

地球温暖化対策事業効果算定ガイドブック  
＜補助事業申請者用＞

---

D.輸送機器用

---

令和7年3月 改訂

環境省 地球環境局

## 目次

### 事業者向けガイドブック（D.輸送機器用）

目的 ..... 2

輸送機器用の計算ファイルの位置付け ..... 2

複数の機器・システムの導入時における計算ファイルの選択方法 ..... 3

計算の考え方 ..... 4

計算ファイルの構成 ..... 5

計算ファイルの記入方法 ..... 6

留意すべき事項 ..... 12



## 目的

環境省では、エネルギー対策特別会計を活用して様々な地球温暖化対策技術の補助事業を実施しており、これらの事業においてはエネルギー起源二酸化炭素(CO<sub>2</sub>)の排出削減効果を定量的に明示することが重要となっている。一方で、エネルギー起源 CO<sub>2</sub> の排出削減効果の統一的な算定手法は、事業主体となる民間団体や地方自治体にとって難易度が高い作業となることから、「地球温暖化対策事業効果算定ガイドブック<補助事業申請者用>」(以下、「本ガイドブック」と略す。)を用いて、算定手法の統一化及び効率化を図るものとする。

具体的には、別添の表計算ファイル形式の「補助事業申請者向けハード対策事業計算ファイル」(以下、「計算ファイル」と略す。)を用い、計画している事業内容に沿ったデータを入力することによって、自動的にエネルギー起源 CO<sub>2</sub> の削減効果を算定することとする。この計算ファイルをその他の資料と併せて提出することにより、算定結果を補助事業における採択の判断基準の一つとして活用することとする。

なお、計算ファイルは電力の排出係数の更新等に合わせて改訂されるため、必ず最新の計算ファイルを活用することとする。

## 輸送機器用の計算ファイルの位置付け

本ガイドブックは、計 6 つの計算ファイル(「コジェネレーション／燃料電池用」、「再生可能エネルギー発電用」、「蓄電池用」、「輸送機器用」、「代替燃料製造事業用(輸送用水素)」、「省エネ設備用」)から構成されている。導入する機器・システムによって、CO<sub>2</sub> 削減効果の算出方法が異なるため、導入機器・システムに応じた計算ファイルを選択する必要があり、以降の解説は再生可能エネルギー発電設備を対象としているため、図 1 を参照しながら、適切な計算ファイルを選択できているか確認する。

