

2019年度（平成31年度）から2021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

公益財団法人地球環境センター
2019年（平成31年）4月5日
2019年（令和元年）6月19日改定

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2019年度（平成31年度）から2021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」という）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。また、平成30年6月に策定した海外展開戦略（環境）に沿って、先進的な低炭素・脱炭素技術を普及・展開することを通じて、世界の排出削減に貢献することが期待されています。

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/mp190405>）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、2019年度（平成31年度）から2021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くことになります。

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	2
	(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	6
	(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	8
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	9
	(4) 補助事業の計画変更	9
	(5) 経費	9
	(6) 実績報告及び書類審査等	10
	(7) 補助金の支払い	10
	(8) 取得財産の管理等	10
	(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	11
5.	公募案内	11
	(1) 応募方法	11
	(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	13
	(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	14

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 CO2 排出係数(tCO2/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（2019 年（平成 31 年）4 月 5 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「2019 年度（平成 31 年度）から 2021 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）、政府系金融機関等の出資・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）に沿って、先進的な低炭素・脱炭素技術を普及・展開することを通じて、世界の排出削減に貢献することが期待されています。

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 合同委員会で承認された又は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 排出削減効果及び設備の稼働状況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、あらかじめご了承ください。

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 2020 年から 2030 年までに延長され、当該年で終了した場合は 2030 年でとなります。)。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 2031 年以降である場合は、2021 年から 2030 年までの削減量について 2031 年中に発行申請を行ってください。

※ 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://elaws.e-gov.go.jp/search/elawsSearch/elaws_search/lsg0500/detail?lawId=340M50000040015

※ 上記①～③に係る経費は本補助事業の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 CO₂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や SDGs の実現に寄与すること。設備導入や運転について、パートナー国の環境等の法体系を遵守し、かつ環境保全に関する国際的な慣行・ガイドラインに従っていること。
- 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

2019 年（平成 31 年）4 月 5 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（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当と認める者
- 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「代表事業者」という）と外国法人等（以下「共同事業者」）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、代表事業者が行なうこと。
 - 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、事業の推進にかかわ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、設備が稼働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、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。
 - (ク) 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。

④ クロスボーダー延払案件について

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をクロスボーダー延払(注)により販売する場合(当初から所有権が移転することが前提)は、設備を所有して事業を行う者が補助金相当裨益していることを証明できる書類(延払額算出内訳)を応募時に提出することが必要です。ただし設備を販売する事業者が延払に伴う利息を得ることは差し支えありません。(注:「クロスボーダー延払」とは、分割払いによる売買(延払販売又は割賦取引など)を国境をまたいで行うこと。)

なお以下の点にも留意してください。

(ア)代表事業者が延払販売を行う場合は、上記①に定める代表事業者としての責務を負います。

(イ)代表事業者以外の法人(日本または第三国に所在)が延払販売を行う場合は、当該法人は少なくとも設備購入者による賦払金の支払が完了するまでの間は、国際コンソーシアム内の共同事業者であることが必要です。

(ウ)上記(ア)または(イ)のいずれにおいても、延払販売を行う者が国際コンソーシアム外の者から設備を調達した時点で、補助対象経費の算定の基礎となる額が確定します。

(6) 補助対象経費

補助対象設備(エネルギー起源 CO₂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、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した経費

<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 CO₂ 排出削減に直接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の作成や現地検査等に要する費用

- ⑦ 為替予約手数料、銀行振込手数料
- ⑧ 土地取得費

＜自社製品等の調達を行う場合の利益排除について＞

補助事業において、補助対象経費の中に補助事業者の自社製品等の調達等に係る経費がある場合、通常の市場価格で取引しても差し支えありませんが、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、補助事業者の自社製品等の調達を行う場合は、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。

※ 補助事業者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ヵ年で99億円です。

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の上限を設定します。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%を上限としてセンターが定める割合
1～3件	40%を上限としてセンターが定める割合
4件以上	30%を上限としてセンターが定める割合

なお、交付決定通知書において交付された交付決定額を上限とします。

(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2022年1月31日(月)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	
2019年度(平成31年度)		
4月5日(金)	公募開始	通年公募となります
5月14日(火)	一次採択分審査開始	
応募締切後	書類審査及びヒアリング審査実施	東京にて実施

4週間以内		
一次採択決定 (6月下旬)	交付内示 交付申請説明会実施	センターでの採択審査に基づく
交付内示後 90日以内	交付申請書の提出	
	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
	5月14日以降に提出された提案書の審査は一次採択決定後に開始されます。採否については、2ヶ月を目処にセンターより連絡いたします。	
11月29日(金)	公募終了 ※但し、交付内示額が予算額に達した段階で終了となります。	
2020年 2月末日	【2019年度(平成31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
2020年 2月～3月	【2019年度(平成31年度) 単年度案件】 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(書類の審査及び必要に応じた現地調査等の実施) 【2019年度(平成31年度) -2020年度案件】 【2019年度(平成31年度) -2021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)
2020年度		
2020年 4月	【2019年度(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
2021年 2月末日	【2019年度(平成31年度) -2020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
2021年 2月～3月	【2019年度(平成31年度) -2020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 【2019年度(平成31年度) -2021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)
2021年度		
2021年 4月	【2020年度執行分】 補助金支払	センターでの検査に基づく

2022年 1月末日	【2019年度(平成31年度) -2021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
2022年 2月～3月	【2019年度(平成31年度) -2021年度】 完了実績報告書の提出(2月28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)
	【2019年度(平成31年度) -2021年度】 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「2019年度(平成31年度)から2021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(交付内示)します。

(2) 審査方法

始めに、審査基準の「(1)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「(2)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、応募書類受領後随時実施する予定です。

(3) 審査項目

別添 3「2019年度(平成31年度)から2021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」をご覧ください。

(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いたします。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。

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/mp190405>))

(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(交付内示)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、原則として交付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。随時センター担当者と確認をとり、遅くとも交付内示後60日以内に交付申請書を完成させてください。

