

別添 (Annex) 4 直近報告年のエネルギー収支

A4.1. CRF 報告値と IEA 報告値の相違点

2007年1月から2月に行われた対日審査の報告書 (FCCC/ARR/2006/JPN) において専門家審査チーム (ERT) から CRF に報告された数字と IEA 統計に報告された数字にいくつか相違があるので次回 NIR 提出時に相違点について明確な説明をすべきであるとの勧告を受けた。この勧告を受けて CRF と IEA 統計で報告されている 2005 年の値の違いに関する詳細な情報を NIR の別添で提供してきたが、2010 年提出インベントリの対日審査報告書 (FCCC/ARR/2010/JPN) において、これを直近のインベントリ年で更新することが ERT より勧告された。この勧告を受けて、CRF と IEA 統計で報告されている値の違いに関する詳細な情報を 2013 年度実績で更新する。説明中の IEA 統計の数値は、「Energy Statistics of OECD Countries, 2015 Edition」(OECD/IEA) の CD-ROM 版から引用した。

概略を説明すると、燃料の輸出入量の相違は、(a) CRF と IEA 統計の間で国際航空や外航船舶における燃料消費 (ボンド輸出) の取り扱いが異なること、(b) A 重油の分類が異なること、に起因する。CRF に報告している燃料の輸出入量にはボンド輸出が含まれているが、IEA 統計の燃料の輸出入量にはボンド輸出が含まれていない。また、A 重油については、日本のエネルギーバランス表では重油 (residual fuel oil) に分類されるが、IEA への報告では欧米での分類に従い、軽油 (gas / diesel oil) として報告している。

なお、日本における定義では、A 重油とは重油のうち、引火点 60°C 以上、動粘度 20 mm²/s 以下、残留炭素分 4% 以下、硫黄分 2.0% 以下の性状を有するものとされている。また、B 重油とは、重油のうち、引火点 60°C 以上、動粘度 50 mm²/s 以下、残留炭素分 8% 以下、硫黄分 3.0% 以下の性状を有するものである。B 重油は現在殆ど使われなくなっていることから、日本の統計では C 重油と併せ「B・C 重油」として扱われている。なお、C 重油とは、重油のうち、引火点 70°C 以上、動粘度 1000 mm²/s 以下、硫黄分 3.5% 以下の性状を有するものである。

ほかに、IEA への報告時期は、報告する年度 (y) が終了した年 (y+1) の秋であるため、総合エネルギー統計の速報値を報告しているが、CRF の報告時期は翌年 (y+2) の春なので総合エネルギー統計の確報値を報告している。このため、国連が審査する翌年 (y+2) の夏の時点では速報値 (IEA 統計) と確報値 (CRF) の相違が生じている。IEA に報告した速報値は翌年 (y+2) 秋に確報値を報告して修正し、修正された数値は翌々年 (y+3) 夏に出版されるので、この時点では日本からの報告値は一致することとなる (ただし、前述の計算方法や分類の相違等に起因する数値の不一致を除く)。

以下に、指摘のあった相違点について個別に説明する。

a) ジェット燃料油と residual fuel oil の輸出量の相違

<ERT 指摘事項 FCCC/ARR/2006/JPN>

Exports of liquid fuels are between 40 and 70 per cent lower in the IEA data; the differences are due in particular to differences in the figures for jet kerosene and residual fuel oil, with the largest errors occurring in recent years.

<説明 1 : ジェット燃料油の輸出量>

CRF と IEA 統計でジェット燃料油の輸出量が異なるのは、CRF に報告しているジェット燃料油はボンド輸出を含む輸出量であるが、IEA 統計のジェット燃料油の輸出量はボンド輸出

を含んでいないことによるものである。IEA 統計ではジェット燃料油のボンド輸出分はボンド輸入分と合算して国際航空バンカー（international aviation bunkers）に計上されている。（ボンド輸出入については第3章を参照）

<参考：ジェット燃料油の2013年度の輸出货量>

CRF Table1.A(b)	IEA 統計
輸出：10,456.88×10 ³ kl	輸出：2,748×10 ³ t [3,508.20×10 ³ kl（ボンド輸出を除く輸出货量） × 0.7834 t/kl（密度） = 2,748×10 ³ t]
<内訳> ボンド輸出を除く輸出：3,508.20×10 ³ kl ボンド輸出：6,948.68×10 ³ kl	<備考> 国際航空：6,166×10 ³ t [6,948.68×10 ³ kl（ボンド輸出分） + 921.93×10 ³ kl（ボンド輸入分） = 7,870.61×10 ³ kl 7,870.61×10 ³ kl × 0.7834 t/kl（密度） = 6,166×10 ³ t]

<説明2：residual fuel oilの輸出货量>

CRFとIEA統計でresidual fuel oilの輸出货量が異なるのは、CRFに報告しているresidual fuel oilはボンド輸出を含む輸出货量であるが、IEA統計のfuel oilの輸出货量はボンド輸出を含んでいないことによるものである。IEA統計ではfuel oilのボンド輸出分はボンド輸入分と合算して外航海運バンカー（international marine bunkers）に計上されている。（ボンド輸出入については第3章を参照）

また、CRFのresidual fuel oilの輸出货量はA重油を含んでいるが、IEA統計のfuel oilはA重油を含んでいない量である。IEA統計ではA重油は軽油と共にgas/diesel oilに計上されている。日本ではA重油は軽油と区別され重油として扱われているが、欧米では軽油と一緒に扱われているためIEAへの報告では従来から軽油に含めて報告している。

