

目標設定型排出量取引制度における 県外クレジット*算定ガイドライン

*県外クレジットとは、
埼玉県地球温暖化対策に係る事業活動対策指針別表第5 2
(3)の「県外削減量」をいう。

2016（平成28）年5月

埼玉県環境部

目 次

第1部	はじめに	
第1章	本ガイドラインの目的	1
1	本ガイドラインの目的	1
2	本ガイドラインの位置付けと構成	2
第2章	県外クレジットの考え方	3
1	基本的な考え方	3
2	算定・申請可能な事業所	3
3	クレジットの利用条件	4
4	県外クレジット発行のための全体フロー	5
第2部	県外クレジットの算定方法	
第1章	算定のフロー	6
第2章	算定・申請要件の確認	7
1	算定対象の特定	7
2	事業所の規模の確認	8
3	対策実施の程度の確認	8
第3章	削減量の算定	12
1	削減量の基本算定式	12
2	基準排出量	13
3	目標設定ガス排出量	14
4	県外削減目標率	14
5	削減量算定期間	14
第3部	認定申請等の手続き	
第1章	県外クレジットを発行するための全体のフロー	16
第2章	県外クレジット算定方法等申請書の作成・提出(当初申請)	19
1	申請者	19
2	県外クレジット算定方法等申請書等の作成	19
3	検証機関による検証	20
4	提出書類	20
5	埼玉県の確認及び認定の通知	21
第3章	県外クレジット算定報告書の作成・提出(毎年度の報告)	22
1	県外クレジット算定報告書の作成	22
2	検証機関による検証	22
3	提出書類	23
4	埼玉県の確認	23
第4章	県外クレジット削減量認定申請書の作成・提出(削減量認定申請)	24

目標設定型排出量取引制度における県外クレジット算定ガイドライン

1	県外クレジット削減量認定申請書の作成	24
2	検証機関による検証	24
3	提出書類	25
4	埼玉県の確認及び認定の通知	25
第5章	県外クレジットの発行の申請	26
第6章	県外クレジットの有効期間	27
第7章	事業所の名称等の変更	28
1	事業所の名称等の変更	28
2	所有者又は設備更新権限を有する者（所有者等）の変更	28
3	クレジット同意受け者の変更	28

A号様式	県外クレジット算定方法等申請書
B号様式	県外クレジット算定計画書
C号様式	県外クレジット算定報告書届出書
D号様式	県外クレジット算定報告書
E号様式	県外クレジット削減量認定申請書
F号様式	県外クレジットに係る事業所の名称等変更届
G号様式	県外クレジットに係る所有者等変更届
H号様式	県外クレジット算定方法等認定（認定拒否）通知書
I号様式	エネルギー起源CO ₂ 排出量算定資料

凡例

下線	: 今回（平成28年5月）改正部分
青い文字	: 東京都環境局の「総量削減義務と排出量取引制度における都外クレジット算定ガイドライン」（平成28年4月改正版）と異なる部分

第1部 はじめに

第1章 本ガイドラインの目的

1 本ガイドラインの目的

本県では、平成21年2月に策定し、平成27年3月に改訂した埼玉県地球温暖化対策実行計画（「ストップ温暖化・埼玉ナビゲーション2050」）において、2020年における埼玉県の温室効果ガス排出量（需要側）を2005年比21%削減するという目標を掲げている。

事業活動に伴う温室効果ガス排出量は県全体の約50%を占めており、産業・業務部門の効果的な削減対策の実施が重要である。

このため、「埼玉県地球温暖化対策推進条例」（平成21年埼玉県条例第9号。以下「条例」という。）に基づき、温室効果ガスを多量に排出する事業者に対して、「地球温暖化対策計画・実施状況報告書」等の作成・提出を義務付けている。

また、大規模な事業所における温室効果ガスの削減を進めるため、平成23年度から目標設定型排出量取引制度（以下「本制度」という。）を導入し、東京都の「総量削減義務と排出量取引制度」と連携しながら運用を進めている。

本制度においては、目標達成の履行手段として、自らの事業所での削減に加え、他者の削減量、環境価値等の取得が可能である。

県外クレジットは、埼玉県地球温暖化対策に係る事業活動対策指針（以下「指針」という。）別表第5-2(3)に県外削減量として規定されており、県外の大規模事業所の排出削減量を、取引によって県内の本制度対象事業所（以下「県内大規模事業所」という。）の目標達成に使用できる。

本ガイドラインは、県外クレジットを、一定の基準に基づき正確に算定するための手順を記載したものである。

2 本ガイドラインの位置付けと構成

(1) 本ガイドラインの位置付け

本制度では、排出量取引により、他事業所の**目標設定**ガス（エネルギー起源 CO₂）の削減量及び環境価値を**目標設定**ガスの削減量に換算した量である次の**6**種類の量を取得して、**目標達成**に充当することができる。

- ・ 超過削減量（本制度の対象となる事業所が、**削減目標量**を超えて削減した量）
- ・ **県内**中小クレジット（**県内**の中小規模事業所が削減した量）
- ・ **県外**クレジット（**県外**の事業所が削減した量）
- ・ 再エネクレジット（電気等の環境価値を削減量に換算した量）
- ・ 森林吸収クレジット（森林の整備・保全による CO₂ 吸収増加量）
- ・ 東京連携クレジット（東京都総量削減義務と排出量取引制度の超過削減量及び都内中小クレジットの量）

本ガイドラインは、上記のうち、**県外**クレジットの量の算定方法及び認定申請方法について定めるものである。

(2) 本ガイドラインの構成

第1部は本ガイドラインの概要と本制度で対象とする削減量の定義を記載したものである。

本ガイドラインの概要及び位置付け並びに**県外**クレジットの定義について記載している。

第2部は、**県外**クレジットの算定方法について具体的に示したものである。

県外クレジットの算定に必要な、算定のフロー、算定・申請要件、基準排出量の設定、削減量の算定方法について順を追って記載している。

第3部は、提出が必要な書類等の手続について示したものである。

当初申請書の作成及び認定から、毎年度の算定報告書の作成及び削減量の認定までの流れについて記載している。

第2章 県外クレジットの考え方

1 基本的な考え方

全国的な範囲で事業活動を行っている事業者は、効果的な温室効果ガス排出量の削減について全国的な視点で判断し、削減対策を実施する事業所を決定することもある。

そのことを考慮し、本制度の目的は県内の大規模事業所における温室効果ガス排出量の削減ではあるが県外に位置する事業所における目標設定ガス排出量の削減も、限定的に目標達成への充実に利用できるようにしたものである。

県外クレジットは、基本的には、基準排出量（事業所の範囲における削減の基準となる年度の平均的な排出量により算定する。）と算定対象年度の排出量との差分により求めるものであり、仮定に基づくベースライン排出量からの削減量ではない。

また、基準排出量と算定対象年度の排出量との差分の全てを県外クレジットとして認めるのではなく、削減対策によって削減されたものであることを要するとともに、県内大規模事業所と同様に一定の目標削減率がかかっているものと仮定して、その量を上回る削減量についてのみ、認めるものである。

なお、県外クレジットの対象となる削減量は、目標設定ガス（エネルギー起源CO₂）の排出量の削減に限られ、その他ガス（非エネルギー起源CO₂、CH₄、N₂O、PFC、HFC、SF₆、NF₃）の削減については算定できない。

2 算定・申請可能な事業所

指針別表第5 2(3)の規定並びに本ガイドラインで定めるところにより、県外クレジットを算定・申請する事業所（以下「県外大規模事業所」という。）は、次の要件を満たさなければならない。詳細は、第2部第2章を参照。

県外（日本国内に限る。）の事業所（発電所及び変電所を除く。）であること。

1年間のエネルギー使用量が、原油換算で1,500kL以上であること。

基準排出量が15万t-CO₂以下であること。

基準年度における地球温暖化対策の推進の程度が「基準排出量算定における実績排出量選択のための運用管理基準の適合認定ガイドライン」（以下「適合認定ガイドライン」という。）に規定する基準に適合すること。

当初申請時において計画されている目標設定ガス排出量削減対策（省エネ設備の導入による対策に限る。以下「設備導入対策」という。）の実施による推計削減率が基準年度より後の年度の対策で11%以上であること、かつ、削減量認定申請時に

電気事業法（昭和39年法律第170号）第2条第1項第2号に規定する一般電気事業者及び同項第8号に規定する特定規模電気事業者の発電所及び変電所に限る。

において実際に実施された設備導入対策による推計削減率が11%以上であること。ただし、事業所の使用開始から起算して県外クレジット算定可能年度が4か年度以下の場合には11%でなく6%となる。

東京都の事業所の場合、東京都総量削減義務と排出量取引制度（以下「東京都制度」という。）において、超過削減量を発行するために東京都に申請、届出等をしていないこと。

埼玉県・東京都以外の事業所の場合、東京都制度において、都外クレジットの申請、届出等をしていないこと。

なお、排出量の削減の実績が削減目標量（第1削減計画期間開始年度から県外クレジットの算定が可能な事業所の場合、基準排出量×15%）を超えない限りは、県外クレジットは認定・発行されない。

3 クレジットの利用条件

(1) 発行可能量の上限（売り手側の制限）

県外クレジットは、県内大規模事業所における超過削減量と同様、削減対策によらず排出量が大幅に減少した事業所が、過大な削減量売却益を得ることがないように、一定の上限を超えた削減量については認めない。

また、延床面積の大幅な減少等があった場合には基準排出量を減少するなどの措置を用意する。

(2) 充当可能量の上限（買い手側の制限）

県外クレジットは、目標達成に無制限に充当できるものではなく、県内大規模事業所ごとに、第1区分の事業所（ビル等）は排出削減目標量の3分の1まで、第2区分の事業所（工場等）は排出削減目標量の2分の1までしか充当できない。

例えば、第2区分の事業所で基準排出量が1万 t-CO₂（目標削減率13%）の県内大規模事業所の場合、削減計画期間5年間合計の削減目標量は6,500 t-CO₂となるが、このとき当該事業所が目標達成に充当できる県外クレジットは、3,250 t-CO₂が上限となる。

(3) 発行・移転可能な制度

県外クレジットは、東京都制度の口座に発行・移転することはできない。

県外クレジットの元となる削減量を東京都制度の超過削減量又は東京都外クレジットとして二重で利用することはできない。既に充当を行った県外クレジットの元となる削減量を東京都制度においてクレジット化し、削減義務の充当に利用した場合、埼玉県における充当は効力を失う。

ここでは、便宜的に「売り手」「買い手」という言葉を用いたが、県外クレジットの移転は、必ずしも売買による必要はなく、同一法人内での移転の場合など無償の取引も可能である。

4 県外クレジット発行のための全体フロー

(1) 全体フロー

県外クレジット発行のために必要な手続きは次のとおり。

ア 県外大規模事業所は、事前に、その事業所範囲、基準排出量その他県外クレジットの算定方法等について、県外クレジット算定方法等申請書を作成し、検証機関の検証を受けた後、埼玉県へ申請（以下「当初申請」という。）を行い、埼玉県の認定を受ける。（詳細は第3部第2章参照）