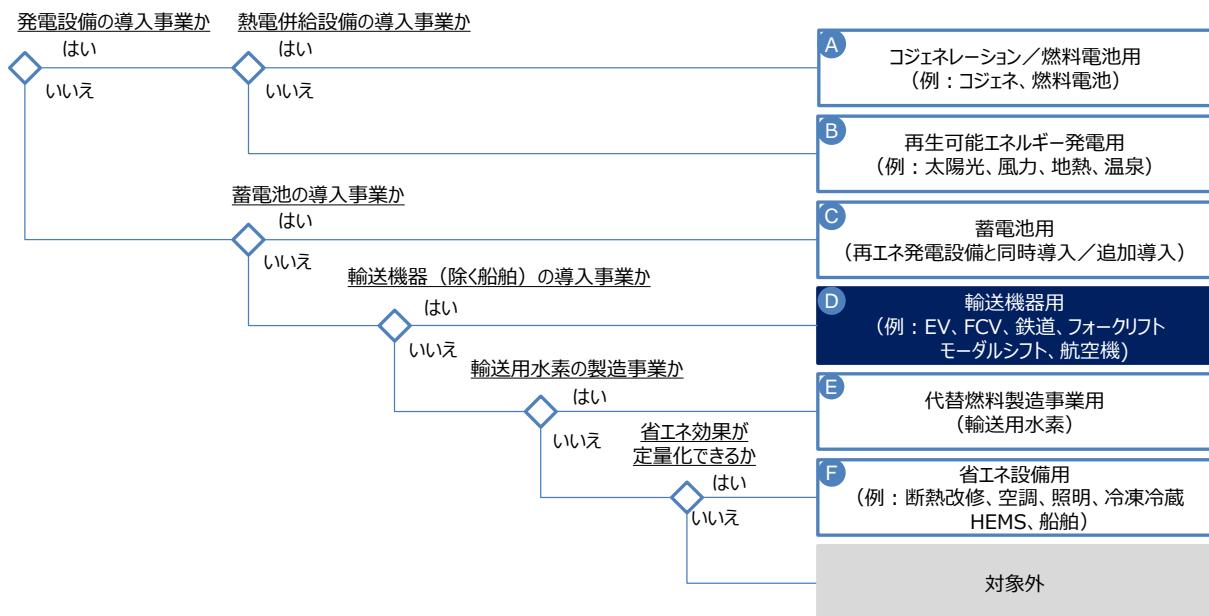


図 1 輸送機器用の計算ファイルの位置付け



## 複数の機器・システムの導入時における計算ファイルの選択方法

複数の機器・システムを導入する場合、機器・システム毎にCO<sub>2</sub>削減効果を算出する必要があるが、該当する技術タイプの組み合わせにより計算ファイルの選択方法が異なる。複数の機器・システムを導入する場合の計算ファイル選択の事例を以下に示す。

- 同一の計算ファイルでは算定することが困難な機器・システムを複数導入するケース:  
太陽光発電と電気自動車を導入する場合、太陽光発電については「B.再生可能エネルギー発電用」、電気自動車については「D.輸送機器用」の計算ファイルを作成・提出する<sup>1</sup>。



- 同一の計算ファイルで算定できるものの、異なる機器・システムを導入するケース:  
高効率照明と省エネ型冷凍冷蔵設備を導入する場合、両方とも「F.省エネ設備用」の計算ファイルを利用するが、削減効果は別々に算定し、それぞれの計算ファイルを作成・提出する。



- 同一の計算ファイルで算定できるものの、ベースとなる従来の機器・システムが異なるケース:  
同一の機器(例:LED電球)を導入する場合であっても、「白熱電球」と「水銀灯」のように異なる機器を置き替える際は、両方とも「F.省エネ設備用」の計算ファイルを利用するが、削減効果は別々に算定するものとし、それぞれの計算ファイルを作成・提出する。



- 同一の機器・システムを複数導入するケース:  
定格出力が40kWの風力発電を3台導入している場合、「B.再生可能エネルギー発電用」の計算ファイルを利用し、削減効果は1つの計算ファイルで算定する(導入容量は「120kW」と入力する)。



<sup>1</sup> 電気自動車のCO<sub>2</sub>削減効果は、従来燃料(ガソリン等)から商用電力に転換することによるものであり、商用電力から太陽光発電に転換することによる効果は太陽光発電側でカウントすることとなる(太陽光発電が既設の場合も同様)。



## 計算の考え方

輸送機器のCO<sub>2</sub>削減効果を算出するための本計算ファイルでは、事業に関わる所定の情報を記入することで、年間CO<sub>2</sub>削減量が自動的に算出される仕組みとなっており、計算の基本的な考え方は図2のようになっている。この中では、「一台あたりの年間走行距離または使用時間」と「導入機器数」を導入前後で一定とし、「燃費(走行距離または使用時間あたりの燃料消費量)」と「CO<sub>2</sub>排出係数」の積の差分を比較することで、導入後のCO<sub>2</sub>削減量を算出することとしている。

また、モーダルシフトについては、「輸送量(トンキロ)」を導入前後で一定とし、経済産業省、国土交通省「ロジスティクス分野におけるCO<sub>2</sub>排出量算定方法共同ガイドラインVer3.2」(令和5年6月)(以下、「ガイドライン」と略す。)で定める輸送モードごとのトンキロベースのCO<sub>2</sub>排出量の差分を比較することで、導入後のCO<sub>2</sub>削減量を算出することとしている。なお、本計算ファイルにおいては、導入する一部の機器では区分に応じて燃費の参照値を表示し、それを原則的に使用することとする。なお、船舶に関しては燃費の設定が困難である場合が多いため、「F.省エネ設備用」の計算ファイルを用いて算出するものとする。

