

Ministry of Higher Education
& Scientific Research
Al-Nahrain University
College of Political Science



E-ISSN : 2790-2404

P- ISSN 2070-9250

Qadaya siyasiyyat

وزارة التعليم العالي والبحث العلمي

جامعة النهرين

كلية العلوم السياسية

قضايا سياسية

Political Issues

مجلة فصلية محكمة

العدد ٨٣
Issue 83

تشرين الاول - تشرين الثاني - كانون الاول / ٢٠٢٥
Oct. - Nov. - Dec. / 2025



قضايا سياسية

Political Issues

جامعة النهرين
كلية العلوم السياسية

E-ISSN 2790-2404
P-ISSN 2070-9250
DOI prefix: 10.58298

مجلة فصلية محكمة تعنى بنشر الأبحاث والدراسات السياسية العراقية والعربية والدولية

<http://pissue.iq>

مدير التحرير

م.د. محمد محي محمد
كلية العلوم السياسية - جامعة النهرين

رئيس هيئة التحرير

أ.د. احمد غالب محي
كلية العلوم السياسية - جامعة النهرين

هيئة التحرير

المساعد الاسبق لرئيس جامعة بغداد للشؤون العلمية .

جامعة النهرين - كلية العلوم السياسية

جامعة النهرين - كلية العلوم السياسية

جامعة النهرين - كلية العلوم السياسية

جامعة النهرين - كلية العلوم السياسية.

جامعة النهرين - كلية العلوم السياسية.

جامعة النهرين - كلية العلوم السياسية.

وزارة التعليم العالي والبحث العلمي.

جامعة الموصل - كلية العلوم السياسية.

جامعة كركوك - قسم العلوم السياسية .

جامعة البصرة - كلية القانون

جامعة ميسان - كلية العلوم السياسية.

جامعة الاسكندرية - مصر

الكلية الجامعية للاعنة حقوق الانسان (البنان).

أ. متدرس د. رياض عزيز هادي

أ. متدرس د. فكرت نامق عبد الفتاح

أ. متدرس د. صالح عباس محمد

أ. متدرس د. عبد الصمد سعدون عبد الكريم

أ. د. ياسين سعد محمد

أ. د. كاظم علي مهدي

أ. د. محمد كريم كاظم

أ. د. لبنى خميس مهدي

أ. د. وليد سالم محمد

أ. د. اياد عبد الكريم زنكتة

أ. د. ياسر عبد الزهراء عثمان

أ. د. مرتضى ساهي شنشوش

أ. د. احمد عبد السلام وليد

أ. د. عبد الحسين شعبان

م.م. زهراء كريم جاسم
متابعة الابحاث

مدير . فرح سهيل
الشؤون الادارية والمالية
ادارة الموقع الالكتروني

الفريق الثاني والاداري

أ.د. حذام بدر
تدقيق اللغة العربية

م.م. محمد مجید حسين
ادارة صفحات التواصل
ابحاث طلبة الدراسات العليا

قواعد النشر

لغة المجلة هي اللغة العربية والإنكليزية على أن يراعى الوضوح وسلامة النص.

ترحب المجلة بنشر البحوث والدراسات السياسية النظرية والتطبيقية ولا سيما التي تجعل من قضايا المنطقة والعالم محط اهتمامها، ماضياً وحاضراً ومستقبلاً، وعلى وفق الآتي:

1. أن لا يزيد عدد صفحات البحث أو الدراسة عن (15) صفحة مطبوعة

حجم خط (14) والتبعاد (1,15) ونوع الخط Simplified Arabic

تقديم عبر المنصة الالكترونية للمجلة على الرابط :

<https://pissue.iq/index.php/pissue/about/submissions>

2. أن تتصف البحوث والدراسات بالموضوعية والدقة العلمية.

3. أن تعتمد الترقيم العشري للعناوين الأساسية والفرعية او التصنيف المعياري العام.

4. يرفق مع كل بحث او دراسة ملخصين (احدهما باللغة العربية والآخر باللغة الانكليزية/ يتضمن اهداف البحث ، المنهج والمعالجة ، ايرز النتائج واهم الاستنتاجات والمقترنات) مع ضرورة مراعاة ان الملخص مختلف اختلافاً جذرياً عن المقدمة وليس تكراراً لها .

5. تخضع جميع البحوث المقبولة للنشر الى نظام الاستلال الالكتروني في كلية العلوم السياسية -جامعة النهرين.

6. يرفق مع كل بحث ودراسة سيرة ذاتية مختصرة للباحث وتعهد .
■ تقوم المجلة بإخبار الباحثين بإجازة بحوثهم أو دراستهم من عدمها بعد عرضها على محكمين تختارهم على نحو سري من بين أصحاب الاختصاص.

مجلة قضايا سياسية

pissue.iq

- يجوز للمجلة أن تطلب إجراء تعديلات شكلية أو شاملة على البحث أو الدراسة قبل إجازتها للنشر بما يتماشى مع أهدافها.
- البحوث المنشورة تعبر عن آراء أصحابها ، ولا تعبر عن راي المجلة .
- ترحب المجلة بالمناقشات الموضوعية لما ينشر فيها أو في غيرها من الدوريات وبأية ردود فكرية أو تصويب، وكذلك ترحب بنشر القارير عن المؤتمرات والندوات ذات العلاقة ومرجعات الكتب وملخصات الرسائل الجامعية التي تتم إجازتها على أن تكون من إعداد أصحابها.

توجه جميع المراسلات إلى هيئة التحرير على العنوان الآتي
مجلة قضايا سياسية، كلية العلوم السياسية، جامعة النهرین - بغداد - الجادرية.

E.mail: pirj@nahrainuniv.edu.iq

الموقع الالكتروني

<https://pissue.iq/index.php/pissue>

E-ISSN 2790-2404

P- ISSN 2070-9250

DOI prefix: 10.58298

جدول المحتويات

الترتيب	اسم البحث	رقم الصفحة
1	دور حلف الناتو في الحرب الروسية - الأوكرانية (2022_2023) أ.د. محمد عبد الرحمن يونس العبيدي	19 _ 1
2	دبلوماسية المصالح والشراكات الروسية مع القوى الصاعدة الكبرى (الصين - الهند) لدعم عالم متعدد الأطراف أ.م.د. عطارد عوض عبد الحميد الشريفي	39_20
3	العراق في المنظور الإستراتيجي الأمريكي بعد العام 2003 دراسة تحليلية أ.م.د. رنا مولود شاكر	55_40
4	(دور وتأثير القوة الناعمة في إدارة الأزمات السياسية) تقييم الإعلام الكوردي في إدارة الأزمات مابين الإقليم و بغداد، من منظور نخبة من الأكاديميين في كورستان أ. م.د . شيرزاد سليمان عبدالله أ.م.د. به هات حبيب قه ره داخی	77_56
5	دور القوى الكبرى في مستقبل هيمنة الدولار الأمريكي على النظام النقدي الدولي (دراسة تحليلية) أ.د عبد الكريم جابر شنجار آل عيسى	95_78
6	العودة الى ساحة الصراع الدولي في السياسة الخارجية الروسية تجاه اوكرانيا وحلف شمال الاطلسي (الناتو) بعد عام 2014 م.م. فخر عماد خليل أ.د. شيماء عادل فاضل	111_96
7	(ما بعد الأخلاق الإنسانية - الأخلاق العلائقية) جدلية العلاقة بين ما بعد الإنسانية والوعي الاصطناعي الدكتور سومر منير صالح	129_112
8	خلاف الحزبين الدستوريين القديم و الجديد حول مدلول الاستقلال الداخلي والتابع (31 جويلية - 8 أوت 1954): مجادلة سياسية أم قانونية؟ د. مراد المولاهي	142_130
9	التعددية الثقافية في الفكر السياسي الإسلامي المعاصر م. د. علي غانم حامد الطائي	159_143
10	التنافس الجيوسياسي بين الصين وأمريكا: دراسة في المحفزات الاقتصادية والعسكرية م.د. علي حسن هويدى	177_160
11	مسارات القوة الذكية وتأثيرها على مستقبل السياسة الخارجية الأمريكية م.د. علي محمد أمين الرفيعي	191_178
12	الاتجار بالبشر والجريمة المنظمة كتهديدات متربطة للسلام المستدام في الدول الهشة: منظور بنوي م.د مصطفى صادق عواد	208_192

