



COMILLAS
UNIVERSIDAD PONTIFICIA

ICAI

ICADE

CIHS

Facultad de Ciencias Humanas y Sociales
Grado en Relaciones Internacionales

Trabajo Fin de Grado

**EL NUEVO ASPECTO DEL GOLFO PÉRSICO
COMO PIEZA FUNDAMENTAL EN EL FUTURO
DEL SECTOR ENERGÉTICO:
El caso de Irak**

Estudiante: Cristina de la Iglesia Gutiérrez

Director: Eszter Wirth

Madrid, abril 2023

Resumen

La comercialización de hidrocarburos, y en concreto el petróleo es uno de los pilares fundamentales de la economía mundial, al ser una de las principales fuentes de energía utilizadas. Los países situados en la región del golfo pérsico han ido ganando peso en el sector energético a lo largo de las décadas, hasta convertirse en estos momentos en uno de los protagonistas en el ámbito internacional, por disponer de las mayores reservas de este a nivel mundial.

El siguiente trabajo busca hacer un estudio acerca de la evolución de la industria petrolera en el Golfo Pérsico, centrándose más concretamente en el caso de Irak, para realizar un análisis de los desafíos y oportunidades a los que se enfrenta el país en el sector y su dependencia con respecto a este. Por otro lado, se busca examinar qué consecuencias acarrearía la disminución de la demanda de petróleo y por consiguiente su reinención a través de la inversión en energías renovables. ¿logrará esta región transformar lo que parece ser el comienzo de un periodo de volatilidad en una década de triunfos?

Palabras clave: hidrocarburos, Golfo Pérsico, Irak, comercio exterior, energías renovables.

Abstract

The commercialization of hydrocarbons, and specifically oil, is one of the fundamental pillars of the world economy, as it is one of the main sources of energy used. The countries located in the Persian Gulf region have been gaining weight in the energy sector over the decades and have now become one of the main players in the international arena, as they have the largest oil reserves in the world.

The following thesis seeks to study the evolution of the oil industry in the Persian Gulf, focusing more specifically on Iraq, analyzes the challenges and opportunities facing the country in the oil sector and its dependence on it. On the other hand, it seeks to examine the consequences of a possible decline in oil demand and consequently its reinvention through investment in renewable energy. Will this region succeed in transforming what appears to be the beginning of a period of volatility into a decade of triumphs?

Key words: oil, gas, Persian Gulf, Iraq, foreign trade, renewable energies.

ÍNDICE DE CONTENIDOS

1	INTRODUCCIÓN	5
1.1	Finalidad y motivos	7
1.2	Objetivos y preguntas	8
1.3	Metodología	9
2	MARCO TEÓRICO	10
2.1.1	Teoría del pico de Hubbert	11
2.1.2	Teoría de la maldición de los recursos naturales.....	12
3	ANÁLISIS Y DISCUSIÓN	14
3.1	Antecedentes históricos	14
3.1.1	La creación de la OPEP como órgano de negociación.....	16
3.1.2	La crisis del petróleo de 1973	17
3.1.3	Guerra del Golfo	18
3.1.4	Guerra de Irak y evolución de los últimos años	19
3.2	Geografía del petróleo mundial: producción y consumo	20
3.2.1	Reservas petrolíferas	20
3.2.2	Producción y consumo	22
3.3	Política y Relaciones Internacionales en torno al petróleo en el Golfo Pérsico	24
3.3.1	Alianzas y acuerdos en torno a la región del Golfo.....	24
3.3.2	Dilemas internacionales en torno a la región del Golfo.....	29
3.4	Análisis del caso de Irak	30
3.4.1	Indicadores económicos sobre la dependencia del sector de hidrocarburos.....	30
3.4.2	Inversión en energías renovables	36
3.5	Previsiones futuras de la evolución del petróleo	43
4	CONCLUSIÓN Y LÍNEAS FUTURAS	45
5	REFERENCIAS	48
6	ANEXOS	55

ÍNDICE DE FIGURAS

<i>Figura 1: Consumo mundial de energía primaria en exajulios (2000-2021)</i>	<i>6</i>
<i>Figura 2: Ratio de reservas frente a producción en 2019 en años por región.....</i>	<i>21</i>
<i>Figura 3: Evolución histórica del ratio R/P por región (1989-2020)</i>	<i>21</i>
<i>Figura 4: Análisis de las reservas y el R/P en Oriente Medio en el año 2019</i>	<i>22</i>
<i>Figura 5: Comparación de la producción y el consumo de petróleo por región, en millones de barriles diarios.....</i>	<i>23</i>
<i>Figura 6: Gráficas del consumo de energía primaria en valores absolutos y por habitante entre el año 2000 y 2021 en los países del Golfo Pérsico, en teravatios/hora y kilovatios/hora, respectivamente.....</i>	<i>24</i>
<i>Figura 7: Reservas confirmadas de petróleo crudo de los miembros de la OPEP en miles de millones de barriles, desde 1960 hasta 2020</i>	<i>25</i>
<i>Figura 8: Producción de petróleo crudo de los miembros de la OPEP, en millones de barriles por día, desde 1960 hasta 2020.....</i>	<i>26</i>
<i>Figura 9: Evolución del PIB (US\$ a precios actuales en miles de millones) de los países de la región del Golfo Pérsico durante los años 2000-2021</i>	<i>30</i>
<i>Figura 10: Evolución del PIB per cápita (US\$ a precios actuales) de los países de la región del Golfo Pérsico durante los años 2000-2021</i>	<i>31</i>
<i>Figura 11: Porcentaje de exportaciones de combustibles con respecto al total de las mercancías exportadas en los países de la región del Golfo Pérsico durante los años 2000-2020.....</i>	<i>32</i>
<i>Figura 12: Rentas del petróleo (% del PIB) de los países de la región del Golfo Pérsico durante los años 2000-2020.....</i>	<i>33</i>
<i>Figura 13: Evolución del precio del barril Brent en dólares nominales por meses entre enero del 2000 y marzo del 2023</i>	<i>34</i>
<i>Figura 14: Tasa de apertura comercial en % del PIB de los países de la región del Golfo Pérsico durante los años 2000-2021</i>	<i>35</i>
<i>Figura 15: Evolución de la balanza comercial (de bienes y servicios) de Irak en miles de millones durante los años 2005-2021</i>	<i>35</i>
<i>Figura 16: Evolución de la balanza por cuenta corriente en % del PIB en los países del Golfo Pérsico durante los años 2005-2021</i>	<i>36</i>

<i>Figura 17: Planes de energía renovable en los estados del CCG.....</i>	37
<i>Figura 18: Consumo de energía renovable (% del consumo total de energía final) en Irak durante los años 2000-2021.....</i>	38
<i>Figura 19: Producción de electricidad por fuente en teravatios en Irak entre 2000-2021.....</i>	39
<i>Figura 20: Irradiación solar anual de la región de Irak.....</i>	40
<i>Figura 21: Inversión extranjera directa neta de la balanza de pagos a precios actuales en miles de millones de dólares en Irak entre los años 2005 y 2021.....</i>	41

ÍNDICE DE ABREVIATURAS

AIOC-Anglo-Persian Oil Company

BP-British Petroleum

CCG-Consejo de Cooperación del Golfo

EAU-Emiratos Árabes Unidos

FMI-Fondo Monetario Internacional

OPEP-Organización de Países Exportadores de Petróleo

PIB-Producto Interior Bruto

GW-Gigavatio

TWh-Teravatio

R/P Ratio-Relación Reservas/Producción

RST-Rentier State Theory

WTI-West Texas Intermediate

1 INTRODUCCIÓN

El Golfo Pérsico es un golfo marino o cuerpo de agua que se encuentra situado entre la Península y el mar Arábigo. No obstante, dicha región es mucho más que un simple enclave geográfico, la historia que hay detrás hace de este un tema importante que estudiar en su trayectoria pasada pero también en su futuro- incierto para muchos-.

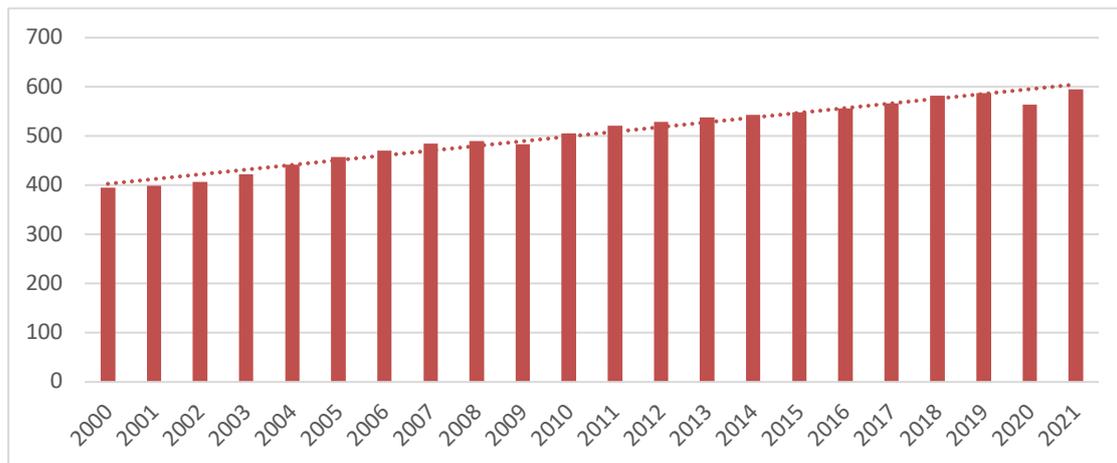
La región del Golfo Pérsico hace referencia a un total de siete países árabes: Reino de Bahrein, Kuwait, Irak, el Sultanato de Omán, Qatar, Arabia Saudí y los Emiratos Árabes Unidos. Esta región es conocida mundialmente por sus recursos energéticos, piezas clave en los últimos siglos- el petróleo y gas natural. Se estima que, en estos momentos, el Golfo Pérsico produce alrededor de un tercio de las reservas del mundo, además de poseer cerca del 50% de las reservas de petróleo. Sus recursos energéticos se exportan a consumidores de todo el mundo, incluyendo Asia, Europa o los Estados Unidos, lo que hace que esta región sea un lugar de interés y un enclave estratégico para los gobiernos de diferentes países (The Strauss Center, 2022).

La gran mayoría posee reservas petrolíferas para su propia explotación y comercialización, lo que se traduce en grandes cantidades de ingresos y un posicionamiento estratégico con respecto a otros países. Disponer de estos yacimientos petrolíferos es sinónimo de poder, sin embargo, la historia ha demostrado que estos no garantizan el pleno enriquecimiento del país. Muchos de los países con más reservas en el mundo, son a la vez de los países más inestables y deteriorados, con mayores amenazas a su soberanía, así como inestabilidad social (Merino, 2021).

A pesar de esta situación, la realidad es innegable: las actividades que desarrollamos cada día dependen en su gran medida de estos combustibles fósiles (petróleo, carbón o gas natural), y cada vez más necesitamos una mayor cantidad de ellos. Como se puede observar en la figura 1, el consumo mundial de energía primaria (fuentes de energía disponibles en la naturaleza que no han sido convertidas o transformadas) se ha visto incrementado en los últimos 20 años. Comenzando por un valor de 394,5 exajulios en 2000, el valor ha llegado a alcanzar casi los 600 exajulios, lo cual nos hace

entender que nuestra dependencia no solo se sigue manteniendo, sino que continúa creciendo (Statista Research Department, 2022).

Figura 1: Consumo mundial de energía primaria en exajulios (2000-2021)



Fuente: Statista (2022)

Las decisiones económicas no son las únicas que se ven influenciadas con respecto a la producción o consumo de petróleo, las propias relaciones internacionales han girado en numerosas ocasiones en torno a ello. Ejemplos son los diferentes conflictos internacionales que han surgido por disputas relacionadas con los hidrocarburos, así como las numerosas alianzas creadas entre diferentes Estados destinados al control internacional, como es el caso de la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP) o del Consejo de Cooperación para los Estados Árabes del Golfo (CCG) (Amirah Fernández, 2011).

Todo lo expuesto con anterioridad confirma la dependencia existente de fuentes de energías fósiles, siendo preocupante al introducir en la ecuación otros factores. En primer lugar, estos recursos no son ilimitados, sino que tienen un fin, y teniendo en cuenta el ritmo al que continuamos consumiendo energías no renovables como el petróleo, su fin podría llegar en algo más de 30 años (The Strauss Center, 2022).

Por otro lado, sus efectos contaminantes hacen que nuestra dependencia sea un riesgo para nuestro planeta, causando la destrucción de ecosistemas, medio ambiente o nuestro propio riesgo para la salud. Juntando entonces ambos factores, se puede entender

la necesidad de desarrollar fuentes de energía alternativas que solucionen ambos problemas (Galán, 2014).

La teoría suena lógica, sin embargo, la realidad es que todos estos países dependen económicamente de la comercialización de hidrocarburos y, dada la posibilidad de que estos se agoten en un periodo de tiempo bastante corto, estos Estados deberían diversificar sus economías con el fin de buscar nuevas oportunidades o entender posibles desafíos que pueden surgir en torno a dicha temática, para poder afrontarlos con soluciones únicas e innovadoras (Herrera Romero, 2006).

Irak es un claro ejemplo de un país del Golfo cuya economía depende mayormente de la producción de hidrocarburos. La naturaleza de estos recursos, así como su impacto medioambiental, muestra la urgencia de buscar alternativas de diversificación de su economía, siendo las energías renovables una posible solución (González Ramos, 2019). A lo largo del trabajo se analizará la situación tanto de la Región del Golfo como del caso particular de Irak.

1.1 Finalidad y motivos

En estos momentos nos encontramos en un periodo que se caracteriza principalmente por ser incierto. La realidad que estamos viviendo es un periodo en el que nuestras vidas dependen continuamente de recursos no renovables, y, a pesar de diseñarse cada vez más nuevas formas renovables, no conseguimos “despegarnos” de estas primeras. Tampoco podemos obviar la cantidad de conflictos que surgen en torno a la posesión de ellas. Disponer de hidrocarburos es sinónimo de poder, y la historia nos lo ha demostrado.

Desde los inicios, el mundo árabe ha sido un tema que ha acaparado la atención de varios especialistas. Esta región ha sido también el foco de atención de diferentes fuentes de información como telediarios o prensa. A pesar de encontrarse tan lejos, hablando tanto en términos geográficos como con lo que respecta de avances culturales comparados con el mundo occidental; es impactante a la vez que misterioso cómo no dejan de ser un foco principal en nuestra propia evolución.

Gracias a la trayectoria académica como estudiante de Relaciones Internacionales se puede comprender de una forma más profunda la importancia de las relaciones geopolíticas y el por qué todos los países que engloban el Golfo Pérsico van a ser piezas fundamentales en los próximos años. No obstante, el futuro es incierto y en estos momentos, dentro de los asuntos internacionales, existen ciertos aspectos difíciles de prever. Además, la interconexión que existe entre todos los estados hace que cualquier evento pueda cambiar el rumbo de las cosas. La invasión de Ucrania por Rusia es uno de los muchos ejemplos que se podrían utilizar, donde el conflicto ha pasado a afectar a una gran nube de estados ajenos a la disputa inicial, y siendo el sector petrolero un claro ejemplo afectado.

Uniendo todo lo anterior con el interés relacionado con el comercio internacional y las finanzas, surge la idea de realizar esta temática de trabajo de fin de grado. Dado que la comercialización de los hidrocarburos es un tema de gran relevancia y que los países árabes, y en concreto los situados en el Golfo Pérsico son los grandes protagonistas, un trabajo final que uniese todos estos aspectos podría ser la combinación perfecta. Otras temáticas que tratar serían el hecho de poder entender cómo dichos países han logrado posicionarse hasta donde se encuentran en estos momentos, qué futuro les espera en caso de agotamiento de los recursos o qué posibles inversiones se podrían contemplar en otras industrias.

Todo ello aportaría una visión a futuro del grado de dependencia económicamente hablando de los países del Golfo, siendo el foco de atención Irak como uno de los países claves en este aspecto. Está claro que los países árabes necesitan llevar a cabo una diversificación económica dada la necesidad de cambiar las energías no renovables a recursos energéticos más limpios e inminentes, la clave está en si pueden conseguirlo o cuáles son sus mayores retos para ello.

1.2 Objetivos y preguntas

A grandes rasgos, el objetivo principal del siguiente trabajo de fin de grado consiste en analizar la posición del Golfo Pérsico en relación con el comercio del petróleo, y más en concreto el estado de Irak, así como entender a qué desafíos y oportunidades se enfrenta dada su dependencia económica con la comercialización de hidrocarburos. A

mayores, se plantean ciertos objetivos adicionales que ayudarán a entender el objetivo principal:

- Estudiar la evolución histórica de la región del Golfo en relación con la comercialización de petróleo, así como los diversos conflictos que han surgido con el paso del tiempo relacionados con este ámbito.
- Analizar el grado de dependencia económica que esta región, y en especial Irak, tienen con respecto a la comercialización de petróleo.
- Entender los desafíos y oportunidades a los que se enfrenta Irak en el sector del petróleo, así como la posibilidad de poder modernizar y actualizar la infraestructura del sector.
- Estudiar la política y relaciones internacionales en torno al petróleo en el Golfo Pérsico, incluyendo las alianzas y acuerdos, así como los dilemas internacionales relacionados con el petróleo.
- Analizar la posibilidad de diversificación de la economía de Irak y la opción de inversión en energía renovables.

Todos estos objetivos conllevan el planteamiento de ciertas preguntas de investigación para poder encontrar respuestas a través de este trabajo de investigación:

¿Cuáles son las tendencias y desafíos futuros para la comercialización del petróleo en el Golfo Pérsico y en Irak, y cómo podrían abordarse?

¿Cómo se está llevando a cabo la modernización de la industria petrolera en Irak?

¿Cómo se están abordando los desafíos ambientales y sociales relacionados con la industria petrolera en Irak?

