

# 高速増殖炉サイクルの 研究開発投資効果

核燃料サイクル開発機構

## 高速増殖炉サイクルの研究開発投資効果の骨子(1 / 2)

(1) 世界のエネルギー需給シナリオに基づく試算(詳細は後述)

- CO<sub>2</sub>制約の下、世界エネルギー需給シナリオとして世界エネルギー会議の環境重視シナリオ(WEC-C2シナリオ)にそって原子力エネルギーが将来一定のシェアを持つことを前提とし、2200年までの高速増殖炉導入効果を試算した。<sup>\*</sup>
- ケース1: 実用化戦略調査研究での設計に基づく発電コストを想定した場合  
ウラン燃料コスト上昇分の発電コストの削減効果等により高速増殖炉の導入に伴い約170兆円(割引率2%の場合)の効果が期待できる。
- ケース2: 高速増殖炉の導入時点で軽水炉と同等の発電コストを想定した場合  
約90兆円(割引率2%の場合)の効果が期待できる。
- ケース3: ケース1の試算において、高速増殖炉の建設費を50%増と想定した場合  
約40兆円(割引率2%の場合)の効果がある。
- 全世界の高速増殖炉サイクル研究開発費は、今後の国際共同開発による費用分担の程度に依存するが、総額で数兆円と見込まれる。
- 高速増殖炉サイクルを実現することにより、研究投資を大きく上回る経済効果が期待できる。

<sup>\*</sup> 本評価以外にエネルギーシステムモデルで評価した例もある。(添付1参照)

## 高速増殖炉サイクルの研究開発投資効果の骨子(2 / 2)

(2) 日本の核燃料サイクル諸量解析に基づく試算(詳細は後述)

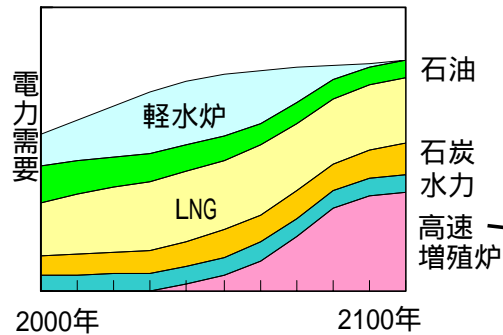
- 将来の日本における原子力発電の規模に対して、軽水炉100%で発電する場合と高速増殖炉が導入される場合を比較して、2200年までの高速増殖炉導入効果を試算した。
- ケース1: 実用化戦略調査研究での設計に基づく発電コストを想定した場合、高速増殖炉の導入により約9兆円(割引率が2%の場合)の効果が期待できる。燃料輸入削減効果の外部経済性と天然ウラン価格上昇による発電コスト上昇を抑制する効果はエネルギーセキュリティ向上効果として位置づけられる。
- ケース2: 高速増殖炉の導入時点で軽水炉と同等の発電コストを想定した場合、約4兆円(割引率が2%の場合)の効果が期待できる。
- ケース3: ケース1の試算において、高速増殖炉の建設費を50%増と想定した場合、約6兆円(割引率が2%の場合)の効果がある。
- 今後の投資額は約1兆円と想定され、研究開発投資を上回る経済効果が期待できる。

## 目 的

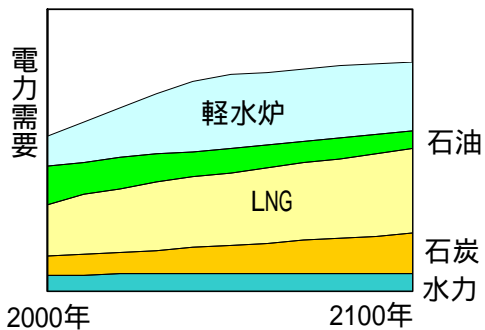
高速増殖炉サイクルの導入によりもたらされる効果を  
様々な角度から経済的価値に換算し、研究開発費と  
比較することにより、投資効果の面から高速増殖炉  
サイクル導入の妥当性を探る。

# 高速増殖炉サイクルの研究開発投資効果評価の概念

電源構成例A（高速増殖炉あり）

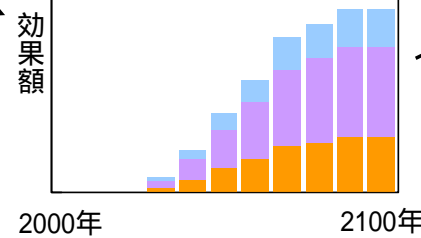
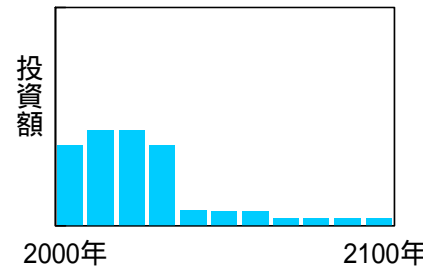


電源構成例B（高速増殖炉なし）



研究開発投資額 ( ) と  
高速増殖炉導入効果額 ( ) を、  
割引率を考慮して比較

研究開発投資額



高速増殖炉導入効果額

高速増殖炉導入効果額 を評価

▶ 高速増殖炉導入による効果 ( ) は、高速増殖炉を導入した場合と高速増殖炉以外の電源で構成した場合（電源構成例AとB）の経済的価値の差により求める。

# 効果の範囲

世界及び日本

研究開発費用

研究開発効果

高速増殖炉研究開発

## 研究開発効果

- ・直接効果がある
- ・金銭価値換算手法がある
- ・評価に必要なデータがある

### 経済性向上効果

- 発電コスト削減効果
- 燃料価格上昇抑制効果

### 外部経済性向上効果

- 環境影響低減効果
- 生命リスク低減効果  
(軽水炉と高速増殖炉のリスクは同等と想定)
- 燃料輸入削減効果 (日本の評価ケースのみ)

## その他の研究開発効果

評価において定量化されていないが、効果として考えられるもの

原子力関連技術の維持・向上・人材育成  
高速増殖炉建設地域への経済波及効果

(飲食店・交通機関等) 等

## 効果の範囲：具体的な効果の内容

効果項目	効果の内容
<b>経済性 向上効果</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>●発電コストの削減効果(軽水炉から高速増殖炉へのリプレース分)  <small>長期的およびエネルギー危機発生による燃料価格上昇を含む軽水炉と高速増殖炉の発電コストの差</small></li> <li>●燃料価格上昇の抑制効果(リプレースされていない軽水炉分)  <small>天然ウラン需要削減による燃料価格上昇が抑制されることによる軽水炉の発電コスト抑制</small></li> </ul>
<b>外部経済性 向上効果</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>●CO<sub>2</sub>、SO<sub>x</sub>、NO<sub>x</sub> 削減による健康・温暖化被害の低減効果  <small>軽水炉と高速増殖炉のCO<sub>2</sub>、SO<sub>x</sub>、NO<sub>x</sub>等の発生量の差に各削減価値を乗じて求める環境影響低減量</small></li> <li>●人命損失のリスクの低減効果(軽水炉と高速増殖炉のリスクは同等と想定)  <small>軽水炉と高速増殖炉のリスクの差に統計的生命の価値を乗じる求める生命リスク低減量</small></li> <li>●燃料輸入削減効果 (日本の評価ケースのみ)  <small>リプレースされた軽水炉のウラン燃料輸入の削減による国内総生産の増加</small></li> </ul>

## 解析の主な前提条件一覧

前提条件	世界の評価ケース	日本の評価ケース
解析期間	2004～2200年	
研究開発投資	総額数兆円と想定 国際共同開発により投資額を削減可能	ナトリウム冷却炉-先進湿式再処理-ペレット製造の研究開発の場合、年間300～500億円を2030年まで研究投資するとして約1兆円と想定 国際共同開発により投資額を削減可能
割引率	2% (c.f. 0%, 1%, 3%)	
高速増殖炉導入開始	2050年	2050年 (c.f. 2030年)
高速増殖炉導入規模	2750GWe (IIASA WEC-C2ケースを基に設定)	58GWe
発電コスト	ケース1: 実用化戦略調査研究での設計に基づく発電コストを想定した場合 (添付2参照) ケース2: 高速増殖炉導入時点(2050年)で軽水炉と同等の発電コストを想定した場合 ケース3: ケース1の試算において、高速増殖炉の建設費を50%増と想定した場合	
代替電源構成	軽水炉 100%	軽水炉 100%
燃料価格上昇率	軽水炉 1.5% (添付3参照)	
エネルギー・ショック発生確率	10年に1回 (価格上昇率は143%) (73年、79年のオイルショック、90年の湾岸戦争時の燃料価格上昇の実績を基に設定)	
CO <sub>2</sub> 発生量	高速増殖炉 2.20, 軽水炉 2.54 (g-C/kWh) (内山洋司ら: “原子力発電新技術のライフサイクル分析”, 電力経済研究 No.37(1996) および、電中研: “CO <sub>2</sub> 排出に関する発電方式のLCA”, 電中研レビュー No.45(2001)より)	