221_209	أثر التغيرات المناخية على الاستقرار السياسي في العراق م.م. عبدالله أحمد درع	13
238_222	سياسات الطاقة الصينية بعد عام 2020: الاتجاهات والمستقبل المدرس المساعد خسق صادق عبدالرضا	14
أ_ ح	م.م محمد معن محسن	مراجعة مقال
خ_ ص	م. د زهاء حسن كاظم	مراجعة مقال
ض_ هـ	م.د حيدر قحطان سعدون	مراجعة مقال

سياسات الطاقة الصينية بعد عام 2020: الاتجاهات والمستقبل^٧

China's Energy Policies After 2020: Trends and Future

Asst. Lect. Ghasaq Sadiq Abdul-Ridha

المدرس المساعد غسق صادق عبدالرضا(*)

الملخص:

تكتسب دراسة سياسات الطاقة الصينية بعد عام 2020 أهمية بالغة نظراً لمكانة الصين كأكبر مستهلك للطاقة عالمياً، وكونها لاعباً محورياً في قضايا المناخ والاقتصاد الدولي. وتكمّن أهمية البحث في تسلیط الضوء على التوازن الذي تسعى الصين إلى تحقيقه بين ضمان أمن الطاقة واستمرار النمو الاقتصادي من جهة، والوفاء بالتزاماتها البيئية والتحول نحو الطاقة النظيفة من جهة أخرى. اعتمدت منهجهية البحث على مقاربة تحليلية وصفية، انقسمت إلى ثلاثة محاور رئيسة: دراسة الإمكانيات والاحتياجات الطاقوية، تحليل اتجاهات السياسات الصينية في مجال الطاقة، ثم استعراض المعوقات السياسية والاقتصادية والفنية التي تواجهها هذه السياسات، مع استشراف مستقبلها. وقد خلصت الدراسة إلى أن نجاح الصين في بلوغ أهدافها يتوقف على تطوير شبكات النقل فائقة الجهد (UHV)، وتوسيع قدرات التخزين، وتنبئي أدوات تمويل مبتكرة كالسندات الخضراء**، إضافة إلى تعزيز الشراكات الدولية لتنويع مصادر الإمداد. وتوصي الدراسة بضرورة تعميق البحث الأكاديمي المقارن، وتوسيع التمويل الأخضر، وتوجيه الاستثمارات نحو الأقاليم الأقل نمواً لتحقيق عدالة إقليمية، بما يدعم صانعي القرار في صياغة سياسات أكثر استدامة.

الكلمات المفتاحية: سياسات الطاقة الصينية، الحياد الكربوني، الطاقة المتجدد، أمن الطاقة، التحول الطاقوي.

Abstract:

This study highlights the significance of China's post-2020 energy policies, given its status as the world's largest energy consumer and a central actor in global climate and economic affairs. The importance of the research lies in examining how China seeks to strike a balance between securing energy supply and sustaining economic growth on the one hand, while meeting its environmental commitments and transitioning toward cleaner energy sources on the other. The methodology employed a descriptive-analytical approach, structured into three main sections: assessing China's energy potentials and needs; analyzing the directions of Chinese energy policies; and examining

تاريخ النشر: 31/12/2025

تاريخ القبول: 5/12/2025

2025/ 10/21 ▼

(*) جامعة النهرين/ كلية العلوم السياسية. ghasq.sadeq@nahrainuniv.edu.iq

(**) السندات الخضراء: أدوات تمويل تصدر لدعم مشاريع بيئية مستدامة مثل الطاقة المتجدد وكفاءة الموارد ومكافحة التلوث.

This is an open access article under the CC BY license CC BY 4.0 Deed | Attribution 4.0
/ International | Creative Common" : <https://creativecommons.org/licenses/by/4.0>

political, economic, and technical obstacles, followed by an outlook on future prospects. The findings indicate that China's success depends on expanding ultra-high-voltage (UHV) transmission networks, scaling up storage capacities, adopting innovative financial instruments such as green bonds, and reinforcing international partnerships to diversify supply sources. The study recommends further comparative academic research, expanding green financing mechanisms, and directing investments toward less developed regions to achieve regional equity. These measures would contribute to a deeper academic understanding and provide policymakers with strategic insights for designing more sustainable energy policies.

Keywords: Chinese Energy Policies, Carbon Neutrality, Renewable Energy, Energy Security, Energy Transition

المقدمة

شهدت سياسات الطاقة في الصين تحولات جوهرية منذ العقد الثالث من القرن الحادي والعشرين، إذ أصبحت أكبر مستهلك للطاقة عالمياً وأحد أبرز مسببات الانبعاثات الكربونية. وبعد عام 2020، اتجهت نحو تعزيز الاعتماد على الطاقة المتجددة، خاصة الشمسية والرياح، لتحقيق أمن الطاقة وخفض التلوث، مترافقاً مع إصلاحات تشريعية وتكنولوجية وتقليل الاعتماد على الخارج. وتسعى الصين إلى تحقيق توازن بين النمو الاقتصادي وحماية البيئة، من خلال خطط لزيادة حصة الطاقة غير الأحفورية إلى 20% بحلول 2025، رغم استمرار الاعتماد على الفحم. كما تعمل على إصلاح قطاع الطاقة وتعزيز الابتكار ورفع الكفاءة، وتوسيع استثماراتها في مشاريع الطاقة النظيفة، وتأمين مواردها عبر مبادرة "الحزام والطريق". وتؤكد التزاماتها بالتحول الأخضر لتحقيق الحياد الكربوني بحلول 2060، بما يعكس انتقالها نحو نموذج اقتصادي أكثر استدامة وتوازناً بيئياً.

أهمية البحث تتبع أهمية البحث من تحليل سياسات الطاقة الصينية بعد عام 2020 لفهم اتجاهاتها المستقبلية وتأثيرها على الاقتصاد والبيئة وأمن الطاقة العالمي، وتوضيح موقع الصين كفاعل محوري في معادلة الطاقة الدولية.

أهداف البحث يهدف البحث إلى تحليل السياسات الطاقوية الصينية بعد عام 2020، وتقدير قدرتها على الموازنة بين التنمية الاقتصادية والاستدامة البيئية، ودراسة أثر الإصلاحات الداخلية وال العلاقات الدولية في صياغة هذه السياسات.

إشكالية البحث تكمن الإشكالية في التساؤل: هل نجحت سياسات الطاقة الصينية بعد عام 2020 في تحقيق توازن بين النمو الاقتصادي، حماية البيئة، وضمان أمن الطاقة؟ وتنقسم إلى ثلاثة أسئلة فرعية حول تأثير التحولات الاقتصادية، ودور الإصلاحات والسياسات الدولية، وإمكان تحقيق أهداف الحياد الكربوني.

فرضية البحث تفترض الدراسة أن سياسات الطاقة الصينية اتجهت نحو مسار مزدوج يجمع بين ضمان أمن الإمدادات وتعزيز الطاقة المتجددة والالتزامات البيئية، لتحقيق توازن استراتيجي بين التنمية والاستدامة.

هيكلية البحث تتالف الدراسة من أربعة محاور: (1) تطور سياسات الطاقة قبل 2020، (2) الإمكانيات والاحتياجات الطاقوية الصينية، (3) اتجاهات السياسات الحديثة، و(4) التحديات ومستقبل الطاقة في الصين.