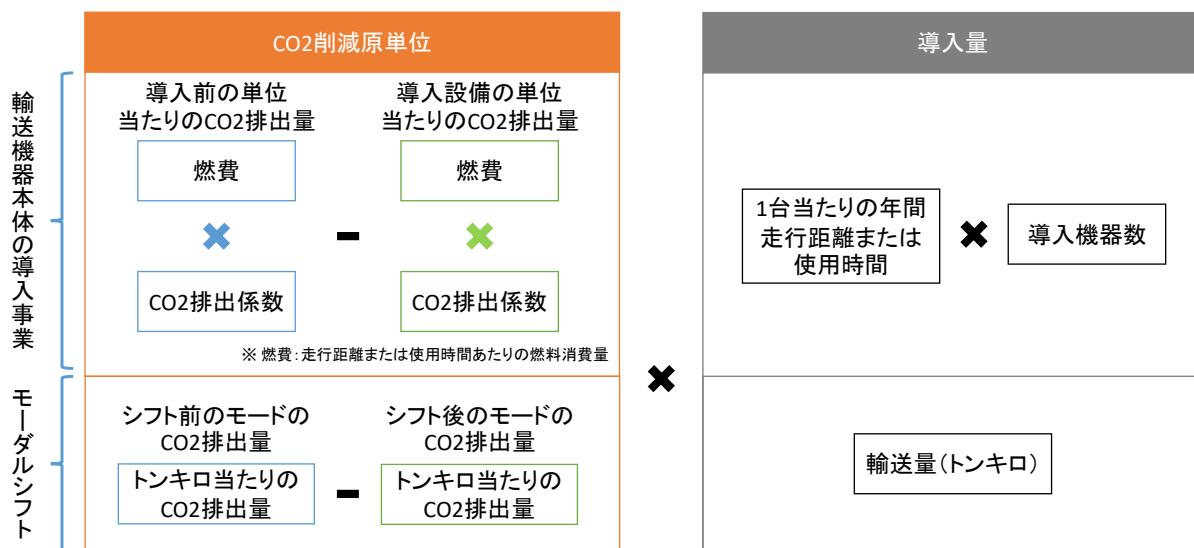


図2 計算の考え方



## 地球温暖化対策事業効果算定ガイドブック <補助事業申請者用>

### 計算ファイルの構成

計算ファイルは、図3のようにI～IVの項目で構成されている。本計算ファイルでは、「事業による導入量」および「CO<sub>2</sub>削減原単位」の項目に所定の情報を記入することによって、自動的に「CO<sub>2</sub>削減効果」が算出される。

<b>I</b>		<b>I「基本情報」</b> 「事業者名」等といった導入補助に関わる基本的な情報を記載する項目
<b>II</b>		<b>II「事業による導入量」</b> 「導入機器の区分」、「削減される燃料種」といった補助対象の機器の導入量に関わる情報を記載する項目
<b>III</b>		<b>III「CO<sub>2</sub>削減原単位」</b> 事業開始前後のベースラインとなる導入単位あたりの「年間エネルギー消費量」、「CO <sub>2</sub> 排出係数」に関する情報を記載する項目
<b>IV</b>		<b>IV「結果(CO<sub>2</sub>削減効果)」</b> 事業者が記載する情報の参照値を表示する項目

図3 計算ファイルのイメージ



## 計算ファイルの記入方法

計算ファイルは、I ⇒ II ⇒ IIIの手順で、青太枠の各欄に所定の情報を記入し、IVについてはII、IIIの情報に基づいて自動で算出される。それぞれの項目の具体的な記述方法を以下に示す。なお、導入する機器・システムが複数種類ある場合は、計算ファイルを複数作成し、提出することとする。

I 基本情報

II 事業による導入量

III CO<sub>2</sub>削減原単位

IV 結果(CO<sub>2</sub>削減効果)

申請主体となる「事業者名」を記載する。なお、「事業者名」以降の記入項目において入力する数値に関しては、必要に応じて計算ファイル内で表示されている小数点の位まで入力することとし、それ以下の小数点については四捨五入することとする。

地球温暖化対策事業効果算定ガイドブック 補助事業申請者向けハード対策事業計算ファイル(令和7年度版)

### D.輸送機器

- ・本計算ファイルは**令和7年度**補助事業の申請時に活用するものである。電力の排出係数の更新等に合わせて改訂されるため、必ず**最新の計算ファイルを活用**することとする。
- ・入力する数値に関しては、必要に応じて計算ファイル内で表示されている小数点の位まで入力することとし、それ以下の小数点については四捨五入することとする。



I 基本情報

II 事業による導入量

III CO<sub>2</sub>削減原単位

IV 結果(CO<sub>2</sub>削減効果)

各欄に導入機器の「区分」、「燃料種」、「燃費」、「導入機器数」、「1台あたりの年間走行距離または使用時間」、「法定耐用年数」等を記入する。以下に、各項目について詳しく説明する。

事業による導入量				
① 導入機器の区分	選択してください	③ 従来機器の燃費	記入してください	④ 従来機器の燃費の取得方法
② 削減される燃料種	選択してください	燃費の単位	-	選択してください
「削減される燃料種」を選択してください。 (標準燃料種の参照値が表示されます。)		「從來機器の燃費」を記入してください。なお、モーダルシフトの燃費を記入する場合は小数点第3位を四捨五入してください。 (從來機器の燃費参照値が表示されます。)		
標準となる燃料種	-	燃費参考値	-	「從來機器の燃費の取得方法」を「カタログ値」もしくは「実燃費」から選択してください。

