

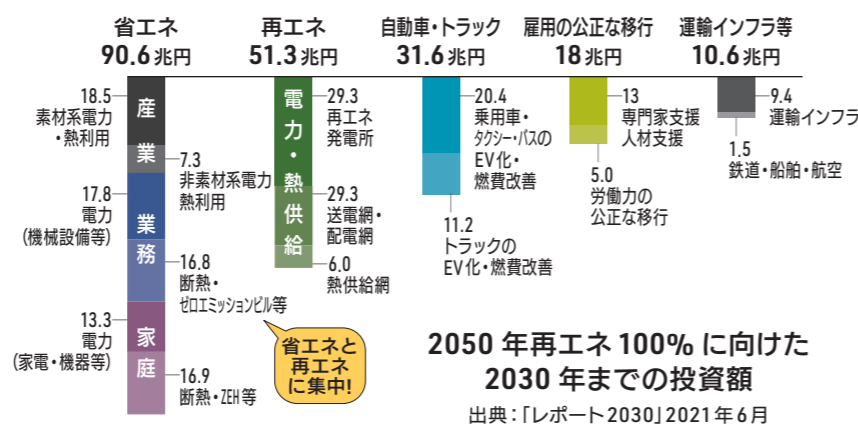
4. 第7次エネルギー基本計画に向けて

政府 GX (グリーン転換) は、一度のパブリックコメントのみで市民参加の機会がほとんどないまま、政府主導で決められました。特に原子力政策については、第6次エネルギー基本計画と比べ、推進に大きく踏み込んでいます。第7次エネルギー基本計画では、これを前提にさらに踏み込んだ表現となることが懸念されます。

第6次エネルギー基本計画	GX 推進戦略
原子力依存度は低減、必要な規模を持続的に活用	再エネと並び原子力も最大限活用
新增設・リプレースはしない	廃炉を決定した原発の敷地内での次世代革新炉への建て替えの具体化を進める
運転期間は原則40年、1回に限り20年の延長が可能	一定の停止期間に限り、追加的な延長を認める(実質60年以上の運転を可能に)

5. 今ある技術でエネルギー・経済の移行はできる

現在、多くの国が既に存在する再エネ技術および省エネ技術で、電力およびエネルギー全体をまかなうことを目指しています。ところが、日本政府や産業界は「日本の再エネポテンシャルは小さい」「再エネは変動するのでバックアップとして高価な蓄電池が必要」「原発や化石燃料は安いので再エネのバックアップとして使える」と主張して、再エネ・省エネの導入を阻んできました。しかし、上記の3つはすべて間違っています。



日本における再エネのポテンシャルは需要

の数倍あり、今や再エネが最も安い電源です。蓄電池のコストも急激に低下しています。

日本でも、**原子力や化石燃料、特に石炭火力に頼らなくても電力の需給は問題なく、その方が電気代は安くなることを具体的に示している研究は複数あります***。例えば、「レポート2030」では、2030年時点においても原子力ゼロ・石炭火力ゼロの方が経済合理的であることを、分野ごとの投資額、雇用創出数、電力価格、電力需給バランスなどを具体的に示すことで明らかにしています。

原子力や化石燃料を維持する政府 GX では、電気代は下がるどころか、逆に上がるようになります。

* 未来のためのエネルギー転換研究グループ「レポート2030」2021年2月 <https://green-recovery-japan.org/>
自然エネルギー財団「脱炭素の日本への自然エネルギー100%戦略」2021年3月 https://www.renewable-ei.org/activities/reports/20210309_1.php
WWF Japan「脱炭素社会に向けた2050年ゼロシナリオ」2021年9月 <https://www.wwf.or.jp/activities/basicinfo/1576.html>

原子力市民委員会 政策調査部会



<https://www.ccnejapan.com/>



emai@ccnejapan.com



03-6709-8083



03-5539-4961

〒160-0008 東京都新宿区四谷三栄町16-16 iTEXビル3F(高木仁三郎市民科学基金内)
発行: 2024年1月 *ご希望の方には、印刷したリーフレットをお送りします。無料、カンパ歓迎です。
(振込先: ゆうちょ銀行 〇一九(ゼロイチキョウ)店 当座 0758972 口座名: 原子力市民委員会)

エネルギー基本計画改定に向けて

これでいいの？ 日本のGX

原子力と化石燃料の
延命・推進、
再エネ・省エネの
妨げ

2023年、「人類史上最も暑い7月」を記録し、グテーレス国連事務総長は「地球沸騰化の時代に入った」として各国政府に警告しました。気候危機が喫緊の課題となるなか、そこに直結するのがエネルギーです。

