

Financiarización del petróleo en Angola

Oil financialization in Angola

Marcos González *

Resumen

Tras una larga guerra civil que duró entre 1961 y 1975, Angola alcanzó su independencia de Portugal, pero no así de las penurias originadas por una larga guerra civil librada por distintas facciones identificadas con diferentes orientaciones políticas que comenzaron una nueva confrontación por alcanzar el poder. Como segundo país productor de petróleo del África subsahariana, miembro de la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP) desde 2007 y con una producción de aproximadamente 1.3 millones de barriles de petróleo por día, Angola experimenta en los últimos años una impresionante tasa de crecimiento económico la cual ha sido impulsada por su Industria de petróleo y gas. El país permite operar en su territorio, a las grandes petroleras del mundo, como TotalEnergies, ExxonMobil, British Petroleum y Eni, que explotan los recursos principalmente en los campos marinos del país frente a la costa de Cabinda y en los de aguas profundas en la cuenca del Bajo Congo. Las compañías mencionadas obtienen jugosos dividendos a partir de la extracción del oro negro y de la financiarización de instrumentos altamente sofisticados que cotizan en mercados financieros globales. Por otra parte, Angola pugna por mantener bajo su control la explotación de dichos recursos energéticos fósiles a través de la empresa paraestatal Sonangol; por lo tanto, en este artículo se expone la gestión de dicha empresa del Estado versus el fenómeno moderno de la financiarización de los *commodities* el cual representa una encarnación del poder de los instrumentos financieros en este caso impulsado por las petroleras que operan en diferentes campos petroleros en el globo y que en este caso de estudio operan en territorio angoleño. El trabajo se compone en una primera parte,

* Estudiante de doctorado en el Instituto de Investigaciones Económicas-UNAM. Ciudad de México.

por una breve revisión de los acontecimientos históricos de colonización imperialista que sojuzgaron a una nación entera. En la segunda sección se analiza el proceso de reconstrucción de Angola que la llevó a ser una nación eminentemente productora de recursos naturales y materias primas. La explotación petrolera fue decisiva para Angola bajo los tiempos de disputa por el poder entre distintas facciones políticas después de la guerra civil. En la tercera parte se examina al petróleo en tiempos más actuales una vez superados los conflictos bélicos civiles en territorio angoleño. Finalmente, con los antecedentes provistos en los apartados mencionados se emiten las conclusiones.

Palabras clave: Angola, petróleo, financiarización, petroleras, Sonangol

Abstract

After a civil war that lasted from 1961 to 1975, Angola reached its independence from Portugal; in November of 1975, before Angola get full independence, different factions with different political orientations began a new confrontation for power, which lasted until 2002. The angolan territory is rich in natural resources that have been greedied for a long time, and it is not surprising to deduce that the neocolonial dispute that lasted for such a long period of time has its explanation based on these elements.

Angola is a big oil producer in sub-Saharan Africa, producing approximately 1.3 million barrels of oil per day. In recent years, it has experienced an impressive rate of economic growth, driven by its oil and gas industry. The country welcomes to several of the world's largest oil and gas companies, such as TotalEnergies, ExxonMobil, British Petroleum and Eni. The aforementioned companies earn handsome profits from the extraction of black gold and the financialization of highly sophisticated instruments that are listed on global financial markets. On the other hand, Angola is striving to continue controlling the exploitation of these fossil energy resources through the state-owned company Sonangol. This article will take stock of the management of this state-owned company versus the financialization represented by the financial instruments of the oil companies that have operated in Angolan territory.

Keywords: Angola, oil, financialization, oil companies, Sonangol

Antecedentes históricos de la independencia de Angola

La influencia colonizadora de Portugal sometió no solamente la mitad del territorio de Sudamérica, sino también, numerosos territorios en el continente africano el cual ha sido explotado, esclavizado, saqueado y sometido durante largos siglos de dominación colonialista europea. Las víctimas mortales por la guerra, la hambruna y la explotación esclavista del continente entre los siglos XIX y parte del XX, alcanzan la asombrosa cifra de 30 millones de seres humanos. El caballero inglés Harry H. Johnston gran colonizador del continente africano, fue condecorado con el honor de Compañero de la Orden del Baño que otorga la corona británica sostuvo que “las subespecies de piel blanca las únicas que habían desarrollado belleza en los rasgos faciales y originalidad en la invención de ideas y de hechos” [Johnston, 1913: 450].

