



América Latina
y el Caribe - China

Recursos naturales y medio ambiente 2015

Yolanda Trápaga Delfín
Coordinadora

Red Académica de América Latina y el Caribe sobre China

Dr. Enrique Dussel Peters	Coordinador General y Coordinador del eje temático Economía, comercio e inversión
Dr. José Ignacio Martínez Cortés	Coordinador del eje temático Relaciones políticas e internacionales
Dra. Yolanda Trápaga Delfín	Coordinadora del eje temático Recursos naturales y medio ambiente
Dra. Liljana Arsovska	Coordinadora del eje temático Historia, cultura y aprendizaje del chino
Dr. Antonio Ibarra Romero	Representante de la Unión de Universidades de América Latina y el Caribe

<http://www.redalc-china.org/>

Unión de Universidades de América Latina y el Caribe

Dr. José Tadeu Jorge	Presidente
Dr. Roberto Escalante Semerena	Secretario General

Universidad Nacional Autónoma de México

Dr. José Narro Robles	Rector
Dr. Eduardo Bárzana García	Secretario General
Ing. Leopoldo Silva Gutiérrez	Secretario Administrativo
Dr. Francisco José Trigo Tavera	Secretario de Desarrollo Institucional
Lic. Enrique Balp Díaz	Secretario de Servicios a la Comunidad
Dr. César Iván Astudillo Reyes	Abogado General

Centro de Estudios China-México

Dr. Enrique Dussel Peters	Coordinador
Dra. Yolanda Trápaga Delfín	Responsable

América Latina y el Caribe-China. Recursos naturales y medio ambiente 2015

Coordinadora: Yolanda Trápaga Delfín

Diseño de portada e interiores: Socorro García

DR©

Unión de Universidades de América Latina y el Caribe

Circuito Norponiente del Estadio Olímpico, Ciudad Universitaria,
Delegación Coyoacán, C.P. 04510, México, D.F.

Primera edición: 2015

ISBN: 978-607-8066-12-4

Impreso en México

Índice

Introducción	7
---------------------------	---

Sección 1: Ciudades y procesos de urbanización

Crecimiento económico y urbanización en China: ¿lecciones para América Latina y el Caribe?	17
<i>Sergio E. Martínez Rivera</i>	

Incorporación del suelo de propiedad colectiva a la urbanización en China	35
<i>Xuedong Liu Sun</i> <i>Qiang Zhang</i>	

¿Qué tan sustentables son las “ciudades sustentables”? Los casos de Tianjin y Curitiba	55
<i>François Dubamel</i> <i>Yolanda Trápaga Delfín</i>	

Cuestión de política económica: ciudades fantasmas en China y México.....	79
<i>François Dubamel</i> <i>Yolanda Trápaga Delfín</i>	

Sección 2: Energía

Demanda y oferta de energéticos de América Latina vinculación con la expansión económica de China.....	101
<i>Abigail Rodríguez Nava</i> <i>Carmelina Ruiz Alarcón</i>	

Cambio climático y uso de energía en la economía
de México y China..... 119

Juan González García

Andrea Guadalupe Larios Vázquez

El petróleo como elemento clave en las relaciones entre China y
América Latina. Reflexiones para México 141

Martín M. Checa-Artasu

Sección 3: Inversión y comercio

Aspectos ambientales del comercio chino y de la inversión
extranjera directa hacia el exterior en el sector
manufacturero en México 161

Claudia Schatán

Diana Piloyan

Las oportunidades de exportación de hortalizas y frutas frescas
mexicanas a China 181

Carlos Morales Troncoso

Sección 4: Agricultura

Presiones domésticas e internacionales
en la política agrícola china..... 199

Adrian H. Hearn

Sobre los Autores 213

El petróleo como elemento clave en las relaciones entre China y América Latina. Reflexiones para México

Martín M. Checa-Artasu

Introducción

Es de sobra conocido que la República Popular China se ha convertido en el principal importador de petróleo del planeta debido a la alta demanda de energía que su desarrollo económico exige. Ello convierte al petróleo en un elemento estratégico para la economía china, mismo que es controlado por el Estado chino, mediante distintos mecanismos, como son las grandes empresas petroleras nacionales y las agencias de planificación central. Además utiliza múltiples estrategias de acercamiento y negociación con aquellos países que disponen de recursos petrolíferos. De este modo China busca garantizar una seguridad energética para el país a partir de la disponibilidad y el control del recurso energético (Kong 2010, Taylor 2014, Tunsj 2013). Sin embargo, no sólo se trata de un control del petróleo usando la mediación en la economía de los países proveedores, sino que esa cada vez mayor necesidad de crudo ha convertido a China en un interlocutor capital en la mediación en los mercados internacionales de hidrocarburos, hecho que lo sitúa a la par que otros actores internacionales, también importadores. Además de ello, ha obligado a la diplomacia china a argumentar que el interés en la provisión de hidrocarburos es meramente económico y que tras esa necesidad no se busca la injerencia o dominio político en aras de establecerse como un nuevo poder global (Dannreuther 2011: 1363).