2021年のG7会合で「**2035年までに電力部門の大部分を脱炭素化すること**」が決められ、2023年3月のIPCC第6次統合評価報告書でも「**2035年までに全世界で温室効果ガス排出60%(2019年比)の削減が必要**」としています。2024年度にかけて議論される日本の第7次エネルギー基本計画では、省エネ・再エネのさらなる促進と化石燃料からの脱却が欠かせません。

そのようななか、2023年に日本政府が作成した「GX(グリーン転換)基本方針」には、**原子力推進にさらに踏み込み、実用化されていない新技術により化石燃料利用をも維持**していくことが書かれています。

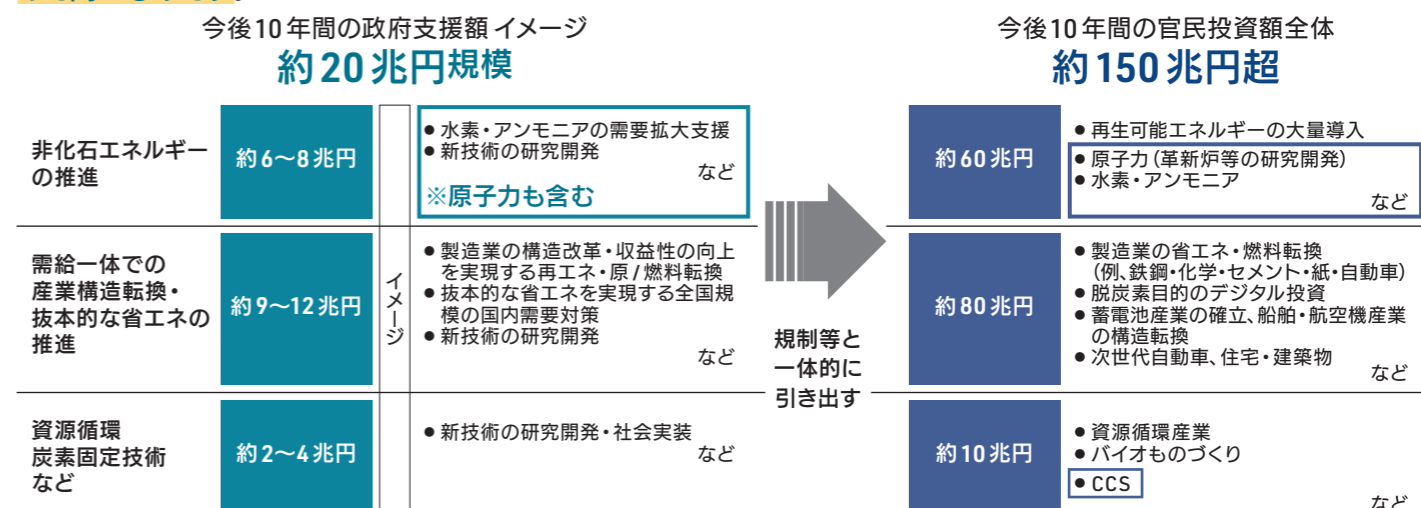
1. 政府のGX: グリーン転換とは?

GXとは、日本政府がグリーン転換の略として作った**和製英語**です。経済産業省は、「産業革命以来の化石燃料中心の経済・社会、産業構造をクリーンエネルギー中心に移行させ、経済社会システム全体を変革すること」と説明しています。

しかしこの「クリーンエネルギー」には、再エネや省エネだけでなく**原子力や化石燃料の脱炭素技術も含まれています**。原子力や化石燃料技術の維持・推進は、脱炭素化を遅らせます。世界の潮流は、政府や民間による**限られた投資を省エネと再エネに集中させる**ことであり、その方が**産業政策および経済政策という意味でも合理的**です。

2. 政府GXで動くお金

今後10年間で、官民合わせて150兆円以上の投資を、GX分野で促していくとされています。そのうち約20兆円は「GX経済移行債」として政府が企業の研究開発や新事業などを支援します。この中に、水素やアンモニア、原子力への投資が含まれます。これらの大部分は温暖化対策にならず、実用化も難しいため、**無駄な投資になる可能性が極めて高いものです**。



