

NOMBRE	Gonzalo Ariel
APELLIDO	Pérez
INSTITUCIÓN	CEARE - UBA
EMAIL	gon_meister@hotmail.com

Introducción

En el trabajo siguiente se verá como el ascenso económico de China en el siglo XXI provoco un reordenamiento en el mercado hidrocarburífero que tuvo consecuencias en la geopolítica internacional.

China en la última década desplego unas variedades de estrategias diferentes para asegurarse de contar con los hidrocarburos necesarios para un desarrollo pleno de su economía. El crecimiento de la demanda del gigante rojo aumento los precios del petróleo y gas natural generando respuestas de parte de oferentes y demandantes para adaptarse a este nuevo escenario. Gobiernos proveedores de petróleo y gas natural analizan acercarse al nuevo jugador mundial de hidrocarburos en detrimentos de los históricos jugadores como Estados Unidos (EEUU) que cada día que pasa depende menos de las compras externas de hidrocarburos.

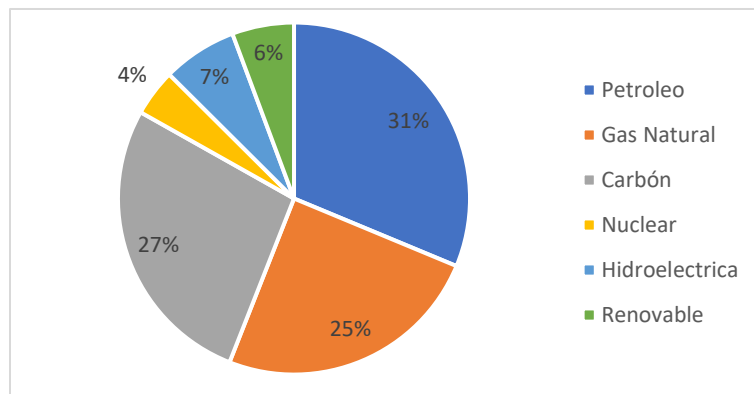
En un comienzo se analizará la importancia de los hidrocarburos como el petróleo, gas natural y carbón. Luego se pondrá el foco en China y en las estrategias en política exterior utilizadas para asegurarse sus provisiones y las consecuencias tanto positivas como negativas para los países implicados. Posteriormente se verá las respuestas de EEUU, la Unión Europea, Japón y Corea del Sur al nuevo mapa del mercado energético y los movimientos geopolíticos que provoco China debido a sus acciones hechas previamente. Además, se elaborará un balance de como cambio el mercado internacional de hidrocarburos a lo largo de la última década estableciendo las regiones y los países que mejor salieron plantados y los que no pudieron adaptarse a los cambios.

Para concluir se analizará como las estrategias llevadas a cabo en un mercado particular como el energético pueden cambiar las alianzas y provocar nuevas enemistades entre países creando un nuevo tablero geopolítico para las futuras décadas.

Relevancia y mercado de los hidrocarburos

Los hidrocarburos siguen siendo esenciales en la generación de energía representando un 83% del total. En el corto y mediano plazo el petróleo, gas natural y carbón van a seguir estando en todo el entramado productivo, aunque su relevancia sea distinta.

Gráfico 1. Generación primaria de energía mundial. Año 2020



Fuente: BP Statistical Review, 2021

El petróleo sigue siendo el hidrocarburo más relevante debido a su importancia en el sector transporte. Es la materia prima más codiciada e importante del mundo y su trascendencia seguirá estando para las próximas décadas. El gas natural tiene un uso más repartido y viene teniendo un crecimiento sostenido las últimas décadas. El carbón todavía tiene peso en la generación eléctrica, sin embargo, es el hidrocarburo de menor relevancia debido a la competencia directa con las energías renovables. Los hidrocarburos representan un bien esencial para los países por temas de seguridad energética como nacional, por lo tanto, es clave para un estado tener un abastecimiento ininterrumpido y estable del mismo.

El mercado de los tres bienes mencionados dista considerablemente de ser de competencia perfecta como puede presumirse al ser commodities. Los mercados presentan, concentración de oferentes y demandantes, grandes costos hundidos y volatilidad de precios. Una de las características es fundamental, concentración de la oferta. Los hidrocarburos se encuentran debajo de la corteza terrestre y su presencia en los distintos países es meramente suerte. Por lo tanto, algunos países fueron bendecidos con abundancia de recursos naturales mientras que otros no. Mientras que cualquier país puede comprar hidrocarburos, solo algunos los pueden vender.

China

China se convirtió en el principal consumidor mundial de energía en el 2009 desplazando a EEUU. La razón que subyace el crecimiento sostenido del consumo de energía primaria de Pekín es el aumento anual del 8.5% del producto bruto interno (PBI) en promedio desde el comienzo del nuevo milenio.