<参考：residual fuel oilの2013年度の輸出货量>

CRF Table1.A(b)	IEA 統計
輸出：6,610.92×10 ³ kl [557.88×10 ³ kl（A重油） + 6,053.04×10 ³ kl（B・C重油） = 6,610.92×10 ³ kl]	輸出：1,890×10 ³ t [2,099.77×10 ³ kl（ボンド輸出を除くB・C重油の輸出货量）× 0.9 t/kl（密度） = 1,890×10 ³ t]
<内訳> A重油の輸出：557.88×10 ³ kl ボンド輸出を除く輸出：492.56×10 ³ kl ボンド輸出：65.02×10 ³ kl B・C重油の輸出：6,053.04×10 ³ kl ボンド輸出を除く輸出：2,099.77×10 ³ kl ボンド輸出：3,953.27×10 ³ kl	<備考> 外航海運：3,731×10 ³ t [3,953.27×10 ³ kl（B・C重油のボンド輸出分） + 192.70×10 ³ kl（B・C重油のボンド輸入分） = 4,145.97×10 ³ kl 4,145.97×10 ³ kl × 0.9 t/kl（密度） = 3,731×10 ³ t]

b) ジェット燃料油とgas/diesel oilの輸入量の相違

<ERT 指摘事項 FCCC/ARR/2006/JPN>

Imports of jet kerosene have been reported to the IEA, but are shown as zero in the CRFs for the years 1990-1997, while imports of gas/diesel oil are systematically about 80 per cent lower in the CRF

tables than in the IEA figures.

<説明1：ジェット燃料油の輸入量>

CRFとIEA統計でジェット燃料油の輸入量が異なるのは、CRFに報告しているジェット燃料油はボンド輸入を含む輸入量とボンド輸出量の合計量であるが、IEA統計のジェット燃料油の輸入量はボンド輸入を含む輸入量であることによる。(ボンド輸出入については第3章を参照)

<参考：ジェット燃料油の2013年度の輸入量>

CRF Table1.A(b)	IEA 統計
輸入：7,948.04×10 ³ kl <内訳> ボンド輸入を除く輸入：77.44×10 ³ kl ボンド輸入：921.93×10 ³ kl ボンド輸出：6,948.68×10 ³ kl	輸入：783×10 ³ t [77.44×10 ³ kl (ボンドを除く輸入分) + 921.93×10 ³ kl (ボンド輸入分) = 999.37×10 ³ kl. 999.37×10 ³ kl (ボンド輸入を含む輸入量) × 0.7834 t/kl (密度) = 783×10 ³ t]

<説明2：gas / diesel oil の輸入量>

CRFとIEA統計でgas / diesel oilの輸入量が異なるのは、CRFに報告しているgas / diesel oilはA重油を含まない軽油のみの輸入量(ボンド輸入分を含む)とボンド輸出量の合計量であるが、IEA統計のgas / diesel oilの輸入量はボンド輸入分を含む軽油の輸入量とボンド輸入分を含むA重油の輸入量の合計であることによるものである。

<参考：gas / diesel oil の2013年度の輸入量>

CRF Table1.A(b)	IEA 統計
輸入：507.75×10 ³ kl <軽油の輸入> ボンド輸入を除く輸入：252.72×10 ³ kl ボンド輸入：4.81×10 ³ kl ボンド輸出：250.22×10 ³ kl	輸入：263×10 ³ t [252.72×10 ³ kl (ボンド輸入を除く軽油輸入量) + 4.81×10 ³ kl (軽油ボンド輸入量) + 53.82×10 ³ kl (ボンド輸入を除くA重油 輸入量) + 0 kl (A重油ボンド輸入量) = 311.35×10 ³ kl 311.35×10 ³ kl × 0.843 t/kl (密度) = 263×10 ³ t]

c) 原料炭の輸入量の相違

<ERT 指摘事項 FCCC/ARR/2006/JPN>

Furthermore, the figures for imports of coking coal are systematically lower in the CRF tables than those in the IEA statistics, with the largest discrepancy occurring in 1999.

<説明：原料炭の輸入量>

2013年より、IEAに報告した原料炭の輸入量が修正された。現在では、CRFとIEA統計で原料炭輸入量の物理量は同じである。

<参考：原料炭の 2013 年度の輸入量>

CRF Table1.A(b)	IEA 統計
輸入：53,852.84×10 ³ t	輸入：53,853×10 ³ t <備考> IEA 統計は、小数点以下を四捨五入する。

d) 液体及び気体燃料の在庫変動の相違

<ERT 指摘事項 FCCC/ARR/2006/JPN>

In addition, the data on stock changes are not consistent for liquid and gaseous fuels.

CRF と IEA で在庫変動量の符号が異なることに注意が必要である。CRF の変動量は+在庫積増、-取崩と定義されている。一方、IEA の変動量は-在庫積増、+取崩と定義されている。

<説明 1：原油の在庫変動量>

CRF と IEA 統計で原油の在庫変動量が異なるのは、CRF に報告している原油の在庫変動量は通関後（正確には税関員による立ち会い検尺後）の原油の在庫量から在庫変動量を計算しているが、IEA 統計に報告している在庫変動量は通関前であっても日本の領海内洋上のタンカーに搭載されている原油や国家備蓄分も含めて在庫量として計算しているためである。これは、UNFCCC の目的と IEA の目的が異なることによる。

<参考：原油の 2013 年度の在庫変動量>

CRF Table1.A(b)	IEA 統計
在庫変動：-193.60×10 ³ kl	在庫変動：652×10 ³ t

<説明 2：NGL の在庫変動量>

CRF では資源エネルギー統計の 2013 年度の NGL 在庫変動量よりゼロと報告した。IEA 統計では NGL の在庫変動量がゼロとなっているのは、IEA 統計の値は IEA の MOS (Monthly Oil Statistics) の値と整合していなければならないと IEA から指導されており、MOS における NGL の在庫量はゼロとなっているからである。MOS における NGL の在庫量をゼロ計上しているのは NGL の在庫量に関する統計値がないからである。更に詳細を説明すると CRF では「在庫変動」となっているが、MOS には「在庫変動」を報告する項目はない。MOS では「opening の在庫量」と「closing の在庫量」を報告することになっているが、我が国では NGL の「opening の在庫量」と「closing の在庫量」に関する統計がない。そのため IEA の MOS への報告では「opening の在庫量」と「closing の在庫量」はそれぞれゼロとしている。一方 CRF では、現実には NGL の在庫が存在しているが在庫変動に関する統計がとられていないことにかんがみ、推計値を報告している。

