

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

バイオマス（鶏糞・バガス等）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。

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

$$S_B = F_B \div F_T$$

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

記号	定義	単位
E _{BS}	バイオマス発電実施期間における系統への販売電力量	kWh
E _{BC}	バイオマス発電実施期間における自家消費電力量	kWh
E _{BG}	バイオマス発電実施期間における発電発電電力量	kWh
E _{BA}	バイオマ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マス燃料	MJ
F _T	発電に使用した燃料合計	MJ
E _{MB}	バイオマス発電実施期間における排出削減量	kgCO ₂
CEFelectricity,t	バイオマ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 2022 年 4 月 1 日

終了日 2023 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}	木質バイオマ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}	木質バイオマ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}	木質バイオマス発電実施期間におけるバイオマ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	発電に使用した木質バイオマス	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_{electricity,t}}	木質バイオマ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。

様式3-2別紙1 事業リスト

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 受電地点特定番号 (22桁)	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 (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 EBG(kWh)	3. 2 販売電力量 EBS(kWh)	3. 3 補償消費電力量 EBA(kWh)	3. 4 自家消費電力量 EBC(kWh)	3. 5 バイオマス燃料 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 OEElectricity,t (kgCO2/kWh)	3. 9 排出削減量 EMB(kgCO2)	3. 10 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-mm-dd)	5. 2 終了予定日 (yyyy-mm-dd)			
1	18-B1-002	南西糖業(株)伊仙工場発電所第1号発電設備 (2021年度)	鹿児島県大島郡伊仙町伊仙3710番地	蒸気駆動式タービン発電機	1,500kW	1989年2月	自家消費	-	(b) 当該設備のグリーン電力の維持に貢献	2,220,184	2,220,184	0	28,613	2,191,571	50,824,000	51,330,000	99.01%	0.443	961,254	961			2021年4月1日	2022年3月31日				
2	12-B1-012	南西糖業(株)徳和瀬工場発電所第2号発電設備 (2021年度)	鹿児島県大島郡徳之島町徳和瀬2180	蒸気駆動式タービン発電機	1,750kW	2003年9月	自家消費	-	(b) 当該設備のグリーン電力の維持に貢献	3,031,240	3,031,240	0	27,373	3,003,867	56,571,000	56,755,000	99.67%	0.443	1,326,321	1,326			2021年4月1日	2022年3月31日				
3	12-B1-008	ゆがふ製糖(株)バガス発電施設 (2021年度)	沖縄県うるま市宇川田330番地1	蒸気駆動式タービン発電機	1,800kW	2009年12月	自家消費	-	(b) 当該設備のグリーン電力の維持に貢献	2,110,650	2,110,316	0	58,492	2,051,824	50,307,047	50,676,988	99.27%	0.443	902,322	902			2021年12月1日	2022年3月31日				
4	18-B1-001	宮古製糖株式会社バガス発電施設 (2021年度)	沖縄県宮古市城辺町字砂川836	ボイラー燃焼式	2,300kW	2003年12月	自家消費	-	(b) 当該設備のグリーン電力の維持に貢献	4,606,600	4,606,156	0	24,736	4,581,420	52,535,945	53,235,877	98.68%	0.443	2,002,778	2,002			2021年12月1日	2022年3月31日				
5	12-B1-007	石垣島製糖株式会社 (2022年度)	沖縄県石垣市字名蔵243	バイオマス(バガス)発電	1,800kW	2003年12月	自家消費	-	(b) 当該設備のグリーン電力の維持に貢献	1,320,760	1,320,760	0	33,394	1,287,366	22,106,000	22,108,000	99.99%	0.439	565,097	565			2022年4月1日	2022年6月30日				
6	17-B1-001	久米島製糖株式会社バガス発電施設 (2022年度)	沖縄県島尻郡久米島町字権間288	ボイラー燃焼式	1,200kW	2012年4月	自家消費	-	(b) 当該設備のグリーン電力の維持に貢献	2,004,520	2,004,458	0	78,185	1,926,273	31,557,032	31,598,030	99.87%	0.439	844,534	844			2022年4月1日	2023年3月31日				
7	18-B1-001	宮古製糖株式会社バガス発電施設 (2022年度)	沖縄県宮古市城辺町字砂川836	ボイラー燃焼式	2,300kW	2003年12月	自家消費	-	(b) 当該設備のグリーン電力の維持に貢献	4,800,100	4,800,036	0	25,596	4,774,440	56,598,252	57,573,239	98.30%	0.439	2,060,347	2,060			2022年4月1日	2023年3月31日				
8	12-B1-011	宮古製糖(株)伊良部工場バガス発電施設 (2022年度)	沖縄県宮古市伊良部字伊良部1391	蒸気駆動式タービン発電機	920kW	2010年12月	自家消費	-	(b) 当該設備のグリーン電力の維持に貢献	2,294,320	2,193,773	0	76,992	2,116,781	30,670,295	31,191,411	98.32%	0.439	913,655	913			2022年4月1日	2023年3月31日				
9	12-B1-013	南国興産バイオマス発電設備 (2022年度)	宮崎県都城市高城町有水1941	蒸気駆動式タービン発電機	3,210kW	2012年4月	自家消費	-	(b) 当該設備のグリーン電力の維持に貢献	17,814,574	17,814,286	27,535	11,448,434	6,338,317	1,410,563,250	1,413,667,200	99.78%	0.439	2,776,399	2,776			2022年4月1日	2023年3月31日				
10	12-B1-013	南国興産バイオマス発電設備 (2024年度)	宮崎県都城市高城町有水1941	蒸気駆動式タービン発電機	3,210kW	2012年4月	自家消費	-	(b) 当該設備のグリーン電力の維持に貢献	22,609,395	22,608,699	380,004	11,179,722	11,048,973	1,530,933,924	1,534,296,821	99.78%	0.435	4,795,729	4,795			2024年4月1日	2025年3月31日				
										合計	17,144																	

