

2013年以降の対策・施策に関する検討小委員会における議論を 踏まえたエネルギー消費量・温室効果ガス排出量等の見通し

平成24年6月13日

国立環境研究所AIMプロジェクトチーム

前回までに行ったこと

- 経済成長や対策・施策の強度について、複数のシナリオやケースを設定し、それぞれについて2020年・2030年におけるエネルギー需要量を推計。
- 2020年・2030年における省エネルギー・再生可能エネルギーの導入に係る投資額、および投資に伴うエネルギー費用削減額を推計。
- QoL(生活の質)の向上などに繋がる省エネ、また、QoLの向上が省エネを誘引する例について整理。
- 地球環境部会及び小委員会から頂いたご指摘事項の反映。
- 総合資源エネルギー調査会基本問題委員会で検討した原子力発電に関わる2020、2030年の選択肢を踏まえ、それぞれについて一次エネルギー供給のエネルギー構成や温室効果ガス排出量を推計。
- 複数のエネルギーや温室効果ガスの見通しに対して、それぞれを定量的に評価するための素材を提供。

今回行ったこと

- 地球環境部会及び小委員会から頂いたご指摘事項の反映。
- 2020年における温室効果ガス排出量の推計を追加。
- データの精査や調整作業に伴う諸々の変更作業。
- 複数のエネルギーや温室効果ガスの見通しに対して、それぞれを定量的に評価するための素材を提供。

※今回の小委員会及び地球環境部会において頂いたご指摘については適宜反映したい。

はじめに

- 本報告は2013年以降の対策・施策に関する検討小委員会の各ワーキンググループにおける個別の成果を整合性のとれたモデルという枠組みに入れて結果を算出した一つの試算です。
- モデル分析の作業は、未来を予言するものではありません。温室効果ガス排出量とその原因である社会・経済活動の関係をモデルとして整理し、将来の社会・経済の見通しを前提に、対策の強度によるエネルギー消費量等の変化の見通しを整合的かつ定量的に示したものです。モデルはあくまで器であって、そこに盛り込む社会・経済活動の前提条件や対策の諸元などが変わると結果も変わります。重要なのは、モデルにより原因と結果の因果関係を示すことにあることをご理解ください。
- 今回の分析に用いたモデルは、技術の積み上げによって日本のエネルギーの需給構造を再現する日本技術モデルです。各WGにおける部門別の対策に関わる検討結果について、整合性のとれた枠組みで積み上げ日本全体の排出構造や対策効果を把握することが目的です。経済モデルではないため、省エネ・省CO2に伴う経済影響やエネルギー価格上昇に伴いエネルギー需要が減少する効果などについては分析を行っていません。また、費用については、直接的な投資額やエネルギー費用の変化は算定していますが、省エネ・省CO2投資に伴い間接的に発生する便益や資産価値の変化などのノンエナジーベネフィットについては定量化していません。
- なお、以降の分析は、日本の省エネ・省CO2のための対策・施策の強度やエネルギーミックスによって、我が国のエネルギー消費量および温室効果ガス排出量がどのようになるかについて示すことで、今後の温暖化対策ならびエネルギー政策について、中央環境審議会地球環境部会を含め広く議論して頂くための材料を提供するものです。

第1部 試算の背景	
（1）既に動き出している低炭素社会への流れ	4
（2）課題先進国日本と過去のトレンドから見る変化の可能性	7
第2部 小委員会等での議論を踏まえたエネルギー消費量・温室効果ガス排出量等の見通しの試算	18
（1）シミュレーション分析の基本姿勢	18
（2）我が国のエネルギー消費量・温室効果ガス排出量の見通し	29
○最終エネルギー消費量	30
○2050年の削減目標との関係	32
○一次エネルギー供給	33
○エネルギーフロー	43
○発電電力量構成	46
○温室効果ガス排出量	53
○追加投資額と省エネメリット	61
○削減費用と削減量の関係	65
○化石燃料輸入額・エネルギー自給率	73
○石油比率・再生可能エネルギー比率・分散エネルギー比率	79
○化石燃料の低炭素化	91
○優良ストックの形成	110
○総括	112
（3）各部門における省エネの効果	116
○すまい＝家庭部門	119
○オフィス・店舗など＝業務部門	136
○移動・物流＝運輸部門	152
○ものづくり＝産業部門	169
○創エネ＝エネルギー転換部門	177
まとめ	184
参考	190

第1部 試算の背景

(1) 既に動き出している低炭素社会への流れ

(2) 課題先進国日本と過去のトレンドから見る変化の可能性

① 中期目標の検討開始(2008年10月～)以降の日本の流れ

2009年3月 第6回 中期目標検討委員会
国立環境研究所が提案した政策・社会の仕組み

2012年3月末時点の状況

- ① 炭素への価格付けと温暖化対策への支援の実施
- ②-1 再生可能エネルギーについて固定価格買取制度導入(投資回収年数10年程度として全量買取)
- ②-2 資金支援(利子補給・低利融資制度等)、公共部門(学校、病院、庁舎、上下水道、道路、鉄道、空港、港湾等)での率先導入
- ③ 次世代自動車の普及促進のためのトップランナー基準の強化、投資回収年数を3年にするような税制優遇・補助金制度の強化
- ④-1 省エネ住宅普及のためのH11年基準の強化、新築販売におけるH11年基準相当の義務化
- ④-2 トップランナー基準の強化、見える化等の情報提供促進(建築物のエネルギー効率証明書の導入など)



租税特別措置法等の一部を改正する法律(地球温暖化対策のための課税の特例)が2012年3月に成立



太陽光発電の余剰電力買取制度が2009年11月から開始
「電気事業者による再生可能エネルギー電気の調達に関する特別措置法」が2011年8月に成立



地域グリーンニューディール基金(2011年度3次補正など)により防災拠点等に対する再生可能エネルギーや蓄電池、未利用エネルギーの導入等を支援



2012年春頃にトップランナー基準(2020年度目標:2009年度実績比で約24%の燃費改善率)が策定される予定

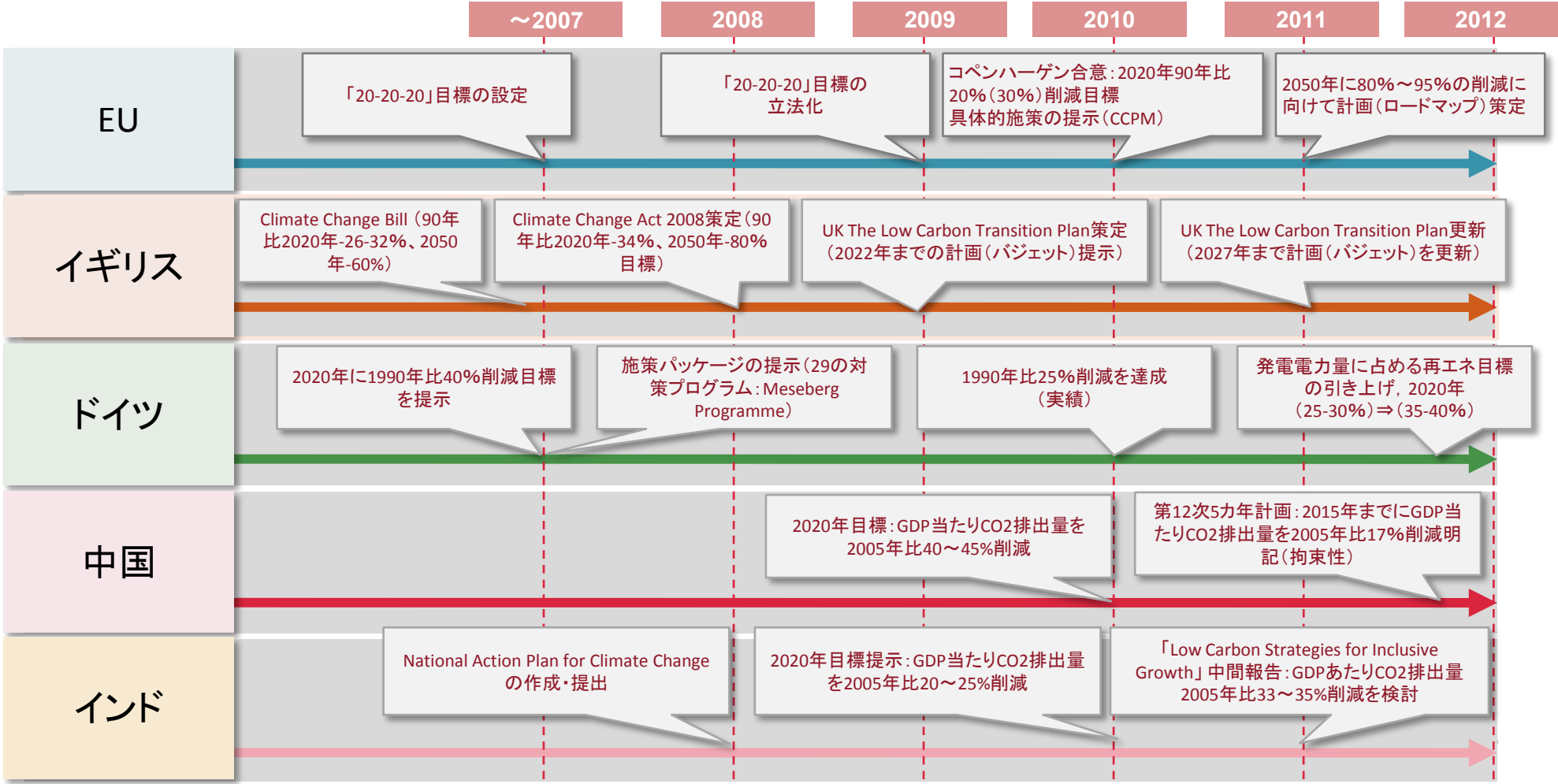


エネルギー・環境会議のエネルギー規制・制度改革アクションプランで2020年までに住宅・建築物の省エネ基準を段階的に義務化するために、省エネ法改正に合わせた具体的な工程の明確化が図られる予定



2012年2月に都市の低炭素化の促進に関する法律案が国会に提出され、低炭素建築物の新築等の認定制度が創設される予定

② 低炭素社会に向けた世界の流れ



出典)・EUホームページ, http://ec.europa.eu/clima/policies/package/index_en.htm
・ドイツ環境省 (BMU) ホームページ, http://www.bmu.de/english/climate/international_climate_policy/doc/41824.php
・Renewable Energy World, <http://www.renewableenergyworld.com/rea/news/article/2011/07/germany-passes-more-aggressive-renewable-energy-law>
・環境省資料, http://www.env.go.jp/council/06earth/y060-87/mat01_4.pdf
・インド政府 Planning Commission (2011) 「Faster, Sustainable and More Inclusive Growth An Approach to the Twelfth Five Year Plan (2012-17)」, http://planningcommission.nic.in/plans/planrel/12appdrft/approach_12plan.pdf
・インド政府 Planning Commission (2011) “Low Carbon Strategies for Inclusive Growth An Interim Report”, http://planningcommission.nic.in/reports/genrep/Inter_Exp.pdf
・EICネット「中国発: 第12次5か年計画下の重要環境政策文書出揃う」, <http://www.eic.or.jp/library/pickup/pu111116.html>

第1部 試算の背景

(1) 既に動き出している低炭素社会への流れ

(2) 課題先進国日本と過去のトレンドから見る変化の可能性

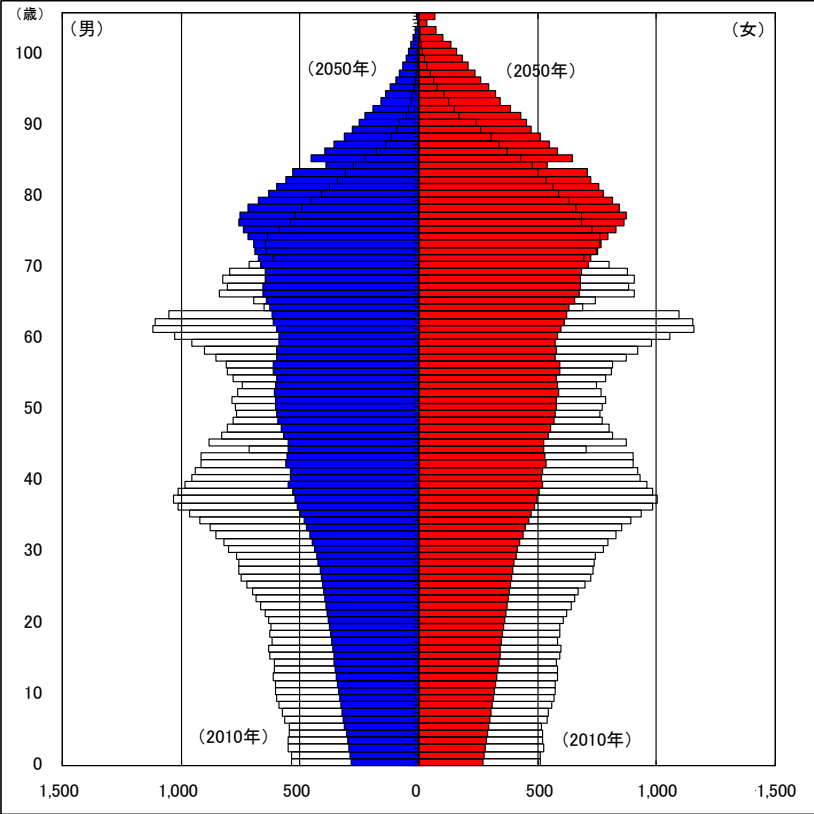
課題先進国

少子高齢化

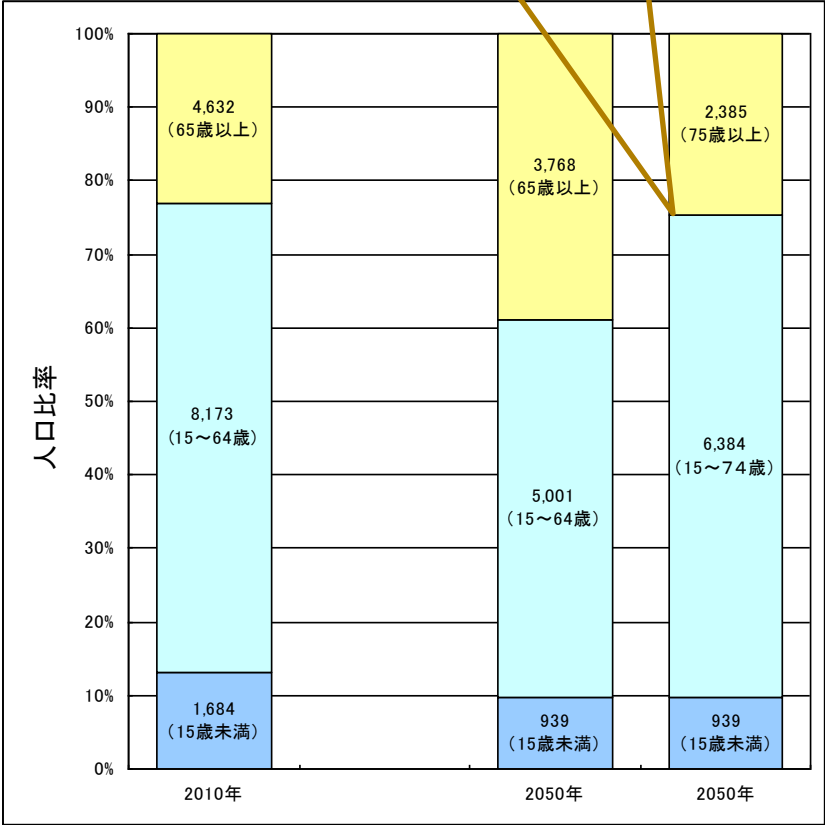
- 総人口
 - 2010年 1億2800万人 → 2050年 9700万人(▲24%)
- 15歳以上65歳未満の人口(生産年齢人口)
 - 2010年 8200万人 → 2050年 5000万人(▲39%)

国立社会保障・人口問題研究所 将来人口推計

<2012年公表, 出生率/死亡率中位シナリオ>



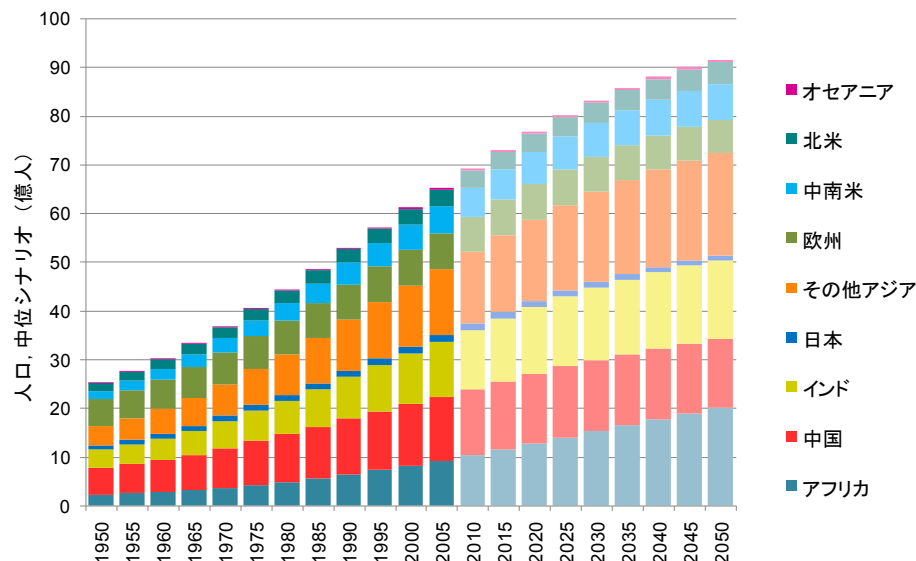
2010年程度の労働者比率を確保するためには、2050年に75歳頃まで働くことが想定される。



2050年の人口

- 世界人口は90億人（日本・欧州を除き増加傾向、アフリカは倍増）
- 開発途上国の人口割合は約9割
- 日本は世界の1%

世界人口の推移

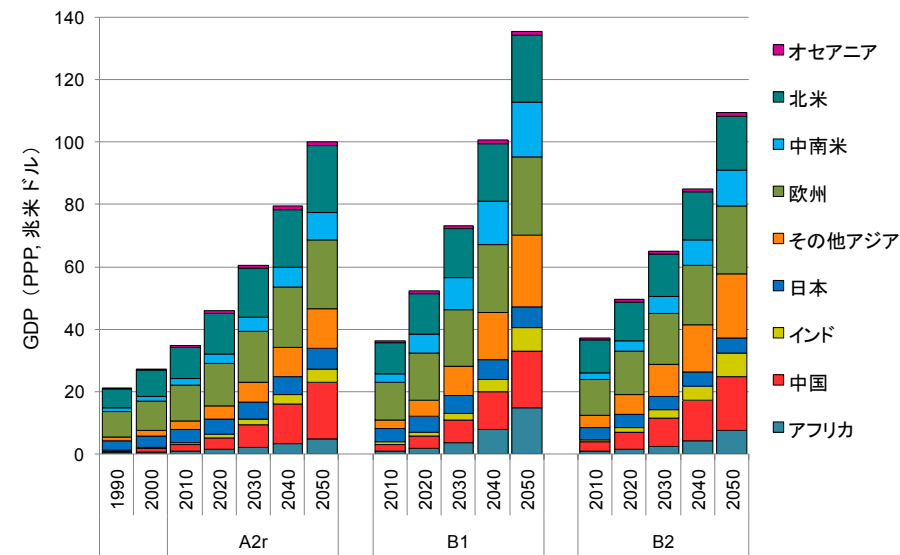


(出典) UN「World Population Prospects: The 2008 Revision」より作成

2050年のGDP

- 世界全体で100兆ドルを突破
- 開発途上国のGDPは世界の6割
- 日本の比率は13.2%（2000年）から4.3%~6.4%に大きく後退

世界GDPの推移



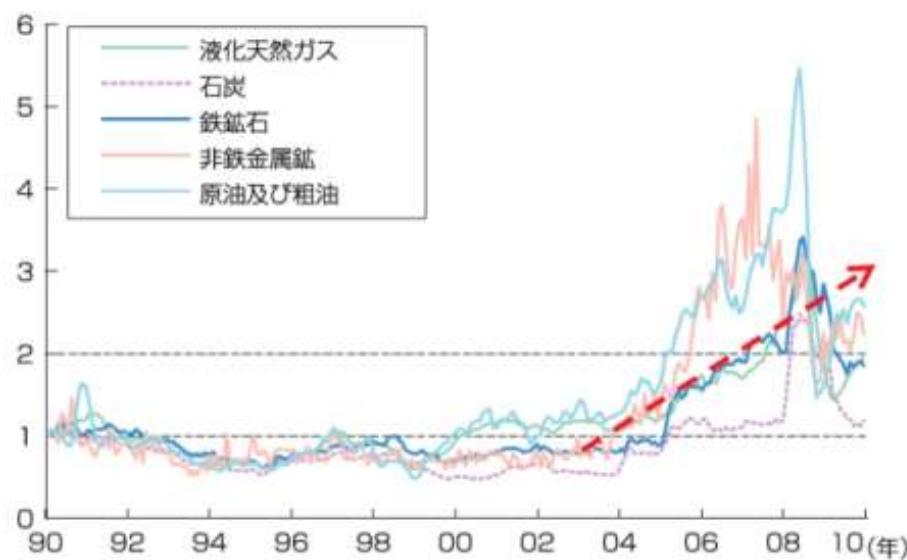
(出典) IIASA「Greenhouse Gas Initiative Scenario Database」より作成

注) A2r: 多元化社会シナリオ(A2をIIASAが独自改訂), B1: 持続的発展型社会シナリオ, B2: 地域共存型社会シナリオ(ともにIPCCのSRESシナリオに基づく)

課題先進国

資源制約

- 国際ルール化により、国境による貿易障壁がなくなる可能性が考えられる。一方、自国産業保護、ナショナリズム台頭などにより、貿易自由化が進展しない可能性もある。
 - 需要爆発と供給不足による資源価格高騰で、資源制約が厳しくなる可能性
 - 中東の政情不安・アジアの需要増等で、原油・天然ガス・石炭等の価格が上昇
 - レアメタル等金属資源は、2050年には現有埋蔵量の数倍が必要との予測



備考：90年1月＝1として指数化。

資料：財務省「貿易統計」

資源・エネルギー価格の推移

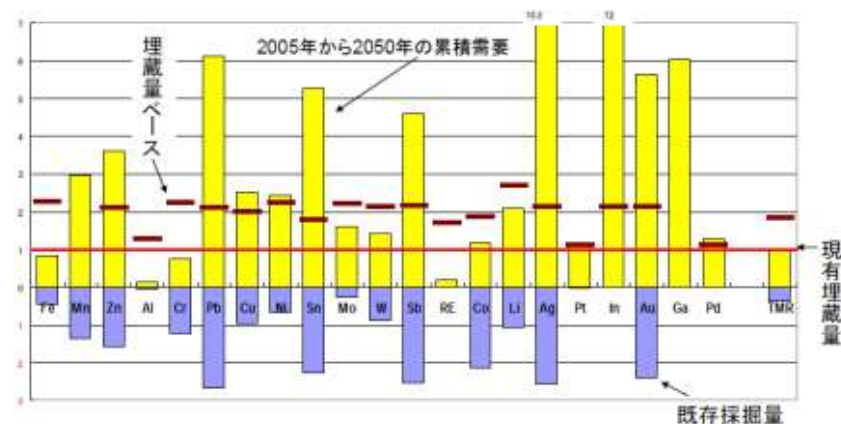
(出典) 経済産業省「ものづくり白書 2010年版」

2050年には現有埋蔵量の数倍の金属資源が必要になる。

2050年に現有埋蔵量をほぼ使い切るもの: Fe, Mo, W, Co, Pt, Pd

2050年までに現有埋蔵量の倍以上の使用量となるもの: Ni, Mn, Li, In, Ga

2050年までに埋蔵量ベースをも超えるもの: Cu, Pb, Zn, Au, Ag, Sn



現有埋蔵量に対する2050年までの累積需要量

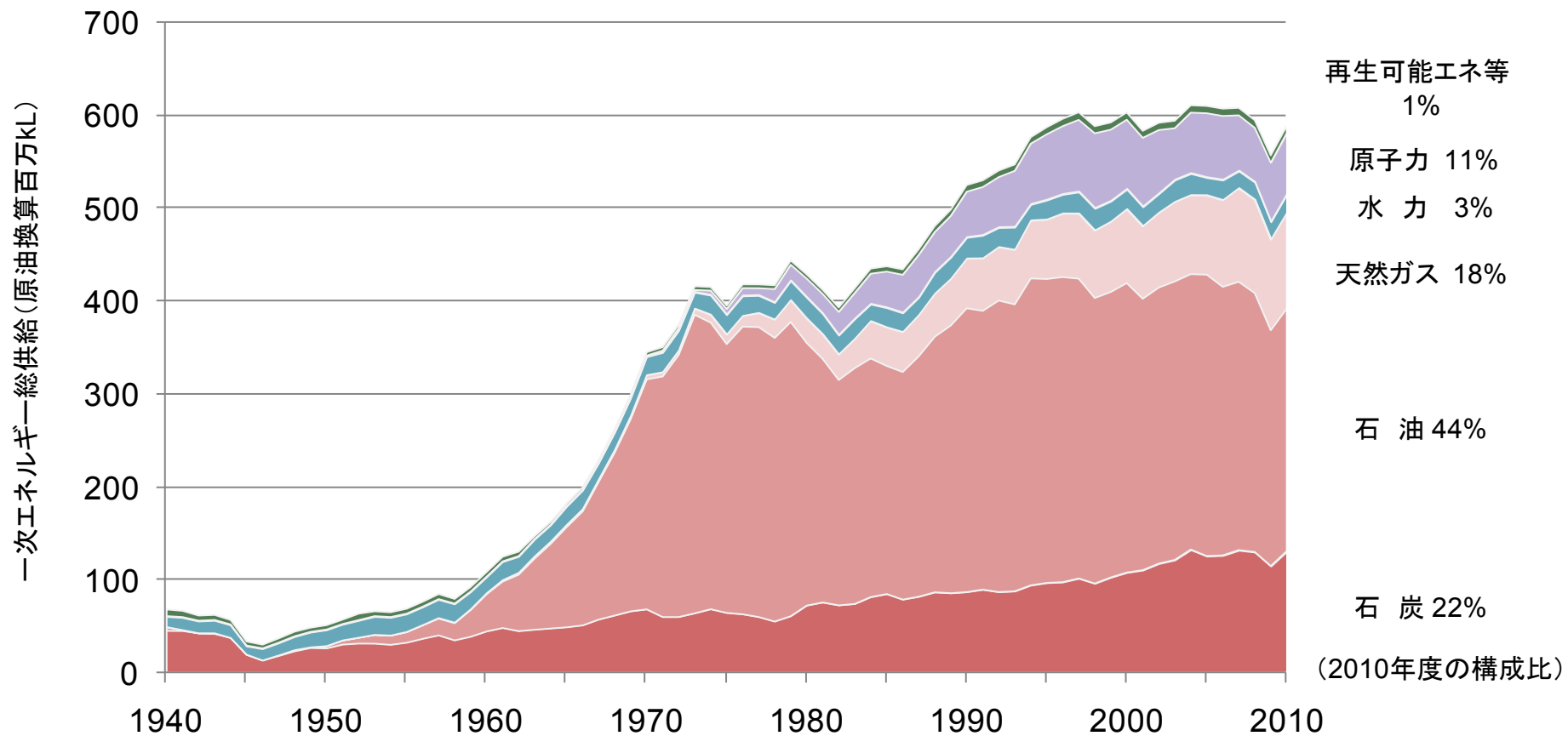
レアメタル等金属資源の需要量と埋蔵量との関係

(出典) 2050年までに世界的な資源制約の壁 ((独)物質・材料研究機構, 2007年2月15日)

これまでのトレンド 一次エネルギー供給

11

- 1960年以降、石油の消費が急増。1973年（第一次石油ショック）には一次エネルギー総供給の77%を占める。
- 1980年頃から石炭、天然ガス、原子力が増加し、2010年には石油が占める割合は44%まで低下。
- しかし、依然として、最も多く消費されているエネルギー種は石油である。



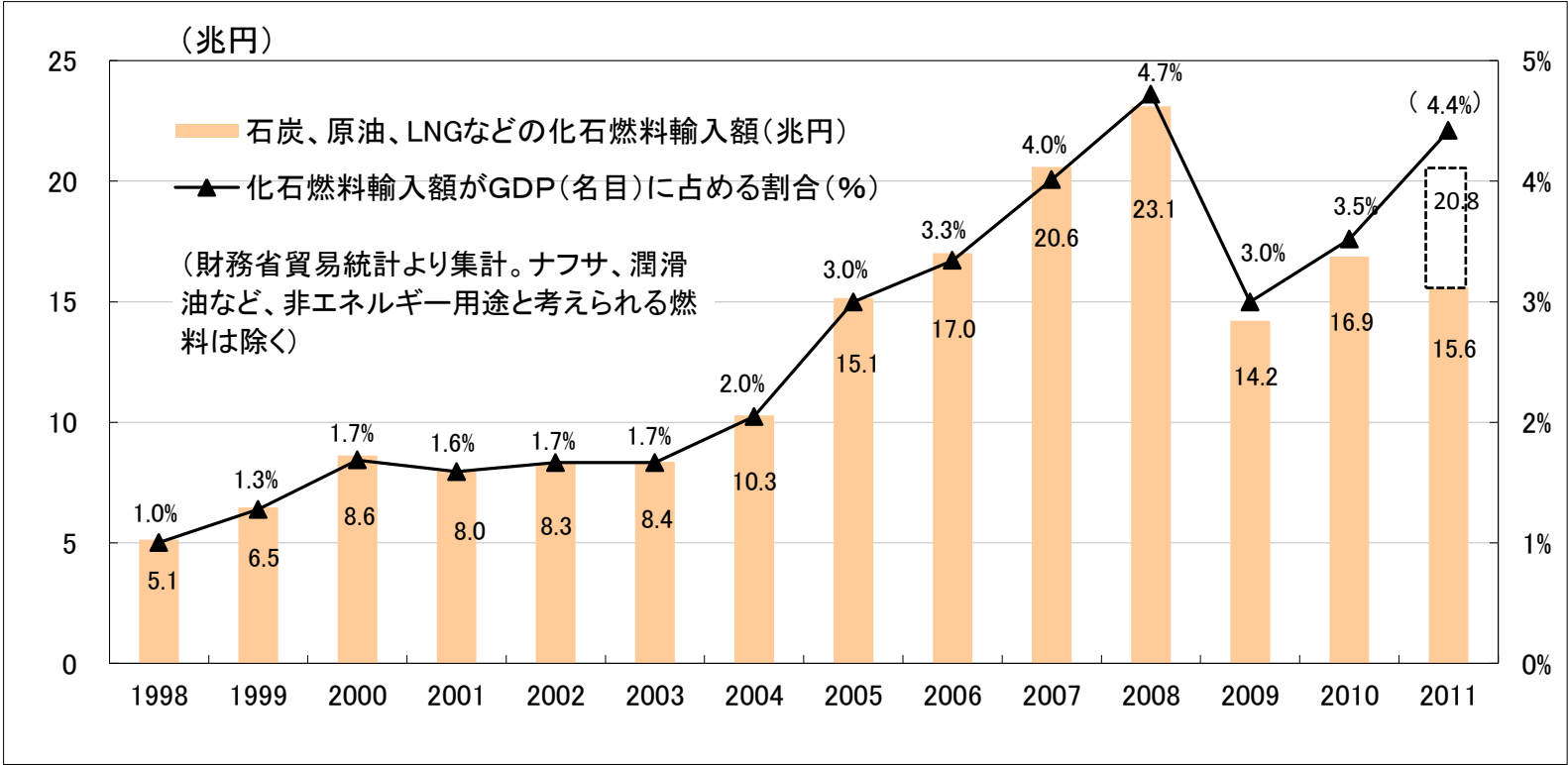
(出典) 日本エネルギー経済研究所「エネルギー・経済統計要覧」より作成

これまでのトレンド

化石燃料の輸入額

- 日本は、化石燃料調達のために、年間10兆円以上の資金を費やしている。2010年の化石燃料の輸入額(約17兆円)がGDPに占める割合は約3.5%で、この10年間で約2倍となっている。

● 化石燃料輸入額の推移



(出典)財務省貿易統計より作成

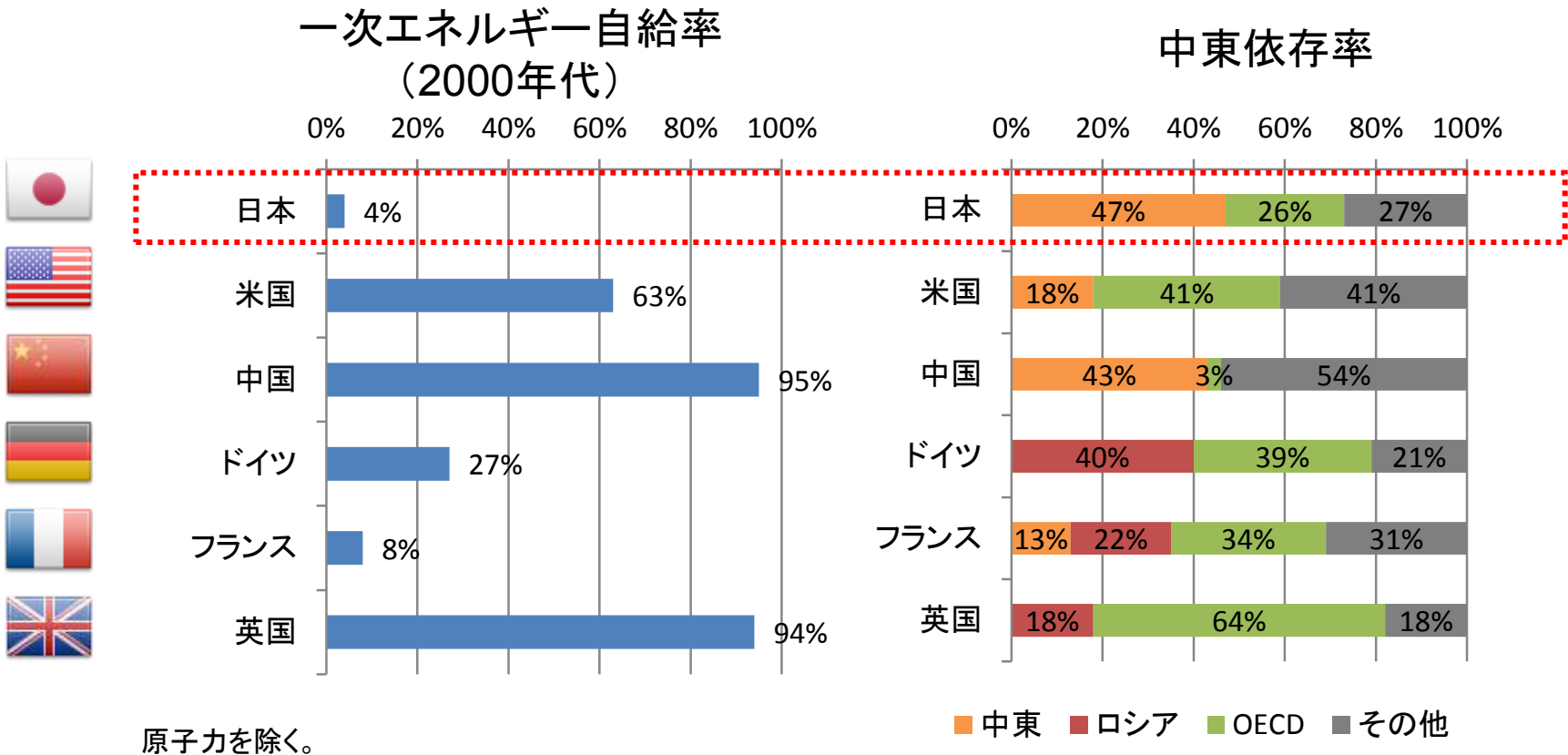
※2011年は4～12月までのデータによる。棒グラフの点線部分は、仮に2012年1～3月の月あたり輸入金額が、2011年は4～12月までと同じと仮定した場合の値。

これまでのトレンド

一次エネルギー自給率の国際比較

13

- 日本は諸外国に比較してエネルギー自給率が著しく低く、中東地域への依存率も高い。



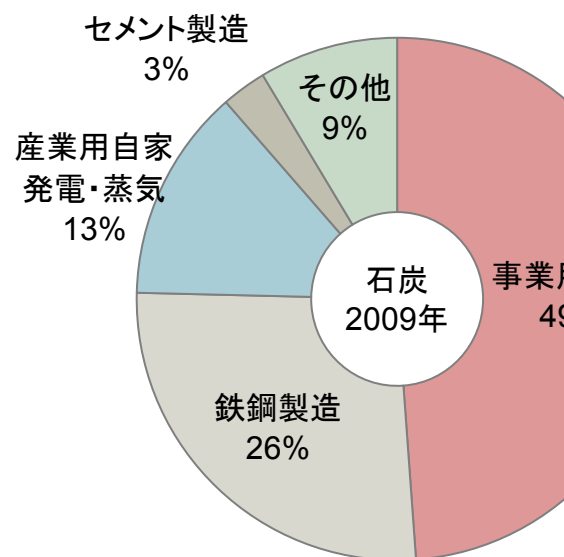
(出典) 資源エネルギー庁「エネルギー白書2010」

(出典) 資源エネルギー庁「今後の資源エネルギー政策の基本的方向について～「エネルギー基本計画」見直しの骨子(案)～」(2010)

これまでのトレンド 石炭・石油・ガスの需要構成

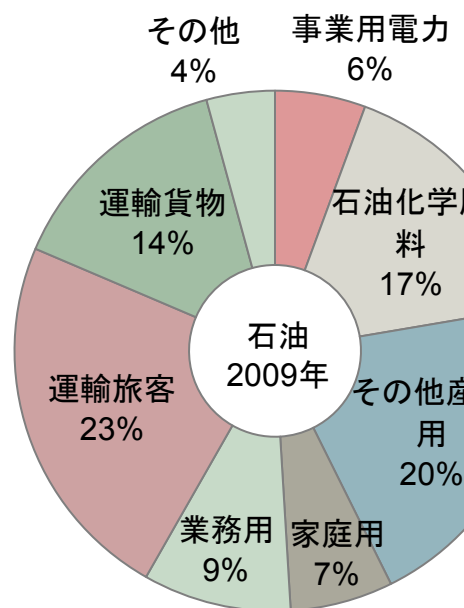
- 石炭は主に事業用電力、鉄鋼製造、産業用自家発電・蒸気生産に使われている。
- 石油は、運輸用途が大きく、全体の4割を占めている。事業用電力が占める割合は6%。
- ガスは主に事業用電力、民生(家庭用・業務用)に使われている。

● 石炭（石炭・石炭製品）



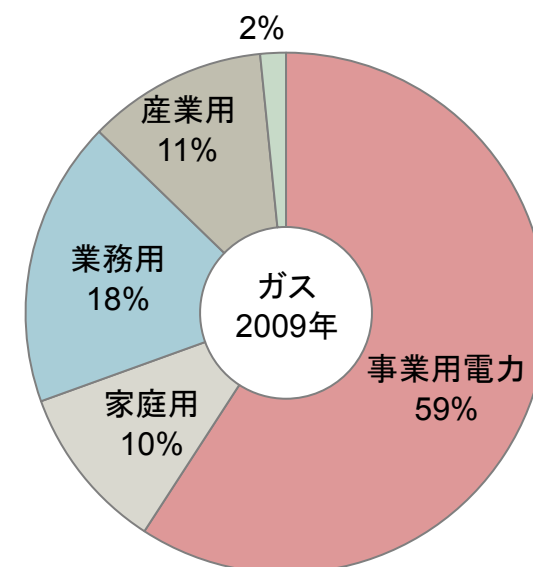
国内供給 113百万kL
(原油換算値)

● 石油（原油・石油製品）



国内供給 227百万kL
(原油換算値)

● ガス（LNG・天然ガス・都市ガス）



国内供給 103百万kL
(原油換算値)

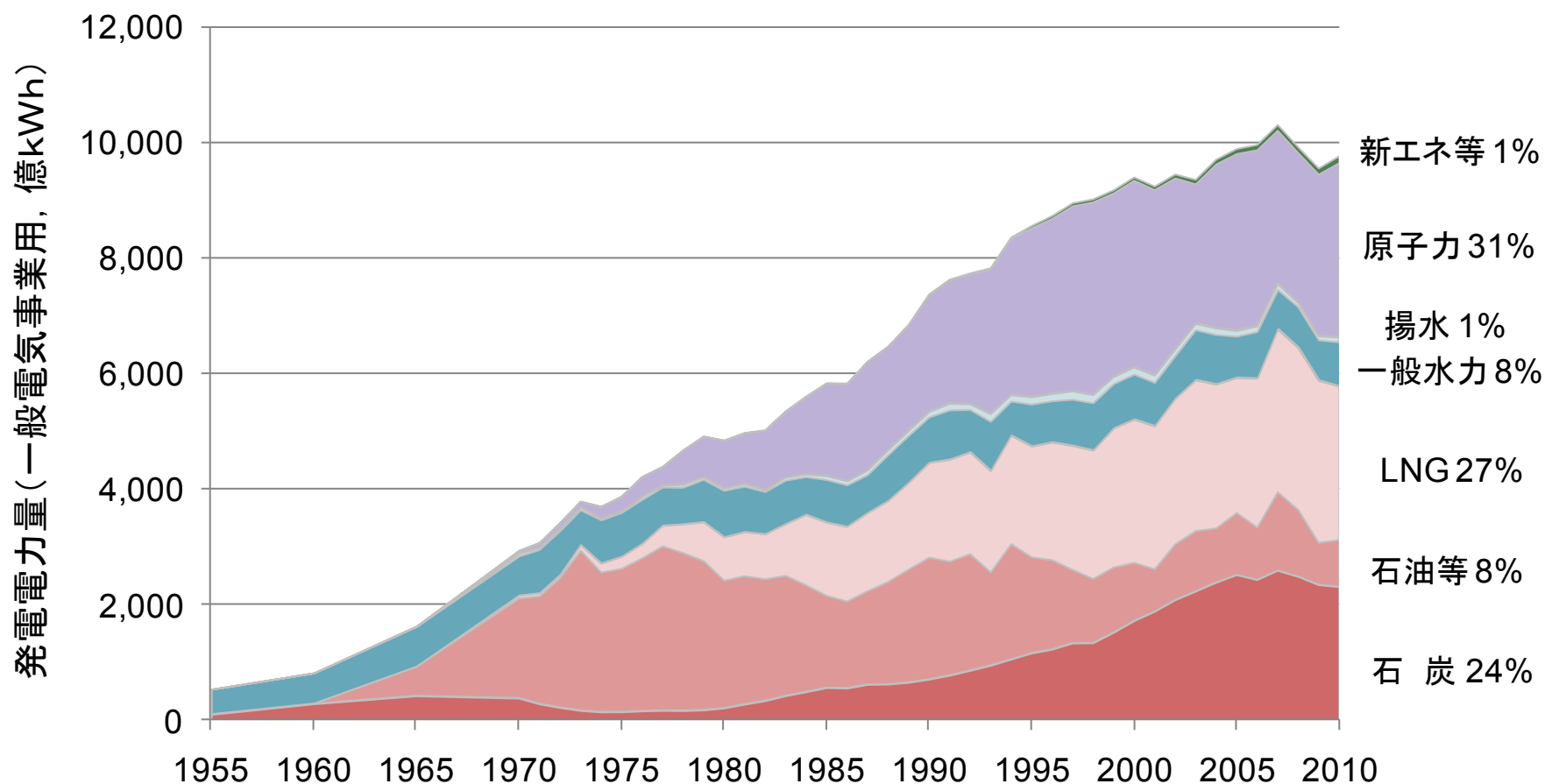
注) 発電用、蒸気生産用、エネルギー転換時の自家消費分、最終需要部門における消費を対象としている。石炭製品、石油製品、都市ガスを生産するために転換用に消費される石炭、原油、LNGについては二重計上になるため、含めていない。また、出荷変動や統計誤差も含めていない。

(出典) 経済産業省「総合エネルギー統計」より作成

これまでのトレンド 発電電力量

15

- 1960年前半までは水力発電のシェアが5割を超えており、「水主火従」と言われていた。その後、石油火力が増え、「火主水従」となり、1973年には石油火力発電のシェアは7割を超えた。
- オイルショック以後、石炭火力、LNG火力、原子力の発電電力量が増加し、2010年度には石油火力のシェアは8%に低下。

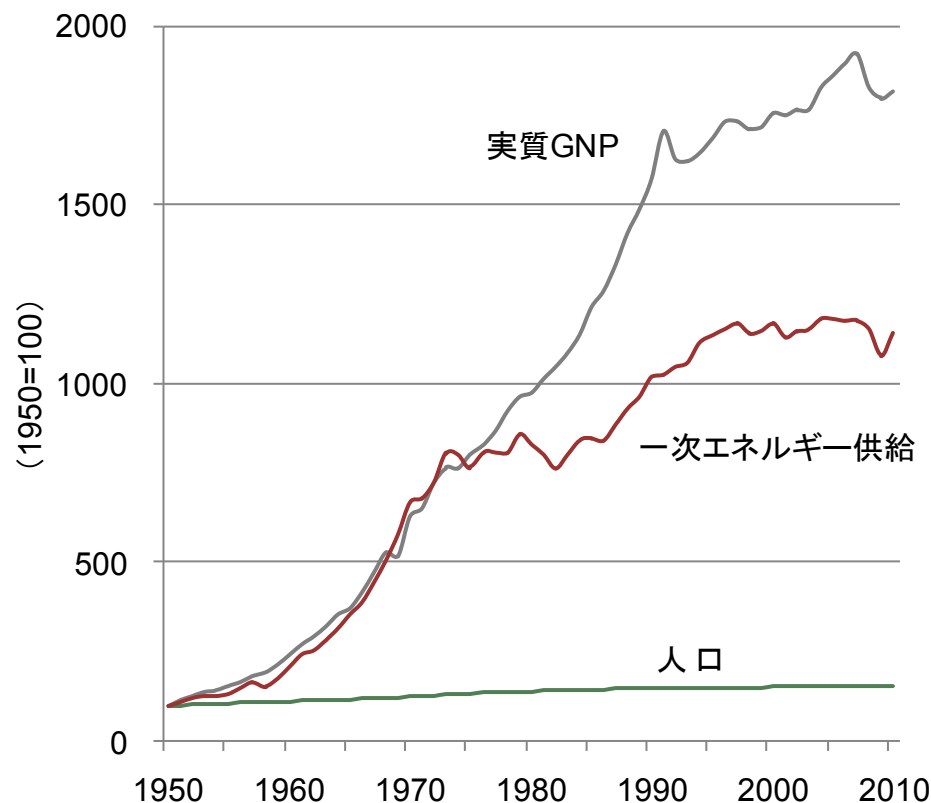


(出典) 資源エネルギー庁「エネルギー白書」より作成

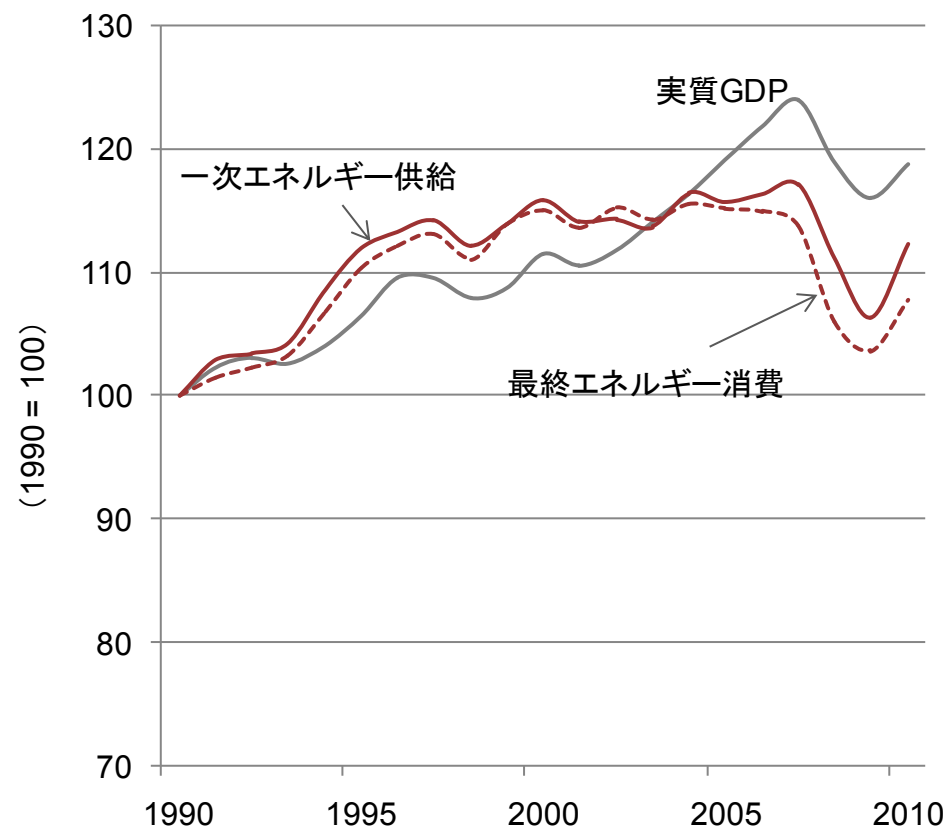
これまでのトレンド GNP・エネルギー・人口の関係

- 長期的なトレンドとしては、GNPの伸びにつれて、増加してきた一次エネルギー供給が、1973年のオイルショックを契機として、その伸びが鈍化した。
- 1990年以降に着目すると、一次エネルギー供給・最終エネルギー消費ともにGDPにつれて変動している。

● GNP・エネルギー・人口 (1950=100)



● GDP・エネルギー (1990=100)



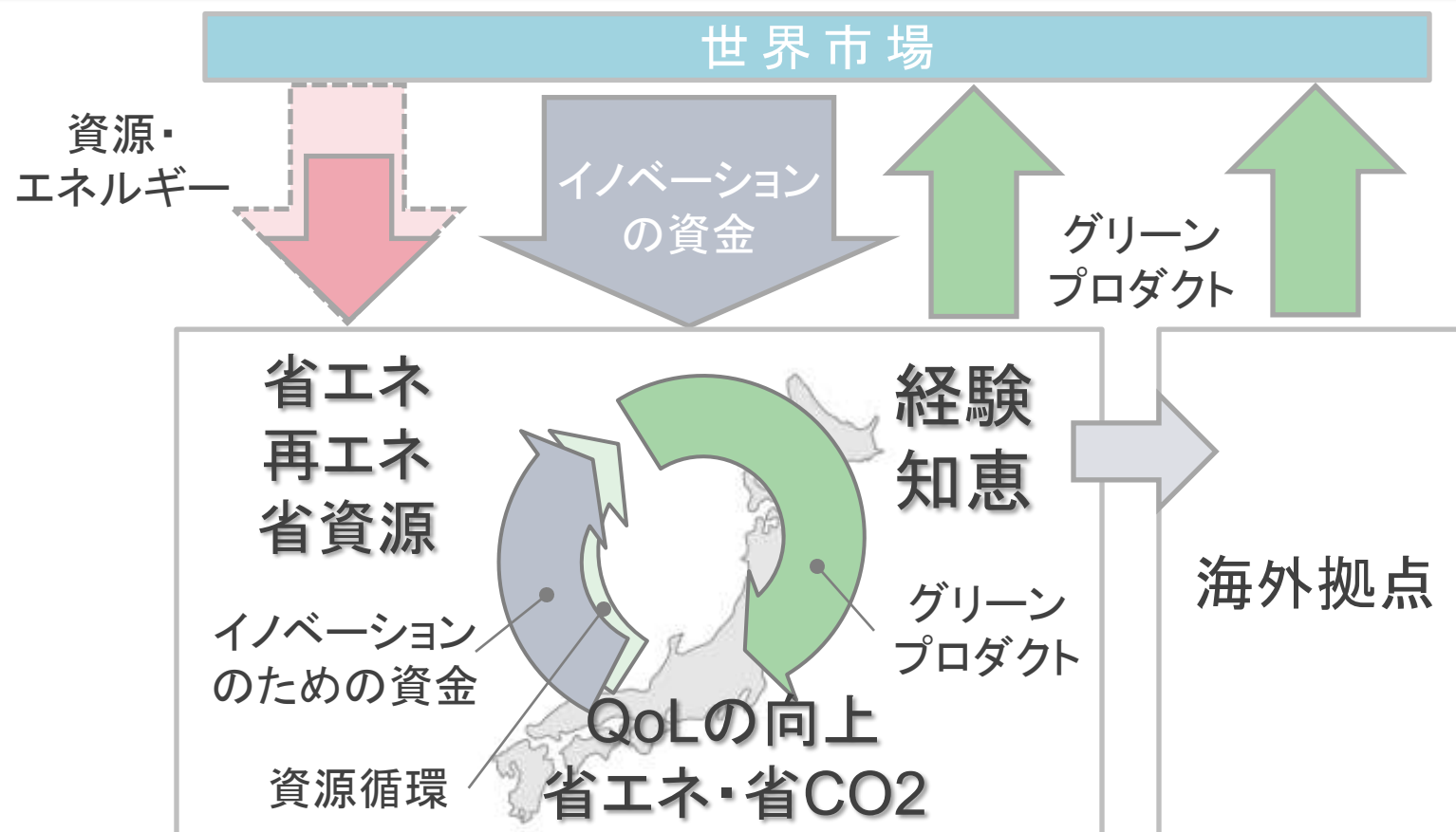
(出典) 日本エネルギー経済研究所「エネルギー・経済統計要覧」、経済産業省「総合エネルギー統計」より作成

注) 左のグラフの作成にあたり、長期にわたり同じ基準年で生産額を掲載している日本エネルギー経済研究所「エネルギー・経済統計要覧」の長期統計を利用した。ここに掲載されている長期の生産額はGNP(国民総生産)であるため、グラフの表記はGNPとなっている。なお、右のグラフは国内総生産(GDP)を用いている。

課題・現状を踏まえ グリーン成長国家

課題や現状を踏まえると、グリーン成長国家として以下のような方向性が考えうる。

- エネルギー資源が高騰した場合の影響を軽減するためには、省エネや再エネの普及によって化石燃料への依存を低減。
- 日本の経験・知恵を結集させたグリーンイノベーションのもと、グリーンプロセスによるグリーンプロダクトを生産。グリーンプロダクトの普及により、化石燃料の消費を削減するとともに、次なるイノベーションの資金を獲得。
- また、生活の質の向上のためにもグリーンプロダクトを普及。
- グリーンプロダクトを海外に向け、積極的に輸出したり、もしくは海外拠点で生産・普及させることで、世界の化石燃料の消費の削減に貢献するだけでなく、次のイノベーション資金を海外からも調達。



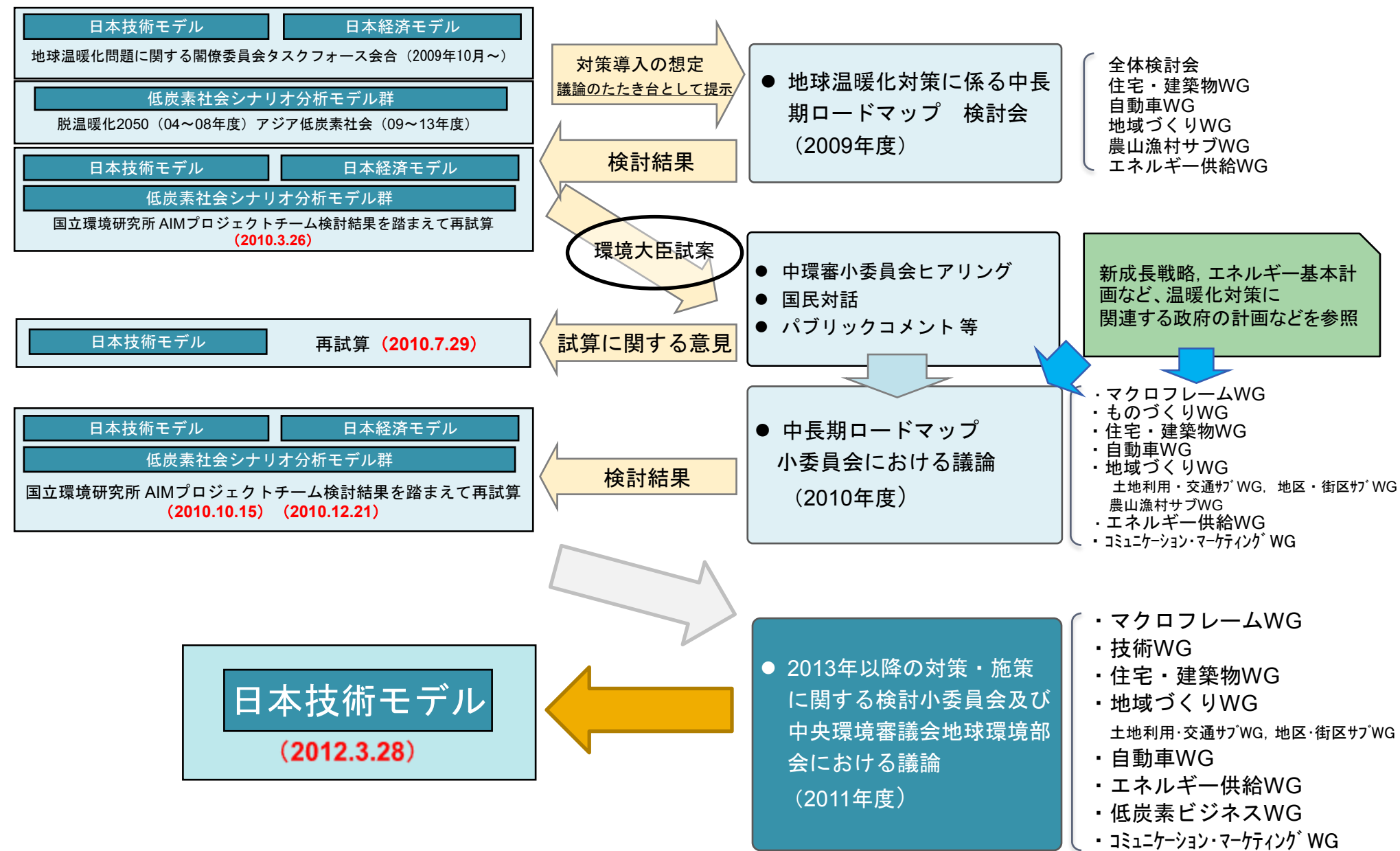
第2部 小委員会等での議論を踏まえた エネルギー消費量・温室効果ガス排出量等の見通しの試算

(1) シミュレーション分析の基本姿勢

(2) 我が国のエネルギー消費量の見通し

(3) 各部門における省エネの効果

2013年以降の対策・施策の検討とモデル分析の関わり



シナリオ・ケースに応じた定量分析 シナリオ・ケースの組み合わせ

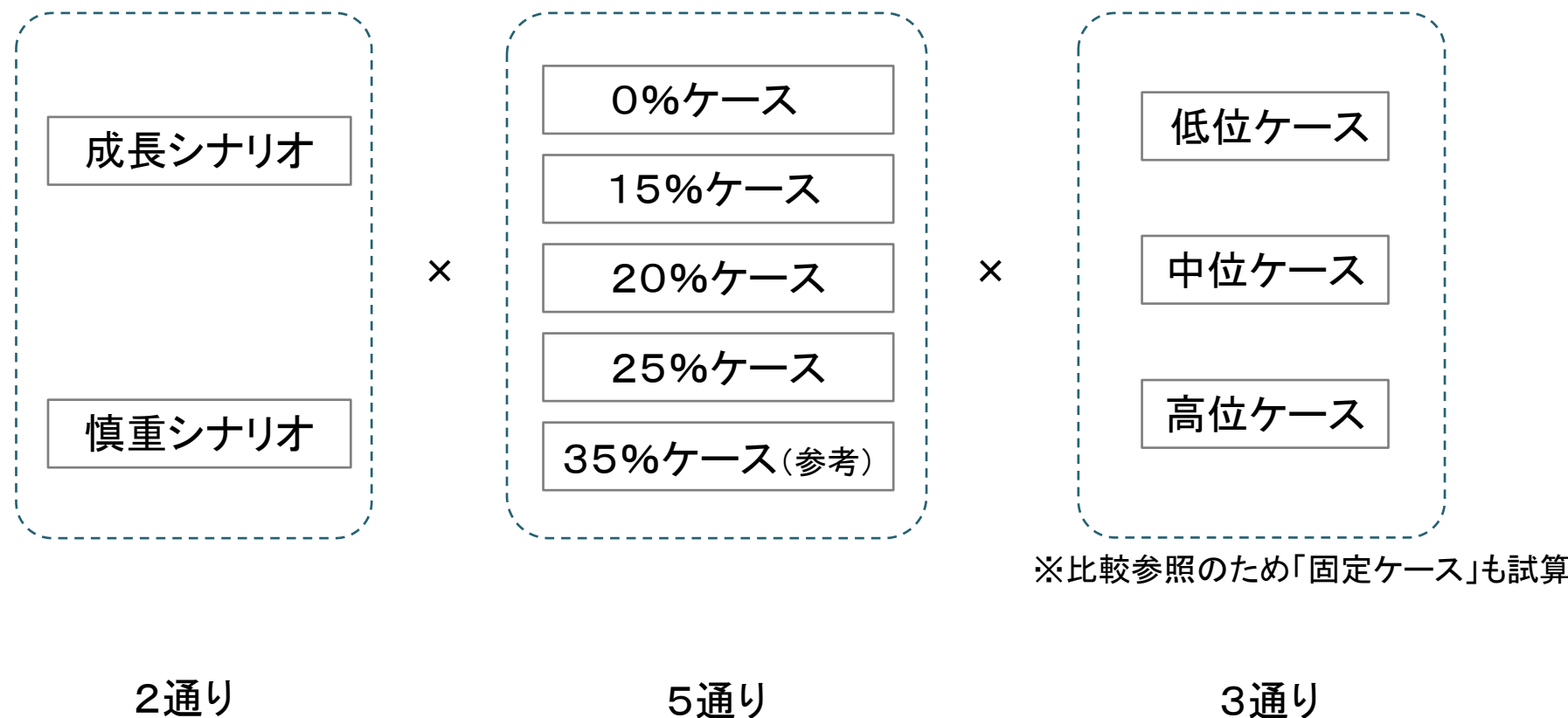
20

- マクロフレームについて「成長シナリオ」と「慎重シナリオ」の2つのシナリオを設定した。原発については、総合資源エネルギー調査会基本問題委員会が示した5つのケースを用いた。対策・施策の強度については3つのケースを想定し、その組み合わせ（30通り）ごとに温室効果ガス排出量の見通しなどの試算を行った。

マクロフレームに関わる設定

2030年の原発比率に関わる設定
（総合資源エネルギー調査会基本
問題委員会が示した5つのケース）

省エネ、再エネ、化石燃料の
低炭素化・効率化の対策・施策
の強度に関わる設定



シナリオ・ケースに応じた定量分析【マクロフレームに関わる設定】成長シナリオ

21

「日本再生の基本戦略」(平成23年12月24日閣議決定)では名目成長率3%程度、実質成長率2%程度を目指すとしている。内閣府「経済財政の中長期試算」(平成24年1月24日)では、堅調な内外経済環境の下で「日本再生の基本戦略」において示された施策が着実に実施されるという前提をおき(成長戦略シナリオ)、その場合の2011～2020年度平均成長率を名目2.9%程度、実質1.8%と試算している。本分析ではそのシナリオに準拠するシナリオとして「成長シナリオ」を設定した(例:2011～2020年度平均成長率を実質1.8%と設定)。成長シナリオにおけるマクロフレームについての将来想定は下表の通り。

●本分析における成長シナリオの想定

		1990	2000	2005	2010	2020	2030
実質GDP	05年連鎖価格兆円	—	477	507	511	610	689
						1.8%/年	1.2%/年
総人口	万人	12,361	12,693	12,777	12,765	12,410	11,662
世帯数	万世帯	4,116	4,742	5,038	5,232	5,460	5,344
業務床面積	百万m ²	1,285	1,656	1,759	1,834	1,969	1,973
粗鋼	生産量(百万トン)	112	107	113	111	120	120
セメント	生産量(百万トン)	86.8	82.4	73.9	56.1	61.4	59.4
エチレン	生産量(百万トン)	5.8	7.6	7.6	7.0	7.0	6.9
紙板紙	生産量(百万トン)	28.1	31.8	31.0	27.3	28.1	27.4
貨物輸送量	億トンキロ	5,468	5,780	5,704	5,356	6,043	6,209
旅客輸送量	億人キロ	11,313	12,969	13,042	12,640	12,371	12,056

内閣府「経済財政の中長期試算」(平成24年1月24日)では、慎重な前提の下で、2020年度までの平均で名目1%台半ば、実質1%強の成長をする前提をおいた(慎重シナリオ)。本分析ではそのシナリオに準拠するシナリオとして「慎重シナリオ」を設定した(例:2011~2020年度平均成長率を実質1.1%と設定)。慎重シナリオにおけるマクロフレームについての将来想定は下表の通り。

●本分析における慎重シナリオの想定

		1990	2000	2005	2010	2020	2030
実質GDP	05年連鎖価格兆円	—	477	507	511	569	617
						1.1%/年	0.8%/年
総人口	万人	12,361	12,693	12,777	12,765	12,410	11,662
世帯数	万世帯	4,116	4,742	5,038	5,232	5,460	5,344
業務床面積	百万m ²	1,285	1,656	1,759	1,834	1,943	1,902
粗鋼	生産量(百万トン)	112	107	113	111	120	120
セメント	生産量(百万トン)	86.8	82.4	73.9	56.1	56.2	51.7
エチレン	生産量(百万トン)	5.8	7.6	7.6	7.0	6.4	5.8
紙板紙	生産量(百万トン)	28.1	31.8	31.0	27.3	27.4	26.0
貨物輸送量	億トンキロ	5,468	5,780	5,704	5,356	5,785	5,832
旅客輸送量	億人キロ	11,313	12,969	13,042	12,640	12,052	11,411

シナリオ・ケースに応じた定量分析

【マクロフレームに関わる設定】エネルギー価格

- エネルギー・環境会議コスト等検証委員会では国際エネルギー機関のWorld Energy Outlook 2011のエネルギー価格を元に将来エネルギー価格を想定したが、本分析ではその想定を引用した。為替レートについてはエネルギー・環境会議コスト等検証委員会と同様に2011年度平均の値を引用した。エネルギー価格は省エネメ리트の算定や削減費用の推計に用いた。

●本分析におけるエネルギー価格の想定

			2010	2020	2030
IEA (WEO新政策シナリオ) に基づくコスト等検証委員会 における想定	石炭	ドル／トン	113.9	121.0	124.0
	天然ガス	ドル／トン	584.4	682.7	734.4
	原油	ドル／バレル	84.2	114.7	123.4
為替レート		円／ドル	85.7	85.7	85.7
換算係数	原油	bbl/l	159	159	159
	石炭	kgoe/kg	0.614	0.614	0.614
	天然ガス	kgoe/kg	1.304	1.304	1.304
	原油	kgoe/L	0.91	0.91	0.91
価格 (新政策シナリオ)	石炭	円／kgoe	15.9	16.9	17.3
	天然ガス	円／kgoe	38.4	44.9	48.3
	原油	円／kgoe	49.8	67.9	73.0

シナリオ・ケースに応じた定量分析

【原発比率に関わる設定】原子力発電 設備容量(2030年)

24

- 2030年の発電電力量全体（自家発電を含む）に占める原子力発電の発電電力量割合に関する総合資源エネルギー調査会基本問題委員会の検討結果に基づき、0%、15%、20%、25%の4つのケースで試算を行った。また、参考として35%ケースの試算も行った。
- また、原子力委員会新大綱策定会議が原子力発電の設備容量試算に用いた「設備利用率80%」により、それぞれのケースにおける設備容量を0、2126万kW、2811万kW、3600万kW、5000万kWとした。
- 2020年については基本問題委員会の検討に基づき、2010年実績値と各選択肢の2030年の値を直線で結んだ中間値に加え、原発0%ケースについては、2020年に0%となるケースについても試算を行った。

2030年の発電電力量(約1兆kWh) に占める原子力発電の割合	2030年 原子力発電 設備容量	2020年の発電電力量 に占める原子力発電の割合 (数値は基本問題委員会の想定)
0%	0 万kW	0%
0%'	0 万kW	14%
15%	2,126 万kW	21%
20%	2,811 万kW	23%
25%	3,600 万kW	26%
35%(参考)	5,000 万kW	31%

注)設備容量は、2030年の発電電力量(約1兆kWh)に占める原子力発電の割合と設備利用率80%から算出した概算値であり、端数を繰り上げている。

シナリオ・ケースに応じた定量分析 【対策・施策の強度に関わるケース設定】

技術固定ケース

技術の導入状況やエネルギー効率が現状（2009年/2010年）の状態で固定されたまま将来にわたり推移すると想定したケース。産業部門、業務部門、運輸部門（自動車以外）では機器のストック平均効率が現状のままであるとし、家庭部門、運輸部門（自動車）では機器のフロー平均効率が現状のままであるとした。

対策・施策低位ケース

現行で既に取り組まれ、あるいは、想定されている対策・施策を継続することを想定したケース。

対策・施策中位ケース

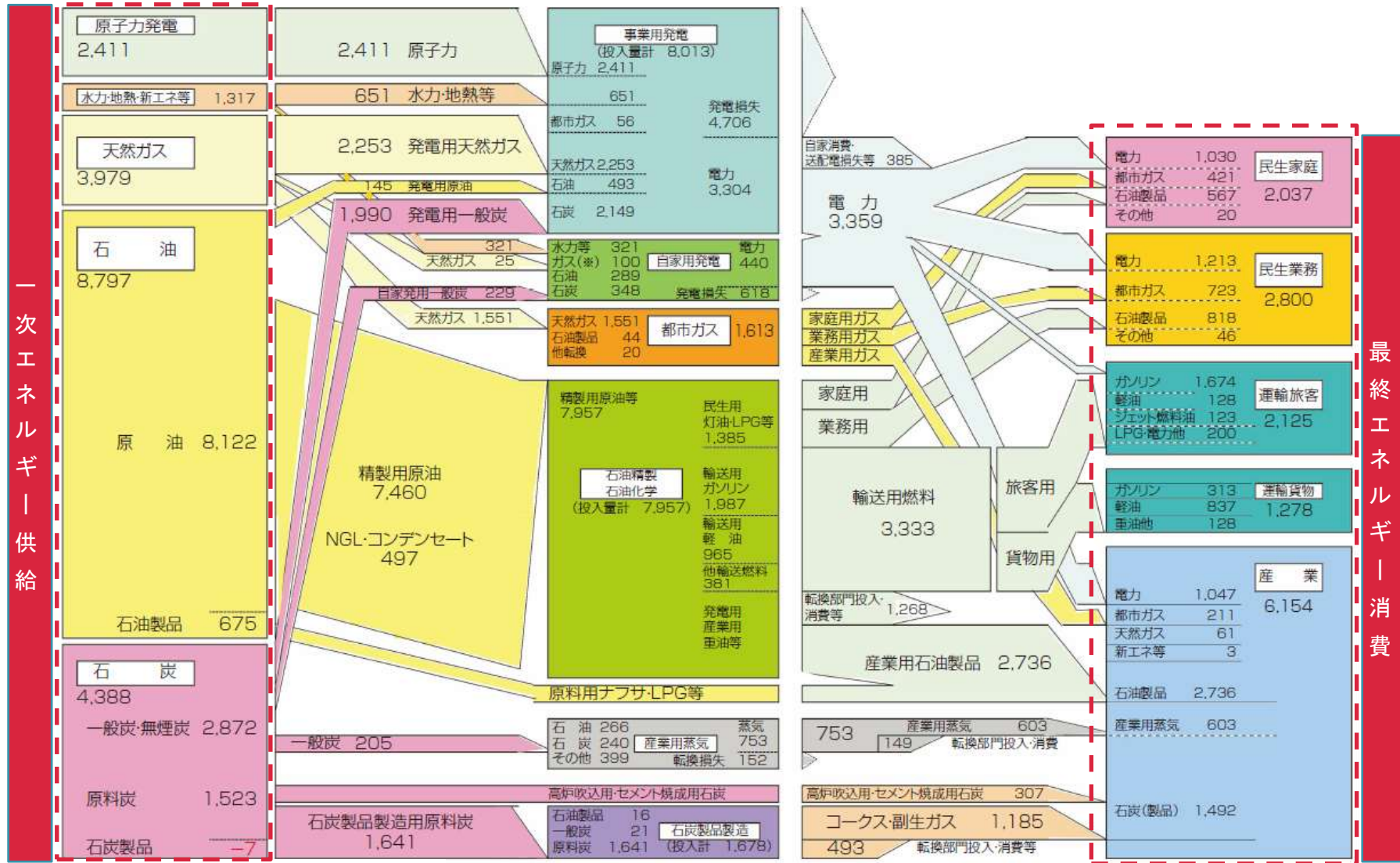
将来の低炭素社会の構築等を見据え、合理的な誘導策や義務づけ等を行うことにより重要な低炭素技術・製品等の導入を促進することを想定したケース。

対策・施策高位ケース

将来の低炭素社会の構築、資源・エネルギーの高騰等を見据え、初期投資が大きくとも社会的効用を勘案すれば導入すべき低炭素技術・製品等について、導入可能な最大限の対策を見込み、それを後押しする大胆な施策を想定したケース。

部門・技術の整理

エネルギー需給

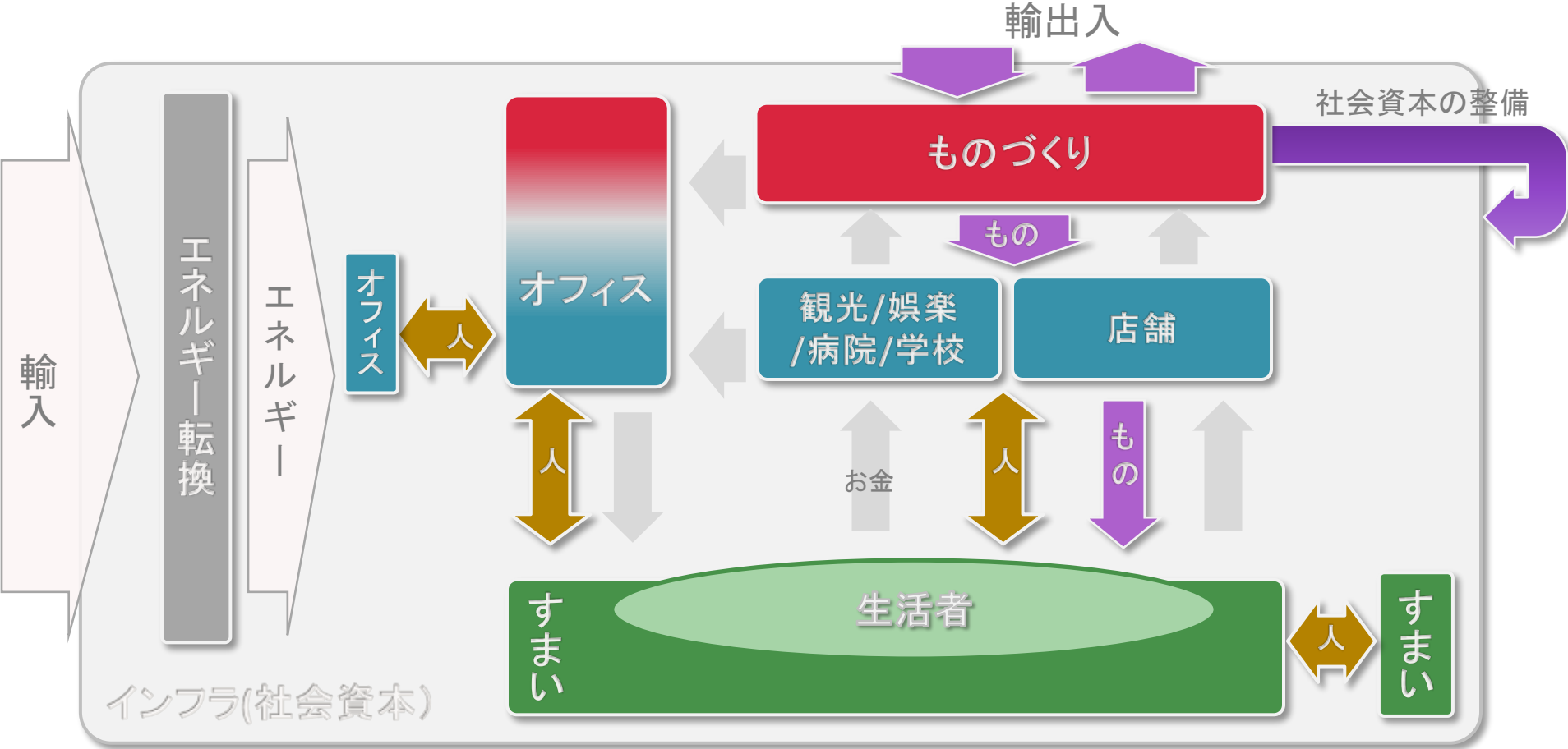


・ 一次エネルギー国内供給 : 日本国内に実質的に供給されたエネルギーの量

・ 最終エネルギー消費 : 一次エネルギー供給されたエネルギーがそのまま、あるいはエネルギー転換により電力・ガソリンなどに転換されて、国内の産業部門、民生部門、運輸部門において消費された量

部門・技術の整理

生活者から見たエネルギー消費・供給部門との関わり



＜エネルギー統計における分類との対応＞

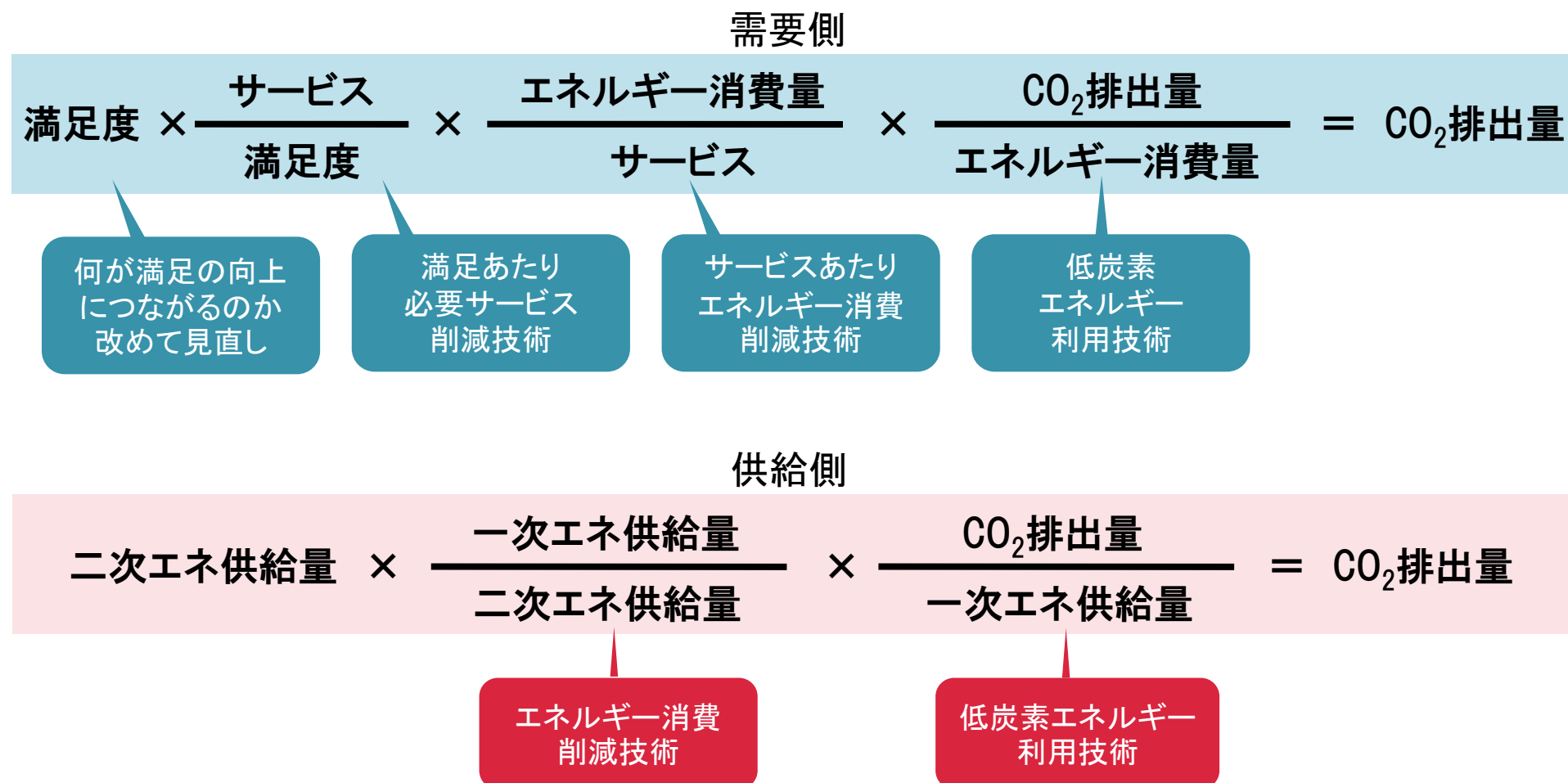
- : 産業部門
- : 家庭部門
- : 業務部門
- : 運輸旅客部門
- : 運輸貨物部門
- : エネルギー転換部門

注)・「お金」の流れについては上手の流れ以外にもエネルギー転換(原油からガソリン、化石燃料から電力など)の流れや政府を通じた社会資本への流れがある。
・「ものづくり」にはたばものづくり(農業・漁業・食料品)、たてもものづくり(土木・建設)、木づくり(林業)を含む。

部門・技術の整理 CO₂排出要因に基づく技術の整理

28

CO₂排出量を以下のように要因分けをして、それぞれに該当する対策を整理した。



第2部 小委員会等での議論を踏まえた エネルギー消費量・温室効果ガス排出量等の見通しの試算

(1) シミュレーション分析の基本姿勢

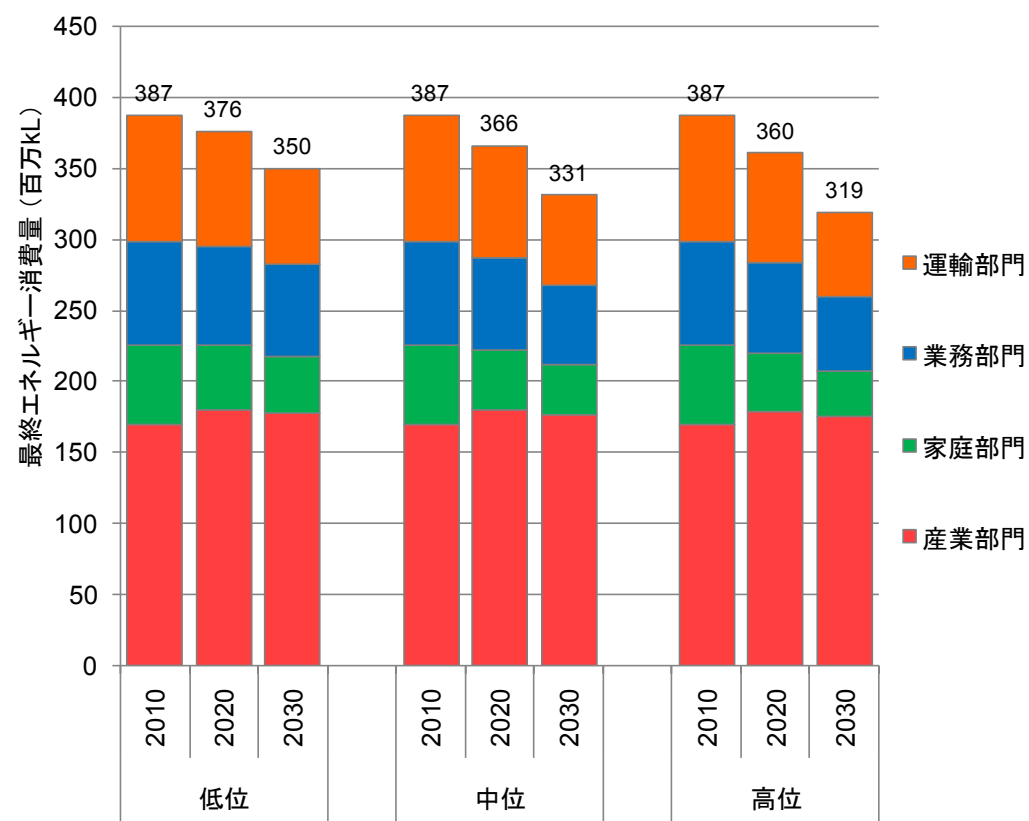
(2) 我が国のエネルギー消費量・温室効果ガス排出量の見通し

(3) 各部門における省エネの効果

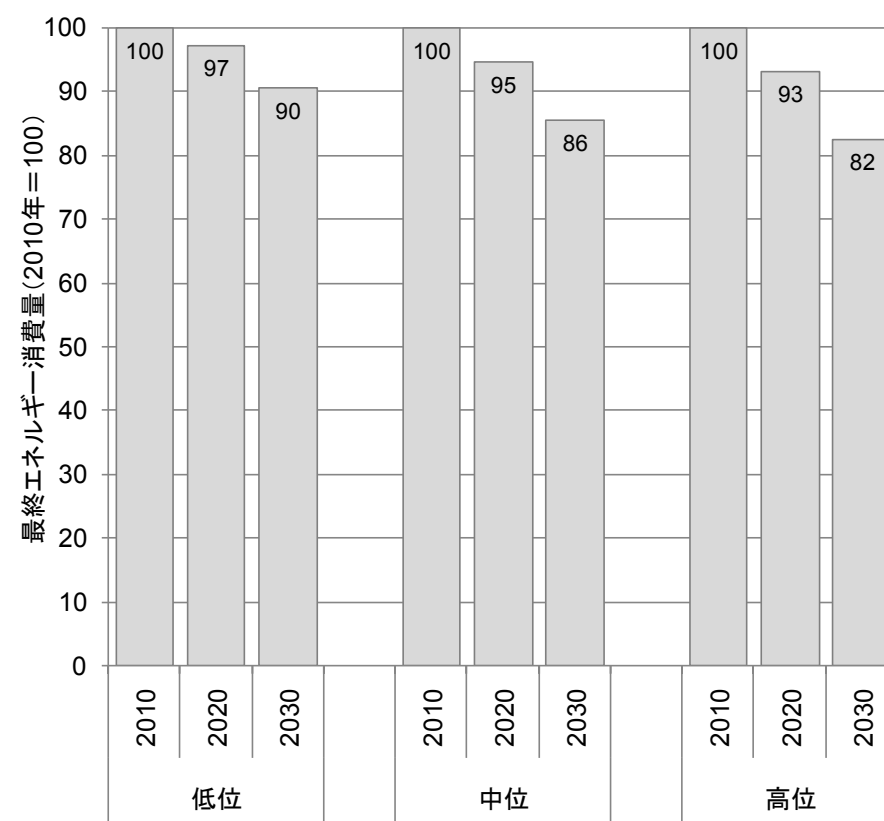
最終エネルギー消費量(成長シナリオ)

- 各ケースに応じて施策・対策が着実に実施されることを想定した場合、成長シナリオの最終エネルギー消費量は、2010年と比べて、2030年の低位ケースで10%、中位ケースで14%、高位ケースで18%削減されると推計された。

●最終エネルギー消費量(用途別、成長シナリオ)



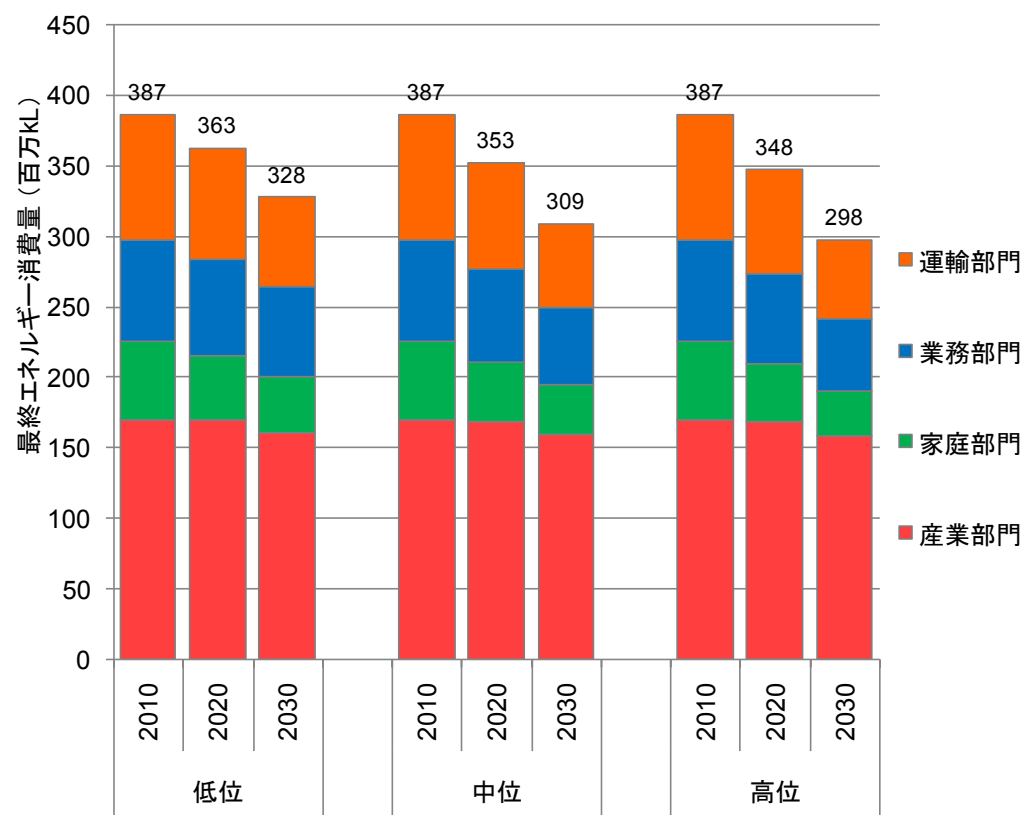
●最終エネルギー消費量(2010年比、成長シナリオ)



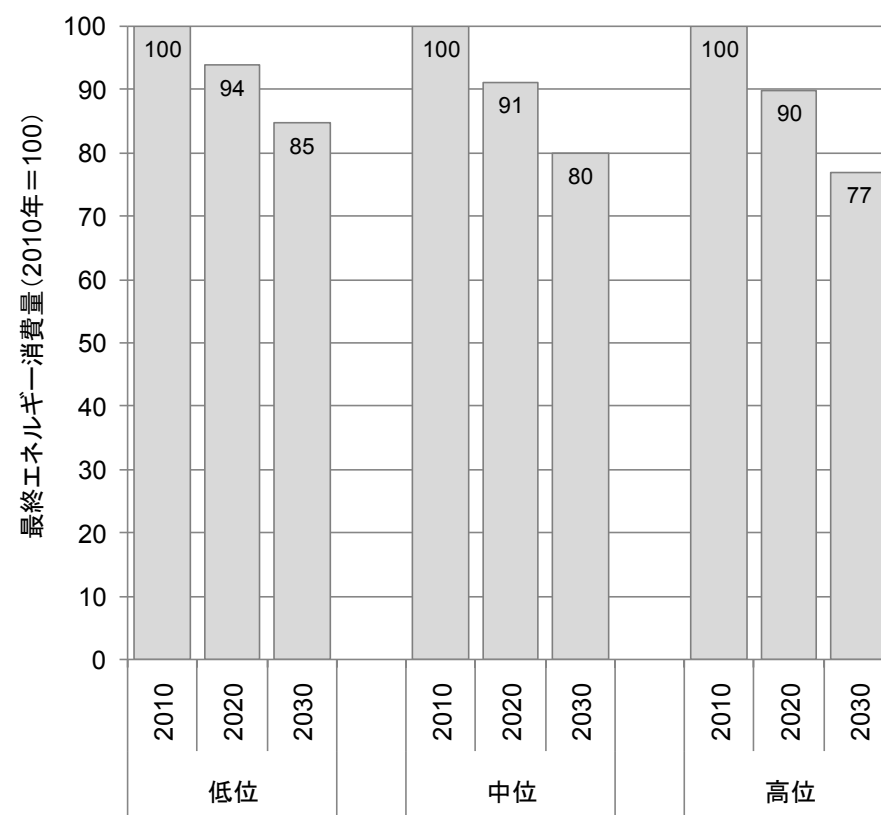
最終エネルギー消費量(慎重シナリオ)