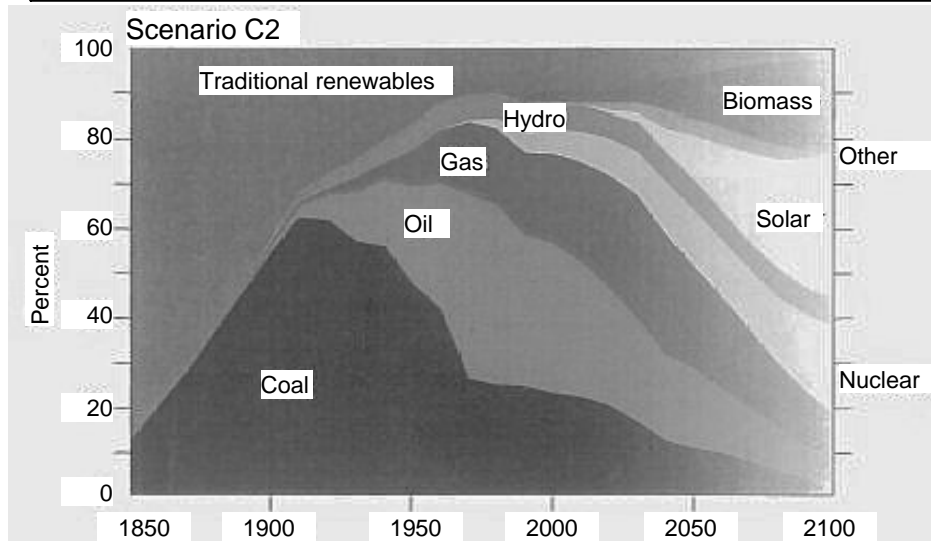


# IIASA/WEC'98 世界エネルギー需給シナリオC2 ケースの概要

本評価では、世界エネルギー需給シナリオとして1998年、IIASA (International Institute for Applied System Analysis)が第17回世界エネルギー会議 (WEC:World Energy Council) にて報告したシナリオ:C2ケースを基に解析を行った。

## IIASA/WEC'98 C2ケース・・・環境重視ケース

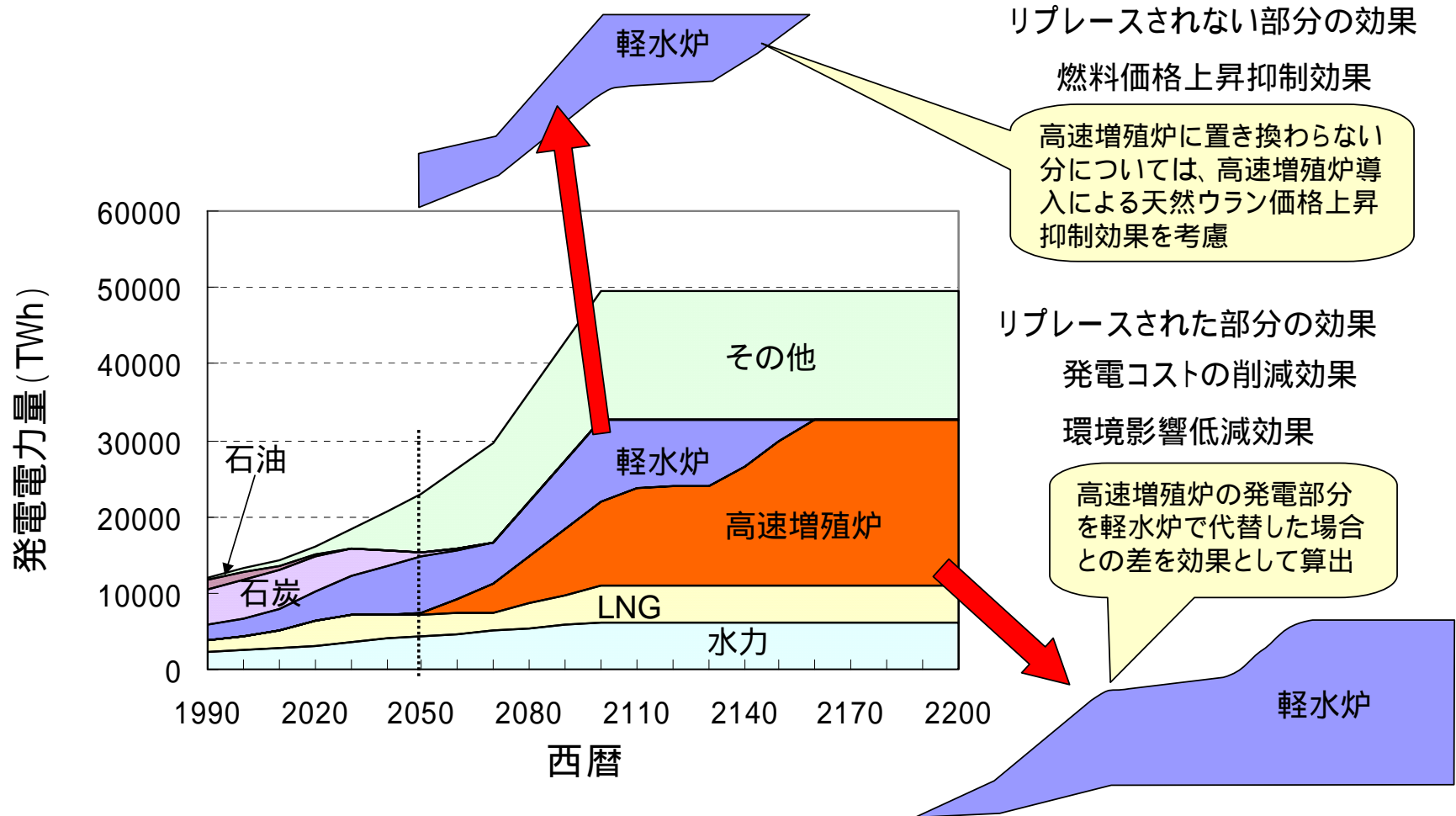
ケース	環境重視:C2
技術・経済	途上国高成長
一次エネルギー-需要( '90 = 90億トン)	210億トン(約2倍)
中心資源の動向	再生可能エネルギー-増・原子力存続 (小型炉普及)
CO2制約・排出量 ( '90排出量: 60億トン, 368ppmv)	制約あり 20億トン(2080年:最大450ppmv)



## C2ケース:2100年一次エネルギー-需要構成

石炭、石油の非化石燃料シフトの結果  
商業用バイオマス、ソーラーのシェア急速拡大  
原子力のシェア2070年頃から伸びる。  
(2100年シェア:19% ~ 24%程度)

