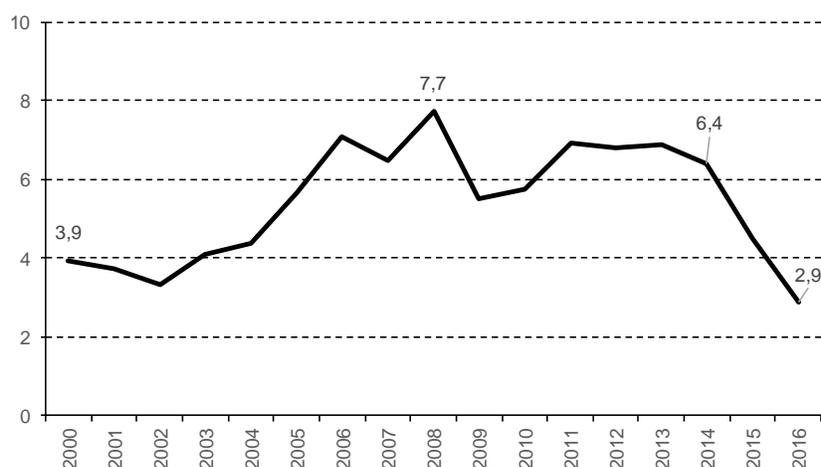
Nota: En la minería se incluye la Argentina, Bolivia (Estado Plurinacional de), el Brasil, Chile, Colombia, Jamaica, México, el Perú, la República Dominicana y Surinam. En los hidrocarburos se incluye la Argentina, Bolivia (Estado Plurinacional de), el Brasil, Colombia, Ecuador, México, el Perú, Surinam, Trinidad y Tabago, y Venezuela (República Bolivariana de).

Resulta importante dimensionar el incremento en los ingresos fiscales provenientes de los recursos naturales no renovables en las últimas décadas. Entre 1990 y 2002, los principales países productores de América Latina y el Caribe recaudaron alrededor de 471 mil millones de dólares en ingresos provenientes de la extracción de hidrocarburos y alrededor de 15 mil millones de dólares relacionados con la minería. Durante el periodo entre 2003 y 2016 estos ingresos sumaron un total de 1,981 mil millones de dólares y de 199 mil millones de dólares, respectivamente.

Se observan tendencias similares cuando se analizan estos ingresos fiscales en términos relativos. Como se puede apreciar en el gráfico 2, en 2008 los ingresos fiscales provenientes de la extracción de los hidrocarburos alcanzaron un nivel máximo del 7,7% del PIB en promedio para los 12 países considerados de la región. Después de caer durante la crisis financiera y económica en 2009, se retomaron una senda ascendente hasta estabilizar en torno al 7,0% del PIB. No obstante, con el desplome del precio de petróleo crudo que empezó en el segundo semestre de 2014, estos ingresos empezaron a caer relativo al producto, alcanzando 2,9% del PIB en 2016; cifra menor que el 3,9% del PIB registrado antes del comienzo del ciclo de precios en 2000.

Gráfico 2
América Latina y el Caribe: ingresos fiscales provenientes de recursos naturales no renovables, 2000-2016
(Porcentajes del PIB)

A. Extracción de hidrocarburos (up-stream)



B. Productos mineros



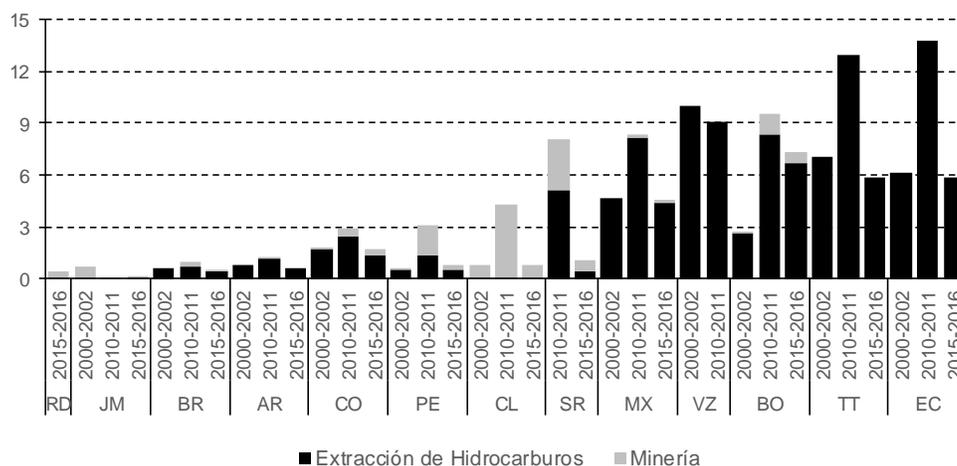
Fuente: Comisión Económica para América Latina y el Caribe (CEPAL), sobre la base de cifras de Ingresos Fiscales provenientes de los Recursos Naturales no Renovables en América Latina y el Caribe publicado por la División de Desarrollo Económico.

Nota: Promedios simples. En la minería se incluye la Argentina, Bolivia (Estado Plurinacional de), el Brasil, Chile, Colombia, Jamaica, México, el Perú, la República Dominicana y Surinam. En los hidrocarburos se incluye la Argentina, Bolivia (Estado Plurinacional de), el Brasil, Colombia, Ecuador, México, el Perú, Surinam, Trinidad y Tabago, y Venezuela (República Bolivariana de).

En el caso de la minería el efecto del ciclo del precio sobre los ingresos fiscales relativos al producto también está evidente. Como el gráfico 2 ilustra, los ingresos asociados con la minería pasaron del 0,3% del PIB en 2000 a un máximo del 1,6% del PIB en 2007. Estos cayeron significativamente durante el periodo 2008-2009, pero mostraron un repunte hasta llegar a 1,3% del PIB en 2011. Curiosamente los ingresos mineros, en términos relativos, no llegaron a alcanzar niveles mayores, a pesar de que los precios para los productos mineros durante 2010-2013 fueron aún mayores que los precios registrados en 2006-2007. Esto se explica principalmente por el comportamiento de los ingresos mineros en Chile. Durante el primer periodo estos ingresos alcanzaron un promedio del 8,2% del PIB entre 2006-2007, lo que contrasta con un promedio de 3,4% del PIB entre 2010-2013. Esto se debe a múltiples factores, pero entre otros se puede destacar un aumento substancial en la inversión en activos físicos, mayores costos de producción relacionados con la disminución de las leyes, y la evolución propia del precio de cobre durante el periodo (Codelco, 2013). No obstante a partir del 2011 se observa una reducción en los ingresos mineros en la región, llegando a un promedio del 0,4% del PIB en 2016; cifra similar al 0,3% del PIB registrado en 2000.

Más allá de las tendencias regionales, destaca el peso económico heterogéneo de estos ingresos fiscales al nivel de los países durante el periodo comprendido entre 2000 y 2016, especialmente en el periodo de pleno auge (2010-2011). Como se puede apreciar en el gráfico 3, los ingresos fiscales provenientes de la extracción de hidrocarburos superaron 8 puntos porcentuales del PIB en promedio durante 2010-2011 en Bolivia, México y Venezuela, y 12 puntos porcentuales del PIB en Ecuador y Trinidad y Tabago. En cuanto a los países mineros, los ingresos fiscales del sector solían alcanzar valores menores, con un máximo de alrededor de 4 puntos porcentuales del PIB en Chile durante el mismo periodo.

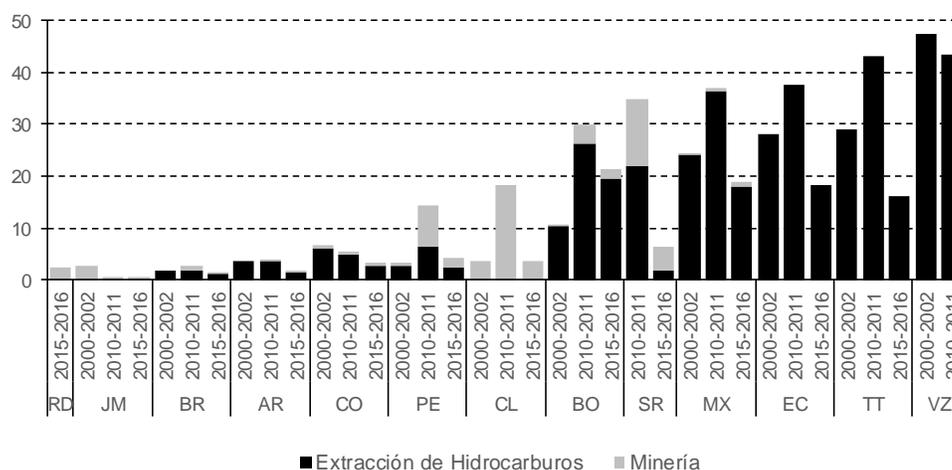
Gráfico 3
América Latina y el Caribe (países seleccionados): ingresos fiscales provenientes de los recursos naturales no renovables, 2000-2016
(Porcentajes del PIB)



Fuente: Comisión Económica para América Latina y el Caribe (CEPAL), sobre la base de cifras de Ingresos Fiscales provenientes de los Recursos Naturales no Renovables en América Latina y el Caribe publicado por la División de Desarrollo Económico.

La volatilidad inherente en esta fuente de ingresos complica el manejo de la política fiscal en los países productores de recursos naturales no renovables. Esto es especialmente cierto en los países en que estos ingresos han tenido una participación alta en los ingresos totales durante el periodo de auge del ciclo de precios. Como el gráfico 4 ilustra, los ingresos provenientes de hidrocarburos y de minería representaron 30% o más de los ingresos totales en promedio durante 2010-2011 en el Estado Plurinacional de Bolivia, Surinam, México, y Ecuador, y más de 40% en Trinidad y Tabago y la República Bolivariana de Venezuela, registrando fuertes caídas en la participación en el período 2015-2016.

Gráfico 4
América Latina y el Caribe (países seleccionados): participación de los ingresos fiscales provenientes de los recursos naturales no renovables en los ingresos públicos totales, 2000-2016
(En porcentajes)

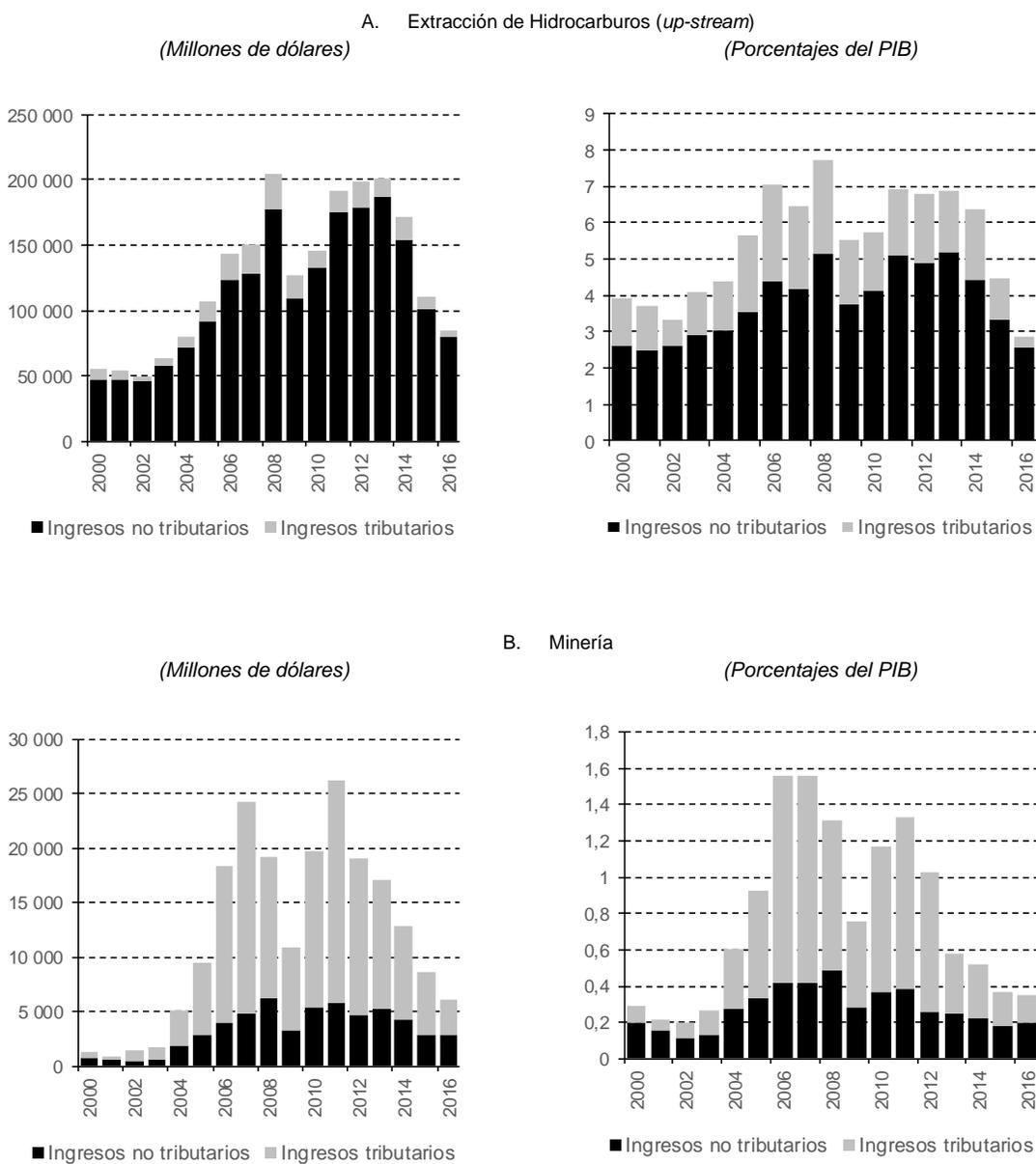


Fuente: Comisión Económica para América Latina y el Caribe (CEPAL), sobre la base de cifras de Ingresos Fiscales provenientes de los Recursos Naturales no Renovables en América Latina y el Caribe publicado por la División de Desarrollo Económico.

Nota: Las cifras corresponden a las siguientes coberturas de gobierno: gobierno central (Jamaica, República Dominicana, Surinam, Trinidad y Tabago, República Bolivariana de Venezuela); gobierno general (Estado Plurinacional de Bolivia, Brasil, Chile, Perú); sector público no financiero (Argentina, Colombia, Ecuador, México).

Como se describió anteriormente, los regímenes fiscales aplicados a la explotación de hidrocarburos y a la minería en la región son sustancialmente diferentes. Estas diferencias resultan en estructuras de ingresos muy distintas entre sectores (gráfico 5.A). En el caso de los hidrocarburos, a nivel agregado, la gran mayoría de los ingresos se derivan de instrumentos no tributarios, principalmente rentas de la propiedad derivadas de regalías —que suelen tener alícuotas sustanciales— o de ingresos generados por productores estatales (ingresos propios en el caso de PEMEX en México, ingresos de exportación en el caso de Ecuador) o por contratos de producción con empresas privadas. En cambio, los típicos instrumentos tributarios, como el impuesto sobre la renta corporativa, juega un papel menor, ya que la mayoría de la renta económica ya se ha gravado con otros instrumentos. Cabe destacar que estos hallazgos siguen siendo válidos en las distintas fases del ciclo de precios.

Gráfico 5
América Latina y el Caribe: ingresos fiscales provenientes de recursos naturales no renovables, por producto e instrumento, 2000-2016



Fuente: Comisión Económica para América Latina y el Caribe (CEPAL), sobre la base de cifras de Ingresos Fiscales provenientes de los Recursos Naturales no Renovables en América Latina y el Caribe publicado por la División de Desarrollo Económico.

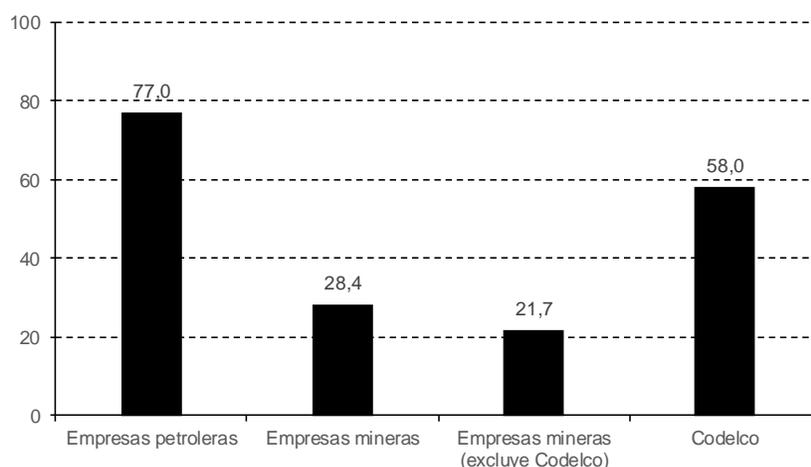
Por el contrario, en el sector minero, el régimen fiscal predominante produce una estructura de ingresos muy diferente. Como se discutió anteriormente, en la región el régimen fiscal aplicado al sector minero, compuesto mayormente por empresas privadas, se basa predominantemente en dos instrumentos: el impuesto a la renta corporativo y regalías —habitualmente con alícuotas modestas. No obstante, como se observa en el gráfico 5.B, durante el periodo de auge los ingresos tributarios —el impuesto a la renta

corporativa, y otros impuestos específicos que gravan las ganancias, como el impuesto especial a la minería de Chile— representaron la gran mayoría de los ingresos totales del sector. Para estos efectos, resulta importante destacar que en muchos países el pago de regalías, que también registró un aumento substancial, se puede deducir del cálculo del impuesto a la renta corporativa.