El carbón y petróleo fueron los dos principales recursos para generar energía primaria. El primero debido a la abundancia de reservas en el territorio chino, tienen la 3era mayor reserva mundial, y el segundo debido a la importancia e imposibilidad de sustitución en el parque automotor. Como correlato del aumento en la demanda de hidrocarburos llegó la dependencia externa de los mismos. Desde 1993 China es importador neto de petróleo, desde 2008 de carbón y desde 2009 de gas natural. El aumento en la demanda internacional de cada uno de los hidrocarburos no tuvo las mismas implicancias

La intromisión de China como el gigante del carbón en producción y consumo no tuvo consecuencias geopolíticas tan graves debido a sus cuantiosas reservas. En el mercado del gas natural y petróleo la intromisión de China sí pateó el tablero mundial. La injerencia de un gran jugador por el lado de la demanda afectó directamente a los históricos artífices del mercado. Tanto del lado de la oferta como del lado de la demanda se vieron beneficiados o perjudicados por su llegada. La consecuencia directa de la suba disparada de la demanda en un mercado caracterizado como el del petróleo y gas natural fue el alza de los precios.

Oferentes de Hidrocarburos

China desplegó una serie de estrategias diferentes para asegurarse las provisiones de hidrocarburos. En África predominó la creación de joint-ventures con empresas locales, los préstamos en contraparte de petróleo y la venta de armas para profundizar lazos comerciales (*journals open edition*, 2019). Pekín ejerció prácticas similares en América del Sur principalmente en Venezuela, país sancionado por EEUU y con las mayores reservas probadas de petróleo. Para el año 2014-2015 China tenía bajo control en Sudamérica más de 1 millón de barriles diarios, siendo el 55% del petróleo de origen venezolano. Solo el 60% del petróleo generado fue enviado a China mientras que el resto fue vendido en el mercado internacional (Rocha & Bielschowsky, 2016).

En Asia central prevaleció la inversión extranjera directa (IED) en Kazajistán, Uzbekistán y Turkmenistán para poder traer los recursos hidrocarbúricos de manera terrestre suprimiendo el riesgo de los cuellos de botellas en el comercio marítimo. Los tres países vieron llegar una lluvia de riqueza gracias a su vecino del este y pudieron romper el monopolio ruso en la comercialización de los bienes. En medio oriente, donde EEUU es el garante de la seguridad, se destacaron los contratos a largo plazo e IED con Arabia Saudita, Iraq, EAU e Irán. Washington observa cómo se

pone en duda su autoridad en medio oriente al China comprar petróleo desde Irán, país sancionado internacionalmente por occidente, y EAU suspendiendo un acuerdo multimillonario en la compra de jets F-35 norteamericanos debido a las presiones norteamericanas para que el emirato deje de comprar tecnología China (Salem, Hansler & Alkhaldi, 2021).

En países con mayor influencia y poderío como Rusia y Australia, China incremento el comercio, pero no pudo lograr controlar la producción. Xi Jinping no solo no pudo invertir en los yacimientos de hidrocarburos australianos, sino que también recibió críticas sobre el manejo de su política interna. Camberra emitió opinión pública sobre la investigación del origen de la pandemia Sars-Covid 19 y la violación de los derechos humanos en Xinjiang (Miguel, 2021). China, no acostumbrado a recibir agravio de sus proveedores, declaro una guerra comercial con Australia prohibiendo las importaciones de carbón.

El comercio bilateral y el principio de no injerencia interna fue el puntapié inicial para que Pekín pueda expandir su influencia por todo el globo. La llegada del comercio primero trajo inversiones, luego vinieron los préstamos y lentamente los países ven como su dependencia con el gigante asiático crece cada día. Mientras tanto, EEUU observa como su poder de a poco es cuestionado en medio oriente, como en su patio trasero Venezuela está totalmente alineada con China y como África se aleja de los brazos históricos de Europa.