① 導入機器の区分

導入する機器の区分を「モーダルシフト」、「軽乗用車」、「普通車」、「小型車」、「バス」、「軽貨物」、「小型貨物」、「普通貨物」、「塵芥収集車」、「フォークリフト」、「ショベルカー」、「ローダー」、「航空機」、「鉄道車両」、「その他」から選択する。

※ モーダルシフトの場合は、「普通貨物」等ではなく、「モーダルシフト」を選択する。

② 削減される燃料種

導入機器により削減される燃料種を「モーダルシフト」、「揮発油(ガソリン)」、「軽油」、「商用電力」、「LPG」、「LNG」、「水素」、「ジェット燃料」、「A 重油」、「B・C 重油」、「バイオエタノール(E3)」、「バイオディーゼル(B5)」、「その他」から選択する。

※ 「①導入機器の区分」に応じて、「削減される燃料種」の参考となる標準燃料種が表示(黄色でハイライトされている部分)され、原則としてこれを使用するものとする。

※ モーダルシフトの場合は、「揮発油(ガソリン)」等ではなく、「モーダルシフト」を選択する。

③ 従来機器の燃費

従来機器の燃費を指定された単位に基づいて記入する。また、燃費の単位は「②削減される燃料種」で選択した情報に基づき、自動的に表示される。

※ 「①導入機器の区分」に応じて、「従来機器の燃費」の参考となる燃費参考値が表示(黄色でハイライトされている部分)され、車両を増備する、もしくは従来車両の燃費が不明な場合には、原則的にこの数値を使用するものとする(参考資料の p.3 に掲載)。

※ なお、「参考データ」に掲載がない場合には、代表的なメーカー(原則 3 社以上)の現在販売されている車両のカタログ値(効率の高い値)の平均を記入する等、適切に設定することとする。

※ モーダルシフトの場合は、ガイドラインにおける「改良トンキロ法」または「従来トンキロ法」に準ずる形でトンキロベースの CO<sub>2</sub>排出量の小数点第 3 位を四捨五入して記入する。



#### ④ 従来機器の燃費の取得方法

前項目で記入した「従来機器の燃費」を「カタログ値」もしくは「実燃費」から選択する。

⑤ 導入機器の名称	例)ABC自動車製 ○×△2016年モデル	⑥ 使用する燃料種	選択してください	⑦ 導入機器の燃費	記入してください
				燃費の単位	-
補助対象となる「導入機器の名称」を記載してください。		「使用する燃料種」を選択してください。		「導入機器の燃費」を記入してください。なお、モーダルシフトの燃費を記入する場合は小数点第3位を四捨五入してください。 (燃費の単位は自動的に選択されます。)	

#### ⑤ 導入機器の名称

導入する機器を特定するための製品名、モデル等を記載する。

#### ⑥ 使用する燃料種

導入する機器の燃料種を「モーダルシフト」、「揮発油(ガソリン)」、「軽油」、「商用電力」、「LPG」、「LNG」、「水素」、「ジェット燃料」、「A重油」、「B・C重油」、「その他」から選択する。

- ※ 「①導入機器の区分」でモーダルシフトを選択した場合は、「モーダルシフト」を選択する。
- ※ 電力として再生可能エネルギーを使用することも想定されるが、商用電力から再生可能エネルギーへの転換による CO<sub>2</sub> 排出削減は再生可能エネルギーの設置による効果としてカウントするため、ここでは商用電力の排出係数(全電源排出係数)で計算される。

#### ⑦ 導入機器の燃費

導入する機器の燃費を記入する。なお、燃費の単位は「⑤使用する燃料種」で選択した情報に基づき、自動的に表示される。

- ※ モーダルシフトの場合は、ガイドラインにおける「改良トンキロ法」または「従来トンキロ法」に準ずる形でトンキロベースの燃費を記入する(「従来トンキロ法」の値は参考データに掲載)。
- ※ 計算ファイルでは、電気自動車の燃費の単位をエネルギーベース(「km/kWh」)で設定しているが、メーカーのカタログ等には燃費の単位が距離ベース(「kWh/km」)で表記されている場合があるため、こうした場合はエネルギーベースに換算して記入する。