- 各ケースに応じて施策・対策が着実に実施されることを想定した場合、慎重シナリオの最終エネルギー消費量は、2010年と比べて2030年の低位ケースで15%、中位ケースで20%、高位ケースで23%削減されると推計された。

●最終エネルギー消費量(用途別、慎重シナリオ)



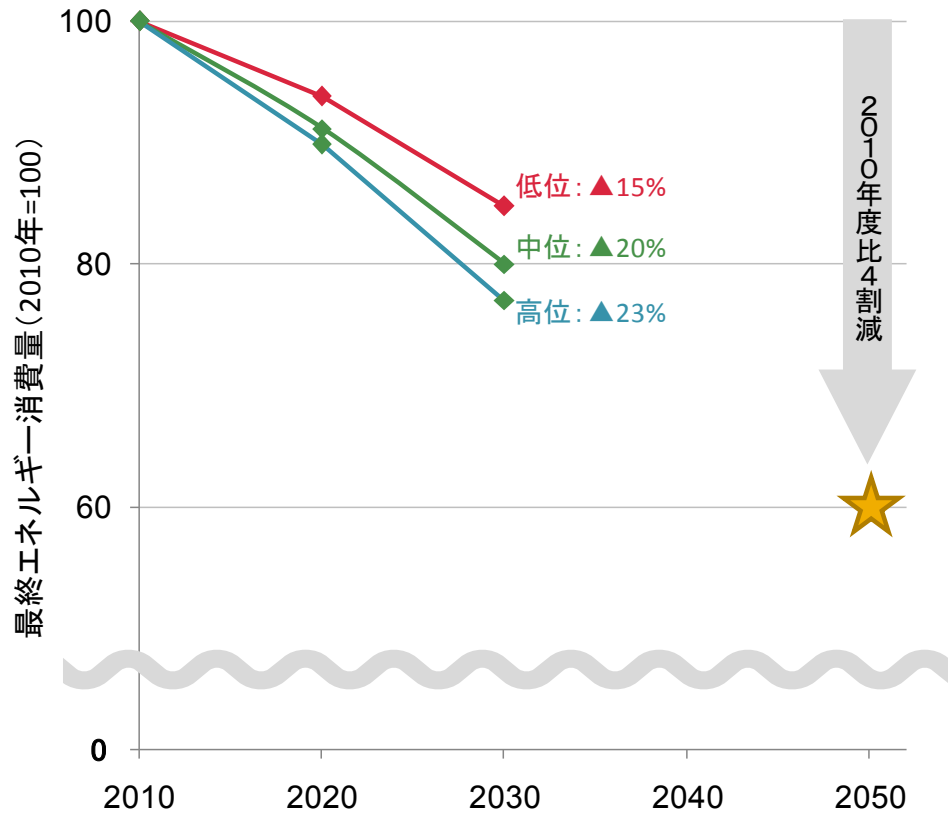
●最終エネルギー消費量(2010年比、慎重シナリオ)



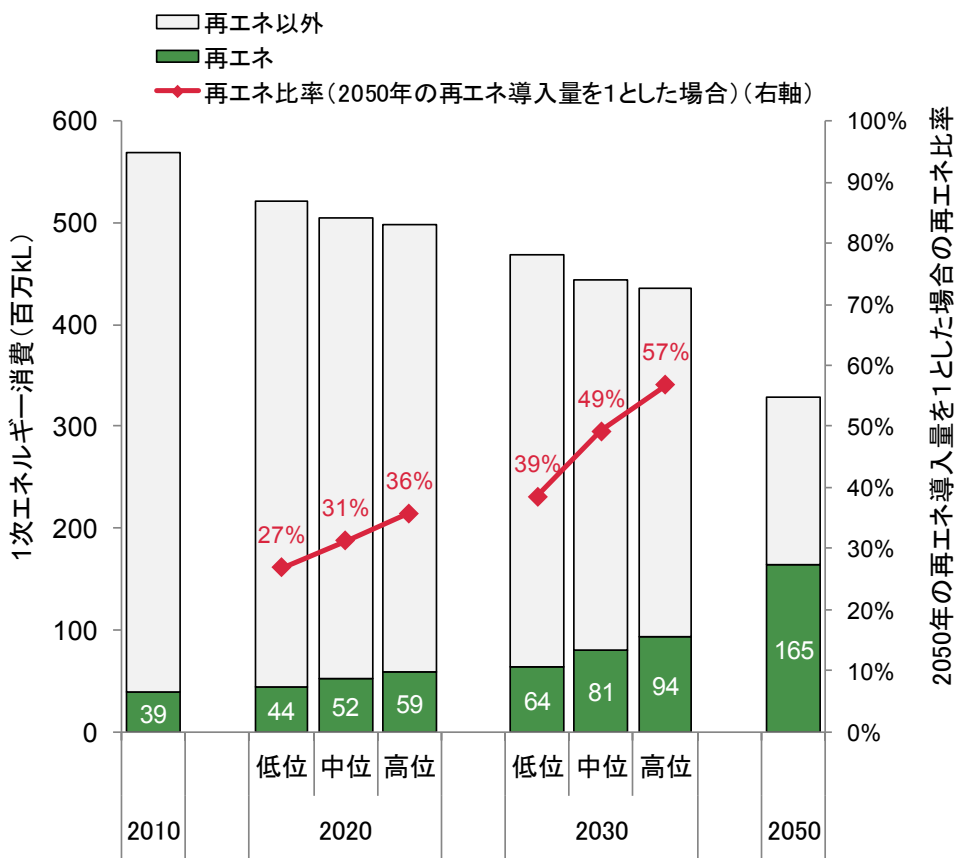
2050年の削減目標との関係

- 技術WGの検討より、2050年に温室効果ガス80%減を達成するためには、最終エネルギー消費を2010年比4割減、1次エネルギー供給に占める再エネの割合を5割とすることが一つの目安であると考えられる。
- 現時点から2050年までの中間期間である2030年において、最終エネルギー消費は中位ケース以上で目安の4割の半分である2割減となっている。再エネについても、中位ケースでは、技術WGにおいて想定された2050年に必要とされる再エネ導入量の約半分（49%）が導入されると推計された。
- 以上を踏まえると、2030年時点で中位ケース以上の水準を達成していることが望ましいのではないかな。

● 最終エネルギー消費量

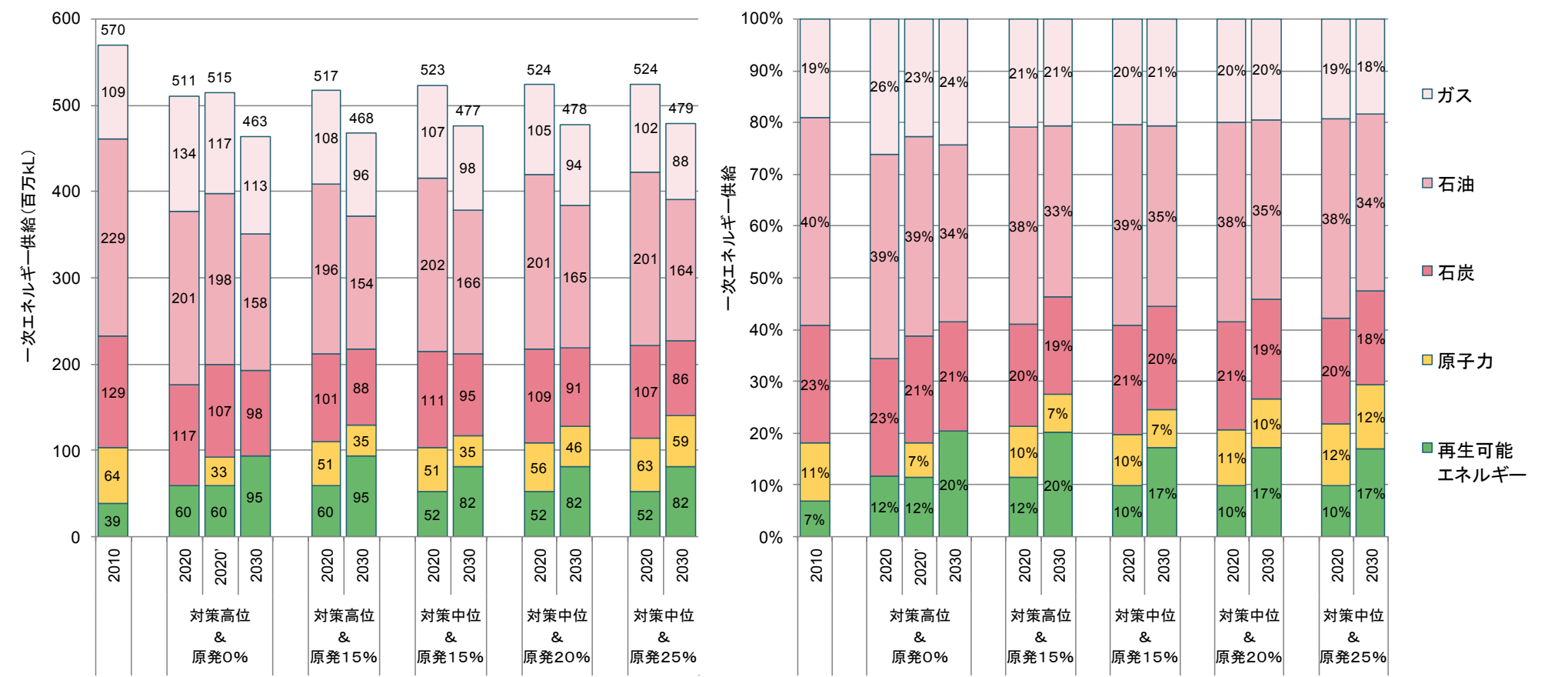


● 再生可能エネルギー比率（1次エネルギー比）



※2020、2030年は慎重シナリオの値。2050年の1次エネルギー消費量は技術WGより。

● 一次エネルギー供給 (成長シナリオ)

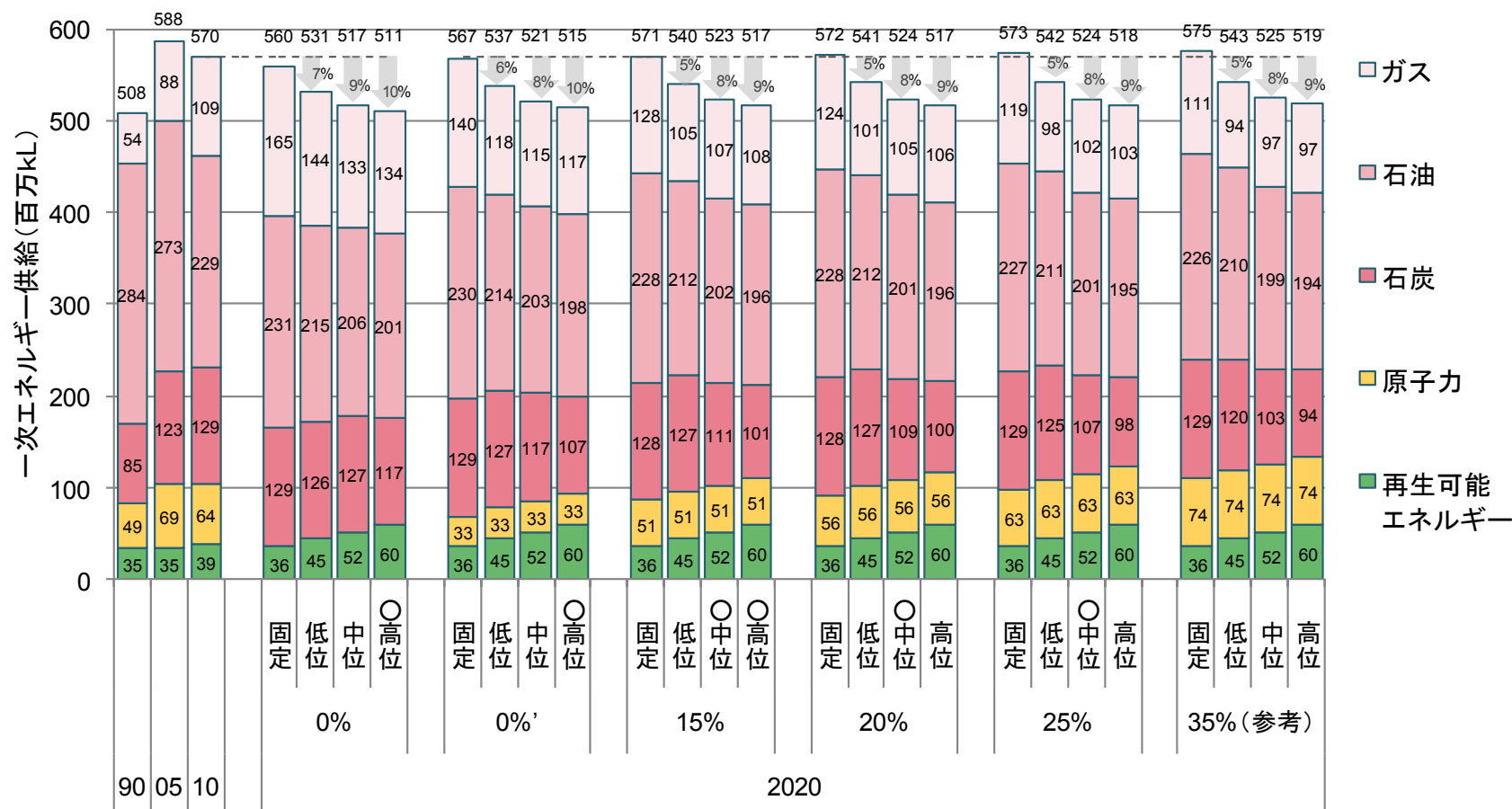


※ 0%, 15%, 20%, 25% : 2030年の発電電力量に対する原子力発電の占める割合に基づくケース ※ 中位, 高位 : 対策・施策の強度に関わるケース
※ 原発0%ケースは、2020年に原発が0%となるケースを「2020」、2020年の原発比率を2010年実績値の約半分としたケースを「2020'」と表記。

一次エネルギー供給(成長シナリオ, 2020年)

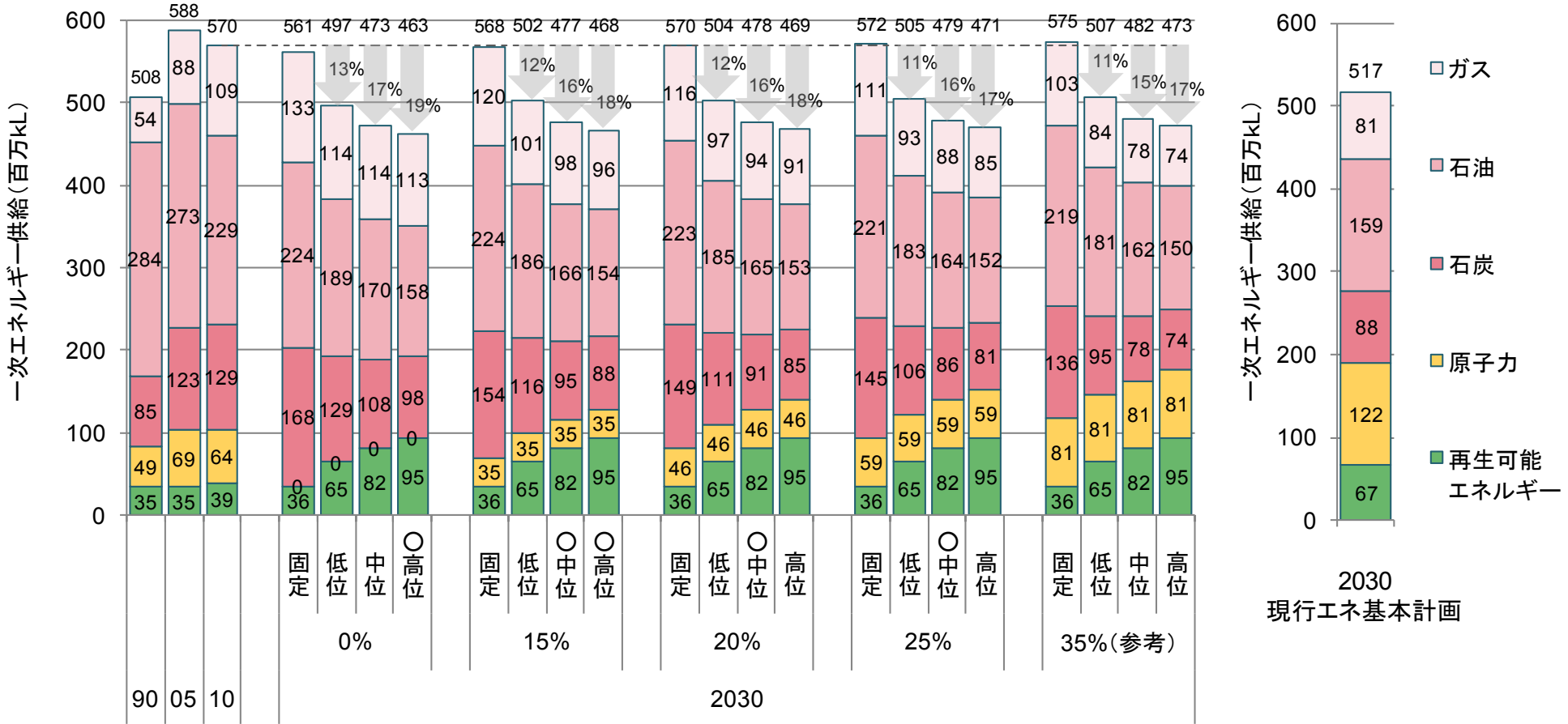
- 各ケースに応じて施策・対策が着実に実施されることを想定した場合、成長シナリオの一次エネルギー供給は、2010年と比べて、2020年の低位ケースで5～7%、中位ケースで8～9%、高位ケースで9～10%削減されると推計された。

● 一次エネルギー供給(成長シナリオ, 2020年)



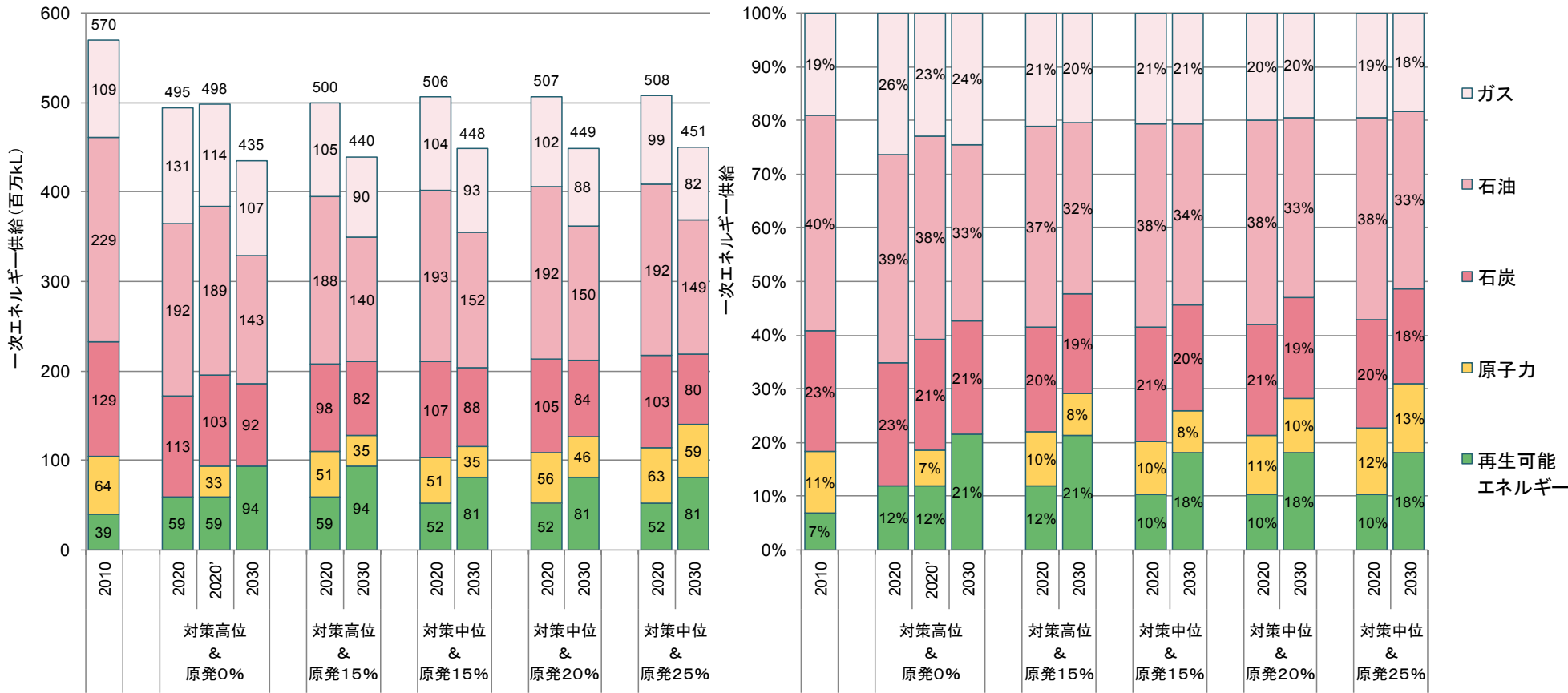
- 各ケースに応じて施策・対策が着実に実施されることを想定した場合、成長シナリオの一次エネルギー供給は、2010年と比べて、2030年の低位ケースで11～13%、中位ケースで15～17%、高位ケースで17～19%削減されると推計された。

● 一次エネルギー供給（成長シナリオ、2030年）



※ 0%, 15%, 20%, 25%, 35% : 2030年の発電電力量に対する原子力発電の占める割合に基づくケース ※ 固定, 低位, 中位, 高位 : 対策・施策の強度に関わるケース

● 一次エネルギー供給 (慎重シナリオ)

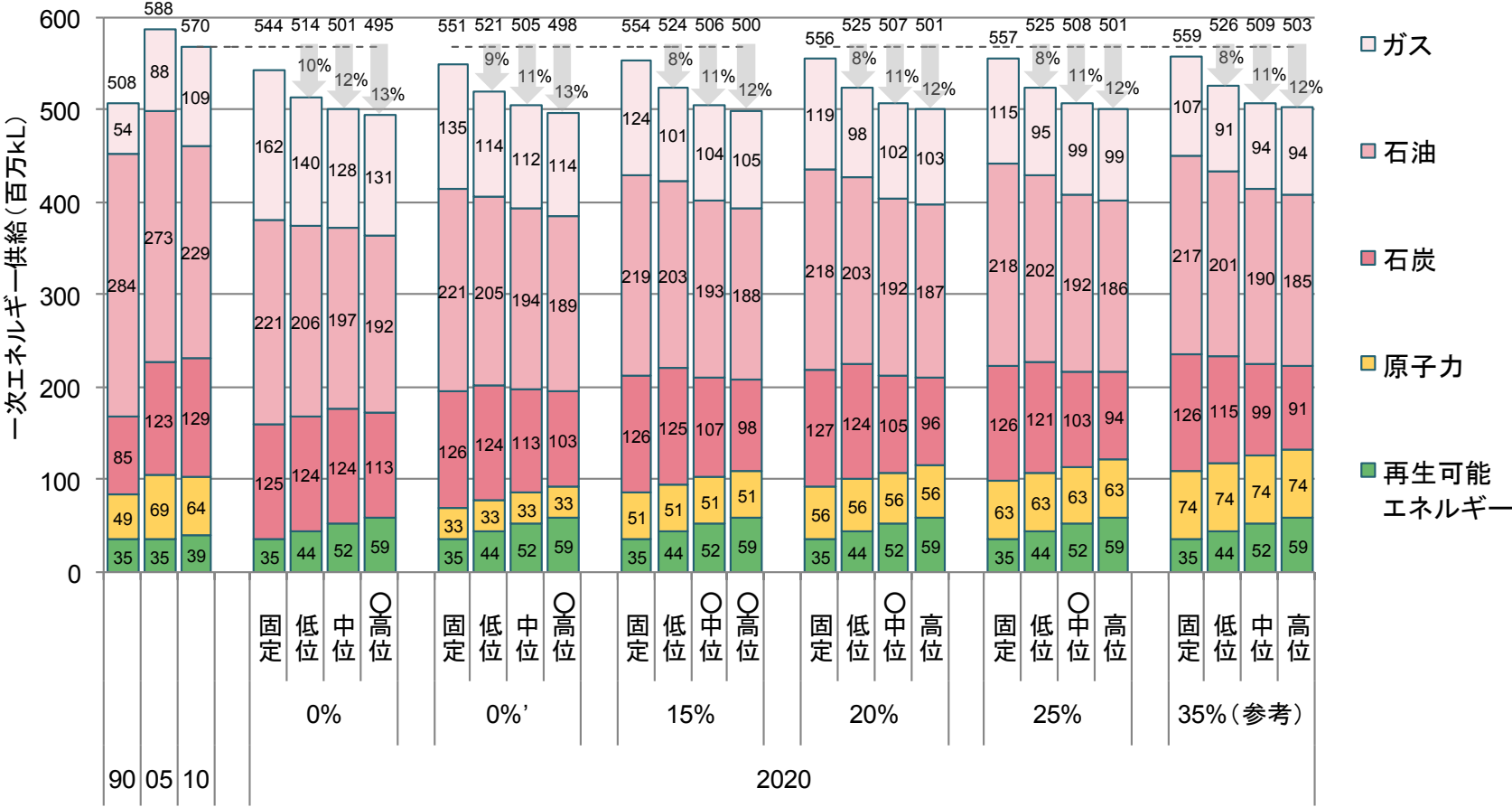


※ 0%, 15%, 20%, 25% : 2030年の発電電力量に対する原子力発電の占める割合に基づくケース ※ 中位, 高位 : 対策・施策の強度に関わるケース

※ 原発0%ケースは、2020年に原発が0%となるケースを「2020」、2020年の原発比率を2010年実績値の約半分としたケースを「2020'」と表記。

- 各ケースに応じて施策・対策が着実に実施されることを想定した場合、慎重シナリオの一次エネルギー供給は、2010年と比べて、2020年の低位ケースで8～10%、中位ケースで11～12%、高位ケースで12～13%削減されると推計された。

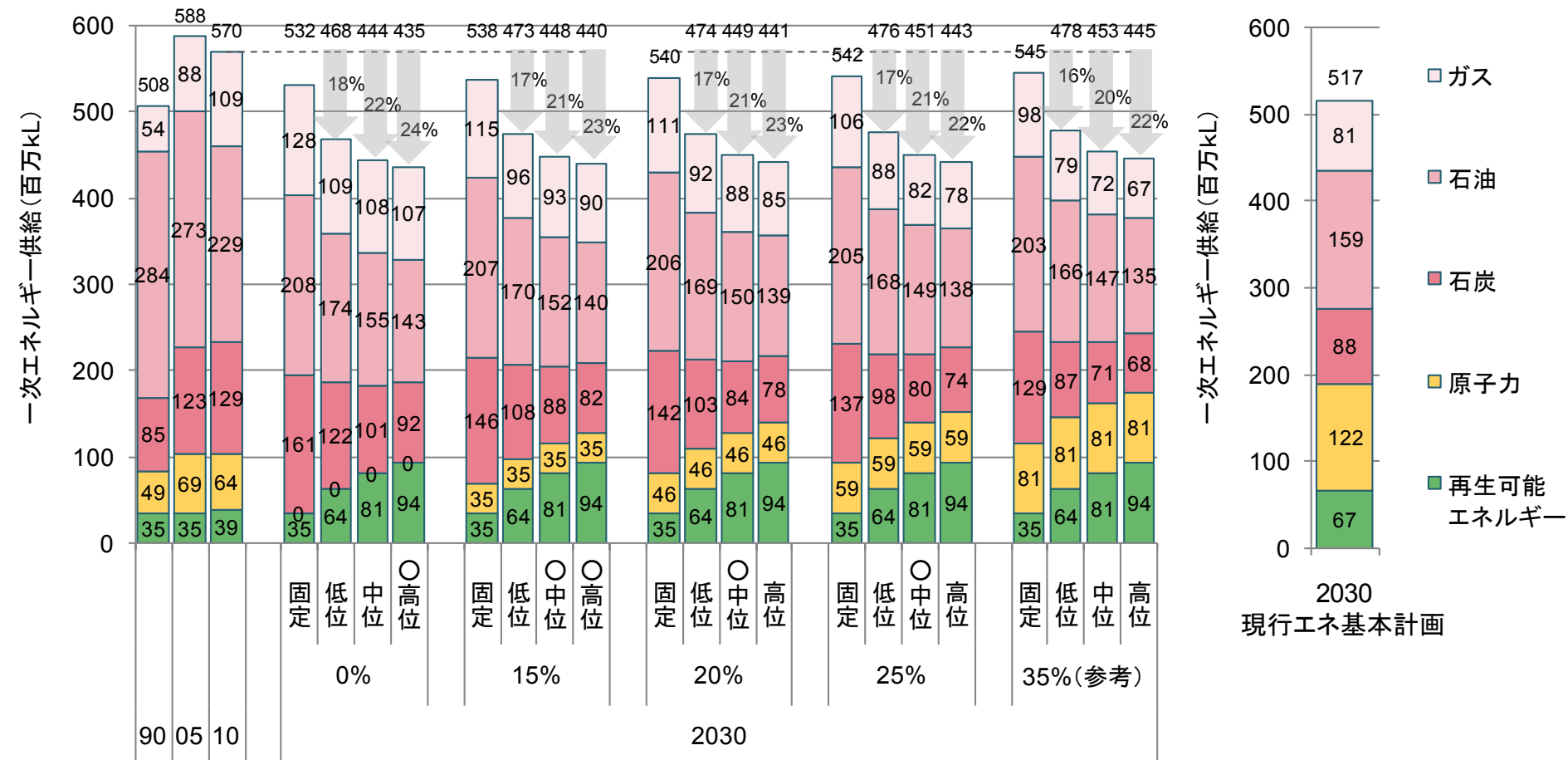
● 一次エネルギー供給（慎重シナリオ, 2020年）



※ 0%, 0%', 15%, 20%, 25%, 35% : 2030年の発電電力量に対する原子力発電の占める割合に基づくケース ※ 固定, 低位, 中位, 高位 : 対策・施策の強度に関わるケース

- 各ケースに応じて施策・対策が着実に実施されることを想定した場合、慎重シナリオの一次エネルギー供給は、2010年と比べて、2030年の低位ケースで16～18%、中位ケースで20～22%、高位ケースで22～24%削減されると推計された。

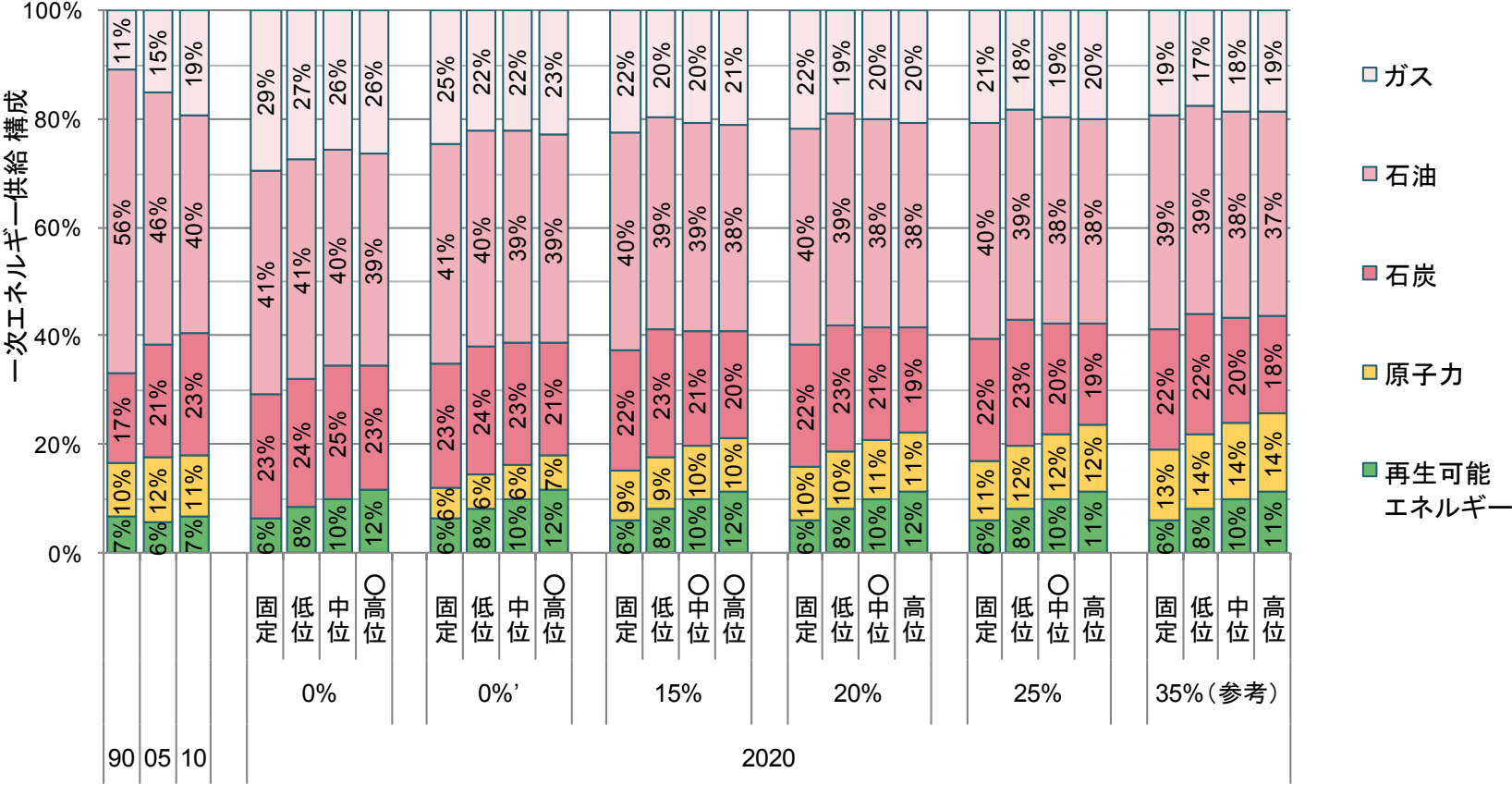
● 一次エネルギー供給（慎重シナリオ, 2030年）



※ 0%, 15%, 20%, 25%, 35% : 2030年の発電電力量に対する原子力発電の占める割合に基づくケース ※ 固定, 低位, 中位, 高位 : 対策・施策の強度に関わるケース

- 各ケースに応じて施策・対策が着実に実施されることを想定した場合、成長シナリオの一次エネルギー供給のうち、再生可能エネルギーが占める割合は、8%(低位)、10%(中位)、11~12%(高位)と推計された。また、一次エネルギー供給に対して原子力発電が占める割合は6~7%(2030年原発0%ケース)、9~10%(原発15%ケース)、10~11%(原発20%ケース)、12%(原発25%ケース)、14%(原発35%ケース)と推計された。

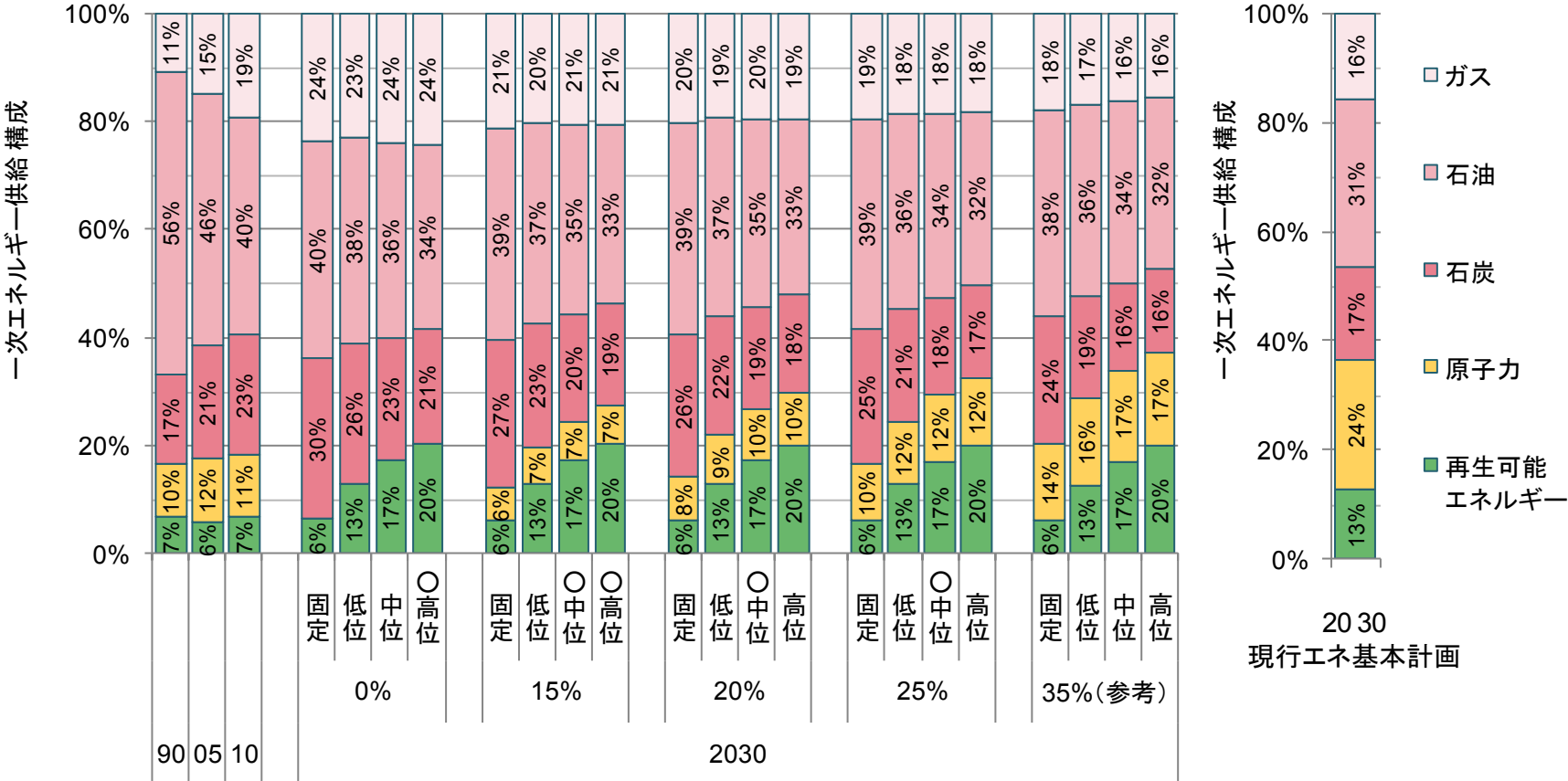
● 一次エネルギー供給 (成長シナリオ, 2020年)



※ 0%, 0.1%, 15%, 20%, 25%, 35% : 2030年の発電電力量に対する原子力発電の占める割合に基づくケース ※ 固定, 低位, 中位, 高位 : 対策・施策の強度に関わるケース

- 各ケースに応じて施策・対策が着実に実施されることを想定した場合、成長シナリオの一次エネルギー供給のうち、再生可能エネルギーが占める割合は、13%(低位)、17%(中位)、20%(高位)と推計された。また、一次エネルギー供給に対して原子力発電が占める割合は0%(2030年原発0%ケース)、7%(原発15%ケース)、9~10%(原発20%ケース)、12%(原発25%ケース)、16~17%(原発35%ケース)と推計された。

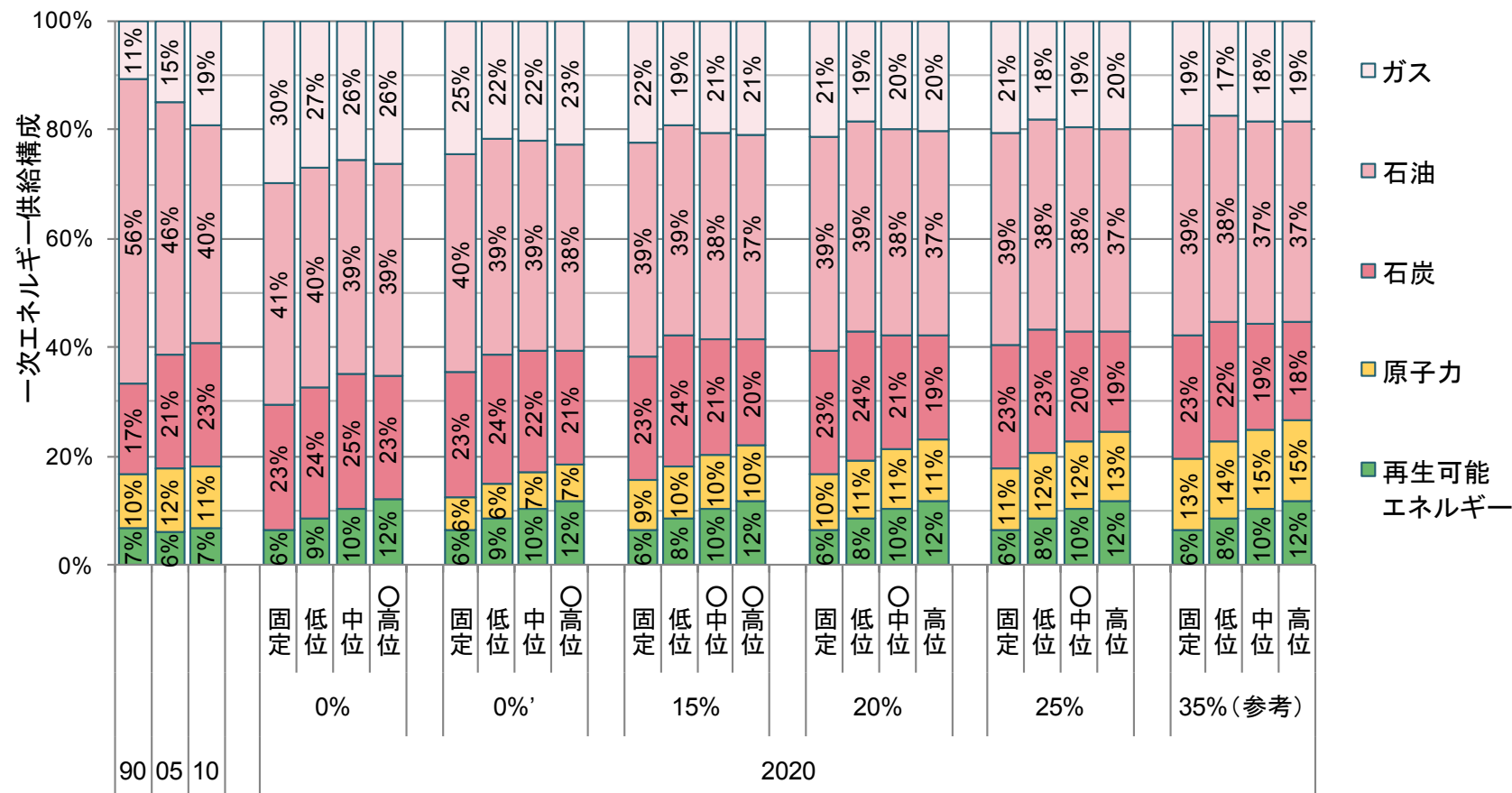
● 一次エネルギー供給 (成長シナリオ, 2030年)



※ 0%, 15%, 20%, 25%, 35% : 2030年の発電電力量に対する原子力発電の占める割合に基づくケース ※ 固定, 低位, 中位, 高位 : 対策・施策の強度に関わるケース

- 各ケースに応じて施策・対策が着実に実施されることを想定した場合、成長シナリオの一次エネルギー供給のうち、再生可能エネルギーが占める割合は、8~9%(低位)、10%(中位)、12%(高位)と推計された。また、一次エネルギー供給に対して原子力発電が占める割合は6~7%(2030年原発0%’ケース)、10%(原発15%ケース)、11%(原発20%ケース)、12~13%(原発25%ケース)、14~15%(原発35%ケース)と推計された。

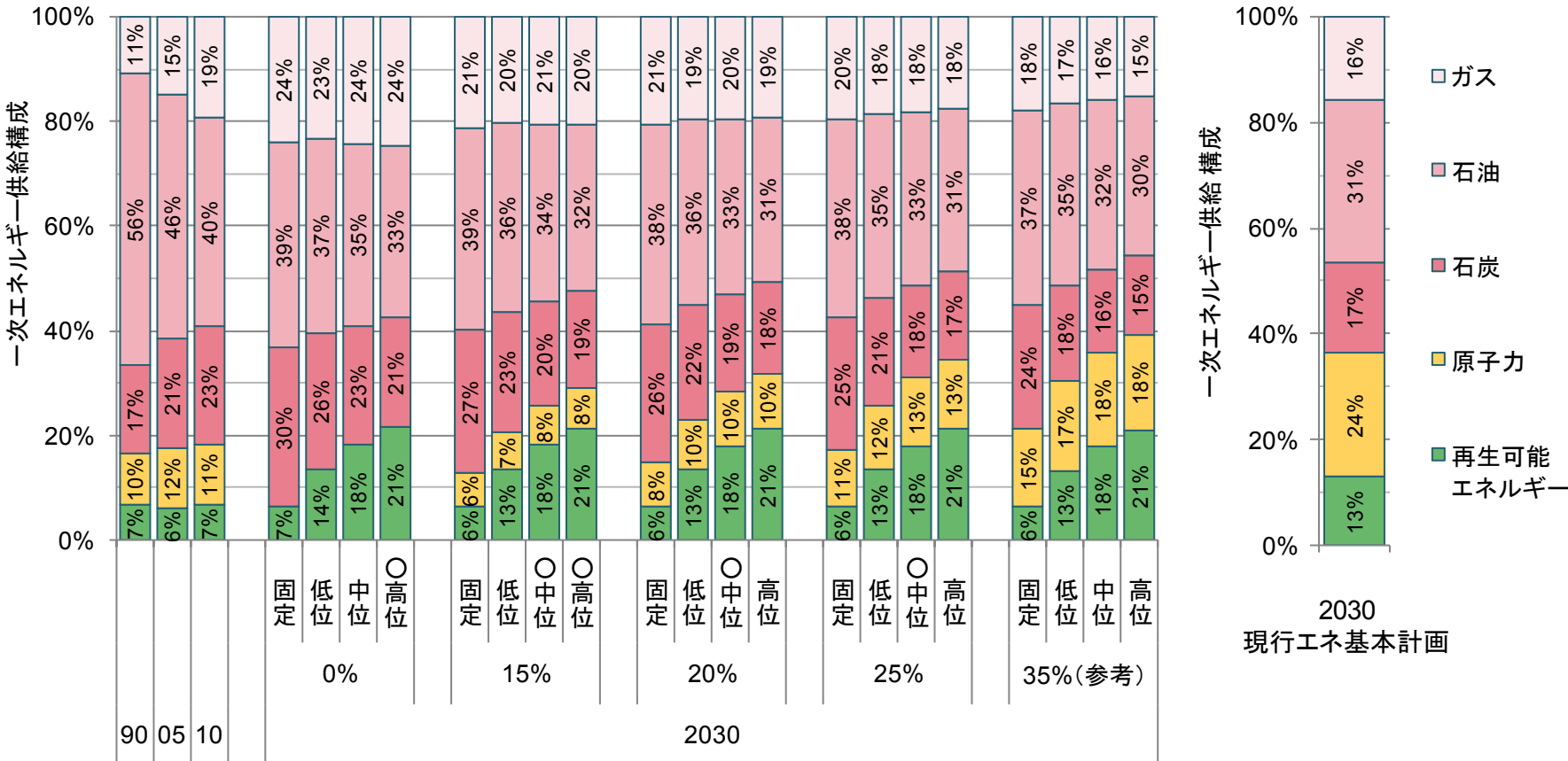
● 一次エネルギー供給 (慎重シナリオ, 2020年)



※ 0%, 0%’, 15%, 20%, 25%, 35% : 2030年の発電電力量に対する原子力発電の占める割合に基づくケース ※ 固定, 低位, 中位, 高位 : 対策・施策の強度に関わるケース

- 各ケースに応じて施策・対策が着実に実施されることを想定した場合、慎重シナリオの一次エネルギー供給のうち、再生可能エネルギーが占める割合は、13～14%(低位)、18%(中位)、21%(高位)と推計された。また、一次エネルギー供給に対して原子力発電が占める割合は0%(2030年原発0%ケース)、7～8%(原発15%ケース)、10%(原発20%ケース)、12～13%(原発25%ケース)、17～18%(原発35%ケース)と推計された。

● 一次エネルギー供給 (慎重シナリオ, 2030年)



※ 0%, 15%, 20%, 25%, 35% : 2030年の発電電力量に対する原子力発電の占める割合に基づくケース ※ 固定, 低位, 中位, 高位 : 対策・施策の強度に関わるケース

● エネルギー需給フロー (慎重シナリオ, 原発15%ケース, 低位ケース) (原油換算百万kL)

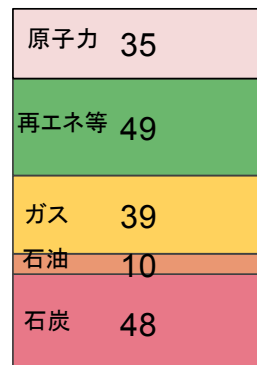
一次エネルギー供給

計 473百万kL



発電用エネルギー

計 181百万kL



電力*1

電力 70

電力以外

計 275百万kL



エネルギー転換自家消費 15百万kL

最終エネルギー消費部門*2

<産業部門> 175百万kL

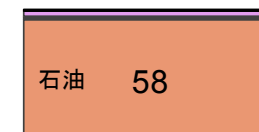


<民生部門> 106百万kL



<運輸部門> 64百万kL

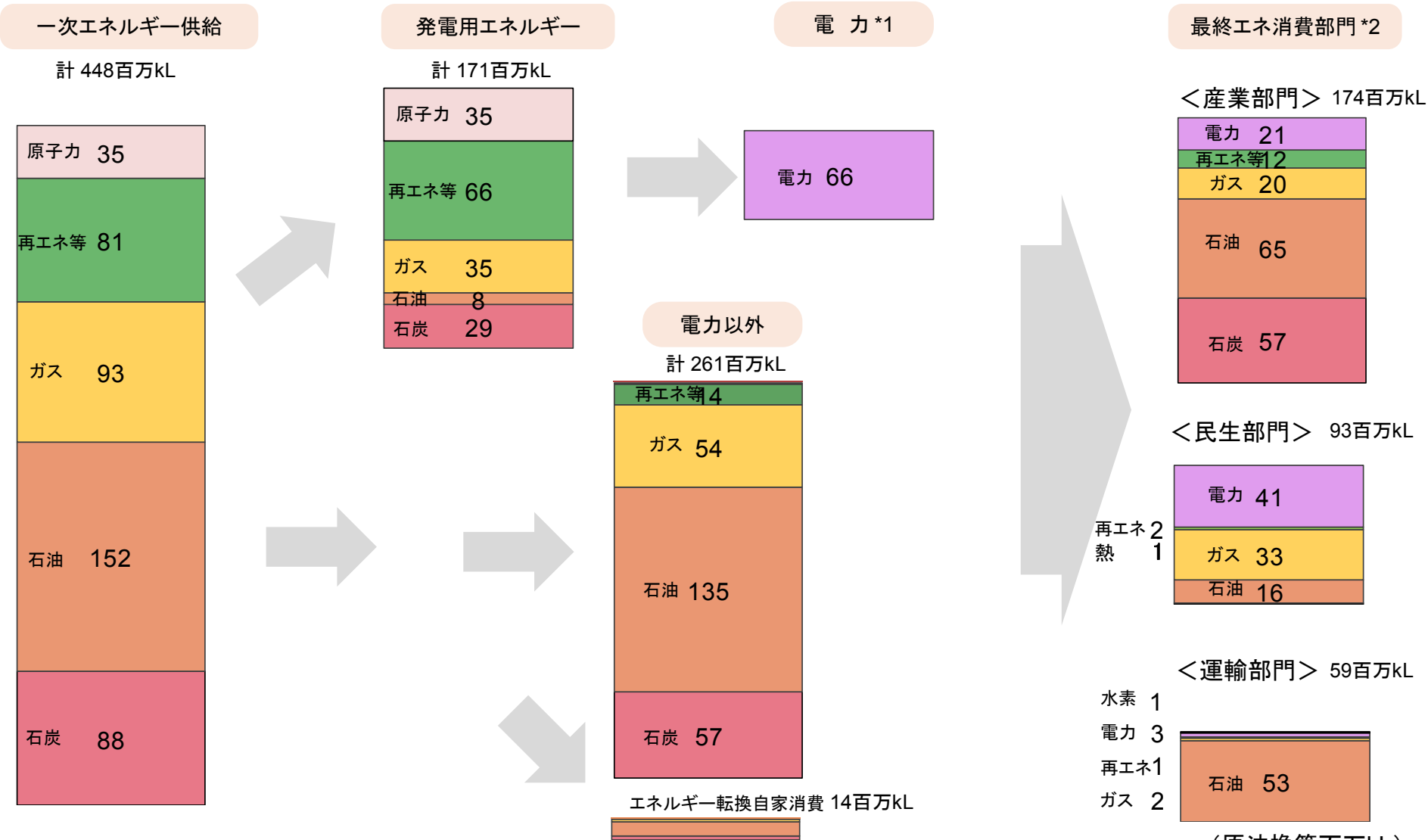
水素 1
電力 3
再エネ 1
ガス 2



注 *1: 自家発電は含まず。

*2: 自家発電については自家発のために投入されるエネルギー量で計上。よって、自家発電について電力消費量で計上しているスライド31の最終エネルギー消費量とは一致しない。

● エネルギー需給フロー (慎重シナリオ, 原発15%ケース, 中位ケース) (原油換算百万kL)

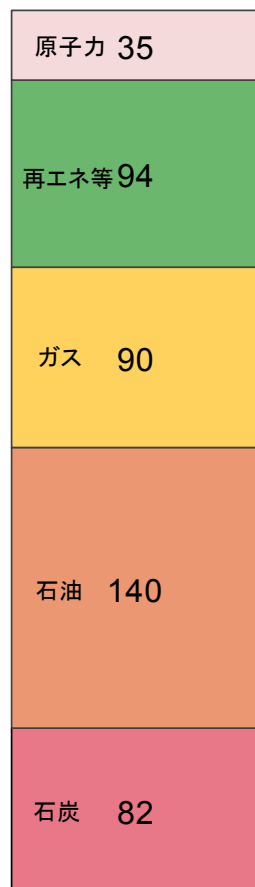


注 *1 : 自家発電は含まず。
*2 : 自家発電については自家発のために投入されるエネルギー量で計上。よって、自家発電について電力消費量で計上しているスライド31の最終エネルギー消費量とは一致しない。

● エネルギー需給フロー (慎重シナリオ, 原発15%ケース, 高位ケース) (原油換算百万kL)

一次エネルギー供給

計 440百万kL



発電用エネルギー

計 177百万kL



電力*1

電力 68

電力以外

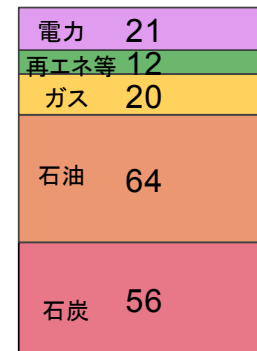
計 247百万kL



エネルギー転換自家消費 13百万kL

最終エネルギー消費部門*2

<産業部門> 172百万kL



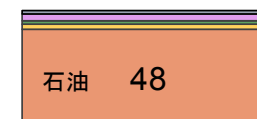
<民生部門> 86百万kL



再エネ
熱 1

<運輸部門> 56百万kL

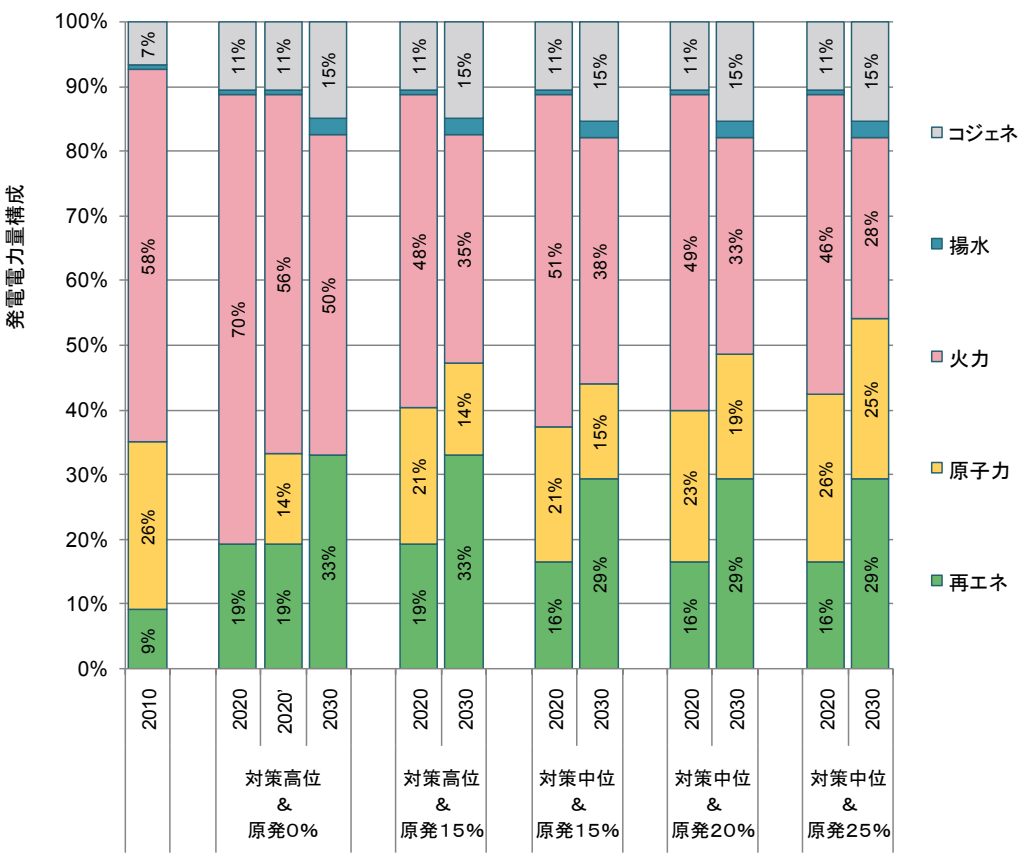
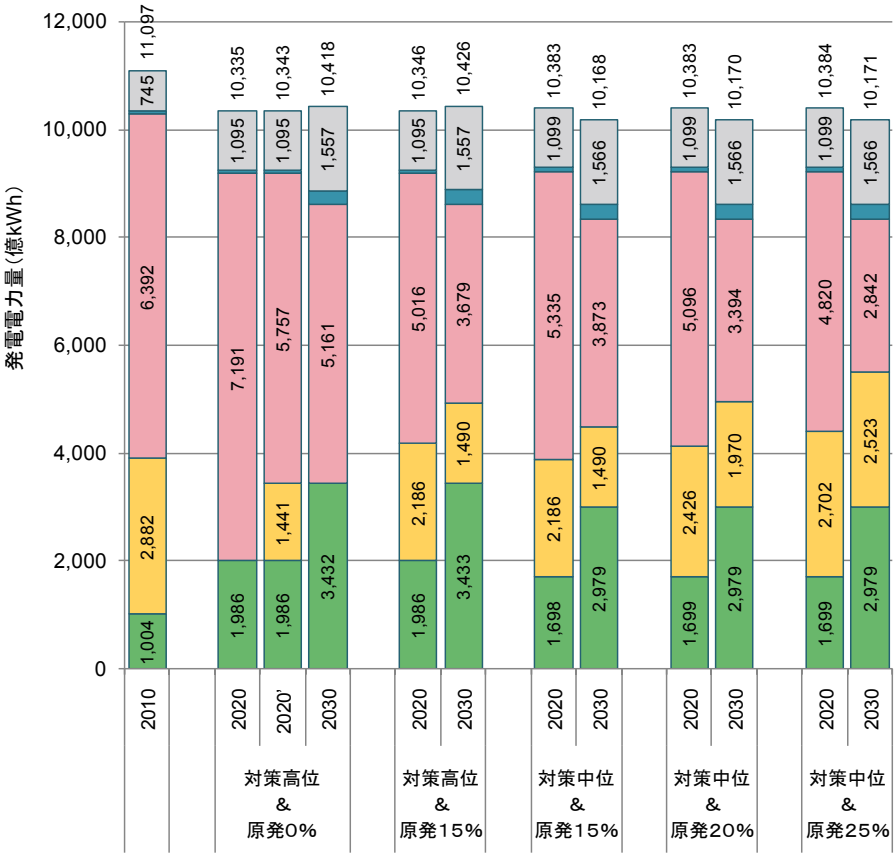
水素 2
電力 3
再エネ 2
ガス 2



注 *1: 自家発電は含まず。

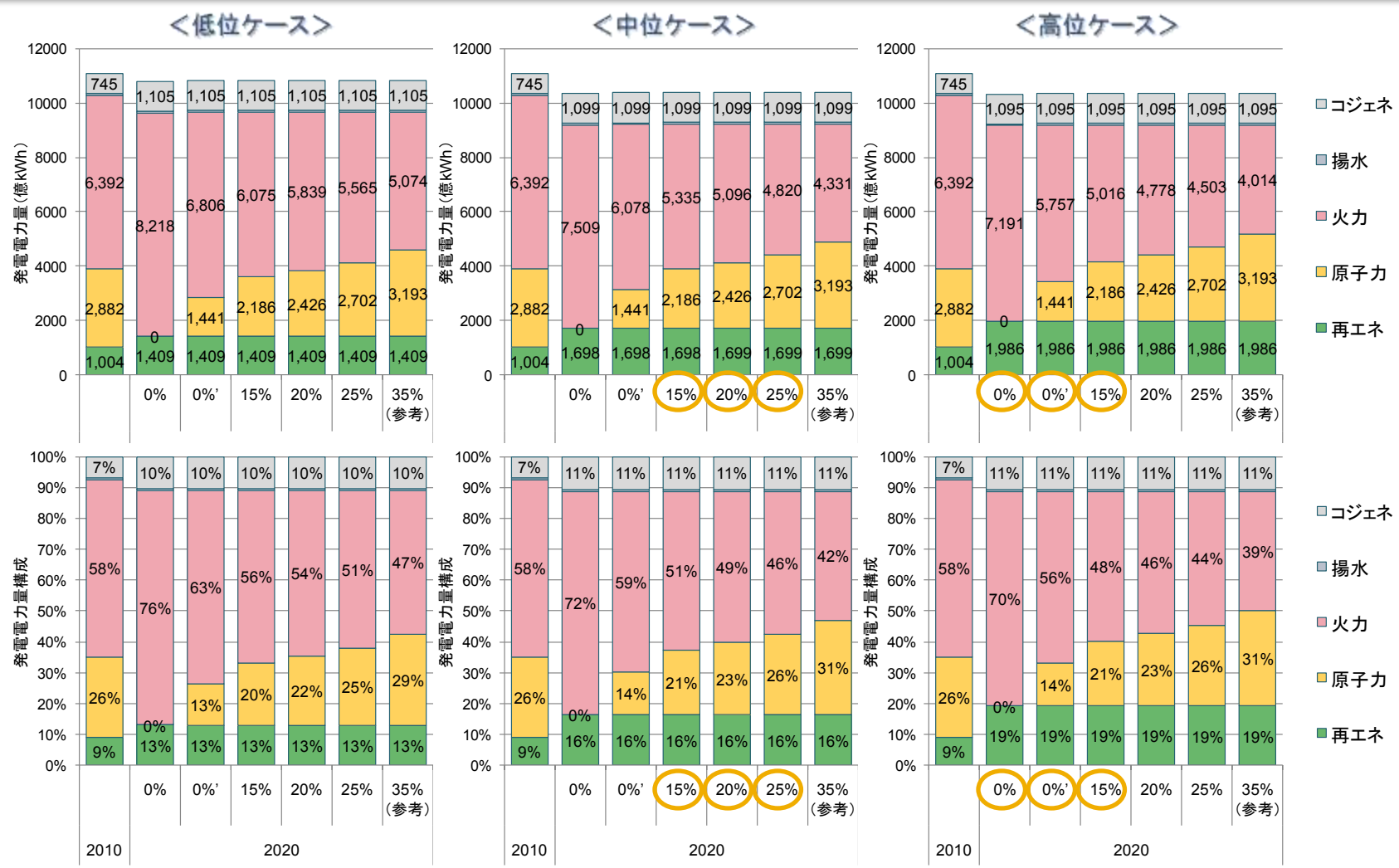
*2: 自家発電については自家発のために投入されるエネルギー量で計上。よって、自家発電について電力消費量で計上しているスライド31の最終エネルギー消費量とは一致しない。

● 発電電力量構成



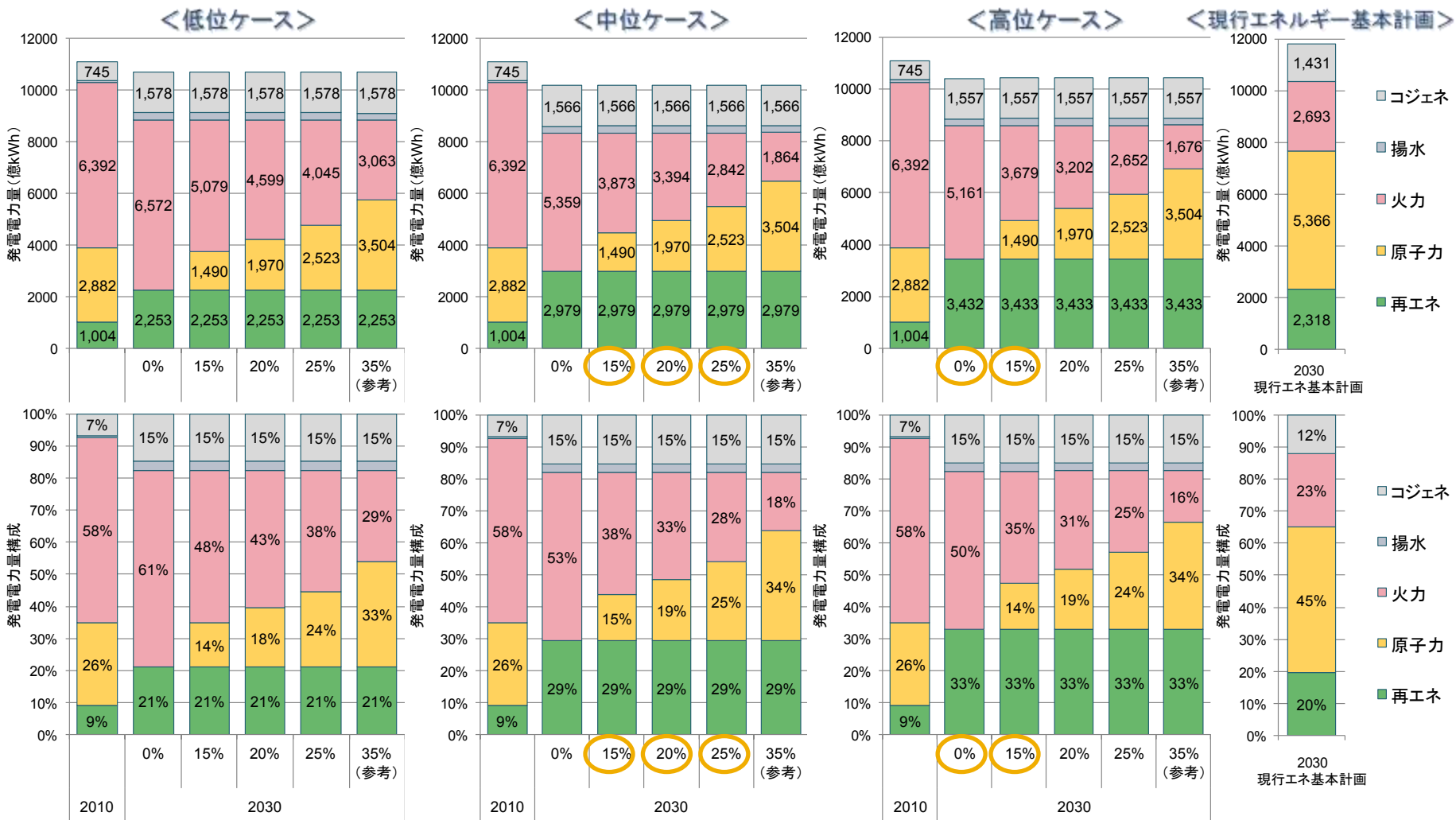
※ 本試算では、再生可能エネルギー電源の出力抑制の可能性を考慮した試算にはなっていない。
※ 揚水発電については、総合資源エネルギー調査会基本問題委員会との比較を可能とするため、発電電力量に加えている。
※ 0%, 15%, 20%, 25%.: 2030年の発電電力量に対する原子力発電の占める割合に基づくケース ※ 中位, 高位: 対策・施策の強度に関わるケース
※ 原発0%ケースは、2020年に原発が0%となるケースを「2020」、2020年の原発比率を2010年実績値の約半分としたケースを「2020'」と表記。

- 各ケースに応じて施策・対策が着実に実施されることを想定した場合、発電電力量はどのケースにおいても1兆kWh程度で推移し、再生可能エネルギー発電のシェアは13%(低位)、16%(中位)、19%(高位)と推計された。再エネ、自家発電、揚水を除く76%(低位)、73%(中位)、70%(高位)を火力と原子力が分けている。



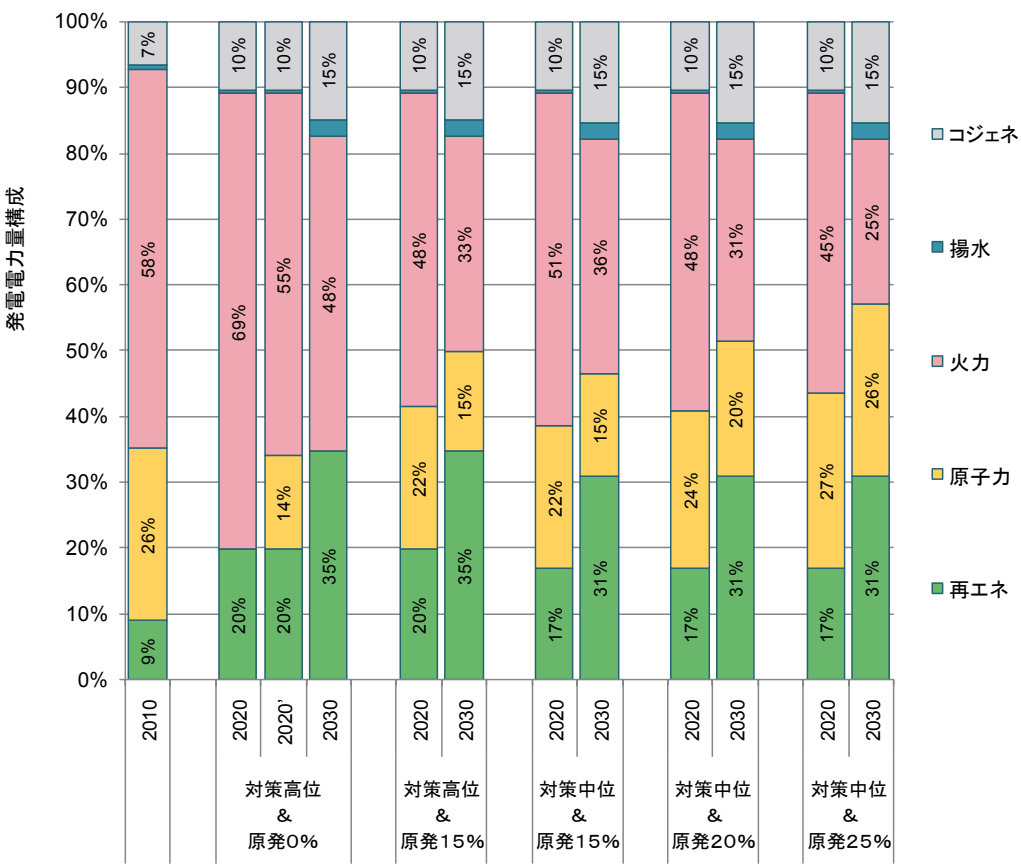
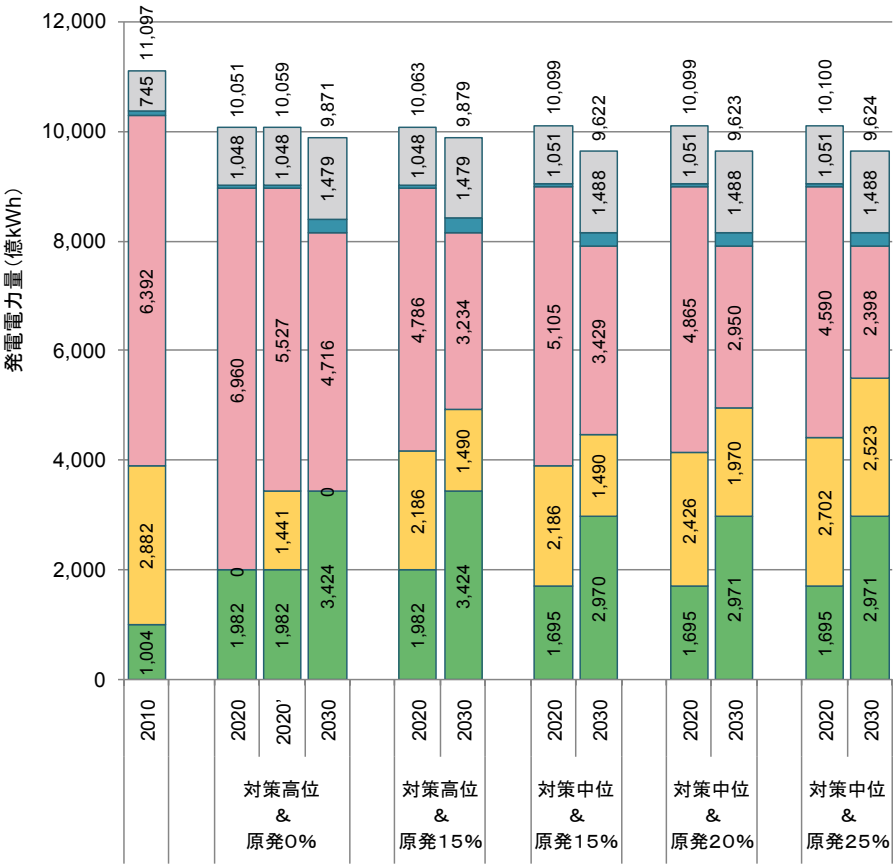
※ 本試算では、再生可能エネルギー電源の出力抑制の可能性を考慮した試算にはなっていない。
※ 揚水発電については、総合資源エネルギー調査会基本問題委員会との比較を可能とするため、発電電力量に加えている。
※ 0%, 0%', 15%, 20%, 25%, 35% : 2030年の発電電力量に対する原子力発電の占める割合に基づくケース ※ 低位, 中位, 高位 : 対策・施策の強度に関わるケース

・ 各ケースに応じて施策・対策が着実に実施されることを想定した場合、発電電力量はどのケースにおいても1兆kWh程度で推移し、再生可能エネルギー発電のシェアは21%(低位)、29%(中位)、33%(高位)と推計された。再エネ、コジェネ、揚水を除く61%(低位)、53%(中位)、50%(高位)を火力と原子力が分けている。



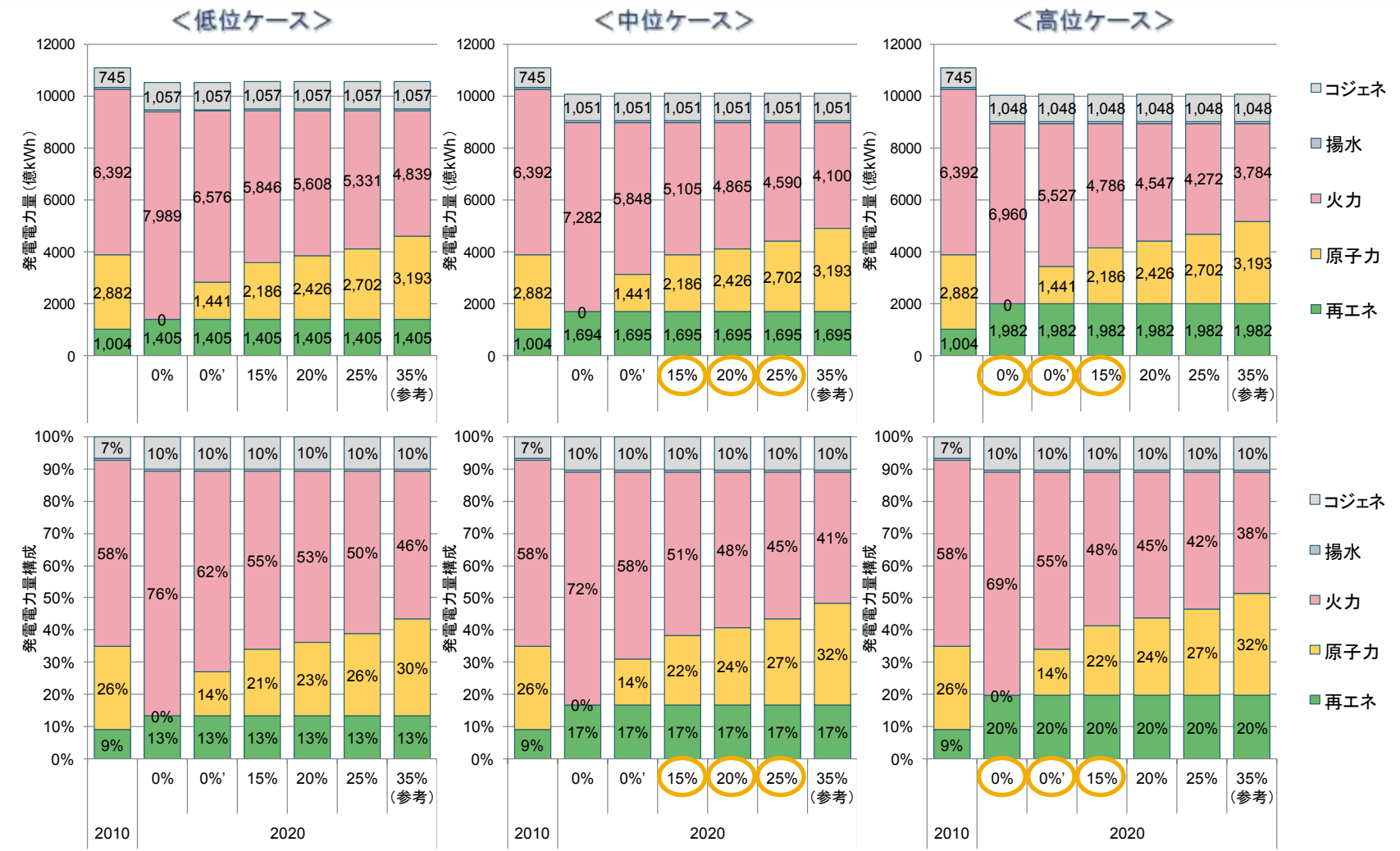
※ 本試算では、再生可能エネルギー電源の出力抑制の可能性を考慮した試算にはなっていない。
※ 揚水発電については、総合資源エネルギー調査会基本問題委員会との比較を可能とするため、発電電力量に加えている。
※ 0%, 15%, 20%, 25%, 35% : 2030年の発電電力量に対する原子力発電の占める割合に基づくケース ※ 低位, 中位, 高位 : 対策・施策の強度に関わるケース

● 発電電力量構成



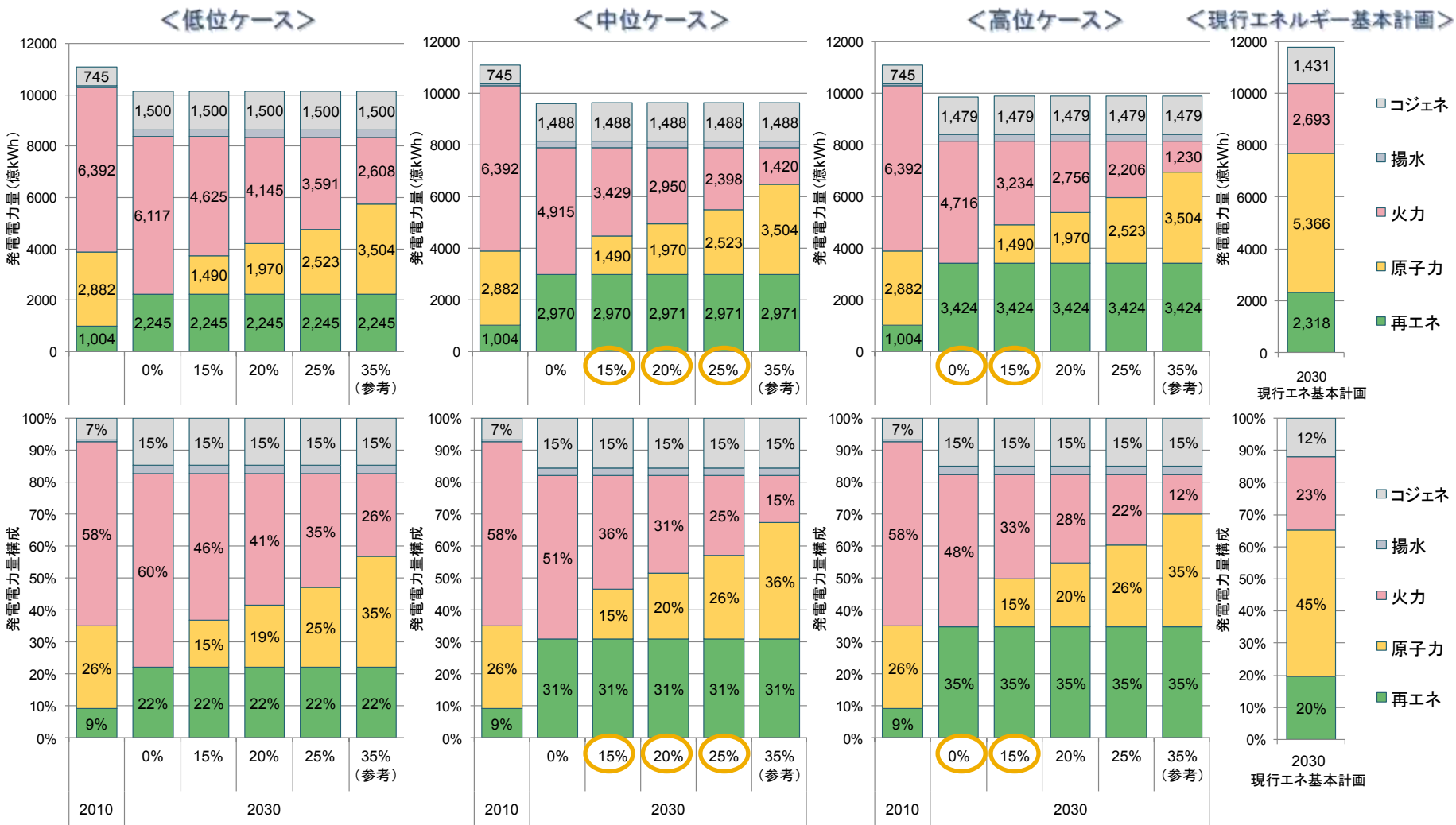
※ 本試算では、再生可能エネルギー電源の出力抑制の可能性を考慮した試算にはなっていない。
※ 揚水発電については、総合資源エネルギー調査会基本問題委員会との比較を可能とするため、発電電力量に加えている。
※ 0%, 15%, 20%, 25%,: 2030年の発電電力量に対する原子力発電の占める割合に基づくケース ※ 中位, 高位: 対策・施策の強度に関わるケース
※ 原発0%ケースは、2020年に原発が0%となるケースを「2020」、2020年の原発比率を2010年実績値の約半分としたケースを「2020'」と表記。

- 各ケースに応じて施策・対策が着実に実施されることを想定した場合、発電電力量はどのケースにおいても1兆kWh程度で推移し、再生可能エネルギー発電のシェアは13%(低位)、17%(中位)、20%(高位)と推計された。再エネ、自家発電、揚水を除く76%(低位)、72%(中位)、69%(高位)を火力と原子力が分けている。



※ 本試算では、再生可能エネルギー電源の出力抑制の可能性を考慮した試算にはなっていない。
※ 揚水発電については、総合資源エネルギー調査会基本問題委員会との比較を可能とするため、発電電力量に加えている。
※ 0%, 0.1%, 15%, 20%, 25%, 35% : 2030年の発電電力量に対する原子力発電の占める割合に基づくケース ※ 低位, 中位, 高位 : 対策・施策の強度に関わるケース

- 各ケースに応じて施策・対策が着実に実施されることを想定した場合、発電電力量はどのケースにおいても1兆kWh程度で推移し、再生可能エネルギー発電のシェアは22%(低位)、31%(中位)、35%(高位)と推計された。再エネ、コジェネ、揚水を除く60%(低位)、51%(中位)、48%(高位)を火力と原子力が分けている。

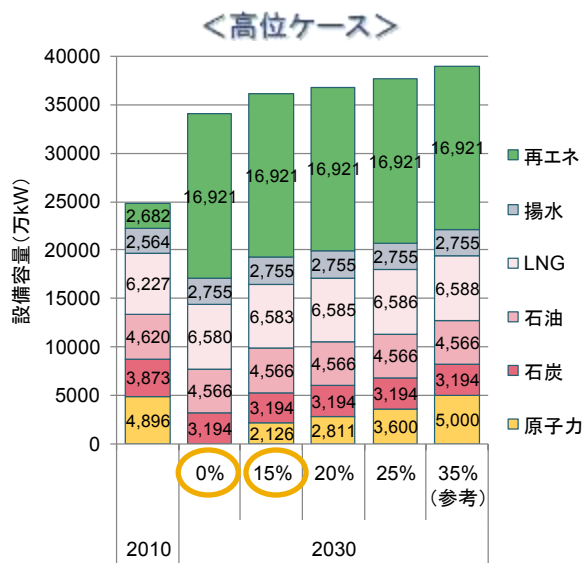
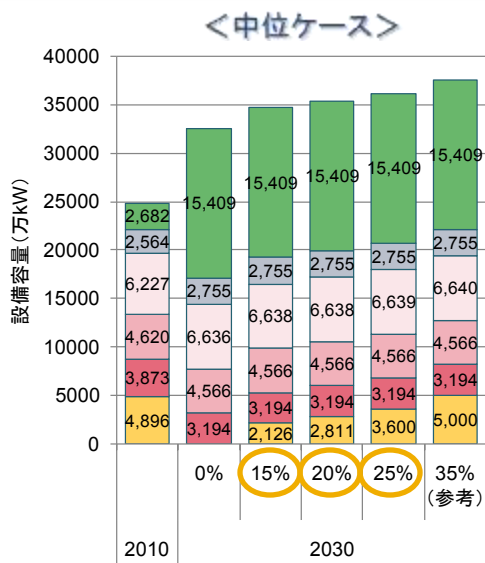
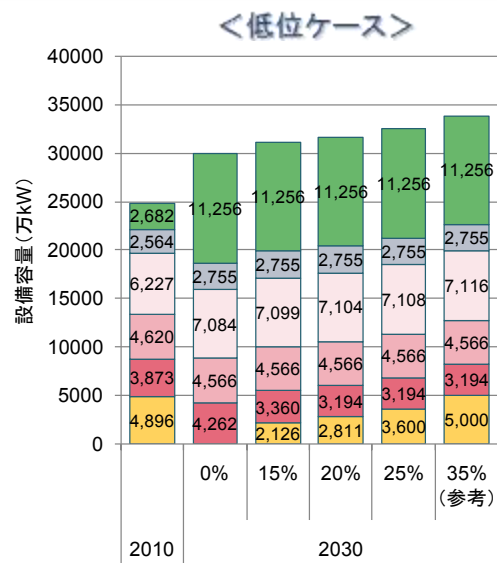


※ 本試算では、再生可能エネルギー電源の出力抑制の可能性を考慮した試算にはなっていない。
※ 揚水発電については、総合資源エネルギー調査会基本問題委員会との比較を可能とするため、発電電力量に加えている。
※ 0%, 15%, 20%, 25%, 35% : 2030年の発電電力量に対する原子力発電の占める割合に基づくケース ※ 低位, 中位, 高位 : 対策・施策の強度に関わるケース

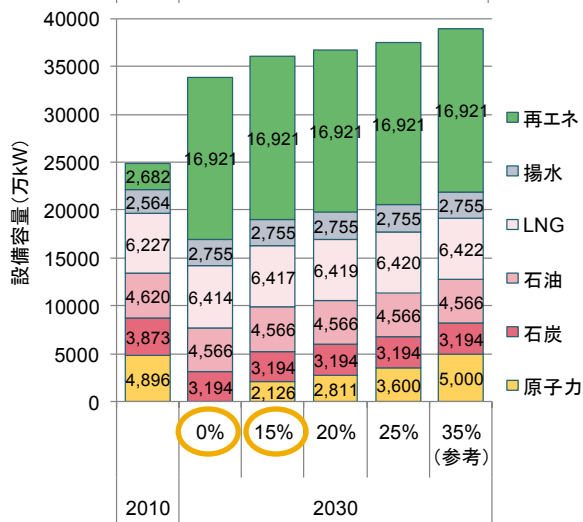
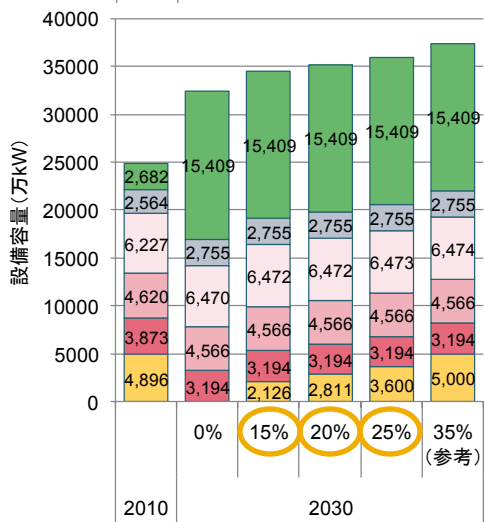
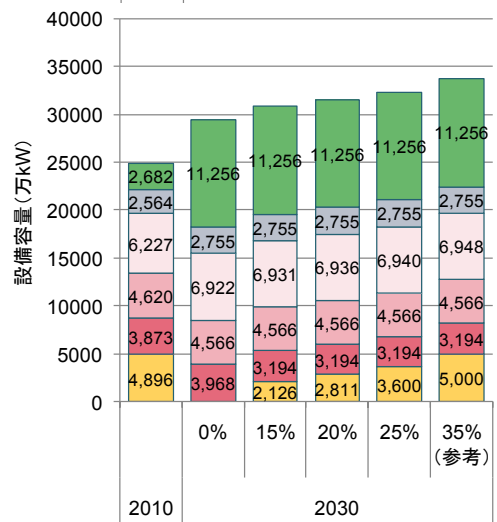
設備容量構成(成長シナリオ及び慎重シナリオ, 2030年)

