

グリーンエネルギーCO₂削減等計画書1 グリーンエネルギーCO₂削減計画1. 1 グリーンエネルギーCO₂削減計画の名称「太陽光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」 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 方法論で定める要件への適合性

別紙 2 ①「グリーン電力要件チェックリスト」又は別紙 2 ②「グリーン熱要件チェックリスト」参照。

1. 5 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。

$$E_{MP} = E_{PS} \times CEF_{\text{electricity,t}}$$

記号	定義	単位
E _{PS}	太陽光発電実施期間における系統への販売電力量	kWh
E _{MP}	太陽光発電実施期間における排出削減量	kgCO ₂
CE _F ^{electricity,t}	太陽光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. 6 J-クレジット制度への申請又は登録の有無

申請中（未登録）	☐	登録	☐	申請・登録なし	☒
----------	--------------------------	----	--------------------------	---------	-------------------------------------

注 1) 「申請中（未登録）」又は「登録」のどちらかを選択した場合はどのようにして重複を排除するのかを記載すること。

1. 7 非化石価値取引市場への申請又は登録の有無

申請中（未登録）	☐	登録	☒	申請・登録なし	☐
----------	--------------------------	----	-------------------------------------	---------	--------------------------

注 1) 「申請中（未登録）」又は「登録」のどちらかを選択した場合はどのようにして重複を排除するのかを記載すること。

以下の2つの方法により重複を排除する。

- ① 非 FIT 非化石価値の電力量認定に関して、その申請の期間（※）は何も申請をせず、それを過ぎた後にグリーン電力認証申請をすることで重複を排除する。
- ② グリーン電力認証の審査機関側でも申請受付時に、非 FIT 非化石電源認定事務局に重複の有無につき確認する。

（※）非 FIT 非化石価値の電力量認定申請の期間

対象月が n 月の場合 ⇒ n+2 月末まで

（例）対象月 4 月 ⇒ 6 月末まで

2 グリーンエネルギー運営・管理計画

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」 3. 参照。

以下の①、②、③の順にモニタリング及び報告をする。

①事業所による作業

- 1) スマートエコエナジー(株)との間の契約にもとづくグリーン電力発電
- 2) 一定期間のモニタリングデータの計測値の確認（1 ヶ月ごとの計測：モニタリング責任者および実施者）
- 3) 計測月の翌月初めに報告書をスマートエコエナジー(株)に提出（E メール）

②スマートエコエナジー(株)担当者による作業

1) 事業者からの報告書をもとに計画書を作成

2) 検証機関への計画書送付（Eメール等）

③検証機関による作業

計画書の検証

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 _{PS}	太陽光発電実施期間における系統への販売電力量	kWh	電力会社からの電力買取の検針票の確認
CE _{F_{electricity,t}}	太陽光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 2021年8月1日運転開始のため、 1 [2.5年≤t] となり、f(t)=1となる。 従って、 $CE_{F_{electricity,t}} = C_{mo} \cdot (1 - f(t)) + C_a(t) \cdot f(t)$ $= C_{mo} \cdot (1 - 1) + C_a(t) \cdot 1 = C_a(t)$ 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 $f(t) = \begin{cases} 0 & [0 \leq t < 1 \text{年}] \\ 0.5 & [1 \text{年} \leq t < 2.5 \text{年}] \\ 1 & [2.5 \text{年} \leq t] \end{cases}$

上記モニタリング方法による提出書類は添付書類③参照。

3 グリーンエネルギーCO₂削減相当量配分計画

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3「グリーンエネルギーCO₂削減相当量配分計画」 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3「グリーンエネルギーCO₂削減相当量配分計画」 2. 参照。

