

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ついて

令和6年度から令和8年度
二酸化炭素排出抑制対策事業費等補助金

令和6年4月8日

公益財団法人地球環境センター(GEC)



公募要領1.

我が国は、優れた脱炭素技術等による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(以下「GHG」という)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(NDC)に活用するため二国間クレジット制度(JCM)を実施しており、これまでに29か国との間でJCMを構築している。

これらを踏まえ、環境省補助事業である「令和6年度から令和8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)」を実施する。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(「JICA等連携事業」という)を含む。

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GHG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ある。

「環境省 脱炭素インフライニシアティブ(令和3年6月、環境省策定)」「地球温暖化対策計画(令和3年10月、閣議決定)」「環境省 COP26後の6条実施方針(令和3年11月、環境省発表)」「新しい資本主義のグランドデザイン及び実行計画・フォローアップ(令和4年6月、閣議決定)」等に沿って、相手国のニーズを深く理解した上で先進的な脱炭素技術等を普及・展開することにより、世界の脱炭素化に貢献することが期待されている。

公募要領2. (1) 優れた技術等を活用したGHG排出削減事業を実施。

GHG排出削減効果の測定・報告・検証 (Measurement, Reporting and Verification) を実施。

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以下のプロセスでJCMクレジットの発行を目指す。

①プロジェクト登録

- ・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(ただし、二国間の協議状況等により発行申請を行えない場合については、その限りではない)。
- ・プロジェクトに適用するJCMのMRV方法論の開発或いは開発者への情報提供

②モニタリングの実施

- ・設備が稼働してから日本の法定耐用年数(※)満了まで、GHG排出削減量を測定し、報告
- ・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、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

③クレジット発行申請

- ・モニタリング実施結果を基に、クレジットの発行を申請
- ・原則として当該プロジェクトにより日本側に発行されたJCMクレジットは日本国政府の口座に納入
- ・**事業に係る契約書等において、事業の実施によるGHG排出削減量がJCM規定に従ってクレジット化され配分されること等、パートナー国とのJCM二国間文書を遵守することを妨げない**
- ・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
- ・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。2030年までの削減量について2031年中あるいは2032年以降できるだけ早期に発行申請。

なお、必要に応じて、2030年以前にクレジット発行申請を行っていただく場合あり。

※ 法定耐用年数とは「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)」に定める耐用年数をいう
JCMエコリース事業の場合は、モニタリング実施期間をリース期間とし、その期間は5年以上とする。

公募要領2. (2)

本事業の対象は、以下の①～⑤の要件を満たす事業を実施できる設備の整備とする。

①JCM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等において、優れた脱炭素技術等を活用したエネルギー起源CO₂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NDC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の実現に寄与するものであること。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、人権対応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を受けていないこと。

⑤ 採用する技術は、採択審査基準別添「技術別採択条件」に該当する技術である場合には、記載した条件を満たすこと。

公募要領2. (3)

日本との間でJCMを構築している**29のパートナー国**(令和6年4月5日現在)における事業の提案を優先します。

令和6年4月5日現在、以下の29カ国

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※2、タイ、フィリピン、セネガル※1、チュニジア、アゼルバイジャン※1、モルドバ※1、ジョージア、スリランカ、ウズベキスタン※1、パプアニューギニア※1、**アラブ首長国連邦※1、キルギス※1、カザフスタン※1及びウクライナ※1**

公募要領2. (3)

※1 これらの国については、合同委員会の設置(両国事務局を含む)や関係するJCM規則・ガイドライン類(合同委員会運営規則、実施規則、プロジェクトサイクル手続)の合同委員会における策定がされ次第、パートナー国との合同委員会における関係プロセスを開始します。新規パートナー国との合同委員会の設置等の最新情報についてはJCMホームページの各パートナー国の ページでご確認ください。

<https://www.jcm.go.jp/>

※2 ミャンマーに関する応募については、採択決定時点の当該国の情勢を踏まえ、採択を留保等する場合があります。

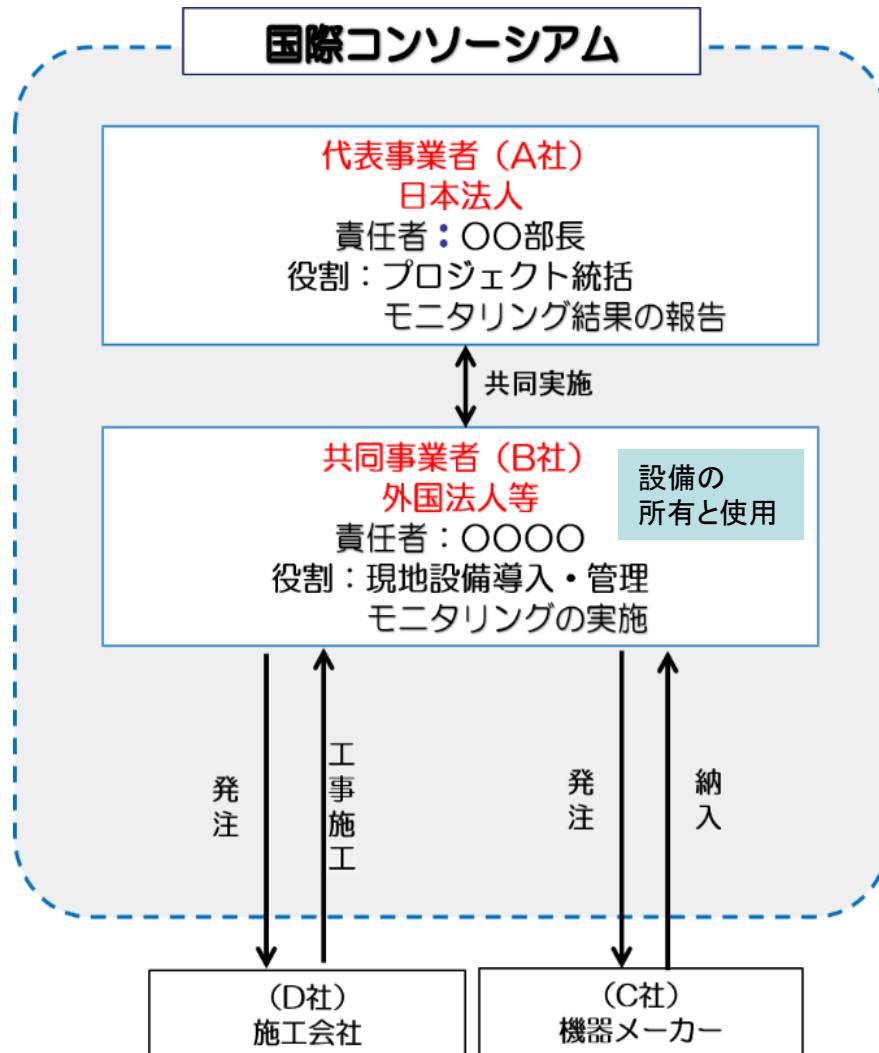
パートナー国の事情で審査に時間を要する場合がありますため、採択が遅延する可能性があります。

「新しい資本主義のグランドデザイン及び実行計画・フォローアップ(令和4年6月閣議決定)」におけるパートナー国を30か国程度とすることを目指す方針を踏まえ、パートナー国以外の署名が見込まれる途上国等での事業の提案についても新規パートナー国に向けた二国間交渉と並行して採択を検討することを前提に提案を受け付けます。

公募要領2. (4)