- 太陽光発電や風力発電は天候によって出力が大きく変動する。これらの電源が大規模に導入された場合、曇天時等においても供給量を確保できるよう、火力発電などの調整可能な電力を一定量バックアップとして確保しておくことが必要。そのため2030年における設備容量は現状と比べて2～5割増になると推定された。

<成長シナリオ>

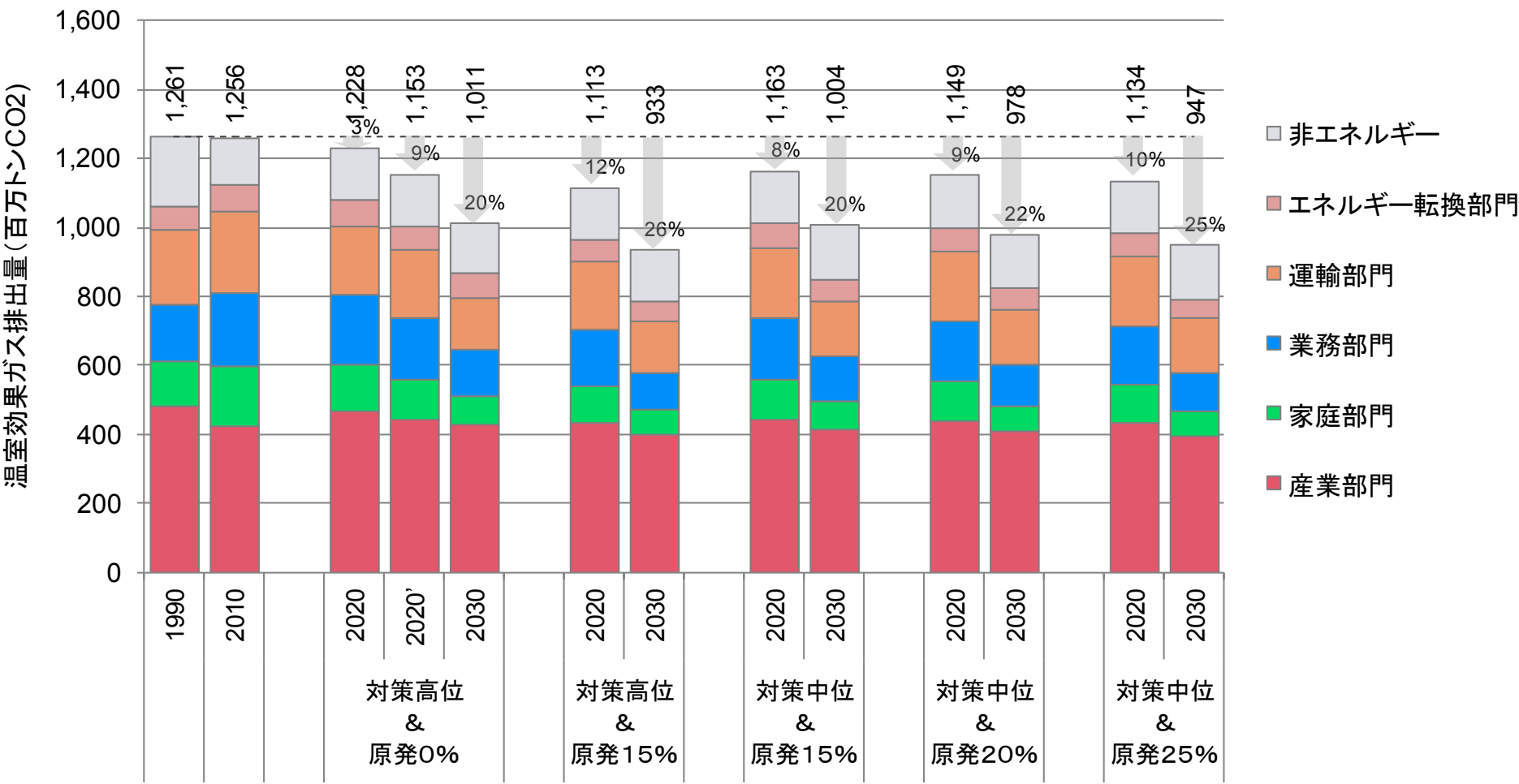


<慎重シナリオ>



※ 0%, 15%, 20%, 25%, 35% : 発電電力に対する原子力発電の占める割合に基づくケース ※ 低位, 中位, 高位 : 対策・施策の強度に関わるケース

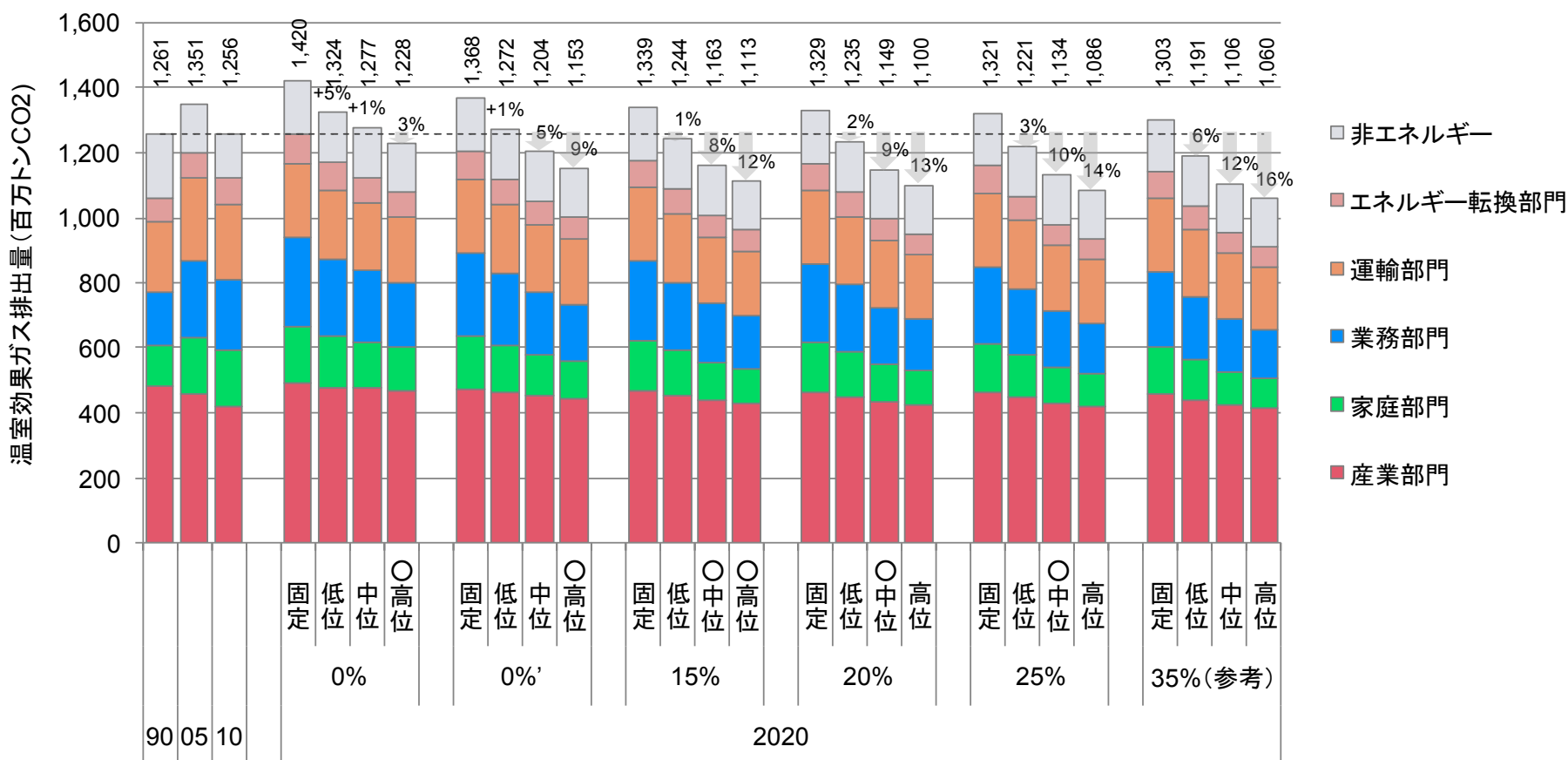
● 温室効果ガス排出量(成長シナリオ)



※ 0%, 15%, 20%, 25%: 2030年発電電力量に対する原子力発電の占める割合に基づくケース ※ 中位, 高位: 対策・施策の強度に関わるケース
※ 原発0%ケースは、2020年に原発が0%となるケースを「2020」、2020年の原発比率を2010年実績値の約半分としたケースを「2020'」と表記。

- 成長シナリオでは、各ケースに応じて施策・対策が着実に実施されることを想定した場合、温室効果ガス排出量は原子力発電0%ケースでは5%増(低位)、1%増(中位)、3%減(高位)、原子力発電0%’ケースでは1%増(低位)、5%減(中位)、9%減(高位)、原子力発電15%ケースでは1%減(低位)、8%減(中位)、12%減(高位)、原子力発電20%ケースでは2%減(低位)、9%減(中位)、13%減(高位)、原子力発電25%ケースでは3%減(低位)、10%減(中位)、14%減(高位)、原子力発電35%ケースでは6%減(低位)、12%減(中位)、16%減(高位)と推計された。

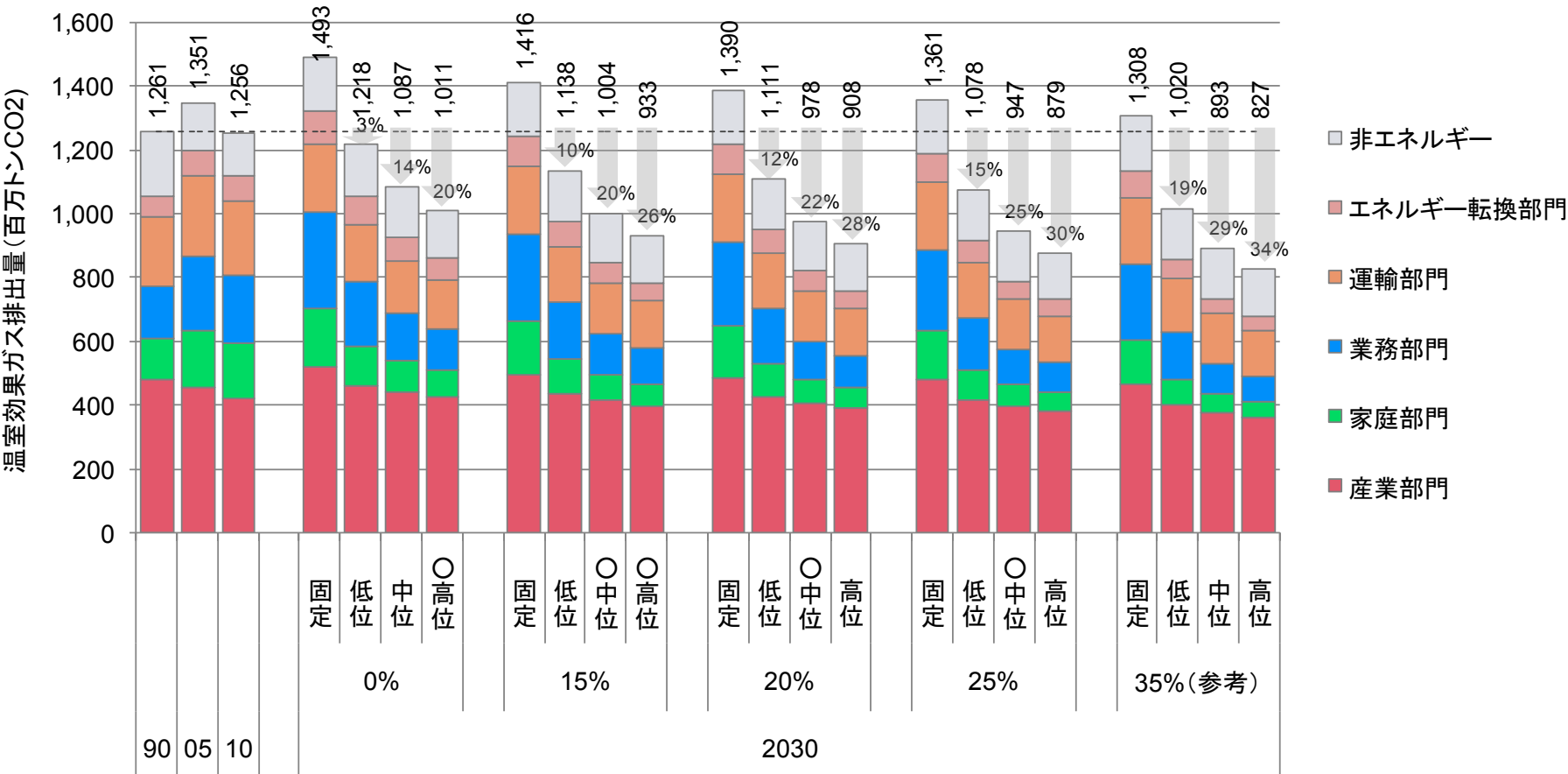
● 温室効果ガス排出量(成長シナリオ)



※ 0%, 0%', 15%, 20%, 25%, 35% : 2030年発電電力量に対する原子力発電の占める割合に基づくケース ※ 固定, 低位, 中位, 高位 : 対策・施策の強度に関わるケース

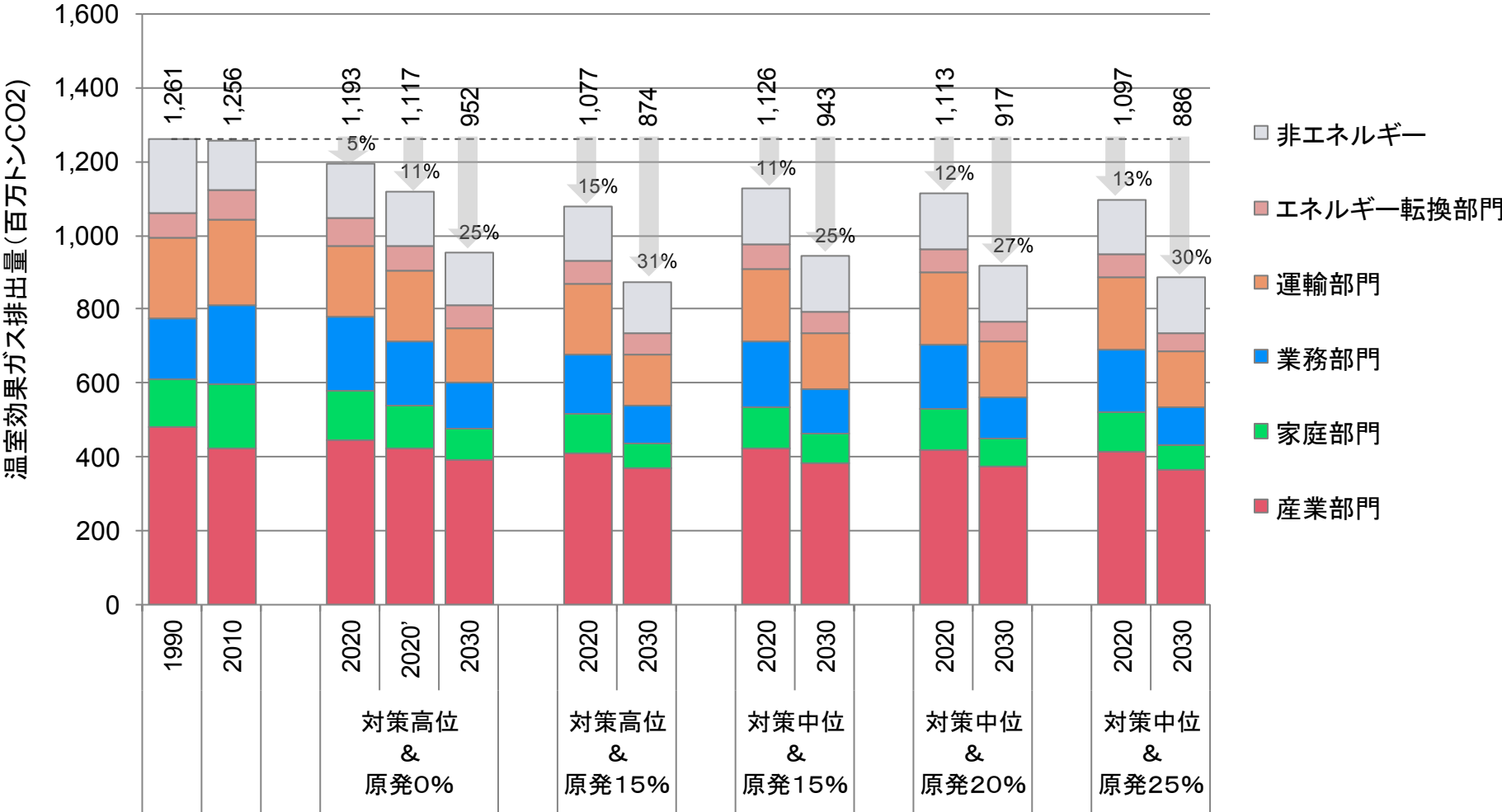
- 成長シナリオでは、各ケースに応じて施策・対策が着実に実施されることを想定した場合、温室効果ガス排出量は原子力発電0%ケースでは3%減(低位)、14%減(中位)、20%減(高位)、原子力発電15%ケースでは10%減(低位)、20%減(中位)、26%減(高位)、原子力発電20%ケースでは12%減(低位)、22%減(中位)、28%減(高位)、原子力発電25%ケースでは15%減(低位)、25%減(中位)、30%減(高位)、原子力発電35%ケースでは19%減(低位)、29%減(中位)、34%減(高位)と推計された。

● 温室効果ガス排出量(成長シナリオ)



※ 0%, 15%, 20%, 25%, 35% : 2030年発電電力量に対する原子力発電の占める割合に基づくケース ※ 固定, 低位, 中位, 高位 : 対策・施策の強度に関わるケース

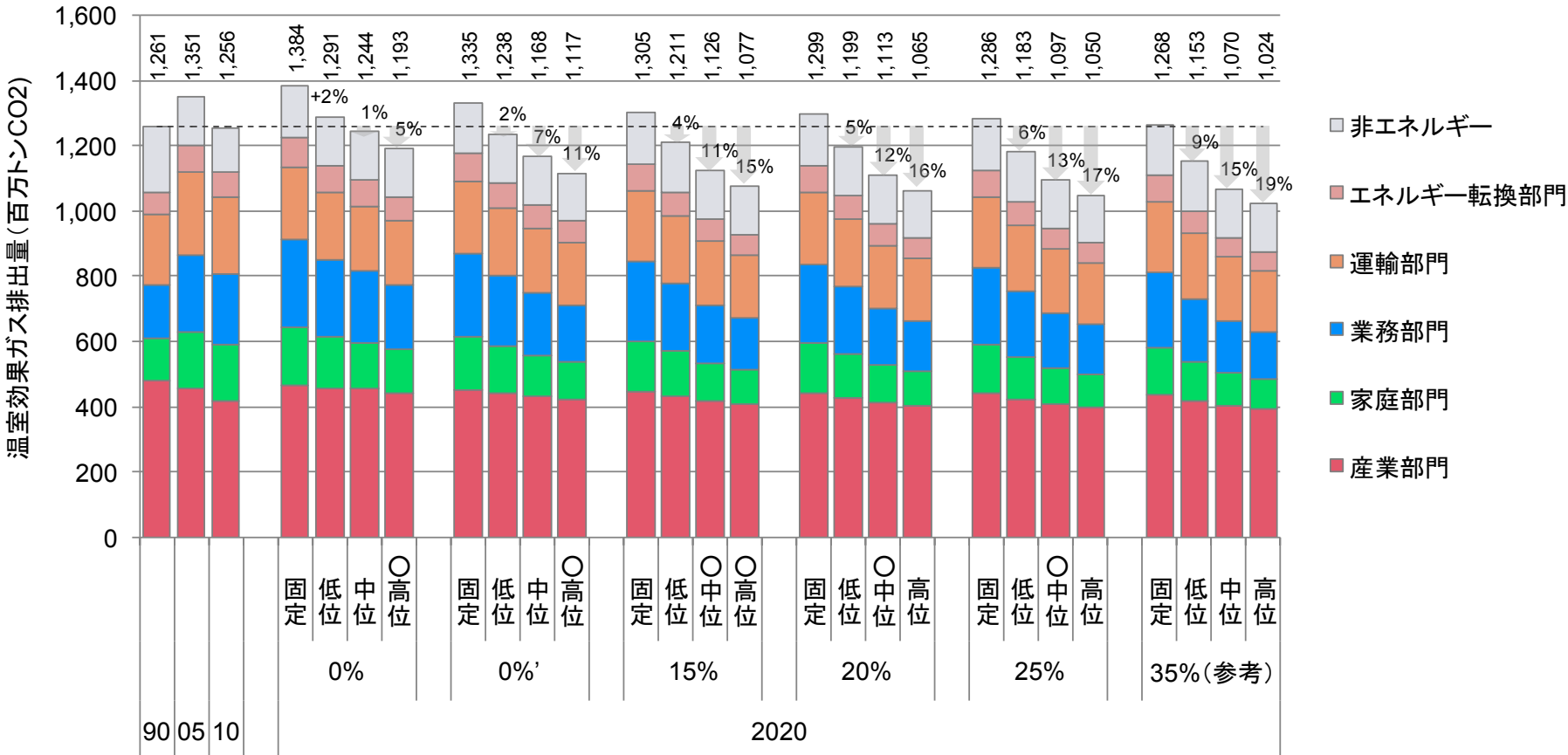
● 温室効果ガス排出量 (慎重シナリオ)



※ 0%, 15%, 20%, 25%: 発電電力量に対する原子力発電の占める割合に基づくケース ※ 中位, 高位: 対策・施策の強度に関わるケース
※ 原発0%ケースは、2020年に原発が0%となるケースを「2020」、2020年の原発比率を2010年実績値の約半分としたケースを「2020'」と表記。

- 慎重シナリオでは、各ケースに応じて施策・対策が着実に実施されることを想定した場合、温室効果ガス排出量は原子力発電0%ケースでは2%増(低位)、1%減(中位)、5%減(高位)、原子力発電0%’ケースでは2%減(低位)、7%減(中位)、11%減(高位)、原子力発電15%ケースでは4%減(低位)、11%減(中位)、15%減(高位)、原子力発電20%ケースでは5%減(低位)、12%減(中位)、16%減(高位)、原子力発電25%ケースでは6%減(低位)、13%減(中位)、17%減(高位)、原子力発電35%ケースでは9%減(低位)、15%減(中位)、19%減(高位)と推計された。

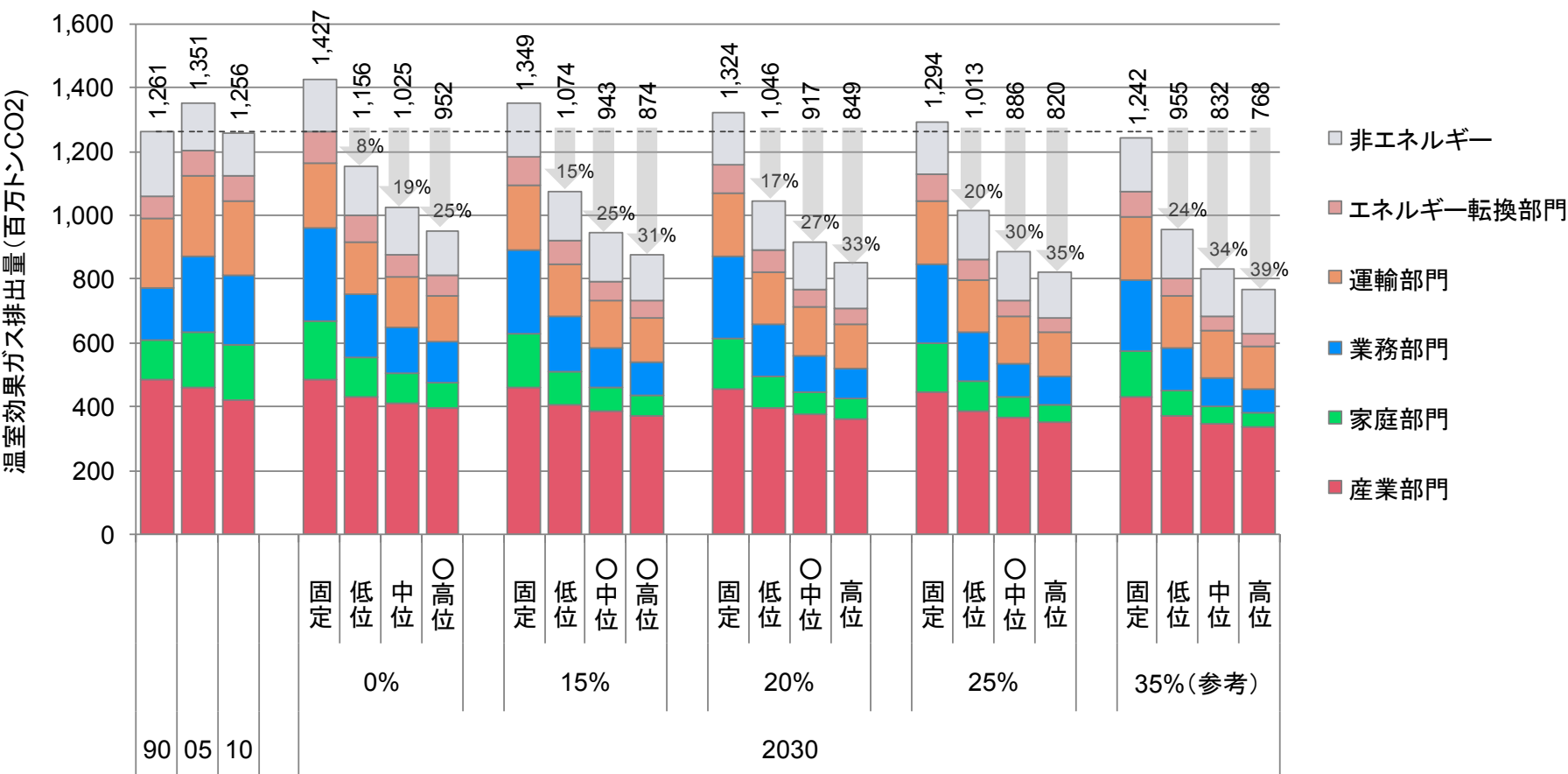
● 温室効果ガス排出量(慎重シナリオ)



※ 0%, 0%’, 15%, 20%, 25%, 35% : 発電電力量に対する原子力発電の占める割合に基づくケース ※ 固定, 低位, 中位, 高位 : 対策・施策の強度に関わるケース

- 慎重シナリオでは、各ケースに応じて施策・対策が着実に実施されることを想定した場合、温室効果ガス排出量は原子力発電0%ケースでは8%減(低位)、19%減(中位)、25%減(高位)、原子力発電15%ケースでは15%減(低位)、25%減(中位)、31%減(高位)、原子力発電20%ケースでは17%減(低位)、27%減(中位)、33%減(高位)、原子力発電25%ケースでは20%減(低位)、30%減(中位)、35%減(高位)、原子力発電35%ケースでは24%減(低位)、34%減(中位)、39%減(高位)と推計された。

● 温室効果ガス排出量(慎重シナリオ)



※ 0%, 15%, 20%, 25%, 35% : 発電電力量に対する原子力発電の占める割合に基づくケース ※ 固定, 低位, 中位, 高位 : 対策・施策の強度に関わるケース

省エネ・再エネ等の対策・施策の強度

(↑)

高位	2020年	▲ 16%	▲ 14%	▲ 13%	▲ 12%	▲ 9%	▲ 3%
	2030年	▲ 34%	▲ 30%	▲ 28%	▲ 26%	▲ 20%	
中位	2020年	▲ 12%	▲ 10%	▲ 9%	▲ 8%	▲ 5%	+ 1%
	2030年	▲ 29%	▲ 25%	▲ 22%	▲ 20%	▲ 14%	
低位	2020年	▲ 6%	▲ 3%	▲ 2%	▲ 1%	+ 1%	+ 5%
	2030年	▲ 19%	▲ 15%	▲ 12%	▲ 10%	▲ 3%	
総発電電力量に占める原子力発電の割合(2030年) (総合資源エネルギー調査会基本問題委員会資料より)		35% (参考)	25%	20%	15%	0%'	0%

省エネ・再エネ等の対策・施策の強度



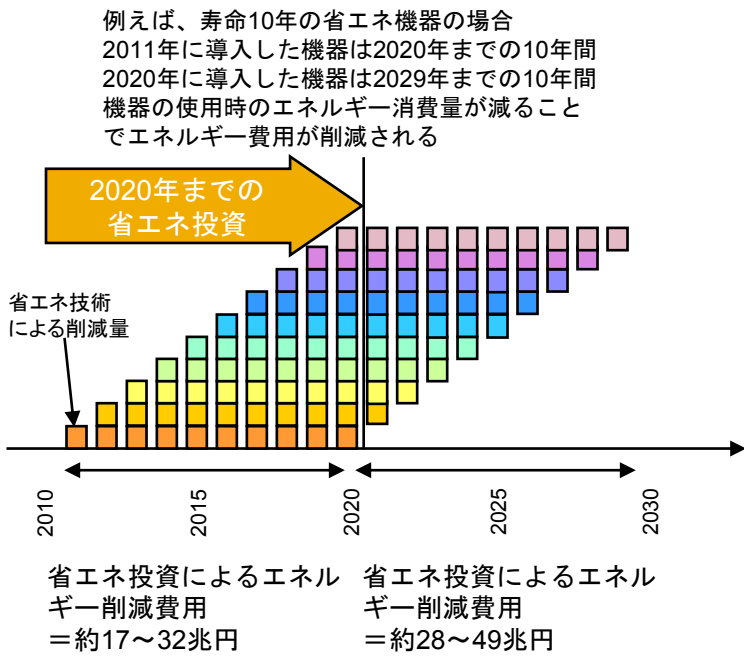
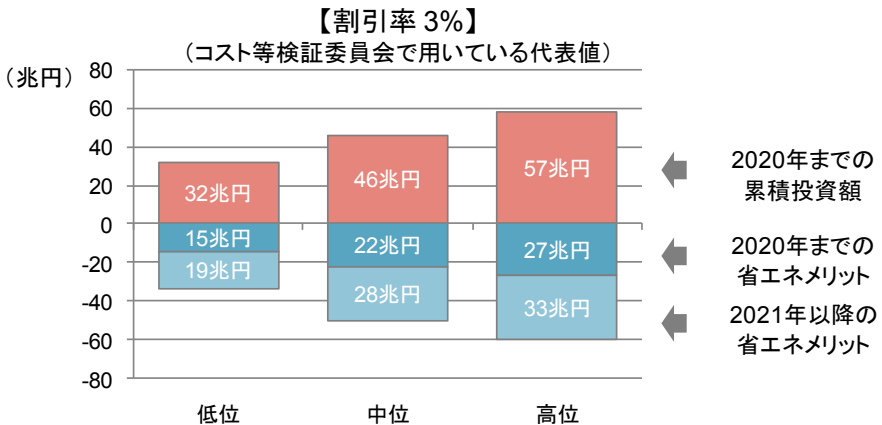
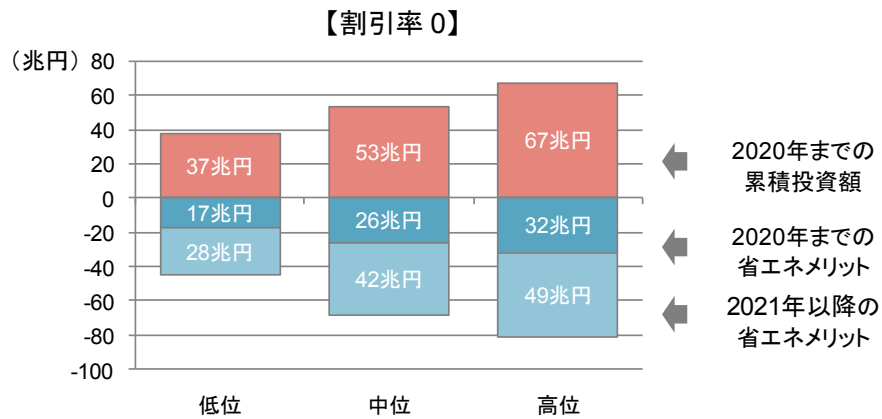
高位	2020年	▲ 19%	▲ 17%	▲ 16%	▲ 15%	▲ 11%	▲ 5%
	2030年	▲ 39%	▲ 35%	▲ 33%	▲ 31%	▲ 25%	
中位	2020年	▲ 15%	▲ 13%	▲ 12%	▲ 11%	▲ 7%	▲ 1%
	2030年	▲ 34%	▲ 30%	▲ 27%	▲ 25%	▲ 19%	
低位	2020年	▲ 9%	▲ 6%	▲ 5%	▲ 4%	▲ 2%	+ 2%
	2030年	▲ 24%	▲ 20%	▲ 17%	▲ 15%	▲ 8%	
総発電電力量に占める原子力発電の割合(2030年) (総合資源エネルギー調査会基本問題委員会資料より)		35% (参考)	25%	20%	15%	0%'	0%

経済性

省エネ・再エネのための追加投資額とその省エネメリット(2020年までの投資)

- 2020年までの省エネ・再エネ投資額は低位ケースで37兆円、中位ケースで53兆円、高位ケースで67兆円と推計された。
- 2020年までの投資によって、2020年までに発生する省エネメリットはそれぞれ17兆円、26兆円、32兆円と推計された。
- 2020年までの投資によって導入された機器が20年以降も存在することで、2021年以降に発生する省エネはそれぞれ28兆円、42兆円、49兆円であり、2020年までの投資について2020年以降の省エネメリットまで勘案すれば、国全体としては省エネで追加投資額が回収可能と推計された。

● 省エネ・再エネのための追加投資額とその省エネメリット
(現在～2020年)



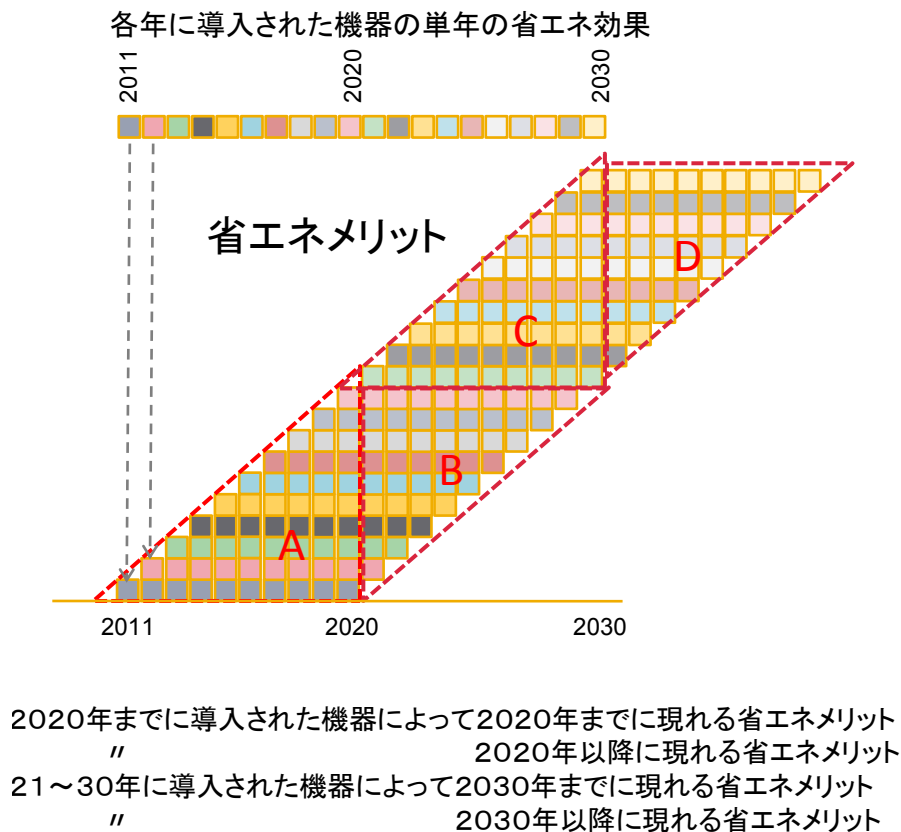
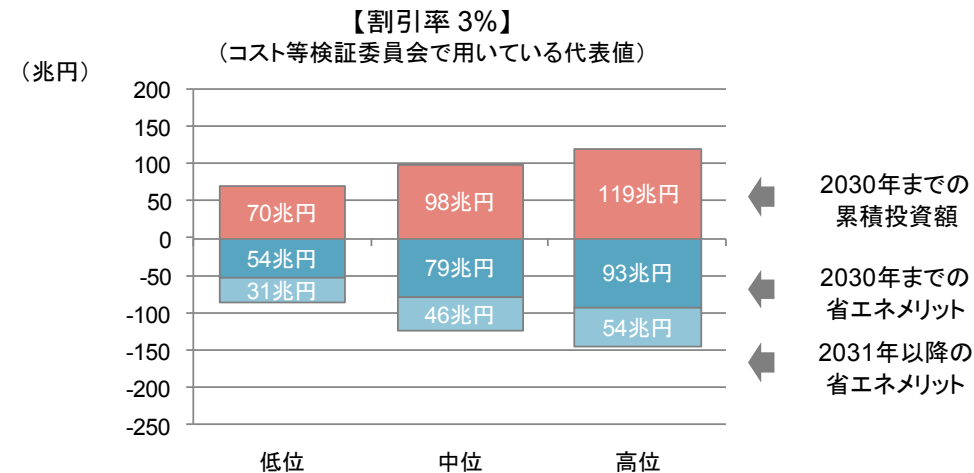
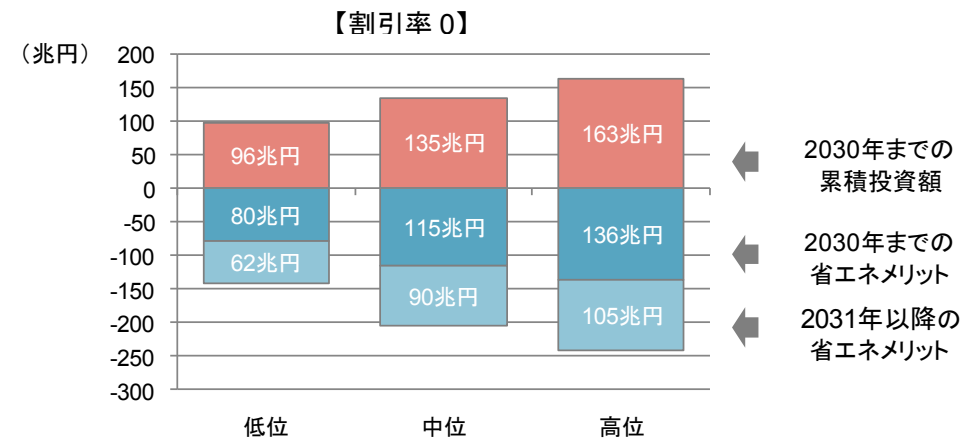
<10年間のエネルギー削減費用の算定方法>

①現状から2020年において最終需要部門（産業・家庭・業務・運輸部門）に導入された対策による各年の二次エネルギーの省エネ量（技術固定ケースとの差）を推計。また、再エネ発電によって節約されたエネルギー量を推計。2021年以降は、20年までに導入された技術について、2030年までに残存している期間の省エネ量について計上。2021年以降に新たに導入された技術による削減量は積算しない。

②省エネ量にエネルギー価格を掛け合わせてエネルギー削減費用を推計。これらを足し合わせし、現在～2020年、または2021年以降の省エネメリットとする。

- 2030年までの省エネ・再エネ投資額は低位ケースで96兆円、中位ケースで135兆円、高位ケースで163兆円と推計された。
- 2030年までの投資によって、2030年までに発生する省エネメリットはそれぞれ80兆円、115兆円、136兆円と推計された。
- 2030年までの投資によって導入された機器が30年以降も存在することで、2031年以降に発生する省エネメリットはそれぞれ62兆円、90兆円、105兆円である。

● 省エネ・再エネのための投資額とその省エネメリット（現在～2030年）



省エネ・再エネのための追加投資額の内訳(現在～2020年)

(単位 兆円)		累積投資額(現在～2020年, 割引率0%)			累積投資額(現在～2020年, 割引率3%)		
		低位	中位	高位	低位	中位	高位
すまい	外皮性能向上	3兆円	6兆円	8兆円	2兆円	5兆円	7兆円
	高効率給湯	3兆円	4兆円	4兆円	3兆円	3兆円	4兆円
	照明・家電・HEMS	5兆円	7兆円	7兆円	4兆円	6兆円	6兆円
	太陽光発電	2兆円	3兆円	3兆円	2兆円	2兆円	2兆円
	太陽熱温水器	2兆円	3兆円	4兆円	1兆円	3兆円	3兆円
	計	15兆円	22兆円	26兆円	12兆円	18兆円	22兆円
	(2020年までの)省エネメリット	4兆円	7兆円	8兆円	4兆円	6兆円	7兆円
乗用車	計	6兆円	7兆円	7兆円	5兆円	6兆円	6兆円
	(2020年までの)省エネメリット	2兆円	3兆円	4兆円	2兆円	3兆円	3兆円
ものづくり	素材産業固有技術	2兆円	2兆円	2兆円	1兆円	1兆円	1兆円
	業種横断技術	1兆円	1兆円	2兆円	1兆円	1兆円	1兆円
	農林水産業省エネ技術	0.0兆円	0.0兆円	0.2兆円	0.0兆円	0.0兆円	0.2兆円
	計	3兆円	3兆円	4兆円	2兆円	3兆円	3兆円
	(2020年までの)省エネメリット	1兆円	1兆円	1兆円	1兆円	1兆円	1兆円
オフィス・店舗など	外皮性能向上	2兆円	3兆円	3兆円	1兆円	2兆円	3兆円
	空調・給湯・照明・BEMS	4兆円	6兆円	6兆円	3兆円	5兆円	5兆円
	太陽光発電	3兆円	6兆円	9兆円	3兆円	5兆円	8兆円
	その他	0.2兆円	0.2兆円	0.3兆円	0.1兆円	0.2兆円	0.3兆円
	計	8兆円	14兆円	19兆円	7兆円	12兆円	17兆円
物流など	(2020年までの)省エネメリット	7兆円	10兆円	12兆円	6兆円	9兆円	10兆円
	貨物車	1兆円	1兆円	1兆円	1兆円	1兆円	1兆円
	インフラ整備	1兆円	1兆円	2兆円	1兆円	1兆円	1兆円
	その他	0.1兆円	0.1兆円	0.2兆円	0.1兆円	0.2兆円	0.3兆円
	計	2兆円	2兆円	3兆円	1兆円	2兆円	3兆円
創エネ	(2020年までの)省エネメリット	1兆円	2兆円	2兆円	1兆円	1兆円	2兆円
	風力発電	1兆円	2兆円	2兆円	1兆円	1兆円	2兆円
	中小水力発電	0.2兆円	0.7兆円	1兆円	0.2兆円	0.6兆円	1兆円
	地熱発電	0.4兆円	0.4兆円	0.4兆円	0.3兆円	0.3兆円	0.3兆円
	バイオマス発電	0.1兆円	0.4兆円	0.6兆円	0.1兆円	0.3兆円	0.5兆円
	系統対策(太陽光発電)	1兆円	1兆円	2兆円	1兆円	1兆円	1兆円
	系統対策(風力発電)	1.0兆円	1.0兆円	1.0兆円	0.9兆円	0.9兆円	0.9兆円
	その他	0.1兆円	0.4兆円	0.8兆円	0.1兆円	0.4兆円	0.7兆円
	計	4兆円	6兆円	8兆円	3兆円	5兆円	6兆円
	(2020年までの)再エネメリット	1兆円	3兆円	4兆円	1兆円	2兆円	3兆円
非CO2ガス	家畜・施肥等対策	0.0兆円	0.0兆円	0.1兆円	0.0兆円	0.0兆円	0.1兆円
	廃棄物対策	0.0兆円	0.0兆円	0.1兆円	0.0兆円	0.0兆円	0.1兆円
	フロンガス対策	0.2兆円	0.3兆円	0.4兆円	0.1兆円	0.2兆円	0.3兆円
	計	0兆円	0兆円	1兆円	0兆円	0兆円	1兆円
合 計		37兆円	53兆円	67兆円	32兆円	46兆円	57兆円
(2020年までの)省エネメリット		17兆円	26兆円	32兆円	15兆円	22兆円	27兆円

(単位 兆円)		累積投資額(現在～2030年, 割引率0%)			累積投資額(現在～2030年, 割引率3%)		
		低位	中位	高位	低位	中位	高位
すまい	外皮性能向上	8兆円	15兆円	20兆円	5兆円	11兆円	14兆円
	高効率給湯	8兆円	10兆円	14兆円	6兆円	7兆円	10兆円
	照明・家電・HEMS	13兆円	17兆円	18兆円	9兆円	13兆円	14兆円
	太陽光発電	5兆円	5兆円	5兆円	4兆円	4兆円	4兆円
	太陽熱温水器	3兆円	4兆円	5兆円	2兆円	3兆円	4兆円
	計	36兆円	50兆円	62兆円	26兆円	37兆円	46兆円
	(2030年までの)省エネメリット	(22兆円)	(32兆円)	(37兆円)	(15兆円)	(22兆円)	(25兆円)
乗用車	計	18兆円	20兆円	21兆円	12兆円	14兆円	15兆円
	(2030年までの)省エネメリット	(12兆円)	(17兆円)	(19兆円)	(8兆円)	(11兆円)	(13兆円)
ものづくり	素材産業固有技術	3兆円	3兆円	3兆円	2兆円	2兆円	2兆円
	業種横断技術	5兆円	5兆円	6兆円	3兆円	4兆円	4兆円
	農林水産業省エネ技術	0.0兆円	0.0兆円	1兆円	0.0兆円	0.0兆円	1兆円
	計	8兆円	9兆円	10兆円	6兆円	6兆円	7兆円
	(2030年までの)省エネメリット	(5兆円)	(6兆円)	(6兆円)	(4兆円)	(4兆円)	(4兆円)
オフィス・ 店舗など	外皮性能向上	3兆円	5兆円	6兆円	2兆円	4兆円	5兆円
	空調・給湯・照明・BEMS	9兆円	13兆円	14兆円	6兆円	10兆円	11兆円
	太陽光発電	7兆円	13兆円	15兆円	5兆円	10兆円	12兆円
	その他	0.4兆円	0.5兆円	0.7兆円	0兆円	0兆円	1兆円
	計	19兆円	31兆円	36兆円	14兆円	23兆円	28兆円
(2030年までの)省エネメリット		(28兆円)	(42兆円)	(47兆円)	(20兆円)	(29兆円)	(32兆円)
物流など	貨物車	3兆円	3兆円	3兆円	2兆円	2兆円	2兆円
	インフラ整備	1兆円	2兆円	2兆円	1兆円	1兆円	1兆円
	その他	0.2兆円	0.3兆円	1兆円	0.3兆円	0.5兆円	1兆円
	計	4兆円	5兆円	5兆円	3兆円	4兆円	4兆円
(2030年までの)省エネメリット		(5兆円)	(7兆円)	(9兆円)	(4兆円)	(5兆円)	(6兆円)
創エネ	風力発電	5兆円	7兆円	8兆円	4兆円	5兆円	6兆円
	中小水力発電	1兆円	5兆円	9兆円	0兆円	3兆円	6兆円
	地熱発電	1兆円	1兆円	2兆円	1兆円	1兆円	1兆円
	バイオマス発電	0.1兆円	0.4兆円	1兆円	0.1兆円	0.3兆円	1兆円
	系統対策(太陽光発電)	2兆円	3兆円	3兆円	1兆円	2兆円	2兆円
	系統対策(風力発電)	2兆円	2兆円	2兆円	1兆円	2兆円	2兆円
	その他	0.1兆円	0.4兆円	1兆円	0.1兆円	0.4兆円	1兆円
	計	11兆円	19兆円	26兆円	8兆円	14兆円	19兆円
(2030年までの)再エネメリット		(7兆円)	(13兆円)	(19兆円)	(5兆円)	(8兆円)	(12兆円)
非CO2ガス	家畜・施肥等対策	0.1兆円	0.1兆円	0.3兆円	0.1兆円	0.1兆円	0兆円
	廃棄物対策	0兆円	0兆円	0兆円	0兆円	0兆円	0兆円
	フロンガス対策	0.5兆円	1兆円	1兆円	0.3兆円	1兆円	1兆円
	計	1兆円	1兆円	2兆円	0兆円	1兆円	1兆円
合 計		96兆円	135兆円	163兆円	70兆円	98兆円	119兆円
(2030年までの)省エネメリット		(80兆円)	(115兆円)	(136兆円)	(54兆円)	(79兆円)	(93兆円)

各対策の追加投資額から算出した温室効果ガスを削減するための費用と 温室効果ガス削減量との関係(1)・概要

追加投資額から算出される各投資主体から見た対策費用

各投資主体(企業、家庭等)から見た年間あたりの対策費用(円/年)

$$= \frac{\text{追加的投資費用}}{\text{投資主体が費用を回数しようと思う年数}} + \text{年間維持管理費用} - \text{エネルギー費用の年間節約額}$$

… 対策費用の算定には、対策のための追加的な投資費用(主に設備費)、維持管理費用やエネルギー費用の節約分を考慮する。投資費用は投資主体が投資の回収を図ろうとする年数に応じて、年間あたりの投資額に換算。

削減量の計算方法

… 対策ケースにおける排出量を固定ケースと比較し、その差を削減量とする。

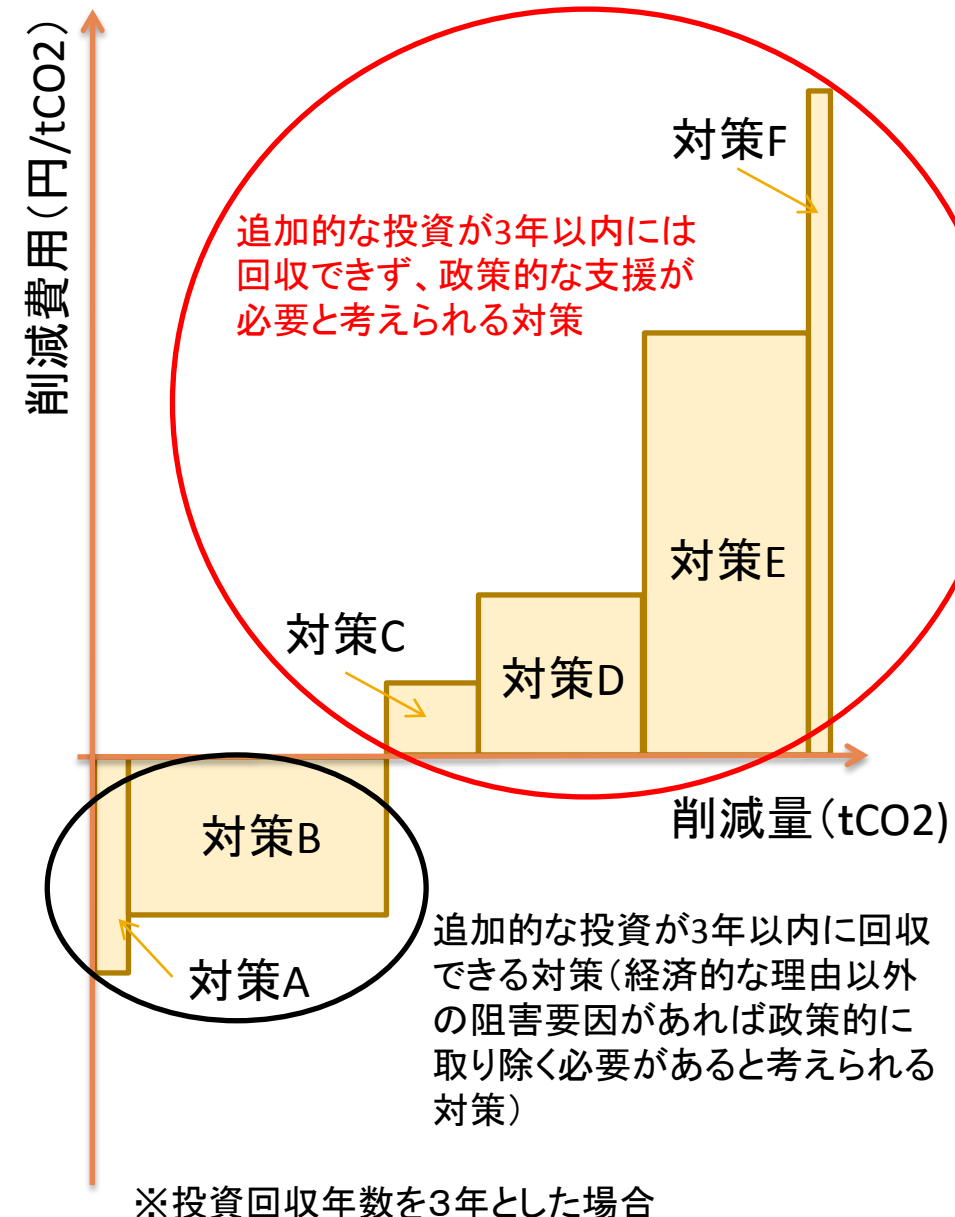
削減費用の計算方法

削減費用(円/tCO₂) =
$$\frac{\text{対策費用(円/年)}}{\text{GHG削減量(tCO}_2\text{/年)}}$$

… 対策のために必要な年間あたりの費用を、その対策によって削減できる年間あたりの温室効果ガス削減量で割ったもの

削減費用と削減量の関係図

… 対策毎に対策費用と温室効果ガス削減量を推計し、削減費用の安価なものから順次並べた図。CO₂制約下での費用最小化から得られた曲線ではなく、ある政策強度を前提とした時の対策(およびその費用)の組み合わせである。



経済性

各対策の追加投資額から算出した温室効果ガスを削減するための費用と
温室効果ガス削減量との関係(2)・投資回収年数

66

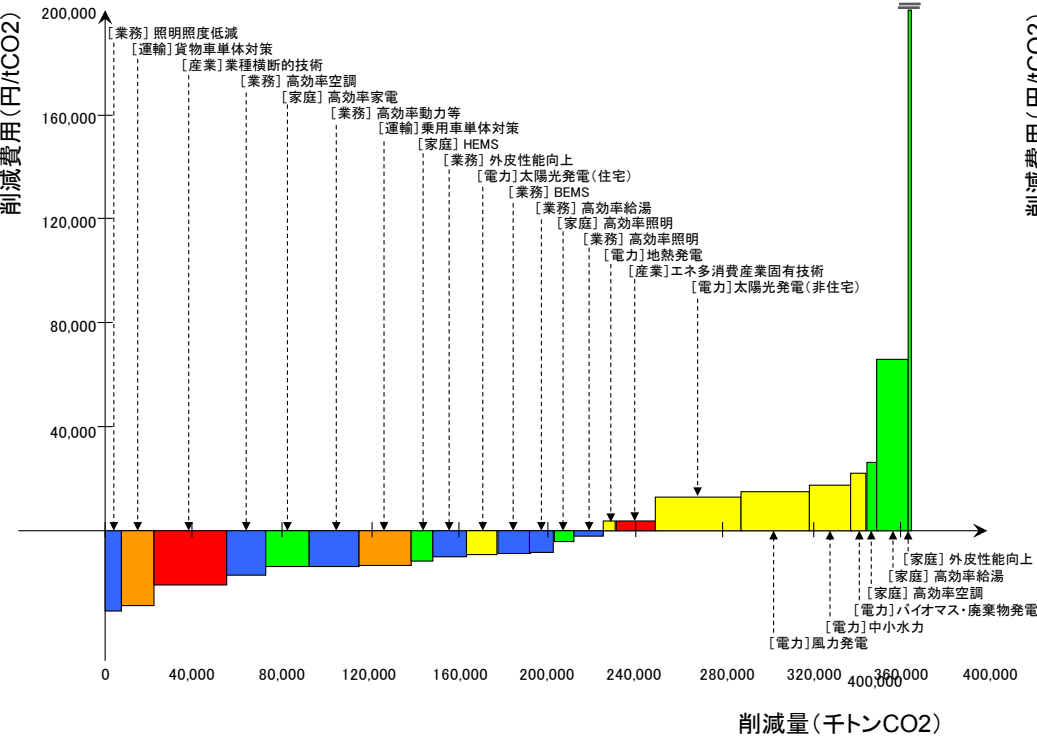
●投資回収年数設定の考え方

分類	対象部門	評価基準および投資回収年数の設定	投資回収年の例 (カッコ内はモデルで設定した寿命)
政策による後押しなどによって長期の回収年を前提に投資が行われる場合 (社会的な回収年数を用いた場合)	全部門	エネルギー消費に関連する部門において、投資回収年数を約3年と短く設定すると、利益が得られる限られた対策にしか投資がされず、省エネ対策が十分に導入されない。そこで、省エネ投資や炭素の価格付けなどの政策により省エネ対策が十分に導入される場合を考慮し、全部門において 十分な投資回収期間(各対策技術の寿命の5～7割に相当する投資回収年) となるように設定。	民生機器:8年(10年) 乗用車・トラック:8年(12年) プラント、その他業種横断:12-15年(20～30年) 再生可能エネ発電:12年(20年) 住宅・建築物:15-17年(30年)
各主体が短期の回収年を念頭に投資を行う場合 (主観的な回収年数を用いた場合)	民生機器 自動車 産業 (その他業種横断)	省エネセンターによるアンケート調査では、各業種を平均した投資回収年数が4.4年と報告されている。これらの文献やアンケート調査に基づいて、「対策技術の見通し」があり、また「技術改善の進歩が速い」、エネルギー消費に関連するこれらの部門では、 投資回収年数を約3～5年程度と設定 。	民生機器:3年(10年) 乗用車・トラック:5年(12年) その他業種横断:3年(20年)
	再生可能エネ発電 産業(素材) 住宅・建築物	鉄鋼プラントやセメントプラントのように設備の規模が大きいもの、断熱住宅のように対策技術の寿命が長いもの、また、発電や鉄道のように公共性の高いものについては、 投資回収年を約10年程度と設定 。	再生可能エネ発電:10年(20年) プラント:10年(20～30年) 住宅・建築物:10年(30年)

削減費用と削減量との関係(3)・2030年 高位ケース

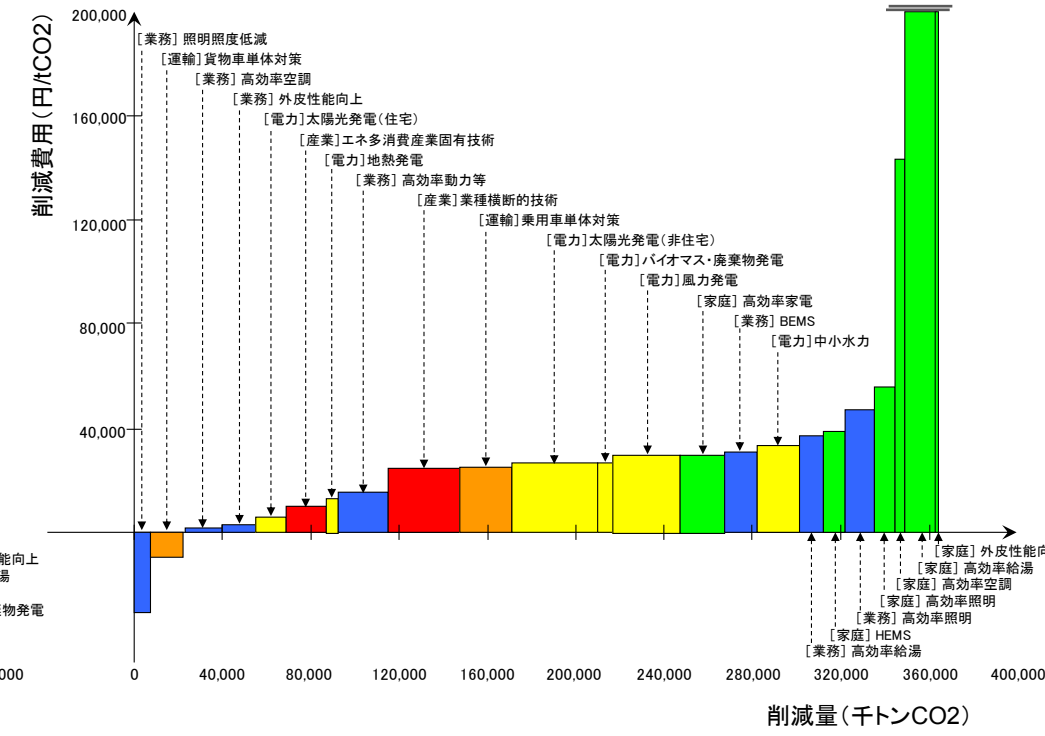
- 政策による後押しなどによって長期の回収年で投資が行われるようにすると、削減費用は大きく変化する。
- 各主体が短期での投資回収のみを目指して投資を行う場合には、家庭部門や運輸部門の対策は削減費用が高い(投資回収年数が産業部門、家庭部門、業務部門、運輸部門で原則3年、再生可能エネルギー発電で10年の場合)。

●政策による後押しなどによって長期の回収年を前提に投資が行われる場合
(社会的な回収年数を用いた場合)



産業部門・投資回収年数 12～15年
家庭部門・投資回収年数 8年 (*2)
業務部門・投資回収年数 8年 (*3)
運輸部門・投資回収年数 8年
再エネ発電・投資回収年数 12年
*2 住宅は17年, *3 建築物は15年

●各主体が短期の回収年を念頭に投資を行う場合
(主観的な回収年数を用いた場合)

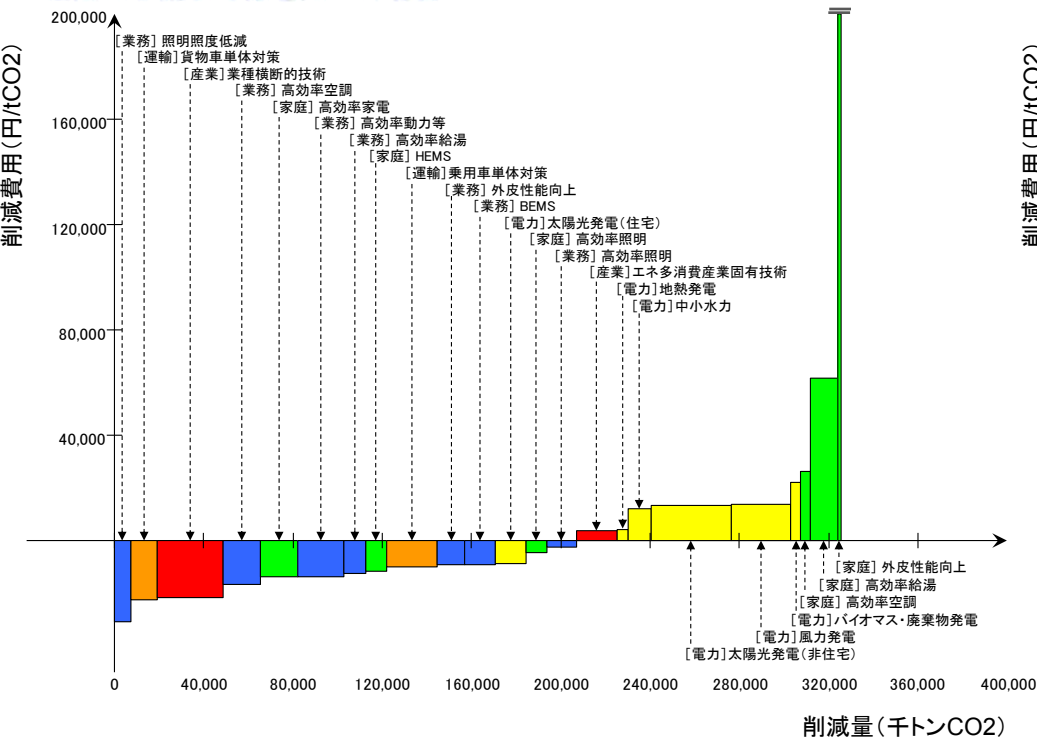


産業部門・投資回収年数 3年/10年 (*1)
家庭部門・投資回収年数 3年 (*1)
業務部門・投資回収年数 3年 (*1)
運輸部門・投資回収年数 5年
再エネ発電等・投資回収年数 10年
*1 素材産業製造プラント・住宅・建築物は10年

※ 上記グラフが示す削減量は固定ケースと対策ケースの差である。本試算に用いたモデル内では、固定ケースと対策ケースでは原子力発電電力量を同等とし、対策ケースにおいて電力消費量が低減した場合には、火力発電の発電電力量が低減すると想定した。そのため、火力発電の排出係数として0.54kgCO2/kWh(使用端)を仮に用いて電力削減によるCO2削減効果を算出した。ただし、現実の電力設備の運用では電力需要の動向に応じてあらゆる電源で対応することから、全電源平均の係数を用いて電力削減によるCO2削減効果を算定する方法もあるため、実際の削減量はモデルの試算とは必ずしも一致しないことに留意が必要である。

- 政策による後押しなどによって長期の回収年で投資が行われるようにすると、削減費用は大きく変化する。
- 各主体が短期での投資回収のみを目指して投資を行う場合には、家庭部門や運輸部門の対策は削減費用が高い(投資回収年数が産業部門、家庭部門、業務部門、運輸部門で原則3年、再生可能エネルギー発電で10年の場合)。

●政策による後押しなどによって長期の回収年を前提に投資が行われる場合
(社会的な回収年数を用いた場合)



産業部門・投資回収年数 12～15年

家庭部門・投資回収年数 8年 (*2)

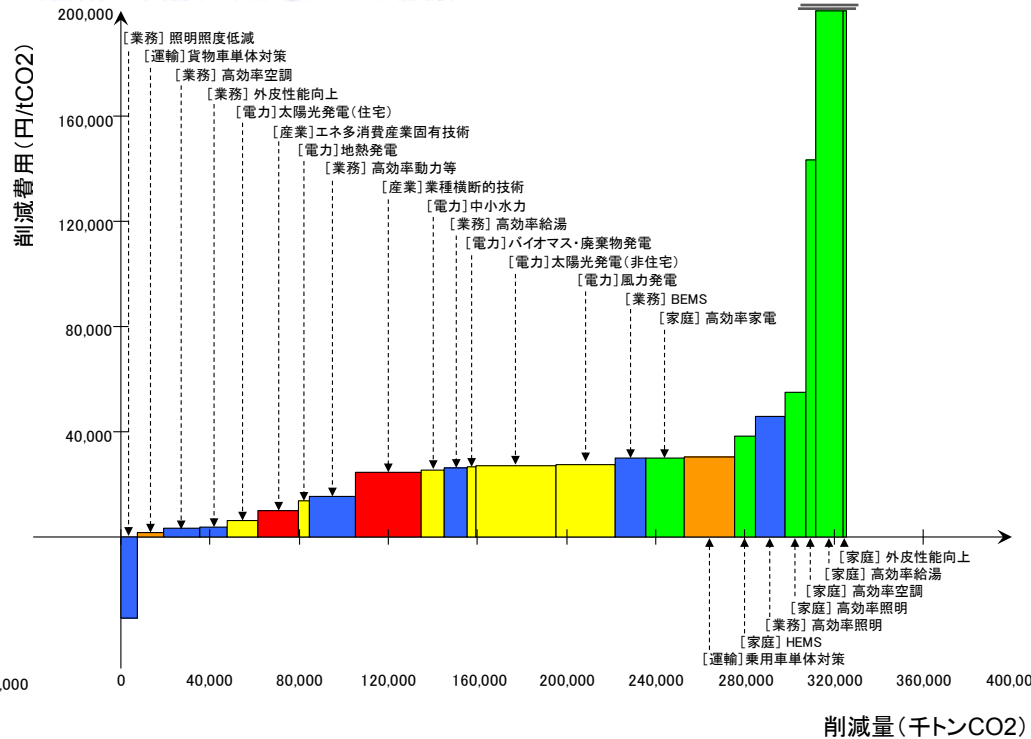
業務部門・投資回収年数 8年 (*3)

運輸部門・投資回収年数 8年

再エネ発電・投資回収年数 12年

*2 住宅は17年, *3 建築物は15年

●各主体が短期の回収年を念頭に投資を行う場合
(主観的な回収年数を用いた場合)



産業部門・投資回収年数 3年/10年 (*1)

家庭部門・投資回収年数 3年 (*1)

業務部門・投資回収年数 3年 (*1)

運輸部門・投資回収年数 5年

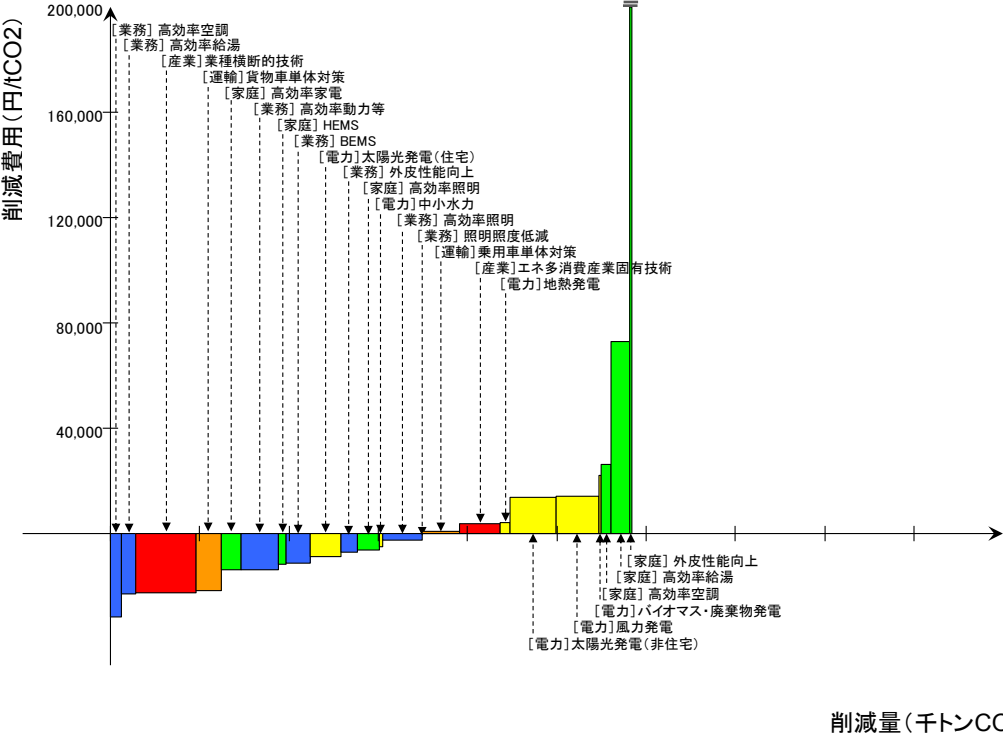
再エネ発電等・投資回収年数 10年

*1 素材産業製造プラント・住宅・建築物は10年

※ 上記グラフが示す削減量は固定ケースと対策ケースの差である。本試算に用いたモデル内では、固定ケースと対策ケースでは原子力発電電力量を同等とし、対策ケースにおいて電力消費量が低減した場合には、火力発電の発電電力量が低減すると想定した。そのため、火力発電の排出係数として0.54kgCO₂/kWh(使用端)を仮に用いて電力削減によるCO₂削減効果を算出した。ただし、現実の電力設備の運用では電力需要の動向に応じてあらゆる電源で対応することから、全電源平均の係数を用いて電力削減によるCO₂削減効果を算定する方法もあるため、実際の削減量はモデルの試算とは必ずしも一致しないことに留意が必要である。

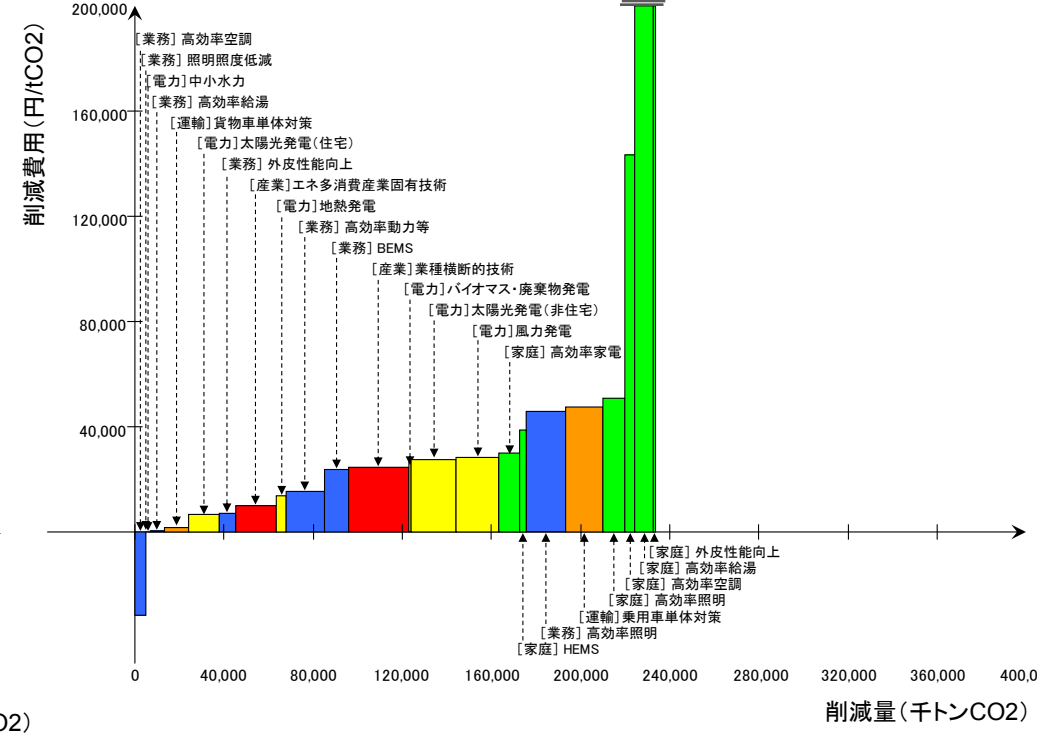
- ・ 政策による後押しなどによって長期の回収年で投資が行われるようにすると、削減費用は大きく変化する。
- ・ 各主体が短期での投資回収のみを目指して投資を行う場合には、家庭部門や運輸部門の対策は削減費用が高い(投資回収年数が産業部門、家庭部門、業務部門、運輸部門で原則3年、再生可能エネルギー発電で10年の場合)。

●政策による後押しなどによって長期の回収年を前提に投資が行われる場合
(社会的な回収年数を用いた場合)



産業部門・投資回収年数 12～15年	運輸部門・投資回収年数 8年
家庭部門・投資回収年数 8年 (*2)	再生エネルギー発電・投資回収年数 12年
業務部門・投資回収年数 8年 (*3)	*2 住宅は17年, *3 建築物は15年

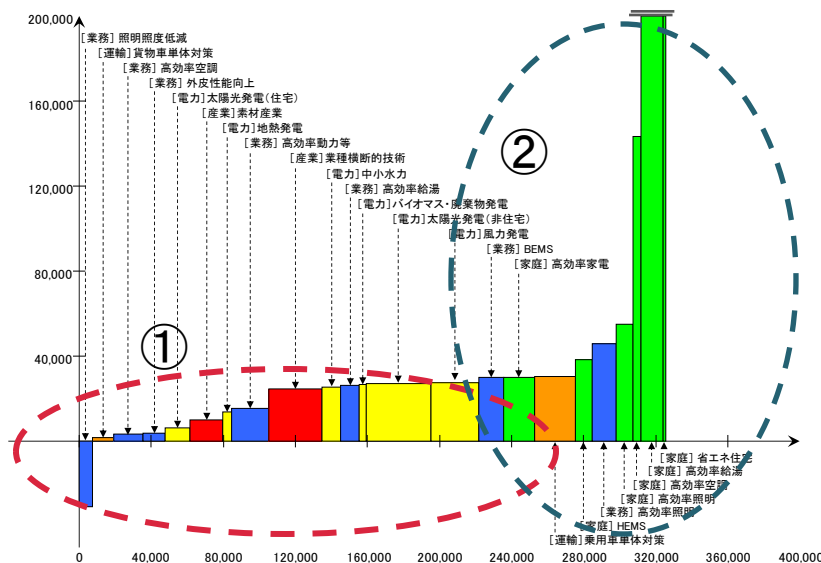
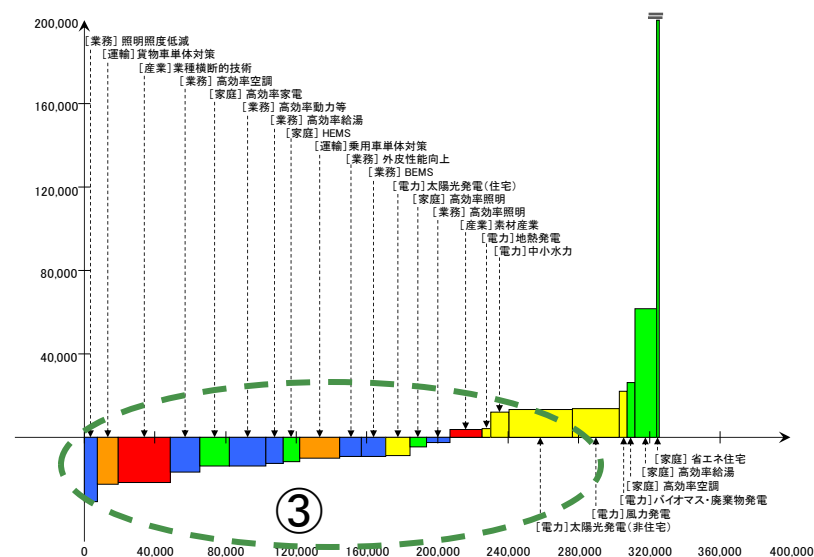
●各主体が短期の回収年を念頭に投資を行う場合
(主観的な回収年数を用いた場合)



産業部門・投資回収年数 3年/10年 (*1)	運輸部門・投資回収年数 5年
家庭部門・投資回収年数 3年 (*1)	再生エネルギー発電等・投資回収年数 10年
業務部門・投資回収年数 3年 (*1)	*1 素材産業製造プラント・住宅・建築物は10年

※ 上記グラフが示す削減量は固定ケースと対策ケースの差である。本試算に用いたモデル内では、固定ケースと対策ケースでは原子力発電電力量を同等とし、対策ケースにおいて電力消費量が低減した場合には、火力発電の発電電力量が低減すると想定した。そのため、火力発電の排出係数として0.54kgCO2/kWh(使用端)を仮に用いて電力削減によるCO2削減効果を算出した。ただし、現実の電力設備の運用では電力需要の動向に応じてあらゆる電源で対応することから、全電源平均の係数を用いて電力削減によるCO2削減効果を算定する方法もあるため、実際の削減量はモデルの試算とは必ずしも一致しないことに留意が必要である。

削減費用と削減量との関係(6)・削減費用が安い技術を優先することは。

●各主体が短期の回収年を念頭に投資を行う場合
(主観的な回収年数を用いた場合)●政策による後押しなどによって長期の回収年を前提に投資が行われる場合
(社会的な回収年数を用いた場合)

- 1) 削減費用が比較的安い対策技術としては、ものづくりのプロセス技術、オフィス・店舗などの一部の対策技術、再生可能エネルギー技術がある。(図中①)
- 2) 削減費用が比較的高い技術としては、すまいの対策技術、自動車の単体対策、オフィス・店舗などの一部の対策技術がある。(図中②)
- 3) 単純に削減費用の安い技術の普及促進を最優先するという政策判断をした場合、すまいや自動車の対策を後回しにすることになる。
- 4) すまいや自動車の分野の対策技術は省エネやCO2削減だけでなく、QOLの向上につながるものが多い。
- 5) 更に、この分野は他国でも生活必需品であり、プロダクトのイノベーションに成功すれば、世界の低炭素社会構築に貢献するだけでなく、我が国のグリーン成長の源泉ともなる。
- 6) 主観的な回収年数を用いた場合に削減費用が高い技術でも、政策の後押しなどによって、長期の回収年を前提に投資が行われる場合には多くの技術が0円/tCO2以下の対策となる。(図中③)
- 7) 必ずしも短期的なCO2削減費用のみを最優先とするのではなく、技術の将来性やQOLの向上等のベネフィットを勘案しつつ、有効な普及支援策を組み合わせることで、各部門の広範な対策技術を総合的に普及させていくことが大切ではないか。

【家庭部門】	削減費用算定に用いた機器等の使用期間(年)		低位			中位			高位		
			削減費用(千円/tCO2)		削減量(百万tCO2)	削減費用(千円/tCO2)		削減量(百万tCO2)	削減費用(千円/tCO2)		削減量(百万tCO2)
	短期	長期	短い投資回収年数	長い投資回収年数		短い投資回収年数	長い投資回収年数		短い投資回収年数	長い投資回収年数	
外皮性能向上	10	17	791	430	1	1,020	561	1	1,203	665	2
HEMS	3	8	39	-12	3	39	-12	9	39	-12	10
高効率空調	3	8	144	26	5	144	26	5	144	26	5
高効率給湯	3	8	277	73	8	238	62	12	281	66	14
高効率照明	3	8	51	-6	10	55	-5	9	56	-4	9
高効率家電	3	8	30	-14	9	30	-14	17	30	-14	20

【自動車部門】	削減費用算定に用いた機器等の使用期間(年)		低位			中位			高位		
			削減費用(千円/tCO2)		削減量(百万tCO2)	削減費用(千円/tCO2)		削減量(百万tCO2)	削減費用(千円/tCO2)		削減量(百万tCO2)
	短期	長期	短い投資回収年数	長い投資回収年数		短い投資回収年数	長い投資回収年数		短い投資回収年数	長い投資回収年数	
乗用車単体対策	5	8	48	1	17	30	-10	23	25	-13	23
貨物車単体対策	5	8	2	-22	11	2	-22	12	-10	-29	15

【産業部門】	削減費用算定に用いた機器等の使用期間(年)		低位			中位			高位		
			削減費用(千円/tCO2)		削減量(百万tCO2)	削減費用(千円/tCO2)		削減量(百万tCO2)	削減費用(千円/tCO2)		削減量(百万tCO2)
	短期	長期	短い投資回収年数	長い投資回収年数		短い投資回収年数	長い投資回収年数		短い投資回収年数	長い投資回収年数	
エネルギー多消費産業固有技術	10	15	10	4	18	10	4	18	10	4	18
業種横断的技術	3	12	25	-22	27	25	-22	30	25	-21	33

※投資回収年数とは、ここでは対策を導入する主体が、投資額と省エネメリットなどのリターンの双方を勘案して投資判断をする際に用いる基準値のことであり、それぞれの技術に投資をした場合に何年で元がとれるかを示したものではない。この基準値のみによって導入の有無を決定するとしたら、削減費用が＋(正の数)のときはその対策は選択されず、－(負の数)のときには選択されることになる。

※ 第2部(3)(p116～183)で示している生活の質の向上(QoL)等の価値は、削減費用には含まれていない。

【業務部門】	削減費用算定に用いた機器等の使用期間 (年)		低位			中位			高位		
			削減費用(千円/tCO2)		削減量 (百万tCO2)	削減費用(千円/tCO2)		削減量 (百万tCO2)	削減費用(千円/tCO2)		削減量 (百万tCO2)
	短期	長期	短い投資回収年数	長い投資回収年数		短い投資回収年数	長い投資回収年数		短い投資回収年数	長い投資回収年数	
外皮性能向上	10	15	7	-7	7	4	-9	12	3	-10	15
BEMS	3	8	24	-11	11	30	-9	14	31	-9	15
高効率空調	3	8	-32	-32	5	3	-17	17	2	-17	18
高効率給湯	3	8	0	-23	6	26	-12	10	37	-8	11
高効率照明	3	8	46	-2	17	46	-2	13	47	-2	13
高効率動力等	3	8	15	-14	17	15	-14	20	15	-14	23
照明照度低減	—	—	0	0	0	-31	-31	7	-31	-31	7

【創エネ】	削減費用算定に用いた機器等の使用期間 (年)		低位			中位			高位		
			削減費用(千円/tCO2)		削減量 (百万tCO2)	削減費用(千円/tCO2)		削減量 (百万tCO2)	削減費用(千円/tCO2)		削減量 (百万tCO2)
	短期	長期	短い投資回収年数	長い投資回収年数		短い投資回収年数	長い投資回収年数		短い投資回収年数	長い投資回収年数	
太陽光発電(住宅)	10	12	7	-9	14	6	-9	14	6	-9	14
太陽光発電(非住宅)	10	12	27	14	20	27	13	36	26	13	39
風力発電	10	12	28	14	19	28	14	27	30	15	31
中小水力発電	10	12	0	-5	2	25	12	10	34	18	19
地熱発電	10	12	14	4	5	14	4	5	13	4	5
バイオマス発電	10	12	27	22	1	27	22	4	27	22	7

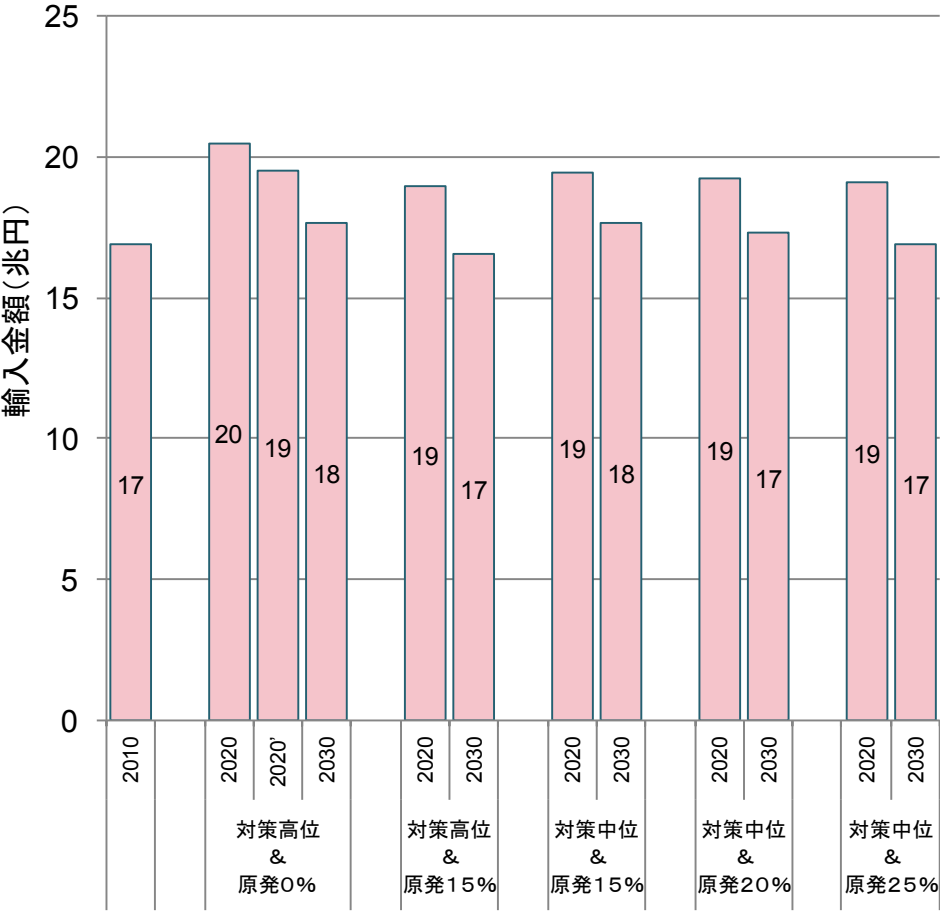
※投資回収年数とは、ここでは対策を導入する主体が、投資額と省エネメリットなどのリターンを双方を勘案して投資判断をする際に用いる基準値のことであり、それぞれの技術に投資をした場合に何年で元がとれるかを示したものではない。この基準値のみによって導入の有無を決定するとしたら、削減費用が＋(正の数)のときはその対策は選択されず、－(負の数)のときには選択されることになる。

※ 第2部(3)(p116～183)で示している生活の質の向上(QOL)等の価値は、削減費用には含まれていない。

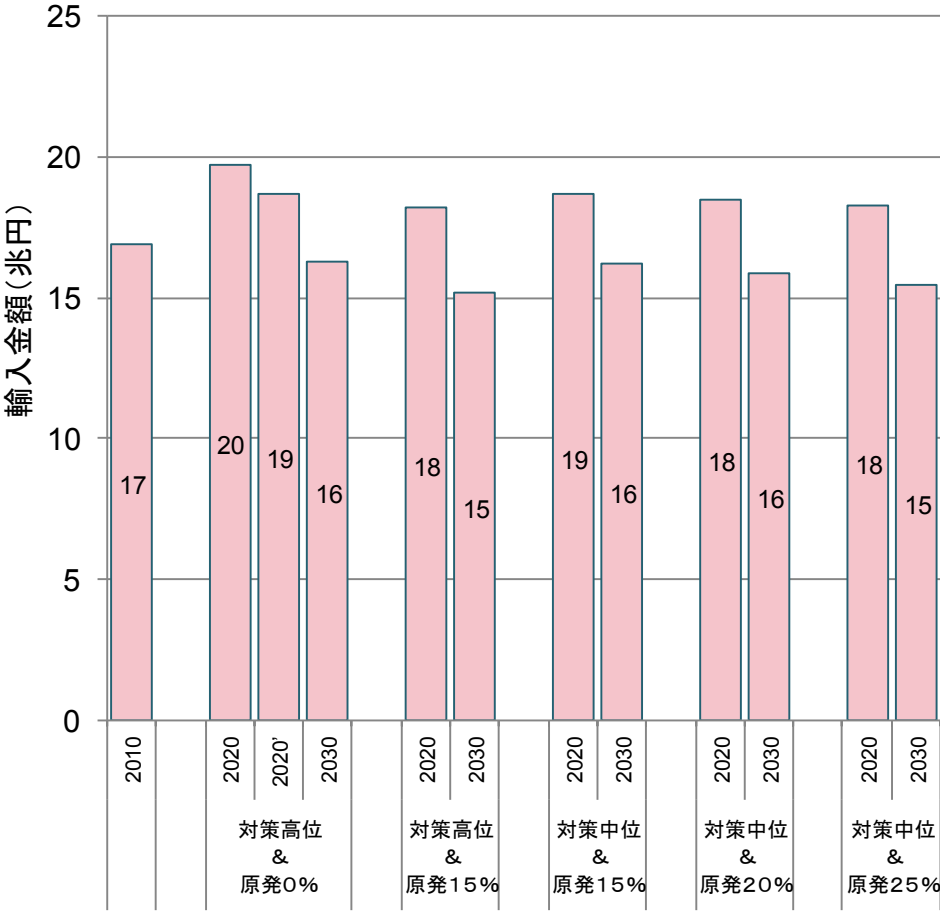
化石燃料の輸入金額(20年&30年, 5ケース)