Demanda de Hidrocarburos

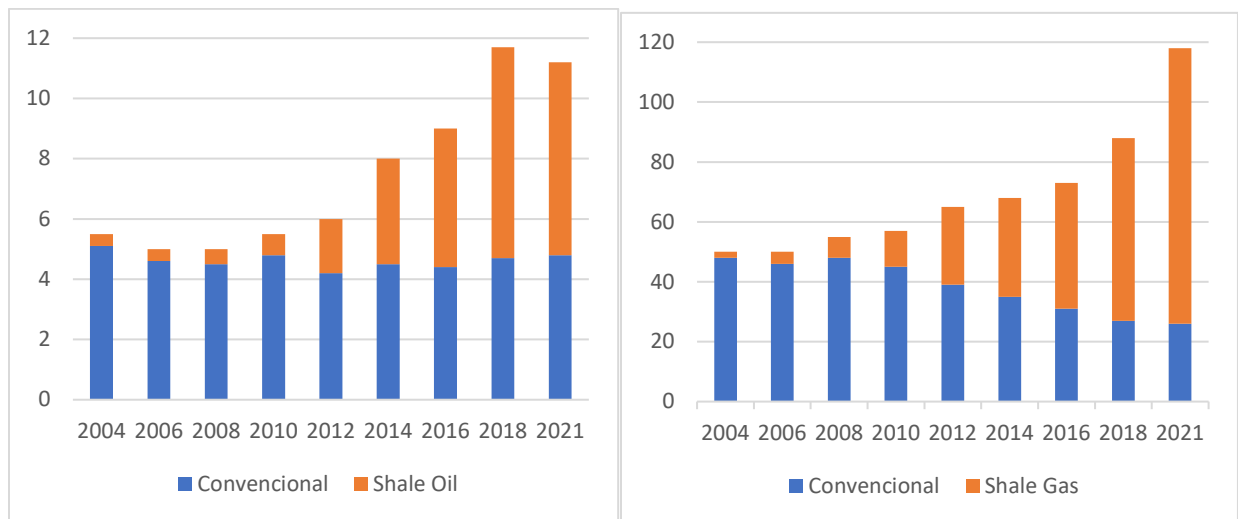
La intromisión de China en el mercado de hidrocarburos genero una subida en el precio y cambios en el destino de la demanda. Los principales consumidores se tuvieron que adaptarse rápidamente a las nuevas reglas en el mercado internacional de petróleo y gas natural.

EEUU, principal potencia mundial, es el mayor consumidor del mundo de gas natural y petróleo desde mediados del siglo XX y el tercero de carbón. La dependencia de terceros para abastecer las necesidades internas siempre marco la agenda externa de Washington. El petróleo fue siempre el hidrocarburo más codiciado por Washington debido a su baja capacidad para ser sustituido y a que debía importar más del 30% de sus necesidades internas.

A diferencia de China que se focalizo en acercar lazos con los oferentes mundiales, EEUU se enfocó en fomentar la producción local. El fracking o fracturación hidráulica, fue la respuesta estadounidense al boom en los precios de los hidrocarburos. La respuesta fue todo un éxito y para

el 2018 llegó a convertirse en el principal productor de petróleo y gas natural del mundo. El shale gas representaba el 70% del total de la producción interna y el shale oil el 60% (*EIA adds new play production data to shale gas and tight oil reports, U.S. EIA, 2019*).

Gráfico 2. Producción petróleo EEUU. millones barriles de petróleo por día. Año 2004-2021 Gráfico 3. Producción gas natural EEUU. Escala miles de millones m³. Año 2004-2021



Fuente: U.S. EIA, 2019 y U.S. EIA, 2021

Fuente: U.S. EIA, 2019 y U.S. EIA, 2021

EEUU paso a depender menos de sus clientes externos. En 2016 logró el autoabastecimiento de gas natural y en 2019 tuvo comercio neto positivo en la compra/venta de petróleo por primera vez desde 1940 (Meyer, 2019). El histórico paradigma norteamericano centrado en la demanda petrolera empezaba a cambiar. Las políticas internas se pusieron en sintonía con una estrategia enfocada más en la venta, y no tanto en la compra de hidrocarburos. En 2016 se deroga la ley que prohíbe la exportación de petróleo, vigente desde 1975, y en los años subsiguientes se construyeron gasoductos y plantas de licuefacción para exportar gas natural (Egan, 2016). Los primeros saldos exportables de gas natural fueron hacia México, pero el objetivo de Washington es conquistar el mercado asiático y europeo donde el precio pagado es mayor.

Debido a la menor dependencia externa, EEUU no tuvo la necesidad de seguir profundizando lazos con los históricos oferentes petroleros. Washington puso sanciones sobre el gobierno de Maduro y Biden tiene una postura más distante con los saudíes que el expresidente Donald Trump (Smith & Luce, 2020).

El reordenamiento de los intereses norteamericanos está cambiando lentamente el juego geopolítico. Con un EEUU que mira para adentro hay más margen de maniobra para el resto de los países que miran para afuera. Sin embargo, grandes productores como Rusia, Arabia Saudita e

Las distintas necesidades del gas ruso hacen que cada país tenga una postura diferente frente a las políticas hostiles de Putin. Mientras que Alemania tiene una actitud negociadora, Francia y el Reino Unido tienen opiniones más agresivas sobre las acciones de Moscú (Sevillano, 2022).

En 2006 y 2009 la Unión Europea experimento las consecuencias de no tener gas natural ruso al Ucrania apropiarse del mismo debido a consecuencias políticas. Una década más tarde, con la vuelta al fuego de la guerra Rusia-Ucrania en 2022, las alarmas en Europa se volvieron a encender.

El paso del tiempo y la voluntad política de Putin de no poner un alto al fuego alineo definitivamente a Alemania con el bloque europeo anti-ruso liderado por Francia y Reino Unido. La principal respuesta de la alianza norteamericana y europea fue apoyo logístico, armamentístico y financiero a Ucrania y un grupo de paquetes de sanciones a Rusia que golpearon a la nación en varios frentes económicos. La respuesta de Rusia no se hizo esperar. El Kremlin demando que todas las compras de gas natural se paguen en rublos. Ante la negativa de Europa, Moscú ya le cortó el suministro de gas natural a Países Bajos, Finlandia, Polonia y Bulgaria. Alemania y Dinamarca ya recibieron la advertencia de Moscú de corte de suministro sino se cumplen sus demandas. Putin ya demostró que cumple sus amenazas a quien no cumple sus demandas.