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①～④の要件を全て満たす者とする。

- 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
 - (イ) 独立法人通則法第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) その他環境大臣の承認を得てGEC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
- ③ 補助事業を的確に遂行するに足る次に示す点に関し、能力・実施体制が構築されていること。
 - ・ 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
 - ・ 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
 - ・ 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こと
 - ・ 事業の対象となる脱炭素技術について理解し、事業の実施を管理する能力を有すること
 - ・ 共同事業者と合意のもと、事業実施に関する十分な体制が構築されていること
- ④ 「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。



公募要領2. (4)②

・国際コンソーシアムとは、日本法人(代表事業者)と外国法人等(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。

・交付申請は、代表事業者が行なうこと。

代表事業者及び共同事業者は、GEC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。

公募要領2. (5) ①国際コンソーシアムの代表事業者である日本法人の責務

- (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) 優れた脱炭素技術等の導入を行うこと。
- (エ) 代表事業者は、設備の購入・設置・試運転まで責任を負うとともに、補助事業完了後においては、法定耐用年数の期間、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。

公募要領2. (5) ②国際コンソーシアムを構成する事業者の責務

- (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) 第三者機関(TPE)による当該事業の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・機器は優れた脱炭素技術等を有するものを選定し、導入した設備・機器を
所有、使用することにより、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
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の変更が承認された場合においても、上記(ア)～(キ)の措置を継
続実施すること。

公募要領2. (5)

JCMエコリース事業については、次のシートで説明します。

①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。
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働を継続する必要がある。

②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分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。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ない。

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。
※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。

JCM事業のさらなる拡大を目的とし令和2年度よりリース案件に適應できるJCMエコリース事業を開始。

モニタリング期間を短縮し事業報告期間の負担を軽減すること及び提案書作成の負担を低減する。

補助金額 : 補助金額は3カ年で原則総額5億円以下を目安

対象国 : JCM締結国

事業形態 : リース

代表事業者 : リース会社のみ応募可能

補助率 : リース料の総額に対して一律**10%以下**

MRV期間 : リース期間

リース期間 : 原則5年以上

補助対象経費: リース料のうち設備費相当分とそれに伴うリース金利のみ

補助対象技術分野:

原則としてJCM承認済み方法論 (Approved methodology) あるいはJCM提案方法論 (Proposed methodology) がある事業を対象

直近3期分の経理状況を示す資料:

代表事業者のみ経理状況資料の提出を義務付け、共同事業者の経理状況資料の提出は不要

JCMエコリース事業関連書類の提出:

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)を提出すること

公募要領2. (7) 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る。

各費目の内容は、別表1に定める。

- 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GEC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

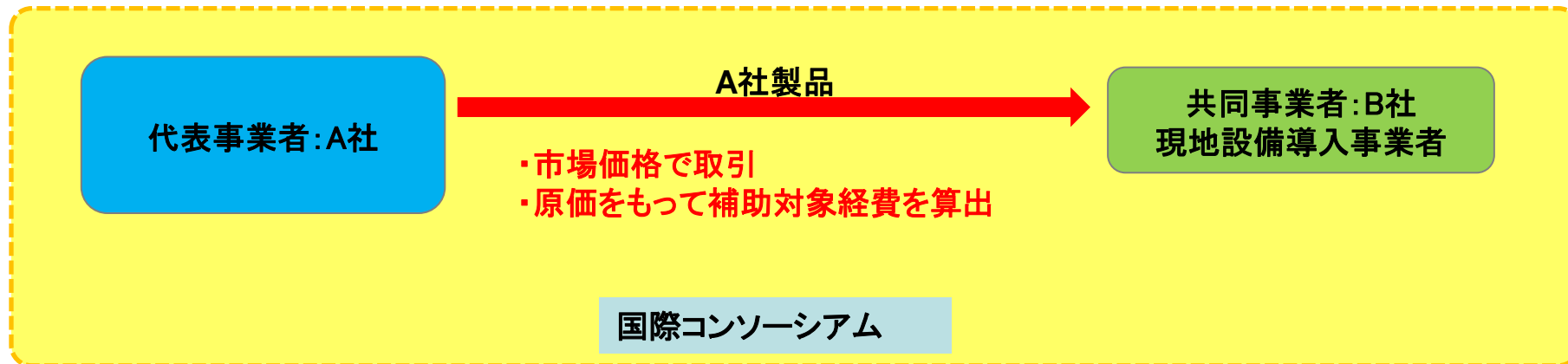
- ①既存設備の撤去費(撤去費に係る諸経費も含む)
- ②導入設備の保守、非常用設備、安全・衛生、防火・防犯に要する機器及び消耗品
- ③土木工事費、建屋等の建設費(エネルギー起源CO₂排出削減に直接寄与する構造物を除く)
- ④既存設備の更新によって機能を新設時の状態に戻すような「単なる機能回復」に係る費用
- ⑤予備品
- ⑥本補助事業に係る報告書等の作成や現地検査等に要する費用
- ⑦為替予約手数料、銀行振込手数料
- ⑧土地取得費

- 国際コンソーシアム構成員自身が自社製品等の調達等を行う場合、通常の市場価格で取引しても差し支えない。ただし補助対象経費の算出に当たっては、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すること。

- ※ 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る。
- 参考:「環境省所管の補助金等に係る事務処理手引

2. 補助事業における自社調達を行う場合の利益等排除の考え方

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補助事業者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。



公募要領2. (8)

補助金の交付額

- ・本事業の総予算額は3カ年で約128億円を想定しています
 - ・1件当たりの補助金の交付額は、20億円以下を目安とする
JCMエコリース事業の予算額は3カ年で総額5億円以下を目安
 - ・補助金の交付額は補助対象経費の総額に補助率を乗じた金額を上限とする
JCMエコリース事業の補助金の交付額はリース導入費(補助対象の設備費相当分とそれに伴うリース金利)に、一律10%以下の補助率を乗じた金額を上限
- なお、実際に交付する補助金額は、(事業完了後に)GECが発行する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る

公募要領2. (8)

補助率の上限

補助事業を実施する国において、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(応募時点)に応じて、下記のとおり補助率の上限を設定する。
※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」を参照のこと。

事業を実施する国における「類似技術」のこれまでの採択案件数	0件 (初の導入事例)	1件以上 3件以下	4件以上 7件以下	8件以上 9件以下	10件以上
補助率の上限	50%	40%	30%	20%	不採択

公募要領2. (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、最長で令和9年1月29日(金)までに事業を完了させること。

