

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
風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。

$$E_{WC} = E_{WG} - E_{WS} - E_{WA}$$

$$E_{MW} = (E_{WS} + E_{WC}) \times CEF_{\text{electricity},t}$$

記号	定義	単位
E_{WS}	風力発電実施期間における系統への販売電力量	kWh
E_{WC}	風力発電実施期間における自家消費電力量	kWh
E_{WG}	風力発電実施期間における発電電力量	kWh
E_{WA}	風力発電実施期間における発電補機消費電力量	kWh
E_{MW}	風力発電実施期間における排出削減量	kgCO ₂
$CEF_{\text{electricity},t}$	風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 2013 年 4 月 1 日

終了日 2025 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
E _{WS}	風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、発電月報による確認
E _{WG}	風力発電実施期間における 風力発電電力量	kWh	検定済み電力計による計測、発電月報による確認
E _{WA}	風力発電実施期間における 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
CE _{F^{elect} ricity,t}	風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	デフォルト値を利用 $CE_{F^{elect}ricity,t} = C_{mo} \cdot (1 - f(t)) + C_a(t) \cdot f(t)$ 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。

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 該当する追加性要件 (a)当該設備の建設における主たる要素 (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	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 (参考) 申請期間における 全発電電力量 (kWh)※1							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 (22桁)		3. 1 発電電力量 EWG(kWh)	3. 2 販売電力量 EWS(kWh)	3. 3 緑地消費電力量 EWA(kWh)	3. 4 自家消費電力量 EWC(kWh)	3. 5 二酸化炭素 排出係数 CO2electricity,t (kgCO2/kWh)	3. 6 排出削減量 EMW(kgCO2)	3. 7 排出削減量 (tCO2)	4. 1 モニタリング責任者	4. 2 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	12-W-008	ユース田代平ウインドファーム (2013年度)	秋田県鹿角市十和田大湯字田代平	誘導式発電機	7,650kW	2003年11月	系統	0212053340341528000000	(b)当該設備のグリーン電力の維持に貢献	12,191,129	12,191,129	0	0	12,191,129	0.476	5,802,977	5,802	佐藤 大輔	佐藤 大輔	2013年4月1日	2014年3月31日	
2	12-W-008	ユース田代平ウインドファーム (2024年度6月)	秋田県鹿角市十和田大湯字田代平	誘導式発電機	7,650kW	2003年11月	系統	0212053340341528000000	(b)当該設備のグリーン電力の維持に貢献	513,388	513,388	0	0	513,388	0.414	212,542	212	佐藤 大輔	佐藤 大輔	2024年6月1日	2024年6月30日	
3	14-W-001	駒井ハルテック富津工場風力発電設備 (2014年度 第3四半期、第4四半期)	千葉県富津市新富33-10	水平軸アップウインド方式	300kW	2006年8月	自家消費	-	(b)当該設備のグリーン電力の維持に貢献	221,302	220,260	16,260	0	204,000	0.571	116,484	116	駒井 大輔	駒井 大輔	2014年10月1日	2015年3月31日	