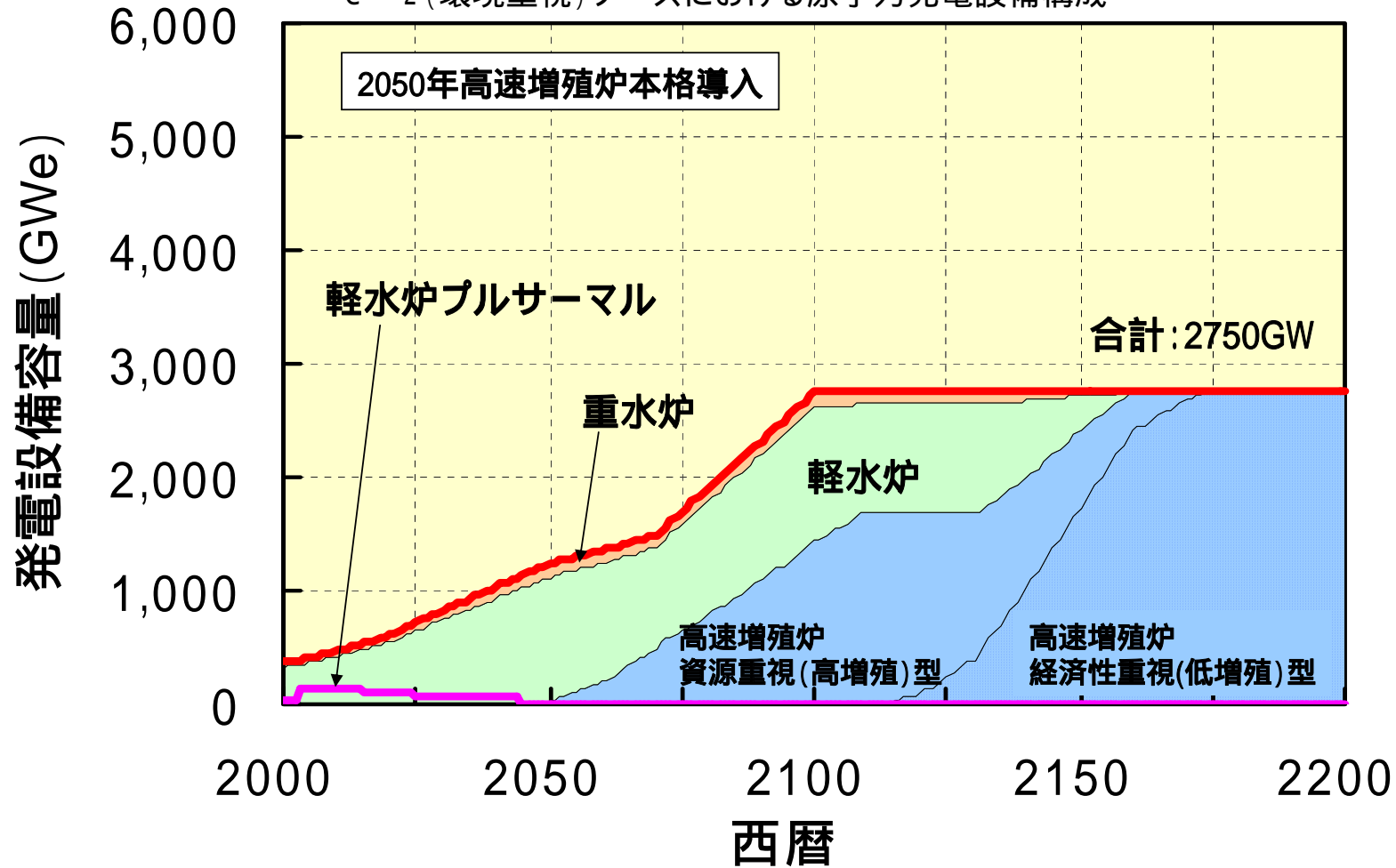
# 解析の前提条件(効果の対象範囲)



世界エネルギー会議 C-2(環境重視)ケースの発電電力量予測  
 (2100年以降は一定と仮定)

# 高速増殖炉導入量の想定(世界の評価ケース)

2050年に高速増殖炉を導入した場合の世界エネルギー需給シナリオ  
C - 2 (環境重視) ケースにおける原子力発電設備構成

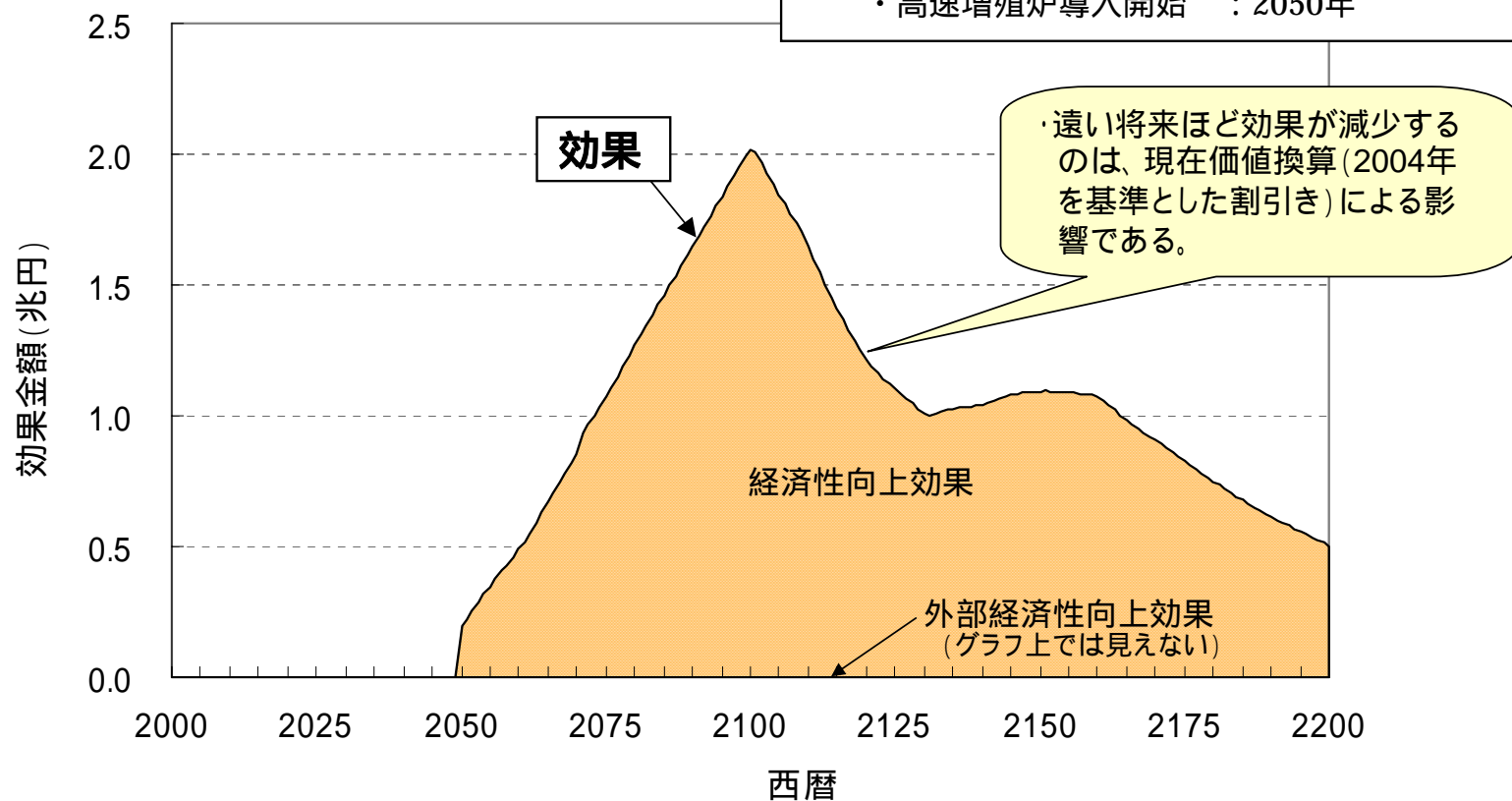


# 効果額の試算結果(ケース1)

(世界の評価ケース: 実用化戦略調査研究での設計に基づく発電コストを想定した場合)