● 化石燃料の輸入金額

<成長シナリオ>



<慎重シナリオ>



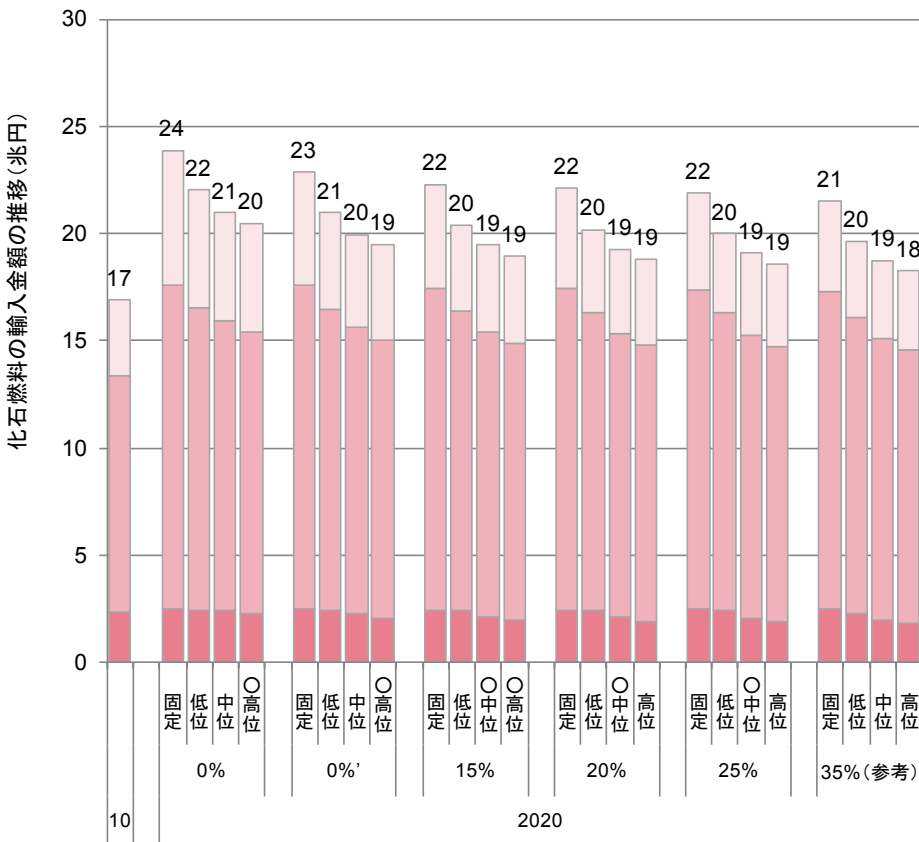
※ 0%, 15%, 20%, 25%: 発電電力量に対する原子力発電の占める割合に基づくケース ※ 中位, 高位: 対策・施策の強度に関わるケース
※ 原発0%ケースは、2020年に原発が0%となるケースを「2020」、2020年の原発比率を2010年実績値の約半分としたケースを「2020'」と表記。

化石燃料の輸入金額(2020年)

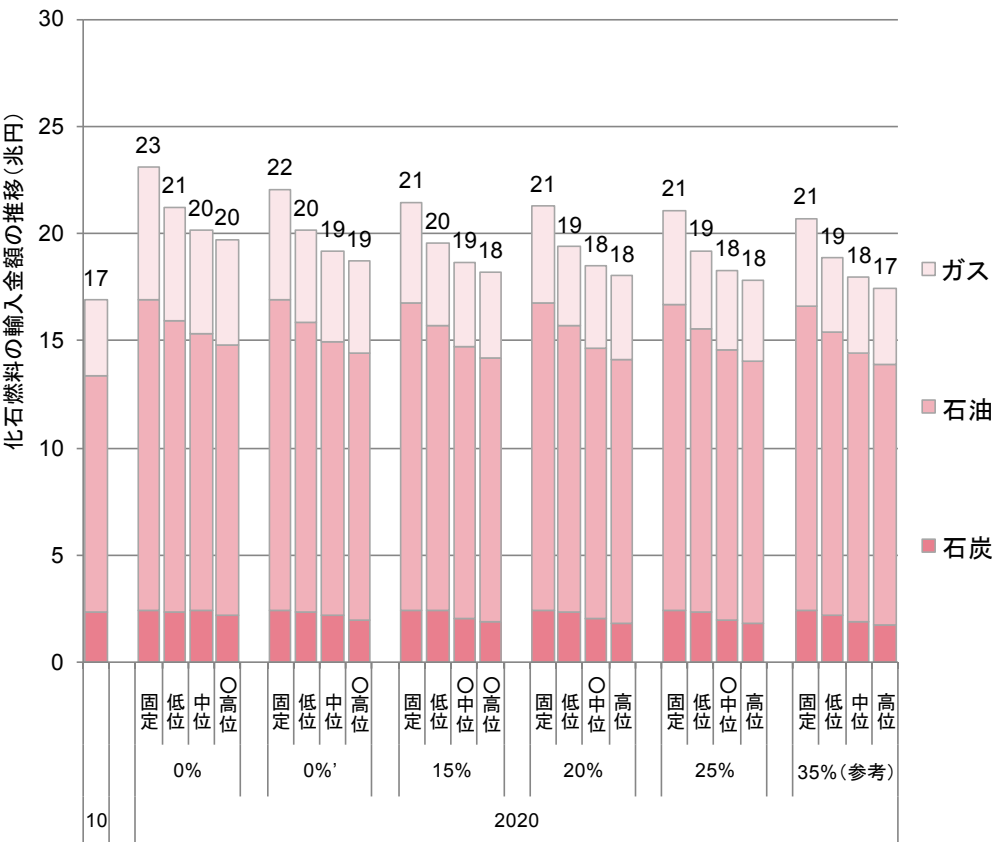
- コスト等検証委員会に準拠し、原油価格は2010年の84.2ドル／バレルから2020年には114.7ドル／バレルに上昇すると想定。
- その想定下では、ほとんどのケースにおいて現状よりも化石燃料の輸入金額は増加すると推計された。

● 化石燃料の輸入金額

＜成長シナリオ＞



＜慎重シナリオ＞



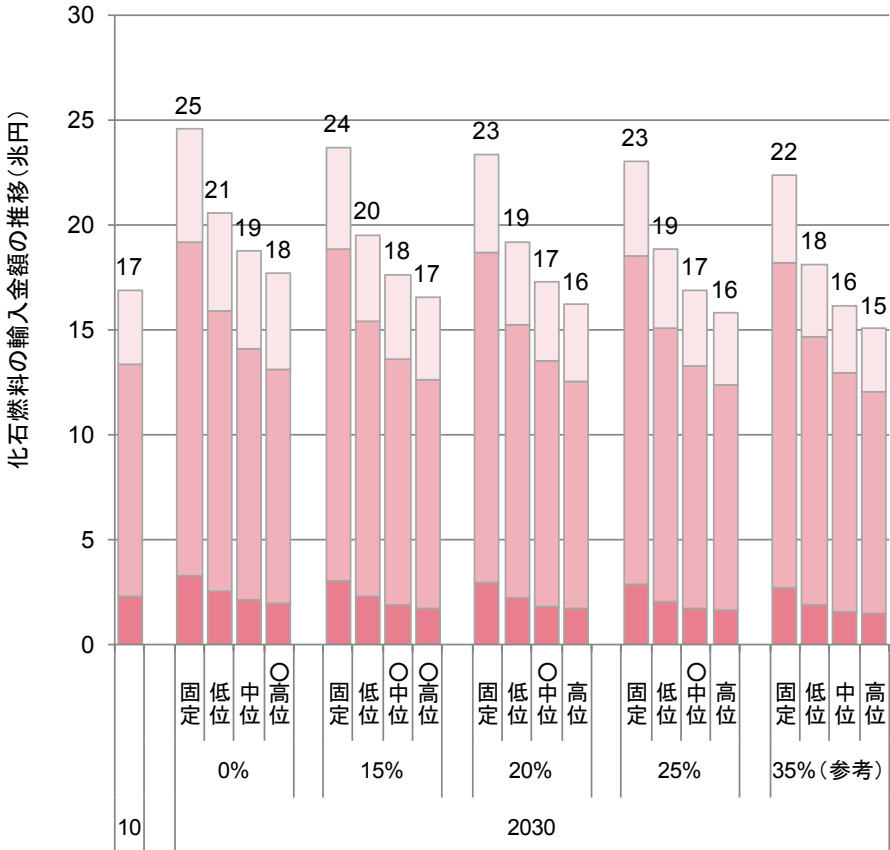
※ 0%, 0.1%, 15%, 20%, 25%, 35% : 発電電力量に対する原子力発電の占める割合に基づくケース ※ 固定, 低位, 中位, 高位 : 対策・施策の強度に関わるケース

化石燃料の輸入金額(2030年)

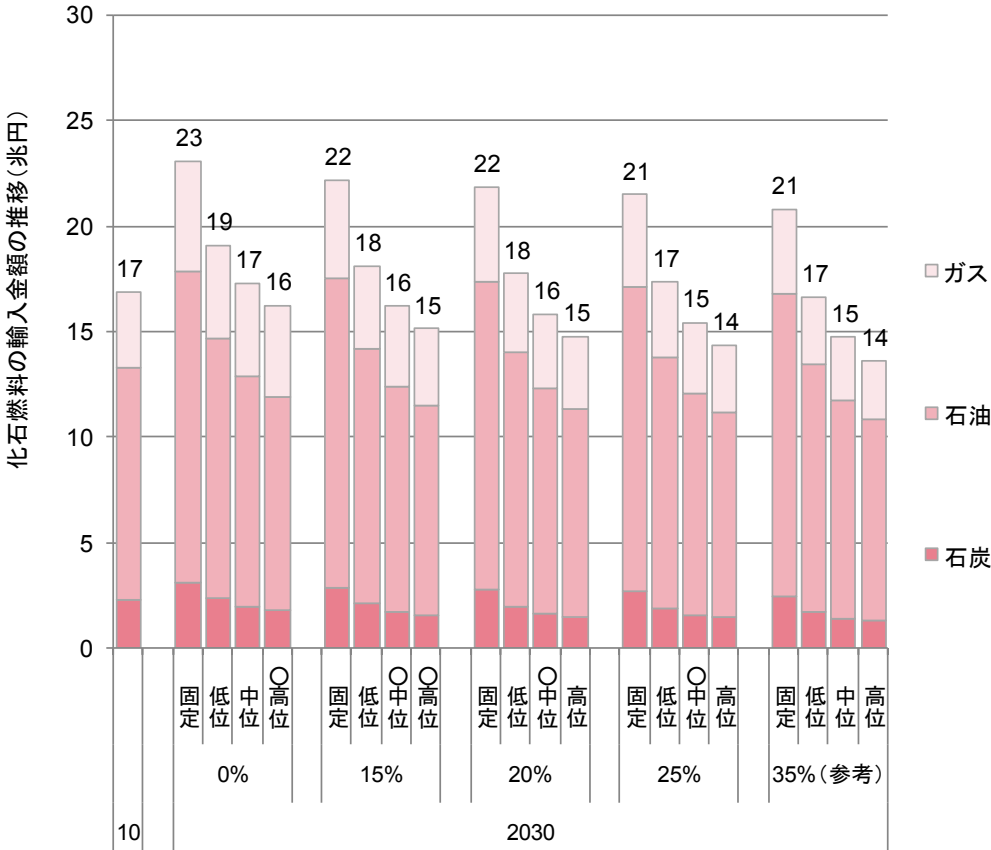
- コスト等検証委員会に準拠し、原油価格は2010年の84.2ドル／バレルから2030年には123.4ドル／バレルに上昇すると想定。
- その想定下において各ケースに応じて施策・対策が着実に実施されることを想定した場合、原発比率が高いケースや対策・施策の強度が高いケースにおいて、現状の輸入額を下回ると推計された。
- 一方で、対策・施策低位ケースでは原発の比率を35%にしても、慎重シナリオにおいて現状程度の輸入額になると推計された。

● 化石燃料の輸入金額

<成長シナリオ>

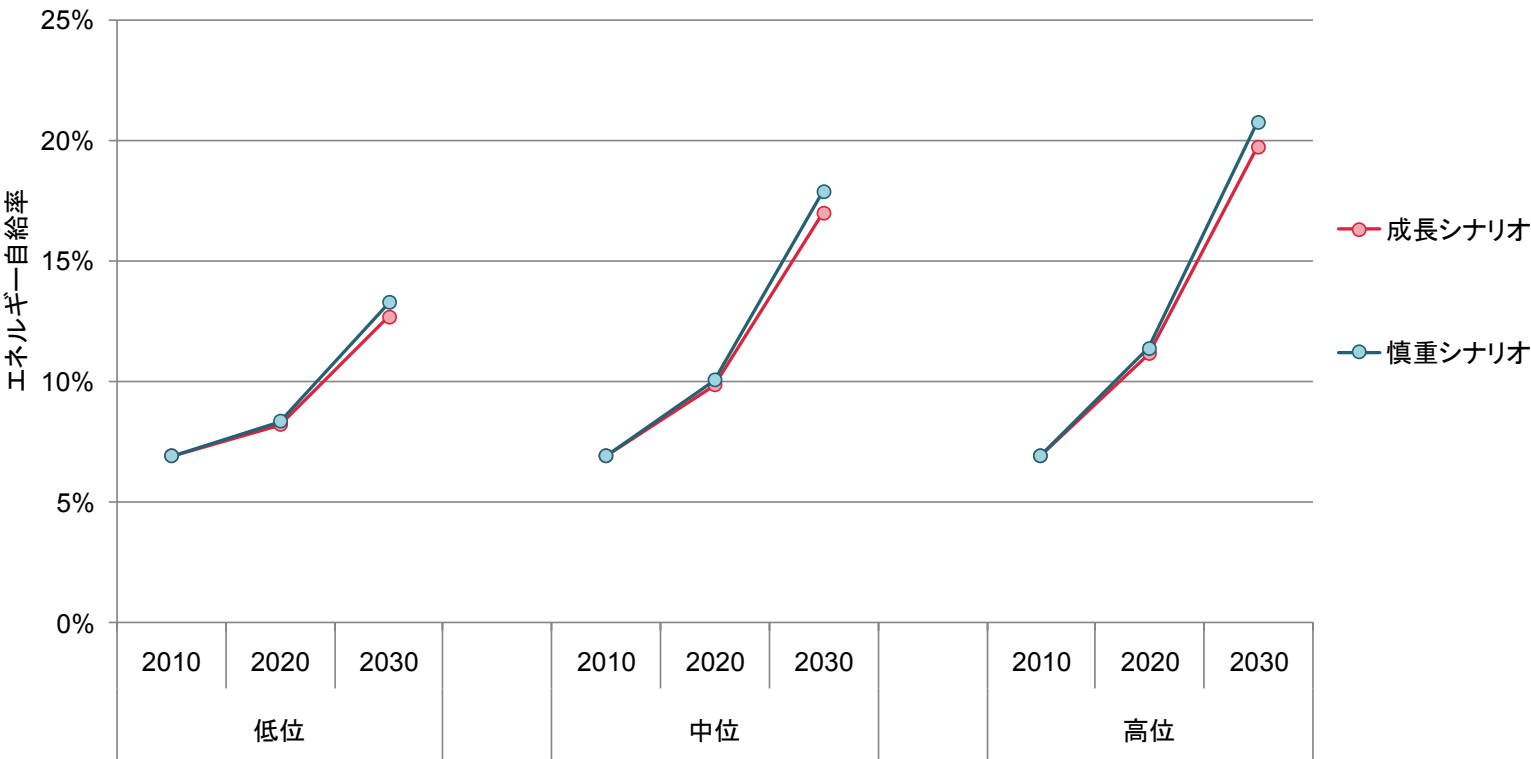


<慎重シナリオ>



※ 0%, 15%, 20%, 25%, 35% : 発電電力量に対する原子力発電の占める割合に基づくケース ※ 固定, 低位, 中位, 高位 : 対策・施策の強度に関わるケース

● 一次エネルギーに占める海外に依存しないエネルギーの比率



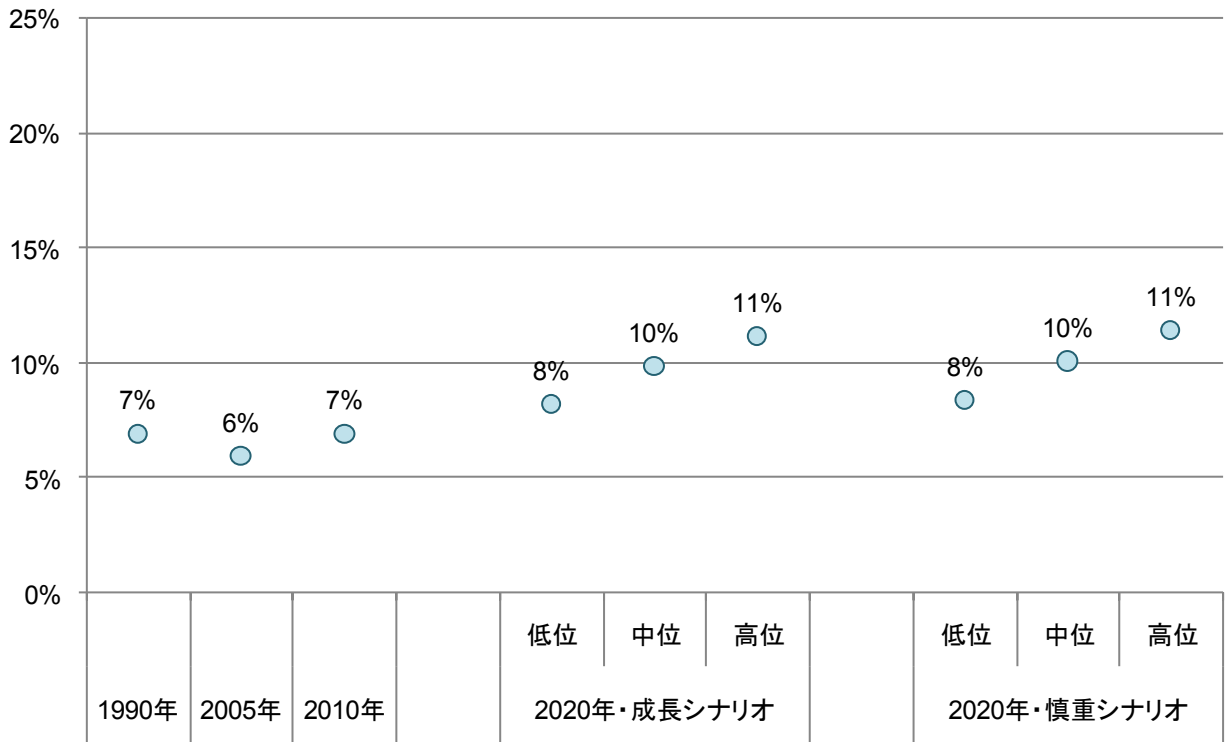
- エネルギー源を海外に依存するエネルギー = 化石燃料(国産分除く)、原子力、輸入バイオマス
- エネルギー源を海外に依存しないエネルギー = 再生可能エネルギー(輸入バイオマスを除く)
- 原子力については、原子力の燃料となるウランは一度輸入すると数年間使うことができることから準国産エネルギーとする考えもある。

注) グラフ中の比率の値は、複数の原発シナリオの平均値である。上記の値からシナリオによる相違は最大でも0.5%未満である。

※ 低位, 中位, 高位 : 対策・施策の強度に関わるケース

- 各ケースに応じて施策・対策が着実に実施されることを想定した場合、一次エネルギーに占めるエネルギー源を海外に依存しないエネルギーの比率は成長シナリオにおいて8%(低位)、10%(中位)、11%(高位)、慎重シナリオにおいて8%(低位)、10%(中位)、11%(高位)と推計された。

● 一次エネルギーに占める海外に依存しないエネルギーの比率



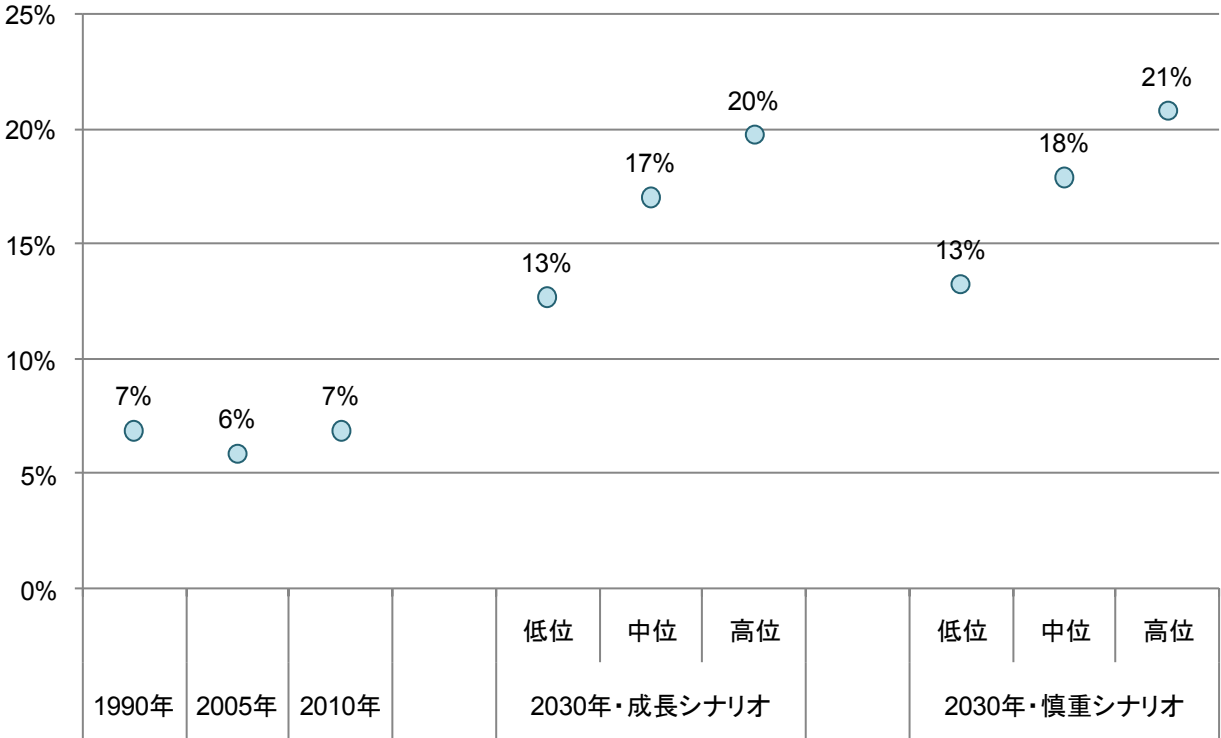
- エネルギー源を海外に依存するエネルギー = 化石燃料(国産分除く)、原子力、輸入バイオマス
- エネルギー源を海外に依存しないエネルギー = 再生可能エネルギー(輸入バイオマスを除く)
- 原子力については、原子力の燃料となるウランは一度輸入すると数年間使うことができることから準国産エネルギーとする考えもある。

注) グラフ中の比率の値は、複数の原発シナリオの平均値である。上記の値からシナリオによる相違は最大でも0.5%未満である。

※ 低位, 中位, 高位 : 対策・施策の強度に関わるケース

- 各ケースに応じて施策・対策が着実に実施されることを想定した場合、一次エネルギーに占めるエネルギー源を海外に依存しないエネルギーの比率は成長シナリオにおいて13%(低位)、17%(中位)、20%(高位)、慎重シナリオにおいて13%(低位)、18%(中位)、21%(高位)と推計された。

● 一次エネルギーに占める海外に依存しないエネルギーの比率

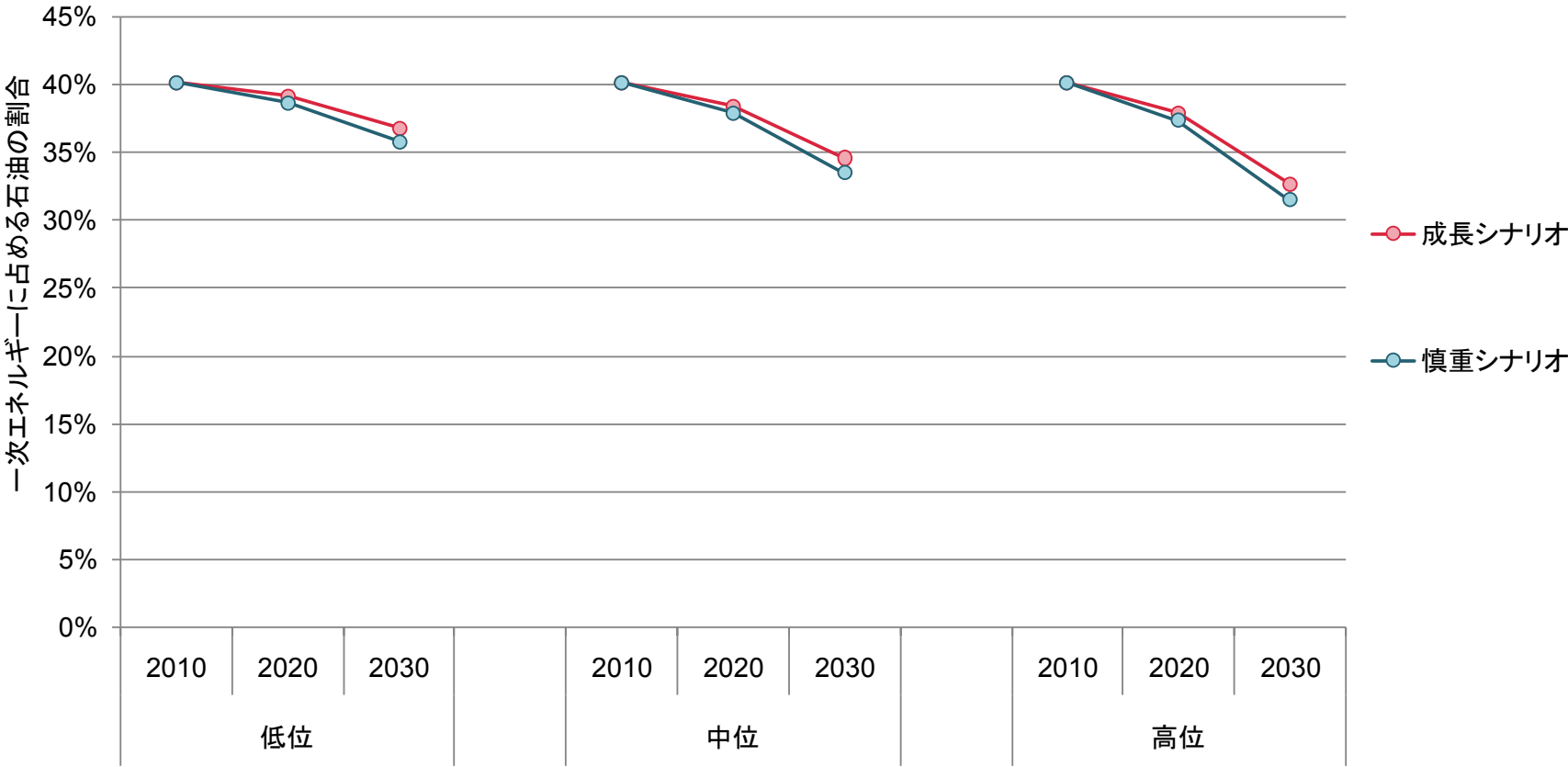


- エネルギー源を海外に依存するエネルギー = 化石燃料(国産分除く)、原子力、輸入バイオマス
- エネルギー源を海外に依存しないエネルギー = 再生可能エネルギー(輸入バイオマスを除く)
- 原子力については、原子力の燃料となるウランは一度輸入すると数年間使うことができることから準国産エネルギーとする考えもある。

注) グラフ中の比率の値は、複数の原発シナリオの平均値である。上記の値からシナリオによる相違は最大でも0.5%未満である。

※ 低位, 中位, 高位 : 対策・施策の強度に関わるケース

● 一次エネルギー供給に占める石油の割合

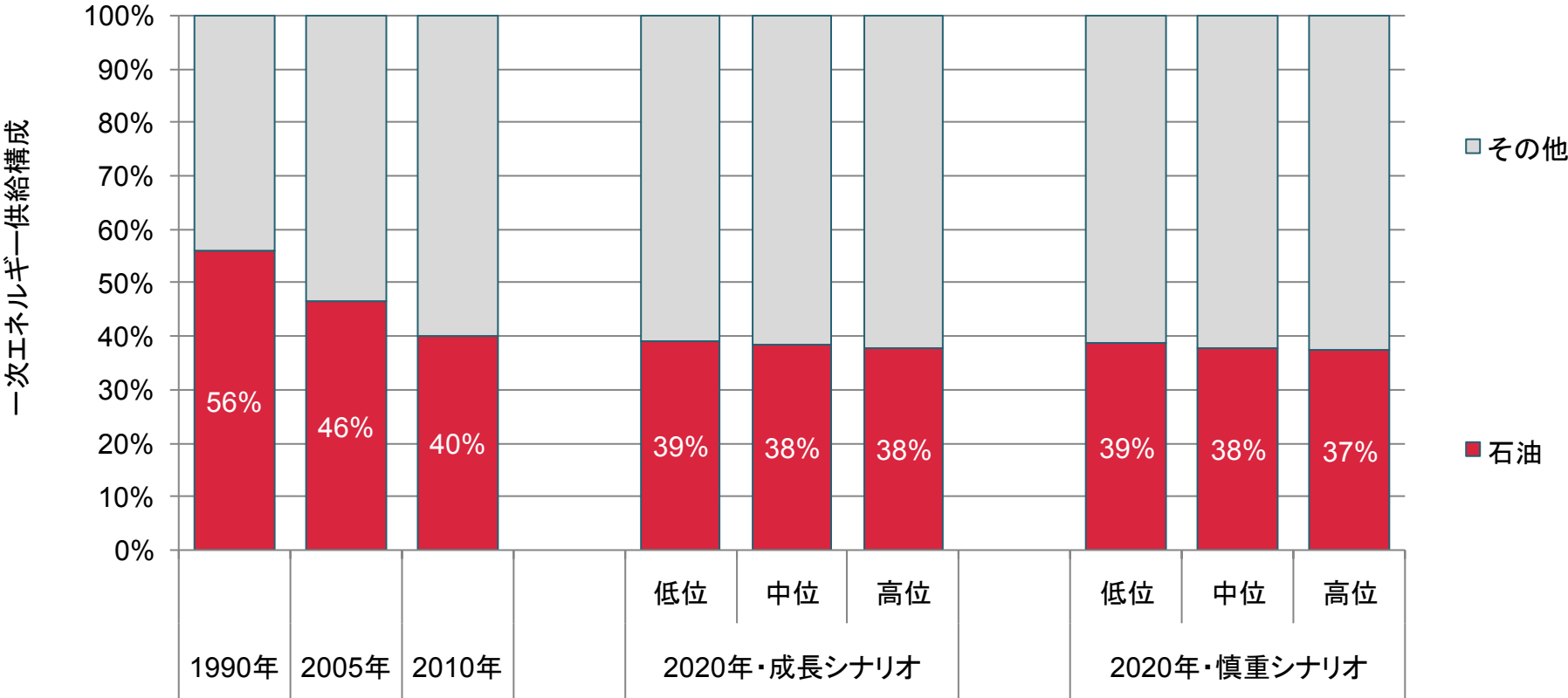


注) グラフ中の比率の値は、複数の原発シナリオの平均値である。シナリオによって上記の値から最大で1%異なることがある。

※ 低位, 中位, 高位 : 対策・施策の強度に関わるケース

- 一次エネルギー供給に占める石油の割合は現状40%である。
- 各ケースに応じて施策・対策が着実に実施されることを想定した場合、成長シナリオの一次エネルギー供給に占める石油の割合は、成長シナリオにおいて39%(低位)、38%(中位)、38%(高位)、慎重シナリオにおいて39%(低位)、38%(中位)、37%(高位)と推計された。

● 一次エネルギー供給に占める石油の割合

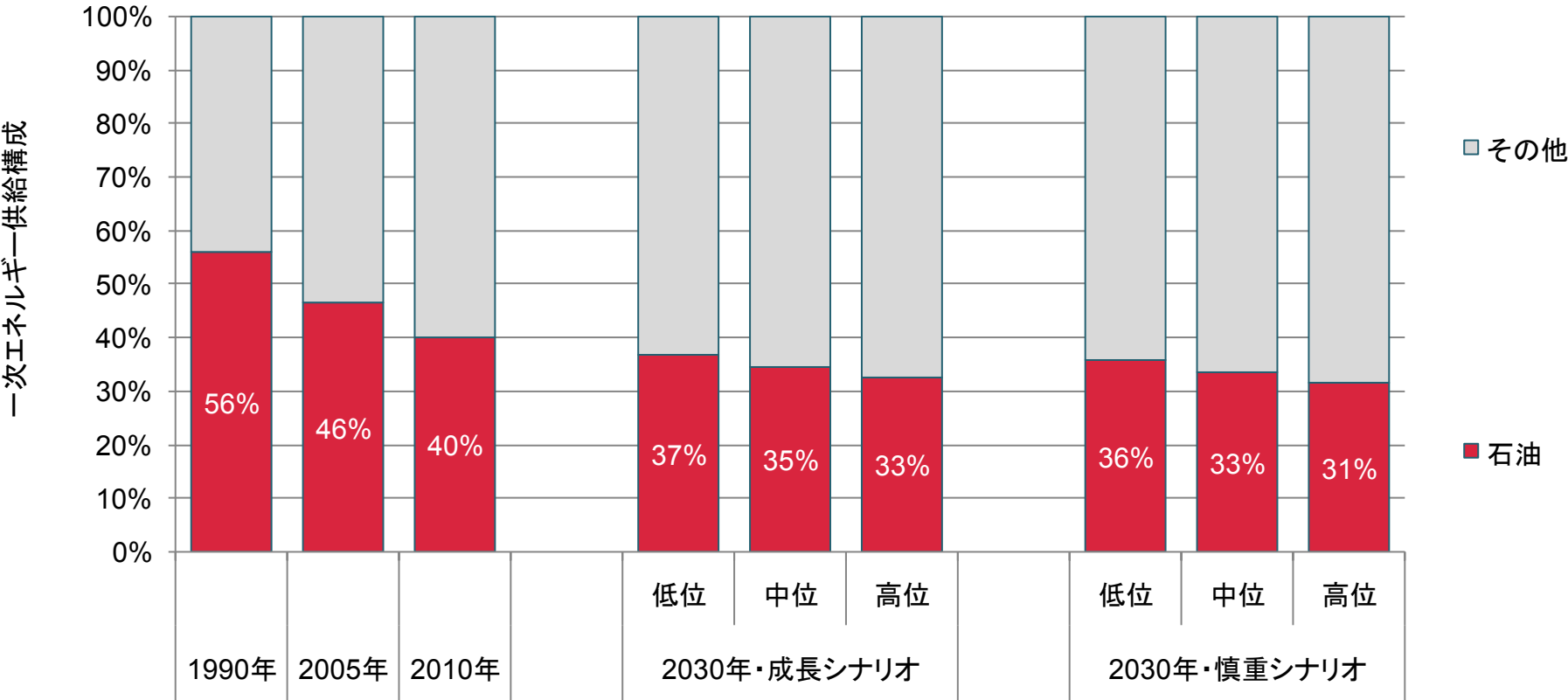


注) グラフ中の比率の値は、複数の原発シナリオの平均値である。シナリオによって上記の値から最大で2%異なることがある。

※ 低位, 中位, 高位 : 対策・施策の強度に関わるケース

- 一次エネルギー供給に占める石油の割合は現状40%である。
- 各ケースに応じて施策・対策が着実に実施されることを想定した場合、成長シナリオの一次エネルギー供給に占める石油の割合は、37%(低位)、35%(中位)、33%(高位)、慎重シナリオでは36%(低位)、33%(中位)、31%(高位)と推計された。

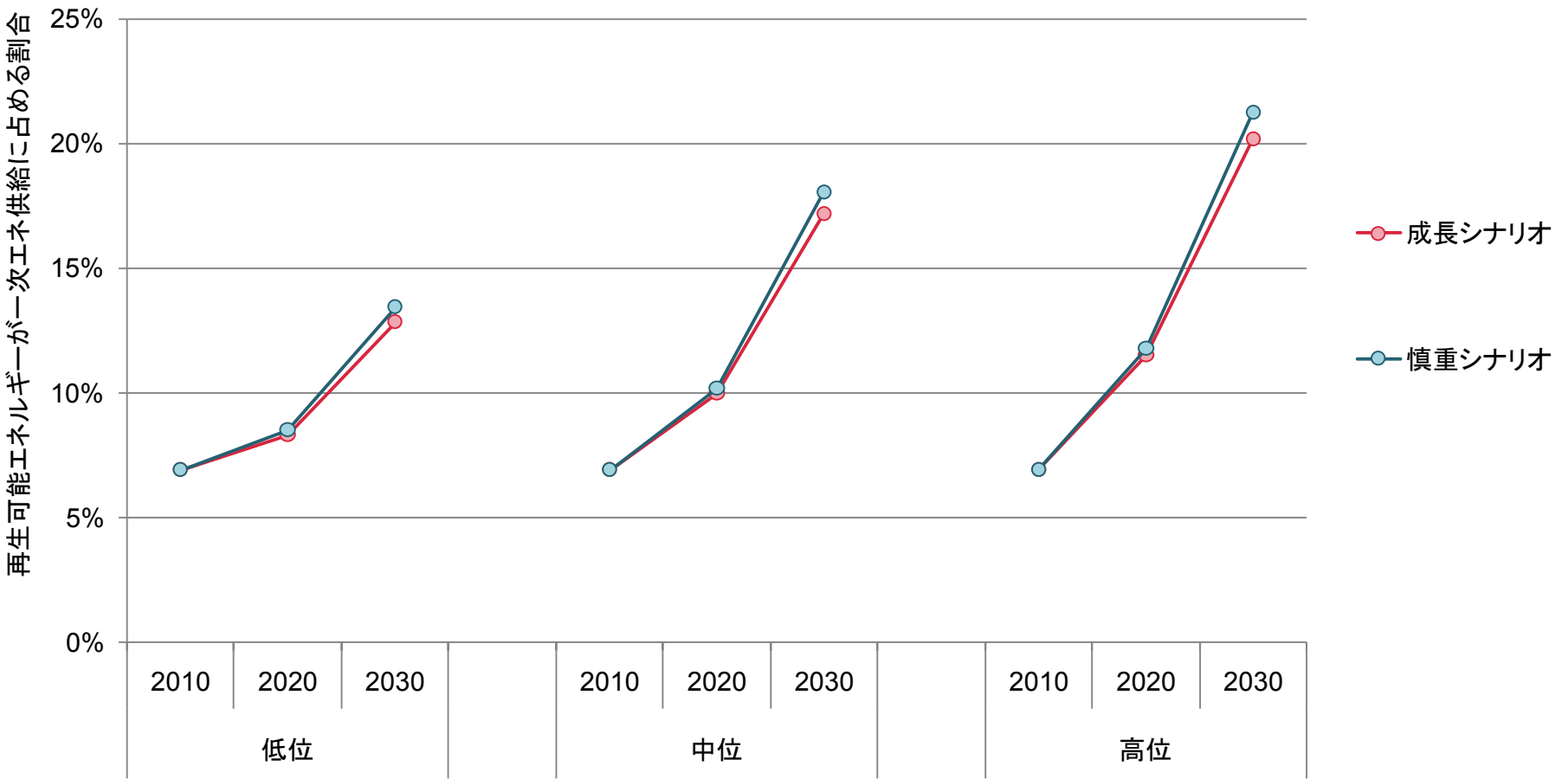
● 一次エネルギー供給に占める石油の割合



注) グラフ中の比率の値は、複数の原発シナリオの平均値である。シナリオによって上記の値から最大で2%異なることがある。

※ 低位, 中位, 高位 : 対策・施策の強度に関わるケース

● 1次エネルギー供給に占める再生可能エネルギーの割合

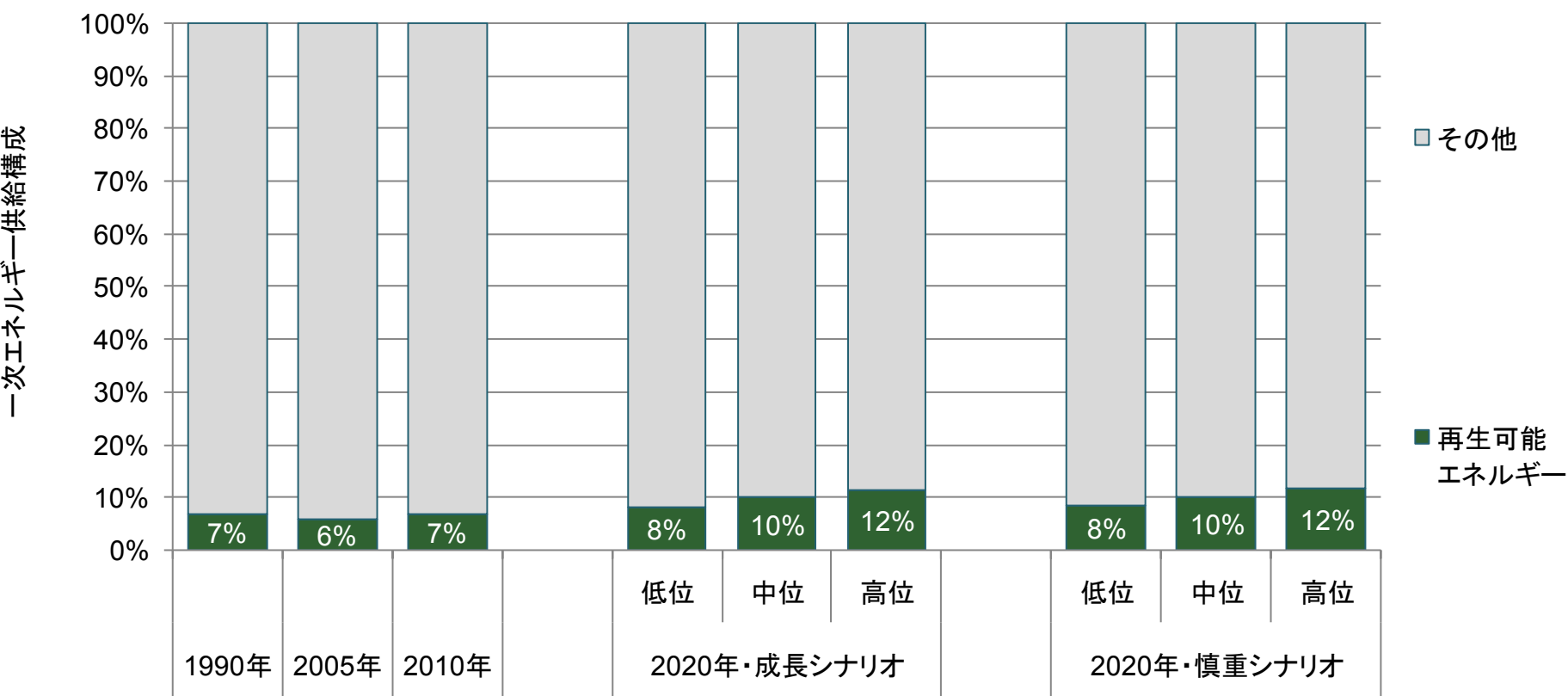


注) グラフ中の比率の値は、複数の原発シナリオの平均値である。シナリオによって上記の値から最大で1%異なることがある。

※ 低位, 中位, 高位 : 対策・施策の強度に関わるケース

- 2010年における一次エネルギー供給に占める再生可能エネルギーの割合は7%である。
- 各ケースに応じて施策・対策が着実に実施されることを想定した場合、成長シナリオの一次エネルギー供給に占める再生可能エネルギーの割合は成長シナリオにおいて8%(低位)、10%(中位)、12%(高位)、慎重シナリオにおいて8%(低位)、10%(中位)、12%(高位)と推計された。

● 一次エネルギー供給に占める再生可能エネルギーの割合

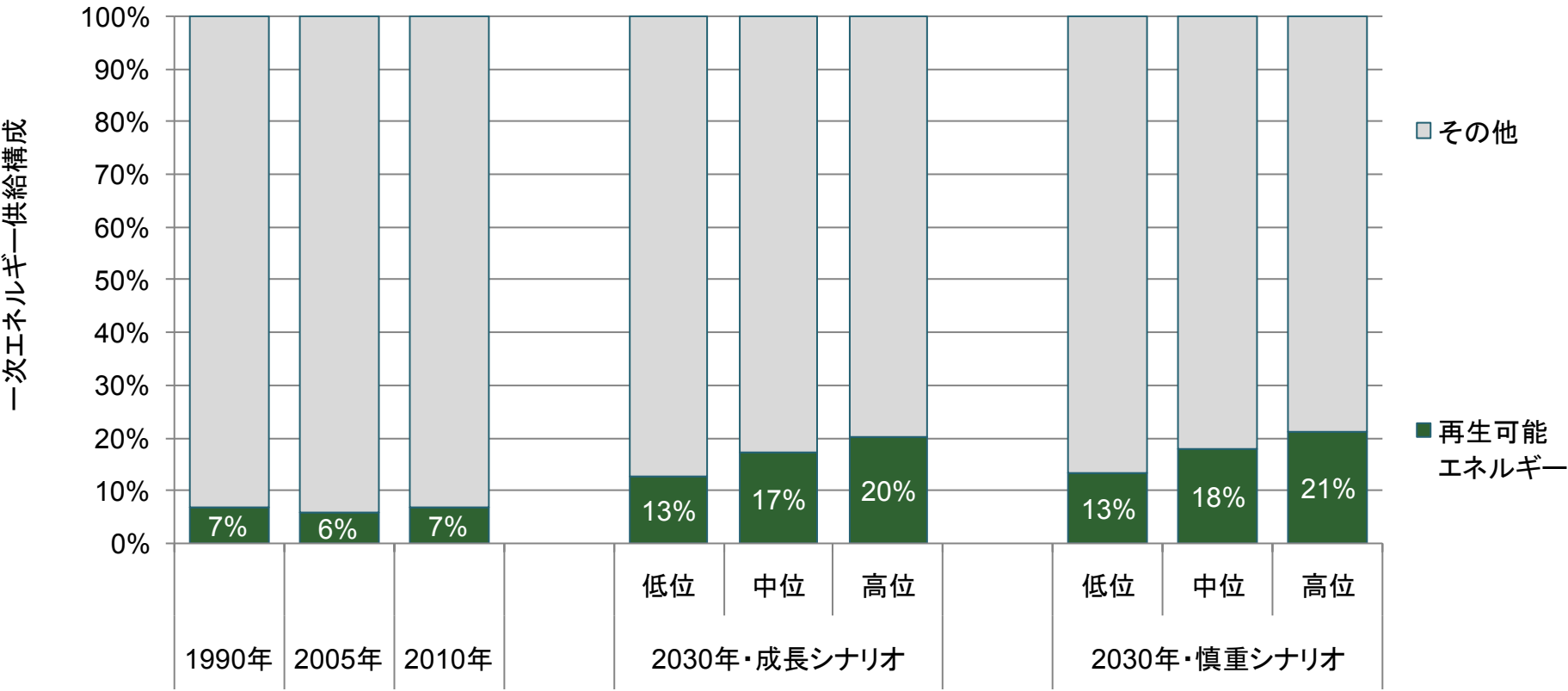


注) グラフ中の比率の値は、複数の原発シナリオの平均値である。シナリオによって上記の値から最大で1%異なることがある。

※ 低位, 中位, 高位 : 対策・施策の強度に関わるケース

- 2010年における一次エネルギー供給に占める再生可能エネルギーの割合は7%である。
- 各ケースに応じて施策・対策が着実に実施されることを想定した場合、成長シナリオの一次エネルギー供給に占める再生可能エネルギーの割合は13%(低位)、17%(中位)、20%(高位)、慎重シナリオでは13%(低位)、18%(中位)、21%(高位)と推計された。

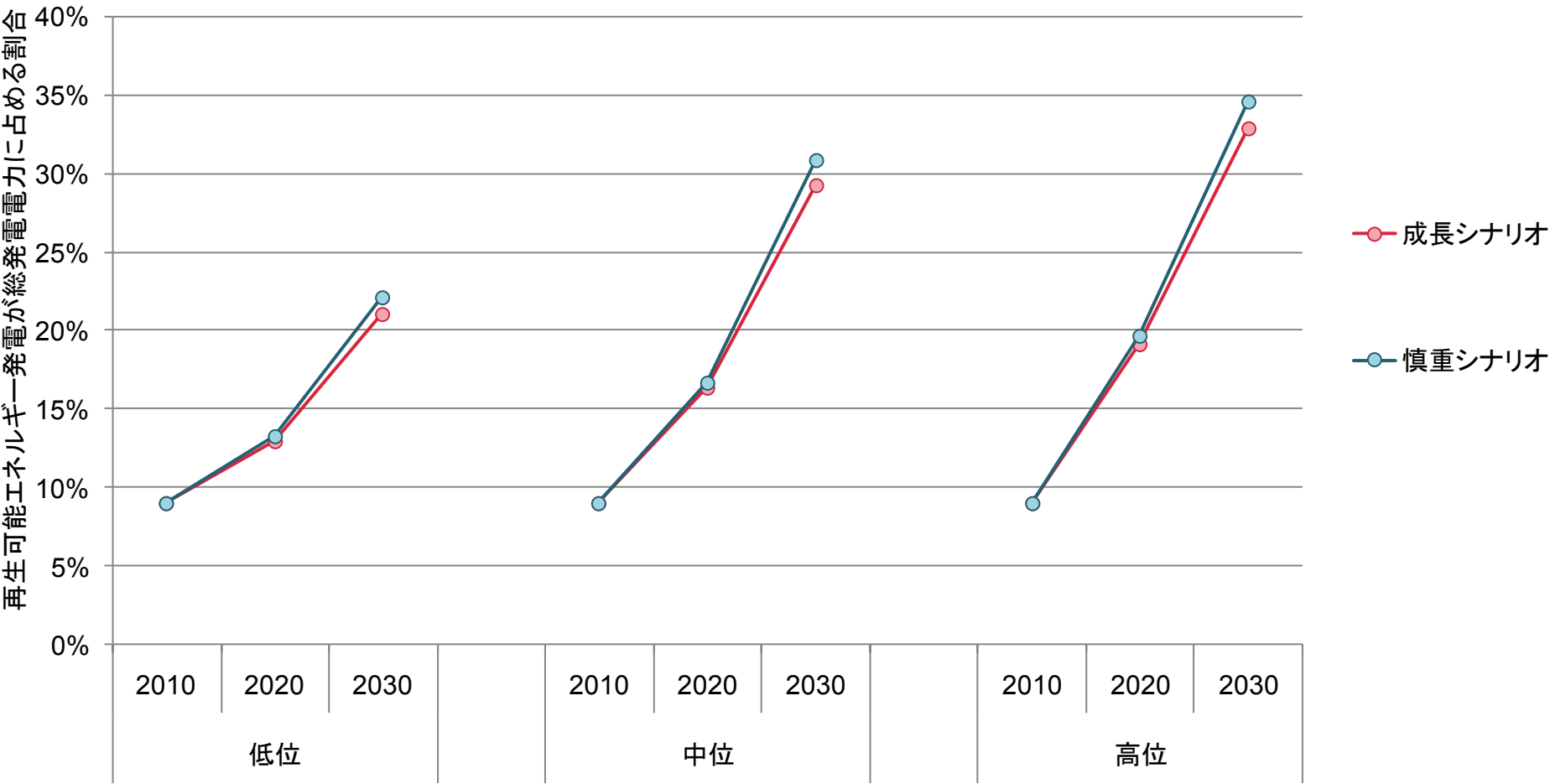
● 一次エネルギー供給に占める再生可能エネルギーの割合



注) グラフ中の比率の値は、複数の原発シナリオの平均値である。シナリオによって上記の値から最大で1%異なることがある。

※ 低位, 中位, 高位 : 対策・施策の強度に関わるケース

● 発電電力量に占める再生可能エネルギー発電の割合

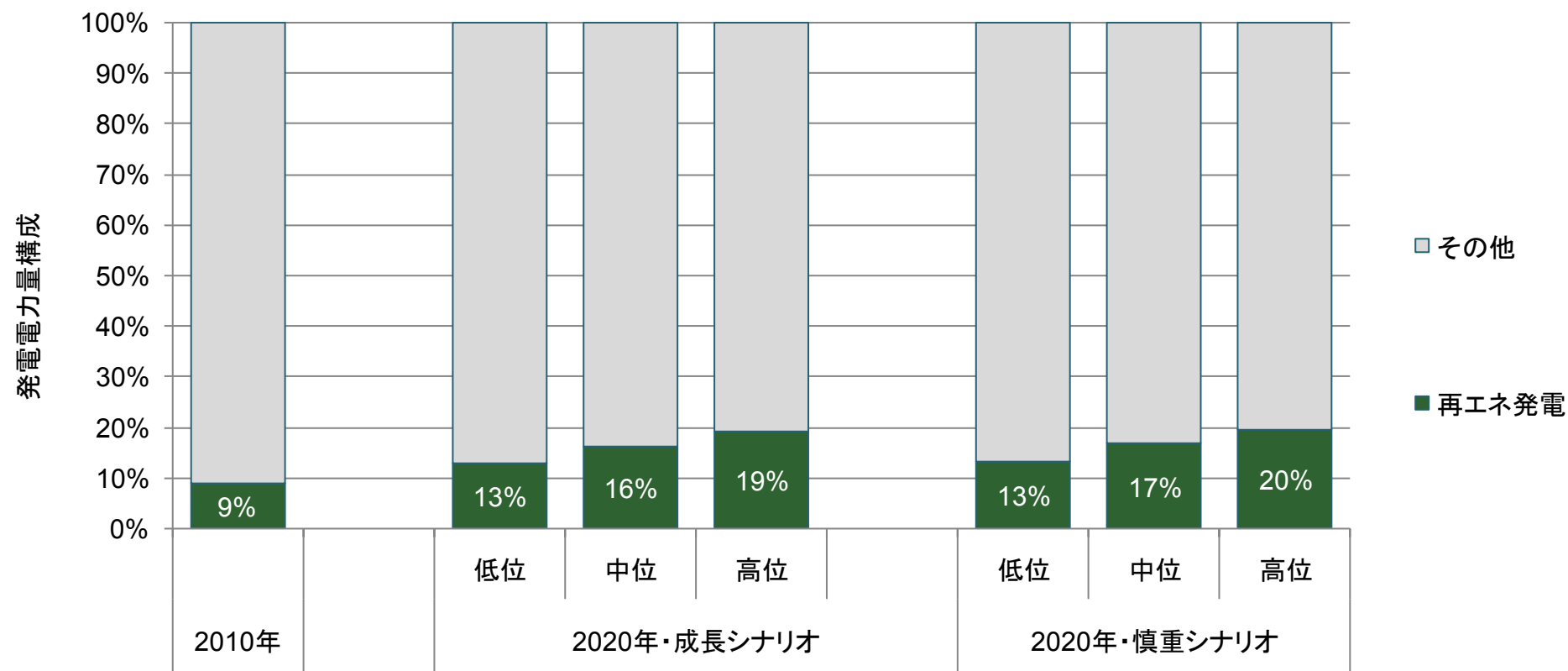


注) グラフ中の比率の値は、複数の原発シナリオの平均値である。シナリオによって上記の値から最大で1%異なることがある。

※ 低位, 中位, 高位 : 対策・施策の強度に関わるケース

- 2010年における発電電力量に占める再生可能エネルギーの割合は9%である。
- 各ケースに応じて施策・対策が着実に実施されることを想定した場合、成長シナリオの発電電力量に占める再生可能エネルギーの割合は13%(低位)、16%(中位)、19%(高位)、慎重シナリオでは13%(低位)、17%(中位)、20%(高位)と推計された。

● 発電電力量に占める再生可能エネルギー発電の割合(2020年)

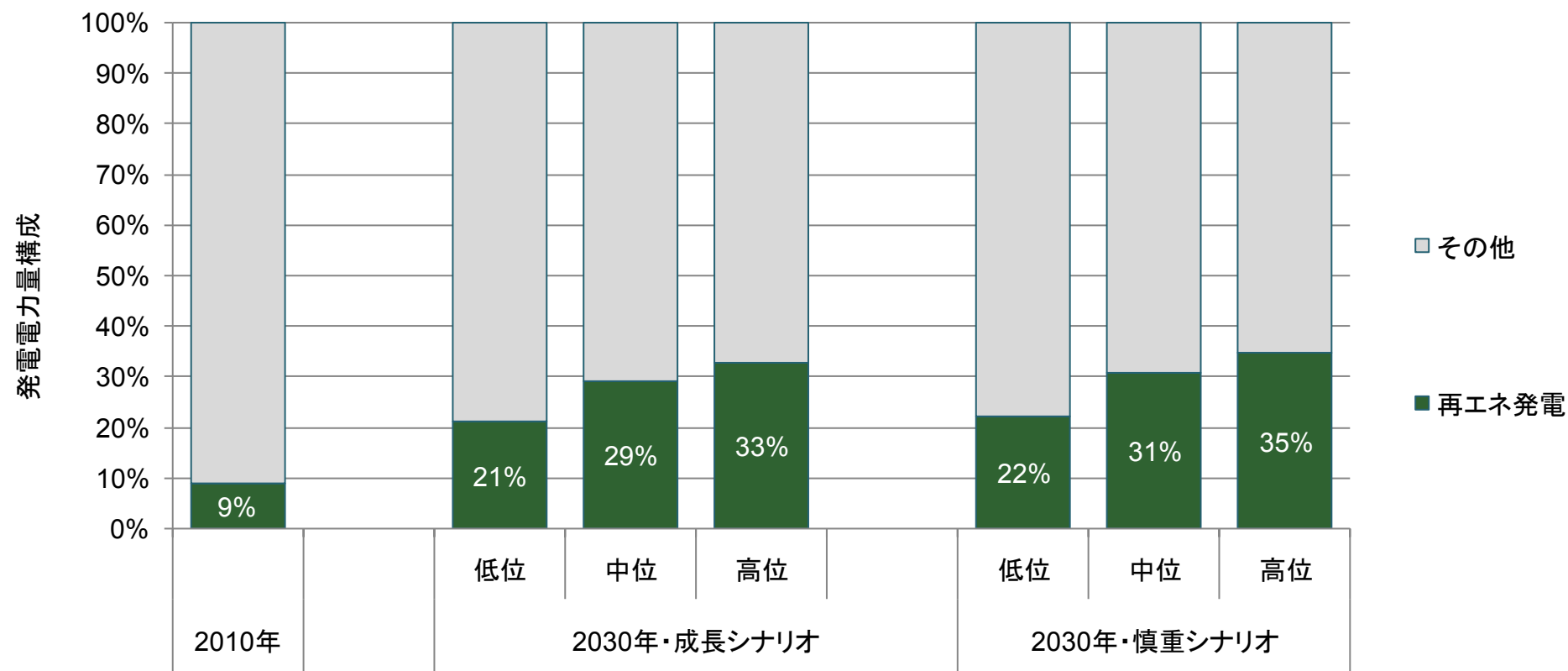


注) グラフ中の比率の値は、複数の原発シナリオの平均値である。シナリオによって上記の値から最大で1%異なることがある。

※ 低位, 中位, 高位 : 対策・施策の強度に関わるケース

- 2010年における発電電力量に占める再生可能エネルギーの割合は9%である。
- 各ケースに応じて施策・対策が着実に実施されることを想定した場合、成長シナリオの発電電力量に占める再生可能エネルギーの割合は21%(低位)、29%(中位)、33%(高位)、慎重シナリオでは22%(低位)、31%(中位)、35%(高位)と推計された。

● 発電電力量に占める再生可能エネルギー発電の割合(2030年)

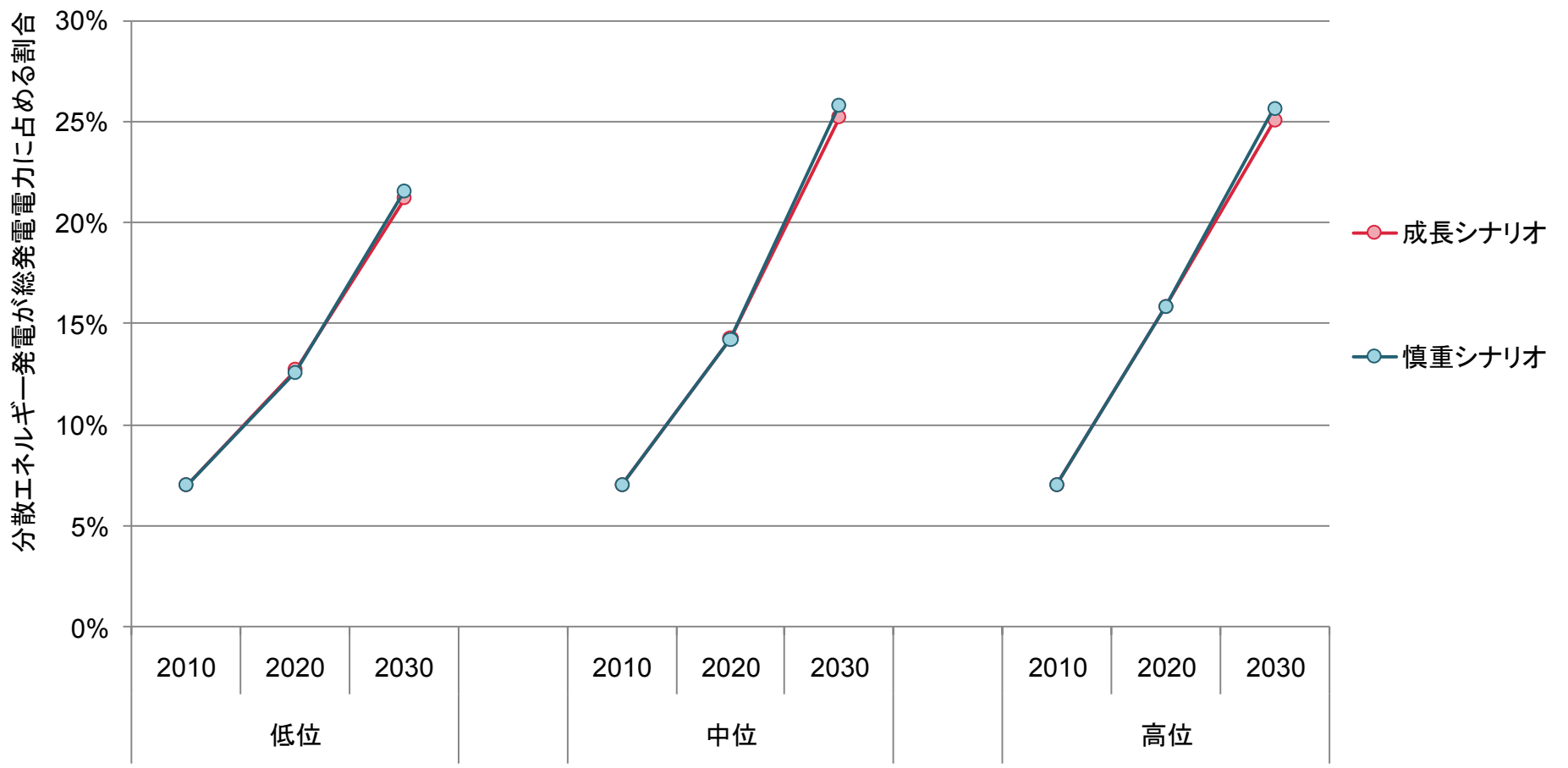


注) グラフ中の比率の値は、複数の原発シナリオの平均値である。シナリオによって上記の値から最大で1%異なることがある。

※ 低位, 中位, 高位 : 対策・施策の強度に関わるケース

分散エネルギー発電の割合(20年&30年, 低位・中位・高位)

● 分散エネルギー発電と発電電力量に占める分散エネルギー発電の割合

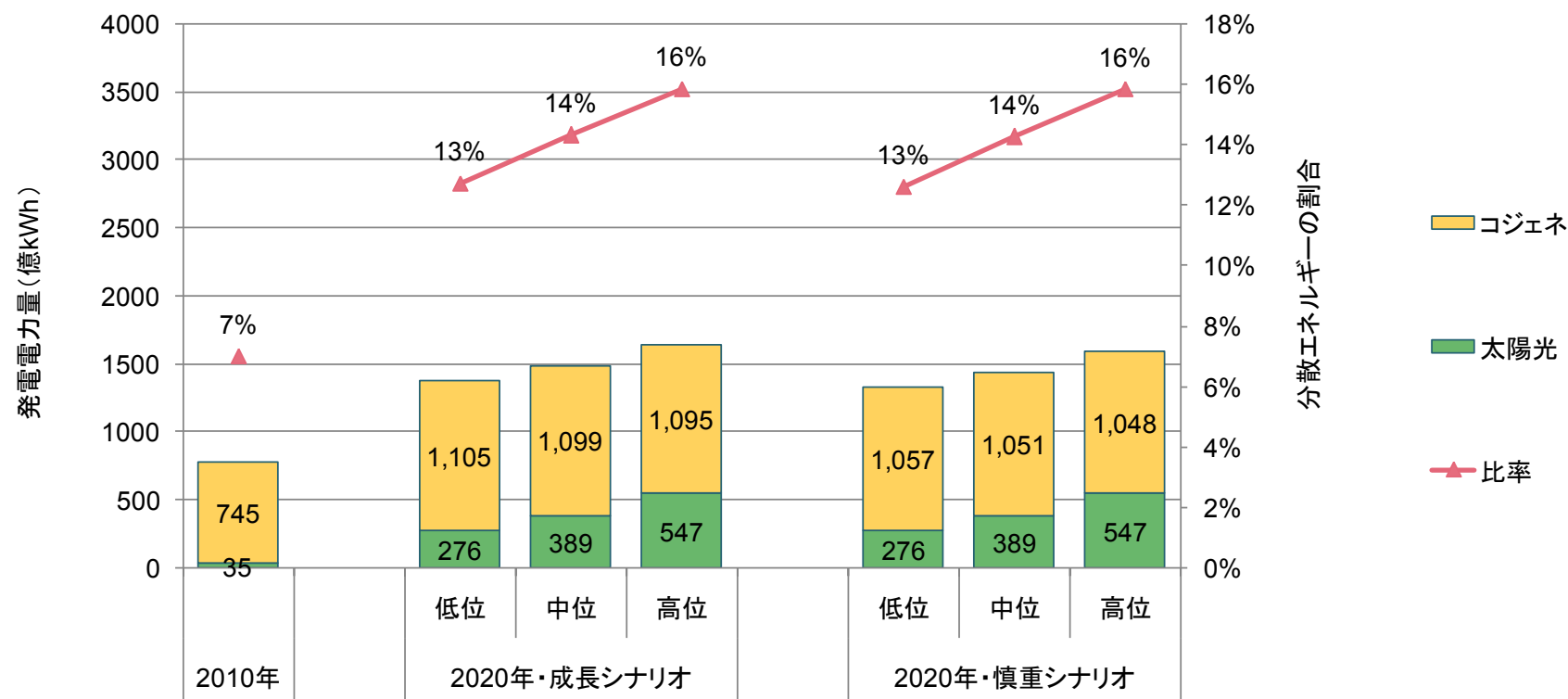


※ 低位, 中位, 高位 : 対策・施策の強度に関わるケース

分散エネルギー発電の割合(2020年)

- 太陽光発電とコジェネについて、需要家に近接している電源として、分散エネルギー発電とすると、それらの合計が2010年発電電力量に占める割合は7%である。
- 各ケースに応じて施策・対策が着実に実施されることを想定した場合、成長シナリオの発電電力量に占める再生可能エネルギーの割合は13%(低位)、14%(中位)、16%(高位)、慎重シナリオでは13%(低位)、14%(中位)、16%(高位)と推計された。
- なお、ここでは、需要家に近接しているという理由から、太陽光発電とコジェネを分散エネルギー発電として示しているが、分散エネルギーの定義などについては更なる検討が必要である(例: 当該需要地で発電し、地域で利用している部分とする等)。

● 分散エネルギー発電と発電電力量に占める分散エネルギー発電の割合(2020年)



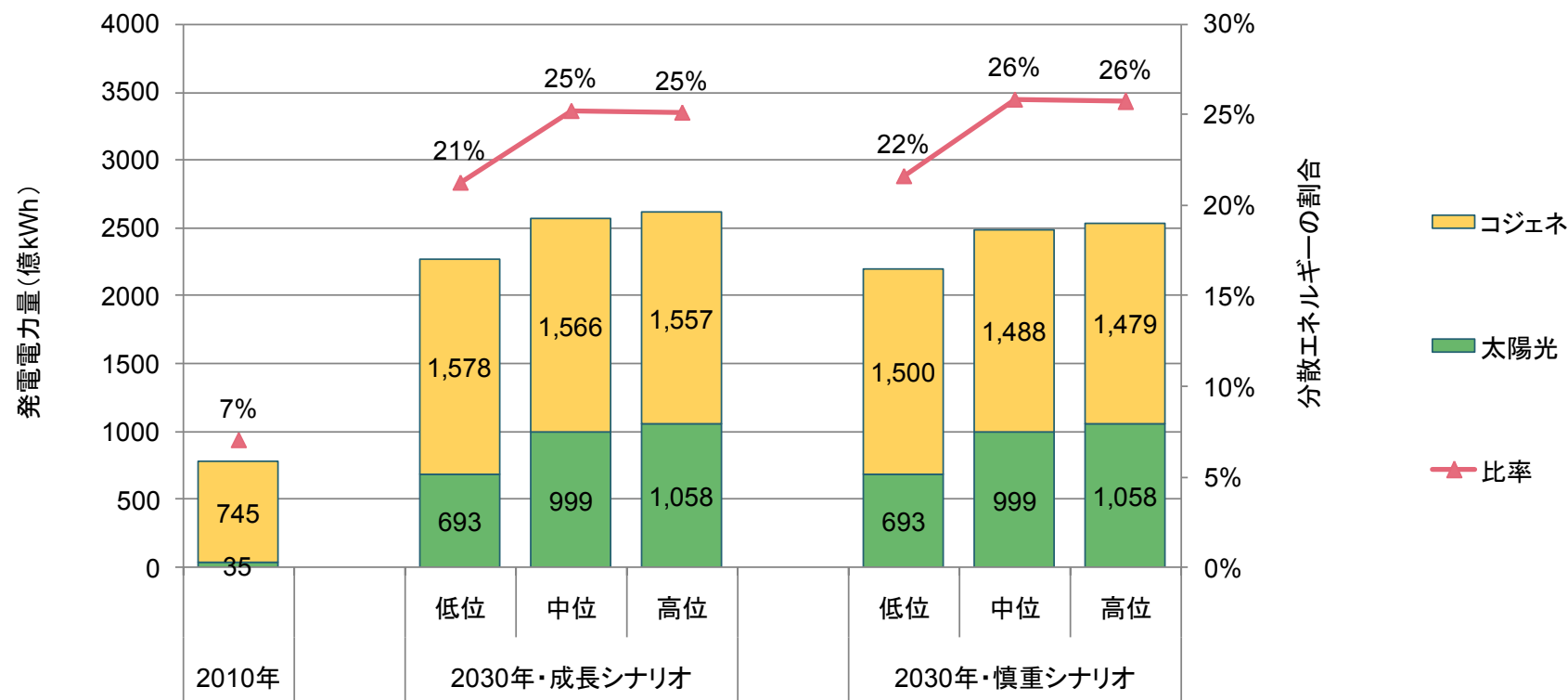
※ 低位, 中位, 高位 : 対策・施策の強度に関わるケース

需要家近接電源

分散エネルギー発電の割合(2030年)

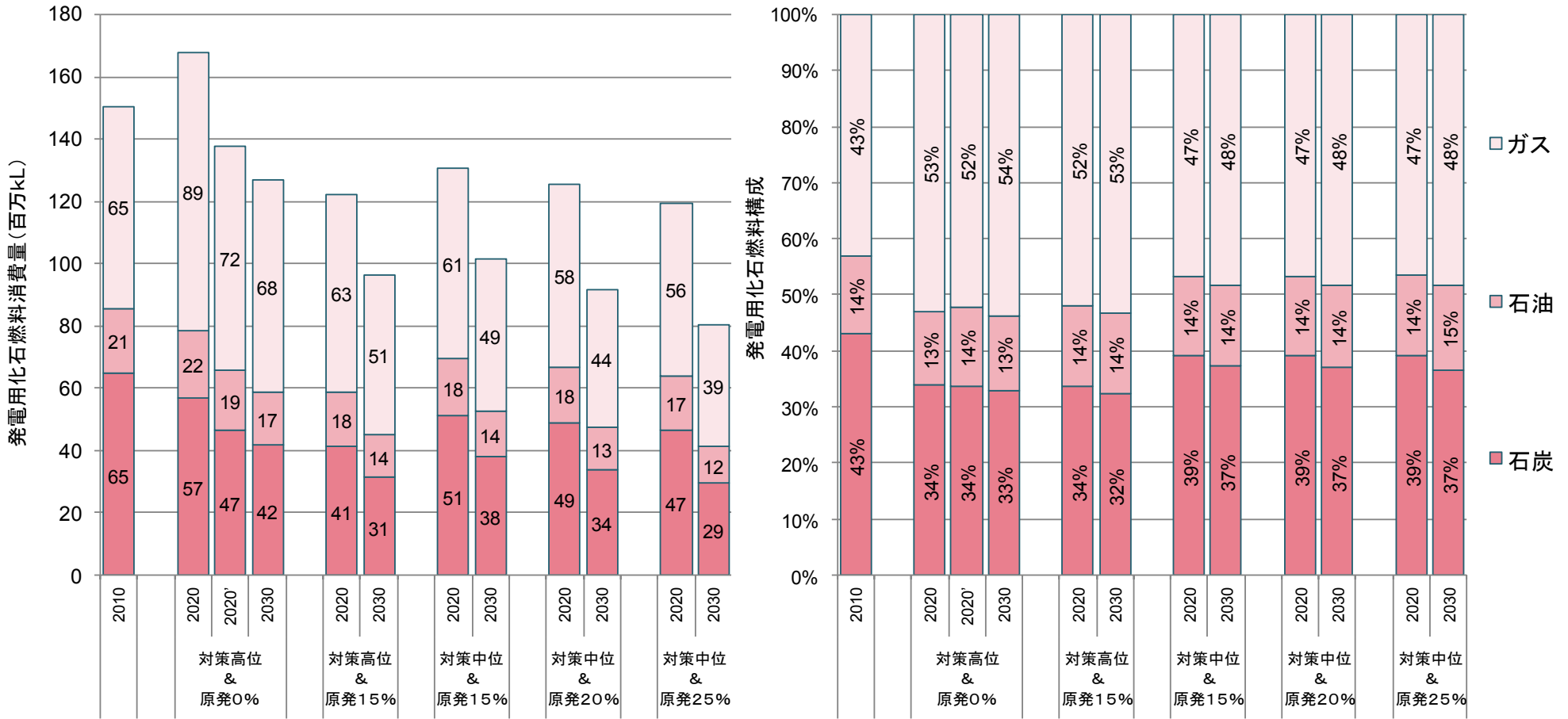
- 太陽光発電とコジェネについて、需要家に近接している電源として、分散エネルギー発電とすると、それらの合計が2010年発電電力量に占める割合は7%である。
- 各ケースに応じて施策・対策が着実に実施されることを想定した場合、成長シナリオの発電電力量に占める再生可能エネルギーの割合は21%(低位)、25%(中位)、25%(高位)、慎重シナリオでは22%(低位)、26%(中位)、26%(高位)と推計された。
- なお、ここでは、需要家に近接しているという理由から、太陽光発電とコジェネを分散エネルギー発電として示しているが、分散エネルギーの定義などについては更なる検討が必要である(例: 当該需要地で発電し、地域で利用している部分とする等)。

● 分散エネルギー発電と発電電力量に占める分散エネルギー発電の割合(2030年)



※ 低位, 中位, 高位 : 対策・施策の強度に関わるケース

● 発電用化石燃料の消費量とその構成

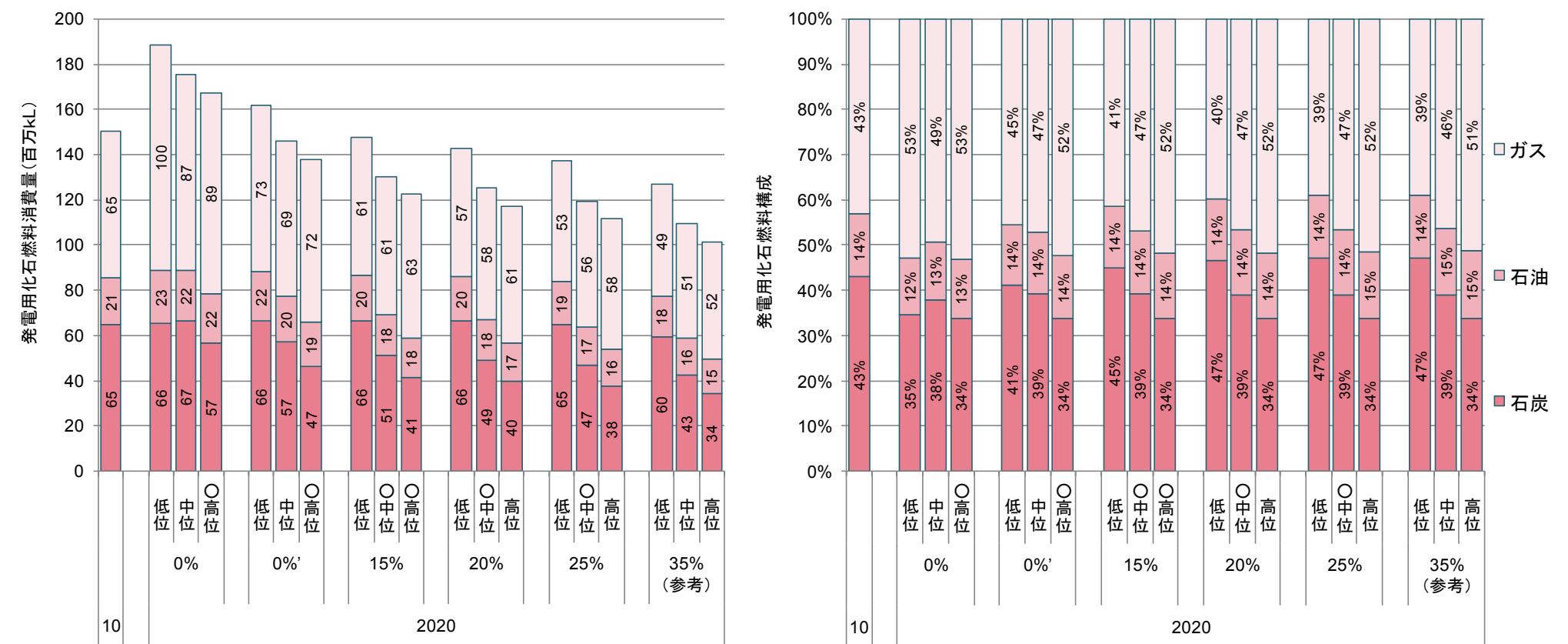


※ 自家発・コジェネについては、総合資源エネルギー調査会基本問題委員会との整合を図っている。大規模火力(石炭、LNG)については、低位は現行エネルギー基本計画と同様に石炭1に対してLNG1程度となるよう、高位は2030年における設備容量から石炭1に対してLNGが2程度となるように推計。中位は低位と高位の間程度を想定。

※ 原発0%ケースは、2020年に原発が0%となるケースを「2020」、2020年の原発比率を2010年実績値の約半分としたケースを「2020'」と表記。

- 発電用（自家発、コジェネ含む）化石燃料に占める石炭消費量の割合は、35～47%（低位）、38～39%（中位）、34%（高位）と推計された。一方、天然ガス・都市ガスの割合は39～53%（低位）、46～49%（中位）、51～53%（高位）と推計された。

● 発電用化石燃料の消費量とその構成(2020年)

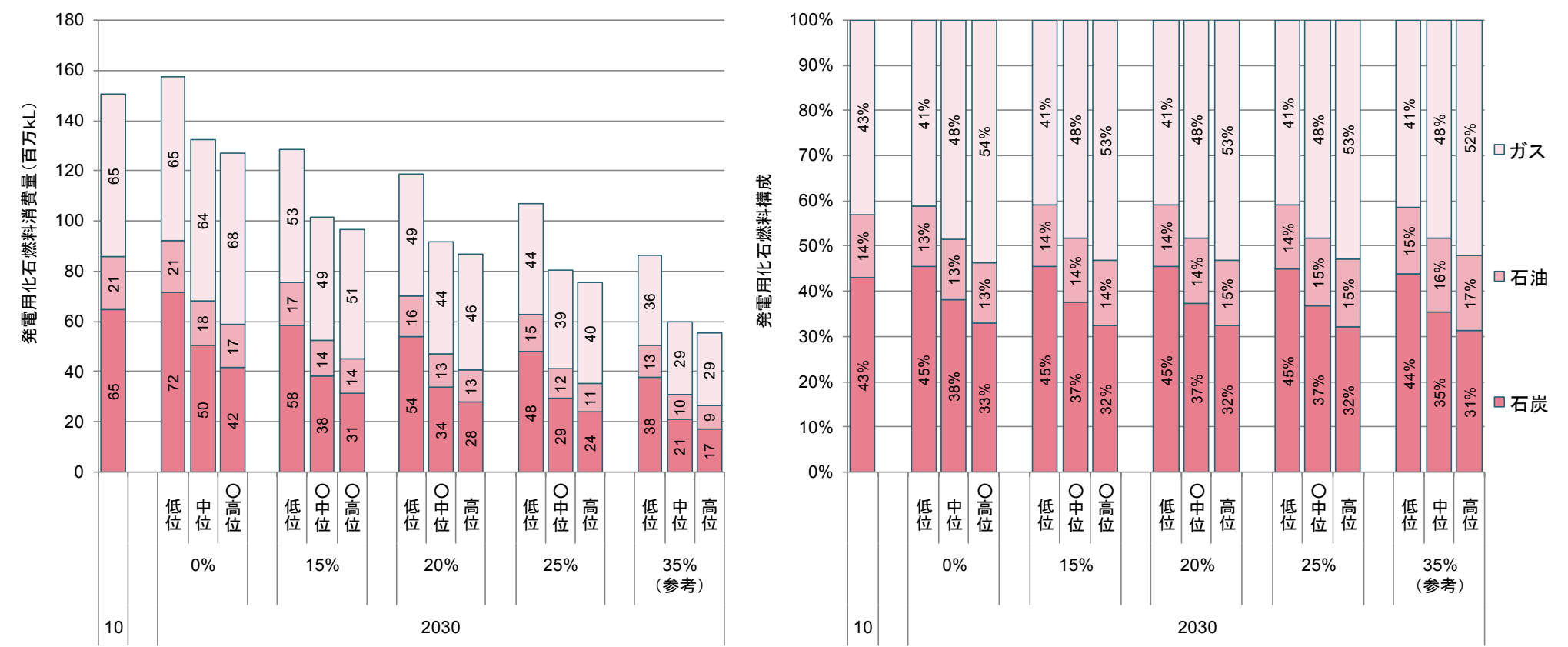


※ 自家発・コジェネについては、総合資源エネルギー調査会基本問題委員会との整合を図っている。大規模火力(石炭、LNG)については、低位は現行エネルギー基本計画と同様に石炭1に対してLNG1程度となるよう、高位は2030年における設備容量から石炭1に対してLNGが2程度となるように推計。中位は低位と高位の間程度を想定。

※ 0%, 0%', 15%, 20%, 25%, 35% : 2030年発電電力量に対する原子力発電の占める割合に基づくケース ※ 低位, 中位, 高位 : 対策・施策の強度に関わるケース

- 発電用（自家発、コジェネ含む）化石燃料に占める石炭消費量の割合は、44～45%（低位）、35～38%（中位）、31～33%（高位）と推計された。一方、天然ガス・都市ガスの割合は41%（低位）、48%（中位）、52～54%（高位）と推計された。

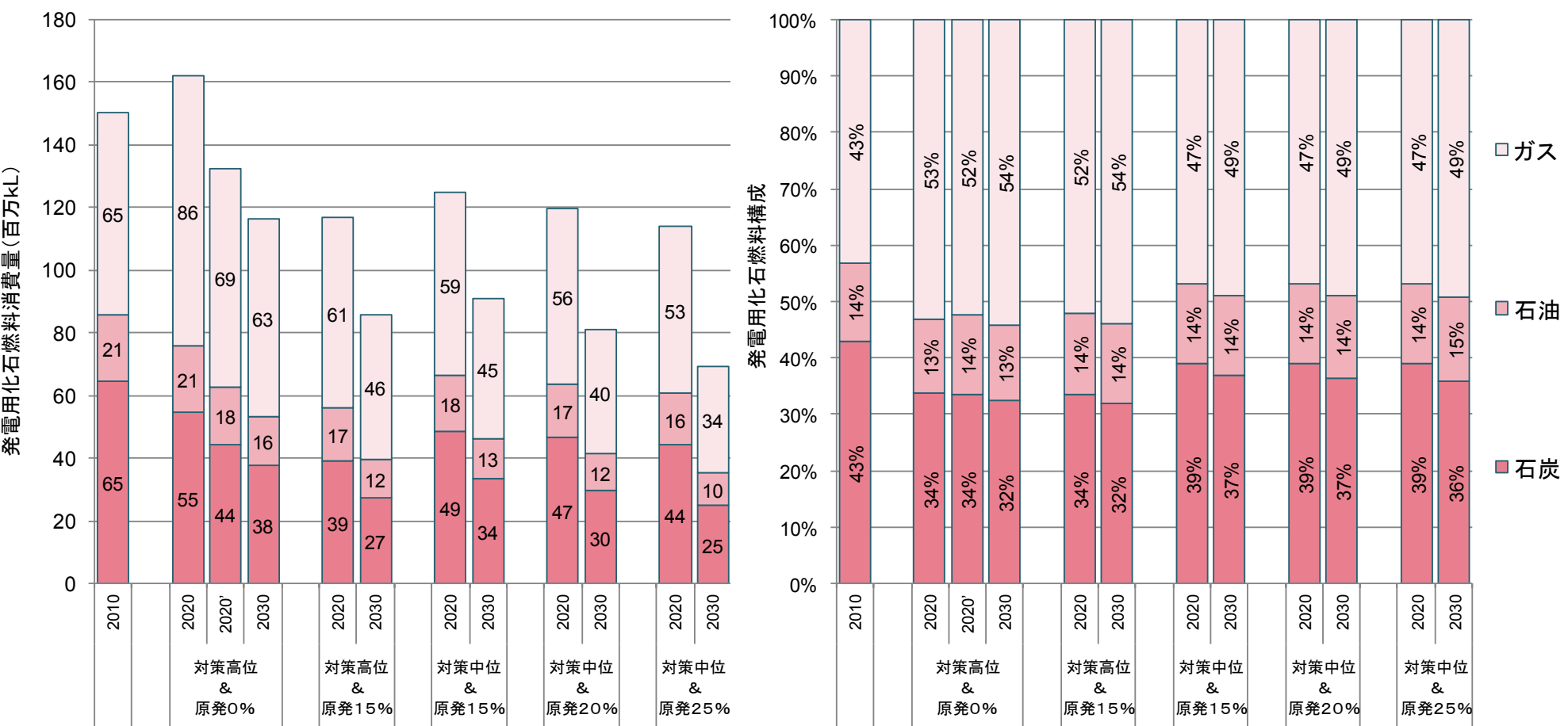
● 発電用化石燃料の消費量とその構成(2030年)



※自家発・コジェネについては、総合資源エネルギー調査会基本問題委員会との整合を図っている。大規模火力(石炭、LNG)については、低位は現行エネルギー基本計画と同様に石炭1に対してLNG1程度となるよう、高位は2030年における設備容量から石炭1に対してLNGが2程度となるように推計。中位は低位と高位の中間程度を想定。

※ 0%, 15%, 20%, 25%, 35% : 2030年発電電力量に対する原子力発電の占める割合に基づくケース ※ 低位, 中位, 高位 : 対策・施策の強度に関わるケース

● 発電用化石燃料の消費量とその構成

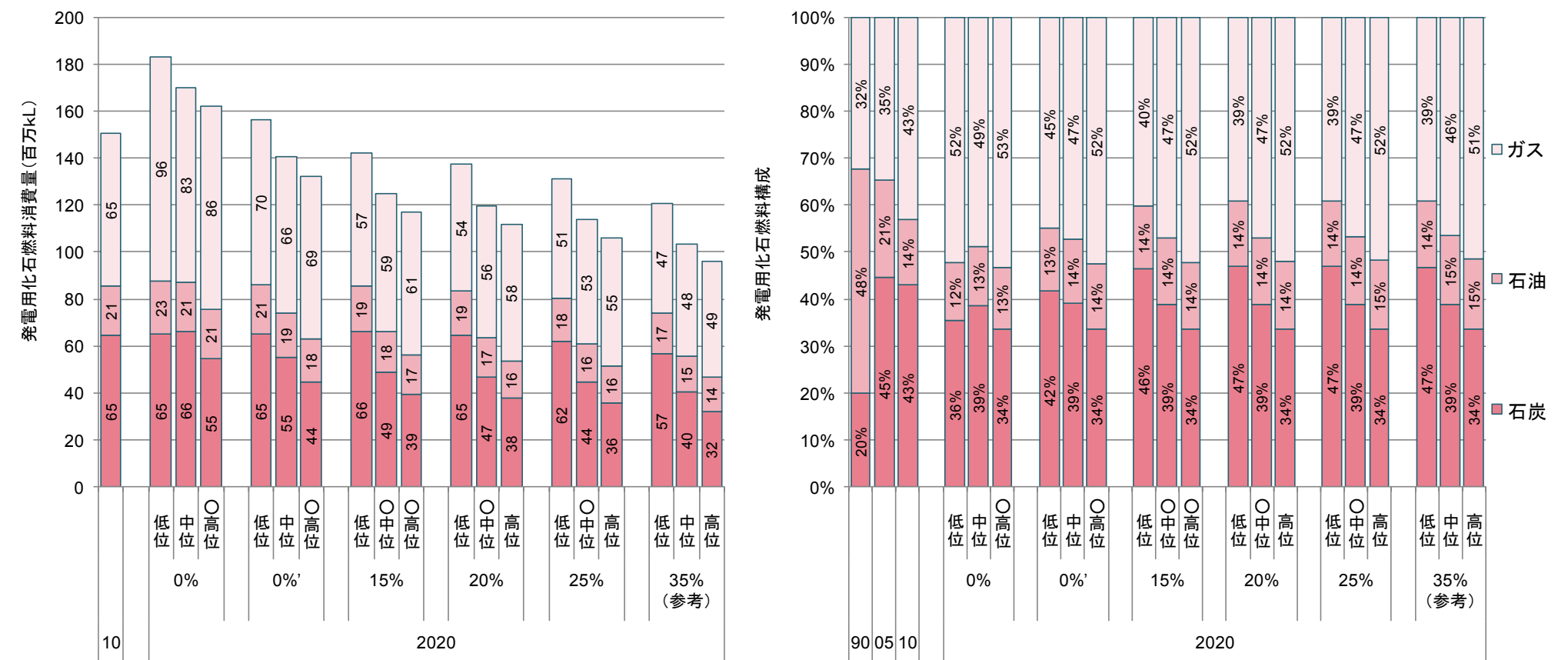


※ 自家発・コジェネについては、総合資源エネルギー調査会基本問題委員会との整合を図っている。大規模火力(石炭、LNG)については、低位は現行エネルギー基本計画と同様に石炭1に対してLNG1程度となるよう、高位は2030年における設備容量から石炭1に対してLNGが2程度となるように推計。中位は低位と高位の間程度を想定。