1 事業所に関する情報					2 追加性に関する情報		3 モニタリング責任者及び実施者に関する情報	
1. 1 発電所又は熱設備名称	1. 2 発電所又は熱設備所在地	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)	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又はグリーン熱の維持に貢献 (c) 当該設備以外のグリーン電力又はグリーン熱の拡大に 貢献	3. 1 モニタリング責任者
1. SEE東京エリア 太陽光発電所(低圧33箇所)	栃木県栃木市岩舟町小野寺2603	CS6W-565T(単結晶)	49.5	2022年9月1日	系統	0300121010602107026732	(b) 当該設備のグリーン電力又はグリーン熱の維持に貢献	
2. SEE東京エリア 太陽光発電所(低圧33箇所)	埼玉県蓮毛市下吉野229-1	NFR144MS08-MR(単結晶)	49.5	2023年4月16日	系統	0300121040303522056170	(b) 当該設備のグリーン電力又はグリーン熱の維持に貢献	
3. SEE東京エリア 太陽光発電所(低圧33箇所)	栃木県那須塩山市南大和久602-1	JAM72S30-54S/MR(単結晶)	49.5	2022年11月13日	系統	0300121011002107047165	(b) 当該設備のグリーン電力又はグリーン熱の維持に貢献	
4. SEE東京エリア 太陽光発電所(低圧33箇所)	栃木県那須塩山市南大和久594	JAM72S30-54S/MR(単結晶)	49.5	2022年11月21日	系統	0300121011002107047940	(b) 当該設備のグリーン電力又はグリーン熱の維持に貢献	
5. SEE東京エリア 太陽光発電所(低圧33箇所)	栃木県足利市大久保町855-2	CS6W-565T(単結晶)	49.5	2022年9月1日	系統	0300121010402107026888	(b) 当該設備のグリーン電力又はグリーン熱の維持に貢献	
6. SEE東京エリア 太陽光発電所(低圧33箇所)	栃木県栃木市岩舟町鎌倉1008-1	CS6W-565T(単結晶)	49.5	2022年9月1日	系統	0300121010302107029788	(b) 当該設備のグリーン電力又はグリーン熱の維持に貢献	
7. SEE東京エリア 太陽光発電所(低圧33箇所)	茨城県特待市渡辺556	KMS50M-72H4-LV-L(単結晶)	49.5	2022年3月1日	系統	0300121030602911011368	(b) 当該設備のグリーン電力又はグリーン熱の維持に貢献	
8. SEE東京エリア 太陽光発電所(低圧33箇所)	埼玉県南埼玉郡京代町大字沼貫1794-1	STP545S-C72-Vmh(単結晶)	49.5	2022年9月1日	系統	0300121041603521049870	(b) 当該設備のグリーン電力又はグリーン熱の維持に貢献	
9. SEE東京エリア 太陽光発電所(低圧33箇所)	埼玉県南埼玉郡京代町大字沼貫1794-1	STP545S-C72-Vmh(単結晶)	49.5	2022年9月1日	系統	0300121041603521049847	(b) 当該設備のグリーン電力又はグリーン熱の維持に貢献	
10. SEE東京エリア 太陽光発電所(低圧33箇所)	埼玉県南埼玉郡京代町大字沼貫1794-1	STP545S-C72-Vmh(単結晶)	49.5	2022年9月1日	系統	0300121041603521049837	(b) 当該設備のグリーン電力又はグリーン熱の維持に貢献	
11. SEE東京エリア 太陽光発電所(低圧33箇所)	埼玉県南埼玉郡京代町大字沼貫1802-1	STP545S-C72-Vmh(単結晶)	49.5	2022年9月1日	系統	0300121041603521049842	(b) 当該設備のグリーン電力又はグリーン熱の維持に貢献	
12. SEE東京エリア 太陽光発電所(低圧33箇所)	埼玉県南埼玉郡京代町大字沼貫1801	STP545S-C72-Vmh(単結晶)	49.5	2022年9月1日	系統	0300121041603521049851	(b) 当該設備のグリーン電力又はグリーン熱の維持に貢献	
13. SEE東京エリア 太陽光発電所(低圧33箇所)	埼玉県南埼玉郡京代町大字沼貫1800-1	STP545S-C72-Vmh(単結晶)	49.5	2022年9月1日	系統	0300121041603521049850	(b) 当該設備のグリーン電力又はグリーン熱の維持に貢献	
14. SEE東京エリア 太陽光発電所(低圧33箇所)	埼玉県南埼玉郡京代町大字沼貫1808	STP545S-C72-Vmh(単結晶)	49.5	2022年9月1日	系統	0300121041603521049852	(b) 当該設備のグリーン電力又はグリーン熱の維持に貢献	
15. SEE東京エリア 太陽光発電所(低圧33箇所)	埼玉県南埼玉郡京代町大字沼貫1797-1	STP545S-C72-Vmh(単結晶)	49.5	2022年9月1日	系統	0300121041603521049876	(b) 当該設備のグリーン電力又はグリーン熱の維持に貢献	
16. SEE東京エリア 太陽光発電所(低圧33箇所)	埼玉県南埼玉郡京代町大字沼貫1810-1	STP545S-C72-Vmh(単結晶)	49.5	2022年9月1日	系統	0300121041603521049835	(b) 当該設備のグリーン電力又はグリーン熱の維持に貢献	