## 地球温暖化対策事業効果算定ガイドブック <補助事業申請者用>

⑧	導入機器数	記入してください	単位	記入してください	導入機器数と単位を記入してください。
⑨	1台あたりの年間走行距離または使用時間	記入してください			-
想定される導入機器単位あたりの年間走行距離または使用時間を記入してください。また、モーダルシフトはデフォルト値が表示されます。					
⑩	法定耐用年数	記入してください	[年]	選択してください	国税庁が発表している耐用年数表を参考にして、法定耐用年数を整数で記入してください。不明である場合は、想定使用年数を記入し、右の選択肢において「想定使用年数を入力」を選択してください。

### ⑧ 導入機器数と単位

導入する機器の数量とその単位(例:台、両、機、編成、トンキロ)を記入する。

※ モーダルシフトの場合は、単位を「トンキロ」とし、想定輸送量を入力するものとする。

### ⑨ 1台あたりの年間走行距離または使用時間

機器(例では1台となっている)あたりの想定される年間走行距離または使用時間を記入する。

※ モーダルシフトの場合は、「⑧導入機器数と単位」の入力時に本項の内容が含まれる形となるため設定の必要はなく、計算の都合上初期値として表示されている「1」から変更しないものとする。

### ⑩ 法定耐用年数

国税庁が発表している「耐用年数表」を参考にして、法定耐用年数を記入する。不明である場合は、想定使用年数を記入し、右の選択肢において「想定使用年数を記入」を選択する。

【導入機器の燃費、および走行距離または使用時間の設定根拠】	
⑪	導入機器の燃費 例) ABC自動車オンラインカタログ2016年版より <a href="http://www.abc automobile.co.jp/catalog2016">http://www.abc automobile.co.jp/catalog2016</a>
1台あたりの年間走行距離または使用時間 例) 昨年度の社用車の使用ログデータを引用	
導入機器の「燃費」と「走行距離または使用時間」の設定根拠を記載してください。参考にした文献やカタログ等の資料がある場合は、資料名、発行年、発行者、URL等を記載してください。	

### ⑪ 導入機器の燃費と1台あたりの年間走行距離または使用時間の設定根拠

導入する機器の「燃費」と「走行距離または使用時間」の設定に用いた手法や根拠を記載する。



地球温暖化対策事業効果算定ガイドブック  
<補助事業申請者用>

I 基本情報

II 事業による導入量

III CO<sub>2</sub>削減原単位

IV 結果(CO<sub>2</sub>削減効果)

本項目は自動で計算されるため記入は不要であるが、自動で設定された導入前後におけるエネルギー消費量に問題がないか確認し、必要に応じて適切な値を記入する。また、所定のエネルギー種以外を使用する場合は、所定の項目に排出係数を記入し、併せて設定根拠も記載する。

水素の排出係数については初期値を「0」としているが、水素の調達先が特定されており、ライフサイクルでの排出係数が判明している場合には、これを青枠内に入力するものとする。

また、バイオエタノール(E3)とバイオディーゼル(B5)については、混合分のバイオ燃料について、CO<sub>2</sub>排出量が40%となると想定し(p.13に詳述)、本計算ファイルではバイオエタノール(E3)は揮発油(ガソリン)比で1.8%、バイオディーゼル(B5)は軽油比で3.0%のCO<sub>2</sub>排出係数を低く設定している。水素のケースと同様に、これらのバイオ燃料の調達先が特定されており、ライフサイクルでの排出係数が判明している場合には、これを青枠内に記入するものとする。