<説明 3：ガソリンの在庫変動量>

CRF のガソリンの在庫変動量は IEA 統計の motor gasoline と white spirit の在庫変動量に相当する。IEA 統計の石油の供給・在庫に関する数値は、ガソリンの在庫変動量と国家備蓄の合計からその他ガソリンの在庫を引いて報告している。その他ガソリンは、White spirit の在庫変動として報告している。

<参考：ガソリンの2013年度の在庫変動量>

CRF Table1.A(b)	IEA 統計
在庫変動：344.36×10 ³ kl CRF のガソリンの在庫変動量は IEA 統計の Motor gasoline と White spirit の在庫変動量に相当する。ただし、CRF の在庫量は、資源エネルギー統計月報であるのに対し、IEA 統計は年報であるため、差が生じている。	motor gasolineの在庫変動：-158×10 ³ t $(254-410-2.10) \times 10^3 = -158 \times 10^3$ ガソリンの在庫変動： $[344.36 \times 10^3 \text{ kl} \times 0.737 \text{ t/kl (密度)} = 254 \times 10^3 \text{ t}]$ 国家備蓄変動： $[-410.20 \times 10^3 \text{ kl} \times 0.737 \text{ t/kl (密度)} = -410 \times 10^3 \text{ t}]$ その他ガソリンの在庫変動： $[2.96 \times 10^3 \text{ kl} \times 0.737 \text{ t/kl (密度)} = 2.10 \times 10^3 \text{ t}]$ (参考) white spirit の在庫変動 white spiritの在庫変動：-2×10 ³ t $[-2.96 \times 10^3 \text{ kl} \times 0.737 \text{ t/kl (密度)} = -2.10 \times 10^3 \text{ t}]$

<説明4：ジェット燃料油の在庫変動量>

CRF と IEA 統計でジェット燃料油の在庫変動量は基本的に同じであるが、最新年度は確報値と速報値の違いにより若干異なることがある。

<参考：ジェット燃料油の2013年度の在庫変動量>

CRF Table1.A(b)	IEA 統計
在庫変動：75.95×10 ³ kl	在庫変動：60×10 ³ t $[75.95 \times 10^3 \text{ kl} \times 0.7834 \text{ t/kl (密度)} = 60 \times 10^3 \text{ t}]$ <備考> IEA 統計は、年度末在庫量に密度を乗じて小数点以下を四捨五入した量の差分を計算するので、変動量全体に密度を乗じて計算した場合と若干異なる場合がある。

<説明5：灯油の在庫変動量>

CRF に報告しているのは灯油の在庫変動のみであるが、IEA 統計の灯油の在庫変動量は、灯油の在庫変動と灯油の国家備蓄の合計である。

<参考：灯油の2013年度の在庫変動量>

CRF Table1.A(b)	IEA 統計
在庫変動：454.52×10 ³ kl	在庫変動：266×10 ³ t 灯油の在庫変動： $[454.52 \times 10^3 \text{ kl} \times 0.814 \text{ t/kl (密度)} = 370 \times 10^3 \text{ t}]$ 国家備蓄変動：-103.49×10 ³ kl

<説明6：gas / diesel oil の在庫変動量>

CRF と IEA 統計で gas / diesel oil の在庫量が異なるのは、CRF に報告している gas / diesel oil は A 重油を含まない軽油のみの在庫変動量であるが、IEA 統計の gas / diesel oil の在庫変動量は A 重油の在庫変動量、軽油及び A 重油の国家備蓄の変動量を含むからである。

<参考：gas / diesel oil の 2013 年度の在庫変動量>

CRF Table1.A(b)	IEA 統計
在庫変動：-589.54×10 ³ kl	在庫変動：285×10 ³ t 軽油の在庫変動 589.54×10 ³ kl×0.843 t/kl（密度） = 496.98×10 ³ t A 重油の在庫変動 132×10 ³ kl×0.843 t/kl（密度）=111.28×10 ³ t 軽油の国家備蓄変動 -214×10 ³ kl A 重油の国家備蓄変動 -110×10 ³ kl

<説明7：residual fuel oil の在庫変動量>

CRF と IEA 統計で residual fuel oil の在庫量が異なるのは、CRF に報告している residual fuel oil は A 重油を含む重油の在庫変動量であるが、IEA 統計の fuel oil は A 重油を含まない在庫変動量であるからである。（上記「gas/diesel oil」を参照。）

<参考：residual fuel oil の 2013 年度の在庫変動量>

CRF Table1.A(b)	IEA 統計
在庫変動：-274.55×10 ³ kl <内訳> A 重油の在庫変動量:-132.48×10 ³ kl(確報値) C 重油の在庫変動量：-142.07×10 ³ kl	在庫変動：128×10 ³ t [142.07×10 ³ kl (C重油の在庫変動量) × 0.900 t/kl (密度) = 128×10 ³ t] <備考> IEA 統計は、年度末在庫量に密度を乗じて小数点以下を四捨五入した量の差分を計算するので、変動量全体に密度を乗じて計算した場合と若干異なる場合がある。

<説明8：LPG の在庫変動量>

CRF と IEA 統計で LPG の在庫変動量が異なるのは、IEA 統計の LPG は国家備蓄量を含むからである。IEA 統計の値は、MOS（Monthly Oil Statistics）の数値を引用している。