イ 毎年度、県外クレジット算定報告書を作成し、埼玉県へ報告（以下「毎年度の報告」という。）する。県外クレジット算定報告書に係る検証機関による検証については、算定終了年度の算定報告書を埼玉県に報告する時までに行えばよい。（詳細は第3部第3章参照）

ウ 県外クレジットの削減量算定期間の終了後、県外クレジット削減量認定申請書を作成し、埼玉県へ認定申請（以下「削減量認定申請」という。）を行い、埼玉県の認定を受ける。（詳細は第3部第4章参照）

エ 埼玉県へ県外クレジットの発行を申請する。（詳細は第3部第5章及び「目標設定型排出量取引制度における排出量取引運用ガイドライン」参照）

オ 埼玉県が県外クレジットを発行する。

(2) 県外クレジットの有効期間

埼玉県への県外クレジットの削減量認定申請の後、埼玉県から、県外クレジットの削減量を認定する通知があった場合は、当該通知結果を添えて、埼玉県へ「県外クレジットの発行申請」を行うことができる。

埼玉県から発行された県外クレジットを利用できる期間は、認定を受けた削減量の算定対象年度に応じて異なる。具体的には、次のとおりとなる。

- ・ 平成27（2015）年度から平成31（2019）年度までの削減量
第2削減計画期間（平成27（2015）年度から平成31（2019）年度）及び第3削減計画期間（平成32（2020）年度から平成36（2024）年度）で利用可能

第2部 県外クレジットの算定方法

第1章 算定のフロー

県外クレジットの算定は、図1の手順で行う。削減量算定の基となる目標設定ガス(エネルギー起源CO₂)排出量の算定に当たっては、公正性、網羅性、正確性等を確保することが求められる。

このため、「地球温暖化対策計画制度及び目標設定型排出量取引制度におけるエネルギー起源CO₂排出量算定ガイドライン(以下「エネルギー起源CO₂排出量算定ガイドライン」という。)」に記されたルールに従って算定を行う必要がある。

エネルギー起源CO₂排出量算定ガイドラインでは、公正性、網羅性を確保するため、公的届出資料を多く引用するとともに、間違いなくルールに則って算定されているかについて、把握した資料を用いた第三者による検証も行うこととなっている。

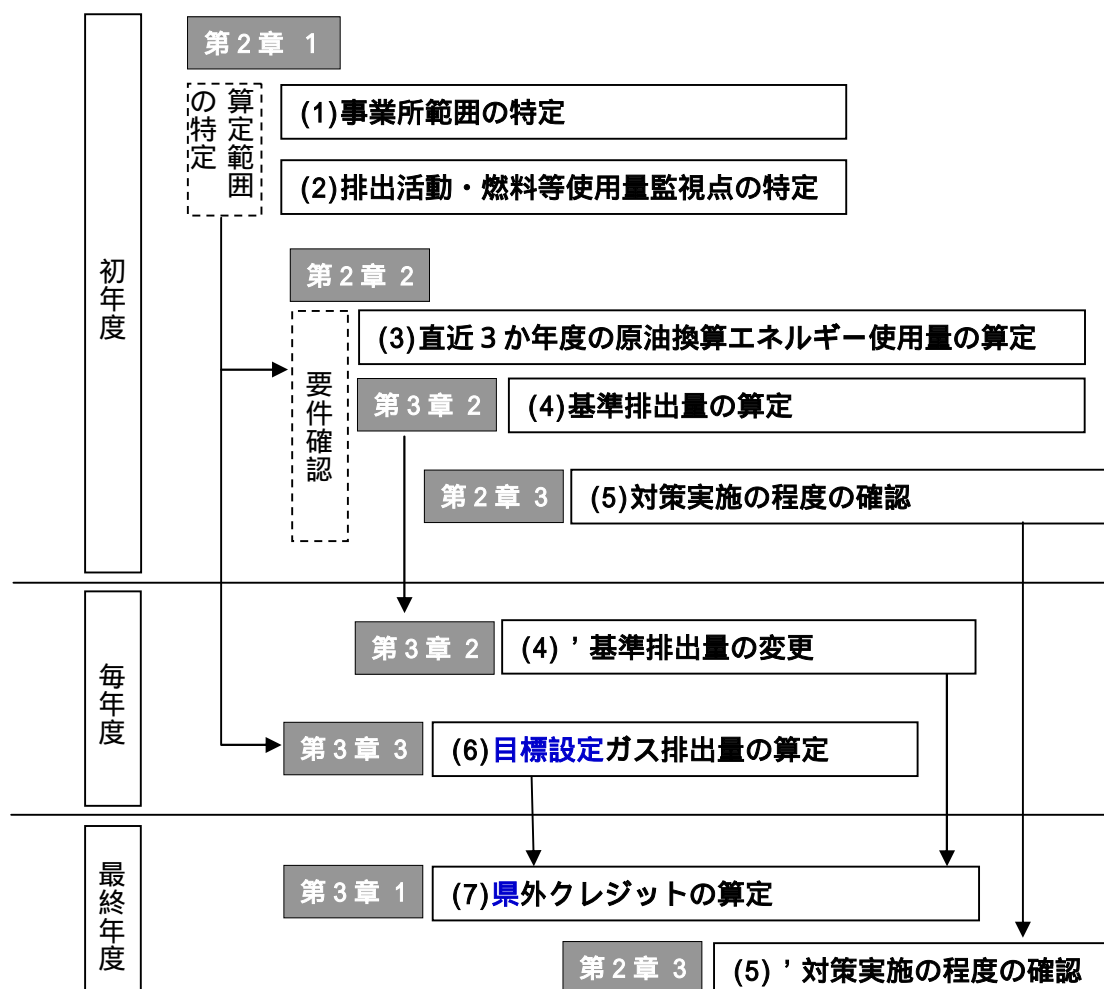


図1 県外クレジットの算定フロー

第2章 算定・申請要件の確認

県外大規模事業所において県外クレジットを算定し、その量の認定を申請するためには、事業所の規模及び排出量削減対策の実施の程度について、一定の要件を満足する必要がある。

本章では、県外大規模事業所が、その要件に該当するかどうかの確認の方法について説明する。

1 算定対象の特定

(1) 事業所範囲の特定

まず、事業所の規模等を確認するための前提として、県外クレジットを算定する単位となる事業所範囲を特定する。

事業所範囲のとりえ方は、県内大規模事業所と同様である。建物又は施設を基本としつつ、次の点を踏まえて決定される。

- ・ 複数の建物又は施設の間、エネルギー管理の連動性があるか
- ・ 近接し、又は隣接している建物において、共通の所有者がおり、一体的にエネルギー管理を行っているか

詳細はエネルギー起源 CO₂ 排出量算定ガイドラインを参照。

(2) 排出活動・燃料等使用量監視点の特定

県外大規模事業所の目標設定ガス排出量を算定するため、(1)で特定した事業所範囲における排出活動及び燃料等使用量監視点を特定する。

排出活動・燃料等使用量監視点の特定の方法は、県内大規模事業所と同様である。算定の対象とするもの及び除外するものは、基本的には、次のとおりである。

- ・ 算定の対象
事業所範囲における燃料の燃焼並びに外部から供給された電気及び熱の使用
- ・ 算定の対象から除外するもの
事業所外を移動する自動車等への供給等
- ・ 算定対象から除くことができるもの
少量排出、工事のための燃料等の使用

詳細はエネルギー起源 CO₂ 排出量算定ガイドラインを参照。

2 事業所の規模の確認

(1) 直近3か年度の原油換算エネルギー使用量の算定

県外クレジットを算定するためには、直近の3か年度(県外クレジットの算定を開始する年度の前年度までの3か年度)における県外大規模事業所の原油換算エネルギー使用量がいずれも1,500kL以上であることが必要である。

ただし、年度の途中から県外大規模事業所の使用が開始された場合にあっては、その使用が開始された年度は3か年度に含めない。

この場合においては、当該3か年度の翌年度(平成23(2011)年度以降の年度に限る。)から県外クレジットを算定できる。

各年度の原油換算エネルギー使用量については、それぞれの年度における燃料等使用量から算定する。

燃料等使用量の把握及び原油換算エネルギー使用量の算定の方法は、県内大規模事業所と同様である。詳細はエネルギー起源CO₂排出量算定ガイドラインを参照。

(2) 基準年度の目標設定ガス排出量の算定

県外クレジットを算定するためには、基準排出量(基準年度における県外大規模事業所の目標設定ガス排出量の年間平均値)が15万t-CO₂以下でなければならない。

基準年度は、第3章で定める方法により事業者が選択することができるが、基準年度の各年度について、それぞれ燃料等使用量を把握し、目標設定ガス排出量を算定する。

燃料等使用量の把握及び目標設定ガス排出量の算定の方法は、県内大規模事業所と同様である。詳細はエネルギー起源CO₂排出量算定ガイドラインを参照。

ただし、都市ガスの単位発熱量は、都市ガス事業者ごとに異なるため、各地域の都市ガス事業者が供給する都市ガスの当該年度の単位発熱量を使用する。

3 対策実施の程度の確認

(1) 基準年度における対策推進の程度の確認

県外クレジットを算定するためには、県外大規模事業所において、基準年度における地球温暖化対策の推進の程度が、一定の基準を満たさなければならない。

この基準については、県内大規模事業所(新規事業所に限る。)が基準排出量を過去の排出量の実績を用いて算定するために求められる地球温暖化対策の推進の程度と同じ基準とし、「適合認定ガイドライン」に定める。

(2) 対策の計画及び推計削減量の算定

県外クレジットの認定を申請するためには、県外大規模事業所において当初申請時において計画されている(又は基準年度より後の年度において既に実施された)設備

導入対策の実施による推計削減率が 11%以上であり、かつ、削減量認定申請時ににおいて基準年度より後に実際に実施された設備導入対策による推計削減率が 11%以上でなければならない。ただし、事業所の使用開始から起算して県外クレジット算定可能年度が 4 か年度以下の場合、当初申請時及び削減量認定申請時の推計削減量は、11%ではなく 6%となる。

なお、これは認定申請のための要件であって、実際に削減量として算定される量とは必ずしも一致しないことに留意すること。

ア 当初申請時における計画削減量の算定

当初申請における推計削減率は、**県外クレジットの削減量算定期間**(詳細は第 3 章 5 を参照)における設備導入対策の効果による**目標設定ガス排出量の削減量の推定値**(以下「推計削減量」という。)の合計を**県外クレジットの削減量算定期間の各年度の基準排出量の合計**で除した値である。

推計削減率の算定の手順としては、まず、**県外大規模事業所**において、基準年度より後の年度に実施する、又は実施した設備導入対策を、実施済みのもの、今後実施予定のものを含めて一覧にする。

例えば、平成 27(2015)年度に申請する場合において、基準年度を平成 14 年度から平成 16 年度としたときには、平成 17(2005)年度から平成 26(2014)年度までに実施した設備導入対策及び平成 27(2015)年度から平成 31(2019)年度までに実施した又は実施する予定の設備導入対策を挙げる。