※ 原発0%ケースは、2020年に原発が0%となるケースを「2020」、2020年の原発比率を2010年実績値の約半分としたケースを「2020'」と表記。

- 発電用（自家発、コジェネ含む）化石燃料に占める石炭消費量の割合は、36～47%（低位）、39%（中位）、34%（高位）と推計された。一方、天然ガス・都市ガスの割合は39～52%（低位）、46～49%（中位）、51～53%（高位）と推計された。

● 発電用化石燃料の消費量とその構成(2020年)

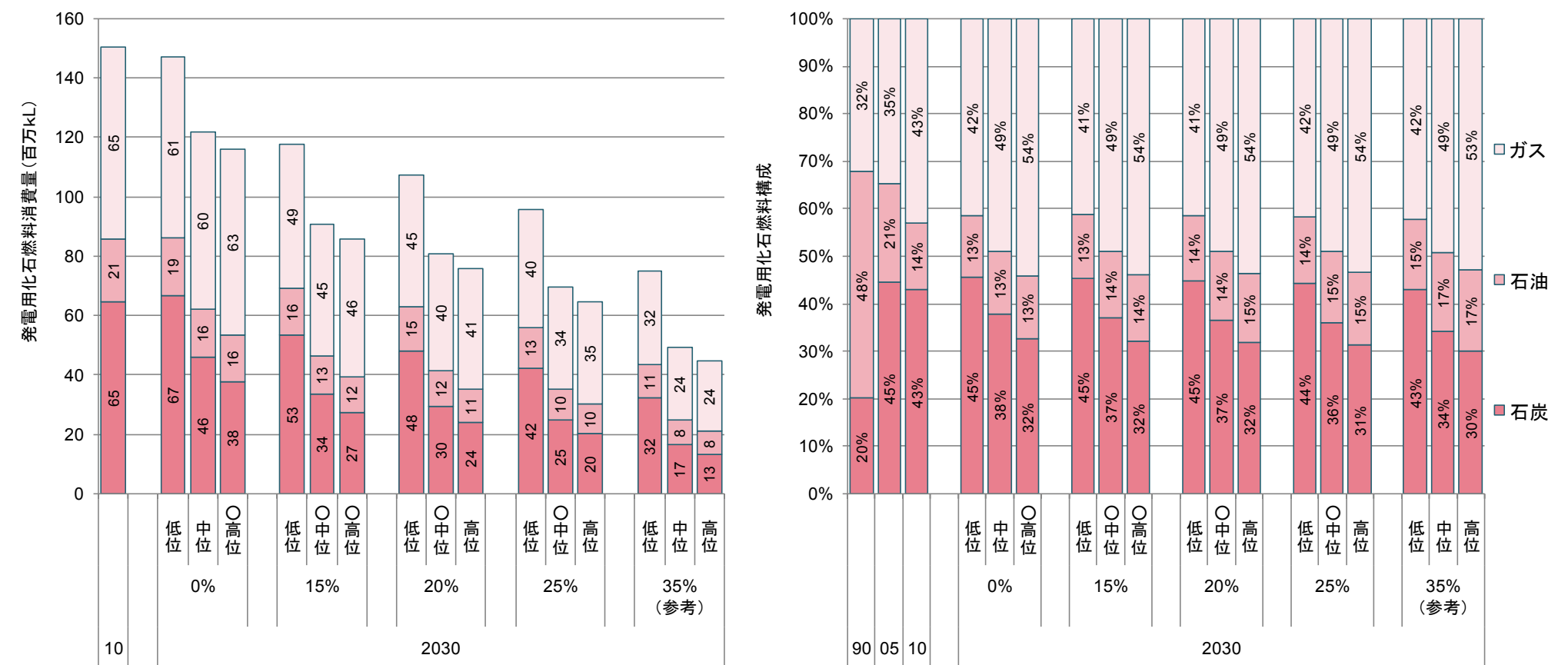


※自家発・コジェネについては、総合資源エネルギー調査会基本問題委員会との整合を図っている。大規模火力(石炭、LNG)については、低位は現行エネルギー基本計画と同様に石炭1に対してLNG1程度となるよう、高位は2030年における設備容量から石炭1に対してLNGが2程度となるように推計。中位は低位と高位の中間程度を想定。

※ 0%, 0%', 15%, 20%, 25%, 35% : 2030年発電電力量に対する原子力発電の占める割合に基づくケース ※ 低位, 中位, 高位 : 対策・施策の強度に関わるケース

- 発電用（自家発、コジェネ含む）化石燃料に占める石炭消費量の割合は、43～45%（低位）、34～38%（中位）、30～32%（高位）と推計された。一方、天然ガス・都市ガスの割合は41～42%（低位）、49%（中位）、53～54%（高位）と推計された。

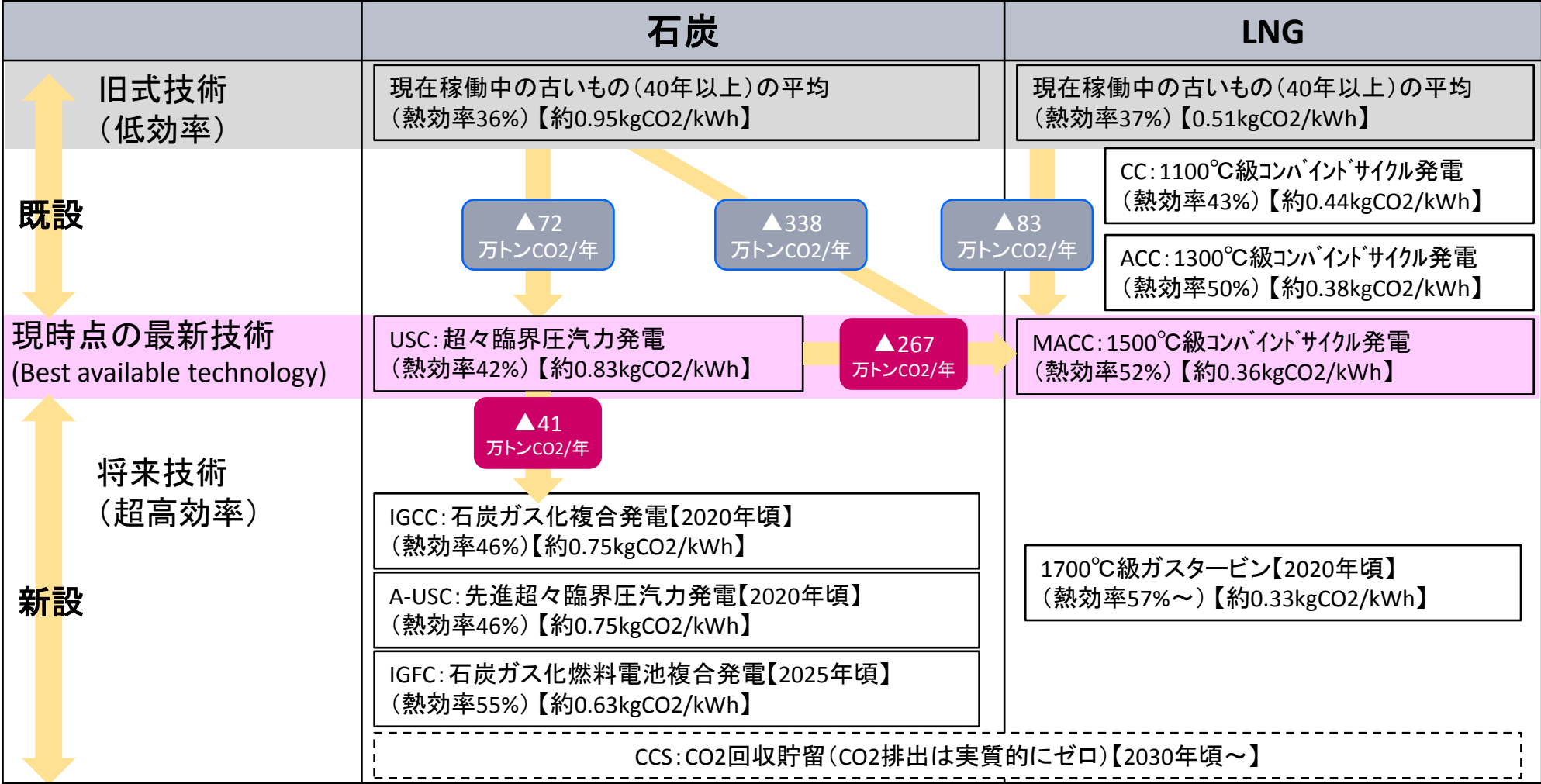
● 発電用化石燃料の消費量とその構成(2030年)



※ 自家発・コジェネについては、総合資源エネルギー調査会基本問題委員会との整合を図っている。大規模火力(石炭、LNG)については、低位は現行エネルギー基本計画と同様に石炭1に対してLNG1程度となるよう、高位は2030年における設備容量から石炭1に対してLNGが2程度となるように推計。中位は低位と高位の中間程度を想定。

※ 0%, 15%, 20%, 25%, 35% : 2030年発電電力量に対する原子力発電の占める割合に基づくケース ※ 低位, 中位, 高位 : 対策・施策の強度に関わるケース

● 火力発電により原発を代替する場合は、CO2排出量の評価が重要。



(出典) 資源エネルギー庁: 電力需給の概要、NEDO: 技術戦略マップ2009、コスト等検証委員会: コスト等検証委員会報告書(案)より作成

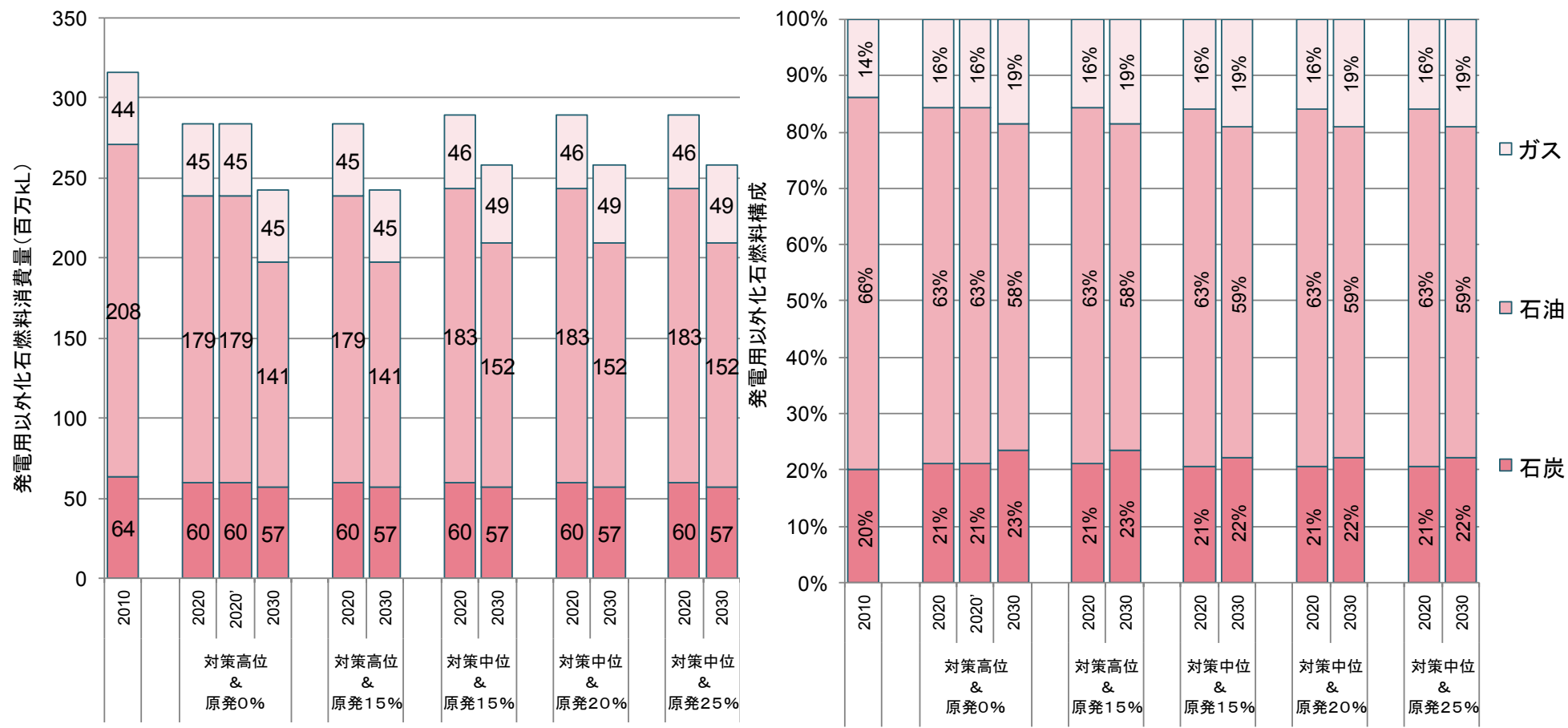
※熱効率は送電端の高位発熱量基準

※ ▲72 内はリプレイスによる一基あたり年間CO2排出量の削減量(1基100万kW、設備利用率70%とした場合)

※ ▲267 内は、新設の際により効率の良い技術を選択した場合の一基あたり年間CO2排出量の削減量(1基100万kW、設備利用率70%とした場合)

※BAT: Best available technologyは、「利用可能な最良の技術」

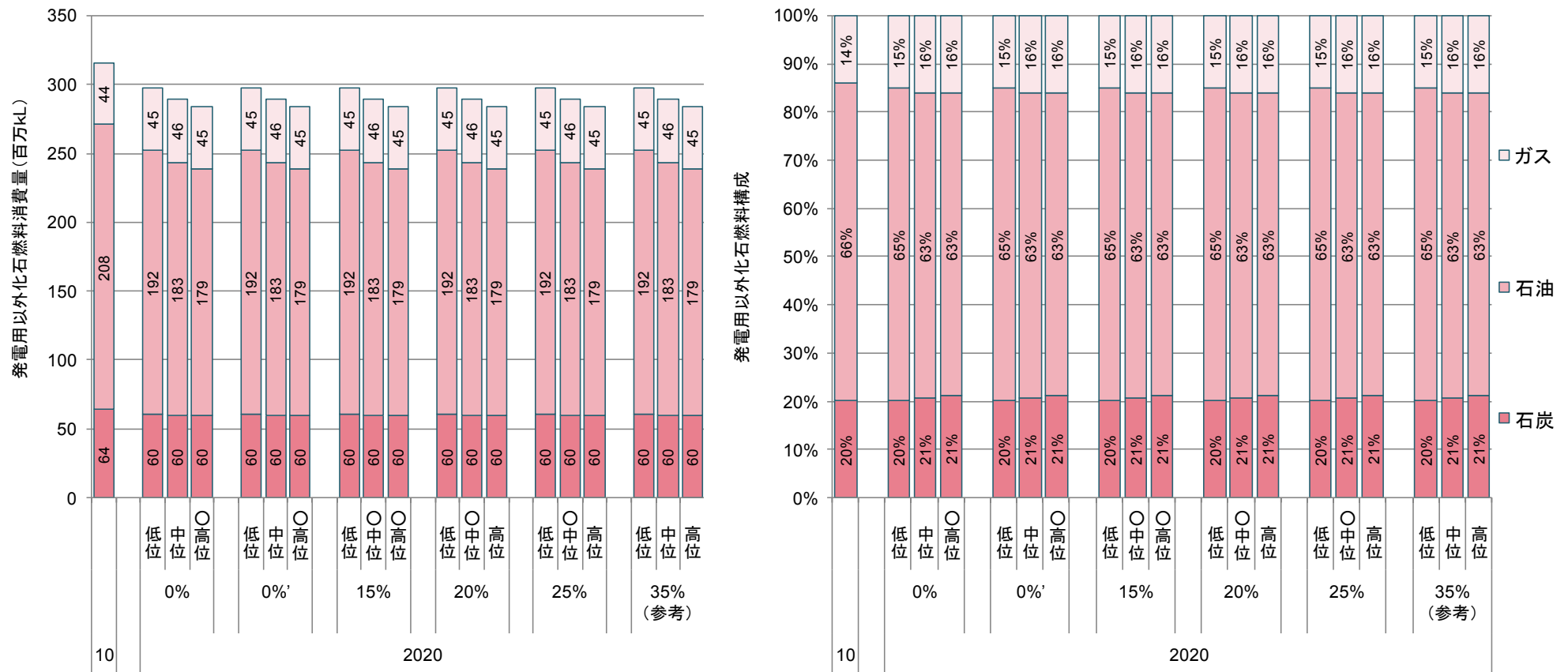
● 発電用以外化石燃料の消費量とその構成



※ 原発0%ケースは、2020年に原発が0%となるケースを「2020」、2020年の原発比率を2010年実績値の約半分としたケースを「2020'」と表記。

- 発電用以外の化石燃料に占める石炭消費量の割合は、20%(低位)、21%(中位)、21%(高位)と推計された。一方、天然ガス・都市ガスの割合は15%(低位)、16%(中位)、16%(高位)と推計された。

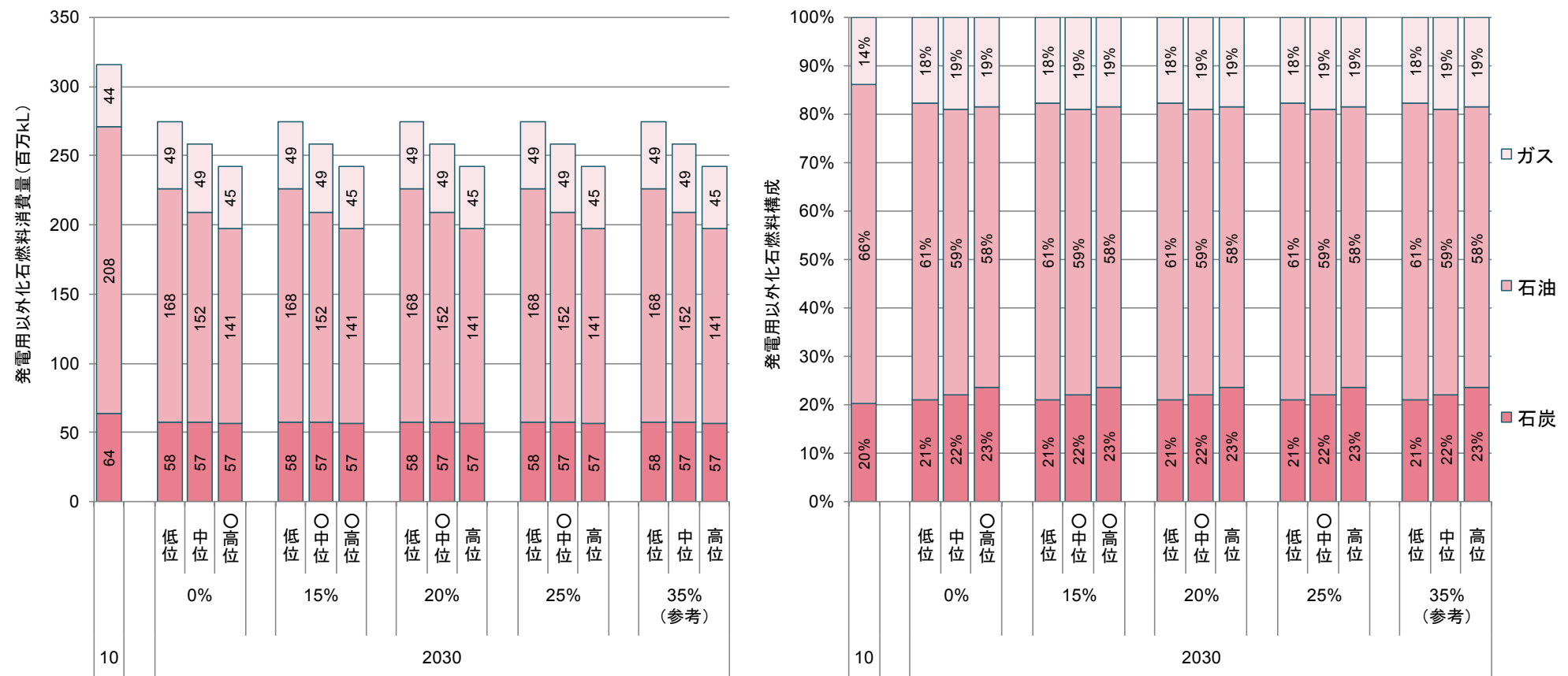
● 発電用以外化石燃料の消費量とその構成(2020年)



※ 0%, 0%', 15%, 20%, 25%, 35% : 2030年発電電力量に対する原子力発電の占める割合に基づくケース ※ 低位, 中位, 高位 : 対策・施策の強度に関わるケース

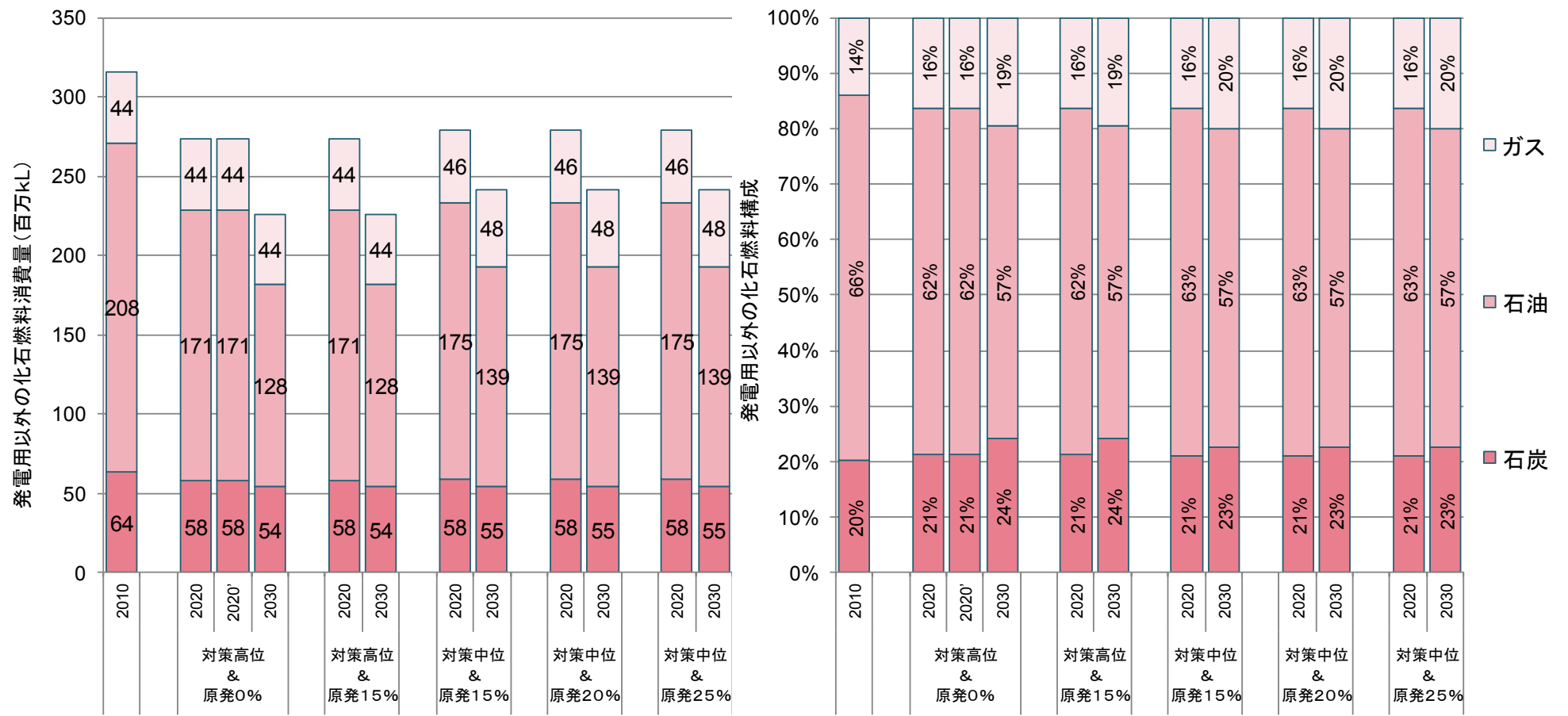
- 発電用以外の化石燃料に占める石炭消費量の割合は、21%(低位)、22%(中位)、23%(高位)と推計された。一方、天然ガス・都市ガスの割合は18%(低位)、19%(中位)、19%(高位)と推計された。

● 発電用以外化石燃料の消費量とその構成(2030年)



※ 0%, 15%, 20%, 25%, 35% : 2030年発電電力量に対する原子力発電の占める割合に基づくケース ※ 低位, 中位, 高位 : 対策・施策の強度に関わるケース

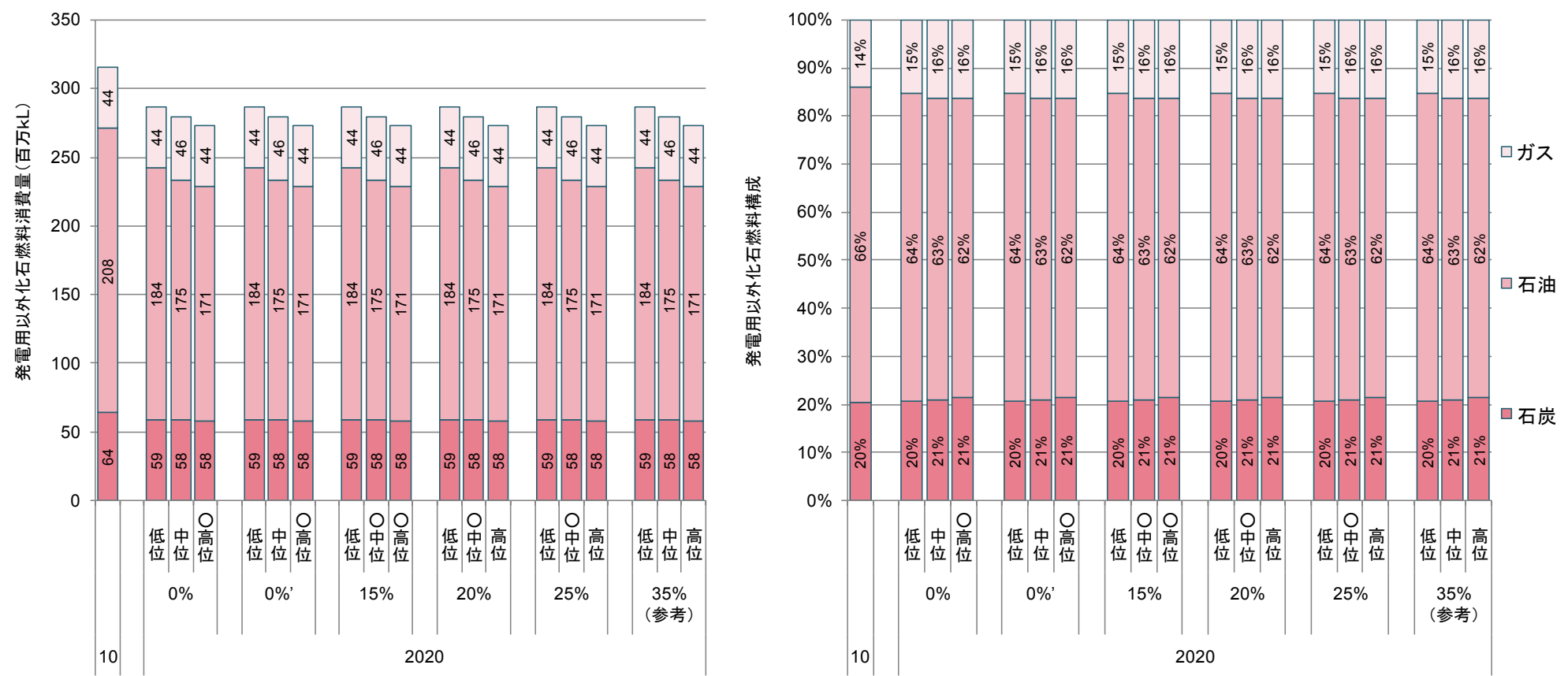
● 発電用以外化石燃料の消費量とその構成



※ 原発0%ケースは、2020年に原発が0%となるケースを「2020」、2020年の原発比率を2010年実績値の約半分としたケースを「2020'」と表記。

- 発電用以外の化石燃料に占める石炭消費量の割合は、20%(低位)、21%(中位)、21%(高位)と推計された。一方、天然ガス・都市ガスの割合は15%(低位)、16%(中位)、16%(高位)と推計された。

● 発電用以外化石燃料の消費量とその構成(2020年)

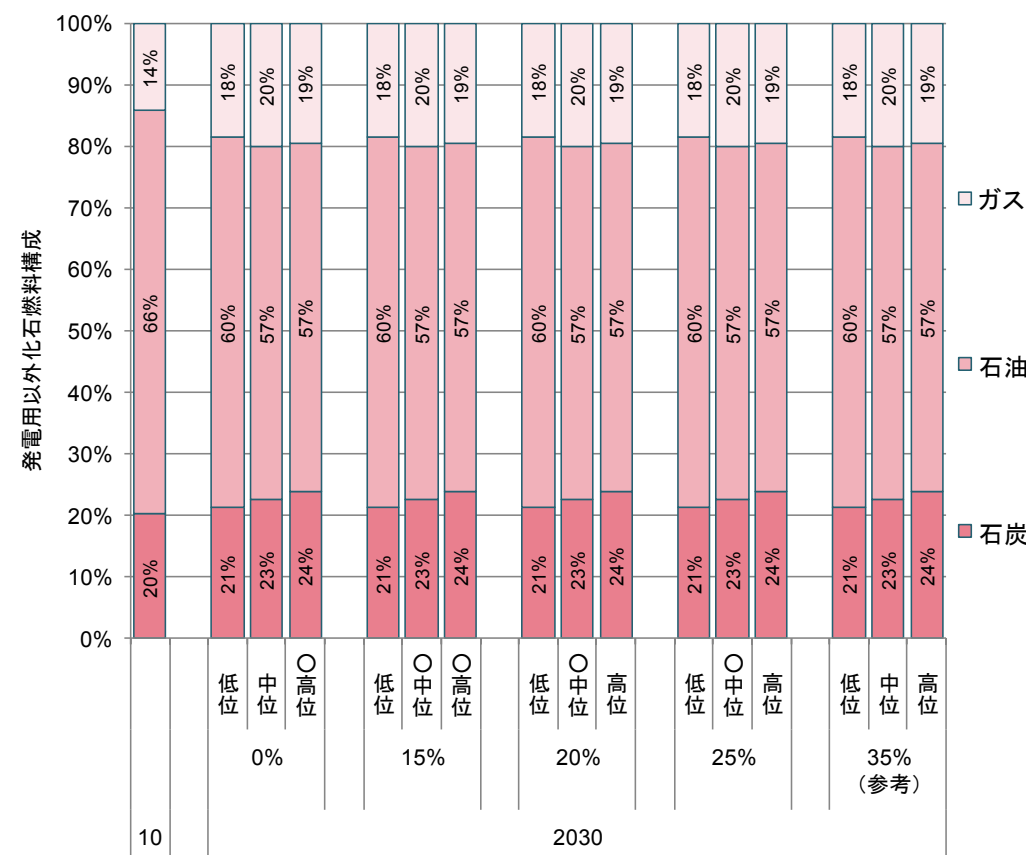
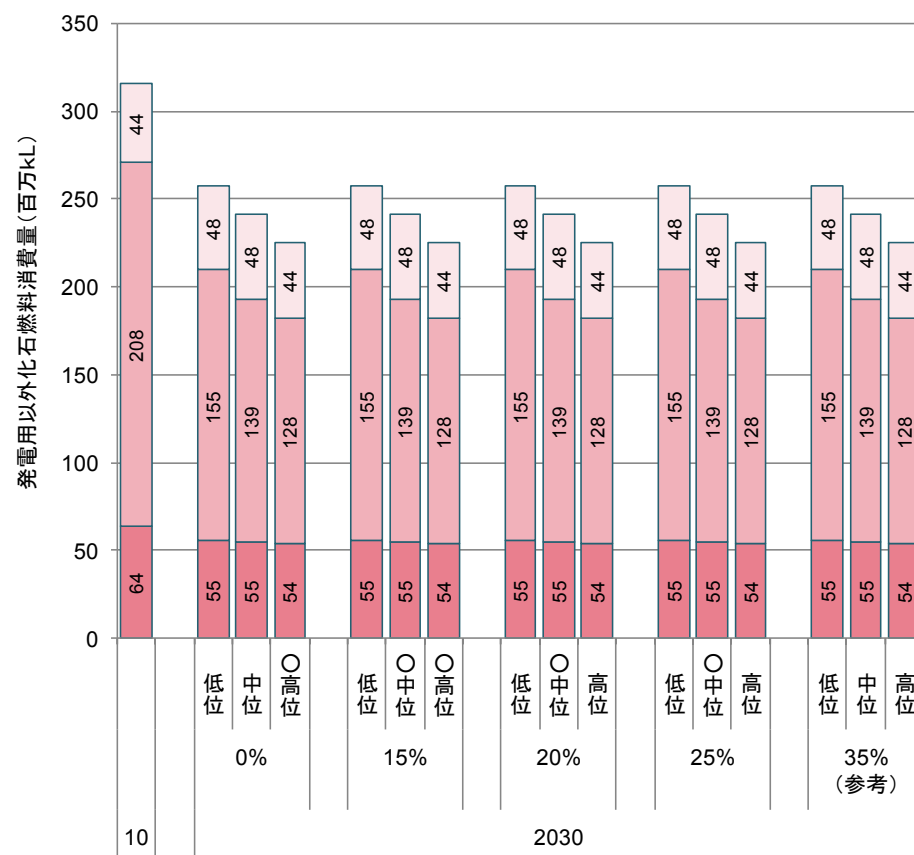


※ 0%, 0%', 15%, 20%, 25%, 35% : 2030年発電電力量に対する原子力発電の占める割合に基づくケース ※ 低位, 中位, 高位 : 対策・施策の強度に関わるケース

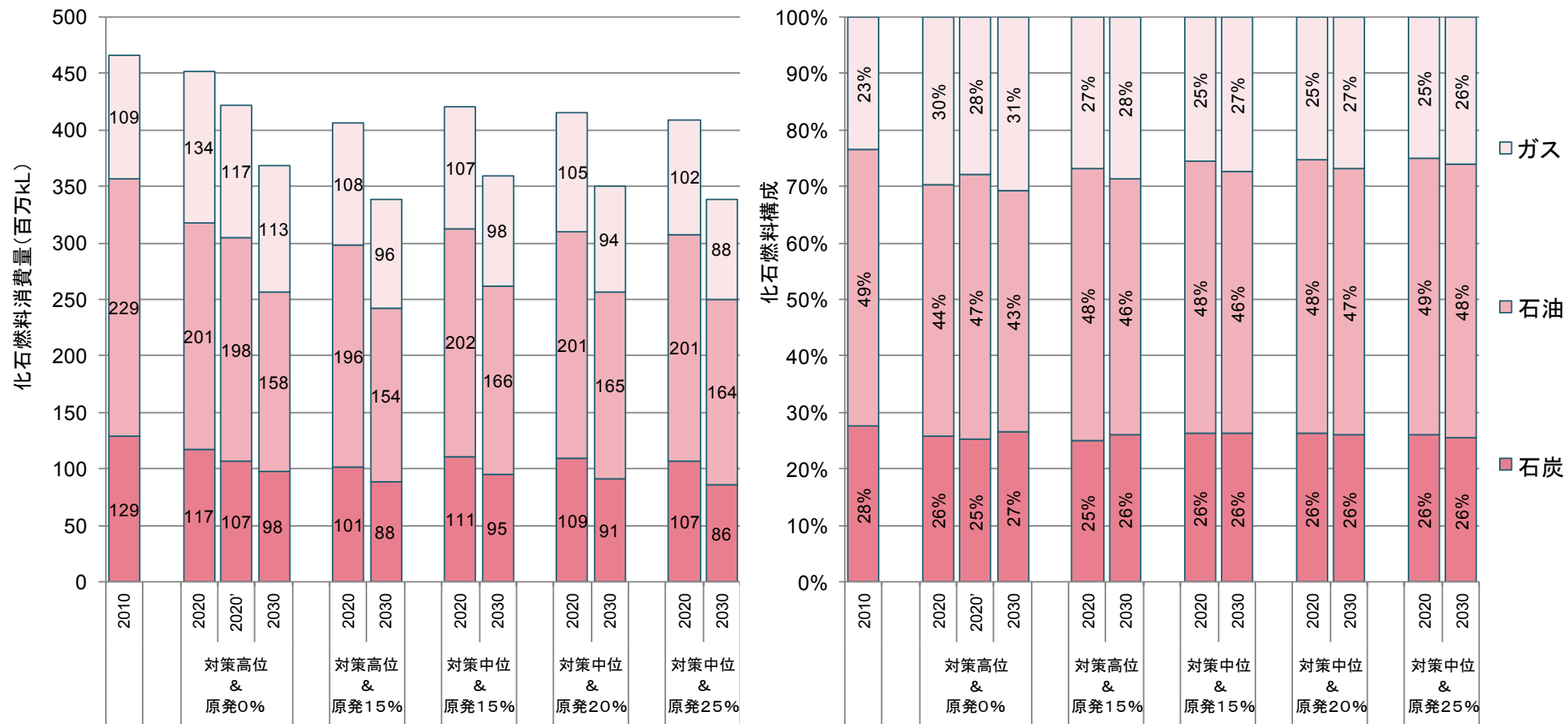
化石燃料の低炭素化・発電用以外(慎重シナリオ, 2030年)

- 発電用以外の化石燃料に占める石炭消費量の割合は、21%(低位)、23%(中位)、24%(高位)と推計された。一方、天然ガス・都市ガスの割合は18%(低位)、20%(中位)、19%(高位)と推計された。

● 発電用以外化石燃料の消費量とその構成(2030年)



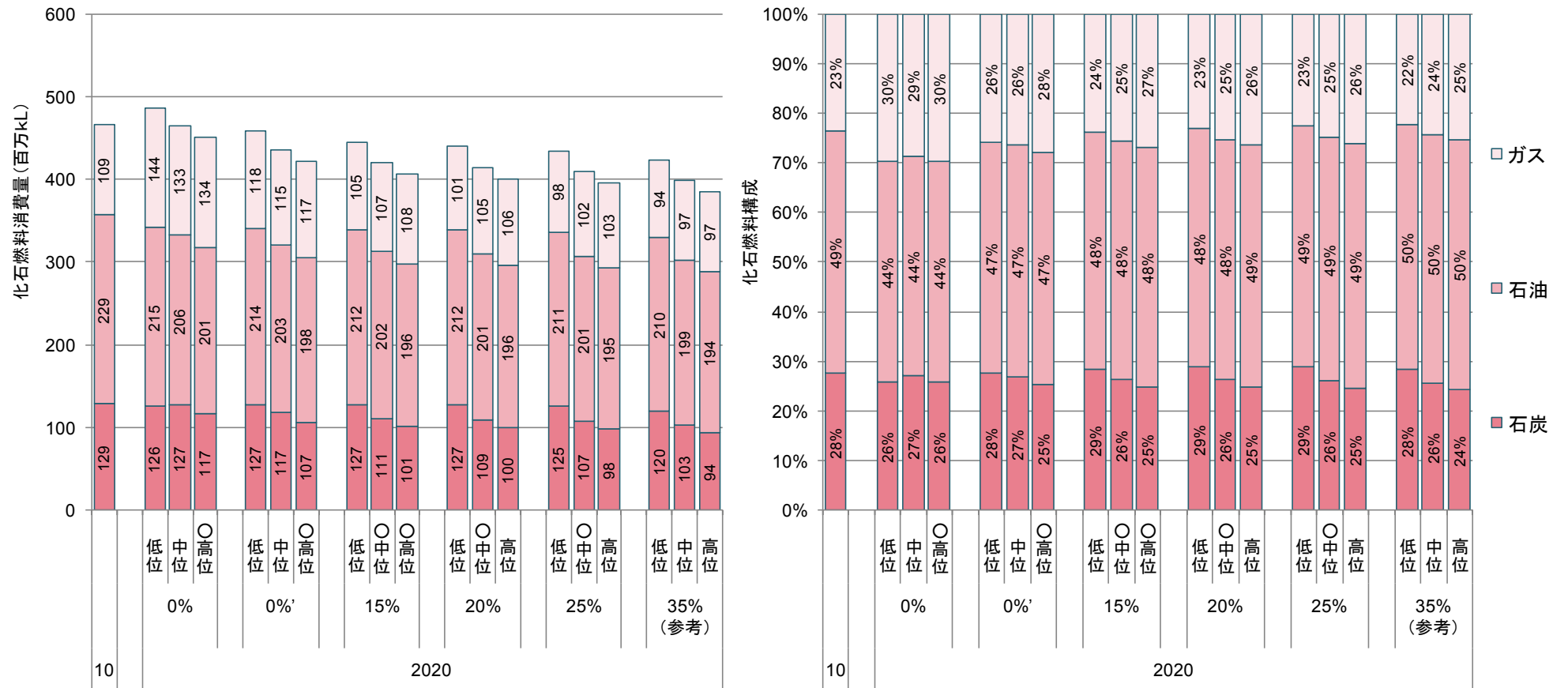
● 化石燃料の消費量とその構成



※ 原発0%ケースは、2020年に原発が0%となるケースを「2020」、2020年の原発比率を2010年実績値の約半分としたケースを「2020'」と表記。

- 化石燃料消費量全体に占める石炭消費量の割合は、26～29%（低位）、26～27%（中位）、24～26%（高位）と推計された。一方、天然ガス・都市ガスの割合は22～30%（低位）、24～29%（中位）、25～30%（高位）と推計された。

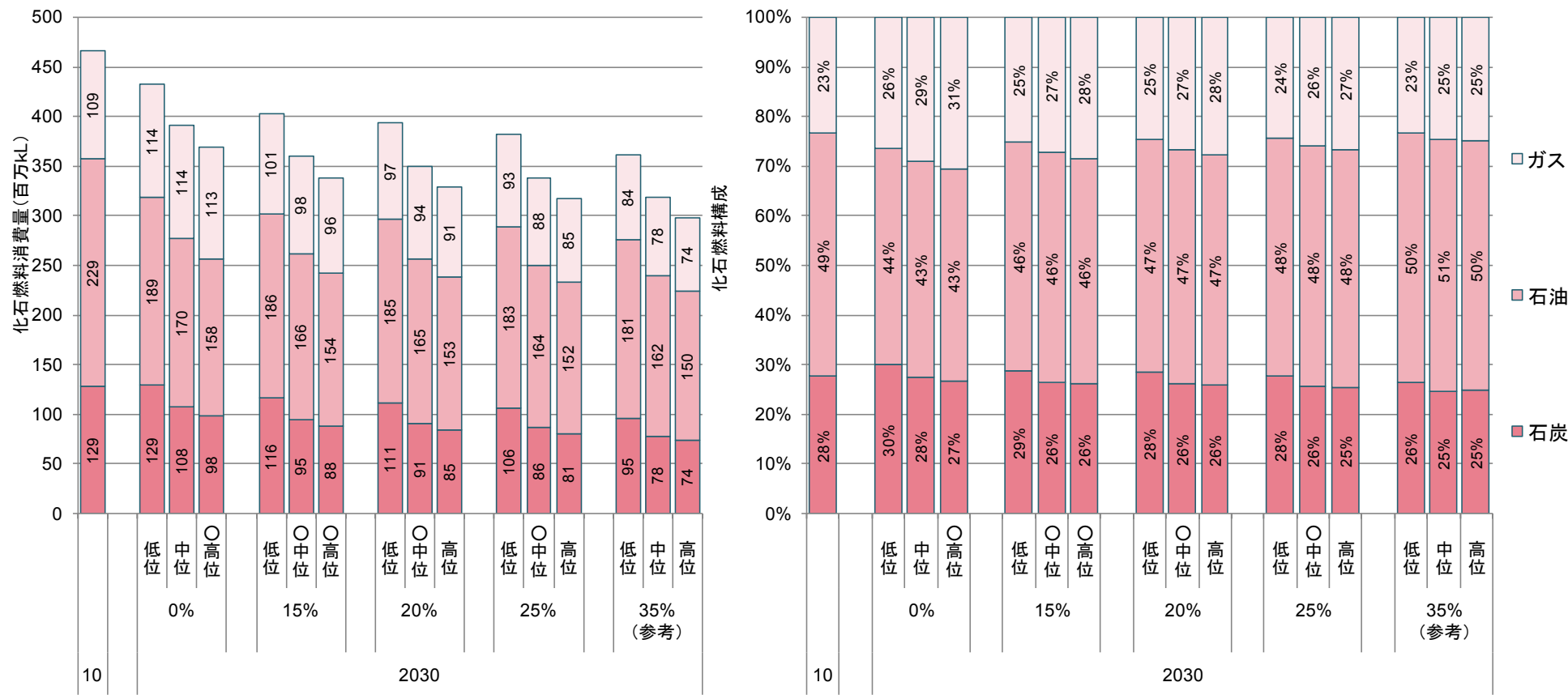
● 化石燃料の消費量とその構成(2020年)



※ 0%, 0%’, 15%, 20%, 25%, 35% : 2030年発電電力量に対する原子力発電の占める割合に基づくケース ※ 低位, 中位, 高位 : 対策・施策の強度に関わるケース

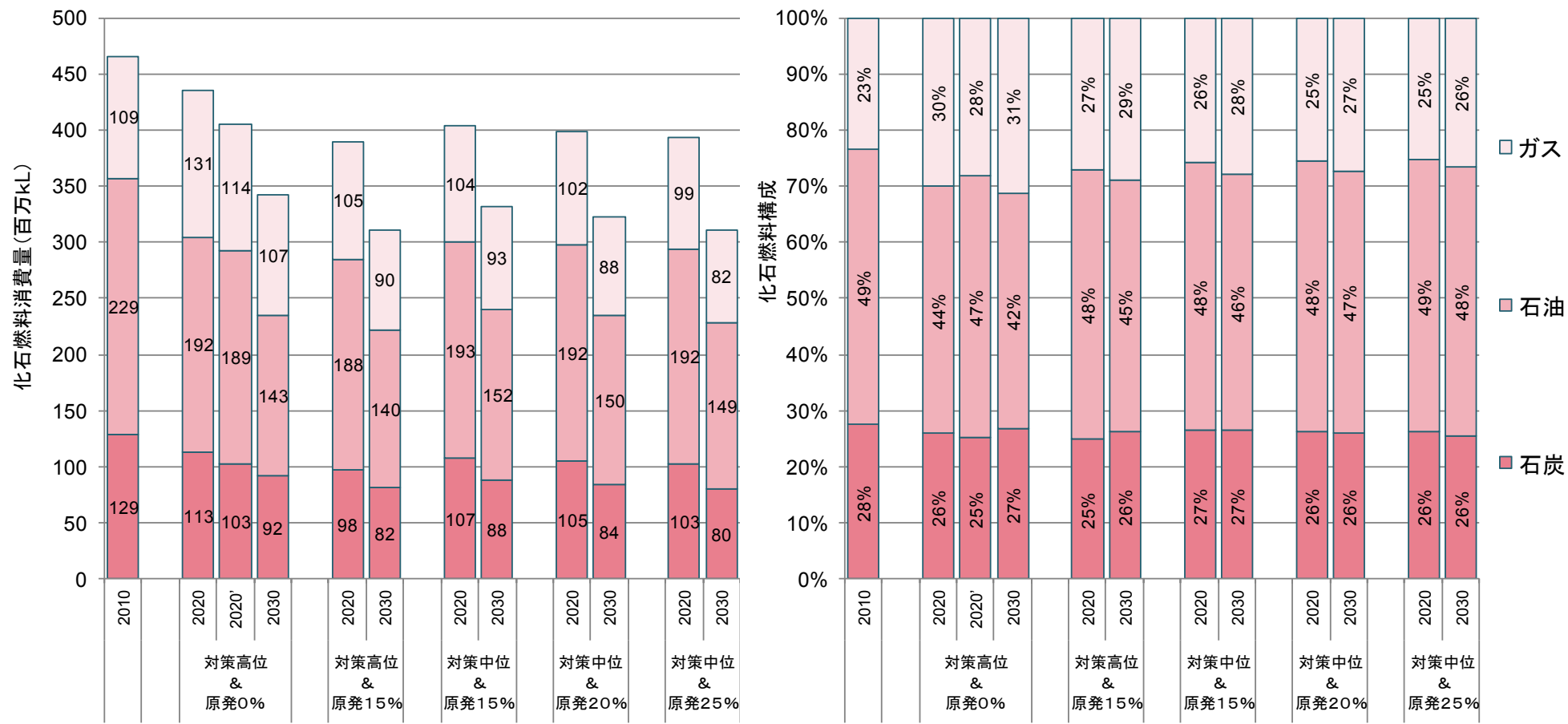
- 化石燃料消費量全体に占める石炭消費量の割合は、26～30%（低位）、25～28%（中位）、25～27%（高位）と推計された。一方、天然ガス・都市ガスの割合は23～26%（低位）、25～29%（中位）、25～31%（高位）と推計された。

● 化石燃料の消費量とその構成(2030年)



※ 0%, 15%, 20%, 25%, 35% : 2030年発電電力量に対する原子力発電の占める割合に基づくケース ※ 低位, 中位, 高位 : 対策・施策の強度に関わるケース

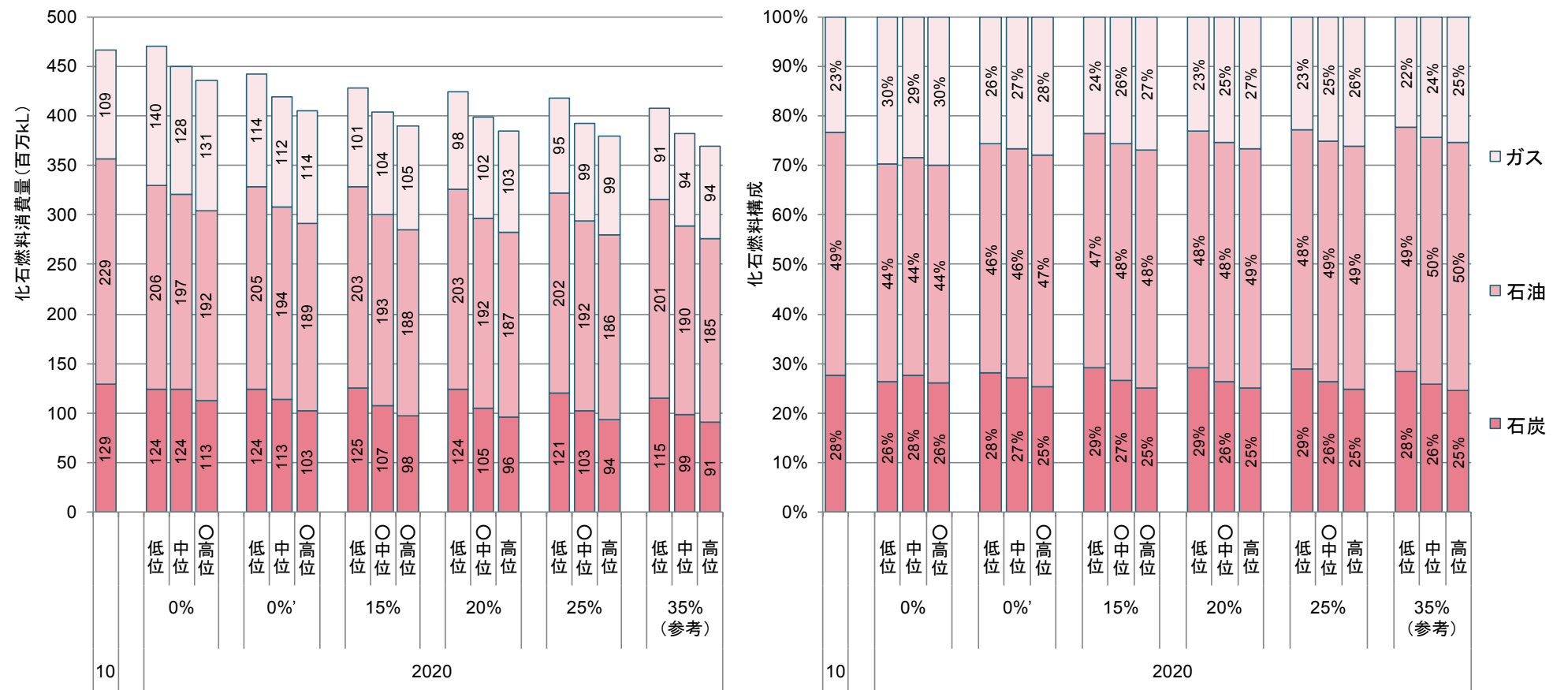
● 化石燃料の消費量とその構成



※ 原発0%ケースは、2020年に原発が0%となるケースを「2020」、2020年の原発比率を2010年実績値の約半分としたケースを「2020'」と表記。

- 化石燃料消費量全体に占める石炭消費量の割合は、26～29%（低位）、26～28%（中位）、25～26%（高位）と推計された。一方、天然ガス・都市ガスの割合は22～30%（低位）、24～29%（中位）、25～30%（高位）と推計された。

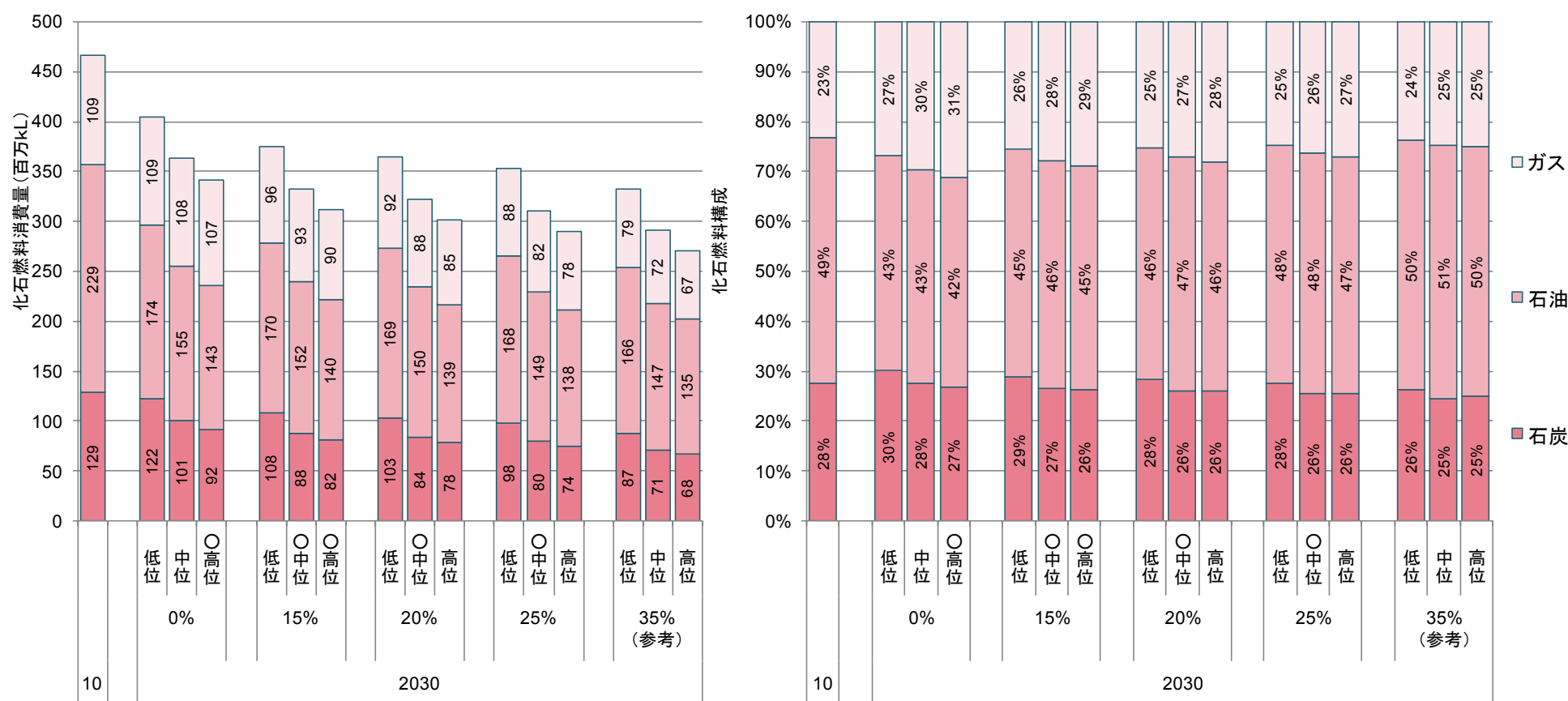
● 化石燃料の消費量とその構成(2020年)



※ 0%, 0%’, 15%, 20%, 25%, 35% : 2030年発電電力量に対する原子力発電の占める割合に基づくケース ※ 低位, 中位, 高位 : 対策・施策の強度に関わるケース

・ 化石燃料消費量全体に占める石炭消費量の割合は、26～30%（低位）、25～28%（中位）、25～27%（高位）と推計された。一方、天然ガス・都市ガスの割合は24～27%（低位）、25～30%（中位）、25～31%（高位）と推計された。

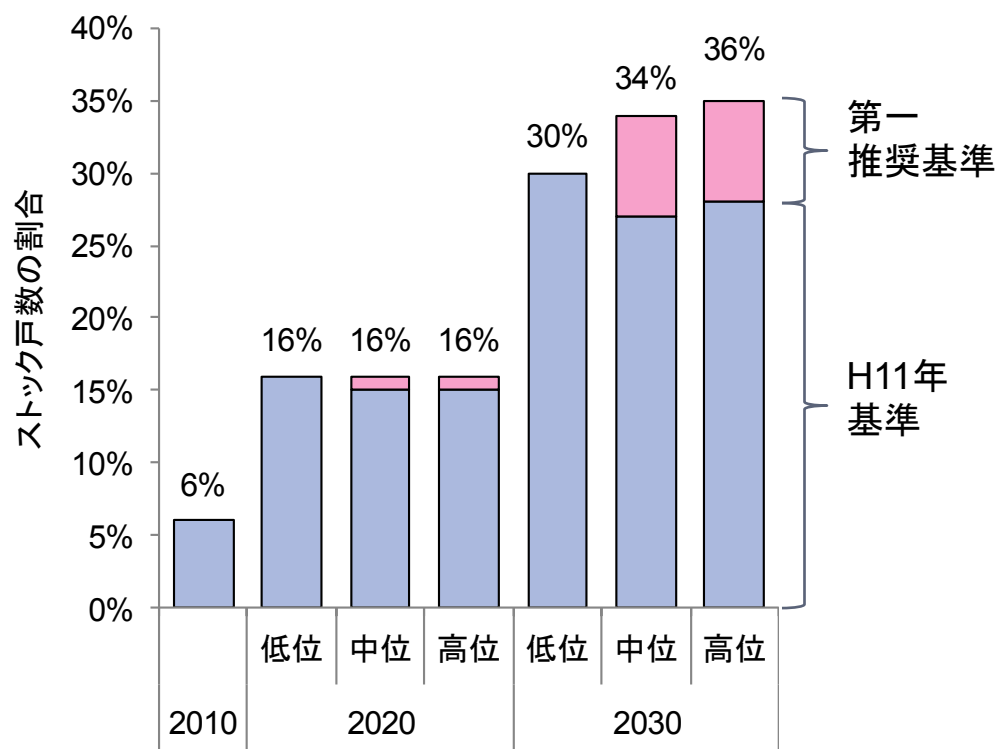
● 化石燃料の消費量とその構成(2030年)



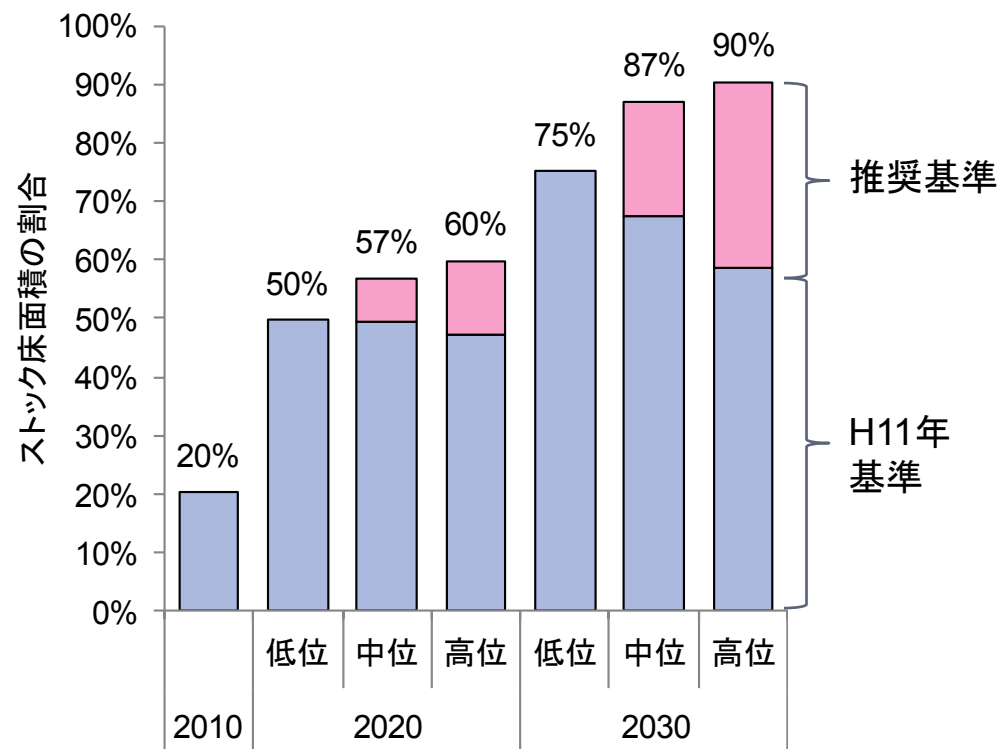
※ 0%, 15%, 20%, 25%, 35% : 2030年発電電力量に対する原子力発電の占める割合に基づくケース ※ 低位, 中位, 高位 : 対策・施策の強度に関わるケース

- 各ケースに応じて施策・対策が着実に実施されることを想定した場合、H11年基準又はそれ以上の住宅・建築物は2030年までに住宅ストックの約3割以上、建築物ストックの約75～90%と推計された。
- 今後新築される住宅・建築物は、2050年以降も残存している可能性が高い。省エネのみならず、室内環境改善等にも資する省エネ住宅・建築物を増やしていくことは、優良ストックの形成にも貢献。

● 省エネ住宅のストック戸数比率



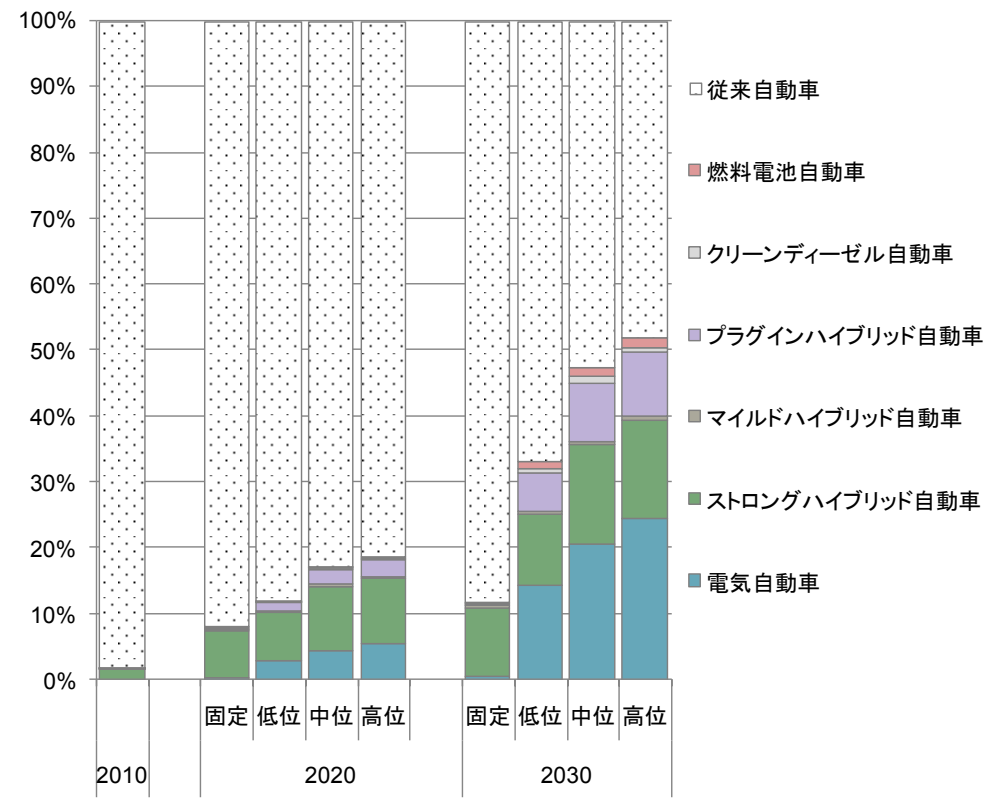
● 省エネ建築物のストック床面積比率



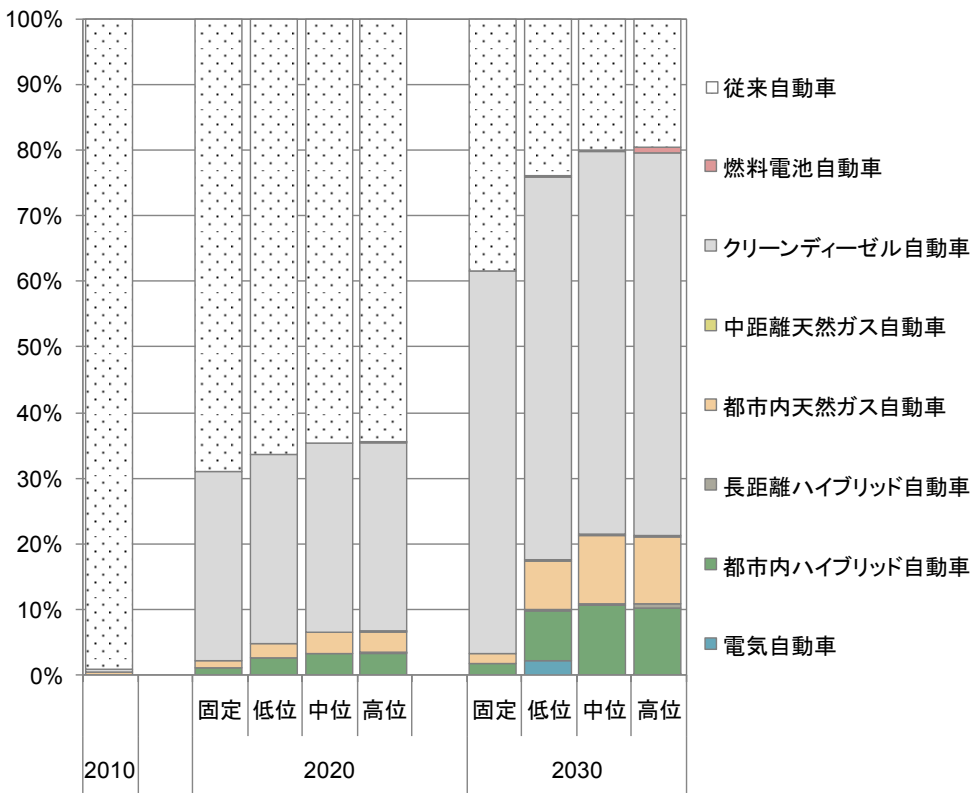
H11年基準 第一推奨基準 第二推奨基準、現行のH11年基準を上回る水準と想定した省エネ基準
 ※ 2010年の値は、既存の統計をベースにモデルで計算した推計値であり、実績値と一致しない可能性がある

- 各ケースに応じて施策・対策が着実に実施されることを想定した場合、乗用車については2020年においてストックの1～2割、2030年においてストックの3～5割が次世代自動車と推計された。重量車については2020年においてストックの3～4割、2030年にはストックの約8割が次世代自動車。
- 近年、自動車の耐久性に伴い従来よりも寿命が延びてきており、購入時の判断が長期間（10数年程度）にわたり影響を及ぼすようになっている。

次世代自動車の構成比（乗用自動車）



次世代自動車の構成比（貨物自動車＋バス）



112

[illegible]

総 括（成長シナリオ・2030年）

		2010 年	2030年														
			0%			15%			20%			25%			35%(参考)		
			低位	中位	高位	低位	中位	高位	低位	中位	高位	低位	中位	高位	低位	中位	高位
GHG削減(90年比)		▲0%	▲3%	▲14%	▲20%	▲10%	▲20%	▲26%	▲12%	▲22%	▲28%	▲15%	▲25%	▲30%	▲19%	▲29%	▲34%
省エネ	最終エネ(10年比)	-	▲10%	▲14%	▲18%	▲10%	▲14%	▲18%	▲10%	▲14%	▲18%	▲10%	▲14%	▲18%	▲10%	▲14%	▲18%
	一次エネ(10年比)	-	▲13%	▲17%	▲19%	▲12%	▲16%	▲18%	▲12%	▲16%	▲18%	▲11%	▲16%	▲17%	▲11%	▲15%	▲17%
再エネ	一次エネ比	7%	13%	17%	20%	13%	17%	20%	13%	17%	20%	13%	17%	20%	13%	17%	20%
	発電電力量比	9%	21%	29%	33%	21%	29%	33%	21%	29%	33%	21%	29%	33%	21%	29%	33%
石油比率	一次エネ比	40%	38%	36%	34%	37%	35%	33%	37%	35%	33%	36%	34%	32%	36%	34%	32%
原発比率	一次エネ比	11%	0%	0%	0%	7%	7%	7%	9%	10%	10%	12%	12%	12%	16%	17%	17%
分散エネ	発電電力量比	7%	21%	25%	25%	21%	25%	25%	21%	25%	25%	21%	25%	25%	21%	25%	25%
海外依存度	エネルギー自給率	7%	13%	17%	20%	13%	17%	20%	13%	17%	20%	13%	17%	20%	13%	17%	20%
	化石燃料輸入額	17兆円	21兆円	19兆円	18兆円	20兆円	18兆円	17兆円	19兆円	17兆円	16兆円	19兆円	17兆円	16兆円	18兆円	16兆円	15兆円
投資額 (期間合計)	省エネ・再エネ投資累積額 (~'30)	-	97兆円	135兆円	164兆円	97兆円	135兆円	164兆円	97兆円	135兆円	164兆円	97兆円	135兆円	164兆円	97兆円	135兆円	164兆円
	省・再エネメリット (30年まで累計)	-	81兆円	117兆円	138兆円	81兆円	117兆円	138兆円	81兆円	117兆円	138兆円	81兆円	117兆円	138兆円	81兆円	117兆円	138兆円
	省・再エネメリット (30年以降累計)	-	51兆円	92兆円	107兆円	51兆円	92兆円	107兆円	51兆円	92兆円	107兆円	51兆円	92兆円	107兆円	51兆円	92兆円	107兆円
優良 ストック	省エネ住宅/省エネ建築物	6%・20%	30%・ 75%	34%・ 87%	36%・ 90%	30%・ 75%	34%・ 87%	36%・ 90%	30%・ 75%	34%・ 87%	36%・ 90%	30%・ 75%	34%・ 87%	36%・ 90%	30%・ 75%	34%・ 87%	36%・ 90%
	次世代自動車(乗用／貨物)	2%・1%	33%・ 76%	47%・ 80%	52%・ 80%	33%・ 76%	47%・ 80%	52%・ 80%	33%・ 76%	47%・ 80%	52%・ 80%	33%・ 76%	47%・ 80%	52%・ 80%	33%・ 76%	47%・ 80%	52%・ 80%

114

[illegible]

総 括（慎重シナリオ・2030年）

		2010 年	2030年														
			0%			15%			20%			25%			35%(参考)		
			低位	中位	高位	低位	中位	高位	低位	中位	高位	低位	中位	高位	低位	中位	高位
GHG削減(90年比)		▲0%	▲8%	▲19%	▲25%	▲15%	▲25%	▲31%	▲17%	▲27%	▲33%	▲20%	▲30%	▲35%	▲24%	▲34%	▲39%
省エネ	最終エネ(10年比)	-	▲15%	▲20%	▲23%	▲15%	▲20%	▲23%	▲15%	▲20%	▲23%	▲15%	▲20%	▲23%	▲15%	▲20%	▲23%
	一次エネ(10年比)	-	▲18%	▲22%	▲24%	▲17%	▲21%	▲23%	▲17%	▲21%	▲23%	▲17%	▲21%	▲22%	▲16%	▲20%	▲22%
再エネ	一次エネ比	7%	14%	18%	21%	13%	18%	21%	13%	18%	21%	13%	18%	21%	13%	18%	21%
	発電電力量比	9%	22%	31%	35%	22%	31%	35%	22%	31%	35%	22%	31%	35%	22%	31%	35%
石油比率	一次エネ比	40%	37%	35%	33%	36%	34%	32%	36%	33%	31%	35%	33%	31%	35%	32%	30%
原発比率	一次エネ比	11%	0%	0%	0%	7%	8%	8%	10%	10%	10%	12%	13%	13%	17%	18%	18%
分散エネ	発電電力量比	7%	22%	26%	26%	22%	26%	26%	22%	26%	26%	22%	26%	26%	22%	26%	26%
海外依存度	エネルギー自給率	7%	13%	18%	21%	13%	18%	21%	13%	18%	21%	13%	18%	21%	13%	18%	21%
	化石燃料輸入額	17兆円	19兆円	17兆円	16兆円	18兆円	16兆円	15兆円	18兆円	16兆円	15兆円	17兆円	15兆円	14兆円	17兆円	15兆円	14兆円
投資額 (期間合計)	省エネ・再エネ投資累積額 (~'30)	-	96兆円	135兆円	163兆円	96兆円	135兆円	163兆円	96兆円	135兆円	163兆円	96兆円	135兆円	163兆円	96兆円	135兆円	163兆円
	省・再エネメリット (30年まで累計)	-	80兆円	115兆円	136兆円	80兆円	115兆円	136兆円	80兆円	115兆円	136兆円	80兆円	115兆円	136兆円	80兆円	115兆円	136兆円
	省・再エネメリット (30年以降)	-	62兆円	90兆円	105兆円	62兆円	90兆円	105兆円	62兆円	90兆円	105兆円	62兆円	90兆円	105兆円	62兆円	90兆円	105兆円
優良 ストック	省エネ住宅/省エネ建築物	6%・20%	30%・ 75%	34%・ 87%	36%・ 90%	30%・ 75%	34%・ 87%	36%・ 90%	30%・ 75%	34%・ 87%	36%・ 90%	30%・ 75%	34%・ 87%	36%・ 90%	30%・ 75%	34%・ 87%	36%・ 90%
	次世代自動車(乗用／貨物)	2%・1%	33%・ 76%	47%・ 80%	52%・ 80%	33%・ 76%	47%・ 80%	52%・ 80%	33%・ 76%	47%・ 80%	52%・ 80%	33%・ 76%	47%・ 80%	52%・ 80%	33%・ 76%	47%・ 80%	52%・ 80%

第2部 小委員会等での議論を踏まえた エネルギー消費量・温室効果ガス排出量等の見通しの試算

(1) シミュレーション分析の基本姿勢

(2) 我が国のエネルギー消費量の見通し

(3) 各部門における省エネの効果

各部門における省エネ・CO₂削減の効果

● 構成

各部門における省エネの効果について各WGの検討結果を踏まえて示している。

現状把握

- ・ エネルギー消費構造、需要の推移など

省エネ・CO₂削減のベネフィット(定性的効果)

- ・ 省エネ・CO₂削減の実施とともに向上する生活の質や日本経済への影響などについて各WGにおける検討を踏まえて定性的に記載

対策・施策に関する整理

- ・ 考えうる対策と定量化できた対策の整理, 施策と対策の関係の提示

対策効果の定量化

- ・ シナリオ・ケース毎のエネルギー消費量やエネルギー削減量について定量的に記載

※各WGの検討では、2020年までに年率2%成長、2030年までに年率1.2%成長という現行のエネルギー基本計画で想定していたマクロフレームを用いて検討を行っていた。

各WGの検討結果を国立環境研究所AIMプロジェクトチームのモデルで将来推計を行うにあたっては、成長シナリオ(2020年までに年率1.8%成長、2030年までに年率1.2%成長)、慎重シナリオ(2020年までに年率1.1%成長、2030年までに年率0.8%成長)の2通りでの計算を行っており、対策導入量として各WGの検討と同様の対策導入量を見込んだ場合であっても活動量の減少により対策効果(省エネ量)については、各WG検討結果と必ずしも一致しない場合がありうる。

各部門における省エネ・CO₂削減の効果

● 各部門の範囲

<最終エネルギー消費部門>

- ① すまい = 家庭部門 : 「すまい」の中において消費されるエネルギー量を表現する部門
- ② オフィス・店舗など
= 業務部門 : 事務所などの仕事場や店舗、飲食店、病院、学校、娯楽施設など個人サービスを享受する場所で消費されるエネルギー量を表現する部門。
- ③ 移動・物流 = 運輸部門 : 「人」の移動や「もの」の運搬のために消費されるエネルギーを表現する部門
- ④ ものづくり = 産業部門 : 原材料から素材を生産したり、素材を加工するために消費されるエネルギー(製造業)。たべものづくり(農業・漁業・食料品)、たてものづくり(土木・建築)、木づくり(林業)のための消費されるエネルギー。これらを表現する部門

<エネルギー転換部門>

- ⑤ 創エネ
= エネルギー転換部門 : 最終エネルギー部門において消費されるエネルギーを生産するために必要とするエネルギーや供給するエネルギーを表現する部門

① すまい = 家庭部門

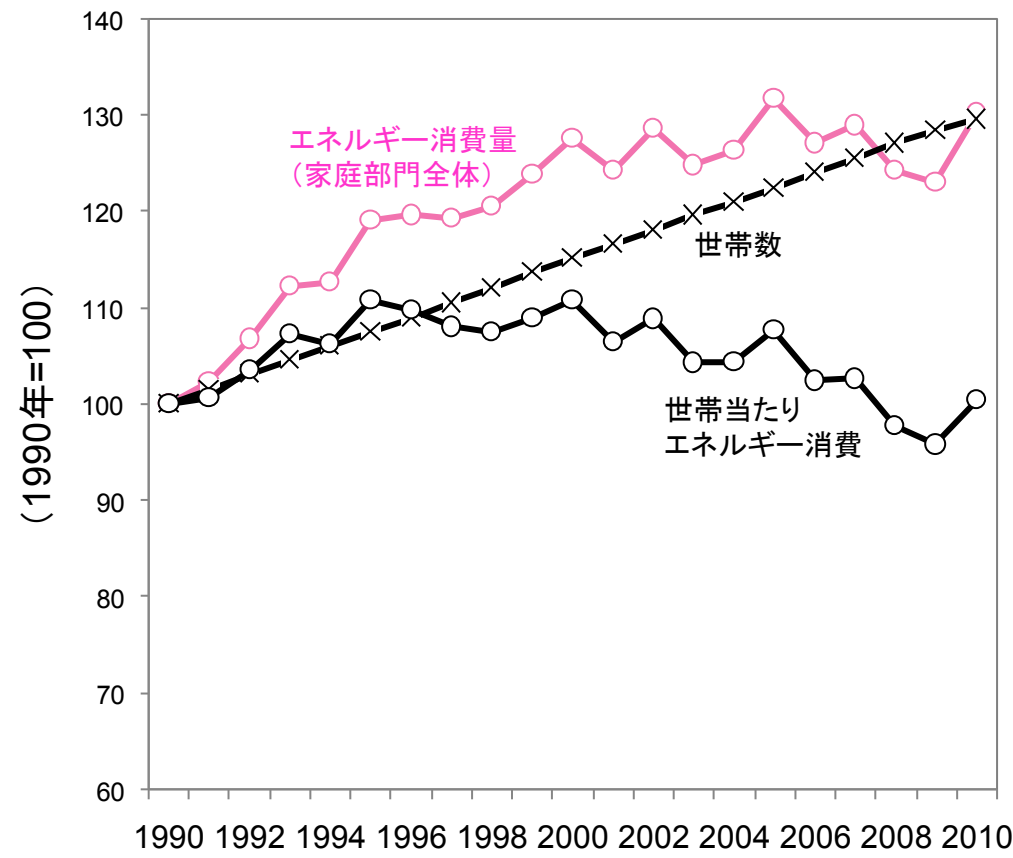
ポイント

- 1) 伸び続けてきたエネルギー消費量も近年横ばいの傾向。
- 2) 施策・対策が着実に実施されることを想定した場合、「すまい」が購入するエネルギー量は2020年で2～3割、2030年で3～5割削減されると推計された。
- 3) 全体の削減に対する太陽光や太陽熱利用の寄与は2割程度。省エネが重要。
- 4) 「すまい」の省エネには「これだけやればよい」という対策はなく、各用途における省エネ対策を総動員することが必要。
- 5) 住宅の断熱化は快適性の向上、疾病リスクの低減につながり、QoLを高める。

現状把握「すまい」のエネルギー消費の実態

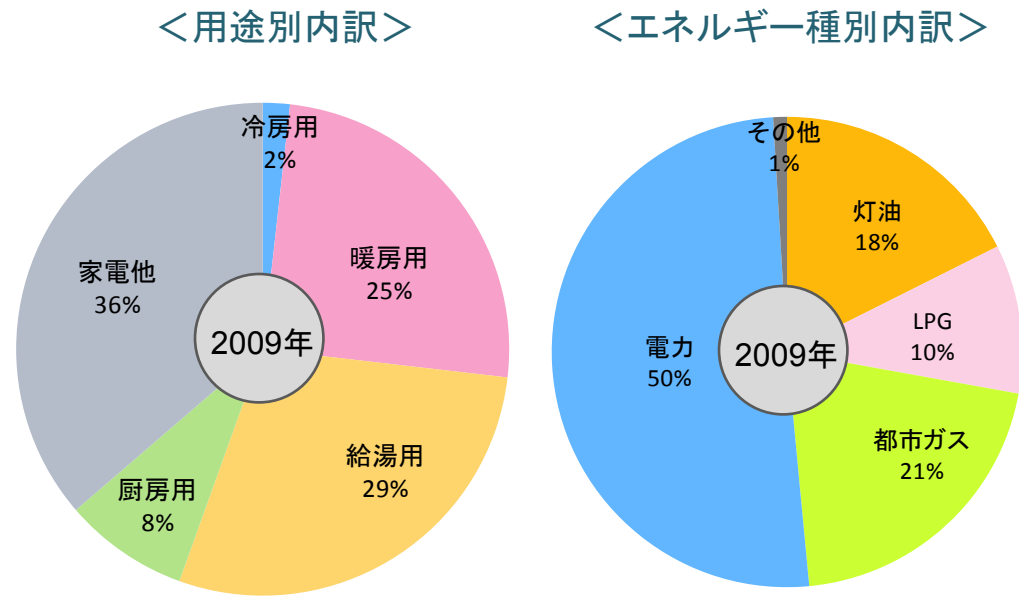
- 家庭部門のエネルギー消費は90年以降増加を続けてきたが、2000年代中盤よりほぼ横ばいの傾向
- ただし、世帯あたりのエネルギー消費量は90年代後半以降は横ばい～減少（家計所得の減少も要因として考え得る）
- 全体の消費量の伸びに対する寄与は、世帯数の伸びの影響が大きいと考えられる

● 家庭部門におけるエネルギー消費の推移



家庭部門全体のエネルギー消費
世帯数
世帯あたりエネルギー消費

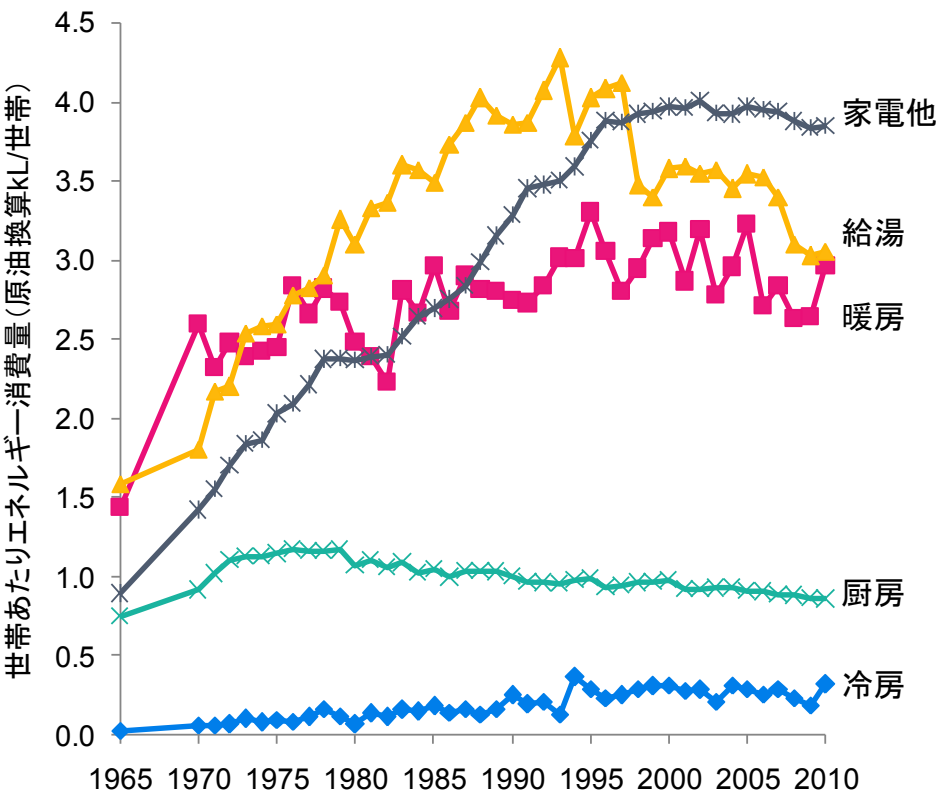
● エネルギー消費量の内訳



現状把握「すまい」のエネルギー消費量増加の要因

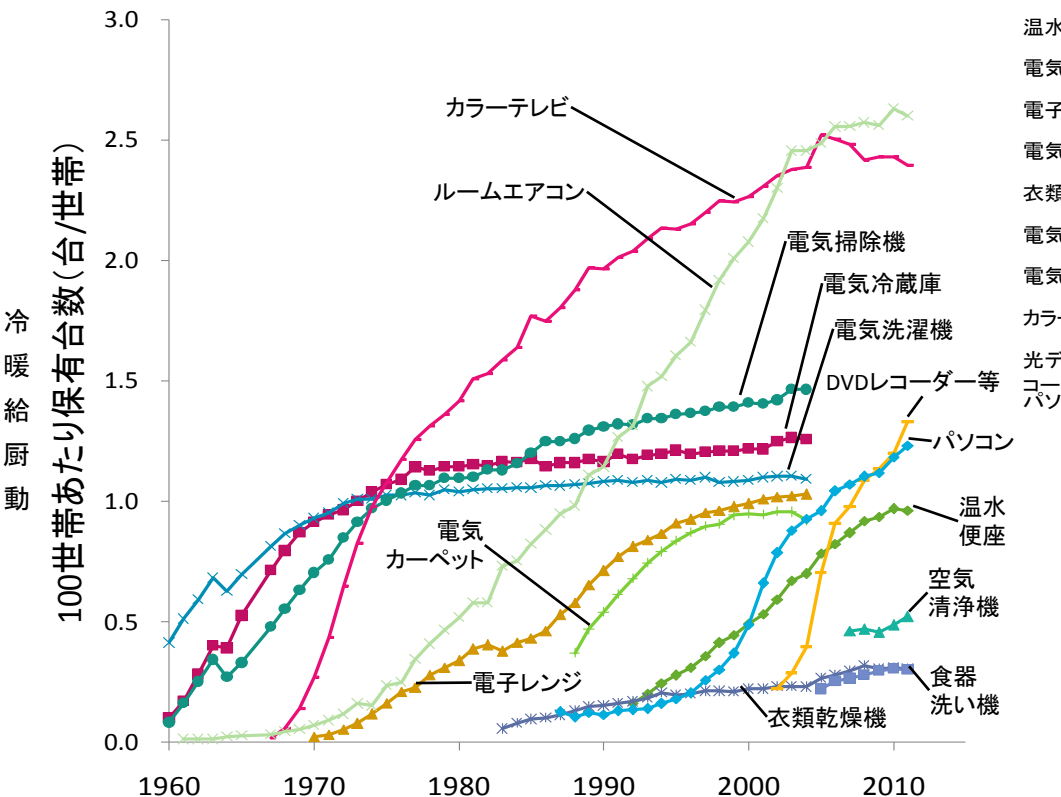
- 世帯数増の影響は大きい（前述）
- 世帯あたりのエネルギー消費量は、家電の伸びが近年特に大きい。これは家電製品の保有率増による影響が大きいものと考えられる。ただし2000年代中頃以降は、横ばいからやや減少の傾向にある。

● 家庭の世帯あたり用途別エネルギー消費の推移



(出典)EDMCエネルギー・経済統計要覧

● 家電製品の世帯保有率の推移



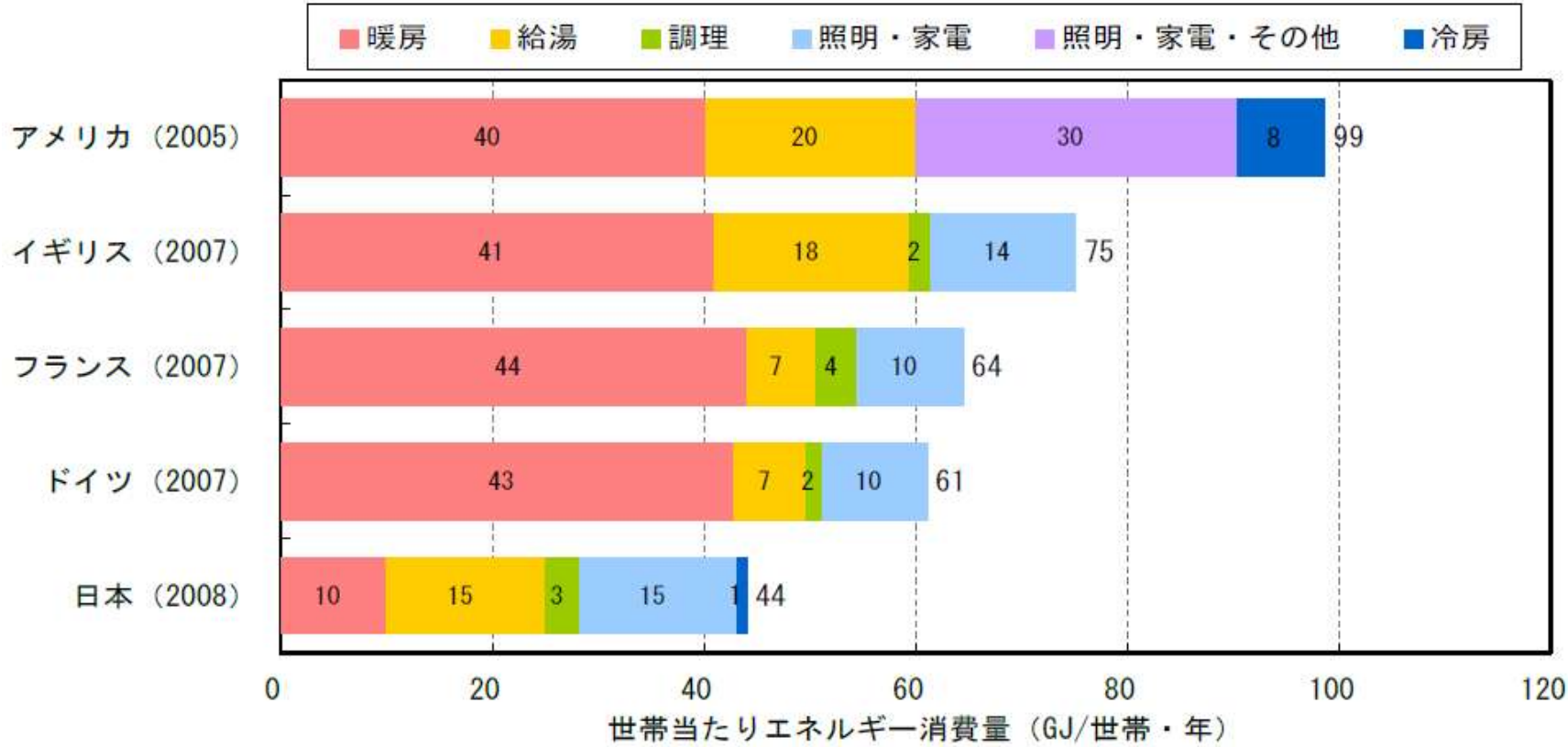
(出典)内閣府 消費動向調査 より作成
※一部機器は2004年で調査が終了

現状把握

諸外国と比較したわが国の「すまい」エネルギー消費量

- わが国の暖房水準は諸外国より低く、暖房エネルギー消費量は低い傾向にある（ただし、気候や機器性能の差も含まれる）。
- 一方、照明、家電等のためのエネルギー消費量は他国より多い。