<参考：LPG の 2012 年度の在庫変動量>

CRF Table1.A(b)	IEA 統計
在庫変動：-106.60×10 ³ t	在庫変動：53×10 ³ t [-106.60×10 ³ t (LPGの在庫変動量) +159×10 ³ t (LPGの国家備蓄の変動) = 53×10 ³ t]

<説明9：ナフサの在庫変動量>

CRF と IEA 統計でナフサの在庫変動量は同じである。（最新年度は確報値と速報値の違いにより若干異なることがある。）

<参考：ナフサの2013年度の在庫変動量>

CRF Table1.A(b)	IEA 統計
在庫変動：-186.43×10 ³ kl	在庫変動：138×10 ³ t [186.43×10 ³ kl× 0.737 t/kl (密度) = 138×10 ³ t]

<説明10：bitumenの在庫変動量>

CRFとIEA統計で「bitumen」の在庫変動量が若干異なるのは、CRFの「bitumen」には「アスファルト」と「他重質石油製品」を報告しているが、IEA統計の「bitumen」は「アスファルト」のみであることによる。IEA統計では、「他重質石油製品」は「paraffin waxes」に計上している。

<参考：bitumenの2013年度の在庫変動量>

CRF Table1.A(b)	IEA 統計
在庫変動：-4.22×10 ³ t	bitumenの在庫変動：-2.14×10 ³ t
<内訳> アスファルト：-2.14×10 ³ t 他重質石油製品：-2.08×10 ³ t	<備考> CRFでbitumenに計上している「他重質石油製品」はIEA統計ではParaffin waxesに計上している。

<説明11：潤滑油の在庫変動量>

CRFとIEA統計で潤滑油の在庫変動量は同じである。

<参考：潤滑油の2013年度の在庫変動量>

CRF Table1.A(b)	IEA 統計
在庫変動：17.68×10 ³ kl	在庫変動：-15×10 ³ t [-17.68×10 ³ kl × 0.891 t/kl (密度) = -15×10 ³ t]

<説明12：オイルコークスの在庫変動量>

CRFとIEA統計でオイルコークスの在庫変動量は同じである。

<参考：オイルコークスの2013年度の在庫変動量>

CRF Table1.A(b)	IEA 統計
在庫変動：1.99×10 ³ t	在庫変動：-2×10 ³ t
	<備考> IEA統計は、在庫量が四捨五入された後に在庫変動(差)が計算されている。

<説明13：refinery feedstockの在庫変動量>

CRFとIEA統計でrefinery feedstockの在庫変動量が異なるのは、IEA統計ではCRFで報告している精製半製品のほかに粗蠟及び粗コークスの在庫変動量を計上しているからである。

CRFで粗蠟及び粗コークスを在庫変動として計上しない理由は、粗蠟及び粗コークスはいずれも固体であってパラフィン、オイルコークスの原料であるため石油精製工程に再度投入されて利用されることはあり得ないこと、粗蠟及び粗コークスから生産されたパラフィン、オイルコークスの出荷量は別途把握されていることによる。

なお、一部の製品について、CRF と IEA 統計の最新年度の在庫変動は、確報値と速報値の違いにより若干異なることがある。

<参考：refinery feedstock の 2013 年度の在庫変動量>

CRF Table1.A(b)	IEA 統計
在庫変動：611.33×10 ³ kl <内訳> 揮発油留分：-196.68×10 ³ kl 灯油留分：101.17×10 ³ kl 軽油留分：245.33×10 ³ kl 重油留分：412.26×10 ³ kl 潤滑油留分：49.25×10 ³ kl	在庫変動：561×10 ³ t <内訳> 揮発油留分：-197×10 ³ kl 灯油留分：101×10 ³ kl 軽油留分：245×10 ³ kl 重油留分：412×10 ³ kl 潤滑油留分：49×10 ³ kl 粗蠟：1×10 ³ kl 粗コークス：2×10 ³ kl 上記のそれぞれに密度をかけて重量に換算し報告している。

<説明 1 4：天然ガスの在庫変動量>

CRF と IEA 統計で天然ガス（輸入 LNG と国産天然ガス）の在庫変動量が異なるのは、輸入 LNG の在庫変動量の推計方法の相違による。国産天然ガスの在庫に関しては統計で把握されているため CRF、IEA 共に同じ統計値を使っているが、輸入 LNG に関しては統計がすべての在庫を補足していないため推計値を計上している。

CRF で報告している LNG の在庫変動量の推計方法は LNG の輸入量と消費量の差を在庫変動量としているが、IEA に報告している LNG の在庫変動量の推計方法は前年度 3 月の LNG 輸入量の半分を前年度末在庫量とし、当該年度 3 月の LNG 輸入量の半分を当該年度末在庫量としてその差を在庫変動量としている。

<参考：天然ガスの 2013 年度の在庫変動量>

CRF Table1.A(b)	IEA 統計
天然ガス在庫変動: -132,221 TJ (GCV)	天然ガス在庫変動： -8,316 TJ (GCV)

A4.2. 総合エネルギー統計（エネルギーバランス表）について

A4.2.1. 総合エネルギー統計の概要

エネルギー分野の燃料の燃焼の活動量については、総合エネルギー統計（資源エネルギー庁）に示されたエネルギー消費量を用いている。

総合エネルギー統計は、日本国内に供給された石炭・石油・天然ガスなどのエネルギー源が、どのような形態に転換され、日本国内においてどの部門によりどのような形で消費されたのかを捉え、国内のエネルギー需給の状況を表した統計である。総合エネルギー統計は、供給・転換、消費の各部分を、公的統計を基礎として必要最小限の推計・調整により構築されている。

総合エネルギー統計（エネルギーバランス表）は、各種エネルギー源を「列」、エネルギー供給・転換・消費部門を「行」として、国内のエネルギー需給を行列形式で表現している。