なお、設備導入対策に係る工事等において、しゅん工(完了)した日に属する年度を実施した年度とする。

次に、一覧に挙げた設備導入対策ごとに、基本的に次の式により、年度ごとの推計削減量を計算する。

【各年度の推計削減量の基本算定式】

年度ごとの推計削減量

$$= (\text{対策実施前のエネルギー使用量} - \text{対策実施後のエネルギー使用量}) \\ \times \text{エネルギー種別ごとの排出係数}$$

エネルギー使用量

$$= \text{設備の出力} \cdot \text{効率等} (\text{定格値、測定値等による値})$$

- × 対策実施の規模(台数、容量等)
- × 事業活動の状況 1(稼働時間等)
- × 事業活動の状況 2(設備負荷の状況等)

事業活動の状況 1 及び事業活動の状況 2 については、事業活動の変動の推計削減量への影響を排除するため、対策実施前及び対策実施後の算定のいずれにおいても、対策実施前の値を用いる。

設備導入対策ごとに算定された年度ごとの推計削減量を合計し、その合計値を当該設備導入対策の県外クレジット算定期間における推計削減量とする。

なお、県外クレジット算定期間の途中で設備導入対策を実施した場合は、当該設備導入対策の効果が生じる年度から県外クレジット算定期間の終了の年度までの期間のみの推計削減量を合計する。

最後に、一覧に挙げた全ての設備導入対策の県外クレジット算定期間における推計削減量の合計値を、県外クレジット算定期間の各年度の基準排出量の合計値で除して推計削減率を算定する。

ただし、県外クレジット算定期間の各年度の基準排出量について、推計削減率算定時点において生じていない事由による基準排出量の変更については考慮しなくてよい。

推計削減率算定の例

県外クレジット算定期間 平成 27 (2015) 年度～平成 31 (2019) 年度
(第 2 削減計画期間全て)

基準年度 平成 14 (2002) 年度～平成 16 (2004) 年度

基準排出量 1 万 t-CO₂/年

対策 1 : 蛍光灯器具のインバータ型器具への更新 (平成 18 年度実施)

対策 2 : 熱源設備の更新 (平成 28 (2016) 年度実施)

対策 1 の年度ごとの推計削減量 100t-CO₂/年

対策 2 の年度ごとの推計削減量 2,000t-CO₂/年

県外クレジット算定期間における推計削減量 (下表のとおり)

	H27 年度 2015 年度	H28 年度 2016 年度	H29 年度 2017 年度	H30 年度 2018 年度	H31 年度 2019 年度
対策 1	100t-CO ₂	100t-CO ₂	100t-CO ₂	100t-CO ₂	100t-CO ₂
対策 2		(対策実施)	2,000t-CO ₂	2,000t-CO ₂	2,000t-CO ₂

推計削減量 = 100t-CO₂/年 × 5 年 + 2,000t-CO₂/年 × 3 年 = 6,500t-CO₂

推計削減率 = 6,500t-CO₂ ÷ (1 万 t-CO₂/年 × 5 年) = 13%

推計削減率が 11% 以上となっているので、算定・申請可能と判断される。

イ 削減量認定申請時における推計削減率の算定

削減量認定申請時における推計削減率は、[県外クレジット算定期間](#)に実際に実施した設備導入対策の推計削減量の合計を[県外クレジット算定期間](#)の各年度の基準排出量で除して算出する。

推計削減率の算定の手順は、基本的に当初申請時と同様であるが、当初申請時に計画した設備導入対策のうち実際に実施したものについては、当初申請時の計算方法の設備の出力・効率等や対策実施の規模に実績値をあてはめて削減量を算出するものとする。ただし、事業活動の状況については、対策実施前の値を用いる。

当初申請時に計画していない設備導入対策については、[9ページ](#)の基本算定式を用いて新たに削減量を算出する。

第3章 削減量の算定

第2章で説明した算定・申請の要件を満足した県外大規模事業所について、県外クレジットを算定する方法について、本章で説明する。

1 削減量の基本算定式

県外クレジットは、次の式を用いて算定する。

各年度の削減量
 = 基準排出量からの削減量 - 削減目標量
 = (基準排出量 - 目標設定ガス排出量) - 基準排出量 × 県外目標削減率
 目標削減率は 15%とする。ただし、事業所の使用開始から起算して県外クレジット算定可能年度が 4 か年度以下の場合は 8%。

「基準排出量からの削減量」は、年度ごとに基準排出量の目標削減率 + 8%を上限とする。

基準排出量からの削減量が削減目標量に満たない場合、「各年度の削減量」は負の値となる。

県外クレジット

= 削減量算定期間における「各年度の削減量」の合計

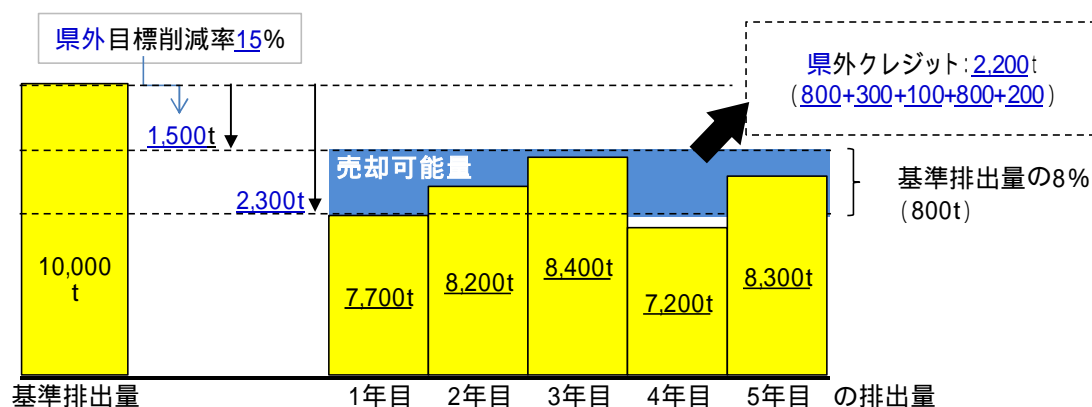


図2 削減量の算定イメージ

2 基準排出量

(1) 概要

基準排出量は、次の式により求める。

基準排出量

= 基準年度の目標設定ガス排出量の平均の量

基準年度は、(2)で定める方法により事業者が選択する3か年度、2か年度又は1か年度

なお、県内大規模事業所の場合における排出標準原単位を用いた基準排出量の算定方法は、用いることができない。

(2) 基準年度の決定

基準年度は、次のアからウまでに基づき決定する。ただし、決定した基準年度における目標設定ガス排出量及び地球温暖化対策の推進の程度は、第2章で説明した県外クレジットを算定・申請できる要件に関係するため、基準年度の選択に当たっては、その年度の目標設定ガス排出量が平均15万t-CO₂以下であること及び地球温暖化対策の推進の程度が十分であることにも留意すること。

ア 県外クレジットの算定開始年度が平成23(2011)年度の事業所の場合

この場合の基準年度は、平成14(2002)年度から平成19(2007)年度までの間のいずれか連続する3か年度のうちから、県外クレジットを算定する事業者が選択する年度とする。

ただし、当該3か年度のうちにその県外大規模事業所の目標設定ガス排出量が標準的でないと知事が特に認める年度がある場合にあつては、当該年度を除く2か年度とすることができる。

イ 県外クレジットの算定開始年度が平成24(2012)年度以降の事業所の場合

この場合の基準年度は、県外クレジットの算定開始年度の4か年度前の年度から前年度までの4か年度のうちの、いずれか連続する3か年度で、県外クレジットを算定する事業者が選択する年度とする。

ただし、当該3か年度のうちにその県外大規模事業所の目標設定ガス排出量が標準的でないと知事が特に認める年度がある場合にあつては、当該年度を除く2か年度又は1か年度(県外クレジットの算定が可能となる最初の年度が平成27(2015)年度以降の場合)とすることができる。

ウ 特例措置

ア又はイのいずれの場合においても、その決定方法では基準年度として不相当であると認められる場合は、知事が適当と認める方法により決定することができる。

(3) 基準排出量の変更

算定された基準排出量は、原則として県外クレジット算定年度の全ての年度に共通して用いられるが、**県外大規模事業所に著しい状況の変更があった場合には、基準排出量を変更しなければならない。**

基準排出量の変更基準及び変更方法は、**県内大規模事業所と同様とする。**詳細は**エネルギー起源 CO₂ 排出量算定ガイドライン**を参照のこと。

3 目標設定ガス排出量

削減量算定期間の各年度について、**目標設定ガス排出量を算定する。**把握・算定の方法は**県内大規模事業所と同様である。**詳細は**エネルギー起源 CO₂ 排出量算定ガイドライン**を参照。

ただし、都市ガスの単位発熱量は、都市ガス事業者ごとに異なるため、各地域の都市ガス事業者が供給する都市ガスの当該年度の単位発熱量を使用する。

都市ガスの使用量について、**県外の都市ガス事業者から供給を受けている場合は、エネルギー起源 CO₂ 排出量算定ガイドラインに従い、標準状態へ換算した後の値を使用する。**また、この場合、**エネルギー起源 CO₂ 排出量算定資料**（エクセル）における燃料等の種類としては「**その他燃料**」を選択し、記入すること。

なお、エネルギー起源 CO₂ 排出量算定ガイドラインの第2部第6章1(3)から(6)に規定する算定方法は適用しない。

4 県外削減目標率

県外削減目標率は、15%とする。ただし、事業所の使用開始から起算して**県外クレジット算定可能年度が4か年度以下**の場合は8%。

なお、**県外削減目標率は、県内大規模事業所における目標削減率に相当するものであるが、県内大規模事業所における用途等の区分による目標削減率の設定及び目標削減率の軽減措置（トップレベル事業所の仕組み）は、適用されない。**

5 削減量算定期間

(1) 原則

県外クレジットの削減量算定期間は、基本的には、県内大規模事業所に適用される削減計画期間と同じ期間について、その期間内の全ての年度である。

すなわち、**県外クレジット**は、当該期間に属する**4か年度または5か年度**の削減量（場合によっては、増加量）を合計して算定され、当該期間中の一部の年度のみを抜き出して算定することはできない。

ただし、次の（2）又は（3）により、算定開始年度又は算定終了年度が、削減計画期間内にある場合においては、当該規定が優先され、当該期間中の一部の年度のみが**県外クレジット**の削減量算定期間となる。

なお、**県内大規模事業所**については、**目標達成期間**が終了していても一定の条件の下に超過削減量を年度ごとに発行できる仕組みがあるが、**県外クレジット**についてはこの仕組みは適用されないので、削減量算定期間が終了しなければ**県外クレジット**は発行されない。

（2）算定開始年度

県外クレジットの削減量算定期間は、算定開始年度が属する削減計画期間にあっては、算定開始年度から当該削減計画期間の最終年度までとなる。

算定開始年度は、原油換算エネルギー使用量が3か年度（年度の途中から事業所の使用が開始された場合にあつては、当該年度を除く3か年度）連続して年間1,500kL以上となったときの翌年度である。