(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日以降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相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(但し、3 ヵ年事業の最終年度である 2021 年度については 2 月 28 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、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ているときは、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等管理台帳を整備し、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、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。補助対象設備に抵当権を設定する場合も財産処分に該当しますので、抵当権を設定する前に財産処分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。

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。

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

2019年(平成31年)4月5日(金)～2019年(令和元年)11月29日(金)12:00(正午)

2019年度(平成31年度)は通年公募と致します。但し、交付内示額が予定額に達した段階で終了となります。

一次採択分審査開始：2019年(令和元年)5月13日(月)までの応募分

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/mp190405>)。

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】を参照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「H31年度JCM設備補助事業電力CO₂排出係数(tCO₂/MWh)一覧表」を参照ください。

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

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3b】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。なお、当該事業の資金調達が親会社等の出資・融資・保証による場合(共同事業者が特別目的会社(SPC)の場合を含む)は、これらの関

係者についても同様の資料を提出してください。

※ 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。キャッシュフロー計算書は、法令上作成義務がない場合であっても提出してください。

(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)1部
- ・ 書類のデータを保存したCD-Rを2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のレー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よいます。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 事業第一グループ

担当：担当：高橋、石原

Email: 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

- 応募を検討する事業者の方向けに、以下のとおり東京において公募説明会を開催します。応募を予定されている方、ご関心のある方は極力出席をお願いします。なお、ご出席いただける場合は、センターのウェブサイトから前日までに事前登録を行ってください。

【登録フォーム】 <http://gec.jp/jcm/jp/kobo/mp190405>

※ 定員に達し、同一事業者から複数のご応募があった場合には、参加人数を限らせていただく場合がございますので、あらかじめご了承ください。

- 日時:2019年(平成31年)4月15日(月) 14:00～16:00 (13:30 受付開始)

- 場所:イイノカンファレンスセンター Room A (4階)

(東京都千代田区内幸町2-1-1 飯野ビル) <https://www.iino.co.jp/hall/access>

(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31年度設備補助事業」としてください。

- 受付期間及び回答

2019年(平成31年)4月17日(水)17時まで

- 回答

受付期間終了から1週間程度でセンターのウェブページに掲載します。

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、及び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	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。
		労務費	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。
		直接経費	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。 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) 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。)) 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)
		(間接工事費)	
		共通仮設費	次の費用をいう。 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 ②準備、後片付け整地等に要する費用 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 ④技術管理に要する費用 ⑤交通の管理、安全施設に要する費用
		現場管理費	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。

設備費 事務費	付帯工事費	一般管理費	<p>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。</p> <p>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。</p>												
	機械器具費		<p>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。</p>												
	測量及試験費		<p>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。</p>												
	設備費	設備費	<p>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。</p>												
	事務費	事務費	<p>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。</p> <p>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。</p>												
	<table border="1"> <thead> <tr> <th>号</th> <th>区 分</th> <th>率</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1</td> <td>5,000 万円以下の金額に対して</td> <td>6.5%</td> </tr> <tr> <td>2</td> <td>5,000 万円を超え 1 億円以下の金額に対して</td> <td>5.5%</td> </tr> <tr> <td>3</td> <td>1 億円を超える金額に対して</td> <td>4.5%</td> </tr> </tbody> </table>			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%
	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。
		賃金		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。
		旅費		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。
		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郵便料等通信費をいう。
		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。
		使用料及賃借料		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。
		消耗品費 備品購入費		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っ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行うとともに、発注元の契約担当官等へ報告を行います。

2019年度（平成31年度）から2021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31年4月5日
公益財団法人地球環境センター

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の一部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）、政府系金融機関等の出資・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。また、平成30年6月に策定した海外展開戦略（環境）に沿って、先進的な低炭素・脱炭素技術を普及・展開することを通じて、世界の排出削減に貢献することが期待されています。

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、（1）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、(2) 評価審査を実施します。

(1) 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、(2) 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すべて満たしているか
- 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・脱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現時点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、持続可能な開発やSDGsの実現に寄与するか
- ※SDGs（Sustainable Development Goals：2015年9月の国連サミットで採択された「持続可能な開発のための2030アジェンダ」にて記載された2016年から2030年までの国際目標。）
- 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、政府系金融機関等の出資・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

（2）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。）を構築している国（2019年4月5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 (40 点)

以下の各項目について総合的な評価を行う。

- 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事業の採算性 (経済性・収支予測・投資回収年数などを含む。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 の排出削減総量及び排出削減総量に係る費用対効果 (35 点)

GHG 排出削減総量[tCO₂eq (CO₂ 換算。以下同じ)]及び GHG 排出削減総量に係る補助金額の費用対効果の計算方法及び配点は以下とする。

① GHG 排出削減総量 (15 点)

GHG 排出削減総量[tCO₂eq] = GHG の年間排出削減量 [tCO₂eq/年] × 耐用年数 [年]

② GHG 排出削減総量に係る補助金額の費用対効果 (20 点)

GHG 削減費用対効果 [円/tCO₂eq] = 補助金額[円] ÷ GHG 排出削減総量 [tCO₂eq]

GHG 排出削減総量に係る補助金額の費用対効果 (GHG 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/tCO₂eq 以下とする。但し、公募開始時点 (平成 31 年 4 月 5 日時点) 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 「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を活用している件数が 5 件以上である国 (モンゴル及びタイ) においては、原則として当該技術に係る費用対効果は 3 千円/tCO₂eq 以下とする。

耐用年数は、「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)」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の可能性及び戦略性 (15 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を。

- ・パートナー国における政策（NDCを含む）と合致していること。
- ・設備の維持管理等に係る技術及び現地のサポート体制があること。
- ・海外展開戦略（環境）に沿ったものであること。

(D) 方法論及びモニタリングの考え方（10点）

- ・GHG 排出削減量は、JCM において承認された方法論がある場合にはそれに従って算定すること。
- ・JCM において承認された方法論がない場合には、GHG 排出削減量の算定に必要なリファレンス排出量及びプロジェクト排出量を保守的に算定すること。
- ・GHG 排出削減量の算定に必要なモニタリング実施方法及び実施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。