El diseño de los regímenes fiscales también tiene un gran impacto en la captura de rentas económicas derivadas de la explotación de recursos naturales no renovables. Durante el periodo de auge los gobiernos se preocuparon cada vez más de este tema, y como se mencionó anteriormente, tomaron medidas para mejorar su participación. Si bien el cálculo de la participación efectiva del Estado en estas rentas es conceptualmente directo, la falta de datos comparables obstaculiza su realización con estadísticas macroeconómicas. Sin embargo, sobre la base de una revisión de informes financieros de los principales productores de la región, resulta claro que existen diferencias significativas en la captura de rentas entre los sectores considerados, así como entre empresas privadas y estatales.

Como se observa en el gráfico 6, durante el período de auge (entre 2003-2011), la participación efectiva del Estado en las ganancias (rentas) de los productores de hidrocarburos —en este caso casi todos son de propiedad estatal— alcanzó el 77%. En contraste, dentro el grupo de empresas mineras revisadas —principalmente empresas privadas— la participación efectiva del Estado fue de solo 28,4%. Este valor cae al 21,7% si Codelco, el productor estatal de Chile, es eliminado de la muestra. En el caso de esta última empresa, la participación del Estado en la renta económica generada está más en línea con la de las empresas que operan en el sector de hidrocarburos (58% versus 77%).

Gráfico 6
América Latina: participación efectiva del Estado en las ganancias (rentas) generadas por la explotación de recursos naturales no renovables, 2003-2011
(En porcentajes)



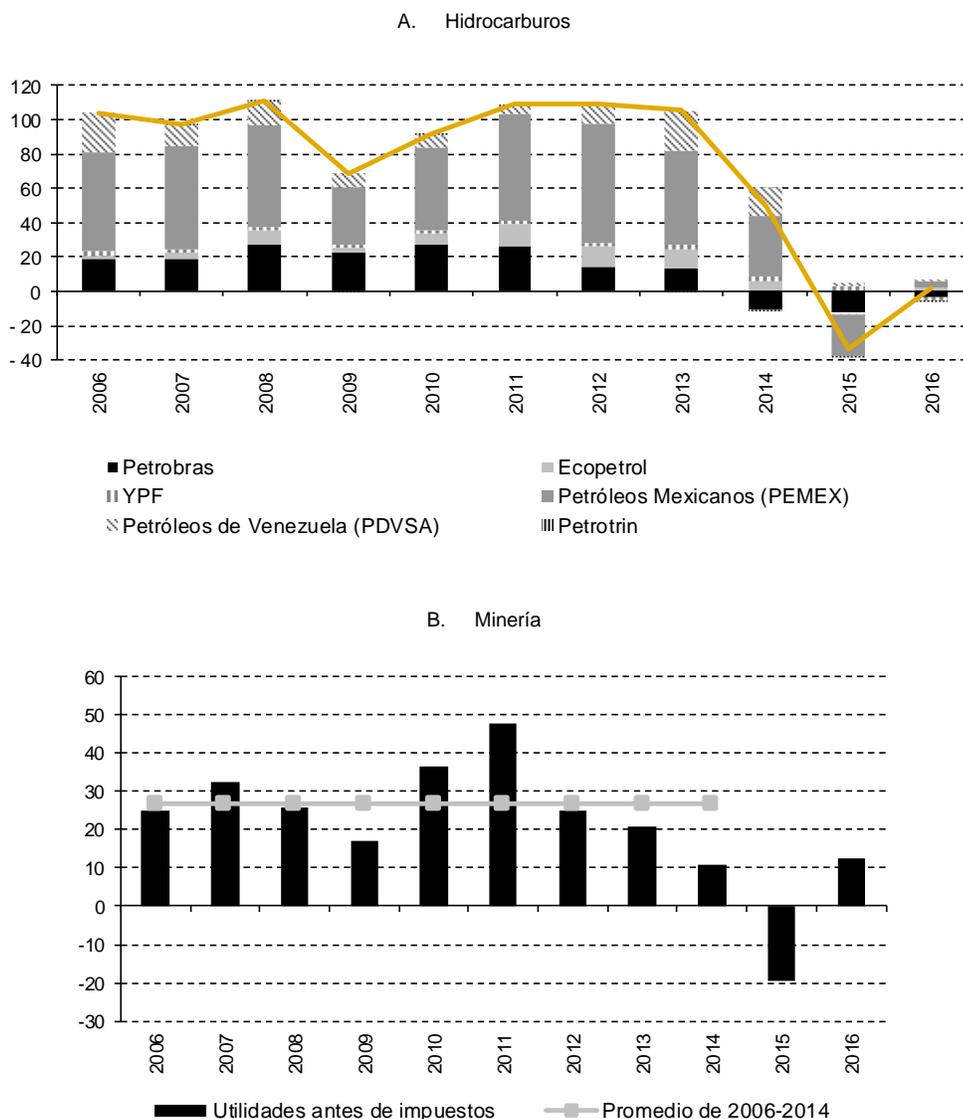
Fuente: Elaboración propia sobre la base de cifras de Bloomberg.

Nota: Las empresas mineras incluidas corresponden a Antofagasta PLC, Compañía de Minas Buenaventura SAA, Codelco, Fresnillo PLC, Grupo México SAB de CV, Hochschild Mining PLC, Industrias Penoles SAB de CV, Minera Frisco SAB de CV, Minsur SA, Sociedad Minera Cerro Verde SAA, Vale SA y Volcán Compañía Minera SAA. Los productores de hidrocarburos incluidos son Petrobras, Ecopetrol, YPF, Petróleos Mexicanos (PEMEX), Petróleos de Venezuela (PDVSA) y Petrotrin.

Resulta importante destacar que la caída repentina de los precios de los recursos naturales no renovables tuvo un impacto importante sobre las finanzas de las principales empresas del sector. Como se puede apreciar en el gráfico 7, las ganancias antes de impuestos cayeron brutalmente, con un efecto mayor dado su sensibilidad respecto a los ingresos provenientes del impuesto sobre la renta corporativa. Vale mencionar que se observan pérdidas en ambos grupos de empresas en 2015, lo que arrastró no

solamente los ingresos tributarios en ese año (por menores pagos mensuales sobre la renta anticipado) pero también en 2016 cuando se liquidó sus declaraciones juradas para el año. Además, dado que en muchos marcos tributarios las pérdidas de un año se pueden acreditar contra el pago de impuestos en un periodo futuro —pérdidas trasladables— se podría esperar menores ingresos provenientes del impuesto sobre la renta en los próximos años.

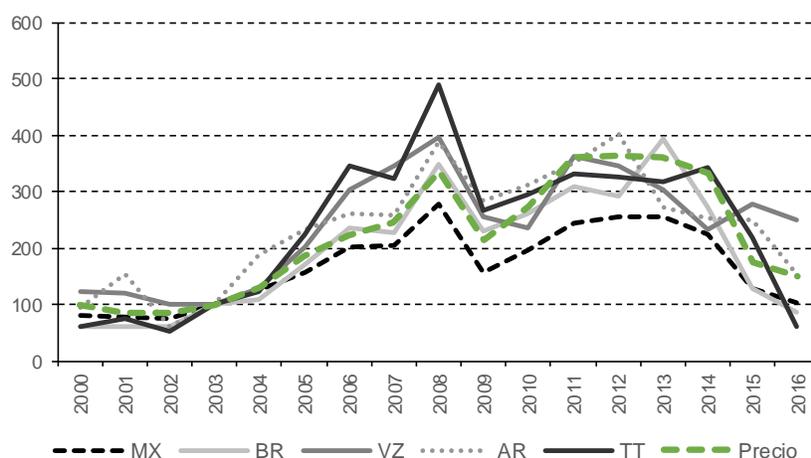
Gráfico 7
Principales empresas productoras de hidrocarburos y de minería en América Latina y el Caribe:
utilidades antes de impuestos, 2006-2016



Fuente: Comisión Económica para América Latina y el Caribe (CEPAL), sobre la base de datos de Bloomberg.
 Nota: la muestra de empresas mineras corresponde a Antofagasta PLC, Compañía de Minas Buenaventura SAA, Codelco, Fresnillo PLC, Grupo México SAB de CV, Hochschild Mining PLC, Industrias Penoles SAB de CV, Minera Frisco SAB de CV, Minsur SA, Sociedad Minera Cerro Verde SAA, Vale SA, Volcán Compañía Minera SAA.

Las tendencias en los ingresos fiscales de los recursos naturales no renovables a nivel de los países reflejan y contrastan con las tendencias agregadas observadas a nivel regional. Entre los productores de hidrocarburos se pueden identificar por lo menos dos grupos que muestran diferencias importantes en la evolución de sus ingresos fiscales del sector. Para el primer grupo —compuesto por Argentina, Brasil, México, Trinidad y Tobago y Venezuela— su recaudación registra tasas de variación muy en línea con las del precio spot de petróleo crudo (véase el gráfico 8).

Gráfico 8
América Latina y el Caribe (países seleccionados): ingresos fiscales provenientes de la extracción de hidrocarburos, 2000-2016
(Índice: 100=2003 sobre la base de dólares corrientes)

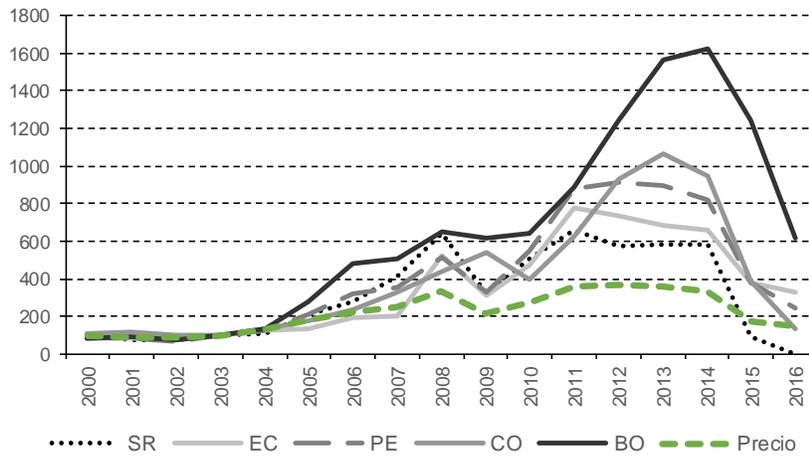


Fuente: Comisión Económica para América Latina y el Caribe (CEPAL), sobre la base de cifras de Ingresos Fiscales provenientes de los Recursos Naturales no Renovables en América Latina y el Caribe publicado por la División de Desarrollo Económico.

En este primer grupo destaca el caso de México, cuyos ingresos muestran menos dinamismo por situarse por debajo de la curva del precio, reflejando en parte la reducción gradual de la producción petrolera en este país durante el periodo. En cambio, en Brasil los ingresos fiscales no registran un crecimiento en línea con el alza de la producción, en parte por menores pagos de impuestos sobre la renta debido al alto nivel de inversión observado.

En cambio, el otro grupo de países —compuesto por Bolivia, Colombia, Ecuador, Perú— registra tasas de crecimiento muy elevadas en sus ingresos fiscales provenientes de hidrocarburos durante el periodo de auge del ciclo de precios (véase el gráfico 9). Por un lado, esto refleja aumentos substanciales en el nivel de producción de hidrocarburos en estos países durante este periodo. En Colombia y Ecuador la producción petrolera aumentó significativamente 69% y 24% entre 2003 y 2011, respectivamente (OPEP, 2017). En cambio, destaca la producción de gas natural en el Plurinacional Estado de Bolivia y el Perú —reflejando principalmente la puesta en marcha del proyecto Camisea—, la cual creció 118% y 2092%, respectivamente, durante el mismo periodo (OPEP, 2017).

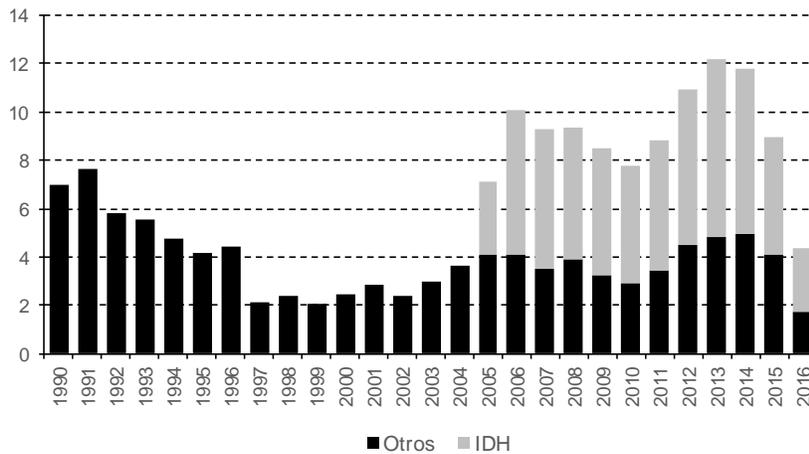
Gráfico 9
América Latina y el Caribe (países seleccionados): ingresos fiscales provenientes de la extracción de hidrocarburos, 2000-2016
(Índice: 100=2003 sobre la base de dólares corrientes)



Fuente: Comisión Económica para América Latina y el Caribe (CEPAL), sobre la base de cifras de Ingresos Fiscales provenientes de los Recursos Naturales no Renovables en América Latina y el Caribe publicado por la División de Desarrollo Económico.

El rápido aumento de estos ingresos para este grupo de países también se debió a los cambios en los regímenes fiscales, como se destacó en la sección anterior. Un caso ilustrativo es el de Bolivia (gráfico 10), en donde la recaudación proveniente del sector creció de manera significativa, debido a la introducción del Impuesto Directo a los Hidrocarburos (IDH). En Ecuador, la renegociación de los contratos de producción existentes y la incorporación de nuevos instrumentos (margen de soberanía) en 2010 aumentaron significativamente los ingresos en 2011.

Gráfico 10
Estado Plurinacional de Bolivia: ingresos fiscales provenientes de la extracción de hidrocarburos, 1990-2016
(Porcentajes del PIB)

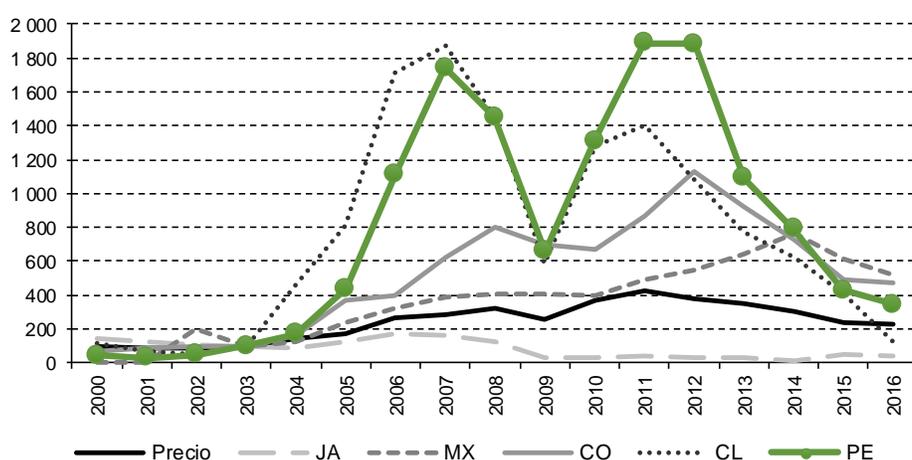


Fuente: Comisión Económica para América Latina y el Caribe (CEPAL), sobre la base de cifras de Ingresos Fiscales provenientes de los Recursos Naturales no Renovables en América Latina y el Caribe publicado por la División de Desarrollo Económico.

Con respecto a los ingresos de la minería, casi todos los países de la región experimentaron grandes aumentos durante el período de auge. Quizás la única excepción es Jamaica, donde estos ingresos han tendido a la baja durante el período. Los datos presentados en el gráfico 11 destacan el crecimiento explosivo de los ingresos durante el periodo analizado, mostrando a menudo tasas muchas veces superiores a las del nivel de precios. Esto refleja en parte el fuerte papel del impuesto a la renta corporativo en los ingresos mineros (con su alta elasticidad a los cambios en los precios), un aumento en la producción en varios países y la adopción de nuevos instrumentos fiscales. Destacan los casos de Chile y el Perú, donde la evolución de la producción y la adopción de impuestos específicos (y regalías en el segundo país), incidió en las tendencias de los ingresos por minería.

Gráfico 11
América Latina y el Caribe (países seleccionados): ingresos fiscales provenientes de la minería, 2000-2016

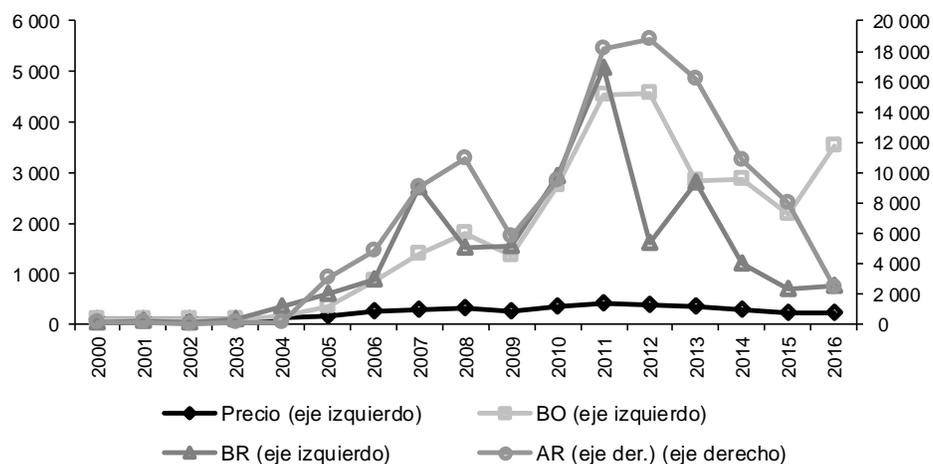
(Índice: 100=2003 sobre la base de dólares corrientes)



Fuente: Comisión Económica para América Latina y el Caribe (CEPAL), sobre la base de cifras de Ingresos Fiscales provenientes de los Recursos Naturales no Renovables en América Latina y el Caribe publicado por la División de Desarrollo Económico.