1.3 Metodología

El siguiente trabajo de investigación se ha llevado a cabo a través de la investigación y análisis de los diferentes aspectos que engloban la comercialización del petróleo en el Golfo Pérsico, desarrollando más ampliamente el caso de Irak. Toda la información expuesta en los siguientes apartados ha sido obtenida a partir de diferentes

fuentes bibliográficas como artículos académicos, prensa internacional, así como organismos internacionales oficiales como el Banco Mundial, el Fondo Monetario Internacional, la OPEP o Our World in Data, entre otros.

El estudio se divide en tres apartados claros: comenzando por la introducción, se detallan los motivos a la hora de realizar el presente trabajo, qué objetivos o preguntas se plantean para el desarrollo de este o la metodología empleada. En el segundo apartado, se incluyen diferentes teorías pertenecientes al marco teórico de la investigación que pretenden contextualizar y fundamentar teóricamente los planteamientos generados a lo largo de este.

El tercer apartado recoge el desarrollo del objeto de estudio, intentando responder a las preguntas planteadas con anterioridad. Para ello se ha elaborado un breve resumen de los antecedentes en torno a la comercialización del petróleo, un análisis de la producción y consumo de petróleo, o la exposición de la influencia de los hidrocarburos en el entorno más internacional. A mayores, se detalla el caso particular de Irak, su situación actual y sus posibilidades futuras en torno a las energías renovables; así como las previsiones futuras del mercado petrolero en los próximos años.

Para terminar, en el cuarto apartado se expondrán las principales conclusiones extraídas del trabajo de investigación, así como diversas líneas futuras de investigación que podrían derivar de dicho trabajo.

2 MARCO TEÓRICO

La posesión y exportación de petróleo ha sido un tema de gran relevancia en diferentes ámbitos. Es por ello por lo que, desde el siglo pasado, con el comienzo de la comercialización de petróleo, varios teóricos han elaborado diferentes teorías que engloban diversas visiones. Todas ellas, de una forma u otra, complementan los puntos a los que este trabajo de fin de grado quiere llegar, siendo una buena base teórica sobre la que comenzar.

2.1.1 Teoría del pico de Hubbert

La teoría del pico de Hubbert fue desarrollada en 1956 por M. King Hubbert. El geoquímico predijo un aumento exponencial del consumo de petróleo, que llegaría a alcanzar un máximo hasta terminar descendiendo cada vez con mayor rapidez, hasta terminar agotándose. Es aquí donde surge el concepto de “*pico de Hubbert*”, que hace referencia al momento en el que la explotación en un pozo de petróleo comienza a decaer (Ordoñez, 2009).

Esta investigación y análisis se realizó en diferentes países, obteniendo en todos ellos una curva similar, y dando lugar finalmente al surgimiento de este modelo. Aunque la predicción del cálculo de Hubbert parecía estar en lo cierto, al coincidir en la fecha en la que EEUU llegaría a su punto más alto, la realidad es que sus estimaciones con respecto a la producción mundial no fueron los mejores, estableciendo el pico del petróleo entre 1995 y 2000. Estas inexactitudes han hecho que la teoría haya sido objeto de controversia por muchos economistas, ya que se considera que existen una gran cantidad de factores que no se han incluido en los cálculos y que podrían modificar los resultados, obteniendo una fecha diferente (Madrid, s.f).

Como se ha mencionado, diversas variables continúan modificando cada día las estimaciones finales, haciendo que sea muy complicado predecir un resultado sin sesgo. Algunas de estas variables están relacionadas con las relaciones internacionales, con ejemplos como las modificaciones del valor del barril o las crisis mundiales, que pueden influir en un mayor o menor consumo de hidrocarburos, así como los conflictos entre estados, que pueden acelerar o frenar el consumo de estos (Ordóñez, 2009).

Por otro lado, el factor tecnológico entra en juego. Dados los avances que han tenido lugar en las últimas décadas, se ha logrado extraer petróleo de lugares donde en el pasado hubiera sido imposible acceder, por lo que el hecho de que en los próximos años se puedan descubrir nuevos yacimientos también modificaría esa curva (Argento, 2021). Por último, las reservas siguen siendo un aspecto incierto. Además de ser dificultoso poder estimar la medición correcta de estas, hay cierta “opacidad”. Esto se debe a que la cotización en bolsa de las propias compañías petroleras más grandes a nivel mundial varía en función

del tamaño de sus reservas, por lo que a veces dichos datos son modificados en beneficio propio (Fernández Furán y González Reyes, 2015)

La teoría de Hubbert establece también consecuencias preocupantes para el momento en el cual se alcance el pico, es decir, cuando se llegue al momento donde el petróleo comience a no estar disponible en su totalidad. Algunos sectores, como la agricultura, cuyas actividades dependen principalmente de la disposición de dicho bien sufrirían retrocesos. Además, los procesos de extracción de petróleo pasarían a ser cada vez más agresivos, dañando en gran medida al medio ambiente con situaciones irreversibles. La teoría finaliza pues, con la necesidad de encontrar nuevas energías renovables para evitar todos estos sucesos (Madrid, s.f).

2.1.2 Teoría de la maldición de los recursos naturales

A comienzos del siglo XX se consideraba que la posesión de recursos naturales favorecía a los países en vías de desarrollo, ya que tenían a su disposición la posibilidad de poder atraer diversas fuentes de inversión que más tarde se reinvertirían en otros sectores o infraestructuras. Aunque dicha visión parecía tener sentido, la situación de estos países no parecía verse tan beneficiada, desarrollándose por ello otras teorías y puntos de vista (Wirth, 2017). A partir de la segunda mitad del siglo XX comienzan a surgir otros pensamientos que cuestionaban los puntos anteriores, creándose finalmente lo que se conoce como la *Teoría de la maldición de los recursos naturales*. Dicha teoría recoge los pensamientos de Sachs y Warner, relacionando la posesión de abundantes recursos naturales como una “maldición” (Sachs y Warner, 1995).

La teoría de la maldición de los recursos naturales expone que los países con una abundancia de recursos naturales como el gas, petróleo o minerales a menudo experimentan un peor desarrollo económico y social que aquellos otros países que no los tienen a su disposición. También se basa en la concepción de que estos países, que tienen a su disposición una gran cantidad de recursos naturales, dependen de su exportación, lo cual les impide poder disponer de una economía diversificada y competitiva (Boyce y Emery, 2011). Se considera que, la maldición de los recursos naturales puede tener cuatro posibles vías de transmisión, siendo estas el deficiente funcionamiento de las instituciones en todos aquellos Estados que exportan materias primas; la llamada “enfermedad

holandesa”, la volatilidad y disminución de los precios de estos recursos, y, por último, la reducida capacidad del sector primario para crear eslabones tecnológicos y productivos (Wirth, 2017).

Uno de los principales problemas que surgen en torno a estos recursos que hace que los países sean muy vulnerables es la *volatilidad de precios internacionales*. En función del ciclo económico, estos productos han experimentado subidas en gran escala o bajadas bruscas. Estas oscilaciones son negativas ya que generan incertidumbre y desalientan la inversión e incorporación de innovaciones técnicas, reduciendo la posibilidad de un crecimiento del PIB (Acemoglu y Xilibotti, 1997). Además, genera una sobreexplotación de estos recursos naturales en momentos de sobrecrecimiento económico, cuando el PIB crece por encima de su tasa potencial (Moreno, 2015).

Surge también otro factor importante que se debe tener en cuenta: *la dimensión institucional*. La hipótesis de Mehlum et al. (2006) explica que las organizaciones son fundamentales a la hora de poder reducir el impacto de dicha “maldición”. Existen ciertas instituciones orientadas a la producción y otras a la captación de renta. Dado que la gran mayoría de empresas y organizaciones se centran en obtener rentabilidad a corto plazo, sin tener en cuenta otros factores como la diversificación de la estructura productiva o más el largo plazo, su enfoque pasa a ser negativo. Es por ello por lo que un enfoque más multidisciplinar beneficiaría a estos estados más vulnerables (Wirth, 2017).

El enfoque hacia la captación de renta ha pasado a denominarse “rentismo petrolero”. La teoría surgida de dicho concepto, conocida como la teoría del Estado rentista o “*Rentier State Theory*” (RST) busca explicar las relaciones entre el Estado y la sociedad en aquellos países donde una gran proporción de sus ingresos provienen de pagos externos y no productivos, como son las exportaciones de petróleo, o las ayudas internacionales recibidas. Los puntos básicos de dicha teoría explican que, el hecho de recibir sus ingresos de una manera externa y distribuirlos a la sociedad evita la necesidad de establecer impuestos o establecer estrategias de desarrollo, enfocándose principalmente en los países de Oriente Medio. Dicha teoría busca responder las preguntas relacionadas con el déficit democrático en la región, así como los obstáculos de desarrollo a los que se enfrentan (Gray, 2011.)

Continuando con las posibles vías de transmisión de esta “maldición”, la enfermedad holandesa fue una expresión creada para hacer referencia al impacto que tenía para algunos países el hecho de poseer fuentes petrolíferas. Con este término se afirma a grandes rasgos que, el aumento de los ingresos por la exportación de recursos naturales genera un mayor gasto fiscal y una apreciación en la moneda nacional del país, lo que provoca que sus exportaciones no primarias sean a la vez menos competitivas en el ámbito internacional, disminuyendo la producción y empleo como consecuencia indirecta de ello (Capello, y Figueras, 2019).

Por último, el hecho de que el petróleo sea una “materia prima” prácticamente consumida de forma directa hace que apenas haya desarrollo tecnológico. Su naturaleza hace que apenas se generen eslabones para otros sectores productivos, teniendo consecuencias negativas para el desarrollo económico del país a largo plazo. Dicha perspectiva tiene su origen en los diferentes pensamientos de los pioneros de la economía del desarrollo (Hirschman, 1958).

3 ANÁLISIS Y DISCUSIÓN

3.1 Antecedentes históricos

Desde el siglo pasado, el petróleo pasado a ser una de las mayores prioridades de los estados a la hora de competir. Gracias a este recurso, se han podido llevar a cabo una gran cantidad de avances en diversas áreas, así como el completo desarrollo económico a nivel global. La región de medio Oriente, y en específico el Golfo Pérsico, es una de las zonas geográficas con mayor cantidad de petróleo, lo cual significa una gran competencia para otras potencias, como es el caso de América del Norte, Rusia o México. Sin embargo, es importante como esta región, caracterizada en la historia por haber sido inestable, ha logrado controlar este recurso y cómo ha terminado sacarle provecho (Mucci y Martínez, 2014).

El primer yacimiento de petróleo en la región árabe fue hallado en 1908 en Persia, lo que hoy se conoce como Irán. En ese momento la Hacienda Persa no se encontraba en condiciones para poder asumir los costes que requería explotar este recurso y encontrar nuevos yacimientos, por lo que Gran Bretaña entró en el juego. En este momento, se había

decidido que la Royal Navy cambiara el carbón por el petróleo dadas las ventajas que traía, explicando así el gran interés que tenían sobre esta zona estratégica (al no disponer en Gran Bretaña de pozos petrolíferos). Tras descubrir su primer hallazgo, crearon la compañía Anglo-Persian Oil Company (APOC) para continuar con la búsqueda (Mucci y Martínez, 2014).

La consecución de la Primera Guerra Mundial y el fin de esta trajo consigo la necesidad de establecer unas fronteras consolidadas. Primero a través del *acuerdo Sykes Picot* (1916), y luego confirmadas en el *acuerdo de Sévres* (1919) se establecieron las fronteras (véase anexos II y II). Podemos destacar el reparto a Gran Bretaña de los territorios de Palestina, Transjordania e Irak, mientras que Francia recibió Siria y el Líbano. El territorio turco pasó a ser reducido por la península de Anatolia en Asia y la región en torno a Estambul, conformándose un nuevo sistema de Estados modernos que alteraba las identidades y nacionalidades de la región. Esto fue también la base de una continuidad de conflictos hasta la actualidad (The Economist, 2016).

En el periodo de entreguerras tuvo lugar el *Acuerdo de la Línea Roja de 1928*, el cual establecía la división de manera oligopólica de las reservas de petróleo entre los vencedores. Será aquí cuando diferentes empresas petroleras como la *Compagnie Française des Pétroles*, la *Royal Dutch Shell* o la *APOC*, entre otras, comenzarían a gestionar las reservas de sus territorios asignados (Mucci y Martínez, 2014).

Por otra parte, Estados Unidos ya contaba con la posesión de diferentes empresas petroleras en sus territorios estatales, pero con el fin de poder continuar con el incremento de su consumo, decidió asegurarse fuentes ajenas al país que estuviesen situadas en el Golfo Pérsico. Aprovechando este interés en la región, la *Standard Oil de Nueva York* decidió financiar la explotación de las reservas de hidrocarburos en Arabia Saudita (Mucci y Martínez, 2014).

La introducción de Estados Unidos en la región supuso el establecimiento de lo que se conoce como “las siete hermanas”, siete empresas petroleras divididas en cinco norteamericanas, una británica y otra angloholandesa que funcionaban como un cártel en el sector petrolero. El aumento de control de todas estas compañías y su única preocupación por la explotación de hidrocarburos causó el descontento de una gran parte

de la población, llevándose a cabo diferentes movimientos nacionalistas a comienzos de la década de los 50 (Ruiz-Caro, 2001).

Por otro lado, en este periodo apenas existía una cierta regulación del petróleo a nivel global, sino que cada país regulaba a su manera el comercio de este. Países como EE. UU. preferían importar petróleo proveniente de los países del Golfo en lugar de utilizar el suyo, ya que su extracción era hasta 3 veces más cara que la de estos países árabes. Además, el hecho de importar petróleo les permitía a su vez proteger sus propias reservas de hidrocarburos y recaudar una gran cantidad de dinero a través de los impuestos cobrados al consumidor (Ruiz-Caro, 2001).

3.1.1 La creación de la OPEP como órgano de negociación

Dada la situación en la que los países subdesarrollados y exportadores de petróleo se encontraban, se vio la necesidad de crear una organización mundial que protegiese a todos estos de los abusos de las grandes potencias. La sobreoferta de petróleo que estaba teniendo lugar en esos momentos hacía que los precios estuvieran sufriendo continuas bajadas, por lo que las compañías petroleras internacionales veían cada vez menos ganancias de este negocio (Ruiz-Caro, 2001).

Con el objetivo de aumentar los beneficios, las compañías petroleras occidentales comenzaron a modificar los precios de este a través de la reducción del precio de referencia del petróleo. Este suceso hizo que definitivamente, en 1960 la OPEP fuese creada. Formada por Irán, Irak, Kuwait, Arabia Saudita y Venezuela, los cinco países tenían como objetivo principal hacer frente a las compañías petroleras y sus políticas de reducción de los precios de referencia del petróleo. Por otro lado, buscaban también disminuir la competencia de hidrocarburos en otras regiones (Ruiz-Caro, 2001).

La OPEP pasó a ser así un cártel, ya que sus integrantes tomaban en conjunto diferentes medidas que afectaban a la curva de la demanda y oferta de petróleo internacional. Mediante la fijación de precios, o la limitación de la producción conseguían mantener los precios más altos. Dicho proceso fue progresivo, y tuvieron que pasar ciertos años hasta encontrar “el camino hacia el éxito”. El mecanismo más acertado a la hora de controlar oferta y demanda fue el de la fijación de precios de referencia fiscal, que tuvo

unas consecuencias más beneficiosas en comparación con otras estrategias que se habían tomado en el pasado como el del control de la producción. Dicha estrategia consiguió conducir a la OPEP al éxito, individualizando a la organización (Maldonado-Veloza, 2017).

A los países fundadores, se le fueron uniendo más tarde otros como Catar, Indonesia, Libia, Emiratos Árabes o Ecuador, entre otros. Al igual que otras asociaciones de materias primas creadas en los años sesenta, todos los integrantes buscaban negociar con todas las compañías multinacionales acuerdos ventajosos y precios razonables, por lo que los integrantes decidieron encargarse de establecer políticas petroleras uniformes en todas las zonas. Por otro lado, años más tarde se comenzó a barajar la posibilidad de poder ejercer el derecho de explotación directa de sus recursos sin intermediación de estos países. Sin embargo, en los primeros años de su creación su poder estuvo limitado (Maldonado-Veloza, 2017).

A pesar de dicha limitación, la década de los setenta supuso un cambio en el escenario internacional. Entre los años 1972 y 1977, el poder de la OPEP se vio disparado, pasando a generar de 23 mil millones de dólares a 140 mil millones de dólares. Al mismo tiempo, en Occidente tenía lugar un aumento de precios, generando una etapa de recesión, mientras que el PIB estadounidense y los de sus aliados sufrió una caída. Fue en este periodo cuando la OPEP consiguió su primera gran victoria, de la mano de las potencias del “tercer mundo”, poniendo a Occidente en una posición de dependencia (Chatzky y Siripurapu, 2022).

3.1.2 La crisis del petróleo de 1973

El 23 de agosto de 1973, los países pertenecientes a la OPEP decidieron no exportar petróleo a todos aquellos estados que, durante la *guerra de Yom Kippur* (conflicto bélico entre Siria, Egipto e Israel), habían apoyado a Israel. La decisión de la OPEP supuso una crisis energética mundial, pero también un arma estratégica contra EE. UU., a pesar de que este ganase la guerra junto con Israel. Tras la crisis, los precios del petróleo se vieron incrementados en gran medida. El PIB de los países exportadores se incrementó en un 250%, mientras que los países subdesarrollados se quedaron estancados con el alza del barril (Herrera, 2015).

