様式３－２

グリーンエネルギーCO_2削減等計画書（実績）

１　グリーンエネルギーCO_2削減計画（実績）

１．１　グリーンエネルギーCO_2削減計画の名称

廃棄物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CO_2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CO_2削減事業リスト（実績）」１．参照。

１．３　グリーンエネルギーCO_2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
☐	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CO_2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CO_2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CO_2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CO_2削減事業リスト（実績）」３．参照。

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

$$S_B = F_B \div F_T$$

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

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	kgCO2
$CEF_{electricity,t}$	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	kgCO2/kWh

１．５　グリーンエネルギーCO_2削減計画の認証申請期間

開始日　２０２３年　１月　１日

終了日　２０２３年　３月　３１日

注）各グリーンエネルギーCO_2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CO_2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CO_2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CO_2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CO_2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CO_2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CO_2削減事業リスト」４．参照。

注 3）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、日別の遠隔検針データ・月別ごみ質分析結果・月別売電明細記録、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：八千代エンジニアリング（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１－２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
E_{BG}	バイオマス発電実施期間におけるバイオマス発電電力量	kWh	検定済み電力計による計測
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	kWh	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マス	MJ	分析事業者による分析結果報告書に基づき
F_T	発電に使用した燃料合計	MJ	ごみ質分析会社からの分析結果報告書をもとに廃棄物種別ごとの低位発熱量に組成割合を乗じて算定
$CEF_{electricity,t}$	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	$kgCO_2/kWh$	デフォルト値を利用 $CEF_{electricity,t} = Cmo \cdot (1-f(t)) + Ca(t) \cdot f(t)$ ここで、 t :事業開始日以降の経過年 Cmo： 限界電源二酸化炭素排出係数 Ca(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 $f(t)= \begin{cases} 0\ [0 \leqq t < 1年] \\ 0.5\ [1年 \leqq t < 2.5年] \\ 1\ [2.5\ 年 \leqq t] \end{cases}$

３　グリーンエネルギーCO_2削減相当量配分計画（実績）

３．１　グリーンエネルギーCO_2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CO_2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CO_2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.	事業ID	1. 事業概要に関する情報						2. 適合性に関する情報	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. モニタリング及び検証に関する情報		5. 計画年度期間	
		1. 1 発電所名等	1. 2 発電所所在地	1. 3 種類	1. 4 設備容量	1. 5 運転開始 （予定） 年月日	1. 6 事業者	1. 7 実施主体等 （法人格）	(a) 高品質・高効果の実現に向けた工夫・提案 (b) 高品質・高効果のグリーン電力の優先的に供給 (c) 高品質・高効果以外のグリーン電力の拡大に貢献	1. 8 単 申請時における 全発電量の内 訳(kWh)	3. 1 総発電力量 (GEG)(kWh)	3. 2 送電電力量 (GTS)(kWh)	3. 3 領域外送電力量 (EXA)(kWh)	3. 4 自家消費電力量 (GSC)(kWh)	3. 5 バイオマス燃料 (FB)(kL)	3. 6 燃料合計 (FT)(GJ)	3. 7 バイオマス比率 (RB)(%)	3. 8 二酸化炭素 排出係数 (CEF)(kgCO2e/kWh) (kgCO2/kWh)	3. 9 排出削減量 (ER)(kgCO2)	3. 10 排出削減率 (RER)(%)	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 終了予定年 (YYYY/MM/DD)
1	23-01-003	佐賀県佐賀市瑞水環境工場	佐賀県佐賀市瑞水環町大字長瀬2360番地	バイオマス（廃棄物）	4500	2002/11/1	日軍興業		(b) 当該県内のグリーン電力の拡充に貢献	5,078,214	5,078,214	2,854,400	1,079,138	1,142,757	14,987	24,982	58.715	0.439	294.533	[redacted]	[redacted]	2023年1月1日	2023年3月31日
																		合計	294					

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： 佐賀市清掃工場

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
[redacted]	[redacted]
（2）データの測定	
責任者	実施者
[redacted]	[redacted]
（3）報告書の作成	
報告書作成者	[redacted]
報告書最終承認者	[redacted]
報告書受領者（証書発行事業者）	[redacted]

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	検定済み電力計による計測	小売電気事業者からの買取明細書
E_{BG}	バイオマス発電実施期間におけるバイオマス発電電力量	検定済み電力計による計測	遠隔検針測定システムによる計測データ（電力量計の検定済証写真）
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	補機容量に稼働時間を乗じた値	発電補機定格出力一覧表 遠隔検針測定システムによる計測データに基づく稼働時間
F_B	発電に使用したバイオマス燃料	ごみ質分析会社からの分析結果報告書をもとに算定	ごみ質分析会社からの分析結果報告書

F_T	発電に使用した燃料合計	ごみ質分析会社からの分析結果報告書をもとに算定	燃料使用実績

グリーンエネルギーCO_2削減相当量配分計画

グリーンエネルギーCO_2削減相当量（単位：tCO_2）	294
販売電力量（kWh）	670918

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CO_2削減事業リスト（実績）」3．1販売電力量、及び3．6排出削減量（tCO_2）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CO_2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）
未定	未定	294
		294

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		
2．1 帰属先事業者名	2．2 帰属先事業者住所	2．3 帰属量 （kWh/MJ）
佐賀市	佐賀市栄町1番1号	670918
		670918

様式４

検証結果報告書（実績）

2023 年 9 月 15 日

八千代エンジニヤリング株式会社
　常務執行役員　事業開発本部長　妹尾 嘉之　殿

（住所）東京都千代田区神田須田町１－２５
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
印

一般財団法人日本品質保証機構は、八千代エンジニヤリング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：廃棄物を利用した発電による CO2 排出削減、日付 2023 年 9 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」（2022 年 10 月 21 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	廃棄物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	八千代エンジニヤリング株式会社
事業実施場所	佐賀県佐賀市高木瀬町大字長瀬２３６９番地
事業の概要	佐賀市清掃工場
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 1 月 1 日～2023 年 3 月 31 日
方法論	$E_{BC} = E_{BG} - E_{BS} - E_{BA}$ $S_B = F_B \div F_T$ $E_{MB} = (E_{BS} + E_{BC}) \times S_B \times CEF_{electricity,t}$

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．実施した検証手続の概要

排出削減量の実績及びグリーンエネルギーCO2 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「P003-1 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CO2 削減計画、グリーンエネルギーCO2 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CO2 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CO2 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ＣＯ２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CO2 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ＣＯ２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ＣＯ２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

・