導入機器あたりのCO <sub>2</sub> 削減効果(CO <sub>2</sub> 削減原単位)							
事業開始前のベースラインとなる導入単位あたりの年間エネルギー消費量を記入してください。				事業開始後の導入単位あたりの年間エネルギー消費量を記入してください。			
エネルギー種別	年間エネルギー消費量			排出係数	年間CO <sub>2</sub> 削減原単位		
	導入前	導入後	単位		kgCO <sub>2</sub> /年	kgCO <sub>2</sub> /年/記入してください	
揮発油(ガソリン)	0.00	0.00	L/年	2.29	kgCO <sub>2</sub> /L	0.00	kgCO <sub>2</sub> /年/記入してください
軽油	0.00	0.00	L/年	2.62	kgCO <sub>2</sub> /L	0.00	kgCO <sub>2</sub> /年/記入してください
商用電力	0.00	0.00	kWh/年	0.438	kgCO <sub>2</sub> /kWh	0.00	kgCO <sub>2</sub> /年/記入してください
LPG	0.00	0.00	kg/年	2.99	kgCO <sub>2</sub> /kg	0.00	kgCO <sub>2</sub> /年/記入してください
LNG	0.00	0.00	kg/年	2.79	kgCO <sub>2</sub> /kg	0.00	kgCO <sub>2</sub> /年/記入してください
水素	0.00	0.00	kg/年	0.00	kgCO <sub>2</sub> /kg	0.00	kgCO <sub>2</sub> /年/記入してください
ジェット燃料油	0.00	0.00	L/年	2.48	kgCO <sub>2</sub> /L	0.00	kgCO <sub>2</sub> /年/記入してください
A重油	0.00	0.00	L/年	2.75	kgCO <sub>2</sub> /L	0.00	kgCO <sub>2</sub> /年/記入してください
B・C重油	0.00	0.00	L/年	3.10	kgCO <sub>2</sub> /L	0.00	kgCO <sub>2</sub> /年/記入してください
モーダルシフト	0	0	kgCO <sub>2</sub> /年	1.00	-	0	kgCO <sub>2</sub> /年
バイオエタノール(E3)	0.00	0.00	L/年	2.25	kgCO <sub>2</sub> /L	0.00	kgCO <sub>2</sub> /年/記入してください
バイオディーゼル(B5)	0.00	0.00	L/年	2.54	kgCO <sub>2</sub> /L	0.00	kgCO <sub>2</sub> /年/記入してください
その他	0.00	0.00	☆/年	0.00	kgCO <sub>2</sub> /☆	0.00	kgCO <sub>2</sub> /年/記入してください
削減原単位[kgCO <sub>2</sub> /年/記入してください]				0.00 kgCO <sub>2</sub> /年/記入してください			
所定のエネルギー種別以外のエネルギーを使用する場合は、所定の項目に導入前後の年間エネルギー消費量と排出係数を記入してください。また、調達した水素のライフサイクルでの排出係数がわかる場合は、記入してください。							
排出係数の設定根拠						所定のエネルギー種別以外のエネルギーを使用する場合は、設定根拠を記載してください。	



地球温暖化対策事業効果算定ガイドブック  
<補助事業申請者用>

I 基本情報

II 事業による導入量

III CO<sub>2</sub>削減原単位

IV 結果(CO<sub>2</sub>削減効果)

本項目は自動で算出されるため記入は不要であるが、算定結果に問題はないか確認を行い、他の資料と併せて事業の執行機関へ提出する。

結果(CO <sub>2</sub> 削減効果)					
年間CO <sub>2</sub> 削減量	0	[kgCO <sub>2</sub> /年]	=	年間CO <sub>2</sub> 削減量	0.00 [tCO <sub>2</sub> /年]
累計CO <sub>2</sub> 削減量	0	[kgCO <sub>2</sub> ]	=	累計CO <sub>2</sub> 削減量	0.00 [tCO <sub>2</sub> ]
事務局確認用					
従来機器の燃費の取得方法	選択してください		法定耐用年数	-	選択してください



## 留意すべき事項

本ガイドブックでは、計算ファイルによって自動的にエネルギー起源 CO<sub>2</sub> の排出削減効果が算定できるようになっているが、一般的に算定時に問題とされやすい CO<sub>2</sub> 排出係数と副次的効果(コベネフィット)の取扱いについては「地球温暖化対策事業効果算定ガイドブック<初版>」(平成 24 年 7 月)の考えに準拠する形としており、参考までに以下に解説を行う。

### 排出係数の問題

### 副次的効果(コベネフィット)の問題

本ガイドブックにおいては、所定の CO<sub>2</sub> 排出係数を使用することとしており、一般的な化石燃料の排出係数は、環境省が公表している「温室効果ガス排出量算定・報告・公表制度における算定方法・排出係数一覧」に基づいている。また、製造方法によって異なる電力や水素、バイオ燃料の排出係数の扱いについては、以下に詳述する。

## 電力

商用電力の排出係数は、本ガイドブックにおいては原則として、火力や原子力、再生可能エネルギーといった全ての電源における燃料消費量を基に計算される全電源排出係数を使用する。

この排出係数は現在の報告制度において一般的に使用されているものであるが、この排出係数を使用すると CO<sub>2</sub> 削減効果を少なく見積もってしまう可能性がある。一般的に、電力需要の短時間での変動に対して、一般電気事業者は図 4 に示す通り主に出力の調節が比較的容易である火力発電の発電量を調整して供給量を一致させており、太陽光発電や風力発電等、気象条件等の変化によって出力が左右される再生可能エネルギーの発電量の変動が発生する場合も同様の対応を行うケースが多い。