منهجية البحث اعتمد البحث المنهج الوصفي-التحليلي لدراسة التحولات الطاقوية بعد 2020، والمنهج الاستشرافي لتقدير السيناريوهات المستقبلية حتى 2060، والمنهج المقارن لمقارنة التجربة الصينية بدول صناعية كبرى لإبراز خصوصية النموذج الصيني في الموازنة بين التنمية والالتزامات البيئية.

أولاً: تطور سياسات الطاقة الصينية قبل عام 2020

شهدت سياسات الطاقة في الصين قبل عام 2020 تحولات تدريجية ارتبطت بمسار النمو الاقتصادي والتصنيع منذ مرحلة "الإصلاح والانفتاح" أواخر السبعينيات. ركزت الصين آنذاك على الفحم بوصفه المصدر الرئيس للطاقة، إذ تجاوزت مساهمته 60% من إجمالي الاستهلاك (IEA 2019, 45). ومع الألفية الجديدة، اتجهت بكين إلى توسيع مزيج الطاقة لتحقيق التوازن بين الأمن الطاقوي والاستدامة البيئية، استجابة لتزايد الطلب الداخلي والضغط الدولي للحد من الانبعاثات. أطلقت الحكومة "الخطة الخمسية الحادية عشرة" عام 2005 لتنقيل كثافة استهلاك الطاقة بنسبة 20% ورفع حصة الطاقة المتجددة إلى 10%. وفي 2009، أقرت "خطة تطوير الطاقة المتجددة متوسطة وطويلة الأجل" (NDRC 2009, 12)، بينما دعمت بعد 2010 إصلاحات قطاع الكهرباء وتشجيع الاستثمار في النقل والتخزين (World Bank 2018, 37). وأسست سياسة "الخروج إلى الخارج" لمرحلة التوسيع الخارجي التي توجت بمبادرة "الحزام والطريق" 2013، ما مهد للتحول اللاحق نحو نموذج يوازن بين التنمية والبيئة.

ثانياً: الإمكانيات والاحتياجات الصينية في قطاع الطاقة

تمثل الإمكانيات والاحتياجات في قطاع الطاقة عنصرين متكملين لتقسيم واقع السياسة الطاقوية الصينية. فالإمكانيات تشير إلى الموارد الطبيعية والتقنيات المتقدمة التي تمتلكها الصين في مجالات الطاقة التقليدية والمتجددة (صلاح، 2024)، بينما تعكس الاحتياجات تصاعد الطلب الناتج عن النمو الاقتصادي والتلوّس الصناعي، ما يجعل تحقيق التوازن بين الأمن الطاقوي والاستدامة البيئية هدفاً رئيساً للسياسات الصينية. (Wenjuan & Qi, 2018)

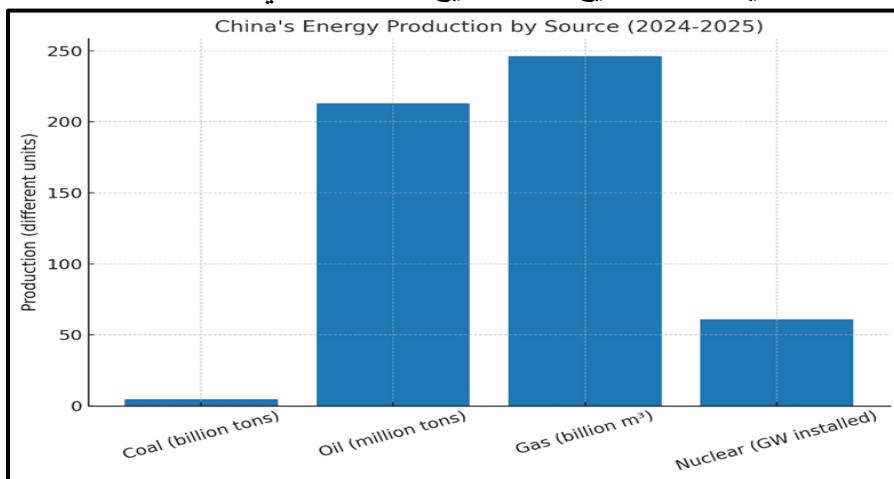
١: تحليل الإمكانيات المتاحة

تشمل الإمكانيات الصينية قدرات كبيرة في إنتاج الفحم والنفط والغاز والطاقة النووية، إلى جانب توسيع سريع في الطاقة المتجددة (صبح، 2025). تُعد الصين أكبر منتج ومستهلك للفحم عالمياً بإنتاج بلغ نحو 4.759 مليار طن عام 2024، كما استحوذت على 93% من إنشاءات محطات الفحم الجديدة في العالم (CREA, 2024؛ John, 2025).

أ_ النفط والغاز، فتعتمد الصين على الاستيراد لتغطية أكثر من 70% من احتياجاتها، رغم إنتاجها المحلي الذي بلغ 213 مليون طن من النفط الخام و246.4 مليار متر مكعب من الغاز عام 2024، مع استمرار تنويع الشركاء من الشرق الأوسط وروسيا وإفريقيا (Dialogue Earth, 2024) ووفق مجلس الدولة الصيني، بلغت صادرات المشتقات النفطية في يوليو 2025 نحو 5.34 مليون طن، بينما انخفضت واردات الغاز الطبيعي المسال بنسبة 6.7% (The State Council, 2025).

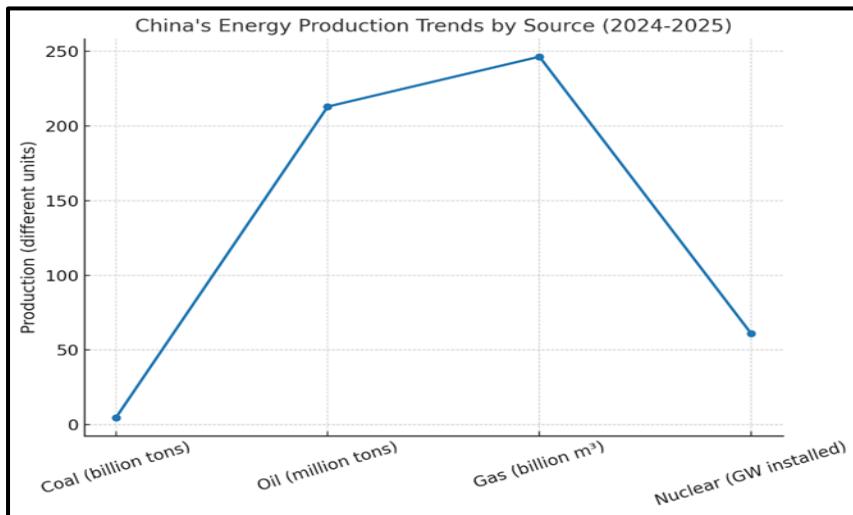
أما في الطاقة النووية، فقد ارتفع إنتاجها بنسبة 12.7% إلى 159 تيراواط/ساعة في 2025، مع 28 مفاعلاً تحت الإنشاء و58 مفاعلاً عاملاً (Wikipedia Wang, 2025, Zheng Xin 2025).

يوضح الشكل رقم (1) تفوق الفحم على باقي مصادر الطاقة لعامي 2024–2025، يليه الغاز والنفط، بينما تواصل الطاقة النووية نموها السريع ضمن مزيج الطاقة الوطني.



الشكل (1): إنتاج الطاقة في الصين حسب مصادرها (Zheng Xin, 2025)

ويعرض الشكل رقم (2) الاتجاهات النسبية لإنتاج الفحم والنفط والغاز والطاقة النووية في الصين خلال 2024–2025. ويُظهر بوضوح استمرار هيمنة الفحم على مزيج الطاقة، إلى جانب نمو ملحوظ في الغاز والطاقة النووية، ما يعكس جهود التنويع رغم الاعتماد الكبير على المصادر الأحفورية.



