

平成 30 年度から平成 32 年度 二酸化炭素排出抑制対策事業費等補助金  
(二国間クレジット制度資金支援事業のうち設備補助事業)  
公募要領（二次公募）

公益財団法人地球環境センター  
平成 30 年 8 月 27 日

公益財団法人地球環境センター（以下「センター」という）では、環境省より平成30年度から平成32年度二酸化炭素排出抑制対策事業費等補助金（二国間クレジット制度資金支援事業のうち設備補助事業）の交付決定を受け、当該資金の活用により民間企業等による優れた低炭素技術等を活用した事業への投資を促進しています。本補助金は、開発途上国における温室効果ガスの削減とともに、二国間クレジット制度（Joint Crediting Mechanism、以下「JCM」）を通じて我が国の温室効果ガス排出削減目標の達成に資することを目的とするものです。

二国間クレジット制度資金支援事業のうち設備補助事業の概要、対象事業、応募方法及びその他留意していただきたい点は、本公募要領に記載するとおりですので、応募される方は、本要領を熟読いただくようお願いいたします。また、センターのウェブページ

（<http://gec.jp/jcm/jp/kobo/mp180827>）に掲載している「公募提案書作成の手引き」及び「Q&A」（<http://gec.jp/jcm/jp/kobo/qaindex>）も合わせてご参照ください。

なお、補助事業として採択された場合には、平成 30 年度から平成 32 年度二酸化炭素排出抑制対策事業費等補助金（二国間クレジット制度資金支援事業のうち設備補助事業）交付規程（以下「交付規程」という）に従って手続き等を行っていただることになります。

## 目次

1.	事業目的 .....	1
2.	事業内容 .....	1
(1)	事業概要 .....	1
(2)	補助対象事業 .....	3
(3)	採択優先国 .....	3
(4)	補助事業者の要件 .....	3
(5)	国際コンソーシアム構成員の責務 .....	4
(6)	補助対象経費 .....	5
(7)	補助金の交付額 .....	5
(8)	補助率の上限 .....	6
(9)	補助事業の実施期間 .....	6
(10)	補助事業の予定スケジュール(目安) .....	6
3.	採択審査 .....	8
(1)	補助事業者の選定方法 .....	8
(2)	審査方法 .....	8
(3)	審査項目 .....	8
(4)	審査結果の通知・公表 .....	9
4.	交付申請以降の諸手続きについて .....	9
(1)	交付申請 .....	9
(2)	交付決定 .....	9
(3)	事業の開始にあたっての注意事項 .....	10
(4)	補助事業の計画変更 .....	10
(5)	経費 .....	10
(6)	実績報告及び書類審査等 .....	10
(7)	補助金の支払い .....	11
(8)	取得財産の管理等 .....	11
(9)	補助事業者の合併・統合、名称変更又は住所変更等 .....	11
(10)	交付決定の取消し等 .....	11
(11)	不正に対する交付決定の取消、罰則の適用 .....	12
5.	公募案内 .....	12
(1)	応募方法 .....	12
(2)	公募期間 .....	12
(3)	応募に必要な提出書類及び提出部数 .....	12
(4)	注意事項 .....	14
(5)	提出先(本件窓口) .....	14
(6)	公募説明会 .....	14
(7)	応募に関する質問の受付及び回答 .....	15

6.	情報の取り扱い.....	15
7.	留意事項.....	15
(1)	事業内容の発表等 .....	15
(2)	その他 .....	15
	 別表 1 経費費目の細分について .....	16
	別表 2 事務費の内訳について .....	18
	別添 1 暴力団排除に関する誓約事項 .....	19
	別添 2 類似技術の分類 各パートナー国における採択実績 .....	20
	別添 3 平成 30 年度から平成 32 年度二酸化炭素排出抑制対策事業費等補助金(二国間クレジット制度 資金支援事業のうち設備補助事業)採択審査基準 .....	21
	別添 4 H30 年度 JCM 設備補助事業(二次公募)電力 CO <sub>2</sub> 排出係数(tCO <sub>2</sub> /MWh)一覧表 .....	26
	別添 5 類似技術に関する方法論の適格性要件.....	30

## 応募様式

- 様式1 公募提案書
- 様式2 代表事業者届出書
- 様式3a 実施計画書
- 様式3b Project Idea Note for the Model Project
- 様式4 経費内訳
- 様式5 Agreement on the Allocation of JCM Credits
- 様式6 提出書類チェックリスト

## 1. 事業目的

我が国は、優れた低炭素技術・インフラ及び製品の提供等を通じた開発途上国における温室効果ガスの排出抑制等への貢献を定量的に評価し、我が国の削減目標達成に活用するため二国間クレジット制度（Joint Crediting Mechanism: JCM）（以下「JCM」という）を実施しています。

平成25年1月のモンゴルをはじめとして、これまでに17か国との間でJCMを構築しており（平成30年8月27日現在）、他の途上国についても、様々な場を活用して協議を行っています。

これらを踏まえ、環境省補助事業である「平成30年度から平成32年度二酸化炭素排出抑制対策事業費等補助金（二国間クレジット制度資金支援事業のうち設備補助事業）」を実施します。なお、本補助事業には、独立行政法人国際協力機構（JICA）や政府系金融機関の出資・融資を受ける事業と連携する事業（以下「JICA等連携事業」という）を含みます。

本補助事業は、JCMの活用を前提として、途上国において優れた技術等を活用して温室効果ガスの排出削減事業を行うとともに、JCMによるクレジットの獲得と我が国の削減目標達成への活用を目指すものです。また、平成30年6月に策定した海外展開戦略（環境）に基づき、先進的な低炭素技術を普及・展開し、災害に強い再生可能エネルギー等、インフラの海外展開の促進を目指すものです。

## 2. 事業内容

### （1）事業概要

本公募において採択され、補助金の交付決定を受けた者（以下「補助事業者」という）には、優れた技術等を活用した温室効果ガス（以下「GHG」という）排出削減事業を実施していただくとともに、GHG排出削減効果の測定・報告・検証（Measurement, Reporting and Verification、以下MRVという）を行っていただきます。また、JCMを構築している国等において、当該排出削減量について、2.（5）国際コンソーシアム構成員の責務に留意しつつ、以下のとおりJCMクレジットの発行を目指していただきます。

#### ① プロジェクト登録

当該事業をJCMプロジェクトとして登録申請していただきます（プロジェクト設計書（Project Design Document; PDD）作成及びその一環として、地域住民等への説明やコメント聴取（local stakeholder consultation; LSC）の実施及び第三者機関（Third Party Entity）（以下「TPE」という）による妥当性確認の実施を含みます）。登録申請は、原則として補助事業の完了した日から1年以内に行ってください。JCMプロジェクト登録のためには、同制度の下での合同委員会で承認されたJCMのMRV方法論を適用する必要があります。したがって、補助事業者には、当該事業に適用可能なMRV方法論を自ら開発するか、別途方法論の開発を行う者への当該方法論開発に必要な情報提供等に協力していただきます。

#### ② モニタリングの実施

補助事業者は、設備が稼働してから法定耐用年数満了までの期間について（ただし二国間文書が有効な期間内に限る。）、JCMで承認されることを前提としたMRV方法論により、

実際に温室効果ガス排出削減量を測定・報告していただきます。また、設備が稼働した日からその年末までの期間及びその後の法定耐用年数満了までの期間について、毎年、GHG 排出削減効果に関する事業報告書を環境省に提出していただきます。なお、事業の効果を補助事業を実施する国(以下「パートナー国」という)と情報共有するため、事業報告書を当該パートナー国の政府職員に共有することがありうることを、あらかじめご了承願います。

### ③ クレジット発行申請

上記②のモニタリング実施結果を基に、クレジットの発行を申請していただきます（モニタリングレポートの作成、TPE による検証の実施及び JCM 合同委員会へのクレジット発行通知申請書の提出を含みます。）。当該プロジェクトにより発行された JCM クレジットの 1/2 以上を、日本国政府の口座に納入していただきます。

発行申請については、設備が稼働してから法定耐用年数満了までの期間を対象として行っていただきます（ただし JCM に係る二国間文書が有効な期間内に限ります（期間が延長された場合はその期間も含みます。例えば、二国間文書の有効な期間が平成 32 年（2020 年）から平成 42 年（2030 年）までに延長され、当該年で終了した場合は平成 42 年（2030 年）までとなります。）。また、法定耐用年数満了までよりも長い期間の排出削減量について発行申請を行うことは妨げません。この場合も発行された JCM クレジットの 1/2 以上を、日本国政府の口座に納入していただきます）。

初回のクレジット発行申請は、原則として JCM プロジェクトとして登録されてから 1 年以内に行ってください。それ以降は、複数年分をまとめて申請することが可能です。ただし法定耐用年数（※）満了後は 1 年以内に、かつ法定耐用年数満了が平成 33 年（2021 年）以降である場合は、平成 32 年（2020 年）までの削減量について平成 33 年（2021 年）中に発行申請を行わなければならず、法定耐用年数満了が平成 43 年（2031 年）以降である場合は、平成 33 年（2021 年）から平成 42 年（2030 年）までの削減量について平成 43 年（2031 年）中に発行申請を行ってください。