● 家庭の世帯あたり用途別エネルギー消費の国際比較

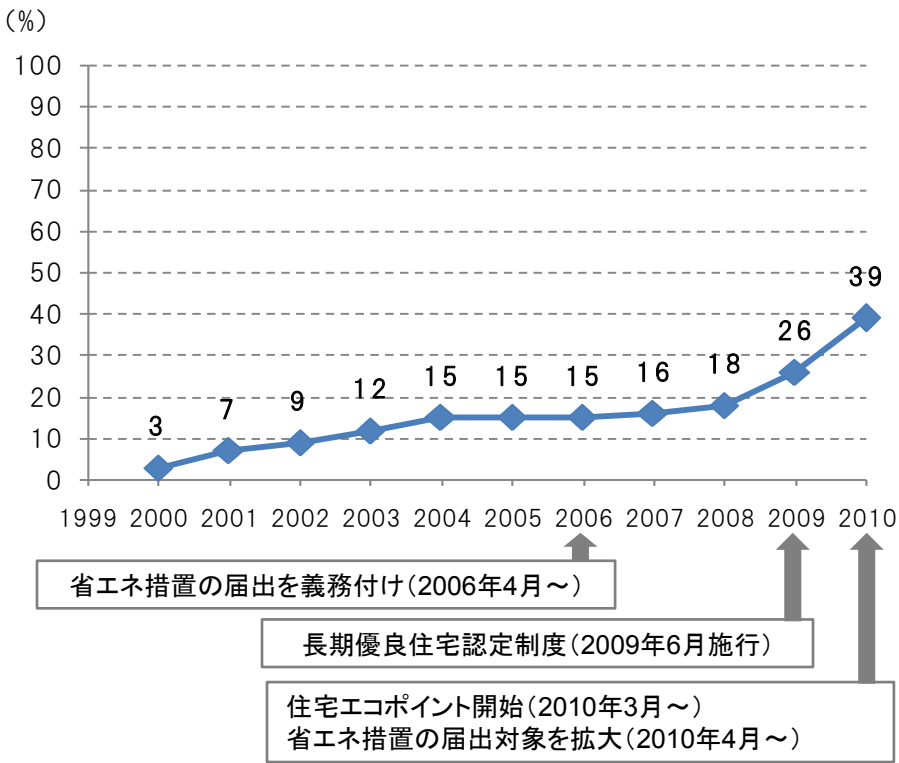


(出典)2011年度IGES関西研究センターシンポジウム「家庭の冬の節電に向けて」 中上英俊 株式会社住環境計画研究所 代表取締役所長 講演資料(2011.11)
原典:住環境計画研究所(各国の統計データに基き作成) 2010年9月
※注:括弧内は、各国の最新データ年である。アメリカの調理は、照明・家電・その他に含まれる。日本は、単身世帯を除く二人以上の世帯。日本の調理は暖房給湯以外ガス・LPG分であり、調理用電力は含まない。欧州諸国の冷房データは含まれていない。

現状把握「すまい」における省エネ・低炭素化に向けた取り組みの状況

- 平成11年に策定された省エネ基準の適合率は、新築でもまだ3分の1程度
- トップランナー機器制度も、約3分の1の機器が依然として対象外（最終エネルギー消費ベース）

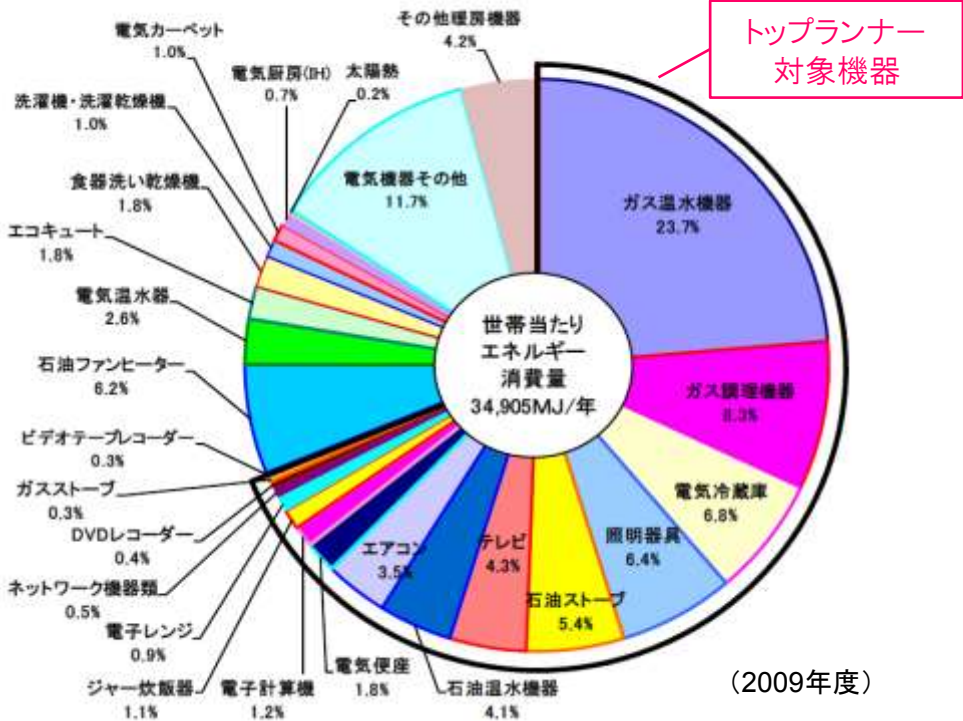
●新築住宅の省エネ判断基準適合率の推移
(平成11年基準)



※ 2009年度までは2010年度における住宅の断熱水準別戸数分布調査による推計値、
2010年度は住宅エコポイント発行戸数(戸建住宅)、省エネ法の届出調査(共同住宅等)
による推計値(暫定値)

(出典)総合資源エネルギー調査会基本問題委員会 第11回(2012.2)

●家庭用機器のトップランナー基準対象範囲

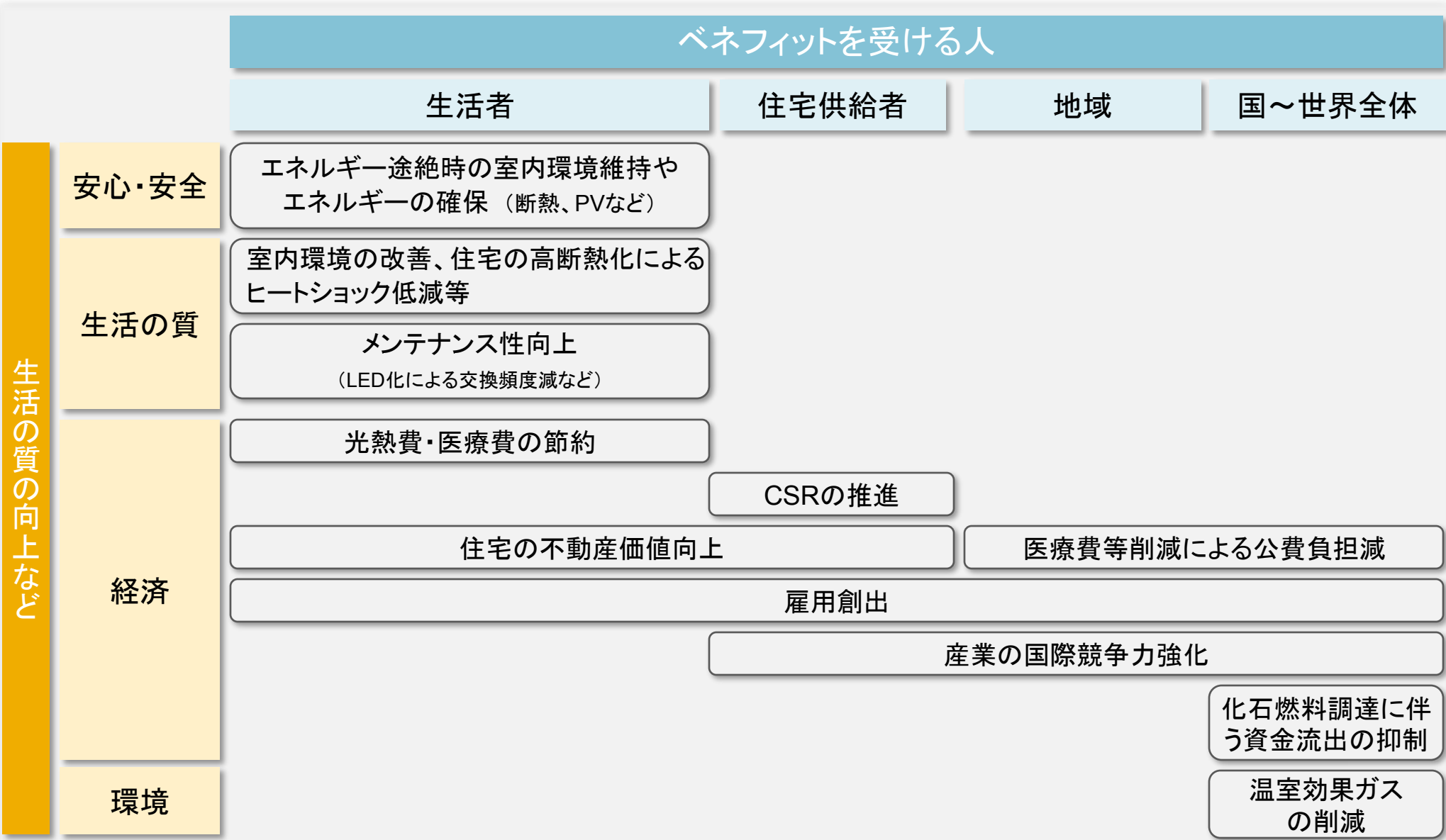


※1. 資源エネルギー庁平成21年度民生部門エネルギー消費実態調査(有効回答10,040件)及び機器の使用に関する補足調査(1,448件)より日本エネルギー経済研究所が試算
※2. 本調査では各エネルギー源ともに「MJ」ベースに統一して熱量換算した上で集計・分析を実施。電力は2次換算値。

(出典)総合資源エネルギー調査会省エネルギー基準部会 第17回(2011.12)

QOLの向上

「すまい」の省エネ・CO2削減とともに向上する生活の質



室内環境の改善、疾患に対する効果

- 断熱性能向上等により様々な疾患における効果が期待

断熱性能の向上による有病率の改善

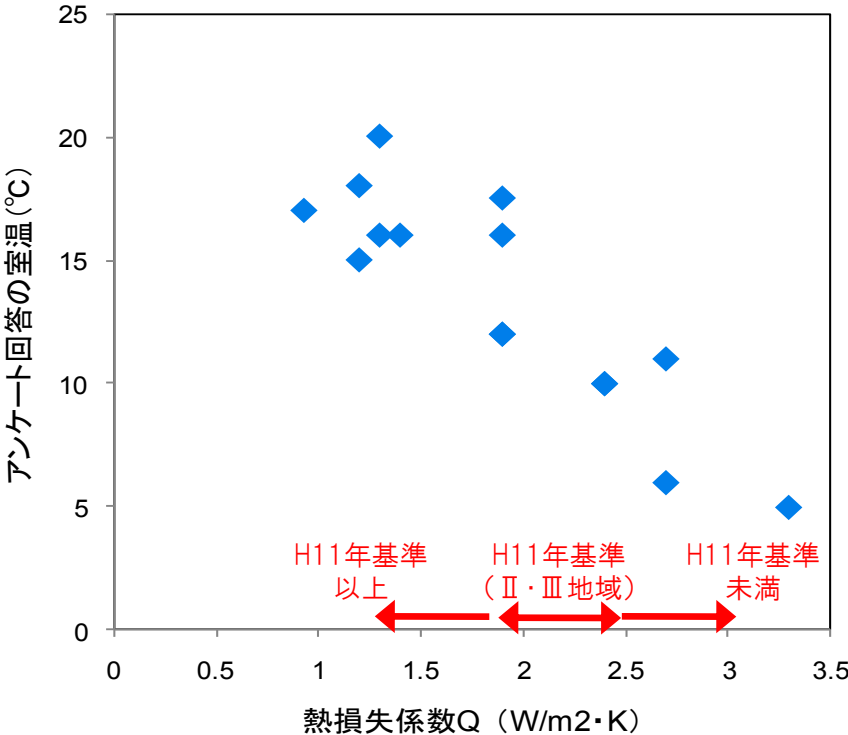
疾病	有病割合(%)	
	転居前	転居後
アレルギー性鼻炎	28.9	21.0
アレルギー性結膜炎	13.8	9.3
アトピー性皮膚炎	8.6	3.6
気管支喘息	7.0	2.1
高血圧性疾患	6.7	4.5
関節炎	3.9	1.3
肺炎	3.2	1.2
糖尿病	2.6	0.8
心疾患	2.0	0.4

※アンケート調査等に基づくものであり、医学的検証は必ずしも十分でない
(出典)伊香賀俊治、江口里佳、村上周三、岩前篤、星旦二ほか:健康維持がもたらす間接的便益(NEB)を考慮した住宅断熱の投資評価、日本建築学会環境系論文集、Vol.76、No.666、pp.735-740、2011.8

非常時の室内環境維持

- H11年基準以上の住宅では、被災後暖房器具が使用できない場合でも、室温15℃程度を維持

被災地にて暖房が使用できなかった際の室温調査



※1: アンケート結果一覧をもとに作成。室温の回答に幅がある場合は、平均値を採用。なお、H11年基準未満の住宅のQ値は、H4年基準レベルと仮定。
※2: 青森、岩手、宮城の3県において、3月に実施した調査の結果。グラフには、調査戸数54件のうち、停電後1〜5日間の室温に関して定量的な回答があったもののみを記載。なおアンケート回答より、外気温は-5〜8℃程度と推測
(出典) 南雄三, (2011), 「ライフラインが断たれた時の暖房と室温低下の実態調査」, (財)建築環境・省エネルギー機構 CASBEE-健康チェックリスト委員会資料より作成

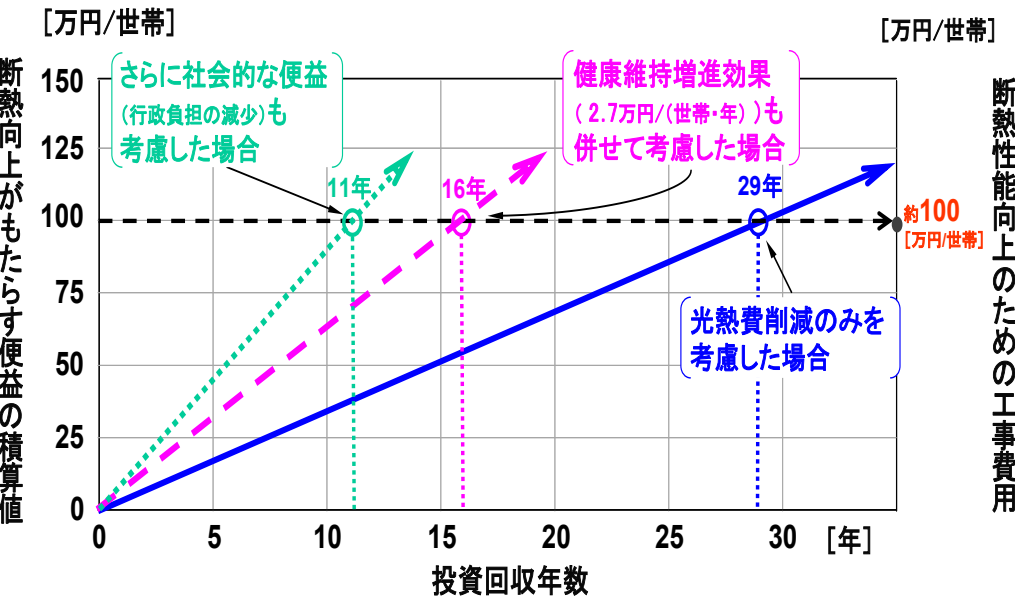
QOLの向上

「すまい」の省エネ・CO₂削減とともに向上する生活の質一例(2)

医療費等削減による公費負担減

- 健康維持増進効果を考慮すれば、投資回収年数は大幅に短縮
- 医療費の国庫負担分を考慮すれば、断熱がもたらす便益はさらに大きい

●NEBを考慮した際の断熱化による投資回収年数の変化

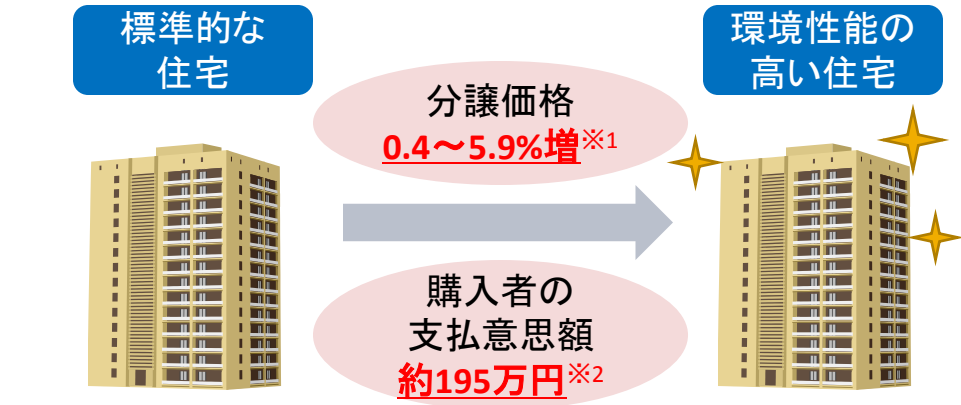


(出典) 伊香賀俊治、江口里佳、村上周三、岩前篤、星旦二ほか：健康維持がもたらす間接的便益(NEB)を考慮した住宅断熱の投資評価、日本建築学会環境系論文集、Vol.76、No.666、pp.735-740、2011.8

住宅の不動産価値向上

- 住宅の不動産価値に関する調査によると、環境性能の高い住宅は不動産価値が高まることが期待される事例も存在

●環境性能の高い住宅の不動産価値評価



(出典) 国土交通省：環境価値を重視した不動産市場形成のあり方について 平成22年3月

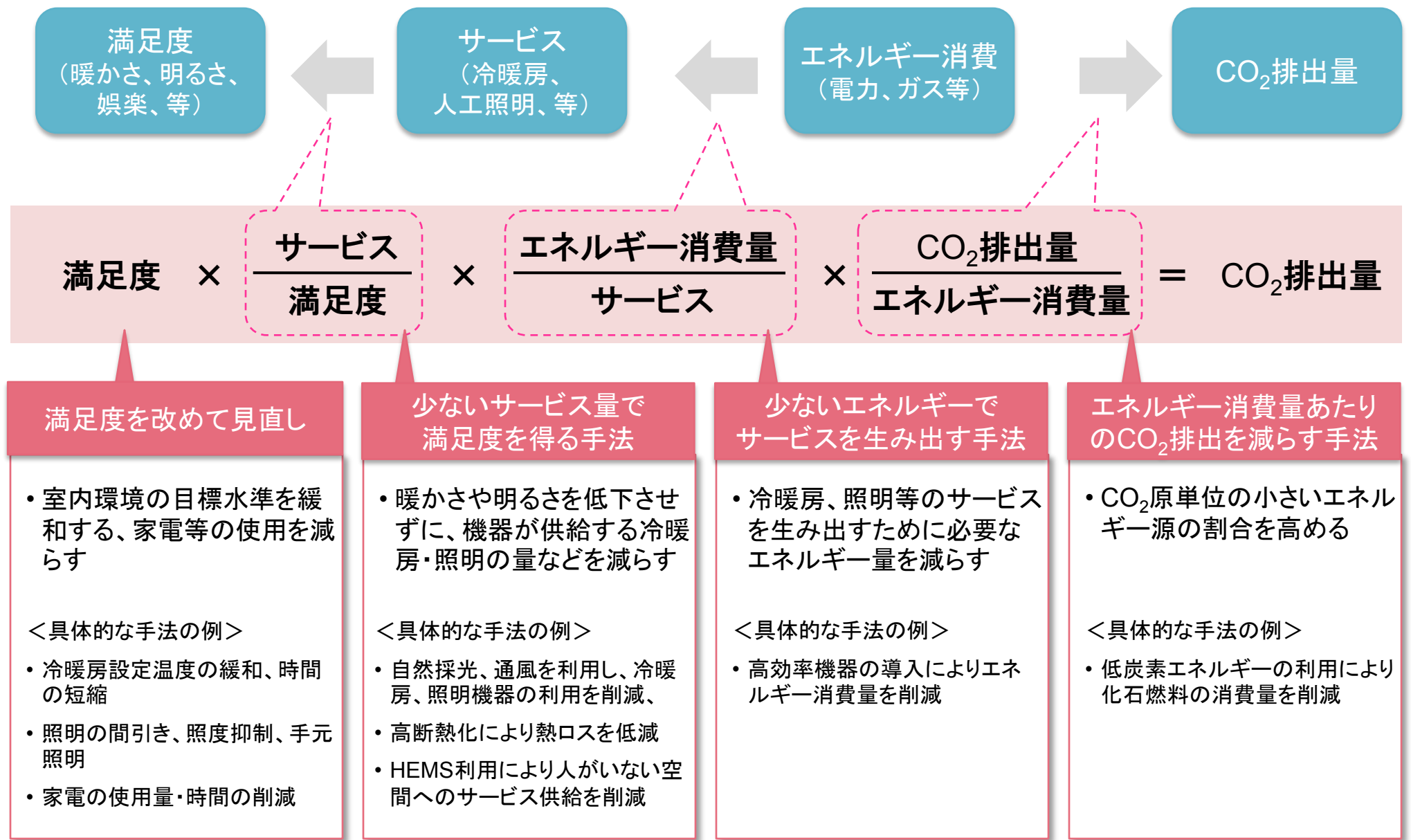
※1 ヘドニックアプローチによる分析。東京都マンション環境性能表示、自治体版CASBEE届出制度(横浜市・川崎市・大阪市・京都市・神戸市)による評価がなされているマンションのうち価格データとのマッチングが完了しているマンションと、届出対象外のマンションの新築分譲時募集価格の比較(調査事例によって値が異なるため、数値には幅がある)

※2 CVMIによる分析。世帯あたりCO₂排出量を1990年の世帯あたりCO₂排出量に比べて25%削減できる新築マンションに対する追加の支払い意思額(光熱費が20年間で120万円削減できると仮定)(光熱費の軽減分を控除すると、CO₂削減に対する支払意思額は約75万円)

施策・対策

「すまい」における省エネ・省CO2を達成する手法

127

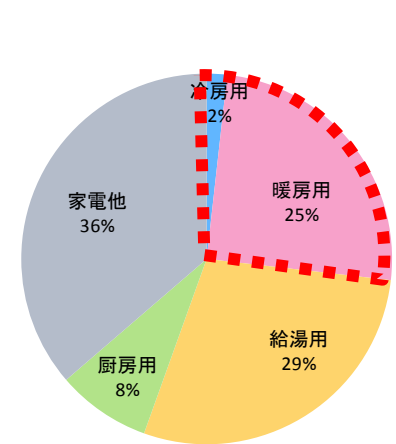


施策・対策

「すまい」における対策とモデルの対応の一覧

対策区分	サービス種	対策の方向性	主な対策
①満足度	「涼・暖」	・ 室内環境水準の適正化	☐ 着衣量の調整 ☐ 機能性下着の着用 ☐ 扇風機の利用
	「明」・「家事・娯楽・情報」	・ 室内環境水準の適正化 ・ 機器の保有・使用量の削減	☐ 照度抑制 ☐ ほうきの利用 ☐ 洗濯物の天日干し
②サービス／満足度	「涼・暖」	・ 室内の熱を逃がさない ・ 日射遮蔽/取り込み・通風利用等	☒ 省エネ住宅 ☐ パッシブ技術(日射遮蔽/取込、通風利用、蓄熱等)
		・ 見える化・自動制御による無駄削減	☒ HEMS
	「湯」	・ 給湯ロスの削減 ・ 浴槽・浴室の熱を逃がさない	☐ 節水シャワー ☐ 魔法瓶浴槽
	「明」・「家事・娯楽・情報」	・ 採光利用	☐ 自然採光利用技術
		・ 見える化・自動制御による無駄削減	☒ HEMS
③エネ／サービス	「涼・暖」	・ 機器のエネルギー効率向上	☒ エアコンの効率改善
	「湯」		☒ 高効率給湯器の導入 (ヒートポンプ給湯器、潜熱回収型給湯器、コジェネ)
	「明」・「家事・娯楽・情報」		☒ 高効率照明(LED照明等) ☒ 高効率家電機器
	「創エネ・スマートメーター」		☒ 太陽光発電の効率向上
④CO2／エネ	「涼・暖」	・ 低炭素エネルギー利用	☐ バイオマス燃料利用
	「湯」		☒ 太陽熱温水器
	「創エネ・スマートメーター」		☒ 太陽光発電

施策・対策「涼・暖」



対策区分	対策の方向性	主な対策
①満足度	・ 室内環境水準の適正化	☐ 着衣量の調整 ☐ 機能性下着の着用 ☐ 扇風機の利用
②サービス／満足度	・ 室内の熱を逃がさない ・ 日射遮蔽/取り込み・通風利用等	☒ 省エネ住宅 （エネルギー消費約35～66%減（無断熱比）） ☐ パッシブ技術（日射遮蔽/取込、通風利用、蓄熱等）
	・ 見える化・自動制御による無駄削減	☒ HEMS（エネルギー消費5～15%減）
③エネ／サービス	・ 機器のエネルギー効率向上	☒ エアコンの効率改善 （COP最大約1.7倍（販売ベース、現状比））
④CO2／エネ	・ 低炭素エネルギー利用	☐ バイオマス燃料利用

(☑は2020/30年試算に織り込んだ対策)

		現状	2020			2030					
主な施策	省エネ住宅の普及促進	H11基準相当への新築時適合義務化			推奨基準相当への新築時適合義務化						
					ラベリング取得の義務化						
	高効率冷暖房機器の普及促進				機器のトップランナー基準						
					トップランナー基準の拡大・継続的見直し						
					サプライヤーオブリゲーション※						
主な対策	省エネ住宅新築適合率	H11基準相当以上	15%		100%	100%	100%		100%	100%	100%
		第一推奨基準以上	0%		0%	30%	30%		0%	50%	60%
		第二推奨基準以上	0%		0%	0%	0%		0%	0%	12%
	高効率エアコン保有効率(実効)		3.7		4.9	4.9	4.9		6.2	6.2	6.2

低位～高位で実施

中位～高位で実施

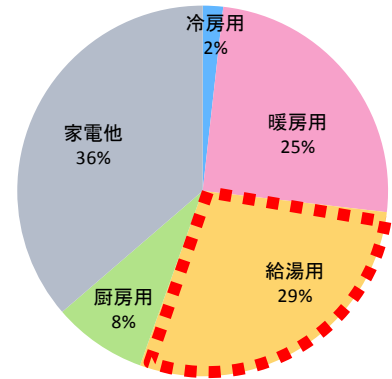
高位のみ実施

※サプライヤーオブリゲーション: エネルギー供給事業者に対し需要家への省エネ支援を義務付ける制度
※「現状」の数値は、モデル計算上の仮の数値を示すものであり、必ずしも実績値と一致するとは限らない

施策・対策「湯」

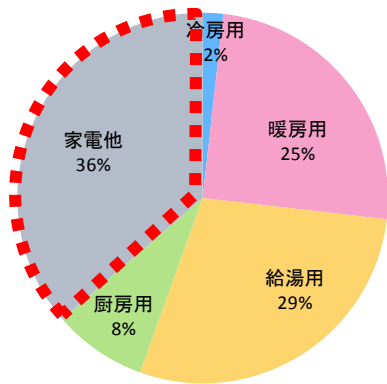
対策区分	対策の方向性	主な対策
①満足度	—	—
②サービス／満足度	・ 給湯ロスの削減 ・ 浴槽・浴室の熱を逃がさない	☐ 節水シャワー ☐ 魔法瓶浴槽
③エネ／サービス	・ 機器のエネルギー効率向上	☒ 高効率給湯器の導入 (ヒートポンプ給湯器、潜熱回収型給湯器、コジェネ)
④CO2／エネ	・ 低炭素エネルギー利用	☒ 太陽熱温水器

(☑は2020/30年試算に織り込んだ対策)



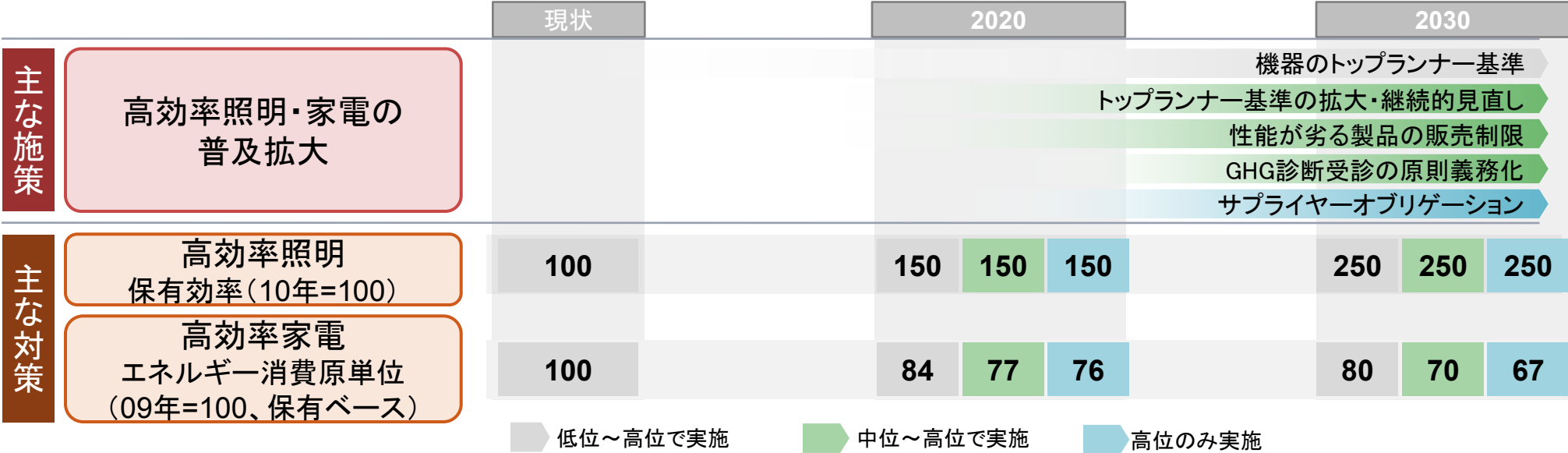
		現状	2020			2030		
主な施策	高効率給湯器・太陽熱温水器の普及拡大		機器のトップランナー基準			トップランナー基準の拡大・継続的見直し		
			性能が劣る製品の販売制限			高効率機器の業界標準化		
			サプライヤーオブリゲーション					
主な対策	高効率給湯器世帯普及率	9%	41%	55%	55%	75%	87%	87%
	太陽熱温水器利用量(原油換算万kL)	41万kL	80万kL	130万kL	170万kL	130万kL	180万kL	220万kL
			低位～高位で実施			中位～高位で実施		
						高位のみ実施		

※「現状」の数値は、モデル計算上の仮の数値を示すものであり、必ずしも実績値と一致するとは限らない



対策区分	対策の方向性	主な対策
①満足度	室内環境水準の適正化 機器の保有・使用量の削減	☐照度抑制 ☐ほうきの利用(掃除機を使わない) ☐洗濯物の天日干し(乾燥機を使わない)
②サービス／満足度	採光利用	☐自然採光利用技術
	見える化・自動制御による無駄削減	☒HEMS(エネルギー消費5～15%減)
③エネ／サービス	機器のエネルギー効率向上	☒高効率照明(LED照明等) (効率約2.5倍(販売ベース、現状比)) ☒高効率家電機器
④CO2／エネ	低炭素エネルギー利用	—

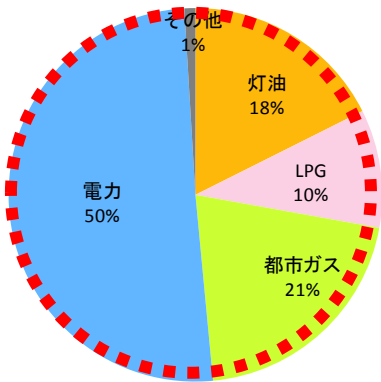
(☒は2020/30年試算に織り込んだ対策)



※「現状」の数値は、モデル計算上の仮の数値を示すものであり、必ずしも実績値と一致するとは限らない

施策・対策「創エネ＋スマートメーター」

132



	対策の方向性	主な対策
①満足度	—	☐ 特別の料金契約に基づく電力逼迫時の強制的調整
②サービス／満足度	—	—
③エネ／サービス	・ 機器のエネルギー効率向上	☒ 太陽光発電の効率向上
④CO2／エネ	・ 低炭素エネルギー利用	☒ 太陽光発電の導入

(☑は2020/30年試算に織り込んだ対策)

		現状	2020			2030		
主な施策	HEMSの普及拡大					HEMS設置を標準化 より高性能なHEMS設置を標準化 GHG診断受診の原則義務化		
	太陽光発電の普及拡大		固定価格買取制度					
主な対策	HEMS 世帯普及率(制御機能あり)	0%	3%	6%	16%	16%	29%	42%
	太陽光発電 ストック容量(万kW)	330万kW	1,400万kW	1,400万kW	1,400万kW	2,800万kW	2,800万kW	2,800万kW

低位～高位で実施 中位～高位で実施 高位のみ実施

※「現状」の数値は、モデル計算上の仮の数値を示すものであり、必ずしも実績値と一致するとは限らない

施策・対策 「すまい」における対策導入量(2020年・2030年)

● 「すまい」における対策導入量 (2020年・2030年)

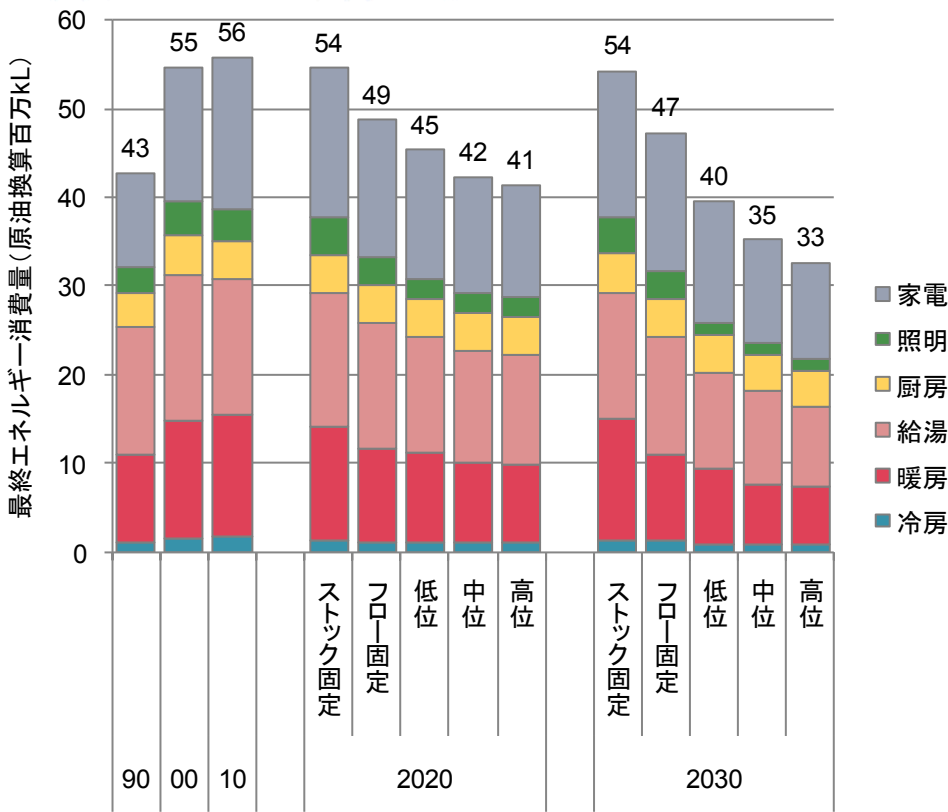
			2005	2010	低位		中位		高位	
					2020	2030	2020	2030	2020	2030
冷暖房	保有効率(実効)	エアコン(冷房時)	2.9	3.7	4.9	6.2	4.9	6.2	4.9	6.2
		エアコン(暖房時)	2.3	2.9	3.6	4.3	3.6	4.3	3.6	4.3
給湯	高効率給湯器	世帯普及率	1%	9%	41%	75%	55%	87%	55%	87%
照明	保有効率(2010=100)		—	100	150	250	150	250	150	250
家電	保有原単位(09=100)		—	100	84	80	77	70	76	67
住宅外皮 性能向上	新築割合	H11基準	15%	15%	100%	100%	70%	50%	70%	40%
		第1推奨基準	0%	0%	0%	0%	30%	50%	30%	48%
		第2推奨基準	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	12%
		合計	15%	15%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
	省エネ改修(万戸/年)		—		10	10	30	20	50	30
	ストック割合	H11基準	4%	6%	16%	30%	15%	27%	15%	28%
		第1推奨基準	0%	0%	0%	0%	1%	7%	1%	7%
		第2推奨基準	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
		合計	4%	6%	16%	30%	16%	34%	16%	36%
	HEMS	見える化のみ	0%	0%	9%	13%	74%	71%	64%	58%
		制御機能付き	0%	0%	3%	16%	6%	29%	16%	42%
		制御機能強化	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
再エネ	太陽光発電ストック容量(万kW)		130	330	1,400	2,800	1,400	2,800	1,400	2,800
	太陽熱利用量(原油換算万kL)		59	41	80	130	130	180	170	220

※2005、2010年の数値は、モデル計算上の仮の数値を示すものであり、必ずしも実績値と一致するとは限らない

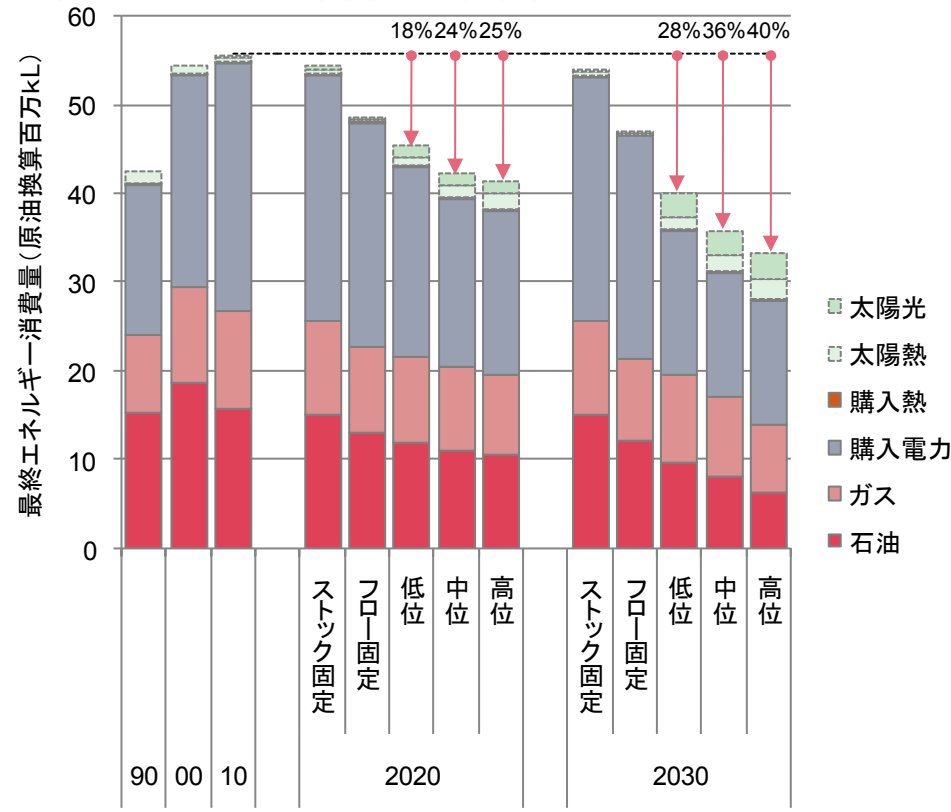
対策効果「すまい」のエネルギー消費量(両シナリオ共通, 2020年・2030年)

- 各ケースに応じて施策・対策が着実に実施されることを想定した場合、「すまい」の最終エネルギー消費量は2010年と比べて、2020年では18%(低位)、24%(中位)、25%(高位)削減され、2030年では28%(低位)、36%(中位)、40%(高位)削減されると推計された。
- 太陽光や太陽熱を除いた最終エネルギー消費量のうち、購入エネルギー量については2010年と比べて、2020年では21%(低位)、28%(中位)、30%(高位)削減、2030年では34%(低位)、43%(中位)、48%(高位)削減されると推計された。

●最終エネルギー消費量（用途別）



●最終エネルギー消費量（燃料種別）



購入エネルギー: 最終需要部門の外にあるエネルギー供給部門から購入するエネルギーの量。太陽光や太陽熱利用のように各最終需要部門が自然から直接取り込むエネルギーは含まれない。

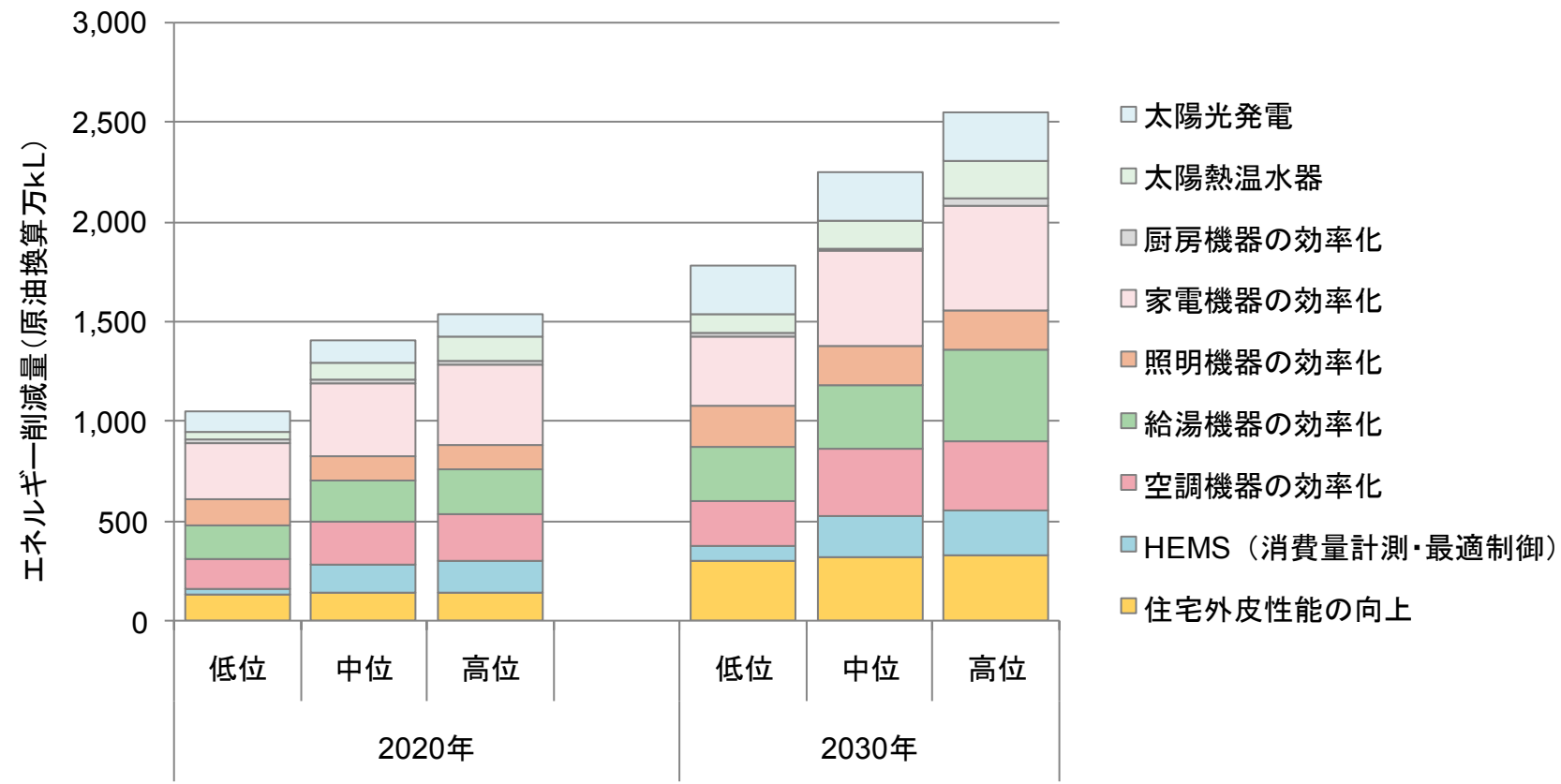
エネ消費削減率 (10年比)	2020年			2030年		
	低位	中位	高位	低位	中位	高位
最終エネルギー	18%	24%	25%	28%	36%	40%
購入エネルギー	21%	28%	30%	34%	43%	48%

対策効果 「すまい」における対策導入による削減量の内訳(両シナリオ共通, 2020年・2030年)

135

- 2020年では全体の削減の中で家電機器の効率化が大きな割合を占めている。2030年になると各用途における対策が総動員されることで全体的にエネルギー消費量の削減が見込まれている。
- 太陽光や太陽熱利用による化石エネルギー消費量の削減は全体の2割以下であり、住宅外皮性能の向上や機器の効率化などによる省エネルギーが重要。

●エネルギー消費量の削減の内訳



② オフィス・店舗など = 業務部門

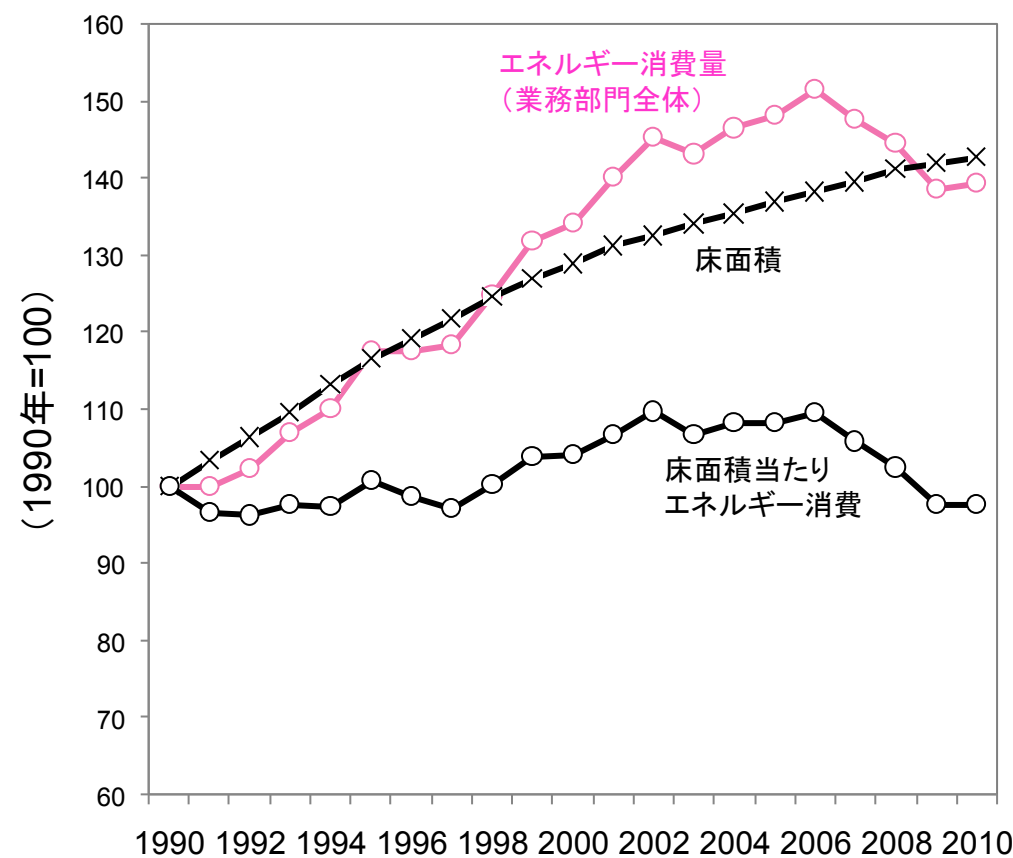
ポイント

- 1) 伸び続けてきたエネルギー消費量も近年横ばいの傾向。
- 2) 施策・対策が着実に実施されることを想定した場合、「オフィス・店舗など」が購入するエネルギー量は2020年で0.5～2割程度、2030年で1.5～4割程度削減されると推計された。
- 3) 全体の削減に対する太陽光や太陽熱利用の寄与は最大でも2割程度。省エネが重要。
- 4) 「オフィス・店舗など」の省エネには「これだけやればよい」という対策はなく、各用途における省エネ対策を総動員することが必要。
- 5) 建築物の省エネ化は知的生産性の向上や不動産価値の向上につながる。

現状把握「オフィス・店舗など」のエネルギー消費の実態

- 業務部門のエネルギー消費量は2006年まで増加してきたが、ここ数年はやや減少の傾向。
- エネルギー用途別では、動力他が2分の1。冷暖房が約4分の1を占める。

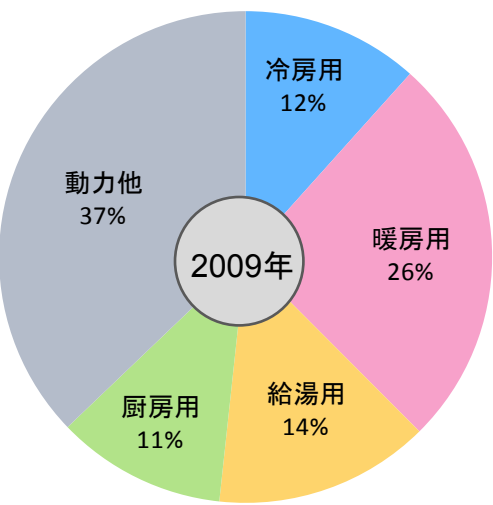
業務部門におけるエネルギー消費の推移



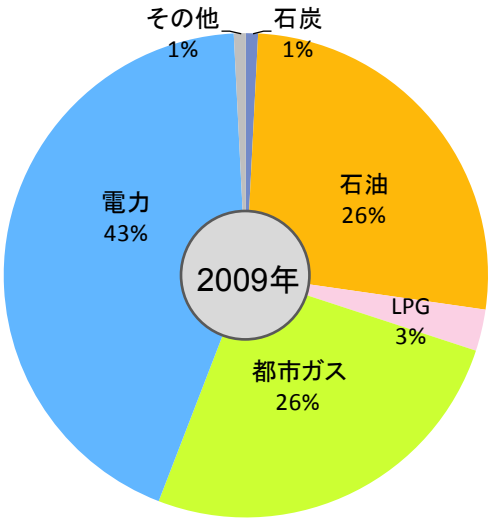
(出典) 総合エネルギー統計、EDMCエネルギー・経済統計要覧より作成
※用途別内訳は、総合エネルギー統計に整合するよう一部加工

エネルギー消費量の内訳

<用途別内訳(参考)>



<エネルギー種別内訳>



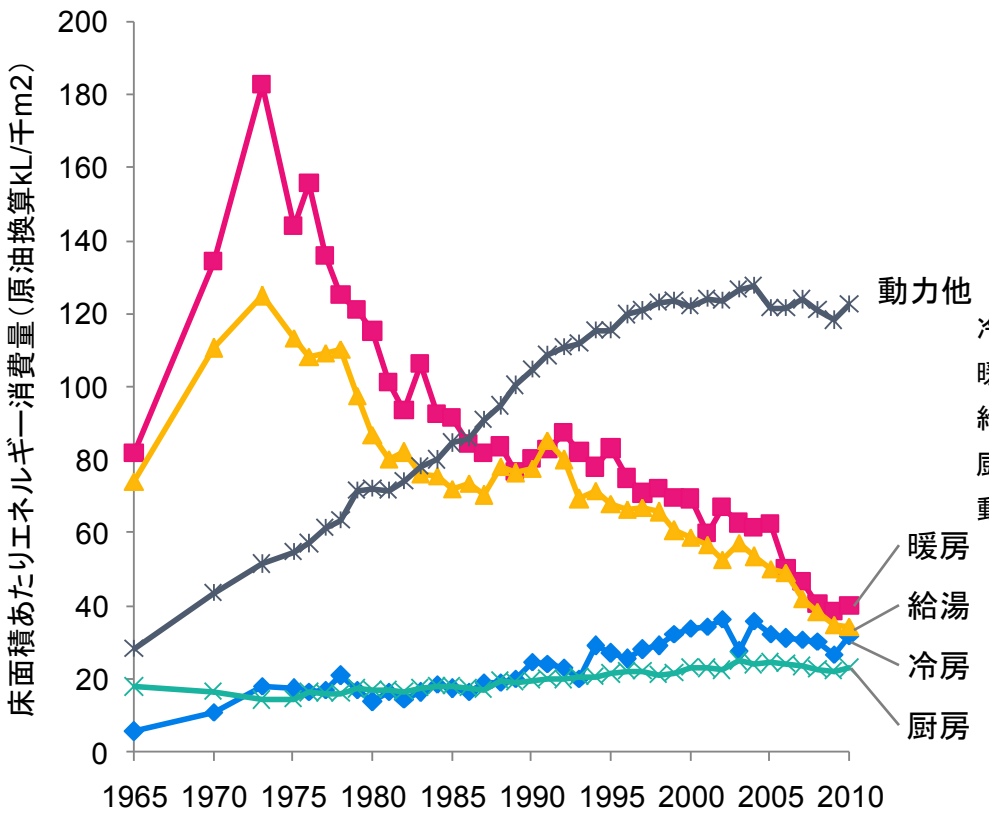
※ 動力他:照明、エレベータ、OA機器、医療機器、業務用冷凍冷蔵庫など

(出典)本データは、EDMCエネルギー・経済統計要覧の用途別エネルギー源別エネルギー消費量データを参考に「総合エネルギー統計」と整合するよう補正したものである。なお、現在日本には業務部門全体のエネルギー消費量を、業種別・用途別・エネルギー種別に把握し、且つ日本全体のGHG排出量を推計する基礎データである「総合エネルギー統計」とも整合して捕捉した統計が存在しない。政府としても2007年度から「エネルギー消費統計」を作成するなど、実態把握に努めているが、情報はまだ不足している。今回使用したデータでは業務部門の足元の実態が十分に反映出来てない可能性があることに留意されたい。

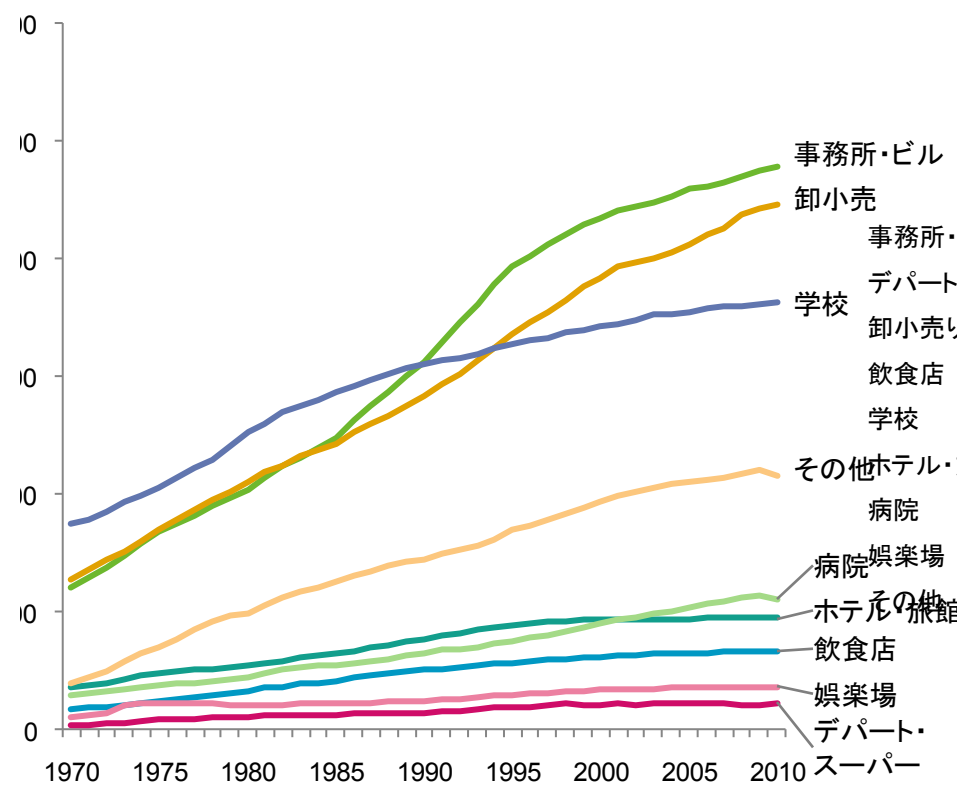
現状把握「オフィス・店舗など」のエネルギー消費量増加の要因

- エネルギー用途別の消費量をみると、動力他の伸びが大きい。
- 事務所・ビルや卸小売の延べ床面積の伸びが大きいことから、IT化によるOA機器の増加等も加わり、動力他のエネルギー消費が増加したものと推測される。

● 業務の床面積あたり用途別エネルギー消費の推移



● 業種別延床面積の推移

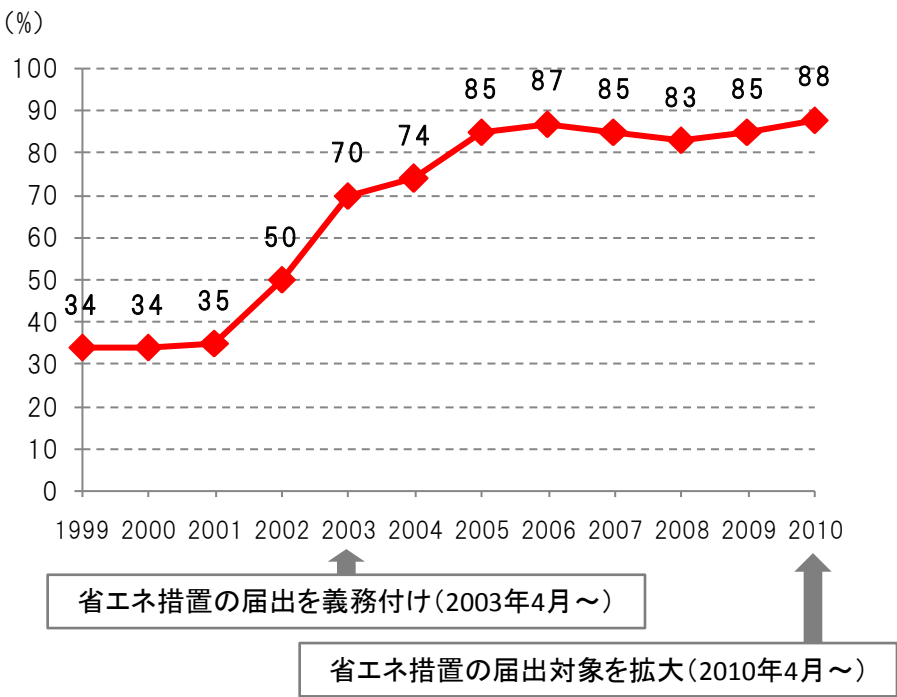


現状把握

「オフィス・店舗など」における省エネ・低炭素化に向けた取り組みの状況

- 2000年代中頃より、大規模建築物の省エネ基準新築時適合率は大幅に向上。課題は中小ビルの省エネ性能向上。
- 震災前は、照明の照度を高めに設定していた建築物が多いと推測され、震災後には照度を低下させている。

●新築建築物の省エネ判断基準適合率の推移
(平成11年基準)

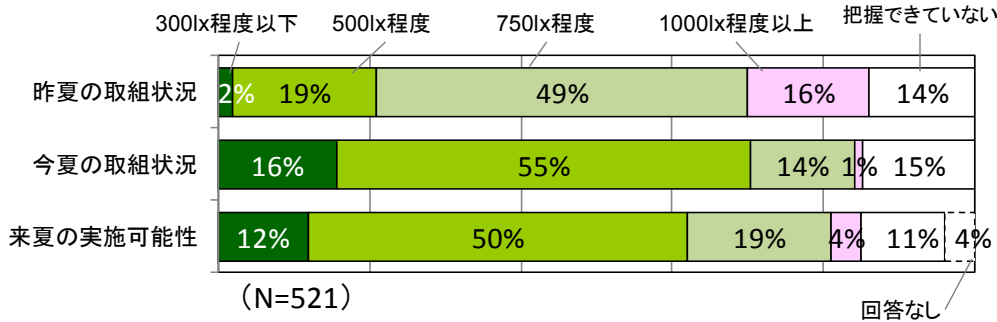


※当該年度に建築確認された建築物(2,000㎡以上)のうち、省エネ判断基準(平成11年基準)に適合している建築物の床面積の割合

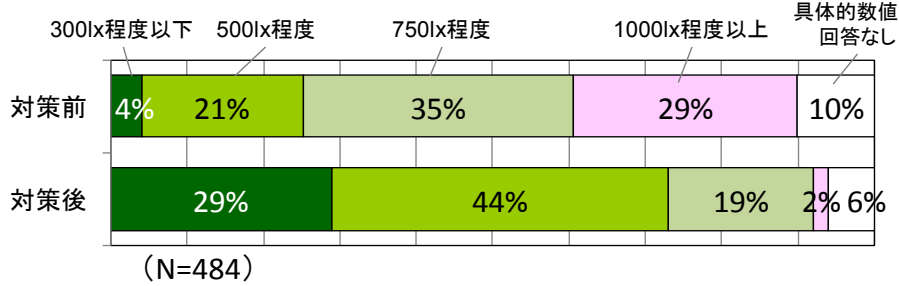
(出典)総合資源エネルギー調査会基本問題委員会 第11回(2012.2)

●建築物の照度に関するアンケート結果

【大規模事業所における照度に関するアンケート結果(執務室を対象)】

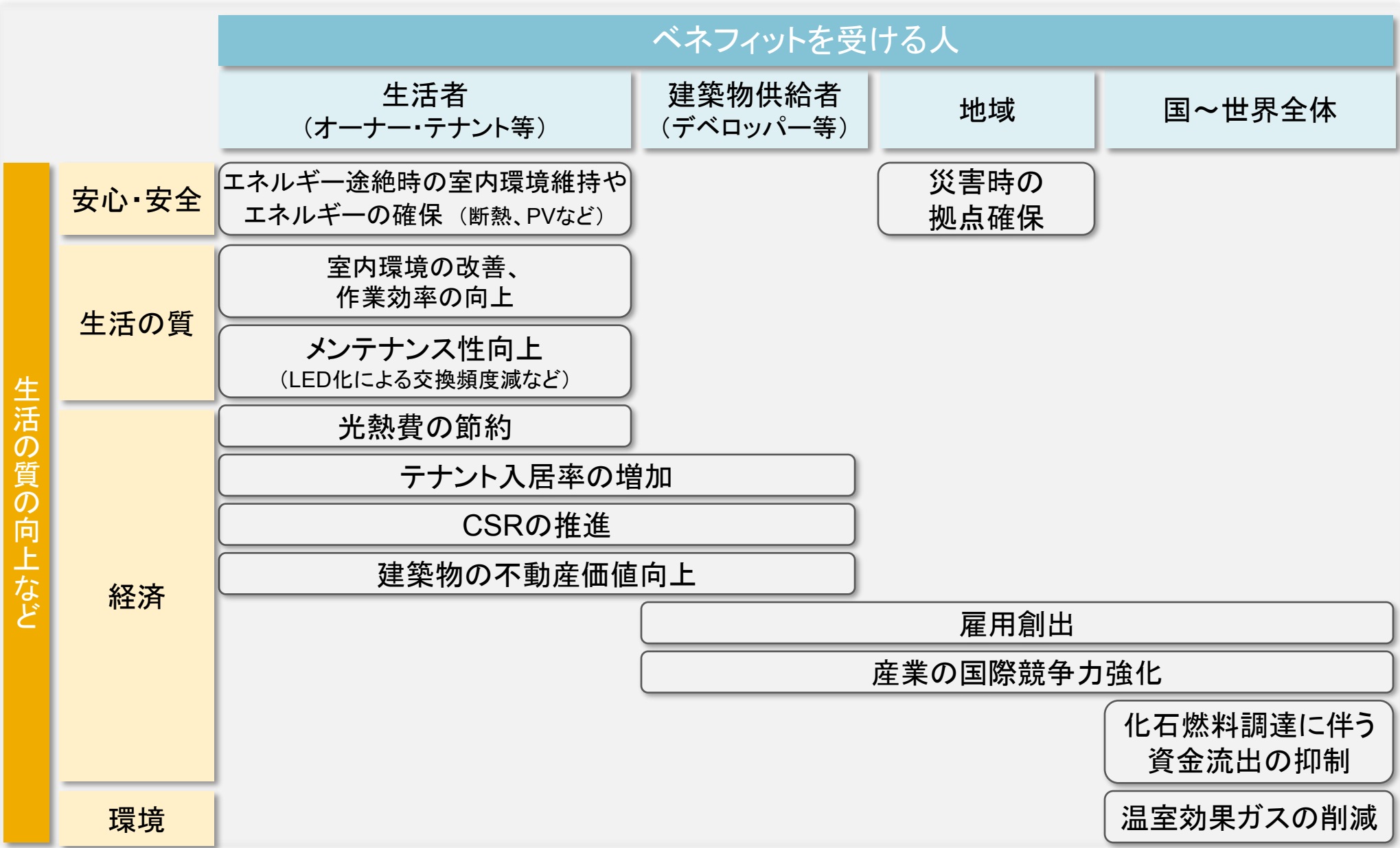


【中小規模事業所における照度に関するアンケート結果(従業員エリアを対象)】



(出典)環境省:第6回2013年以降の対策・施策に関する検討小委員会資料より作成

QOLの向上「オフィス・店舗など」の省エネ・CO2削減とともに向上する生活の質



QOLの向上

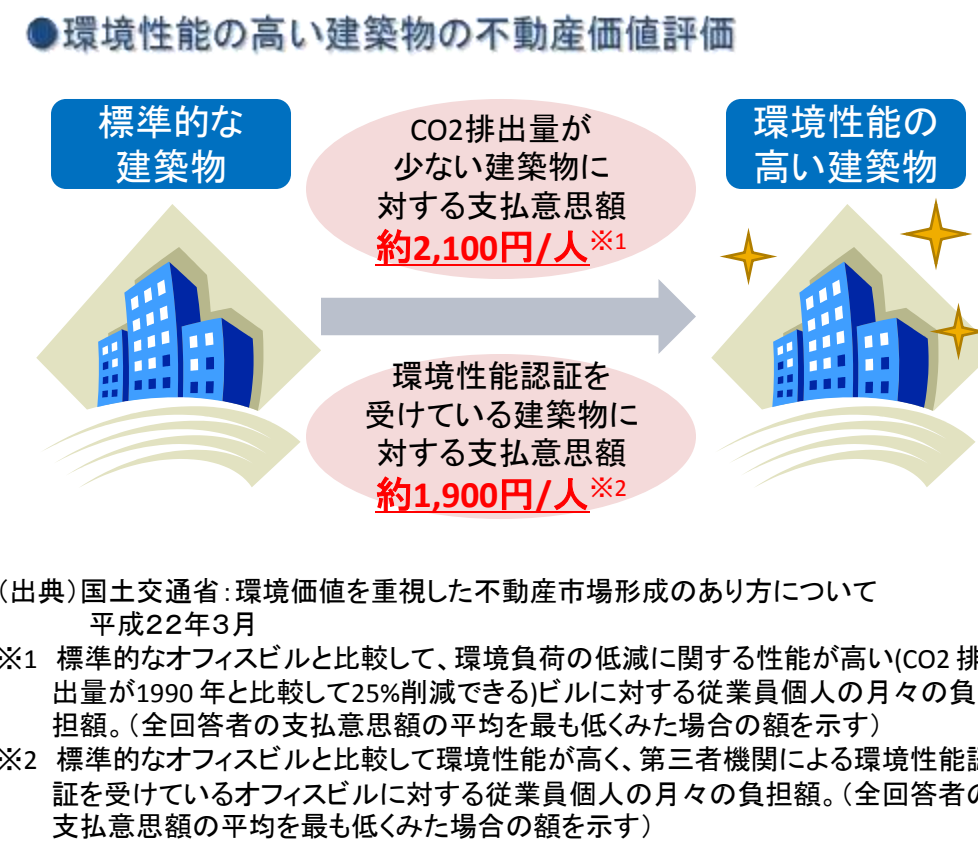
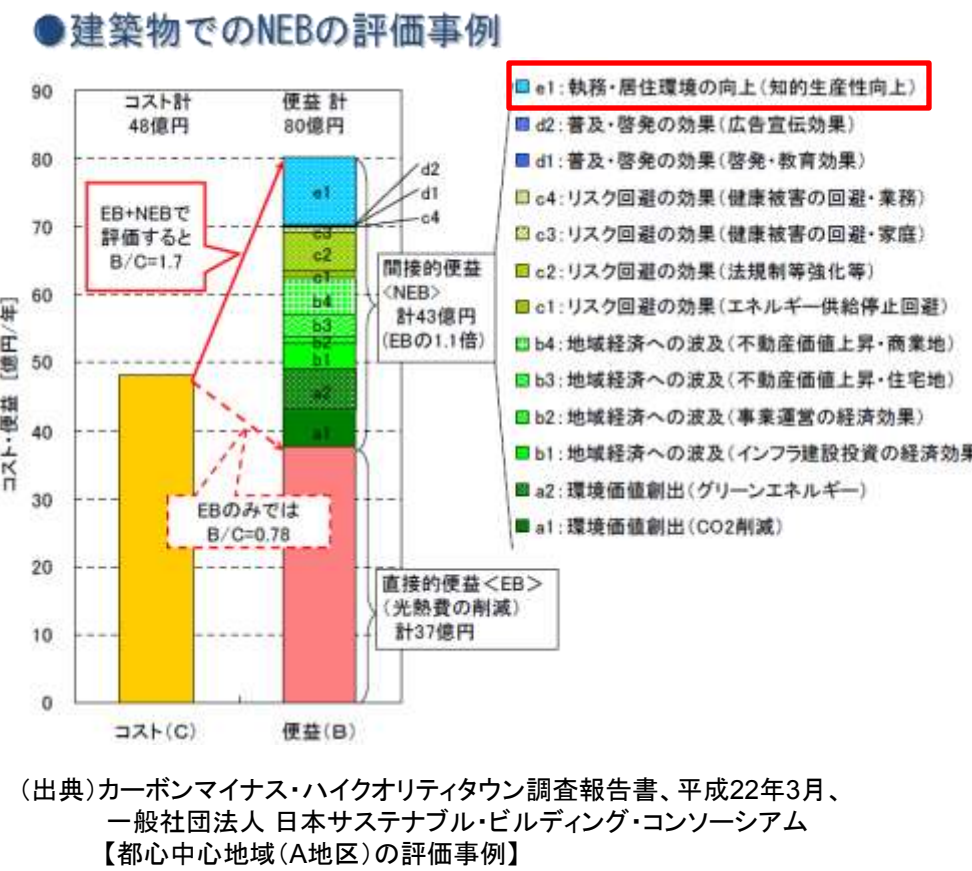
「オフィス・店舗など」の省エネ・CO2削減とともに向上する生活の質一例

室内環境の改善、作業効率の向上

- 建築物の省エネ化による間接的便益として、作業効率（知的生産性）の向上による効果は大きい

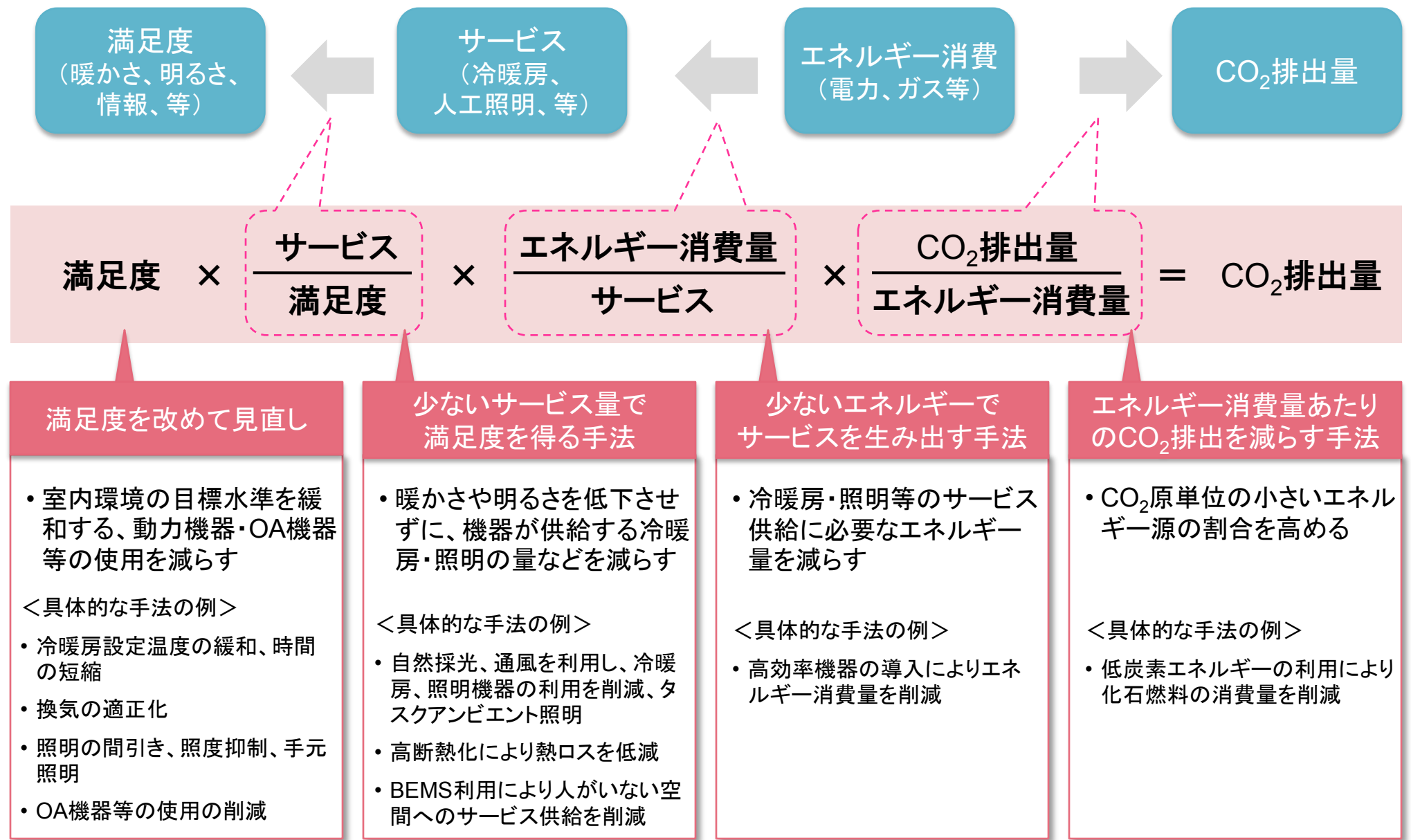
建築物の不動産価値向上

- 建築物の不動産価値に関する調査によると、環境性能の高い建築物は不動産価値が高まることが期待される事例も存在



施策・対策

「オフィス・店舗等」における省エネ・省CO2を達成する手法

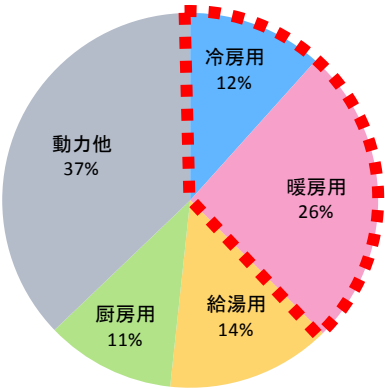


施策・対策

「オフィス・店舗等」における対策とモデルの対応の一覧

対策区分	サービス種	対策の方向性	主な対策
①満足度	「涼・暖」	・ 室内環境水準の適正化	☐ クールビズ・ウォームビズ ☐ 機能性下着の着用 ☐ 扇風機の利用
	「明」・「家事・娯楽・情報」	・ 室内環境水準の適正化 ・ 機器の保有・使用量の削減	☒ 照度抑制(エネルギー消費約25%減) ☐ 動力機器、コンセント機器の使用を削減
②サービス／満足度	「涼・暖」	・ 室内の熱を逃がさない ・ 日射遮蔽/取り込み・通風利用等	☒ 省エネ建築物 ☐ パッシブ技術(日射遮蔽/取込、通風利用、蓄熱等)
		・ 見える化・自動制御による無駄削減	☒ BEMS ☐ タスク・アンビエント空調
	「湯」	・ 給湯ロスの削減	☐ 節水シャワー ☐ 魔法瓶浴槽
		・ 見える化・自動制御による無駄削減	☒ BEMS
	「明」・「家事・娯楽・情報」	・ 採光利用	☐ 自然採光利用技術
		・ 見える化・自動制御による無駄削減	☒ BEMS ☐ タスク・アンビエント照明
③エネ／サービス	「涼・暖」	・ 機器のエネルギー効率向上	☒ 空調機器の効率改善・普及拡大
	「湯」		☒ 高効率給湯器の導入 (ヒートポンプ給湯器、潜熱回収型給湯器、コジェネ)
	「明」・「家事・娯楽・情報」		☒ 高効率照明の導入(LED照明等) ☒ 高効率動力機器の導入
	「創エネ・スマートメーター」		☒ 太陽光発電の効率向上
④CO2／エネ	「涼・暖」	・ 低炭素エネルギー利用	☐ バイオマス燃料利用
	「湯」		☐ バイオマス燃料利用
	「創エネ・スマートメーター」		☒ 太陽光発電の導入

施策・対策「涼・暖」



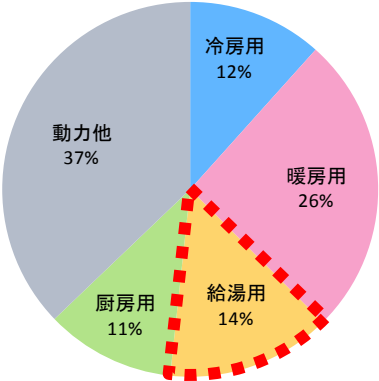
対策区分	対策の方向性	主な対策
①満足度	・ 室内環境水準の適正化	☐ クールビズ・ウォームビズ ☐ 機能性下着の着用 ☐ 扇風機の利用
②サービス／満足度	・ 室内の熱を逃がさない ・ 日射遮蔽/取り込み・通風利用等	☒ 省エネ建築物 ☐ パッシブ技術(日射遮蔽/取込、通風利用、蓄熱等)
	・ 見える化・自動制御による無駄削減	☒ BEMS ☐ タスク・アンビエント空調
③エネ／サービス	・ 機器のエネルギー効率向上	☒ 空調機器の効率改善・普及拡大
④CO2／エネ	・ 低炭素エネルギー利用	☐ バイオマス燃料利用

(☑は2020/30年試算に織り込んだ対策)

		現状	2020			2030			
主な施策	省エネ建築物の普及促進	H11基準相当への新築時適合義務化			推奨基準相当への新築時適合義務化				
					ラベリング取得の義務化				
	高効率冷暖房機器の普及促進				機器のトップランナー基準				
					トップランナー基準の拡大・継続的見直し				
					公共建築物に省エネ性能の高い機器の採用を義務化				
主な対策	省エネ建築物新築適合率	H11基準相当以上	85%	85%	100%	100%	85%	100%	100%
		推奨基準	0%	0%	30%	50%	0%	50%	80%
	高効率空調機器電気式の保有効率(実効)	3.3	4.1	4.1	4.1	4.2	4.9	4.9	
		低位～高位で実施			中位～高位で実施		高位のみ実施		

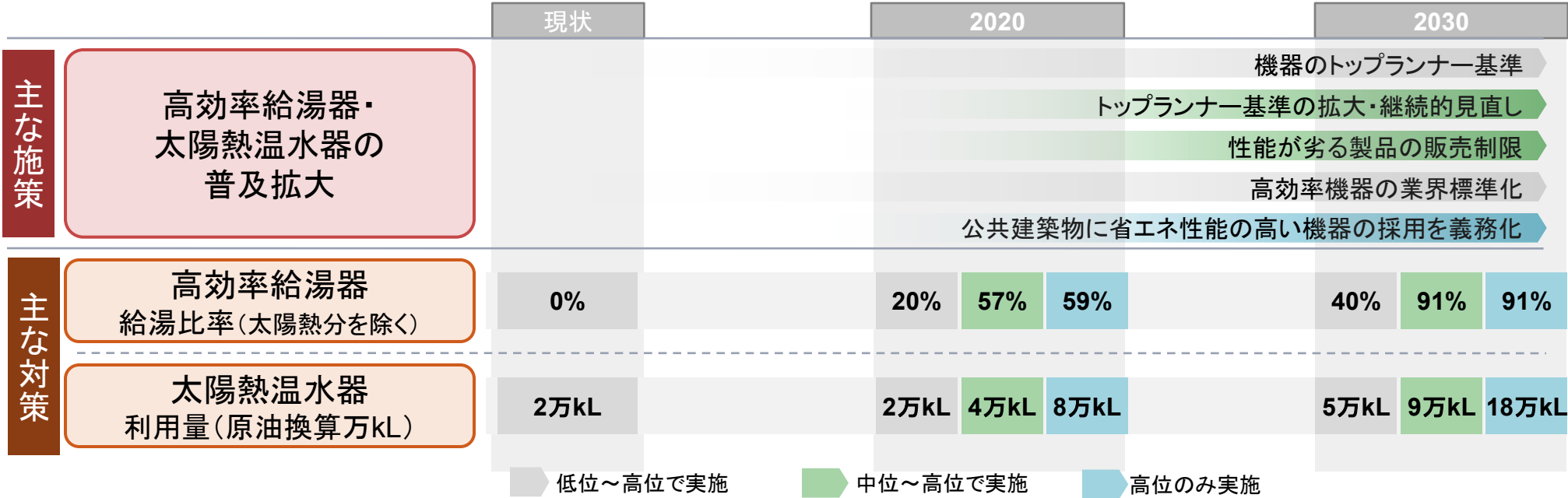
※「現状」の数値は、モデル計算上の仮の数値を示すものであり、必ずしも実績値と一致するとは限らない

施策・対策「湯」



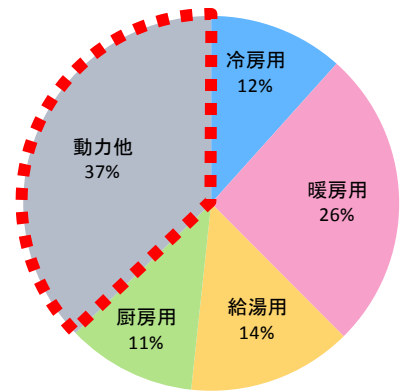
対策区分	対策の方向性	主な対策
①満足度	・ 室内環境水準の適正化	☐ シャワーのみを利用
②サービス／満足度	・ 給湯ロス削減 ・ 浴槽・浴室の熱を逃がさない	☐ 節水シャワー ☐ 魔法瓶浴槽
	・ 見える化・自動制御による無駄削減	☒ BEMS
③エネ／サービス	・ 機器のエネルギー効率向上	☒ 高効率給湯器の導入 (ヒートポンプ給湯器、潜熱回収型給湯器、コジェネ)
④CO2／エネ	・ 低炭素エネルギー利用	☒ 太陽熱温水器

(☑は2020/30年試算に織り込んだ対策)



※「現状」の数値は、モデル計算上の仮の数値を示すものであり、必ずしも実績値と一致するとは限らない

施策・対策「明」「業務・情報」



対策区分	対策の方向性	主な対策
①満足度	・ 室内環境水準の適正化	☒ 照度抑制(エネルギー消費約25%減)
②サービス／満足度	・ 採光利用	☐ 自然採光利用技術
	・ 見える化・自動制御による無駄削減	☒ BEMS ☐ タスク・アンビエント照明
③エネ／サービス	・ 機器のエネルギー効率向上	☒ 高効率照明の導入(LED照明等) （効率約1.8倍(販売ベース、現状比)） ☒ 高効率動力機器の導入
④CO2／エネ	・ 低炭素エネルギー利用	—

(☒は2020/30年試算に織り込んだ対策)

		現状	2020			2030		
主な施策	高効率照明・動力機器の普及拡大		機器のトップランナー基準					
			トップランナー基準の拡大・継続的見直し					
			性能が劣る製品の販売制限					
			公共建築物に省エネ性能の高い機器の採用を義務化					
			照明の間引き設定・照度基準の見直し					
主な対策	高効率照明 保有効率(2010年=100)	100	150	150	150	230	230	230
	床面積あたり照明量 (2010年=100)	100	100	75	75	100	75	75

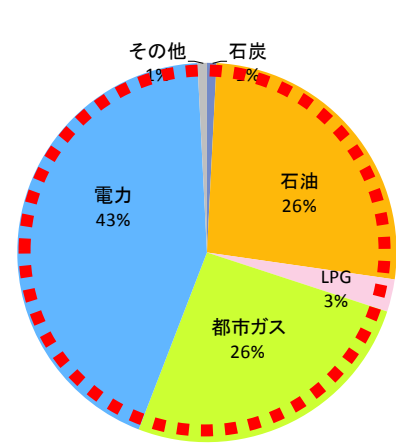
低位～高位で実施

中位～高位で実施

高位のみ実施

※「現状」の数値は、モデル計算上の仮の数値を示すものであり、必ずしも実績値と一致するとは限らない

施策・対策「創エネ＋スマートメーター」



	対策の方向性	主な対策
①満足度	－	☐ 特別の料金契約に基づく電力逼迫時の強制的調整
②サービス／満足度	－	－
③エネ／サービス	・ 機器のエネルギー効率向上	☒ 太陽光発電の効率向上
④CO2／エネ	・ 低炭素エネルギー利用	☒ 太陽光発電の導入

(☑は2020/30年試算に織り込んだ対策)

		現状	2020			2030		
主な施策	BEMSの普及拡大		BEMS設置を標準化					
	太陽光発電の普及拡大		コミッショニング等による診断・効果の検証を義務化			固定価格買取制度		
主な対策	BEMS普及率(床面積比)	8%	27%	33%	37%	45%	59%	63%
	太陽光発電ストック容量(万kW)	50万kW	1,200万kW	2,300万kW	3,800万kW	3,800万kW	6,700万kW	7,300万kW
※メガソーラーを含む			低位～高位で実施			中位～高位で実施		
						高位のみ実施		

※「現状」の数値は、モデル計算上の仮の数値を示すものであり、必ずしも実績値と一致するとは限らない

施策・対策「オフィス・店舗など」における対策導入量(2020年・2030年)

●「オフィス・店舗など」における対策導入量 (2020年・2030年)

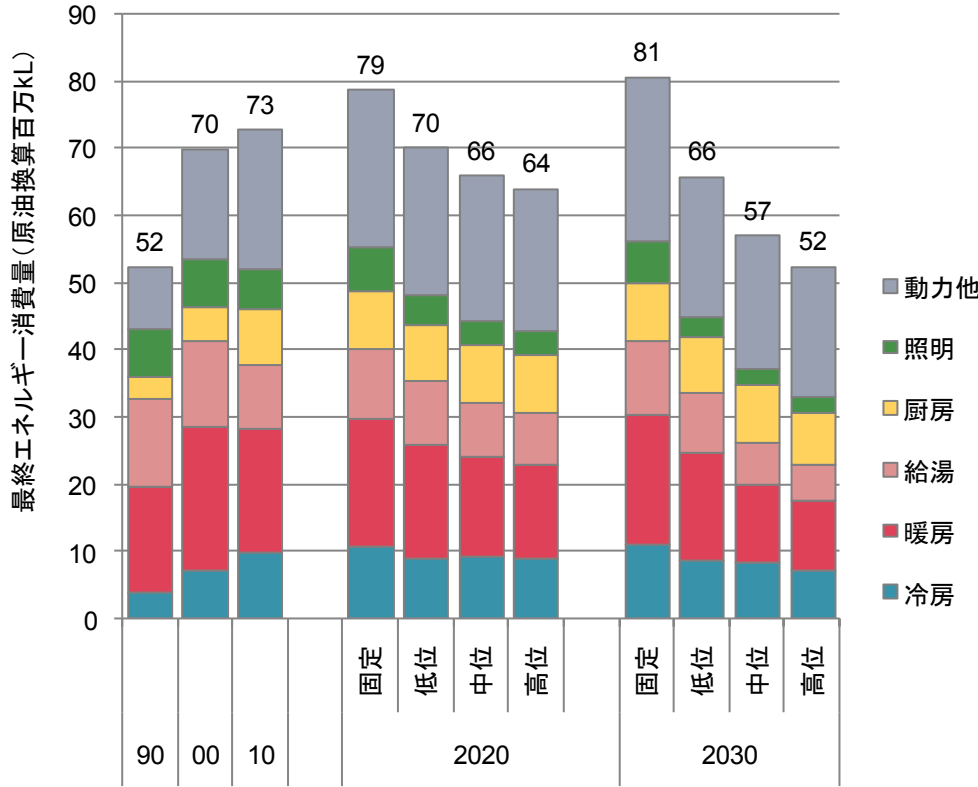
			2005	2010	低位		中位		高位	
					2020	2030	2020	2030	2020	2030
空調	電気式の保有効率		2.9	3.3	4.1	4.2	4.1	4.9	4.1	4.9
給湯	高効率給湯器等の給湯比率		－	－	20%	40%	57%	91%	59%	91%
照明 (HID除く)	保有効率(2010=100)		－	100	150	230	150	230	150	230
	床面積あたり照明量(2010=100)		－	100	100	100	75	75	75	75
建物外皮 性能向上	新築割合	H11基準相当	56%	85%	85%	85%	70%	50%	50%	20%
		推奨基準	0%	0%	0%	0%	30%	50%	50%	80%
		合計	56%	85%	85%	85%	100%	100%	100%	100%
	省エネ改修(床面積ストック比率)		0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.5%	0.3%	1.0%	0.5%
	ストック割合	H11基準相当	6%	20%	50%	75%	49%	68%	47%	59%
		推奨基準	0%	0%	0%	0%	8%	19%	13%	32%
		合計	6%	20%	50%	75%	57%	87%	60%	90%
	BEMS									
	新規導入率(床面積比)		17%	36%	60%	60%	80%	90%	80%	90%
	普及率(床面積比)		2%	8%	27%	45%	33%	59%	37%	63%
再エネ	太陽光発電ストック容量(万kW) *2)		20	50	1,200	3,800	2,300	6,700	3,800	7,300
	太陽熱利用量(原油換算万kL)		2	2	2	5	4	9	8	18