Sería largo y prolijo hablar en detalle aquí sobre las diferentes estrategias en cuanto a suministro y disponibilidad de hidrocarburos que la República Popular China viene desarrollando en diferentes

áreas del planeta, al haber sobre ello una cada vez más nutrida bibliografía (Cole 2003; Taiwei 2009; Andrews-Speed, Dannreuther 2011; Dorraj, Currier 2011). Por ello, en este trabajo nos centraremos en vislumbrar las actitudes que despliega China en Latinoamérica con respecto a la disponibilidad de petróleo. Unas actitudes que creemos pueden ser de interés en México, debido a la reciente reforma energética puesta en marcha por la presidencia de Enrique Peña Nieto, y que a la espera que se aprueben las leyes secundarias asociadas a la misma, quiere incentivar la participación de capital privado en la industria petrolera del país, hoy controlada por la empresa pública: Petróleos Mexicanos (Pemex). Esas posibilidades de participación ya han sido del interés de empresas chinas del sector, así lo expresó el embajador de México en China en enero de 2014, y coinciden con la serie de informaciones, entre abril y agosto de 2013, de aumento de las exportaciones hacia China del crudo extraído por Petróleos Mexicanos (Pemex).

Para poder acometer este análisis, que adelantamos será notablemente somero dadas las limitaciones de espacio, tomaremos como sujetos de estudio a las tres principales empresas petroleras chinas: China National Offshore Oil Corporation (CNOOC), China Petroleum & Chemical Corporation (SINOPEC) y China National Petroleum Corporation (CNPC), así como las acciones que han desarrollado, desde hace dos décadas, en América Latina, mismas entendidas como la forma de operar en el territorio latinoamericano, aun cuando la misma responda a una estrategia de inserción en los mercados globales de la energía y también de búsqueda de fuentes foráneas de energía, determinada en distintos planes quinquenales de desarrollo económico desde al menos 2001 (Cole 2003: 49, Liayong Feng, *et al.* 2013: 33). Para conocer esas distintas acciones y poder establecer ya no sólo las formas de operación, sino las relaciones entre los actores que participan de la industria petrolera en el continente, haremos uso de la metodología propia del análisis de redes mediante el uso de un software específico para ello. De este modo se pretende conocer las interrelaciones entre los actores, las formas de actuación y los vínculos de todo tipo que se están estableciendo. La información para todo ello se ha obtenido de las páginas web corporativas de dichas empresas chinas, así como de la serie de noticias y comunicados aparecidos en la prensa latinoamericana en los últimos años y de algunos trabajos académicos que han abordado el tema.

1. Las empresas petroleras chinas en América Latina: formas de actuación

China National Offshore Oil Corporation (CNOOC), China Petroleum and Chemical corporation (SINOPEC) y China National Petroleum Corporation (CNPC) son las tres grandes empresas petroleras chinas que en la actualidad actúan en distintos puntos del planeta, en una operación que ha ido en aumento, debido a las altas necesidades energéticas del país y a la búsqueda de una seguridad energética para el gigante asiático. La evolución de estas empresas se inicia en 1998 con la reestructuración del sector petrolero chino y ha sido sucesivamente programada en los distintos planes quinquenales económicos del gobierno chino. Dicha evolución ha tenido dos grandes momentos. El primero, centrado en la ampliación del número de campos petroleros en suelo chino y el segundo, terciada por una creciente globalización de las operaciones en las distintas etapas del ciclo productivo del crudo en diferentes lugares del globo. En el marco de esa reestructuración, también han sido especialmente significativos los avances tecnológicos en materia de exploración y prospección, y son muy destacadas ya las aplicaciones tecnológicas chinas para la explotación de petróleo en aguas profundas, empleadas en el Mar del Sur de China (Hall 2014). También en la distribución, es decir, mediante la construcción de ductos, tanto marinos como terrestres. No hay que olvidar los diversos contratos y relaciones internacionales establecidos para la construcción de oleoductos en países productores vecinos a China. También en el rubro de la refinación han tenido notables avances, ya que en la actualidad, las tres empresas chinas ocupan puestos destacados a nivel mundial. Finalmente, destaca también, de igual manera, la capacidad de estas firmas en la gestión de capitales para la inversión asociada a la producción de hidrocarburos (Liayong Feng, *et al.*, 2013: 30 y 33).

Esos campos de actuación marcan la operación de estas grandes petroleras chinas en el exterior, y han generado ciertas pautas comunes, muchas de las cuales observamos en América Latina. Unas pautas que podemos ordenar tanto en función de las condiciones técnicas y operativas de los activos petroleros como en función de un modelo organizativo concreto.

Respecto a las condiciones técnicas, cabe anotar que al menos en América Latina se nota la presencia de las petroleras chinas en

aquellos países en los que existe actividad extractiva con una cierta antigüedad y no en territorios en los que aún ésta no se ha consolidado o es incipiente. De alguna forma, apuestan por territorios petroleros seguros, aunque los mismos presenten notoria complejidad extractiva y operativa. Así, sólo localizamos a dichas empresas operando en Perú, Ecuador, Trinidad y Tobago y Venezuela, países que cuentan con una larga tradición en la industria petrolera. En los tres primeros su accionar se centra en operaciones de exploración, extracción y distribución sobre activos ya existentes, que ya habían sido explotados por otras empresas, también extranjeras, y fueron comprados por las sociedades chinas del sector, o son operados por distintas empresas de forma conjunta. La excepción a lo dicho quizá sea Venezuela, en donde el accionar es mucho más complejo debido a una relación circular que se da entre ese gobierno y el de la República Popular China. Ahí la exportación de crudo venezolano sirve como garantía para el pago de préstamos chinos, mismos que sirven para fortalecer la política social del gobierno venezolano, y a la vez coadyuvan a las inversiones del gigante asiático en ese país, en especial las ligadas al sector energético (Le Calvez 2008; Rada 2011; Hongbo 2013). Mucho menor es la presencia de las petroleras chinas en Brasil, donde la complejidad operativa de los campos petroleros y el marco regulatorio de actuación limita la acción de empresas foráneas, si no es con el acuerdo de Petrobras, la empresa semipública de ese país. En el país carioca apenas se documenta la compra de ciertos activos de empresas extranjeras que operaban en el país y la actividad conjunta en el campo de aguas ultra profundas, denominado Libra. También es poca la presencia en Argentina debido a la fuerte competencia existente, dado que el sector petrolero está plenamente privatizado. Aquí la operación más relevante ha sido la compra de 50 % del grupo Bridas Energy, propiedad del magnate argentino Carlos Bulgheroni. La adquisición realizada por la CNOOC busca penetrar en un mercado del crudo, que si bien ya tiene años en explotación, ahora muestra la localización de diversos yacimientos terrestres de gran volumen. Excepcional es la presencia en Cuba, con tonos de una cierta filiación ideológica que se combinan con la debilidad financiera y con la complejidad operativa de sector petrolero de ese país. A la fecha, sólo una operación china se realiza en aguas cubanas, en la denominada Zona Económica Especial. Una amplia área marina al norte de la isla, donde se