4	14-W-001	駒井ハルテック富津工場風力発電設備 (2015年度)	千葉県富津市新富33-10	水平軸アップウインド方式	300kW	2006年8月	自家消費	-	(b)当該設備のグリーン電力の維持に貢献	368,278	361,804	30,804	0	331,000	0.570	188,670	188	駒井 大輔	駒井 大輔	2015年4月1日	2016年3月31日	
5	14-W-001	駒井ハルテック富津工場風力発電設備 (2016年度)【認定を受けている300kW分】	千葉県富津市新富33-10	水平軸アップウインド方式	300kW	2006年8月	自家消費	-	(b)当該設備のグリーン電力の維持に貢献	274,684	274,684	34,332	0	240,352	0.556	133,635	133	駒井 大輔	駒井 大輔	2016年4月1日	2017年3月31日	
6	14-W-001	駒井ハルテック富津工場風力発電設備 (2017年度)【認定を受けている300kW分】	千葉県富津市新富33-10	水平軸アップウインド方式	300kW	2006年8月	自家消費	-	(b)当該設備のグリーン電力の維持に貢献	426,492	426,492	46,975	0	379,517	0.534	202,662	202	駒井 大輔	駒井 大輔	2017年4月1日	2018年3月31日	
7	14-W-001	駒井ハルテック富津工場風力発電設備 (2018年度)【認定を受けている300kW分】	千葉県富津市新富33-10	水平軸アップウインド方式	300kW	2006年8月	自家消費	-	(b)当該設備のグリーン電力の維持に貢献	396,571	396,571	33,550	0	363,021	0.518	188,044	188	駒井 大輔	駒井 大輔	2018年4月1日	2019年3月31日	
8	14-W-001	駒井ハルテック富津工場風力発電設備 (2019年度 第1四半期、第2四半期) 【認定を受けている300kW分】	千葉県富津市新富33-10	水平軸アップウインド方式	300kW	2006年8月	自家消費	-	(b)当該設備のグリーン電力の維持に貢献	154,129	154,129	8,287	0	145,842	0.497	72,483	72	駒井 大輔	駒井 大輔	2019年4月1日	2019年9月30日	
9	14-W-001	駒井ハルテック富津工場風力発電設備 (2020年度 第3四半期、第4四半期) 【認定を受けている300kW分】	千葉県富津市新富33-10	水平軸アップウインド方式	300kW	2006年8月	自家消費	-	(b)当該設備のグリーン電力の維持に貢献	163,170	163,170	39,462	0	123,708	0.461	57,029	57	駒井 大輔	駒井 大輔	2020年11月1日	2021年3月31日	
10	14-W-001	駒井ハルテック富津工場風力発電設備 (2021年度)【認定を受けている300kW分】	千葉県富津市新富33-10	水平軸アップウインド方式	300kW	2006年8月	自家消費	-	(b)当該設備のグリーン電力の維持に貢献	427,447	427,447	69,516	0	357,931	0.443	158,563	158	駒井 大輔	駒井 大輔	2021年4月1日	2022年3月31日	
11	14-W-001	駒井ハルテック富津工場風力発電設備 (2022年度)【認定を受けている300kW分】	千葉県富津市新富33-10	水平軸アップウインド方式	300kW	2006年8月	自家消費	-	(b)当該設備のグリーン電力の維持に貢献	397,996	397,996	14,268	0	383,728	0.439	168,456	168	駒井 大輔	駒井 大輔	2022年4月1日	2023年3月31日	
12	14-W-001	駒井ハルテック富津工場風力発電設備 (2023年度)【認定を受けている300kW分】	千葉県富津市新富33-10	水平軸アップウインド方式	300kW	2006年8月	自家消費	-	(b)当該設備のグリーン電力の維持に貢献	409,517	409,517	7,189	0	402,328	0.432	173,805	173	駒井 大輔	駒井 大輔	2023年4月1日	2024年3月31日	
13	14-W-001	駒井ハルテック富津工場風力発電設備 (2024年度)【認定を受けている300kW分】	千葉県富津市新富33-10	水平軸アップウインド方式	300kW	2006年8月	自家消費	-	(b)当該設備のグリーン電力の維持に貢献	401,866	401,866	10,978	0	390,888	0.435	170,036	170	駒井 大輔	駒井 大輔	2024年4月1日	2025年3月31日	
合計										7,639												