（3）算定終了年度

県外クレジットの削減量算定期間は、算定終了年度が属する削減計画期間にあっては、当該削減計画期間の初年度から算定終了年度までとなる。

算定終了年度は、表1の左欄に掲げる状況が生じた場合には、右欄に掲げる年度となり、削減量算定期間が変更（短縮）される。

表1 算定終了年度

状況	算定終了年度
事業所における事業活動が廃止され、又はその全部が休止されたとき	廃止され、又はその全部が休止された日の属する年度の前年度
原油換算エネルギー使用量が年間1,000kL未滿となったとき	1,000kL未滿となった年度の前年度
原油換算エネルギー使用量が3か年度連続して1,500kL未滿となったとき	左記3か年度のうちの2年度目
目標設定 ガス排出量が基準排出量の1/2未滿となったとき	1/2未滿となった年度の前年度

第3部 認定申請等の手続き

第1章 県外クレジットを発行するための全体のフロー

県外クレジットを発行するための全体のフローは図3に示すとおりである。

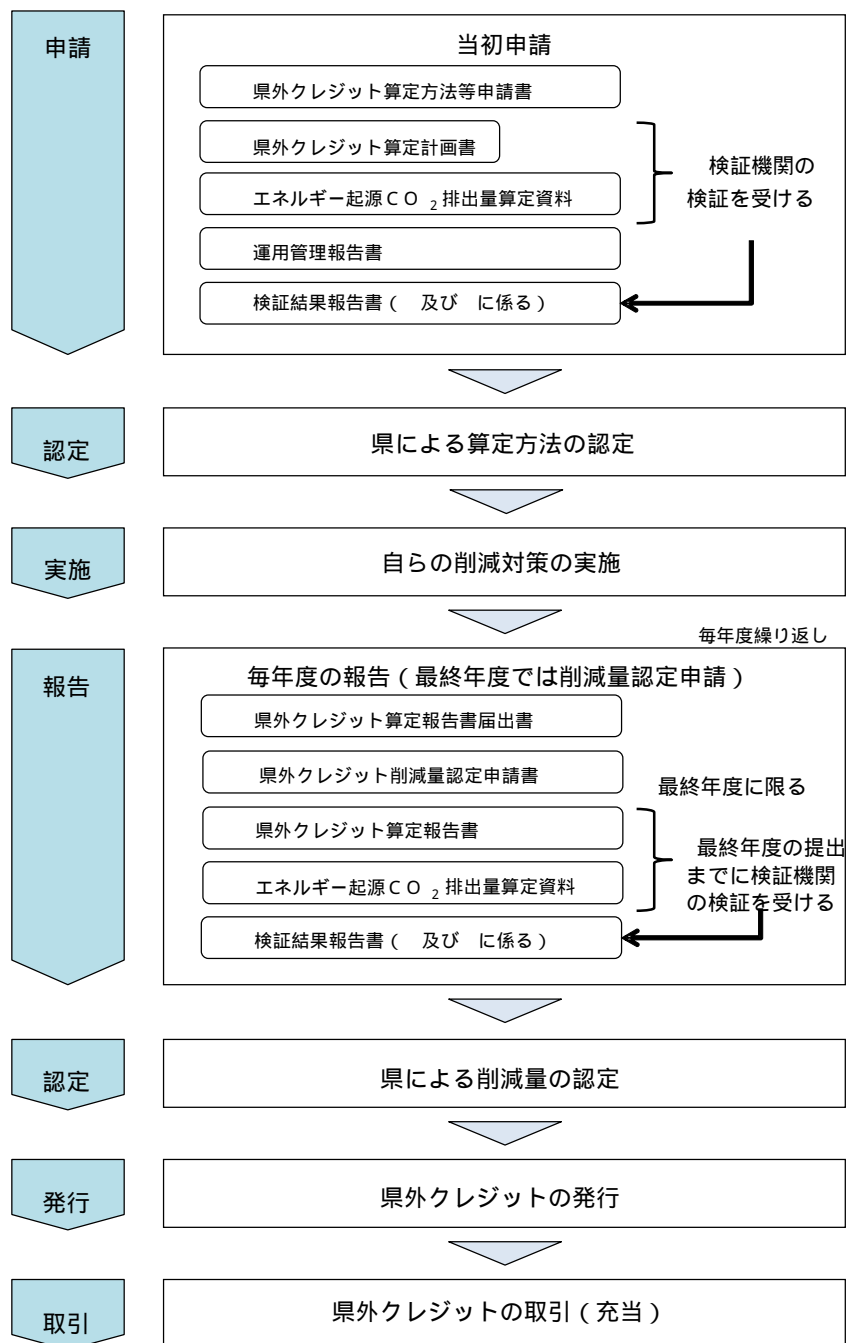


図3 手続のフロー

県外クレジットの算定・申請に当たっては、削減量の実績の報告に先立ち、事業所範囲、排出活動、燃料等使用量監視点及び基準排出量等、**県外クレジットの算定方法**等を決定するための当初申請を行い、**埼玉県**の認定を受けなければならない。

当初申請に当たっては、あらかじめ登録検証機関の検証を受け、**検証結果報告書を添付する必要がある。**

なお、検証を受ける際は、**検証機関へ算定根拠書類を提出する必要がある。**

当初申請は、「**県外クレジット算定方法等申請書**」により、**県外クレジットの算定開始年度が平成 27 (2015) 年度の場合**にあっては平成 28 (2016) 年 9 月末日までに、平成 28 (2016) 年度以降の場合にあっては算定開始年度の 9 月末日までに行わなければならない。

なお、算定開始年度は、第 2 部第 3 章 5 (2) のとおり定まる年度であり、事業者が自由に選択できるものではない。

したがって、算定開始年度が平成 27 (2015) 年度となる既存の**県外大規模事業所**が、平成 28 (2016) 年 9 月末日までの申請を行わなかった場合には、**県外クレジットの発行**を受けることはできなくなる。

算定開始年度が平成 27 (2015) 年度の場合における当初申請及び削減量算定報告の一般的なタイムスケジュールは図 4 に示すとおりである。

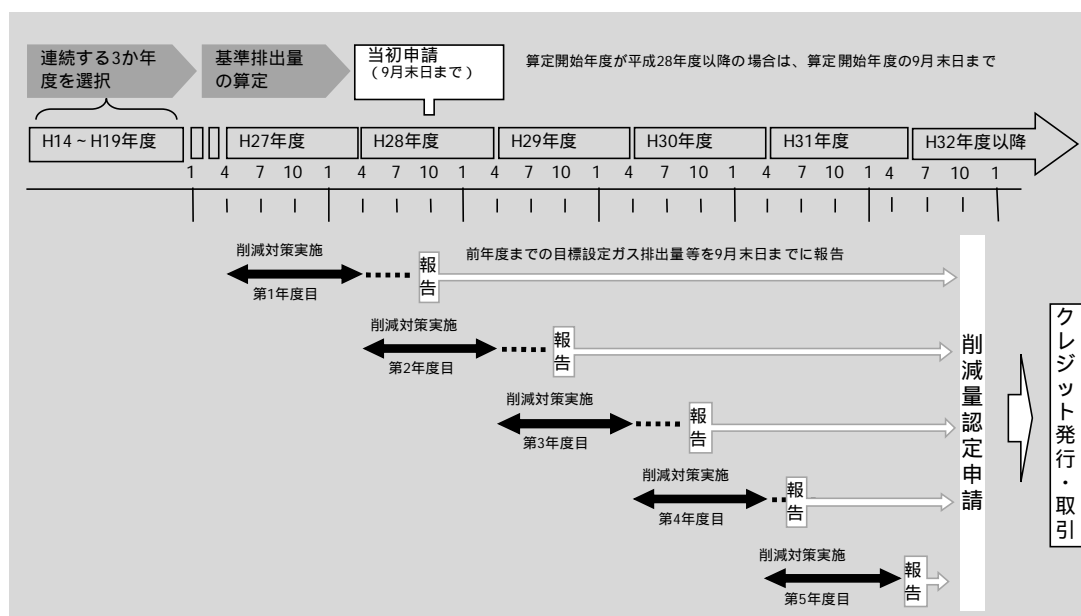


図 4 タイムスケジュール

当初申請が県に認定された後は、削減量算定期間の開始年度の翌年度から、削減量算定期間の終了年度まで、毎年度、前年度までの目標設定ガス排出量及び想定される県外クレジットの量を算定し、県への報告を行わなければならない。

このとき、基準排出量又は算定終了年度を変更すべき状況の変更があった場合には、当該変更に係る情報もあわせて報告しなければならない。

削減量算定期間の終了年度の翌年度においては、毎年度の報告に加え、最終的な県外クレジットの量を確定し、その認定をするための削減量認定申請を行う。

毎年度の報告は「県外クレジット算定報告書届出書」により毎年度9月末日までに、削減量認定申請は「県外クレジット削減量認定申請書」により削減量算定終了年度の翌年度の9月末日までに行わなければならない。

削減量認定申請に当たっては、これまで埼玉県に提出した毎年度の報告及び削減量算定期間の終了年度の毎年度の報告についてあらかじめ登録検証機関の検証を受け、検証結果報告書を添付する必要がある。

なお、検証を受ける際は、検証機関へ算定根拠書類を提出する必要がある。

第2章 県外クレジット算定方法等申請書の作成・提出（当初申請）

1 申請者

申請者になれる者は、次のいずれかの者とする。

県外大規模事業所の所有者

県外大規模事業所の設備更新権限を有する者

又は の者（以下「所有者等」という。）から県外クレジットを取得することについて同意を得た者（以下「クレジット同意受け者」という。）

県外大規模事業所において、上記 から までに該当する者が複数いる場合においては、その中から代表者を一人定めて、申請者としなければならない。

なお、県外クレジットは申請者に対して発行されるが、発行後において、申請者以外の者が排出量取引により取得することは可能である。

2 県外クレジット算定方法等申請書等の作成

申請者は、県外大規模事業所について、事業所範囲及び燃料等使用量監視点の設定、算定・申請要件の確認並びに基準排出量の算定を行い、次の書類を作成する。

県外クレジット算定方法等申請書（A号様式）

申請者の氏名、住所及び連絡先、県外大規模事業所の名称及び所在地等を記載するもの

県外クレジット算定計画書（B号様式）

算定・申請要件の確認のために要する情報（直近3か年度の原油換算エネルギー使用量、基準排出量、推計削減率等）を記載するもの

エネルギー起源CO₂排出量算定資料（I号様式）

事業所範囲及び燃料等使用量監視点の情報、原油換算エネルギー使用量及び目標設定ガス排出量の算定に係る情報等を記載するもの

運用管理報告書（適合認定ガイドライン 第1号様式）

これらのうち、 のエネルギー起源CO₂排出量算定資料（I号様式）については、県内大規模事業所が排出量検証を受ける際に使用できる書類（算定報告書様式）を一部修正した様式である。「エネルギー起源CO₂算定ガイドライン」に従い作成すること。