han concedido diversos bloques a varios operadores petroleros, no anglosajones, que provienen de economías emergentes o de países con industria petrolera significada, como Malasia, Vietnam, Angola, Rusia o la India. Muy puntual es la presencia china en Costa Rica, ligada a la refinación y a la situación estratégica del país respecto al tránsito de petróleo a nivel global.

La falta de relación petrolera entre China y México pudiera considerarse una excepción a la regla, por cuanto posee explotaciones con muchos años de actividad, pero al no existir el marco legal propicio o vínculos operativos no existe tampoco actividad de estas empresas petroleras chinas. Con todo, anotamos tres relaciones ya establecidas. Una, un acuerdo de exportación firmado entre SINOPEC con Petróleos Mexicanos (Pemex); la segunda, un acuerdo de colaboración con la China National Petroleum Company (CNPC) en materia de exploración e intercambio de información tecnológica y entrenamiento para funcionarios de Pemex. Y una tercera, de carácter particular, un acuerdo para operaciones entre SINOPEC y el grupo mexicano DIAVAZ, un operador de servicios petroleros que en fechas recientes ganó concesiones de campo de gas en Ébano y de petróleo en el área de Chicontepec.

En cuanto a la tipología de los bloques o campos petroleros donde operan, las empresas chinas del sector han optado por tomar bajo su control activos donde los hidrocarburos no son de fácil extracción. En su mayoría son campos denominados maduros, es decir, campos que ya tienen algunas décadas de vida y que requieren de una determinada tecnología para poder hacerlos rentables, pues se debe activar la extracción del crudo mediante diversos procedimientos de inducción. De igual forma han optado por obtener concesiones y posiciones favorables sobre activos en los que la complejidad extractiva es muy alta, dadas sus condiciones geológicas e incluso geográficas. Ambas circunstancias sólo son explicables por la muy notoria mejora de las habilidades tecnológicas de estas firmas chinas. Así, poseen el control sobre campos de crudo ultra pesado o de alta densidad, como en la faja petrolífera del Orinoco en Venezuela, explotados en conjunto con Petróleos de Venezuela, Sociedad Anónima (PDVSA) y de otros similares situados en la región amazónica de Ecuador y Perú, donde se requiere de una compleja tecnología extractiva, pero también de fluidificación del crudo para su traslado por los ductos (Le Calvez 2008; Báez 2013; Terán 2014). También, aunque en todos

los casos se trata de operaciones realizadas de forma conjunta con otras empresas, hay participación de las petroleras chinas en explotaciones en aguas profundas o semiprofundas. Aquí, en muchos de los casos aún a nivel de exploración, y apenas se ha llegado al nivel de explotación sistemática, lo que supondría un retorno de las inversiones realizadas. Al día de hoy las petroleras chinas en América Latina están aún en una fase de inversiones y de exploración que han de servir para garantizar futuros recursos petroleros.

Todo lo dicho coincide con dos aspectos propios del mercado del petróleo a nivel global. Por un lado, el final del petróleo fácil y la cada vez mayor complejidad en cuanto a la operación extractiva de los hidrocarburos. Por otro lado, la progresiva especialización que tras más de tres décadas de experimentación activa han obtenido las empresas petroleras chinas. Una especialización y conocimiento que ahora se ha convertido en un valioso activo que les permite competir en el mercado mundial del petróleo, ofreciendo servicios de todo tipo. Asociado a ello, debemos considerar la alta disponibilidad de capital que dichas empresas mantienen, lo que les ha permitido invertir en el sector petrolero latinoamericano, mediante distintas soluciones de 2005 a 2013, más de 26 000 millones de dólares (Francisco 2013: 45). Unas soluciones que van desde la compra de activos, la obtención de licitaciones, las creación de *joint ventures* o, incluso, la creación de préstamos combinados entre los bancos chinos de cooperación y exportación, las firmas petroleras y sus contrapartes latinoamericanas, siendo el caso venezolano muy llamativo en este rubro.

Todas estas circunstancias han llevado a que las empresas petroleras chinas desarrollen una serie de estrategias para la disponibilidad de los recursos petroleros en el continente americano. Éstas se pueden agrupar en seis categorías:

1. Creación de filiales y subsidiarias de otras empresas del sector.
2. Compras para la adquisición de activos o de participaciones de capital.
3. *Joint ventures* conjuntas con empresas no chinas.
4. Empresas conjuntas entre empresas petroleras chinas.
5. Contratos de colaboración con otras empresas en bloques petroleros específicos.
6. Participación en licitaciones.

empresas petroleras nacionales e incluso creación de sociedad conjuntas entre las firmas chinas para operar en suelo americano.