La colonia portuguesa de Angola se formó en 1575 con la llegada de Paulo Dias de Novais con 100 familias de colonos y 400 soldados. Para 1764, una sociedad esclavista se convirtió gradualmente en una que se preocupaba por producir lo que consumía. Para 1850, Luanda junto a Benguela eran dos grandes ciudades, con gran actividad comercial de empresas exportadoras. Los principales productos eran, aceites de palma y maní, cera, goma de copal, madera, marfil, algodón, café y cacao, entre otros. También se comenzaría a producir localmente maíz, tabaco, carne seca y harina de yuca.

En 1844, los puertos de Angola se abrieron a los barcos extranjeros. El territorio de Cabinda, al norte del río Zaire, fue concedido a Portugal, gracias a la legitimidad del Tratado de Simulambuco, firmado entre los reyes de Portugal y los príncipes de Cabinda, en 1885. La organización de los dominios fue lento y complicado, pero para el final del siglo XIX quedó marcada la organización de una administración colonial directamente relacionada con el territorio y el pueblo a gobernar. En otros ámbitos imperialistas, en la esfera anglosajona, el dominio del continente africano comenzó con la

declaración de protectorados de la corona británica en África central.

El fin del régimen de monarquía en Portugal tuvo lugar en 1910, por lo que en sintonía con una situación internacional favorable a grandes cambios, se propiciarían nuevas reformas en los ámbitos administrativo, agrario y educativo. En lo que toca a Angola se inició la exploración intensiva de diamantes mediante la Compañía de Diamantes de Angola la cual fue fundada en 1921, aunque operó desde 1916 en la región de Luanda.

Las funciones de Estado de Portugal se extendieron hasta su aún colonia Angola que pasó a formar parte de una más de las provincias de ultramar de Portugal más comenzaban a brotar las semillas de los primeros movimientos nacionalistas. En la década de 1950 se inició la formación de organizaciones políticas que de manera organizada y contundente, comenzaron a hacer oír su voz, con campañas diplomáticas que hicieron eco en todo el mundo, de forma que la lucha por la independencia había comenzado.

La pugna por los recursos naturales de una nación golpeada por la guerra civil

El 4 de febrero de 1961, comenzó el movimiento independentista de Angola, cuando los militares nacionalistas lanzaron un ataque armado contra las prisiones de Luanda para liberar de esta forma a sus compañeros presos; esto marca un parteaguas en la lucha por la liberación del yugo colonialista opresor en Angola. En el proceso, hubo prácticas violatorias de derechos humanos en los calabozos de la policía sufrimientos impuestos por la dominación colonial y las formas de resistencia interpuestas por la población dominada.

En 1975 se promulgó la independencia de Angola, con la firma del Acuerdo de Alvor entre las partes beligerantes: Gobierno portugués, Frente Nacional para la Liberación de Angola (FNLA de espectro reaccionario), Movimiento Popular para la Liberación de Angola

(MPLA en el espectro de izquierda) y la Unión Nacional para la Independencia Total de Angola (UNITA colocado en la extrema derecha). La independencia y el traspaso de soberanía estaban previstos para el 11 de noviembre de ese año.

En 2000, Angola firmó con el FMI un Programa de Vigilancia (SMP) cuyo objetivo era realizar una auditoría parcial del dinero del petróleo con el fin de gestionar de forma transparente estas cuentas petroleras, la cuestión de las auditorías del Banco Nacional de Angola, la gestión de los fondos del Estado presupuesto general, entre otros. La guerra civil estaba próxima a su término en 2002, por lo que era necesario reforzar su credibilidad y demostrar al mundo su capacidad técnica para diseñar y gestionar políticas públicas y económicas. La atención se centró en la necesidad de recaudar dinero en el mercado internacional y el alivio de la deuda para los esfuerzos de reconstrucción de posguerra [Fernando *et al.*, 2023: 404].

Una nación azotada por la guerra, la hambruna y la violencia debió requerir de grandes recursos financieros para su reconstrucción. En noviembre de 2009, Angola solicitó al Fondo Monetario Internacional (FMI) un préstamo por un monto de 1,400 millones de dólares, el cual fue concedido bajo la forma de Acuerdo Stand-By (SBA). El préstamo tenía el objetivo de reconstituir las reservas de divisas hasta el año 2012, ya que inicialmente hubo una caída del mercado petrolero.

La reforma tuvo lugar durante los últimos años del gobierno del presidente. El régimen que surgió bajo la presidencia de José Eduardo dos Santos se basó en una economía que persiguió una reforma tributaria donde las familias y empresas más poderosas tributaban en niveles muy bajos. Por otra parte, la mayor parte de la población no pagaba nada. De esta forma, se dependía de la renta petrolera como principal fuente de ingresos lo cual tenía sus limitaciones y peligros muy reales. [Fjeldstada *et al.*, 2020: 1190].