En este momento surge también un nuevo concepto: los *petrodólares*. En 1973, Estados Unidos llevó a cabo un acuerdo con Arabia Saudí en el que se establecía el dólar como la divisa para negociar el precio de cada barril de petróleo. A cambio, Arabia Saudí recibió tanto protección militar en sus campos petrolíferos como suministros armamentísticos americanos para el desarrollo de la guerra. Todo esto trajo consecuencias económicas para el resto de los países, y es que, a partir de este momento, cualquier país interesado en petróleo debería operar con dólares americanos en lugar de con su propia moneda nacional. Los países en desarrollo comenzaron a solicitar préstamos a su vez, hecho que años después desencadenara la crisis de deuda externa (Gil, 2015).

Por otro lado, la crisis cambió el rol de los países árabes y occidentales. Desde este momento los estados árabes comenzaron a independizarse de todas las petroleras multinacionales que controlaban el sector, por lo que reconfiguraron en Medio Oriente toda la división de poder en cuanto al comercio de hidrocarburos (Gil, 2015).

3.1.3 Guerra del Golfo

En 1990 tuvo lugar la invasión de Kuwait por parte de Irak. A pesar de ser una de las mayores potencias exportadoras de petróleo, otros países estaban consiguiendo dejar a Irak en un segundo plano y debilitarlo. Estados como Arabia Saudita, ayudados por EEUU, estaban comenzando a convertirse en guardianes capaces de controlar la salida del Golfo, lo que desencadenó una revolución militar por ambos países. Uno de los principales motivos fue la disputa por el petróleo. Saddam Hussein, presidente de Irak en esos momentos, buscaba controlar las reservas petrolíferas. Este conflicto era también una amenaza para otras regiones como Europa, donde dependían del abastecimiento del petróleo y del control de precios. EEUU, con ayuda de la ONU, intentó expulsar a Irak del territorio, comenzando lo que se conoce como la Guerra del Golfo (Cardona, 2009).

Se realizaron ataques en Irak y Kuwait por parte de la coalición formada por 39 países. En menos de 2 meses el conflicto terminó con la rendición de Irak, sin embargo, las consecuencias futuras serían destacables. La guerra del Golfo supuso la aplicación de diferentes sanciones aplicadas al Estado, así como los daños causados a este. El petróleo consiguió estabilizarse tras el establecimiento de las fuerzas de la ONU en la región, no obstante, se cree que Irak tuvo que pagar aproximadamente 75 billones a Kuwait, además

de un embargo económico que sigue presente en su balance. Las consecuencias sociales fueron incalculables, con más de 40.000 bajas iraquíes. Entre las medidas llevadas a cabo se estableció un embargo petrolífero, donde no se permitía el libre comercio de este (Albalat, 2019).

La nefasta situación de Irak hizo que la ONU crease el programa “Oil for food”, donde se levantaba parcialmente ese embargo petrolífero a cambio de que una parte del dinero obtenido de las ventas se destinara a financiar alimentos y ayuda humanitaria para los iraquíes. No obstante, en 2004 estalló el escándalo donde se descubrió que el programa estaba corrupto y diversos actores de la organización internacional, así como líderes políticos estuvieron involucrados en estos sobornos e ilegalidades (Cavero, 2021).

3.1.4 Guerra de Irak y evolución de los últimos años

Con el avance de los años, otros poderes, y en especial los Estados Unidos, comenzaron a vislumbrar nuevas amenazas de seguridad relacionadas con el terrorismo internacional y armas de destrucción masiva. Aunque se considera que estos fueron los motivos principales que empujaron a la Casa Blanca a iniciar un conflicto bélico contra el estado árabe, hay sospechas de que el petróleo fue otro aspecto importante al iniciar la guerra, ya que EE. UU. podría querer acceder a las reservas de petróleo de Irak (Mengo, 2004).

Con el paso de los años, se fue demostrado la inexistencia de las supuestas armas de destrucción masiva que Estados Unidos había denunciado, reafirmando ese interés en las reservas petroleras. El gobierno de Bush, junto con los lobbies existentes de las petroleras estadounidenses habían intentado influenciar de forma directa la producción y los precios de dicho bien (Palomo Garrido, 2012). El conflicto se atenuó con la retirada parcial de tropas de Estados Unidos en 2010, no obstante, no tuvo lugar su retirada total hasta el pasado 2021, lo cual significó la suspensión definitiva de las diferentes misiones de combates, pasando a tener un papel de consejero y apoyo con el diálogo estratégico. (Europa Press, 2021).

3.2 Geografía del petróleo mundial: producción y consumo

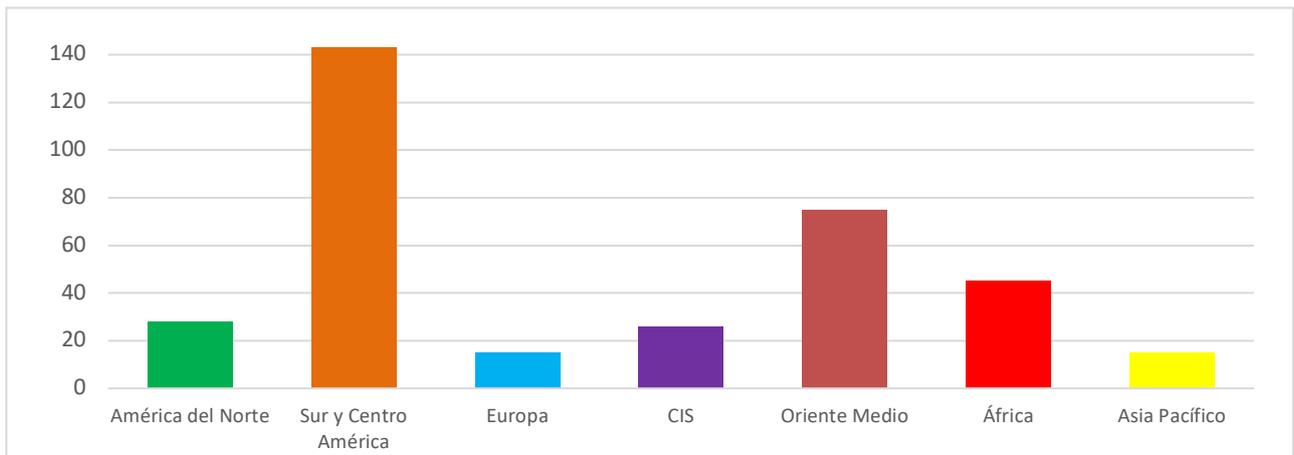
3.2.1 Reservas petrolíferas

En la actualidad, la región de Oriente Medio dispone de la mayor cantidad de reservas de petróleo a nivel mundial. En concreto, en el año 2019, acumuló un total de 833,8 mil millones de barriles, suponiendo dicha cifra un 48,1% de las reservas mundiales. Para entender la importancia de dicha cifra, es necesario compararlo con otras regiones. En 2019, la región con mayor abundancia que siguió a Oriente Medio fue América del Sur y Central, no obstante, dicho valor acumuló un total de 324,1 mil millones de barriles, lo cual supone menos de la mitad del total de Oriente Medio (BP, 2020).

Aunque dichas cifras tienen una relevancia importante en el análisis de la distribución del petróleo, existen otros indicadores que ayudan a comprender en qué momento se encuentra la producción de petróleo con respecto a la disponibilidad para un futuro. El ratio conocido como R/P Ratio, lo que viene a ser las reservas frente a la producción de las reservas finales del año con respecto a la producción de dicho periodo de tiempo, ofrece una visión del tiempo que durarían dichas reservas si se continuase con las actuales tasas de extracción (BP, 2020).

Es por tanto aquí donde la situación da un giro diferente, situando a América del Sur y América Central como la región con un mayor ratio R/P, lo cual viene a decir que dichos países podrían mantener sus reservas de petróleo por un mayor tiempo (en concreto 143,8 años). Oriente Medio sería la región que le continuaría, acumulando un R/P ratio de 75,3 años, elevado, pero a la vez muy distante de Latinoamérica. En la figura 2 se puede observar con mayor claridad la situación de cada región (BP, 2020).

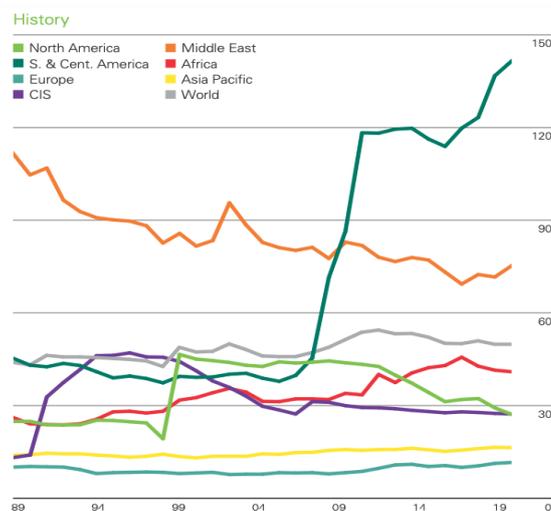
Figura 2: Ratio de reservas frente a producción en 2019 en años por región



Fuente: BP (2020)

Sin embargo, dichas cifras no se han mantenido estables a lo largo del tiempo. Aunque algunos países han mantenido constante su producción de petróleo a lo largo de los años, ha existido un gran número de ellos que han ido haciendo caer dicho ratio, siendo algunos de los motivos el incremento de la producción de petróleo y la falta de descubrimiento de nuevos yacimientos. Este es el caso de Oriente Medio, que en el año 1989 alcanzaba un ratio de 110 años aproximadamente, valor que ha ido disminuyendo hasta llegar a 75,3 años en 2019. El caso contrario es el de Latinoamérica, que ha conseguido triplicar dicho valor. En la figura 3, se muestra la evolución temporal de las diferentes regiones (BP, 2020).

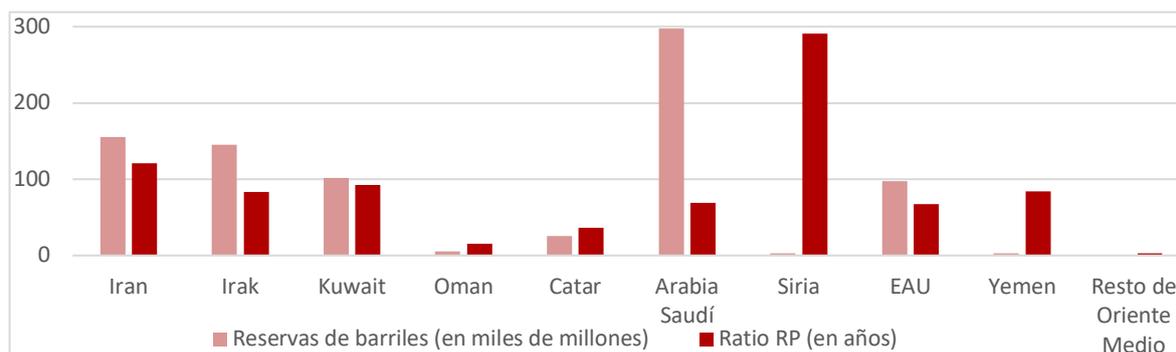
Figura 3: Evolución histórica del ratio R/P por región (1989-2020)



Fuente: BP (2020)

Con respecto a las regiones que forman Oriente Medio, Arabia Saudí alcanzaba la primera posición en términos de reservas, seguido de Irán e Irak. Se ha elaborado la siguiente figura 4 donde se recogen las reservas acumuladas en 2019, así como el ratio R/P de cada país, donde Irak acumula un total de 83,1 años, encontrándose en la quinta posición de los países árabes (BP, 2020).

Figura 4: Análisis de las reservas y el R/P en Oriente Medio en el año 2019



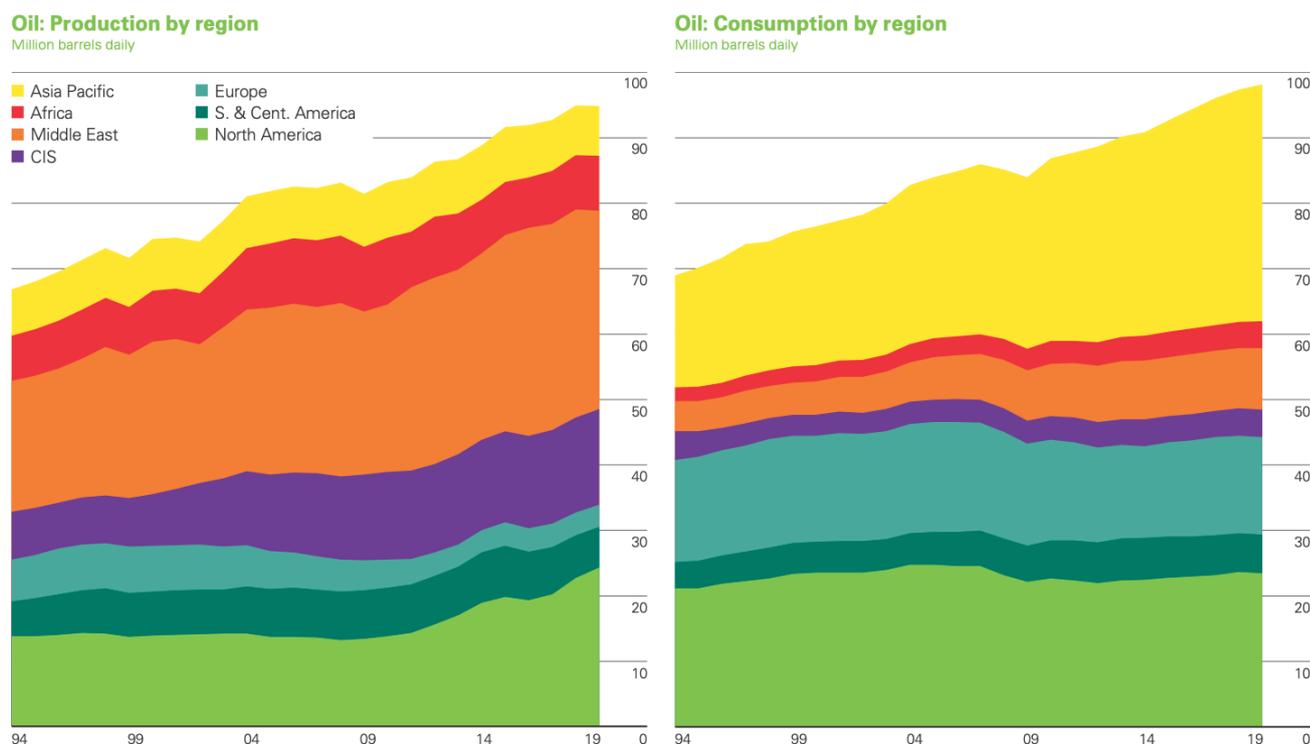
Fuente: elaboración propia a partir de datos de BP (2020)

3.2.2 Producción y consumo

A pesar de que existen unas claras tendencias a un continuo aumento de la producción de petróleo, es importante a la vez entender hacia dónde va dirigida dicha producción. Como bien se ha expuesto anteriormente, Oriente Medio, y en concreto los países pertenecientes al Golfo Pérsico, es la región que más petróleo exporta. No obstante, surge a duda de si su destino final es dicha región, o, por el contrario, se exporta a otros países.

Lo cierto es que el destino del consumo de petróleo es muy distinto al de los países que lo producen. En el siguiente gráfico se puede observar dicha situación: aunque Oriente Medio sea la zona geográfica que más produce a nivel mundial, es Asia Pacífico la región que mayor demanda tiene. Esto significa que, por un lado, Oriente Medio tiene una dependencia alta a esa comercialización, pero, por otro lado, que, Asia Pacífico o, Europa en segundo lugar, no son autosuficientes, y dependen por ello de la producción de dichas localizaciones, véase en la figura 5 (BP, 2020).

Figura 5: Comparación de la producción y el consumo de petróleo por región, en millones de barriles diarios

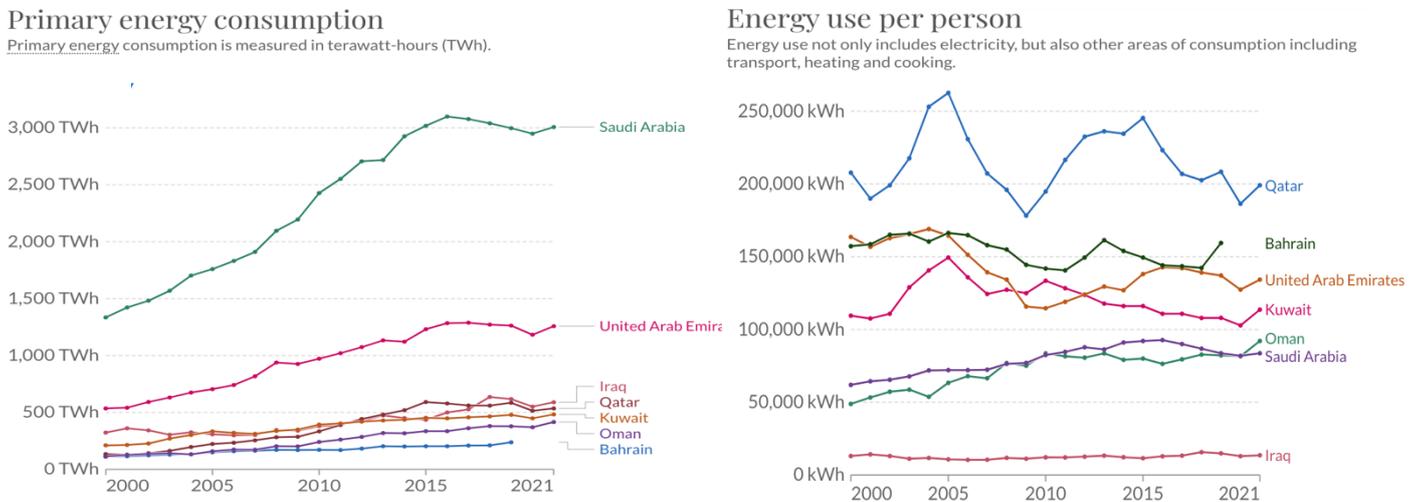


Fuente: BP (2020)

Los gráficos de la figura 5 comparan a nivel regional la distribución de esa producción de energía. No obstante, centrándonos en los siete países que conforman el Golfo Pérsico, es relevante también comparar cuáles son los países que más consumen dentro de la propia región del Golfo. En términos absolutos, Arabia Saudí es el país que más energía primaria consume, triplicando su valor con respecto a la segunda potencia, Emiratos Árabes Unidos. En la figura 6 se puede observar cómo el resto de los estados mantienen unos consumos bastante equilibrados entre sí (Ritchie, Roser y Rosado, 2022).