H31年度JCM設備補助事業 電力CO2排出係数(tCO2/MWh)一覧表 平成31年4月5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	—	0.6032	0.8	—	0.533	—	—
5	モルディブ	0.8	—	—	—	0.533	—	—
6	ベトナム	—	0.8649	0.8	0.46	—	0.333	0.533
7	ラオス	—	0.5595	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	—	0.6138	0.8	—	—	別表4参照	0.533
15	ミャンマー	—	0.3	0.8	—	—	0.319	0.533
16	タイ	—	0.5664	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

【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。

H31年度JCM設備補助事業 CO2排出係数

別表1 モンゴル

平成31年4月5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)	0.859	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

【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。

H31年度JCM設備補助事業 CO2排出係数

別表2 インドネシア

平成31年4月5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			0.583	0.533
14	Belitung	Belitung	1.711	0.8				
15	S Nasik	Belitung	0.749	0.749				
16	Seliu	Belitung	0.883	0.8				
17	Khatulistiwa	West Kalimantan	0.308	0.308	0.482	0.482		
18	Barito	South and Central Kalimantan	1.487	0.8	0.663	0.533		
19	Mahakam	East Kalimantan	1.128	0.8	0.518	0.518		
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			0.564	0.533
31	Bima	West Nusa Tenggara	0.721	0.721				
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	0.515	0.515		
35	Maumere	East Nusa Tenggara	0.865	0.8				
36	Waingapu	East Nusa Tenggara	0.692	0.692				
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	0.536	0.533		
40	Tual	Maluku	0.911	0.8				
41	Namlea	Maluku	1.202	0.8				
42	Tobelo	North Maluku	0.539	0.539	0.532	0.532		
43	Ternate Tidore	North Maluku	0.98	0.8				
44	Jayapura	Papua	0.41	0.41	0.507	0.507		
45	Timika	Papua	0.709	0.709				
46	Merauke	Papua	0.705	0.705				
47	Biak	Papua	0.701	0.701				
48	Sorong	West Papua	0.779	0.779	0.522	0.522		
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/Mzq%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

【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。

H31年度JCM設備補助事業 CO2排出係数

別表3 カンボジア

平成31年4月5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-Sihnoukグリッド	0.643
3	Kampong Chamグリッド	0.724

【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。

H31年度JCM設備補助事業 CO2排出係数

別表4 チリ

平成31年4月5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

【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。

H31年度JCM設備補助事業 CO2排出係数

別表5 フィリピン

令和元年6月19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 0.5979	0.493	0.493
2	ビサヤ諸島			
3	ミンダナオ島	0.286 0.7921	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(IA)のデフォルト値、PW_AM001)は、記載省略

別添5 類似技術に関する方法論の適格性要件 (Eligibility Criteria of JCM Methodologies Categorized by Applied Technology Type)

*1) #1, #2,...は各方法論の適格性要件の番号を示す

*2) 適格性要件の中に数式や補助表があるものは方法論を直接参照すること

分野 (Sector)	技術 (Technology)	JCM方法論 (JCM Methodology)	a. 技術の仕様要件 (Requirement for the project to be registered as a JCM project) b. 技術の性能要件 (Requirements for the project to be able to apply the JCM methodology)	c. メンテナンス方法の要件 (Requirements for Maintenance Method)	d. GHG削減以外の要件 (Other Requirements)
1. 省エネルギー (Energy efficiency)	空調機 (エアコン) (Air Conditioning System)	VN_AM006	#1: Air-conditioning system with inverter is newly installed or installed to replace existing non-inverter air conditioning system. #2: Cooling capacity of project air conditioning system is more than or equal to 14kW. #3: COP of project air-conditioning system has a COP value higher than that of the value indicated in the table below. ※「COP for Reference Air Conditioning System(COP _{ref}) (冷凍容量別リファレンスCOP値)」は承認済み方法論VN_AM006を参照		#4: Ozone Depletion Potential (ODP) of the refrigerant used for project air conditioning system is zero. #5: Plans to prevent release of refrigerants into the atmosphere at the time of air conditioning system removal are prepared for both project air conditioning system and the existing air conditioning system replaced by the project. In the case of replacing existing air conditioning system by project air conditioning system, execution of the prevention plan is checked at the time of verification, e.g. re-use of the refrigerant, in order to confirm that refrigerant used for the existing air conditioning system removed by the project is not released to the air.
		ID_AM004	#1: Single split inverter-type air conditioning system ¹ is newly installed or installed to replace existing air conditioning system for grocery store whose selling area is less than 400 (four hundred) m ² . #2: The installed air conditioning system is wall mounted type and/or ceiling cassette type, and has a COP value higher than that of the value indicated in the table below. ※「COP for Reference Air Conditioning System(COP _{ref}) (冷凍容量別リファレンスCOP値)」は承認済み方法論ID_AM004を参照 1 Under the single split system, one indoor unit is connected to one outdoor unit.		#3: Ozone Depletion Potential (ODP) of the refrigerant used for the installed air conditioning system is 0 (zero). #4: A plan for not releasing refrigerant used for project air conditioning system is prepared. In the case of replacing the existing air conditioning system with the project air conditioning system, a plan is prepared in which refrigerant used for the existing air conditioning system is not released to the air e.g. re-use of the refrigerant. Execution of the prevention plan is checked at the time of verification, in order to confirm that refrigerant used for the existing one replaced by the project is not released to the air.
	冷凍機 (空調用) (Chiller)	BD_AM001	#1: Project chiller is a centrifugal chiller with a capacity of less than 1,150 USRt. * 1 USRt = 3.52 kW #2: COP for project chiller i calculated under the standardizing temperature conditions* (COP _{PJ,tc,i}) is more than 6.0. COP _{PJ,tc,i} is a recalculation of COP of project chiller i (COP _{PJ,i}) adjusting temperature conditions from the project specific condition to the standardizing conditions. COP _{PJ,i} is derived in specifications prepared for the quotation or factory acceptance test data at the time of shipment by manufacturer. ※「Equation to calculate COP _{PJ,tc,i} 」及び「The standardizing temperature conditions to calculate COP _{PJ,tc,i} 」は承認済み方法論BD_AM001参照	#3: Periodical check is conducted at least twice a year.	#4: Ozone Depletion Potential (ODP) of the refrigerant used for project chiller is zero. #5: A plan for not releasing refrigerant used for project chiller is prepared. In the case of replacing the existing chiller with the project chiller, a plan is prepared in which refrigerant used in the existing chiller is not released to the air e.g. re-use of the refrigerant. Execution of the prevention plan is checked at the time of verification, in order to confirm that refrigerant used for the existing one replaced by the project is not released to the air.
		VN_AM011	#1: Project chiller is an inverter type centrifugal chiller with a capacity which is less than or equals to 1,500 USRt. *1 USRt = 12,000 BTU/hr = 3.52 kW #2: COP for project chiller i calculated under the standardizing temperature conditions* (COP _{PJ,tc,i}) is more than the threshold COP values set in the tables below. ("x" in the table represents cooling capacity per unit.) ※Cooling capacity per Unit 別のThreshold IPLV valueは承認済み方法論VN_AM011参照	#3: Periodical check is planned more than one (1) time annually.	#4: Ozone Depletion Potential (ODP) of the refrigerant used for project chiller is zero. #5: A plan for prevention of releasing refrigerant used for project chiller is prepared. In the case of replacing the existing chiller with the project chiller, a plan for prevention of releasing refrigerant used in the existing chiller to the air (e.g. re-use of the equipment) is prepared. Execution of this plan is checked at the time of verification, in order to confirm that refrigerant used for the existing one replaced by the project is prevented from being released to the air.