En algunos países, la adopción de nuevas medidas de política ha jugado un papel importante en impulsar la evolución de los ingresos fiscales. En Argentina, la redefinición de los derechos de exportación en 2002, y los incrementos en tasas siguientes, aumentó significativamente la participación del Estado en el valor comercial de la producción exportada durante el periodo de auge (véase el gráfico 12). Asimismo, en el Estado Plurinacional de Bolivia la adopción en 2007 de una regalía minera y la creación de una alícuota adicional para las empresas mineras aceleró el aumento de la recaudación, especialmente en el periodo poscrisis.

Gráfico 12
América Latina y el Caribe (países seleccionados): ingresos fiscales provenientes de la minería, 2000-2016
(Índice: 100=2003 sobre la base de dólares corrientes)



Fuente: Comisión Económica para América Latina y el Caribe (CEPAL), sobre la base de cifras de Ingresos Fiscales provenientes de los Recursos Naturales no Renovables en América Latina y el Caribe publicado por la División de Desarrollo Económico.

IV. Conclusiones

Para los países de América Latina y el Caribe que están altamente especializados en la explotación de recursos naturales no renovables el periodo analizado (2003-2016) se puede resumir en una famosa frase de Charles Dickens: “Era el mejor de los tiempos, era el peor de los tiempos...”. El alza en los precios internacionales de estos productos conllevó un incremento inédito en los ingresos fiscales provenientes del sector, lo cual permitió una expansión del gasto público, en particular de la inversión pública y el gasto social. Por el contrario, el desplome de los mismos precios a partir de 2012 para los minerales y metales y de 2014-2015 para los hidrocarburos, socavó las cuentas públicas en varios países, llevando a un aumento substancial de los déficits fiscales.

En línea con las tendencias trazadas por los precios internacionales se puede identificar también una evolución de los regímenes fiscales aplicados al sector extractivo en la región, así como cambios en los objetivos buscados por las medidas adoptadas.

En el periodo de auge, los gobiernos buscaron aumentar la presión fiscal sobre el sector y su participación en las rentas económicas generadas. Estos esfuerzos se moderaron o incluso retrocedieron a medida que los precios se desplomaban y los gobiernos buscaban proteger la producción y la inversión. Sin embargo, las particularidades del sector extractivo hacen que esta tarea —tanto en el periodo de auge como en el periodo de caída— no haya sido fácil en la región, y los resultados son variados.

La combinación de la evolución de los precios internacionales y los cambios en los regímenes fiscales, así como en los niveles de producción, incidieron fuertemente en la recaudación del sector extractivo durante el periodo. El capítulo constata diferencias notables entre los sectores de hidrocarburos y de minería, tanto en el nivel y estructura de los ingresos percibidos, así como su importancia en los ingresos totales de cada país. Resulta importante subrayar que los regímenes fiscales aplicados a cada sector resultan en una estructura de instrumentos e ingresos fiscales muy diferentes, los cuales implican también diferencias en términos de la volatilidad de la recaudación y la captación de rentas económicas.

Entre los principales desafíos para los países productores de recursos naturales no renovables en la región, resalta cómo balancear la necesidad de cerrar brechas fiscales junto con asegurar una participación justa en las rentas económicas generadas por la actividad extractiva.

Cada uno de los instrumentos fiscales analizados poseen ventajas y desventajas a la luz de los objetivos perseguidos por los gobiernos. Resulta fundamental encontrar un balance entre la necesidad de obtener ingresos fiscales con el resto de los criterios (eficiencia, progresividad, equidad, estabilidad, flexibilidad) de manera de asegurar un flujo de ingresos públicos a la vez que la sostenibilidad de la inversión y la producción en el sector.

Bibliografía

- Acquatella, J.; Altomonte, H.; Arroyo, A. y J. Lardé (2013), “Rentas de recursos naturales no renovables en América Latina y el Caribe: Evolución 1990-2010”, Serie Seminarios y conferencias N° 72, CEPAL, Santiago de Chile, junio.
- Boadway, R. y Keen, M. (2010), “Theoretical perspectives on resource tax design”, en P. Daniel, M. Keen y C. McPherson (eds.), *The Taxation of Petroleum and Minerals: Principles, Problems and Practice*. Routledge, New York, pp. 13-74.
- Brosio, G. y Jiménez, J.P. (2015), “Equalization grants and asymmetric sharing of natural resources: options for Latin America”, *Urban Public Economics Review*, N 21, Santiago de Compostela, pp 13-64.
- CEPAL (2013), *Panorama fiscal de América Latina y el Caribe 2013: Reformas tributarias y renovación del pacto fiscal*, (LC/L.3580), Santiago de Chile, febrero.
- _____(2014); *Pactos para la igualdad. Hacia un futuro sostenible*, documento oficial del 35° período de sesiones de la CEPAL (Lima, Perú), LC/G.2586 (SES.35/3), Santiago de Chile, abril.
- _____(2018); *Estudio Económico de América Latina y el Caribe 2018: Evolución de la inversión en América Latina y el Caribe: hechos estilizados, determinantes y desafíos de política*, (LC/PUB.2018/17-P), Santiago de Chile, agosto.
- Codelco (2013), *Memoria Anual 2012*.
- Dickens, Charles (2012), “Historia de dos ciudades”, Alianza Editorial, España.
- FMI (Fondo Monetario Internacional) (2012); “Fiscal Regimes for Extractive Industries: Design and Implementation”, Fiscal Affairs Department, August.
- Garnaut, R. y Clunies Ross, A. (1983), *Taxation of Mineral Rents*, Clarendon Press, Oxford.
- Gómez Sabañi, J.C., Jiménez J.P. y Morán, D. (2015), *El impacto fiscal de la explotación de los recursos naturales no renovables en los países de América Latina y el Caribe*. Colección Documentos de Proyectos, CEPAL, Santiago de Chile.
- _____(2017), *El impacto fiscal de los recursos naturales no renovables*, en Gómez Sabaini, J.C., Jiménez J.P., Martner R. (2017), *Consensos y conflictos en la política tributaria de América Latina*. Libros de la CEPAL, No. 142 (LC/PUBB 2017/5-P), CEPAL, Santiago de Chile.
- Jiménez, J.P. y Tromben, V. (2006), “Política fiscal en países especializados en productos no renovables en América Latina”, Serie Macroeconomía del Desarrollo N° 46, CEPAL, Santiago de Chile.
- OCDE/CEPAL/CIAT/BID (2016), *Estadísticas Tributarias en América Latina y el Caribe 1990-2014*, Publicación de la OCDE.
- Medinaceli, M. (2010), “Contratos de exploración y explotación de hidrocarburos: América Latina 2010”, OLADE.

- Rossignolo, D. (2015), Efectos económicos y macrofiscales de los recursos naturales en América Latina. Serie Macroeconomía del Desarrollo No. 170, CEPAL, Santiago de Chile.
- Tissot, R. (2010), Challenges of Designing an Optimal Petroleum Fiscal Model in Latin America, Energy Working Paper, Inter-American Dialogue, Washington D.C.
- Tordo, S. (2007), "Fiscal Systems for Hydrocarbons. Design Issues", Working Paper No. 123, World Bank, Washington D.C.
- Vera L. (2017), La tributación en Venezuela: desafíos con sentido de equidad. Análisis 2/2017 FES Tributación.

Anexo

Anexo estadístico

Cuadro A.1
Fuentes de información estadística

País	Producto	Instrumento fiscal	Fuente
Argentina	Extracción de Hidrocarburos	Impuesto a las Ganancias de las Sociedades, regalías (provincias y nacional), derechos de exportación	Administración Federal de Ingresos Públicos (AFIP), Oficina Nacional de Presupuesto (Ministerio de Hacienda), Subsecretaría de Coordinación Provincial (Ministerio de Hacienda)
	Minería	Impuesto a las Ganancias de las Sociedades, regalías provincias (Catamarca y San Juan), derechos de exportación	Administración Federal de Ingresos Públicos (AFIP), Subsecretaría de Coordinación Provincial (Ministerio de Hacienda)
Bolivia (Estado Plurinacional de)	Extracción de Hidrocarburos	Impuesto Directo a los Hidrocarburos, regalías participación del Tesoro General de la Nación (TGN), patentes, margen fijo público, Impuesto a las utilidades de las empresas (IUE), transferencias de YPBF a TGN	Ministerio de Economía y Finanzas Públicas de Bolivia, notas de los estados financieros de YPBF
	Minería	Regalías mineras, Impuesto a las utilidades de las empresas (IUE)	Ministerio de Economía y Finanzas Públicas de Bolivia
Brasil	Extracción de Hidrocarburos	Regalías, participación especial, tasa de ocupación, retención de área, bono de signatura, IRPJ/CSLL (Petrobras 2000-2007; sectorial 2008-2016), los dividendos pagados por Petrobras al gobierno	Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis, estados financieros de Petrobras, Receita Federal do Brasil
	Minería	Compensação Financeira pela Exploração de Recursos Minerais (CFEM), Taxa Anual por Hectare, Taxas Estaduais de Fiscalização (Minas Gerais), IRPJ/CSLL (Vale 2000-2007; del sector 2008-2016)	Agência Nacional de Mineração, Estado de Minas Gerais, estados financieros de Vale, Receita Federal do Brasil
Chile	Extracción de Hidrocarburos	n.a.	n.a.
	Minería	Codelco: excedentes, Impuesto a la Renta, Impuesto D.L. N°2.398 del 40%, Impuesto Ley N°13.196, Impuesto Específico a la Actividad Minera Minería privada: Impuesto a la Renta, Impuesto Específico a la Actividad Minera, Impuesto Adicional Retenido	Ministerio de Hacienda (Dirección de Presupuestos)
Colombia	Extracción de Hidrocarburos	Impuesto de Renta (Ecopetrol 1990-1993; DIAN agregados 1994-2016), Impuesto sobre la Renta para la Equidad (CREE), Dividendos a la Nación (Ecopetrol), Regalías	Estados financieros de Ecopetrol, Dirección de Impuestos y Aduanas Nacionales, Ministerio de Hacienda y Crédito Público
	Minería	Impuesto de Renta, Impuesto sobre la Renta para la Equidad (CREE), Regalías	Dirección de Impuestos y Aduanas Nacionales, Ministerio de Hacienda y Crédito Público, Ministerio de Minas y Energía, Departamento Nacional de Planeación
Ecuador	Extracción de Hidrocarburos	Ingresos petroleros del sector público no financiero	Ministerio de Economía y Finanzas
	Minería	n.a.	n.a.
Jamaica	Extracción de Hidrocarburos	n.a.	n.a.
	Minería	<i>Bauxite levy</i> , impuesto sobre la renta (bauxita y alumina), regalías	Ministry of Finance & Public Service

Cuadro A.1 (conclusión)

País	Producto	Instrumento fiscal	Fuente
México	Extracción de Hidrocarburos	PEMEX (ingresos propios); Gobierno federal: transferencias del Fondo Mexicano del Petróleo para la Estabilización y el Desarrollo, Impuesto sobre la renta de contratistas y asignatarios, Derechos a los hidrocarburos, aprovechamiento sobre rendimientos excedentes, Impuesto por la Actividad de Exploración y Extracción de Hidrocarburos, Impuesto a los rendimientos Petroleros	Secretaría de Hacienda y Crédito Público
	Minería	Impuesto sobre la renta, derechos a la minería	Secretaría de Hacienda y Crédito Público, Servicio de Administración Tributaria (SAT)
Perú	Extracción de Hidrocarburos	Impuesto a la renta (participación del gobierno central; participación subnacional en la forma del canon petrolero), regalías petroleras y gasíferas	Superintendencia Nacional de Aduanas y de Administración Tributaria (SUNAT), Banco Central de Reserva del Perú
	Minería	Impuesto a la renta, Impuesto Especial a la Minería, Regalías Mineras (Ley N° 28258, publicada 23 junio 2004), Regalías Mineras Ley N° 29788 (publicada 28 septiembre 2011), Gravamen Especial a la Minería	Superintendencia Nacional de Aduanas y de Administración Tributaria (SUNAT)
República Dominicana	Extracción de Hidrocarburos	n.a.	n.a.
	Minería	Impuesto sobre la renta de las Empresas (Ley 11-92), Impuesto Mínimo Anual Minero, Impuesto sobre las Utilidades Mineras (PUN), Retorno Neto de Fundición Minera (RNF)	Dirección General de Impuestos Internos
Surinam	Extracción de Hidrocarburos	Pagos del Impuesto a la renta por Staatsoile, dividendos pagados al Estado por Staatsoile	Estados financieros de Staatsoile
	Minería	Pagos del Impuesto a la renta por IAMGOLD, regalías pagados por IAMGOLD	Informes anuales de IAMGOLD (Health, Safety and Sustainability Report)
Trinidad y Tabago	Extracción de Hidrocarburos	Impuesto a la renta, regalías, <i>oil impost</i> , contribución al fondo de desempleo, impuestos específicos, pagos por la participación del Estado en la producción	Central Bank of Trinidad and Tobago, Ministry of Finance
	Minería	n.a.	n.a.
Venezuela (República Bolivariana de)	Extracción de Hidrocarburos	Impuesto sobre la renta, regalías, dividendos pagados por PDVSA, ingresos extraordinarios no tributarios petroleros	Ministerio del Poder Popular de Economía y Finanzas, estados financieros de PDVSA
	Minería	n.a.	n.a.

Fuente: Comisión Económica para América Latina y el Caribe.

Cuadro A.2
Argentina: ingresos fiscales provenientes de recursos naturales no renovables, 1990-2016

		A. Cifras en millones de moneda nacional a precios corrientes									
	Tipo de ingreso	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999
Extracción de hidrocarburos (<i>up-stream</i>)	Ingresos totales	244	460	540	547	579	645	793	839	625	1 054
	Ingresos tributarios	324
	Ingresos no tributarios	244	460	540	547	579	645	793	839	625	730
Comercialización y venta de hidrocarburos (<i>down-stream</i>)	Ingresos totales	1 073	2 378	2 497	2 059	2 069	1 792	2 338	3 927	3 692	3 588
	Ingresos tributarios	1 073	2 378	2 497	2 059	2 069	1 792	2 338	3 927	3 692	3 588
	Ingresos no tributarios
Minería	Ingresos totales	10
	Ingresos tributarios	10
	Ingresos no tributarios
		B. Cifras en millones de dólares estadounidenses a precios corrientes									
	Tipo de ingreso	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999
Extracción de hidrocarburos (<i>up-stream</i>)	Ingresos totales	500	483	545	548	579	645	793	839	625	1 054
	Ingresos tributarios	324
	Ingresos no tributarios	500	483	545	548	579	645	793	839	625	730
Comercialización y venta de hidrocarburos (<i>down-stream</i>)	Ingresos totales	2 201	2 494	2 520	2 061	2 071	1 793	2 339	3 929	3 694	3 590
	Ingresos tributarios	2 201	2 494	2 520	2 061	2 071	1 793	2 339	3 929	3 694	3 590
	Ingresos no tributarios
Minería	Ingresos totales	10
	Ingresos tributarios	10
	Ingresos no tributarios
		C. Cifras en moneda nacional a precios corrientes, como porcentaje del PIB									
	Tipo de ingreso	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999
Extracción de hidrocarburos (<i>up-stream</i>)	Ingresos totales	0,4	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3	0,3	0,2	0,3
	Ingresos tributarios	0,1
	Ingresos no tributarios	0,4	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3	0,3	0,2	0,2
Comercialización y venta de hidrocarburos (<i>down-stream</i>)	Ingresos totales	1,6	1,3	1,1	0,8	0,7	0,6	0,8	1,2	1,1	1,2
	Ingresos tributarios	1,6	1,3	1,1	0,8	0,7	0,6	0,8	1,2	1,1	1,2
	Ingresos no tributarios
Minería	Ingresos totales	0,0
	Ingresos tributarios	0,0
	Ingresos no tributarios

Cuadro A.2 (continuación)

D. Cifras en millones de moneda nacional a precios corrientes											
	Tipo de ingreso	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
Extracción de hidrocarburos (<i>up-stream</i>)	Ingresos totales	1 599	2 635	3 154	4 929	9 257	11 434	13 471	13 596	20 710	17 807
	Ingresos tributarios	475	1 285	1 040	2 172	6 063	7 598	8 704	8 857	15 298	11 568
	Ingresos no tributarios	1 125	1 350	2 114	2 757	3 195	3 836	4 767	4 739	5 413	6 238
Comercialización y venta de hidrocarburos (<i>down-stream</i>)	Ingresos totales	3 478	3 420	4 484	4 973	5 380	6 019	6 574	7 469	9 701	11 593
	Ingresos tributarios	3 478	3 420	4 484	4 973	5 380	6 019	6 574	7 469	9 701	11 593
	Ingresos no tributarios
Minería	Ingresos totales	9	5	4	14	16	428	720	1 359	1 667	1 047
	Ingresos tributarios	9	5	4	14	16	387	592	1 152	1 486	915
	Ingresos no tributarios	41	128	207	180	132

E. Cifras en millones de dólares estadounidenses a precios corrientes											
	Tipo de ingreso	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
Extracción de hidrocarburos (<i>up-stream</i>)	Ingresos totales	1 600	2 636	1 030	1 699	3 167	3 938	4 410	4 392	6 587	4 800
	Ingresos tributarios	475	1 286	339	749	2 074	2 617	2 850	2 861	4 865	3 118
	Ingresos no tributarios	1 125	1 351	690	950	1 093	1 321	1 561	1 531	1 721	1 681
Comercialización y venta de hidrocarburos (<i>down-stream</i>)	Ingresos totales	3 480	3 421	1 464	1 715	1 840	2 073	2 152	2 413	3 085	3 125
	Ingresos tributarios	3 480	3 421	1 464	1 715	1 840	2 073	2 152	2 413	3 085	3 125
	Ingresos no tributarios
Minería	Ingresos totales	9	5	1	5	5	148	236	439	530	282
	Ingresos tributarios	9	5	1	5	5	133	194	372	473	247
	Ingresos no tributarios	14	42	67	57	36