なお、初回発行申請が平成 32 年（2020 年）になる場合は、平成 33 年（2021 年）に併せて申請いただいて構いません。

※ 法定耐用年数については、「減価償却資産の耐用年数等に関する省令（昭和 40 年大蔵省令第 15 号）」をご参照ください。

<http://law.e-gov.go.jp/htmldata/S40/S40F03401000015.html>

※ 本補助事業の対象経費となるのは、エネルギー起源 CO<sub>2</sub> を含む GHG 排出削減事業を行うための設備・機器の導入費用等であり、上記①～③に係る経費は補助対象とはならない旨、合わせて留意ください。なお、これら①～③の実施に当たり必要となる方法論やプロジェクト設計書（PDD）の作成、モニタリングレポート作成、TPE による妥当性確認・検証（初回クレジットの発行時）について、環境省が必要と認めた場合は、環境省の委託業務として実施することも可能です。

## **(2) 補助対象事業**

本事業の対象は、以下の①～④の要件を満たす事業を実施できる設備(以下「補助対象設備」という。)の整備とします。

- ① JCMに関する二国間文書に署名している又は署名が見込まれる途上国において、優れた技術等を活用したエネルギー起源CO<sub>2</sub>の排出削減を行うとともに、実現したGHG排出削減量をJCMに基づくクレジットとして獲得することで、我が国の温室効果ガス排出削減目標の達成に資する事業であること。
- ② 補助事業がパートナー国の持続可能な開発に寄与すること。
- ③ 事業の成果としてGHGの排出削減量を定量的に算定し、検証ができるものであること。
- ④ 本事業の補助により導入する設備等について、日本国からの他の補助金(補助金等に係る予算の執行の適正化に関する法律(昭和30年法律第179号。以下「適正化法」という。)第2条第1項に規定する「補助金等」及び同条第4項に規定する「間接補助金等」をいう)を受けていないこと。

## **(3) 採択優先国**

平成30年8月27日現在、JCMを構築している以下の国における提案を優先して採択します。  
モンゴル、バングラデシュ、エチオピア、ケニア、モルディブ、ベトナム、ラオス、インドネシア、コスタリカ、パラオ、カンボジア、メキシコ、サウジアラビア、チリ、ミャンマー、タイ及びフィリピン  
(その後、本事業の実施期間中に新たに構築された場合、それらの国も含める)

## **(4) 補助事業者の要件**

本事業について補助金の交付を申請し、交付の対象者となることができる者は、次の①～⑦の要件を全て満たす者とします。

- ① 次のいずれかに該当する日本法人であること。
  - (ア) 民間企業(外国の企業が会社法(平成17年法律第86号)に基づき設立する日本法人含む)
  - (イ) 独立行政法人通則法(平成11年法律第103号)第2条第1項に規定する独立行政法人
  - (ウ) 一般社団法人・一般財団法人及び公益社団法人・公益財団法人
  - (エ) 法律により直接設立された法人
  - (オ) その他環境大臣の承認を得てセンターが適當と認める者
- ② 国際コンソーシアムの代表事業者であること。
  - 注1) 国際コンソーシアムとは、①の日本法人(以下「日本法人」という)と外国法人等により構成され、事業を効率的に実施する組織。
  - 注2) 交付申請は、国際コンソーシアムの構成員が共同で行うものとし、日本法人を代表事業者、それ以外の事業者を共同事業者という。
  - 注3) 代表事業者及び共同事業者は、センターが承認した場合を除き、補助事業として採択された後は変更できない。
- ③ 補助事業を的確に遂行するに足る実績・能力・実施体制が構築されており、技術的能力を有すること。
- ④ 補助事業を的確に遂行するのに必要な経理的基礎・経営健全性を有すること。
- ⑤ 補助事業に係る経理その他の事務について適切な管理体制及び処理能力を有すること。

- ⑥ 明確な根拠に基づき事業内容・事業効果・経費内訳・資金計画等を示せるものであること。
- ⑦ 別添1に示す「暴力団排除に関する誓約事項」に誓約できる者であること。

## **(5) 国際コンソーシアム構成員の責務**

- ① 国際コンソーシアムの代表事業者である日本法人は下記の責任を負うこととします。
  - (ア) 本補助事業の応募の際、申請者となること。
  - (イ) 円滑な事業実行と目標達成のために、その事業の推進にかかる取りまとめを行うとともに、実施計画書に記載した事業の実施体制に基づき、具体的な事業計画の作成や、事業の円滑な実施のための進行管理を行い、補助事業に係る経理、確定検査、その他の事務について一元的窓口となること。
  - (ウ) 優れた低炭素技術等の導入を行うこと。
  - (エ) 代表事業者の責により、設備の購入・設置・試運転を行うとともに、補助事業完了後においては、設備が稼動してから法定耐用年数満了までの期間、取得財産等が補助事業の目的に反して使用されないよう管理すること。
  - (オ) 共同事業者における交付規程違反等に係る返還義務に関する全てのこと。
- ② 国際コンソーシアムを構成する事業者は下記の責務を負うこととします。
  - (ア) 当該事業に適用可能な MRV 方法論開発を行う者に、当該方法論開発に必要な情報提供等の協力をすること。
  - (イ) 当該事業の TPE による妥当性確認及び対象工場・事業場における GHG 排出削減量の検証を受けるに当たり、それを円滑に行うため、TPE に対する必要な資料及び情報の提供等の協力をすること。
  - (ウ) 補助事業により導入する設備・機器は優れた低炭素技術を有するものを選定し、導入した設備・機器を活用することにより、対象工場・事業場からの GHG 排出削減対策を実施し、GHG 排出量を算出するために必要なモニタリングを実施すること。
  - (エ) モニタリング結果に基づき、導入設備による GHG 排出削減効果を算出し、当該設備の法定耐用年数の間において毎年、センターあるいは環境省に報告すること。
  - (オ) JCM を構築している国及び採択後に構築がなされた国において、JCM 合同委員会へのプロジェクト登録等の必要な措置をとること。
  - (カ) JCM 合同委員会に対し、当該プロジェクトによるクレジットの発行申請を行い、発行された JCM クレジットのうち 1/2 以上を、日本国政府の口座に納入すること。
  - (キ) 補助事業の完了後においても、法定耐用年数の期間、善良な管理者の注意をもって管理を行い、補助金の交付の目的に従って、その効率的運用を図ること。  
国際コンソーシアムを構成する事業者を変更する場合は、センターに変更報告を実施した上で、上記(ア)～(キ)の措置を継続実施すること。
- ③ リース案件について  
国際コンソーシアム内の代表事業者又は共同事業者が他の共同事業者へ、設備補助事業により取得した財産をリース契約により貸し付ける場合は、応募時にリース契約書(案)及びリース料

から補助金相当分が減額されていることを証明できる書類(リース料算出内訳)の提出が必要となります。なお、設備が稼働してから法定耐用年数満了までの期間中にリース契約が終了する場合は、リース契約を継続するか、若しくは取得した財産を国際コンソーシアム内の共同事業者へ譲渡することにより、法定耐用年数満了まで設備の稼動を継続する必要があります。

#### **(6) 補助対象経費**

補助対象設備（エネルギー起源 CO<sub>2</sub> を含む GHG 排出削減に直接寄与する設備）の整備に係る以下の経費が対象であり、当該事業で使用されたことを証明できるものに限ります。各費目の内容については、別表1に定めるとおりとします。

- ① 本工事費
- ② 付帯工事費
- ③ 機械器具費
- ④ 測量及試験費
- ⑤ 設備費(モニタリング機器含む)
- ⑥ 事務費
- ⑦ その他必要な経費でセンターが承認するもの

#### **<補助対象外経費>**

以下の費用は補助対象外となるものの事例です。

- ① 既存設備の撤去費（撤去費に係る諸経費も含む）
- ② 導入設備の保守、非常用設備、安全・衛生、防火・防犯に要する機器及び消耗品
- ③ 土木工事費、建屋等の建設費（エネルギー起源 CO<sub>2</sub> 排出削減に寄与する構造物を除く）
- ④ 既存設備の更新によって機能を新設時の状態に戻すような「単なる機能回復」に係る費用
- ⑤ 予備品
- ⑥ 本補助事業に係る報告書等の作成に要する費用
- ⑦ 為替手数料、銀行振込手数料
- ⑧ 土地取得費

#### **<利益排除について>**

補助事業において、補助対象経費の中に補助事業者を含む国際コンソーシアム構成員の自社製品等の調達等に係る経費がある場合、補助対象経費の実績額の中に自身の利益が含まれることは、補助金交付の目的上ふさわしくないと考えられます。このため、当該構成員自身から調達等を行う場合は、原価(当該調達品の製造原価など※)をもって補助対象経費に計上します。