	ID_AM002	<p>#1: Project chiller is a centrifugal chiller with a capacity of less than 1,250 USRT. * 1 USRT = 3.52 kW</p> <p>#2: COP for project chiller i calculated under the standardizing temperature conditions* (COPP_{J,tc,i}) is more than 6.0.</p> <p>COPP_{J,tc,i} is a recalculation of COP of project chiller i (COPP_{J,i}) adjusting temperature conditions from the project specific condition to the standardizing conditions. COPP_{J,i} is derived in specifications prepared for the quotation or factory acceptance test data at the time of shipment by manufacturer. ※ 「Equation to calculate COPP_{J,tc,i}」及び「The standardizing temperature conditions to calculate COPP_{J,tc,i}」は承認済み方法論ID_AM002参照</p>	#3: Periodical check is planned more than four (4) times annually.	<p>#4: Ozone Depletion Potential (ODP) of the refrigerant used for project chiller is zero.</p> <p>#5: Plan for not releasing refrigerant used for project chiller is prepared. In the case of replacing the existing chiller with the project chiller, refrigerant used for the existing chiller is not released to the air.</p>
	CR_AM002	<p>#1: Project chiller is an inverter type centrifugal chiller with a capacity greater than or equal to 165USRT but less than 3500USRT. Note: 1 USRT = 3.52 kW</p> <p>#2: IPLV for project chiller i certified by AHRI is more than the threshold IPLV values set in the table below. ("x" in the table represents cooling capacity per unit.) ※Cooling capacity per Unit 別のThreshold IPLV valueは承認済み方法論AM_CR002参照</p>	#3: Periodical check is planned more than one (1) time annually.	<p>#4: Ozone Depletion Potential (ODP) of the refrigerant used for project chiller is zero.</p> <p>#5: A plan for prevention of releasing refrigerant used for project chiller is prepared. In the case of replacing the existing chiller with the project chiller, a plan for prevention of releasing refrigerant used in the existing chiller to the air (e.g. re-use of the equipment) is prepared. Execution of this plan is checked at the time of verification, in order to confirm that refrigerant used for the existing one replaced by the project is prevented from being released to the air.</p>
	TH_AM003	<p>#1: Project chiller is a non-inverter type centrifugal chiller with a capacity which is less than or equals to 1,500 USRT. Note : 1 USRT = 3.52 kW</p> <p>#2: COP for project chiller i calculated under the standardizing temperature conditions (COP_{p3,tc,i}) is more than the threshold COP values set in the table below. ("x" in the table represents cooling capacity per unit.) COP_{p3,tc,i} is calculated by altering the temperature conditions of COP of project chiller i (COP_{p3,i}) from the project specific conditions to the standardizing conditions. COP_{p3,i} is derived from specifications prepared for the quotation or factory acceptance test data by manufacturer. ※ 「Cooling capacity per Unit 別のThreshold COP value」及び「Equation to calculate COP_{p3,tc,i}」は承認済み方法論TH_AM003参照</p>	#3: Periodical check is planned at least one (1) time annually.	<p>#4: Ozone Depletion Potential (ODP) of the refrigerant used for project chiller is zero.</p> <p>#5: A plan for prevention of releasing refrigerant used for project chiller is prepared. In the case of replacing the existing chiller with the project chiller, a plan for prevention of releasing refrigerant used in the existing chiller to the air (e.g. re-use of the equipment) is prepared. Execution of this plan is checked at the time of verification, in order to confirm that refrigerant used for the existing one replaced by the project is prevented from being released to the air.</p>
	TH_AM005	<p>#1: Project chiller is a non-inverter type centrifugal chiller with a capacity which is less than or equals to 1,500 USRT. Note : 1 USRT = 3.52 kW</p> <p>#2: COP for project chiller i calculated under the standardizing temperature conditions (COP_{p3,tc,i}) is more than the threshold COP values set in the table below. ("x" in the table represents cooling capacity per unit.) COP_{p3,tc,i} is calculated by altering the temperature conditions of COP of project chiller i (COP_{p3,i}) from the project specific conditions to the standardizing conditions. COP_{p3,i} is derived from specifications prepared for the quotation or factory acceptance test data by manufacturer. ※ 「Cooling capacity per Unit 別のThreshold COP value」及び「Equation to calculate COP_{p3,tc,i}」は承認済み方法論TH_AM005参照</p>	#3: Periodical check is planned at least one (1) time annually.	<p>#4: Ozone Depletion Potential (ODP) of the refrigerant used for project chiller is zero.</p> <p>Criterion 5: A plan for prevention of releasing refrigerant used for project chiller is prepared. In the case of replacing the existing chiller with the project chiller, a plan for prevention of releasing refrigerant used in the existing chiller to the air (e.g. re-use of the equipment) is prepared. Execution of this plan is checked at the time of verification, in order to confirm that refrigerant used for the existing one replaced by the project is prevented from being released to the air.</p>
冷凍機 (冷蔵・冷凍用) (Refrigerator)	ID_AM003	<p>#1: The project installs cooling system at food industry cold storage and frozen food processing plants for the purpose of chilling the food products to below -20 deg. C.</p> <p>#2: The project system is a secondary loop cooling system using natural refrigerant. CO2 is used as the secondary refrigerant in the system.</p> <p>#3: The refrigerant applied in the project cooling system is a two stage compressor refrigerator with a cooling capacity as shown below:</p> <p style="padding-left: 20px;">For cold storage: less than 340kW For individual quick freezer: less than 260kW</p> <p>#4: The compressor of the project refrigerator is controlled by inverter.</p> <p>#5: COP of the project refrigerator i (COPP_{J,i}) is shown below:</p> <p style="padding-left: 20px;">For cold storage: more than 2.0 For individual quick freezer: more than 1.5</p>	#6: Periodical check at least once a year is planned.	#7: Plan for not releasing the primary refrigerant used for project refrigerator is prepared. In the case of replacing the existing refrigerator with the project refrigerator, refrigerant used for the existing refrigerator is not released to the air.
	TH_AM008	<p>#1: A project newly introduces (a) high efficiency HP(s) using natural refrigerants to a food manufacturing plant and it does not replace (an) existing HP(s). In case of HPs supplying chilled water, the water is fed into a refrigeration system of the plant which uses either screw or reciprocating compressors.</p> <p>#2: The cooling capacity of a HP unit is more than or equal to 50kW and less than 1600kW.</p>		