Mientras que Europa puede reemplazar las provisiones de petróleo ruso en poco tiempo, sustituir la totalidad del gas ruso en el corto plazo es una misión imposible debido a que no hay la infraestructura necesaria. El gas natural licuado (GNL) proveniente de Norteamérica y Medio Oriente y el gas natural de Azerbaiyán son los planes B que se barajan en Bruselas ante una eventual urgencia. El corto plazo no es prometedor para la Unión Europea. Las importaciones de gas natural siguen siendo elevadas y esenciales para la competitividad de su industria y la calefacción en invierno. La falta de diversificación de cartera en el pasado los tiene atados a las decisiones de Putin en el presente.

Moviéndonos hacia el este nos encontramos con Japón y Corea del Sur, dos grandes consumidores de hidrocarburos cercanos geográficamente a China. Ambos países importan la totalidad de sus necesidades hidrocarburíferas siendo los países del golfo pérsico sus principales proveedores (OEC, 2020).

Las estrategias realizadas por Tokio y Seúl para garantizar un abastecimiento seguro y confiable de petróleo y gas natural fueron profundizar los lazos con los países del golfo a través de IED,

contratos a largo plazo y ofertar los mayores precios del mercado. Las políticas realizadas encarecieron su matriz de insumo producto, bajando su competitividad, pero consiguieron provisiones seguras a diferencia de Europa.

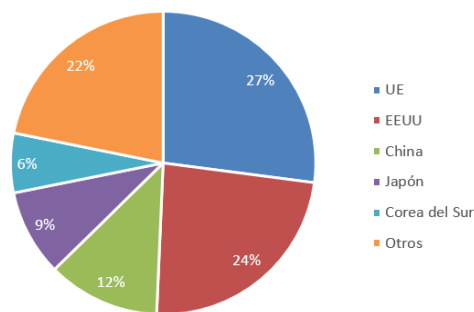
La primera conclusión que podemos sacar es que las políticas energéticas en materia de gas natural y petróleo ejercidas por EEUU y la Unión Europea en la última década no se asemejen a las realizadas por el gigante asiático. Las estrategias utilizadas por Japón y Corea del Sur solo son similares a las ejercidas por el gigante rojo al estar dispuestos a pagar un mayor precio y ofrecer IED. Ninguno de los países optó por convencer a proveedores a través de préstamos en contraparte de petróleo. La segunda conclusión es que los intereses en materia de abastecimiento de hidrocarburos entre Europa, Japón, Corea del Sur y EEUU ya no están en la misma página. Mientras que la UE, Japón y Corea del Sur siguen siendo importadores netos de hidrocarburos, EEUU se convirtió en un jugador relevante en el mercado internacional de gas natural exportando GNL.

La Unión Europea se encuentra en una encrucijada debido a que intenta conseguir provisiones de hidrocarburos, pero a su vez debe respetar las sanciones establecidas por Washington. Las prohibiciones a comprar recursos provenientes de Venezuela e Irán ya no afectan EEUU, mientras los europeos ven cerrarse otra puerta ante un posible abastecedor de recursos. Los principales demandantes de hidrocarburos tuvieron que actuar rápidamente ante la ascensión de Pekín como el gran consumidor de hidrocarburos. Japón, Corea del Sur y EEUU tomaron acciones rápidas y disminuyeron el riesgo de verse afectados ante un posible faltante de suministros que paralice las economías locales. La Unión Europea vio crecer su dependencia proveniente de Moscú y ahora está afrontando las consecuencias.

Cambios en el mercado de petróleo y gas natural 2010-2020

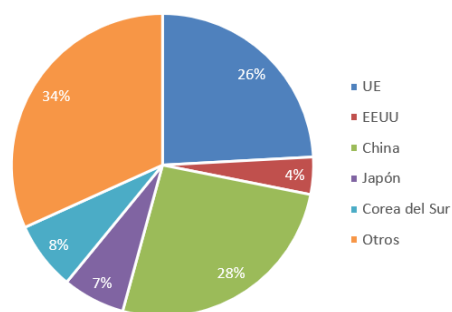
Las estrategias utilizadas por los grandes oferentes y demandantes de hidrocarburos reconfiguraron el mercado de petróleo y gas natural. Por el lado de los demandantes de petróleo, se puede apreciar claramente como EEUU decrece sus importaciones netas de petróleo debido al éxito de la explotación de hidrocarburos no convencionales. Por otro lado, la baja en la participación norteamericana es reemplazada en su mayoría con el ascenso de China.