具体的には、各種エネルギー源「列」においては、11の大項目区分（石炭 [\$100]¹、石炭製品 [\$150]、原油 [\$200]、石油製品 [\$250]、天然ガス [\$400]、都市ガス [\$450]、再生可能・未活用エネルギー [\$500]、事業用水力発電 [\$550]、原子力発電 [\$600]、電力 [\$700]、熱 [\$800]）と必要な中項目以下の区分で構成されている。そして、需給部門「行」の構成については、一次エネルギー供給（一次供給） [#100000]、エネルギー転換（転換） [#200000]、最終エネルギー消費（最終消費） [#500000] の3つの大部門と必要な中部門以下の部門で構成されている。

総合エネルギー統計（エネルギーバランス表）は下記の資源エネルギー庁のウェブサイト
で1990年度から入手できる。

http://www.enecho.meti.go.jp/statistics/total_energy/results.html#headline2

総合エネルギー統計（エネルギーバランス表）の簡易表を次に示す（表 A4-1～表 A4-7）。

¹ 総合エネルギー統計（エネルギーバランス表）のコード番号

A4.2.2. 総合エネルギー統計とインベントリの CRF

インベントリの CRF における排出量の報告においては、総合エネルギー統計（エネルギーバランス表）の各部門における排出量を CRF における各部門に計上している。総合エネルギー統計の各部門と CRF table 1.A(a)「部門別アプローチ」との対応関係は表 A 4-8 を参照のこと。

総合エネルギー統計に示された、エネルギー転換部門（#200000）、企業・事業所他部門（#600000）、家庭部門（#700000）、運輸部門（#800000）のエネルギー消費量から、非エネルギー利用（#950000）に計上されているエネルギー消費量を除いた分を用いている。非エネルギー利用に計上されているエネルギー消費量は、燃料以外の用途に用いられておりエネルギー分野ではCO₂を排出していないものと考えられるためこの分を控除している（ただし、原料用及び非エネルギー用として控除された分のうち、廃棄物として焼却される際にエネルギーとして利用もしくはエネルギー回収されている分は、別途排出量を算定して計上している）。

2006 年 IPCC ガイドラインでは、発電等のために消費したエネルギーから排出される CO₂ は、その発電等を行った部門に計上することを原則としている。総合エネルギー統計では、自家用発電及び自家用蒸気の製造のために投入された燃料消費量を、エネルギー転換部門の自家用発電（#250000）及び自家用蒸気発生（#260000）部門に計上しているが、実際に自家発電及び蒸気発生を行っているのは企業・事業所他部門である。従って、エネルギー転換部門の自家用発電及び自家用蒸気起源の CO₂ 排出量については、最終エネルギー消費部門における各産業からの CO₂ 排出量と合計し、「1.A.2.製造業及び建設業」及び「1.A.4.その他部門」に計上している。

エネルギー転換部門については、石炭製品製造（#210000）、石油製品製造（#220000）、ガス製造（#230000）、事業用発電（#240000）、自家用発電（#250000）、自家用蒸気発生（#260000）、地域熱供給（#270000）、自家消費・送配損失（#300000）の各部門を算定対象とし、その他の部門（他転換・品種振替、転換・消費在庫変動）に示されたエネルギー消費量は算定対象外とする。石炭製品製造に計上されているエネルギー消費量は、コークス製造に投入された炭素量と産出された炭素の差分に相当する。これは赤熱コークスがコークス炉から押し出されてからコークス乾式消火施設（CDQ）に移行する間に、大気に酸化される（燃焼）分等によるエネルギー消費量であると考えられることから、CO₂ 排出として計上することが妥当であると判断し、当該部門からの炭素排出量として算定を行った。石油製品製造に計上されているエネルギー消費量は、石油製品の原料として投入された炭素量と産出された炭素の差分に相当する。これは石油精製プロセスの流動接触分解装置において、重油留分の分解反応に伴って低下した触媒活性を取り戻すため、触媒表面に蓄積した炭素を除去するために燃焼した分や、その燃焼時に発生する CO 等を含む燃焼ガスがボイラーで熱回収される分、水素製造装置から副生する CO₂ 等に該当するエネルギー消費量であると考えられることから、大気に排出されるものとして計上することが妥当であると判断し、当該部門からの炭素排出量として算定を行った。

表 A 4-8 総合エネルギー統計（細目部門）と CRF table 1.A(a)の部門対応

CRF		総合エネルギー統計	
1A1	Energy industries		
1A1a	Public electricity and heat production	事業用発電	#240000
		自家消費 事業用電力	#301400
		地域熱供給	#270000
		自家消費 地域熱供給	#301500
1A1b	Petroleum refining	石油製品製造	#220000
		自家消費 石油製品製造	#301200
		自家用発電 石油製品	#253171
		自家用蒸気発生 石油製品	#263171
		最終エネルギー消費 石油製品製造業(除 石油製品)	#626510
		▲非エネルギー利用(石油製品)	#951540
1A1c	Manufacture of solid fuels and other energy industries	石炭製品製造	#210000
		自家消費 石炭製品製造	#301100
		自家用発電(石炭製品他)	#253175
		自家用蒸気発生(石炭製品他)	#263175
		最終エネルギー消費 石炭製品製造業他(除 石炭製品)	#626550
		ガス製造	#230000
		自家消費 ガス製造	#301300
1A2	Manufacturing industries and construction		
1A2a	Iron and steel	自家用発電 鉄鋼業	#253250
		自家用蒸気発生 鉄鋼業	#263220
		最終エネルギー消費 鉄鋼業	#629100
		▲非エネルギー利用 鉄鋼	#951560
1A2b	Non-ferrous metals	自家用発電 非鉄金属製造業	#253230
		自家用蒸気発生 非鉄金属製造業	#263260
		最終エネルギー消費 非鉄金属製造業	#629300
		▲非エネルギー利用 非鉄金属地金	#951570
1A2c	Chemicals	自家用発電 化学工業	#253160
		自家用蒸気発生 化学工業	#263160
		最終エネルギー消費 化学工業	#626100
		▲非エネルギー利用 化学	#951530
1A2d	Pulp, paper and print	自家用発電 パルプ・紙・紙加工品製造業	#253140
		自家用発電 印刷・同関連業	#253150
		自家用蒸気発生 パルプ・紙・紙加工品製造業	#263140
		自家用蒸気発生 印刷・同関連業	#263150
		最終エネルギー消費 パルプ・紙・紙加工品製造業	#624000
		最終エネルギー消費 印刷・同関連業	#625000
▲非エネルギー利用 パルプ紙板紙	#951520		
1A2e	Food processing, beverages and tobacco	自家用発電 食料品製造業	#253090
		自家用発電 飲料たばこ飼料製造業	#253100
		自家用蒸気発生 食料品製造業	#263090
		自家用蒸気発生 飲料たばこ飼料製造業	#263100
		最終エネルギー消費 食品飲料製造業	#621000
1A2f	Non-metallic minerals	IE (1A2g)	-