また、 の運用管理報告書については、「適合認定ガイドライン」を参照。

3 検証機関による検証

検証機関による検証は、当初申請においては、[県外クレジット算定方法等申請書等](#)の提出書類の内容のうち、次の点について、第三者の立場で確認するものである。

(1) 算定対象の特定が適切であるか

事業所範囲の特定

排出活動・燃料等使用量監視点の特定

(2) 事業所の規模の確認が適切であるか

直近3か年度の原油換算エネルギー使用量の算定

基準年度の[目標設定](#)ガス排出量の算定

(3) 計画されている（又は基準年度より後の年度において既に実施された）設備導入対策の推計削減率が適切に算定されており、かつ、推計削減率が11%以上となっているか

検証は、証拠となる根拠書類の確認、燃料等使用量監視点等に関する現地での確認、関係者へのヒアリングなどによって行われる。

根拠書類としては、建築基準法の確認申請等の公的書類、配電図等の図面、購買伝票等が用いられる（詳細は、[エネルギー起源CO₂算定ガイドライン](#)を参照。）

[県外大規模事業所](#)は、検証機関による検証を円滑に執り行うため、[県外クレジット算定方法等申請書等](#)の提出書類のほか、これらの根拠書類を事前に準備し、検証当日の検証機関からの要求には速やかに対応するものとする。

4 提出書類

申請者は、[県外クレジット](#)の算定開始年度（算定開始年度が平成27（2015）年度の場合にあっては平成28（2016）年度）の9月末日までに、[埼玉県](#)へ次の書類を提出しなければならない。

県外クレジット算定方法等申請書	1部
県外クレジット算定計画書	1部
エネルギー起源CO₂排出量算定資料（直近3か年度及び基準年度分）	各1部
運用管理報告書	1部
申請者の資格を有することを証する書類	1部
検証結果報告書	1部

の検証結果報告書については、事業者が作成した 及び に対して検証を実施した検証機関が発行するものである。

及び については、第1計画期間に属する年度であっても第2計画期間の排出係数を用いて算定すること。

なお、第1計画期間に既に を提出している場合は、排出係数のみを変更して作成するものとし、この場合にあっては、検証を受けることを要しない。

5 埼玉県の確認及び認定の通知

埼玉県は、**県外クレジット算定方法等申請書**の内容について、次の点を、検証結果報告書も踏まえて確認し、**県外クレジット算定方法の適切性を認定する**。

- (1) 算定対象の特定が適切であるか
 - 事業所範囲の特定
 - 排出活動・燃料等使用量監視点の特定
- (2) 事業所の規模の確認が適切であるか
 - 直近3か年度の原油換算エネルギー使用量の算定
 - 基準年度の**目標設定**ガス排出量の算定
- (3) 基準年度における対策推進の程度の確認が適切であるか
- (4) 計画されている（又は基準年度より後の年度において既に実施された）設備導入対策の推計削減率が適切に算定されており、かつ、推計削減率が**11%**以上となっているか

この結果、適切と認められる場合にあっては、**県外クレジット算定方法等**を認定することを、適切と認められない場合にあっては**県外クレジット算定方法等**が認められないことを「**県外クレジット算定方法等認定（認定拒否）通知書（H号様式）**」で申請者に対して通知する。

なお、この認定通知は、事業所範囲、基準排出量等の設定が適切であることを認定するだけのものであり、将来における**県外クレジット**の発行を保証するものではない。

第3章 県外クレジット算定報告書の作成・提出（毎年度の報告）

1 県外クレジット算定報告書の作成

申請者は、当初申請が認定されたときは、削減量算定期間の開始年度の翌年度から、削減量算定期間の終了年度までの毎年度、**県外大規模事業所**について、前年度の**目標設定**ガス排出量及び想定される**県外クレジット**の量を算定し、また、基準排出量又は算定終了年度を変更すべき状況の変更があった場合は、その情報を含めて、次の書類を作成する。

県外クレジット算定報告書届出書（C様式）

申請者の氏名、住所及び連絡先、**県外大規模事業所**の名称及び所在地等を記載するもの

県外クレジット算定報告書（D号様式）

県外大規模事業所における前年度までの年度ごとの**目標設定**ガス排出量、基準排出量及び**県外クレジット**の削減量算定期間の変更に係る情報等を記載するもの

エネルギー起源 CO₂ 排出量算定資料（I号様式）

前年度の**目標設定**ガス排出量の算定に係る情報等を記載するもの

これらのうち、**エネルギー起源 CO₂ 排出量算定資料（I号様式）**については、**県内大規模事業所**が排出量検証を受ける際に使用できる書類（算定報告書様式）を一部修正した様式である。「**エネルギー起源 CO₂ 算定ガイドライン**」に従い作成すること。

2 検証機関による検証

検証機関による検証は、毎年度の報告においては、**県外クレジット算定報告書**等の提出書類の内容のうち、次の点について、第三者の立場で確認するものである。

(1) 算定対象の特定が適切であるか

事業所範囲の特定

排出活動・燃料等使用量監視点の特定

(2) 前年度の**目標設定**ガス排出量が適切であるか

(3) 実施された設備導入対策の推計削減量が適切に算定されているか

検証は、証拠となる根拠書類の確認、基準排出量の変更要件に係る状況等に関する現地での確認、関係者へのヒアリングなどによって行われる。

根拠書類としては、購買伝票等が用いられる（詳細は、**エネルギー起源 CO₂ 算定ガイドライン**を参照。）。

県外大規模事業所は、検証機関による検証を円滑に執り行うため、**県外クレジット算定方法**等申請書等の提出書類のほか、これらの根拠書類を事前に準備し、検証当日の検

証機関からの要求には速やかに対応するものとする。

3 提出書類

申請者は、削減量算定開始年度の翌年度から、削減量算定終了年度まで、毎年度、9月末日までに、～ の書類を、**埼玉県**へ提出しなければならない。

また、各年度分の の書類を算定終了年度翌年度の9月末日（**削減量認定申請時**）までに**埼玉県**へ提出しなければならない。

県外クレジット算定報告書届出書	1部
県外クレジット算定報告書	1部
エネルギー起源 CO ₂ 排出量算定資料	1部
検証結果報告書	1部

の検証結果報告書については、事業者が作成した 及び に対して検証を**実施した**登録検証機関が発行するものである。

4 埼玉県の確認

埼玉県は、**県外クレジット算定報告書**の内容について、次の点を、検証結果報告書も踏まえて確認する。

(1) 算定対象の特定が適切であるか

事業所範囲の特定

排出活動・燃料等使用量監視点の特定

(2) 前年度の**目標設定**ガス排出量が適切であるか

(3) 実施された設備導入対策の推計削減量が適切に算定されているか

この結果、適切と認められる場合にあっては、**埼玉県**は特段の通知等を行わず、不適切な内容がある場合のみ、**県外クレジット算定報告書**等の内容の修正を、申請者に対して指示する。

埼玉県からの指示があった場合には、申請者は速やかに対応しなければならない。

第4章 県外クレジット削減量認定申請書の作成・提出(削減量認定申請)

1 県外クレジット削減量認定申請書の作成

申請者は、削減量認定申請を行うときは、**県外大規模事業所**について、前年度（削減量算定期間の終了年度）の**目標設定**ガス排出量、最終的に**県外クレジット**として認定され得る量（以下「**認定可能削減量**」という。）及び実際に実施した対策による推計削減率を算定して、次の書類を作成する。

なお、前年度において基準排出量又は算定終了年度を変更すべき状況の変更があった場合は、その情報も含めて作成する。

県外クレジット削減量認定申請書（E号様式）

申請者の氏名、住所及び連絡先、**県外大規模事業所**の名称及び所在地、認定可能削減量等を記載するもの

県外クレジット算定報告書（D号様式）

県外大規模事業所における前年度までの年度ごとの**目標設定**ガス排出量、推計削減率、基準排出量及び**県外クレジット**の削減量算定期間の変更に係る情報等を記載するもの

エネルギー起源 CO₂ 排出量算定資料（I号様式）

前年度の**目標設定**ガス排出量の算定に係る情報等を記載するもの

これらのうち、**エネルギー起源 CO₂ 排出量算定資料（I号様式）**については、**県内大規模事業所**が排出量検証を受ける際に使用できる書類（算定報告書様式）を一部修正した様式である。「**エネルギー起源 CO₂ 算定ガイドライン**」に従い作成すること。

2 検証機関による検証

検証機関による検証は、削減量認定申請においては、**県外クレジット削減量認定申請書**等の提出書類の内容のうち、次の点について、第三者の立場で確認するものである。

(1) 算定対象の特定が適切であるか

事業所範囲の特定

排出活動・燃料等使用量監視点の特定

(2) 前年度の**目標設定**ガス排出量が適切であるか

(3) 実際に実施した設備導入対策による推計削減率は適切に算定されており、かつ、推計削減率が基準を満たしているか

(4) 認定可能削減量が適切に算定されているか

検証は、証拠となる根拠書類の確認、基準排出量の変更要件に係る状況等に関する現地での確認、関係者へのヒアリングなどによって行われる。

根拠書類としては、購買伝票等が用いられる（詳細は、[エネルギー起源 CO₂ 算定ガイドライン](#)を参照。）。

県外大規模事業所は、検証機関による検証を円滑に執り行うため、[県外クレジット算定方法等申請書等](#)の提出書類のほか、これらの根拠書類を事前に準備し、検証当日の検証機関からの要求には速やかに対応するものとする。

3 提出書類

申請者は、削減量算定終了年度の翌年度の9月末日までに、[～](#)の書類を、[埼玉県](#)へ提出しなければならない。

県外クレジット削減量認定申請書	1部
県外クレジット算定報告書	1部
エネルギー起源 CO₂ 排出量算定資料（前年度分）	1部
検証結果報告書	1部

の検証結果報告書については、事業者が作成した [及び](#) に対して検証を実施した登録検証機関が発行するものである。

4 埼玉県の確認及び認定の通知

[埼玉県](#)は、[県外クレジット削減量認定申請書](#)の内容について、次の点を、検証結果報告書も踏まえて確認する。

(1) 算定対象の特定が適切であるか

事業所範囲の特定

排出活動・燃料等使用量監視点の特定

(2) 削減量算定期間の毎年度の目標設定ガス排出量が適切であるか

(3) 基準排出量及び削減量算定期間が適切であるか

(4) 実際に実施した設備導入対策による推計削減率は適切に算定されており、かつ、推計削減率が基準を満たしているか

(5) 認定可能削減量が適切に算定されているか

[埼玉県](#)は、[県外クレジット](#)の削減量を認定し、又は認定しなかったときは、申請者に対して通知する。

なお、当該通知は、[県外クレジット](#)が発行可能な量を認定したものであり、[県外クレジット](#)を削減量口座簿（[指針別表第5 1](#)の削減量口座簿をいう。以下同じ。）に発行し、排出量取引又は充当を行えるようにするためには、別途、[県外クレジット](#)の発行申請が必要である。