Una revisión de las operaciones de CNPC, SINOPEC y CNOOC así parece confirmarlo (ver gráfico 1 y cuadros 1, 2 y 3).

Cuadro 1. Operaciones de la China National Petroleum Corporation (CNPC) en América Latina

Tipo de operación	Acciones y actores	País	Fecha operación
Concesión Contrato	Exploración y explotación de los bloques 6 y 7 del campo Talara en el noroeste de Perú.	Perú	1994-1995
Obtención Licitación	Obtiene la licitación para la explotación de los campos Intercampo y Caracoles. Ambos están situados en el Lago de Maracaibo y en la cuenca este de Venezuela.	Venezuela	1997
Contrato de explotación conjunta	Se desarrolla el proyecto Orimulsión con PDVSA. Se crea una empresa conjunta para explotar el campo MPE-3 y crear una planta de emulsificación. CNPC tiene 70 % del capital de esa firma.	Venezuela	2001
Concesión Contrato	En agosto de 2003, CNPC firmó un acuerdo de transferencia de derechos de gestión para el bloque 11 con Petroecuador. En octubre de 2003 CNPC adquirió y asumió el control del bloque 11, que se encuentra en la provincia de Sucumbíos, al este de Ecuador, en la región del Amazonas.	Ecuador	2003
Compra y concesión de derechos	En septiembre de 2005, CNPC y Sinopec adquirieron de manera conjunta los activos de petróleo, gas y los derechos de desarrollo y los intereses de los cinco bloques de propiedad de Encana Corporation en Ecuador, y establecieron Andes Petroleum Ecuador Ltd., con CNPC con una participación de 55 %. En febrero de 2006 Andes Petroleum se hizo cargo de los derechos para explorar y desarrollar cinco bloques con un área total de 5 668 kilómetros cuadrados en el este de la cuenca oriente.	Ecuador	2005-2014
Contrato de explotación conjunta	El 11 de julio de 2003 CNPC firmó un acuerdo de cooperación con Pluspetrol en el bloque 1-AB / 8. CNPC tiene una participación de 45 %.	Perú	2003
Contrato de exploración y explotación	El 7 de diciembre de 2005 CNPC firmó contratos de exploración de riesgo con el Ministerio de Energía y Minería de Perú, cubriendo bloque 111 y el bloque 113 en la cuenca del Madre de Dios.	Perú	2005
Contrato de explotación conjunta	CNPC y PDVSA crean una empresa para la explotación conjunta del campo Zumano (428.19 km ²) en el estado Anzoátegui. La nueva empresa se llama Petrozumano, S. A. CNPC tiene 40 % de las acciones y PDVSA 60 %. Dicha empresa podrá explotar ese campo por espacio de 25 años.	Venezuela	2007

Financiación de préstamos garantizados con petróleo.	Desde 2007 CNPC recibe pago en barriles de petróleo a precio pactado que cubren los préstamos realizados por el Banco de Desarrollo de China (BDC) al deudor Banco de Desarrollo Económico y Social de Venezuela (BANDES) y PDVSA. Éste es proveedor de 100 000 barriles de crudo o productos diarios y el comprador Offtaker, China National Petroleum Corporation (CNPC), que cancela la factura de PDVSA al BDC en la cuenta de BANDES que tiene en China.	Venezuela	2007
Empresa conjunta	Se crea Sinovensa, empresa conjunta con PDVSA para el desarrollo del campo Junín 4, en la faja del Orinoco, por 25 años. También opera el bloque Petrouirica en el sur del estado Anzoátegui. CNPC posee 70 % y PDVSA 30 %.	Venezuela	2007 A 2014
Exploración conjunta	CNPC junto con Repsol-YPF, la rusa Gazprom, la iraní Petropars, Petrobras y Petronas exploran el bloque Junín 3 en la faja del Orinoco.	Venezuela	2007
Exploración y construcción conjunta	Construcción y explotación conjunta con PDVSA de una refinería en Jieyang (Guangdong)	Venezuela	2012
Creación	Creación de la filial SAPET development Perú Inc. en 2001 con la adquisición de la firma peruana SAPET con la participación a 50 % de China Petroleum Technology Development.	Perú	2001-2014
Explotación conjunta	Acuerdo para exploración con Petroperú. Esta empresa tiene acuerdos con Pluspetrol de Argentina, Reliance Industries Limited de la India y Discover Petroleum de Noruega.	Perú	2008
Compra	De Petrobras Energía Perú	Perú	2013
Explotación conjunta	China National Corporation (CNPC) (10 %) junto con China National Offshore Oil Corporation (CNOOC) (10 %), Total y Shell (20 % cada una) junto con Petrobras (40 %) tienen la concesión de aguas profundas de campo Libra por 35 años.	Brasil	2013
Explotación conjunta	En octubre de 2012 acuerdo con Ecopetrol por tres años para exploración y explotación de campos.	Colombia	2012
Acuerdo de colaboración	Pemex firma acuerdo de colaboración con China National Petroleum Company (CNPC) en materia de exploración e intercambio de información tecnológica y entrenamiento para funcionarios de Pemex.	México	2013
Explotación conjunta	Rediseño de la Refinería Limón de Costa Rica junto Refinería Costarricense de Petróleo (Recope)	Costa Rica	2007

Elaboración propia a partir de Lianyong Feng et al. 2012: 35; CNPC [web]; ABN 2007; Oilproduction.net. [web] 2007; De la Cruz 2014; Pacheco 2007; Bai; Wills 2012; Semana económica 2013; Sapet development Perú Inc. [web]; Oilwatch América 2008, 2013; South American Business Information 2001; Ahumada 2012; El Comercio 2013; EFE 2013; Agüero 2007.