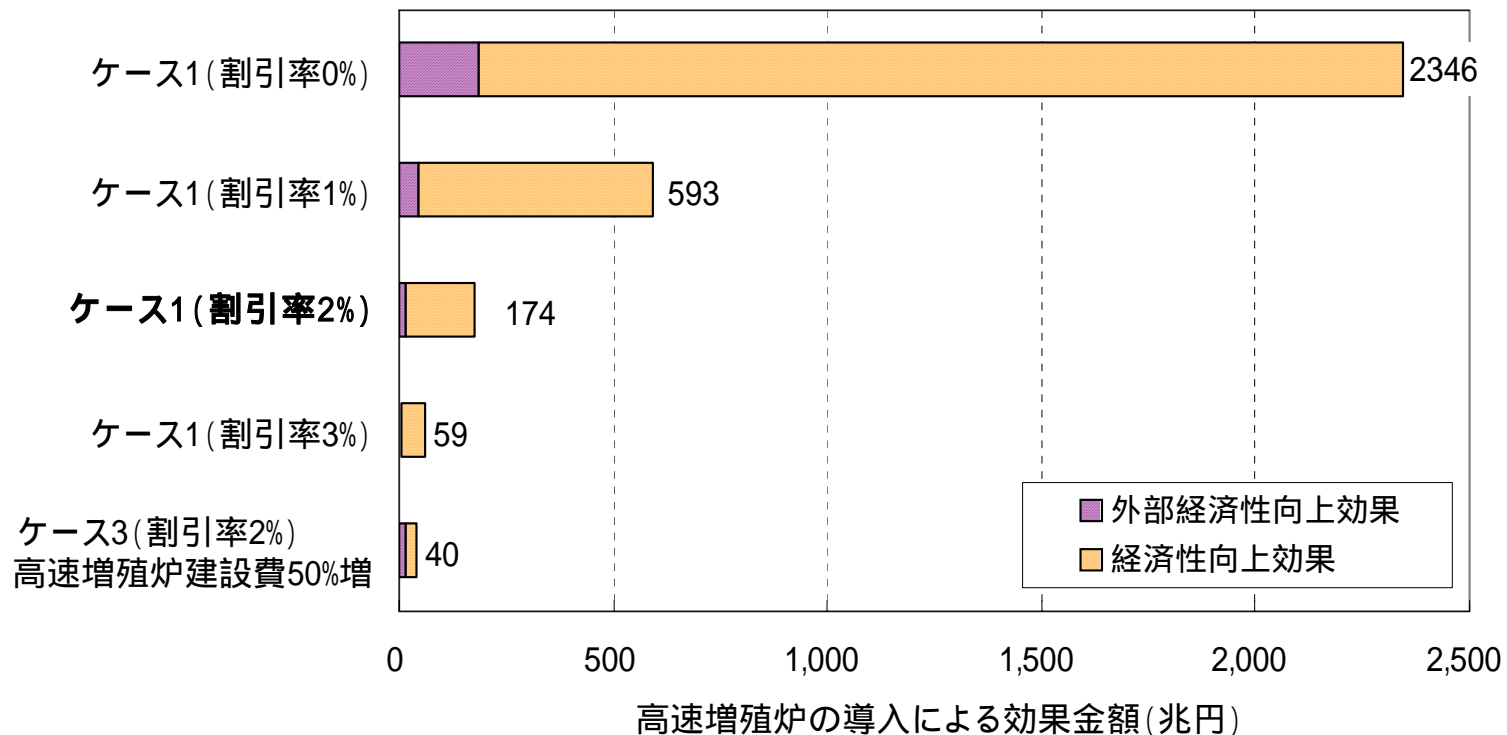
## 【ケース1】

- ・ 割引率 : 2%
- ・ 高速増殖炉発電コスト : 2.5 2.2円/kWh
- ・ 高速増殖炉導入開始 : 2050年



## 効果額の感度解析(ケース1とケース3) (世界の評価ケース)

- ・ケース1: 実用化戦略調査研究での設計に基づく発電コストを想定した場合  
ウラン燃料コスト上昇分の発電コストの削減効果等により、世界規模での高速増殖炉サイクル導入の効果額は、約170兆円(割引率が2%の場合、割引率が0~3%の範囲で、約59~2300兆円)となる。
- ・ケース3: ケース1の試算において、高速増殖炉の建設費について50%増と想定した場合  
約40兆円(割引率2%の場合)の効果がある。

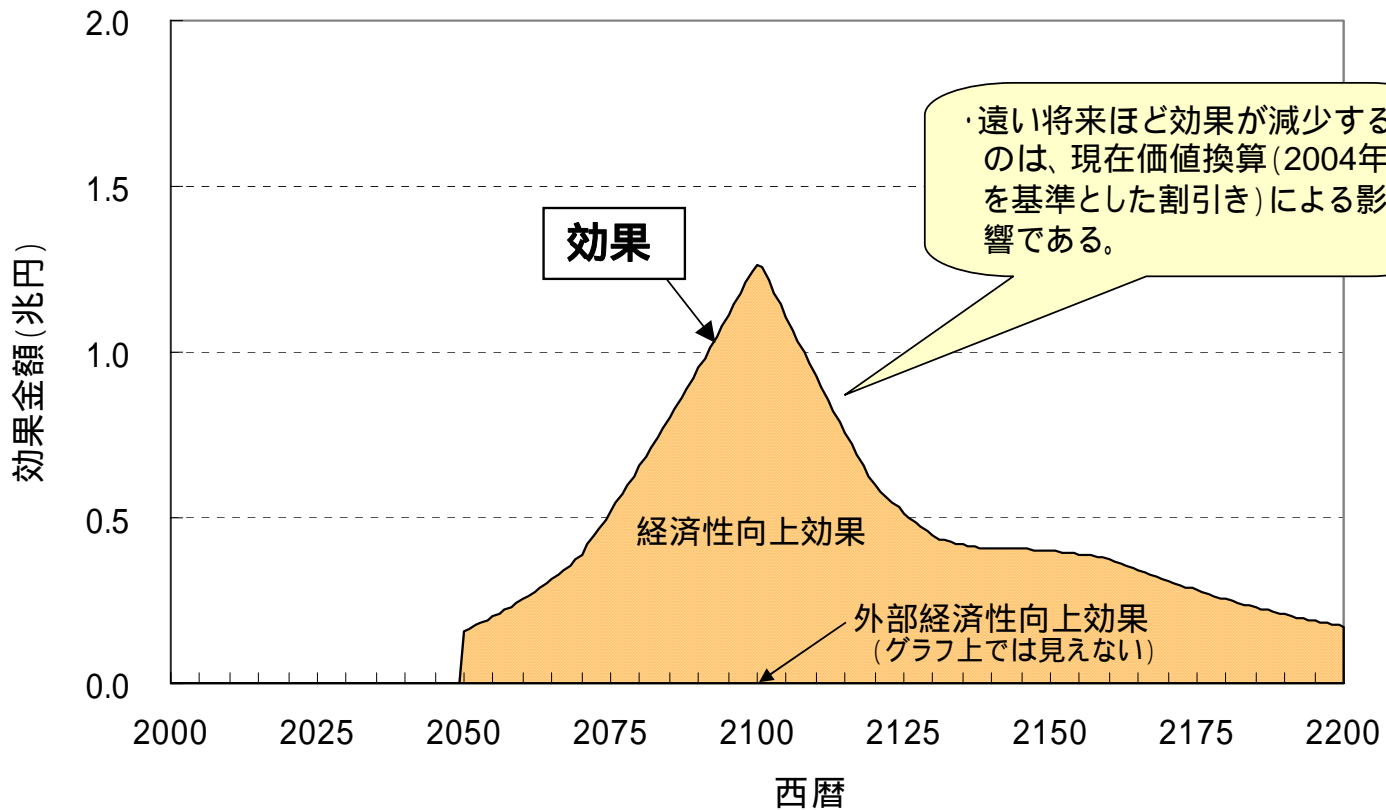


## 効果額の試算結果(ケース2)

(世界の評価ケース:高速増殖炉の導入時点で軽水炉と同等の発電コストを想定した場合)