各パートナー国における類似技術の採択実績

別添3 類似技術の分類 各パートナー国における採択実績件数

5 April 2024

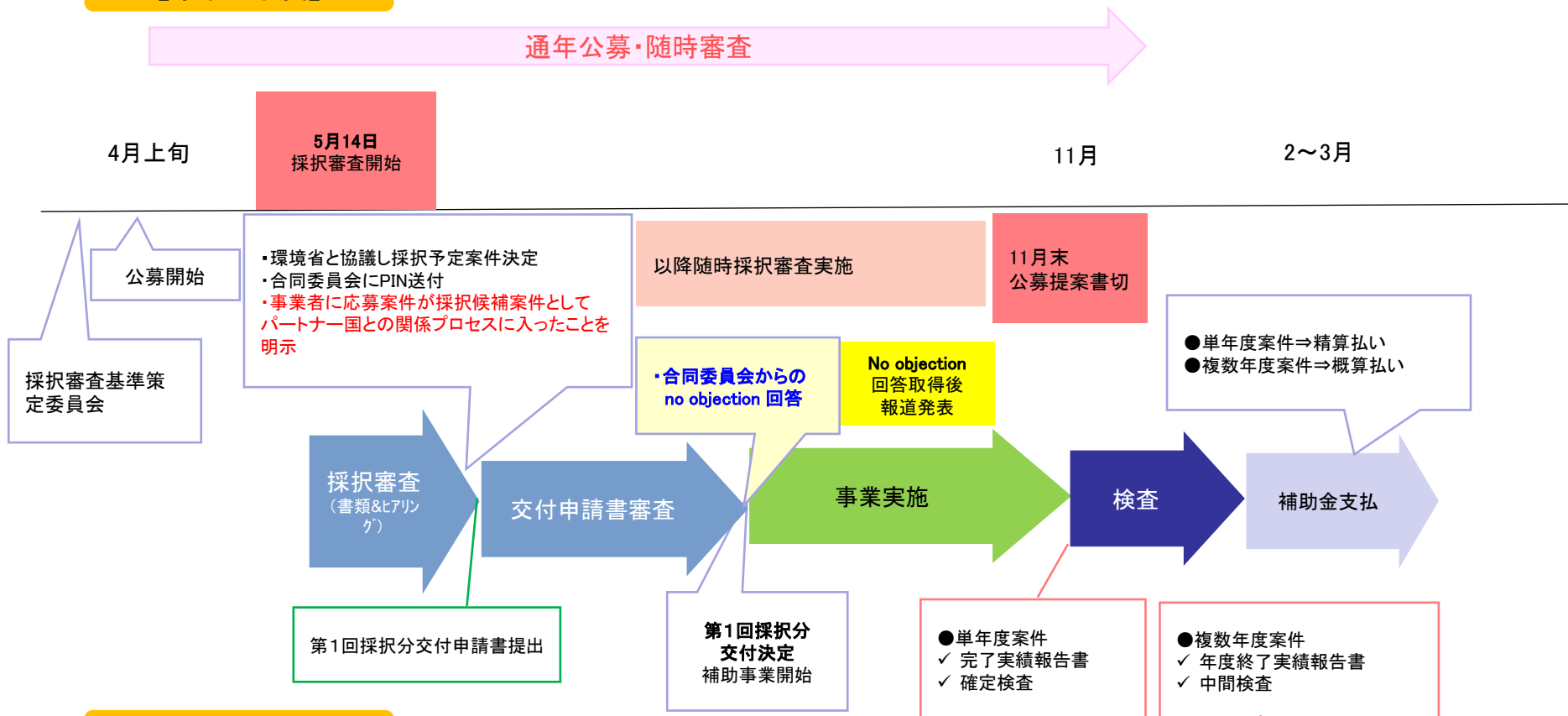
同一の設備補助事業に複数技術を導入する場合はそれぞれ件数をカウントしています。

分野	技術	JCM方法論	補助率															合計 (Total)										
			上限50% (0件)		上限40% (1-3件)			上限30% (4-7件)			上限20% (8-9件)			原則対象外 (10件以上)														
			モンゴル MN	バングラ デシュ BD	ケニア KE	モルディ ブ MV	ベトナム VN	ラオス LA	インドネ シア ID	コスタリ カ CR	パラボ ア PW	カンボジ ア KH	メキシコ MX	サウジア ラビア SA	チリ CL	ミャン マー MM	タイ TH		フィリ ピン PH	チュニシ ア TN	スリラン カ LK							
1. 省エネ ルギー	空調機 (エアコン)	VN_AM006, ID_AM004				4		2								1												7
	冷凍機 (空調用)	BD_AM001, VN_AM011, ID_AM002, CR_AM002, KH_AM003, TH_AM003, TH_AM005		2			5		5	1				1														19
	冷凍機 (冷蔵・冷凍用)	ID_AM003, MM_AM002, TH_AM008, TH_AM011, TH_AM013								1							2		4									7
	吸収式冷凍機 (廃熱利用)	ID_AM022								2									2									4
	放熱・潜熱回収空調システム	TH_AM006																										1
	冷蔵・冷凍ショーケース	ID_AM008, TH_AM014								1																		2
	ボイラ	MN_AM002, ID_AM015, MM_AM003, TH_AM010	2				2		4					1			2		3									14
	熱媒ボイラ								1																			1
	ヒートポンプ	VN_AM012, ID_AM010					1		1										1									3
	廃熱回収温水器	CR_AM003									1																	1
	廃熱予熱利用システム	TH_AM012																	2		1							3
	熱交換器																				1							1
	変圧器	VN_AM005, LA_AM003					4	2																				6
	LED照明	ID_AM005, ID_AM020, TH_AM016							2																			3
	LED照明 (調光システム含む)	ID_AM018, KH_AM001					2		1						1													4
	ポンプ	VN_AM013					1																					1
	コンプレッサー	TH_AM002					1													1								2
	暖気システム	ID_AM024							1																			1
	リジエネバーター	ID_AM009							1																			1
	天然ガス焼成炉	VN_AM010					1																					1
	焼成加熱式焼成炉																											1
	天然ガス焼成炉								1																			1
	空調制御システム	VN_AM015					1																					2
	ポンプ制御用インターター	KH_AM005					1								1													2
	機械	BD_AM003, ID_AM011, TH_AM004		1																								4
	投入れ式粉砕機	ID_AM012							1																			1
	電機化設備	VN_AM009					1																					1
	食糧乾燥機	SA_AM001, TH_AM015															1											2
ワイヤー張り線機	VN_AM014					1																					1	
高効率電扇	ID_AM028								2																		2	
多重効率蓄電システム																1											1	
射出成型機	ID_AM025							1																			1	
2. 再生可能 エネルギー	太陽光発電	MN_AM003, BD_AM002, KE_AM002, MV_AM001, VN_AM007, LA_AM002, ID_AM013, CR_AM001, PW_AM001, KH_AM002, MX_AM001, CL_AM001, TH_AM001, PH_AM002	5	1	4	1	17	3	9	1	5	3	2	2	12	1	24	11	2	1							104	
	太陽光発電+蓄電池	MN_AM002, ID_AM017, CL_AM002							1						1												2	
	小水力発電	KE_AM003, ID_AM019, ID_AM021, PH_AM001					1		10																		13	
	風力発電						1																				1	
	地熱発電 (バイナリー)																										3	
	地熱発電 (フラッシュ)																										1	
	バイオマス発電	ID_AM027, MM_AM004, PH_AM003, CL_AM003					3		1							1		1									6	
	バイオガス発電																										1	
	バイオガス発電ボイラ (固体)						2												1								3	
	バイオガス発電ボイラ																		1								2	
	バイオマスコジェネレーション	ET_AM003					1																				2	
3. エネルギーの 有効利用	廃熱利用発電	ID_AM001, MM_AM005, TH_AM007							1																		5	
	ガスコジェネレーション	ID_AM016, ID_AM023, TH_AM009							2																		6	
4. 廃棄物	蓄電池																										1	
	廃棄物発電	MM_AM001					1																				2	
5. 交通	メタン回収発電																										1	
	デジタルタコグラフ	VN_AM001					1																				1	
	CNGディーゼル機関バス リーフアーコンテナ	ID_AM026							1																		1	
合計	技術の件数: 51件 方法論の件数: 85件	7	4	4	1	53	5	54	3	5	6	5	3	15	11	58	20	2	1							257		