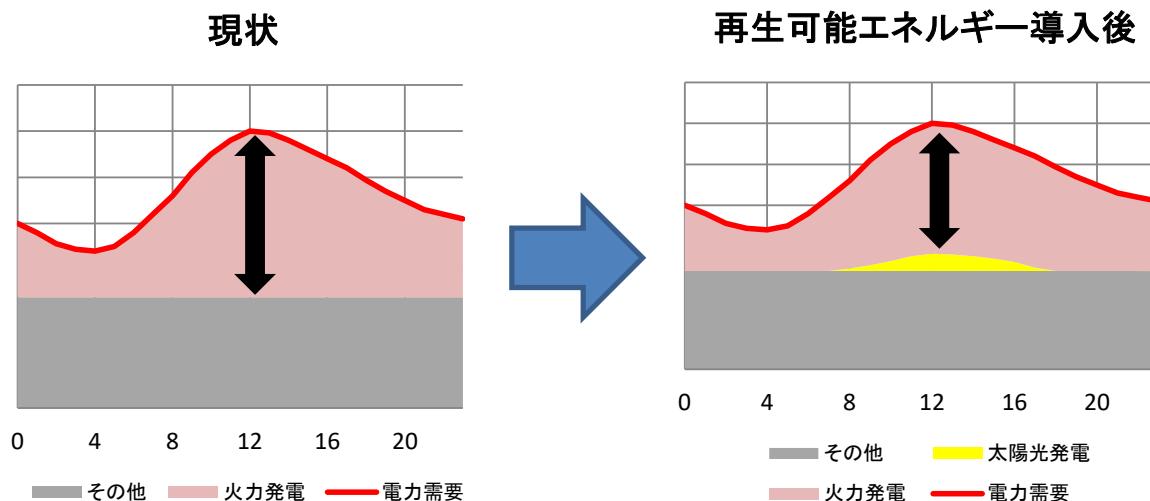


図 4 一日の再生可能エネルギー導入前後の電源構成イメージ



これと同様に、省エネ設備の導入等の省エネ型の事業についても、短期的には火力発電の発電量を調整することによって電力需要の減少に対応するケースも発生すると考えられる(図 5)。

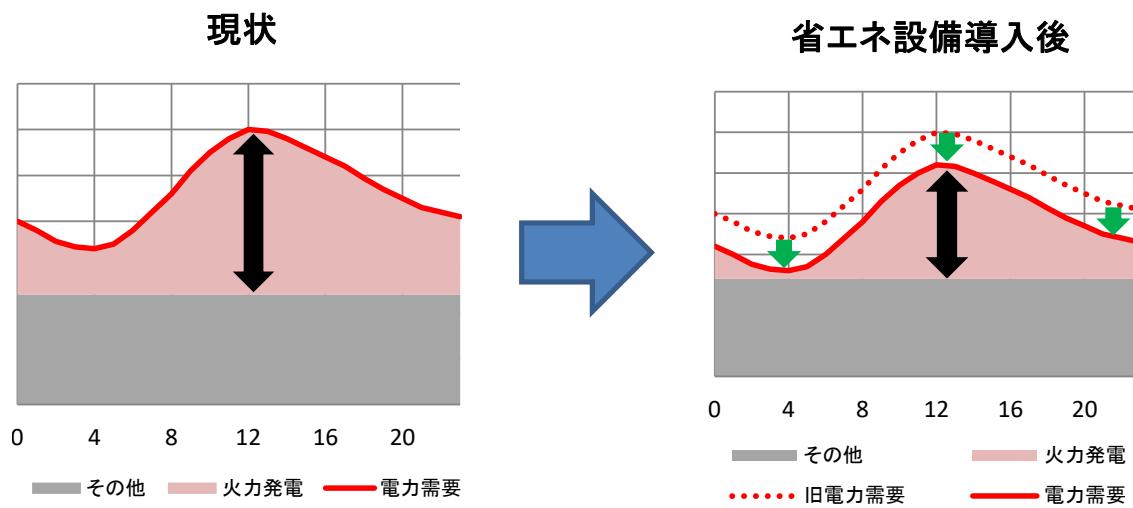


図 5 一日の省エネ設備導入前後の電源構成イメージ

火力発電は、主な電源のうち発電量あたりの CO<sub>2</sub> 排出量が多く、その排出係数は全電源平均のものよりも高い。この排出係数は限界排出係数とも呼ばれ、各事業の CO<sub>2</sub> 削減効果をより適切に評価できる可能性がある。しかしながら、火力発電や再エネ発電については、電力需要に合わせて供給量の調整を行っていることから、その予測を行うことは現時点では困難である。