第5章 県外クレジットの発行の申請

県外大規模事業所は、埼玉県から、県外クレジットの削減量を認定する通知があった後は、いつでも、県外クレジットの削減量口座簿への発行を申請することができる。

県外クレジットの元となる削減量を東京都制度の超過削減量又は東京都外クレジットとして二重で利用することはできない。

既に充当を行った県外クレジットの元となる削減量について、東京都制度においてクレジット化して、削減義務の充当に利用した場合、埼玉県における充当は効力を失う。

県外クレジットの削減量口座簿への発行申請の手続きについては、「目標設定型排出量取引制度における排出量取引運用ガイドライン」を参照すること。

第1計画期間に県外クレジットの削減量を認定された事業所における、当該削減量に対する第2計画期間へのバンキング量に乗ずる倍率は、次のとおりとする。

(1) 第2計画期間も引続き算定を実施する事業所

第2計画期間の基準排出量から第1計画期間の基準排出量を除して算定される値を用いる。

(2) 第2計画期間は算定を行わない事業所

1.17を用いる。

第6章 県外クレジットの有効期間

埼玉県から発行された県外クレジットを利用できる期間は、認定を受けた削減量の算定対象年度に応じて異なる。具体的には、次のとおりとなる。

- ・ 第1削減計画期間（平成23～26（2010～2014）年度）の削減量
 - 第1削減計画期間及び第2削減計画期間（平成27～31（2015～2019）年度）の削減目標の達成に利用可能
 - （充当手続は、整理期間終了時（平成33（2021）年9月末）まで可能）
- ・ 第2削減計画期間（平成27～31（2015～2019）年度）の削減量
 - 第2削減計画期間及び第3削減計画期間（平成32～36（2020～2024）年度）の削減目標の達成に利用可能
 - （充当手続は、整理期間終了時（平成38（2026）年9月末）まで可能）

第7章 事業所の名称等の変更

1 事業所の名称等の変更

県外クレジット算定方法等の認定を受けた申請者（以下単に「申請者」という。）は、次に掲げる事項に変更があったときは、当該変更の日から30日以内に、埼玉県へ届け出なければならない。

県外クレジット算定方法等の認定を受けた事業所の名称又は所在地
申請者の氏名又は住所（法人にあっては、名称、代表者の氏名又は主たる事務所の所在地）

申請者は、埼玉県への届出に当たって、次のものを提出する。

県外クレジットに係る事業所の名称等変更届（F号様式）

2 所有者又は設備更新権限を有する者（所有者等）の変更

申請者である所有者等の変更があったときは、変更後の所有者等（以下「新所有者等」という。）は、当該変更の日から30日以内に、埼玉県へ当該変更について届け出なければならない。

新所有者等は、埼玉県への届出に当たって、次のものを提出する。

県外クレジットに係る所有者等変更届（G号様式）

申請者の資格を有することを証する書類

申請者がクレジット同意受け者の場合であって、所有者等の変更があった場合は、当該変更後の所有者等はクレジット同意受け者への同意も含めて当該変更前の所有者等の地位を承継し、クレジット同意受け者が引き続き申請者となるものとする。

なお、申請者ではない所有者等に変更があったときについては、埼玉県へ届け出る必要はない。

3 クレジット同意受け者の変更

申請者であるクレジット同意受け者の変更があったときは、変更後のクレジット同意受け者（以下「新同意受け者」という。）は、当該変更の日から30日以内に、埼玉県へ当該変更について届け出なければならない。

この場合において、この届出の日以降は、新同意受け者が、当該変更の前のクレジット同意受け者（以下「前同意受け者」という。）に代わり申請者となる。

新同意受け者は、埼玉県への届出に当たって、次のものを提出する。

県外クレジットに係る所有者等変更届（G号様式）

新同意受け者が所有者等から県外クレジットを取得することについて同意を得た事を証する書類

所有者等から前同意受け者に対する同意が解消されたことを証する書類

なお、法人の合併等により、前同意受け者が消滅した場合は、消滅したことがわかる書類の提出をもって の書類に代えることができる。

平成 年 月 日

(あて先)
埼玉県知事

申請者

住 所

氏 名

印

〔 法人にあつては名称、代表者の氏名
及び主たる事務所の所在地 〕

県外クレジット算定方法等申請書

目標設定型排出量取引制度における県外クレジット算定ガイドラインの規定により、算定方法等を次のとおり、申請します。

事業所の名称		
事業所の所在地		
県外クレジット算定計画書	別添のとおり	
検証結果	別添のとおり	
連絡先	会社名	
	住所	
	所属名	
	担当者名	
	電話番号	
	FAX番号	
	メールアドレス	
備考		
※受付欄		

県外クレジット算定計画書

1 申請者の概要

(1) 申請者の氏名

氏名（法人にあつては名称）

(2) 事業所の概要

事業所の名称						
事業所の所在地						
業種等	事業の業種	分類番号				
		産業分類名				
	事業所の種類	主たる用途				
		建物の延べ面積 (熱供給事業所にあつては熱供給先面積)		基準年度		m ²
		事務所	基準年度		m ²	
		情報通信	基準年度		m ²	
		放送局	基準年度		m ²	
		商業	基準年度		m ²	
		宿泊	基準年度		m ²	
		教育	基準年度		m ²	
		医療	基準年度		m ²	
		文化	基準年度		m ²	
物流	基準年度		m ²			
駐車場	基準年度		m ²			
工場その他上記以外	基準年度		m ²			
事業の概要						
敷地面積					m ²	

2 直近3か年度の原油換算エネルギー使用量の算定

単位：kL（原油換算）

直近3か年度	年度	年度	年度
原油換算エネルギー使用量			

3 基準排出量の算定

(1) 基準排出量の算定方法及び算定に係る情報

過去の実績排出量の平均値	単位：t-CO ₂		
	基準年度として選択する年度	年度	年度
	目標設定ガス年度排出量		
	基準年度の排出量の平均値	0	
	排出量が標準的でない年度	なし	年度
その他	当該年度の排出量		t-CO ₂
	当該年度の排出量が標準的でない理由		

(2) 基準排出量の算定結果

基準排出量		t-CO ₂ /年
-------	--	----------------------

4 県外クレジット算定期間

年度から	年度まで
------	------

5 県外削減目標率

県外削減目標率	15%
---------	-----

6 目標設定ガス排出量削減対策による削減効果の推計（合計）

単位：t-CO₂

	年度	年度	年度	年度	年度	算定期間合計
予定量	推計削減量					
	推計削減率					

7 目標設定ガス排出量削減対策による削減効果の推計（個別）

対策 No	対策の区分		対策の名称	実施 時期	削減効果の推計						根拠資料 (添付No.)
	区 分 番 号	区分名称			推計削減量 (t-CO ₂)						
					年度	年度	年度	年度	年度	合計	
1											
2											
3											
4											
5											
6											
7											
8											
9											
10											
11											
12											
13											
14											
15											
目標設定ガス排出量の削減効果の合計											

※上段は計画時の推計値、下段は実施済対策の推計値を記入する欄であり、当初申請では上段のみを記入する。

8 県外クレジットの算定

単位：t-CO₂

		年度	年度	年度	年度	年度	算定期間 合計
決定及び 予定の 量	基準排出量 (A)						
	県外削減目標率 (B)						
	削減目標量 (C = $\sum A \times B$)						
	排出目標量 (D = $\sum A - C$)						
	推計削減量 (E)						
	目標設定 ガス排出量 (F = A - E)						
	認定可能な 県外クレジット						

9 添付する書類

	△別紙（ ）のとおり
	△別紙（ ）のとおり
	△別紙（ ）のとおり
	△別紙（ ）のとおり
	△別紙（ ）のとおり

備考 △印の欄には、県外クレジット算定計画書に添付する各別紙に一連番号を付けた上、該当する別紙の番号を記入すること。

平成 年 月 日

(あて先)
埼玉県知事

届出者	
住 所	<input type="text"/>
氏 名	
	印

〔 法人にあつては名称、代表者の氏名
及び主たる事務所の所在地 〕

県外クレジット算定報告書届出書

目標設定型排出量取引制度における県外クレジット算定ガイドラインの規定により、県外クレジット算定報告書を届け出ます。

事業所の名称	<input type="text"/>	
事業所の所在地	<input type="text"/>	
県外クレジット算定報告書	別添のとおり	
検 証 結 果	<input type="text"/>	
連 絡 先	会社名	<input type="text"/>
	住所	<input type="text"/>
	所属名	<input type="text"/>
	担当者名	<input type="text"/>
	電話番号	<input type="text"/>
	FAX番号	<input type="text"/>
	メールアドレス	<input type="text"/>
	備考	<input type="text"/>
※受付欄		

県外クレジット算定報告書

1 事業者の概要

(1) 事業者の氏名

氏名（法人にあつては名称）

(2) 事業所の概要

事業所の名称						
事業所の所在地						
業種等	事業の業種	分類番号				
		産業分類名				
	事業所の種類	主たる用途				
		建物の延べ面積 (熱供給事業所にあつては熱供給先面積)		基準年度		m ²
		用途別内訳	事務所	基準年度		m ²
			情報通信	基準年度		m ²
			放送局	基準年度		m ²
			商業	基準年度		m ²
			宿泊	基準年度		m ²
			教育	基準年度		m ²
			医療	基準年度		m ²
			文化	基準年度		m ²
物流	基準年度			m ²		
駐車場	基準年度			m ²		
工場その他上記以外		基準年度		m ²		
事業の概要						
敷地面積					m ²	

2 基準排出量の算定

(1) 基準排出量の算定方法

過去の実績排出量の平均値	基準年度：（		）
その他	算定方法：（		）

(2) 基準排出量の変更

変更年度		年度	変更理由	
変更年度		年度	変更理由	
変更年度		年度	変更理由	

3 県外クレジット算定期間

変更なし		年度から		年度まで	変更理由	
------	--	------	--	------	------	--

4 県外削減目標率

県外削減目標率	
---------	--

5 目標設定ガス排出量削減対策による削減効果の推計（合計）（実施済対策のもの）

単位：t-CO₂

			年度		年度		年度		年度		年度	算定期間 合計
実績	推計削減量											
	推計削減率											

6 県外クレジットの算定

単位：t-CO₂

			年度		年度		年度		年度		年度	算定期間 合計
決定量	基準排出量 (A)											
	県外削減目標率 (B)											
	削減目標量 (C = Σ A × B)											
	排出目標上限 (D = Σ (A - C))											
実績	目標設定ガス排出量 (E)											
	認定可能な県外クレジット											

7 目標設定ガス排出量削減対策による削減効果の実績

対策 No	対策の区分		対策の名称	実施 時期	削減効果の推計と実績						根拠資料 (添付No.)
	区分 番号	区分名称			推計削減量 (t-CO ₂)						
					年度	年度	年度	年度	年度	合計	
1											
2											
3											
4											
5											
6											
7											
8											
9											
10											
11											
12											
13											
14											
15											
目標設定ガス排出量の削減効果の合計											