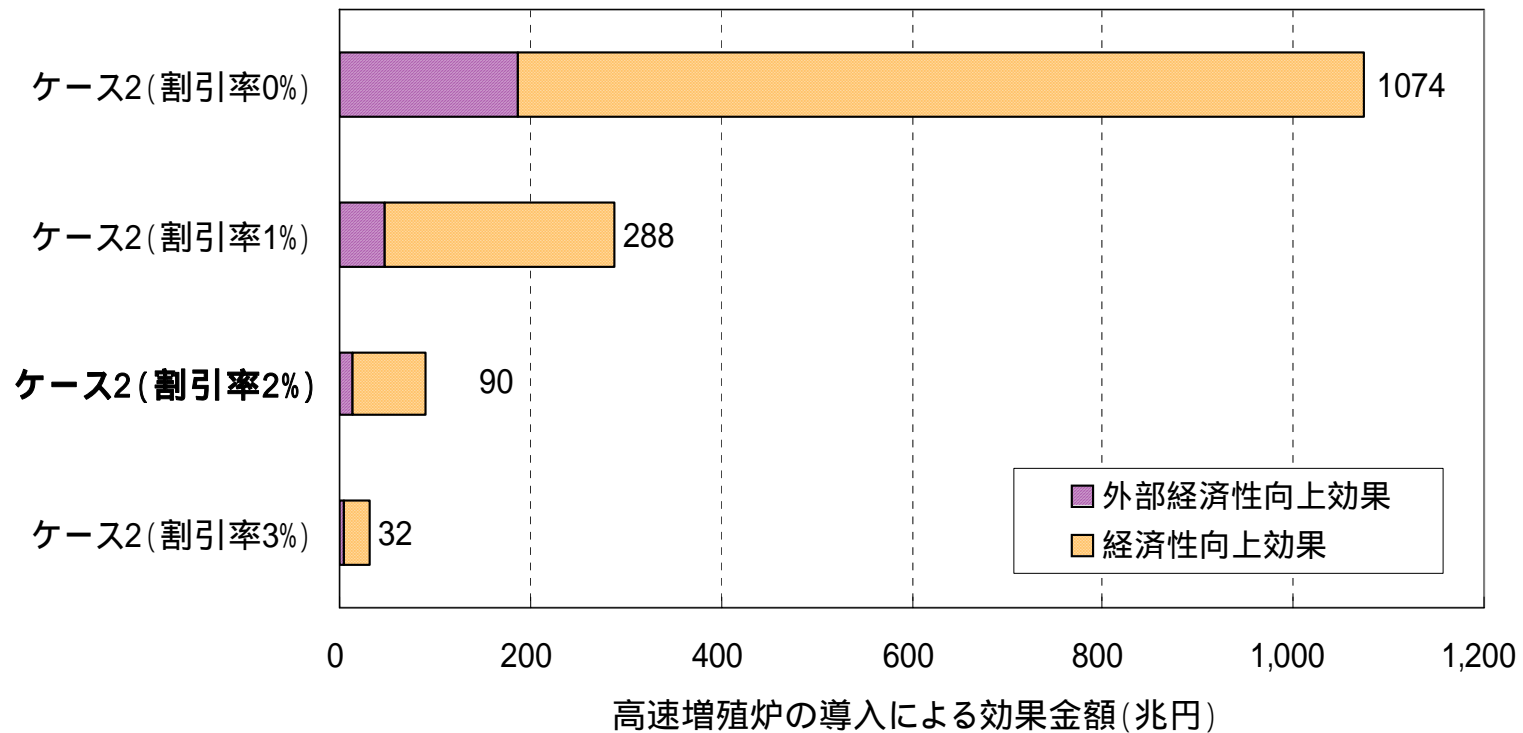
### 【ケース2】

- ・割引率：2%
- ・高速増殖炉発電コスト：高速増殖炉導入時点での軽水炉と同等
- ・高速増殖炉導入開始：2050年



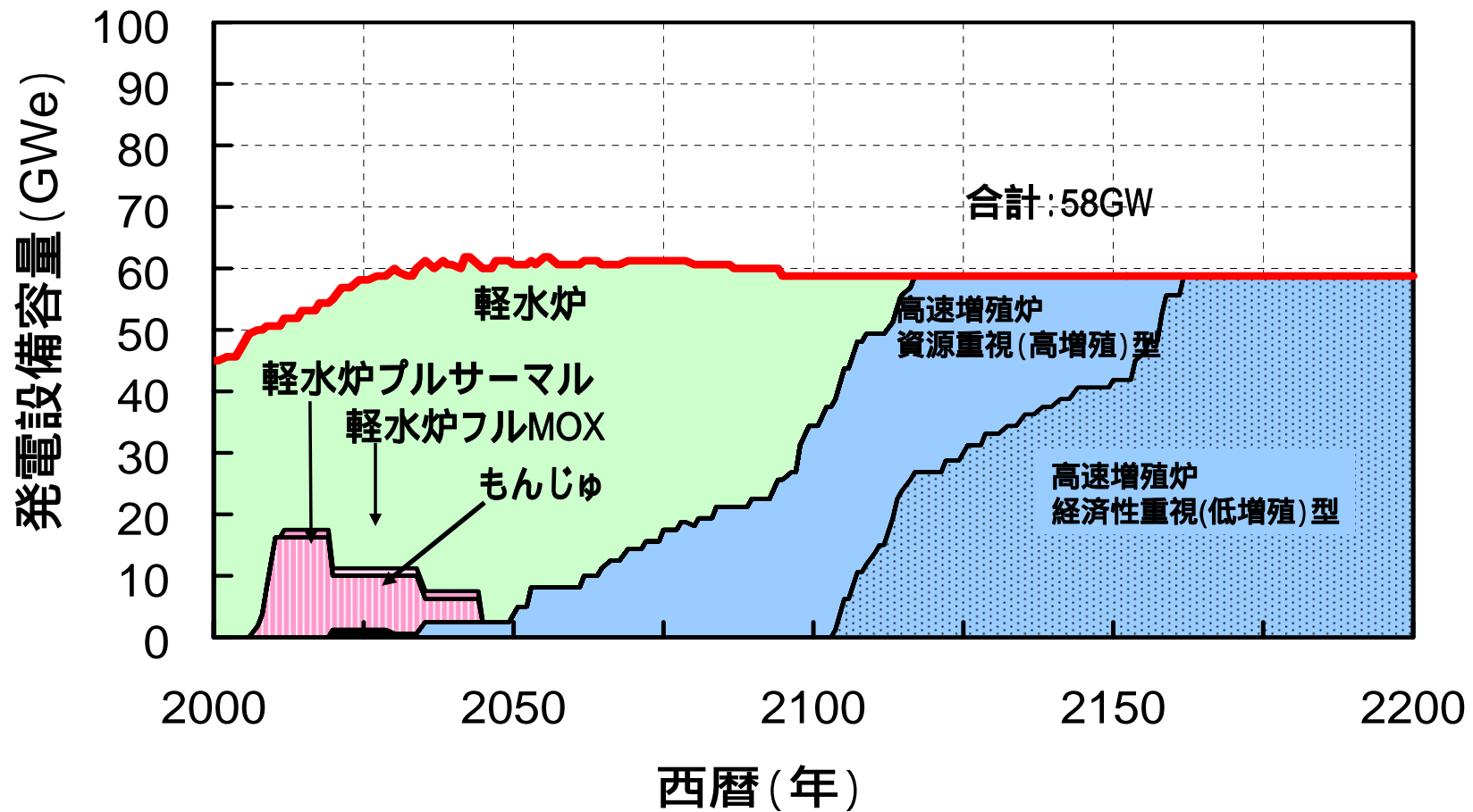
## 効果額の感度解析(ケース2) (世界の評価ケース)

- ・ケース2: 高速増殖炉の導入時点で軽水炉と同等の発電コストを想定した場合  
世界規模での高速増殖炉サイクルの導入による効果額は、約90兆円(割引率が2%の場合、割引率が0~3%の範囲で、約32~1100兆円)となる。



## 高速増殖炉導入量の想定(日本の評価ケース)

2050年以降、軽水炉のリプレイスにより本格的に  
高速増殖炉を導入した場合の原子力発電設備構成



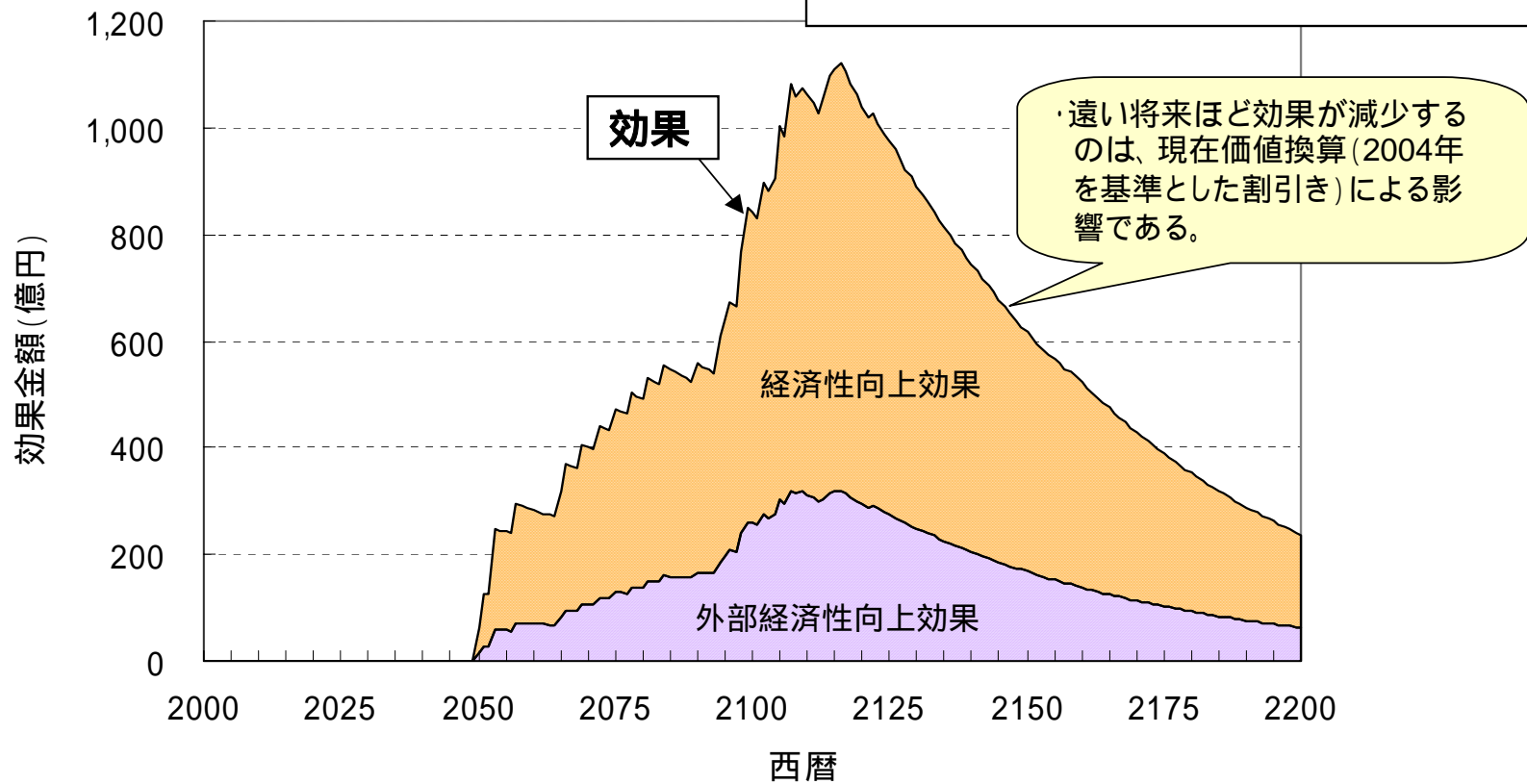


# 効果額の試算結果(ケース1)

(日本の評価ケース: 実用化戦略調査研究での設計に基づく発電コストを想定した場合)