Gráfico 4. Participación % en importaciones netas de petróleo por país/región. Año 2010



Fuente: OEC, 2020

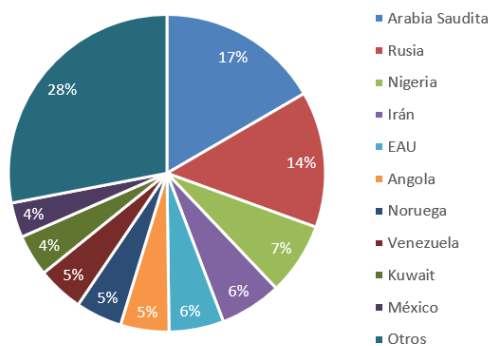
Gráfico 5. Participación % en importaciones netas de petróleo por país/región. Año 2020



Fuente: OEC, 2020

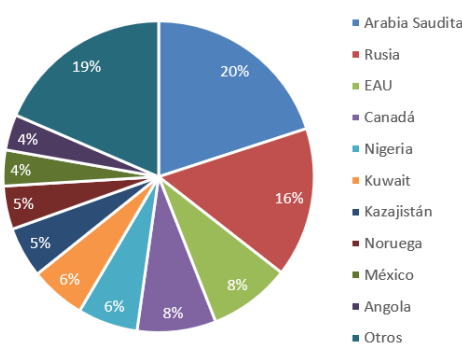
La UE, Japón y Corea del Sur tendieron a mantener constante su porcentaje en las importaciones netas de petróleo. Moviéndonos al lado de la oferta de petróleo hay pequeños cambios en la composición de los proveedores de oro negro. Las políticas realizadas por EEUU y China fueron las más relevantes para transformar el mercado internacional de petróleo.

Gráfico 6. Participación % en exportaciones netas de petróleo por país. Año 2010



Fuente: OEC, 2020

Gráfico 7. Participación % en exportaciones netas de petróleo por país. Año 2020

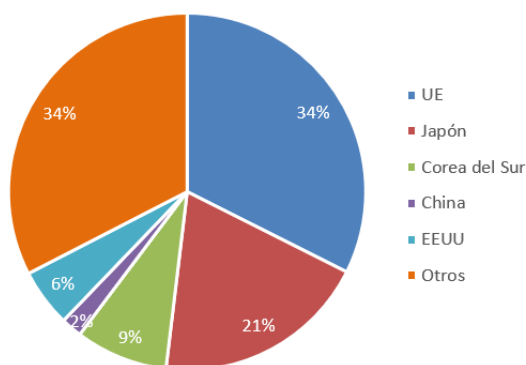


Fuente: OEC, 2020

Venezuela e Irán, países sancionados económicamente por Washington, perdieron terreno en el mercado internacional debido a su imposibilidad de vender sus excedentes. Una década más tarde ninguno de los dos figura en el top 10. Mientras tanto, Kazajistán y Rusia ganaron terreno gracias a los lazos comerciales estrechados con Pekín.

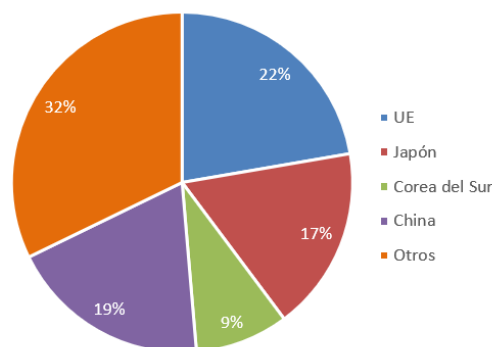
En el mercado del gas natural las diferencias son aún más marcadas. China en tan solo una década paso de representar un 2%, y una baja dependencia externa, a convertirse en el 2do mayor importador neto de gas natural solamente superado por la Unión Europea.

Gráfico 8. Participación % en importaciones netas de gas natural por país/región. Año 2010



Fuente: OEC, 2020

Gráfico 9. Participación % en importaciones netas de gas natural por país/región. Año 2020

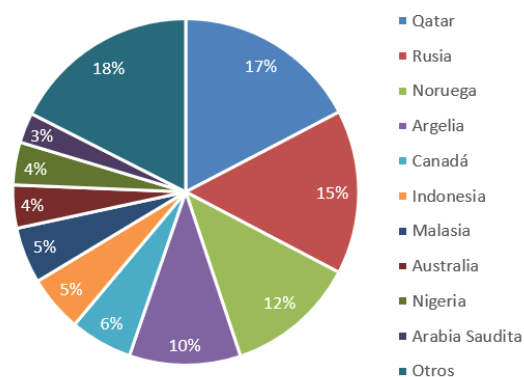


Fuente: OEC, 2020

EEUU logro un giro de 180 grados y consiguió el autoabastecimiento de gas natural. Japón y Corea del Sur, al igual que en materia petrolera, mantienen casi constante su porcentaje en las importaciones netas de gas natural. La Unión Europea bajo un 12% las importaciones netas de gas natural debido principalmente al declive en las importaciones de Francia e Italia (Ceicdata, 2022)