※ 当該構成員の業種等により製造原価を算出することが困難である場合は、他の合理的な説明をもって原価として認める場合があります。

#### **(7) 補助金の交付額**

本事業の総予算額は3カ年で69億円です。うち、二次公募に充当できる予算額合計は3カ年で約20

億円です。

1件当たりの補助金の交付額は、原則5千万円以上、20億円以下を目安とします。

補助金の交付額は(6)の補助対象経費の総額に下記(8)に基づく補助率を乗じた金額を上限とします。

なお、実際に交付する補助金額は交付規程第12条第1項の交付額確定通知書によって、交付すべき補助金額として確定されます。

#### (8) 補助率の上限

パートナー国において、過去に採択されたJCMに係る補助事業のうち類似技術を活用している件数(原則応募時点)に応じて、下記のとおり補助率を設定します。詳細は別添2「類似技術の分類 各パートナー国における採択実績」をご参照ください。

件数	補助率の設定
0件	50%を上限として補助事業者が定める割合
1~3件	40%を上限として補助事業者が定める割合
4件以上	30%を上限として補助事業者が定める割合

#### (9) 補助事業の実施期間

交付決定日以降に補助事業を開始し、最長で平成33年(2021年)1月29日(金)までに事業を完了させてください。

#### (10) 補助事業の予定スケジュール(目安)

日 程	内 容	
平成30年度		
8月27日(月)	公募開始 採択案件の補助金が予算上限に達した時点で終了 採択案件は都度公表	
応募書類受付後 随時	書類審査及びヒアリング審査実施	東京にて実施
11月30日(金) 正午	二次応募締切	
採択審査後	採択内示	センターでの採択審査に基づく(JICA等連携事業に係る提案についてはこの限りではない)
採択内示後	交付申請書の提出	

90日以内	交付決定 補助事業の開始	センターでの交付申請書審査に基づく
平成31年 2月末日	【平成30年度単年度案件】 補助事業の完了	導入設備に係る試運転及び支払を含めて完了させる
平成31年 2月～3月	【平成30年度単年度案件】 完了実績報告書の提出(3月8日まで) センターによる確定検査(書類の審査及び必要に応じた現地調査等の実施) 【平成30-31年度案件】 【平成30-32年度案件】 センターによる中間検査(書類の審査及び必要に応じた現地調査等の実施) 年度終了実績報告書の提出(4月10日まで)	現地調査には国際コンソーシアム構成員の同行要(代表事業者は必須)
平成31年度		
平成31年 4月	【平成30年度執行分】 補助金支払	センターでの検査に基づく
平成32年 2月末日	【平成30-31年度案件】 補助事業の完了	導入設備に係る試運転及び支払を含めて完了させる
平成32年 2月～3月	【平成30-31年度案件】 完了実績報告書の提出(3月10日まで) センターによる確定検査 【平成30-32年度案件】 センターによる中間検査 年度終了実績報告書の提出(4月10日まで)	現地調査には国際コンソーシアム構成員の同行要(代表事業者は必須)
平成32年度		
平成32年 4月	【平成31年度執行分】 補助金支払	センターでの検査に基づく
平成33年 1月末日	【平成30-32年度案件】 補助事業の完了	導入設備に係る試運転及び支払を含めて完了させる
平成33年 2月～3月	【平成30-32年度案件】 完了実績報告書の提出(2月26日まで) センターによる確定検査	現地調査には国際コンソーシアム構成員の同行要(代表事業者は必須)
	【平成30-32年度案件】 補助金支払	センターでの検査に基づく

### 3. 採択審査

#### (1) 補助事業者の選定方法

一般公募を行い、審査を行ったうえで選定します。応募者より提出された書類等をもとに、別添3「平成30年度から平成32年度二酸化炭素排出抑制対策事業費等補助金(二国間クレジット制度資金支援事業のうち設備補助事業)採択審査基準」(以下、「審査基準」という)に基づき、センターによる審査を行い、環境省と協議の上、JCMの地理的、技術的な配分等を踏まえ補助事業者を選定し、予算の範囲内において採択案件を決定(採択内示)します。

#### (2) 審査方法

始めに、審査基準の「A. 基礎審査」項目に基づき、提案書の書面審査を行います。この基礎審査に合格した応募者に対して、審査基準の「B. 評価審査」項目に基づき、ヒアリング審査を実施します。なお、審査の過程で追加資料の提出等を求めることがあります。審査基準の詳細は、別添3をご参照ください。

ヒアリング審査は、応募書類受領後3週間以内を目途に実施する予定です。なお、JICA等連携事業については、ヒアリング審査実施後2週間以内を目途に採択審査委員会における審査も実施します。

#### (3) 審査項目

基礎審査として、以下の①～⑪の審査項目を満たしていることを確認します。そのうえで、すべての審査項目を満たしている提案については、評価審査に進みます。いずれかの基礎審査項目を明らかに満たしていない提案は不採択となります。

##### <A. 基礎審査項目>

- ① 申請者が補助事業者の要件を満たしているか
- ② 二国間クレジット制度を通じて、確実なエネルギー起源二酸化炭素を含むGHGの排出削減効果が期待できるか
- ③ 補助金の交付により、民間企業等による優れた低炭素技術等を活用した事業への投資を促進するものであるか
- ④ 補助事業で採用する技術の優位性を客観的に示すことができるか
- ⑤ 補助事業で採用する技術はパートナー国では十分に普及していないことを客観的に示せるか
- ⑥ 補助事業で採用する技術は国際的には実用化されており、パートナー国に導入できるものであるか
- ⑦ 当該補助事業終了後に、パートナー国における当該技術の普及の可能性が高いか。また、民間事業としての自立的普及に向けた具体的な戦略を有しているか
- ⑧ 補助事業がパートナー国の持続可能な開発に寄与するか
- ⑨ 補助事業に要する経費の算定が適切に行われているか
- ⑩ JICAや政府系金融機関の出資・融資を受ける事業と連携して事業を行う場合、補助事業の対象範囲(補助金が直接使用される部分に限る)と、ODA(政府開発援助)に該当する出資・融資を受ける事業の対象範囲を明示できるか
- ⑪ 本事業の補助により導入する設備等について、日本国からの他の補助金を受けていないか

## <B. 評価審査項目>

- (A) プロジェクト遂行体制の確実性
- (B) エネルギー起源二酸化炭素を含む GHG の排出削減総量及び排出削減総量に係る費用対効果(排出量を1トン削減するために必要な補助金額の費用対効果は、原則として4千円/tCO<sub>2</sub>(CO<sub>2</sub>換算。以下同じ。)以下であることを目安とする。但し、同一パートナー国において、応募時点において過去に採択されたJCMに係る補助事業のうち、公募要領別添2に示す「類似技術の分類 各パートナー国における採択実績」における太陽光発電の類似技術を活用している件数が5件以上である場合は、原則として当該技術に係る費用対効果は3千円/tCO<sub>2</sub>以下であることを目安とする。)
- (C) 導入技術のパートナー国での普及の可能性及び戦略性
- (D) 方法論及びモニタリングの考え方

## **(4) 審査結果の通知・公表**

採択の場合は内示通知を応募者に送付するとともに、採択事業について、環境省及びセンターのウェブサイトにおいて、国名、事業名、事業者名、想定排出削減量等を公表する予定です。また、併せて記者発表を行う場合があります。ただし、当該事業者の財産上の利益、競争上の地位等を不当に害するおそれのある部分については、原則公表しません。

不採択の場合はその旨ご連絡しますが、審査内容や不採択の理由等についてのお問合せには応じられませんので何卒ご理解ください。

## **4. 交付申請以降の諸手続きについて**

### **(1) 交付申請**

公募により選定された補助事業者には補助金の交付申請書を、センターに提出していただきます。なお、交付申請書の記載内容については、事前確認を行い、必要に応じて修正及び再提出等を求めることがあります。

(申請手続等は別途定める交付規程をご参照ください(<http://gec.jp/jcm/jp/kobo/mp180827>)

### **(2) 交付決定**

センターは、提出された交付申請書の内容を審査し、補助金の交付が適当と認められたものについて交付決定を行います。

3. (4)の採択案件の決定(採択内示)を通知した日から90日を経過した後もセンターの責に帰する事由以外で交付決定できない場合は事業実施が困難と判断し、原則として採択内示を取り消すこととしますのでご注意ください。

なお、不備のない交付申請書がセンターに到達してから交付決定まで約30日を要します。書類は隨時センター担当者と確認をとり、採択内示後60日以内に交付申請書を完成させてください。

また、下記(3)の事業の開始は交付決定を受けた後となりますのでご留意ください。

### **(3) 事業の開始にあたっての注意事項**

補助事業者は、センターからの交付決定を受けた後に初めて補助事業の開始が可能となります。また、補助事業者が他の事業者等と委託等の契約を締結する際には、以下の点に注意してください。