150兆円の官民投資と20兆円の政府支援の内容

出典: 経済産業省(グリーン転換推進小委員会、2022年12月14日)資料に加筆

3. GXの問題点

1 原子力への支援を強め、国の責任を強化

GX 推進戦略では、「**再エネと並んで原子力を最大限活用**」とされ、これまでの「原子力依存度をできる限り低減」とは相反するものです。また、「**新增設・リプレースはしない**」という福島第一原発事故後の方針から、「**廃炉を決定した原発の敷地内での次世代革新炉へのリプレースの具体化を進める**」と、180度変化した表現となりました。

さらに GX 脱炭素電源法では、取り組みの柱として「原子力の活用・廃炉の推進」があり、以下の大きな方針変更が行われました。

原子力発電利用に関して 国の責任を強化	原子力発電の運転期間の定めを 原子炉等規制法から削除し 電気事業法へ	原発事故以降の停止期間を 60年の運転期間の カウントから除外
原子力基本法	所管が原子力規制庁から経済産業省へ	電気事業法 実質的に60年以上の運転が可能に

なお 2024 年現在、世界の最高齢原発は 55 年、平均廃炉年数は 28 年です*。

原子力の経済性が悪化しているため、政府は国の権限と支援を強化することでなんとか維持しようとしています。それはつまり、大手電力会社の短期的な利益のために国民に大きなコストやリスクを負わせることでもあります。

* 出典：World Nuclear Industry Status Report, 2023.

2 CO₂ 排出をかえって増やす水素・アンモニア・CCS

燃焼時に CO₂ を出さないということで注目を浴びる水素・アンモニアですが、どのように製造するか、運搬するかが課題です。現在日本で検討されているのは、**当面は海外で化石燃料から水素やアンモニアを製造**するというものです。製造時にたくさんの CO₂ が発生し、運搬にも化石燃料を使います。将来的には再エネ由来のものが構想されていますが、コストが高く、大量に使う場合にはやはり海外での大規模製造に依存するおそれがあります。

水素は LNG 火力発電、アンモニアは石炭火力発電に混焼し、将来的には専焼をめざすと説明されていますが、莫大なエネルギーをかけてつくる水素やアンモニアを、化石燃料と一緒に燃やすことは経済的にもエネルギー的にも不合理です。**火力発電を温存(ロックイン)し、むしろ CO₂ 排出を増加させます。**

CCS (炭素回収貯留) も大きく進める方針ですが、コストと技術的な問題から大規模な実用化は見通せません。

GX 関連政策の概要

2022 年 7 月、岸田首相が **GX 実行会議** を設置、そこでの議論と、関連する各審議会での議論を経て 2022 年 12 月、「**GX 基本方針案**」がまとめられました。その後 1 カ月に満たないパブリックコメントのみで「GX 基本方針」が策定されました。

3 月から 5 月にかけて関連する法律 (**GX 推進法**、**GX 脱炭素電源法**) が審議され成立したのち、GX 基本方針とほぼ同じ内容で 2023 年 7 月に閣議決定されたのが「**GX 推進戦略**」です。

GX 基本方針 (2023 年 2 月)

GX 推進戦略 (2023 年 7 月)

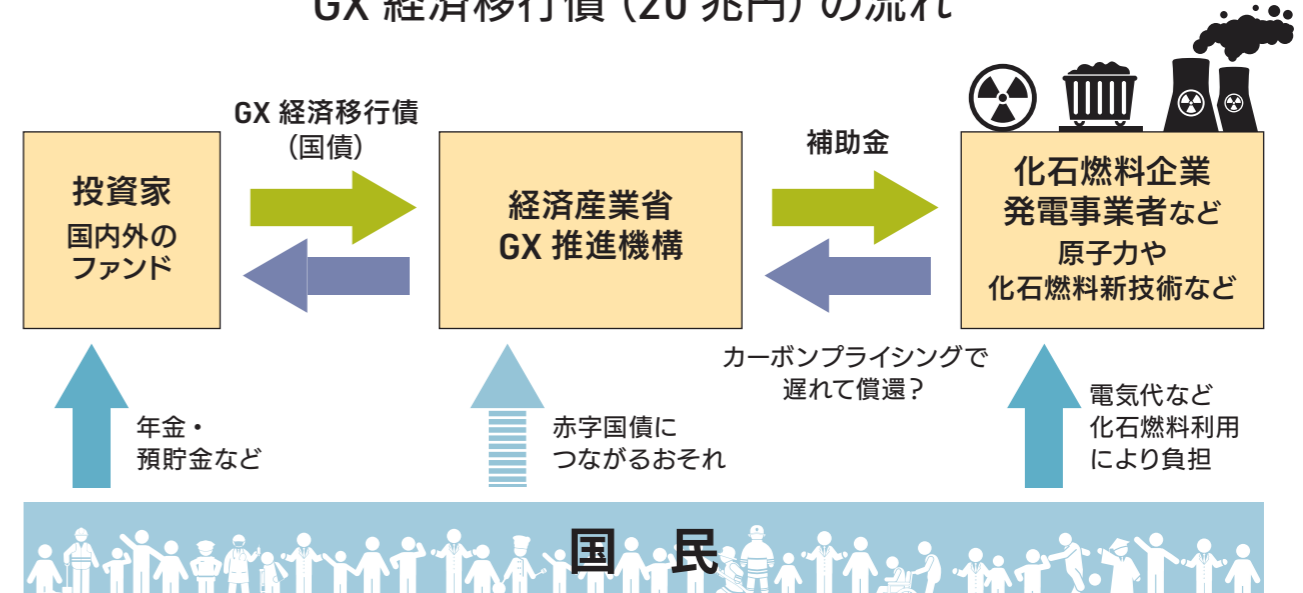
GX 推進法 (2023 年 5 月成立)

