

検証結果報告書（実績）

2020 年 6 月 12 日

日本自然エネルギー株式会社
代表取締役社長 福田 敦 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：バイオガスを利用した発電によるCO2排出削減）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」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。

#

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、また系統への販売電力に付随する環境価値であることから全電源平均CO₂排出係数（送電端）を用い、また、種別方法論「P003-2 バイオガス発電 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「P003-2 バイオガス発電 4. グリーンエネルギーCO₂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「CO₂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
- ・ 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】

- ・ E_{BG}：運転月報
- ・ E_{BA}：運転月報
- ・

CO2削減相当量検証結果一覧表

グリーンエネルギー証書					CO2削減相当量検証																									
申請番号 グリーンエネルギー 申請番号	証書電力量	対象期間	証書シリアルNo.	電力 証書日	申請者	削減計画名称	発電種類	対象発電設備 CO2削減計画削減率(%)	削減電力					削減率算出等 方法別電力					CO2削減相当量 削減率(電力量 単位)	発電年度	排出率	CO2排出削減量	削減率	備考						
									発電電力量 (E _{gen})	売電電力量 (E _{sal})	経路消費電力量 (E _{con})	自家消費電力量 (E _{self})	削減電力 (E _{red})	削減率 (削減率(%)	削減率 (削減率(%)	削減率 (削減率(%)	削減率 (削減率(%)	削減率 (削減率(%)							削減率 (削減率(%)	削減率 (削減率(%)	削減率 (削減率(%)	削減率 (削減率(%)		
第19-018	18-320	3,300,000 kWh	1804-1806	0180002-1804-1806 0180002-1804-1806	2018/7/27	日本自然エネルギー 一社	バイオガスを利用した発電によるCO2削減計画	バイオガス発電	バイオエタノール(糖)製造設備 東京リサイクル品回収発電設備 (12-02-005)	4,089,538 kWh	1,737,476 kWh	0 kWh	2,352,060 kWh	2,352,060 kWh	2,352,060 kWh	100.00%	4,089,538 kWh	57.51%	2,352,060 kWh	999,294 kWh	0 kWh	1,352,766 kWh	1,352,765 kWh	1,352,765 kWh	100.00%	2,352,060 kWh	2016	0.556	1,307,745 kg	37.4 株式会社八重野
	18-321	1,240,000 kWh	1807-1809	0180003-1807-1809 0180003-1807-1809	2018/10/25																									1,271.4 株式会社エネルギー一般会社
	17-399	7,602,000 kWh	1804-1806	0180002-1804-1806 0180002-1804-1806	2018/9/13																									
第19-009	19-090	770,000 kWh	1904-1906	0190002-1904-1906 0190002-1904-1906	2019/7/26	日本自然エネルギー 一社	バイオガスを利用した発電によるCO2削減計画	バイオガス発電	東京市下水浄化センター清和 ガスニュービジネス発電設備 (17-02-001)	3,105,096 kWh	0 kWh	0 kWh	3,105,096 kWh	3,105,096 kWh	3,105,096 kWh	100.00%	3,105,096 kWh	100.10%	3,110,000 kWh	0 kWh	0 kWh	3,110,000 kWh	3,110,000 kWh	3,110,000 kWh	100.00%	3,110,000 kWh	2019	0.497	1,645,670 kg	150.4 株式会社工業株式会社
	18-38	749,000 kWh	1907-1909	0190003-1907-1909 0190003-1907-1909	2019/11/15																									1,380.4 株式会社エネルギー一般会社
	19-196	800,000 kWh	1910-1912	0190003-1910-1912 0190003-1910-1912	2020/1/23																									
	20-30	768,000 kWh	2001-2003	0190003-2001-2003 0190003-2001-2003	2020/4/15																									
第19-011	19-130	6,234,000 kWh	1904-1906	0190002-1904-1906 0190002-1904-1906	2019/7/26	日本自然エネルギー 一社	バイオガスを利用した発電によるCO2削減計画	バイオガス発電	森々発電所 (12-02-003)	20,263,425 kWh	0 kWh	0 kWh	20,263,425 kWh	20,097,266 kWh	211,842,343 kWh	98.70%	20,000,000 kWh	100.00%	20,295,427 kWh	0 kWh	0 kWh	20,295,427 kWh	20,942,561 kWh	212,176,913 kWh	98.70%	20,000,000 kWh	2019	0.497	9,949,000 kg	1,767.4 株式会社E&A(株)東京事務所
	19-131	6,144,000 kWh	1907-1909	0190002-1907-1909 0190002-1907-1909	2019/11/27																									6,173.4 株式会社エネルギー一般会社
	19-132	4,609,000 kWh	1910-1912	0190002-1910-1912 0190002-1910-1912	2020/1/23																									
	20-006	2,952,000 kWh	2001-2003	0190002-2001-2003 0190002-2001-2003	2020/4/15																									

※ 環境省の保有者確認のため、既に環境省の保有者が決定済みであり、グリーン証書を行っている証書電力は、証書削減率を上限とする。(※1 同証書委員会、参考資料を参照)