La financiarización del petróleo de Angola

La financiarización del mundo productivo es omnipresente en la economía. Para algunos autores [Lapavistas, 2013: 279] este proceso no se relaciona en absoluto con el viraje de capitales productivos hacia las finanzas para mejorar el margen de ganancias. A través de la titulización se conforman diferentes operaciones especulativas *off-balance*. A lo largo del ciclo económico, en la etapa de auge, se crea todo un ingenio financiero con múltiples instrumentos que poseen diferentes características con atractivos rendimientos que son ofrecidos a inversionistas globales experimentados [Girón, 2009: 47]. También las materias primas son objeto de la titulización, y esto rinde jugosas ganancias a los personajes mencionados. Países productores del hidrocarburo tal y como sucede con el África subsahariana están involucradas en esta correlación del movimiento de los capitales.

Angola es el segundo país productor de petróleo del África subsahariana, con una producción de aproximadamente 1.3 millones de barriles de petróleo por día, y fue además miembro de la OPEP desde 2007 a 2023. Los principales proyectos exploratorios consolidados en territorio angoleño, están encabezados principalmente por las petroleras globales tales como TotalEnergies, ExxonMobil, BP y Eni, que operan principalmente en los campos marinos del país frente a la costa de Cabinda y en campos de aguas profundas en la cuenca del Bajo Congo. Cuenta también con una participación menor del sector paraestatal de Angola. Es importante detenerse a analizar la dimensión de la presencia de las grandes petroleras en Angola, para tener una mejor idea del grado de sometimiento al que se encuentra la economía de dicho país.

El primer proyecto exploratorio al que nos referiremos es el Kaombo, al cual se le atribuye gran parte de sus logros técnicos, a TotalEnergies, desempeñando la explotación en aguas profundas que alcanzan los 1,950 m con una extensión de 800 km². Se

encuentra ubicado aproximadamente a 150 km de la costa de Angola. Los reservorios son un total de 59 pozos de producción submarinos conectados a las unidades de Producción flotante, almacenamiento y descarga (FPSO) que operan a través de buques con gran capacidad de procesamiento, y lo realizan mediante 300 km de tuberías submarinas, conteniendo reservas por 650 millones de barriles de petróleo.

El segundo emprendimiento en territorio de Angola es el Proyecto Angola LNG, el cual es el primer proyecto de gas natural licuado en Angola, con capacidad para procesar 1.1 mil millones de pies cúbicos de gas natural por día. Chevron y Sonangol operan el proyecto junto con otros socios como Eni y TotalEnergies. Alcanzó un costo de 12 mil millones de dólares y construido para crear y mantener valor a partir de los recursos de gas marinos del país. Posee una flota de siete buques de gas natural licuado y tres muelles de carga con capacidad para entregar 5.2 millones de toneladas por año al mercado global y también sirve para ayudar a satisfacer las necesidades industriales y energéticas de Angola.

El tercer proyecto, el PSVM y que opera desde 2012, se extiende a lo largo de 5,349 km² abarcando los campos Plutão, Saturno, Vênus y Marte. Se encuentra ubicado aproximadamente a 400 km de Luanda en la sección noreste del Bloque 31 el cual es operado por British Petroleum (26.27%), junto con las filiales de la estatal, Sonangol E.P. (25%), Sonangol P&P (20%), y Sonangol Sinopec International (5%), la filial noruega de petróleo y gas Statoil Angola (13,33%) y la empresa energética independiente Marathon International Petroleum (10%).

El cuarto lugar es para el Proyecto Platina, comenzó su actividad extractiva en 2021 fijándose como objetivo en el Bloque 18, la producción de 44 millones de barriles de reservas estimadas de petróleo. Se efectuaría frente a la costa de Angola, alcanzando una meta máxima adicional de producción total para Angola de 30 mil barriles de petróleo por día. Operada por British Petroleum Angola,

con una participación del 50% contrató los servicios del buque de perforación DS-12 para ejecutar un plan ambicioso que conectara de forma submarina a la FPSO Greater Plutonio con lo que se completarían cuatro pozos: dos de proyección y dos de inyección.