表 A 4-8 総合エネルギー統計（細目部門）と CRF table 1.A(a)の部門対応（つづき）

CRF		総合エネルギー統計		
1A2g	Other	自家用発電 農林水産鉱建設 (農林水産業[#251010-#251040]を除く。)	#251000	
		自家用発電 製造業 (1A1b, 1A1c, 1A2aから1A2eに掲げられている業種を除く。)	#252000	
		自家用蒸気発生 農林水産鉱建設 (農林水産業[#261010-#261040]を除く。)	#261000	
		自家用蒸気発生 製造業 (1A1b, 1A1c, 1A2aから1A2eに掲げられている業種を除く。)	#262000	
		最終エネルギー消費 農林水産鉱建設業 (農林水産業[#611000]を除く。)	#610000	
		最終エネルギー消費 製造業 (1A1b, 1A1c, 1A2aから1A2eに掲げられている業種を除く。)	#620000	
		▲非エネルギー利用 農林水産鉱建設業 (農林水産業を除く。)	#951100	
		▲非エネルギー利用 製造業(大規模・指定業種) (1A1b, 1A1c, 1A2aから1A2eに掲げられている業種を除く。)	#951500	
	▲非エネルギー利用 製造業(中小規模他)	#951700		
1A3	Transport			
1A3a	Domestic aviation	最終エネルギー消費 旅客 航空	#814000	
		最終エネルギー消費 貨物 航空	#854000	
		▲非エネルギー利用 運輸(航空)	#953000	
1A3b	Road transportation			
		i Cars	最終エネルギー消費 旅客 乗用車	#811000
			最終エネルギー消費 旅客 輸送機関内訳推計誤差	#819000
			▲非エネルギー利用 運輸(乗用車)	#953000
		ii Light duty trucks	IE (1A3biii)	-
		iii Heavy duty trucks and buses	最終エネルギー消費 旅客 バス	#811500
			最終エネルギー消費 貨物 貨物自動車/トラック	#851000
			最終エネルギー消費 貨物 輸送機関内訳推計誤差	#859000
			▲非エネルギー利用 運輸(バス、貨物自動車/トラック)	#953000
iv Motorcycles	IE (1A3bi, 1A3biii, 1A4a)	-		
v Other	IE (1A3biii)	-		
1A3c	Railways	最終エネルギー消費 旅客 鉄道	#812000	
		最終エネルギー消費 貨物 鉄道	#852000	
		▲非エネルギー利用 運輸(鉄道)	#953000	
1A3d	Domestic navigation	最終エネルギー消費 旅客 船舶	#813000	
		最終エネルギー消費 貨物 船舶	#853000	
		▲非エネルギー利用 運輸(船舶)	#953000	
1A3e	Other transportation	NO	-	
1A4	Other sectors			
1A4a	Commercial/institutional	自家用発電 (農林水産鉱建設[#251000]、製造業[#252000]を除く。)	#250000	
		自家用蒸気発生 (農林水産鉱建設[#261000]、製造業[#262000]を除く。)	#260000	
		最終エネルギー消費 業務他	#650000	
		▲非エネルギー利用 業務他	#951800	
1A4b	Residential	最終エネルギー消費 家庭	#700000	
		▲非エネルギー利用 家庭	#952000	
1A4c	Agriculture/forestry/fishing			
		i Stationary	自家用発電 農林水産鉱建設(農林水産業)	#251000
			自家用蒸気発生 農林水産鉱建設(農林水産業)	#261000
			最終エネルギー消費 農林水産業(#611000)のうち固定発生源(推計値)	
			▲非エネルギー利用 農林水産・鉱・建設・食料品(農林水産業)	#951100
		ii Off-road vehicles and other machinery	最終エネルギー消費 農業(#611100)のうち移動発生源(推計値)	
			最終エネルギー消費 林業(#611200)のうち移動発生源(推計値)	
iii Fishing	最終エネルギー消費 漁業(#611300)のうち移動発生源(推計値)			
	最終エネルギー消費 水産養殖業(#611400)のうち移動発生源(推計値)			

▲非エネルギー利用：原料用として用いられた分を控除している。

総合エネルギー統計、CRF table 1.A(b)「レファレンスアプローチ」及びCRF table 1.A(d)「燃料の非エネルギー利用」における燃料種の対応関係は表 A 4-9 を参照のこと。

