

グリーンエネルギーCO₂削減等計画書（実績）1 グリーンエネルギーCO₂削減計画（実績）1. 1 グリーンエネルギーCO₂削減計画の名称水力を利用した発電による CO₂ 排出削減1. 2 グリーンエネルギーCO₂削減計画に関わる設備（詳細）別紙 1「本計画におけるグリーンエネルギーCO₂削減事業リスト（実績）」 1. 参照。1. 3 グリーンエネルギーCO₂削減計画に適用される方法論

注 1) 本計画に適用される方法論にチェックすること。

チェック	種別方法論 番号	種別方法論名称
☐	P001	風力発電
☐	P002	太陽光発電
☐	P003-1	バイオマス発電（鶏糞、バガス等）
☐	P003-2	バイオガス発電
☐	P003-3	木質バイオマス発電
☐	P004-1	河川に設置する新設水力発電
☐	P004-2	既設設備等に付加して設置される水力発電
☒	P004-3	離島の河川に設置された既設水力発電
☐	P005	地熱発電
☐	H001-1	太陽熱（強制循環式給湯用ソーラーシステム（単独供給方式））
☐	H001-2	太陽熱（強制循環式給湯用ソーラーシステム（複数供給方式））
☐	H001-3	太陽熱（太陽熱利用セントラルシステム（給湯・暖房））
☐	H002-1	バイオマス熱（木質バイオマス熱利用システム）
☐	H002-2	バイオマス熱（木質バイオマス蒸気供給施設（熱電供給システム））
☐	H002-3	バイオガス熱
☐	H002-4	バイオマス熱供給施設
☐	H003	雪氷エネルギー（熱交換冷水循環式雪氷エネルギー施設）

1. 4 グリーンエネルギーCO₂削減相当量の算定注 1) 「グリーン電力種別方法論」又は「グリーン熱種別方法論」の 4. グリーンエネルギーCO₂ 削減相当量の算定方法を記載すること。注 2) 各グリーンエネルギーCO₂削減事業の個別の値（実績）については別紙 1「本計画におけるグリーンエネルギーCO₂削減事業リスト（実績）」 3. 参照。

$$E_{HC} = E_{HG} - E_{HS} - E_{HA}$$

$$E_{MH} = (E_{HS} + E_{HC}) \times CEF_{\text{electricity},t}$$

記号	定義	単位
E_{HS}	水力発電実施期間における 系統への販売電力量	kWh
E_{HC}	水力発電実施期間における 自家消費電力量	kWh
E_{HG}	水力発電実施期間における 発電電力量	kWh
E_{HA}	水力発電実施期間における 発電補機消費電力量	kWh
E_{MH}	水力発電実施期間における 排出削減量	kgCO ₂
$CEF_{\text{electricity},t}$	水力発電実施期間における 電力の二酸化炭素排出係数	kgCO ₂ /kWh

1. 5 グリーンエネルギーCO₂削減計画の認証申請期間

開始日 2023 年 4 月 1 日

終了日 2024 年 3 月 31 日

注) 各グリーンエネルギーCO₂削減事業の実施期間については、別紙 1「本計画におけるグリーンエネルギーCO₂削減事業リスト (実績)」 5. に記載すること。

1. 6 認定グリーンエネルギーCO₂削減計画からの変更項目

注) 変更申請書を提出済の場合は、変更申請書提出後に変更した項目について記載すること。

無し

2 グリーンエネルギー運営・管理計画 (実績)

2. 1 各グリーンエネルギーCO₂削減事業の実施者によるモニタリング方法及び報告方法

注 1) 各グリーンエネルギーCO₂削減事業の実施者におけるモニタリング方法、及び当該実施者から運営・管理者への報告方法 (体制) を記載すること。

注 2) 各グリーンエネルギーCO₂削減事業のモニタリング責任者及び実施者については別紙 1「本計画におけるグリーンエネルギーCO₂削減事業リスト」 4. 参照。

注 3) 認定グリーンエネルギーCO₂削減計画から変更された点がある場合はその旨記載すること。なお、変更申請書を提出済の場合は、変更申請書提出後に変更した項目について記載すること。

(1) グリーンエネルギーCO₂削減事業実施者 (発電事業者)