Cuadro 2. Operaciones de China Petroleum and Chemical Corporation (SINOPEC) en América Latina

Tipo de operación	Acciones y actores	País	Fecha de operación
Compra	Bloque 16 en Ecuador.	Ecuador	2003
Creación	Sinopec International Petroleum Service Colombia Ltda.	Colombia	2006
Compra	De Ominex Colombia a 50 % con la hindú ONGC (Oil & Natural Gas Corporation).	Colombia	2006
Joint Venture	Se crea Andes Petroleum Ecuador Ltd. Una operación con China National Petroleum Corporation (CNPC) quien tiene 55 % de las acciones.	Ecuador	2006
Joint Venture	Se crea Petro Oriental, S. A. Una operación con China National Petroleum Corporation (CNPC) quien tiene 55 % de las acciones.	Ecuador	2006
Explotación conjunta	Colaboración conjunta a 50 % con Petroecuador.	Ecuador	2007
Contrata	Contrata con Petrobras, construyó el gasoducto Cabiunas-Vitoria (Gascav), de 300 km de extensión.	Brasil	
Compra	Del 40 % REPSOL YPF, filial Brasil, por 3 757 millones de dólares. Supone la ampliación de capital para esa firma.	Brasil	2010
Concesión	Concesión de PDVSA para la explotación del campo Junín 1.	Venezuela	
Compra	Hupecol Dorotea & Cabiona and Hupecol Llanos, empresas filiales de Houston American Energy.	Colombia	2010
Compra	Occidental Petroleum, filial Argentina. Esta empresa disponía de 23 concesiones de producción y exploración en las provincias de Santa Cruz, Mendoza y Chubut.	Argentina	2010
Explotación conjunta	Se crea Sinopec overseas oil Antilles Ltd. en octubre de 2008 para operar el bloque East Brighton de 107 km ² , junto con Petroleum Company of Trinidad and Tobago Limited (Petrotrin) y Primera East Brighton Ltd. (subsidiaria de Territorial Services Ltd.)	Trinidad y Tobago	2008-2011
Concesión	A Sinopec International Petroleum Service Corporation, Argentina	Argentina	2012
Acuerdo de explotación	Acuerdo de exportación de 30 000 barriles diarios de Petróleos Mexicanos (Pemex) a través de Sinopec.	México	2013
Acuerdo de colaboración	Alianza estratégica para la explotación de campos maduros y marginales con uso de nuevas tecnologías entre el grupo Diavaz y Sinopec.	México	2013

Elaboración propia a partir de Lianyong Feng et al. 2012:37; Duce; Ying 2010; Díaz Vázquez 2010; Monge 2010; China files 2009; De la Cruz 2014; La Nota 2010; RIPE 2011; ESL 2010; Oilwatch Sudamérica 2013, Grupo Diavaz [web]

Cuadro 3. Operaciones de China National Offshore Oil Corporation (CNOOC) en América Latina

Tipo de operación	Acciones y actores	País	Fecha de operación
Concesión	Mantiene el control de 25 % de bloque 2C y 25.5 % del bloque 3A del campo de Great Angostura, en aguas territoriales de Trinidad y Tobago. Para explotarlo se crea Chaoyang Petroleum Ltd. aportando 50 % Sinopec y 50 % restantes CNOOC. Los porcentajes de operación de esos bloques fueron comprados a la canadiense Talisman por 1 600 millones de dólares. El bloque 3A es operado por BHP Billiton (Trinidad 3-A) Ltd. (25.5 %), Chaoyang Petroleum (Trinidad) Block 3A Limited (25.5 %), Kerr-McGee TT E&P Ltd. (25.5 %), Elf Exploration Trinidad B.V. (8.5 %) y Petrotrin (15 %).	Trinidad y Tobago	2009
Joint Venture	CNOOC compra 50 % con Bridas Energy creando Bridas Corporation. La inversión realizada fue de 3 500 millones de dólares. La empresa creada operará en Argentina, Chile y Bolivia, en muchos casos por conducto de la firma Pan American Energy LLC, una empresa conjunta entre Bridas Energy (40 %) y British Petroleum (60 %). Bridas Energy es propiedad de Carlos Bulgheroni. Recientemente, las acusaciones de soborno por la concesión del yacimiento de Campo de Dragón supondrían la salida de CNOOC de esta sociedad.	Argentina	2010
Compra	CNOOC compra 60 % Pan American Energy LLC que era propiedad de British Petroleum, por 7 000 millones de dólares.	Argentina	2011
Compra	Bridas Corporation compra los activos de Esso (de la petrolera Exxon) en Argentina, Uruguay y Paraguay, creando la marca Axion Energy. De esa forma consigue el control de la operación de la refinería de Campana, la cuarta del país.	Argentina	2012
Empresa conjunta	Petróleos de Venezuela S. A. (PDVSA) explota conjuntamente China National Offshore Oil Corp. (CNOOC) el bloque Boyacá 3 en la faja petrolífera del Orinoco.	Venezuela	2010
Exploración conjunta	Realiza exploraciones junto Repsol (40 %); NORSK Hydro (30 %) y CNOOC (30 %) en siete bloques concesionados por el gobierno cubano en la Zona Económica Especial de Cuba. Se trata 112 000 km ² en aguas territoriales al norte de la isla, divididos en 59 bloques de exploración de aproximadamente 2 000 km ² cada uno. A partir del 2001 el gobierno cubano comenzó la concesión de bloques a firmas extranjeras. Hay bloques concesionados a ONGC (India), Petronas (Malasia), PetroVietnam (Vietnam), Gazprom (Rusia), Sonagol (Angola), PDVSA (Venezuela).	Cuba	2005-2012

Exploración conjunta	China National Corporation (CNPC) (10 %) junto con China National Offshore Oil Corporation (CNOOC) (10 %), Total y Shell (20 % cada una) junto con Petrobras (40 %) tienen la concesión de aguas profundas de campo Libra por 35 años.	Brasil	2013
Compra	Compra de los activos en Colombia de la empresa canadiense Nexen por 15 100 millones de dólares.	Colombia	2013

Elaboración propia a partir de El Diario La Paz 2005; Ria-Novosti 2010; John-Lall 2011; EFE 2013; Lee; Gopalan 2010; Orihuela; Lundgren 2010; Clarín 2012; Rocha 2013.