Sin embargo, todos estos estados tienen tamaños poblacionales diferentes, por lo que, analizando el consumo medio por habitante, los resultados obtenidos pasan a ser muy diferentes, posicionando a Catar como el Estado donde más energía se consume por habitante y a Irak como el que menos lo hace, con un consumo estable en los últimos once años (Ritchie, Roser y Rosado, 2022).

Figura 6: Gráficas del consumo de energía primaria en valores absolutos y por habitante entre el año 2000 y 2021 en los países del Golfo Pérsico, en teravatios/hora y kilovatios/hora, respectivamente



Fuente: Ritchie, Roser y Rosado (2022)

3.3 Política y Relaciones Internacionales en torno al petróleo en el Golfo Pérsico

La región del Golfo Pérsico ha sufrido un sinfín de cambios en las últimas décadas. Las diferentes modificaciones relacionados con el desarrollo económico y sus infraestructuras, la influencia de la globalización o el comercio internacional de materias como la energía han influido en gran medida al enfoque de las relaciones internacionales. Por otro lado, el hecho de que el sistema internacional haya contraído en este siglo una alta dependencia hacia los recursos producidos en el Golfo ha transformado a estas relaciones internacionales en unas con un mayor grado de complejidad. En base a esto, en la región han terminado surgiendo alianzas y acuerdos, pero también dilemas, como consecuencia de dichas interconexiones (Amirah Fernández, 2011).

3.3.1 Alianzas y acuerdos en torno a la región del Golfo

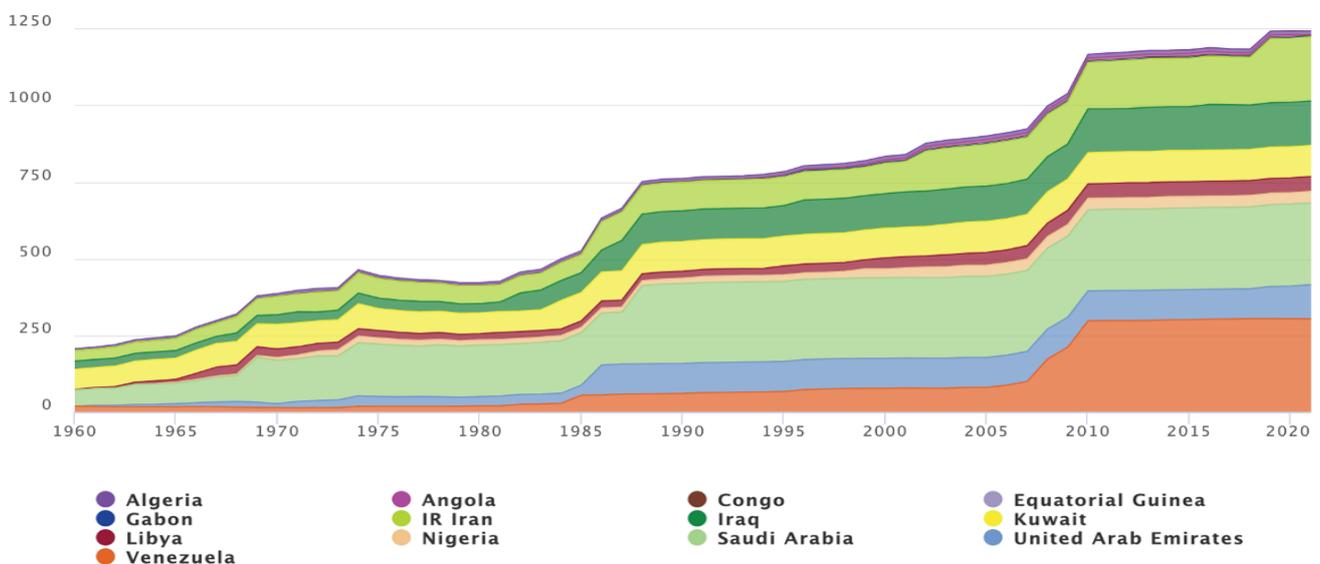
Los diferentes países pertenecientes a la región del Golfo Pérsico han enfocado en su gran mayoría las relaciones internacionales en torno al petróleo. En base a esto, una de las principales acciones ha sido el establecimiento de alianzas o acuerdos con diversos países productores y consumidores para asegurar el suministro estable del petróleo. Con esta acción, han surgido diversas instituciones internacionales encargadas de la regulación (Amirah Fernández, 2011).

3.3.1.1 Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP)

Como bien se expuso en los capítulos anteriores, la OPEP, fundada en 1960, nació con el objetivo de coordinar y unificar las diferentes políticas petroleras de sus países miembros, para garantizar una estabilidad en precios a nivel mundial. Dicha organización fue la primera materialización real de la necesidad de establecer vínculos y relaciones internacionales en torno al petróleo, estando formada esta por Estados de diferentes regiones que comparten un objetivo común la coordinación y unificación de políticas petroleras. Su importancia reside en el poder que abarca: ofertando el 35-40% del petróleo crudo, dispone también de casi el 80% de las reservas totales a nivel mundial (OPEP, 2023).

Desde su creación, los miembros de la OPEP han ido incrementando sus reservas de crudo con el paso de los años. En estos momentos, Venezuela es el país perteneciente a la organización con un mayor número de reservas, alcanzando los 303,47 miles de millones de barriles, tal y como se puede ver en la figura 7. Irak se encuentra en cuarta posición dentro de la organización, con 145,02 miles de millones de barriles (OPEP, 2023).

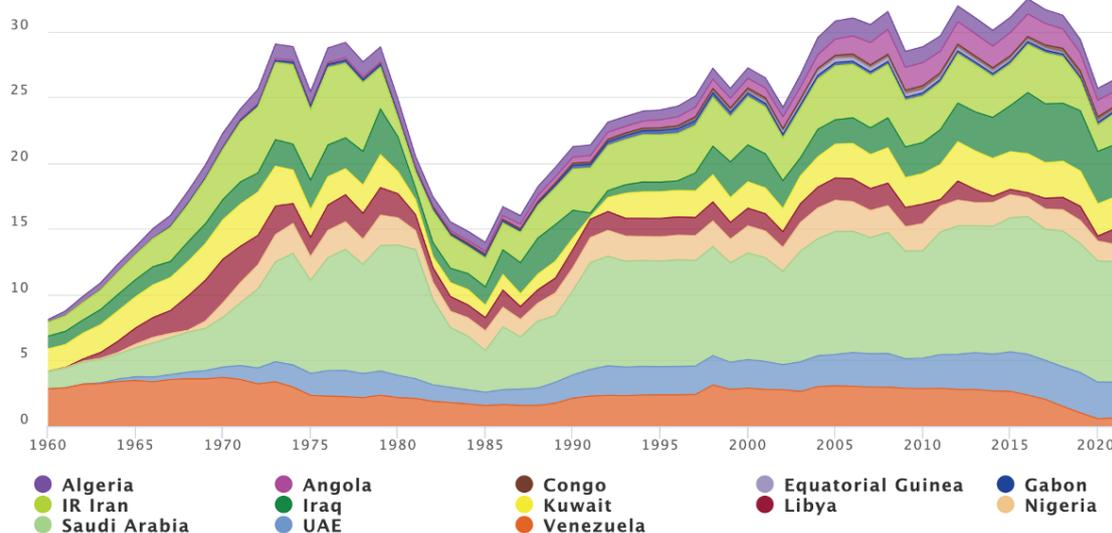
Figura 7: Reservas confirmadas de petróleo crudo de los miembros de la OPEP en miles de millones de barriles, desde 1960 hasta 2020



Fuente: OPEP (2023)

La producción de dichos países varía con respecto a su capacidad en términos de reservas, no siendo proporcionales la una con la otra. En este caso, es Arabia Saudí el Estado con mayores niveles de producción, alcanzando un total de 9,13 millones de barriles por día, y seguido por Irak con un total de 3,97 millones de barriles diarios. En la figura 8 se puede ver dicha evolución, donde Arabia Saudí ha mantenido desde sus inicios ese ritmo de producción masiva (OPEP, 2023).

Figura 8: Producción de petróleo crudo de los miembros de la OPEP, en millones de barriles por día, desde 1960 hasta 2020



Fuente: OPEP (2023)

A la hora de entender la toma de decisiones, la organización funciona como un modelo de cártel: se escogen las cuotas de producción para cada país, que terminan influyendo de forma directa. Los propios miembros deciden en reuniones regulares todas estas decisiones. La realidad es que las relaciones internacionales juegan un papel importante en esto ya que, en varias ocasiones, las decisiones con relación a la oferta de petróleo vienen dadas por los intereses políticos, las posibles crisis entre fronteras que existan o diversos factores diplomáticos, entre otros. Es por ello por lo que, a pesar de ser una alianza internacionales, son varias las ocasiones en las que se persiguen intereses particulares (Ospina Vargas y Salazar Lopera, 2017).

La creciente interconexión que existe en torno al petróleo y los Estados productores ha impulsado la ampliación de dicha organización. Dado que muchos países

productores no pertenecen en estos momentos a la OPEP, en 2016 se vio la necesidad de crear la OPEP+, también conocida como la OPEP Plus, una ampliación de la organización con otros diez estados que no pertenecen a la estructura original, siendo estos Azerbaiyán, Bahrein, Brunéi, Kazajstán, Malasia, Méjico, Omán, Rusia, Sudán y Sudán del Sur. Dicha estructura ha pasado a ser de gran relevancia en los últimos años dado los miembros que la conforman (Stratta, 2021).

No obstante, al igual que la organización experimentó en el año 2016 un aumento de los miembros, también vio reducido su número años más tarde. En enero de 2019, Catar anunció su salida de la OPEP. A pesar de producir tan solo un 2% de la producción total, causó un enorme temblor en los mercados y dentro de la propia organización. Dicha decisión fue considerada una respuesta al boicot económico y diplomático por parte de un grupo de países vecinos que estaban liderados por Arabia Saudí, y que acusó a Catar de crear inestabilidad al apoyar a grupos terroristas que estaban aliados con Irán (BBC, 2018).

En relación con la interconexión que gira en torno a la organización, es relevante destacar el caso particular de Rusia, que ha demostrado de forma directa la influencia que un conflicto internacional puede tener sobre la comercialización del petróleo. La invasión rusa en territorio ucraniano provocó rechazos y sanciones por parte de diferentes Estados, dadas las acciones en contra de los derechos humanos que Rusia estaba acometiendo. La comercialización del petróleo fue uno de los principales aspectos a regular, y bloques como la Unión Europea, Estados Unidos, o Reino Unido, entre otros, decidieron reducir gradualmente la importación de dicha materia a lo largo del 2022. No obstante, la realidad es que la dependencia hacia la producción energética rusa es demasiado elevada, y la detención de las exportaciones rusas provocarían el aumento del precio del gas y petróleo; así como la escasez de fuentes para la calefacción y la industria, especialmente en el Este de Europa (BBC News, 2022).

Este solo es un ejemplo de los innumerables eventos y acontecimientos donde la OPEP pasa a ser un actor principal dentro del sector de los hidrocarburos. Tal es su importancia que han sido muchos los que han pasado a denominar dicha organización como el “banco central” del mercado del petróleo (The Economist, 2022).

3.3.1.2 Consejo de Cooperación del Golfo (CCG)

En 1981, veintiún años después de la creación de la OPEP, seis países pertenecientes al Golfo Pérsico crearon el Consejo de Cooperación del Golfo (CCG). La idea de crear dicha organización iba más allá de la OPEP, estableciendo una organización regional que buscaba promover no solo la cooperación económica a través del petróleo, sino también a través de la cooperación política o social, incluyendo otras áreas como la seguridad, cultura, educación etc (Fabani, 2009).

Dada la creciente importancia de los Estados que forman parte (Arabia Saudita, Kuwait, Bahrein, Oman, Catar y EAU) por sus reservas de hidrocarburos, algunos de los miembros están librando una continua lucha por mantener el liderazgo de la región, así como su autonomía. En concreto, los últimos años se han caracterizado por estar llevándose a cabo un escenario de “guerra fría” entre Irán y Arabia Saudí, donde otras potencias internacionales se han visto también envueltas (Amirah, Fernández, 2015).

Una de las tendencias cambiantes más relevantes de mencionar es el continuo intervencionismo, nuevo para toda esta región, ya que, en el pasado, la política exterior de todos ellos se había basado en acciones diplomáticas y no en confrontaciones. Este cambio se explica en parte por los cambios de equilibrio de poder que han tenido lugar tras sucesos como la invasión de Irak en 2003, que han obligado a los países del Golfo a reaccionar ante estas “amenazas”. La “Primavera Árabe” ha sido el segundo factor que ha impulsado a estos cambios, un movimiento popular impulsado por la insatisfacción de la población con los regímenes autoritarios (Amirah, Fernández, 2015).

Los países pertenecientes al CCG han comenzado también con el establecimiento de políticas de aumento del gasto militar. Desde 2012 hasta 2017, se había llegado a incrementar un 154% la importación del gasto armamentístico. Yendo más allá, el 16,5% del gasto mundial en armas provenía directamente de los miembros del Consejo del Golfo, siendo suministrado en su gran mayoría por Estados Unidos (Torralba, 2017).

La importancia de estas cifras y su relación con el petróleo va más allá, y es que este alto gasto está relacionado por los diferentes cambios políticos, pero también por la necesidad de reforzar las relaciones de dependencia. Países como Estados Unidos ofrecen

así garantías de protección a cambio del mantenimiento de diferentes intereses estratégicos en la zona, siendo la comercialización de hidrocarburos uno de los principales (Amirah, Fernández, 2015).

La integración económica es también destacable. Existe una integración del propio consejo, entrando en vigor en 2008 el acuerdo de creación de un mercado común para permitir la libre circulación de bienes, servicios y capitales entre los integrantes, eliminando así las barreras comerciales y armonizando las regulaciones. Dicha integración ha tenido ciertas limitaciones, no obstante, los avances han sido positivos, permitiendo así fortalecer la posición negociadora con bloques económicos internacionales (Efe, 2008).

Esta integración va más allá, expandiéndose al ámbito internacional. Ejemplo de esto son las negociaciones directas con la Unión Europea, Japón o Estados Unidos. Las relaciones internacionales continúan, con la incorporación de MERCOSUR, con el cual se ha firmado un Acuerdo Marco de Cooperación Económica para promover la cooperación comercial, económica o las inversiones (Fabani, 2010).

3.3.2 Dilemas internacionales en torno a la región del Golfo

A pesar de existir diversos beneficios en torno a este comercio internacional, la realidad es que un sinfín de conflictos han surgido en el último siglo. Como bien se exponía con anterioridad, el Golfo Pérsico ha sufrido numerosas guerras a nivel internacional. Comenzando por la guerra entre Irak e Irán, siguiendo por la Guerra del Golfo y terminando con la invasión de Estados Unidos en Irak, la región ha estado caracterizada por guerras y continuos conflictos. Estos eventos generan “dilemas de seguridad”, con la necesidad de tomar decisiones relacionadas con la inversión en la capacidad defensiva, la contratación de fuerzas armadas propias o el desarrollo dentro del propio país (Fuentes Fernández, 2015).

La realidad ha sido que, en la práctica, la gran mayoría de los Estados de Oriente Medio han decidido externalizar la seguridad, escogiendo mayoritariamente a Estados Unidos para ello. Esto genera una apertura total a la presencia militar extranjera, lo cual ha provocado en muchas ocasiones movimientos de oposición local. Parte de la población

tiende a rechazar este tipo de decisiones ya que consideran que los propios gobiernos deberían promover una defensa propia y eliminar esa dependencia. Las actuaciones para mitigar estos movimientos suelen ser a su vez a través de métodos represivos, lo que genera una inestabilidad en dichos países y una tensión también con el exterior (Amirah, Fernández, 2011).

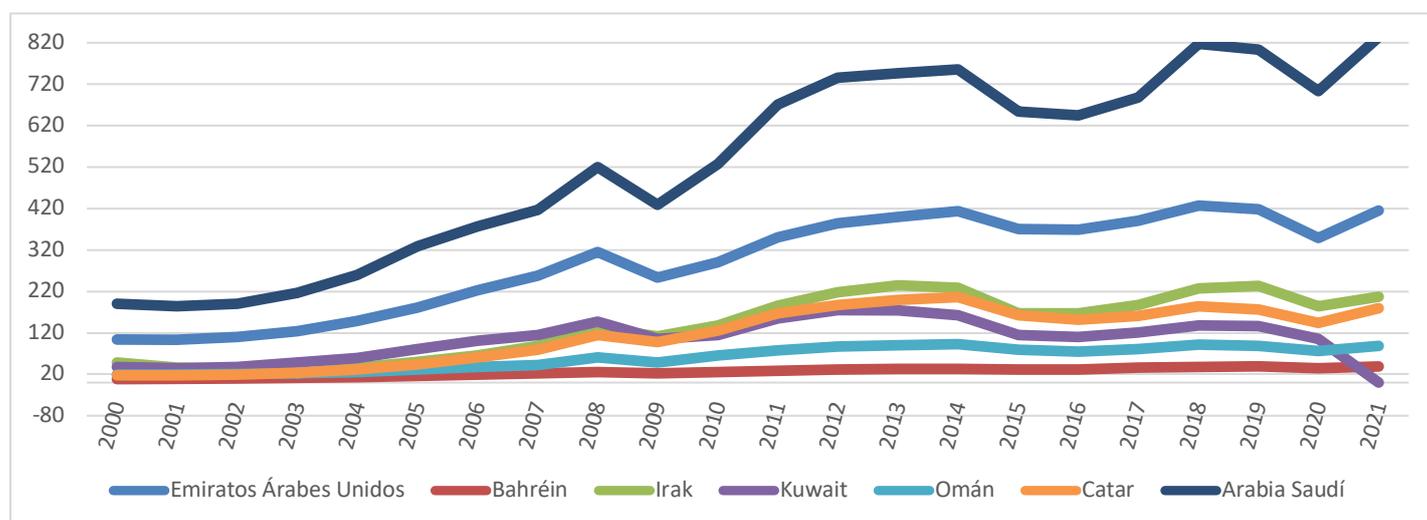
3.4 Análisis del caso de Irak

3.4.1 Indicadores económicos sobre la dependencia del sector de hidrocarburos

A nivel regional, Oriente Medio ha mostrado ser una de las localizaciones que mayor producción, pero a su vez mayor dependencia tiene con respecto a la producción de petróleo. En el presente apartado, se pasará a analizar diferentes indicadores económicos del Estado de Irak para entender su situación a nivel más estatal.