El quinto proyecto por mencionar y hacer referencia es el del Eje Este y Oeste que se encuentra ubicado aproximadamente a 350 km al noroeste de Luanda, y al cual se le asignó el Bloque 15/06 operado por la empresa Eni, que previamente, ya había ejecutado la perforación del prospecto de exploración Cuica, ubicado dentro del Área de Desarrollo de Cabaça, a través del buque FPSO Armada Olombendo. Este proyecto en su primera fase desarrolló seis campos en su lado Oeste los cuales son Sangos, Cinguvu, Mpungi, Ochigufu y Vandumbu y Cabaça Sudeste. El complejo lo conforman treinta y un pozos submarinos, de los cuales dieciocho son productores y trece son inyectadores. En el lado Este se cuenta con once pozos, seis productores y cinco inyectadores. En 2020, los dos proyectos produjeron un total de 123 mil barriles de petróleo por día a partir del depósito costa afuera de Agogo apenas nueve meses después del descubrimiento.¹ La perforación del pozo Agogo-1 en enero de 2020 dio como resultado un caudal de aproximadamente 10 mil barriles de petróleo por día, mientras que el pozo Agogo-3, perforado en febrero de ese año, aumentó la cantidad de petróleo estimada existente a 1,000 millones de barriles.

¹ De acuerdo con *Offshore Technology*, el campo petrolífero de Agogo está ubicado en el Bloque 15/06 frente a la costa de Angola. Eni Angola, una subsidiaria de Azule Energy, posee una participación activa del 36.84% en el bloque y actúa como operador. Azule Energy es una empresa conjunta (JV) igualitaria establecida por BP, una empresa de energía y los negocios angoleños de Eni. Sonangol P&P (36,84%) y SSI Fifteen (26,31%) son los otros socios del Bloque 15/06. El campo inició la producción de petróleo en enero de 2020, nueve meses después de su descubrimiento en marzo de 2019. La producción inicial fue de aproximadamente 10.000 barriles de petróleo por día y se espera que aumente a 20 mil en un futuro próximo. Los socios de la empresa conjunta estaban estudiando el campo para aprovechar todo su potencial buscando su desarrollo completo mediante la adición de un nuevo centro de producción. La decisión final de inversión sobre el proyecto de desarrollo Agogo Integrated West Hub se tomó en febrero de 2023.

Sonangol tiene participación en el proyecto Clov fase 2 con solamente un 5%; se estima que el complejo contiene hasta 55 millones de barriles de petróleo. El proyecto se encuentra ubicado a 140 km de la costa angoleña en aguas profundas del orden de entre los 1,100 y 1,400 metros. Dicho proyecto abarca los campos Cravo, Lirio, Violeta y Orquidea, llegando a explorar siete pozos con conexión al buque CLOV FPSO existente llegando a una tasa de producción de 40 mil barriles de petróleo por día en 2022. Participan junto con la empresa paraestatal, TotalEnergies con un 38%, Equinor con un 22.16%, ExxonMobil con el 19%, y British Petroleum Exploration Angola con un 15,84%.

En la Gráfica 1 observamos los cambios en la proporción entre producción sobre reservas tuvo un auge en el período 1981-1992. Las reservas probadas de petróleo crudo ascendieron a 7,231 mil millones de barriles, lo que representa un aumento de más de 6 mil millones en comparación con 1981. Esta era una buena base para el desarrollo de su industria petrolera. En general, las reservas probadas de petróleo crudo de Angola mostraron un comportamiento fluctuante con aumentos y disminuciones durante el período referido por lo que se dividieron aproximadamente en tres etapas:

- 1) De 1981 a 1992, las reservas probadas de petróleo crudo fluctuaron ligeramente y se mantuvieron dentro del rango de entre 1,000 a 2,000 millones de barriles.
- 2) Desde 2002, se observa una etapa de rápido crecimiento, con reservas probadas de petróleo crudo que aumentaron de 1,334 millones de barriles a 8,900 millones en 2002, con una alta tasa media de crecimiento anual de hasta el 23.48%.