Conclusiones preliminares. Construyendo una red de actuación

La somera revisión de toda la serie de actuaciones que las tres grandes petroleras chinas han efectuado en América Latina durante los últimos diez años, compaginada con un análisis preliminar basado en redes, nos permite adelantar algunas conclusiones. En primer término hay que señalar que las tres grandes operadoras chinas están construyendo una particular red de actuación en suelo latinoamericano. Se aprovechan para ello de las vastas posibilidades de capitalización que tienen. No hay que olvidar que cotizan sus acciones en diversas bolsas de valores y que también poseen un destacadísimo *know how* tecnológico que han adquirido a lo largo de los años. Una red de actuación, hoy por hoy en construcción, que sigue una serie de pautas como son (ver gráfico 1): cada una de las empresas petroleras chinas sigue una actuación asimilable a su misión y objetivos como empresa, pero que se flexibiliza cuando es necesario. Así, China National Petroleum Corporation (CNPC) es la empresa con mayor número de operaciones en el continente y con actividad desde 1993. Se trata de la principal empresa del sector petrolero en China, donde opera con la subsidiaria PetroChina. En el extranjero actúa sobre todo tipo de activos terrestres, se vincula a la construcción de redes de ductos, de instalaciones petroquímicas y explotaciones de gas. Posee importantes recursos para actuar de forma conjunta y en *joint venture* con otros operadores de cualquier nacionalidad, sean públicos o privados, no en vano es la segunda petrolera en capitalización bursátil a nivel mundial. Unos recursos que le permiten acciones de alta complejidad tecnológica, en especial en tierra firme, en más de treinta países y también la disponibilidad de importantes recursos dinerarios para afianzar esas operaciones.

Sinopec está centrada en las actividades de distribución, refinación y petroquímica. Es la segunda empresa china en lo que se refiere a operaciones en América Latina, que aparentemente se alejan de la especialización de la firma. En el continente ha adquirido bloques petroleros en Colombia y Ecuador y activos relacionados con la distribución de productos acabados del sector del petróleo (lubricantes y gasolinas). Pareciera que es un brazo más que complementa las operaciones de CNPC en cuanto a la adquisición de fuentes de petróleo para China. En apariencia es más escasa la actividad de CNOOC, la empresa petrolera china especializada en operaciones marinas *offshore*, la cual ha centrado su actividad en operaciones de su rubro en Trinidad y Tobago y en Brasil, todas conjuntamente con otras firmas del sector. La operación de compra de 50 % de Bidas en Argentina es quizá un intento de ampliar capacidades y disponer de oportunidades de operar los importantes yacimientos argentinos por explotar, como los de Cerro Dragón en la provincia del Chubut y el de Vaca Muerta en Neuquen. De nuevo, como en las otras dos empresas, pareciera que amplía su rango de operaciones a fin de controlar múltiples fuentes de hidrocarburos. Una ampliación de operaciones que permite entender las uniones y la creación de empresas conjuntas entre estas firmas chinas en diversos países latinoamericanos como en Trinidad y Tobago o en Ecuador, o con empresas nacionales como en Venezuela.

Todo lo dicho, a falta de un mayor análisis, que abunde en especial en detalles concretos de las operaciones en el terreno, de sus consecuencias medioambientales y sociales y en particular sobre sus vinculaciones con otras inversiones y operaciones chinas en otros sectores en el continente nos permite señalar que la operación de las petroleras chinas en Latinoamérica dista mucho de ser algo puntual. Responde a una estrategia, probablemente planificada, de captación de todo tipo de fuentes de petróleo para dotar al país asiático en un contexto en el que las dificultades técnicas y económicas para esas dotaciones se exacerbarán en el futuro. De paso, sus actuaciones activan un sector, el petrolero, en América Latina, ya de por sí dinámico, exacerbando más, si cabe, la política extractivista de muchos países del continente que ven en la explotación de su crudo un bálsamo para sus finanzas públicas, aunque suponga la exportación de ese bien y el establecimiento de una dependencia perversa del mismo.