【1】 毎月末または毎四半期末において、モニタリング実施者およびモニタリング責任者にて、日報・月報・メーター写真・検針票・その他関連資料など、グリーン電力発電電力量を算出するために必要となる資料を作成する。

【2】 毎月初めまたは毎四半期初めにおいて、メール・FAX・郵送などにより、グリーンエネルギー

CO₂削減事業実施者より運営・管理者へ報告する。

(2) 運営・管理者（証書発行事業者：日本自然エネルギー（株））

【1】 グリーンエネルギーCO₂削減事業実施者から受領したデータをもとに、各四半期のグリーン電力発電電力量を算出する。

【2】 算出したグリーン電力発電電力量について、検証機関による検証終了後、グリーンエネルギーCO₂削減相当量認証委員会事務局へ報告する。

なお、グリーン電力発電電力量の計量体制を様式3-2別紙添付に示す。

2. 2 モニタリングの対象及び方法

注1)「グリーン電力種別方法論」又は「グリーン熱種別方法論」の5. 算定根拠に係るモニタリング方法に掲げられている記号と、それに係る定義、単位、モニタリング方法を記載すること。

記号	定義	単位	モニタリング方法
EPS	水力発電実施期間における 系統への販売電力量	kWh	検定済み電力計による計測、RPS減量届出書
EPG	水力発電実施期間における 水力発電電力量	kWh	検定済み電力計による計測 特定計量の届出に基づく計測
EPA	水力発電実施期間における 水力発電補機消費電力量	kWh	電力計による計測又は補機容量に稼働時間を乗じた値
CEFelectricity,t	水力発電実施期間における 電力の二酸化炭素排出係数	kgCO ₂ /kWh	デフォルト値を使用 $CEFelectricity,t = C_{mo} \cdot (1 - f(t)) + C_a(t) \cdot f(t)$ ここで、 t:事業開始日以降の経過年 C _{mo} : 限界電源二酸化炭素排出係数 C _a (t): t年に対応する全電源二酸化炭素排出係数 f(t): 移行関数 $f(t) = \begin{cases} 0 & [0 \leq t < 1\text{年}] \\ 0.5 & [1\text{年} \leq t < 2.5\text{年}] \\ 1 & [2.5\text{年} \leq t] \end{cases}$

3 グリーンエネルギーCO₂削減相当量配分計画（実績）

3. 1 グリーンエネルギーCO₂削減相当量保有予定者に関する情報

別紙2「グリーンエネルギーCO₂削減相当量配分計画（実績）」1. 参照。

3. 2 環境価値が除かれた電気価値・熱価値の帰属先に関する情報

別紙2「グリーンエネルギーCO₂削減相当量配分計画（実績）」2. 参照。

以 上

様式3-2別紙1 事業リスト

No.	認定番号	1. 事業所に関する情報							2. 追加性に関する情報		3. グリーンエネルギーCO2削減相当量の算定に関する情報								4. モニタリング責任者及び実施者に関する情報		5. 認証申請期間	
		1. 1 発電所名称	1. 2 発電所所在地	1. 3 型式	1. 4 設備容量	1. 5 運転開始 （予定） 年月日	1. 6 系統／自家消費	1. 7 発電地点特定番号 （2桁）	(a) 当該設備の建設における主要な要素 (b) 当該設備のグリーン電力の維持に貢献 (c) 当該設備以外のグリーン電力の拡大に貢献	(参考) 申請期間における 全発電電力量 kWh (注1)	3. 1 発電電力量 EPG(kWh)	3. 2 販売電力量 EPS(kWh)	3. 3 排熱消費電力量 EPA(kWh)	3. 4 自家消費電力量 EPC(kWh)	3. 5 二酸化炭素 排出係数 GElectricity (kgCO2/kWh)	3. 6 排出削減量 EMP(kgCO2)	3. 7 排出削減量 (tCO2)	3. 8 モニタリング責任者	3. 9 モニタリング実施者	5. 1 開始日 (yyyy年m月d日)	5. 2 終了予定日 (yyyy年m月d日)	
1	22-H3-00	屋久島電工水力発電設備 (2023年度)	鹿児島県熊毛郡屋久島町安藤2739番地	回転昇降全閉内	57,200kW	1960年7月	自家消費	—	(b) 当該設備のグリーン電力の維持に貢献	206,238,360	206,238,360	34,130,968	0	172,107,392	0.432	74,350,393	74,350	〃	〃	2023年4月1日	2024年3月31日	
合計																	74,350	〃	〃	〃		