En esta etapa, Angola llevó a cabo vigorosamente la exploración de campos petroleros marinos y el rápido desarrollo de la tecnología de perforación en aguas profundas en la década de 1990. La exposición amplió el alcance del desarrollo del petróleo crudo

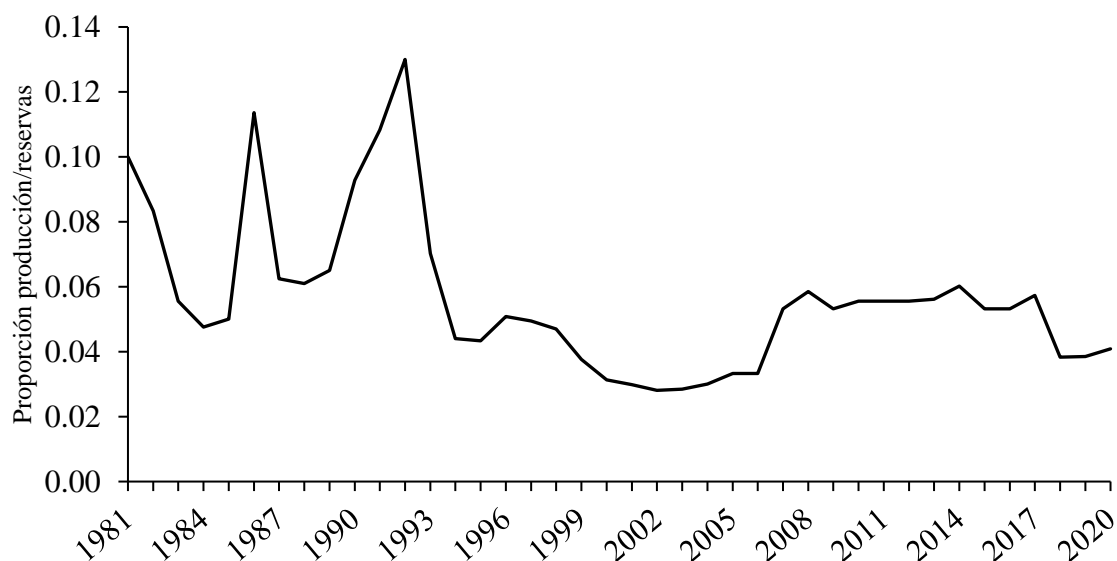
angoleño desde aguas terrestres y poco profundas hasta zonas de aguas profundas y ultraprofundas, por lo que las reservas de petróleo crudo aumentaron significativamente. De 2002 a 2008, las reservas probadas tenían una tendencia ascendente, pasando de 8,900 millones de barriles a 9,500 millones, teniendo como peculiaridad que la velocidad fue significativamente mayor que en la etapa anterior. Posteriormente, hubo desaceleración, con una tasa de crecimiento promedio anual del 1.09%.

3) A partir de 2009, las reservas probadas de petróleo crudo de Angola comenzaron a disminuir, cayendo a 7,231 millones de barriles, una disminución anual promedio del 1.77%. En los tiempos más actuales, se presentaron numerosos retos de carácter geológico difíciles de superar en los nuevos bloques de petróleo y gas comenzaban a explorarse. La complejidad de las exploraciones no permite avanzar como en el pasado y tampoco hacerse de nuevas fuentes de reservas de petróleo crudo.

Después de 1993, la producción de petróleo crudo todavía mantuvo su tendencia de crecimiento original. La tendencia de crecimiento de las reservas probadas fue más rápida, y de esta forma la relación reservas-producción aumentó, de 10.32 a 27.27, manteniéndose en niveles alto. El año 2003 fue un parteaguas, cuando las reservas probadas de petróleo crudo dejaron de crecer aceleradamente.

Sin embargo, la producción se aceleró y la relación almacenamiento-producción de petróleo crudo volvió a disminuir, cayendo a 13.69 % en 2008. Desde 2009 hasta el presente, esta relación almacenamiento-producción disminuyó significativamente y continuó estabilizándose en el rango de entre 14 y 16. Las reservas probadas y la producción de petróleo crudo disminuyeron gradualmente a un ritmo similar [Zhao, 2023: 5].