Bibliografía

- Andrews-Speed Philip y Roland Dannreuther. 2011. *China, Oil and Global Politics*, Routledge, Londres.
- Báez Pichucho, Diana Sofía. 2013. “Ecuador y China, socios petroleros”, en, Yolanda Trapaga, *América Latina y el Caribe-China. Medio ambiente y recursos naturales*. México, UNAM / Unión de Universidades de América Latina y el Caribe: 17-28.
- Cole Bernard D. 2003. “Oil for the lamps of China”. Pekín’s 21st Century search for energy. McNair Paper. 67. Institute for National Strategic Studies. Washington DC, National Defense University.
- Dannreuther Roland. 2011. “China and global oil: vulnerability and opportunity”, en *International Affairs* 87: 1345-1364.
- Dorraj Manochehr y Carrie Liu Currier. 2011. *China’s Energy Relations with the Developing World*. Nueva York, Continuum International Publishing Group.
- Francisco Ellenor. 2013. *Petroleum politics. China and its national oil companies*, tesis de Maestría. París, Centre International de Formation Européenne.
- Kong Bo. 2010. *China’s International Petroleum Policy*. Santa Barbara, Greenwood Publishing Group.
- Hongbo Sun. 2013. “La cooperación energética entre China y América Latina: el estudio del modelo sino-venezolano”, en Yolanda Trápaga, *América Latina y el Caribe-China. Medio ambiente y recursos naturales*. México, UNAM / Unión de Universidades de América Latina y el Caribe: 87-114.
- Le Calvez, Marc. 2008. “El rediseño de los sistemas de gobernanza petrolera en el Ecuador y Venezuela”, en Fontaine, Guillaume y Alicia Puyana, *La guerra del fuego. Políticas petroleras y crisis energética en América Latina*. Quito, FLACSO Sede Ecuador / Ministerio de Cultura del Ecuador: 53-73.
- Lianyong Feng, Yan Hu, Charles A. S. Hall y Jianliang Wang. 2012. *The Chinese Oil Industry: History and Future*. Londres, Springer.
- Rada, S. H. 2011. “Venezuela y China relaciones económicas en el régimen de Hugo Chávez (1999-2011)”, en *Observatorio de la Economía y la Sociedad China*. 15. En: [www.eumed.net/rev/china/15/shr.htm]. Consultado en mayo de 2014.
- Taiwei Lim, 2010. *Oil in China: From Self-reliance to Internationalization*. Singapur, World Scientific Publishing Company.

- Taylor, Monique, 2014. *The Chinese State, Oil and Energy Security: Fuelling China's Rise*. Londres, Palgrave Macmillan.
- Terán Samanamud, G., 2014. "China en América Latina: los casos de Ecuador y Perú entre los años 2009-2012. ¿Es posible una apuesta hacia el futuro?", en *Anuario Mexicano de Derecho Internacional*. 14: 221-260.
- Tunnsjø Øystein. 2013. *Security and Profit in China's Energy Policy: Hedging Against Risk*. Nueva York, Columbia University Press.

Hemerografía

- ABN. 2007. "Primera empresa petrolera mixta Venezuela-China", en *Oilproduction.net*. [web]. 5 de junio de 2007. En: [www.oilproduction.net/01-news-0568.htm]. Consultado en abril de 2014.
- Agüero, M. 2007. "Chinos rediseñarán proyecto para ampliación de refinería de Recope", en *La Nación*. 30 de noviembre de 2007. En: [www.nacion.com/ln_ee/2007/noviembre/30/economia1334410.html]. Consultado en abril de 2014.
- Ahumada, Omar. 2012. "Ecopetrol firma acuerdo de cooperación con la china CNPC", Portafolio. Co, 18 de octubre de 2012. En: [www.portafolio.co/negocios/ecopetrol-firma-acuerdo-cooperacion-la-china-cnpc]. Consultado en abril de 2014.
- Bai, Jim y Ken Wills. 2012. "CNPC, PDVSA empezarán a construir refinería conjunta fines abril", en *Reuters Latinoamérica*, 23 de abril de 2012. En: [<http://lta.reuters.com/article/businessNews/idLTAS-IE83M03C20120423>]. Consultado en abril de 2014.
- China Files. 2009. "Empresa Mixta entre Sinopec y Petroecuador". China Files News, 30 de noviembre de 2009. En: [<http://china-files.com/es/link/5105/empresa-mixta-entre-sinopec-y-petroecuador-2>]. Consultado en mayo de 2014.
- Clarín. 2012. "Bridas cierra la compra de la filial de Esso, que ahora se llamará Axion", en Clarín, 28 de septiembre de 2012. En: [www.enernews.com/nota/238841/bridas-cerr-la-compra-de-esso-que-ahora-ser-axion]. Consultado en abril de 2014.
- Cruz, Antonio de la. 2014. "PDVSA: hipoteca producción futura", en *Inter American Trends*. En: [<http://interamericantrends.com>].

- [com/?p=pub-pdvsa-hipoteca-produccion-futura-es](#)]. Consultado en abril de 2014.
- Diario La Paz*. 2005. “REPSOL YPF invertirá US\$ 55.000.000 en Cuba”, en *Diario La Paz*. 16 de agosto de 2005. En: [www.enernews.com/nota/182793/repsol-ypf-invertir-us-55000000-en-cuba]. Consultado en abril de 2014.
- Díaz Vázquez, Julio A. 2010. “China - América Latina: ¿relaciones de mutuo beneficio? Igadi na Rede / China e o mundo chinés”, 23 de noviembre de 2010. En: [http://igadi.org/china/2010/pr/jdv_china_america_latina_relaciones_de_mutuo_beneficio_pr.htm]. Consultado en abril de 2014.
- Duce John y Wang Ying. 2010. “Sinopec Agrees to Acquire Occidental’s Argentina Unit for \$2.45 Billion”, en Bloomberg News, 10 de diciembre de 2010. En: [www.bloomberg.com/news/2010-12-10/sinopec-agrees-to-purchase-occidental-s-argentina-unit-for-2-45-billion.html]. Consultado en mayo de 2014.
- EFE. 2013. “Shell, Total y las chinas CNPC y CNOOC ganan la subasta por el mayor yacimiento de crudo de Brasil”, en *Expansión*. 22 de octubre de 2013. En: [www.expansion.com/2013/10/21/empresas/energia/1382378672.html]. Consultado en abril de 2014.
- El Comercio*. 2013. “Petrobras cerró la venta de sus activos en Perú a CNPC por US\$2.600 mlls”, en *El Comercio*, 13 de noviembre de 2013. En: [<http://elcomercio.pe/economia/peru/petrobras-confirmando-hoy-venta-sus-activos-cnpc-us2600-noticia-1658303>]. Consultado en abril de 2014.
- Environmental Sciences Limited (ESL). 2010. EIRASOOGLEast Brighton Drilling Project. En: [www.ema.co.tt/docs/techServ/cec/Executive%20Summary2498.pdf]. Consultado en abril de 2014.
- Hall Simon. 2014. “China, tras el petróleo y el gas en aguas profundas”, en *The Wall Street Journal Americas*, 13 de mayo de 2014.
- John-Lall Raphael. 2011. “China invests in energy, construction”, en *The Guardian On line media*, 15 de septiembre de 2011. En: [www.guardian.co.tt/business-guardian/2011/09/15/china-invests-energy-construction]. Consultado en abril de 2014.
- La Nota. 2010. “Sinopec adquirió activos de Hupecol en Colombia”, en *La nota.com*, 22 de diciembre de 2010. En: [<http://lanota.com/index.php/CONFIDENCIAS/Sinopec-compro-a-Hupecol-en-Colombia.html>]. Consultado en mayo de 2014.