الشكل (2): اتجاهات إنتاج الطاقة في الصين (Zheng Xin, 2025)
ب- إمكانيات الطاقة المتجددة

تُعد الطاقة المتجددة — كالشمس والرياح والمياه والكتلة الحيوية — مصدرًا مستدامًا وصديقًا للبيئة يسهم في تقليل الانبعاثات وتحقيق التنمية المستدامة (Chi-Chuan et al., 2023). تمتلك الصين إمكانيات هائلة في هذا المجال، إذ تبلغ القدرة التقنية المركبة للطاقة الشمسية والرياح نحو 56.55 مليار كيلوواط، بما يعادل إنتاجاً سنويًا يقارب 95.84 بيتاواط/ساعة، أي نحو 13 ضعف الطلب الكهربائي لعام 2020. ورغم وفرة الموارد في المناطق الغربية والشمالية، لا تتجاوز الطاقة المستغلة فعليًا 1%， مما يؤكّد الحاجة إلى تسريع استغلالها لتحقيق الحياد الكربوني (Wang et al., 2022).

ج- البنية التحتية والابتكار وسياسات الدعم الحكومي

عزّزت الصين البنية التحتية عبر خطوط النقل فائق الجهد (UHV) التي تربط مناطق الإنتاج بمرکز الطلب، ما رفع كفاءة استخدام الطاقة. كما دعمت سياسات الابتكار من خلال تعرّفة التغذية والشهادات الخضراء وخطط الطاقة الحديثة ضمن «الخطة الخمسية الرابعة عشرة»، الهدفـة إلى رفع حصة الطاقة غير الأحفورية إلى 20% وكهربـة 30% من الاستهلاـك النهائي بحلول 2025 (Xiaohua et al., 2023). ويُوضـح الشـكل رقم (2) تـطور مـساهمـة مـصادر الطـاقـة المـتجـدـدة فـي مـزيـج الطـاقـة الصـينـيـ خـلال العـقد الـأخـير.

2 : احتياجات الصين المستقبلية في مجال الطاقة

تركـز الاحتياجـات المستقبـلـية للصـين عـلـى التـوـسـع فـي مـشارـيع الطـاقـة الشـمـسيـة والـريـاحـ، إـلـى جـانـب تـطـوـير الطـاقـة النوـوية كـخـيـار استـراتـيـجي لـضـمان استـقـرار الإمـدادـاتـ. كما تمـثل تـحسـين شبـكـات النـقل الكـهـربـائـي وـتطـوـير التـخـزين الذـكي خطـوات أـسـاسـية لـدمـج الطـاقـات المـتجـدـدة بـكـفـاءـة فـي الشـبـكـة الوـطنـيةـ. وتـدرج هـذهـ الجـهـودـ ضـمن هـدـفـ الحيـادـ الكـربـونـيـ بـحلـولـ عـامـ 2060ـ، الـذـيـ يتـطلـبـ رـفعـ حـصـةـ الطـاقـاتـ غـيرـ الأـحـفـورـيةـ

إلى أكثر من 80% من مزيج الطاقة بحلول منتصف القرن. (Qiang et al., 2022). يوضح الجدول (1) متطلبات الصين المستقبلية في قطاع الطاقة، وتشمل توسيع مشاريع الطاقة النظيفة وتطوير البنية التحتية وتحسين الكفاءة لتحقيق أهداف الاستدامة الوطنية (Zhongying & Sandholt, 2025).

جدول (1): احتياجات الصين المستقبلية في قطاع الطاقة لتحقيق الحياد الكربوني بحلول 2060

المجال	تفاصيل الاحتياج	مستوى الأولوية/ الجهد المطلوب (%)
توسيع مشاريع الطاقة الشمسية والرياح	زيادة السعة المركبة لمشاريع الطاقة المتجدد	%80
تطوير الطاقة النووية	بناء وتشغيل مفاعلات جديدة لدعم الاستقرار الطاقي	%60
تحسين شبكات النقل الكهربائي	تطوير خطوط النقل الفائق وربط المناطق البعيدة	%70
تعزيز التخزين الكهربائي	الاستثمار في تقنيات التخزين لضمان دمج الطاقات المتجدد	%65
الهدف الاستراتيجي	تحقيق الحياد الكربوني بحلول 2060	—

(Zhongying, & Sandholt, 2025)

ثالثاً : اتجاهات سياسات الطاقة الصينية

تشهد سياسات الطاقة الصينية تحولاً استراتيجياً يوازن بين التوسع في المصادر المتجددة وضمان أمن الإمدادات. فقد أطلقت بكين خططاً خماسية لدعم الطاقة النظيفة ومكافحة فائض الإنتاج في صناعة الألواح الكهروضوئية عبر دمج المصانع الصغيرة وتحفيز الابتكار، ما يعكس توجهاً مزدوجاً يجمع بين الاستقرار الاقتصادي ودفع التحول الأخضر. (Reuters, 2025)

1: تعزيزات الطاقة النظيفة : تهيمن الصين على 74% من مشاريع الطاقة الشمسية والرياح قيد التنفيذ عالمياً، بما يعادل 510 غيغاواط من إجمالي 689 غيغاواط، لتشكل نحو 26% من إجمالي إنتاج الكهرباء في الربع الأول من عام 2025 (عبد، 2025).

أـ مشاريع الطاقة الشمسية

تُعد الصين الدولة الأولى عالمياً في السعة المركبة للطاقة الشمسية التي بلغت 386,875 ميغاواط منتصف عام 2024. (NASA Earth Observatory, 2024).

Huanghe Hydropower في شينجيانغ بطاقة 3.5 غيغاواط، ومحطة Hainan Solar Park بسعة 2.2 غيغاواط، ومشروع Tengger Desert Solar Park في نينغشيا (Will, 2024; List Solar, 2024; Solar Insure, 2020) بسعة 1.55 غيغاواط.

كما يعد Longyangxia Solar Park نموذجاً لتكامل الطاقة الشمسية مع الكهرومائية، مما رفع كفاءة الشبكة وخفض الفاقد الطاقوي (Yubao et al., 2024). تعتمد هذه المشاريع على وحدات كهروضوئية عالية الكفاءة وأنظمة تتبع شمسية تزيد الإنتاجية بنسبة 20%， إلى جانب تطوير خطوط نقل فائقة الجهد (UHV) لربط المناطق الغربية بالمراكم الصناعية الشرقية (Paulson Institute, 2015).

وساهمت هذه المشاريع في خفض انبعاثات ثاني أكسيد الكربون بمئات ملايين الأطنان سنوياً، كما ساعدت الألواح الشمسية في الحد من زحف الرمال في المناطق الصحراوية (Li et al., 2024; Sun et al., 2024; Wang et al., 2025).

ب. مشاريع طاقة الرياح

تحتل الصين الصدارة عالمياً في طاقة الرياح البرية والبحرية، إذ تواصل إضافة آلاف الميجاواط سنوياً بفضل الدعم الحكومي والتطور التكنولوجي (السعداوي، 2025؛ الطيب، 2025).

ويعرض الجدول رقم (2) مقارنة بين مشاريع الطاقة الشمسية وطاقة الرياح في الصين وفق معاير تشمل القدرة المركبة، معدلات الإضافة السنوية، الانتشار الجغرافي، التحديات التقنية، ودور السياسات (Han et al., 2025).