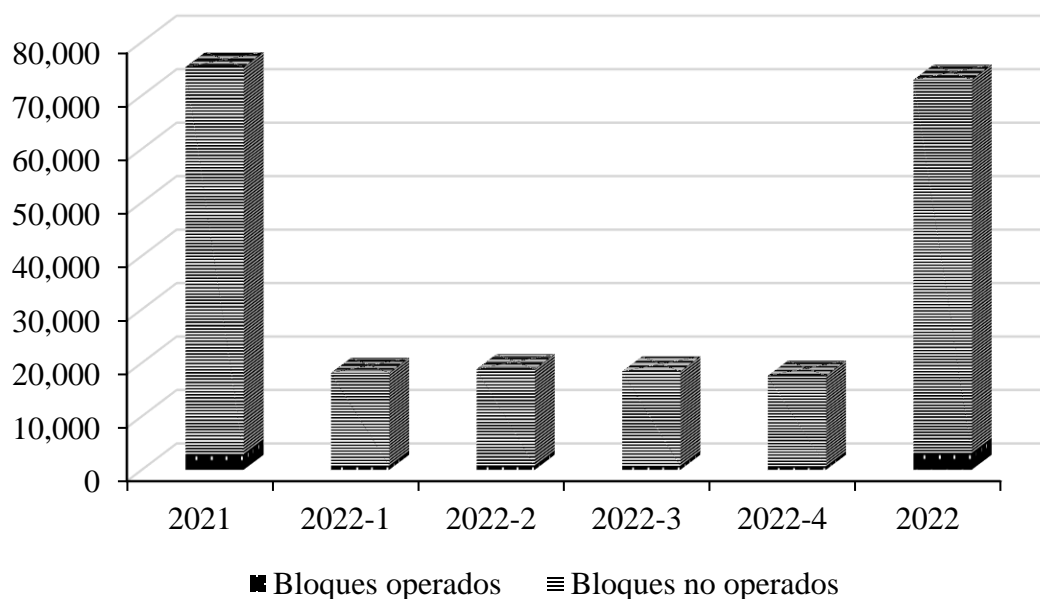
Gráfica 1. Angola-razón entre producción y reservas



Fuente: Elaboración propia con base a datos de Sonangol [2022].

Con todos estos elementos mencionados, es de esperar que la gran producción petrolera de Angola contara con numerosos recursos financieros para alcanzar sus metas de desarrollo económico. Pero no fue así. Por el contrario, la economía angoleña adolece de lo que parece ser la maldición del auge petrolero que han experimentado numerosos países que han atravesado por esta fase de convertirse en monoexportadores del recurso. En la Gráfica 2 podemos observar que para el caso de dos períodos consecutivos hay un decremento sutil de la suma de los bloques operados y no operados. De 2021 a 2022 se observa un incremento de los bloques operados en contraposición con los no operados, lo que indica que las mayores petroleras continúan explorando y extrayendo el hidrocarburo en diferentes yacimientos.

Gráfica 2. Angola-derecho a la producción nacional de petróleo crudo



Fuente: Elaboración propia con base a datos de Sonangol [2022].

Sonangol también apuesta por las energías limpias a través del programa Estrategia de Transición Energética y es parte de su aporte al equilibrio de la matriz energética nacional; la paraestatal adoptó su diversificación de cartera en la inversión y con el aumento de la exploración y producción de hidrocarburos. Se recurrió a la subcontratación para la construcción de la Planta Fotovoltaica Quilemba en Huila, y con ello se consumó el cambio de posición contractual de TotalEren a TotalEnergies y el respectivo cambio en la estructura accionaria de Sociedade Quilemba Solar.

La actividad especulativa producto de la actividad extractiva

Los márgenes de utilidad producto de la actividad extractiva de los países productores de petróleo, se deben no solamente a la exportación y venta del hidrocarburo. Detrás de la formación de precios de los energéticos existe una estructura muy poderosa que se alimenta de la creación de instrumentos financieros que juegan en los mercados internacionales. La especulación financiera se lleva a cabo esencialmente mediante los mercados de futuros y otros

derivados que, debido al intenso desarrollo de la innovación financiera en las últimas décadas, gozan hoy de un amplio abanico de posibilidades para obtener ganancias. La mayoría de los movimientos de capital financiero que se realizan en los mercados del petróleo, regulados y no regulados, tienen el fin de obtener una ganancia financiera basada en la variación de los precios, es decir, en la especulación. En la actualidad, los países productores de petróleo han visto reducido su poder de mercado en cuanto a la determinación de los precios, como sí ocurría en las últimas décadas del siglo XX.

Existe una lógica que guía los movimientos de grandes volúmenes de capital en operaciones a corto plazo, el poder de los grandes operadores financieros para influir en los precios, el papel de las expectativas y los mercados de derivados y futuros, la manipulación y aprovechamiento de una información asimétrica en mercados de altísima opacidad. La Commodity Futures Trading Commission (CFTC), encargada de garantizar el funcionamiento del mercado de futuros, estimaba que el número de contratos de futuros en vigor aumentó espectacularmente de unos 800 mil en el 2000 a 8 millones en el primer semestre del 2008.