17. SEE東京エリア 太陽光発電所(低圧33箇所)	埼玉県南埼玉郡京代町大字沼貫1809	STP545S-C72-Vmh(単結晶)	49.5	2022年9月1日	系統	0300121041603521049824	(b) 当該設備のグリーン電力又はグリーン熱の維持に貢献	
18. SEE東京エリア 太陽光発電所(低圧33箇所)	埼玉県南埼玉郡京代町大字沼貫1838-1	STP545S-C72-Vmh(単結晶)	49.5	2022年9月1日	系統	0300121041603521049856	(b) 当該設備のグリーン電力又はグリーン熱の維持に貢献	
19. SEE東京エリア 太陽光発電所(低圧33箇所)	埼玉県南埼玉郡京代町大字沼貫1935-1	STP545S-C72-Vmh(単結晶)	49.5	2022年9月1日	系統	0300121041603521049828	(b) 当該設備のグリーン電力又はグリーン熱の維持に貢献	
20. SEE東京エリア 太陽光発電所(低圧33箇所)	埼玉県南埼玉郡京代町大字沼貫1936	STP545S-C72-Vmh(単結晶)	49.5	2022年9月1日	系統	0300121041603521049885	(b) 当該設備のグリーン電力又はグリーン熱の維持に貢献	
21. SEE東京エリア 太陽光発電所(低圧33箇所)	埼玉県南埼玉郡京代町大字沼貫1937	STP545S-C72-Vmh(単結晶)	49.5	2022年9月1日	系統	0300121041603521049830	(b) 当該設備のグリーン電力又はグリーン熱の維持に貢献	
22. SEE東京エリア 太陽光発電所(低圧33箇所)	埼玉県南埼玉郡京代町大字沼貫1941-2	STP545S-C72-Vmh(単結晶)	49.5	2022年9月1日	系統	0300121041603521049867	(b) 当該設備のグリーン電力又はグリーン熱の維持に貢献	
23. SEE東京エリア 太陽光発電所(低圧33箇所)	群馬県渋川市大字川井1082-1	JAM72S30-54S/MR(単結晶)	49.5	2022年10月15日	系統	0300121020902507027365	(b) 当該設備のグリーン電力又はグリーン熱の維持に貢献	
24. SEE東京エリア 太陽光発電所(低圧33箇所)	茨城県常陸大宮市鹿島1100番地1号	JAM72S30-54S/MR(単結晶)	49.5	2022年1月15日	系統	0300121030202910084187	(b) 当該設備のグリーン電力又はグリーン熱の維持に貢献	
25. SEE東京エリア 太陽光発電所(低圧33箇所)	群馬県安中市笠笠2732番地1号	JAM72S30-54S/MR(単結晶)	49.5	2022年4月15日	系統	0300121021202507005252	(b) 当該設備のグリーン電力又はグリーン熱の維持に貢献	
26. SEE東京エリア 太陽光発電所(低圧33箇所)	群馬県太田市八重野町456番地1号	JAM72S30-54S/MR(単結晶)	49.5	2022年1月15日	系統	0300121020602506088873	(b) 当該設備のグリーン電力又はグリーン熱の維持に貢献	
27. SEE東京エリア 太陽光発電所(低圧33箇所)	群馬県邑楽郡板倉町大字鹿北里4708番地1号	JAM72S30-54S/MR(単結晶)	49.5	2021年11月30日	系統	0300121020102306092980	(b) 当該設備のグリーン電力又はグリーン熱の維持に貢献	
28. SEE東京エリア 太陽光発電所(低圧33箇所)	群馬県邑楽郡板倉町大字板倉3058番1号	JAM72S30-54S/MR(単結晶)	49.5	2022年7月28日	系統	0300121020102307002983	(b) 当該設備のグリーン電力又はグリーン熱の維持に貢献	
29. SEE東京エリア 太陽光発電所(低圧33箇所)	栃木県下都賀郡野木町大字友成1071番地1号	JAM72S30-54S/MR(単結晶)	49.5	2021年12月30日	系統	0300121010702107013084	(b) 当該設備のグリーン電力又はグリーン熱の維持に貢献	
30. SEE東京エリア 太陽光発電所(低圧33箇所)	茨城県小湊市上玉里39番地4号	JAM72S30-54S/MR(単結晶)	49.5	2022年4月31日	系統	0300121030202910062368	(b) 当該設備のグリーン電力又はグリーン熱の維持に貢献	
31. SEE東京エリア 太陽光発電所(低圧33箇所)	茨城県常陸市安部144-4、144-33B	NFR120M75C-MC(単結晶)	49.5	2018年6月1日	系統	0300121030402910036058	(b) 当該設備のグリーン電力又はグリーン熱の維持に貢献	
32. SEE東京エリア 太陽光発電所(低圧33箇所)	栃木県下野市庵931-3	SRM40M-72H(単結晶)	49.5	2022年8月6日	系統	0300121010702107037343	(b) 当該設備のグリーン電力又はグリーン熱の維持に貢献	
33. SEE東京エリア 太陽光発電所(低圧33箇所)	栃木県下都賀郡壬生町大字壬生乙1919番地2号	LRS-72HPH-540M(単結晶)	49.5	2022年10月15日	系統	0300121010302107002628	(b) 当該設備のグリーン電力又はグリーン熱の維持に貢献	