※太陽光発電にはメガソーラーを含む
※2005、2010年の数値は、モデル計算上の仮の数値を示すものであり、必ずしも実績値と一致するとは限らない

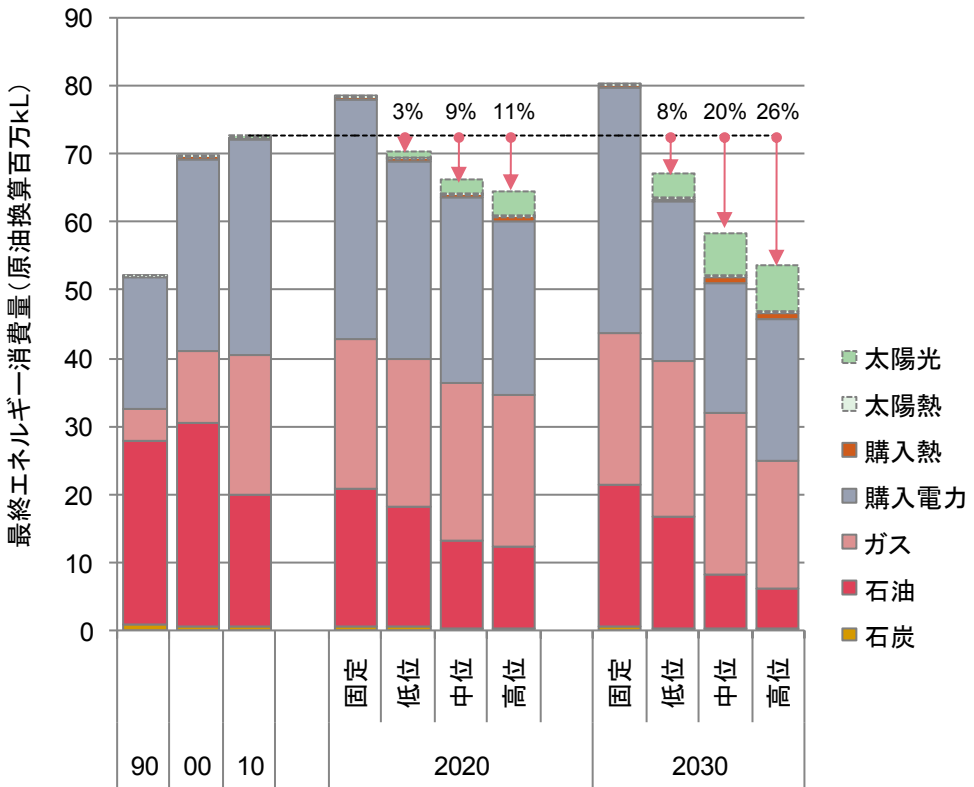
対策効果 「オフィス・店舗など」のエネルギー消費量(成長シナリオ, 2020年・2030年)

- 各ケースに応じて施策・対策が着実に実施されることを想定した場合、成長シナリオにおける「オフィス・店舗など」の最終エネルギー消費量は2010年と比べて、2020年では3%(低位)、9%(中位)、11%(高位)削減され、2030年では8%(低位)、20%(中位)、26%(高位)削減されると推計された。
- 太陽光や太陽熱を除いた最終エネルギー消費量のうち、購入エネルギー量については2010年と比べて、2020年では4%(低位)、12%(中位)、16%(高位)削減され、2030年では13%(低位)、28%(中位)、36%(高位)削減されると推計された。

●最終エネルギー消費量 (用途別, 成長)



●最終エネルギー消費量 (燃料種別, 成長)



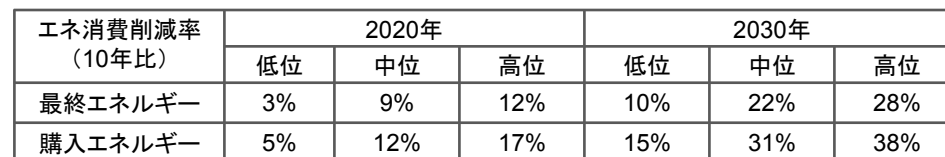
動力他: 照明、エレベータ、OA機器、医療機器、業務用冷凍冷蔵庫など

購入エネルギー: 最終需要部門の外にあるエネルギー供給部門から購入するエネルギーの量。太陽光や太陽熱利用のように各最終需要部門が自然から直接取り込むエネルギーは含まれない。

エネ消費削減率 (10年比)	2020年			2030年		
	低位	中位	高位	低位	中位	高位
最終エネルギー	3%	9%	11%	8%	20%	26%
購入エネルギー	4%	12%	16%	13%	28%	36%

150

- 最終エネルギー消費量（用途別、慎重）

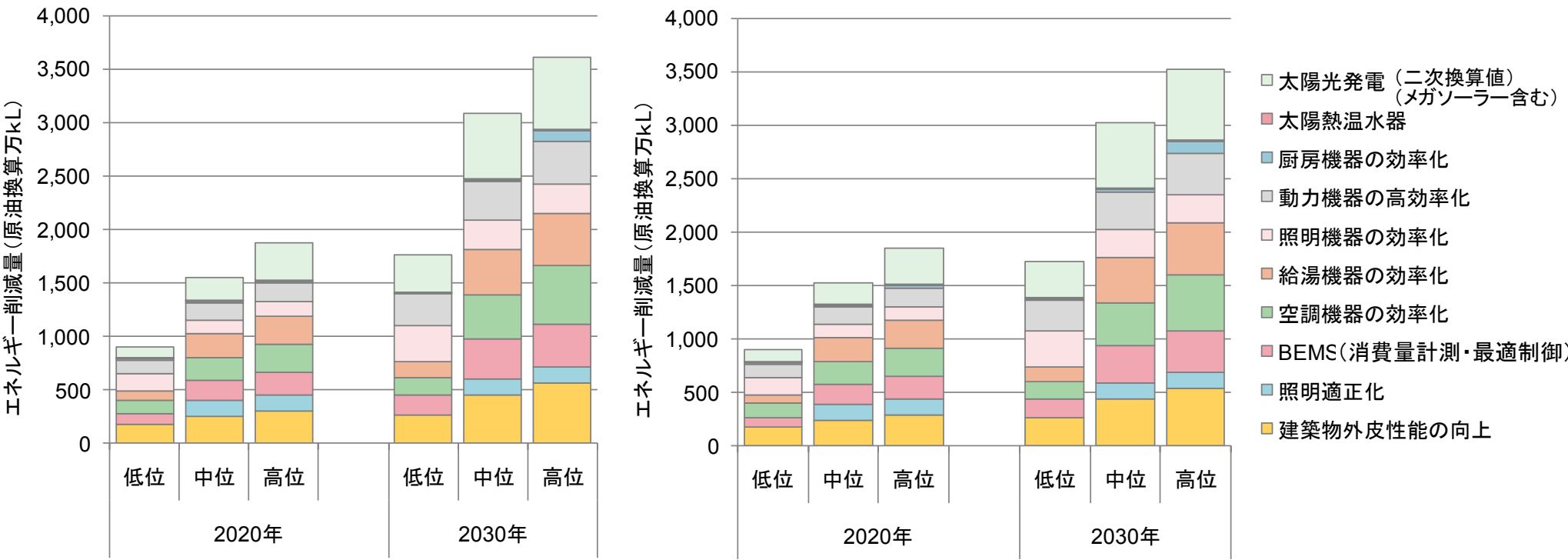


対策効果

「オフィス・店舗など」における対策導入による削減量の内訳(2020年・2030年)

- 2020年・2030年ともに全体の削減の中で大きな割合を占めている対策はなく、各用途における対策が総動員されることで全体のエネルギー消費量が削減されることが見込まれている。
- 太陽光や太陽熱利用による化石エネルギー消費量の削減は全体の2割程度であり、外皮性能の向上や機器の効率化などによる省エネルギーが重要。

●エネルギー消費量の削減の内訳（左：成長シナリオ、右：慎重シナリオ）



注) 中位ケースと高位ケースにおいて照明の削減量が小さくなっているが、これはBEMSの普及や照明適正化により点灯時間や照明の数が削減されるため、高効率化による削減量が小さくなることによるものであって、効率化の進展が低下したためではない。

③ 移動・物流 = 運輸部門

ポイント

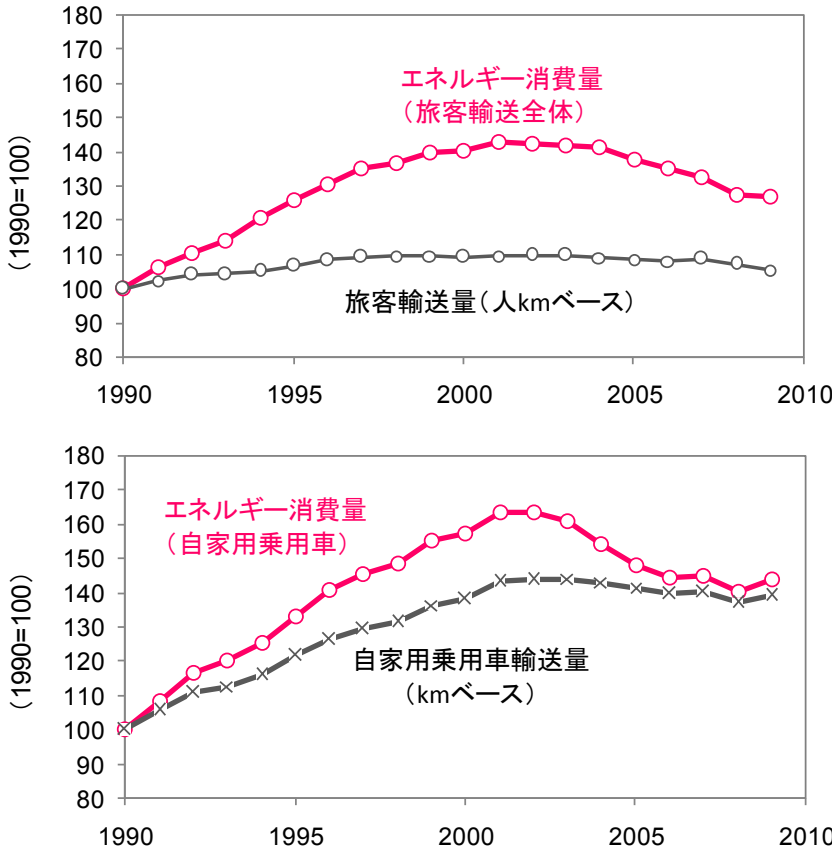
- 1) 伸び続けてきたエネルギー消費量も近年減少傾向。
- 2) 施策・対策が着実に実施されることを想定した場合、「移動・物流」のために必要なエネルギー量は2020年で9～13%（成長）・11～16%（慎重）削減され、2030年で24～33%（成長）・28～36%（慎重）削減されると推計された。
- 3) そのような削減が実現されている社会では、乗用車は2020年において1～2割、2030年において3～5割が次世代自動車。重量車については2020年において3～4割、2030年には8割が次世代自動車。
- 4) エコドライブは交通事故を低減に繋がったり、次世代自動車は災害に強い自立拠点や電力需給調整を担うことで、省エネ以外のベネフィットを有する。

現状把握

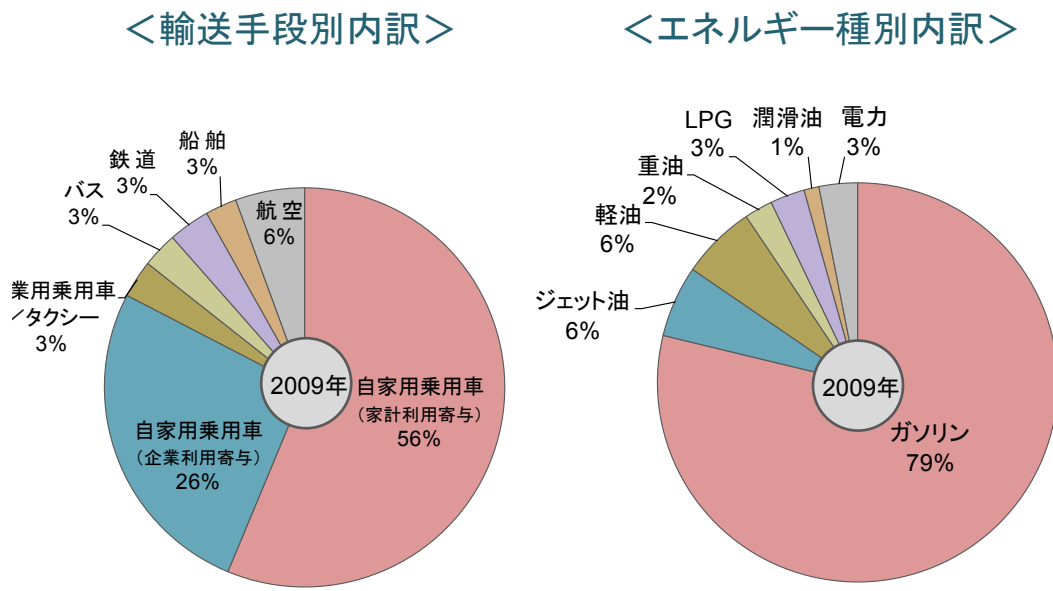
人の移動に伴うエネルギー消費の構造

- ・人の移動に伴うエネルギー消費は1990年以降、乗用自動車による移動の伸びにつれて増加したが、2000年をピークとして、その後、減少傾向にある。
- ・人の移動に伴うエネルギー消費のうち、8割が自家用乗用車によるものである。また、エネルギー種については8割がガソリンである。

● 人の移動に伴うエネルギー消費の推移



● エネルギー消費量：輸送手段別・エネルギー種別内訳



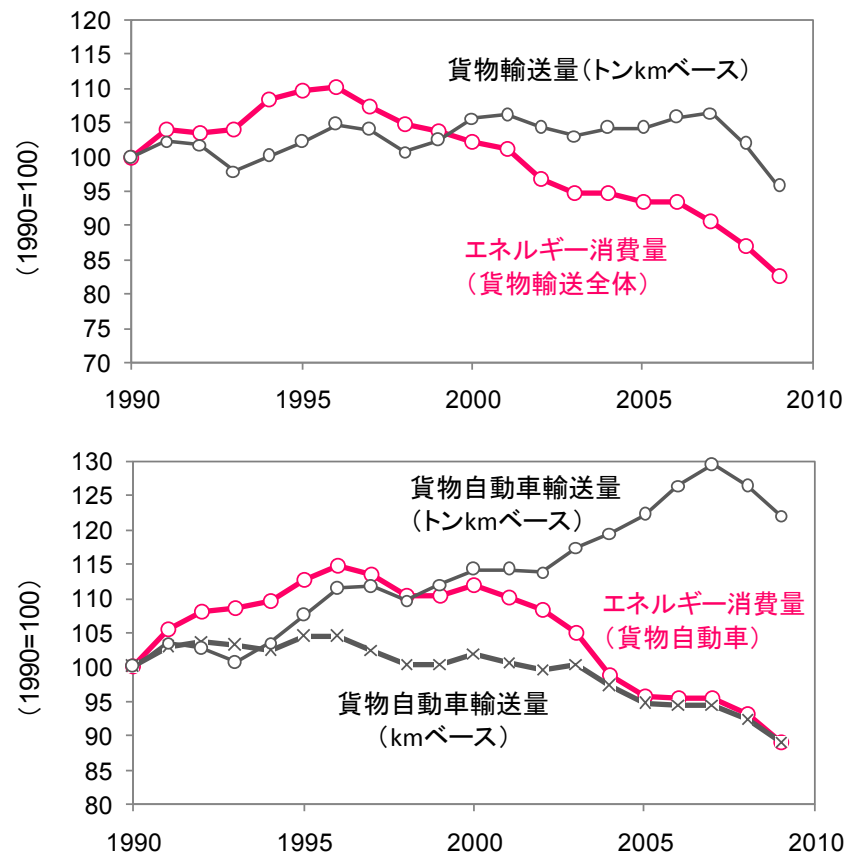
(出典) 上記グラフは経済産業省「総合エネルギー統計」・日本エネルギー経済研究所「エネルギー・経済統計要覧」より作成

現状把握

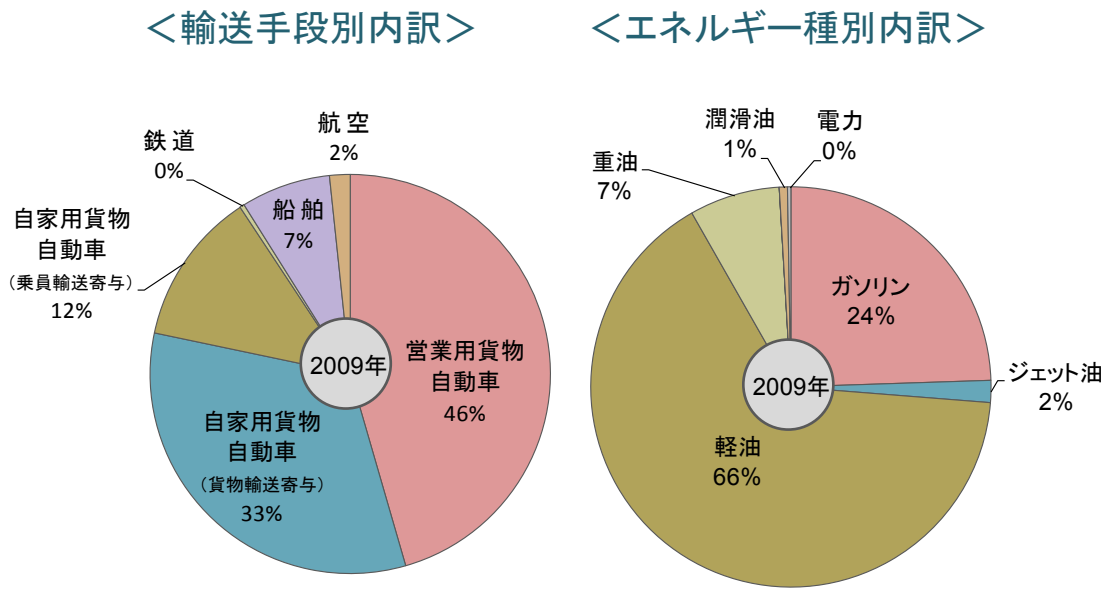
物流に伴うエネルギー消費の構造

- ・貨物自動車による輸送の伸びに比べて、移動距離が抑えられたことによって、物流のエネルギー消費量は1995年をピークとして、その後、減少傾向にある。
- ・物流のエネルギー消費のうち、9割が貨物自動車によるものである。また、エネルギー種については7割近くが軽油である。

● 物流に伴うエネルギー消費の推移



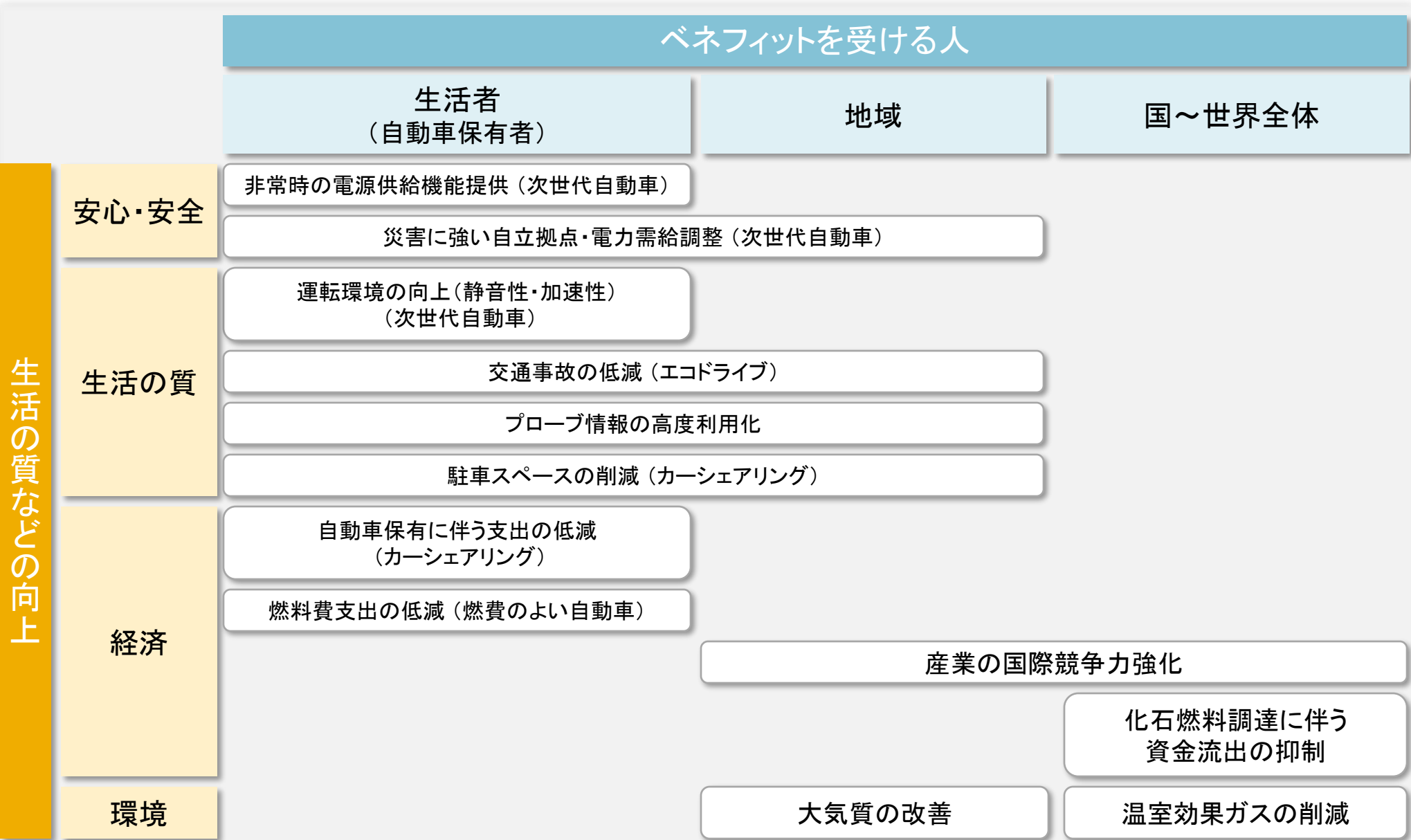
● エネルギー消費量の内訳



(出典) 上記グラフは経済産業省「総合エネルギー統計」・日本エネルギー経済研究所「エネルギー・経済統計要覧」より作成

QOLの向上

「移動」「物流」の省エネ・CO2削減とともに向上する生活の質



QOLの向上

「移動」「物流」の省エネ・CO₂削減とともに向上する生活の質一例(1)

次世代自動車：大気質改善

- 次世代自動車は燃費の向上とともに大気汚染物質の排出や騒音の発生の低減につながる。

●次世代自動車の大気質等の改善に対する特性

次世代車	特 性
天然ガス自動車	走行性能は同等でCO2の排出量が低減。NOx、H C、COの排出もすくなく、SOxやPMの排出はほとんどない
ハイブリッド自動車	省エネで、かつ、排出ガスが低減される
プラグインハイブリッド自動車	ハイブリッド車と同様に省エネ、かつ、排出ガスが低減される 電気走行時は電気自動車と同様に排出ガスがゼロで、走行音がほとんどしない
電気自動車	排出ガスがゼロで、走行音がほとんどしない
燃料電池自動車	エネルギー効率が高く、燃料に水素を用いた場合に排出されるのは水のみ

(環境再生保全機構ウェブサイトより)
※プラグインハイブリッド車については上記を参考に記述

(出典)自動車WGとりまとめ資料より引用

次世代自動車：非常時の電源供給機能の提供

- EV、HV、PHVなどは非常時の停電対応として、パソコン、電話などの電源供給機能の役割が期待される。

●電源機能を有する次世代自動車

被災地で活躍するEV



AC100V(1.5kW)電源を有するHEV



(経済産業省の日本経済の新たな成長の実現を考える自動車戦略研究会資料より)

EV：電気自動車、HV・HEV：ハイブリッド自動車、PHV：プラグインハイブリッド自動車

(出典)自動車WGとりまとめ資料より引用

QOLの向上 「移動」「物流」の省エネ・CO₂削減とともに向上する生活の質一例(2)

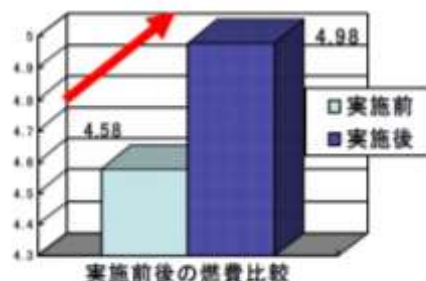
157

エコドライブ:燃費向上と交通事故低減

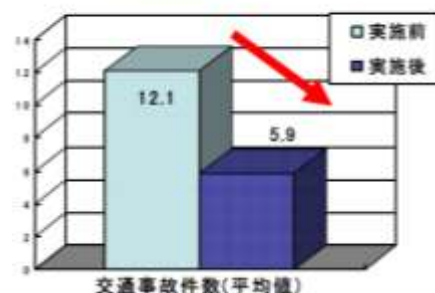
- トラック事業者を対象に燃費向上と交通事故低減関係が示されている。

●トラック事業者のエコドライブの実践に伴う燃費向上と交通事故低減

8.7%向上



49%削減



(出典)自動車WGとりまとめ資料より引用

カーシェアリング:走行量と車両スペースの削減

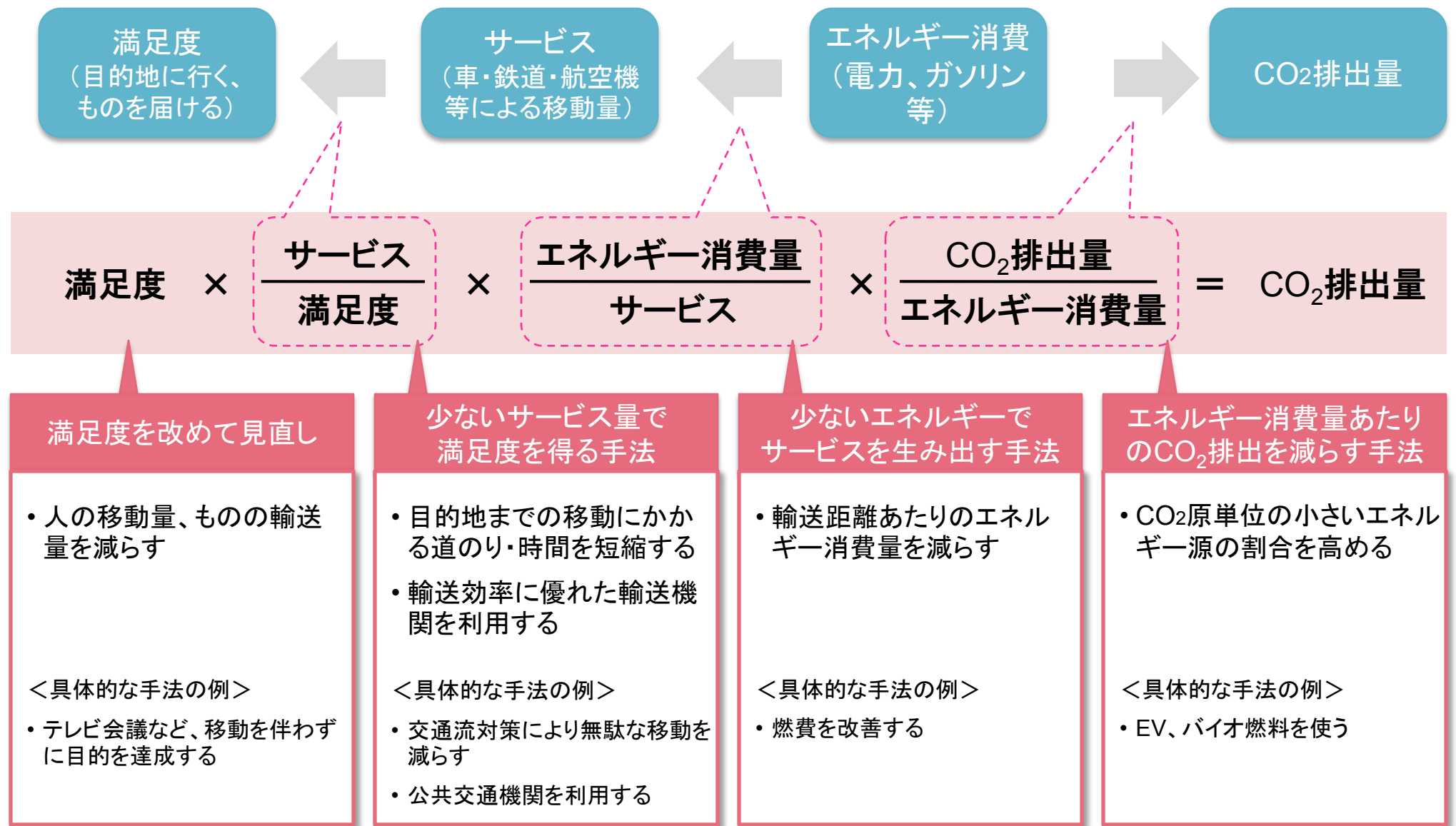
- 駐車車両が減少すれば、居住域の利用可能な面積が増加する。

●カーシェアリングにより走行量減少と駐車車両の減少



(出典)自動車WGとりまとめ資料より引用

施策・対策「移動」「物流」における省エネ・省CO2を達成する手法



施策・対策

「移動」「物流」における対策とモデルの対応の一覧

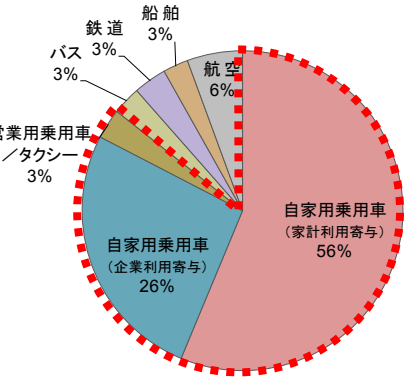
対策区分	サービス種	対策の方向性	主な対策
①満足度	「人の移動」	・ 移動目的の見直しによる移動量の削減 ・ レンタル・リースの普及・拡大	☐ テレビ会議 ☒ カーシェアリング
	「物流」		
②サービス／満足度	「人の移動」	・ 効率的な輸送手段の組み合わせ	☐ 交通流対策 ☐ 公共交通機関の利用 ☐ スマホによるタクシー配車
	「物流」		
③エネ／サービス	「人の移動」	・ 輸送機器のエネルギー効率向上	☒ 自動車燃費改善・次世代自動車の普及（EV・HV・PHV・FCV） ☒ エコドライブ
	「物流」		
④CO2／エネ	「人の移動」	・ 低炭素エネルギー利用	☒ バイオ燃料
	「物流」		

自動車WG・技術WGの検討を元に作成

（☒は2020/30年試算に織り込んだ対策）

施策・対策

「人の移動に伴う自動車利用」



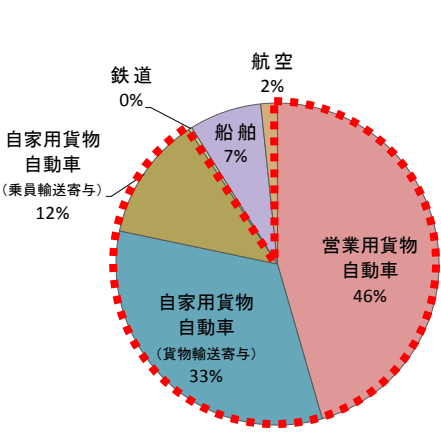
対策区分	対策の方向性	主な対策
① 満足度	移動目的の見直しによる移動量の削減 レンタル・リースの普及・拡大	☐ テレビ会議 ☒ カーシェアリング
② サービス／満足度	効率的な輸送手段の組み合わせ	☐ 交通流対策
③ エネ／サービス	輸送機器のエネルギー効率向上	☒ 自動車燃費改善・次世代自動車の普及 (EV・HV・PHV・FCV) ☒ エコドライブ
④ CO2／エネ	低炭素エネルギー利用	☒ バイオ燃料

(☒は2020/30年試算に織り込んだ対策)

		現状	2020			2030			
主な施策	乗用車の単体対策	よりきめ細かく環境負荷に応じた税制上のインセンティブの付与 燃費基準の早期・超過達成							
	自動車の低炭素利用	エコドライブ実践のインセンティブ付与 EVカーシェアリングの普及支援							
	燃料の低炭素化	E10燃料規格の整備							
主な対策	次世代自動車販売シェア		30%	45%	50%		66%	90%	90%
	エコドライブ実施率		10%	20%	30%		15%	25%	40%
	カーシェアリング参加率	(大規模人口集積地区)	0.8%	1.0%	1.5%		0.9%	1.2%	1.7%
	バイオ燃料	(貨物車の消費も含めた値) (原油換算値)	70万kL	70万kL	70万kL		70万kL	70万kL	150万kL
		低位～高位で実施							
		中位～高位で実施							
		高位のみ実施							

施策・対策「物流に伴う自動車利用」

161



対策区分	対策の方向性	主な対策
① 満足度	・ 移動目的の見直しによる移動量の削減	☐ 配送先の共有化
② サービス／満足度	・ 効率的な輸送手段の組み合わせ	☐ 交通流対策 ☐ モーダルシフト ☐ 共同配送
③ エネ／サービス	・ 輸送機器のエネルギー効率向上	☒ 自動車燃費改善・次世代自動車の普及 (EV・HV・PHV・FCV・クリーンディーゼル) ☒ エコドライブ
④ CO2／エネ	・ 低炭素エネルギー利用	☒ バイオ燃料

(☒は2020/30年試算に織り込んだ対策)

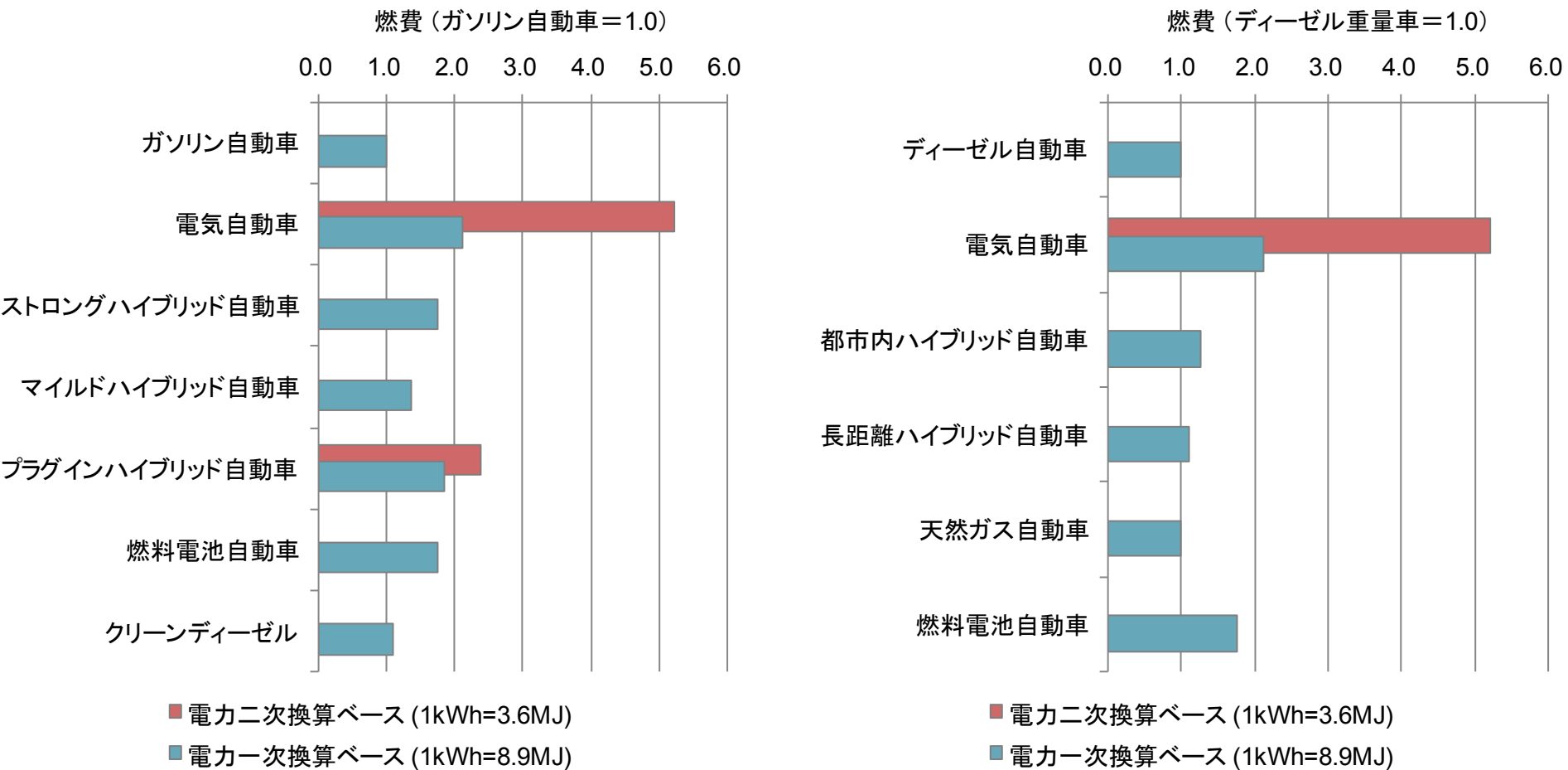
		現状	2020			2030		
主な施策	貨物車の単体対策	よりきめ細かく環境負荷に応じた税制上のインセンティブの付与 燃費基準の早期・超過達成	段階的強化					
	自動車の低炭素利用	エコドライブ実践のインセンティブ付与 プローブ情報 ^{*1} を活用したエコドライブ支援						
	燃料の低炭素化	NGV充電施設の整備	バイオ燃料の供給・流通体制の整備促進					
主な対策	走行台キロあたり燃料消費		▲10%	▲11%	▲11%	▲38%	▲41%	▲42%
	エコドライブ実施率	(緑ナンバー自動車の利用者)	20%	40%	50%	25%	45%	65%
	バイオ燃料	(乗用車の消費も含めた値) (原油換算値)	70万kL	70万kL	70万kL	70万kL	70万kL	150万kL
		低位～高位で実施	中位～高位で実施			高位のみ実施		

*1 車両を通じて収集される位置・時刻・路面状況などのデータであり、渋滞情報等に加工作することが可能。

施策・対策

次世代自動車のエネルギー効率の比較

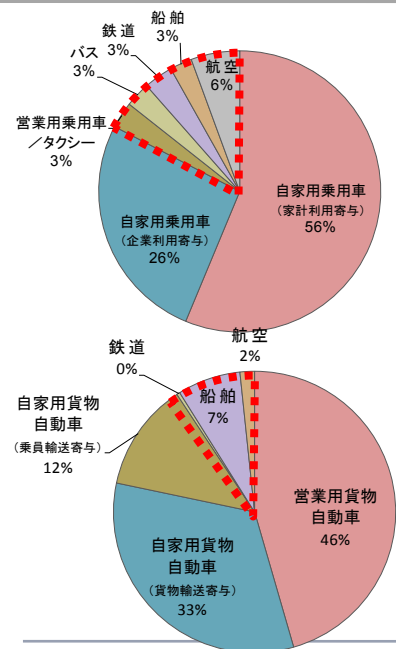
162



施策・対策

「移動・物流に伴う鉄道・船舶・航空利用」

163



対策区分	対策の方向性	主な対策
① 満足度	・ 移動目的の見直しによる移動量の削減	☐ テレビ会議
② サービス／満足度	・ 効率的な輸送手段の組み合わせ	☐ 交通流対策
③ エネ／サービス	・ 輸送機器のエネルギー効率向上	☒ 鉄道・船舶・航空のエネルギー効率改善
④ CO2／エネ	・ 低炭素エネルギー利用	☐ バイオ燃料

(☒は2020/30年試算に織り込んだ対策)

		現状	2020			2030		
主な施策	鉄道対策		革新的な省エネ技術の実用化に向けた研究開発 省エネ車両の導入促進(促進税制の導入など)					
	船舶対策		革新的な省エネ技術の実用化に向けた研究開発 低燃費船へ転換促進・省エネ運航手法の実践支援					
	航空対策		革新的な省エネ技術の実用化に向けた研究開発 低燃費機へ転換促進					
主な対策	鉄道対策	(エネルギー消費原単位 2005年比)	▲4%	▲6%	▲7%	▲4%	▲7%	▲12%
	船舶対策	(")	▲2%	▲10%	▲14%	▲4%	▲16%	▲34%
	航空対策	(")	▲10%	▲14%	▲20%	▲15%	▲18%	▲33%
			低位～高位で実施			中位～高位で実施		
						高位のみ実施		

*1 車両を通じて収集される位置・時刻・路面状況などのデータであり、渋滞情報等に加工作ることが可能。

施策・対策

自動車販売台数の想定

● 販売台数想定（単位：千台）

		乗用車計								貨物車＋バス							
		在来	EV	S-HV	M-HV	PHV	FCV	CD	合計	在来	EV	都市内HV	長距離HV	NGV	FCV	クリーンD	合計
低位	2020	2,856	389	554	18	189	11	28	4,045	450	69	21	0	21	0	264	826
	2030	1,737	1,028	537	15	453	116	39	3,926	321	210	36	2	38	2	188	797
中位	2020	2,277	589	776	25	323	16	39	4,045	423	96	21	0	21	0	264	826
	2030	859	1,442	752	21	634	163	55	3,926	246	285	36	2	38	2	188	797
高位	2020	1,955	842	776	25	392	16	39	4,045	364	164	32	0	32	1	232	826
	2030	828	1,519	752	21	643	163	0	3,926	230	296	51	5	53	6	156	797

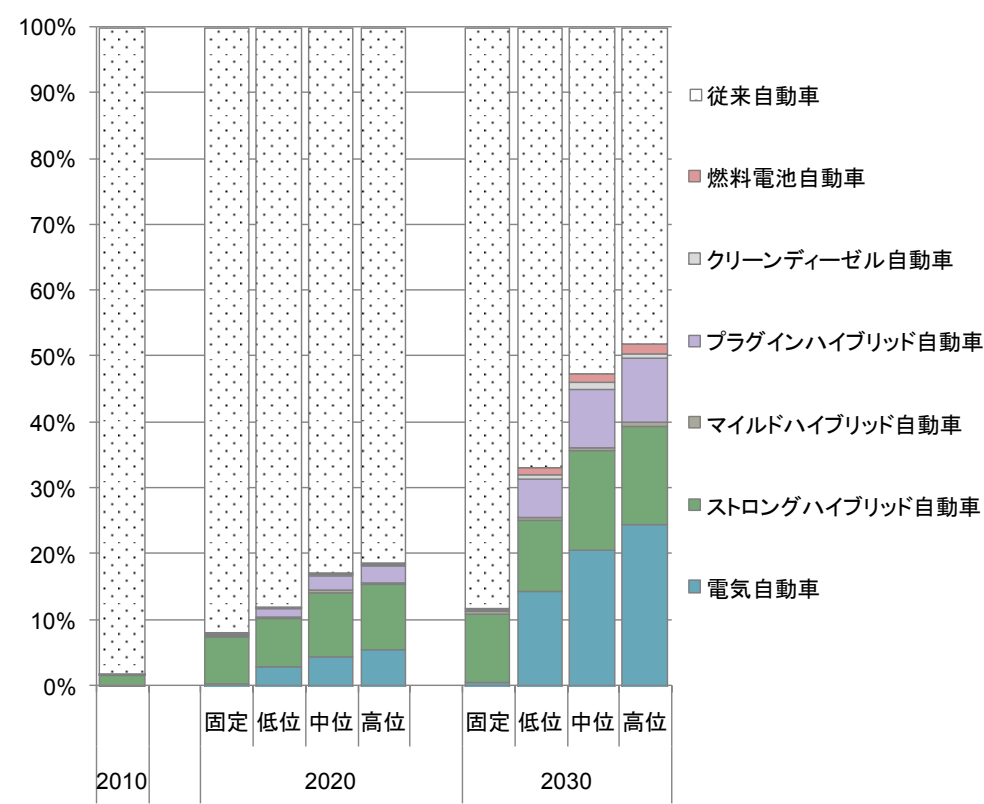
※EV：電気自動車、HV：ハイブリッド自動車、S-HV：ストロングハイブリッド自動車、M-HV：マイルドハイブリッド自動車、PHV：プラグインハイブリッド自動車、FCV：燃料電池自動車、CD：クリーンディーゼル自動車、NGV：天然ガス自動車

施策・対策

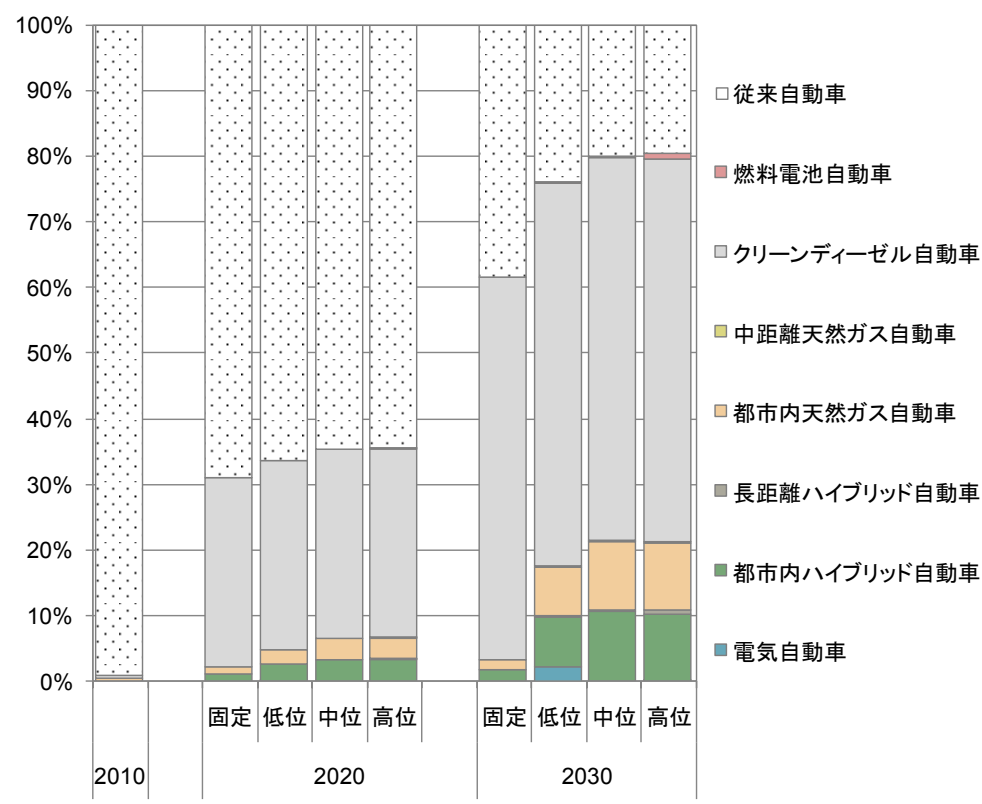
次世代自動車導入率(ストック)(再掲)

- 乗用車については2020年において1～2割、2030年において3～5割が次世代自動車。重量車については2020年において3～4割、2030年には8割が次世代自動車。
- 近年、自動車の耐久性に伴い従来よりも寿命が延びてきており、購入時の判断が長期間（十数年）にわたり影響を及ぼすようになっている。

次世代自動車の構成比（乗用自動車）



次世代自動車の構成比（貨物自動車＋バス）



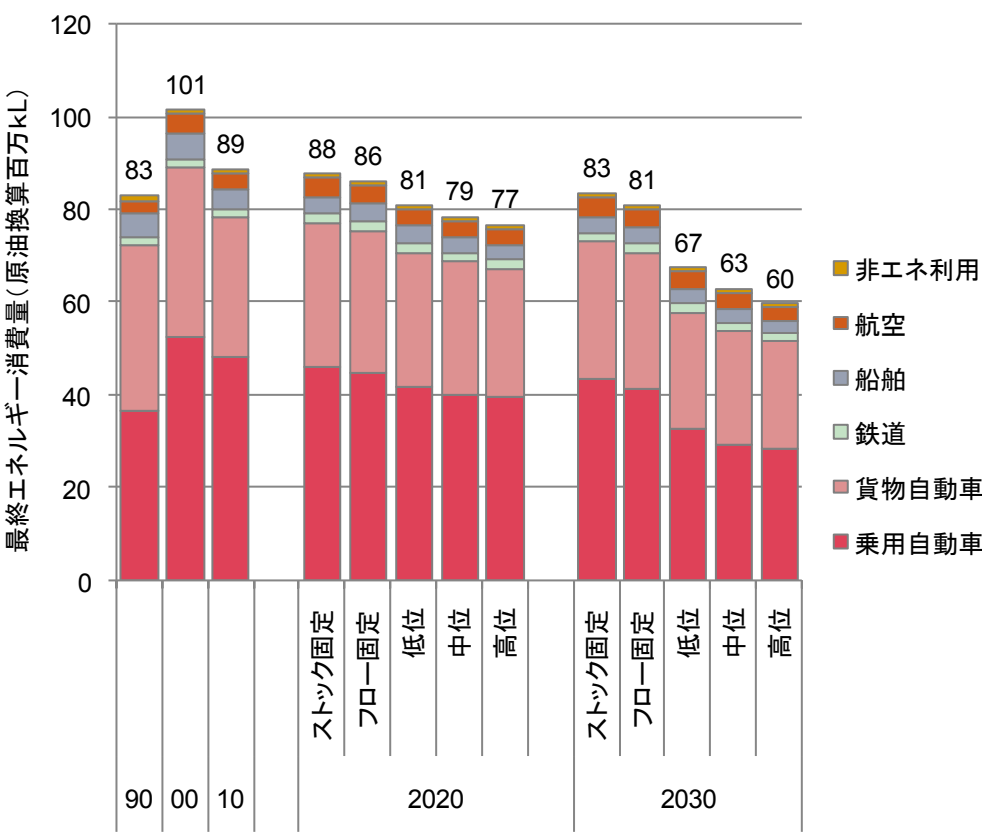
対策効果

「移動・物流」のエネルギー消費量(成長シナリオ, 2020年・2030年)

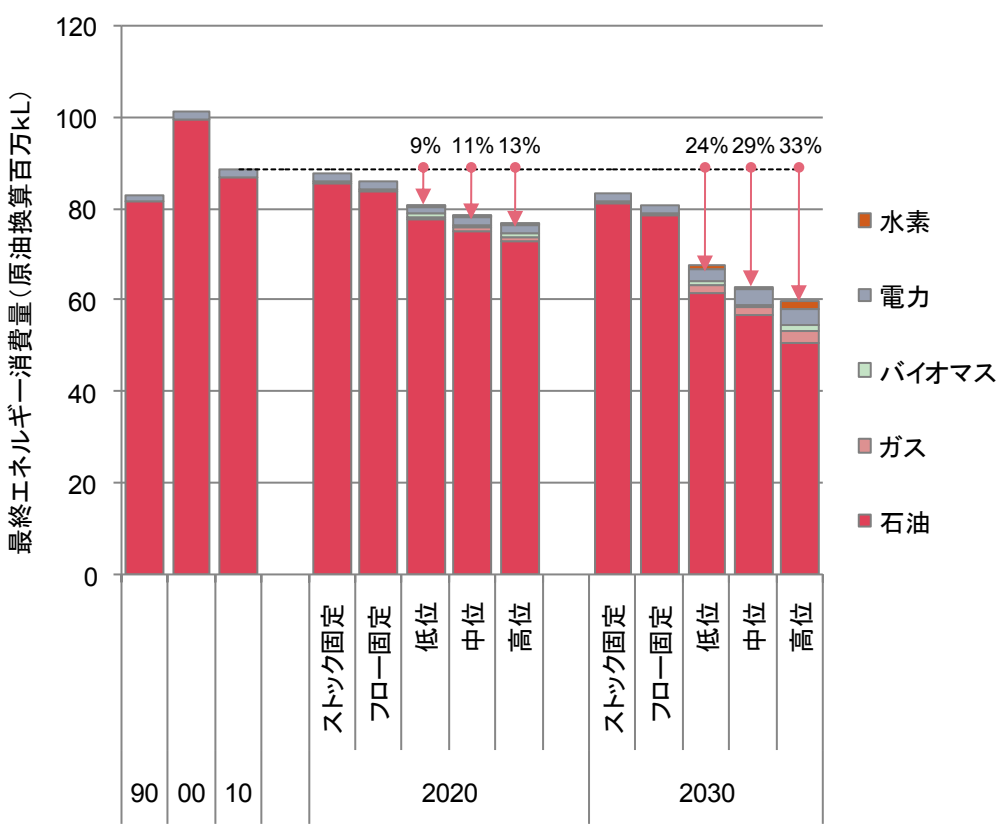
166

- 各ケースに応じて施策・対策が着実に実施されることを想定した場合、成長シナリオにおける「移動・物流」の最終エネルギー消費量は2010年と比べて、2020年では9%(低位)、11%(中位)、13%(高位)削減され、2030年では24%(低位)、29%(中位)、33%(高位)削減されると推計された。

●最終エネルギー消費量（成長シナリオ，輸送手段別）



●最終エネルギー消費量（成長シナリオ，エネルギー種別）



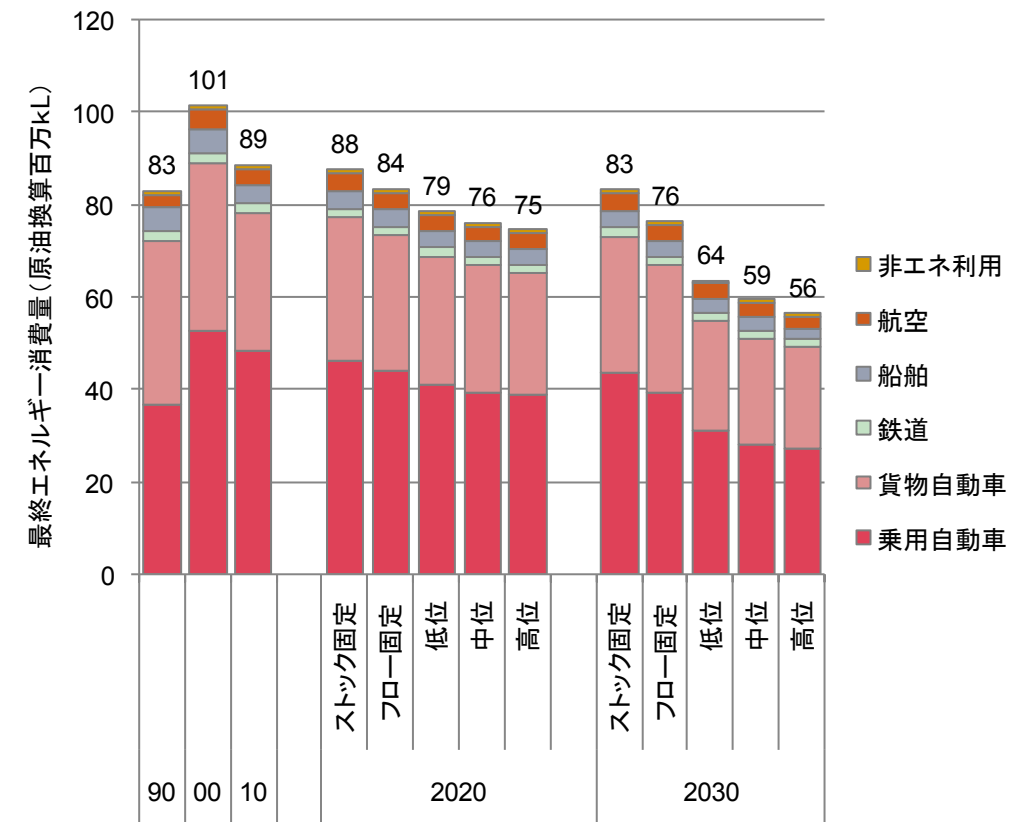
対策効果

「移動・物流」のエネルギー消費量(慎重シナリオ, 2020年・2030年)

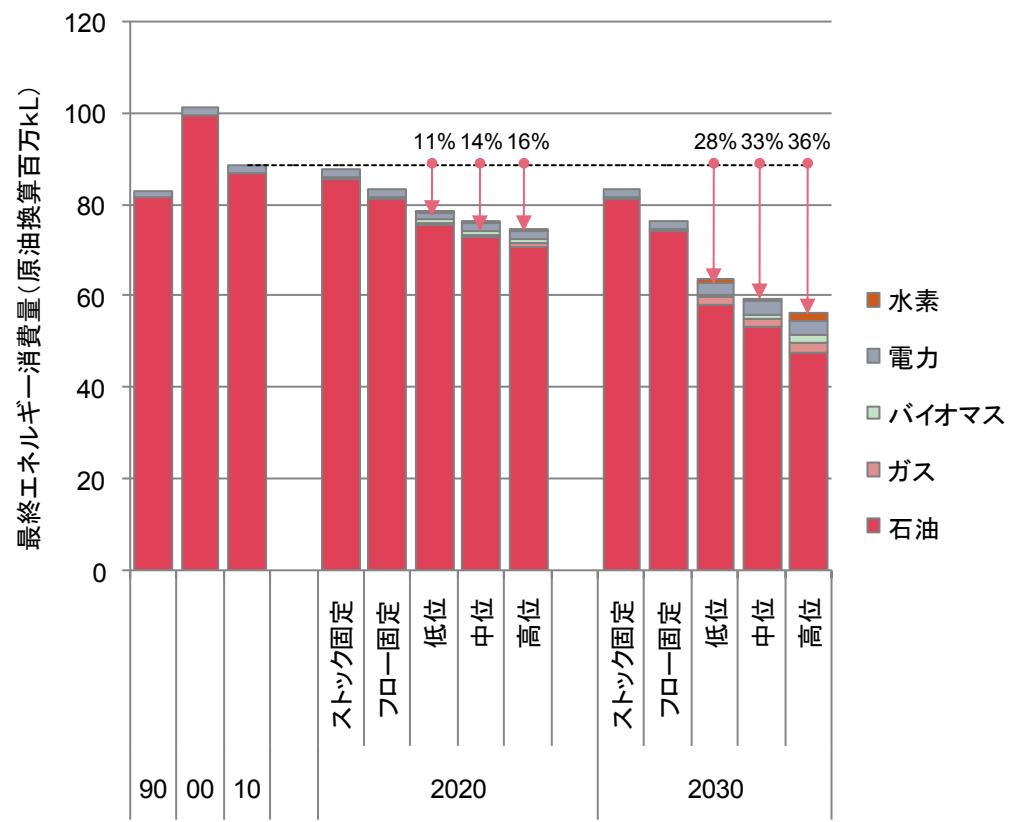
167

- 各ケースに応じて施策・対策が着実に実施されることを想定した場合、慎重シナリオにおける「移動・物流」の最終エネルギー消費量は2010年と比べて、2020年では11%(低位)、14%(中位)、16%(高位)削減され、2030年では28%(低位)、33%(中位)、36%(高位)削減されると推計された。

●最終エネルギー消費量(慎重シナリオ, 輸送手段別)



●最終エネルギー消費量(慎重シナリオ, エネルギー種別)

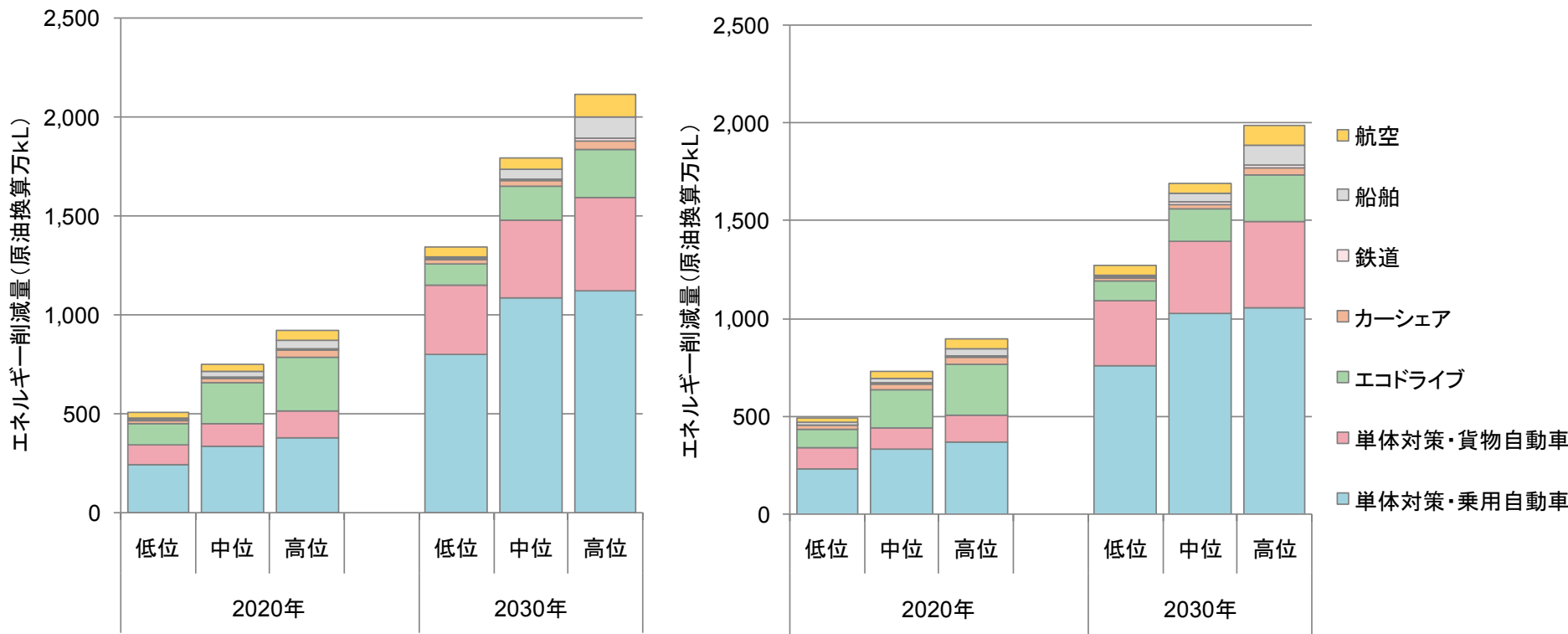


対策効果

「移動・物流など」における対策導入による削減量の内訳(2020年・2030年)

- 2020年・2030年ともに乗用自動車・貨物自動車の単体対策の効果は大きい。エコドライブも省エネ効果が見込まれる。

●エネルギー削減量の内訳（左：成長シナリオ、右：慎重シナリオ）



④ ものづくり = 産業部門

ポイント

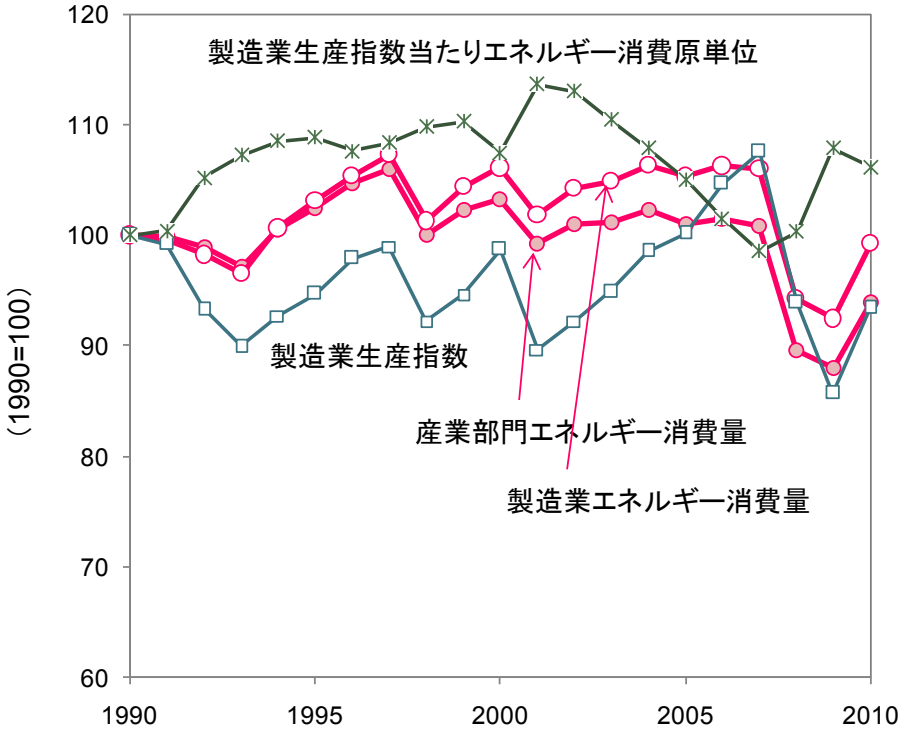
- 1) エネルギー消費量は横ばい。
- 2) 素材産業の削減は2030年頃から革新的技術による削減が始まると見込まれる。また、産業用ヒートポンプや低炭素工業炉などの業種横断機器による削減は素材産業の削減を上回る効果が見込まれる。
- 3) 「ものづくり」は製造工程における省エネを進めるとともに、「すまい」や「移動」に対して省エネ機器を提供する役割を担う。さらに国内に留まらず、世界に低炭素機器等を提供することにより、わが国のグリーン成長につなげていくことが重要。

現状把握

「ものづくり」に伴うエネルギー消費の構造

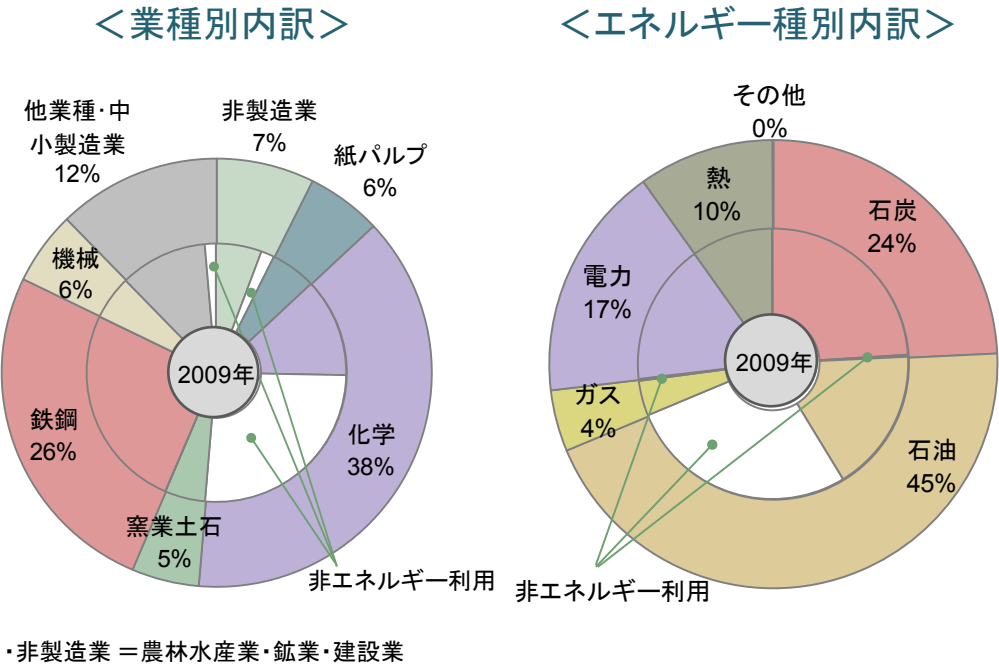
- ・ ものづくりに伴うエネルギー消費は1990年以降、横這いに推移。(2008年・2009年はリーマンショックに伴い、生産活動が低下し、エネルギー消費量が低下)
- ・ 製造業生産指数1単位あたりのエネルギー消費原単位は1990年以降横ばい。

● ものづくりに伴うエネルギー消費の推移



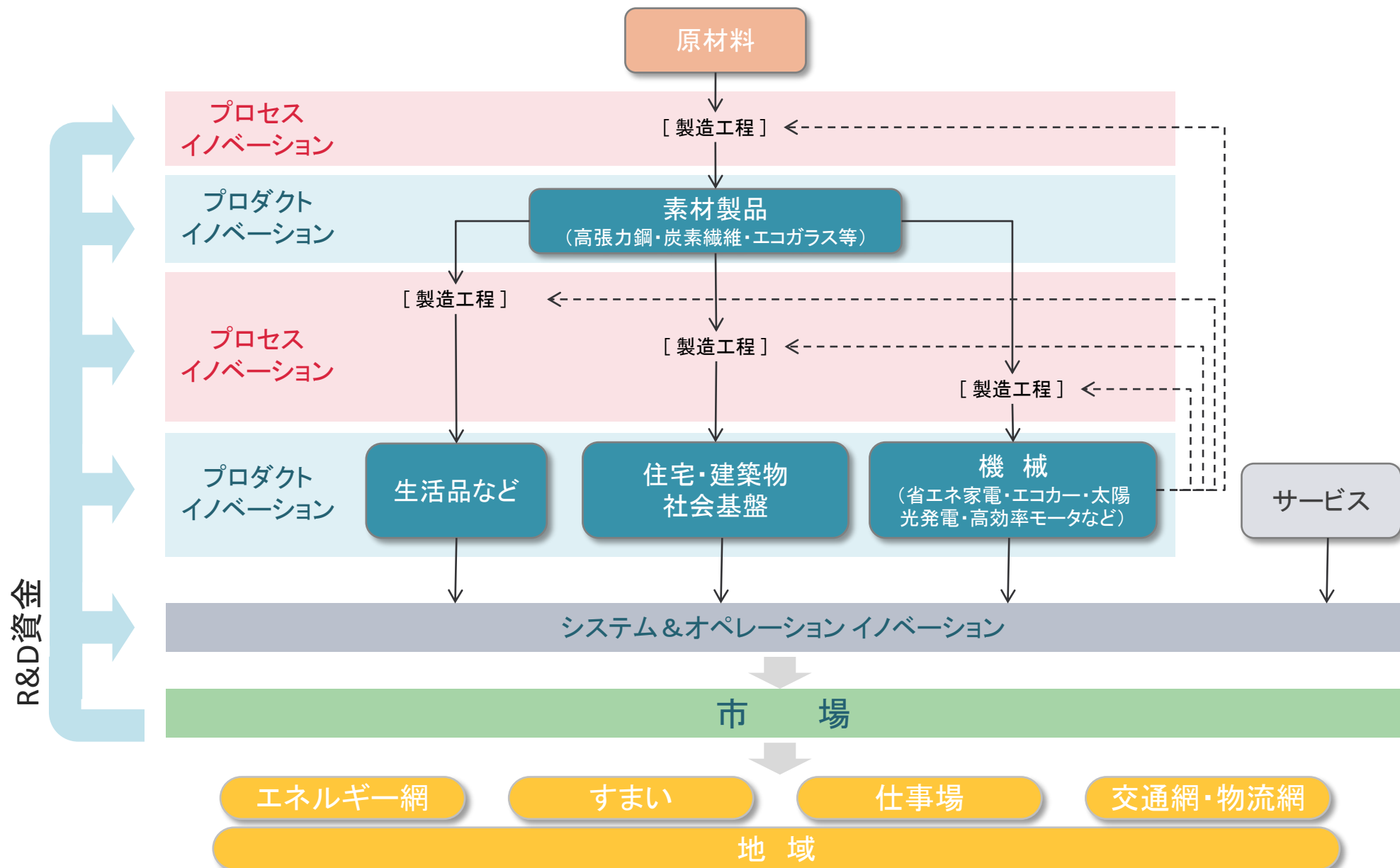
生産指数: 鉱業及び製造工業を対象に生産・出荷・在庫などの動向を毎月把握するため、それらの数量について、基準年1の平均を100として指数化したもの。

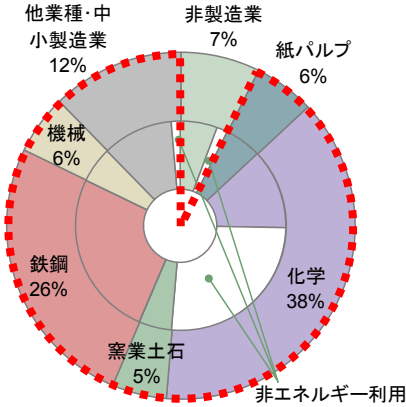
● エネルギー消費量・エネルギー種別内訳



(出典) 上記グラフは経済産業省「総合エネルギー統計」・日本エネルギー経済研究所「エネルギー・経済統計要覧」より作成

将来像「ものづくり」によるグリーン成長





対策区分	対策の方向性	主な対策
① 満足度・ビジネススタイル	・再生可能エネルギーの豊富な場所への移動	
② サービス／満足度	・素材利用量を削減する技術およびシステム ・電炉から高付加価値製品が生産可能な技術 ・需要に応じて無駄な生産・調達・在庫を減らすシステム	☐ サプライチェーンマネジメント(SCM)
③ エネ／サービス	・世界トップランナーを達成する革新的技術の開発 ・汎用機器の世界トップランナー効率の実現	☒ 素材生産のための革新的技術 ☒ 高効率汎用機器
④ CO2／エネ	・産業用CCS技術の開発 ・必要な温度帯に適した加温装置の適用	☐ 産業用CCS ☒ 燃料のガス転換, 産業用HP

(☒は2020/30年試算に織り込んだ対策)

		現状	2020			2030			
主な施策	プロダクトイノベーション 関連イノベーション		トップランナー制度の充実						
			グリーンディール・エコプレミアムの導入						
			ホワイト証書、製造・販売・輸入禁止基準の強化						
	プロセスイノベーション		自主的な省エネ行動の着実な実施と政府の関与による評価・検証						
		BATに基づく企業別の排出削減目標の設定など							
		BATの拡充を図り、企業別の排出削減目標の更なる強化							
主な対策	鉄鋼業	(対策技術の導入による削減量, 万kL)	156	→	→		336	→	→
	窯業・土石製品	(")	18	→	→		46	→	→
	パルプ・紙・紙加工品製造業	(")	58	→	→		58	→	→
	化学工業	(")	50	→	→		94	→	→
	業種横断的技術	(")	205	249	294		571	679	787

施策・対策

「ものづくり」における対策の一覧

業種	省エネ量（原油換算万kL）		主な対策
	2020年	2030年	
	低位・中位・高位	低位・中位・高位	
鉄鋼業	156	336	電力需要設備の効率改善，廃プラ利用，発電効率改善，次世代コークス製造技術，省エネ設備の増強，革新的製鉄プロセス，環境調和型製鉄プロセス
窯業・土石製品	18	46	省エネルギー設備導入，熱エネルギー代替廃棄物（廃プラ等）利用技術，革新的セメント製造プロセス，ガラス溶融プロセス，革新的省エネセラミックス製造技術
パルプ・紙・紙加工品製造業	58	58	高効率古紙パルプ製造技術，高温高圧型黒液回収ボイラ，廃材・バーク等利用技術
化学工業	50	94	石油化学の省エネプロセス技術，その他化学製品の省エネプロセス技術，ナフサ接触分解技術，バイオマスコンビナート，膜による蒸留プロセスの省エネルギー化技術
業種横断技術	205・249・294	571・679・787	高効率空調，産業HP（加温・乾燥），産業用照明，低炭素工業炉，産業用モータ，高性能ボイラ
建設	11	44	ハイブリッド建機
農業	18・18・51	31・31・102	作物乾燥機具・農機具の効率改善，省エネ型温室，温室ヒートポンプ，林業機械の効率改善，漁船の効率改善，作物乾燥機具・農機具の省エネ利用，漁船の省エネ航法，LED集魚灯，電動漁船
産業用CGS	1,100万kW	1,670万kW	（現状 740万kW）

※ 鉄鋼、セメント、化学、製紙の削減量については「産業界ヒアリング 政府による試算結果（資源エネルギー庁・環境省）」より引用

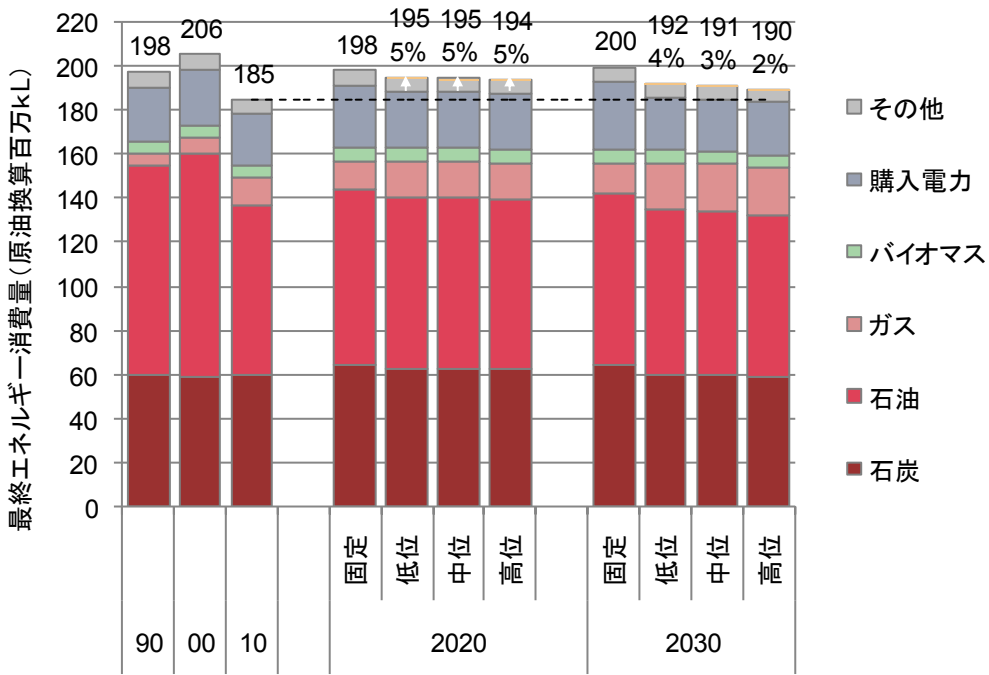
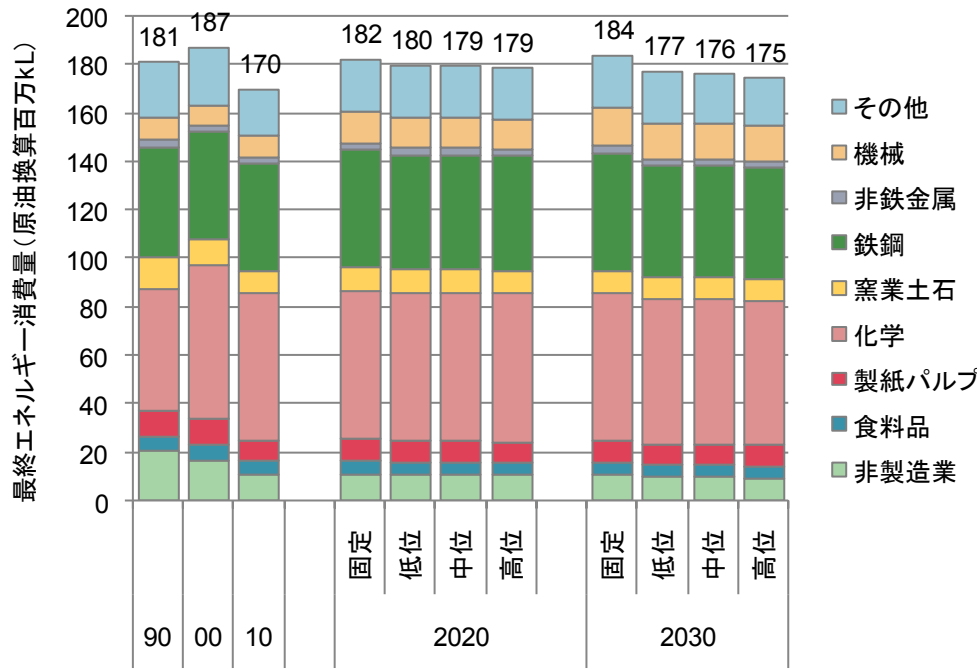
対策効果

「ものづくり」のエネルギー消費量(成長シナリオ, 2020年・2030年)

- 各ケースに応じて施策・対策が着実に実施されることを想定した場合、成長シナリオにおける「ものづくり」の最終エネルギー消費量は2010年と比べて、2020年では5%(低位)、5%(中位)、5%(高位)増加し、2030年では4%(低位)、3%(中位)、2%(高位)増加すると推計された。

●最終エネルギー消費量(成長シナリオ, 業種別)

●最終エネルギー消費量(成長シナリオ, 燃料種別)



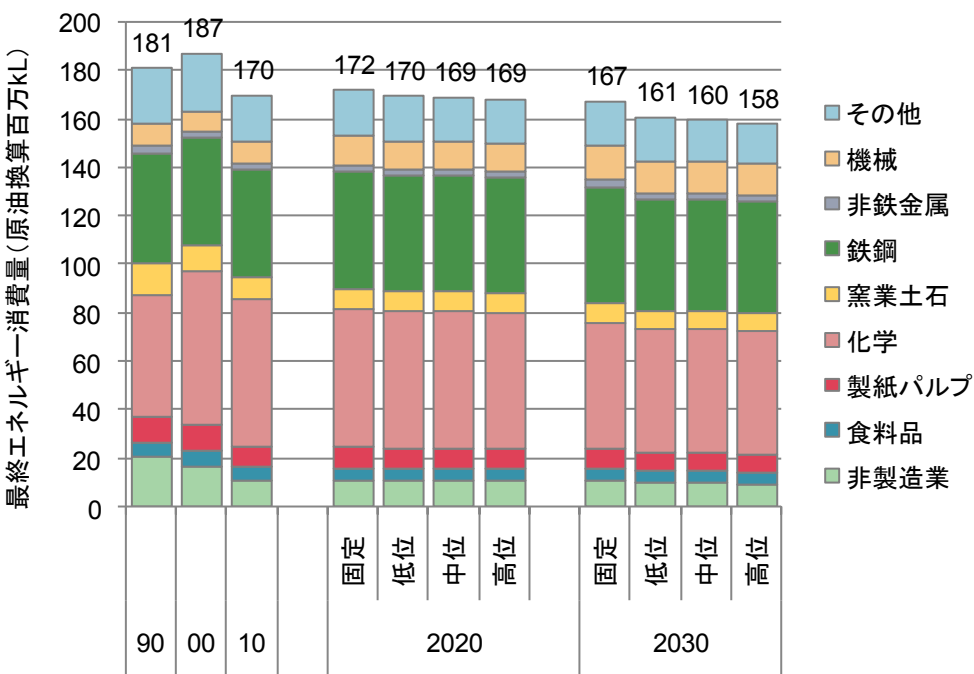
注) 左図は自家発電、蒸気についてそれぞれ消費電力量、蒸気消費量で計上、右図はそれぞれ電力または蒸気の生産のために消費される燃料の量で計上している。そのため左右の図で合計値に違いが生じている。

対策効果

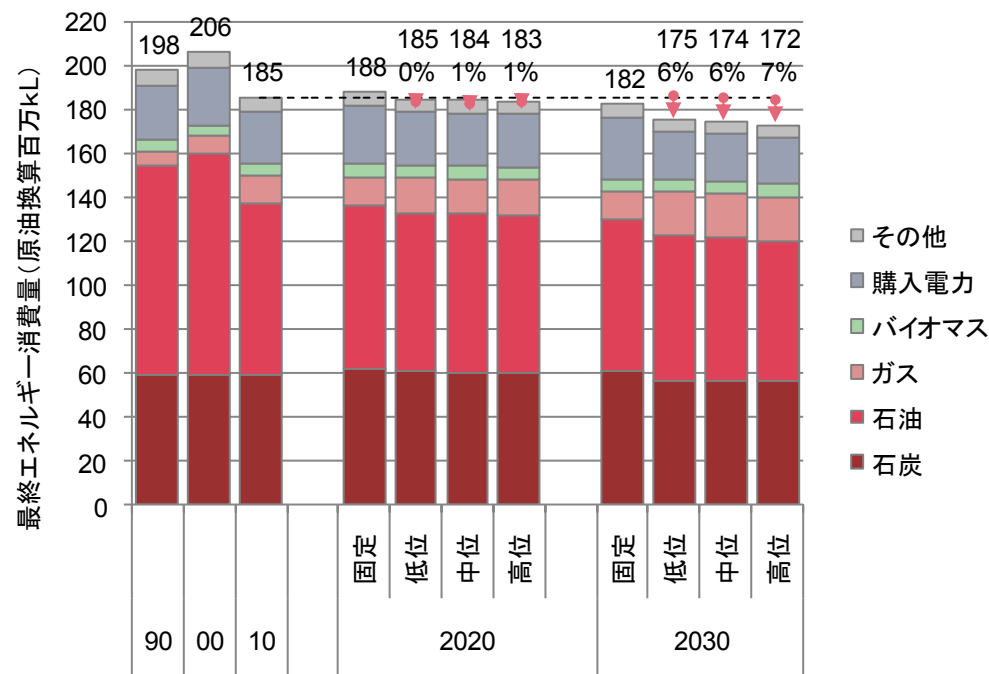
「ものづくり」のエネルギー消費量(慎重シナリオ, 2020年・2030年)

- 各ケースに応じて施策・対策が着実に実施されることを想定した場合、慎重シナリオにおける「ものづくり」の最終エネルギー消費量は2010年と比べて、2020年では0%(低位)、1%(中位)、1%(高位)減少し、2030年では6%(低位)、6%(中位)、7%(高位)減少すると推計された。

●最終エネルギー消費量(慎重シナリオ, 業種別)



●最終エネルギー消費量(慎重シナリオ, 燃料種別)

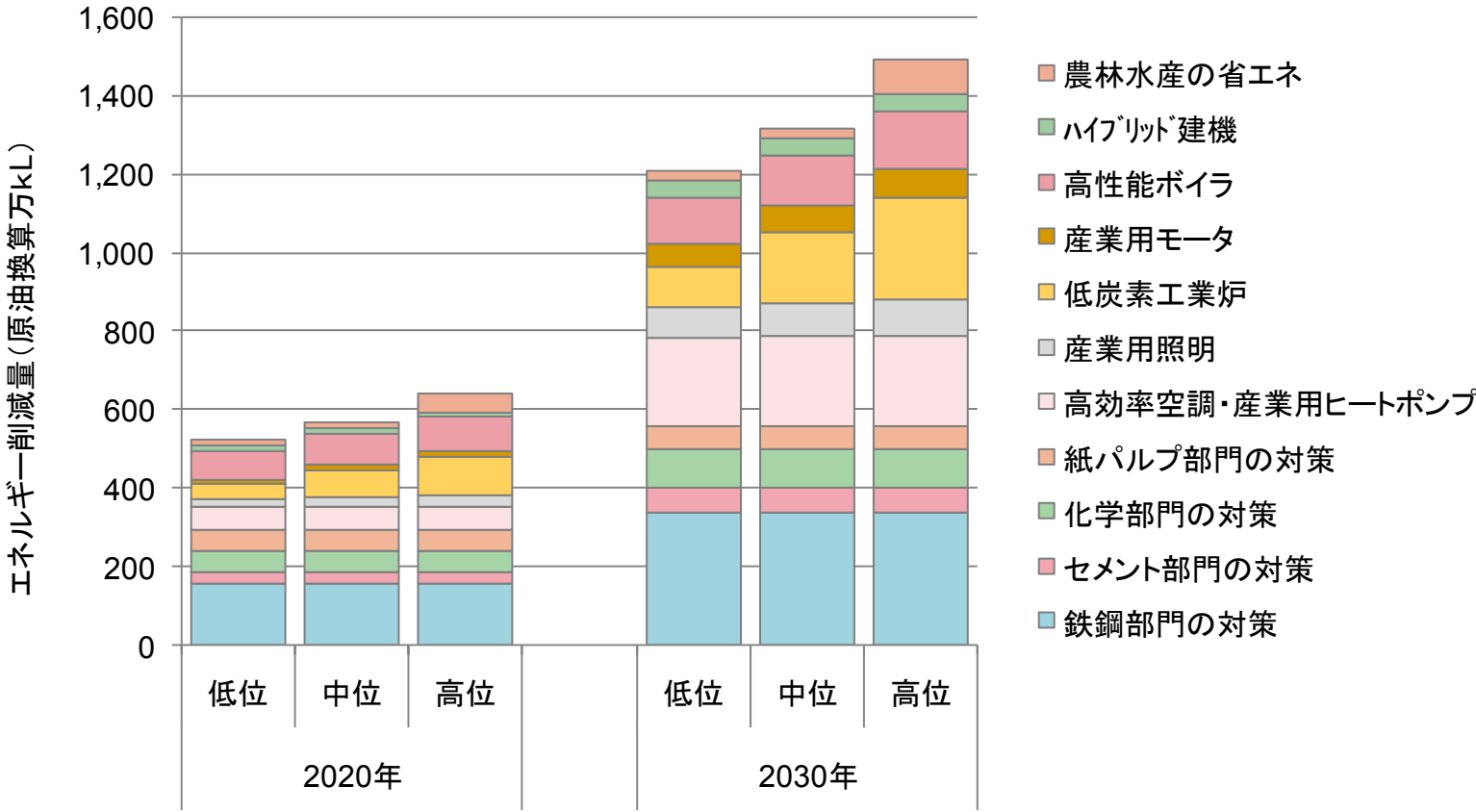


注) 左図は自家発電、蒸気についてそれぞれ消費電力量、蒸気消費量で計上、右図はそれぞれ電力または蒸気の生産のために消費される燃料の量で計上している。そのため左右の図で合計値に違いが生じている。

対策効果 「ものづくり」における対策導入による削減量の内訳(2020年・2030年)

- 素材産業は革新的技術の普及が始まる2030年には削減量が大きくなることが見込まれる。また、産業用ヒートポンプや低炭素工業炉などの業種横断機器による削減も2030年には大きくなることが見込まれている。