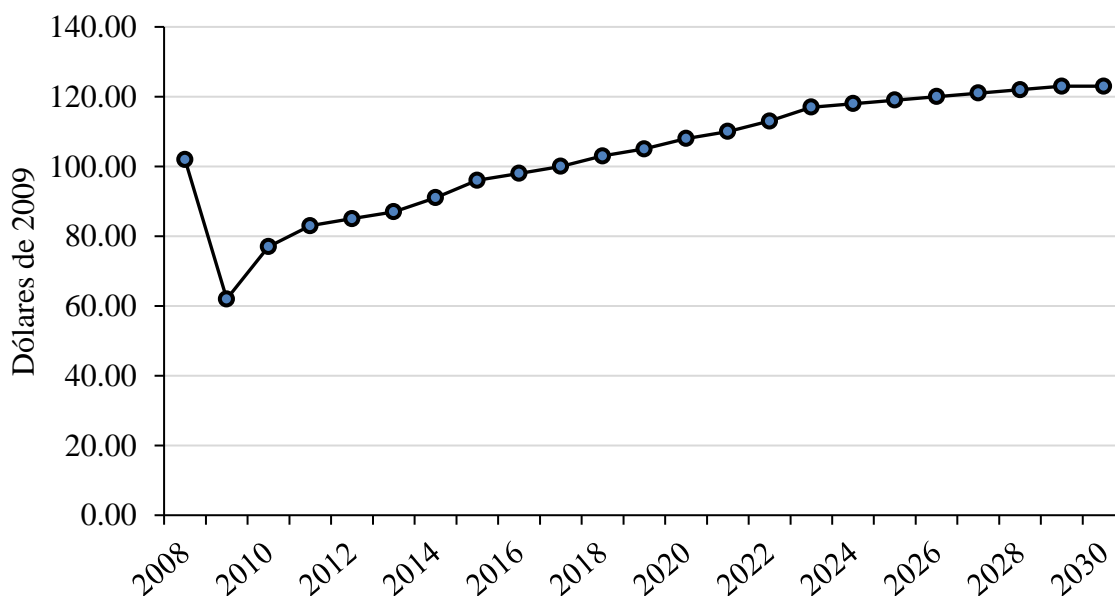
Dentro de los fundamentos del mercado petrolero se pueden inducir movimientos de baja frecuencia en los precios del petróleo, en otras palabras, los hallazgos de nuevos yacimientos de petróleo propician desde hace mucho tiempo que se observe un efecto persistente sobre el precio del petróleo [Beidas-Strom, 2014: 5]. La especulación no hace distinción si guarda relación con fundamentos básicos sobre el comportamiento de indicadores, con lo que se inducen shocks de demanda especulativos [Knittel y Pindyck, 2013].

Si se multiplica el número de contratos por los barriles asociados a cada uno (normalmente más de 1,000) tenemos que los “barriles de papel” negociados multiplican varias veces los barriles físicos comercializados (de 15 a 20 veces). Existe un desmedido aumento del valor de capital con intereses especulativos de los fondos de

cobertura hedge funds invertidos en los mercados del petróleo. Estos fondos financieros fueron creados por la gran banca de inversión, como Goldman Sachs, Morgan Standley, JP Morgan, BP Capital [Fuente: Senado estadounidense].

Los futuros de petróleo crudo NYMEX WTI, es el contrato de petróleo más líquido del mundo y es el instrumento más eficiente para operar los mercados petroleros globales hoy en día. NYMEX WTI opera casi 1.2 millones de contratos al día, cada contrato equivale a 1,000 barriles y está cotizado aproximadamente en \$44,740. El contrato se opera en incrementos de un centavo por barril. En la financiarización se entrelazan los procesos de espiral alcista y de alta rentabilidad. Esto arrastra a todo el mercado de inversión, incluyendo a la que sólo era originalmente comercial y no especulativa [Navarro, 2017].

Gráfica 3. Proyección del Departamento de Energía de Estados Unidos sobre los precios futuros de petróleo crudo ligero



Fuente: Elaboración propia con base en Annual Energy.

Gráfica 4. Histórico de precios de futuros del crudo ligero



Fuente: Elaboración propia con base en Trading Economics.

Como se puede apreciar en la Gráfica 4, los precios de los futuros del petróleo que se reflejaban en la realidad estuvieron (y se encuentran) dentro de un rango certero de los precios proyectados en los contratos de futuros del crudo ligero. Observemos que en la crisis financiera de 2007-2008 la caída del crudo ligero efectivamente tuvo lugar, para recuperarse en los siguientes años, al menos por un período de aproximadamente 8 años hasta 2015. Ya en 2016, los contratos de futuros cayeron para recuperarse de forma paulatina hasta 2020 cuando se observa una pausa de la que los precios siguieron su camino al alza.