種別方法論名称： 太陽光発電

発電所名称： SEE東京エリア 太陽光発電所（低圧33箇所）

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_{PS}	太陽光発電実施期間における 系統への販売電力量	電力会社からの電力買取の検針 票の提出	- 電力会社の購入電力料金等 のお知らせ - 発電事業者の請求書

グリーン電力要件チェックリスト

グリーンエネルギーCO₂削減相当量認証委員会 御中

(住所) 東京都中央区京橋 2-16-1
 (名称) スマートエコエナジー株式会社
 代表取締役 長澤 幹央

申請中の「グリーンエネルギーCO₂削減計画認定申請書」(排出削減事業の名称: 太陽光を利用した発電による CO₂ 排出削減)については、以下のとおりグリーンエネルギーCO₂削減相当量認証制度運営規則グリーンエネルギーCO₂削減相当量算定方法論3. 1 (2)に定めるグリーン電力の要件に適合していることを証明します。

項目	基準の概要	適合説明	関係法令表での該当番号・備考
2-3-1 発電方式	以下の条件を全て満たす再生可能エネルギーによるものとする。 (1)化石燃料・原子力による発電でないこと (2)温室効果ガス、および硫黄・窒素酸化物等有害ガスの排出がゼロまたは著しく少ないこと	グリーン電力認証基準に該当する太陽光発電であり、温室効果ガスの排出はなく、有害ガスの排出は著しく少なく、左記(1)、(2)の要件をともに満たしている。	
2-3-2 発電電力量	電力量の測定が的確に行われており、かつ以下のいずれかに該当するものとする。 (1)電力系統に供給されている (2)補機類での消費を除く所内消費	(1) 電力系統に供給されている電力量を対象としており、測定は送配電事業者設置のスマートメーターによりの確に行われている。 すべて野立て設備であり、単線結線図はパネルとPCSの組み合わせにより、拠点ごとに同じパターンを採用している。	・認証可能電力量のファーム計算書&エビデンス ・単線結線図 ・託送供給の承諾のお知らせ