جدول (2): مقارنة بين مشاريع الطاقة الشمسية وطاقة الرياح في الصين وفق خمسة معاير

رئيسية

طاقة الرياح	طاقة الشمسية	المعيار
570 غيغاواط بحلول مايو 2025	1080 غيغاواط بحلول مايو 2025	إجمالي القدرة المركبة
46 غيغاواط (2025 حتى مايو)	278 غيغاواط (2024)	معدلات الإضافة السنوية
تنشر في مقاطعات الشمال والغرب والساحل، خصوصاً في غوانغدونغ وجيانغسو	تنشر بشكل واسع خاصة في مقاطعات مثل شينجيانغ	الانتشار الجغرافي
دمج التوليد على الشبكة وتذبذب الرياح	تخزين الطاقة والتكامل مع الشبكة	التحديات التقنية
تعتمد بشكل أكبر على السياسات المركزية والمحليّة	دعم حكومي مع تراجع الدعم المالي مؤخراً	دور السياسات والدعم

(Han, et al., 2025)

2 : تأمين الطاقة من الخارج

تركز الصين على تأمين مصادر الطاقة الخارجية عبر تنويع الشراكات والوجهات الاستراتيجية لاستيراد النفط والغاز والفحم، مستقيمة من علاقاتها مع الشرق الأوسط، إفريقيا، آسيا الوسطى، وروسيا لضمان استقرار الإمدادات وتقليل المخاطر الجيوسياسية (دندن، 2024). وتعتمد استراتيجيتها على مبدأ "الأمن عبر التنويع" الذي يهدف إلى تقليل الاعتماد على مصدر واحد، كما أشار لها. (Zha 2013, 61) في الوقت ذاته، تحاول الصين موازنة بين أمن الطاقة والالتزامات البيئية عبر دعم مشاريع الطاقة النظيفة وتطوير البنية التحتية العابرة للحدود (راضي، 2024، ص 353). وتشكلمبادرة الحزام والطريق الأداة المحورية في تحقيق هذا الهدف، إذ تربط الصين بالأسواق الرئيسية في آسيا وإفريقيا، مما يقلل اعتمادها على الممرات البحرية الحساسة مثل مضيق ملقة.

إذ تلجأ الصين إلى تنويع أدوات تأمين الطاقة عبر "مبادرة الحزام والطريق"، التي تعزز أمن الطاقة من خلال الموانئ وخطوط الأنابيب. تربط المبادرة الصين بالأسواق الرئيسية في الشرق الأوسط وآسيا الوسطى، مما يزيد من قدرتها على تجاوز المخاطر البحرية. كما زادت بكين استثماراتها في شركات الطاقة الأجنبية، مما يعكس إدراكها لأهمية التحكم في سلاسل الإمداد (دندن، 2013).

رابعاً : المعوقات التي تواجه سياسات الطاقة الصينية وآفاقها المستقبلية

تواجه سياسات الطاقة الصينية معوقات أساسية، منها الاعتماد على الفحم والتحديات البيئية، بالإضافة إلى احتكار الصناعة وتجزئة السوق. كما أن الارتباط بالخارج يعرضها لمخاطر جيوسياسية. تشير الدراسات إلى أن توسيع مصادر الطاقة المتجددة قد يفتح آفاقاً لتحول استراتيجي نحو طاقة أكثر توازناً (دندن، 2013).

1 : المعوقات التي تواجه سياسات الطاقة الصينية

واجه سياسات الطاقة الصينية تحديات بنوية تعكس الأبعاد الاقتصادية والجيوسياسية والبيئية. رغم نجاحاتها في تنويع مصادر الطاقة المتجددة، فإن اعتمادها على الواردات يعرضها لمخاطر تقلبات الأسواق. كما أن تزايد الطلب الداخلي يشكل ضغطاً على البنية التحتية، مما يجعل السياسات عرضة لتحديات معقدة (دندن، 2013).

أ. المعوقات السياسية التي تواجه سياسات الطاقة الصينية

تواجه سياسات الطاقة الصينية معوقات سياسية معقدة تشمل مشكلات مؤسسية داخلية وتحديات في العلاقات الخارجية. من أبرز المعوقات ضعف التنسيق بين الهيئات الحكومية، مما يؤدي إلى تضارب السياسات وصعوبة تنفيذ خطط موحدة. كما يعني القطاع من احتكار الصناعة وتجزئة السوق، مما يعيق الإصلاحات (عباس، 2019، ص 567).

1). التوازن بين النمو الاقتصادي والاستدامة البيئية

تعتمد الصين على الطاقة لتحفيز اقتصادها، مما يخلق تضارباً بين دعم النمو والالتزام بالمعايير البيئية. هذا التناقض يؤدي إلى بطء التحولات نحو الطاقة النظيفة (غزال، 2025).

2). الاعتماد على مصادر الطاقة الأحفورية والسيطرة الجيوسياسية

تعتمد الصين بشكل كبير على واردات النفط والغاز من مناطق غير مستقرة، مما يجعلها عرضة لتقلبات الأسعار والأزمات الجيوسياسية، ويهدد أمن الطاقة القومي (عبد الله، 2022).

3). التحديات الداخلية في التحول نحو الطاقة النظيفة

يتطلب التحول من الفحم إلى مصادر الطاقة المتتجدة تغييرات اقتصادية واسعة، وتواجه هذه السياسة مقاومة من صناعات الأقاليم المعتمدة على الفحم (صبح، 2024).

4). الفساد والبيروقراطية

يعاني قطاع الطاقة من مشكلات فساد وبيروقراطية تؤخر تنفيذ المشاريع، مما يضعف الشفافية ويعيق الإنجاز السريع. (Siyu, et al., 2021)

5). الضغط الدولي والتوترات الدبلوماسية

تتعرض الصين لضغوط دولية لتحقيق التزامات بيئية أكبر، كما أن تصاعد الحرب التجارية يعقد إمكانية تطوير المشاريع (صبح، 2024).

6). النزاع بين الحكومة المركزية والأقاليم

تؤدي تباين المصالح بين الحكومة المركزية وسلطات الأقاليم إلى صعوبة التنسيق في تنفيذ سياسات الطاقة (راضي، 2024).

لذلك عملت الصين على مواجهة هذه المعوقات من خلال نهج إصلاحي شامل، مثل "الخطة الخمسية الرابعة عشرة" التي دمجت التنمية الاقتصادية مع الاستدامة. كما زادت من استثماراتها في الطاقة المتتجدة، مما رفع حصة الطاقة المتتجدة إلى أكثر من 20% (عبد الرحمن، 2021، ص 142).

ولتقليل المخاطر الجيوسياسية، تتعدّل مصادر الإمداد وزادت واردات الغاز الطبيعي المسال. كما اتبعت الصين سياسات صارمة لمكافحة الفساد وعزّزت أنظمة الرقابة. على المستوى الدولي، واصلت التزامها باتفاقية باريس وكثفت التعاون في الطاقة النظيفة، مما يعكس رؤية استراتيجية شاملة لمواجهة التحديات السياسية (عبد الله، 2022) (مطر، وعبد الكريم، 2024، ص 307) (راضي، 2024).

ب. المعوقات الفنية لتي تواجه سياسات الطاقة الصينية

تمثل المعوقات الفنية في المشكلات التقنية التي تحد من استغلال الموارد بكفاءة في الصين. من أبرز هذه المعوقات: ضعف شبكات النقل الكهربائي، محدودية قدرات التخزين، معدلات خفض الطاقة المُرسلة، وتذبذب إنتاج الطاقات المتتجدة. هذه التحديات تعقد دمج الطاقات المتتجدة في الشبكة الوطنية، مما

يتطلب تطوير خطط التحديث في مجالات النقل والتخزين (Colleen, et al., 2025) (Zhang, et al., 2018).

وبهذا الصدد، تشير بيانات إلى أن معدلات خفض الطاقة بلغت 6.6% للطاقة الشمسية و5.7% لطاقة الرياح في النصف الأول من عام 2025 بسبب بطيء تطوير الرابط الشبكي، مما يشكل تحدياً أمام دمج الطاقة المتجددة بفعالية (Howe, 2025). يوضح الجدول (3) المعوقات الفنية الرئيسية التي تعيق كفاءة النظام الطاقوي وتزيد من الهدر في الإنتاج.