※1 申請期間における全発電電力量の内、一部の発電電力量について本申請の対象としないケースを考慮し、当該値を報告ください。

※1 申請期間における全発電電力量の内、一部の発電電力量について本申請の対象とするケースを考慮し、当該値を報告ください。
「申請期間における全発電電力量」＝「グリーンエネルギーCO2削減相当量認証における申請発電電力量」の場合は、【3. 1 発電電力量 EWG（Wh）】と同値を記載ください。
（同期間において、重複したグリーンエネルギーCO2削減相当量認証申請がなされていないか、チェックするために記載いただきます。）

		（参考） 申請期間における 全生成熱量 （tCO2e/GJ）	3. 1 発電電力量 EPG（Wh）	3. 2 販売電力量 EPS（Wh）	3. 3 排熱消費 電力量 EPA（Wh）	3. 4 自家消費 電力量 EPS（Wh）	3. 5 二酸化炭素 排出係数 GElectricityt （kgCO2/MWh）	3. 6 排出削減量 EMP（kgCO2）	認証可能電力量
									認証対象電力量
屋久島電工水力発電設備 （2023年度）	認証可能電力量		206,238,360	206,238,360	34,130,968	0	172,107,392	0.432	74,350,393
	認証対象電力量（申請分）		206,238,360	206,238,360	34,130,968	0	172,107,392	0.432	74,350,393

種別方法論名称： 離島の河川に設置された既設水力発電

発電所名称： 屋久島電工水力発電設備

1. 計量体制

計量体制(管理体制)	
(1)計量器維持・管理	
責任者	実施者
■■■■■	■■■■■
■■■■■ ■■■■ ■■■ ■■■	■■■■■ ■■■■ ■■■ ■■■
(2)データの測定	
責任者	実施者
■■■■■	■■■■■
■■■■■ ■■■■ ■■■ ■■■	■■■■■ ■■■■ ■■■ ■■■
(3)報告書の作成	
報告書作成者	■■■■■
	■■■■■ ■■■■ ■■■ ■■■
報告書最終承認者	■■■■■
	■■■■■ ■■■■ ■■■ ■■■
報告書受領者（証書発行事業者）	■■■■■ ■■■ ■■■

2. モニタリング方法および提出書類

記号	定義	モニタリング方法	提出書類
E _{HS}	水力発電実施期間における 系統への販売電力量	検定済み電力計による計測	発電電力量計の写真
E _{HG}	水力発電実施期間における 水力発電電力量	検定済み電力計による計測	発電電力量計の写真
E _{HA}	水力発電実施期間における 水力発電補機消費電力量	対象なし	なし

以 上

注2)販売電力量(kWh)は、グリーン電力種別方法論の場合に記載すること。

[illegible]

検証結果報告書（実績）

2024 年 5 月 15 日

日本自然エネルギー株式会社
代表取締役社長 加藤 圭輝 殿

（住所）東京都千代田区神田須田町 1－2 5
JR 神田万世橋ビル
（名称）一般財団法人 日本品質保証機構
理事 浅田 純男



一般財団法人日本品質保証機構は、日本自然エネルギー株式会社が作成した「グリーンエネルギーCO2 削減相当量認証申請書」（排出削減事業の名称：水力を利用した発電による CO2 排出削減、日付 2024 年 5 月 1 日）について、「グリーンエネルギーCO2 削減相当量認証制度運営規則」（2024 年 3 月 8 日経済産業省・環境省）に基づいて独立の立場から検証を行った結果、別添「検証結果概要書」のとおり、全ての点において適正であると認めます。