2-3-3 追加性要件	グリーン電力の取引によって設置、もしくは維持されて発電しているもの。またはグリーン電力の取引が他設備のグリーン電力拡大に貢献しているもの	グリーン電力の取引による投資費用の早期回収への貢献およびメンテナンス機会増による設備稼働率向上を想定している。補助金等の助成は受けていない。 以上より、要件 (b) に該当する。	
2-3-4 環境価値の帰属	認証されたグリーン電力の価値がグリーン電力価値の購入者たる顧客に帰属することを示さなければならない。	電気以外の価値がグリーン電力の購入者たる顧客に帰属することを、発電者と小売電気事業者である弊社との間で契約上担保している。非 FIT 非化石証書、J クレジット等の環境価値の譲渡に係る制度との重複は無い。 仮に非 FIT 非化石証書化を試みた場合、同じ発電期間のグリーン電力認証を手続き上受けられないことは、発電事業者も弊社も承知している。	・グリーン電力提供サービス基本契約書 (M1)」(写) ・環境価値に関する覚書
2-3-5 環境の影響評価	生態系、環境等への影響について適切な評価・対策を行っていること。また以下の内容について検証機関に報告をしていること。 (1)環境への影響評価 (2)個別の発電方式ごとに検証機関が定める環境モニタリング	本件は建設物以外の遊休地に設置されているため、大規模な土地開発等はなく、影響はないと考える。	
2-3-6 社会的合意	立地に対する関係者との合意に達していることとし、その内容について報告をしなければならない。	近隣からの苦情等は特にない。	
2-3-7 情報の公開	(1)グリーンエネルギーCO ₂ 削減相当量認証委員会に提出された資料は、公表されることを了承する。 ^{※1} (2)顧客に対して、グリーン電力に関する十分な情報が開示されていることとし、その開示状況を検証機関に報告する。	了承します。ただし、契約関係や個人情報に記載された資料を除く。	

※1…個人情報等の理由により非公開扱いとする場合は資料にその旨を明記すること。

関係法令表

番号	関係法令等※2	手続き状況※3	備考
1	電力会社との契約関係	系統連系済み	「託送供給の承諾のお知らせ」(32 件分) 「電力受給契約申込書&発電量調整契約承認通知」(1 件分)
		電力受給契約書締結済	「グリーン電力提供サービス基本契約書 (M1)」
その他(景観条例・地元との協議等)			
・ ・	無し		

※2・・・記載する内容等については追加要件を参照のこと。

※3・・・可能ならば申請書類の受理番号や時期等について記入のこと。

その他(検定済計量器の設置について)

設置の有無	有の場合※4	無の場合※5	備考
有・ 	有効期限: 年 月	設置予定年月: 年 月	本件は系統売電分のため対象外

※4・・・設置済みの場合は、単線結線図に明示し、検定マーク（有効期限）を含んだ計量器の写真を添付すること。

※5・・・設備認定後に検定済計量器へ変更する場合は、検定済計量器による電力量の測定を開始した時点からのグリーン電力量認証の対象とする。

その他(補助金等の公的助成について)