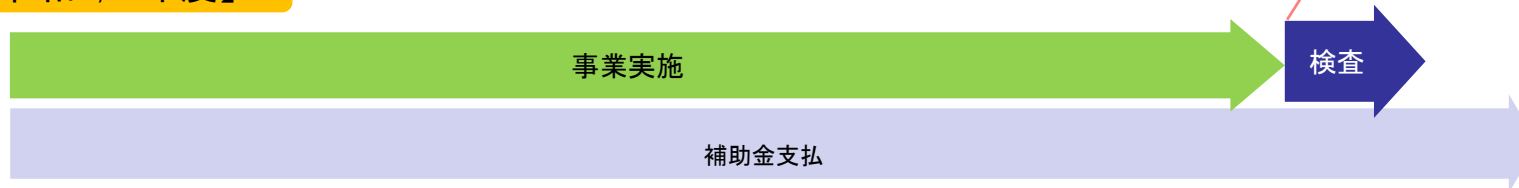
類似技術に関する方法論の適格性要件はJCMウェブサイト参照: <https://www.jcm.go.jp/methodologies/#/>

同一の設備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。

【令和6年度】



【令和7, 8年度】



- 採択後**60日以内**に交付決定できるよう、交付申請書は採択後**30日以内**に提出してください
- 各年度内に概算払、最終年度に精算払を請求ください

公募要領3. (1)

補助事業者の選定方法

応募者より提出された書類等をもとに、別添2「採択審査基準」に基づき、GEC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)する。

公募要領3. (2)

審査方法

- ①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う。
- ②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する。
ヒアリング審査は、応募書類受領後随時実施する予定。

公募要領3. (2)

審査項目＜基礎審査項目 採択審査基準から抜粋＞

以下の「基礎審査」項目全てを満たしている提案のみが「評価審査」に進む。

- 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、我が国のNDCの達成に貢献できるか
- 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脱炭素技術等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脱炭素技術等は国際的には実用化されており、パートナー国等に導入できるものであるか
- 6) 導入する脱炭素技術等にパートナー国等では現時点では十分に普及しておらず、同国での市場性があり、普及の可能性が高いか。
また、同国における当該技術の自律的普及のための具体的な戦略があり、将来的に民間事業としての普及につながるか
同一国における類似技術の採択実績が10件以上である下記の国においては、当該技術の採択はしない。
太陽光発電(別添 技術別採択条件 2. 太陽光発電+蓄電池技術を除く): ベトナム、チリ、タイ、フィリピン
小水力発電: インドネシア
- 7) GHG排出削減量算定の方法論及びモニタリング方法は適切か
- 8) 補助事業に要する経費の算定が適切に行われているか

公募要領3. (2)

審査項目＜基礎審査項目 採択審査基準から抜粋＞

以下の「基礎審査」項目全てを満たしている提案のみが「評価審査」に進む。

- 9) 「脱炭素インフラニシアティブ(令和3年6月、環境省策定)」、「地球温暖化対策計画(令和3年10月、閣議決定)」、「環境省COP26後の6条実施方針(令和3年11月、環境省発表)」等に沿っているか
- 10) 環境・社会経済に関する法体系などを順守しているか
- 11) 持続可能な開発目標(SDGs: Sustainable Development Goals)の実現へ寄与しているか
- 12) **補助事業者は**「ビジネスと人権」に関する行動計画(2020-2025)(令和2年10月、ビジネスと人権に関する行動計画に係る関係府省庁連絡会議策定)(以下URL参照)に沿って、企業が自らの責任の下、最善の人権対応(人権デューデリジェンスのプロセス導入、ステークホルダーとの対話等)に取り組んでいるか。**その取組内容について具体的に示せるか。**また、「責任あるサプライチェーン等における人権尊重のためのガイドライン」(令和4年9月、ビジネスと人権に関する行動計画の実施に係る関係府省庁施策推進・連絡会議策定)(以下URL参照)に沿って、企業が自らの責任の下、サプライチェーン等における最善の人権対応(人権デューデリジェンスのプロセス導入、ステークホルダーとの対話等)に取り組んでいるか。**その取組内容を具体的に示せるか。**
- 13) 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
- 14) 本事業の補助により導入する設備等について、日本国政府からの他の補助金を受けていないか

公募要領3. (2)

審査項目<評価審査項目 採択審査基準から抜粋>

(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)(20点)

- ①代表・共同事業者の経営健全性及び事業遂行能力(10点)
- ②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)(10点)

(B)事業の確実性(30点)

- ①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。なお、事業実施に係る権利に入札を要する案件については、補助金活用による効果、入札予定日を含む入札スケジュールを明示すること)(10点)
- ②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)(10点)
- ③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)(10点)

公募要領3. (2)

審査項目<評価審査項目 採択審査基準から抜粋>

(C)エネルギー起源二酸化炭素を含むGHGの排出削減総量とその確実性(20点)

GHG排出削減総量の計算方法は以下とする。

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

GHGの排出削減総量とその確実性は、以下の各項目も踏まえ総合的な評価を行う。

- ①導入設備の運営維持管理体制及びモニタリングの実施体制
- ②MRV実施期間におけるリスク(設備稼働後)とその対処方法

(D)エネルギー起源二酸化炭素を含むGHGの排出削減総量に係る費用対効果

とその確実性(20点)

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は以下とする。

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

費用対効果とその確実性は、(C)と同様に以下の各項目も踏まえ総合的な評価を行う。

- ①導入設備の運営維持管理体制及びモニタリングの実施体制
- ②MRV実施期間におけるリスク(設備稼働後)とその対処方法

公募要領3. (2)

審査項目<評価審査項目 採択審査基準から抜粋>

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、4千円/tCO₂eq以下とする。但し、公募開始時点(令和6年4月5日時点)において過去に採択されたJCM設備補助事業のうち、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」における類似技術を活用している件数が**5件以上9件以下**である下記の国においては、当該技術に係る費用対効果は3千円/tCO₂eq以下とする。

太陽光発電(別添 技術別採択条件 2. 太陽光発電+蓄電池技術を除く):

モンゴル、インドネシア、パラオ

冷凍機(空調用): ベトナム、インドネシア、タイ

なお、上記に拘わらず、原則として太陽光発電は2千5百円/tCO₂eq以下、小水力発電は5百円/tCO₂eq以下とする。

公募要領3. (3)

パートナー国との合同委員会における関係プロセス<評価
審査項目 採択審査基準から抜粋>

(E) 補助事業者の2050年カーボンニュートラル及び2030年度削減目標の実現に向けた取組(10点)

① 2050年カーボンニュートラルに向けた温室効果ガスの排出削減目標の設定

- ・2050年またはそれ以前のカーボンニュートラル達成(Scope1+2)など、補助事業者が設定している温室効果ガスの排出削減目標を記載する。(3点)
- ・中間目標(例:2013年度比2030年度46%以上の削減)、Scope3の削減目標等を設定している場合は、それらも記載する。(3点)

※目標は原則として公表しているものとし、当該目標が掲載されているウェブページのURLを記載するか、該当資料を添付すること。

② デコ活応援団への参画(2点)

③ デコ活宣言への登録(2点)

<参考>

・デコ活ホームページ(環境省)

<https://ondankataisaku.env.go.jp/decokatsu/>



出典: <https://ondankataisaku.env.go.jp/decokatsu/>

公募要領3. (3)

パートナー国との合同委員会における関係プロセス<評価
審査項目 採択審査基準から抜粋>

ヒアリング審査後、採択候補案件についてJCM事務局へ「PIN(Project Idea Note for the JCM Project)」を送付する。JCM事務局で記載内容が必要な情報を網羅しているかどうかを確認した上で、JCM事務局からパートナー国政府との合同委員会へ送付し、採択に異議がないことを確認した上で、採択案件を決定する。なお、このプロセスの期間はパートナー国により異なり得る。また、パートナー国側からの照会内容についてはJCM事務局からセンターを通じ、応募者に随時照会が行われ、ご対応を頂く可能性がある。

応募者には、応募案件が採択候補案件としてPINがパートナー国に送付され関係プロセスに入ったことを伝える。

公募要領3. (3)