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削減計画の名称バイオガス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
☐	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））
☐	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。

$$E_{BC} = E_{BG} - E_{BS} - E_{BA}$$

$$S_B = F_B \div F_T$$

$$E_{MB} = (E_{BS} + E_{BC}) \times S_B \times CEF_{\text{electricity,t}}$$

記号	定義	単位
E_{BS}	バイオガス発電実施期間における系統への販売電力量	kWh
E_{BC}	バイオガス発電実施期間における自家消費電力量	kWh
E_{BG}	バイオガス発電実施期間における発電電力量	kWh
E_{BA}	バイオガス発電実施期間における発電補機消費電力量	kWh
S_B	投入燃料に占めるバイオマス比率	%
F_B	発電に使用したバイオガス燃料	MJ
F_T	発電に使用した燃料合計	MJ
E_{MB}	バイオガス発電実施期間における排出削減量	kgCO ₂
$CEF_{\text{electricity,t}}$	バイオガス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 平成 28 年 4 月 1 日

終了日 令和 2 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。

なし

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 _{BS}	バイオガス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 _{BG}	バイオガス発電実施期間におけるバイオマス発電発電電力量	kWh	検定済み電力計による計測、発電月報による確認
E _{BA}	バイオガス発電実施期間におけるバイオガス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
F _B	発電に使用したバイオガス	MJ	燃料計による計測又は燃料供給会社からの請求書をもとに算定
F _T	発電に使用した燃料合計	MJ	燃料計による計測又は燃料供給会社からの請求書をもとに算定
CE _{F_{elect}} ricity,t	バイオガス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 $CE_{F_{electricity,t}} = C_{mo} \cdot (1 - f(t)) + C_a(t) \cdot f(t)$ 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。

No	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	該当する追加性要件 (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	3 1 発電電力量 EBG (kWh)	3 2 販売電力量 EBS (kWh)	3 3 補機消費 電力量 EBA (kWh)	3 4 自家消費 電力量 EBC (kWh)	3 5 バイオガス 燃料 FB (MJ)	3 6 燃料合計 FT (MJ)	3 7 バイオマ ス 比率 SB (%)	3 8 二酸化炭素 排出係数 CEFelectr city,t (kgCO2/kWh)	3 9 排出削減量 EMB (kgCO2)	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	5 2 終了予定日
1	バイオエナジー㈱食品循環資源リサイクル施設発電設備	東京都大田区城南島3-4-4	ガスエンジン	1,120kW	平成16年4月	(b) 当該設備のグリーン電力の維持に貢献	4,089,538	1,737,478	0	2,352,060	-	-	100%	0.556	1,307,745			平成28年4月1日	平成29年3月31日
2	佐賀市下水浄化センター消化ガスコージェネ発電施設	佐賀県佐賀市西与賀町大字高太郎2667番地	常用ガスエンジン発電機	400kW	平成23年2月	(b) 当該設備のグリーン電力の維持に貢献	3,110,000	0	0	3,110,000	-	-	100%	0.497	1,545,670			平成31年4月1日	令和2年3月31日
3	森ヶ崎発電所	東京都大田区昭和島2丁目5番1号森ヶ崎水処理センター	バイオマス(下水汚泥消化)発電	3,200kW	平成16年4月	(b) 当該設備のグリーン電力の維持に貢献	20,263,425	0	0	20,263,425	209,097,266	211,842,343	99%	0.497	9,940,000			平成31年4月1日	令和2年3月31日
								1,737,478							12,793,415				
kgCO2→tCO2															12,793				

		3 1 発電電力量 EBG（kWh）	3 2 販売電力量 EBS（kWh）	3 3 補機消費 電力量 EBA（kWh）	3 4 自家消費 電力量 EBC（kWh）	3 5 バイオガス 燃料 FB（MJ）	3 6 燃料合計 FT（MJ）	3 7 バイオマ ス 比率	3 8 二酸化炭素 排出係数 CEFelectr city,t	3 9 排出削減量 EMB（kgCO2）	認証可能電力量
バイオエナジー（2016）	認証可能熱電力量	4,099,145	1,741,560	0	2,357,585	-	-	1	0.556	1,310,817	2,357,585
	認証対象電力量（申請分）	4,089,538	1,737,478	0	2,352,060	-	-	1	0.556	1,307,745	2,352,060
佐賀バイオ（2019）	認証可能熱電力量	3,112,390	0	0	3,112,390	-	-	1	0.497	1,546,857	3,112,390
	認証対象電力量（申請分）	3,110,000	0	0	3,110,000	-	-	1	0.497	1,545,670	3,110,000
森ヶ崎バイオ（2019）	認証可能熱電力量	23,148,100	0	0	23,148,100	238,864,081	241,999,944	0.9870	0.497	11,355,045	22,847,174
	認証対象電力量（申請分）	20,263,425	0	0	20,263,425	209,097,266	211,842,343	0.9870	0.497	9,940,000	20,000,000

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]