El primer indicador para analizar viene a ser el producto interior bruto del país (PIB). En 2021, el PIB iraquí ascendió a un total de 207,89 mil millones de dólares, representando un PIB per cápita de un total de 4.775,4 dólares (Banco Mundial, 2021). Comparándolo con el resto de los países que conforman la región del Golfo Pérsico, Irak pasa a situarse en el año 2021 como la tercera potencia con un PIB más elevado, como se vislumbra en la figura 9. No obstante, su evolución ha sido progresiva, y recorriendo una trayectoria similar a la de países como Catar.

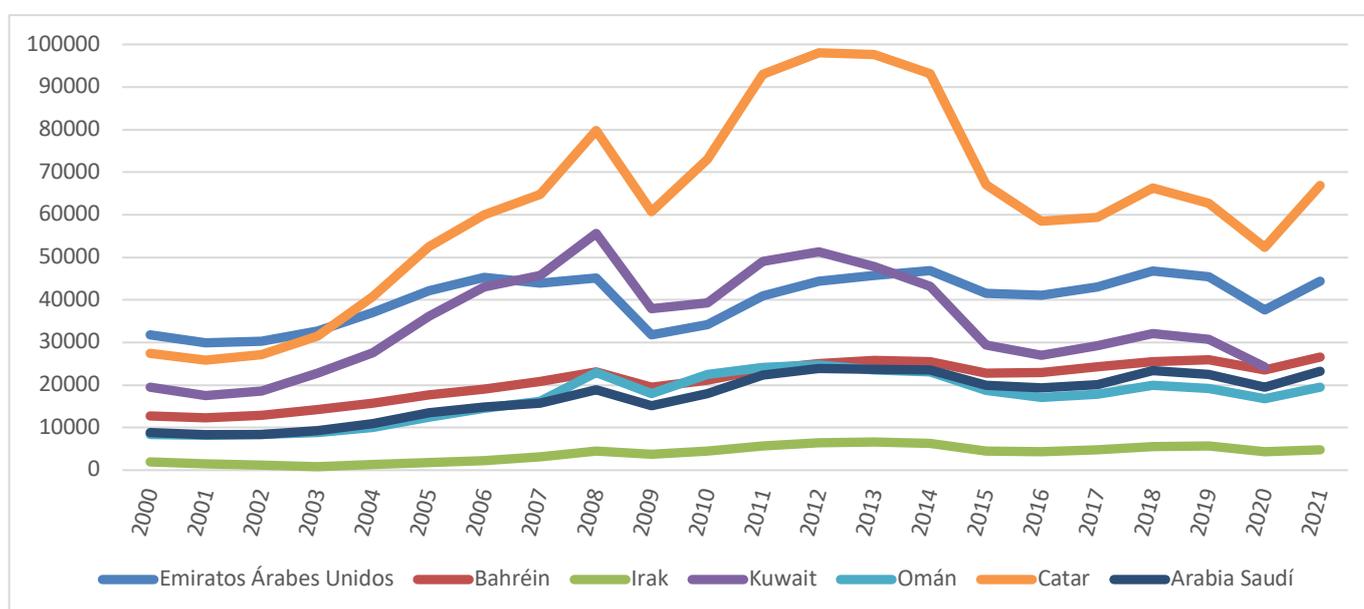
Figura 9: Evolución del PIB (US\$ a precios actuales en miles de millones) de los países de la región del Golfo Pérsico durante los años 2000-2021



Fuente: Banco Mundial (2022)

Contrariamente, la situación cambia en términos de PIB per cápita. A pesar de situarse Irak como la tercera potencia de la región en niveles de PIB, su PIB per cápita pasa a ser el más bajo de la zona, con un valor en 2021 de 4775,4 dólares, como se expuso anteriormente, frente al de otros estados como Qatar o EAU que superan los 66.000 y 44.000, respectivamente. En la figura 10 se puede observar dichos valores, existiendo grandes diferencias entre unos Estados y otros (Banco Mundial, 2021).

Figura 10: Evolución del PIB per cápita (US\$ a precios actuales) de los países de la región del Golfo Pérsico durante los años 2000-2021

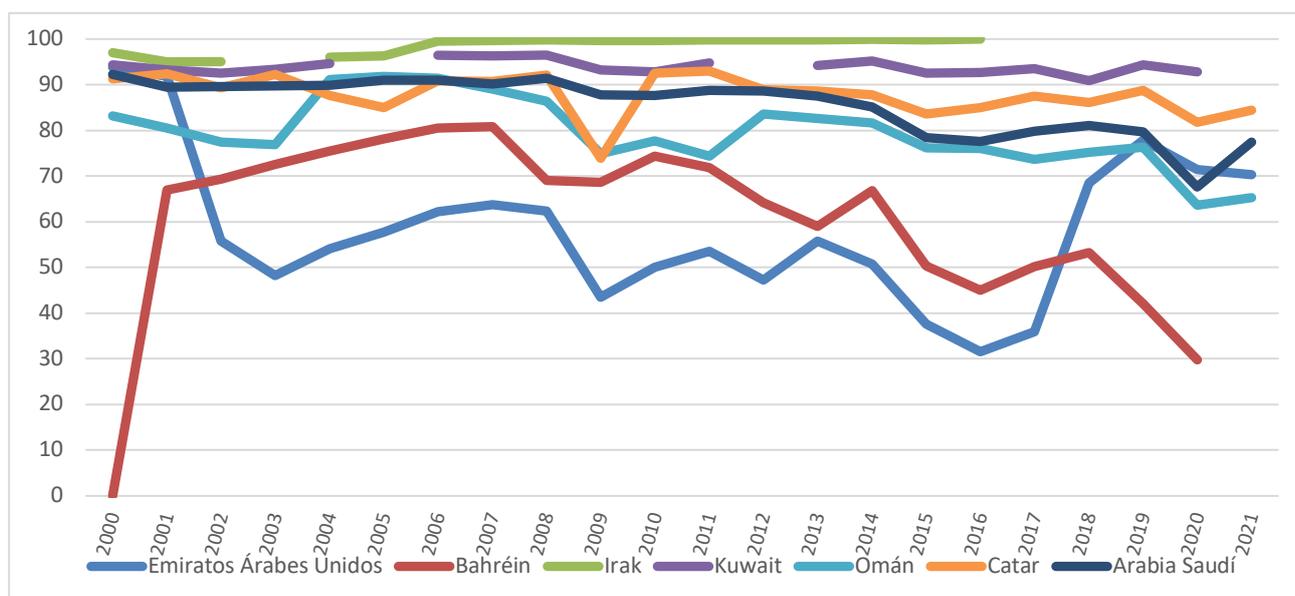


Fuente: Banco Mundial (2022)

En términos mundiales, el país ocupó el puesto número 44 con respecto a las exportaciones totales que realizó, frente a la posición 51 con respecto a las importaciones totales. Dichas exportaciones estaban repartidas en el año 2021 principalmente entre el petróleo crudo, con un total de 72 mil millones de dólares y que supuso un 88,8% de las exportaciones totales, el petróleo refinado, que alcanzó un total de mil millones de dólares, alcanzando un 6,76% de las exportaciones totales, el oro, con 2,08 mil millones de dólares y un 2,57% del total de las exportaciones, y otros derivados del petróleo o materias primas, recogiendo el porcentaje restante de las exportaciones. A excepción de las exportaciones de oro, la mayoría de los productos pertenecientes a las exportaciones de Irak están relacionados con la producción de un bien limitado, el cual se prevé su agotamiento en un futuro no muy lejano (OEC, 2020).

Comparando la proporción de exportaciones provenientes de hidrocarburos como el petróleo con respecto al total de las exportaciones del país, Irak continúa encabezando la mayor proporción con respecto al resto de países del Golfo, como se puede ver en la figura 11. A pesar de no disponer de cifras del Banco Mundial de los últimos años, se puede entender que la proporción sigue siendo similar, habiéndose mantenido en la última década con un 100% de las exportaciones totales. Por otro lado, se puede ver como otros estados como Arabia Saudí, Catar u Omán, con altos niveles de reservas petrolíferas, tienen a su disposición otros recursos que exportar a mercados internacionales, continuando disminuyendo dicha proporción con los años. Por último, se observa el creciente aumento de exportaciones petrolíferas de EAU, relacionado en parte por los diferentes descubrimientos de reservas petrolíferas (Banco Mundial, 2020).

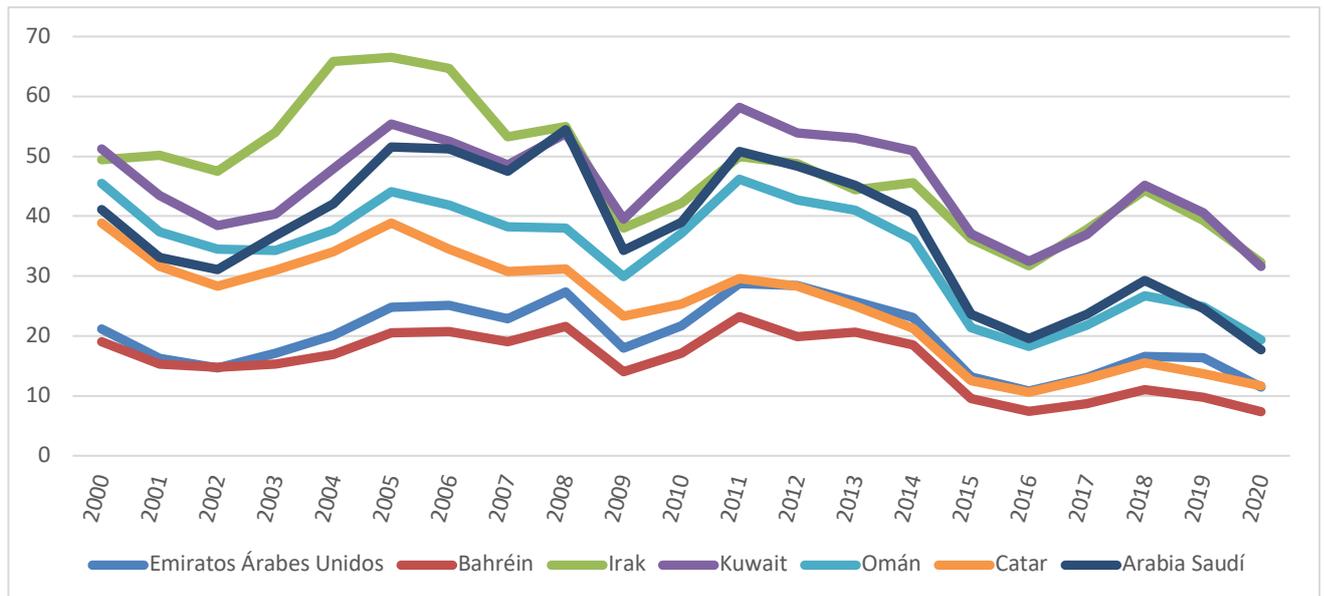
Figura 11: Porcentaje de exportaciones de combustibles con respecto al total de las mercancías exportadas en los países de la región del Golfo Pérsico durante los años 2000-2020



Fuente: Banco Mundial (2022)

Se puede concluir que, una gran parte de los ingresos de Irak provienen de dichas exportaciones, siendo relevante así analizar el porcentaje de estos con respecto al PIB del país. En la figura 12 se muestra el porcentaje del PIB cuyo origen son las rentas del petróleo. Comparándolo con el resto de los países de la región, Irak vuelve a estar en cabeza, estando su PIB conformado por un 32,2% de rentas de petróleo (Banco Mundial, 2020).

Figura 12: Rentas del petróleo (% del PIB) de los países de la región del Golfo Pérsico durante los años 2000-2020



Fuente: Banco Mundial (2022)

Directamente relacionado, es conveniente analizar también la evolución de los precios del petróleo, al influir en la facturación generada de dicho recurso, y por tanto aumentar o disminuir el valor del PIB. En este caso el indicador a utilizar será el crudo Brent, utilizado en el mercado europeo y que, junto con el *West Texas Intermediate* (WTI) y el Dubai/Oman configuran los indicadores utilizados por los inversores (IG España, s.f). El precio del barril de petróleo Brent fue establecido a nivel internacional como un valor de referencia. Dicho valor se cotiza a diario en la Bolsa de Valores de Londres, y su precio depende en parte de la especulación global en función de las compras y ventas de inversores (Estrategias de Inversión, 2022).

En base a esto, la figura 13 muestra cómo, desde el año 2000 hasta marzo de 2023, el valor ha sufrido diferentes picos en momentos clave, habiendo tenido lugar un incremento de más del triple con respecto a hace 23 años (World Bank Commodity Price Data, 2023). Momentos claves a destacar son el periodo de 2007-2008, periodo que coincidió con la crisis económica mundial, donde se llegó a alcanzar su valor más alto, superando los 130 dólares o los años comprendidos entre 2011 y 2014, donde también se mantuvieron por encima de los 100 dólares, relacionándose en parte con la recuperación económica global y la interrupción en la producción de petróleo en países como Libia o Siria (Rodríguez y Sánchez 2012).

Figura 13: Evolución del precio del barril Brent en dólares nominales por meses entre enero del 2000 y marzo del 2023

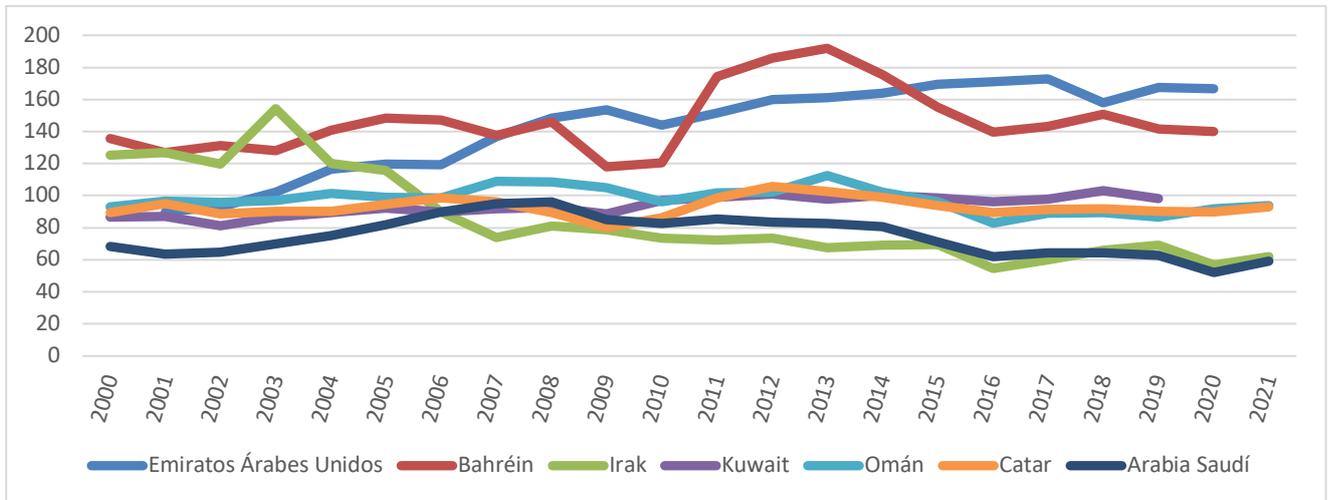


Fuente: World Bank Commodity Price Data (2023)

Por otro lado, la tasa de apertura comercial es otro de los indicadores relevantes a analizar. Dicho indicador mide la proyección internacional de las economías, es decir, la inserción de dicha economía en la economía mundial. Calculado como el total de las importaciones y exportaciones y dividiéndolos por el PIB, se puede comprender la capacidad de independencia comercial (López del Paso, 2014). En el caso de Irak, dicho valor es extremadamente alto: a partir de la balanza de pagos del Fondo Monetario Internacional (FMI) se puede calcular dicha cifra, obteniendo un 62,04% en el año 2021. En los anexos III y IV se pueden observar tanto la evolución de dicho indicador en los últimos años como la totalidad de importaciones y exportaciones del país (FMI, 2021). Estos valores nos confirman también las hipótesis anteriores: el PIB del país depende en su mayoría de la comercialización con materias como el petróleo.

Sin embargo, a diferencia de las otras ocasiones, Irak no es el Estado que mayor dependencia comercial tiene en líneas generales. A pesar de registrar cifras muy elevadas, existen otros estados, como es el caso de EAU, Kuwait, o el Reino de Bahréin con unos porcentajes muy elevados, llegando a superar en varios casos el 100% del PIB. En la Figura 14 se vislumbra la situación comentada anteriormente (Banco Mundial, 2022).