※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(kWh)]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。)

		申請(参考) 申請期間における 全発電電力量 (kWh)※1	3. 1 発電電力量 EPG(kWh)	3. 2 販売電力量 EPS(kWh)	3. 3 補償消費 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 CEFelectricityt (kgCO2/kWh)	3. 6 排出削減量 EMP(kgCO2)	認証可能電力 量
									認証対象電力 量
ユース田代平ウインドファーム (2013年度)	認証可能熱電力量	12,191,129	12,191,129	0	0	12,191,129	0.476	5,802,977	12,191,129
	認証対象電力量(申請分)	12,191,129	12,191,129	0	0	12,191,129	0.476	5,802,977	12,191,129
ユース田代平ウインドファーム (2014年度6月)	認証可能熱電力量	513,388	513,388	0	0	513,388	0.414	212,542	513,388
	認証対象電力量(申請分)	513,388	513,388	0	0	513,388	0.414	212,542	513,388
駒井ハルテック富津工場風力発電設備 (2014年度 第3四半期、第4四半期)	認証可能熱電力量	221,302	221,302	16,337	0	204,965	0.571	117,035	204,965
	認証対象電力量(申請分)	221,302	220,260	16,260	0	204,000	0.571	116,484	204,000
駒井ハルテック富津工場風力発電設備 (2015年度)	認証可能熱電力量	368,278	368,278	31,356	0	336,922	0.570	192,045	336,922
	認証対象電力量(申請分)	368,278	361,804	30,804	0	331,000	0.570	188,670	331,000
駒井ハルテック富津工場風力発電設備 (2016年度)	認証可能熱電力量	379,401	379,401	47,421	0	331,980	0.556	184,580	331,980
	認証対象電力量(申請分)	379,401	274,684	34,332	0	240,352	0.556	133,635	240,352
駒井ハルテック富津工場風力発電設備 (2017年度)	認証可能熱電力量	825,451	825,451	90,918	0	734,533	0.534	392,240	734,533
	認証対象電力量(申請分)	825,451	426,492	46,975	0	379,517	0.534	202,662	379,517
駒井ハルテック富津工場風力発電設備 (2018年度)	認証可能熱電力量	786,790	786,790	66,964	0	720,226	0.518	373,077	720,226
	認証対象電力量(申請分)	786,790	396,571	33,550	0	363,021	0.518	188,044	363,021
駒井ハルテック富津工場風力発電設備 (2019年度 第1四半期、第2四半期)	認証可能熱電力量	318,463	318,463	17,124	0	301,339	0.497	149,765	301,339
	認証対象電力量(申請分)	318,463	154,129	8,287	0	145,842	0.497	72,483	145,842
駒井ハルテック富津工場風力発電設備 (2020年度 第3四半期、第4四半期)	認証可能熱電力量	234,593	234,593	56,736	0	177,857	0.461	81,992	177,857
	認証対象電力量(申請分)	234,593	163,170	39,462	0	123,708	0.461	57,029	123,708
駒井ハルテック富津工場風力発電設備 (2021年度)	認証可能熱電力量	651,272	651,272	105,818	0	545,354	0.443	241,591	545,354
	認証対象電力量(申請分)	651,272	427,447	69,516	0	357,931	0.443	158,563	357,931
駒井ハルテック富津工場風力発電設備 (2022年度)	認証可能熱電力量	550,619	550,619	19,740	0	530,879	0.439	233,055	530,879
	認証対象電力量(申請分)	550,619	397,996	14,268	0	383,728	0.439	168,456	383,728
駒井ハルテック富津工場風力発電設備 (2023年度)	認証可能熱電力量	665,414	665,414	11,682	0	653,732	0.432	282,412	653,732
	認証対象電力量(申請分)	665,414	409,517	7,189	0	402,328	0.432	173,805	402,328
駒井ハルテック富津工場風力発電設備 (2024年度)	認証可能熱電力量	666,344	666,344	18,204	0	648,140	0.435	281,940	648,140
	認証対象電力量(申請分)	666,344	401,866	10,978	0	390,888	0.435	170,036	390,888

種別方法論名称： 風力発電

発電所名称： 駒井ハルテック富津工場風力発電設備

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_{ws}	風力発電実施期間における 系統への販売電力量	電力会社が検針する検針票から 算定する。	売電電力量の検針票 (写)
E_{wg}	風力発電実施期間における 風力発電発電電力量	1号機、2号機のそれぞれの 発電電力量計の写真にて確認	1号機、2号機の発電電 力量計の写真
E_{wa}	風力発電実施期間における 風力発電補機消費電力量	対象無し	対象無し

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

検証結果報告書（実績）

2025 年 5 月 16 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

東京都千代田区神田須田町 1 - 2 5
JR 神田万世橋ビル
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：風力を利用した発電による CO2 排出削減、日付 2025 年 4 月 28 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」（2025 年 3 月 7 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	風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	① 秋田県鹿角市十和田大湯字田代平 ② 千葉県富津市新富 33-10
事業の概要	① ユーラス田代平ウインドファーム ② 駒井ハルテック富津工場風力発電設備
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
申請期間	2013 年 4 月 1 日～2025 年 3 月 31 日
方法論	$E_{wc} = E_{wg} - E_{ws} - E_{wa}$ $E_{MW} = (E_{ws} + E_{wc}) \times CEF_{\text{electricity,t}}$

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でき、残りの実績量については配分予定なしを確認した。 - 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、また自家消費分に付随する環境価値は全電源平均CO₂排出係数（受電端）を、系統への販売電力に付随する環境価値は全電源平均CO₂排出係数（送電端）を用い、また、種別方法論「P001 風力発電 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に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「P001 風力発電 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。なお、「配分予定なし」については、グリーン電力証書制度における証書販売と本計画の差異により生じるものであり、問題ないものと判断する。
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	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。

CO2 削減計画から変更された点（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
- ・ 発電実績管理表
- ・ 電力量認証一覧