- ① 契約日・発注日はセンターの交付決定日以降であること。
- ② 補助事業の遂行上著しく困難又は不適当である場合を除き、競争原理が働くような手続によって相手先を決定すること。
- ③ 当該年度に行われた委託等に対して、原則として当該年度中に対価の支払い及び精算が行われること。

### **(4) 補助事業の計画変更**

補助事業者は、下記のいずれかに当たる場合は、あらかじめ計画変更承認申請書をセンターに提出し、承認を受ける必要があります。

- ① 別表1「経費費目の細分について」の第1欄の区分ごとに配分された額を変更するとき。ただし、各区分の配分額のいずれか低い額の15%以内の変更を除きます。
- ② 補助事業の内容を変更しようとするとき。ただし、次に掲げる軽微な変更を除きます。
  - (ア) 補助目的に変更をもたらすものではなく、かつ、補助事業者の自由な創意により、能率的な補助目的達成に資するものと考えられる場合
  - (イ) 補助目的及び事業能率に関係がない事業計画の細部の変更である場合
  - (ウ) GHG排出削減量及びJCM によるクレジット発行見込量に変更がない場合

### **(5) 経費**

補助金の経費については、収支簿を備え、他の経費と明確に区分して補助事業の収入額及び支出額を記載し、補助金の使途を明らかにしておくとともに、支出額について、その支出内容を証する書類を整備する必要があります。

これらの帳簿及びその他の証拠書類は、補助事業完了後 5 年間保管する必要があります。

### **(6) 実績報告及び書類審査等**

- ① 年度終了実績報告書

補助事業者は、補助事業の実施期間内において、国の会計年度が終了したときは、翌年度 4 月 10 日までに年度終了実績報告書をセンターに提出してください。

- ② 完了実績報告書

補助事業者は、補助事業が完了(中止又は廃止の承認を受けた場合を含む)したときに、その日から起算して 30 日を経過した日又は補助事業の完了した日の属する年度の 3 月 10 日のいずれか早い日までに完了実績報告書をセンターに提出してください。

完了実績報告書の提出に当たっては、工事等及びその実績に応じた支払いを完了させ、請求書及び領収書等を添付してください。領収書等の添付が間に合わない場合は、取得後速やかにセンターに提出することでも可とします。

センターは補助事業者から完了実績報告書が提出されたときは、書類審査及び必要に応じて現地調査等を行い、事業の成果が交付決定の内容に適合するかどうかを確認します。センターにお

いてその内容が適切であると認めたときは、交付すべき補助金の額を確定し、交付額確定通知書により補助事業者に通知します。

#### (7) 補助金の支払い

センターは、年度末に係る概算払請求を受けた場合において、中間検査(書類の審査及び必要に応じた現地調査等)を行った上で、補助事業者からの請求に基づき、請求を受けた会計年度の翌年度の4月30日までにその実績等に応じた額の概算払を行うものとします。

また、センターは、補助事業者に交付すべき補助金の額を確定した場合において、当該確定額から概算払を行った額の合計額を除いた金額を補助事業者に支払うものとします。ただし、概算払を行った額の合計額が確定額を超えるときは、その超える部分の補助金の返還を命ずるものとします。

#### (8) 取得財産の管理等

補助事業の実施により取得し、又は効用の増加した財産(取得財産等)については取得財産管理台帳を整備し、その管理状況を明らかにしておくとともに、取得財産等の管理状況について毎年、事業報告書で報告していただきます。取得財産等のうち単価50万円以上の機械、器具等を処分(補助金の交付の目的(※)に反して使用し、譲渡し、交換し、貸し付け又は担保に供し、又は取壊し(廃棄を含む)することをいう。)しようとするときは、あらかじめセンターの承認を受ける必要があります。その際、場合によっては補助金の返還が必要になることがあります。なお、センターの承認を受けて取壊し等を行い当該財産が使用できなくなった場合においても、上記2(1)③クレジット発行申請に従い、当該取壊し等の前のモニタリング結果を基にクレジット発行申請を行っていただきます。

また、国際コンソーシアム内の外国法人等に譲渡する場合も、あらかじめセンターに報告する必要があります。その際、補助事業者は取得財産等の譲渡によって収益を上げてはいけません。

なお、補助事業により整備された施設、機械、器具、備品その他の財産には、環境省JCM設備補助事業(JCM Model Project)である旨をステッカー添付等により明示しなければなりません。

※ 補助金交付申請書の実施計画書及び完了実績報告書の実施報告書に記載された補助事業の目的及び内容

#### (9) 補助事業者の合併・統合、名称変更又は住所変更等

補助事業者は、補助事業の完了した会計年度の翌年度以降5年度を経過するまでの間において、合併・統合、名称変更又は住所変更等が生じたときは、遅滞なくセンターに報告する必要があります。

#### (10) 交付決定の取消し等

次のいずれかに該当する場合には、交付決定の全部又は一部を取り消し又は変更することがあります。この場合、交付した補助金の一部又は全部について、加算金を含めセンターに返還しなくてはなりません。

- ① 補助事業者が、適正化法、同法施行令その他の法令若しくは交付規程、又はこれらに基づくセンターによる処分若しくは指示に違反した場合
- ② 補助事業者が、補助金を補助事業以外の用途に使用した場合

- ③ 補助事業者が、補助事業に関して不正、怠慢その他不適当な行為をした場合
- ④ 交付の決定後生じた事情の変更等により、補助事業の全部又は一部を継続する必要がなくなった場合

#### **(11) 不正に対する交付決定の取消、罰則の適用**

申請内容の虚偽、補助金の重複受給、その他法令等に違反したことが判明した場合、交付決定後であっても交付決定を取り消し、補助金の返還請求、罰則の適用が行われる可能性があります。

### **5. 公募案内**

#### **(1) 応募方法**

応募に必要な書類と電子媒体を公募期間内にセンターに持参又は郵送（書留郵便等の配達の記録が残るものに限る）により提出ください。ファックス及び電子メール（インターネット）での提出は認めません。

郵送により提出する場合は、宛名面に「JCM 資金支援事業のうち設備補助事業 応募書類」と朱書きで明記してください。また、応募書類の送付時に本件窓口までその旨電子メールで連絡してください（電子メールの件名は「JCM 資金支援事業のうち設備補助事業 応募書類送付の連絡【団体名】」とし、本文中に事業者名、国名、事業名、担当者名及び連絡先を記入すること。）。応募書類受付後、そのメールに返信します。

#### **(2) 公募期間**

平成30年8月27日（月）～平成30年11月30日（金）12:00（正午）

ただし、採択案件の補助金額が予算上限に達した時点で、公募は終了します。

応募書類の受付時間は10:00～12:00及び13:00～17:00（土曜、日曜、祝日を除く）とし、最終日は持参、郵送とも正午必着とします。

#### **(3) 応募に必要な提出書類及び提出部数**

応募に当たり提出が必要となる書類は、次のとおりです。

応募書類のうち、様式が定められているものについては、必ず次のウェブサイトから電子ファイルをダウンロードして作成するようお願いします（<http://gec.jp/jcm/jp/kobo/mp180827>）。

##### **① 提出書類**

- （ア）公募提案書【様式1】
- （イ）代表事業者届出書【様式2】
- （ウ）実施計画書【様式3a】

実施計画書の内容を説明、補足する各種根拠書類を、チェックリスト【様式6】を参考の上で必ず添付してください。

書類番号 3-12 「GHG 排出削減量算定の根拠資料」の作成にあたっては、別添 4 「H30 年度 JCM 設備補助事業（二次公募）電力 CO<sub>2</sub> 排出係数(tCO<sub>2</sub>/MWh)一覧表」を参照ください。

(エ) Project Idea Note for the JCM Model Project 【様式 3 b】

応募された事業の概要をパートナー国と情報共有するために、英文で最大 3 ページで作成いただくものです。本【様式 3 b】は、秘密保持に留意しつつ、選定の過程で当該パートナー国の政府職員に共有することがありうることを、あらかじめご了承願います。また、パートナー国から本様式について寄せられる質問に対して、回答の作成を依頼することがあります。

(オ) 経費内訳【様式 4】

経費内訳は年度ごとに記載し、金額の根拠がわかる書類（見積書）等を参考資料（様式任意）として必ず添付してください。

(カ) 応募者及び共同事業者の企業パンフレット等業務概要がわかる資料及び定款（寄附行為）を提出してください。また、認可を受けている者等は、設立の認可を受け、又は設立の認可が適当であるとされた法人の定款（寄付行為）の案を提出してください。ただし、この案が作成されていない場合には、応募者の業務概要が分かる資料を作成の上提出してください。

(キ) 応募者及び共同事業者の経理状況説明書（直近 3 決算期の監査済みの貸借対照表、損益計算書及びキャッシュフロー計算書（※）を提出してください。また、認可を受けている者等は、設立の認可を受け、又は設立の認可が適当であるとされた法人の申請年度の事業計画及び収支予算の案を提出してください。ただし、この案が作成されていない場合には、提出不要です。）