旋回流誘引型成層空調システム (Swirling Induction Type Air-conditioning System)	TH_AM006	#1: Displacement ventilation air conditioning unit, whose specification of velocity of the discharged air is designed to be more than 0.5 m/s and equals to or less than 1.0 m/s, is installed in the cleanroom of semiconductor plant. #2: The project displacement ventilation air conditioning unit is constituted of at least cooling coil, HEPA (high efficiency particulate air) or ULPA (ultra low penetration air) filter and air supply fan in one unit. #3: The project displacement ventilation air conditioning unit is designed to meet the threshold values of Class 6 or class 7 of airborne particulate cleanliness class set by ISO 14644-1:2015 ¹ . #4: The project displacement ventilation air conditioning unit only supplies cooled air. 1 Cleanrooms and associated controlled environments -- Part 1: Classification of air cleanliness by particle concentration		
ヒートポンプ (Double Bundle-type Heat Pump)	VN_AM012	#1: A project introduces (an) heat recovery electric heat pump(s) (HREHP). In case (an) project HREHP(s) replaces existing equipment, the existing one is not (an) HREHP(s).	#2: Periodical check is planned more than one (1) time annually.	#3: Ozone Depletion Potential (ODP) of the refrigerant used for project HREHP(s) is zero. #4: A plan for prevention of releasing refrigerant used for project HREHP(s) is prepared. In the case of replacing the existing chiller with the project HREHP(s), a plan for prevention of releasing refrigerant used in the existing chiller to the air (e.g. re-use of the equipment) is prepared. Execution of this plan is checked at the time of verification, in order to confirm that refrigerant used for the existing one replaced by the project is prevented from being released to the air.
	ID_AM010	#1: A project introduces (a) modular HP(s) to a new building. The total cooling capacity of the modular HP(s) is altogether less than 176 kW or 600,000 BTU/hr. #2: The modular HP(s) introduced under the project has its technical capability to produce outgoing hot water higher than or equal to 70 degrees Celsius. The value can be checked against specifications from an equipment supplier. #3: In addition to the modular HP(s) installed for project, oil-fired hot water generating equipment(s) and/or electric-run chilled water generating equipment(s) may be installed and operated to supply hot and/or chilled water to the project building. In such cases, the capacity of these additional equipment to generate hot and/or chilled water is less than or equal to half of the heating capacity and/or the cooling capacity of the modular HP(s), respectively.		#4: A plan for not releasing refrigerant used for the modular HP(s) is prepared, if the refrigerant contains CFCs, HFCs, or HCFCs.
冷蔵・冷凍 ショーケース (Fridge and Freezer Showcase)	ID_AM008	#1: The project is to install a separate type fridge-freezer showcase by using natural refrigerant or replacing the existing at a grocery store which is equipped with wall mounted type and/or ceiling cassette type air conditioning system and whose selling area is less than 400 (four hundred) m ² . #2: In the case of replacing the existing fridge-freezer showcase with the project fridge-freezer showcase, the existing one is a built-in type showcase.		#3: A plan for not releasing refrigerant used for project fridge-freezer showcase is prepared. In the case of replacing the existing fridge-freezer showcase with the project fridge-freezer showcase, a plan is prepared in which refrigerant used in the existing fridge-freezer showcase is not released to the air e.g. re-use of the refrigerant. Execution of the prevention plan is checked at the time of verification, in order to confirm that refrigerant used for the existing one replaced by the project is not released to the air.
ボイラ(Boiler)	MN_AM002	#1: Technology to be employed in this methodology is coal-fired heat only boiler (HOB) for hot water supply system. #2: Capacity of the project HOB ranges from 0.10 MW to 1.00MW. #3: The project activity involves the installation of new HOB and/or the replacement of the existing coal-fired HOB #5: The catalog value of the boiler efficiency for the project HOB is 80% or higher.	#4: The project HOB is equipped with an operation and maintenance manual.	#6: The project HOB has the function to feed coal on the stoker uniformly and is equipped with a dust collector.
	ID_AM015	#1: The project boiler is a once-through boiler with a rated capacity of 7 ton/hour per unit or less (equivalent evaporation)	#2: Periodical check and maintenance by the manufacturer of boiler or authorized agent is implemented in accordance with the manufacturer's requirement.	#3: Appropriate water purification/demineralization system such as Reverse Osmosis (RO) membrane treatment is installed.
廃熱回収温水器 (Water Heater Using Waste Heat)	CR_AM003	#1: A project introduces (an) electric heat pump type water heater(s) to supply hot water utilized in a building. In case (an) project electric heat pump type water heater(s) replaces existing equipment, the existing one is not (an) heat pump type water heater(s).		#2: Ozone Depletion Potential (ODP) of the refrigerant used in project electric heat pump is zero. #3: A plan for not releasing refrigerant used for the project electric heat pump type water heater(s) is prepared.