جدول (3): المعوقات الفنية التي تواجه سياسات الطاقة الصينية.

المعوق الفني	أهمية	تأثيره
ضعف شبكات النقل الكهربائي	يمثل عصب ربط مناطق الإنتاج بمرافق الاستهلاك	يعيق نقل الكهرباء من الغرب والشمال إلى الشرق ويؤدي إلى اختناقات كبيرة
معدلات خفض الطاقة (Curtailment)	مقياس لقدرة الشبكة على استيعاب الطاقة المتجددة	يؤدي إلى هدر إنتاج متزايد، بلغ 6.6% للشمس و5.7% لرياح في 2025
حدودية قدرات التخزين	ضرورية لزيادة مرونة النظام الكهربائي	تعيق استغلال الفائض من الكهرباء وتقلل من كفاءة الدمج بالشبكة
تدبب الإنتاج من المصادر المتجددة	خاصية طبيعية لطاقة الشمس والرياح	يصعب موازنة العرض والطلب ويزيد من الحاجة لاحتياطيات تقليدية
قدم البنية التحتية	تحدد قدرة الشبكة على استيعاب القدرات الجديدة	تسبب خسائر تشغيلية مرتفعة وتباطئ إدماج الطاقة المتجددة

(Howe, 2025)

ويوضح الجدول (4) أدناه الحلول المقترنة لمعالجة المعوقات الفنية في سياسات الطاقة بالصين، متضمناً الجهات المسؤولة. تشمل هذه الحلول التوسيع في خطوط النقل فائقة الجهد، تحسين إدارة الطاقة، والاستثمار في التخزين، بالإضافة إلى تحديث الشبكات الذكية (Kemp, 2024).

جدول (4): الحلول المقترحة لمواجهة المعوقات الفنية لسياسات الطاقة الصينية والجهات

المعوق الفني

الجهات/المبادرات المسئولة	الحلول المقترحة	المعوق الفني
شركة State Grid ، الحكومة المركزية	إنشاء خطوط ربط فائقة الجهد (UHV) لنقل الطاقة من الغرب إلى الشرق	ضعف شبكات النقل الكهربائي
وزارة الطاقة، الخطة الخمسية الرابعة عشرة	تحسين تخصيص الطاقة باستخدام أنظمة ذكية وشبكات فعالة	معدلات خفض الطاقة (Curtailment)
وزارة الصناعة والتكنولوجيا، هيئات محلية للطاقة	توسيع مشاريع التخزين بالبطاريات والضخ الكهربائي لتعزيز مرونة الإمداد	محودية قدرات التخزين
اللجنة الوطنية للتنمية والإصلاح(NDRC)	دمج الطاقات المتعددة مع مصادر مرنة واستخدام نظم التوازن السريع	تبذبذب الإنتاج من المصادر المتعددة
مبادرات "الشبكة الذكية" State Grid	تحديث الشبكات القائمة باستخدام تقنيات ذكية ورقمية	قدم البنية التحتية

(Kemp, 2024)

ج. المعوقات الاقتصادية التي تواجه سياسات الطاقة الصينية

تشير المعوقات الاقتصادية إلى التحديات المالية والاستثمارية التي تعيق تنفيذ خطط الطاقة بكفاءة في الصين. من أبرز هذه المعوقات: ارتفاع تكاليف الاستثمار الأولية في مشاريع الطاقة المتعددة، تقلب أسعار الفحم والنفط، ومحودية الدعم المالي للأبراج. كما تؤثر المخاطر المرتبطة بالديون وتمويل البنية التحتية على القدرة على تحقيق أهداف الحياد الكربوني (Badr, 2023) (Tang, et al., 2015, pp. 5508-5520).

وعليه، يواجه الاقتصاد الصيني تحديات معقدة، مثل تراجع الاستهلاك المحلي بسبب جائحة كوفيد-19، وتباطؤ سوق العمل، وارتفاع البطالة. تضاف إلى ذلك التوترات التجارية مع الولايات المتحدة، مما يزيد من صعوبة تحقيق نمو مستقر (Ahmed, 2023, ص 265-285). يبين الجدول (5) أهم المعوقات الاقتصادية التي تواجه سياسات الطاقة، والتي تشكل عائقاً أمام تسريع التحول الطاقي وتزيد الاعتماد على الوقود الأحفوري، مما يؤدي إلى تفاوتات إقليمية ومخاطر مالية (Farooq, et al., 2023, pp. 1926-1938).

جدول (5): المعوقات الاقتصادية التي تواجه سياسات الطاقة الصينية

تأثيره	أهمية	المعوق الاقتصادي
يبطئ وتيرة الانتقال إلى مصادر الطاقة النظيفة	تمثل عائقاً أمام إطلاق مشاريع الطاقة المتعددة واسعة النطاق	ارتفاع تكاليف الاستثمار الأولية
يعرقل التخطيط طويل الأمد ويزيد الاعتماد على المصادر التقليدية	يعكس حساسية السوق الصينية تجاه التغيرات العالمية	تقلب أسعار الفحم والنفط والغاز
يضعف تنافسية الصين في مجالات التكنولوجيا الخضراء	يقلل من قدرة الشركات على تطوير تقنيات طاقة متقدمة	محودية الدعم المالي للابتكار
يؤدي إلى اختلالات إقليمية في توزيع الطاقة والتنمية	يخلق فجوات بين المناطق المتقدمة والريفية في استقطاب المشاريع	تفاوت عوائد الاستثمار بين الأقاليم
قد تؤخر تنفيذ المشاريع الكبرى أو تقلل جودتها	تمثل ضغطاً على الموازنات الحكومية والشركات	المخاطر المرتبطة بالديون وتمويل البنية التحتية

(Farooq, et al., 2023, pp. 1926–1938)

يبين الجدول (6) أن المعوقات الاقتصادية لسياسات الطاقة في الصين لا يمكن تجاوزها إلا عبر حلول مالية واستثمارية مدققة، تتزدهر مؤسسات حكومية ومبادرات وطنية متخصصة. وتتنوع هذه الحلول بين التمويل الأخضر، والحوافز الضريبية، وتوسيع مزيج الطاقة، إلى جانب صناديق الابتكار والشراكات بين القطاعين العام والخاص. وتهدف هذه الجهود مجتمعة إلى ضمان استدامة التحول الطاقي وتحقيق الأعباء المالية المرتبطة به (Zhang, 2024, pp. 352–362).

جدول (6): المعوقات الاقتصادية لسياسات الطاقة الصينية والحلول المقترحة والجهات المسؤولة

الجهات/المبادرات المسؤولة	الحلول المقترحة	المعوق الاقتصادي
وزارة المالية الصينية، البنك التنموي، مبادرة التمويل الأخضر	زيادة الحوافز الضريبية، وتوسيع آليات التمويل الأخضر	ارتفاع تكاليف الاستثمار الأولية
اللجنة الوطنية للتنمية والإصلاح (NDRC)، شركات الطاقة الوطنية	تنويع مزيج الطاقة، وتوسيع عقود الشراء طويلة الأجل للطاقة المتعددة	تقلب أسعار الفحم والنفط والغاز
وزارة العلوم والتكنولوجيا، برامج الابتكار الوطنية	رفع مخصصات البحث والتطوير، وإنشاء صناديق تمويل ابتكار للطاقة النظيفة	محودية الدعم المالي للابتكار
الحكومات المحلية، مبادرة "التنمية المتوازنة للأقاليم"	دعم استثمارات الطاقة في المناطق الريفية عبر برامج حكومية تحفيزية	تفاوت عوائد الاستثمار بين الأقاليم
وزارة المالية، البنك الكوري، سوق السندات الخضراء	تعزيز الشراكات بين القطاعين العام والخاص (PPP)، وإصدار السندات الخضراء	المخاطر المرتبطة بالديون وتمويل البنية التحتية

(Zhang, 2024, pp. 352–362)

2 : مستقبل سياسات الطاقة الصينية

يُتوقع أن يشهد مستقبل سياسات الطاقة الصينية إعادة توازن بين الأمن الطاقوي وضغط التحول نحو مصادر نظيفة في ظل التحديات السياسية والاقتصادية والفنية (Yi-ming, et al., 2024, pp. 1871-1859). تسعى الصين لتعزيز أمن الطاقة عبر توسيع مصادر الإمداد ومبادرات مثل "الحزام والطريق" (إبراهيم، 2022، ص 15-34).