※ 応募時に、法人の設立から 1 会計年度を経過していない場合には、申請年度の事業計画及び収支予算。法人の設立から 1 会計年度を経過し、かつ、2 会計年度を経過していない場合には、応募年度の事業計画及び収支予算と、直近の 1 決算期に関する監査済みの貸借対照表、損益計算書及びキャッシュフロー計算書。法人の設立から 2 会計年度を経過し、かつ、3 会計年度を経過していない場合には、直近の 2 決算期に関する監査済みの貸借対照表、損益計算書及びキャッシュフロー計算書

(ク) 国際コンソーシアム協定書

国際コンソーシアム協定書（案）を提出ください。応募時点においては国際コンソーシアム協定書への署名は必要ありません。採択後の交付申請時には署名済みのものを提出していただきます。

国際コンソーシアム協定に関する詳細書類等（協定書締結に向けた調整状況を説明する資料など、様式任意）も合わせて提出ください。

(ケ) Agreement on the Allocation of JCM Credits 【様式 5】

クレジット配分に係る合意書（英文）※署名済みのものを提出してください。

(コ) 提出書類チェックリスト（確認欄にチェックを入れること。）【様式 6】

(サ) その他参考資料

② 提出部数

- ・ 正本(紙)1部・副本(紙)7部 (JICA等連携事業に係る応募については、正本1部・副本13部)
- ・ 書類のデータを保存したCD-Rを1部

- ※ 再生紙に両面印刷の上で作成すること。
- ※ チェックリスト【様式6】の番号に従ったインデックス等を付し、紙ファイル等でファイリングすること。
- ※ 応募書類の表紙、背表紙及びCD-Rのラベル面には応募者名・国名・事業名を記載すること。

なお、審査過程において、必要に応じて電話及び電子メールにて別途問い合わせさせていただく場合があります。その場合、追加書類の提出をお願いすることもあり得ますので、予め御了承ください。

#### **(4) 注意事項**

応募書類の作成、提出にあたっては下記事項について十分にご注意ください。

- ① 応募締切日の応募受付は、持参、郵送とも正午締切りです（必着）。
- ② 採択案件の補助金額が予算上限に達した時点で公募は終了となるため、締切日に拘らず速やかに提出してください。
- ③ 応募書類提出前には、提出書類のチェックリスト【様式6】に基づいて必ずクロスチェック（複数人のチェック）を行い、不備の無い状態でご提出ください。
- ④ 英語以外の書類について、和訳の添付がないと審査に支障をきたす場合がありますので、その場合、和訳を添付してください。なお、英文書類についても応募受付後に和訳の添付を依頼することがあります。
- ⑤ 今回の公募要領等は、平成30年度一次公募時からの変更箇所があるため、過去に応募経験のある応募者においても、必ず本公募要領及び最新の関連書類（交付規程や「公募提案書作成の手引き」など）に目を通してください。
- ⑥ 原則として、一度提出された書類の変更は受け付けません。
- ⑦ 提案書類は採択案件の選定のみに用います。また、一度ご提出いただいた書類の返却はいたしません。

#### **(5) 提出先(本件窓口)**

〒113-0033 東京都文京区本郷3丁目19番4号 本郷大関ビル4階

公益財団法人 地球環境センター

東京事務所 事業グループ

担当： 高橋、反後

Email: [jcm-info@gec.jp](mailto:jcm-info@gec.jp)

受付時間：10:00～12:00及び13:00～17:00（土曜、日曜、祝日を除く）

最終日は持参、郵送とも正午必着とします。

#### **(6) 公募説明会**

二次公募にあたっては、公募説明会は開催いたしません。

## (7) 応募に関する質問の受付及び回答

### ○ 受付方法

電子メールにて本件窓口へ送信してください。電子メールの件名は、「質問:平成30年度設備補助事業(二次公募)」としてください。

### ○ 受付期間及び回答

受付期間は公募期間中とし、質問者に対しては個別に回答します。

## **6. 情報の取り扱い**

センターは、この公募要領や交付規程に従ってセンターに提出される各種書類及び経理等の証拠書類(請求書、契約書、支払いの事実を示す書類)等並びにこれらの電子データについては、補助金の交付のための審査及び補助金の額の確定のための検査等、補助事業の遂行に関する一切の処理等を行う範囲でのみ使用するとともに、善良な管理者の注意をもって適切に管理します。

## **7. 留意事項**

### **(1) 事業内容の発表等**

環境省では、本補助事業の実施内容及び成果について広く国内外へ情報発信していくことを予定しています。このため、導入した設備に関する公表可能な写真などを提供していただきますので、あらかじめご了承ください。また、補助事業者においても、国内外を問わず公表するよう努めるとともに、公表に当たっては、環境省 JCM 設備補助事業 (JCM Model Project) によるものである旨を明示してください。

### **(2) その他**

本公募要領で規定するもののほか、必要な事項は適正化法及びその施行令(昭和 30 年政令第 255 号)の規定、また交付規程に定めますので、これらをご参照ください。

別表1 経費費目の細分について

1 区 分	2 費 目	3 細 分	4 内 容
工事費	本工事費	(直接工事費) 材料費	<p>事業を行うために直接必要な材料の購入費をいい、これに要する運搬費、保管料を含むものとする。この材料単価は、建設物価(建設物価調査会編)、積算資料(経済調査会編)等を参考のうえ、事業の実施の時期、地域の実態及び他事業との関連を考慮して事業実施可能な単価とし、根拠となる資料を添付すること。</p>
		労務費	<p>本工事に直接必要な労務者に対する賃金等の人件費をいう。この労務単価は、毎年度農林水産、国土交通の2省が協議して決定した「公共工事設計労務単価表」を準用し、事業の実施の時期、地域の実態及び他事業との関連を考慮して事業実施可能な単価とし、根拠となる資料を添付すること。</p>
		直接経費	<p>事業を行うために直接必要とする経費であり、次の費用をいう。</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>①水道、光熱、電力料(事業を行うために必要な電力電灯使用料及び用水使用料)</li> <li>②機械経費(事業を行うために必要な機械の使用に要する経費(材料費、労務費を除く。))</li> <li>③特許権使用料(契約に基づき使用する特許の使用料及び派出する技術者等に要する費用)</li> </ul>
		(間接工事費) 共通仮設費	<p>次の費用をいう。</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>①事業を行うために直接必要な機械器具等の運搬、移動に要する費用</li> <li>②準備、後片付け整地等に要する費用</li> <li>③機械の設置撤去及び仮道布設現道補修等に要する費用</li> <li>④技術管理に要する費用</li> <li>⑤交通の管理、安全施設に要する費用</li> </ul>
		現場管理費	<p>請負業者が事業を行うために直接必要な現場経費であって、労務管理費、水道光熱費、消耗品費、通信交通費その他に要する費用をいい、類似の事業を参考に決定する。</p>

	一般管理費	請負業者が事業を行うために直接必要な法定福利費、修繕維持費、事務用品費、通信交通費をいい、類似の事業を参考に決定する。
	付帯工事費	本工事費に付随する直接必要な工事に要する必要最小限度の範囲で、経費の算定方法は本工事費に準じて算定すること。
	機械器具費	事業を行うために直接必要な建築用、小運搬用その他工事用機械器具及び車両の購入、借料、運搬、据付け、撤去、修繕及び製作に要する経費をいう。
	測量及試験費	事業を行うために直接必要な調査、測量、基本設計、実施設計、工事監理及び試験に要する経費をいう。また、補助事業者が直接、調査、測量、基本設計、実施設計、工事監理及び試験を行う場合においてこれに要する材料費、労務費、労務者保険料等の費用をいい、請負又は委託により調査、測量、基本設計、実施設計、工事監理及び試験を施工する場合においては請負費又は委託料の費用をいう。
設備費	設備費	事業を行うために直接必要な設備及び機器(モニタリング機器を含む)の購入並びに購入物の運搬、調整、据付け等に要する費用をいう。
事務費	事務費	事業を行うために直接必要な事務に要する共済費、賃金、旅費、需用費、役務費、委託料、使用料及賃借料、消耗品費及び備品購入費をいい、内容については別表第2に定めるものとする。 事務費は、工事費及び設備費の金額に対して、次の表の区分毎に定められた率を乗じて得られた額の範囲内とする。

号	区分	率
1	5,000万円以下の金額に対して	6.5%
2	5,000万円を超え1億円以下の金額に対して	5.5%
3	1億円を超える金額に対して	4.5%