Project Idea Note for JCM Project (Provisional Draft)
環境省 JCM 設備補助事業の記入指針及び記入例

PIN reference number	(For the secretariat use only)
----------------------	--------------------------------

All the information described in this document is at the pre-implementation stage and may change as the project develops. (入力フォントは Times New Roman でお願いします)

1. Basic project information	
1.1. Date of Submission	15/05/20XX (公募提案書の提出日 形式は dd/mm/yyyy)
1.2. Partner country (A host country where the planned project is located)	Country A (正式国名を確認の上記載する。パートナー国については別資料 (パートナー国名一覧表) 参照のこと。)
1.3. Title of the planned project (Should be self-explanatory and clearly indicate the activity leading to GHG emissions reductions/removals)	30MW Binary Power Generation Project at XX Region, North XYZ Island (公募提案書の英語事業名と一致すること、なお、事業名に国名は含めない。)

The Joint Committee makes the result publicly available, including the PIN reference number, the name of the planned project, the date of submission in the above, and the reason for objection when the Joint Committee objects to the planned project described in the PIN through the JCM website.

2. Project participants and contact information	
2.1. Representative Japanese participant for the project and its roles in the project (For identification of the person in charge for the project in terms of communication) (代表事業者の主な窓口担当に関する情報)	
Name of the entity (Company, etc.):	ABC Corporation (代表事業者名)
Roles of the entity in the project:	1. Project Administration 2. Submission of Monitoring Result to MOEJ (事業者の役割、事業の実施責任、MRV の報告等)
Address of the contact entity:	X-XX-X, YYY, ZZZ-ku, Tokyo (代表事業者住所)
Website of the contact entity:	http://www.abc.corp.jp/english/ (英語のウェブサイトのアドレス)
Name and position of the main contact person in the entity:	Last name: Chikyu (姓) First name: Midori (名) Position: Manager (役職) (窓口担当者名及び役職)
E-mail of the main contact person:	Midori.chikyu@abccorp.jp (窓口担当者のメールアドレス)
Phone number of the main contact person:	+81-XXXX-ZZZZ (窓口担当者の電話番号)
2.2. Japanese participant(s) for the project and their roles in the project except for the entity in 2.1. (If possible, please indicate the contact person of each entity involved in the project) (日本の事業者に関する情報) 日本の共同事業者がいる場合はここに記入する。日本の共同事業者が複数いる場合は欄を追加して全ての共同事業者を記入する。)	
Name of the entity (Company, etc.):	日本の共同事業者がいる場合に記入する。なければ N/A とする。
Roles of the entity in the project:	N/A
Address of the entity:	N/A
Website of the entity:	N/A

PIN新様式 記入指針(1)

Name and position of the contact person in the entity:	Last name: N/A First name: N/A Position: N/A
E-mail of the contact person:	N/A
Phone number of the contact person:	N/A
2.3.1 Participant(s) of partner country for the project and their roles in the project (If possible, please indicate the contact person of each entity involved in the project) (パートナー国の共同事業者に関する情報)	
Name of the entity (Company, etc.):	XXX Power Supply (共同事業者名)
Roles of the entity in the project:	1. Project management as facility owner 2. Instruction of O&M 3. Provision of Monitoring Data to Representative Participant (共同事業者の役割 (事業の実施責任、MRV の報告等) を記入)
Address of the entity:	XXX YYY, ZZ City, XX Region, Country A (共同事業者の所在地)
Website of the entity:	http://www.xxx.power.supply.co.xx/english/ (英語ウェブサイトアドレス)
Name and position of the contact person in the entity:	Last name: KKK (姓) First name: LLL (名) Position: Deputy Director (役職) (共同事業者の担当者の名前と役職)
E-mail of the contact person:	LLLKKK@xx.power.supply.co.xx (担当者の E メールアドレス)
Phone number of the contact person:	+XX XXX XXXXXXX (担当者の電話番号)
2.3.2 Participant(s) of partner country for the project and their roles in the project (If possible, please indicate the contact person of each entity involved in the project) (パートナー国の共同事業者が複数の場合は、欄を追加してすべての事業者分を記入する。)	
Name of the entity (Company, etc.):	DDD Energy Development (共同事業者名)
Roles of the entity in the project:	1. Facility operation and maintenance 2. Monitoring of GHG emissions and data collection (共同事業者の役割 (事業の実施責任、MRV の報告等) を記入)
Address of the entity:	VVV SSS, YY City, XX Region, Country A (共同事業者の所在地)
Website of the entity:	http://www.ddd.energy.development.co.xx/english/ (英語ウェブサイトアドレス)
Name and position of the contact person in the entity:	Last name: MMM (姓) First name: PPP (名) Position: Manager (役職) (共同事業者の担当者の名前と役職)
E-mail of the contact person:	KCruise@nice.energy.development.com (担当者の E メールアドレス)
Phone number of the contact person:	+XX XXXXX XXXX (担当者の電話番号)
2.4.1 Relevant ministry or governmental agency of partner country (If possible, please indicate the contact person) (本事業に関する情報を共有したパートナー国の政府との対応状況を記入する。複数の場合は欄を追加して全ての省庁をそれぞれ記載、特に情報共有をしていなければ空欄とする。)	
Name of the entity:	Ministry of Environment (パートナー国側担当部署)

公募要領3. (3)

PIN新様式 記入指針(2)

Address of the entity:	XXXX, YY ZZZ, XX Region, Country A (所在地)
Website of the entity:	http://www.environment.ministry.xx (英語ウェブサイトアドレス)
Name and position of the main contact person in the entity:	Last name: XXXX (姓) First name: YYY (名) Position: Director (役職) (主担当者の姓、名、役職)
E-mail of the main contact person:	xxxxyy@envmin.gov.xx (主担当者の E メールアドレス)
Phone number of the main contact person:	+xx-xxx-xxxxx (主担当者の電話番号)
Is the project information already shared with the entity?	<input type="checkbox"/> Yes (Briefly explain the status below) <input type="checkbox"/> No On January 15, 2023, project information was shared with Ministry of Environment. (事業に関する情報は既に共有されているか。されている場合は「Yes」、されていない場合は「No」のいずれかにチェックがされていること) (原則として、事業に関する情報を既に共有した省庁のみを記載するため、Yesの場合は詳細を記載する。Noの場合は空欄とする。)
2.4.2 Relevant ministry or governmental agency of partner country (If possible, please indicate the contact person) (複数ある場合の記入例)	
Name of the entity:	Ministry for Energy (パートナー国側担当部署)
Address of the entity:	XXXX ZZZZ, MM City, Country A (所在地)
Website of the entity:	http://www.energy.ministry.xx (英語ウェブサイトアドレス)
Name and position of the main contact person in the entity:	Last name: XXXX (姓) First name: ZZZ (名) Position: Manager (役職) (主担当者の姓、名、役職)
E-mail of the main contact person:	xxxzzz@emr.min.gov.xx (主担当者の E メールアドレス)
Phone number of the main contact person:	+zz-xxx*yyyyy (主担当者の電話番号)
Is the project information already shared with the entity?	<input type="checkbox"/> Yes (Briefly explain the status below) <input type="checkbox"/> No On January 15, 2023, project information was shared with the Ministry for Energy. (事業に関する情報は既に共有されているか。されている場合は「Yes」、されていない場合は「No」のいずれかにチェックがされていること) (原則として、事業に関する情報を既に共有した省庁のみを記載するため、Yesの場合は詳細を記載する。Noの場合は空欄とする。)