فمن الناحية الاقتصادية، تفرض ارتفاع تكاليف الاستثمار ومخاطر التمويل ضرورة توسيع أنواع التمويل الأخضر ودعم المناطق الأقل نمواً (Xiaoyan & Daimin, 2025, p. 2201). فنياً، ستظل مشكلات شبكات النقل ومحدودية التخزين عقبات رئيسية، مما يستلزم الاستثمار في مشاريع الربط فائق الجهد (UHV) (Wang 2024).

اما مستقبل السياسات فيعتمد على قدرة الصين على دمج الحماية البيئية مع النمو الاقتصادي لتحقيق أهداف الحياد الكربوني بحلول عام 2060 (Kennedy 2017; Zhongying & Sandholt 2017).

ويمكن استشراف مستقبل سياسات الطاقة الصينية عبر ثلاثة احتمالات رئيسية:
الاحتمال الأول: هيمنة الوقود الأحفوري مع تحسين الكفاءة.

- فرص التحقق: وفرة احتياطيات الفحم المحلي، ورخص كلفة الاعتماد على البنية القائمة.
- كوابح التتحقق: الضغوط الدولية لخفض الانبعاثات، والتزامات الصين بالحياد الكربوني.

الاحتمال الثاني: انتقال متوازن يجمع بين الأحفوري والمتجدد.

- فرص التتحقق: توسيع الإمدادات عبر "الحزام والطريق"، توسيع التمويل الأخضر، والاستثمار في تكنولوجيا النقل والتخزين.
- كوابح التتحقق: تحديات فنية في الشبكات الذكية، تقاؤت التنمية بين الأقاليم، وتقلب أسعار الطاقة العالمية.

الاحتمال الثالث: تسريع التحول نحو الطاقة النظيفة.

- فرص التتحقق: قيادة الصين لأسواق الطاقة المتجددة عالمياً، وتقديمها التكنولوجي في الطاقة الشمسية والبطاريات.
- كوابح التتحقق: تكاليف مرتفعة، مخاطر فقدان أمن الإمداد، واعتماد مفرط على التكنولوجيا المتقدمة.

يرجح الباحث الاحتمال الثاني (الانتقال المتوازن) بوصفه الأكثر واقعية، إذ إن فرص تتحقق أكبر بفضل مرونة الصين في الموازنة بين الأمن الطاقوي والالتزامات البيئية، بينما تبقى كوابح أقل حدة مقارنة بالسيناريوهين الآخرين، ما يجعله الإطار الأرجح لتوجهات السياسات الصينية حتى عام 2060.

الخاتمة

جاءت هذه الدراسة لتسلط الضوء على مسار سياسات الطاقة الصينية بعد عام 2020، في ظل ما تواجهه من تحديات معقدة تجمع بين متطلبات النمو الاقتصادي وضغط الاستدامة البيئية. وقد كشف التحليل عن مجموعة من النتائج المهمة يمكن تلخيصها على النحو الآتي:

النتائج

1. ما تزال الطاقة المحرك الرئيس للنمو الصناعي والتحضر في الصين.
2. يشكل الاعتماد الكبير على الفحم تحدياً بيئياً يضع الصين تحت ضغط الالتزامات الدولية.
3. برزت أهمية الإصلاحات في هيكل السوق، والاستثمار في الابتكار التكنولوجي لتعزيز كفاءة الطاقة.
4. يعد تأمين الإمدادات عبر مبادرات دولية مثل "الحزام والطريق" أداة استراتيجية لتعزيز أمن الطاقة.
5. تتجلى المعوقات السياسية في الضغوط الجيوسياسية ومخاطر أمن الإمدادات.
6. تتركز المعوقات الاقتصادية في ارتفاع التكاليف والمخاطر التمويلية المرتبطة بالتحول الطاقي.
7. تتجسد المعوقات الفنية في ضعف شبكات النقل، محدودية التخزين، ومعدلات خفض الطاقة المتعددة.
8. يظل مستقبل السياسات الطاقوية الصينية مرهوناً بقدرتها على المواءمة بين الأبعاد السياسية والاقتصادية والفنية، وصولاً إلى تحقيق هدف الحياد الكربوني بحلول عام 2060.

الوصيات

1. تعميق البحث الأكاديمي في قضايا الطاقة الصينية من خلال دراسات مقارنة مع تجارب دول كبرى، لإبراز أوجه التشابه والاختلاف في مسارات التحول الطاقي.
2. تشجيع صانعي القرار على توسيع أدوات التمويل الأخضر والسنادات الخضراء لدعم الابتكار وتحفيض المخاطر المالية المرتبطة بالمشاريع الضخمة.
3. التركيز على تطوير البنية التحتية ولا سيما شبكات النقل فائق الجهد (UHV) وأنظمة التخزين الذكية، لضمان دمج أكبر للطاقة المتعددة.
4. تعزيز البعد الدولي عبر الانخراط في شراكات إقليمية وعالمية لتأمين الإمدادات وتنويع مصادر الطاقة، بما يقلل من المخاطر الجيوسياسية.
5. توجيه السياسات نحو العدالة الإقليمية من خلال دعم الأقاليم الأقل نمواً في استقطاب الاستثمارات الطاقوية، تحقيقاً لتوزيع متوازن للتنمية.
6. ضرورة تحديث القوانين المتعلقة بالطاقة والبيئة بما يواكب أهداف الحياد الكربوني ويعزز مرونة السوق الطاقي.
7. دعم الجامعات والمراكز البحثية لتطوير تقنيات تخزين جديدة، وحلول كفاءة الطاقة، وتوسيع نطاق الهيدروجين الأخضر.

References:

List of References

1. Andrews-Speed, Philip. Energy Policy and Regulation in China. London: Routledge, 2012.

2. Caroline Wang. (2025). "Climate Energy Finance". China power statistics – April-May. Retrieved from:<https://climateenergyfinance.org/wp-content/uploads/2025/05/Monthly-China-Energy-Update-May-2025-1.pdf>

3. Chincold. (2011). "Longyangxia Hydropower Project" (PDF). Chinese National Committee on Large Dams. Retrieved 7 January. <http://www.chincold.org.cn/dams/rootfiles/2010/07/20/1279253974093926-1279253974095162.pdf>

4. CREA. (2024). "When Coal Won't Step Aside: The Challenge of Scaling Clean Energy in China". Centre for Research on Energy and Clean Air Retrieved from: <https://energyandcleanair.org/publication/when-coal-wont-step-aside-the-challenge-of-scaling-clean-energy-in-china/>

5. Dialogue Earth. (2024). "Why Betting on Gas Is a Short-Sighted Strategy for China". Retrieved from: <https://dialogue.earth/en/energy/why-betting-on-gas-is-a-short-sighted-strategy-for-china/>