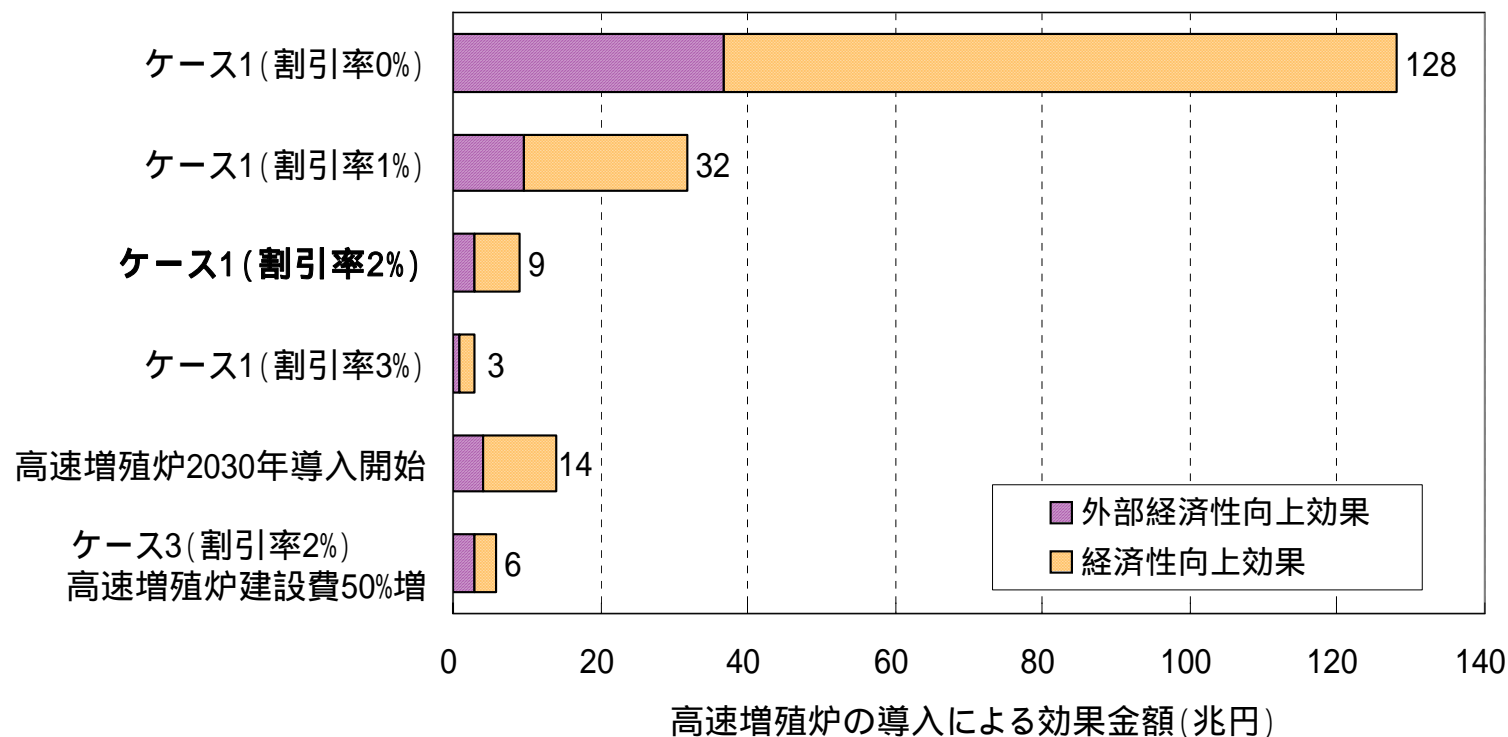
## 【ケース1】

- ・割引率：2%
- ・高速増殖炉発電コスト：3.0 2.6円/kWh
- ・高速増殖炉導入開始：2050年



## 効果額の感度解析(ケース1とケース3) (日本の評価ケース)

- ・ケース1: 実用化戦略調査研究での設計に基づく発電コストを想定した場合  
日本の高速増殖炉サイクルの導入による効果額は、約9兆円(割引率が2%の場合、割引率が0~3%の範囲で、約3~130兆円)となる。
- ・ケース3: ケース1の試算において高速増殖炉の建設コストが50%増を想定した場合  
約6兆円(割引率が2%の場合)の効果がある。

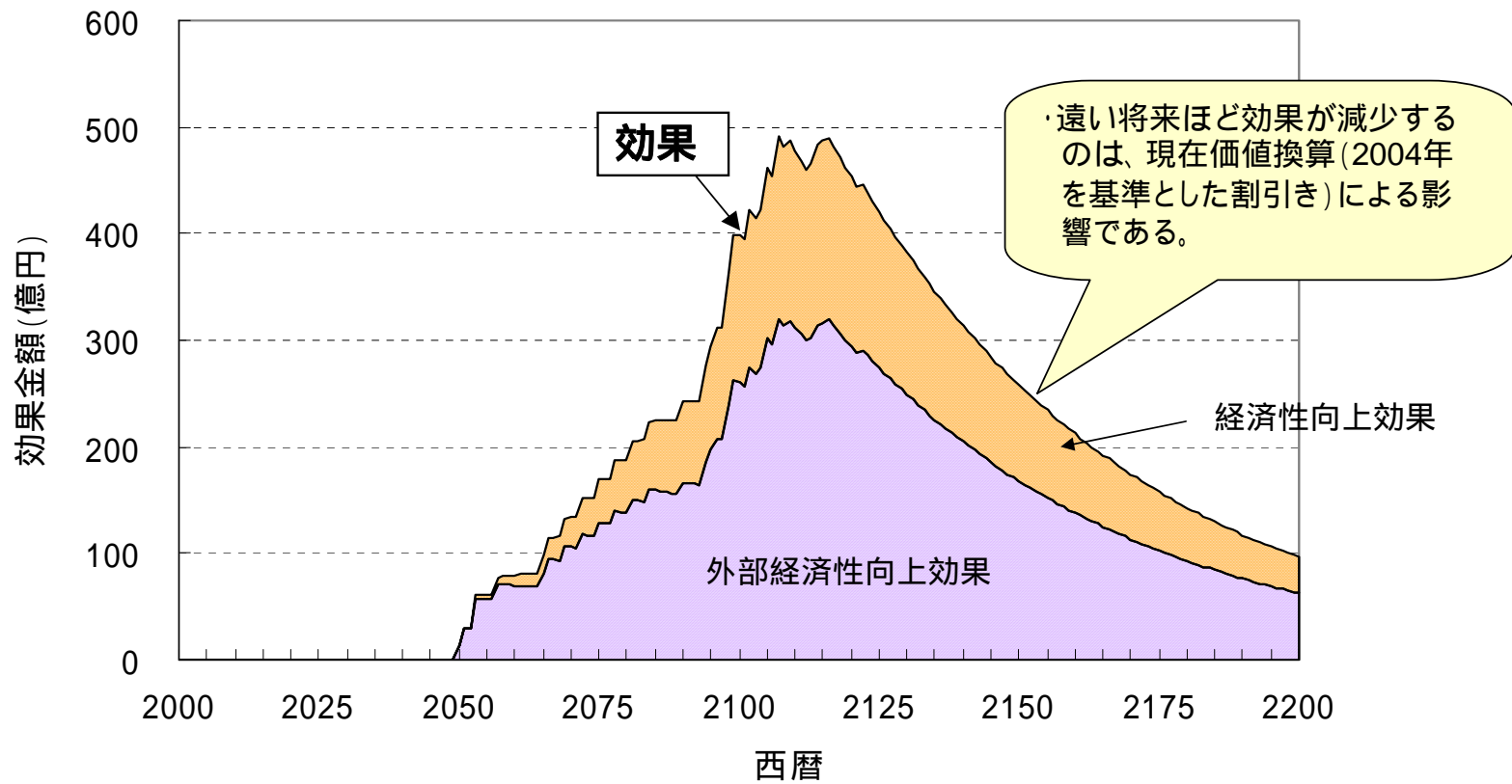


# 効果額の試算結果(ケース2)

(日本の評価ケース:高速増殖炉の導入時点で軽水炉と同等の発電コストを想定した場合)