Description of the project: (Project implementation scheme, role of each participant, etc. Insert an image of the implementation structure in section 5)	This is a project to construct a 30MW Binary Geothermal Power Plant in YY City, XX Region. ABC Corporation serves as the representative participant of this project and administers the entire project including MRV reporting. Lucky Power Supply, a partner participant, the largest geothermal power company in Country A, will own and operate the new geothermal power plant. They will receive the monitoring data from Nice Energy Development and provide to ABC Corporation. Nice Energy Development operates the facility and maintain the appropriate operation of the facility. They also conduct daily monitoring and collect data of the GHG emission reduction through the operation of the facility. The generated power will be sold to national grid, which will replace the fossil-fuel based power and significantly reduce greenhouse gas (GHG) emissions. (プロジェクトのスキームを具体的に説明、各参加者の役割等を記入する。 ※電子申請システム「事業概要」タブ 「事業概要、補助事業の実施体制と役割分担」参照)
Location of the project	NN City, XX Region, Country A (事業の実施場所)
Technologies, products, systems, services, infrastructure, or implementation of mitigation actions to be adopted for the project, and a brief description of them:	Compact and excellent durability geothermal turbine generator system (30.350kW) will be adopted. (1) XXX's super-rotor technology is applied in order to achieve longer continuous reliable operation of the plant. Super-rotor technology solves various problems to the equipment caused by severe geothermal corrosive steam and protect from the damage and degradation due to aging. (2) The auxiliary equipment such as condensers, heater/evaporator, gas extraction system, and pumps are optimized to minimize the power consumption and achieve maximum output. Outline of the Binary Geothermal Power Plant is illustrated on Page 8. (導入技術及び設備の概要を記入する。太陽光発電事業の場合は、パネルの変換効率が21.2%以上であることを明示する。また導入技術がわかりやすく説明された図解などを添付する。添付箇所はPINの最終頁でもよく、その場合はどこに掲載しているかをこの欄に示す。 ※電子申請システム「導入技術」タブ 「導入技術及び設備の概要」参照)
Status and progress of the project (Feasibility study, license application status, etc.):	A Special Land Use Permit has been granted by the Country A government in 2020 to occupy and manage leasehold and public forest lands for this purpose, and a 25-year use permit has been secured starting in 2021 (power plant, transmission lines, wells, access roads). Grid connection permit approved, local government approval obtained, non-duplication certification verified, environmental compliance certificate approved. (事業の進捗状況(許認可の取得状況等)を記入する。 ※「事業概要」タブ 「事業実施に係る調整状況」参照)
3.2. Expected scale of investment	Total project costs: USD75,000,000.00(Total Investment Cost)* In project currency: ZYX1,004,906,250,000.00(本事業使用通貨額) In Japanese Yen: 10,125,000,000(日本円額) @ 1.007/100ZYX

3. Project information

3.1. Summary of the planned project (3.1欄には地図や写真は貼らないこと。)

公募要領3. (3)

PIN新様式 記入指針(3)

	<p>(適用為替レート) Breakdown (in project currency):(費用内訳)</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Turbine Generator:USD30,000,000.00 2. Switchyard and connection asset: ZYX267,975,000,000.00 3. Transformers, Switchboards, VFDs, Electric modules, DC UPS : ZYX133,987,500,000.00 4. Installation: ZYX200,981,250,000.00 <p>(見積書のうち、別添の「PIN チェック方針」に示す Total Investment Cost* (= Total Project Cost) の対象となる項目を記入する。)</p>
3.3. Applicable JCM methodology(ies)	<p><input type="checkbox"/> Existing methodology(ies) (Please specify below) (適用できる方法論が既に存在する場合、方法論番号を記入する。例 AA AM023)</p> <p><input type="checkbox"/> New methodology(ies) needed (Briefly explain the status below) The development of a new methodology will start in parallel with the facility installation. Emission reductions are calculated by multiplying electricity generated by the geothermal power plant and emission factor in XX Region. (方法論の開発が新たに必要の場合にチェック。開発予定や見込みがあれば記入する。提案済み方法論 (Proposed Methodology) がある場合でもこちらをチェックして、現在の状況を記入する。例えば「PM030 は現在パートナー国の承認待ち」等。また、GHG 排出削減量はどのように算出されるのかを簡単に説明する。)</p>
3.4. Expected GHG emission reductions / removals (unit: tCO ₂ /year)	72,000 tCO ₂ /year (年間の想定 GHG 排出削減/吸収量 (CO ₂ 以外の各 GHG の量は CO ₂ 換算とする。)
3.5. Expected schedule up to the commercial operations date and the project registration under the JCM	<p>09/ 20XX: Completion of Contract of Financing</p> <p>10/ 20XX: EPC contract signed</p> <p>11/ 20XX: Start of Design and Manufacturing of the major equipment.</p> <p>04/ 20XY: Start of installation.</p> <p>10/ 20XY: Completion of installation of the system</p> <p>11/ 20XY: Commissioning</p> <p>12/ 20XY: Start of commercial operation</p> <p>12/ 20XZ: Approval of the methodology</p> <p>09/ 20XZ: Registration of the project</p> <p>(交付決定後の事業開始から稼働開始予定年月までの予定及び JCM プロジェクト登録予定年月を記入する。形式は (mm/yyyy) とする。)</p>
3.6. Contribution to Partner Country's NDC (Nationally Determined Contributions)	<p>The Enhanced NDC increases unconditional emission reduction target to 31.89%, compared to 29% in the 1st NDC. The commitment will be implemented through effective land use and spatial planning, sustainable forest management which include social forestry program, restoring functions of degraded ecosystems including wetland ecosystems, improved agriculture productivity, energy conservation and the promotion of clean and renewable energy sources, and improved waste management. Country A can increase its contribution up to 43.20% reduction of emissions in 2030 conditionally, compared to 41% in the 1st NDC, subject to availability of international support for finance, technology transfer and development and capacity building. This</p>

	<p>project will contribute to the promotion of clean and renewable energy sources by replacing the fossil-fuel based power with the renewable energy. The GHG emission reduction through this project will be monitored for 15 years. The accumulated reduction amount will be issued as the JCM credit and shared between Country A and Japan, which will significantly contribute to the emission reduction target of the partner country. (パートナー国 NDC への貢献について記載する。パートナー国の NDC 記載事項を最初に記載する。本案件が NDC 対象分野のスコープに含まれていること、海外からの支援によりより高い目標を目指している場合にはそれに貢献するものであること等について記入する。加えて、他の国家計画などがあれば、それに対する貢献を記入する。) IGES が公表している NDC データベースを参照 https://www.iges.or.jp/pub/iges-indc-ndc-database/en</p>				
3.7. Contribution other than GHG emissions reductions or removals (Financial contribution should be explained in section 4)	<p>Personnel of the partner country will be able to acquire sufficient theoretical knowledge and practical capability for the reliable operation and proper maintenance of the Systems. Classroom training and On-the-Job training will be implemented at the Site during the field test and commissioning. This project contributes to the following SDGs : Goal 5: This project will create jobs in the community and women workers will have equal job opportunities. The employees will have opportunities to receive technical and management training regardless of the gender. Goal 7: Generated power will replace the fossil fuel-based energy, which promotes energy transformation in Country A. Goal 12: This project will contribute to the sustainable development of the society in Country A. Goal 13: This project will reduce the GHG emissions in Country A, which will contribute to the mitigation of the global environmental change. Goal 17: This project will promote partnership between Japan and Country A. (GHG排出削減/吸収以外の貢献について記載する)</p>				
3.8. Credit allocation (この欄は空欄とする。)	<p>Select one of the following: <input type="checkbox"/> Credit allocation is still under discussion among project participants. <input type="checkbox"/> Project participants propose a preliminary percentage of credit allocation as below, understanding the condition that members will be decided by the Joint Committee at the time of project registration: *In case the project expects to receive financial support from the Government of Japan, the Government of Japan determines a preliminary percentage of credit allocation.</p> <table border="1"> <tr> <td>Partner country (Government and project participants)</td> <td></td> </tr> <tr> <td>Japan (Government and project participants)</td> <td></td> </tr> </table> <p>The reason for the above credit allocation:</p>	Partner country (Government and project participants)		Japan (Government and project participants)	
Partner country (Government and project participants)					
Japan (Government and project participants)					

4. Financial contribution

(Please indicate which government support is expected, otherwise, explain in the "Other" section.)