- (1) GX 推進戦略の策定・実行
- (2) GX 経済移行債の発行
- (3) 成長志向型カーボンプライシングの導入
- (4) GX 推進機構の設立
- (5) 進捗評価と必要な見直し

GX 脱炭素電源法 (2023 年 5 月成立)

- (1) 地域と共生した再エネの最大限の導入促進
- (2) 安全確保を大前提とした原子力の活用・廃炉の推進
 - ① 原子力発電の利用に係る原則の明確化 (原子力基本法)
 - ② 高経年化した原子炉に対する規制の厳格化 (炉規法)
 - ③ 原子力発電の運転期間に関する規律の整備 (電気事業法)
 - ④ 円滑かつ着実な廃炉の推進 (再処理法)

GX 経済移行債 (20 兆円) の流れ



3 原子力や化石燃料新技術も含めて支援する「GX 経済移行債」

GX 経済移行債 (国債) の発行で得た 20 兆円 (年間約 2 兆円、2023 年度は 1.6 兆円) は、「民間のみでは投資判断が困難で、排出削減と産業競争力強化・経済成長の実現に貢献する分野」に投資していくとされています。そこには、「**次世代革新炉の開発**」「**ゼロエミッション火力の推進**」「**カーボンリサイクル燃料に関する研究開発支援**」と原子力・化石燃料新技術への投資が含まれています。GX 経済移行債は、それらの投資 (補助金) を受け取る化石燃料企業や電力会社などが、数年遅れで支払うカーボンプライシングにより償還されます。

4 遅すぎ、少なすぎのカーボンプライシング

炭素排出に価格付けをする「カーボンプライシング」が日本でもようやく導入されることとなりました。しかしその内容は、化石燃料からの脱却を促すのに十分なものではなく、以下のような問題があります。

① 遅すぎる、気候変動対策として間に合わない

化石燃料輸入事業者等への「炭素に対する賦課金」は 2028 年度から、発電事業者に対する「特定事業者負担金」は 2033 年度から段階的に導入と、気候変動対策としてあまりに遅いものです。

2023 年度からスタートしている GX リーグ、2026 年度からスタートする排出量取引制度は、企業の自主的な参加によるもので、効果的な削減にはつながりません。

② 価格付けが小さすぎる

20 兆円を 20 年で償還するとすれば、年平均で 1 兆円ずつとなります。炭素税換算で試算すれば排出 1 トンあたり 1000 円ほどで、欧州の 10 分の 1 程度。排出削減を促すには小さすぎる金額です。

カーボンプライシング自体は必要ですが、現在のしくみでは、用途は経済産業省が決める GX 経済移行債 20 兆円の償還に限られ、実質的に気候変動対策につながる形からはほど遠いものです。

5 経済産業省主導の「GX 推進機構」

経済産業大臣の認可により GX 推進機構を設立し、①民間企業の GX 投資の支援 (金融支援 (債務保証等)) ②化石燃料賦課金・特定事業者負担金の徴収 ③排出量取引制度の運営 を行うこととなっています。

再エネや省エネなどは他省庁にも関わる業務ですが、**経済産業省に権限と資金が集中**するかたちとなっています。