F. Cifras en moneda nacional a precios corrientes, como porcentaje del PIB											
	Tipo de ingreso	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
Extracción de hidrocarburos (<i>up-stream</i>)	Ingresos totales	0,5	0,9	0,9	1,2	1,9	2,0	1,9	1,5	1,8	1,4
	Ingresos tributarios	0,2	0,4	0,3	0,5	1,2	1,3	1,2	1,0	1,3	0,9
	Ingresos no tributarios	0,4	0,5	0,6	0,7	0,7	0,7	0,7	0,5	0,5	0,5
Comercialización y venta de hidrocarburos (<i>down-stream</i>)	Ingresos totales	1,1	1,2	1,3	1,2	1,1	1,0	0,9	0,8	0,8	0,9
	Ingresos tributarios	1,1	1,2	1,3	1,2	1,1	1,0	0,9	0,8	0,8	0,9
	Ingresos no tributarios
Minería	Ingresos totales	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,2	0,1	0,1
	Ingresos tributarios	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
	Ingresos no tributarios	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Cuadro A.2 (conclusión)

G. Cifras en millones de moneda nacional a precios corrientes								
	Tipo de ingreso	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Extracción de hidrocarburos (<i>up-stream</i>)	Ingresos totales	20 734	24 622	31 009	25 421	34 904	39 194	38 472
	Ingresos tributarios	13 624	16 631	20 918	13 378	16 642	18 285	10 367
	Ingresos no tributarios	7 110	7 991	10 090	12 043	18 262	20 909	28 105
Comercialización y venta de hidrocarburos (<i>down-stream</i>)	Ingresos totales	15 269	18 132	25 785	31 010	44 490	56 478	75 664
	Ingresos tributarios	15 269	18 132	25 785	31 010	44 490	56 478	75 664
	Ingresos no tributarios
Minería	Ingresos totales	1 797	3 647	4 152	4 306	4 266	3 623	1 725
	Ingresos tributarios	1 476	3 246	3 667	3 975	3 772	3 156	1 147
	Ingresos no tributarios	321	401	484	331	494	467	578

H. Cifras en millones de dólares estadounidenses a precios corrientes								
	Tipo de ingreso	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Extracción de hidrocarburos (<i>up-stream</i>)	Ingresos totales	5 300	5 962	6 814	4 642	4 296	4 229	2 603
	Ingresos tributarios	3 482	4 027	4 597	2 443	2 048	1 973	702
	Ingresos no tributarios	1 817	1 935	2 217	2 199	2 248	2 256	1 902
Comercialización y venta de hidrocarburos (<i>down-stream</i>)	Ingresos totales	3 903	4 391	5 666	5 663	5 476	6 094	5 120
	Ingresos tributarios	3 903	4 391	5 666	5 663	5 476	6 094	5 120
	Ingresos no tributarios
Minería	Ingresos totales	459	883	912	786	525	391	117
	Ingresos tributarios	377	786	806	726	464	341	78
	Ingresos no tributarios	82	97	106	61	61	50	39

I. Cifras en moneda nacional a precios corrientes, como porcentaje del PIB								
	Tipo de ingreso	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Extracción de hidrocarburos (<i>up-stream</i>)	Ingresos totales	1,2	1,1	1,2	0,8	0,8	0,7	0,5
	Ingresos tributarios	0,8	0,8	0,8	0,4	0,4	0,3	0,1
	Ingresos no tributarios	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3
Comercialización y venta de hidrocarburos (<i>down-stream</i>)	Ingresos totales	0,9	0,8	1,0	0,9	1,0	0,9	0,9
	Ingresos tributarios	0,9	0,8	1,0	0,9	1,0	0,9	0,9
	Ingresos no tributarios
Minería	Ingresos totales	0,1	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,0
	Ingresos tributarios	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0
	Ingresos no tributarios	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Fuente: Comisión Económica para América Latina y el Caribe, sobre la base de cifras de Oficina Nacional de Presupuesto (Ministerio de Hacienda), Dirección Nacional de Asuntos Provinciales (Ministerio de Hacienda) y Administración Federal de Ingresos Públicos (AFIP).

Cuadro A.3
Bolivia (Estado Plurinacional de): ingresos fiscales provenientes de recursos naturales no renovables, 1990-2016

		A. Cifras en millones de moneda nacional a precios corrientes									
	Tipo de ingreso	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999
Extracción de hidrocarburos (<i>up-stream</i>)	Ingresos totales	1 084	1 469	1 285	1 351	1 320	1 351	1 658	883	1 117	1 005
	Ingresos tributarios	6	16	46	73
	Ingresos no tributarios	1 084	1 469	1 285	1 351	1 320	1 351	1 651	867	1 071	932
Comercialización y venta de hidrocarburos (<i>down-stream</i>)	Ingresos totales	153	202	267	285	325	364	486	966	1 471	1 599
	Ingresos tributarios	153	202	267	285	325	364	486	966	1 471	1 599
	Ingresos no tributarios
Minería	Ingresos totales	17	12	11	12	18	16	33	66	52	46
	Ingresos tributarios	8	7	4	3
	Ingresos no tributarios	17	12	11	12	18	16	25	58	48	43

		B. Cifras en millones de dólares estadounidenses a precios corrientes									
	Tipo de ingreso	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999
Extracción de hidrocarburos (<i>up-stream</i>)	Ingresos totales	342	410	329	317	286	281	327	168	203	173
	Ingresos tributarios	1	3	8	13
	Ingresos no tributarios	342	410	329	317	286	281	325	165	194	160
Comercialización y venta de hidrocarburos (<i>down-stream</i>)	Ingresos totales	48	56	69	67	70	76	96	184	267	275
	Ingresos tributarios	48	56	69	67	70	76	96	184	267	275
	Ingresos no tributarios
Minería	Ingresos totales	5	3	3	3	4	3	7	13	10	8
	Ingresos tributarios	2	1	1	1
	Ingresos no tributarios	5	3	3	3	4	3	5	11	9	7

		C. Cifras en moneda nacional a precios corrientes, como porcentaje del PIB									
	Tipo de ingreso	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999
Extracción de hidrocarburos (<i>up-stream</i>)	Ingresos totales	7,0	7,7	5,8	5,5	4,8	4,2	4,4	2,1	2,4	2,1
	Ingresos tributarios	0,0	0,0	0,1	0,2
	Ingresos no tributarios	7,0	7,7	5,8	5,5	4,8	4,2	4,4	2,1	2,3	1,9
Comercialización y venta de hidrocarburos (<i>down-stream</i>)	Ingresos totales	1,0	1,1	1,2	1,2	1,2	1,1	1,3	2,3	3,1	3,3
	Ingresos tributarios	1,0	1,1	1,2	1,2	1,2	1,1	1,3	2,3	3,1	3,3
	Ingresos no tributarios
Minería	Ingresos totales	0,1	0,1	0,1	0,0	0,1	0,1	0,1	0,2	0,1	0,1
	Ingresos tributarios	0,0	0,0	0,0	0,0
	Ingresos no tributarios	0,1	0,1	0,1	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1

Cuadro A.3 (continuación)

D. Cifras en millones de moneda nacional a precios corrientes											
	Tipo de ingreso	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
Extracción de hidrocarburos (<i>up-stream</i>)	Ingresos totales	1 275	1 518	1 348	1 847	2 550	5 488	9 247	9 598	11 322	10 382
	Ingresos tributarios	77	104	47	84	217	469	602	332	1 073	221
	Ingresos no tributarios	1 198	1 414	1 300	1 763	2 333	5 019	8 645	9 266	10 249	10 161
Comercialización y venta de hidrocarburos (<i>down-stream</i>)	Ingresos totales	1 453	1 322	1 333	1 102	1 173	1 960	2 141	2 634	2 727	2 944
	Ingresos tributarios	1 453	1 322	1 333	1 102	1 173	1 960	2 141	2 634	2 727	2 944
	Ingresos no tributarios
Minería	Ingresos totales	54	47	55	59	103	224	531	834	1 005	734
	Ingresos tributarios	5	5	7	8	20	104	124	292	316	185
	Ingresos no tributarios	49	41	48	50	83	120	408	542	688	549

E. Cifras en millones de dólares estadounidenses a precios corrientes											
	Tipo de ingreso	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
Extracción de hidrocarburos (<i>up-stream</i>)	Ingresos totales	206	230	188	241	321	680	1 154	1 222	1 564	1 479
	Ingresos tributarios	12	16	7	11	27	58	75	42	148	32
	Ingresos no tributarios	194	214	181	230	294	622	1 079	1 180	1 416	1 448
Comercialización y venta de hidrocarburos (<i>down-stream</i>)	Ingresos totales	235	200	186	144	148	243	267	336	377	419
	Ingresos tributarios	235	200	186	144	148	243	267	336	377	419
	Ingresos no tributarios
Minería	Ingresos totales	9	7	8	8	13	28	66	106	139	105
	Ingresos tributarios	1	1	1	1	3	13	15	37	44	26
	Ingresos no tributarios	8	6	7	7	11	15	51	69	95	78

F. Cifras en moneda nacional a precios corrientes, como porcentaje del PIB											
	Tipo de ingreso	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
Extracción de hidrocarburos (<i>up-stream</i>)	Ingresos totales	2,5	2,8	2,4	3,0	3,7	7,1	10,1	9,3	9,4	8,5
	Ingresos tributarios	0,1	0,2	0,1	0,1	0,3	0,6	0,7	0,3	0,9	0,2
	Ingresos no tributarios	2,3	2,6	2,3	2,8	3,4	6,5	9,4	9,0	8,5	8,3
Comercialización y venta de hidrocarburos (<i>down-stream</i>)	Ingresos totales	2,8	2,5	2,4	1,8	1,7	2,5	2,3	2,6	2,3	2,4
	Ingresos tributarios	2,8	2,5	2,4	1,8	1,7	2,5	2,3	2,6	2,3	2,4
	Ingresos no tributarios
Minería	Ingresos totales	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,3	0,6	0,8	0,8	0,6
	Ingresos tributarios	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,3	0,3	0,2
	Ingresos no tributarios	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,4	0,5	0,6	0,5

Cuadro A.3 (conclusión)

G. Cifras en millones de moneda nacional a precios corrientes								
	Tipo de ingreso	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Extracción de hidrocarburos (<i>up-stream</i>)	Ingresos totales	10 760	14 730	20 513	25 806	26 846	20 495	10 245
	Ingresos tributarios	128	964	1 159	1 506	2 239	2 389	618
	Ingresos no tributarios	10 632	13 765	19 354	24 300	24 607	18 105	9 626
Comercialización y venta de hidrocarburos (<i>down-stream</i>)	Ingresos totales	2 967	2 548	2 587	2 813	3 087	3 175	3 535
	Ingresos tributarios	2 967	2 548	2 587	2 813	3 087	3 175	3 535
	Ingresos no tributarios
Minería	Ingresos totales	1 463	2 391	2 406	1 484	1 515	1 141	1 855
	Ingresos tributarios	668	1 198	1 439	442	213	153	793
	Ingresos no tributarios	795	1 193	967	1 043	1 303	988	1 062

H. Cifras en millones de dólares estadounidenses a precios corrientes								
	Tipo de ingreso	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Extracción de hidrocarburos (<i>up-stream</i>)	Ingresos totales	1 544	2 139	2 990	3 762	3 914	2 988	1 493
	Ingresos tributarios	18	140	169	220	326	348	90
	Ingresos no tributarios	1 526	1 999	2 821	3 542	3 587	2 639	1 403
Comercialización y venta de hidrocarburos (<i>down-stream</i>)	Ingresos totales	426	370	377	410	450	463	515
	Ingresos tributarios	426	370	377	410	450	463	515
	Ingresos no tributarios
Minería	Ingresos totales	210	347	351	216	221	166	270
	Ingresos tributarios	96	174	210	64	31	22	116
	Ingresos no tributarios	114	173	141	152	190	144	155

I. Cifras en moneda nacional a precios corrientes, como porcentaje del PIB								
	Tipo de ingreso	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Extracción de hidrocarburos (<i>up-stream</i>)	Ingresos totales	7,8	8,9	11,0	12,2	11,8	9,0	4,4
	Ingresos tributarios	0,1	0,6	0,6	0,7	1,0	1,0	0,3
	Ingresos no tributarios	7,7	8,3	10,3	11,5	10,8	7,9	4,1
Comercialización y venta de hidrocarburos (<i>down-stream</i>)	Ingresos totales	2,2	1,5	1,4	1,3	1,4	1,4	1,5
	Ingresos tributarios	2,2	1,5	1,4	1,3	1,4	1,4	1,5
	Ingresos no tributarios
Minería	Ingresos totales	1,1	1,4	1,3	0,7	0,7	0,5	0,8
	Ingresos tributarios	0,5	0,7	0,8	0,2	0,1	0,1	0,3
	Ingresos no tributarios	0,6	0,7	0,5	0,5	0,6	0,4	0,5

Fuente: Comisión Económica para América Latina y el Caribe, sobre la base de cifras de Ministerio de Economía y Finanzas Públicas de Bolivia y las notas de los estados financieros de YPBF.

Cuadro A.4
Brasil: ingresos fiscales provenientes de recursos naturales no renovables, 1990-2016

		A. Cifras en millones de moneda nacional a precios corrientes									
	Tipo de ingreso	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999
Extracción de hidrocarburos (<i>up-stream</i>)	Ingresos totales	284	1 334
	Ingresos tributarios
	Ingresos no tributarios	284	1 334
Comercialización y venta de hidrocarburos (<i>down-stream</i>)	Ingresos totales
	Ingresos tributarios
	Ingresos no tributarios
Minería	Ingresos totales	70	83	107
	Ingresos tributarios
	Ingresos no tributarios	70	83	107

		B. Cifras en millones de dólares estadounidenses a precios corrientes									
	Tipo de ingreso	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999
Extracción de hidrocarburos (<i>up-stream</i>)	Ingresos totales	245	736
	Ingresos tributarios
	Ingresos no tributarios	245	736
Comercialización y venta hidrocarburos (<i>down-stream</i>)	Ingresos totales
	Ingresos tributarios
	Ingresos no tributarios
Minería	Ingresos totales	65	72	59
	Ingresos tributarios
	Ingresos no tributarios	65	72	59

		C. Cifras en moneda nacional a precios corrientes, como porcentaje del PIB									
	Tipo de ingreso	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999
Extracción de hidrocarburos (<i>up-stream</i>)	Ingresos totales	0,0	0,1
	Ingresos tributarios
	Ingresos no tributarios	0,0	0,1
Comercialización y venta de hidrocarburos (<i>down-stream</i>)	Ingresos totales
	Ingresos tributarios
	Ingresos no tributarios
Minería	Ingresos totales	0,0	0,0	0,0
	Ingresos tributarios
	Ingresos no tributarios	0,0	0,0	0,0

Cuadro A.4 (continuación)

D. Cifras en millones de moneda nacional a precios corrientes											
	Tipo de ingreso	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
Extracción de hidrocarburos (<i>up-stream</i>)	Ingresos totales	6 773	8 744	10 631	18 662	19 255	25 262	31 002	26 813	38 809	27 887
	Ingresos tributarios	2 880	2 810	3 706	8 154	6 270	10 281	10 903	9 391	11 622	5 890
	Ingresos no tributarios	3 894	5 934	6 925	10 508	12 985	14 981	20 099	17 423	27 187	21 997
Comercialización y venta de hidrocarburos (<i>down-stream</i>)	Ingresos totales	14 859	17 265	26 551	30 874	33 409	26 979	30 312	31 299	32 465	28 542
	Ingresos tributarios	14 859	17 265	26 551	30 874	33 409	26 979	30 312	31 299	32 465	28 542
	Ingresos no tributarios
Minería	Ingresos totales	147	268	240	479	1 620	2 283	2 988	8 198	4 340	4 801
	Ingresos tributarios	11	108	35	169	1 267	1 836	2 467	7 596	3 408	3 975
	Ingresos no tributarios	136	160	205	310	353	447	521	602	932	826

E. Cifras en millones de dólares estadounidenses a precios corrientes											
	Tipo de ingreso	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
Extracción de hidrocarburos (<i>up-stream</i>)	Ingresos totales	3 703	3 722	3 640	6 064	6 583	10 377	14 252	13 771	21 164	13 947
	Ingresos tributarios	1 574	1 196	1 269	2 650	2 144	4 223	5 012	4 823	6 338	2 946
	Ingresos no tributarios	2 129	2 526	2 371	3 415	4 439	6 154	9 240	8 948	14 826	11 002
Comercialización y venta de hidrocarburos (<i>down-stream</i>)	Ingresos totales	8 122	7 348	9 092	10 032	11 422	11 083	13 934	16 075	17 704	14 275
	Ingresos tributarios	8 122	7 348	9 092	10 032	11 422	11 083	13 934	16 075	17 704	14 275
	Ingresos no tributarios
Minería	Ingresos totales	80	114	82	156	554	938	1 374	4 210	2 367	2 401
	Ingresos tributarios	6	46	12	55	433	754	1 134	3 901	1 858	1 988
	Ingresos no tributarios	74	68	70	101	121	184	240	309	508	413

F. Cifras en moneda nacional a precios corrientes, como porcentaje del PIB											
	Tipo de ingreso	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
Extracción de hidrocarburos (<i>up-stream</i>)	Ingresos totales	0,6	0,7	0,7	1,1	1,0	1,2	1,3	1,0	1,2	0,8
	Ingresos tributarios	0,2	0,2	0,2	0,5	0,3	0,5	0,5	0,3	0,4	0,2
	Ingresos no tributarios	0,3	0,5	0,5	0,6	0,7	0,7	0,8	0,6	0,9	0,7
Comercialización y venta de hidrocarburos (<i>down-stream</i>)	Ingresos totales	1,2	1,3	1,8	1,8	1,7	1,2	1,3	1,2	1,0	0,9
	Ingresos tributarios	1,2	1,3	1,8	1,8	1,7	1,2	1,3	1,2	1,0	0,9
	Ingresos no tributarios
Minería	Ingresos totales	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,3	0,1	0,1
	Ingresos tributarios	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,3	0,1	0,1
	Ingresos no tributarios	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Cuadro A.4 (conclusión)