変圧器 (Transformer)	VN_AM005	#1: Single-phase and/or three-phase oil-immersed transformer with amorphous metal core is installed in the distribution grid. #2: Load losses of the project transformer determined in line with IEC 60076-1 or national/industrial standards complying with IEC 60076-1 is equal or smaller than the standard values or specification values of load loss, required by the power company of the grid where the project transformer is installed, corresponding to its capacity and number of phases.		
	LA_AM003	#1:Single-phase and/or three-phase oil-immersed transformer with amorphous metal core is installed in the distribution grid. #2:Load losses of the project transformer determined in line with IEC 60076-1 or national/industrial standards complying with IEC 60076-1 is equal or smaller than the standard values or specification values of load loss, required by the power company of the grid where the project transformer is installed, corresponding to its capacity and number of phases.		
LED照明 (LED Lighting)	ID_AM005	#1: LED lighting is newly installed or installed to replace existing fluorescent lighting for grocery store whose selling area is less than 400 (four hundred) m ² . #2: The installed LED lighting is a straight type LED with color temperature between 5,000 and 6,500 K, length between 602.5 and 1,513.0 mm, and luminous efficiency of more than 120 lm/W. #3: A measurement result of the illuminance (lux (lm/m ²)) of the installed LED lighting which is equal or above the minimum value (300 lux) for illuminance of grocery store is obtained. See explanatory note for the measurement method.		#4: In the case of replacing existing fluorescent lighting with the project LED lighting, mercury contained in existing fluorescent lighting is not released to the environment.
LED街路灯(調光システム含む) (LED Street Lighting with Dimming System)	ID_AM018	#1: LED street lighting accompanied by lighting control system are newly installed or installed to replace existing street lighting.		
	KH_AM001	#1: The project installs LED street lighting system utilizing wireless network control, which is connected to an electricity grid system. #2: All lighting equipment in one lighting system has the same specifications. #3: Wireless network technology enables controlling of the volume of lighting.		
ポンプ (Pump)	VN_AM013	#1: Double suction volute pump(s) with efficiency of more than 80% at a condition for operational use is installed for water supply system at a water treatment plant.		#2: Project pump uses environmental friendly paints such as paints with 0.1% or less lead, cadmium and tar during the production process.
コンプレッサー (Air Compressor)	TH_AM002	#1: Project air compressor is a non-inverter type multi-stage oil-free air compressor with an electric motor power of 55kW, 75kW, 110kW, 132kW, 145kW, 160kW, or 200kW installed in manufacturing process of semiconductors.	#2: Periodical check is planned more than one (1) time annually.	
リジェネレーター (Regenerative Burners)	ID_AM009	#1: The project replaces conventional burners with regenerative burners for aluminum holding furnaces. #2: Holding temperature of aluminum melt, which is determined in the furnace user's specification, is within the range from 600 to 800 degrees Celsius. #3: The regenerative burners have a structure which leads all exhaust gas to flow through the heat reservoir before discharging it into the atmosphere.	#4: Periodical check is planned at least once a year.	
天然ガス焼成炉 (Gas Fired Furnace)	VN_AM010	#1:The project introduces tunnel and/or shuttle kiln with waste heat recovery system.	#2:Periodical check is planned more than one (1) time annually.	
織機 (Loom)	BD_AM003	#1: The air jet loom(s) are introduced at a textile factory. The air jet looms introduced as part of the project are equipped with energy saving technologies such as an optimized shape reed's tunnel of nozzles and a pressure sensor to measure air pressure of nozzles for optimization of compressed air consumption of weft insertion. #3: Shedding mechanism of the project air jet loom(s) is either Cam or Dobby shedding. #4: The effective reed width of the project air jet loom(s) is less than or equal to 190 cm.	#2: Periodical checks of the project air jet loom(s) are conducted at least once every calendar year.	
	ID_AM011	#1: The project replaces existing air jet looms at a weaving factory with air jet looms equipped with energy saving technologies such as an optimized shape reed's tunnel of nozzles and a pressure sensor to measure air pressure of nozzles for optimization of compressed air consumption of weft insertion #2: The air jet looms which are installed by the project reduce the specific air consumption by at least 15% compared with the reference air jet looms in line with the description in Section I of this methodology.		