公募要領3. (3)

PIN新様式 記入指針(4)

<input type="checkbox"/> Financial support from the Government of Japan: Select one of the following ⁴⁾	Fiscal Year of Japan ⁴⁾
<input checked="" type="checkbox"/> Financing Programme for JCM Model Project by Ministry of the Environment, Japan (MOEJ) (JCM 設備補助事業) ⁴⁾	20XX ⁴⁾ (設備補助事業採択年度) ⁴⁾
<input type="checkbox"/> JCM Support Programme administered by the United Nations Industrial Development Organization (MOEJ) ⁴⁾	
<input type="checkbox"/> F-gas Recovery and Destruction Model Project by MOEJ ⁴⁾	
<input type="checkbox"/> Japan Fund for the JCM administered by the Asian Development Bank (MOEJ) ⁴⁾	
<input type="checkbox"/> JCM Demonstration Project by New Energy and Industrial Technology Development Organization (Ministry of Economy Trade and Industry, Japan) ⁴⁾	
<input type="checkbox"/> Other (Please explain how the project will be financed and what financial contribution or economic incentive will make the project viable.) ⁴⁾	

5. Implementation structure⁴⁾

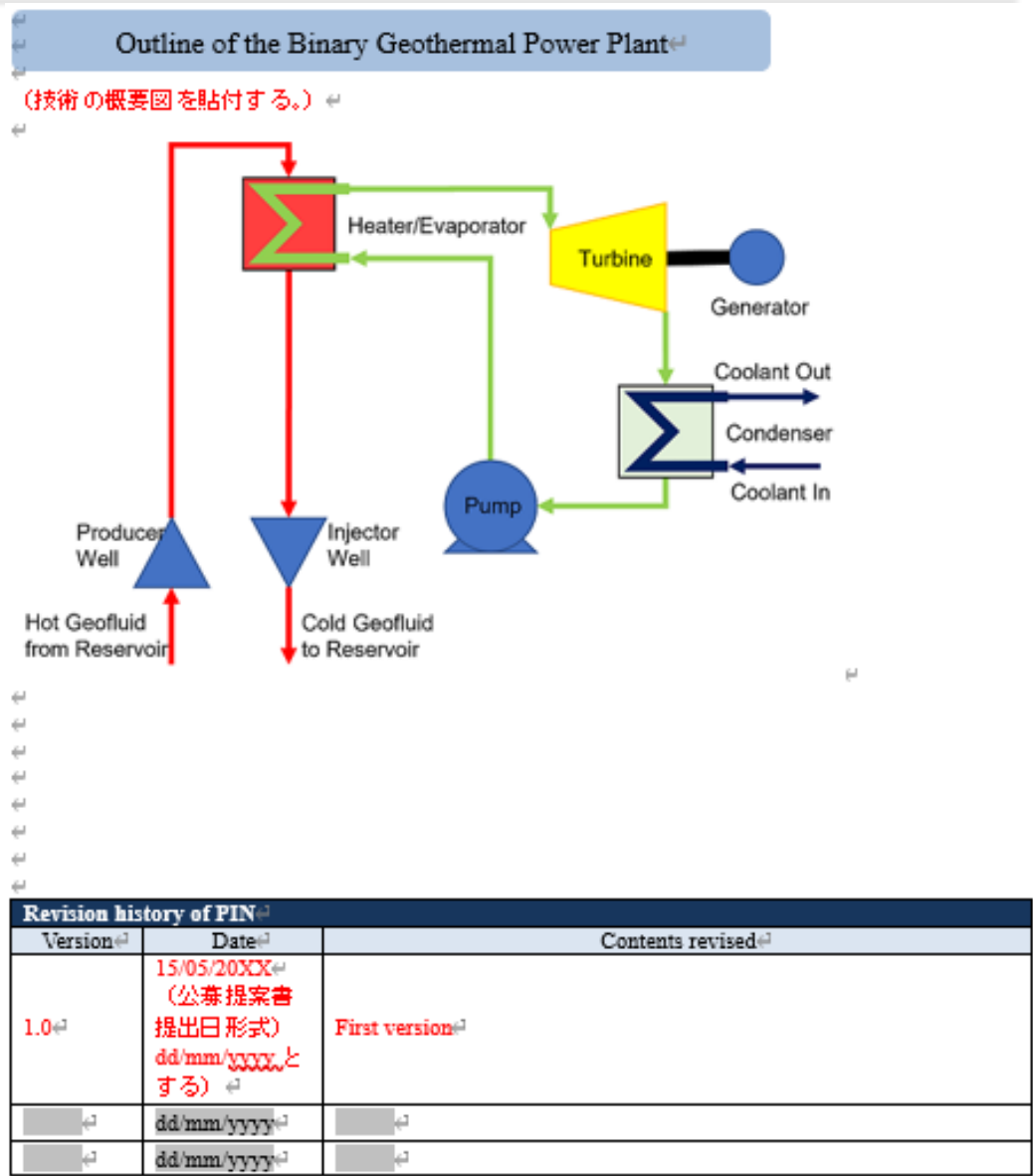
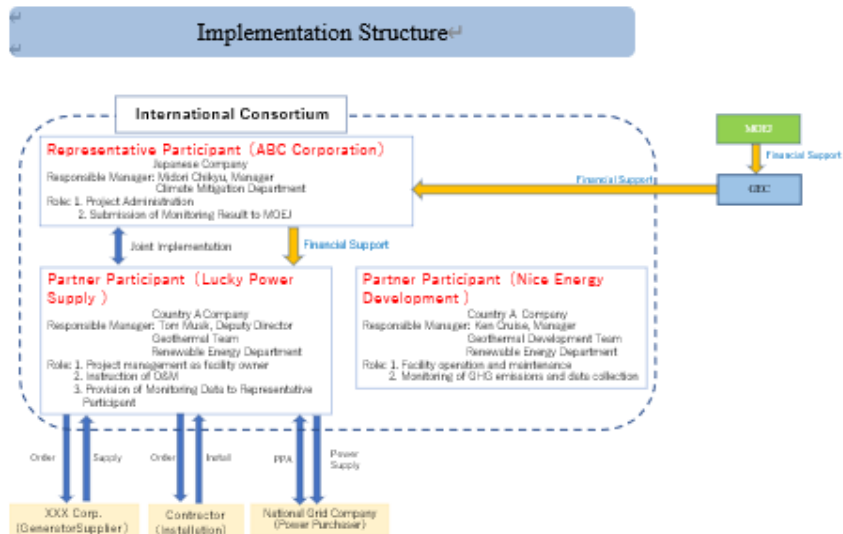
Please insert an image of the implementation structure including financial flows below:⁴⁾

(英語の事業実施体制図を貼付する。)