※上段は計画時の推計値、下段は実施済対策の推計値を記入する欄であり、各年度の報告では下段の報告年度の欄に実施済対策の推計値を記入する。

8 目標設定ガスの排出量の増減に影響を及ぼす要因の分析

--

9 添付する書類

	△別紙（ ）のとおりに
	△別紙（ ）のとおりに
	△別紙（ ）のとおりに
	△別紙（ ）のとおりに
	△別紙（ ）のとおりに

備考 △印の欄には、県外クレジット算定報告書に添付する各別紙に一連番号を付けた上、該当する別紙の番号を記入すること。

平成 年 月 日

（あて先）
埼玉県知事

申請（届出）者
住 所
氏 名 印

〔法人にあっては名称、代表者の氏名
及び主たる事務所の所在地〕

県外クレジット削減量認定申請書

目標設定型排出量取引制度における県外クレジット算定ガイドラインの規定により、
県外クレジットの削減量の認定を次のとおり申請します。

事業所の名称		
事業所の所在地		
事業所番号		
県外クレジット算定報告書 地球温暖化対策計画実施状況 報 告 書	別添のとおり	
検 証 結 果	別添のとおり	
連 絡 先	会社名	
	住所	
	所属名	
	担当者名	
	電話番号	
	FAX番号	
	メールアドレス	
備考		
※受付欄		

（日本工業規格A列4番）

備考 ※印の欄には、記入しないこと。

平成 年 月 日

（あて先）
埼玉県知事

申請（届出）者
住 所
氏 名

印

〔法人にあっては名称、代表者の氏名
及び主たる事務所の所在地〕

県外クレジットに係る事業所の名称等変更届

目標設定型排出量取引制度における県外クレジット算定ガイドラインの規定により、
県外クレジットに係る事業所の名称等の変更を次のとおり届け出ます。

事業所の名称		
事業所の所在地		
事業所番号		
変更事項		1 事業所の名称又は所在地 2 申請者の氏名又は住所（法人にあっては、名称、代表者の氏名又は主たる事務所の所在地）
変更内容	変更前	
	変更後	
連絡先		（電話番号）
※受付欄		

（日本工業規格A列4番）

備考 ※印の欄には、記入しないこと。

平成 年 月 日

(あて先)
埼玉県知事申請（届出）者
住 所
氏 名

印

〔法人にあっては名称、代表者の氏名
及び主たる事務所の所在地〕

県外クレジットに係る所有者等変更届

目標設定型排出量取引制度における県外クレジット算定ガイドラインの規定により、
県外クレジットに係る事業所の所有者等の変更を次のとおり届け出ます。

事業所の名称		
事業所の所在地		
事業所番号		
変更事項		1 県外大規模事業所の所有者 2 県外大規模事業所の設備更新権限を有する者 3 県外大規模事業所の所有者又は県外大規模事業所の設備更新権限を有する者から県外クレジットを取得することについて同意を得た者
変更内容	変更前	
	変更後	
連絡先		(電話番号)
※受付欄		

(日本工業規格A列4番)

備考 ※印の欄には、記入しないこと。

県外クレジット算定方法等認定（認定拒否）通知書

温対第 号
平成 年 月 日

様

埼玉県知事

印

年 月 日付けで申請のあった次の事業所における県外クレジットの算定方法に係る事業所範囲等について、目標設定型排出量取引制度における県外クレジット算定ガイドラインの規定により、次のとおり決定したので通知します。

事業所の名称			
事業所の所在地			
事業所番号			
認定結果	1 以下のとおり認定します。 2 次の理由により、申請された内容では認定できません。		
	認定拒否の理由		
事業所範囲			
申請された基準排出量			
基準排出量	1 申請のとおりに基準排出量を決定します。 2 申請された値を修正し、次の値に決定します。		
	決定した基準排出量		
	修正の理由		
備考			

（日本工業規格A列4番）

備考 ※印の欄には、記入しないこと。

エネルギー起源CO₂排出量算定資料資料作成日

住所
 法人の場合は
 登記上の本社所在地
 氏名
 法人の場合は、会社名
 代表者役職、代表者氏名

<input type="text"/>
<input type="text"/>

印

1 事業所の概要

名称	<input type="text"/>
所在地	<input type="text"/>
事業所番号	<input type="text"/>
延床面積	<input type="text"/> m ²
原油換算エネルギー使用量	<input type="text"/> kL
エネルギー起源CO ₂ 排出量	<input type="text"/> t-CO ₂

2 算定体制

算定責任者	所属	<input type="text"/>
	職名・氏名	<input type="text"/>
算定担当者	所属	<input type="text"/>
	職名・氏名	<input type="text"/>
	電話番号	<input type="text"/>
	FAX番号	<input type="text"/>
	メールアドレス	<input type="text"/>

算定対象年度

平成 年度

特殊条件の設定

(1) 高効率コージェネレーションシステムの利用の特例適用

設備区分	省エネ率	A	B	C	削減量
<input type="text"/>	<input type="text"/> %	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	0 t-CO ₂

(2) 都市ガスの熱量 ※都市ガス供給会社の定格値を入力する

名称	種別	熱量 (MJ/Nm ³)											
		4月	5月	6月	7月	8月	9月	10月	11月	12月	1月	2月	3月
<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>
<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>

(3) 都市ガス・LPG以外の気体燃料

燃料の種類	圧力 (kPa)	温度 (°C)
その他可燃性天然ガス	<input type="text"/>	<input type="text"/>
コークス炉ガス	<input type="text"/>	<input type="text"/>
高炉ガス	<input type="text"/>	<input type="text"/>
転炉ガス	<input type="text"/>	<input type="text"/>

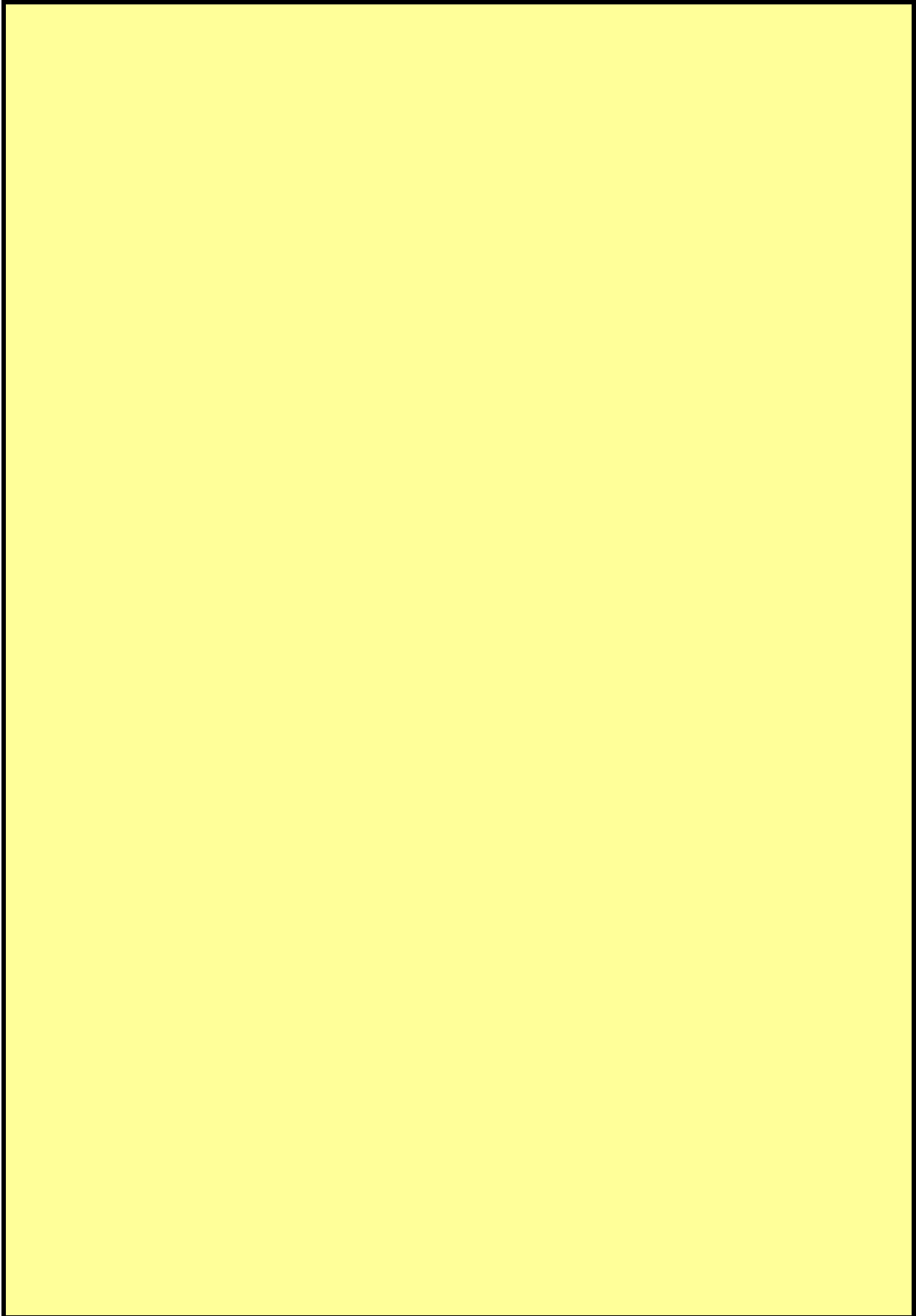
(4) その他の燃料

燃料の種類	単位	単位発熱量	排出係数
① <input type="text"/>	<input type="text"/>	GJ/	t-C/GJ
② <input type="text"/>	<input type="text"/>	GJ/	t-C/GJ

(5) 自ら生成した熱・電気を事業者外に供給する場合の排出係数

区分	排出係数	区分	排出係数
自ら生成した熱	<input type="text"/> t-CO ₂ /GJ	自ら生成した電気	<input type="text"/> t-CO ₂ /千kWh

3 事業所境界及び燃料等使用量監視点の図面



注1 算定対象となる事業所の範囲を線で囲み、対象外部分がある場合はその範囲も明示すること。

注2 燃料等使用量監視点には番号をつけ、「5 燃料等使用量」の監視点番号と一致させること。

注3 地球温暖化対策計画書の「燃料使用量監視点」の図面との整合性も確認すること。

4 床面積入力

建物名称	把握方法	単位	床面積 前年度末	年度内における 変更の有無	床面積 4月	5月	6月	7月	8月	9月	10月	11月	12月	1月	2月	3月	年平均
		m ²															0.00
		m ²															0.00
		m ²															0.00
		m ²															0.00
		m ²															0.00
		m ²															0.00
		m ²															0.00
		m ²															0.00
		m ²															0.00
		m ²															0.00
		m ²															0.00
		m ²															0.00
		m ²															0.00
		m ²															0.00
		m ²															0.00
		m ²															0.00
		m ²															0.00
		m ²															0.00
		m ²															0.00
		m ²															0.00
合 計		m ²	0.00														0.00

参考（把握方法が「その他」である場合、その他特殊な事情についての参考情報）

6 都市ガス使用量換算シート (自動計算)