		TH_AM004	#1: The project replaces existing air jet looms at a weaving factory with air jet looms equipped with energy saving technologies such as an optimized shape reed's tunnel of nozzles and a pressure sensor to measure air pressure of nozzles for optimization of compressed air consumption of welt insertion. #2: The air jet looms which are installed by the project reduce the specific air consumption by at least 15% compared with the reference air jet looms in line with the description in Section I of this methodology.		
	段ボール古紙処理設備 (Old Corrugated Cartons Process)	ID_AM012	#1: The specific energy consumption of the project OCC line guaranteed by the manufacture is, at the minimum, less than the reference specific energy consumption set for the project factory. #2: The paper yield of the project OCC line(s) guaranteed by the manufacture is equal to or more than 90% at the range of designed production capacity. #3: Production capacity of the project OCC line is no more than the twice as large as the capacity of the existing OCC line.	#4: Plan for regular adjustment, replacement, and improvements of project OCC line(s) is prepared (at least once every six months).	
	電槽化成設備 (Battery Case Forming Device)	VN_AM009	#1: Container formation facility is newly installed or installed to replace tank formation facilities at lead acid battery production line.		
	食塩電解槽 (Electrolyzer in Chlorine Production)	SA_AM001	#1: Project electrolyzer employs an ion-exchange membrane technology in electrolyzers in the manufacturing process of chlor-alkali and the electrolyzer is the bipolar type. #2: Specific electricity consumption (SEC) for project electrolyzer i under the standard conditions, 32% NaOH and 90 degrees Celsius is less than threshold SEC values set in the table below under the standard conditions, 32% NaOH and 90 degrees Celsius; Project specific electricity consumption is derived from specifications based on initial performance test by manufacturer. ※Current density別の「Threshold SEC value of the electrolyzer」は承認済み方法論SA_AM001を参照		
	ワイヤー撚り線機 (Wire Stranding Machines)	VN_AM014	#1: Wire stranding machine(s) with energy-saving measures such as reinforced frames, friction reduction mechanism, energy efficient bow, and lightweight parts is newly installed or installed to replace existing wire stranding machine(s). #2: Flange diameter of bobbin of a wire stranding machine installed in the project is 560mm. #3: Total motor capacity of a project wire stranding machine installed in the project is equal to or less than 11.0 [kW].		
2. 再生可能エネルギー (Renewable Energy)	太陽光発電 (Solar Power Plant)	MN_AM003	#1: The project newly installs solar PV system(s). #2: The PV modules obtained a certification of design qualifications (IEC 61215, IEC 61646 or IEC 62108) and safety qualification (IEC 61730-1 and IEC 61730-2).	#3: The equipment used to monitor output power of the solar PV system(s) and irradiance is installed at the project site.	
		BD_AM002	#1: The project newly installs solar PV system(s). #2: The PV modules have obtained a certification of design qualifications (IEC 61215, IEC 61646 or IEC 62108) and safety qualification (IEC 61730-1 and IEC 61730-2).	#3: The equipment to monitor output power of the solar PV system(s) and irradiance is installed at the project site.	
		KE_AM002	#1: The project installs solar PV system(s). #2: The PV modules have obtained a certification of design qualifications (IEC 61215, IEC 61646 or IEC 62108) and safety qualification (IEC 61730-1 and IEC 61730-2).	#3: The equipment to monitor the output power of the solar PV system(s) and irradiance is installed at the project site.	
		MV_AM001	#1: The project installs solar PV system(s). #2: The solar PV system is connected to the internal power grid of the project site and/or to the grid for displacing grid electricity and/or captive electricity at the project site. #3: The PV modules have obtained a certification of design qualifications (IEC 61215, IEC 61646 or IEC 62108) and safety qualification (IEC 61730-1 and IEC 61730-2), and have fulfilled the requirements of IEC	#4: The equipment to monitor output power of the solar PV system and irradiance is installed at the project site.	
		VN_AM007	#1: The project installs solar PV system(s). #2: The PV modules have obtained a certification of design qualifications (IEC 61215, IEC 61646 or IEC 62108) and safety qualification (IEC 61730-1 and IEC 61730-2).	#3: The equipment to monitor the output power of the solar PV system(s) and irradiance is installed at the project site.	
		LA_AM002	#1: The project installs solar PV system(s). #2: The PV modules are certified for design qualifications (IEC 61215, IEC 61646 or IEC 62108) and safety qualification (IEC 61730-1 and IEC 61730-2).	#3: The equipment used for monitoring output power of the solar PV system(s) and irradiance is installed at the project site.	

	ID_AM013	#1: The project installs solar PV system(s). #2: The PV modules have obtained a certification of design qualifications (IEC 61215, IEC 61646 or IEC 62108) and safety qualification (IEC 61730-1 and IEC 61730-2).	#3: The equipment to monitor the output power of the solar PV system(s) and irradiance is installed at the project site.	
	CR_AM001	#1: The project installs solar PV system(s). #2: The PV modules have obtained a certification of design qualifications (IEC 61215, IEC 61646 or IEC 62108) and safety qualification (IEC 61730-1 and IEC 61730-2).	#3: The equipment to monitor the output power of the solar PV system(s) and irradiance is installed at the project site.	
	PW_AM001	#1: The project installs solar PV system(s). #2: The solar PV system is connected to the internal power grid of the project site and/or to the grid for displacing grid electricity and/or captive electricity at the project site. #3: The PV modules have obtained a certification of design qualifications (IEC 61215, IEC 61646 or IEC 62108) and safety qualification (IEC 61730-1 and IEC 61730-2).	#4: The equipment to monitor output power of the solar PV system and irradiance is installed at the project site.	
	KH_AM002	#1: The project installs solar PV system(s). #2: The PV modules have obtained a certification of design qualifications (IEC 61215, IEC 61646 or IEC 62108) and safety qualification (IEC 61730-1 and IEC 61730-2).	#3: The equipment to monitor output power of the solar PV system(s) and irradiance is installed at the project site.	
	MX_AM001	#1: The project installs solar PV system(s). #2: The PV modules have obtained a certification of design qualifications (IEC 61215, IEC 61646 or IEC 62108) and safety qualification (IEC 61730-1 and IEC 61730-2).	#3: The equipment to monitor the output power of the solar PV system(s) and irradiance is installed at the project site.	
	CL_AM001	#1: The project installs solar PV system(s). #2: The PV modules have obtained a certification of design qualifications (IEC 61215, IEC 61646 or IEC 62108) and safety qualification (IEC 61730-1 and IEC 61730-2).	#3: The equipment to monitor the output power of the solar PV system(s) and irradiance is installed at the project site.	
	TH_AM001	#1: The project installs solar PV system(s). #2: The solar PV system is connected to the internal power grid of the project site and/or to the grid for displacing grid electricity and/or captive electricity at the project site. #3: The PV modules have obtained a certification of design qualifications (IEC 61215, IEC 61646 or IEC 62108) and safety qualification (IEC 61730-1 and IEC 61730-2).	#4: The equipment to monitor output power of the solar PV system and irradiance is installed at the project site.	
太陽光発電+蓄電池 (Solar Power Plant with Battery)	ID_AM017	#1: The solar PV system(s) and storage battery system(s) are newly installed. #2: The PV modules are certified for design qualifications (IEC 61215, IEC 61646 or IEC 62108) and safety qualification (IEC 61730-1 and IEC 61730-2).	#3: The equipment to monitor output power of the solar PV system(s) and irradiance is installed at the project site.	#4: In the case of replacing the existing storage battery system (s), a plan is prepared in which mercury used in the existing storage battery system (s) is not released to the environment. Execution of the prevention plan is checked at the time of verification, in order to confirm that mercury used for the existing one replaced by the project is not released to the environment.
小水力発電 (Small Hydropower Plant)	KE_AM003	#1: The project installs a run-of-river small hydropower plant.		
バイオマスコジェネレーション (Biomass Co-generation)	ET_AM003	#1: The project installs a biomass CHP plant consisted of a biomass boiler and an ORC genset at a biomass processing factory, and uses the residue of production activities as feedstock. #2: The electricity generated from the biomass CHP plant is not fed into the national grid.		