سياسات الطاقة الصينية بعد عام 2020: الاتجاهات والمستقبل

6. Dong, Wenjuan; Ye, Qi (2018). "Utility of renewable energy in China's low-carbon transition". 18 May. Retrieved from: <https://web.archive.org/web/20190424214755/https://www.brookings.edu/2018/05/18/utility-of-renewable-energy-in-chinas-low-carbon-transition/>
7. Farooq, F., Faheem, M., & Nousheen, (2023). "A. Economic policy uncertainty, renewable energy consumption and environmental sustainability in China". Pakistan Journal of Humanities and Social Sciences, 11(2), 1926-1938,
8. Fox, Will. (2024). "Largest ever solar farm opens in China". Retrieved 9 June: www.futuretimeline.net.
9. Kennedy, Scott. China's Energy Development and Environmental Protection. Washington: CSIS Press, 2017.
10. Howe, Colleen. (2025). "China's Overcapacity Crackdown Faces Litmus Test in Solar Sector". Reuters, August 19. <https://www.reuters.com/sustainability/climate-energy/chinas-overcapacity-crackdown-faces-litmus-test-solar-sector-2025-08-19/>
11. Kemp, John b. (2024). "China's rapid renewables rollout hits grid limits". Reuters. July 5. <https://www.reuters.com/markets/commodities/chinas-rapid-renewables-rollout-hits-grid-limits-2024-07-04/>
12. Kemp, John. (2025). "China's Coal-Fired Generation Climbed to Record High in 2024". JKemp Energy, January 21, Retrieved from: <https://jkempenergy.com/2025/01/21/chinas-coal-fired-generation-climbed-to-record-high-in-2024/>
13. international Energy Agency (IEA). World Energy Balances 2019. Paris: IEA Publications, 2019.
14. Lee, Chi-Chuan, Jian Zhang, and Shanshuai Hou. (2023). "The impact of regional renewable energy development on environmental sustainability in China." Resources Policy (80): 103245. <https://doi.org/10.1016/j.resourpol.2022.103245>
15. Li, Y., et al. (2024). "Site selection of desert solar farms based on heterogeneous sand flux". npj Climate and Atmospheric Science, 7, Article 24. <https://www.nature.com/articles/s41612-024-00606-4>
16. Li, Yi-ming, Adnan Khurshid, Khalid Khan, and Javier Cifuentes-Faura. (2024). "Green energy transition: Evaluating carbon-to-liquid technologies for 2050 climate goals and energy security." Economic Analysis and Policy, 84: 1859-1871.
17. List Solar. (2024). "Largest solar power stations in China". Retrieved from: <https://list.solar/plants/largest-plants/china/>
18. Liu, Qiang, et al. (2022). "China's Pathway to Carbon Neutrality by 2060: Strategies and Challenges." Energy Policy 168: 113080. <https://doi.org/10.1016/j.enpol.2022.113080>
19. NASA Earth Observatory. (2024). "Building a Great Solar Wall in China." December 29. <https://earthobservatory.nasa.gov/images/153759/building-a-great-solar-wall-in-china>
20. National Development and Reform Commission (NDRC). Medium and Long-Term Renewable Energy Development Plan (2009–2020). Beijing: NDRC, 2009.
21. Paulson Institute. (2015). "Power Play: China's Ultra-High Voltage Technology and Global Standards". Paulson Papers on Standards. Retrieved from http://www.paulsoninstitute.org/wp-content/uploads/2017/01/PPS_UHV_English_R.pdf
22. Peidong, Zhang, Yang Yanli, Shi Jin, Zheng Yonghong, Wang Lisheng, and Li Xinrong. (2018). "Opportunities and challenges for renewable energy policy in China." Renewable Energy. 14: 486- 503.
23. Ren, Siyu, Yu Hao, and Haitao Wu. (2021). "Government corruption, market segmentation and renewable energy technology innovation: Evidence from China." Journal of Environmental Management 300: 113686.
24. Reuters. (2025). "As China's Renewable Capacity Soars, Utilisation Lags, Data Show." Reuters, August 5. <https://www.reuters.com/sustainability/climate-energy/chinas-renewable-capacity-soars-utilisation-lags-data-show-2025-08-05/>
25. Shi, Xiaoyan, and Daimin Shi. (2025). "Impact of Green Finance on Renewable Energy Technology Innovation: Empirical Evidence from China" Sustainability 17(5): 2201. <https://doi.org/10.3390/su17052201>

26. Solar Insure. (2020). "Top 5 Largest Solar Power Plants of the World". Retrieved -06-23. <https://www.solarinsure.com/largest-solar-power-plants>
27. Song, Xiaohua, Yamin Huang, Yulin Zhang, Wen Zhang, and Zeqi Ge. (2023). "An Appraisal on China's Feed-In Tariff Policies for PV and Wind Power: Implementation Effects and Optimization." *Sustainability* 15, no. 6: 5137. <https://doi.org/10.3390/su15065137>
28. Sun, X., Zeng, X., & Xu, J. (2024). Carbon emissions and reduction performance of photovoltaic systems in China: A life cycle assessment approach. *Renewable and Sustainable Energy Reviews*, 188, 113059. <https://www.sciencedirect.com/science/article/abs/pii/S1364032124003290>
29. Tang, Xu, Benjamin C. McLellan, Simon Snowden, Baosheng Zhang, and Mikael Höök. (2015). "Dilemmas for China: Energy, economy and environment." *Sustainability* 7, no. 5: 5508-5520.
30. The State Council of the People's Republic of China. (2025). "Statistical Communiqué on China's Energy Production in 2024" January 28, Retrieved from: https://english.www.gov.cn/archive/statistics/202501/28/content_WS6798b145c6d0868f4e8ef3e6.htm
31. Wang Zhongying, and Kaare Sandholt. (2025). "Guest post: China will need 10,000 GW of wind and solar by 2060." *Carbon Brief*, March 17. Retrieved from: <https://www.carbonbrief.org/guest-post-china-will-need-10000gw-of-wind-and-solar-by-2060/>
32. Wang, C., et al. (2025). Facilitating circularity of end-of-life photovoltaic in China: Opportunities and challenges. *iScience*, 126, Article 5930. <https://www.sciencedirect.com/science/article/pii/S2589004225005930>
33. Wang, Y., Chao, Q., Zhao, L. et al. (2022). "Assessment of wind and photovoltaic power potential in China". *Carb Neutrality* 1, 15 <https://doi.org/10.1007/s43979-022-00020-w>
34. Wang, Yubao, Junjie Zhen, and Huiyuan Pan. (2024). "Ultra-High-Voltage Construction Projects and Total Factor Energy Efficiency: Empirical Evidence on Cross-Regional Power Dispatch in China" *Sustainability* 16, no. 18: 8083.. <https://doi.org/10.3390/su16188083>
35. Wikipedia. (2025). "Nuclear power in China". Last modified. Retrieved from: https://en.wikipedia.org/wiki/Nuclear_power_in_China#cite_note-6
36. World Bank. *China Energy Transition: Toward an Affordable, Reliable and Sustainable Future*. Washington, D.C.: World Bank, 2018.
37. Zha, Daojiong. *Energy Security in China: Domestic and International Issues*. London: Routledge, 2013.
38. Yujia Han, Mengqi Zhang, and Janna Smith. (2025). "China's solar and onshore wind capacity reaches new heights while offshore wind shows promise." *Global Energy Monitor* <https://globalenergymonitor.org/report/chinas-solar-and-onshore-wind-capacity-reaches-new-heights-while-offshore-wind-shows-promise/>
39. Zhang, Chenxi. (2024). "Energy governance in China: A mixture of democratic environmentalism and authoritarian environmentalism." *Environmental Policy and Governance* 34, no. 4 352-362.
40. Zheng Xin. (2025). "China Daily. China tops global ranking of overall nuclear power". April 28,. Retrieved from: <https://www.chinadaily.com.cn/a/202504/28/WS680f9880a310a04af22bcace.html>