Figura 14: Tasa de apertura comercial en % del PIB de los países de la región del Golfo Pérsico durante los años 2000-2021



Fuente: Banco Mundial (2022)

Siguiendo con el análisis de la balanza de pagos, la evolución de la balanza comercial de Irak ha sido significativa también. Reflejando dicho valor la diferencia entre las exportaciones e importaciones de bienes y servicios del país, sorprendentemente, tal y como se puede ver en la figura 15, el país ha experimentado grandes variaciones entre unos periodos y otros. Relacionado en gran medida con el contexto internacional en el que el país se encontraba, los años donde ha tenido lugar un mayor número de importaciones que de exportaciones. Estos periodos han sido los años 2005 y 2008-2009, con la crisis financiera global, y más tarde en el año 2015 y 2020, que coincidía con la crisis sanitaria de la COVID (Banco Mundial, 2022).

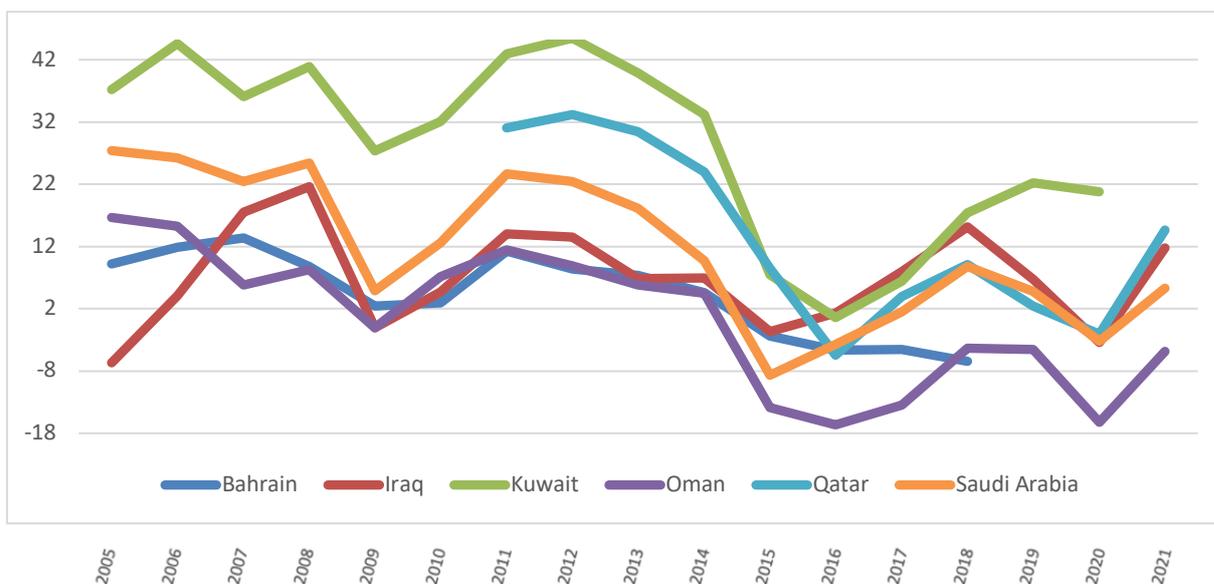
Figura 15: Evolución de la balanza comercial (de bienes y servicios) de Irak en miles de millones durante los años 2005-2021



Fuente: Banco Mundial (2022)

Al igual que la balanza comercial, en la figura 16 se puede vislumbrar cómo en los mismos periodos de años mencionados, el país experimentaba grandes fluctuaciones en lo que respectaba al valor de su balanza por cuenta corriente con respecto al PIB, alcanzando valores negativos en varios periodos. En este caso, incluyendo a mayores las transferencias y pagos de intereses generados entre un país y el resto del mundo, Irak superaba en varias ocasiones el 20% con respecto al PIB del país, cifra demasiado alta. Comparado con otros países del golfo, se puede ver cómo no es el país con una mayor dependencia, como se ha ido viendo con anterioridad, al ser Kuwait el país donde por largos periodos de tiempo, su porcentaje llegaba a alcanzar el 40%. Todos ellos siguen mostrando esas fluctuaciones en los diferentes periodos (Banco Mundial, 2022).

Figura 16: Evolución de la balanza por cuenta corriente en % del PIB en los países del Golfo Pérsico durante los años 2005-2021



Fuente: Banco Mundial (2022)

3.4.2 Inversión en energías renovables

Es indudable que la región de Medio Oriente está ganando importancia en lo que respecta a la producción de energías renovables. Algunas regiones como Arabia Saudí han adoptado políticas agresivas para lograr producir cantidades relevantes en lo que respecta a energía renovable, firmando a su vez acuerdos con empresas internacionales en países de Asia como Japón. En concreto, en 2030 Arabia Saudí habrá finalizado con la construcción de una planta solar que superará 200 veces el tamaño de la planta solar más grande de la actualidad. Con estrategias e inversiones como estas, está claro el

objetivo de dicho gobierno, el cual se traduce en el fin de la dependencia con el petróleo y la diversificación de otros posibles recursos (Istepanian, 2018).

Arabia Saudí no es el único Estado de la región que se ha unido a estrategias como la anterior, destacando también los objetivos establecidos por EAU de lograr alcanzar un 30% de energía renovable en 2030. Dubái continúa también con proyectos relacionados con la implantación de placas fotovoltaicas y ciudades como Abu Dabi están construyendo granjas solares (Istepanian, 2018).

Por otro lado, Kuwait busca conseguir para 2030 que un 15% de su energía total esté generada a partir de fuentes renovables. En la figura 17 se puede observar un mapa de los diferentes países nombrados anteriormente con los diferentes objetivos establecidos. Todo lo expuesto con anterioridad nos hace ver el deseo de todos estos países por diversificar sus fuentes energéticas y dejar de ser “esclavos” de las consecuencias de la dependencia del petróleo, tal y como se explicaba en la teoría de la maldición de los recursos naturales expuesta anteriormente (Istepanian, 2018).

Figura 17: Planes de energía renovable en los estados del CCG



Fuente: Istepanian (2018)

Muchos de los países del Golfo han comenzado a invertir en estas nuevas fuentes de energía. Al igual que los otros estados nombrados con anterioridad, Irak continúa conviviendo con la continua dependencia económica del sector de los hidrocarburos. Además de ser uno de los países que mayor cantidad de petróleo produce en el mundo, es la tercera potencia con una mayor cantidad de reservas. La complicada situación que ha vivido el país en la década anterior con las diferentes guerras ha traído consigo consecuencias negativas a dicho sector (González Ramos, 2019).

En estos momentos, el consumo de la energía renovable ocupa un lugar muy reducido en el consumo total de la energía final de la población iraquí. En concreto, en el año 2021, tan solo un 1,5% de la energía final provenía de fuentes renovables. Lo más sorprendente es que dicha cifra ha continuado en declive desde el año 2004, cuando se alcanzó el mayor pico histórico con un 5,08%, como se puede observar en la figura 18 (Ritchie y Roser, 2022).

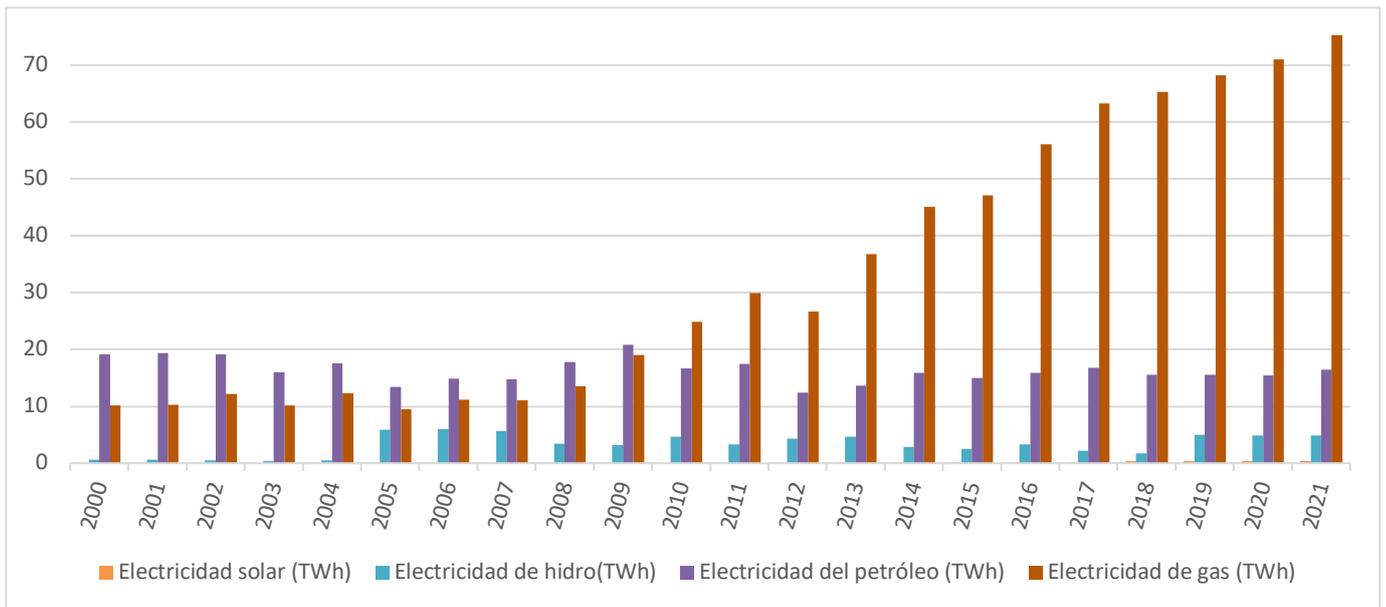
Figura 18: Consumo de energía renovable (% del consumo total de energía final) en Irak durante los años 2000-2021



Fuente: Ritchie y Roser (2022)

Si profundizamos más acerca del origen de la producción de electricidad en el país, podemos observar cómo solo la electricidad hidráulica y la solar pasan a ser las únicas fuentes renovables del país, ocupando un valor muy reducido, y apenas inexistente en el caso de la solar, con respecto al del gas o petróleo. La figura 19 representa dicha situación a lo largo de los años en Irak, vislumbrándose un pequeño crecimiento en la electricidad hidráulica, pero aumentando en mayor medida el gas como fuente de energía no renovable (Ritchie y Roser, 2022).

Figura 19: Producción de electricidad por fuente en teravatios en Irak entre 2000-2021

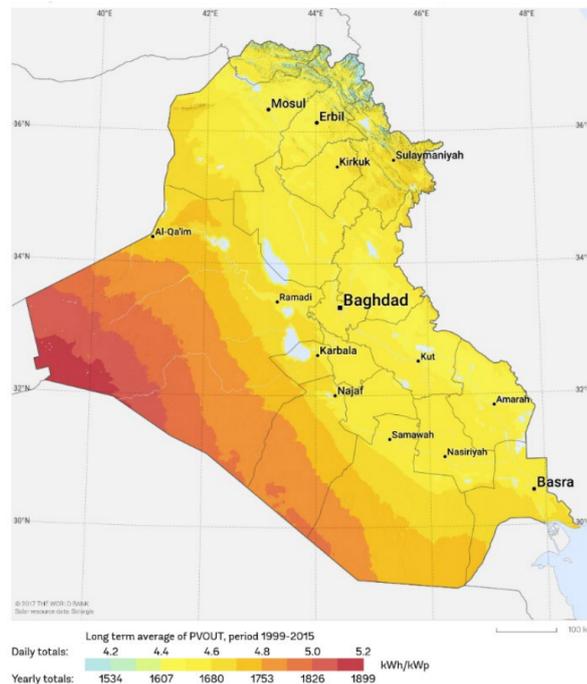


Fuente: Ritchie y Roser (2022)

En base a este escenario, es importante entender qué planes tiene el gobierno iraquí o si existe algún programa o medida que se esté implementando en el país para cambiar dicha situación. La realidad es que la inversión en este tipo de energías se encuentra en una etapa incipiente. El país tiene un fuerte potencial para poder desarrollar diversas fuentes de energía renovable, en concreto energía eólica y solar, no obstante, no se han invertido las cantidades suficientes ni tampoco se ha desarrollado la infraestructura necesaria para poder obtener el máximo rendimiento (Obeid, 2023).

Gracias a la ubicación de la región, situada en el cinturón solar global, el potencial de energía solar es muy relevante. En concreto, expertos han estimado que 100km² del desierto del sur del país podrían producir energía que equivaldría a 30 millones de toneladas de petróleo equivalente a través de paneles fotovoltaicos. Esto implicaría finalizar o reducir al menos la dependencia con el petróleo y encontrar una solución real al agotamiento de estos recursos. En la figura 20 se puede vislumbrar un mapa de la región dividido por zonas con una mayor o menor radiación solar y la energía que se produciría, siendo el oeste del país la zona con un mayor potencial solar (Istepanian, 2018).

Figura 20: Irradiación solar anual de la región de Irak



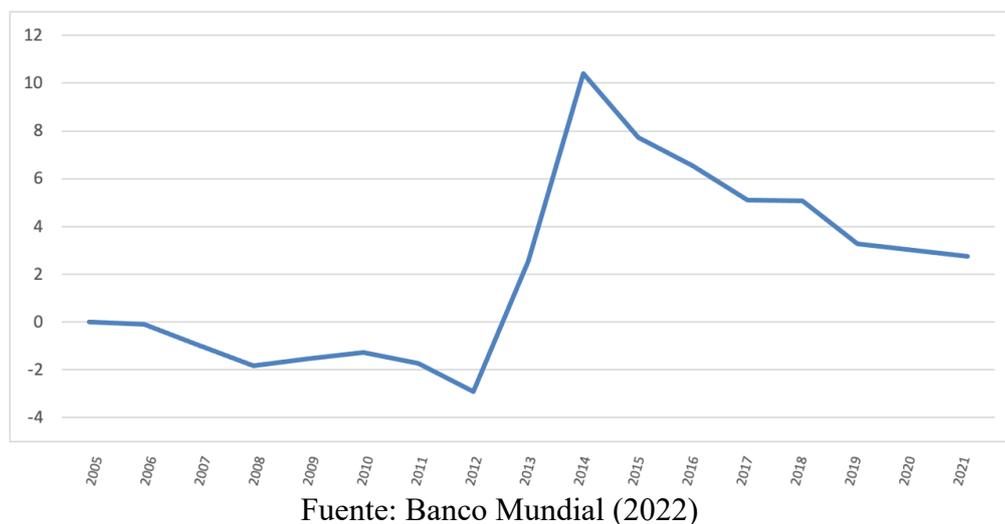
Fuente: Istepanian (2018)

Irak se enfrenta a un reto claro en esta área: pese a que las condiciones para explotar energías renovables son óptimas, los planes de desarrollo e inversión no están todavía lo suficientemente definidos como para alcanzar el mayor éxito. Otro de los claros problemas está relacionado con la inversión directa extranjera. Algunos de los motivos son el alto riesgo de seguridad, las debilidades que presentan las instituciones públicas, la corrupción o la legislación poco clara en relación con la inversión (Obeid, 2023). En relación con esto, la falta de transparencia y de acceso a la información del país es también preocupante. Existen pocos datos confiables en relación con su libertad económica. Dicha situación frena en parte las inversiones extranjeras y genera desconfianza en un entorno internacional donde la información general de cualquier país está a disposición de todo aquel que la desee (Heritage Foundation, 2023).

Más en concreto, en la figura 21, se puede ver la evolución de la inversión extranjera directa con respecto a la balanza de pagos en Irak. Desde el año 2005 hasta el año 2012, dicho valor se mantuvo negativo y continuó en picado hasta el año 2013. Estos valores negativos fueron debidos a la salida de capitales, es decir, la retirada de inversión directa de las empresas extranjeras, dada la tensa situación política y la inseguridad existente en

el país. No fue hasta 2013 cuando pasó a alcanzar valores positivos. La preocupación reside en la disminución de dicho valor, que no ha llegado a alcanzar los valores del año 2013 (Banco Mundial, 2022).

Figura 21: Inversión extranjera directa neta de la balanza de pagos a precios actuales en miles de millones de dólares en Irak entre los años 2005 y 2021



Volviendo a hacer referencia a las legislaciones o gestiones relacionadas con la regulación de este tipo de inversiones, el funcionamiento viene de la mano de la existencia de diferentes ministerios, implicados en el desarrollo y promoción de las energías renovables. Existen 3 Ministerios relacionados directamente con ello, siendo estos el Ministerio de Petróleo, el Ministerio de Electricidad, el Ministerio de Minerales y el Ministerio de Recursos Hídricos, todos ellos con sus correspondientes departamentos e instituciones. Todos ellos tienen asignado un presupuesto público, utilizado para llevar a cabo dichos proyectos, que más tarde son implementados a través de rondas de licencias. A pesar de la gran cantidad de instituciones encargadas de llevar a cabo todos estos proyectos, los resultados siguen sin ser claramente visibles. Irak se encuentra en las primeras etapas de esta transición y las ineficiencias son claras (Ersoy y Terrapon-Ptaff, 2021).

No obstante, no todo es negativo, y es que en los últimos años se han llevado a cabo diferentes proyectos y reformas para cambiar el rumbo de la situación. Uno de los programas más conocidos implantados recientemente es el *Renewable Energy Offset Program (REOP)*. Dicho programa es un acuerdo económico que busca ayudar a Irak a

alcanzar sus necesidades eléctricas y reducir a la vez los gases de efecto invernadero del petróleo y la extracción de gas (Istepanian, 2018).

La puesta en marcha de dicho programa podría contribuir a alcanzar el aumento de la demanda energética que continúa incrementando cada año, así como a ahorrar costes de la producción de esta. El funcionamiento de dicho programa era simple: las empresas petroleras que habían participado en el proyecto se comprometían a destinar una cantidad de sus ingresos para financiar proyectos relacionados con energías renovables en distintos lugares del país como compensación para poder reducir su impacto en emisiones contaminantes (Istepanian, 2018).