## 【ケース2】

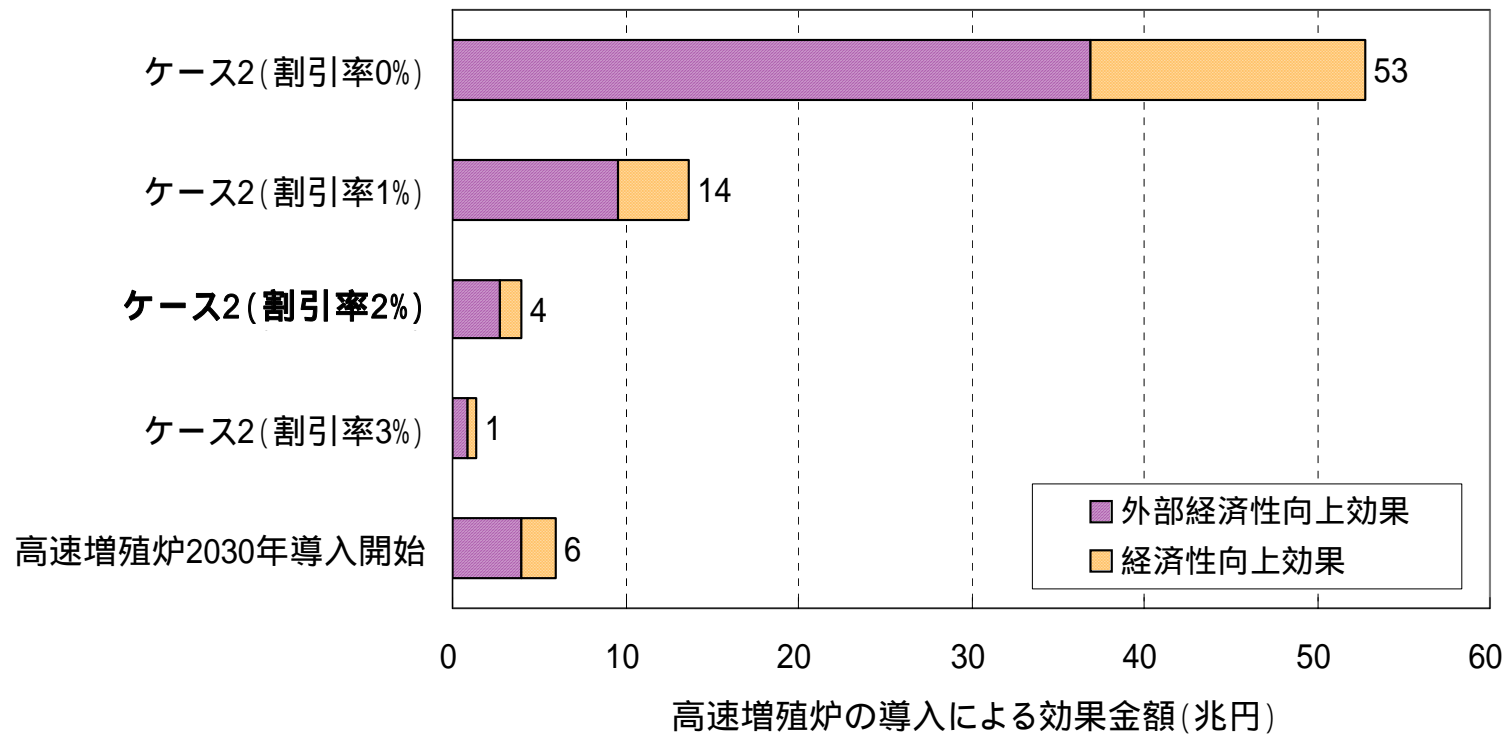
- ・割引率：2%
- ・高速増殖炉発電コスト：高速増殖炉での導入時点での軽水炉と同等
- ・高速増殖炉導入開始：2050年



## 効果額の感度解析(ケース2)

(日本の評価ケース)

・ケース2: 高速増殖炉の導入時点で軽水炉と同等の発電コストを想定した場合  
日本における高速増殖炉サイクルの導入による効果額は、約4兆円(割引率が2%の場合、割引率が0~3%の範囲で、1~53兆円)となる。



## ま と め ( 1 / 2 )

- ・世界規模での高速増殖炉サイクル導入による効果を経済価値に換算し、事業を実施するために必要な投資(費用)とそれによって得られる効果(便益)とを比較し、投資効果を評価した。
- ・高速増殖炉サイクルの導入効果として、軽水炉と比べた発電コスト削減効果のような 経済性向上効果の他、世界全体が負担する費用に対する便益との観点から、環境影響のような 外部経済性向上効果に着目した。
- ・ケース1: 実用化戦略調査研究での設計に基づく発電コストを想定した場合  
ウラン燃料コスト上昇分の発電コストの削減効果等により、高速増殖炉の導入に伴い約170兆円(割引率が2%の場合、割引率が0~3%の範囲で約59~2300兆円)の効果が期待できる。
- ・ケース2: 高速増殖炉の導入時点で軽水炉と同等の発電コストを想定した場合  
約90兆円(割引率が2%の場合、割引率が0~3%の範囲で約32~1100兆円)の効果がある。
- ・ケース3: ケース1の試算において、高速増殖炉の建設費を50%増と想定した場合  
約40兆円(割引率が2%の場合)の効果がある。
- ・全世界の高速増殖炉サイクル研究開発費は、今後の国際共同開発による費用分担の程度に依存するが、総額で数兆円と見込まれる。
- ・高速増殖炉サイクルを実現することにより、研究投資を大きく上回る経済効果が期待できる。

## ま と め ( 2 / 2 )

- ・将来の日本における原子力発電の規模に対して、軽水炉100%で発電する場合と高速増殖炉が導入される場合を比較して、2200年までの高速増殖炉導入効果を試算した。
- ・ケース1: 実用化戦略調査研究での設計に基づく発電コストを想定した場合  
約9兆円(割引率が2%の場合、割引率が0~3%の範囲で約3~130兆円)の効果が期待できる。
- ・ケース2: 高速増殖炉の導入時点で軽水炉と同等の発電コストを想定した場合  
約4兆円(割引率が2%の場合、割引率が0~3%の範囲で約1~53兆円)の効果が期待できる。
- ・ケース3: ケース1の試算において、高速増殖炉の建設費を50%増とした場合  
約6兆円(割引率が2%の場合)の効果がある。
- ・今後の投資額は約1兆円と想定され、研究開発投資を上回る経済効果が期待できる。