表 A 4-9 総合エネルギー統計と CRF table 1.A(b), (d)との燃料種対応

CRF table 1.A(b),(d)における燃料種名		総合エネルギー統計における燃料種名	コード		
Liquid fossil	Primary fuels	Crude oil	精製用原油 \$210		
			発電用原油 \$220		
		Orimulsion	瀝青質混合物 \$221		
		Natural gas liquids	NGL・コンデンセート \$230		
	Secondary fuels	Gasoline	ガソリン \$310		
		Jet kerosene	ジェット燃料油 \$320		
		Other kerosene	灯油 \$330		
		Gas/diesel oil	軽油 \$340		
		Residual fuel oil	A重油	\$351	
			B重油	\$356	
			一般用C重油	\$357	
			発電用C重油	\$358	
		Liquefied petroleum gas	液化石油ガス (LPG) \$390		
		Naphtha	純ナフサ	\$281	
			改質生成油	\$282	
			Bitumen	他重質石油製品 \$370	
			Lubricants	潤滑油 \$365	
			Petroleum coke	オイルコークス \$375	
			Refinery feedstocks	揮発油留分	\$271
				灯油留分	\$272
	軽油留分			\$273	
	常圧残油留分			\$274	
	分解揮発油留分			\$275	
	分解軽油留分	\$276			
	精製混合原料油	\$277			
	Other oil	製油所ガス \$380			
	Solid fossil	Primary fuels	Anthracite	無煙炭 \$140	
Coking coal			原料炭 \$110		
Other bituminous coal			輸入一般炭 \$131		
			発電用輸入一般炭 \$132		
Sub-bituminous coal			国産一般炭 \$135		
Secondary fuels		BKB and patent fuel	練豆炭 \$163		
		Coke oven/gas coke	コークス \$161		
			コークス炉ガス \$171		
			高炉ガス \$172		
		転炉ガス \$175			
Coal tar	コールタール \$162				
Gaseous fossil	Natural gas	輸入天然ガス (LNG) \$410			
		ガス田・随伴ガス \$421			
		炭鉱ガス \$422			
		原油溶解ガス \$423			
		一般ガス \$460			
		簡易ガス \$470			
Biomass	Solid biomass	バイオマス発電 \$N131			
		固体バイオマス \$N133			
		黒液直接利用 \$N136			
		廃材直接利用 \$N137			
	Liquid biomass	液体バイオマス \$N134			
	Gas biomass	気体バイオマス \$N135			

A4.2.3. 重複補正について

活動量の出典として使用している総合エネルギー統計の製造業部門は、石油等消費動態統計（経済産業省）及びエネルギー消費統計調査（資源エネルギー庁）をベースに作成されている。石油等消費動態統計は、主要な製造業の大規模工場・事業所を対象とした統計であり、各業種のうち、表 A 4-10 に示した指定生産品目を生産する工場・事業所が調査対象となっている。

我が国では、製造業の工場・事業所が単一の製品を製造している例は稀であり、殆どの工場・事業所では、製造工程での副産物や余った経営資源を利用して複数の業種分類に跨る多彩な製品を生産している。例えば、殆どの一貫製鉄所においては、鉄鋼業に該当する鉄鋼製品以外に、窯業土石製品工業に該当するコークスや高炉セメント、化学工業に該当するコーラルタール化成品や工業用ガスなどが生産されている。すなわち、同じ工場が同時に 3 業種に該当する事業を実施し、何種類もの品目を同時に産出していることになる。

従って、石油等消費動態統計の調査対象要件に該当する工場・事業所に調査を行い、その結果を業種別・品目別に集計すると、同一の工場・事業所から各業種分類や品目分類に分類しきれなかったエネルギー消費量の回答が重複して返ってくるため、業種別・品目別に単純集計したエネルギー消費量は、工場・事業所の実際のエネルギー消費量の総量を上回ってしまうこととなる。

このため、石油等消費動態統計においては、まず工場・事業所のエネルギー消費量を全数集計した総消費量を計算し、次に、各業種分類・指定品目分類に該当する工場・事業所のエネルギー消費量を、（業種間・品目間での重複を認めて）業種分類別・品目分類別に集計していき、各業種分類別・品目分類別のエネルギー消費量の単純合計量と総消費量の差を「重複補正」として負号（マイナス）で計上して統計数値を表記することにより、結合生産による業種間・製品間重複についての問題を回避し統計の内部整合を図っている。

総合エネルギー統計では、製造業自家用発電（#252000）、製造業自家用蒸気発生（#262000）や製造業最終エネルギー消費（#620000）の計上において業種分類・品目分類を行う場合当該表記方式に準拠した方式を用いており、業種・品目で分類する際には必ず「重複補正」を設け、統計の内部整合を図っている。

重複補正の算出方法

$$\text{重複補正} = E_p - E_t$$

E_p : 各業種分類・指定品目分類に該当する工場・事業所のエネルギー消費量

E_t : 工場・事業所のエネルギー消費量を全数集計した総消費量

なお、石油等消費動態統計は、1997年12月に調査対象範囲の変更が行われている。表 A 4-10 に示したとおり、1998年以降は、染色整理、ゴム製品、非鉄金属加工製品工業に対する調査が廃止となり、化学工業、窯業土石製品工業、ガラス製品工業、鉄鋼業、非鉄金属地金工業、機械工業の指定生産品目または調査対象事業所範囲が変更となった。従って、上記業種の大規模工場・事業所におけるエネルギー消費量は、1990～1997年度までと1998年度以降で時系列の一貫性がない。また、産業分類の見直しについても、この時期に適用されている。その影響により、重複補正においてもエネルギー消費量が大きく変動している。