助成の有無	有の場合※6		
有・ 	助成機関の名称	補助金等の名称	補助率(%)
	無し		

※6・・・複数の助成を受けている場合には、それぞれに分けて記載すること。

<別添リスト>

	発電所名	発電所所在地	受電地点特定番号	運転開始日
1	SEE 東京エリア 太陽光発電所 (低圧 33 箇所)	栃木県栃木市岩舟町小野寺 2603	0300121010602107026772	2022 年 9 月 1 日
2	SEE 東京エリア 太陽光発電所 (低圧 33 箇所)	埼玉県幸手市下吉羽 229-1	0300121040303522056170	2023 年 4 月 16 日
3	SEE 東京エリア 太陽光発電所 (低圧 33 箇所)	栃木県那須烏山市南大和久 602-1	0300121011002107047165	2022 年 11 月 13 日
4	SEE 東京エリア 太陽光発電所 (低圧 33 箇所)	栃木県那須烏山市南大和久 584	0300121011002107047940	2022 年 11 月 21 日
5	SEE 東京エリア 太陽光発電所 (低圧 33 箇所)	栃木県足利市大久保町 855-2	0300121010402107026988	2022 年 9 月 1 日
6	SEE 東京エリア 太陽光発電所 (低圧 33 箇所)	栃木県栃木市岩舟町曲ヶ島 1008-1	0300121010302107029788	2022 年 9 月 1 日
7	SEE 東京エリア 太陽光発電所 (低圧 33 箇所)	茨城県神栖市波崎 556	0300121030602911011368	2023 年 3 月 1 日
8	SEE 東京エリア 太陽光発電所 (低圧 33 箇所)	埼玉県南埼玉郡宮代町大字須賀 1794-1	0300121041603521049870	2022 年 9 月 1 日
9	SEE 東京エリア 太陽光発電所 (低圧 33 箇所)	埼玉県南埼玉郡宮代町大字須賀 1794-1	0300121041603521049847	2022 年 9 月 1 日
10	SEE 東京エリア 太陽光発電所 (低圧 33 箇所)	埼玉県南埼玉郡宮代町大字須賀 1794-1	0300121041603521049837	2022 年 9 月 1 日
11	SEE 東京エリア 太陽光発電所 (低圧 33 箇所)	埼玉県南埼玉郡宮代町大字須賀 1802-1	0300121041603521049842	2022 年 9 月 1 日
12	SEE 東京エリア 太陽光発電所 (低圧 33 箇所)	埼玉県南埼玉郡宮代町大字須賀 1801	0300121041603521049851	2022 年 9 月 1 日
13	SEE 東京エリア 太陽光発電所 (低圧 33 箇所)	埼玉県南埼玉郡宮代町大字須賀 1800-1	0300121041603521049860	2022 年 9 月 1 日
14	SEE 東京エリア 太陽光発電所 (低圧 33 箇所)	埼玉県南埼玉郡宮代町大字須賀 1808	0300121041603521049852	2022 年 9 月 1 日
15	SEE 東京エリア 太陽光発電所 (低圧 33 箇所)	埼玉県南埼玉郡宮代町大字須賀 1797-1	0300121041603521049876	2022 年 9 月 1 日
16	SEE 東京エリア 太陽光発電所 (低圧 33 箇所)	埼玉県南埼玉郡宮代町大字須賀 1810-1	0300121041603521049835	2022 年 9 月 1 日
17	SEE 東京エリア 太陽光発電所 (低圧 33 箇所)	埼玉県南埼玉郡宮代町大字須賀 1809	0300121041603521049824	2022 年 9 月 1 日
18	SEE 東京エリア 太陽光発電所 (低圧 33 箇所)	埼玉県南埼玉郡宮代町大字須賀 1938-1	0300121041603521049856	2022 年 9 月 1 日
19	SEE 東京エリア 太陽光発電所 (低圧 33 箇所)	埼玉県南埼玉郡宮代町大字須賀 1935-1	0300121041603521049828	2022 年 9 月 1 日
20	SEE 東京エリア 太陽光発電所 (低圧 33 箇所)	埼玉県南埼玉郡宮代町大字須賀 1936	0300121041603521049865	2022 年 9 月 1 日
21	SEE 東京エリア 太陽光発電所 (低圧 33 箇所)	埼玉県南埼玉郡宮代町大字須賀 1937	0300121041603521049839	2022 年 9 月 1 日