環境省から GEC を経由して補助金が渡ることを記載する。

表中に代表事業者、共同事業者の役割を明示する。

共同事業者に未設立の SPC が含まれる場合は、設立予定であることを明記した上で実施体制図に含める。)



Revision history of PIN ⁴⁾		
Version ⁴⁾	Date ⁴⁾	Contents revised ⁴⁾
1.0 ⁴⁾	15/05/20XX ⁴⁾ (公募提案書 提出日形式 dd/mm/yyyyと する) ⁴⁾	First version ⁴⁾
	dd/mm/yyyy ⁴⁾	
	dd/mm/yyyy ⁴⁾	

⁴⁾Project participants fill in this section when they submit a revised PIN to the Joint Committee.
⁴⁾Rows may be added, as needed⁴⁾

公募要領3. (2)

審査項目<評価審査項目 採択審査基準から抜粋>

(F)加点項目 コ・イノベーションによる脱炭素技術創出・普及事業(前身の「コ・イノベーションによる途上国 向け低炭素技術創出・普及事業」等の前身の事業を含む。) または**水素等新技術導入事業**で実施した事業(5点)

コ・イノベーションによる脱炭素技術創出・普及事業(前身の「途上国向け低炭素技術イノベーション創出事業」を含む。)または水素等新技術導入事業

事業展開の確実性が担保された事業

設備補助事業

(F)加点項目
「環境省 脱炭素インフライニシアティブ(令和3年6月)」のJCMにおける注力すべき分野のうち、以下の先進的な技術を導入する事業(※採択実績がある国は除く)(5点)

- ①再生可能エネルギー(太陽光、風力、水力、地熱、バイオマス、グリーン水素等)
- ②グリーン物流(コールドチェーンを含む)(ノンフロン冷却装置、モーダルシフト、空港・港湾等)
- ③廃棄物インフラ(廃棄物発電等)

太陽光発電

太陽光発電モジュールについては、変換効率が**21.2%以上**であること
 ※壁面に建材一体型のモジュールを設置するなどの特殊用途を除く。

太陽光発電＋蓄電池

次の要件をいずれも満たすものであること

・太陽光発電モジュール

太陽光発電モジュールについては、変換効率が**21.2%以上**であること
 ※壁面に建材一体型のモジュールを設置するなどの特殊用途を除く。

・蓄電池について

- (1)蓄電池は、導入する太陽光発電モジュールで発電された電力のみを充電するものであり、蓄電池から供給される電力量が測定できること
- (2)蓄電池導入の必要性について、以下の要件のいずれかを満たすこと

1) オフグリッドエリアへの導入

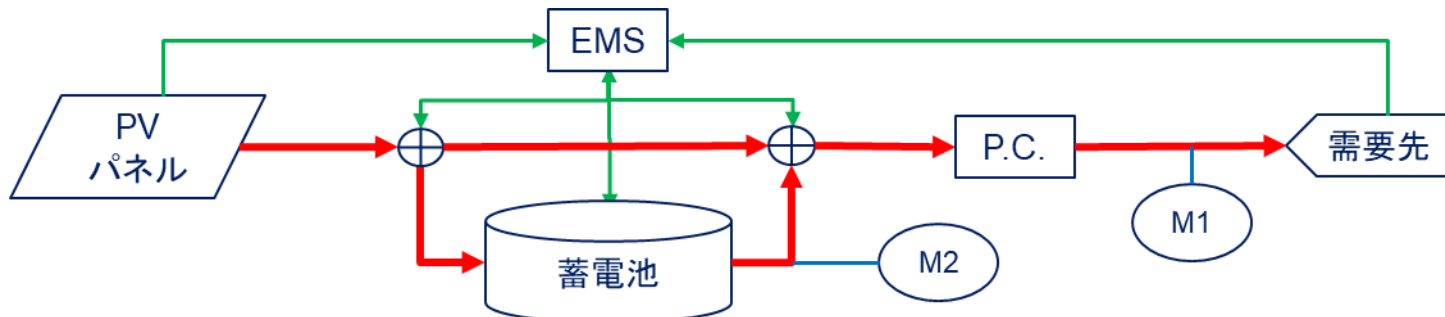
2) グリッドに電力を供給する場合であって、蓄電池の設置がパートナー国のエネルギー政策や方針に合致していることが確認できること、あるいは蓄電池の設置が当局の要求仕様に含まれており、それが合理的であることを確認できること。**但し、蓄電池容量(MWh)は太陽光発電モジュール全体の定格容量(MW)で1時間発電した場合の電力量(MWh)の20%以上を蓄電できる容量があること。**

3) 工場内自家消費や、地域電力供給事業においては以下のいずれも満たすこと

①蓄電池には、原則毎日充放電が行われること。

②蓄電池容量(MWh)は、太陽光発電モジュール全体の定格容量(MW)で1時間発電した場合の電力量(MWh)の20%以上を蓄電できる容量があり、発電量と需要量の差が最大になる日に蓄電できる容量以下であること。

注1) 蓄電池から供給される電力量の測定
 蓄電池から需要先に供給される電力量を測定する。(M2)
 →補助対象蓄電池は、導入する太陽光パネルからの電力のみを充放電し、これを正しく測定する



3. 蓄電池単独

- (1) 蓄電池は、再生可能エネルギー発電設備で発電された電力のみを充電するものであり、蓄電池から供給される電力量が測定できること
 - (2) 蓄電池導入の必要性について、以下の要件を満たすこと
- 1 接続先において、供給電力に余剰がありかつ出力規制等により再生可能エネルギーの電力が有効に使用されていない状況があること。
 - ・供給電力に余剰があることや出力規制等については、正当、合理的理由が示されること。また法定耐用年数期間継続する見込みを示すこと。

公募要領4.

4. 交付申請以降の諸手続きについて

(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**となる。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 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當である場合を除き、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。

(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。抵当権の設定の場合は、抵当権か根抵当権かも明らかにしてください。**

※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

公募要領4.

4. 交付申請以降の諸手続きについて

(10) 交付決定の解除等

期限内に事業が完了しなかった場合も含め、補助事業の全部若しくは一部を中止し、又は廃止しようとする場合は、承認申請書をセンターに提出して承認を受けなければなりません。

この場合、または次のいずれかに該当する場合には、センターは交付決定の全部又は一部を取り消すことができ、補助事業者は交付規程に従い、交付した補助金をセンターに返還しなくてはなりません。ただし、④の場合において、補助事業のうちすでに経過した期間に係る部分については、この限りではありません。

- 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等に従わない場合
- 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、怠慢その他不適當な行為をした場合
- ④ 天災地変その他補助金の交付の決定後に生じた事情の変更により、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、その他の理由により補助事業を遂行することができ

公募要領3. (3)

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し、採択事業について、環境省及びGEC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。
- 不採択の場合は、応募者にその旨連絡する。

公募要領5. (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、本件窓口へ送信下さい。

E-mail: jcm-info@gec.jp

電子メールの件名は、

「質問: 令和6年度設備補助事業」としてください。

※原則、電話での個別の質問には応じられません。

➤ 受付期間:

令和6年4月15日(月)17時まで

➤ 質問に対する回答:

受付期間終了から1週間程度で、GECウェブサイトに掲載予定。

■ 応募相談

公益財団法人地球環境センターでは、応募に関する相談を年間を通じて随時受付けております。

(Email: jcm-info@gec.jp)

東京事務所

大阪本部

担当: 竹山、鈴木康之、高橋飛来

担当: 坂本、山本

TEL: 03-6801-8773

TEL: 06-6915-4122

ご清聴
ありがとうございました！

<本件窓口>

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：高橋・石原

TEL：03－6801－8860/8773

E-mail : jcm-info@gec.jp