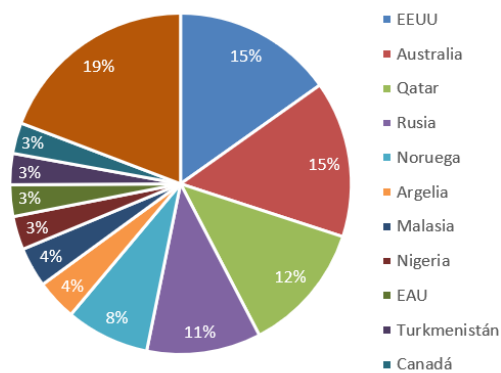
Por último, en el lado de las exportaciones netas de gas natural los mayores cambios en la última década fue la sorprendente aparición de EEUU como el mayor exportador de gas natural y el surgimiento de Turkmenistán como el décimo mayor exportador gracias a la alianza comercial con China.

Gráfico 10. Participación % en exportaciones netas de gas natural por país. Año 2010



Fuente: OEC, 2020

Gráfico 11. Participación % en exportaciones netas de gas natural por país. Año 2020



Fuente: OEC, 2020

Para concluir se puede apreciar como el decrecimiento mercado de EEUU por el lado de la demanda de petróleo y gas natural fue reemplazado casi en su totalidad por el ascenso de China.

Japón, Corea del Sur y la Unión Europea no lograron bajar significativamente la dependencia de los hidrocarburos externos por lo que sus economías están más expuestas.

Por el lado de la oferta, se aprecia el gran impacto negativo que tuvieron las sanciones norteamericanas a las economías de Venezuela e Irán. También se puede ver la incipiente relevancia que está tomando Asia central en la oferta mundial de hidrocarburos principalmente de la mano de Kazajstán y Turkmenistán.

Ganadores y perdedores

El incremento en la demanda y por consecuencia de los precios generados por el despertar de China en el siglo XXI movió el mapa geopolítico en las últimas dos décadas. A continuación, se dividirá a los países entre los grandes ganadores y perdedores debido al cambio en las reglas del juego.

Algunos países pudieron sacarle el mayor provecho al boom en el precio de los hidrocarburos y están en una mejor posición que una década atrás, ya sea por ingresos económicos, por diversidad de clientes o influencia geopolítica. En el último punto nos referimos claramente a Rusia. Vladimir Putin logro utilizar el gran poderío hidrocarburífero de Rusia para volver a colocar a Moscú como uno de los países con mayor influencia del mundo. La venta de petróleo y gas natural llenaron las arcas del estado y fueron esenciales para modernizar todo el aparato militar diezmado luego de la caída de la URSS. El creciente poderío armamentístico fue clave para ampliar su dominio regional y sus ansias imperialistas. La diversificación de su cartera de clientes es también un arma de presión de Putin con Europa.

Otros grandes ganadores son los países de Asia Central, principalmente Kazajstán, Turkmenistán, Uzbekistán y Azerbaiyán. Los cuatro países aumentaron las cantidades exportadas, obtienen un mayor precio, mejoraron la infraestructura instalada, lograron diversificar su cartera de clientes y pueden exportar sus recursos sin tener que entablar negociaciones con Moscú. El último gran ganador no puede ser otro que los países del Golfo Pérsico. La región con las mayores reservas de petróleo y gas natural volvieron a tener precios récords en su principal recurso exportable. La presencia de Pekín crece cada día en la región y de a poco disminuye el dominio norteamericano.

En África también se vieron beneficios en menor proporción por el alza de los precios del petróleo. Angola, Níger, Nigeria, Sudan, Camerún, Uganda y Mozambique vieron multiplicarse los

beneficios de las exportaciones y llegar una lluvia de IED que sirvieron para el desarrollo de los países. Sin embargo, la elevada deuda externa que presentan la mayoría de las naciones mencionadas con China hace pensar que su crecimiento en el mediano plazo pueda estar comprometido. Turquía y Mongolia son dos países que salieron ganando y tomaron mayor relevancia con las estrategias desarrolladas en los últimos años. Ambas naciones se convirtieron en países de tránsito por los gasoductos que conectan Asia central de Europa y Rusia de China. Sin necesidad de ser grandes jugadores de hidrocarburos, la geografía les hace llegar regalías y mayor poder de negociación.

Moviéndonos hacia el lado de los perdedores algunas naciones se adaptaron mejor que otras al nuevo orden en el mercado de hidrocarburos. EEUU optó por la estrategia de explotación de recursos no convencionales y fue todo un éxito. Washington logró apaciguar las necesidades externas logrando saldos exportables en materia de GNL. Si los americanos no están en el lado de los ganadores, solamente es debido a que un desplome en los precios haría no rentable la explotación de los recursos y volvería a crecer la dependencia externa. Japón y Corea del Sur debieron a fuerza de billetera asegurarse el abastecimiento del petróleo y gas natural. El elevado coste en las importaciones encareció toda la matriz insumo producto e hizo menos competitiva a sus industrias.