G. Cifras en millones de moneda nacional a precios corrientes								
	Tipo de ingreso	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Extracción de hidrocarburos (<i>up-stream</i>)	Ingresos totales	27 964	31 369	34 555	51 546	38 889	26 009	18 237
	Ingresos tributarios	2 969	2 238	979	1 035	1 300	618	483
	Ingresos no tributarios	24 995	29 132	33 576	50 511	37 590	25 390	17 754
Comercialización y venta de hidrocarburos (<i>down-stream</i>)	Ingresos totales	34 784	35 123	40 387	41 429	45 330	51 207	53 457
	Ingresos tributarios	34 784	35 123	40 387	41 429	45 330	51 207	53 457
	Ingresos no tributarios
Minería	Ingresos totales	8 035	13 244	4 923	9 417	4 384	3 618	4 172
	Ingresos tributarios	6 853	11 582	2 831	6 700	2 341	1 753	1 991
	Ingresos no tributarios	1 182	1 662	2 093	2 717	2 043	1 865	2 181

H. Cifras en millones de dólares estadounidenses a precios corrientes								
	Tipo de ingreso	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Extracción de hidrocarburos (<i>up-stream</i>)	Ingresos totales	15 895	18 737	17 684	23 897	16 528	7 808	5 234
	Ingresos tributarios	1 688	1 337	501	480	552	186	139
	Ingresos no tributarios	14 207	17 400	17 183	23 417	15 976	7 623	5 096
Comercialización y venta de hidrocarburos (<i>down-stream</i>)	Ingresos totales	19 771	20 979	20 669	19 206	19 265	15 373	15 342
	Ingresos tributarios	19 771	20 979	20 669	19 206	19 265	15 373	15 342
	Ingresos no tributarios
Minería	Ingresos totales	4 567	7 911	2 520	4 366	1 863	1 086	1 197
	Ingresos tributarios	3 895	6 918	1 449	3 106	995	526	571
	Ingresos no tributarios	672	993	1 071	1 260	868	560	626

I. Cifras en moneda nacional a precios corrientes, como porcentaje del PIB								
	Tipo de ingreso	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Extracción de hidrocarburos (<i>up-stream</i>)	Ingresos totales	0,7	0,7	0,7	1,0	0,7	0,4	0,3
	Ingresos tributarios	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Ingresos no tributarios	0,6	0,7	0,7	0,9	0,7	0,4	0,3
Comercialización y venta de hidrocarburos (<i>down-stream</i>)	Ingresos totales	0,9	0,8	0,8	0,8	0,8	0,9	0,9
	Ingresos tributarios	0,9	0,8	0,8	0,8	0,8	0,9	0,9
	Ingresos no tributarios
Minería	Ingresos totales	0,2	0,3	0,1	0,2	0,1	0,1	0,1
	Ingresos tributarios	0,2	0,3	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0
	Ingresos no tributarios	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0

Fuente: Comisión Económica para América Latina y el Caribe, sobre la base de cifras de Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis, estados financieros de Petrobras, Receita Federal do Brasil, Agência Nacional de Mineração, Estado de Minas Gerais y estados financieros de Vale.

Cuadro A.5
Chile: ingresos fiscales provenientes de recursos naturales no renovables, 1990-2016

		A. Cifras en miles de millones de moneda nacional a precios corrientes									
	Tipo de ingreso	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999
Extracción de hidrocarburos (<i>up-stream</i>)	Ingresos totales
	Ingresos tributarios
	Ingresos no tributarios
Comercialización y venta de hidrocarburos (<i>down-stream</i>)	Ingresos totales
	Ingresos tributarios
	Ingresos no tributarios
Minería	Ingresos totales	457	299	315	162	372	753	502	625	228	186
	Ingresos tributarios	172	103	123	34	193	368	361	335	110	53
	Ingresos no tributarios	284	196	192	128	179	385	141	290	119	133
		B. Cifras en millones de dólares estadounidenses a precios corrientes									
	Tipo de ingreso	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999
Extracción de hidrocarburos (<i>up-stream</i>)	Ingresos totales
	Ingresos tributarios
	Ingresos no tributarios
Comercialización y venta de hidrocarburos (<i>down-stream</i>)	Ingresos totales
	Ingresos tributarios
	Ingresos no tributarios
Minería	Ingresos totales	1 498	855	869	402	885	1 898	1 218	1 490	496	365
	Ingresos tributarios	565	294	340	84	459	927	875	800	238	103
	Ingresos no tributarios	933	561	530	318	426	971	343	691	258	262
		C. Cifras en moneda nacional a precios corrientes, como porcentaje del PIB									
	Tipo de ingreso	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999
Extracción de hidrocarburos (<i>up-stream</i>)	Ingresos totales
	Ingresos tributarios
	Ingresos no tributarios
Comercialización y venta de hidrocarburos (<i>down-stream</i>)	Ingresos totales
	Ingresos tributarios
	Ingresos no tributarios
Minería	Ingresos totales	4,2	2,1	1,8	0,8	1,5	2,5	1,5	1,7	0,6	0,5
	Ingresos tributarios	1,6	0,7	0,7	0,2	0,8	1,2	1,1	0,9	0,3	0,1
	Ingresos no tributarios	2,6	1,4	1,1	0,6	0,7	1,3	0,4	0,8	0,3	0,3

Cuadro A.5 (continuación)

D. Cifras en miles de millones de moneda nacional a precios corrientes											
	Tipo de ingreso	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
Extracción de hidrocarburos (<i>up-stream</i>)	Ingresos totales
	Ingresos tributarios
	Ingresos no tributarios
Comercialización y venta de hidrocarburos (<i>down-stream</i>)	Ingresos totales
	Ingresos tributarios
	Ingresos no tributarios
Minería	Ingresos totales	490	317	242	520	2 127	3 412	6 818	7 341	5 683	2 459
	Ingresos tributarios	202	90	89	311	1 177	2 197	5 183	5 464	3 276	1 481
	Ingresos no tributarios	288	228	154	210	950	1 215	1 635	1 877	2 407	978
E. Cifras en millones de dólares estadounidenses a precios corrientes											
	Tipo de ingreso	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
Extracción de hidrocarburos (<i>up-stream</i>)	Ingresos totales
	Ingresos tributarios
	Ingresos no tributarios
Comercialización y venta de hidrocarburos (<i>down-stream</i>)	Ingresos totales
	Ingresos tributarios
	Ingresos no tributarios
Minería	Ingresos totales	908	500	352	752	3 489	6 096	12 858	14 050	10 878	4 385
	Ingresos tributarios	375	141	129	449	1 930	3 925	9 775	10 457	6 271	2 641
	Ingresos no tributarios	533	359	223	303	1 559	2 171	3 083	3 593	4 607	1 744
F. Cifras en moneda nacional a precios corrientes, como porcentaje del PIB											
	Tipo de ingreso	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
Extracción de hidrocarburos (<i>up-stream</i>)	Ingresos totales
	Ingresos tributarios
	Ingresos no tributarios
Comercialización y venta de hidrocarburos (<i>down-stream</i>)	Ingresos totales
	Ingresos tributarios
	Ingresos no tributarios
Minería	Ingresos totales	1,1	0,7	0,5	1,0	3,5	4,9	8,3	8,1	6,0	2,5
	Ingresos tributarios	0,5	0,2	0,2	0,6	1,9	3,1	6,3	6,0	3,5	1,5
	Ingresos no tributarios	0,7	0,5	0,3	0,4	1,5	1,7	2,0	2,1	2,6	1,0

Cuadro A.5 (conclusión)

G. Cifras en miles de millones de moneda nacional a precios corrientes								
	Tipo de ingreso	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Extracción de hidrocarburos (<i>up-stream</i>)	Ingresos totales
	Ingresos tributarios
	Ingresos no tributarios
Comercialización y venta de hidrocarburos (<i>down-stream</i>)	Ingresos totales
	Ingresos tributarios
	Ingresos no tributarios
Minería	Ingresos totales	4 925	5 110	3 971	2 878	2 694	1 996	646
	Ingresos tributarios	3 151	3 636	3 305	1 900	1 753	1 429	26
	Ingresos no tributarios	1 774	1 474	667	978	941	567	621

H. Cifras en millones de dólares estadounidenses a precios corrientes								
	Tipo de ingreso	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Extracción de hidrocarburos (<i>up-stream</i>)	Ingresos totales
	Ingresos tributarios
	Ingresos no tributarios
Comercialización y venta de hidrocarburos (<i>down-stream</i>)	Ingresos totales
	Ingresos tributarios
	Ingresos no tributarios
Minería	Ingresos totales	9 652	10 565	8 163	5 810	4 724	3 051	955
	Ingresos tributarios	6 175	7 518	6 793	3 836	3 074	2 184	38
	Ingresos no tributarios	3 477	3 047	1 371	1 974	1 650	867	917

I. Cifras en moneda nacional a precios corrientes, como porcentaje del PIB								
	Tipo de ingreso	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Extracción de hidrocarburos (<i>up-stream</i>)	Ingresos totales
	Ingresos tributarios
	Ingresos no tributarios
Comercialización y venta de hidrocarburos (<i>down-stream</i>)	Ingresos totales
	Ingresos tributarios
	Ingresos no tributarios
Minería	Ingresos totales	4,4	4,2	3,1	2,1	1,8	1,3	0,4
	Ingresos tributarios	2,8	3,0	2,5	1,4	1,2	0,9	0,0
	Ingresos no tributarios	1,6	1,2	0,5	0,7	0,6	0,4	0,4

Fuente: Comisión Económica para América Latina y el Caribe, sobre la base de cifras de Ministerio de Hacienda (Dirección de Presupuestos).

Cuadro A.6
Colombia: ingresos fiscales provenientes de recursos naturales no renovables, 1990-2016

A. Cifras en miles de millones de moneda nacional a precios corrientes											
	Tipo de ingreso	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999
Extracción de hidrocarburos (<i>up-stream</i>)	Ingresos totales	235	318	366	407	584	770	963	1 065	1 221	1 472
	Ingresos tributarios	39	103	59	38	157	126	185	262	263	217
	Ingresos no tributarios	197	215	308	369	426	644	778	802	959	1 255
Comercialización y venta de hidrocarburos (<i>down-stream</i>)	Ingresos totales	23	92	522	639	905	915	683	727
	Ingresos tributarios	23	92	522	639	905	915	683	727
	Ingresos no tributarios
Minería	Ingresos totales	14	18	20	13	36	67	102	108	116	150
	Ingresos tributarios	12	23	46	45	46	40
	Ingresos no tributarios	14	18	20	13	24	44	56	63	70	110

B. Cifras en millones de dólares estadounidenses a precios corrientes											
	Tipo de ingreso	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999
Extracción de hidrocarburos (<i>up-stream</i>)	Ingresos totales	468	502	483	472	691	843	929	933	856	838
	Ingresos tributarios	77	162	77	44	186	138	178	230	184	124
	Ingresos no tributarios	392	340	405	428	505	705	750	703	672	714
Comercialización y venta de hidrocarburos (<i>down-stream</i>)	Ingresos totales	31	107	617	700	873	802	479	414
	Ingresos tributarios	31	107	617	700	873	802	479	414
	Ingresos no tributarios
Minería	Ingresos totales	28	29	26	15	42	74	98	94	81	85
	Ingresos tributarios	15	25	44	40	32	23
	Ingresos no tributarios	28	29	26	15	28	49	54	55	49	62

C. Cifras en moneda nacional a precios corrientes, como porcentaje del PIB											
	Tipo de ingreso	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999
Extracción de hidrocarburos (<i>up-stream</i>)	Ingresos totales	0,8	0,9	0,8	0,7	0,7	0,8	0,8	0,7	0,7	0,8
	Ingresos tributarios	0,1	0,3	0,1	0,1	0,2	0,1	0,2	0,2	0,2	0,1
	Ingresos no tributarios	0,7	0,6	0,6	0,6	0,5	0,6	0,6	0,6	0,6	0,7
Comercialización y venta de hidrocarburos (<i>down-stream</i>)	Ingresos totales	0,0	0,1	0,6	0,6	0,8	0,6	0,4	0,4
	Ingresos tributarios	0,0	0,1	0,6	0,6	0,8	0,6	0,4	0,4
	Ingresos no tributarios
Minería	Ingresos totales	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
	Ingresos tributarios	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Ingresos no tributarios	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1

Cuadro A.6 (continuación)

D. Cifras en miles de millones de moneda nacional a precios corrientes											
	Tipo de ingreso	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
Extracción de hidrocarburos (<i>up-stream</i>)	Ingresos totales	3 652	4 137	4 049	4 472	5 346	6 227	8 793	10 523	13 372	18 115
	Ingresos tributarios	666	1 474	1 167	1 128	1 820	2 034	3 117	3 278	3 603	6 258
	Ingresos no tributarios	2 986	2 663	2 882	3 344	3 526	4 193	5 676	7 246	9 768	11 857
Comercialización y venta de hidrocarburos (<i>down-stream</i>)	Ingresos totales	877	1 111	978	1 026	1 059	1 144	1 188	1 213	1 290	1 293
	Ingresos tributarios	877	1 111	978	1 026	1 059	1 144	1 188	1 213	1 290	1 293
	Ingresos no tributarios
Minería	Ingresos totales	219	336	397	452	667	1 347	1 491	2 051	2 483	2 365
	Ingresos tributarios	75	126	163	110	387	728	757	1 077	1 213	837
	Ingresos no tributarios	144	211	235	343	280	619	734	975	1 270	1 528
E. Cifras en millones de dólares estadounidenses a precios corrientes											
	Tipo de ingreso	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
Extracción de hidrocarburos (<i>up-stream</i>)	Ingresos totales	1 749	1 799	1 617	1 554	2 034	2 683	3 724	5 064	6 796	8 393
	Ingresos tributarios	319	641	466	392	693	876	1 320	1 577	1 831	2 900
	Ingresos no tributarios	1 430	1 158	1 151	1 162	1 341	1 807	2 404	3 487	4 964	5 494
Comercialización y venta de hidrocarburos (<i>down-stream</i>)	Ingresos totales	420	483	390	356	403	493	503	584	656	599
	Ingresos tributarios	420	483	390	356	403	493	503	584	656	599
	Ingresos no tributarios
Minería	Ingresos totales	105	146	159	157	254	580	631	987	1 262	1 096
	Ingresos tributarios	36	55	65	38	147	314	321	518	617	388
	Ingresos no tributarios	69	92	94	119	107	267	311	469	645	708
F. Cifras en moneda nacional a precios corrientes, como porcentaje del PIB											
	Tipo de ingreso	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
Extracción de hidrocarburos (<i>up-stream</i>)	Ingresos totales	1,8	1,8	1,7	1,6	1,7	1,8	2,3	2,4	2,8	3,6
	Ingresos tributarios	0,3	0,7	0,5	0,4	0,6	0,6	0,8	0,8	0,8	1,2
	Ingresos no tributarios	1,4	1,2	1,2	1,2	1,1	1,2	1,5	1,7	2,0	2,3
Comercialización y venta de hidrocarburos (<i>down-stream</i>)	Ingresos totales	0,4	0,5	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
	Ingresos tributarios	0,4	0,5	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
	Ingresos no tributarios
Minería	Ingresos totales	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,4	0,4	0,5	0,5	0,5
	Ingresos tributarios	0,0	0,1	0,1	0,0	0,1	0,2	0,2	0,2	0,3	0,2
	Ingresos no tributarios	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,3	0,3

Cuadro A.6 (conclusión)

G. Cifras en miles de millones de moneda nacional a precios corrientes								
	Tipo de ingreso	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Extracción de hidrocarburos (<i>up-stream</i>)	Ingresos totales	11 726	18 047	25 937	30 857	29 309	16 556	6 200
	Ingresos tributarios	2 953	4 722	10 571	9 420	10 385	7 400	2 384
	Ingresos no tributarios	8 773	13 325	15 366	21 438	18 923	9 156	3 815
Comercialización y venta de hidrocarburos (<i>down-stream</i>)	Ingresos totales	1 419	1 603	1 737	2 886	2 984	3 300	3 335
	Ingresos tributarios	1 419	1 603	1 737	2 886	2 984	3 300	3 335
	Ingresos no tributarios
Minería	Ingresos totales	1 998	2 522	3 207	2 702	2 276	2 115	2 291
	Ingresos tributarios	764	911	1 243	1 070	706	430	605
	Ingresos no tributarios	1 234	1 611	1 964	1 632	1 570	1 684	1 686

H. Cifras en millones de dólares estadounidenses a precios corrientes								
	Tipo de ingreso	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Extracción de hidrocarburos (<i>up-stream</i>)	Ingresos totales	6 175	9 766	14 425	16 511	14 646	6 039	2 029
	Ingresos tributarios	1 555	2 555	5 879	5 040	5 190	2 699	780
	Ingresos no tributarios	4 620	7 210	8 546	11 471	9 456	3 339	1 249
Comercialización y venta de hidrocarburos (<i>down-stream</i>)	Ingresos totales	747	868	966	1 544	1 491	1 204	1 092
	Ingresos tributarios	747	868	966	1 544	1 491	1 204	1 092
	Ingresos no tributarios
Minería	Ingresos totales	1 052	1 365	1 784	1 446	1 137	771	750
	Ingresos tributarios	402	493	691	572	353	157	198
	Ingresos no tributarios	650	872	1 092	873	785	614	552

I. Cifras en moneda nacional a precios corrientes, como porcentaje del PIB								
	Tipo de ingreso	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Extracción de hidrocarburos (<i>up-stream</i>)	Ingresos totales	2,2	2,9	3,9	4,3	3,9	2,1	0,7
	Ingresos tributarios	0,5	0,8	1,6	1,3	1,4	0,9	0,3
	Ingresos no tributarios	1,6	2,1	2,3	3,0	2,5	1,1	0,4
Comercialización y venta de hidrocarburos (<i>down-stream</i>)	Ingresos totales	0,3	0,3	0,3	0,4	0,4	0,4	0,4
	Ingresos tributarios	0,3	0,3	0,3	0,4	0,4	0,4	0,4
	Ingresos no tributarios
Minería	Ingresos totales	0,4	0,4	0,5	0,4	0,3	0,3	0,3
	Ingresos tributarios	0,1	0,1	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1
	Ingresos no tributarios	0,2	0,3	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2

Fuente: Comisión Económica para América Latina y el Caribe, sobre la base de cifras de Estados financieros de Ecopetrol, Dirección de Impuestos y Aduanas Nacionales, Ministerio de Hacienda y Crédito Público, Dirección de Impuestos y Aduanas Nacionales, Ministerio de Minas y Energía y Departamento Nacional de Planeación.