- Lee Yvonne y Nisha Gopalan. 2010. “CNOOC Acquires Argentina Oil Assets”, *The Wall Street Journal*, 14 de marzo de 2010. En: [<http://online.wsj.com/news/articles/SB10001424052748704416904575121130528712408>]. Consultado en abril de 2014.
- Monge, Pablo. 2010. “Repsol cierra la venta del 40% de su filial brasileña a Sinopec”, en Cinco Días. 28 de diciembre de 2010. En: [http://cincodias.com/cincodias/2010/12/28/empresas/1293706753_850215.html]. Consultado en mayo de 2014.
- Oilwatch Sudamérica. 2008. “Perú - capital de Brasil en oleoducto”, en Oilwatch Sudamérica, 19 de septiembre de 2008. En: [www.oilwatchesudamerica.org/petroleo-en-sudamerica/brasil/1480-peru-capital-de-brasil-en-oleoducto.html]. Consultado en abril de 2014.
- _____. 2013. “México exportará más petróleo a china tras firma de acuerdo”, en *Oilwatch Sudamérica*, 8 de abril de 2013. En: [www.oilwatchesudamerica.org/ultimas-noticias/215-mexico/4448-mexico-exportara-mas-petroleo-a-china-tras-firma-de-acuerdo.html]. Consultado en abril de 2014.
- Orihuela Rodrigo y Kari Lundgren. 2010. “Argentina’s Bidas Agrees to Buy BP Stake in Pan American for \$7.1 Billion”, en *Bloomberg*, 29 de noviembre de 2010. En: [www.bloomberg.com/news/2010-11-28/cnooc-venture-to-buy-bp-s-pan-american-stake-for-7-1-billion.html]. Consultado en abril de 2014.
- Pacheco Hernán, Federico. 2007. “Escenario petrolero en América Latina durante 2007”, en Oilwatch Sudamérica, 9 de marzo de 2007. En: [www.oilwatchesudamerica.org/petroleo-en-sudamerica/region-sudamerica/2138-desde-la-industria-escenario-petrolero-en-america-latina-durante-2007.html]. Consultado en abril de 2014.
- Ria-Novosti, 2010. “Delegación venezolana visitará Rusia y China para repasar detalles de la cooperación energética bilateral”, en Agencia de noticias Ria-Novosti, 28 de enero de 2010. En: [www.embavenez-paris.fr/noticias/noticia_detalle.php?id=313]. Consultado en abril de 2014.
- RIPE. 2011. “PDVSA y Sinopec acuerdan desarrollo de campo de petróleo”, en *El Economista*, 17 de septiembre de 2013. En: [<http://eleconomista.com.mx/industria-global/2013/09/17/pdvs-sinopec-acuerdan-desarrollo-campo-petroleo-venezuela>]. Consultado en abril de 2014.

Rocha, Euan. 2013. “CNOOC closes \$15.1 billion acquisition of Canada’s Nexen”, en *Reuters*, 25 de febrero de 2013. En: [www.reuters.com/article/2013/02/25/us-nexen-cnooc-idUSBRE91O1A420130225]. Consultado en abril de 2014.

Semana Económica. 2013. “China National Petroleum Corp (CNPC) adquiere los activos de Petrobras en el Perú”, en *Semana Económica*, 13 de noviembre de 2013. En: [www.elabs12.com/functions/message_view.html?mid=245373&mlid=543&siteid=2012000193&uid=051151951b]. Consultado en abril de 2014.

South American Business Information. 2001. “Peru: CNPC negotiates acquisition of stake in Sapet Development”, en *South American Business Information*, 26 de abril de 2001. En: [www.highbeam.com/doc/1G1-73908250.html]. Consultado en abril de 2014.

Páginas consultadas

China National Offshore Oil Corporation (CNOOC). En: [<http://en.cnooc.com.cn>]. Consultado en abril de 2014.

China National Petroleum Corporation (CNPC). En: [www.cnpc.com.cn/en/cnpcworldwide]. Consultado en abril de 2014.

China Petroleum and Chemical Corporation (Sinopec). En: [www.sinopec.com/]. Consultado en abril de 2014.

Grupo Diavaz. En: [www.diavaz.com/alianzas.php]. Consultado en abril de 2014.

Sapet Development Perú Inc. En: [www.sapet.com.pe]. Consultado en abril de 2014.