Conclusiones

Una nación que ha sido azotada por la dominación imperialista y la cauda de consecuencias que hubo de pagar durante largos años, ahora está envuelta en la disputa moderna por sus recursos energéticos petroleros que son objeto del apetito voraz del capital financiero especulativo quien obtiene altísimos dividendos de los instrumentos financieros que son sujetos de operaciones de compra-

venta con lo cual el precio del petróleo es fijado todos los días en los diferentes mercados mundiales. En décadas anteriores Angola experimentó un auge sin precedentes en su producción petrolera, misma que sirvió de base para acumulación de reservas del hidrocarburo hasta la llegada del punto de inflexión en que comenzaron a declinar marcadamente. En los tiempos que corren de la tercera década del siglo XXI, la exploración de nuevos yacimientos se ha tornado en una búsqueda más difícil y que rinde menos frutos por lo que Angola estaría en la etapa de campos petroleros maduros que rendirán menores dividendos en los años próximos.

Angola es hasta el momento el segundo productor de petróleo crudo en la África subsahariana. En los últimos años, las grandes petroleras globales se disputan el botín de un recurso cada vez más escaso y en franco declive. La empresa paraestatal Sonangol supervisa la producción de petróleo y gas natural. El capital internacional tiene fuertes intereses en la exploración para obtener jugosos dividendos con lo que se alimenta el juego especulativo de los inversionistas no comerciales que operan en los mercados OTC.

Bibliografía

- Ajayi, J. F. A., y Campos Serrano, A. [2020]. Colonialismo: un episodio en la historia africana. *Relaciones Internacionales*, (44), 165–176.
<https://doi.org/10.15366/relacionesinternacionales2020.44.009>
- Beidas-Strom, S. Pescatori, [2014] A. Oil Price Volatility and the Role of Speculation. *IMF Working Paper.*, Diciembre. No. 218.
- Fernandes, Wanda; Oya, Carlos y Borja Monreal [2023] Building Angola: A Political Economy of Infrastructure Contractors in Post-War Angola, *Journal of Southern African Studies*, 49:1, 25-47, DOI: 10.1080/03057070.2023.2192589
- Johnston, Sir. H. [1899]. History of Colonization of Africa by alien races. Cambridge: *Cambridge University Press* (2ª edición, 1913; reimpresión, 1930).

- Fernando, M. *et al.* [2023]. O impacto regulatório das relações de Angola com o FMI a partir de 2018. *Revista Jurídica Cesumar* DOI: 10.17765/2176-9184.2023v23n2.e11667
- Fjeldstada, O. *et al.* [2020]. The non-oil tax reform in Angola: Escaping from petroleum dependency?. *The Extractive Industries and Society*, Volume 7, Issue 4, 2020, Pages 1189-1199, ISSN 2214-790X, <https://doi.org/10.1016/j.exis.2020.05.009>.
- Girón, A. y Chapoy, A. [2009] Financiarización y titulización: un momento Minsky. *Economía UNAM [online]*, vol.6, n.16, pp.44-56. ISSN 1665-952X
- International Monetary Fund (IMF), [2011]. Revenue Mobilization in Developing Countries. International Monetary Fund, Washington D.C. *Fiscal Affairs Department*, 8 March. <https://www.imf.org/external/np/pp/eng/2011/030811.pdf>.
- Knittel, C. R., y R. S. Pindyck, [2013], “The Simple Economics of Commodity Price Speculation,” *NBER Working Paper Series*, No. 18951.
- Lapavitsas, C. [2013]. Beneficios sin producción cómo nos explotan las finanzas. Ed. Prácticas constituyentes.
- Navarro, F. [2017]. El papel de la especulación financiera en la formación del precio del petróleo. *CELAG. Estudios políticos y económicos*. <https://www.celag.org/papel-la-especulacion-financiera-la-formacion-del-precio-del-petroleo/>
- Sonangol. [2022] Relatório anual e contás. <https://wpsnlprd.serviceplan.p.azurewebsites.net/publicacao-do-relatorio-anual-contas-de-2022/>
- Vieira, José Luandino. [1979] A verdadeira vida de Domingos Xavier. São Paulo: Ed. Ática.
- Zhao, Yuan; Jiyao, Yan, *et al.* [2023] Spatiotemporal variation of Angola’s oil industry and its global status. *World Regional Studies* 2023, 32 (12) :29-40. DOI: 10.3969/j.issn.1004-9479.2023.12.20220260

Recibido 22 de abril 2024

Aceptado 23 de julio 2024