Cuadro A.7
Ecuador: ingresos fiscales provenientes de recursos naturales no renovables, 1990-2016

		A. Cifras en millones de moneda nacional a precios corrientes									
	Tipo de ingreso	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999
Extracción de hidrocarburos (<i>up-stream</i>)	Ingresos totales	1 225	1 022	1 184	1 195	1 194	1 329	1 575	1 270	913	1 049
	Ingresos tributarios
	Ingresos no tributarios	1 225	1 022	1 184	1 195	1 194	1 329	1 575	1 270	913	1 049
Comercialización y venta de hidrocarburos (<i>down-stream</i>)	Ingresos totales
	Ingresos tributarios
	Ingresos no tributarios
Minería	Ingresos totales
	Ingresos tributarios
	Ingresos no tributarios
		B. Cifras en millones de dólares estadounidenses a precios corrientes									
	Tipo de ingreso	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999
Extracción de hidrocarburos (<i>up-stream</i>)	Ingresos totales	1 225	1 022	1 184	1 195	1 194	1 329	1 575	1 270	913	1 049
	Ingresos tributarios
	Ingresos no tributarios	1 225	1 022	1 184	1 195	1 194	1 329	1 575	1 270	913	1 049
Comercialización y venta de hidrocarburos (<i>down-stream</i>)	Ingresos totales
	Ingresos tributarios
	Ingresos no tributarios
Minería	Ingresos totales
	Ingresos tributarios
	Ingresos no tributarios
		C. Cifras en moneda nacional a precios corrientes, como porcentaje del PIB									
	Tipo de ingreso	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999
Extracción de hidrocarburos (<i>up-stream</i>)	Ingresos totales	8,0	6,0	6,5	6,3	5,3	5,4	6,2	4,5	3,3	5,3
	Ingresos tributarios
	Ingresos no tributarios	8,0	6,0	6,5	6,3	5,3	5,4	6,2	4,5	3,3	5,3
Comercialización y venta de hidrocarburos (<i>down-stream</i>)	Ingresos totales
	Ingresos tributarios
	Ingresos no tributarios
Minería	Ingresos totales
	Ingresos tributarios
	Ingresos no tributarios

Cuadro A.7 (continuación)

		D. Cifras en millones de moneda nacional a precios corrientes									
	Tipo de ingreso	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
Extracción de hidrocarburos (<i>up-stream</i>)	Ingresos totales	1 460	1 352	1 393	1 664	2 115	2 212	3 235	3 318	8 675	5 212
	Ingresos tributarios
	Ingresos no tributarios	1 460	1 352	1 393	1 664	2 115	2 212	3 235	3 318	8 675	5 212
Comercialización y venta de hidrocarburos (<i>down-stream</i>)	Ingresos totales
	Ingresos tributarios
	Ingresos no tributarios
Minería	Ingresos totales
	Ingresos tributarios
	Ingresos no tributarios
		E. Cifras en millones de dólares estadounidenses a precios corrientes									
	Tipo de ingreso	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
Extracción de hidrocarburos (<i>up-stream</i>)	Ingresos totales	1 460	1 352	1 393	1 664	2 115	2 212	3 235	3 318	8 675	5 212
	Ingresos tributarios
	Ingresos no tributarios	1 460	1 352	1 393	1 664	2 115	2 212	3 235	3 318	8 675	5 212
Comercialización y venta de hidrocarburos (<i>down-stream</i>)	Ingresos totales
	Ingresos tributarios
	Ingresos no tributarios
Minería	Ingresos totales
	Ingresos tributarios
	Ingresos no tributarios
		F. Cifras en moneda nacional a precios corrientes, como porcentaje del PIB									
	Tipo de ingreso	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
Extracción de hidrocarburos (<i>up-stream</i>)	Ingresos totales	8,0	5,5	4,9	5,1	5,8	5,3	6,9	6,5	14,0	8,3
	Ingresos tributarios
	Ingresos no tributarios	8,0	5,5	4,9	5,1	5,8	5,3	6,9	6,5	14,0	8,3
Comercialización y venta de hidrocarburos (<i>down-stream</i>)	Ingresos totales
	Ingresos tributarios
	Ingresos no tributarios
Minería	Ingresos totales
	Ingresos tributarios
	Ingresos no tributarios

Cuadro A.7 (conclusión)

G. Cifras en millones de moneda nacional a precios corrientes								
	Tipo de ingreso	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Extracción de hidrocarburos (<i>up-stream</i>)	Ingresos totales	7 845	12 935	12 220	11 433	10 906	6 346	5 402
	Ingresos tributarios
	Ingresos no tributarios	7 845	12 935	12 220	11 433	10 906	6 346	5 402
Comercialización y venta de hidrocarburos (<i>down-stream</i>)	Ingresos totales
	Ingresos tributarios
	Ingresos no tributarios
Minería	Ingresos totales
	Ingresos tributarios
	Ingresos no tributarios

H. Cifras en millones de dólares estadounidenses a precios corrientes								
	Tipo de ingreso	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Extracción de hidrocarburos (<i>up-stream</i>)	Ingresos totales	7 845	12 935	12 220	11 433	10 906	6 346	5 402
	Ingresos tributarios
	Ingresos no tributarios	7 845	12 935	12 220	11 433	10 906	6 346	5 402
Comercialización y venta de hidrocarburos (<i>down-stream</i>)	Ingresos totales
	Ingresos tributarios
	Ingresos no tributarios
Minería	Ingresos totales
	Ingresos tributarios
	Ingresos no tributarios

I. Cifras en moneda nacional a precios corrientes, como porcentaje del PIB								
	Tipo de ingreso	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Extracción de hidrocarburos (<i>up-stream</i>)	Ingresos totales	11,3	16,3	13,9	12,0	10,7	6,4	5,5
	Ingresos tributarios
	Ingresos no tributarios	11,3	16,3	13,9	12,0	10,7	6,4	5,5
Comercialización y venta de hidrocarburos (<i>down-stream</i>)	Ingresos totales
	Ingresos tributarios
	Ingresos no tributarios
Minería	Ingresos totales
	Ingresos tributarios
	Ingresos no tributarios

Fuente: Comisión Económica para América Latina y el Caribe, sobre la base de cifras de Ministerio de Economía y Finanzas.

Cuadro A.8
Jamaica: ingresos fiscales provenientes de recursos naturales no renovables, 1990-2016

		A. Cifras en millones de moneda nacional a precios corrientes									
	Tipo de ingreso	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999
Extracción de hidrocarburos (<i>up-stream</i>)	Ingresos totales
	Ingresos tributarios
	Ingresos no tributarios
Comercialización y venta de hidrocarburos (<i>down-stream</i>)	Ingresos totales
	Ingresos tributarios
	Ingresos no tributarios
Minería	Ingresos totales	741	1 445	1 788	2 175	2 677	3 653	2 851	3 050	3 206	2 631
	Ingresos tributarios	134	199	165	450	302	858	54	178	419	26
	Ingresos no tributarios	607	1 246	1 623	1 726	2 374	2 795	2 798	2 872	2 787	2 605
		B. Cifras en millones de dólares estadounidenses a precios corrientes									
	Tipo de ingreso	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999
Extracción de hidrocarburos (<i>up-stream</i>)	Ingresos totales
	Ingresos tributarios
	Ingresos no tributarios
Comercialización y venta de hidrocarburos (<i>down-stream</i>)	Ingresos totales
	Ingresos tributarios
	Ingresos no tributarios
Minería	Ingresos totales	103	119	78	87	81	104	77	86	88	67
	Ingresos tributarios	19	16	7	18	9	24	1	5	12	1
	Ingresos no tributarios	85	103	71	69	72	80	75	81	76	67
		C. Cifras en moneda nacional a precios corrientes, como porcentaje del PIB									
	Tipo de ingreso	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999
Extracción de hidrocarburos (<i>up-stream</i>)	Ingresos totales
	Ingresos tributarios
	Ingresos no tributarios
Comercialización y venta de hidrocarburos (<i>down-stream</i>)	Ingresos totales
	Ingresos tributarios
	Ingresos no tributarios
Minería	Ingresos totales	2,0	2,5	1,8	1,6	1,5	1,6	1,0	1,0	1,0	0,8
	Ingresos tributarios	0,4	0,3	0,2	0,3	0,2	0,4	0,0	0,1	0,1	0,0
	Ingresos no tributarios	1,6	2,2	1,7	1,3	1,3	1,2	1,0	1,0	0,9	0,8

Cuadro A.8 (continuación)

		D. Cifras en millones de moneda nacional a precios corrientes									
	Tipo de ingreso	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
Extracción de hidrocarburos (<i>up-stream</i>)	Ingresos totales
	Ingresos tributarios
	Ingresos no tributarios
Comercialización y venta de hidrocarburos (<i>down-stream</i>)	Ingresos totales
	Ingresos tributarios
	Ingresos no tributarios
Minería	Ingresos totales	3 183	2 950	2 552	2 883	2 669	4 012	5 583	5 730	4 447	1 601
	Ingresos tributarios	430	698	789	745	190	888	1 413	732	..	19
	Ingresos no tributarios	2 753	2 252	1 763	2 138	2 479	3 125	4 170	4 998	4 447	1 582
		E. Cifras en millones de dólares estadounidenses a precios corrientes									
	Tipo de ingreso	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
Extracción de hidrocarburos (<i>up-stream</i>)	Ingresos totales
	Ingresos tributarios
	Ingresos no tributarios
Comercialización y venta de hidrocarburos (<i>down-stream</i>)	Ingresos totales
	Ingresos tributarios
	Ingresos no tributarios
Minería	Ingresos totales	74	64	53	50	44	64	85	83	61	18
	Ingresos tributarios	10	15	16	13	3	14	22	11
	Ingresos no tributarios	64	49	36	37	41	50	63	72	61	18
		F. Cifras en moneda nacional a precios corrientes, como porcentaje del PIB									
	Tipo de ingreso	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
Extracción de hidrocarburos (<i>up-stream</i>)	Ingresos totales
	Ingresos tributarios
	Ingresos no tributarios
Comercialización y venta de hidrocarburos (<i>down-stream</i>)	Ingresos totales
	Ingresos tributarios
	Ingresos no tributarios
Minería	Ingresos totales	0,8	0,7	0,5	0,5	0,4	0,6	0,7	0,6	0,4	0,2
	Ingresos tributarios	0,1	0,2	0,2	0,1	0,0	0,1	0,2	0,1	0,0	0,0
	Ingresos no tributarios	0,7	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,5	0,6	0,4	0,1

Cuadro A.8 (conclusión)

G. Cifras en millones de moneda nacional a precios corrientes								
	Tipo de ingreso	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Extracción de hidrocarburos (<i>up-stream</i>)	Ingresos totales
	Ingresos tributarios
	Ingresos no tributarios
Comercialización y venta de hidrocarburos (<i>down-stream</i>)	Ingresos totales
	Ingresos tributarios
	Ingresos no tributarios
Minería	Ingresos totales	1 433	1 812	1 594	1 497	597	2 709	2 602
	Ingresos tributarios	866	1
	Ingresos no tributarios	567	1 810	1 594	1 497	597	2 709	2 602

H. Cifras en millones de dólares estadounidenses a precios corrientes								
	Tipo de ingreso	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Extracción de hidrocarburos (<i>up-stream</i>)	Ingresos totales
	Ingresos tributarios
	Ingresos no tributarios
Comercialización y venta de hidrocarburos (<i>down-stream</i>)	Ingresos totales
	Ingresos tributarios
	Ingresos no tributarios
Minería	Ingresos totales	16	21	18	15	5	23	21
	Ingresos tributarios	10
	Ingresos no tributarios	7	21	18	15	5	23	21

I. Cifras en moneda nacional a precios corrientes, como porcentaje del PIB								
	Tipo de ingreso	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Extracción de hidrocarburos (<i>up-stream</i>)	Ingresos totales
	Ingresos tributarios
	Ingresos no tributarios
Comercialización y venta de hidrocarburos (<i>down-stream</i>)	Ingresos totales
	Ingresos tributarios
	Ingresos no tributarios
Minería	Ingresos totales	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,2	0,1
	Ingresos tributarios	0,1	0,0
	Ingresos no tributarios	0,0	0,1	0,1	0,1	0,0	0,2	0,1

Fuente: Comisión Económica para América Latina y el Caribe, sobre la base de cifras de *Ministry of Finance & Public Service*.

Cuadro A.9
México: ingresos fiscales provenientes de recursos naturales no renovables, 1990-2016

		A. Cifras en miles de millones de moneda nacional a precios corrientes									
	Tipo de ingreso	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999
Extracción de hidrocarburos (<i>up-stream</i>)	Ingresos totales	51	56	60	63	62	122	186	215	171	200
	Ingresos tributarios
	Ingresos no tributarios	51	56	60	63	62	122	186	215	171	200
Comercialización y venta de hidrocarburos (<i>down-stream</i>)	Ingresos totales	5	7	13	14	22	17	20	34	62	88
	Ingresos tributarios	5	7	13	14	22	17	20	34	62	88
	Ingresos no tributarios
Minería	Ingresos totales
	Ingresos tributarios
	Ingresos no tributarios
		B. Cifras en millones de dólares estadounidenses a precios corrientes									
	Tipo de ingreso	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999
Extracción de hidrocarburos (<i>up-stream</i>)	Ingresos totales	18 285	18 569	19 298	20 146	18 460	18 939	24 500	27 100	18 744	20 883
	Ingresos tributarios
	Ingresos no tributarios	18 285	18 569	19 298	20 146	18 460	18 939	24 500	27 100	18 744	20 883
Comercialización y venta de hidrocarburos (<i>down-stream</i>)	Ingresos totales	1 836	2 303	4 094	4 355	6 452	2 700	2 686	4 342	6 745	9 148
	Ingresos tributarios	1 836	2 303	4 094	4 355	6 452	2 700	2 686	4 342	6 745	9 148
	Ingresos no tributarios
Minería	Ingresos totales
	Ingresos tributarios
	Ingresos no tributarios
		C. Cifras en moneda nacional a precios corrientes, como porcentaje del PIB									
	Tipo de ingreso	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999
Extracción de hidrocarburos (<i>up-stream</i>)	Ingresos totales	5,6	4,8	4,3	4,0	3,5	5,3	6,0	5,4	3,6	3,5
	Ingresos tributarios
	Ingresos no tributarios	5,6	4,8	4,3	4,0	3,5	5,3	6,0	5,4	3,6	3,5
Comercialización y venta de hidrocarburos (<i>down-stream</i>)	Ingresos totales	0,6	0,6	0,9	0,9	1,2	0,7	0,7	0,9	1,3	1,5
	Ingresos tributarios	0,6	0,6	0,9	0,9	1,2	0,7	0,7	0,9	1,3	1,5
	Ingresos no tributarios
Minería	Ingresos totales
	Ingresos tributarios
	Ingresos no tributarios

Cuadro A.9 (continuación)

D. Cifras en miles de millones de moneda nacional a precios corrientes											
	Tipo de ingreso	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
Extracción de hidrocarburos (<i>up-stream</i>)	Ingresos totales	319	299	298	446	584	711	904	929	1 272	871
	Ingresos tributarios	2	- 1	2	2	4	4	1
	Ingresos no tributarios	319	299	298	444	585	709	902	925	1 268	870
Comercialización y venta de hidrocarburos (<i>down-stream</i>)	Ingresos totales	66	87	112	88	53	15	- 42	- 48	- 218	3
	Ingresos tributarios	66	87	112	88	53	15	- 42	- 48	- 218	3
	Ingresos no tributarios
Minería	Ingresos totales	7	4	5	9	12	15	16	19
	Ingresos tributarios	7	4	5	9	12	15	16	18
	Ingresos no tributarios	2

E. Cifras en millones de dólares estadounidenses a precios corrientes											
	Tipo de ingreso	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
Extracción de hidrocarburos (<i>up-stream</i>)	Ingresos totales	33 767	32 047	30 843	41 324	51 748	65 274	82 895	85 012	114 310	64 451
	Ingresos tributarios	136	- 65	213	148	342	399	68
	Ingresos no tributarios	33 767	32 047	30 843	41 188	51 813	65 061	82 748	84 669	113 911	64 383
Comercialización y venta de hidrocarburos (<i>down-stream</i>)	Ingresos totales	7 002	9 333	11 622	8 118	4 726	1 394	-3 873	-4 422	-19 552	237
	Ingresos tributarios	7 002	9 333	11 622	8 118	4 726	1 394	-3 873	-4 422	-19 552	237
	Ingresos no tributarios
Minería	Ingresos totales	720	354	432	831	1 137	1 375	1 452	1 430
	Ingresos tributarios	698	330	399	799	1 107	1 337	1 446	1 298
	Ingresos no tributarios	22	24	33	32	30	38	6	132