En Europa se pueden contemplar las peores consecuencias. La gran dependencia con Rusia, sumado a la ineficiencia para diversificar su cartera de proveedores y a las ansias imperialistas de Putin crearon un coctel explosivo que se puede apreciar las consecuencias hoy en día. Cuanto más nos acercamos a Moscú las consecuencias son aún más graves. En el corazón y este de Europa, Alemania, Polonia, República Checa y Finlandia, están pagando las consecuencias de poner todos los huevos en una canasta. La gran dependencia del gas ruso los tiene en vilo ante el inminente corte de suministro, lo cual provocaría una crisis ante la imposibilidad de sustituir las importaciones.

Un mundo con una matriz energética que depende en un 83% de fuentes fósiles presagia todavía una competencia por los recursos hidrocarbúricos. La transición energética hacia fuentes menos contaminantes ya comenzó, pero falta mucho para que se consolide. En el largo plazo el petróleo perderá terreno frente a la relevancia de otros minerales como el níquel, cobalto, cobre o litio entre otros. En el largo plazo grandes ganadores de hoy como son los países del golfo pérsico y de Asia

central se tendrán que adaptar a las nuevas demandas mundiales impuestas por la transición energética donde sus principales exportaciones quedarán obsoletas. Mientras tanto estas regiones tienen que aprovechar la ventana de oportunidad que les brinda sus posiciones privilegiadas porque el mundo está en constante cambio y nada perdura para siempre.

Conclusión

El desarrollo económico acelerado de una economía de tanta magnitud como China trajo consigo la dependencia externa de hidrocarburos en el siglo XXI. Las políticas ejecutadas por el gobierno liderado por Xi Jinping para conseguir las provisiones de petróleo y gas natural provocaron movimientos en la geopolítica internacional.

Algunas estrategias utilizadas por Pekín para asegurarse las provisiones de hidrocarburos son de dudosa moralidad. Cuanto menos desarrollado y más pobre es el país, las políticas chinas fueron más ambiciosas. El objetivo fue hacerse con el control total de la producción sin importar si eso conlleva elevados niveles de deuda y provisionar de material armamentístico a gobiernos que violan los DDHH. Estas prácticas se pueden apreciar en África, Asia central y Venezuela. Cuando nos movemos a países más desarrollados como son Rusia y la región de Medio Oriente, la estrategia principal fue la IED y los contratos a largo plazo. En países plenamente desarrollados como Australia, el gobierno de Pekín no pudo interferir en su política interna ni invertir en la producción. El gobierno de Xi Jinping se limitó a contratos de largo plazo.

La consecuencia directa del aumento en la demanda provocada por China en un mercado concentrado de manera oligopólica generó un inexorable aumento de los precios. Los principales países y regiones demandantes utilizaron diversas estrategias para adaptarse a este nuevo escenario. Para comenzar ni EEUU, la Unión Europea, Japón y Corea del Sur utilizaron las prácticas de sobreendeudamiento y pago en contraparte de petróleo ejercidas sistemáticamente por China para lograr un abastecimiento seguro y constante de gas natural y petróleo.

EEUU se refugió en la producción local de hidrocarburos no convencionales. Japón y Corea del Sur estuvieron dispuestos a pagar un mayor precio por el petróleo y gas natural importado, logrando contratos a largo plazo con las principales monarquías de Medio Oriente. La Unión Europea confió en las provisiones provenientes de Moscú, las cuales son las más baratas.

Rusia, Medio oriente y Asia central fueron los grandes ganadores de la nueva recomposición mundial en el mercado de los hidrocarburos. Cada uno de forma diferente aprovecho la revalorización de los commodities. Rusia aprovecho para renacer sus ansias imperialistas, Medio Oriente volvió a obtener beneficios extraordinarios y Asia Central logro expandir su producción y romper el monopolio comercial ruso.

Sin embargo, la ascensión de China y por correlato la suba en precio y revalorización de los hidrocarburos no solamente tuvieron consecuencias en la composición del mercado del petróleo y gas natural, sino que trascendió y afecto la geopolítica internacional. El mercado del petróleo y gas natural al manejar tanta cantidad de dinero puede mover las alianzas entre países.

China suma partidarios a sus causas gracias a las estrategias utilizadas al asegurarse los hidrocarburos. El comercio, prestamos, IED, venta de armas y tecnología incrementan la influencia mundial de Xi Jinping principalmente en países pobres y en desarrollo. Los mismos tienen un menor poder internacional, pero son una cantidad mucho mayor que los países desarrollados. El poderío chino ya trasciende sus fronteras y se levanta como el gran rival geopolítico de EEUU en el siglo XXI.