このため、統一的な CO<sub>2</sub> 削減効果を算出する目的で、電力の排出係数は、本ガイドブックにおいては原則として全電源排出係数を使用することとし、具体的には、地球温暖化対策推進法の温室効果ガス排出量算定・報告・公表制度で用いられる最新の全国平均係数の確報値を活用する。ただし、特殊な事情や性質がある事業の場合には、限界排出係数等を採用することは認めるが、その場合は理由や引用元を明記した上で使用することとする。

### バイオ燃料

バイオエタノール等のバイオ燃料は、理論的には大気から吸収した炭素から生産されるため、当該燃料を燃焼しても新たな CO<sub>2</sub> の排出ないとされる。しかしながら、現実的には輸送、精製過程において少なからずエネルギーを使用するため、その製造過程も含めた LCA(Life Cycle Assessment)での CO<sub>2</sub> 排出量(ライフサイクル CO<sub>2</sub> 排出量)を、CO<sub>2</sub> 削減効果の算定の際に考慮する必要がある。

資源エネルギー庁による「エネルギー供給構造高度化法に基づく次期判断基準の方針(案)<改訂版>(令和 5 年 2 月)」において、ライフサイクル CO<sub>2</sub> 排出量については諸外国の検討結果を踏まえ、揮発油比でライフサイクル GHG 排出量の削減基準を 60%として設定する方向性が示されている(現時点では 55%)。



そのため、本ガイドブックにおいても、バイオエタノール等のガソリン代替燃料の排出係数は揮発油（ガソリン）の40%、バイオディーゼル等軽油代替燃料の排出係数は軽油の40%とみなすこととする。なお、輸送用燃料以外のバイオマス発電及びバイオマス熱利用については、カーボンフリー（CO<sub>2</sub>排出係数はゼロ）とみなす。

本ガイドブックにおけるCO<sub>2</sub>排出効果の算定に関しては、原則としてこれらの排出係数を使用するものとする。ただし、使用するバイオ燃料の排出係数を把握している事業、その他特殊な事情や性質がある事業の場合には、独自設定の排出係数の使用を認めるが、その数値の根拠や引用元を明記することとする。

## 水素

水素の製造方法については、化石燃料の改質を通した方法や、バイオガス等を改質する方法、工業プロセスで発生した副生水素を活用する方法、そして電力を用いて水を電気分解する方法等様々な方法が提唱されている。しかしながら、現時点では水素の製造プロセスに関するライフサイクルでのCO<sub>2</sub>排出量の算定手法は確立されておらず、代表的な水素のCO<sub>2</sub>排出係数を設定することが困難なため、算定手法が確立されるまでは製造方法ごとに算出係数を算定することとする（初期値は、再生エネルギー由来の電力利用による製造を想定し、「0」としている）。



排出係数の問題

副次的効果(コベネフィット)の問題

本ガイドブックの目的は前述された通り、エネルギー起源 CO<sub>2</sub> の排出削減効果の算定を目的としたものである。しかし、温暖化対策事業の主目的が CO<sub>2</sub> 排出量の削減であっても、その事業には CO<sub>2</sub> 削減以外の様々な副次的効果(コベネフィット)が含まれるケースが多い。これらの副次的効果(コベネフィット)の例と対応する事業例を表 1 に示す。

こういった副次的効果(コベネフィット)はそれぞれの事業の重要な政策効果であると言えるが、効果の定量化は難しい場合が多い。また、様々な効果を体系的に比較することは難しいこともあり、温暖化対策事業によってもたらされる副次的な効果についての定量化や評価は、計算ファイルの中では扱わないものとする。

表 1 温暖化対策事業の副次的効果(コベネフィット)の例

副次的効果(コベネフィット)	事業例
雇用の創出、地域経済の活性化	再生可能エネルギーの導入、住宅・建築物の省 CO <sub>2</sub> 化
エネルギー自給率の向上	再生可能エネルギーの導入
交易条件(貿易収支)の改善	再生可能エネルギーの導入
農林漁業の活性化	農林漁業有機物資源を利用したバイオエタノールの生産
廃棄物の最終処分量の削減	燃やさざるを得ない廃棄物を用いた発電
大気汚染物質の削減	エコドライブ、環境対応車の導入、再生可能エネルギーの導入
交通事故、渋滞の低減	スマートムーブ(公共交通機関の利用、自動車・歩行での移動等の促進)
地域内交通の確保	電動バス・タクシーの導入、グリーンスローモビリティの導入、カーシェアリング
災害対応力(レジリエンス)の向上	分散型電源の導入、蓄電池の導入
快適性・健康性の向上	高性能窓・断熱材の導入
熱中症対策	高効率空調機器の導入