●エネルギー削減量の内訳



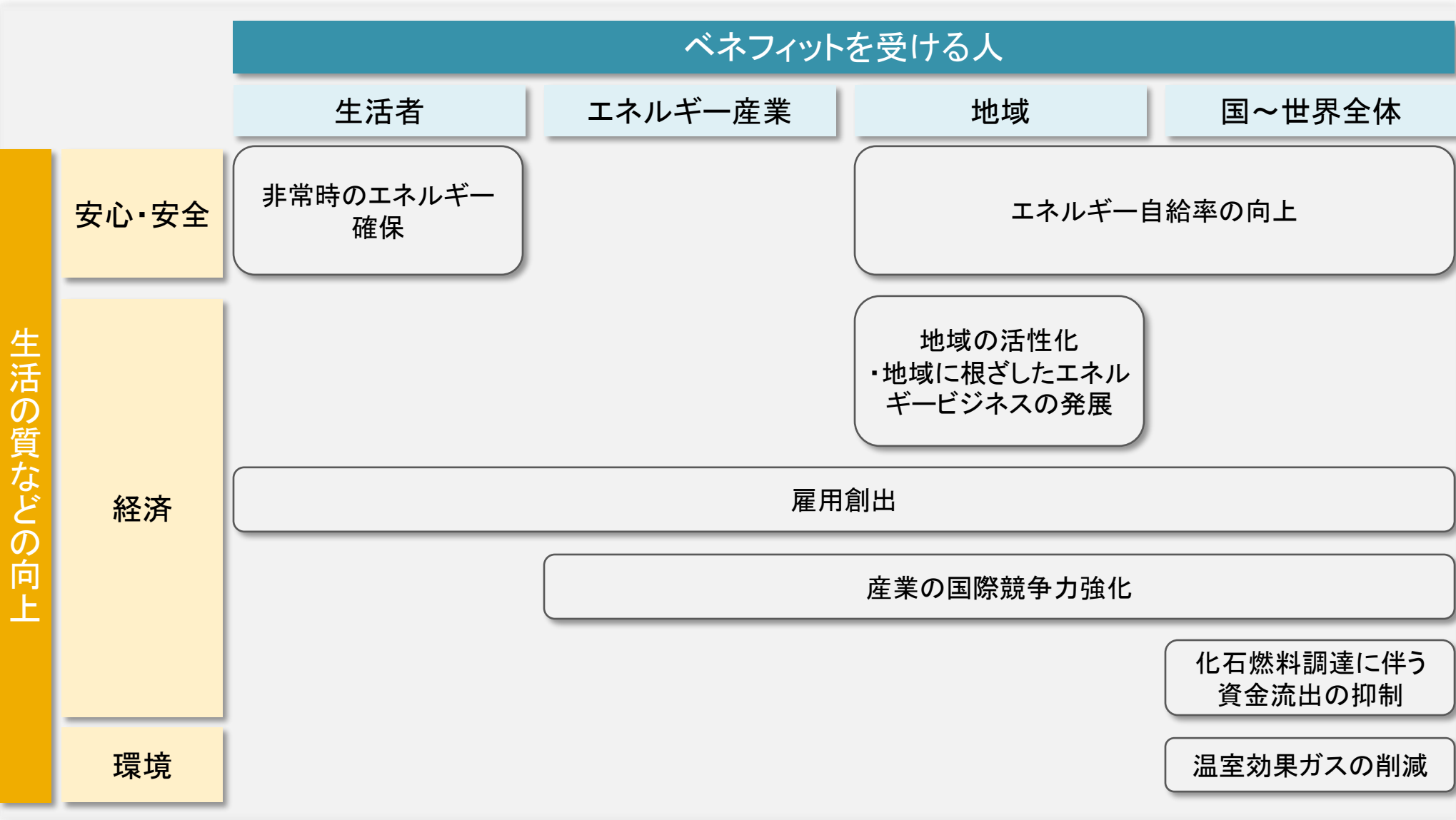
⑤ 創エネ



エネルギー転換部門

QOLの向上

「再生可能エネルギー」の導入・CO₂削減とともに向上する生活の質



施策・対策

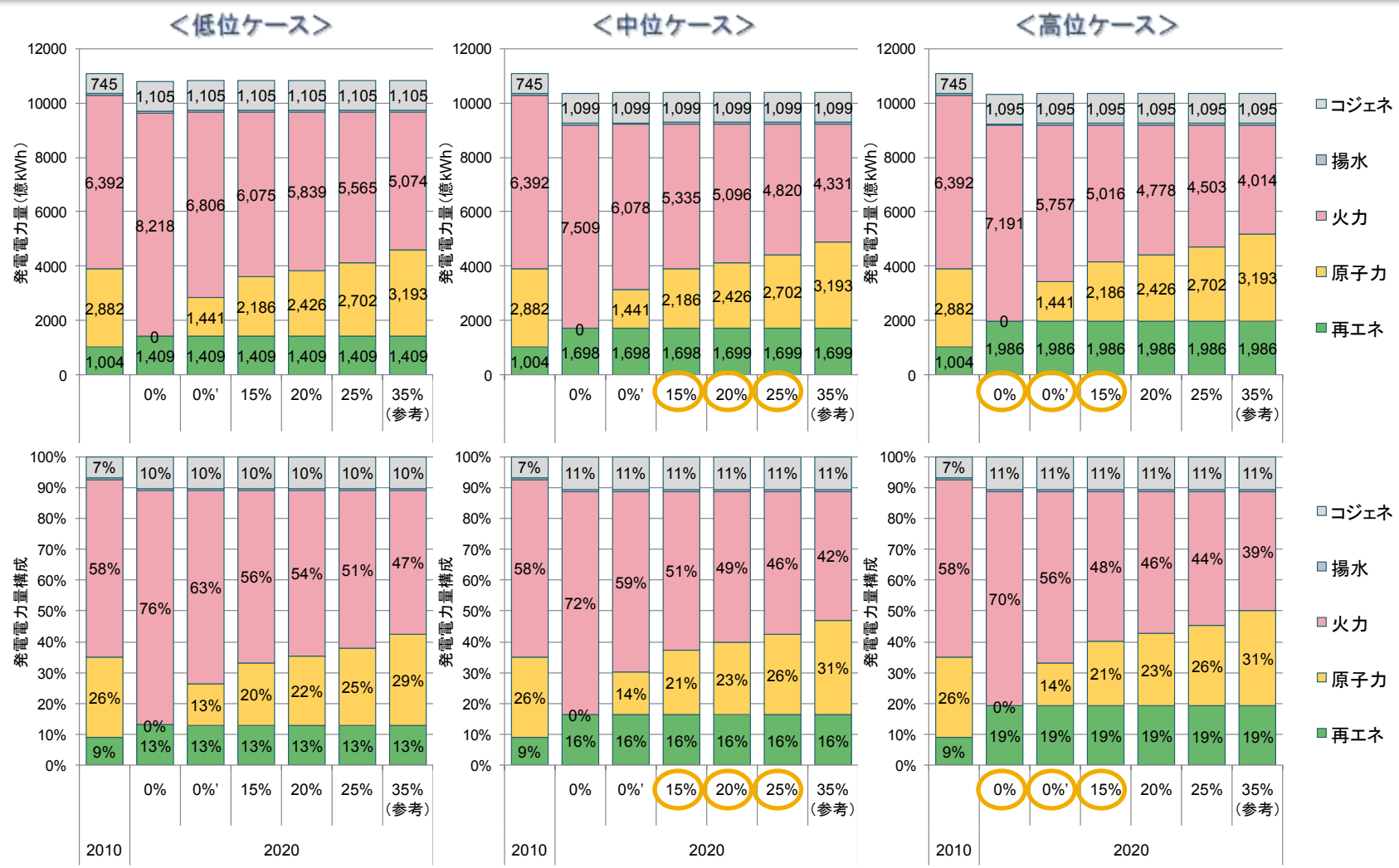
「再生可能エネルギー」

対策区分	対策の方向性	主な対策
① 満足度	・ 再生可能エネルギーの豊富な場所への移動	
② サービス／満足度	・ 需要側の満足度を維持しつつ供給条件を緩和する技術の開発	△ 消費電力の見える化 △ 需要の能動化
③ エネ／サービス	・ 機器のエネルギー効率向上	☑ 太陽光発電の効率向上
④ CO2／エネ	・ 自然エネルギーを最大限に活用できるような多様なエネルギー発電技術の開発 ・ 限りなくゼロエミッションの熱供給	☑ 太陽光発電、風力発電、地熱発電、バイオマス発電、海洋エネルギー発電、中小水力発電
⑤ 低炭素エネルギー利用管理技術	・ 再生可能エネルギーを最大限に活用し、限りなくゼロエミッションな電源に近づくことをめざす電力需給調整システムの開発 ・ レアメタル使用率の極めて小さい機器の開発、リサイクル・リユースシステム	

(☑は2020/30年試算に織り込んだ対策)

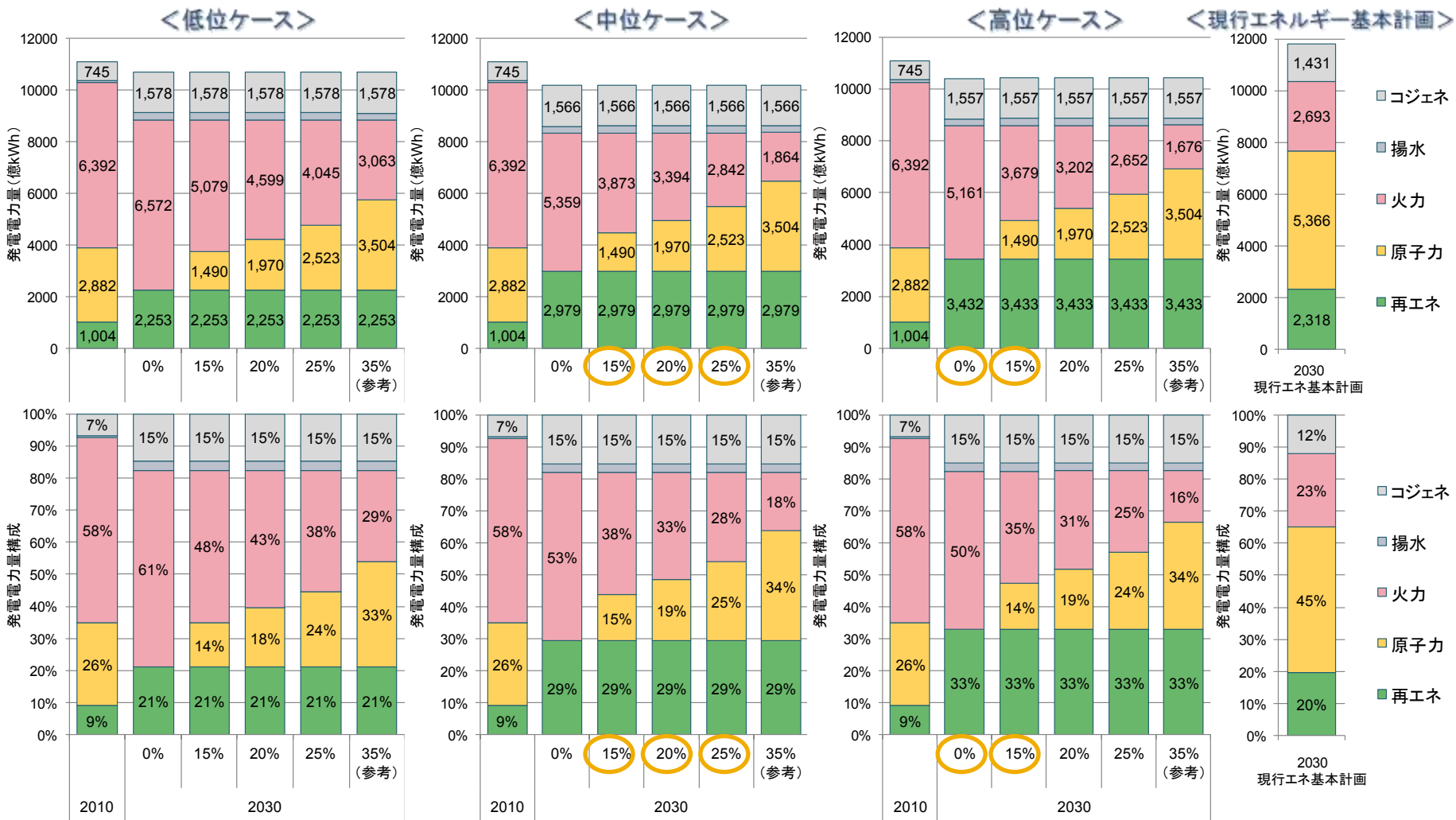
(☑は2020/30年試算に織り込んだ対策)		現状	2020			2030				
主な施策	経済的措置		事業用電力に対して内部収益率(IRR) 6～8%の水準での固定価格買取制度							
			事業用電力に対して内部収益率(IRR) 8%の水準での固定価格買取制度							
			事業用電力に対して内部収益率(IRR) 8～10%の水準での固定価格買取制度							
主な施策	技術開発		自然環境、地域環境、社会などに適した技術の開発							
			革新的技術・未利用エネルギー技術の開発							
主な対策	中小水力	955万kW		962	1047	1152		1012	1328	1643
	地熱発電	53万kW		80	80	80		199	208	221
	バイオマス発電	409万kW		459	556	653		459	571	682
	太陽光発電	337万kW		2625	3700	5200		6591	9500	10060
	風力発電	244万kW		750	1110	1150		2130	2880	3250
	海洋エネルギー発電	0万kW		0	0	0		150	207	349
	太陽熱温水器	55万kL		80	131	178		137	190	242

- 各ケースに応じて施策・対策が着実に実施されることを想定した場合、発電電力量はどのケースにおいても1兆kWh程度で推移し、再生可能エネルギー発電のシェアは13%(低位)、16%(中位)、19%(高位)と推計された。再エネ、自家発電、揚水を除く76%(低位)、73%(中位)、70%(高位)を火力と原子力が分けている。



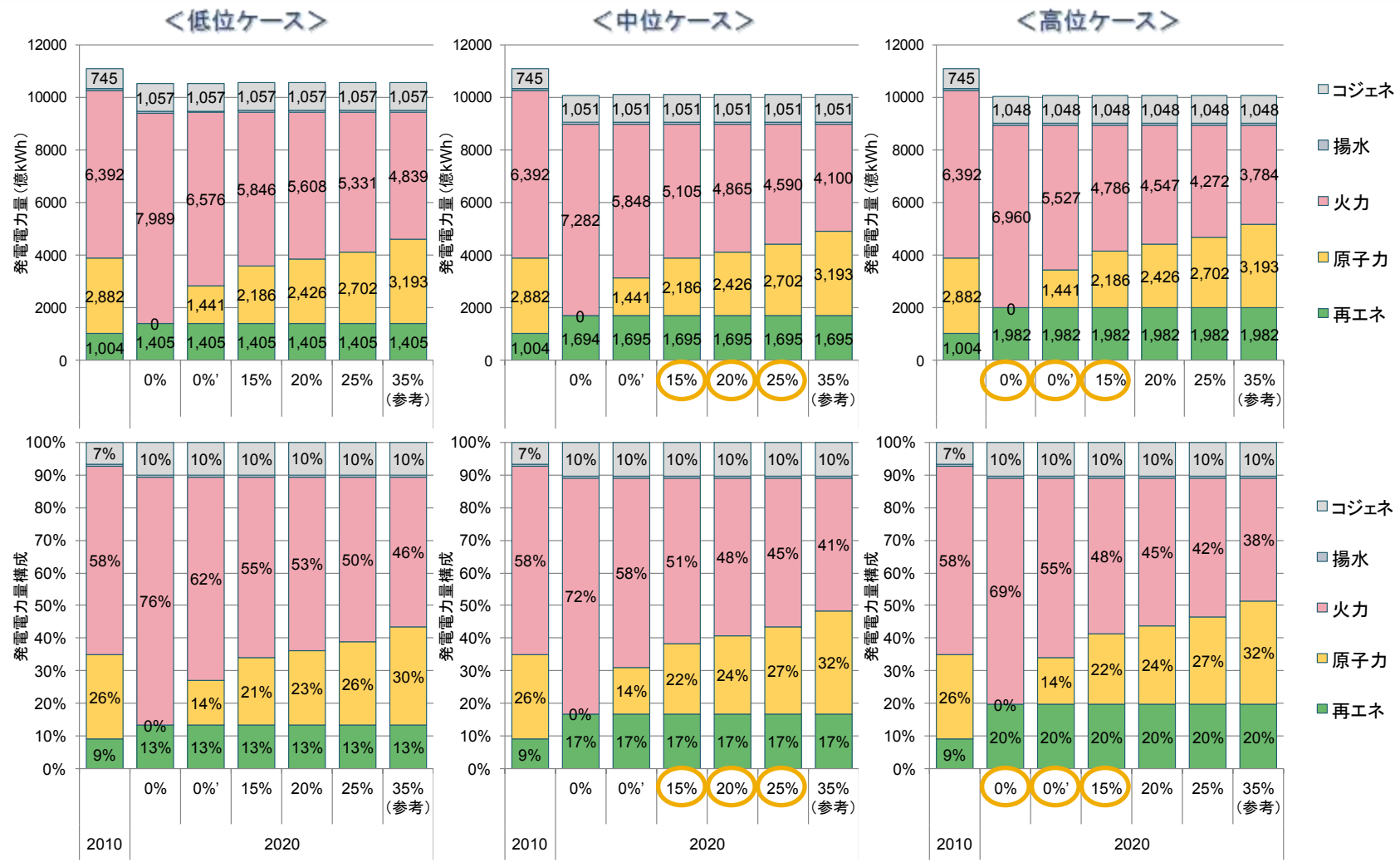
※ 本試算では、再生可能エネルギー電源の出力抑制の可能性を考慮した試算にはなっていない。
※ 揚水発電については、総合資源エネルギー調査会基本問題委員会との比較を可能とするため、発電電力量に加えている。
※ 0%, 0%', 15%, 20%, 25%, 35% : 2030年の発電電力量に対する原子力発電の占める割合に基づくケース ※ 低位, 中位, 高位 : 対策・施策の強度に関わるケース

- 各ケースに応じて施策・対策が着実に実施されることを想定した場合、発電電力量はどのケースにおいても1兆kWh程度で推移し、再生可能エネルギー発電のシェアは21%(低位)、29%(中位)、33%(高位)と推計された。再エネ、コジェネ、揚水を除く61%(低位)、53%(中位)、50%(高位)を火力と原子力が分けている。



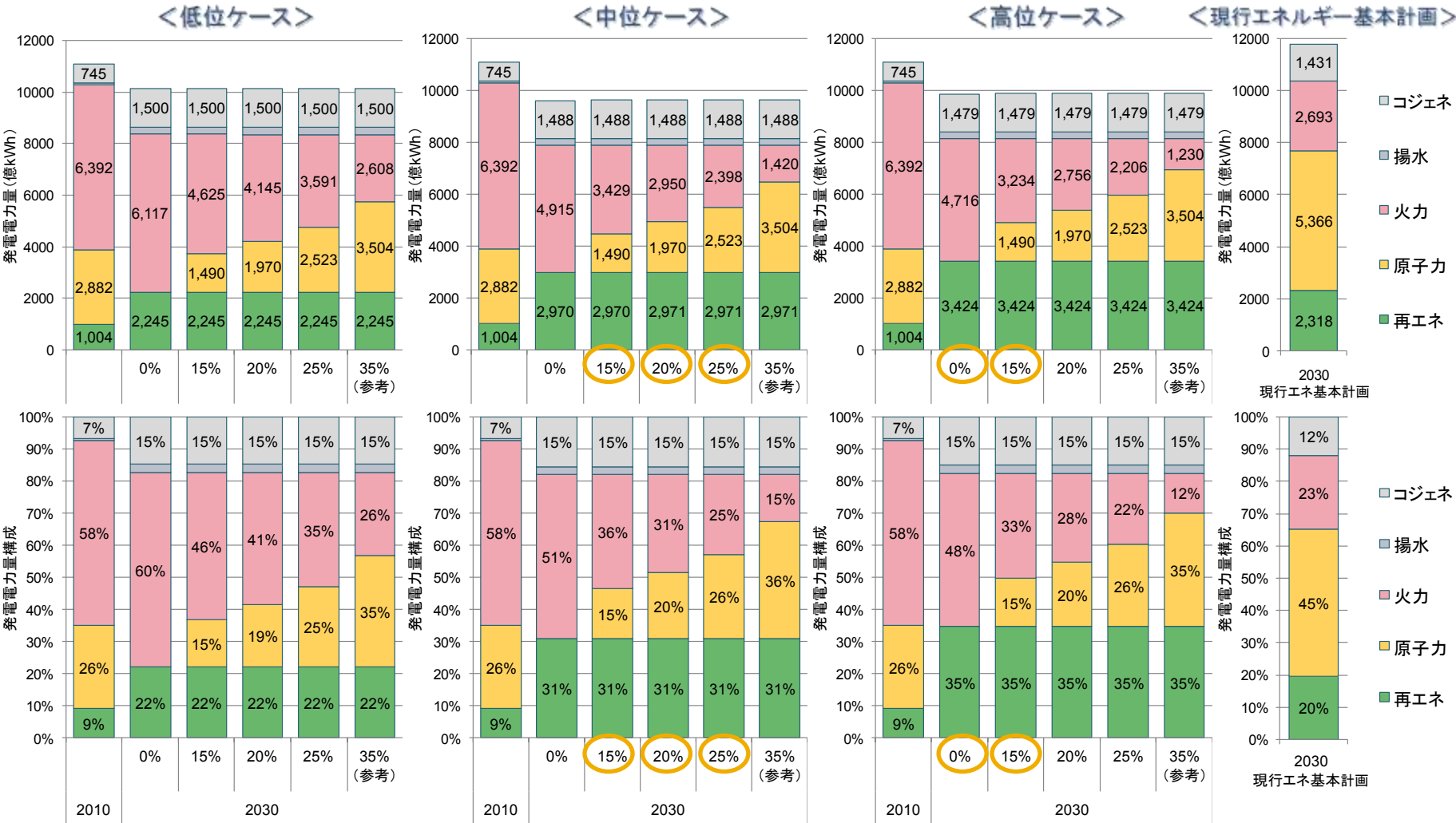
※ 本試算では、再生可能エネルギー電源の出力抑制の可能性を考慮した試算にはなっていない。
※ 揚水発電については、総合資源エネルギー調査会基本問題委員会との比較を可能とするため、発電電力量に加えている。
※ 0%, 15%, 20%, 25%, 35% : 2030年の発電電力量に対する原子力発電の占める割合に基づくケース ※ 低位, 中位, 高位 : 対策・施策の強度に関わるケース

- 各ケースに応じて施策・対策が着実に実施されることを想定した場合、発電電力量はどのケースにおいても1兆kWh程度で推移し、再生可能エネルギー発電のシェアは13%(低位)、17%(中位)、20%(高位)と推計された。再エネ、自家発電、揚水を除く76%(低位)、72%(中位)、69%(高位)を火力と原子力が分けている。



※ 本試算では、再生可能エネルギー電源の出力抑制の可能性を考慮した試算にはなっていない。
※ 揚水発電については、総合資源エネルギー調査会基本問題委員会との比較を可能とするため、発電電力量に加えている。
※ 0%, 0'%, 15%, 20%, 25%, 35% : 2030年の発電電力量に対する原子力発電の占める割合に基づくケース ※ 低位, 中位, 高位 : 対策・施策の強度に関わるケース

- 各ケースに応じて施策・対策が着実に実施されることを想定した場合、発電電力量はどのケースにおいても1兆kWh程度で推移し、再生可能エネルギー発電のシェアは22%(低位)、31%(中位)、35%(高位)と推計された。再エネ、コジェネ、揚水を除く60%(低位)、51%(中位)、48%(高位)を火力と原子力が分けている。



※ 本試算では、再生可能エネルギー電源の出力抑制の可能性を考慮した試算にはなっていない。
※ 揚水発電については、総合資源エネルギー調査会基本問題委員会との比較を可能とするため、発電電力量に加えている。
※ 0%, 15%, 20%, 25%, 35% : 2030年の発電電力量に対する原子力発電の占める割合に基づくケース ※ 低位, 中位, 高位 : 対策・施策の強度に関わるケース

まとめ

○ 経済成長や対策・施策の強度について、複数のシナリオやケースを設定し、それぞれについて2020年・2030年におけるエネルギー需要量を推計。

- ・ 数ある対策のうち、モデルとして定量化できたものを取り込みエネルギー消費量の見直しを実施。
- ・ 最終エネルギー消費量は2010年と比べて、2030年では2010年比10～15%（低位）、14～20%（中位）、18～23%（高位）の削減となっている。（削減の幅は成長シナリオと慎重シナリオの幅）
 - ・ 「すまい」：購入エネルギー量を2～3割（'20）、3～5割（'30）削減。「オフィス・店舗など」：購入エネルギー量を0.5～2割（'20）、1.5～4割（'30）削減。あらゆる対策を総動員した省エネが重要。
 - ・ 「移動・物流」：消費エネルギーを9～16%（'20）、24～36%（'30）削減。次世代自動車（保有ベース）が乗用車で3～5割（'30）、貨物車で8割（'30）。
 - ・ 「ものづくり」：消費エネルギーは+5～▲1%（'20）、+4～▲7%（'30）。プロセスイノベーションには革新的技術および業種横断的技術の開発・普及が重要。

○ 基本問題委員会で検討した原子力発電に関わる選択肢を踏まえ、それぞれについて2020年・2030年における一次エネルギー供給のエネルギー構成や温室効果ガス排出量を推計。

- ・ 数ある対策のうち、モデルとして定量化できたものを取り込みエネルギー消費量・温室効果ガス排出量の見通しを実施。
- ・ 2020年の一次エネルギー供給は、成長シナリオにおいて2010年比5～7%（低位）、8～9%（中位）、9～10%（高位）の削減と推計された。また、慎重シナリオでは2010年比8～10%（低位）、11～12%（中位）、12～13%（高位）の削減と推計された。
- ・ 2030年の一次エネルギー供給は、成長シナリオにおいて2010年比11～13%（低位）、15～17%（中位）、17～19%（高位）の削減と推計された。また、慎重シナリオでは2010年比16～18%（低位）、20～22%（中位）、22～24%（高位）の削減と推計された。
- ・ 再生可能エネルギー電力が発電電力量に占める割合は現状9%であるが、2020年では13%（低位）、16～17%（中位）、19～20%（高位）、2030年では21～22%（低位）、29～31%（中位）、33～35%（高位）と推計された。（削減の幅は成長シナリオと慎重シナリオの幅）

- ・ 2020年の温室効果ガス排出量は成長シナリオにおいて原発0%ケースでは基準年比+5%(低位)、+1%(中位)、▲3%(高位)、原発0%'ケース基準年比+1%(低位)、▲5%(中位)、▲9%(高位)、原発15%ケース▲1%(低位)、▲8%(中位)、▲12%(高位)、原発20%ケース▲2%(低位)、▲9%(中位)、▲13%(高位)、原発25%ケース▲3%(低位)、▲10%(中位)、▲14%(高位)、原発35%ケース▲6%(低位)、▲12%(中位)、▲16%(高位)と推計された。
- ・ 2020年の温室効果ガス排出量は慎重シナリオにおいて原発0%ケースでは基準年比+ 2%(低位)、▲1%(中位)、▲5%(高位)、原発0%'ケース基準年比▲2%(低位)、▲7%(中位)、▲11%(高位)、原発15%ケース▲4%(低位)、▲11%(中位)、▲15%(高位)、原発20%ケース▲5%(低位)、▲12%(中位)、▲16%(高位)、原発25%ケース▲6%(低位)、▲13%(中位)、▲17%(高位)、原発35%ケース▲9%(低位)、▲15%(中位)、▲19%(高位)と推計された。
- ・ 2030年の温室効果ガス排出量は成長シナリオにおいて原発0%ケースでは基準年比▲3%(低位)、▲14%(中位)、▲20%(高位)、原子力発電15%ケース▲10%(低位)、▲20%(中位)、▲26%(高位)、原発20%ケース▲12%(低位)、▲22%(中位)、▲28%(高位)、原発25%ケース▲15%(低位)、▲25%(中位)、▲30%(高位)、原発35%ケース▲19%(低位)、▲29%(中位)、▲34%(高位)と推計された。
- ・ 2030年の温室効果ガス排出量は慎重シナリオにおいて原発0%ケースでは基準年比▲8%(低位)、▲19%(中位)、▲25%(高位)、原子力発電15%ケース▲15%(低位)、▲25%(中位)、▲31%(高位)、原発20%ケース▲17%(低位)、▲27%(中位)、▲33%(高位)、原発25%ケース▲20%(低位)、▲30%(中位)、▲35%(高位)、原発35%ケース▲24%(低位)、▲34%(中位)、▲39%(高位)と推計された。

- ・ 一次エネルギー供給に占める石油の比率は現状40%であるが、2030年において35～38%（低位）、32～36%（中位）、30～34%（高位）と推計された。
- ・ 一次エネルギー供給に占める再生可能エネルギーの比率は現状7%であるが、2030年において13～14%（低位）、17～18%（中位）、20～21%（高位）と推計された。
- ・ 一次エネルギーに占めるエネルギー源を海外に依存しないエネルギーの比率は、2030年において13%（低位）、17～18%（中位）、20～21%（高位）と推計された。
- ・ 原発比率が高いケースや対策・施策の強度が高いケースにおいて、現状の輸入額を下回ると推計された。一方で、対策・施策低位ケースでは原発の比率を35%にしても、慎重シナリオにおいて現状程度の輸入額になると推計された。

[削減費用と削減量の関係より]

- ・ 削減費用が比較的安い対策技術としては、産業、業務の一部の対策技術、再エネ技術、削減費用が比較的高い技術としては、すまい、自動車、業務の一部の対策技術がある。単純に削減費用の安い技術の普及促進を最優先するという政策判断をした場合、すまいや自動車の対策を後回しにすることになるが、すまいや自動車の分野の対策技術は省エネやCO2削減だけでなく、QOLの向上につながるものが多い。更に、この分野は他国でも生活必需品であり、プロダクトのイノベーションに成功すれば、世界の低炭素社会構築に貢献するだけでなく、我が国のグリーン成長の源泉ともなる。主観的な回収年数を用いた場合に削減費用が高い技術でも、政策の後押しなどによって、長期の回収年を前提に投資が行われる場合には多くの技術が0円/tCO2以下の対策となる。必ずしも短期的なCO2削減費用のみを最優先とするのではなく、技術の将来性やQOLの向上等のベネフィットを勘案しつつ、有効な普及支援策を組み合わせることで、各部門の広範な対策技術を総合的に普及させていくことが大切ではないか。

○ 2020年・2030年における省エネルギー・再生可能エネルギーの導入に係る投資額、および投資に伴うエネルギー費用削減額を推計。

- ・ 省エネ・再エネを導入するために現在から2020年までに必要な追加投資額は37兆円(低位)、53～54兆円(中位)、67兆円(高位)。この投資に伴い2020年までに投資額の半分程度の省エネメリットが生じる。さらに2020年以降に生じる省エネメリットも加えると省エネメリットは投資額を上回る。
- ・ さらに現在から2030年までに必要な追加投資額は96～97兆円(低位)、135兆円(中位)、163～164兆円(高位)。この投資に伴い2030年までに生じる省エネメリットは投資額に近い。さらに2030年以降に生じる省エネメリットを加えると投資額を上回る。

○ QoL(生活の質)の向上などに繋がる省エネ、また、QoLの向上が省エネを誘引する例について整理

- ・ 「すまい」: 住宅の断熱化は快適性の向上、疾病リスクの低減につながる。また、オフィスなど建築物の省エネ化は知的生産性の向上につながる。
- ・ 「移動・物流」: エコドライブは交通事故の低減につながったり、次世代自動車は災害に強い自立拠点や電力需給調整を担うことで、省エネ以外のベネフィットを有する。
- ・ 「ものづくり」: グリーンプロセスによって「すまい」や「移動」にグリーンプロダクトを供給。グリーン成長につなげる。

参 考

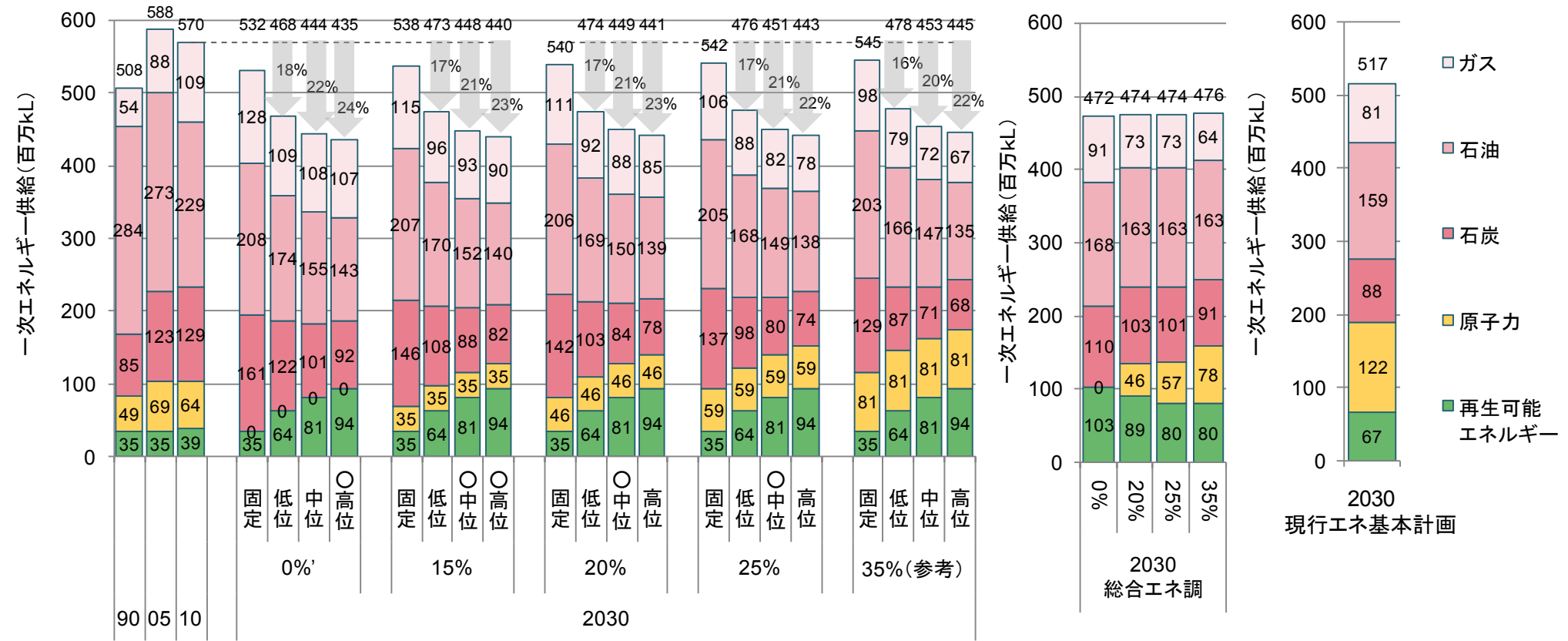
本推計と総合エネ調の比較 【一次エネルギー供給】

191

● 一次エネルギー供給（慎重シナリオ）

＜本推計＞

＜総合資源エネルギー調査会＞＜現行エネ基本計画＞
(H23・4・11)

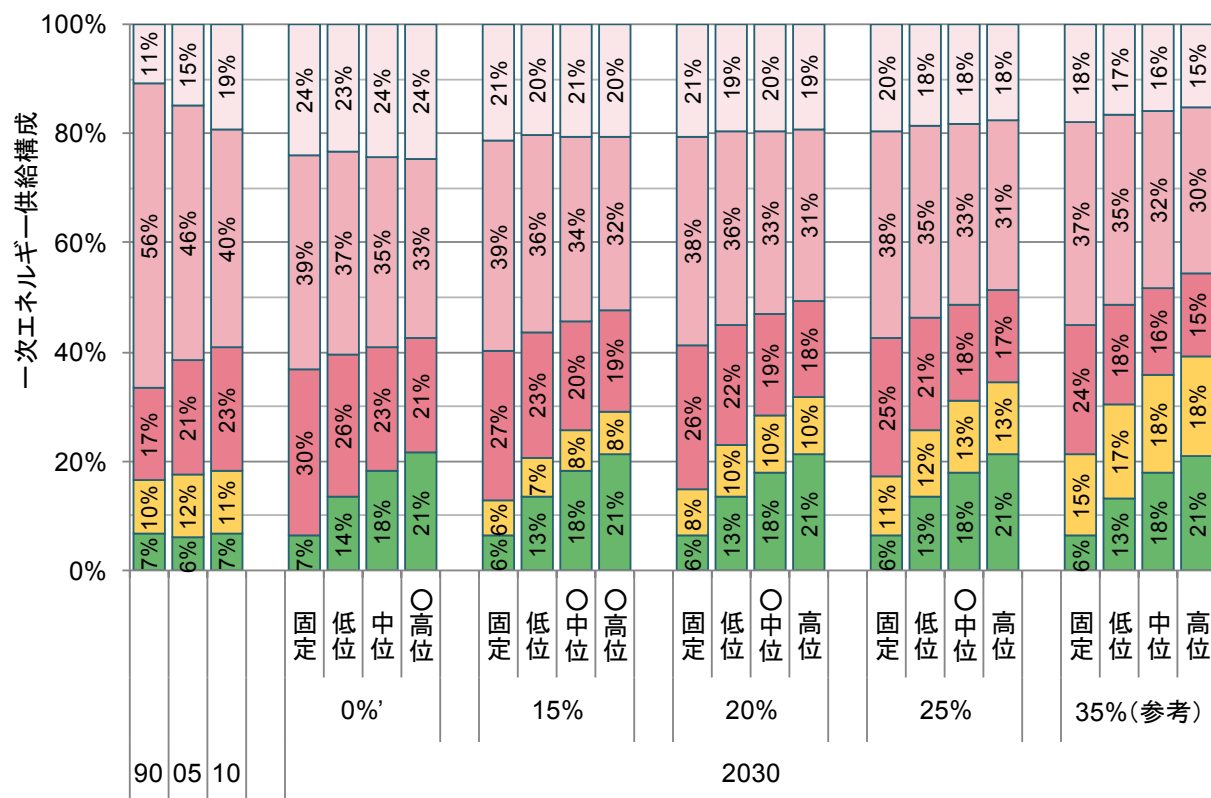


本推計と総合エネ調の比較 【一次エネルギー供給構成】

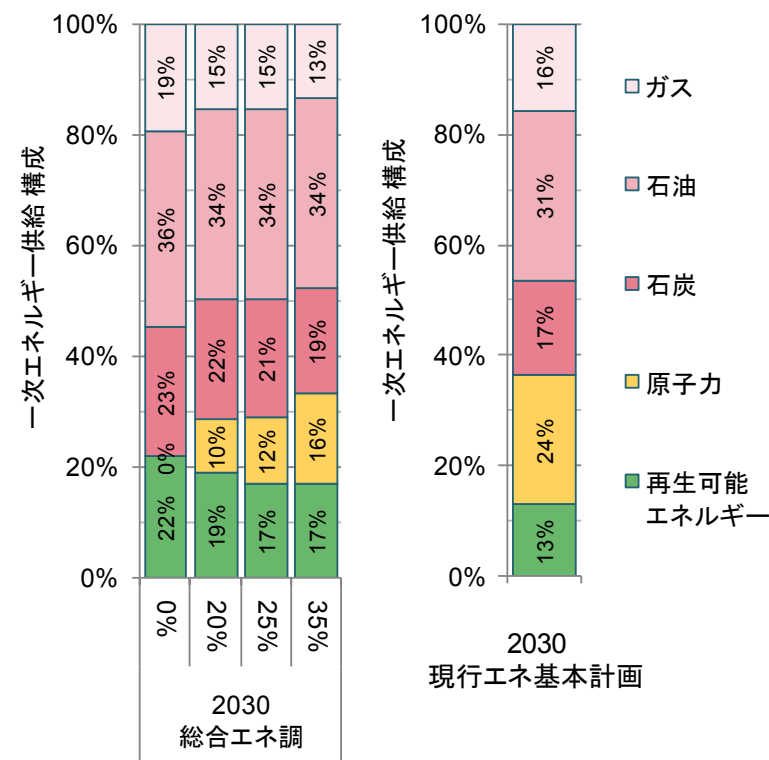
192

● 一次エネルギー供給構成（慎重シナリオ）

＜本推計＞



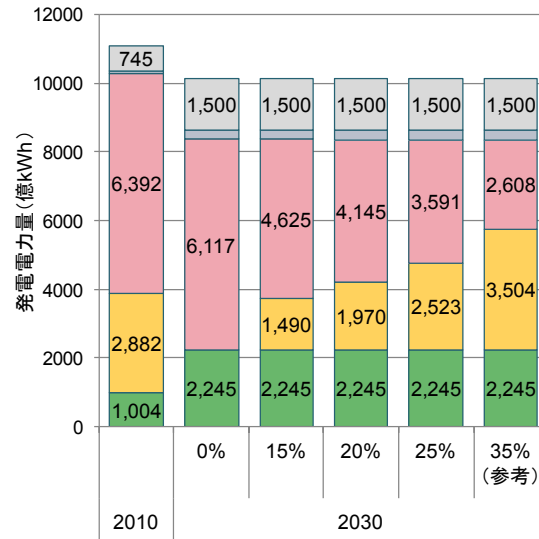
＜総合資源エネルギー調査会＞＜現行エネ基本計画＞
(H23・4・11)



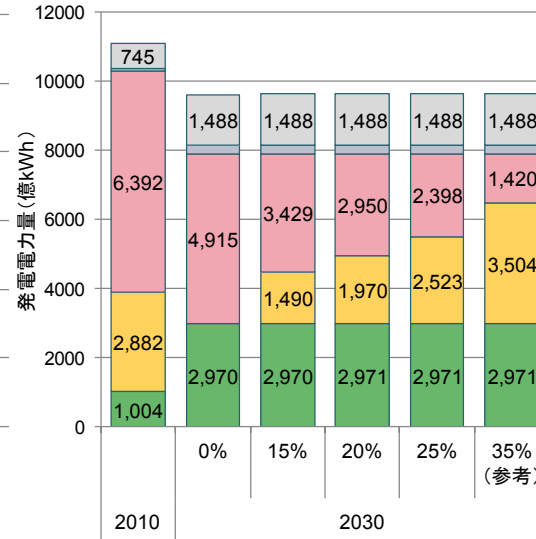
本推計と総合エネ調の比較【発電電力量】

● 発電電力量（慎重シナリオ）

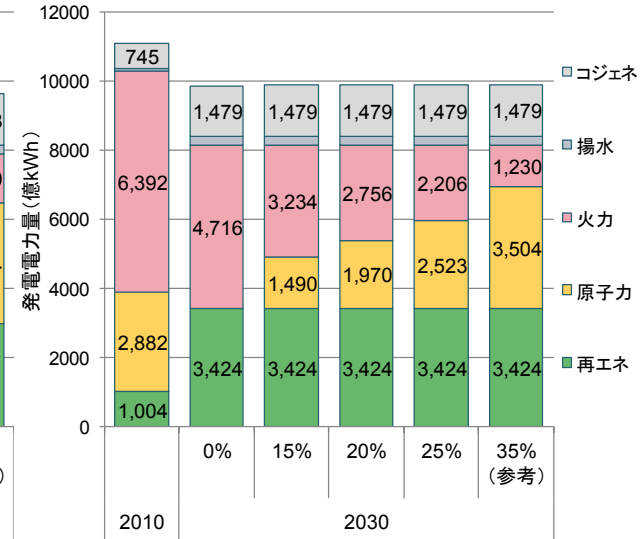
＜本推計・低位ケース＞



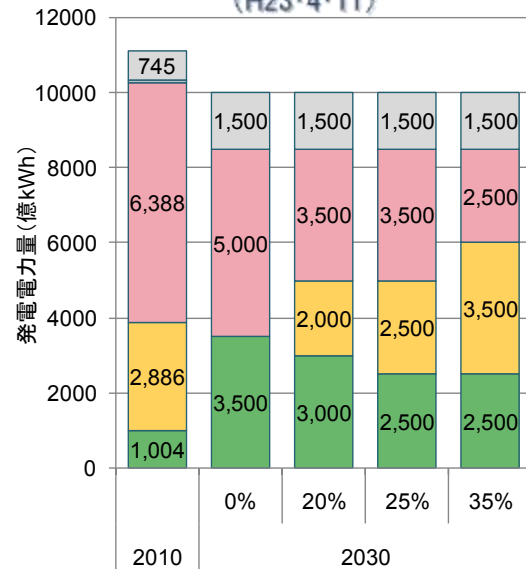
＜本推計・中位ケース＞



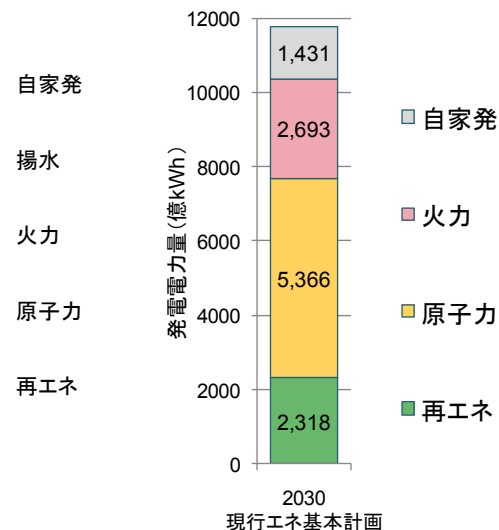
＜本推計・高位ケース＞



＜総合資源エネルギー調査会＞
(H23・4・11)



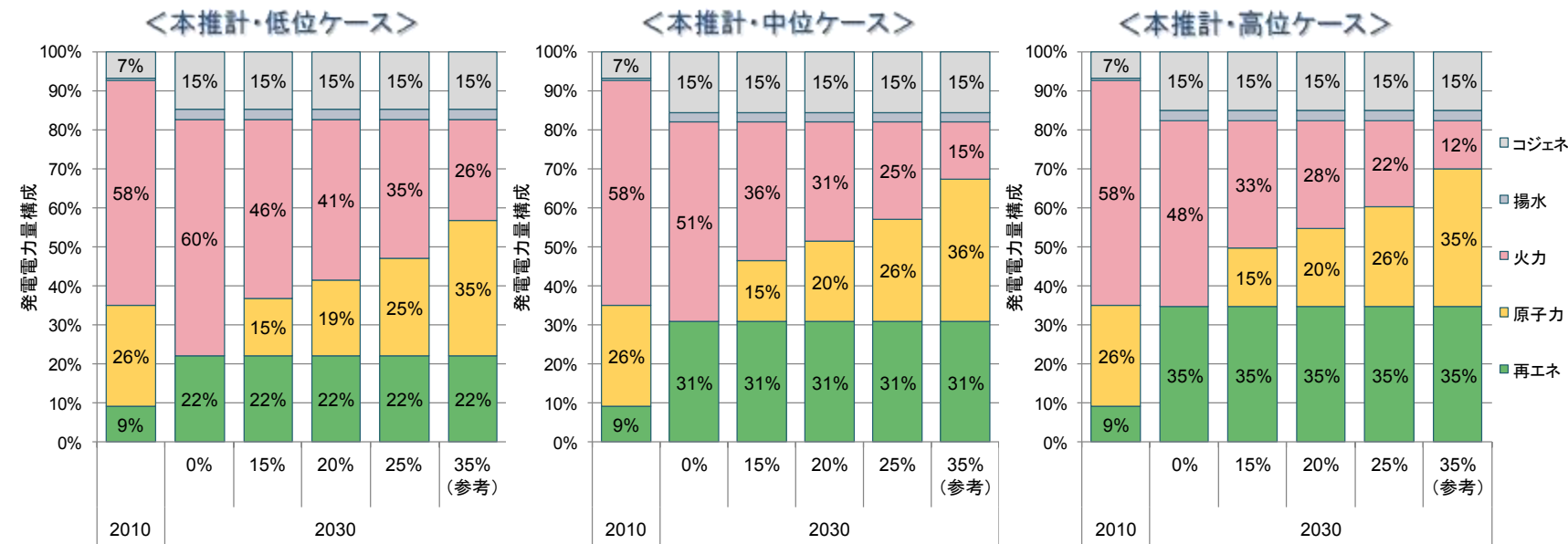
＜現行エネルギー基本計画＞



※ 本推計の揚水発電については、総合資源エネルギー調査会基本問題委員会との比較を可能とするため、発電電力量に加えている。

本推計と総合エネ調の比較 【発電電力構成】

● 発電電力量（慎重シナリオ）



※ 本推計の揚水発電については、総合資源エネルギー調査会基本問題委員会との比較を可能とするため、発電電力量に加えている。

データ①【対策導入量】

				2010	低位		中位		高位	
					2020	2030	2020	2030	2020	2030
家庭部門	冷暖房	保有効率(実効)	エアコン(冷房時)	3.7	4.9	6.2	4.9	6.2	4.9	6.2
			エアコン(暖房時)	2.9	3.6	4.3	3.6	4.3	3.6	4.3
	給湯	高効率給湯器	世帯普及率	9%	41%	75%	55%	87%	55%	87%
	照明	保有効率 (2010=100)		100	150	250	150	250	150	250
	家電	保有原単位 (2009=100)		100	84	80	77	70	76	67
	住宅外皮 性能向上	新築割合	H11基準	15%	100%	100%	70%	50%	70%	40%
			第1推奨基準	0%	0%	0%	30%	50%	30%	48%
			第2推奨基準	0%	0%	0%	0%	0%	0%	12%
			合計	15%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
		省エネ改修(万戸/年)		-	10	10	30	20	50	30
		ストック割合	H11基準	6%	16%	30%	15%	27%	15%	28%
			第1推奨基準	0%	0%	0%	1%	7%	1%	7%
			第2推奨基準	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
	合計		6%	16%	30%	16%	34%	16%	36%	
	HEMS	世帯普及率	見える化のみ	0%	9%	13%	74%	71%	64%	58%
			制御機能付き	0%	3%	16%	6%	29%	16%	42%
制御機能強化			0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	
合計			0%	12%	29%	80%	100%	80%	100%	
再エネ	太陽光発電ストック容量(万kW)		330	1,400	2,800	1,400	2,800	1,400	2,800	
	太陽熱利用量(原油換算万kL)		41	80	130	130	180	170	220	
業務部門	空調	電気式の保有効率		3.3	4.1	4.2	4.1	4.9	4.1	4.9
	給湯	高効率給湯器の給湯比率		-	20%	40%	57%	91%	59%	91%
	照明 (HID除く)	保有効率(2010=100)		100	150	230	150	230	150	230
		床面積あたり照明量(2010=100)		100	100	100	75	75	75	75
	建物外皮 性能向上	新築割合	H11基準相当	85%	85%	85%	70%	50%	50%	20%
			推奨基準	0%	0%	0%	30%	50%	50%	80%
			合計	85%	85%	85%	100%	100%	100%	100%
		省エネ改修(床面積ストック比率)		0.0%	0.0%	0.0%	0.5%	0.3%	1.0%	0.5%
		ストック割合	H11基準相当	20%	50%	75%	49%	68%	47%	59%
			推奨基準	0%	0%	0%	8%	19%	13%	32%
	合計		20%	50%	75%	57%	87%	60%	90%	
	BEMS	新規導入率(床面積比)		36%	60%	60%	80%	90%	80%	90%
		普及率(床面積比)		8%	27%	45%	33%	59%	37%	63%
	再エネ	太陽光発電ストック容量(万kW)(メガソーラー含む)		50	1,200	3,800	2,300	6,700	3,800	7,300
		太陽熱利用量(原油換算万kL)		2	2	5	4	9	8	18

データ①【対策導入量】

				2010年 または直近年	低位		中位		高位	
					2020	2030	2020	2030	2020	2030
運輸部門	乗用自動車	単体対策	次世代自動車販売シェア	—	30%	66%	45%	90%	50%	90%
		エコドライブ	実施率	—	10%	15%	20%	25%	30%	40%
		カーシェアリング	参加率(大規模人口集積地区)	—	0.8%	0.9%	1.0%	1.2%	1.5%	1.7%
	貨物自動車	単体対策	走行台キロ当たり燃料消費	—	▲10%	▲38%	▲11%	▲41%	▲11%	▲42%
		エコドライブ	実施率(緑ナンバー自動車の利用者)	—	20%	25%	40%	45%	50%	55%
	バイオ燃料	自動車用バイオ燃料消費量(原油換算値)		—	70万kL	70万kL	70万kL	70万kL	70万kL	150万kL
	鉄道	エネルギー消費原単位改善(2005年比)		—	▲4%	▲4%	▲6%	▲7%	▲7%	▲12%
	船舶	〃		—	▲2%	▲4%	▲10%	▲16%	▲14%	▲34%
	航空	〃		—	▲10%	▲15%	▲14%	▲18%	▲20%	▲33%
産業部門	エネ多消費 産業固有技術	鉄鋼業	省エネ量(原油換算値)	—	156	336	156	336	156	336
		窯業土石	〃	—	18	46	18	46	18	46
		製紙パルプ	〃	—	58	58	58	58	58	58
		化学工業	〃	—	50	94	50	94	50	94
	業種横断的技術		〃	—	205	571	249	679	294	787
	建設業		〃	—	11	44	11	44	11	44
	農林水産業		〃	—	18	31	18	31	51	102
	産業用コジェネ		導入量(万kW)	740	1,100	1,670	1,100	1,670	1,100	1,670
	再生可能 エネルギー	中小水力発電		導入量(万kW)	955	962	1012	1047	1328	1152
地熱発電		〃	53	80	199	80	208	80	221	
バイオマス発電		〃	409	459	459	556	571	653	682	
太陽光発電		〃 (家庭・業務部門の再掲)	337	2625	6591	3700	9500	5200	10060	
風力発電		〃	244	750	2130	1110	2880	1150	3250	
海洋エネルギー発電		〃	0	0	150	0	207	0	349	
太陽熱温水器		導入量(万kL)(家庭・業務部門の再掲)	55	80	137	131	190	178	242	

データ②【一次エネルギー供給・2020年】

197

●成長シナリオ

年	1990	2005	2010	2020																							
原発比率ケース	—	—	—	0%				0%'				15%				20%				25%				35%(参考)			
対策・施策ケース	—	—	—	固定	低位	中位	高位	固定	低位	中位	高位	固定	低位	中位	高位	固定	低位	中位	高位	固定	低位	中位	高位	固定	低位	中位	高位
石炭 (百万kL)	85	123	129	129	126	127	117	129	127	117	107	128	127	111	101	128	127	109	100	129	125	107	98	129	120	103	94
石油 (百万kL)	284	273	229	231	215	206	201	230	214	203	198	228	212	202	196	228	212	201	196	227	211	201	195	226	210	199	194
ガス (百万kL)	54	88	109	165	144	133	134	140	118	115	117	128	105	107	108	124	101	105	106	119	98	102	103	111	94	97	97
原子力 (百万kL)	49	69	64	0	0	0	0	33	33	33	33	51	51	51	51	56	56	56	56	63	63	63	63	74	74	74	74
再生可能エネルギー (百万kL)	35	35	39	36	45	52	60	36	45	52	60	36	45	52	60	36	45	52	60	36	45	52	60	36	45	52	60
合計 (百万kL)	508	588	570	560	531	517	511	567	537	521	515	571	540	523	517	572	541	524	517	573	542	524	518	575	543	525	519
合計 (2010年比)	—	—	—	▲2%	▲7%	▲9%	▲10%	▲0%	▲6%	▲8%	▲10%	+0%	▲5%	▲8%	▲9%	+0%	▲5%	▲8%	▲9%	+1%	▲5%	▲8%	▲9%	+1%	▲5%	▲8%	▲9%

●慎重シナリオ

年	1990	2005	2010	2020																							
原発比率ケース	—	—	—	0%				0%'				15%				20%				25%				35%(参考)			
対策・施策ケース	—	—	—	固定	低位	中位	高位	固定	低位	中位	高位	固定	低位	中位	高位	固定	低位	中位	高位	固定	低位	中位	高位	固定	低位	中位	高位
石炭 (百万kL)	85	123	129	125	124	124	113	126	124	113	103	126	125	107	98	127	124	105	96	126	121	103	94	126	115	99	91
石油 (百万kL)	284	273	229	221	206	197	192	221	205	194	189	219	203	193	188	218	203	192	187	218	202	192	186	217	201	190	185
ガス (百万kL)	54	88	109	162	140	128	131	135	114	112	114	124	101	104	105	119	98	102	103	115	95	99	99	107	91	94	94
原子力 (百万kL)	49	69	64	0	0	0	0	33	33	33	33	51	51	51	51	56	56	56	56	63	63	63	63	74	74	74	74
再生可能エネルギー (百万kL)	35	35	39	35	44	52	59	35	44	52	59	35	44	52	59	35	44	52	59	35	44	52	59	35	44	52	59
合計 (百万kL)	508	588	570	544	514	501	495	551	521	505	498	554	524	506	500	556	525	507	501	557	525	508	501	559	526	509	503
合計 (2010年比)	—	—	—	▲5%	▲10%	▲12%	▲13%	▲3%	▲9%	▲11%	▲13%	▲3%	▲8%	▲11%	▲12%	▲2%	▲8%	▲11%	▲12%	▲2%	▲8%	▲11%	▲12%	▲2%	▲8%	▲11%	▲12%

データ②【一次エネルギー供給・2030年】

198

● 成長シナリオ

年	1990	2005	2010	2030																			
原発比率ケース	—	—	—	0%				15%				20%				25%				35%(参考)			
対策・施策ケース	—	—	—	固定	低位	中位	高位	固定	低位	中位	高位	固定	低位	中位	高位	固定	低位	中位	高位	固定	低位	中位	高位
石炭 (百万kL)	85	123	129	168	129	108	98	154	116	95	88	149	111	91	85	145	106	86	81	136	95	78	74
石油 (百万kL)	284	273	229	224	189	170	158	224	186	166	154	223	185	165	153	221	183	164	152	219	181	162	150
ガス (百万kL)	54	88	109	133	114	114	113	120	101	98	96	116	97	94	91	111	93	88	85	103	84	78	74
原子力 (百万kL)	49	69	64	0	0	0	0	35	35	35	35	46	46	46	46	59	59	59	59	81	81	81	81
再生可能エネルギー (百万kL)	35	35	39	36	65	82	95	36	65	82	95	36	65	82	95	36	65	82	95	36	65	82	95
合計 (百万kL)	508	588	570	561	497	473	463	568	502	477	468	570	504	478	469	572	505	479	471	575	507	482	473
合計 (2010年比)	—	—	—	▲1%	▲13%	▲17%	▲19%	▲0%	▲12%	▲16%	▲18%	▲0%	▲12%	▲16%	▲18%	+0%	▲11%	▲16%	▲17%	+1%	▲11%	▲15%	▲17%

● 慎重シナリオ

年	1990	2005	2010	2030																			
原発比率ケース	—	—	—	0%				15%				20%				25%				35%(参考)			
対策・施策ケース	—	—	—	固定	低位	中位	高位	固定	低位	中位	高位	固定	低位	中位	高位	固定	低位	中位	高位	固定	低位	中位	高位
石炭 (百万kL)	85	123	129	161	122	101	92	146	108	88	82	142	103	84	78	137	98	80	74	129	87	71	68
石油 (百万kL)	284	273	229	208	174	155	143	207	170	152	140	206	169	150	139	205	168	149	138	203	166	147	135
ガス (百万kL)	54	88	109	128	109	108	107	115	96	93	90	111	92	88	85	106	88	82	78	98	79	72	67
原子力 (百万kL)	49	69	64	0	0	0	0	35	35	35	35	46	46	46	46	59	59	59	59	81	81	81	81
再生可能エネルギー (百万kL)	35	35	39	35	64	81	94	35	64	81	94	35	64	81	94	35	64	81	94	35	64	81	94
合計 (百万kL)	508	588	570	532	468	444	435	538	473	448	440	540	474	449	441	542	476	451	443	545	478	453	445
合計 (2010年比)	—	—	—	▲7%	▲18%	▲22%	▲24%	▲6%	▲17%	▲21%	▲23%	▲5%	▲17%	▲21%	▲23%	▲5%	▲17%	▲21%	▲22%	▲4%	▲16%	▲20%	▲22%

データ③【発電電力量・2020年】

199

● 成長シナリオ

年	2010	2020																							
原発比率ケース	—	0%				0%'				15%				20%				25%				35%(参考)			
対策・施策ケース	—	固定	低位	中位	高位	固定	低位	中位	高位	固定	低位	中位	高位	固定	低位	中位	高位	固定	低位	中位	高位	固定	低位	中位	高位
石炭 (億kWh)	2,591	2,605	2,564	2,611	2,189	2,582	2,599	2,210	1,745	2,563	2,596	1,940	1,520	2,551	2,601	1,853	1,448	2,587	2,529	1,753	1,364	2,593	2,306	1,575	1,217
石油 (億kWh)	744	783	678	639	625	759	619	553	523	693	552	485	456	671	531	463	434	647	506	438	409	603	461	394	365
ガス (億kWh)	3,057	6,377	4,976	4,260	4,377	5,011	3,589	3,316	3,489	4,364	2,927	2,910	3,040	4,162	2,707	2,780	2,895	3,880	2,529	2,629	2,729	3,437	2,306	2,362	2,433
火力 (億kWh)	6,392	9,765	8,218	7,509	7,191	8,352	6,806	6,078	5,757	7,620	6,075	5,335	5,016	7,384	5,839	5,096	4,778	7,114	5,565	4,820	4,503	6,632	5,074	4,331	4,014
原子力 (億kWh)	2,882	0	0	0	0	1,441	1,441	1,441	1,441	2,186	2,186	2,186	2,186	2,426	2,426	2,426	2,426	2,702	2,702	2,702	2,702	3,193	3,193	3,193	3,193
揚水 (億kWh)	74	78	68	64	62	78	68	64	62	79	68	64	63	79	68	64	63	79	68	64	63	79	68	64	63
再生可能エネルギー (億kWh)	1,004	1,042	1,409	1,698	1,986	1,042	1,409	1,698	1,986	1,042	1,409	1,698	1,986	1,042	1,409	1,699	1,986	1,042	1,409	1,699	1,986	1,042	1,409	1,699	1,986
自家発 (億kWh)	745	812	1,105	1,099	1,095	812	1,105	1,099	1,095	812	1,105	1,099	1,095	812	1,105	1,099	1,095	812	1,105	1,099	1,095	812	1,105	1,099	1,095
合計 (億kWh)	11,097	11,698	10,799	10,371	10,335	11,726	10,829	10,381	10,343	11,739	10,843	10,383	10,346	11,743	10,847	10,383	10,348	11,749	10,849	10,384	10,349	11,758	10,848	10,385	10,352
排出係数(発電端)* (kgCO2/kWh)	0.36	0.46	0.47	0.47	0.45	0.41	0.41	0.39	0.36	0.38	0.38	0.34	0.31	0.37	0.37	0.32	0.30	0.36	0.36	0.31	0.28	0.35	0.32	0.28	0.25
排出係数(受電端)* (kgCO2/kWh)	0.40	0.50	0.52	0.52	0.49	0.45	0.46	0.43	0.39	0.42	0.42	0.38	0.34	0.41	0.41	0.36	0.33	0.40	0.40	0.34	0.31	0.38	0.36	0.30	0.27

● 慎重シナリオ

年	2010	2020																							
原発比率ケース	—	0%				0%'				15%				20%				25%				35%(参考)			
対策・施策ケース	—	固定	固定	固定	固定	固定	低位	中位	高位	固定	低位	中位	高位	固定	低位	中位	高位	固定	低位	中位	高位	固定	低位	中位	高位
石炭 (億kWh)	2,591	2,541	2,565	2,597	2,118	2,582	2,570	2,126	1,675	2,551	2,604	1,856	1,450	2,600	2,549	1,769	1,378	2,563	2,423	1,669	1,295	2,558	2,200	1,491	1,147
石油 (億kWh)	744	766	661	622	608	738	598	532	502	671	531	464	435	650	510	442	413	625	485	417	388	581	440	373	344
ガス (億kWh)	3,057	6,221	4,763	4,063	4,235	4,796	3,407	3,190	3,350	4,162	2,710	2,784	2,901	3,900	2,549	2,654	2,756	3,689	2,423	2,503	2,589	3,256	2,200	2,236	2,293
火力 (億kWh)	6,392	9,527	7,989	7,282	6,960	8,116	6,576	5,848	5,527	7,384	5,846	5,105	4,786	7,150	5,608	4,865	4,547	6,877	5,331	4,590	4,272	6,395	4,839	4,100	3,784
原子力 (億kWh)	2,882	0	0	0	0	1,441	1,441	1,441	1,441	2,186	2,186	2,186	2,186	2,426	2,426	2,426	2,426	2,702	2,702	2,702	2,702	3,193	3,193	3,193	3,193
揚水 (億kWh)	74	76	66	62	61	77	66	62	61	77	66	62	61	77	66	62	61	77	66	62	61	77	66	62	61
再生可能エネルギー (億kWh)	1,004	1,038	1,405	1,694	1,982	1,038	1,405	1,695	1,982	1,038	1,405	1,695	1,982	1,038	1,405	1,695	1,982	1,038	1,405	1,695	1,982	1,038	1,405	1,695	1,982
自家発 (億kWh)	745	764	1,057	1,051	1,048	764	1,057	1,051	1,048	764	1,057	1,051	1,048	764	1,057	1,051	1,048	764	1,057	1,051	1,048	764	1,057	1,051	1,048
合計 (億kWh)	11,097	11,406	10,517	10,090	10,051	11,437	10,545	10,097	10,059	11,449	10,560	10,099	10,063	11,455	10,562	10,099	10,064	11,459	10,562	10,100	10,066	11,468	10,561	10,101	10,068
排出係数(発電端)* (kgCO2/kWh)	0.36	0.46	0.47	0.47	0.44	0.41	0.41	0.38	0.35	0.38	0.38	0.33	0.30	0.37	0.37	0.32	0.29	0.36	0.35	0.30	0.27	0.35	0.32	0.27	0.24
排出係数(受電端)* (kgCO2/kWh)	0.40	0.50	0.52	0.52	0.49	0.45	0.46	0.42	0.39	0.42	0.42	0.37	0.34	0.41	0.41	0.35	0.32	0.40	0.39	0.33	0.30	0.38	0.35	0.30	0.27

* 自家発・PVは含んでいない。

※ 揚水発電については、総合資源エネルギー調査会基本問題委員会との比較を可能とするため、発電電力量に加えている。

データ③【発電電力量・2030年】

200

● 成長シナリオ

年	2010	2030																			
原発比率ケース	—	0%				15%				20%				25%				35%(参考)			
対策・施策ケース	—	固定	低位	中位	高位	固定	低位	中位	高位	固定	低位	中位	高位	固定	低位	中位	高位	固定	低位	中位	高位
石炭 (億kWh)	2,591	4,723	2,987	1,949	1,564	3,989	2,309	1,408	1,115	3,770	2,090	1,234	970	3,519	1,839	1,034	804	3,072	1,392	678	508
石油 (億kWh)	744	820	597	487	469	798	462	352	334	754	418	309	291	704	368	258	241	614	278	169	152
ガス (億kWh)	3,057	4,723	2,987	2,923	3,128	3,989	2,309	2,112	2,230	3,770	2,090	1,851	1,940	3,519	1,839	1,550	1,607	3,072	1,392	1,017	1,016
火力 (億kWh)	6,392	10,267	6,572	5,359	5,161	8,775	5,079	3,873	3,679	8,295	4,599	3,394	3,202	7,741	4,045	2,842	2,652	6,758	3,063	1,864	1,676
原子力 (億kWh)	2,882	0	0	0	0	1,490	1,490	1,490	1,490	1,970	1,970	1,970	1,970	2,523	2,523	2,523	2,523	3,504	3,504	3,504	3,504
揚水 (億kWh)	74	82	289	261	268	82	289	261	268	82	289	261	268	82	289	261	268	82	289	261	268
再生可能エネルギー (億kWh)	1,004	1,042	2,253	2,979	3,432	1,042	2,253	2,979	3,433	1,042	2,253	2,979	3,433	1,042	2,253	2,979	3,433	1,042	2,253	2,979	3,433
自家発電 (億kWh)	745	817	1,578	1,566	1,557	817	1,578	1,566	1,557	817	1,578	1,566	1,557	817	1,578	1,566	1,557	817	1,578	1,566	1,557
合計 (億kWh)	11,097	12,208	10,692	10,164	10,418	12,206	10,690	10,168	10,426	12,205	10,689	10,170	10,429	12,204	10,688	10,171	10,432	12,203	10,687	10,174	10,437
排出係数(発電端)* (kgCO ₂ /kWh)	0.36	0.51	0.46	0.40	0.35	0.44	0.36	0.29	0.25	0.42	0.33	0.25	0.22	0.39	0.29	0.21	0.18	0.34	0.22	0.14	0.11
排出係数(受電端)* (kgCO ₂ /kWh)	0.40	0.56	0.53	0.45	0.40	0.49	0.42	0.33	0.29	0.46	0.38	0.29	0.25	0.43	0.33	0.24	0.21	0.38	0.25	0.16	0.13

● 慎重シナリオ

年	2010	2030																			
原発比率ケース	—	0%				15%				20%				25%				35%(参考)			
対策・施策ケース	—	固定	低位	中位	高位	固定	低位	中位	高位	固定	低位	中位	高位	固定	低位	中位	高位	固定	低位	中位	高位
石炭 (億kWh)	2,591	4,509	2,781	1,787	1,429	3,779	2,102	1,247	980	3,560	1,884	1,073	835	3,308	1,632	872	669	2,862	1,186	516	373
石油 (億kWh)	744	786	556	447	429	756	420	312	294	712	377	268	251	662	326	218	201	572	237	129	112
ガス (億kWh)	3,057	4,509	2,781	2,681	2,858	3,779	2,102	1,870	1,960	3,560	1,884	1,609	1,670	3,308	1,632	1,308	1,337	2,862	1,186	774	746
火力 (億kWh)	6,392	9,804	6,117	4,915	4,716	8,313	4,625	3,429	3,234	7,832	4,145	2,950	2,756	7,278	3,591	2,398	2,206	6,296	2,608	1,420	1,230
原子力 (億kWh)	2,882	0	0	0	0	1,490	1,490	1,490	1,490	1,970	1,970	1,970	1,970	2,523	2,523	2,523	2,523	3,504	3,504	3,504	3,504
揚水 (億kWh)	74	79	273	244	251	79	273	245	252	79	273	245	252	79	273	245	252	79	273	245	252
再生可能エネルギー (億kWh)	1,004	1,034	2,245	2,970	3,424	1,034	2,245	2,970	3,424	1,034	2,245	2,971	3,424	1,034	2,245	2,971	3,424	1,034	2,245	2,971	3,424
自家発電 (億kWh)	745	738	1,500	1,488	1,479	738	1,500	1,488	1,479	738	1,500	1,488	1,479	738	1,500	1,488	1,479	738	1,500	1,488	1,479
合計 (億kWh)	11,097	11,655	10,135	9,618	9,871	11,653	10,133	9,622	9,879	11,653	10,132	9,623	9,881	11,652	10,131	9,624	9,884	11,650	10,130	9,627	9,890
排出係数(発電端)* (kgCO ₂ /kWh)	0.36	0.51	0.45	0.39	0.34	0.44	0.35	0.27	0.23	0.41	0.31	0.23	0.20	0.38	0.27	0.19	0.16	0.34	0.20	0.11	0.09
排出係数(受電端)* (kgCO ₂ /kWh)	0.40	0.56	0.52	0.44	0.39	0.48	0.40	0.31	0.27	0.46	0.36	0.27	0.23	0.43	0.31	0.22	0.18	0.37	0.23	0.13	0.10

* 自家発電・PVIは含んでいない。 ※ 揚水発電については、総合資源エネルギー調査会基本問題委員会との比較を可能とするため、発電電力量に加えている。

データ④【発電電力量構成・2020年】

201

● 成長シナリオ

年	2010	2020																							
原発比率ケース	－	0%				0%'				15%				20%				25%				35%(参考)			
対策・施策ケース	－	固定	低位	中位	高位	固定	低位	中位	高位	固定	低位	中位	高位	固定	低位	中位	高位	固定	低位	中位	高位	固定	低位	中位	高位
石炭	23%	22%	24%	25%	21%	22%	24%	21%	17%	22%	24%	19%	15%	22%	24%	18%	14%	22%	23%	17%	13%	22%	21%	15%	12%
石油	7%	7%	6%	6%	6%	6%	6%	5%	5%	6%	5%	5%	4%	6%	5%	4%	4%	6%	5%	4%	4%	5%	4%	4%	4%
ガス	28%	55%	46%	41%	42%	43%	33%	32%	34%	37%	27%	28%	29%	35%	25%	27%	28%	33%	23%	25%	26%	29%	21%	23%	24%
火力	58%	83%	76%	72%	70%	71%	63%	59%	56%	65%	56%	51%	48%	63%	54%	49%	46%	61%	51%	46%	44%	56%	47%	42%	39%
原子力	26%	0%	0%	0%	0%	12%	13%	14%	14%	19%	20%	21%	21%	21%	22%	23%	23%	23%	25%	26%	26%	27%	29%	31%	31%
揚水	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%
再生可能エネルギー	9%	9%	13%	16%	19%	9%	13%	16%	19%	9%	13%	16%	19%	9%	13%	16%	19%	9%	13%	16%	19%	9%	13%	16%	19%
自家発	7%	7%	10%	11%	11%	7%	10%	11%	11%	7%	10%	11%	11%	7%	10%	11%	11%	7%	10%	11%	11%	7%	10%	11%	11%
合計	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%

● 慎重シナリオ

年	2010	2020																							
原発比率ケース	－	0%				0%'				15%				20%				25%				35%(参考)			
対策・施策ケース	－	固定	低位	中位	高位	固定	低位	中位	高位	固定	低位	中位	高位	固定	低位	中位	高位	固定	低位	中位	高位	固定	低位	中位	高位
石炭	23%	22%	24%	26%	21%	23%	24%	21%	17%	22%	25%	18%	14%	23%	24%	18%	14%	22%	23%	17%	13%	22%	21%	15%	11%
石油	7%	7%	6%	6%	6%	6%	6%	5%	5%	6%	5%	5%	4%	6%	5%	4%	4%	5%	5%	4%	4%	5%	4%	4%	3%
ガス	28%	55%	45%	40%	42%	42%	32%	32%	33%	36%	26%	28%	29%	34%	24%	26%	27%	32%	23%	25%	26%	28%	21%	22%	23%
火力	58%	84%	76%	72%	69%	71%	62%	58%	55%	64%	55%	51%	48%	62%	53%	48%	45%	60%	50%	45%	42%	56%	46%	41%	38%
原子力	26%	0%	0%	0%	0%	13%	14%	14%	14%	19%	21%	22%	22%	21%	23%	24%	24%	24%	26%	27%	27%	28%	30%	32%	32%
揚水	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%
再生可能エネルギー	9%	9%	13%	17%	20%	9%	13%	17%	20%	9%	13%	17%	20%	9%	13%	17%	20%	9%	13%	17%	20%	9%	13%	17%	20%
自家発	7%	7%	10%	10%	10%	7%	10%	10%	10%	7%	10%	10%	10%	7%	10%	10%	10%	7%	10%	10%	10%	7%	10%	10%	10%
合計	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%

※ 揚水発電については、総合資源エネルギー調査会基本問題委員会との比較を可能とするため、発電電力量に加えている。

データ④【発電電力量構成・2030年】

202

● 成長シナリオ

年	2010	2030																			
原発比率ケース	—	0%				15%				20%				25%				35%(参考)			
対策・施策ケース	—	固定	低位	中位	高位	固定	低位	中位	高位	固定	低位	中位	高位	固定	低位	中位	高位	固定	低位	中位	高位
石炭	23%	39%	28%	19%	15%	33%	22%	14%	11%	31%	20%	12%	9%	29%	17%	10%	8%	25%	13%	7%	5%
石油	7%	7%	6%	5%	5%	7%	4%	3%	3%	6%	4%	3%	3%	6%	3%	3%	2%	5%	3%	2%	1%
ガス	28%	39%	28%	29%	30%	33%	22%	21%	21%	31%	20%	18%	19%	29%	17%	15%	15%	25%	13%	10%	10%
火力	58%	84%	61%	53%	50%	72%	48%	38%	35%	68%	43%	33%	31%	63%	38%	28%	25%	55%	29%	18%	16%
原子力	26%	0%	0%	0%	0%	12%	14%	15%	14%	16%	18%	19%	19%	21%	24%	25%	24%	29%	33%	34%	34%
揚水	1%	1%	3%	3%	3%	1%	3%	3%	3%	1%	3%	3%	3%	1%	3%	3%	3%	1%	3%	3%	3%
再生可能エネルギー	9%	9%	21%	29%	33%	9%	21%	29%	33%	9%	21%	29%	33%	9%	21%	29%	33%	9%	21%	29%	33%
自家発	7%	7%	15%	15%	15%	7%	15%	15%	15%	7%	15%	15%	15%	7%	15%	15%	15%	7%	15%	15%	15%
合計	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%

● 慎重シナリオ

年	2010	2030																			
原発比率ケース	—	0%				15%				20%				25%				35%(参考)			
対策・施策ケース	—	固定	低位	中位	高位	固定	低位	中位	高位	固定	低位	中位	高位	固定	低位	中位	高位	固定	低位	中位	高位
石炭	23%	39%	27%	19%	14%	32%	21%	13%	10%	31%	19%	11%	8%	28%	16%	9%	7%	25%	12%	5%	4%
石油	7%	7%	5%	5%	4%	6%	4%	3%	3%	6%	4%	3%	3%	6%	3%	2%	2%	5%	2%	1%	1%
ガス	28%	39%	27%	28%	29%	32%	21%	19%	20%	31%	19%	17%	17%	28%	16%	14%	14%	25%	12%	8%	8%
火力	58%	84%	60%	51%	48%	71%	46%	36%	33%	67%	41%	31%	28%	62%	35%	25%	22%	54%	26%	15%	12%
原子力	26%	0%	0%	0%	0%	13%	15%	15%	15%	17%	19%	20%	20%	22%	25%	26%	26%	30%	35%	36%	35%
揚水	1%	1%	3%	3%	3%	1%	3%	3%	3%	1%	3%	3%	3%	1%	3%	3%	3%	1%	3%	3%	3%
再生可能エネルギー	9%	9%	22%	31%	35%	9%	22%	31%	35%	9%	22%	31%	35%	9%	22%	31%	35%	9%	22%	31%	35%
自家発	7%	6%	15%	15%	15%	6%	15%	15%	15%	6%	15%	15%	15%	6%	15%	15%	15%	6%	15%	15%	15%
合計	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%

※ 揚水発電については、総合資源エネルギー調査会基本問題委員会との比較を可能とするため、発電電力量に加えている。

データ⑤【再生可能エネルギー発電・2020年】

203

● 成長シナリオ

年	2010	2020																							
原発比率ケース	—	0%				0%'				15%				20%				25%				35%(参考)			
対策・施策ケース	—	固定	低位	中位	高位	固定	低位	中位	高位	固定	低位	中位	高位	固定	低位	中位	高位	固定	低位	中位	高位	固定	低位	中位	高位
水力 (億kWh)	699	724	709	754	809	724	709	754	809	724	709	754	809	724	709	754	809	724	709	754	809	724	709	754	809
地熱 (億kWh)	32	32	49	49	49	32	49	49	49	32	49	49	49	32	49	49	49	32	49	49	49	32	49	49	49
廃棄物/バイオマス (億kWh)	199	219	243	309	376	219	243	309	376	219	243	309	376	219	243	309	376	219	243	309	376	219	243	309	376
海洋エネルギー (億kWh)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
風力 (億kWh)	38	38	132	198	206	38	132	198	206	38	132	198	206	38	132	198	206	38	132	198	206	38	132	198	206
太陽光 (億kWh)	35	28	276	389	547	28	276	389	547	28	276	389	547	28	276	389	547	28	276	389	547	28	276	389	547
合計 (億kWh)	1,004	1,042	1,409	1,698	1,986	1,042	1,409	1,698	1,986	1,042	1,409	1,698	1,986	1,042	1,409	1,699	1,986	1,042	1,409	1,699	1,986	1,042	1,409	1,699	1,986

● 慎重シナリオ

年	2010	2020																							
原発比率ケース	—	0%				0%'				15%				20%				25%				35%(参考)			
対策・施策ケース	—	固定	低位	中位	高位	固定	低位	中位	高位	固定	低位	中位	高位	固定	低位	中位	高位	固定	低位	中位	高位	固定	低位	中位	高位
水力 (億kWh)	699	724	709	754	809	724	709	754	809	724	709	754	809	724	709	754	809	724	709	754	809	724	709	754	809
地熱 (億kWh)	32	32	49	49	49	32	49	49	49	32	49	49	49	32	49	49	49	32	49	49	49	32	49	49	49
廃棄物/バイオマス (億kWh)	199	215	239	305	372	215	239	305	372	215	239	305	372	215	239	305	372	215	239	305	372	216	239	305	372
海洋エネルギー (億kWh)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
風力 (億kWh)	38	38	132	198	206	38	132	198	206	38	132	198	206	38	132	198	206	38	132	198	206	38	132	198	206
太陽光 (億kWh)	35	28	276	389	547	28	276	389	547	28	276	389	547	28	276	389	547	28	276	389	547	28	276	389	547
合計 (億kWh)	1,004	1,038	1,405	1,694	1,982	1,038	1,405	1,695	1,982	1,038	1,405	1,695	1,982	1,038	1,405	1,695	1,982	1,038	1,405	1,695	1,982	1,038	1,405	1,695	1,982

データ⑤【再生可能エネルギー発電・2030年】

204

● 成長シナリオ

年	2010	2030																			
原発比率ケース	—	0%				15%				20%				25%				35%(参考)			
対策・施策ケース	—	固定	低位	中位	高位	固定	低位	中位	高位	固定	低位	中位	高位	固定	低位	中位	高位	固定	低位	中位	高位
水力 (億kWh)	699	724	736	902	1,067	724	736	902	1,067	724	736	902	1,067	724	736	902	1,067	724	736	902	1,067
地熱 (億kWh)	32	32	122	128	135	32	122	128	135	32	122	128	135	32	122	128	135	32	122	128	135
廃棄物/バイオマス (億kWh)	199	219	231	305	384	219	231	305	384	219	231	305	384	219	231	305	384	219	231	305	384
海洋エネルギー (億kWh)	0	0	54	79	142	0	54	79	142	0	54	79	142	0	54	79	142	0	54	79	142
風力 (億kWh)	38	38	418	567	646	38	418	567	646	38	418	567	646	38	418	567	646	38	418	567	646
太陽光 (億kWh)	35	28	693	999	1,058	28	693	999	1,058	28	693	999	1,058	28	693	999	1,058	28	693	999	1,058
合計 (億kWh)	1,004	1,042	2,253	2,979	3,432	1,042	2,253	2,979	3,433	1,042	2,253	2,979	3,433	1,042	2,253	2,979	3,433	1,042	2,253	2,979	3,433

● 慎重シナリオ

年	2010	2030																			
原発比率ケース	—	0%				15%				20%				25%				35%(参考)			
対策・施策ケース	—	固定	低位	中位	高位	固定	低位	中位	高位	固定	低位	中位	高位	固定	低位	中位	高位	固定	低位	中位	高位
水力 (億kWh)	699	724	736	902	1,067	724	736	902	1,067	724	736	902	1,067	724	736	902	1,067	724	736	902	1,067
地熱 (億kWh)	32	32	122	128	135	32	122	128	135	32	122	128	135	32	122	128	135	32	122	128	135
廃棄物/バイオマス (億kWh)	199	211	222	297	376	211	222	297	376	211	222	297	376	211	222	297	376	211	222	297	376
海洋エネルギー (億kWh)	0	0	54	79	142	0	54	79	142	0	54	79	142	0	54	79	142	0	54	79	142
風力 (億kWh)	38	38	418	567	646	38	418	567	646	38	418	567	646	38	418	567	646	38	418	567	646
太陽光 (億kWh)	35	28	693	999	1,058	28	693	999	1,058	28	693	999	1,058	28	693	999	1,058	28	693	999	1,058
合計 (億kWh)	1,004	1,034	2,245	2,970	3,424	1,034	2,245	2,970	3,424	1,034	2,245	2,971	3,424	1,034	2,245	2,971	3,424	1,034	2,245	2,971	3,424

データ⑥【温室効果ガス排出量・2020年】

205

● 成長シナリオ

年	基準年	2005	2010	2020																							
原発比率ケース	—	—	—	0%				0%'				15%				20%				25%				35%(参考)			
対策・施策ケース	—	—	—	固定	低位	中位	高位	固定	低位	中位	高位	固定	低位	中位	高位	固定	低位	中位	高位	固定	低位	中位	高位	固定	低位	中位	高位
産業部門（百万t-CO2）	482	459	421	491	478	478	468	476	463	455	444	468	454	442	431	465	452	438	427	463	448	433	422	458	439	424	414
家庭部門（百万t-CO2）	127	174	173	177	158	143	134	163	145	126	116	156	138	116	107	153	135	113	104	151	132	109	100	146	125	103	94
業務部門（百万t-CO2）	164	236	217	273	238	218	200	254	221	194	176	244	211	180	163	241	208	176	159	238	203	171	154	231	194	162	146
運輸部門（百万t-CO2）	217	254	232	227	212	206	201	226	211	204	199	225	210	203	198	225	210	203	197	225	210	202	197	225	209	202	196
エネルギー転換部門（百万t-CO2）	68	79	80	92	83	81	77	88	79	74	69	85	77	69	65	84	76	68	64	84	75	67	63	82	72	64	60
エネルギー起源CO2 _注 （百万t-CO2）	1,059	1,203	1,123	1,259	1,171	1,125	1,079	1,207	1,119	1,052	1,004	1,178	1,090	1,011	964	1,169	1,081	997	951	1,160	1,067	982	937	1,142	1,038	954	911
非エネルギー起源（百万t-CO2換算）	202	148	134	161	153	152	149	161	153	152	149	161	153	152	149	161	153	152	149	161	153	152	149	161	153	152	149
合計（百万t-CO2換算）	1,261	1,351	1,257	1,420	1,324	1,277	1,228	1,368	1,272	1,204	1,153	1,339	1,244	1,163	1,113	1,329	1,235	1,149	1,100	1,321	1,221	1,134	1,086	1,303	1,191	1,106	1,060
合計（基準年比）		+7%	▲0%	+13%	+5%	+1%	▲3%	+8%	+1%	▲5%	▲9%	+6%	▲1%	▲8%	▲12%	+5%	▲2%	▲9%	▲13%	+5%	▲3%	▲10%	▲14%	+3%	▲6%	▲12%	▲16%

● 慎重シナリオ

年	基準年	2005	2010	2020																							
原発比率ケース	—	—	—	0%				0%'				15%				20%				25%				35%(参考)			
対策・施策ケース	—	—	—	固定	低位	中位	高位	固定	低位	中位	高位	固定	低位	中位	高位	固定	低位	中位	高位	固定	低位	中位	高位	固定	低位	中位	高位
産業部門 (百万t-CO ₂)	482	459	421	469	457	456	446	456	442	433	423	447	434	421	411	446	431	417	407	442	426	412	402	437	418	404	394
家庭部門 (百万t-CO ₂)	127	174	173	177	159	143	134	164	145	125	115	156	138	115	106	154	135	112	103	151	131	108	99	146	123	101	93
業務部門 (百万t-CO ₂)	164	236	217	271	238	217	198	253	219	191	173	242	210	178	161	240	206	173	156	236	200	168	152	229	190	159	143
運輸部門 (百万t-CO ₂)	217	254	232	220	206	200	195	219	204	198	193	218	204	197	192	218	204	196	191	218	203	196	191	218	203	195	190
エネルギー転換部門 (百万t-CO ₂)	68	79	80	90	82	79	74	86	77	71	67	83	75	67	63	83	74	66	62	82	72	64	60	80	69	61	57
エネルギー起源CO ₂ (百万t-CO ₂)	1,059	1,203	1,123	1,226	1,141	1,095	1,047	1,177	1,088	1,019	971	1,147	1,061	977	931	1,141	1,049	964	919	1,128	1,032	948	904	1,110	1,003	921	878
非エネルギー起源 (百万t-CO ₂ 換算)	202	148	134	158	150	149	146	158	150	149	146	158	150	149	146	158	150	149	146	158	150	149	146	158	150	149	146
合計 (百万t-CO ₂ 換算)	1,261	1,351	1,257	1,384	1,291	1,244	1,193	1,335	1,238	1,168	1,117	1,305	1,211	1,126	1,077	1,299	1,199	1,113	1,065	1,286	1,183	1,097	1,050	1,268	1,153	1,070	1,024
合計 (基準年比)		+7%	▲0%	+10%	+2%	▲1%	▲5%	+6%	▲2%	▲7%	▲11%	+4%	▲4%	▲11%	▲15%	+3%	▲5%	▲12%	▲16%	+2%	▲6%	▲13%	▲17%	+1%	▲9%	▲15%	▲19%

データ⑥【温室効果ガス排出量・2030年】

206

● 成長シナリオ

年	基準年	2005	2010	2030																			
原発比率ケース	—	—	—	0%				15%				20%				25%				35%(参考)			
対策・施策ケース	—	—	—	固定	低位	中位	高位	固定	低位	中位	高位	固定	低位	中位	高位	固定	低位	中位	高位	固定	低位	中位	高位
産業部門 (百万t-CO ₂)	482	459	421	519	463	443	426	497	438	415	400	489	429	406	391	481	419	395	382	465	401	377	365
家庭部門 (百万t-CO ₂)	127	174	173	187	125	97	85	168	108	81	69	162	102	76	64	155	95	70	59	142	83	59	49
業務部門 (百万t-CO ₂)	164	236	217	299	204	150	132	273	180	127	110	264	172	120	102	254	163	112	94	236	145	97	80
運輸部門 (百万t-CO ₂)	217	254	232	214	178	165	153	213	175	161	149	213	174	160	148	212	173	159	147	211	171	156	144
エネルギー転換部門 (百万t-CO ₂)	68	79	80	103	90	75	69	94	78	63	59	92	74	60	55	89	70	56	51	83	61	48	44
エネルギー起源CO ₂ (百万t-CO ₂)	1,059	1,203	1,123	1,322	1,059	930	865	1,245	979	848	787	1,219	952	822	762	1,190	919	791	733	1,137	861	737	681
非エネルギー起源 (百万t-CO ₂ 換算)	202	148	134	171	159	156	146	171	159	156	146	171	159	156	146	171	159	156	146	171	159	156	146
合計 (百万t-CO ₂ 換算)	1,261	1,351	1,257	1,493	1,218	1,087	1,011	1,416	1,138	1,004	933	1,390	1,111	978	908	1,361	1,078	947	879	1,308	1,020	893	827
合計 (基準年比)		+7%	▲0%	+18%	▲3%	▲14%	▲20%	+12%	▲10%	▲20%	▲26%	+10%	▲12%	▲22%	▲28%	+8%	▲15%	▲25%	▲30%	+4%	▲19%	▲29%	▲34%

● 慎重シナリオ

年	基準年	2005	2010	2030																			
原発比率ケース	—	—	—	0%				15%				20%				25%				35%(参考)			
対策・施策ケース	—	—	—	固定	低位	中位	高位	固定	低位	中位	高位	固定	低位	中位	高位	固定	低位	中位	高位	固定	低位	中位	高位
産業部門 (百万t-CO ₂)	482	459	421	483	428	409	393	461	404	382	368	454	396	374	360	446	386	364	351	432	369	346	335
家庭部門 (百万t-CO ₂)	127	174	173	187	124	96	83	167	106	79	67	161	100	73	62	153	92	66	56	140	79	55	45
業務部門 (百万t-CO ₂)	164	236	217	291	197	143	126	264	173	121	103	255	164	113	96	245	154	105	87	227	137	90	72
運輸部門 (百万t-CO ₂)	217	254	232	202	168	155	144	201	165	152	140	200	164	150	139	200	162	149	138	199	160	146	135
エネルギー転換部門 (百万t-CO ₂)	68	79	80	98	84	69	64	90	73	58	54	87	69	55	50	84	64	50	46	78	56	43	39
エネルギー起源CO ₂ (百万t-CO ₂)	1,059	1,203	1,123	1,261	1,002	874	810	1,183	920	791	732	1,158	891	765	707	1,128	859	734	678	1,076	800	680	627
非エネルギー起源 (百万t-CO ₂ 換算)	202	148	134	166	154	152	141	166	154	152	141	166	154	152	141	166	154	152	141	166	154	152	141
合計 (百万t-CO ₂ 換算)	1,261	1,351	1,257	1,427	1,156	1,025	952	1,349	1,074	943	874	1,324	1,046	917	849	1,294	1,013	886	820	1,242	955	832	768
合計 (基準年比)		+7%	▲0%	+13%	▲8%	▲19%	▲25%	+7%	▲15%	▲25%	▲31%	+5%	▲17%	▲27%	▲33%	+3%	▲20%	▲30%	▲35%	▲2%	▲24%	▲34%	▲39%