América del Sur ya se convirtió en el banco de reserva de petróleo de Pekín. En África y Asia central los lazos están aún más profundizados y ya toman partido por China en cuestiones internacionales. Países sancionados como Venezuela e Irán no tiene otro remedio que vender sus productos a China. Rusia estrecha lazos con China y actualmente es el mayor aliado de Pekín para romper el orden mundial unilateral de EEUU y Europa.

China es un dragón sin fondo para las provisiones de petróleo y gas natural ruso. Putin logro diversificar su cartera de clientes por lo que logro más margen de maniobra para presionar a Europa. La invasión a Ucrania perpetrada este año es un claro ejemplo. Desde Moscú saben que Europa tendrá más dificultades en encontrar nuevos proveedores que ellos en encontrar nuevos compradores. La guerra en Ucrania y la escalada en los precios del gas natural debilitan notablemente la posición de la Unión Europea. EEUU observa como su mayor aliado internacional se debilita mientras China va creciendo.

Mientras tanto, EEUU ejerce un enfoque hacia adentro en materia de petróleo y gas natural, lo cual es una bendición en materia de política exterior para China. EEUU cambio sus intereses y empezó

a preocuparse por colocar sus excedentes en el exterior en vez de renovar tratos comerciales con históricos oferentes. Los intereses de Washington ya no están alineados con los oferentes de hidrocarburos. Países con abundancia de recursos como Arabia Saudita y sus vecinos en medio oriente, ven como Washington les suelta la mano y de a poco se acercan a su principal socio comercial, China.

Las placas tectónicas del orden mundial se están moviendo. Un mundo multipolar está surgiendo donde China ejercerá como el balance de poder al orden establecido actualmente liderado por EEUU y sus aliados europeos. Gracias al comercio de hidrocarburos China logra conseguir nuevos aliados para contraponerse a orden actual. El principio de no injerencia en asuntos internos le permite estrechar lazos con países no relevantes para la comunidad internacional.

Los procesos geopolíticos llevas décadas en consumarse y China quiere mostrarse neutral en los conflictos internacionales hasta que se sienta preparada para competir mano a mano con las potencias occidentales. Mientras tanto, con un perfil bajo va ganando aliados y adeptos a sus políticas. Mientras EEUU descuida a sus socios y Europa no se pone de acuerdo si cortar lazos con Rusia, la maquinaria china de influencia internacional sigue funcionando y más países se van acercando al brazo contenedor del gigante asiático.

Bibliografía

BP plc. (2021). Statistical Review of World Energy.

Ceic Data. (2020). Obtenido de Ceic Data: <https://www.ceicdata.com/en/indicator/france/natural-gas-consumption>

Egan, M. (2016, Enero 29). Obtenido de CNN: <https://money.cnn.com/2016/01/29/investing/us-oil-exports-begin/>

Energy Information Administration. (2019, Febrero 15). Obtenido de EIA:
<https://www.eia.gov/todayinenergy/detail.php?id=38372>

Energy Information Administration. (2021, Diciembre 22). Obtenido de EIA:
[https://www.eia.gov/todayinenergy/detail.php?id=50621#:~:text=U.S.%20crude%20oil%](https://www.eia.gov/todayinenergy/detail.php?id=50621#:~:text=U.S.%20crude%20oil%20)

20production%20averaged,U.S.%20Energy%20Information%20Administration's%20records.

epdata. (2021). Retrieved from www.epdata.es: <https://www.epdata.es/porcentaje-gas-natural-importado-rusia-paises-europeos-2020/02d8acdf-f5b9-4b53-95fc-44824cf3a695>

Meyer, G. (2019, Noviembre 29). Retrieved from Financial Times:
<https://www.ft.com/content/9cbba7b0-12dd-11ea-a7e6-62bf4f9e548a>

Miguel, R. d. (2021, Diciembre 8). Obtenido de El País : <https://elpais.com/internacional/2021-12-08/australia-se-suma-al-boicot-diplomatico-de-ee-uu-a-los-juegos-de-invierno-en-china.html>

Observatory of Economic Complexity. (2020). Obtenido de OEC World:
<https://oec.world/en/home-b>

Rocha, F., & Bielschowsky, R. (2018). La búsqueda de China de recursos naturales en América Latina. *CEPAL*.

Salem, M., Hansler, J., & Alkhalidi, C. (2021, Diciembre 15). Obtenido de CNN:
<https://edition.cnn.com/2021/12/14/middleeast/uae-weapons-deal-washington-china-intl/index.html>

Sevillano, E. (2022, Febrero 7). Obtenido de El País: <https://elpais.com/internacional/2022-02-07/la-tibieza-de-alemania-ante-rusia-suscita-las-criticas-de-los-aliados-occidentales.html>

Smith, S., & Luce, D. D. (2020, Noviembre 12). Obtenido de BBC News:
<https://www.nbcnews.com/news/world/less-privileged-personal-how-u-s-saudi-ties-may-soon-n1247439>

Vasquez, P. I. (2019). Obtenido de Open Edition Journals:
<https://journals.openedition.org/poldev/3174>