※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 EBG(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。)

		(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 EBG (kWh)	3. 2 販売電力量 EBS (kWh)	3. 3 補償消費 電力量 EBA (kWh)	3. 4 自家消費 電力量 EBC (kWh)	3. 5 木質バイオマス燃 料 FB (MJ)	3. 6 燃料合計 FT (MJ)	3. 7 木質バイオマス比 率 SB (%)	3. 8 二酸化炭素 排出係数 CEFElectricity,t (kgCO ₂ /kWh)	3. 9 排出削減量 EMB (kgCO ₂)	認証可能電力量
												認証対象電力量
南西糖業(株)伊仙工場発電所第1号発電設備 (2021年度)	認証可能熱電力量	2,220,184	2,220,184	0	28,613	2,191,571	50,824,000	51,330,000	99.01%	0.443	961,254	2,169,874
	認証対象電力量(申請分)	2,220,184	2,220,366	0	28,615	2,191,751	50,828,169	51,334,210	99.01%	0.443	961,333	2,170,052
南西糖業(株)徳和工場発電所第2号発電設備 (2021年度)	認証可能熱電力量	3,031,240	3,031,240	0	27,373	3,003,867	56,571,000	56,755,000	99.67%	0.443	1,326,321	2,993,954
	認証対象電力量(申請分)	3,031,240	3,031,312	0	27,373	3,003,939	56,572,380	56,756,364	99.67%	0.443	1,326,353	2,994,026
ゆがら製糖(株)バガス発電施設 (2021年度)	認証可能熱電力量	2,110,650	2,110,650	0	58,502	2,052,148	50,315,000	50,685,000	99.27%	0.443	902,465	2,037,167
	認証対象電力量(申請分)	2,110,650	2,110,316	0	58,492	2,051,824	50,307,047	50,676,988	99.27%	0.443	902,322	2,036,845
宮古製糖株式会社バガス発電施設 (2021年度)	認証可能熱電力量	4,606,600	4,606,600	0	24,739	4,581,861	52,541,000	53,241,000	98.68%	0.443	2,002,971	4,521,380
	認証対象電力量(申請分)	4,606,600	4,606,156	0	24,736	4,581,420	52,535,945	53,235,877	98.68%	0.443	2,002,778	4,520,945
石垣島製糖株式会社 (2022年度)	認証可能熱電力量	1,320,760	1,320,760	0	33,394	1,287,366	22,106,000	22,108,000	99.99%	0.439	565,097	1,287,237
	認証対象電力量(申請分)	1,320,760	1,320,760	0	33,394	1,287,366	22,106,000	22,108,000	99.99%	0.439	565,097	1,287,237
久米島製糖株式会社バガス発電施設 (2022年度)	認証可能熱電力量	2,004,520	2,004,520	0	78,188	1,926,332	31,558,000	31,599,000	99.87%	0.439	844,560	1,923,827
	認証対象電力量(申請分)	2,004,520	2,004,458	0	78,185	1,926,273	31,557,032	31,598,030	99.87%	0.439	844,534	1,923,768
宮古製糖株式会社バガス発電施設 (2022年度)	認証可能熱電力量	4,800,100	4,800,100	0	25,597	4,774,503	56,599,000	57,574,000	98.30%	0.439	2,060,374	4,693,336
	認証対象電力量(申請分)	4,800,100	4,800,036	0	25,596	4,774,440	56,598,252	57,573,239	98.30%	0.439	2,060,347	4,693,274
宮古製糖(株)伊良部工場バガス発電施設 (2022年度)	認証可能熱電力量	2,294,320	2,294,320	0	80,521	2,213,799	32,076,000	32,621,000	98.32%	0.439	955,530	2,176,607
	認証対象電力量(申請分)	2,294,320	2,193,773	0	76,992	2,116,781	30,670,295	31,191,411	98.32%	0.439	913,655	2,081,219
南国興産バイオマス発電設備 (2022年度)	認証可能熱電力量	17,814,574	17,814,574	27,536	11,448,619	6,338,419	1,410,586,000	1,413,690,000	99.78%	0.439	2,776,444	6,324,474
	認証対象電力量(申請分)	17,814,574	17,814,286	27,535	11,448,434	6,338,317	1,410,563,250	1,413,667,200	99.78%	0.439	2,776,399	6,324,372
南国興産バイオマス発電設備 (2024年度)	認証可能熱電力量	22,609,395	22,609,395	380,016	11,180,066	11,049,313	1,530,981,000	1,534,344,000	99.78%	0.435	4,795,876	11,025,004
	認証対象電力量(申請分)	22,609,395	22,608,699	380,004	11,179,722	11,048,973	1,530,933,924	1,534,296,821	99.78%	0.435	4,795,729	11,024,665