3. エネルギーの有効利用 (Effective Use of Energy)	廃熱利用発電 (Power Generation by Waste Heat Recovery)	ID_AM001	<p>#1: The project utilizes waste heat from the cement production facility by waste heat recovery (WHR) system to generate electricity.</p> <p>#2: WHR system consists of a Suspension Preheater boiler (SP boiler) and/or Air Quenching Cooler boiler (AQC boiler), turbine generator and cooling tower.</p> <p>#3: WHR system utilizes only waste heat and does not utilize fossil fuels as a heat source to generate steam for power generation.</p> <p>#4: WHR system has not been introduced to a corresponding cement kiln of the project prior to its implementation.</p> <p>#6: The WHR system is designed to be connected only to an internal power grid of the cement factory.</p>	<p>#5: The cement factory where the project is implemented is connected to a grid system and the theoretical maximum electricity output of the WHR system, which is calculated by multiplying maximum electricity output of the WHR system by the maximum hours per year (24 * 365 = 8,760 hours), is not greater than the annual amount of the electricity imported to the cement factory from the grid system:</p> <p><input type="checkbox"/> During the previous year before the validation, if the validation of the project is conducted before the operation of the project, or</p> <p><input type="checkbox"/> During the previous year before the operation of the project, if the validation of the project is conducted after the operation of the project.</p>	
		TH_AM007	<p>#1: The project installs waste heat recovery (WHR) system in the cement production facility.</p> <p>#2: WHR system utilizes only waste heat and does not utilize fossil fuels as a heat source to generate steam for power generation.</p> <p>#3: WHR system has not been introduced to a corresponding cement kiln of the project prior to its implementation.</p>		
	ガスコージェネレーション (Gas Co-generation)	ID_AM016	<p>#1: Gas engine CGS(s) is installed and supplies electricity and heat to facility(ies).</p> <p>#2: The power generation efficiency of the CGS(s) stated in catalogs or other information prepared by its manufacturer is equal to or greater than the threshold value in the following table corresponding to the electrical output of CGS(s) installed. ※ 「the threshold value in the following table」は承認済み方法論ID AM016を参照</p>		
		TH_AM009	<p>#1: A CGS, whose electricity is generated by a gas engine(s), is newly installed and supplies electricity and heat to recipient facility(ies).</p> <p>#2: Electricity and heat, each of which is generated in separate systems, is supplied to and consumed by recipient facility(ies) before the installation of a project CGS.</p>		
	4. 廃棄物 (Waste Handling and Disposal)	廃棄物発電 (Waste-to-Energy Plant)	MM_AM001	<p>#1: The project newly installs an incinerator, waste heat recovery boiler, exhaust gas treatment equipment and turbine generator.</p> <p>#2: The project incinerates municipal solid waste (MSW) which has been disposed at a SWDS (Solid Waste Disposal Site) where the generated landfill gas is not recovered, and generates electricity from steam produced in waste heat recovery boiler.</p> <p>#3: There is a plan to operate the project facility for more than 5 years.</p>	
5. 交通 (Transportation)	デジタルタコグラフ (Digital Tachograph System)	VN_AM001	<p>#1: This methodology applies to freight vehicle fleets to which a digital tachograph system has been installed.</p> <p>#4: The project does not involve a fuel switch in existing freight vehicles, except for an optional switch to biofuel blends where the blending ratio is not greater than 20% by volume, in which case emission reductions are discounted by the percentage of biofuel in the blend.</p>	<p>#2: Data of fuel consumption and distance travelled before activation of digital tachograph system is available for each freight vehicle, except for the cases of application of Option (c) to the reference fuel efficiency ($\eta_{RE,i}$) in Section F.2. The data is to be collected for at least 60 days within 4 months of lower monthly mean temperature of the year (November, December, January and February).</p> <p>#5: The project participants identify each freight vehicle included in the project, and ensure that the type of service of the freight vehicle is the same before and during the project (e.g. refrigeration vehicle remains as a refrigeration vehicle, etc.).</p> <p>#6: A plan to present new reference data for freight vehicles of new routes in case route changes have occurred due to construction of new expressways or to modal shift after the introduction of the project is prepared.</p>	<p>#3: The project includes feedback of a driver's performance with the graphical representation to the driver regularly, at least once in three months.</p>