22	SEE 東京エリア 太陽光発電所（低圧 33 箇所）	埼玉県南埼玉郡宮代町大字須賀 1941-2	0300121041603521049867	2022 年 9 月 1 日
23	SEE 東京エリア 太陽光発電所（低圧 33 箇所）	群馬県佐波郡玉村町大字川井 1082-1	0300121020902507027365	2022 年 10 月 15 日
24	SEE 東京エリア 太陽光発電所（低圧 33 箇所）	茨城県常陸大宮市鷹巣 1130 番地 1 号	0300121030202910064167	2022 年 3 月 15 日
25	SEE 東京エリア 太陽光発電所（低圧 33 箇所）	群馬県安中市鷺宮 2732 番地 1 号	0300121021202507005257	2022 年 4 月 15 日
26	SEE 東京エリア 太陽光発電所（低圧 33 箇所）	群馬県太田市八重笠町 456 番地 1 号	0300121020602506098823	2022 年 1 月 15 日
27	SEE 東京エリア 太陽光発電所（低圧 33 箇所）	群馬県邑楽郡板倉町大字海老瀬 4798 番地 1 号	0300121020702506092980	2021 年 11 月 30 日
28	SEE 東京エリア 太陽光発電所（低圧 33 箇所）	群馬県邑楽郡邑楽町大字篠塚 3058 番 1	0300121020702507002963	2022 年 2 月 28 日
29	SEE 東京エリア 太陽光発電所（低圧 33 箇所）	栃木県下都賀郡野木町大字友沼 1071 番地 1 号	0300121010702107013084	2021 年 12 月 30 日
30	SEE 東京エリア 太陽光発電所（低圧 33 箇所）	茨城県小美玉市上玉里 39 番地 4 号	0300121030502910062999	2022 年 3 月 31 日
31	SEE 東京エリア 太陽光発電所（低圧 33 箇所）	茨城県笠間市安居 3144 - 4、3144 - 336	0300121030402910028058	2021 年 8 月 1 日
32	SEE 東京エリア 太陽光発電所（低圧 33 箇所）	栃木県下野市柴 931-3	0300121010702107037343	2022 年 8 月 6 日
33	SEE 東京エリア 太陽光発電所（低圧 33 箇所）	栃木県下都賀郡壬生町大字壬生乙 1919 番地 2 号	0300121010302107002628	2022 年 10 月 15 日

[illegible][illegible]

検証結果報告書

2025 年 1 月 24 日

スマートエコエナジー株式会社
代表取締役 長澤 幹央 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、スマートエコエナジー株式会社が作成した「グリーンエネルギー CO₂削減計画認定申請書」(排出削減事業の名称:太陽光を利用した発電による CO₂ 排出削減、日付 2025 年 1 月 17 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CO ₂ 削減計画名	太陽光を利用した発電による CO ₂ 排出削減
グリーンエネルギーCO ₂ 削減計画申請者名	スマートエコエナジー株式会社
事業実施場所	埼玉県、栃木県、茨城県、群馬県
事業の概要	SEE 東京エリア 太陽光発電所（低圧 33 箇所）
グリーンエネルギーCO ₂ 削減相当量の計画	「グリーンエネルギーCO ₂ 削減相当量配分計画」によると、計画段階では保有予定者名は全て未定。
事業期間	計画認定日～（新規申請）
方法論	$EMP = E_{PS} \times CEF_{electricity,t}$

2. 検証結果

- 初回グリーンエネルギーCO₂削減計画申請。
- 本事業のグリーン電力発電設備認定日は下記の通り。
SEE 東京エリア 太陽光発電所（低圧 33 箇所） 認定番号 24P076 認定日 2025 年 1 月 14 日
- 過去のグリーン電力量認証実績なし。
- このたびグリーン電力設備認定申請時の審査資料等を確認し、今回提出されている「グリーン電力要件チェックリスト」にグリーン電力発電設備認定時の審査内容が反映されていることを確認。

上記ならびに以下に示す実施した検証手続の概要のとおり、本申請に基づくグリーンエネルギーCO₂削減計画が、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および方法論に適合しているものと判断できる。

3. 実施した検証手続の概要

事業が日本国内で実施されること	事業リスト（様式 1-2 別紙 1）に記載の発電所所在地、およびグリーン電力設備認定申請時に提出されたグリーン電力発電設備概要書等の記載住所等により国内実施を確認。
方法論で定める要件を満たすグリーンエネルギーで構	「グリーンエネルギーCO ₂ 削減相当量算定方法論」のグリーン電力の要件ならびに「グリーン電力種別方法論（P002 太陽光発電）」の適用条件全てを