種別方法論名称： バイオマス発電（鶏糞、バガス等）

発電所名称： 南西糖業（株）伊仙工場発電所第1号発電設備

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 _{BS}	バイオマス発電実施期間における系統への販売電力量	対象無し	対象無し
E _{BG}	バイオマス発電実施期間におけるバイオマス発電発電電力量	検定済電力量計にて計測	タービン運転月報 (傍証) 発電電力量メーター写真
E _{BA}	バイオマス発電実施期間におけるバイオマス発電補機消費電力量	検定済電力量計にて計測	補機使用電力量メーター写真
F _B	発電に使用したバイオマス燃料	運転記録（月報）または成分分析表にて確認 バイオマス単位発熱量（低位発熱量）は「4,250－48.5×水分」kcal/kgを用いて算出す	運転記録（月報）または成分分析表

		る。 バイオマス水分%は機械的にプリントアウトされ、発電事業者内部で確認された書類であるため、エビデンスとして使用できる。ただし、発熱量が測定できる場合は測定した数値を利用して算出する。	
F _T	発電に使用した燃料合計	運転記録（月報）にて確認 助燃材（A重油）発熱量（低位発熱量）は「9,293kcal/kl※×A重油投入量^{リットル}」を用いて算出する。 ※諸元：総合エネルギー統計 助燃材投入量は機械的にプリントアウトされた書類であるため、エビデンスとして使用できる。	運転記録（月報）

種別方法論名称： バイオマス発電（鶏糞、バガス等）

発 電 所 名 称： 宮古製糖株式会社バガス発電施設

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 _{BS}	バイオマス発電実施期間における系統への販売電力量	対象無し	対象無し
E _{BG}	バイオマス発電実施期間におけるバイオマス発電発電電力量	検定済み電力系による計測	発電電力メータ写真
E _{BA}	バイオマス発電実施期間におけるバイオマス発電補機消費電力量	補機定格出力に稼働時間を乗じた値	発電月報

F _B	発電に使用したバイオマス燃料	日本分蜜糖工業会へ提出している製糖月報にて確認 バイオマス単位発熱量（低位）は「4,250－48.5×水分」kcal/kgを用いて算出する。	製糖月報
F _T	発電に使用した燃料合計	日本分蜜糖工業会へ提出している製糖月報にて確認	製糖月報

[illegible]

[illegible]

グリーンエネルギーCO₂削減相当量配分計画

発電所又は熱設備名称	宮古製糖株式会社バガス発電施設
認定番号	18-B1-001

グリーンエネルギーCO ₂ 削減相当量(単位:tCO ₂)	2,060
販売電力量(kWh)	4,693,274

注1) 様式3-2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)」販売電力量、及び排出削減量(tCO₂)の合計と一致させること。

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。

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

1. 1 保有予定者名	1. 2 保有予定者住所	1. 3 保有予定量 (tCO ₂)
株式会社SUBARU	東京都三鷹市大沢3-9-6	59
未配分		2,001
		2,060

2. 環境価値が除かれた電力・熱価値の帰属先に関する情報

[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：バイオマス（バガス）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	バイオマス（バガス）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 鹿児島県大島郡伊仙町伊仙 3710 番地 ② 沖縄県宮古市城辺町字砂川 836
事業の概要	① 南西糖業（株）伊仙工場発電所第1号発電設備 ② 宮古製糖株式会社バガス発電施設
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	2021年4月1日～2023年3月31日
方法論	$E_{BC} = E_{BG} - E_{BS} - E_{BA}$ $S_B = F_B \div F_T$ $E_{MB} = (E_{BS} + E_{BC}) \times S_B \times CEF_{\text{electricity},t}$

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、また自家消費の環境価値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（受電端）を用い、また、種別方法論「P003-1 バイオマス発電 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「P003-1 バイオマス発電 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
- ・ 実績管理表
- ・ 電力量認証一覧