Aunque dicho programa fue uno de los más sonados en el recorrido de las energías renovables, en los últimos años han tenido lugar nuevas inversiones, tanto nacionales como extranjeras. En 2021, la compañía de energías renovables Masdar firmó un acuerdo estratégico con Irak para implementar cinco proyectos de energía solar en el país, los cuales tendrían una capacidad de 1GW. Teniendo en cuenta que dicha potencia podría alimentar el consumo eléctrico de una ciudad pequeña durante varios días, la relevancia de este tipo de proyectos e inversiones son importantes para terminar reduciendo su dependencia de otras fuentes como el petróleo, así como diversificar su economía (Masdar, 2021).

En abril de 2022 el Banco Central de Irak aprobó un presupuesto de 680 millones de dólares para la inversión en estas energías, lo cual producirá un total de 7.5GW de energía limpia, lo que multiplica por siete el proyecto anterior. El propósito de Irak es lograr desarrollar 10GW de fuentes de energía renovable para 2030 (Energy and Utilities, 2022).

Todos estos proyectos son una muestra más de cómo poco a poco se está comenzando a ver un avance en este tipo de energías para poder reducir la dependencia energética y de fuentes no renovables que el país sufre en estos momentos. El camino es muy largo todavía, no obstante, el optimismo también está presente (Istepanian, 2018).

Aunque estos proyectos pueden significar un crecimiento positivo para el país, la realidad es que es necesario encontrar nuevas formas de diversificación económica, y

diferentes potencias internacionales han sido conscientes de esa necesidad. En diciembre de 2018, tuvo lugar la conferencia internacional de donantes para la reconstrucción de Irak, donde se buscaba la recaudación de fondos para la recuperación del país tras los conflictos armados ocurridos años anteriores. En esta diversos actores internacionales donaron treinta millones de dólares en forma de créditos y de garantías para reconstruir el país a través de la inversión en otras formas de reconstrucción de la economía. Otros sectores identificados como oportunidades para poder diversificar la economía han sido la agricultura, el turismo, al disponer de una rica historia y patrimonio cultural, o las industrias manufactureras (Escobar Stemmann, 2018).

3.5 Previsiones futuras de la evolución del petróleo

Durante más de un siglo, los hidrocarburos han pasado a ser las principales fuentes de energías en el ámbito internacional. La dependencia hacia ellos continúa siendo muy elevada, no obstante, el mundo está cambiando rápidamente, y junto con su naturaleza como energía no renovable, el futuro de los hidrocarburos, y el concreto el del petróleo pasa a ser incierto. Como se ha expuesto con anterioridad, está comenzando a tener lugar una tendencia creciente en el aumento de la demanda de energías renovables, así como una mayor conciencia sobre sus impactos medioambientales. En este contexto, pasa a ser relevante analizar las futuras propensiones en torno a este (Cajilema Gualli, 2022).

Existen dos posiciones principales en torno al futuro del mercado del petróleo. Algunos expertos consideran que el petróleo pasará a ser una fuente cada vez exclusiva por su continuo aumento de precio futuro. Al tratarse de una energía no renovable, su accesibilidad pasará a ser cada vez más limitada, y su limitación de oferta tenderá a aumentar el valor de este, siendo solo unos pocos los que terminarán disponiendo de las pocas reservas que queden disponibles. Sin embargo, están surgiendo nuevas líneas de pensamiento, que proponen otra línea diferente (Cajilema Gualli, 2022).

Esta nueva perspectiva plantea un desenlace diferente: la continua inversión en la búsqueda e implantación de energías renovables, una gran cantidad de países están comenzando a generar energía sin la necesidad de recurrir al petróleo o el gas natural. Esta creciente desvinculación hacia el mercado de hidrocarburos generará una caída en los precios de las *commodities*, siendo solo atractivo para esos países que no hayan sido

capaces de llevar a cabo su transición hacia las energías renovables. Por otro lado, la preocupación climática entra también en juego. Son muchos los expertos que advierten de los peligros medioambientales que puede tener para el planeta continuar con la quema de hidrocarburos. En base a los objetivos climáticos establecidos se estima que un 60% de las reservas de petróleo y gas del planeta no deberían ser quemados (Konrad y Manta, 2022).

En base a esta segunda perspectiva, se pueden predecir diferentes tendencias que tendrán lugar durante los próximos años en torno a la región del Golfo. Aunque algunos países del Golfo son signatarios de tratados como el Acuerdo de París, que buscan reducir las emisiones de gases, la realidad es que en muchos de estos estados la implicación económica pesa en una mayor medida que otras perspectivas. Muchos de los Estados del Golfo Pérsico disponen en estos momentos de miles de millones de barriles de combustibles fósiles cuyo precio actual es desorbitadamente alto. Razonando desde el punto de vista de esta segunda perspectiva, son varios los expertos que explican la necesidad de aumentar la oferta en estos próximos años en base a conseguir comercializar el máximo posible de los hidrocarburos para obtener el mayor beneficio económico (Konrad y Manta, 2022).

La tecnología es otro de los campos que cambiará también la evolución de dicha materia prima. Desde un inicio, ha existido una evolución creciente en torno a la comercialización del petróleo en base a las mejoras tecnológicas, provocando revoluciones en el campo de la producción y consumo. En línea con esto, se están llevando a cabo diferentes avances que prevén el descubrimiento de nuevos yacimientos petrolíferos en los próximos años. Tecnologías 4D que facilitan imágenes más precisas y claras en base a las reservas, hacen que las extracciones de estas materias sean más precisas también, y las mejoras en cuanto a la profundidad a la que poder acceder a ellas continúan aumentando su alcance y disposición (Al Khalifa, Faleh y Ghayyad, 2022).

Las posibilidades acerca del futuro del sector petrolero son varias, y los diversos acontecimientos futuros en el ámbito internacional pueden cambiar la evolución del sector petrolífero en diferentes caminos. La única realidad es la urgente necesidad de encontrar alternativas que comiencen a sustituir dicha materia, ya que su agotamiento llegará en

algún momento, el cuándo será lo que variará en función de los próximos eventos (Hunt et al., 2022).

4 CONCLUSIÓN Y LÍNEAS FUTURAS

La región del Golfo Pérsico se ha convertido en el último siglo en uno de los principales enclaves productores y exportadores de hidrocarburos del mundo. Los siete Estados que conforman la región, han pasado a poseer las reservas de petróleo más grandes del mundo. La comercialización de dicha materia ha pasado a convertir el mercado del petróleo en uno muy competitivo y complejo, frente al cual giran un gran número de acontecimientos internacionales. El presente trabajo de fin de grado buscaba analizar diferentes aspectos en torno a dicha temática, planteándose una serie de objetivos a analizar.

En primer lugar, se buscaba entender la evolución histórica relacionada con la comercialización del petróleo. Desde 1908, con el descubrimiento de los primeros yacimientos de petróleo en Persia, hasta el presente, la región ha sufrido una transformación histórica significativa. En un comienzo, la zona del Golfo fue explotada económicamente por empresas petroleras extranjeras para producir y comercializar el máximo petróleo posible, obteniendo así unos rendimientos elevados y a la vez asegurando el suministro sin límites para EEUU, Europa, Occidente y Japón. Gracias a las diferentes luchas, finalmente los países de Oriente consiguieron dominar el control de la producción y comercialización en la zona, teniendo un impacto significativo en el desarrollo político y económico. Diferentes guerras y conflictos internacionales tuvieron lugar en la zona, donde otros Estados buscaban controlar o beneficiarse de estas materias primas.

El segundo objetivo estaba enfocado en entender la geografía del petróleo mundial, es decir, la distribución de la producción, comercialización y consumo en el Golfo Pérsico con respecto a otros Estados en el ámbito internacional. En estos momentos, la región posee un 48,1% de las reservas mundiales, lo que significa que Oriente Medio es la zona geográfica donde se encuentra la mayoría del petróleo. No obstante, su constante incremento en la producción y comercialización de este predice que será América Latina,

y sobre todo Venezuela la zona que mantenga sus reservas petroleras por un mayor tiempo. Aunque Oriente Medio sea la zona geográfica donde mayor producción de petróleo existe, los flujos que marcan su destino son muy diferentes, siendo Asia Pacífico la zona que más petróleo consume.

Las relaciones internacionales han estado marcadas en gran medida en base a los flujos de la comercialización de hidrocarburos, generando dilemas, conflictos internacionales, pero también alianzas o acuerdos. La OPEP es el principal ejemplo de una organización surgida con el objetivo de controlar estas relaciones entre estados con intereses común en base a crear alianzas y protegerse frente a terceros estados. Dentro de Oriente Medio, surgió también el CCG, enfocado a promover una cooperación económica, pero también social o política, así como establecer estrategias de seguridad. Sin embargo, lo que más ha caracterizado a las relaciones internacionales han sido los diferentes conflictos promovidos por la posesión del petróleo. Numerosas guerras, como las ocurridas en Irak-Kuwait, así como los diferentes movimientos internos de estos países han mostrado una cara diferente en torno a estas relaciones comerciales.

Por último, pero no menos importante, Irak pasaba a ser el centro de atención a la hora de analizar su situación concreta en torno al petróleo. Los diferentes indicadores macroeconómicos ayudan a concluir cómo la región depende primordialmente de las exportaciones de dicha materia prima. Teniendo el PIB per cápita más bajo de los países que forman el Golfo Pérsico, su balanza comercial se compone principalmente de casi el 100% de exportaciones de hidrocarburos o derivados de este. Esto hace que un 32,2% de su PIB sean los flujos monetarios cuyo origen son las rentas de petróleo, sin embargo, en base a las últimas décadas, se vislumbra una tendencia a la baja, disminuyendo cada vez más dicho valor.

Surge por tanto la necesidad de encontrar nuevas formas de diversificación de la economía iraquí, así como otros modos de producir energías renovables que solucionen el problema del agotamiento de esta. En los diferentes países del Golfo, se está comenzando a invertir en la producción de este tipo de fuentes, siendo Arabia Saudí el país más avanzado hasta el momento en términos de energía solar. Irak continúa estando estancada en este aspecto: en el año 2021, tan solo un 1,5% de su energía provenida de fuentes renovables. La realidad es que el territorio tiene un fuerte potencial para el

establecimiento de granjas solares, que podrían conseguir generar una cantidad de energía destacable. La problemática en torno a este aspecto es principalmente las debilidades políticas, económicas o de seguridad que presenta la región, que han provocado que muchos inversores no escojan al país como destino final de sus inversiones.

Una de las debilidades surgidas a lo largo de la realización de dicho trabajo de investigación ha residido en la falta de recursos fiables. Dada la complicada situación que el país atraviesa en términos políticos, muchos de los datos o cifras disponibles pasan a ser poco verídicos en algunas ocasiones, llegando incluso a no existir en algunas ocasiones. No obstante, gracias a la información ofrecida por instituciones internacionales como el Banco Mundial, se han podido elaborar otros puntos destacables a analizar.

Habiendo hecho un repaso de la situación del Golfo Pérsico en lo que respecta a la comercialización de petróleo, se puede entender la dificultosa situación que todos estos países, y especialmente Irak atraviesan. Al comienzo del trabajo se planteaban ciertas preguntas relacionadas con la situación concreta de la región, las tendencias o los desafíos futuros que podrían tener lugar en los próximos años. La realidad es que existe una posible predisposición en torno al Golfo que plantea una aceleración de la producción y comercialización de hidrocarburos con el fin de transformar dichas reservas en transferencias económicas al país y diversificar la estructura económica. La tecnología ha supuesto un cambio muy importante también para la obtención del petróleo, acelerando cada vez más los procesos de extracción o facilitando la búsqueda de nuevos yacimientos.

No obstante, la mayor conclusión que se extrae es la oportunidad existente en toda la zona en torno a las inversiones en energías renovables. El futuro de los hidrocarburos tarde o temprano terminará, y solo aquellos que hayan conseguido adaptarse y diversificar su economía con nuevas formas lograrán salir a la superficie y ofrecer alternativas novedosas y atractivas en el mercado. En estos momentos, es indudable que están aprovechando el boom del petróleo y la etapa post-COVID, exacerbado por la guerra en Ucrania. El Golfo será un actor clave en los próximos años, solo falta ver los caminos que escogerá la región.

- BBC News Mundo. (3 de diciembre de 2018). Qatar abandona la OPEP: por qué su salida pone en riesgo el futuro del cartel petrolero (al que pertenecen 2 países de América Latina). Recuperado el 16 de abril de 2023 de <https://www.bbc.com/mundo/noticias-46434570>
- BBC News Mundo. (8 de marzo de 2022). Rusia y Ucrania: cuánto depende el mundo del petróleo y el gas ruso (y cuál es la situación en América Latina). *BBC*. Recuperado el 29 de marzo de 2023 de <https://www.bbc.com/mundo/noticias-60653250>
- Boyce, J.R. y Emery, J.H. (2011). Is a negative correlation between resource abundance and growth sufficient evidence that there is a “resource curse”? *Resources Policy*, 36(1), 1-13. <https://doi.org/10.1016/j.resourpol.2010.08.004>
- BP. (2020). Statistical Review of World Energy 2020. *BP*. Recuperado el 15 de marzo de 2023 de <https://www.bp.com/content/dam/bp/business-sites/en/global/corporate/pdfs/energy-economics/statistical-review/bp-stats-review-2020-full-report.pdf>
- Cajilema Gualli, G.Y. (2022). Análisis del mercado internacional del petróleo, período 2015-2020. Previsiones en el contexto de la crisis energética mundial. Universidad de Guayaquil. Recuperado el 30 de marzo de 2023 de <http://repositorio.ug.edu.ec/bitstream/redug/65622/1/CAJILEMA%20GUALLI%20GLADYS.pdf>
- Capello, M y Figueras, A. (2019). Enfermedad holandesa en las jurisdicciones subnacionales: una explicación del estancamiento. *Revista Cultura Económica*, 25(69), 15-24,
- Cardona, H. (2009). La geopolítica en el Medio Oriente y el nuevo orden mundial después de la guerra del Golfo Pérsico 1991. *El Cuaderno de ciencias estratégicas* 3(5), 115-133. Recuperado el 14 de octubre de 2022 de <https://dialnet.unirioja.es/descarga/articulo/3035213.pdf>
- Cavero, L. (2021). Lecciones aprendidas por las Naciones Unidas tras el fracaso del Programa Petróleo por Alimentos (Oil-for-Food Program). *Universidad Pontificia Comillas*. Recuperado el 10 de febrero de 2023 de <https://repositorio.comillas.edu/xmlui/bitstream/handle/11531/47343/TFG-%20Cavero%20Guillen%2C%20Laura.pdf?sequence=1>
- Chatzky, A. y Siripurapu, A. (9 de marzo de 2022). OPEC in a changing world. Council of Foreign Relations. Recuperado el 14 de abril de 2023 de <https://www.cfr.org/backgrounder/opec-changing-world>
- Efe. (1 de enero de 2008). Entra en vigor acuerdo de creación Mercado Común entre árabes del Golfo Pérsico. *El Confidencial*. Recuperado el 27 de marzo de 2023 de

- https://www.elconfidencial.com/mercados/2008-01-01/entra-en-vigor-acuerdo-creacion-mercado-comun-entre-arabes-del-golfo-persico_908358/
- Energy and Utilities. (27 de abril de 2022). Iraq approves \$680m fund for renewable energy projects. *Energy and utilities*. Recuperado el 20 de marzo de 2023 de <https://energy-utilities.com/iraq-approves-680m-fund-for-renewable-energy-news117327.html>
- Ersoy, S.R. Terrapon-Ptaff, J. (2021). Sustainable Transformation of Irak's Energy System. *Friedrich Ebert Stiftung*. Recuperado el 20 de marzo de 2023 de https://epub.wupperinst.org/frontdoor/deliver/index/docId/7891/file/7891_Iraq.pdf
- Escobar Stemmann, J.J. (2018). Irak tras la caída del Dáesh. Cuadernos de estrategia. 196, 71-104. Recuperado el 16 de abril de 2023 de <https://dialnet.unirioja.es/servlet/articulo?codigo=6532054>
- Estrategias de Inversión. (24 de octubre de 2022). Qué es el barril de Brent y qué condiciona el precio del petróleo. Estrategias de inversión. Recuperado el 16 de abril de 2023 de <https://www.estrategiasdeinversion.com/analisis/bolsa-y-mercados/informes/que-es-el-barril-de-brent-y-que-condiciona-el-n-565653>
- Europa Press. (31 de diciembre de 2021). Irak confirma la retirada de la coalición liderada por EE.UU. para luchar contra el Estado Islámico. *Europa Press*. Recuperado el 15 de marzo de 2023 de <https://www.europapress.es/internacional/noticia-irak-confirma-retirada-tropas-coalicion-liderada-eeuu-luchar-contra-estado-islamico-20211231134704.html>
- Fabani, O. (2009). Orígenes y Evolución del Consejo de Cooperación de Estados Árabes del Golfo. Centro de Estudios Internacionales para el Desarrollo. Recuperado el 23 de marzo de 2023 de http://www.ceid.edu.ar/biblioteca/2009/ornela_fabani_origenes_y_evolucion_del_consejo_de_cooperacion_de_estados_arabes_del_golfo.pdf
- Fabani, O. (2010). El Consejo de Cooperación de Estados Árabes del Golfo: un análisis de su evolución a 30 años de su conformación. V Congreso de relaciones Internacionales La Plata, *Instituto de Relaciones Internacionales*. Recuperado el 27 de marzo de 2023 de http://sedici.unlp.edu.ar/bitstream/handle/10915/39836/Documento_completo.pdf?sequence=1&isAllowed=y
- Fernández Furán, R., y González Reyes, L. (2015). En la espiral de la energía. Tomo I y II. Libros en Acción. Madrid
- Fondo Monetario Internacional. (2021). Irak: 2020 Article IV Consultation-Press Release, Staff Report, and Statement by the Executive Director for Irak. *Biblioteca del FMI*.