別表2 事務費の内訳について

1 区分	2 費目	3 細目	4 細分	5 内 容
事務費	事務費	共済費	社会保険料	この費目から支弁される事務手続のために必要な労務者に対する共済組合（社会保険料）負担金と事業主負担保険料をいい、使途目的、人数、単価及び金額がわかる資料を添付すること。
				この費目から支弁される事務手続のために必要な労務者に対する給与をいい、雇用目的、内容、人数、単価、日数及び金額がわかる資料を添付すること。
				この費目から支弁される事務手続のために必要な交通移動に係る経費をいい、目的、人数、単価、回数及び金額がわかる資料を添付すること。
	需用費		印刷製本費	この費目から支弁される事務手続のために必要な設計用紙等印刷、写真焼付及び図面焼増等に係る経費をいう。
				この費目から支弁される事務手続のために必要な郵便料等通信費をいう。
	役務費		通信運搬費	この費目から支弁される事務手続のために必要な業務の一部を外注する場合に発生する特殊な技能又は資格を必要とする業務に要する経費をいう。
				この費目から支弁される事務手続のために必要な会議に係る会場使用料（借料）をいい、目的、回数及び金額がわかる資料を添付すること。
	委託料			この費目から支弁される事務手続のために必要な事務用品類、参考図書、現場用作業衣等雑具類の購入のために必要な経費をいい、使途目的、品目、単価、数量及び金額がわかる資料を添付すること。
				この費目から支弁される事務手続のために必要な事務用品類、参考図書、現場用作業衣等雑具類の購入のために必要な経費をいい、使途目的、品目、単価、数量及び金額がわかる資料を添付すること。

## 暴力団排除に関する誓約事項

当社(個人である場合は私、団体である場合は当団体)は、下記事項について、公募提案書の提出をもって誓約いたします。

この誓約が虚偽であり、又はこの誓約に反したことにより、当方は不利益を被ることとなつても異議は一切申し立てません。

また、センターの求めに応じ、当方の役員名簿(有価証券報告書に記載のもの(生年月日を含む。)。ただし、有価証券報告書を作成していない場合は、役職名、氏名及び生年月日の一覧表)及び登記簿謄本の写しを提出すること並びにこれらの提出書類から確認できる範囲での個人情報を警察に提供することについて同意します。

### 記

1. 次のいずれにも該当しません。また、将来においても該当することはありません。

(1) 補助事業として不適当な者

- ア 法人等(個人、法人又は団体をいう。)の役員等(個人である場合はその者、法人である場合は役員又は支店若しくは営業所(常時契約を締結する事務所をいう。)の代表者、団体である場合は代表者、理事等、その他経営に実質的に関与している者をいう。)が、暴力団(暴力団員による不当な行為の防止等に関する法律(平成3年法律第77号)第2条第2号に規定する暴力団をいう。以下同じ。)又は暴力団員(同法第2条第6号に規定する暴力団員をいう。以下同じ。)であるとき
- イ 役員等が、自己、自社若しくは第三者の不正の利益を図る目的又は第三者に損害を加える目的をもって、暴力団又は暴力団員を利用するなどしているとき
- ウ 役員等が暴力団又は暴力団員に対して、資金等を供給し、又は便宜を供与するなど直接的あるいは積極的に暴力団の維持、運営に協力し、若しくは関与しているとき
- エ 役員等が、暴力団又は暴力団員と社会的に非難されるべき関係を有しているとき

(2) 補助事業として不適当な行為をする者

- ア 暴力的な要求行為を行う者
- イ 法的な責任を超えた不当な要求行為を行う者
- ウ 取引に関して脅迫的な言動をし、又は暴力を用いる行為を行う者
- エ 偽計又は威力を用いて会計課長等の業務を妨害する行為を行う者
- オ その他前各号に準ずる行為を行う者

2. 暴力団関係業者を本事業に関して締結する全ての契約の相手方(以下「契約相手方」という。)としません。
3. 契約相手方又は共同事業者(以下「契約相手方等」という。)が暴力団関係業者であることが判明したときは、当該契約を解除するために必要な措置を講じます。
4. 暴力団員等による不当介入を受けた場合、又は契約相手方等が暴力団員等による不当介入を受けたことを知った場合は、警察への通報及び捜査上必要な協力をうとともに、発注元の契約担当官等へ報告を行います。

別添2 類似技術の分類 名パートナー国における採択実績数 (Categorization by applied technology type, Number of TCM model project by each country)

同一の協働補助事業に複数技術を導入する場合はそれぞれ件数をカウントしています。(If one TCM model project applies several technologies, the numbers are counted for each technology)

分野 (Sector)	技術 (Technology)	TCM方法論 JCM Methodology	モニタリング モニタリング	ケニア ケニア	モルディブ モルディブ	ベトナム ベトナム	ラオス ラオス	インドネシア インドネシア	コスタリカ コスタリカ	カンボジア カンボジア	ミャンマー ミャンマー	タイ タイ	フィリピン フィリピン	合計 (Total)	
エネルギー/バーナー	Boiler	VN_AN002, ID_AN015 ID_AN009	BN	BD	ET	NW	VN	LA	ID	CR	PW	KH	NK	Saudi Arabia	CL MN SA CL MN SA CL MN TH PH
天然ガス/石油炉	Regenerative Burners														8
空調機（エアコン）	Gas Fired Furnace	VN_AN006, ID_AN004 BD_AN001, ID_AN002, CR_AN002 TH_AN003, TH_AN005	2												1
冷蔵庫（空調用）	Air Conditioning System	VN_AN005, ID_AN004 TH_AN003, ID_AN003	1												1
冷蔵庫（冷蔵・冷凍用）	Chiller														1
吸気式冷凍機（発熱利用）	Refrigerator														1
吸気式冷凍機（発熱利用）	Absorption Chiller Using Waste Heat														1
低圧温差引張式空調制御システム	Swirling Induction Type Air-Conditioning System	TH_AN006													4
空調制御システム	Air Conditioning Control System														1
ヒートポンプ	Double Bubble-type Heat Pump	ID_AN010													14
冷蔵・冷凍ショーケース	Fridge and Freezer Showcase	ID_AN008													6
コマフレッサー	Air Compressor	TH_AN002													2
織機	Loom	BD_AN003, ID_AN011	1												4
段ボール生紙処理設備	Old Corrugated Cartons Process	ID_AN012													1
電動工具成形設備	Battery Case Forming Device	VN_AN009													1
食料品解凍	Electrolyzer in Choline Production	SA_AN001													3
変圧器	Transformer	VN_AN005													2
LED照明	LED Lighting	ID_AN005													5
LED道路灯(回光システム含む)	LED-Screed Lighting with Dimming System	KH_AN001													4
ポンプ	Pump														2
ボンブ剤適用インバーター	Frequency Inverter for Pump														1
曝露スリーブ	Fracture System														1
蒸気回収沸水器	Water Heater Using Waste Heat	CR_AN003													1
液体回収システム	Waste Heat Recovery System														1
ワイヤー燃焼装置	Wire Scrubbing Machine														1
自己蒸気機械式干留型濃縮機	Evaporator with Mechanical Vapor Recompression														1
カントリーZU-2	Gantry Crane														1
電動フォークリフト	Electric Forklift														1
ガスクロスエクエレーション	Autodrive	ID_AN016													1
太陽光発電	Solar Power Plant	NN_AN003, BD_AN002, KE_AN002, NV_AN001, VN_AN007, ID_AN013, CR_AN001, PW_AN001, KH_AN002, NK_AN001, CL_AN001, TH_AN001	6	2		1	1	1	3	1	4	3	2		38
2.再生可能エネルギー	太陽光発電+蓄電池														1
エネルギー	小さな発電	Small Hydropower Plant	KE_AN003												6
風力発電	Wind Power Plant														3
発熱利用発電	Power Generation By Waste Heat Recovery	ID_AN001, TH_AN007													1
バイオマスエネルギー	Biomass Power Plant														1
廃棄物発電	Biomass Co-generation	ET_AN003													2
3.廃棄物 (Waste handling and disposal)	Waste-to-Energy Plant	NM_AN001													1
エネルギー	Power Generation by Methane Recovery														1
4.交通 (Transportation)	Digital Tachograph System	VN_AN001													1
	リフター・コンテナ														1
	CNG-Diesel Hybrid Bus														1
合計	技術の件数(Number of technology) : 42件	方法論の件数(No. of Methodology) : 44件													142

平成30年度から平成32年度二酸化炭素排出抑制対策事業費等補助金

(二国間クレジット制度資金支援事業のうち設備補助事業)

**採択審査基準**

平成30年4月

公益財団法人 地球環境センター

平成30年度から平成32年度二酸化炭素排出抑制対策事業費等補助金  
(二国間クレジット制度資金支援事業のうち設備補助事業)  
採択審査基準

平成30年4月  
(公財) 地球環境センター

## 1. はじめに

「二国間クレジット制度資金支援事業のうち設備補助事業実施要領」(以下、「実施要領」という。) 第3(6)に基づき、公益財団法人地球環境センター(以下「センター」という。)は、公正かつ透明性が確保された手続きにより間接補助金交付先の採択を行うため、委員会を設置し、採択に関する審査基準を当該委員会の承認を受けて作成しました。