検証結果概要書

一般財団法人日本品質保証機構

1. グリーンエネルギーCO2 削減計画の概要

グリーンエネルギーCO2 削減計画名	水力を利用した発電による CO2 排出削減
グリーンエネルギーCO2 削減計画申請者名	日本自然エネルギー株式会社
事業実施場所	鹿児島県熊毛郡屋久島町安房 2739 番地
事業の概要	屋久島電工水力発電設備
グリーンエネルギーCO2 削減相当量の計画	「グリーンエネルギーCO2 削減相当量配分計画」段階では保有予定者は 未定で申請がされていたが、今回実績報告においては、様式 3-2 別紙 2 の 配分計画（実績）のとおり
事業期間	2023 年 4 月 1 日～2024 年 3 月 31 日
方法論	$E_{HC} = E_{HG} - E_{HS} - E_{HA}$ $E_{MH} = (E_{HS} + E_{HC}) \times CEF_{\text{electricity,t}}$

2. 検証結果

以下に示す実施した検証手続きの概要のとおり、本申請に基づく、グリーンエネルギーCO₂削減相当量については、「グリーンエネルギーCO₂削減相当量認証制度運営規則」に定める要件及び「方法論」並びに当機構が定めた「方法論に関する追加要件」に適合しているものと判断できる。

なお、詳細については「CO₂削減相当量検証結果一覧表」に示す。

3. 実施した検証手続きの概要

排出削減量の実績及びグリーンエネルギーCO ₂ 削減相当量配分計画が示され、かつ当該内容が運営規則及び方法論に適合していること	- 排出削減量の実績は、様式3-2別紙1により確認でき、また、配分計画は、様式3-2別紙2により、排出削減相当量保有予定者及び保有予定量を確認した。 - 排出削減量の算定において、事業開始日以降の経過年数が2.5年以上のため、方法論「3. 2 電力排出係数のデフォルト値の考え方」に基づき、移行関数 $f(t)$ は2.5年以上であることから、全電源平均CO₂排出係数（受電端）を用い、また、種別方法論「P004-3 離島の河川に設置された既設水力発電 4. グリーンエネルギーCO₂削減相当量の算定方法」の計画に基づき算定されていることを確認し適合しているものと判断できる。
認定グリーンエネルギーCO ₂ 削減計画、グリーンエネルギーCO ₂ 削減相当量認証申請書のとおり確実に電力量又は熱量が算定され、かつ算定された電力量又は熱量に基づき方法論に従って正確にグリーンエネルギーCO ₂ 削減相当量が算定されていること	種別方法論「P004-3 離島の河川に設置された既設水力発電 4. グリーンエネルギーCO ₂ 削減相当量の算定方法」に基づき、計画申請時に提示されたモニタリング方法のとおり、申請者提出の資料により、別紙「CO ₂ 削減相当量検証結果一覧表」のとおり算定結果を確認した。 以上より、今回の実施期間における算定結果は、方法論に基づいて、正確にグリーンエネルギー削減相当量が算定されていると判断できる。
グリーンエネルギーCO ₂ 削減相当量が適切に配分されていること	今回、グリーンエネルギーCO ₂ 削減相当量の配分先は様式3-2別紙2により確認でき、適切に配分されているものと判断できる。
各グリーンエネルギーCO ₂ 削減事業が適切に管理され、モニタリング対象となる項目が正確に把握されていること	様式3-2グリーンエネルギーCO ₂ 削減等計画書（実績）「2. グリーンエネルギー運営・管理計画（実績）」に基づき、様式3-2別紙1添付のとおり、計量体制が実施されていることが提出資料により確認ができ、モニタリング対象項目も提出資料により正確に把握されていることが確認できる。
認定グリーンエネルギーCO ₂ 削減計画から変更され	今回は、認定グリーンエネルギーCO ₂ 削減計画から変更された点は、なし。

た点（グリーンエネルギーCO2削減事業の追加を含む。）について、運営規則及び方法論に照らし適切であること	
--	--

（添付資料）

- ・ 3. の各項目の根拠資料

【検証機関作成資料】

- ・ CO2削減相当量検証結果一覧表

【申請者作成資料】

- ・ 様式3-1、3-2、3-2別紙1、3-2別紙1添付、3-2別紙2
- ・ グリーン電力認証申請書
- ・ グリーン電力認証対象電力量報告書
- ・ 認証可能電力量の確認方法
- ・ 発電実績管理表

【発電事業者作成・提出資料】

- ・ 発電量定期報告書