表 A-4-10 石油等消費動態統計の調査対象範囲

調査対象業種	1990～1997年		1998年以降	
	指定生産品目	調査対象事業所の範囲	指定生産品目	調査対象事業所の範囲
パルプ・紙工業	・パルプ ・紙 ・板紙	全部 従業者 50 名以上 従業者 50 名以上	・パルプ ・紙 ・板紙	全部 従業者 50 名以上 従業者 50 名以上
化学工業 (除く化学繊維工業)	・石油化学製品 ・アンモニア及びアンモニア誘導品 ・ソーダ工業薬品 ・高圧ガス(酸素、窒素、アルゴン) ・無機薬品及び顔料(酸化チタン、活性炭、亜鉛華、酸化鉄) ・油脂製品及び界面活性剤	全部 全部 全部 全部 {空気分留方式による高圧ガス製造工場(ボンベ詰工場は除く)} 全部 従業者 30 名以上	・石油化学製品 ・アンモニア及びアンモニア誘導品 ・ソーダ工業薬品	全部
化学繊維工業	化学繊維	従業者 30 名以上	化学繊維	従業者 30 名以上
石油製品工業	石油製品(グリースを除く)	全部	石油製品(グリースを除く)	全部
窯業土石製品工業 (板ガラス以外のガラス製品を除く)	・セメント ・板ガラス ・石灰 ・耐火煉瓦 ・炭素製品	全部 全部 従業者 30 名以上 従業者 30 名以上 全部	・セメント ・板ガラス ・石灰	全部 全部 従業者 30 名以上
ガラス製品工業 (板ガラスを除く)	ガラス製品	従業者 10 名以上	ガラス製品	従業者 100 名以上
鉄鋼業	銑鉄、フェロアロイ、粗鋼、鋼半製品、鍛鋼品、鋳鋼品、普通鋼熱間圧延鋼材(再生鋼材を除く)、普通鋼冷間仕上鋼材、特殊鋼圧延鋼材、鋼管、みがき棒鋼、線類及び鉄鋼加工製品、鋳鉄管(専業メーカーは除く)	全部	銑鉄、フェロアロイ、粗鋼、鋼半製品、鍛鋼品、鋳鋼品、一般普通鋼熱間圧延鋼材、冷延広幅帯鋼、冷延電気帯鋼、めっき鋼材、特殊鋼熱間圧延鋼材、特殊鋼冷延鋼板、鋼管(冷けん鋼管を除く)、又は鋳鉄管を生産するもの	全部
非鉄金属地金工業	非鉄金属地金	全部	・銅 ・鉛 ・亜鉛 ・アルミニウム ・アルミニウム二次地金	全部 全部 全部 全部 従業者 30 名以上
機械工業	・機械器具製品 ・鋳鍛造品	従業者 500 名以上 従業者 100 名以上	・土木建設機械・トラクタ機械、金属工作機械及び金属加工機械 ・通信・電子装置の部品・付属品 ・電子管・半導体素子・集積回路 ・電子応用装置 ・自動車及び部品(二輪自動車を含む)	経済産業大臣の指定する従業者 500 名以上
染色整理	・染色整理製品毛織物 ・染色整理製品織物	従業者 20 名以上	廃止	
ゴム製品	タイヤ及びチューブ	従業者 30 名以上	廃止	
非鉄金属加工製品	・伸銅製品 ・アルミニウム圧延製品 ・電線及びケーブル ・アルミニウム二次地金	全部 全部 従業者 30 名以上 従業者 30 名以上	廃止	

A4.3. 軽油の品質規格について

1.A.3.b (Road transportation) における液体燃料(軽油)の炭素排出係数は、附属書 I 国中で最も低い値であるが、これは自動車排出ガス規制の関係上、我が国では道路輸送用のガスオイルとして硫黄分の多い中東産原油を一度分解し超深度脱硫した低硫黄軽油(<10ppm)が義務づけられており、軽油の品質規格が他国と異なること、道路輸送用以外のガスオイルは「A 重油」として厳格に区別して扱われていることに起因するものである。我が国では当該軽油や A 重油分を含めた石油精製の炭素収支がほぼ成立していることが統計上確認されており、これらの炭素排出係数は異常値ではない。

2012 年 9 月に行われた対日審査において、専門家審査チーム(ERT)から我が国の軽油の

水準に関する参考データを将来の NIR に記述する可能性について質問を受けた。この質問を受けて、主に自動車のエンジンに使用する我が国の軽油の要求品質について下の表 A 4-10 に示す。この規格において軽油は流動点の違いにより特 1 号、1 号、2 号、3 号及び特 3 号の 5 種類に分類されている。またこの規格は当然ながら「揮発油等の品質の確保等に関する法律」にも適合している。

表 A 4-11 日本の軽油の要求品質

試験項目	単位	種 類				
		特 1 号	1 号	2 号	3 号	特 3 号
引火点	℃	50 以上			45 以上	
蒸留性状 90 % 留出温度	℃	360 以下		350 以下	330 以下 ^{a)}	330 以下
流動点	℃	+5 以下	-2.5 以下	-7.5 以下	-20 以下	-30 以下
目詰まり点	℃	-	-1 以下	-5 以下	-12 以下	-19 以下
10 % 残油の残留炭素分	質量%	0.1 以下				
セタン指数 ^{b)}	-	50 以上		45 以上		
動粘度 (30 ℃)	mm ² /s	2.7 以上		2.5 以上	2.0 以上	1.7 以上
硫黄分	質量%	0.0010 以下				
密度 (15 ℃)	g/cm ³	0.86 以下				

a) 動粘度 (30 ℃) が 4.7 mm²/s 以下の場合には、350 ℃以下とする。

b) セタン指数は、セタン価を用いることもできる。

(出典) 日本工業規格 JIS K 2204 (2007 年改正)

参考文献

1. 環境庁「二酸化炭素排出量調査報告書」(1992 年 5 月)
2. 独立行政法人経済産業研究所 戒能一成「総合エネルギー統計の解説 / 2010 年度改訂版」(2012 年 4 月)
3. 日本工業規格 JIS K 2204 (2007 年改正)
4. OECD/IEA 「Energy Statistics of OECD Countries」
5. 資源エネルギー庁「総合エネルギー統計」