センターは、本審査基準に基づいて環境省と協議の上、二国間クレジット制度の地理的、技術的な配分等を踏まえ間接補助金交付先の採択を行います。

## 2. 事業の目的

二国間クレジット制度資金支援事業のうち設備補助事業に要する経費を補助することにより、民間企業等による優れた低炭素技術等を活用した事業(国際協力機構(JICA)や政府系金融機関の出資・融資を受ける事業と連携する事業を含む)への投資を促進し、途上国における温室効果ガス(GHG)の排出を削減するとともに、二国間クレジット制度を通じて我が国の温室効果ガス排出削減目標の達成に資することを目的とします。

なお以後における「補助金」「補助事業者」は、それぞれ実施要領における「間接補助金」「間接補助事業者」を指します。

## 3. 審査基準の概要

補助金交付先の採択に際しては、提出された提案書の内容について以下の視点から審査します。なお、下記基礎審査のすべての審査項目を満たしている提案者に対して、ヒアリング審査を実施します。

### A. 基礎審査

まず基礎審査として、以下の審査項目を満たしていることを確認します。そのうえで、すべての審査項目を満たしている提案については、Bの評価審査に進みます。いずれかの審査項目を明らかに満たしていない提案は不採択となります。

- ① 申請者が補助事業者の要件を満たしているか
- ・補助事業者に関して、「二酸化炭素排出抑制対策事業費等補助金（二国間クレジット制度資金支援事業のうち設備補助事業）公募要領2. 事業内容（4）補助事業者の要件」に記載された要件を全て満たしているか
- ② 二国間クレジット制度を通じて、確実なエネルギー起源二酸化炭素を含む GHG の排出削減効果が期待できるか
- ・エネルギー起源二酸化炭素を含む GHG の排出が削減される技術であるか（削減効果が定量化できるか、生産量の減少等活動量の低減によるものでないか、他の削減要因と明確に区別できるか等を確認）
- ③ 補助金の交付により、民間企業等による優れた低炭素技術等を活用した事業への投資を促進するものであるか
- ④ 補助事業で採用する技術の優位性を客観的に示すことができるか
- ・当該優位性を示す（他社を含む）データや文献等があるか、又は補助事業で採用する技術は事業を実施する国（以下「パートナー国」という。）の省エネルギー等に関する規格において高い性能を有していることを示すデータがあるか
- ⑤ 補助事業で採用する技術はパートナー国では十分に普及していないことを客観的に示せるか
- ⑥ 補助事業で採用する技術は国際的には実用化されており、パートナー国に導入できるものであるか。
- ・商用運転等の実績があるか（商用運転実績の証憑や実証試験等の実績を確認）、又は機器が量産化されているか（カタログ、仕様書等が整備されていることを確認）
- ⑦ 当該補助事業終了後に、パートナー国における当該技術の普及の可能性が高いか。また、民間事業としての自立的普及に向けた具体的な戦略を有しているか。
- ⑧ 補助事業がパートナー国の持続可能な開発に寄与するか
- ・設備導入や運転について、パートナー国の環境法体系（大気汚染、水質汚濁、廃棄物処理、騒音・振動、生態系等）を順守できるか、かつ環境保全に関する国際的な慣行・ガイドラインを参照しているか

- ・提案する技術が過去の設備補助事業で採択実績のあるものと類似の技術である場合は、JCM パートナー国（事業を実施する国以外の国を含む）において承認された方法論の適格性要件（公募要領別添5「類似技術に関する方法論の適格性要件」を参照）に沿っているか。
  - ・パートナー国の政策等に照らし、持続可能な開発に寄与するか
- ⑨ 補助事業に要する経費の算定が適切に行われているか
- ・過去に行われた同様又は類似設備の導入実績をもとに積算しているか
  - ・又は設計・仕様書があり、それに基づいた積算・見積もりであるか
  - ・人件費、旅費等の根拠が明確であり、工数・渡航回数等も適切であるか
- ⑩ JICA や政府系金融機関の出資・融資を受ける事業と連携して事業を行う場合、補助事業の対象範囲（補助金が直接使用される部分に限る）と、ODA（政府開発援助）に該当する出資・融資を受ける事業の対象範囲を明示できるか
- ⑪ 本事業の補助により導入する設備等について、日本国からの他の補助金を受けていないか

## B. 評価審査

次に評価審査として、以下の各審査項目に関する評価を踏まえて採点を行います。なお、以下に示す日本との間で二国間クレジット制度（以下「JCM」という。）を開始した国（2018年4月6日現在）を優先します。

モンゴル、バングラデシュ、エチオピア、ケニア、モルディブ、ベトナム、ラオス、インドネシア、コスタリカ、パラオ、カンボジア、メキシコ、サウジアラビア、チリ、ミャンマー、タイ、フィリピン

- (A) プロジェクト遂行体制の確実性（以下の項目について総合的な評価を行う）  
(40点)
- ①代表・共同事業者の経営健全性及び事業遂行能力（15点）
  - ②事業計画（事業スケジュール、導入サイトの決定、事業権及び許認可の取得見込み、売電する場合は売電契約の締結見込みを含む）（10点）
  - ③経済性・収支予測・投資回収年数などの事業性（但し、投資回収年数は補助金ありで3年以上であることを目安とする）。（5点）
  - ④事業実施体制の構築状況（国際コンソーシアムを構成する各メンバーの役割分担についての意思決定状況を含む）（5点）
  - ⑤資金計画の妥当性（資金を負担する者ごとの負担額が明確に定められていること、資金の調達方法に確実性があることを含む）（5点）

(B) エネルギー起源二酸化炭素を含む GHG の排出削減量及び排出削減量に係る費用対効果（排出量を 1 トン削減するために必要な補助金額の費用対効果は、原則として 4 千円/tCO<sub>2</sub> (CO<sub>2</sub> 換算。以下同じ。) 以下であることを目安とする。但し、同一パートナー国において、応募時点において過去に採択された JCM に係る補助事業のうち、公募要領別添 2 に示す「類似技術の分類 各パートナー国における採択実績」における太陽光発電の類似技術を活用している件数が 5 件以上である場合は、原則として当該技術に係る費用対効果は 3 千円/tCO<sub>2</sub> 以下であることを目安とする。）（40 点）

① GHG 排出削減総量（15 点）

GHG 排出削減総量[tCO<sub>2</sub>] = GHG の年間排出削減量 [tCO<sub>2</sub>/年] × 耐用年数 [年]

② GHG 排出削減に係る補助金額の費用対効果（25 点）

GHG 削減費用対効果[円/tCO<sub>2</sub>] = 補助金額[円] ÷ GHG 排出削減総量[tCO<sub>2</sub>]

なお、GHG 排出削減量の計算には、JCM において承認された方法論又は地球温暖化対策事業効果算定ガイドブックのハード対策事業計算ファイル等を踏まえた、合理的な計算方法を利用すること。また、耐用年数は、補助対象設備の耐用年数（減価償却資産の耐用年数等に関する省令（昭和 40 年大蔵省令第 15 号））に定める法定耐用年数をいう。

(C) 導入技術のパートナー国での普及可能性及び戦略性（10 点）

（導入技術にパートナー国での市場性があり、当該技術の普及の可能性が高く、普及のための戦略があり、将来的に民間事業としての自立的普及につながること。パートナー国における政策と合致していること。設備の維持管理等に係る技術・現地のサポート体制があること。）

(D) 方法論及びモニタリングの考え方（10 点）

（適格性要件、リファレンス排出量の設定、プロジェクト排出量の算定、モニタリング実施方法と体制が適切であること。）

以上

## 別添4

【注記】本一覧表はJCM設備補助事業の審査に際して用いられるものであり、JCでの決定等を予断するものではありません。

H30年度JCM設備補助事業（二次公募） 電力CO<sub>2</sub>排出係数(tCO<sub>2</sub>/MWh)一覧表

平成30年7月23日

No.	パートナー国	省エネルギー			再生可能エネルギー(PV、風力、水力等)		
		全ての場合	右記以外の場合	所内自家発電のみを代替する場合	全ての場合	右記以外の場合	所内自家発電のみを代替する場合
				ディーゼル	天然ガス		
1	モンゴル	—	別表1参照	0.8	—	—	別表1参照 0.533
2	バングラデシュ	—	0.67	0.8	0.46	—	0.376 0.533
3	エチオピア	—	—	0.8	—	—	— 0.533
4	ケニア	—	0.603	0.8	—	0.533	— —
5	モルディブ	0.8	—	—	—	0.533	— —
6	ベトナム	—	0.815	0.8	0.46	—	0.333 0.533
7	ラオス	—	0.560	0.8	—	—	0.319 0.533
8	インドネシア	—	別表2参照	0.8	—	—	別表2参照 0.533
9	コスタリカ	—	0.1	0.8	0.46	—	0.255 0.533
10	パラオ	0.8	—	—	—	0.533	— —
11	カンボジア	—	別表3参照	0.8	—	—	0.353 0.533
12	メキシコ	—	0.528	0.8	—	—	0.434 0.533
13	サウジアラビア	—	0.654	0.8	0.46	0.533	— —
14	チリ	—	0.614	0.8	—	—	別表4参照 0.533
15	ミャンマー	—	0.3	0.8	—	0.319	— —
16	タイ	—	0.566	0.8	0.46	0.319	— —
17	フィリピン	—	別表5参照	0.8	—	—	別表5参照 0.533