**【添付】**

## 添付1 その他の投資効果評価の例

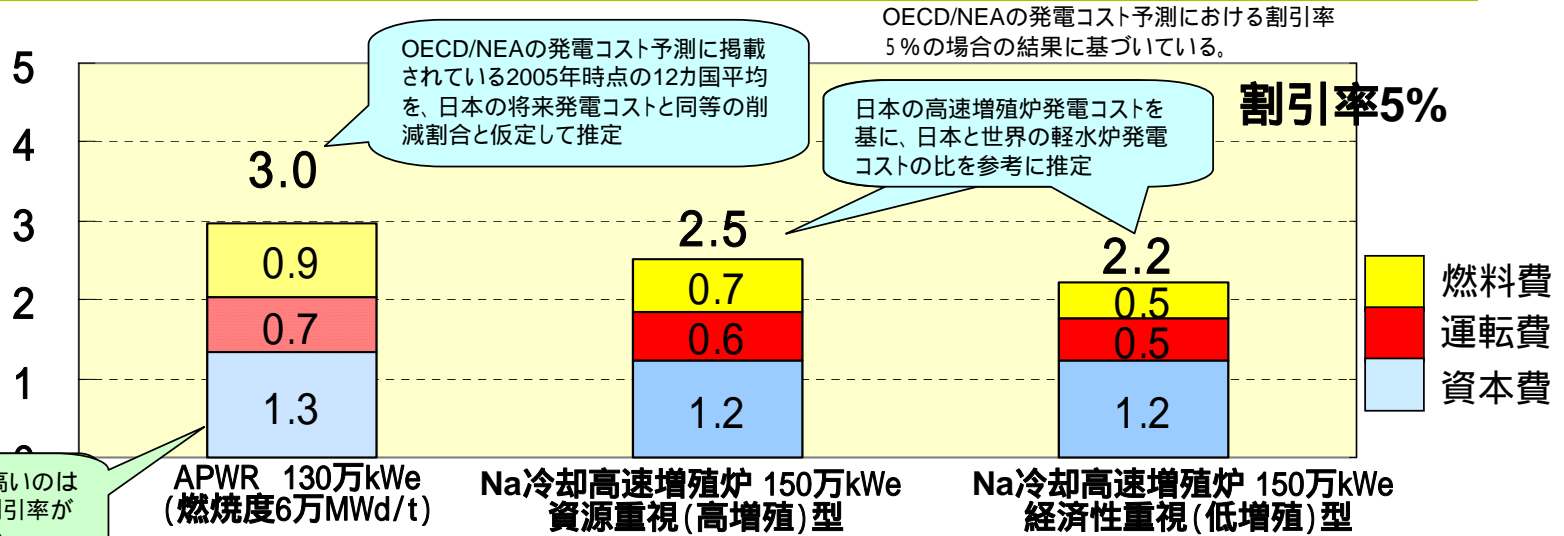
高速増殖炉を検討・評価した例	評価例の特色・結果概要など
<p>藤野 (1999)                      バイオマス・原子力を中心とした持続可能なエネルギーシステムに関するモデル解析                      (東京大学 学位(博士)請求論文)</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>● 高速増殖炉サイクルの導入による世界全体のエネルギーシステム総コストの削減額を高速増殖炉導入の経済的価値(効果)として計上</li> <li>● 高速増殖炉サイクルは、CO<sub>2</sub>制約がある場合に導入が進み、21世紀後半以降にCO<sub>2</sub>削減に貢献(21世紀前半はバイオエネルギーが大きく貢献)</li> <li>● CO<sub>2</sub>を550ppmに制限し、高速増殖炉建設費3千ドル/kWとした場合、2070年以降に全世界で高速増殖炉導入が進んで2100年時点で2700GWe程度となり、高速増殖炉導入を含みりサイクル価値は、1760億ドル程度(86億ドル/年相当)</li> <li>● CO<sub>2</sub>を550ppmに制限し、高速増殖炉建設費を2千ドル/kWとした場合(軽水炉並みの建設費)、全世界における高速増殖炉導入は2030年に始まり、2100年時点で高速増殖炉により24000TWh/年程度(3400GWe相当)の電力が供給</li> </ul>
他を検討・評価した例	評価例の特色など
<p>「道路投資」                      国土交通省(2003)                      費用便益分析マニュアル</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>● 走行時間の短縮、走行経費の減少、交通事故の減少の便益を計測する標準的手法を紹介</li> <li>● 走行快適性の向上や沿道環境の改善なども、道路投資の効果として言及しているが、それらの効果の金銭価値換算手法は記述せず</li> </ul>
<p>「整備新幹線」                      青森県等(1997)                      東北新幹線に関する青森県調査</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>● 新幹線整備前の効果として、建設投資の経済効果や定性的なイメージアップ効果を評価</li> <li>● 新幹線整備後の効果として、時間短縮効果やそれに伴う生産誘発効果も簡易的に評価</li> </ul>



# 添付2 2050年以降の発電コストの想定

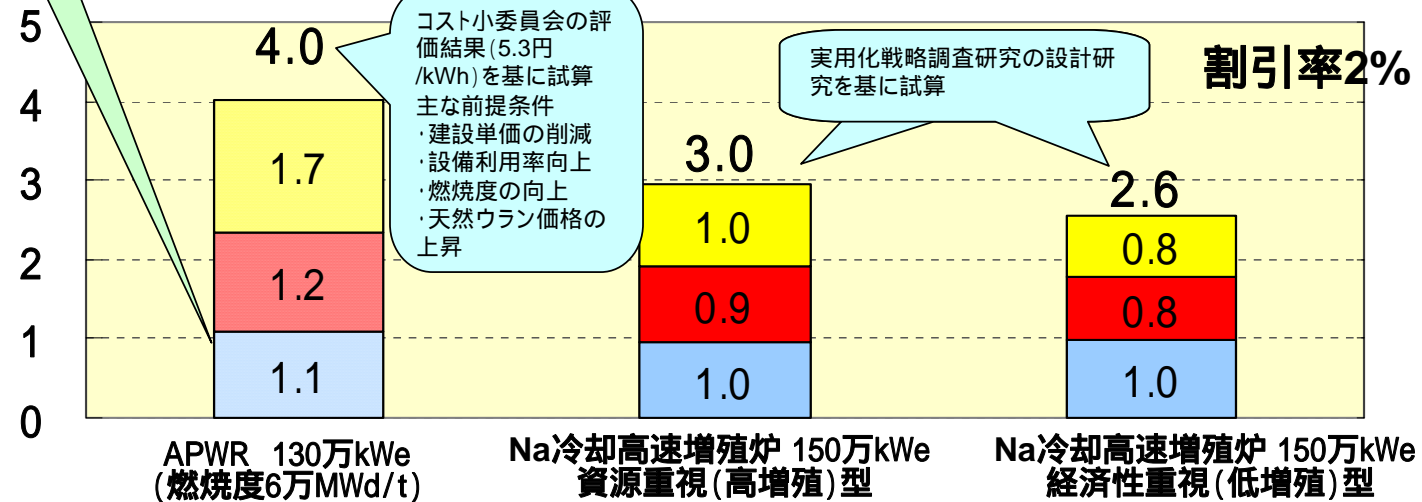
世界

発電原価[円/kWh]



日本

発電原価[円/kWh]



四捨五入の関係で合計値があわない場合がある

# 添付3 解析の前提条件(天然ウラン価格)

## 天然ウラン価格(初期値)の設定

コスト等小委員会資料「モデル試算による各電源の発電コスト比較」では、「2002年の燃料価格を使用」としているが、具体的なウラン価格は公表していない。

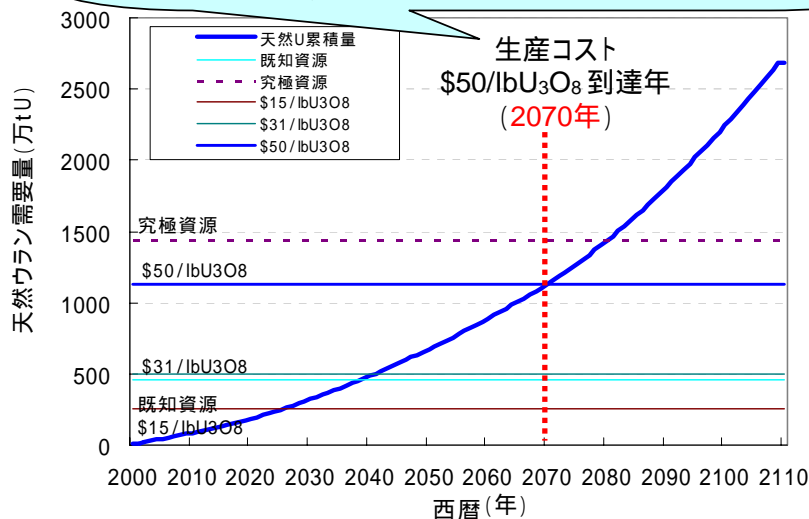


近年のウラン価格推移(現在は約\$23/lbU<sub>3</sub>O<sub>8</sub>)を考慮し、トレードック社の長期契約価格の2004年1月～10月の平均(\$18.89/lbU<sub>3</sub>O<sub>8</sub>)から、天然ウラン価格(初期値:2004年)を**約5,400円/kgU**と設定。

(2004年度上半期平均為替レート = 110円/\$)

## 天然ウラン価格上昇率および価格の設定

「Uranium2003」(OECD/NEA)における天然ウラン資源量と生産コストの関係と、IIASA/WECのWEC-C2ケースにおける天然ウラン需要量から、\$50/lbU<sub>3</sub>O<sub>8</sub>以下の生産コストで生産可能な資源量の限界に、需要量が達する時期を算出



2004年～2070年(左図参照)の価格上昇率を求め、さらにGen-IVにおける検討を参考にして、海水ウランの収集コストをウラン価格上限値として設定