F. Cifras en moneda nacional a precios corrientes, como porcentaje del PIB											
	Tipo de ingreso	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
Extracción de hidrocarburos (<i>up-stream</i>)	Ingresos totales	4,8	4,2	4,0	5,7	6,6	7,4	8,5	8,1	10,3	7,2
	Ingresos tributarios	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Ingresos no tributarios	4,8	4,2	4,0	5,6	6,6	7,4	8,5	8,0	10,3	7,2
Comercialización y venta de hidrocarburos (<i>down-stream</i>)	Ingresos totales	1,0	1,2	1,5	1,1	0,6	0,2	-0,4	-0,4	-1,8	0,0
	Ingresos tributarios	1,0	1,2	1,5	1,1	0,6	0,2	-0,4	-0,4	-1,8	0,0
	Ingresos no tributarios
Minería	Ingresos totales	0,1	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2
	Ingresos tributarios	0,1	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
	Ingresos no tributarios	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Cuadro A.9 (conclusión)

G. Cifras en miles de millones de moneda nacional a precios corrientes								
	Tipo de ingreso	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Extracción de hidrocarburos (<i>up-stream</i>)	Ingresos totales	1 029	1 248	1 387	1 348	1 226	847	793
	Ingresos tributarios	2	3	1	3	5	9	4
	Ingresos no tributarios	1 027	1 245	1 386	1 345	1 221	838	789
Comercialización y venta de hidrocarburos (<i>down-stream</i>)	Ingresos totales	- 56	- 146	- 203	- 86	- 13	220	277
	Ingresos tributarios	- 56	- 146	- 203	- 86	- 13	220	277
	Ingresos no tributarios
Minería	Ingresos totales	18	22	26	29	36	34	34
	Ingresos tributarios	16	19	22	25	34	30	29
	Ingresos no tributarios	2	3	3	4	2	5	5

H. Cifras en millones de dólares estadounidenses a precios corrientes								
	Tipo de ingreso	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Extracción de hidrocarburos (<i>up-stream</i>)	Ingresos totales	81 449	100 421	105 318	105 520	92 220	53 456	42 496
	Ingresos tributarios	182	243	44	251	351	567	226
	Ingresos no tributarios	81 267	100 178	105 274	105 269	91 869	52 889	42 270
Comercialización y venta de hidrocarburos (<i>down-stream</i>)	Ingresos totales	-4 444	-11 726	-15 421	-6 733	- 967	13 887	14 856
	Ingresos tributarios	-4 444	-11 726	-15 421	-6 733	- 967	13 887	14 856
	Ingresos no tributarios
Minería	Ingresos totales	1 406	1 740	1 937	2 269	2 698	2 160	1 837
	Ingresos tributarios	1 250	1 510	1 691	1 964	2 545	1 861	1 566
	Ingresos no tributarios	155	230	246	304	153	299	272

I. Cifras en moneda nacional a precios corrientes, como porcentaje del PIB								
	Tipo de ingreso	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Extracción de hidrocarburos (<i>up-stream</i>)	Ingresos totales	7,7	8,5	8,8	8,3	7,0	4,6	3,9
	Ingresos tributarios	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Ingresos no tributarios	7,7	8,5	8,8	8,3	7,0	4,5	3,9
Comercialización y venta de hidrocarburos (<i>down-stream</i>)	Ingresos totales	-0,4	-1,0	-1,3	-0,5	-0,1	1,2	1,4
	Ingresos tributarios	-0,4	-1,0	-1,3	-0,5	-0,1	1,2	1,4
	Ingresos no tributarios
Minería	Ingresos totales	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
	Ingresos tributarios	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,1
	Ingresos no tributarios	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Fuente: Comisión Económica para América Latina y el Caribe, sobre la base de cifras de Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP) y Servicio de Administración Tributaria (SAT).

Cuadro A.10
Perú: ingresos fiscales provenientes de recursos naturales no renovables, 1990-2016

A. Cifras en millones de moneda nacional a precios corrientes											
	Tipo de ingreso	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999
Extracción de hidrocarburos (<i>up-stream</i>)	Ingresos totales	6	21	36	70	188	250	423	417	235	495
	Ingresos tributarios	73	31
	Ingresos no tributarios	6	21	36	70	188	250	423	417	162	464
Comercialización y venta de hidrocarburos (<i>down-stream</i>)	Ingresos totales	151	782	995	992	1 289	1 494	1 601	1 932	2 082	2 141
	Ingresos tributarios	151	782	995	992	1 289	1 494	1 601	1 932	2 082	2 141
	Ingresos no tributarios
Minería	Ingresos totales	246	138
	Ingresos tributarios	246	138
	Ingresos no tributarios

B. Cifras en millones de dólares estadounidenses a precios corrientes											
	Tipo de ingreso	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999
Extracción de hidrocarburos (<i>up-stream</i>)	Ingresos totales	30	28	29	35	86	111	173	157	80	146
	Ingresos tributarios	25	9
	Ingresos no tributarios	30	28	29	35	86	111	173	157	55	137
Comercialización y venta de hidrocarburos (<i>down-stream</i>)	Ingresos totales	802	1 012	799	499	587	663	652	725	711	633
	Ingresos tributarios	802	1 012	799	499	587	663	652	725	711	633
	Ingresos no tributarios
Minería	Ingresos totales	84	41
	Ingresos tributarios	84	41
	Ingresos no tributarios

C. Cifras en moneda nacional a precios corrientes, como porcentaje del PIB											
	Tipo de ingreso	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999
Extracción de hidrocarburos (<i>up-stream</i>)	Ingresos totales	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,3	0,3	0,1	0,3
	Ingresos tributarios	0,0	0,0
	Ingresos no tributarios	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,3	0,3	0,1	0,3
Comercialización y venta de hidrocarburos (<i>down-stream</i>)	Ingresos totales	2,8	3,0	2,3	1,5	1,3	1,3	1,2	1,3	1,3	1,3
	Ingresos tributarios	2,8	3,0	2,3	1,5	1,3	1,3	1,2	1,3	1,3	1,3
	Ingresos no tributarios
Minería	Ingresos totales	0,2	0,1
	Ingresos tributarios	0,2	0,1
	Ingresos no tributarios

Cuadro A.10 (continuación)

D. Cifras en millones de moneda nacional a precios corrientes											
	Tipo de ingreso	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
Extracción de hidrocarburos (<i>up-stream</i>)	Ingresos totales	1 024	908	754	1 070	1 334	2 128	3 233	3 412	4 633	3 043
	Ingresos tributarios	122	256	35	213	359	413	970	969	996	543
	Ingresos no tributarios	903	652	719	858	975	1 715	2 263	2 443	3 638	2 500
Comercialización y venta de hidrocarburos (<i>down-stream</i>)	Ingresos totales	2 183	2 359	3 124	3 334	3 235	2 783	2 658	2 464	1 799	2 378
	Ingresos tributarios	2 183	2 359	3 124	3 334	3 235	2 783	2 658	2 464	1 799	2 378
	Ingresos no tributarios
Minería	Ingresos totales	246	182	300	589	989	2 434	6 169	9 230	7 198	3 356
	Ingresos tributarios	246	182	300	589	989	2 168	5 767	8 703	6 743	3 018
	Ingresos no tributarios	266	401	527	455	338

E. Cifras en millones de dólares estadounidenses a precios corrientes											
	Tipo de ingreso	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
Extracción de hidrocarburos (<i>up-stream</i>)	Ingresos totales	294	259	214	308	391	646	988	1 091	1 584	1 011
	Ingresos tributarios	35	73	10	61	105	125	296	310	341	180
	Ingresos no tributarios	259	186	204	247	286	520	691	781	1 244	830
Comercialización y venta de hidrocarburos (<i>down-stream</i>)	Ingresos totales	626	673	888	958	948	844	812	788	615	790
	Ingresos tributarios	626	673	888	958	948	844	812	788	615	790
	Ingresos no tributarios
Minería	Ingresos totales	70	52	85	169	290	738	1 884	2 951	2 461	1 115
	Ingresos tributarios	70	52	85	169	290	658	1 762	2 782	2 306	1 002
	Ingresos no tributarios	81	123	168	156	112

F. Cifras en moneda nacional a precios corrientes, como porcentaje del PIB											
	Tipo de ingreso	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
Extracción de hidrocarburos (<i>up-stream</i>)	Ingresos totales	0,6	0,5	0,4	0,5	0,6	0,9	1,1	1,1	1,3	0,8
	Ingresos tributarios	0,1	0,1	0,0	0,1	0,2	0,2	0,3	0,3	0,3	0,1
	Ingresos no tributarios	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,7	0,8	0,8	1,0	0,7
Comercialización y venta de hidrocarburos (<i>down-stream</i>)	Ingresos totales	1,2	1,3	1,6	1,6	1,4	1,1	0,9	0,8	0,5	0,6
	Ingresos tributarios	1,2	1,3	1,6	1,6	1,4	1,1	0,9	0,8	0,5	0,6
	Ingresos no tributarios
Minería	Ingresos totales	0,1	0,1	0,2	0,3	0,4	1,0	2,1	2,9	2,0	0,9
	Ingresos tributarios	0,1	0,1	0,2	0,3	0,4	0,9	2,0	2,7	1,9	0,8
	Ingresos no tributarios	0,1	0,1	0,2	0,1	0,1

Cuadro A.10 (conclusión)

G. Cifras en millones de moneda nacional a precios corrientes								
	Tipo de ingreso	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Extracción de hidrocarburos (<i>up-stream</i>)	Ingresos totales	4 773	7 423	7 428	7 419	7 123	3 682	2 579
	Ingresos tributarios	1 056	1 835	2 253	2 057	2 228	978	422
	Ingresos no tributarios	3 717	5 588	5 175	5 363	4 894	2 704	2 157
Comercialización y venta de hidrocarburos (<i>down-stream</i>)	Ingresos totales	2 571	2 457	2 375	2 590	2 135	2 255	2 593
	Ingresos tributarios	2 571	2 457	2 375	2 590	2 135	2 255	2 593
	Ingresos no tributarios
Minería	Ingresos totales	6 264	8 799	8 424	4 985	3 808	2 314	1 957
	Ingresos tributarios	5 618	7 823	6 898	3 658	2 623	1 419	1 130
	Ingresos no tributarios	646	976	1 526	1 327	1 185	895	827

H. Cifras en millones de dólares estadounidenses a precios corrientes								
	Tipo de ingreso	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Extracción de hidrocarburos (<i>up-stream</i>)	Ingresos totales	1 690	2 695	2 816	2 746	2 509	1 156	764
	Ingresos tributarios	374	666	854	761	785	307	125
	Ingresos no tributarios	1 316	2 029	1 962	1 985	1 724	849	639
Comercialización y venta de hidrocarburos (<i>down-stream</i>)	Ingresos totales	910	892	900	958	752	708	768
	Ingresos tributarios	910	892	900	958	752	708	768
	Ingresos no tributarios
Minería	Ingresos totales	2 217	3 195	3 194	1 845	1 342	727	580
	Ingresos tributarios	1 989	2 840	2 615	1 354	924	446	335
	Ingresos no tributarios	229	354	579	491	417	281	245

I. Cifras en moneda nacional a precios corrientes, como porcentaje del PIB								
	Tipo de ingreso	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Extracción de hidrocarburos (<i>up-stream</i>)	Ingresos totales	1,1	1,6	1,5	1,4	1,2	0,6	0,4
	Ingresos tributarios	0,3	0,4	0,4	0,4	0,4	0,2	0,1
	Ingresos no tributarios	0,9	1,2	1,0	1,0	0,8	0,4	0,3
Comercialización y venta de hidrocarburos (<i>down-stream</i>)	Ingresos totales	0,6	0,5	0,5	0,5	0,4	0,4	0,4
	Ingresos tributarios	0,6	0,5	0,5	0,5	0,4	0,4	0,4
	Ingresos no tributarios
Minería	Ingresos totales	1,5	1,9	1,7	0,9	0,7	0,4	0,3
	Ingresos tributarios	1,3	1,7	1,4	0,7	0,5	0,2	0,2
	Ingresos no tributarios	0,2	0,2	0,3	0,2	0,2	0,1	0,1

Fuente: Comisión Económica para América Latina y el Caribe, sobre la base de cifras de Superintendencia Nacional de Aduanas y de Administración Tributaria (SUNAT) y Banco Central de Reserva del Perú.

Cuadro A.11
República Dominicana: ingresos fiscales provenientes de recursos naturales no renovables, 2010-2016

		A. Cifras en millones de moneda nacional a precios corrientes						
	Tipo de ingreso	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Extracción de hidrocarburos (<i>up-stream</i>)	Ingresos totales
	Ingresos tributarios
	Ingresos no tributarios
Comercialización y venta de hidrocarburos (<i>down-stream</i>)	Ingresos totales
	Ingresos tributarios
	Ingresos no tributarios
Minería	Ingresos totales	998	12 412	14 080	10 713	13 085
	Ingresos tributarios	987	10 938	12 007	8 832	10 845
	Ingresos no tributarios	11	1 474	2 072	1 881	2 240
		B. Cifras en millones de dólares estadounidenses a precios corrientes						
	Tipo de ingreso	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Extracción de hidrocarburos (<i>up-stream</i>)	Ingresos totales
	Ingresos tributarios
	Ingresos no tributarios
Comercialización y venta de hidrocarburos (<i>down-stream</i>)	Ingresos totales
	Ingresos tributarios
	Ingresos no tributarios
Minería	Ingresos totales	25	297	324	238	284
	Ingresos tributarios	25	262	276	196	236
	Ingresos no tributarios	35	48	42	49
		C. Cifras en moneda nacional a precios corrientes, como porcentaje del PIB						
	Tipo de ingreso	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Extracción de hidrocarburos (<i>up-stream</i>)	Ingresos totales
	Ingresos tributarios
	Ingresos no tributarios
Comercialización y venta de hidrocarburos (<i>down-stream</i>)	Ingresos totales
	Ingresos tributarios
	Ingresos no tributarios
Minería	Ingresos totales	0,0	0,5	0,5	0,3	0,4
	Ingresos tributarios	0,0	0,4	0,4	0,3	0,3
	Ingresos no tributarios	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1

Fuente: Comisión Económica para América Latina y el Caribe, sobre la base de cifras de Dirección General de Impuestos Internos.

Cuadro A.12
Surinam: ingresos fiscales provenientes de recursos naturales no renovables, 2000-2016

A. Cifras en millones de moneda nacional a precios corrientes											
	Tipo de ingreso	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
Extracción de hidrocarburos (<i>up-stream</i>)	Ingresos totales	51	61	68	101	111	219	291	439	680	340
	Ingresos tributarios	31	35	40	64	59	101	156	220	335	181
	Ingresos no tributarios	21	26	28	37	53	118	134	219	345	159
Comercialización y venta de hidrocarburos (<i>down-stream</i>)	Ingresos totales
	Ingresos tributarios
	Ingresos no tributarios
Minería	Ingresos totales	44	154	188
	Ingresos tributarios	33	115	137
	Ingresos no tributarios	11	38	51

B. Cifras en millones de dólares estadounidenses a precios corrientes											
	Tipo de ingreso	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
Extracción de hidrocarburos (<i>up-stream</i>)	Ingresos totales	39	28	29	39	41	80	106	160	248	124
	Ingresos tributarios	23	16	17	24	22	37	57	80	122	66
	Ingresos no tributarios	16	12	12	14	19	43	49	80	126	58
Comercialización y venta de hidrocarburos (<i>down-stream</i>)	Ingresos totales
	Ingresos tributarios
	Ingresos no tributarios
Minería	Ingresos totales	16	56	68
	Ingresos tributarios	12	42	50
	Ingresos no tributarios	4	14	18

C. Cifras en moneda nacional a precios corrientes, como porcentaje del PIB											
	Tipo de ingreso	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
Extracción de hidrocarburos (<i>up-stream</i>)	Ingresos totales	3,1	2,6	1,9	2,1	2,2	3,6	4,0	5,4	7,0	3,2
	Ingresos tributarios	1,8	1,5	1,1	1,3	1,2	1,6	2,2	2,7	3,5	1,7
	Ingresos no tributarios	1,2	1,1	0,8	0,8	1,1	1,9	1,9	2,7	3,6	1,5
Comercialización y venta de hidrocarburos (<i>down-stream</i>)	Ingresos totales
	Ingresos tributarios
	Ingresos no tributarios
Minería	Ingresos totales	0,5	1,6	1,8
	Ingresos tributarios	0,4	1,2	1,3
	Ingresos no tributarios	0,1	0,4	0,5

Cuadro A.12 (conclusión)

D. Cifras en millones de moneda nacional a precios corrientes								
	Tipo de ingreso	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Extracción de hidrocarburos (<i>up-stream</i>)	Ingresos totales	535	834	732	743	739	126	..
	Ingresos tributarios	277	444	471	482	479	73	..
	Ingresos no tributarios	258	391	261	261	260	54	..
Comercialización y venta de hidrocarburos (<i>down-stream</i>)	Ingresos totales
	Ingresos tributarios
	Ingresos no tributarios
Minería	Ingresos totales	315	480	523	108	147	76	220
	Ingresos tributarios	243	363	397	16	65	11	89
	Ingresos no tributarios	72	117	127	92	82	66	131

E. Cifras en millones de dólares estadounidenses a precios corrientes								
	Tipo de ingreso	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Extracción de hidrocarburos (<i>up-stream</i>)	Ingresos totales	195	255	222	225	224	37	..
	Ingresos tributarios	101	136	143	146	145	21	..
	Ingresos no tributarios	94	120	79	79	79	16	..
Comercialización y venta de hidrocarburos (<i>down-stream</i>)	Ingresos totales
	Ingresos tributarios
	Ingresos no tributarios
Minería	Ingresos totales	115	147	159	33	44	22	35
	Ingresos tributarios	88	111	120	5	20	3	14
	Ingresos no tributarios	26	36	38	28	25	19	21

F. Cifras en moneda nacional a precios corrientes, como porcentaje del PIB								
	Tipo de ingreso	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Extracción de hidrocarburos (<i>up-stream</i>)	Ingresos totales	4,5	5,8	4,5	4,4	4,3	0,8	..
	Ingresos tributarios	2,3	3,1	2,9	2,8	2,8	0,4	..
	Ingresos no tributarios	2,2	2,7	1,6	1,5	1,5	0,3	..
Comercialización y venta de hidrocarburos (<i>down-stream</i>)	Ingresos totales
	Ingresos tributarios
	Ingresos no tributarios
Minería	Ingresos totales	2,6	3,3	3,2	0,6	0,8	0,5	1,0
	Ingresos tributarios	2,0	2,5	2,4	0,1	0,4	0,1	0,4
	Ingresos no tributarios	0,6	0,8	0,8	0,5	0,5	0,4	0,6

Fuente: Comisión Económica para América Latina y el Caribe, sobre la base de cifras de Estados financieros de Staatsoile y informes anuales de IAMGOLD (Health, Safety and Sustainability Report).