集計区分	燃料等の種類	都市ガスに係る情報			燃料等使用量																		
		熱量(MJ/Nm3)	供給会社	単位	平成年												平成1年			合計 (補正前)	補正係数		合計 (補正後)
					4月分	5月分	6月分	7月分	8月分	9月分	10月分	11月分	12月分	1月分	2月分	3月分	圧力補正	単位補正					
使用量	都市ガス (13A)	45	低压	m3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0.966655	0.001	0 千Nm3
				Nm3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0.001	0 千Nm3
			中間圧以上	m3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0.957122	0.001	0 千Nm3
				Nm3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0.001	0 千Nm3
			小計		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0 千Nm3
		43.12	低压	m3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0.966655	0.001	0 千Nm3
				Nm3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0.001	0 千Nm3
			中間圧以上	m3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0.957122	0.001	0 千Nm3
				Nm3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0.001	0 千Nm3
			小計	Nm3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0 千Nm3
		46.04	低压	m3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0.966655	0.001	0 千Nm3
				Nm3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0.001	0 千Nm3
中間圧以上	m3		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0.957122	0.001	0 千Nm3		
	Nm3		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0.001	0 千Nm3		
	小計	Nm3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0 千Nm3		
都市ガス (12A)	41.86	低压	m3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0.966655	0.001	0 千Nm3		
			Nm3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0.001	0 千Nm3		
		中間圧以上	m3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0.957122	0.001	0 千Nm3		
			Nm3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0.001	0 千Nm3		
	小計	Nm3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0 千Nm3			
都市ガス (6A)	29.3	低压	m3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0.966655	0.001	0 千Nm3		
			Nm3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0.001	0 千Nm3		
		中間圧以上	m3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0.957122	0.001	0 千Nm3		
			Nm3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0.001	0 千Nm3		
	小計	Nm3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0 千Nm3			
上記以外の都市ガス ①	0	(加重平均値)	熱量	MJ/Nm3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			-		
			低压	m3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			-	
				Nm3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			-	
			中間圧以上	m3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			-	
				Nm3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			-	
			小計	千Nm3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			0 千Nm3	
			熱量	GJ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			0 GJ	
			原油換算使用量	kL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			0 kL	
CO ₂ 排出量	t-CO2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			0 t-CO2				
上記以外の都市ガス ②	0	(加重平均値)	熱量	MJ/Nm3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			-		
			低压	m3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			-		
				Nm3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			-		
			中間圧以上	m3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			-		
				Nm3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			-		
			小計	千Nm3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			0 千Nm3		
			熱量	GJ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			0 GJ		
			原油換算使用量	kL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			0 kL		
CO ₂ 排出量	t-CO2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			0 t-CO2					

6 都市ガス使用量換算シート (自動計算)

集計区分	燃料等の種類	都市ガスに係る情報			燃料等使用量																		
		熱量(MJ/Nm3)	供給会社	単位	平成年												平成1年			合計 (補正前)	補正係数		合計 (補正後)
					4月分	5月分	6月分	7月分	8月分	9月分	10月分	11月分	12月分	1月分	2月分	3月分	圧力補正	単位補正					
控除量	都市ガス (13A)	45	低压	m3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0.966655	0.001	0 千Nm3
				Nm3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0.001	0 千Nm3
			中間圧以上	m3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0.957122	0.001	0 千Nm3
				Nm3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0.001	0 千Nm3
			小計		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0 千Nm3
		43.12	低压	m3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0.966655	0.001	0 千Nm3
				Nm3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0.001	0 千Nm3
			中間圧以上	m3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0.957122	0.001	0 千Nm3
				Nm3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0.001	0 千Nm3
			小計	Nm3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0 千Nm3
		46.04	低压	m3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0.966655	0.001	0 千Nm3
				Nm3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0.001	0 千Nm3
中間圧以上	m3		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0.957122	0.001	0 千Nm3		
	Nm3		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0.001	0 千Nm3		
	小計	Nm3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0 千Nm3		
都市ガス (12A)	41.86	低压	m3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0.966655	0.001	0 千Nm3		
			Nm3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0.001	0 千Nm3		
		中間圧以上	m3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0.957122	0.001	0 千Nm3		
			Nm3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0.001	0 千Nm3		
	小計	Nm3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0 千Nm3			
都市ガス (6A)	29.3	低压	m3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0.966655	0.001	0 千Nm3		
			Nm3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0.001	0 千Nm3		
		中間圧以上	m3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0.957122	0.001	0 千Nm3		
			Nm3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0.001	0 千Nm3		
	小計	Nm3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0 千Nm3			
上記以外の都市ガス ①	0	(加重平均値)	熱量	MJ/Nm3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			-		
			低压	m3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			-	
				Nm3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			-	
			中間圧以上	m3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			-	
				Nm3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			-	
			小計	千Nm3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			0 千Nm3	
			熱量	GJ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			0 GJ	
			原油換算使用量	kL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			0 kL	
CO ₂ 排出量	t-CO2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			0 t-CO2				
上記以外の都市ガス ②	0	(加重平均値)	熱量	MJ/Nm3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			-		
			低压	m3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			-	
				Nm3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			-	
			中間圧以上	m3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			-	
				Nm3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			-	
			小計	千Nm3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			0 千Nm3	
			熱量	GJ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			0 GJ	
			原油換算使用量	kL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			0 kL	
CO ₂ 排出量	t-CO2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			0 t-CO2				

7 燃料等使用量及びエネルギー起源CO₂排出量（自動計算）

平成年度 事業所C

種類	使用量 (端数処理前)	使用量 (端数処理後)	単位当たり発熱量	熱量	原油換算	原油換算 使用量	排出係数	二酸化炭素 排出量			
		①	②	③=①×②	④	⑤=①×②×④	⑥	⑦=①×②×⑥ ×44/12			
				GJ	kL/GJ	kL		t-CO ₂			
燃料及び熱 エネルギー起源CO ₂	原油（コンデンセートを除く）	0 kL	0 kL	38.20 GJ/kL	0	0.0258	0	0.0187 t-C/GJ	0		
	原油のうちコンデンセート（NGL）	0 kL	0 kL	35.30 GJ/kL	0		0	0.0184 t-C/GJ	0		
	揮発油（ガソリン）	0 kL	0 kL	34.60 GJ/kL	0		0	0.0183 t-C/GJ	0		
	ナフサ	0 kL	0 kL	33.60 GJ/kL	0		0	0.0182 t-C/GJ	0		
	灯油	0 kL	0 kL	36.70 GJ/kL	0		0	0.0185 t-C/GJ	0		
	軽油	0 kL	0 kL	37.70 GJ/kL	0		0	0.0187 t-C/GJ	0		
	A重油	0 kL	0 kL	39.10 GJ/kL	0		0	0.0189 t-C/GJ	0		
	B・C重油	0 kL	0 kL	41.90 GJ/kL	0		0	0.0195 t-C/GJ	0		
	石油アスファルト	0 t	0 t	40.90 GJ/t	0		0	0.0208 t-C/GJ	0		
	石油コークス	0 t	0 t	29.90 GJ/t	0		0	0.0254 t-C/GJ	0		
	石油ガス	液化石油ガス（LPG）	0 t	0 t	50.80 GJ/t		0	0	0.0161 t-C/GJ	0	
		石油系炭化水素ガス	0 千Nm ³	0 千Nm ³	44.90 GJ/千Nm ³		0	0	0.0142 t-C/GJ	0	
	可燃性天然ガス	液化天然ガス（LNG）	0 t	0 t	54.60 GJ/t		0	0	0.0135 t-C/GJ	0	
		その他可燃性天然ガス	0 千Nm ³	0 千Nm ³	43.50 GJ/千Nm ³		0	0	0.0139 t-C/GJ	0	
	石炭	原料炭	0 t	0 t	29.00 GJ/t		0	0	0.0245 t-C/GJ	0	
		一般炭	0 t	0 t	25.70 GJ/t		0	0	0.0247 t-C/GJ	0	
		無煙炭	0 t	0 t	26.90 GJ/t		0	0	0.0255 t-C/GJ	0	
	石炭コークス	0 t	0 t	29.40 GJ/t	0		0	0.0294 t-C/GJ	0		
	コールタール	0 t	0 t	37.30 GJ/t	0		0	0.0209 t-C/GJ	0		
	コークス炉ガス	0 千Nm ³	0 千Nm ³	21.10 GJ/千Nm ³	0		0	0.0110 t-C/GJ	0		
	高炉ガス	0 千Nm ³	0 千Nm ³	3.41 GJ/千Nm ³	0		0	0.0263 t-C/GJ	0		
	転炉ガス	0 千Nm ³	0 千Nm ³	8.41 GJ/千Nm ³	0		0	0.0384 t-C/GJ	0		
	その他燃料	都市ガス ^(※)	13A:45MJ/m ³		0 千Nm ³		45.00 GJ/千Nm ³	0	0	0.0136 t-C/GJ	0
			13A:43.12MJ/m ³		0 千Nm ³		43.12 GJ/千Nm ³	0	0	0.0136 t-C/GJ	0
			13A:46.04MJ/m ³		0 千Nm ³		46.04 GJ/千Nm ³	0	0	0.0136 t-C/GJ	0
			12A:41.86MJ/m ³		0 千Nm ³		41.86 GJ/千Nm ³	0	0	0.0136 t-C/GJ	0
			6A:29.30MJ/m ³		0 千Nm ³		29.30 GJ/千Nm ³	0	0	0.0136 t-C/GJ	0
				0 千Nm ³		0	0		0		
				0 千Nm ³		0	0		0		
	0	0	0.00 GJ/	0	0	0	0.0000 t-C/GJ	0			
	0	0	0.00 GJ/	0	0	0	0.0000 t-C/GJ	0			
		①	②	③=①×②	④	⑤=①×②×④	⑥	⑦=①×⑥			
産業用蒸気	0 GJ	0 GJ	1.02 GJ/GJ	0	0.0258	0	0.060 t-CO ₂ /GJ	0			
産業用以外の蒸気	0 GJ	0 GJ	1.36 GJ/GJ	0		0	0.057 t-CO ₂ /GJ	0			
温水	0 GJ	0 GJ	1.36 GJ/GJ	0		0	0.057 t-CO ₂ /GJ	0			
冷水	0 GJ	0 GJ	1.36 GJ/GJ	0		0	0.057 t-CO ₂ /GJ	0			
再生可能エネルギーの環境価値を移転した熱	0 GJ	0 GJ					0.057 t-CO ₂ /GJ	0			
小計				0			0		0		
電気	一般電気事業者	昼間（8時～22時）	0 千kWh	0 千kWh	9.97 GJ/千kWh	0	0.0258	0	0.495 t-CO ₂ /千kWh	0	
		夜間（22時～翌8時）	0 千kWh	0 千kWh	9.28 GJ/千kWh	0		0	0.495 t-CO ₂ /千kWh	0	
	その他の買電	0 千kWh	0 千kWh	9.76 GJ/千kWh	0	0		0.495 t-CO ₂ /千kWh	0		
	再生可能エネルギーの環境価値を移転した電気	0 千kWh	0 千kWh					0.495 t-CO ₂ /千kWh	0		
	再生可能エネルギーを自家消費した電気	0 千kWh	0 千kWh					0.495 t-CO ₂ /千kWh	0		
	小計				0			0		0	
外部供給	自ら生成した熱の供給	0 GJ	0 GJ				0.000 t-CO ₂ /GJ	0			
	自ら生成した電力の供給	0 千kWh	0 千kWh				0.000 t-CO ₂ /千kWh	0			
	小計							0			
コージェネレーションシステムの利用								0			
合計				0	0.0258	0		0			