H30年度JCM設備補助事業（二次公募） 電力CO<sub>2</sub>排出係数(tCO<sub>2</sub>/MWh)一覧表

別表1 モンゴル

平成30年7月23日

グリッド	省エネルギー		再生可能エネルギー(PV、風力、水力等)	
	ケース1	ケース2	ケース1	ケース2
ナショナルグリッド(CES、WES、AUES、EES、SES)	1.1054	0.8	0.797	0.533

ケース1	グリッド電力のみを代替する場合
ケース2	グリッド電力及び所内自家発電の両方を代替する場合

H30年度JCM設備補助事業（二次公募） 電力CO<sub>2</sub>排出係数(tCO<sub>2</sub>/MWh)一覧表

別表2 インドネシア

平成30年7月23日

No.	電力系統の内部連結	地域	省エネルギー		再生可能エネルギー(PV、風力、水力等)	
			ケース1	ケース2	ケース1	ケース2
1	Jamali	Java, Madura, Bali islands	0.877	0.8	0.613	0.533
2	Sumatera	Sumatera	0.832	0.8	0.473	0.473
3	Batam - Bintan	Riau Islands	0.911	0.8	0.632	0.533
4	Tanjung Balai Karimun	Riau Islands	0.908	0.8	0.575	0.533
5	Tanjung Batu	Riau Islands	0.747	0.747		
6	Kelong	Riau Islands	0.899	0.8		
7	Ladan	Riau Islands	0.908	0.8		
8	Midai	Riau Islands	0.834	0.8		
9	P Buru	Riau Islands	0.732	0.732		
10	Ranai	Riau Islands	0.687	0.687		
11	Sedanau	Riau Islands	0.773	0.773		
12	Tarempa	Riau Islands	0.746	0.746		
13	Bangka	Bangka	0.793	0.793		
14	Belitung	Belitung	1.711	0.8	0.583	0.533
15	S Nasik	Belitung	0.749	0.749		
16	Selui	Belitung	0.883	0.8		
17	Khatulistiwa	West Kalimantan	0.308	0.308		
18	Barito	South and Central Kalimantan	1.487	0.8		
19	Mahakam	East Kalimantan	1.128	0.8	0.482	0.482
20	Tarakan	North Kalimantan	0.608	0.608	0.432	0.432
21	Sulutgo	North Sulawesi & Gorontalo	0.7	0.7	0.332	0.332
22	Sulselbar	South & West Sulawesi	0.723	0.723	0.315	0.315
23	Sulbangteng	Central Sulawesi	1.37	0.8	0.518	0.518
24	Kendari	Southeast Sulawesi	0.842	0.8	0.565	0.533
25	Bau Bau	Southeast Sulawesi	1.977	0.8		
26	Kolaka	Southeast Sulawesi	0.708	0.708		
27	Lambuya	Southeast Sulawesi	0.557	0.557		
28	Wangi Wangi	Southeast Sulawesi	0.635	0.635		
29	Raha	Southeast Sulawesi	0.589	0.589		
30	Lombok	West Nusa Tenggara	0.843	0.8		
31	Bima	West Nusa Tenggara	0.721	0.721	0.515	0.515
32	Sumbawa	West Nusa Tenggara	0.716	0.716		
33	Kupang	East Nusa Tenggara	0.723	0.723		
34	Ende	East Nusa Tenggara	1.642	0.8		
35	Maumere	East Nusa Tenggara	0.865	0.8		
36	Waingapu	East Nusa Tenggara	0.692	0.692	0.536	0.533
37	Labuan Bajo	Nusa Tenggara Timur	0.67	0.67		
38	Larantuka	Nusa Tenggara Timur	0.742	0.742		
39	Ambon	Maluku	0.814	0.8		
40	Tual	Maluku	0.911	0.8		
41	Namlea	Maluku	1.202	0.8	0.532	0.532
42	Tobelo	North Maluku	0.539	0.539		
43	Ternate Tidore	North Maluku	0.98	0.8		
44	Jayapura	Papua	0.41	0.41		
45	Timika	Papua	0.709	0.709		
46	Merauke	Papua	0.705	0.705	0.507	0.507
47	Biak	Papua	0.701	0.701		
48	Sorong	West Papua	0.779	0.779		
49	Nabire	West Papua	0.727	0.727		
50	Monokwari	West Papua	0.722	0.722		

Source: JCM Indonesia Secretariat, based on Directorate General of Electricity, Ministry of Energy and Mineral Resources, Indonesia

[http://jcm.ekon.go.id/en/index.php/content/Mzg%253D/emission\\_factor](http://jcm.ekon.go.id/en/index.php/content/Mzg%253D/emission_factor)

ケース1	グリッド電力のみを代替する場合
ケース2	グリッド電力及び所内自家発電の両方を代替する場合

H30年度JCM設備補助事業（二次公募） 電力CO<sub>2</sub>排出係数(tCO<sub>2</sub>/MWh)一覧表

別表3 カンボジア

平成30年7月23日

No.	グリッド	省エネルギー
1	ナショナルグリッド	0.384
2	Kampot-Sihanoukグリッド	0.643
3	Kampong Chamグリッド	0.724

H30年度JCM設備補助事業（二次公募） 電力CO<sub>2</sub>排出係数(tCO<sub>2</sub>/MWh)一覧表

別表4 チリ

平成30年7月23日

No.	グリッド	再生可能エネルギー(PV、風力、水力等)	
		ケース1	ケース2
1	SIC(Central Interconnected System)	0.314	0.314
2	SING(Northern Interconnected System)	0.718	0.533
3	Aysén (SEA)	0.200	0.200
4	Magallanes (SEM)	0.361	0.361

ケース1	グリッド電力のみを代替する場合
ケース2	グリッド電力及び所内自家発電の両方を代替する場合

H30年度JCM設備補助事業（二次公募） 電力CO<sub>2</sub>排出係数(tCO<sub>2</sub>/MWh)一覧表

別表5 フィリピン

平成30年7月23日

No.	グリッド	省エネルギー	再生可能エネルギー(PV、風力、水力等)	
			ケース1	ケース2
1	ルソン島	0.603	0.493	0.493
2	ビサヤ諸島			
3	ミンダナオ島	0.286	0.459	0.459

ケース1	グリッド電力のみを代替する場合
ケース2	グリッド電力及び所内自家発電の両方を代替する場合

出典

ID	パートナー国	省エネルギー	再生可能エネルギー(PV、風力、水力等)
1	モンゴル	IGESグリッド排出係数一覧表 モンゴル政府公表値	JCM方法論(MN_AM003)
2	バングラデシュ	IGESグリッド排出係数一覧表 バングラデシュ政府公表値	JCM方法論 (BD_AM002)
3	エチオピア	-	JCM方法論(ET_AM003)
4	ケニア	IGESグリッド排出係数一覧表 CDM登録済みPJのCMの平均値	JCM方法論(KE_AM002)
5	モルディブ	-	JCM方法論(MV_AM001)
6	ベトナム	IGESグリッド排出係数一覧表 ベトナム政府公表値	JCM方法論(VN_AM007)
7	ラオス	IGESグリッド排出係数一覧表 ラオス政府公表値	CDMツール等を踏まえてIGES試算
8	インドネシア	IGESグリッド排出係数一覧表 インドネシア政府公表値	JCM方法論 (ID_AM013)
9	コスタリカ	CDMツール等を踏まえてIGES試算	JCM方法論(CR_AM001)
10	パラオ	-	JCM方法論(PW_AM001)
11	カンボジア	IGESグリッド排出係数一覧表 カンボジア政府公表値	JCM方法論(KH_AM002)
12	メキシコ	IGESグリッド排出係数一覧表 CDM登録済みPJのCMの平均値	JCM方法論 (MX_AM001)
13	サウジアラビア	サウジアラビア政府公表値	JCM方法論(PW_AM001)のディーゼル最高効率値を適用
14	チリ	IGESグリッド排出係数一覧表 CDM登録済みPJのCMの平均値	JCM方法論 (CL_AM001)
15	ミャンマー	CDMツール等を踏まえてIGES試算	CDMツール等を踏まえてIGES試算
16	タイ	IGESグリッド排出係数一覧表 タイ政府公表値	JCM方法論(TH_AM001)
17	フィリピン	IGESグリッド排出係数一覧表 フィリピン政府公表値	CDMツール等を踏まえてIGES試算

※所内自家発電のみを代替する場合の出典(CDM方法論(I.A)のデフォルト値、PW\_AM001)は、記載省略