Cuadro A.13
Trinidad y Tabago: ingresos fiscales provenientes de recursos naturales no renovables, 1990-2016

		A. Cifras en millones de moneda nacional a precios corrientes									
	Tipo de ingreso	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999
Extracción de hidrocarburos (<i>up-stream</i>)	Ingresos totales	2 142	1 710	1 650	2 791	2 690	2 540	1 843	1 704
	Ingresos tributarios	1 738	1 293	1 175	2 250	2 097	1 851	770	1 133
	Ingresos no tributarios	404	417	475	541	593	689	1 072	571
Comercialización y venta de hidrocarburos (<i>down-stream</i>)	Ingresos totales
	Ingresos tributarios
	Ingresos no tributarios
Minería	Ingresos totales
	Ingresos tributarios
	Ingresos no tributarios
		B. Cifras en millones de dólares estadounidenses a precios corrientes									
	Tipo de ingreso	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999
Extracción de hidrocarburos (<i>up-stream</i>)	Ingresos totales	504	320	278	469	448	406	293	270
	Ingresos tributarios	409	242	198	378	349	296	122	180
	Ingresos no tributarios	95	78	80	91	99	110	170	91
Comercialización y venta de hidrocarburos (<i>down-stream</i>)	Ingresos totales
	Ingresos tributarios
	Ingresos no tributarios
Minería	Ingresos totales
	Ingresos tributarios
	Ingresos no tributarios
		C. Cifras en moneda nacional a precios corrientes, como porcentaje del PIB									
	Tipo de ingreso	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999
Extracción de hidrocarburos (<i>up-stream</i>)	Ingresos totales	9,3	7,0	5,6	8,8	7,8	7,1	4,9	4,0
	Ingresos tributarios	7,5	5,3	4,0	7,1	6,1	5,2	2,0	2,6
	Ingresos no tributarios	1,8	1,7	1,6	1,7	1,7	1,9	2,8	1,3
Comercialización y venta de hidrocarburos (<i>down-stream</i>)	Ingresos totales
	Ingresos tributarios
	Ingresos no tributarios
Minería	Ingresos totales
	Ingresos tributarios
	Ingresos no tributarios

Cuadro A.13 (continuación)

D. Cifras en millones de moneda nacional a precios corrientes											
	Tipo de ingreso	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
Extracción de hidrocarburos (<i>up-stream</i>)	Ingresos totales	3 689	4 584	3 249	6 182	7 641	13 961	21 416	20 026	30 267	16 574
	Ingresos tributarios	3 097	3 625	2 367	5 105	6 510	12 690	19 671	18 281	28 383	13 660
	Ingresos no tributarios	593	959	883	1 077	1 131	1 271	1 745	1 745	1 884	2 914
Comercialización y venta de hidrocarburos (<i>down-stream</i>)	Ingresos totales
	Ingresos tributarios
	Ingresos no tributarios
Minería	Ingresos totales
	Ingresos tributarios
	Ingresos no tributarios

E. Cifras en millones de dólares estadounidenses a precios corrientes											
	Tipo de ingreso	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
Extracción de hidrocarburos (<i>up-stream</i>)	Ingresos totales	586	735	520	982	1 213	2 216	3 393	3 165	4 812	2 620
	Ingresos tributarios	492	582	379	811	1 034	2 014	3 116	2 889	4 513	2 160
	Ingresos no tributarios	94	154	141	171	180	202	277	276	300	461
Comercialización y venta de hidrocarburos (<i>down-stream</i>)	Ingresos totales
	Ingresos tributarios
	Ingresos no tributarios
Minería	Ingresos totales
	Ingresos tributarios
	Ingresos no tributarios

F. Cifras en moneda nacional a precios corrientes, como porcentaje del PIB											
	Tipo de ingreso	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
Extracción de hidrocarburos (<i>up-stream</i>)	Ingresos totales	7,2	8,4	5,8	8,7	9,2	13,9	18,5	14,7	17,3	13,7
	Ingresos tributarios	6,0	6,6	4,2	7,2	7,8	12,6	17,0	13,4	16,2	11,3
	Ingresos no tributarios	1,2	1,7	1,6	1,5	1,4	1,3	1,5	1,3	1,1	2,4
Comercialización y venta de hidrocarburos (<i>down-stream</i>)	Ingresos totales
	Ingresos tributarios
	Ingresos no tributarios
Minería	Ingresos totales
	Ingresos tributarios
	Ingresos no tributarios

Cuadro A.13 (conclusión)

G. Cifras en millones de moneda nacional a precios corrientes								
	Tipo de ingreso	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Extracción de hidrocarburos (<i>up-stream</i>)	Ingresos totales	18 478	20 795	20 561	19 987	21 529	13 696	3 906
	Ingresos tributarios	15 589	18 262	17 998	16 701	19 010	12 002	1 966
	Ingresos no tributarios	2 890	2 533	2 563	3 287	2 519	1 695	1 940
Comercialización y venta de hidrocarburos (<i>down-stream</i>)	Ingresos totales
	Ingresos tributarios
	Ingresos no tributarios
Minería	Ingresos totales
	Ingresos tributarios
	Ingresos no tributarios

H. Cifras en millones de dólares estadounidenses a precios corrientes								
	Tipo de ingreso	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Extracción de hidrocarburos (<i>up-stream</i>)	Ingresos totales	2 898	3 245	3 198	3 102	3 359	2 148	586
	Ingresos tributarios	2 445	2 849	2 799	2 592	2 966	1 882	295
	Ingresos no tributarios	453	395	399	510	393	266	291
Comercialización y venta de hidrocarburos (<i>down-stream</i>)	Ingresos totales
	Ingresos tributarios
	Ingresos no tributarios
Minería	Ingresos totales
	Ingresos tributarios
	Ingresos no tributarios

I. Cifras en moneda nacional a precios corrientes, como porcentaje del PIB								
	Tipo de ingreso	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Extracción de hidrocarburos (<i>up-stream</i>)	Ingresos totales	13,1	12,8	12,5	11,7	12,8	9,1	2,7
	Ingresos tributarios	11,1	11,2	10,9	9,8	11,3	8,0	1,3
	Ingresos no tributarios	2,1	1,6	1,6	1,9	1,5	1,1	1,3
Comercialización y venta de hidrocarburos (<i>down-stream</i>)	Ingresos totales
	Ingresos tributarios
	Ingresos no tributarios
Minería	Ingresos totales
	Ingresos tributarios
	Ingresos no tributarios

Fuente: Comisión Económica para América Latina y el Caribe, sobre la base de cifras de Central Bank of Trinidad and Tobago y Ministry of Finance.

Cuadro A.14
Venezuela (República Bolivariana de): ingresos fiscales provenientes de recursos naturales no renovables, 1990-2016

A. Cifras en millones de moneda nacional a precios corrientes											
Tipo de ingreso		1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999
Extracción de hidrocarburos (<i>up-stream</i>)	Ingresos totales	..	1	1	1	1	1	3	6	3	4
	Ingresos tributarios	1	1	2	3	1	1
	Ingresos no tributarios	2	3	2	3
Comercialización y venta de hidrocarburos (<i>down-stream</i>)	Ingresos totales
	Ingresos tributarios
	Ingresos no tributarios
Minería	Ingresos totales
	Ingresos tributarios
	Ingresos no tributarios

B. Cifras en millones de dólares estadounidenses a precios corrientes											
Tipo de ingreso		1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999
Extracción de hidrocarburos (<i>up-stream</i>)	Ingresos totales	9 083	9 802	7 097	5 941	5 055	5 748	8 033	11 785	5 286	6 517
	Ingresos tributarios	6 713	7 305	4 971	4 021	3 101	3 278	4 090	6 474	1 202	2 161
	Ingresos no tributarios	2 370	2 498	2 126	1 919	1 954	2 470	3 943	5 311	4 084	4 356
Comercialización y venta de hidrocarburos (<i>down-stream</i>)	Ingresos totales	122	109	405	411	226	232	272	849	789	705
	Ingresos tributarios	122	109	405	411	226	232	272	849	789	705
	Ingresos no tributarios
Minería	Ingresos totales
	Ingresos tributarios
	Ingresos no tributarios

C. Cifras en moneda nacional a precios corrientes, como porcentaje del PIB											
Tipo de ingreso		1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999
Extracción de hidrocarburos (<i>up-stream</i>)	Ingresos totales	19,3	19,0	12,1	10,2	8,8	7,7	11,8	13,7	5,8	6,7
	Ingresos tributarios	14,3	14,1	8,5	6,9	5,4	4,4	6,0	7,5	1,3	2,2
	Ingresos no tributarios	5,0	4,8	3,6	3,3	3,4	3,3	5,8	6,2	4,5	4,4
Comercialización y venta de hidrocarburos (<i>down-stream</i>)	Ingresos totales	0,3	0,2	0,7	0,7	0,4	0,3	0,4	1,0	0,9	0,7
	Ingresos tributarios	0,3	0,2	0,7	0,7	0,4	0,3	0,4	1,0	0,9	0,7
	Ingresos no tributarios
Minería	Ingresos totales
	Ingresos tributarios
	Ingresos no tributarios

Cuadro A.14 (continuación)

D. Cifras en millones de moneda nacional a precios corrientes											
	Tipo de ingreso	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
Extracción de hidrocarburos (<i>up-stream</i>)	Ingresos totales	8	8	11	16	24	41	63	72	82	53
	Ingresos tributarios	3	2	1	2	4	11	16	20	18	13
	Ingresos no tributarios	5	6	10	14	20	30	47	52	65	40
Comercialización y venta de hidrocarburos (<i>down-stream</i>)	Ingresos totales	1	1	1	1	1	1	1
	Ingresos tributarios	1	1	1	1	1	1	1
	Ingresos no tributarios
Minería	Ingresos totales
	Ingresos tributarios
	Ingresos no tributarios

E. Cifras en millones de dólares estadounidenses a precios corrientes											
	Tipo de ingreso	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
Extracción de hidrocarburos (<i>up-stream</i>)	Ingresos totales	11 769	11 615	9 753	9 679	12 579	19 480	29 213	33 341	38 394	24 793
	Ingresos tributarios	4 954	3 122	853	1 225	2 015	5 352	7 335	9 296	8 307	6 029
	Ingresos no tributarios	6 815	8 493	8 900	8 455	10 564	14 128	21 879	24 045	30 088	18 764
Comercialización y venta de hidrocarburos (<i>down-stream</i>)	Ingresos totales	688	674	358	172	159	226	354	328	547	352
	Ingresos tributarios	688	674	358	172	159	226	354	328	547	352
	Ingresos no tributarios
Minería	Ingresos totales
	Ingresos tributarios
	Ingresos no tributarios

F. Cifras en moneda nacional a precios corrientes, como porcentaje del PIB											
	Tipo de ingreso	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
Extracción de hidrocarburos (<i>up-stream</i>)	Ingresos totales	10,0	9,4	10,5	11,6	11,2	13,4	15,9	14,5	12,2	7,5
	Ingresos tributarios	4,2	2,5	0,9	1,5	1,8	3,7	4,0	4,0	2,6	1,8
	Ingresos no tributarios	5,8	6,9	9,6	10,1	9,4	9,7	11,9	10,4	9,5	5,7
Comercialización y venta de hidrocarburos (<i>down-stream</i>)	Ingresos totales	0,6	0,5	0,4	0,2	0,1	0,2	0,2	0,1	0,2	0,1
	Ingresos tributarios	0,6	0,5	0,4	0,2	0,1	0,2	0,2	0,1	0,2	0,1
	Ingresos no tributarios
Minería	Ingresos totales
	Ingresos tributarios
	Ingresos no tributarios

Cuadro A.14 (conclusión)

G. Cifras en millones de moneda nacional a precios corrientes								
	Tipo de ingreso	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Extracción de hidrocarburos (<i>up-stream</i>)	Ingresos totales	79	143	165	282	323	670	..
	Ingresos tributarios	9	17	27	27	74	42	..
	Ingresos no tributarios	70	126	138	255	249	628	..
Comercialización y venta de hidrocarburos (<i>down-stream</i>)	Ingresos totales	1	4	3	3	3	5	..
	Ingresos tributarios	1	4	3	3	3	5	..
	Ingresos no tributarios
Minería	Ingresos totales
	Ingresos tributarios
	Ingresos no tributarios

H. Cifras en millones de dólares estadounidenses a precios corrientes								
	Tipo de ingreso	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Extracción de hidrocarburos (<i>up-stream</i>)	Ingresos totales	22 825	35 109	33 375	29 428	22 611	26 977	..
	Ingresos tributarios	2 597	4 156	5 425	2 781	5 147	1 687	..
	Ingresos no tributarios	20 228	30 953	27 950	26 648	17 464	25 291	..
Comercialización y venta de hidrocarburos (<i>down-stream</i>)	Ingresos totales	370	1 029	629	338	208	193	..
	Ingresos tributarios	370	1 029	629	338	208	193	..
	Ingresos no tributarios
Minería	Ingresos totales
	Ingresos tributarios
	Ingresos no tributarios

I. Cifras en moneda nacional a precios corrientes, como porcentaje del PIB								
	Tipo de ingreso	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Extracción de hidrocarburos (<i>up-stream</i>)	Ingresos totales	7,8	10,5	10,1	12,6	10,6	11,1	10,2
	Ingresos tributarios	0,9	1,2	1,6	1,2	2,4	0,7	0,7
	Ingresos no tributarios	6,9	9,3	8,4	11,4	8,2	10,4	9,5
Comercialización y venta de hidrocarburos (<i>down-stream</i>)	Ingresos totales	0,1	0,3	0,2	0,1	0,1	0,1	..
	Ingresos tributarios	0,1	0,3	0,2	0,1	0,1	0,1	..
	Ingresos no tributarios
Minería	Ingresos totales
	Ingresos tributarios
	Ingresos no tributarios

Fuente: Comisión Económica para América Latina y el Caribe, sobre la base de cifras de Ministerio del Poder Popular de Economía y Finanzas, estados financieros de PDVSA.



NACIONES UNIDAS

Serie**CEPAL****Macroeconomía del Desarrollo****Números publicados**

Un listado completo así como los archivos pdf están disponibles en

www.cepal.org/publicaciones

195. Ciclo de precios y regímenes fiscales vinculados con los recursos naturales no renovables en América Latina y el Caribe. Michael Hanni, Juan Pablo Jiménez e Ignacio Ruelas (LC/TS.2018/92), 2018.
194. Gastos e ingresos públicos de América Latina desde fines de los años ochenta hasta 2015. Tendencias observadas, desafíos actuales y lineamientos de reformas. Oscar Cetrángolo, Javier Curcio, Juan Carlos Gómez Sabaini y Dalmiro Morán (LC/TS.2018/61), 2018.
193. La construcción de sistemas de información sobre el mercado laboral en América Latina. Sonia Gontero y María José Zambrano (LC/TS.018), 2018
192. Financiamiento y gasto educativo en América Latina. Oscar Cetrángolo y Javier Curcio (LC/TS.2017/95), 2017.
191. Evolución reciente del sector educativo en la región de América Latina y el Caribe. Casos de Chile, Colombia y México. Oscar Cetrángolo, Javier Curcio y Florencia Calligaro (LC/TS.2017/94), 2017.
190. Las transformaciones tecnológicas y su impacto en los mercados laborales. Jürgen Weller (LC/TS.2017/76), 2017.
189. Consideraciones para aumentar la participación de los trabajadores por cuenta propia en los sistemas contributivos de protección social en América Latina, Sonia Gontero y Jürgen Weller (LC/TS.2017/69), 2017.
188. The use of high-frequency indicators in short-term forecasting models. *The case of Latin American and Caribbean countries*, Sandra Manuelito (LC/TS.2017/61), 2017.
187. Metodologías aplicadas en América Latina para anticipar demandas de las empresas en materia de competencias técnicas y profesionales, Marta Novick (LC/TS.2017/37), 2017.
186. El endeudamiento de los gobiernos subnacionales en América Latina. Evolución, institucionalidad y desafíos, Juan Pablo Jiménez, Ignacio Ruelas (LC/TS.2017/5), 2016.
185. Programas de empleo público en América Latina, Stefano Farné (LC/L.4279), 2016.
184. La concentración de los altos ingresos utilizando datos impositivos. Un análisis para Ecuador, Darío Rossignolo, Nicolás Oliva, Néstor Villacreses, (LC/L.4278), 2016.
183. Flujos financieros ilícitos en América Latina y el Caribe, Andrea Podestá, Michael Hanni, Ricardo Martner (LC/L.4277), 2016.
182. Estado de situación del sistema nacional de educación y formación técnico profesional de la República Dominicana, Oscar Amargós. (LC/L 4270), 2016.
181. El desafío de aumentar la pertinencia de la formación profesional: propuesta de metodología para vincular profesiones y ocupaciones y para identificar la demanda de calificaciones por sector. Alfredo Sarmiento y Edgar Baldión. (LC/L.4266), 2016.

MACROECONOMÍA DEL DESARROLLO



COMISIÓN ECONÓMICA PARA AMÉRICA LATINA Y EL CARIBE
ECONOMIC COMMISSION FOR LATIN AMERICA AND THE CARIBBEAN
www.cepal.org