Recuperado el 19 de marzo de 2023 de [https://www.elibrary.imf.org/configurable/content/journals\\$002f002\\$002f2021\\$002f038\\$002farticle-A002-en.xml?t:ac=journals%24002f002%24002f2021%24002f038%24002farticle-A002-en.xml](https://www.elibrary.imf.org/configurable/content/journals$002f002$002f2021$002f038$002farticle-A002-en.xml?t:ac=journals%24002f002%24002f2021%24002f038%24002farticle-A002-en.xml)

Fuentes Fernández, C. (2015). Estados Unidos, Irán y el impacto del dilema de seguridad en Oriente Medio y Próximo. Universidad Complutense de Madrid. Recuperado el 27 de marzo de 2023 de <https://eprints.ucm.es/id/eprint/34465/1/T36727.pdf>

Galán, P. (2014). Contaminación petrolera. *Signos universitarios*. 18(35). Recuperado el 3 de abril de 2023 de <https://p3.usal.edu.ar/index.php/signos/article/viewFile/2306/2853>

Gil, S. (2015). Petrodólares. *Economipedia*. Recuperado el 2 de enero de 2023 de <https://economipedia.com/definiciones/petrodolares.html>

González Ramos, E. (2019). La transición hacia las energía renovables en los países del Consejo de Cooperación del Golfo (CCG). *Repositorio institucional de la Universidad Pontificia Comillas*. Recuperado el 19 de marzo de 2023 de <https://repositorio.comillas.edu/xmlui/bitstream/handle/11531/28193/TFG-Gonzalez%20Ramos%2c%20Elisa.pdf?sequence=1&isAllowed=y>

Gray, M. (2011). A theory of “late rentierism” in the Arab States of the Gulf. *Center for International and Regional Studies, Georgetown University School of Foreign Service in Qatar*. Recuperado el 16 de marzo de 2023 de <https://repository.library.georgetown.edu/bitstream/handle/10822/558291/CIRSOccasionalPaper7MatthewGray2011.pdf>

Heritage Foundation. (2023). 2023 Index of Economic Freedom. Heritage Foundation. Recuperado el 2 de abril de 2023 de <https://www.heritage.org/index/country/iraq>

Herrera Martínez N, Mendoza Soto D, Pérez San Martín, M, Reyes Ravanal, F, Rodríguez Mora, C. (2015). Crisis del petróleo de 1973. *Universidad de Concepción*. Recuperado el 2 de enero de 2023 de https://www.academia.edu/18516592/CRISIS_DEL_PETROLEO_1973

Herrera Romero, D. (2006). Comercialización de petróleo crudo. Universidad Nacional Autónoma de México. Recuperado el 25 de marzo de 2023 de <http://www.ptolomeo.unam.mx:8080/xmlui/bitstream/handle/RepoFi/18115/Tesis.pdf?sequence=1&isAllowed=y>

Hirschman, A. (1958). *The Strategy of Economic Development*. Yale University Press. New Haven.

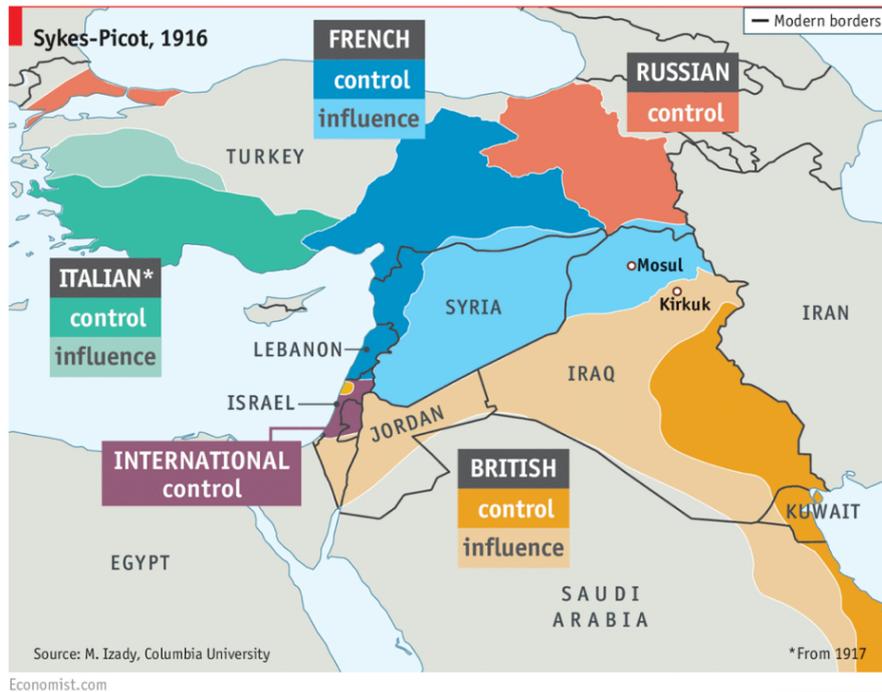
- Hunt, J.D., Nascimento, A., Nascimento, N., Romero, O. J. y Werncke Vieira, L. (2022). Possible pathways for oil and gas companies in a sustainable future: from the perspective of a hydrogen economy. *Renewable and Sustainable Energy Reviews*, 160, 112-291. Recuperado el 30 de marzo de 2023 de https://www.sciencedirect.com/science/article/abs/pii/S1364032122002106?casa_token=VUEj2IVPFQwAAAAA:mS_s9OjExpk6EbWNVjJTmj6d3avbgtTTh6uKbBIpiSbybPIy5eE1NIHe_l6EKx7iWRO0uPKs63k
- IG España. (s.f). Crudo Brent (definición). IG España. Recuperado el 16 de abril de 2023 de <https://www.ig.com/es/glosario-trading/definicion-de-crudo-brent#:~:text=El%20crudo%20Brent%20es%20el,que%20tambi%C3%A9n%20se%20puede%20invertir.>
- Istepanian, H. H. (2018). Solar Energy in Irak: From Outset to Offset. *Irak Energy Institute*.
- Konrad, K. y Manta, C. (2022). An unexpected future for oil and gas. Max-Planck-Gesellschaft. Recuperado el 30 de marzo de 2023 de <https://www.mpg.de/19037054/an-unexpected-future-for-oil-and-gas>
- López del Paso, R. (2014). Medición del grado de apertura de una economía. *Dialnet*. Recuperado el 19 de marzo de 2023.
- Madrid, A. (s.f). Hubbert Peak theory, geología y principios de exploración en combustibles fósiles. *Academia*. Recuperado el 29 de enero de 2023 de https://www.academia.edu/39054946/HUBBERT_PEAK_THEORY_EL_PICO_DE_L_PETR%C3%93LEO_PEAK_OIL_M%C3%81STER_GEOLOG%C3%8DA_APLICADA_A_LOS_RECURSOS_MINERALES_Y_ENERG%C3%89TICOS
- Maldonado-Veloza, F. (2017). Hacia una periodización de la historia económica de la OPEP (1960-2017). *Academia.edu*. Recuperado el 27 de marzo de 2023 de <https://acortar.link/tMcYvf>
- Masdar News. (07 de octubre 2021). Masdar signs agreement to develop solar projects in Republic of Irak with a total capacity of 1 GW. *Masdar News*. Recuperado el 20 de marzo de 2023 de <https://news.masdar.ae/en/news/2021/10/08/14/07/masdar-signs-agreement-to-develop-solar-projects-in-republic-of-iraq-with-a-total-capacity-of-1-gw>
- Mehlum, H. Moene, K., y Torvik, R. (2006). Institutions and the Resource Curse. *The Economic Journal*, Vol. 116, 1-20.
- Mengo, R. (2004). Unilateralismo norteamericano en la invasión a Afganistán e Irak. *Universitat de les Illes Balears*. Recuperado el 10 de febrero de 2023 de

- <https://fci.uib.es/Servicios/libros/articulos/renee/>
- Merino, A. (2021). El mapa de los grandes yacimientos de petróleo y gas en el mundo. El Orden Mundial. Recuperado el 3 de enero de 2023 de <https://elordenmundial.com/mapas-y-graficos/el-mapa-de-los-yacimientos-de-petroleo-y-gas-en-el-mundo/>
- Moreno, C. (2015). El posextractivismo y el reto de repensar el metabolismo de la economía mundial. *Fundación Heinrich Böll*. 18-21.
- Mucci, A. L, Martínez, L. (2014). “100 años de lucha geopolítica por el petróleo. Breve análisis de la historia, economía y actualidad de la competencia por los hidrocarburos en el Golfo Pérsico” MESA: “Medio Oriente a 100 años de la I Guerra Mundial”. Universidad Nacional de Rosario. Recuperado el 28 de diciembre de: https://www.academia.edu/download/54996516/TrabajoCongreso_Martinez-Mucci.pdf
- Obeid, J. (2023). Iraq needs renewables, but they won't solve its power problems without broader reforms. *Middle East Institute*. Recuperado el 20 de marzo de 2023 de <https://www.mei.edu/publications/iraq-needs-renewables-they-wont-solve-its-power-problems-without-broader-reforms>
- OEC. (2020). Perfil de Irak. *Observatory of Economic Complexity*. Recuperado el 15 de marzo de 2023 de <https://oec.world/es/profile/country/irq>
- OPEC. (2023). OPEC Annual Statistical Bulletin 2022. Organization of the Petroleum Exporting Countries. Recuperado el 16 de abril de 2023 de https://www.opec.org/opec_web/en/data_graphs/330.htm
- Ordoñez, S. (2009). Después de Hubbert. Los Combustibles Fósiles. Boletín de la real sociedad geográfica, 145, 9-48. Recuperado el 2 de marzo de 2023 de <https://realsociedadgeografica.com/wp-content/uploads/2018/02/BOLETIN-RSG-2009-CXLV.pdf#page=9>
- Ospina Vargas, M.A; Salazar Lopera, V. (2017). ¿Cuáles son los principales determinantes de la oferta de petróleo a nivel internacional y de los países miembros de la OPEP? Universidad EAFIT. Recuperado el 27 de marzo de 2023 de <https://repository.eafit.edu.co/handle/10784/12123>
- Palomo Garrido, A. (2012). Balance en Irak tras la retirada de Estados Unidos. *Revista de Relaciones Internacionales de la UNAM*. (113), 165-178.
- Ritchie, H., Roser, M. y Rosado, P. (2022). Energy Iraq. Our World In Data. Recuperado el 30 de marzo de 2023 de <https://ourworldindata.org/energy/country/iraq#citation>

- Rodríguez, S. y Sánchez, M. (2012). Sube el precio del crudo. Televisión española. Recuperado el 16 de abril de 2023 de <https://www.rtve.es/play/videos/telediario/conflictos-oriente-medio-generan-subida-precio-del-petroleo/1334226/>
- Rodríguez, R. (2020). 100 años del tratado de Sèvres. *Equilibrium global*. Recuperado el 28 de diciembre de: <https://equilibriumglobal.com/100-anos-del-tratado-de-sevres/>
- Ruiz-Caro, A. (2001). El papel de la OPEP en el comportamiento del mercado petrolero internacional. *Naciones Unidas-Proyecto CEPAL*. Recuperado el 28 de diciembre de 2022 de https://repositorio.cepal.org/bitstream/handle/11362/6372/S0103287_es.pdf?sequence=1&isAllowed=y
- Statista Research Department. (2022). Volumen de energía primaria consumido a nivel mundial 1998-2021. *Statista*. Recuperado el 28 de diciembre de 2022 de <https://es.statista.com/estadisticas/635499/volumen-de-energia-primaria-consumido-a-nivel-mundial/>
- Stratta, E. (2021). OPEP Plus. *Petrotecnia*, 2, 104-111. Recuperado el 29 de marzo de 2023 de https://www.iapg.org.ar/petrotecnia_notas/104-111.pdf
- Sachs, J.D y Warner, A.M. (1999). The big push, natural resource booms and growth. *Journal of Development Economics*, 59, 43-76.
- Sykes-Picot 100 years on. (2016). How the carve-up of the Middle East compares with today's borders. *The Economist*. Recuperado el 28 de diciembre de <https://www.economist.com/graphic-detail/2016/05/16/sykes-picot-100-years-on>
- The Economist. (5 de octubre de 2022). OPEC defies Joe Biden with a big output cut. *The Economist*. Recuperado el 8 de octubre de 2022 de https://www.economist.com/finance-and-economics/2022/10/05/opec-defies-joe-biden-with-a-big-output-cut?utm_content=ed-picks-article-link-4
- The Strauss Center. (2020). "Strait of Hormuz- about the Persian/Arabian Gulf". *The University of Texas at Austin*. Recuperado el 27 de noviembre de 2022 de <https://www.strausscenter.org/strait-of-hormuz-about-the-persian-arabian-gulf/#:~:text=The%20Persian%20Gulf%20region%20produces,the%20world's%20natural%20gas%20reserves>
- Torralba, C. (20 de febrero de 2017). Las monarquías del Golfo multiplican sus importaciones de material militar. *El País*. Recuperado el 23 de marzo de 2023 de https://elpais.com/internacional/2017/02/17/actualidad/1487348752_442272.html

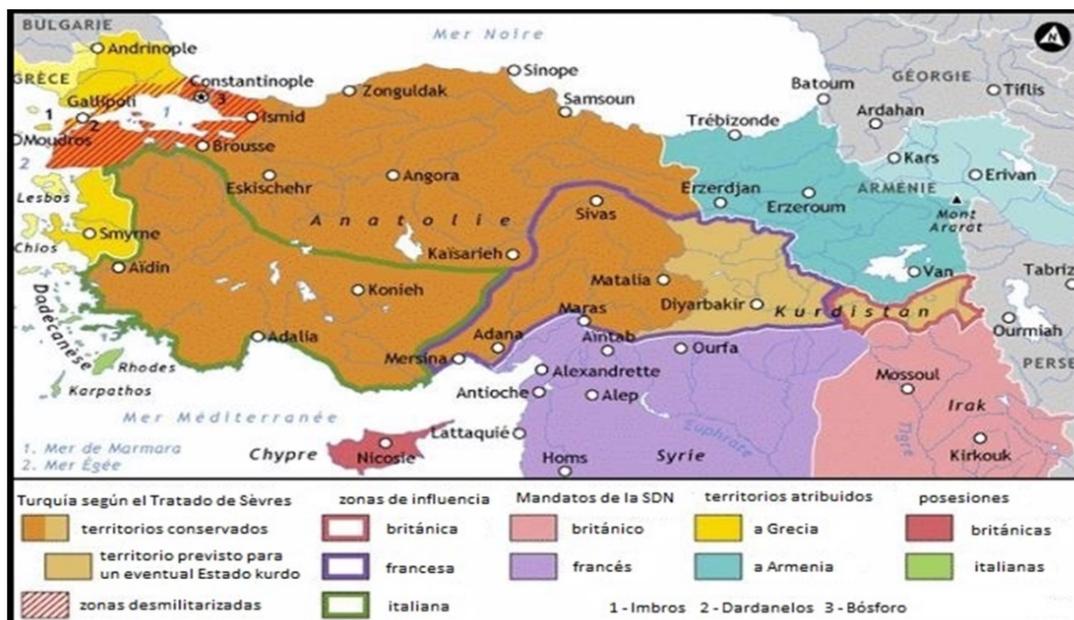
6 ANEXOS

Anexo I: Mapa de la división de territorios tras el acuerdo Sykes-Picot, 1916



Fuente: Data Team- The Economist (2016)

Anexo II: Mapa de Turquía y su región circundante tras el Tratado de Sèvres, 1920



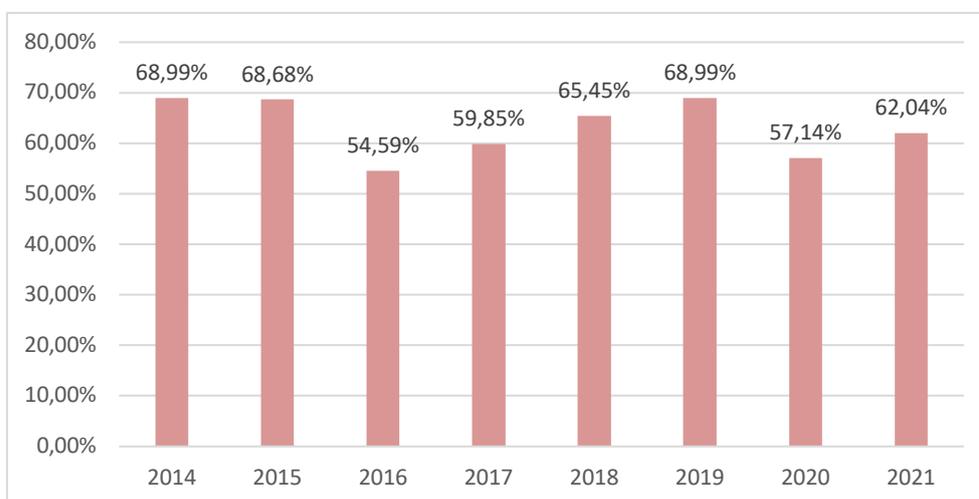
Fuente: Rodríguez (2020)

Anexo III: Saldo de los bienes y servicios de la balanza de pagos, PIB y grado de apertura de Irak en 2021.

	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021
Bienes y servicios (Credit)	\$ 88.949,10	\$ 56.370,60	\$ 46.829,60	\$ 63.604,26	\$ 91.930,70	\$ 88.902,90	\$ 50.631,70	\$ 78.260,50
Bienes y servicios (Debit)	\$ 68.627,10	\$ 58.159,61	\$ 44.115,96	\$ 48.454,40	\$ 56.876,00	\$ 72.282,50	\$ 54.721,90	\$ 50.706,90
PIB	\$ 228.420,00	\$166.770,00	\$166.600,00	\$187.220,00	\$ 227.370,00	\$233.640,00	\$184.370,00	\$207.890,00
Grado de apertura	68,99%	68,68%	54,59%	59,85%	65,45%	68,99%	57,14%	62,04%

Fuente: elaboración propia a partir de datos de FMI (2023)

Anexo IV: Gráfico del grado de apertura comercial de Irak



Fuente: elaboración propia a partir de datos de FMI (2023)