成されていること	満たすことを「グリーン電力要件チェックリスト（様式 1-2 別紙 2）」の適合説明により確認。
方法論に基づいて実施されること	「グリーンエネルギーCO ₂ 削減等計画書（様式 1-2）」に記載されている「グリーンエネルギー運営・管理計画」の 2. 2 のモニタリング方法の記載内容が方法論に基づいていることを「グリーン電力種別方法論（P002 太陽光発電）」にて確認。また、「モニタリング方法による提出書類」（様式 1-2 別紙 1 添付）により、モニタリング方法とその提出資料が妥当かを確認。
計画に掲げられた全てのグリーンエネルギーCO ₂ 削減事業が、J-クレジット制度及び非化石価値取引市場に登録されていないこと	「グリーンエネルギーCO ₂ 削減等計画書」（様式 1-2）」1.6 により、「J クレジット制度への申請又は登録の有無」が「申請・登録なし」となっていることを確認。同 1.7 より、「非化石価格取引市場への申請又は登録の有無」が「申請・登録あり」となっているが、非化石証書認証事務局との重複チェックを実施していることを確認。 また、あわせて「グリーン電力要件チェックリスト（様式 1-2 別紙 2①）」の 2-3-4 環境価値の帰属により、環境価値が、グリーン電力の購入者たる顧客に帰属することを、契約上、担保されていることの記載を確認。
グリーンエネルギーCO ₂ 削減計画に基づく事業を実施する者との合意に基づいて、適切に運営・管理がなされるものであること	「グリーンエネルギーCO ₂ 削減等計画書（様式 1-2）」2.1 グリーンエネルギー運営・管理計画、ならびに計量体制（様式 1-2 別紙 1 添付の 1）により、グリーンエネルギーCO ₂ 削減計画に基づく事業を実施する者との合意に基づいて、適切な運営・管理がなされるものと判断できる。
グリーンエネルギーCO ₂ 削減計画に基づく事業の適切かつ円滑な実施のために必要となる情報を、記録・管理することとされていること	「グリーンエネルギーCO ₂ 削減等計画書（様式 1-2）」2.1 グリーンエネルギー運営・管理計画により、月次または毎四半期において、モニタリング実施者にてモニタリングデータの計測および算出のための資料を作成し、運営・管理者たる申請者へ報告されることを確認。 また、必要となる提出書類もモニタリング方法および提出書類（様式 1-2 別紙 1 添付の 2）により明確になっている。
上記の記録・管理方法及び体制を示す文書（グリーンエネルギー運営・管理計画）が作成されていること	「グリーンエネルギーCO ₂ 削減等計画書（様式 1-2）」2.1 グリーンエネルギー運営・管理計画、ならびに計量体制（様式 1-2 別紙 1 添付の 1）が、当該文書であることを確認。
グリーンエネルギーCO ₂ 削減計画に基づく事業より生じるグリーンエネルギーCO ₂ 削減相当量の配分予定先を示す文書（グリーンエネルギーCO ₂ 削減相当量配分計画）が作成されていること	グリーンエネルギーCO ₂ 削減計画に基づく事業より生じるグリーンエネルギーCO ₂ 削減相当量の配分予定先については、「グリーンエネルギーCO ₂ 削減相当量配分計画（様式 1-2 別紙 3）」の記載内容により確認。 ※保有予定者は未定である。

特定計量の要件を満たす計量方法が計画されていること	該当なし
特定計量に使用する電気計器に係る基準を満たしていること	該当なし
特定計量する者に係る基準を満たしていること	該当なし

(添付資料)

・ 3. の各項目の根拠資料

- 1) グリーンエネルギーCO2 削減計画認定申請書 (様式 1-1)
- 2) グリーンエネルギーCO2 削減等計画書 (様式 1-2)
- 3) 事業リスト (様式 1-2 別紙 1)
- 4) 計量体制 (様式 1-2 別紙 1 添付の項目 1)
- 5) モニタリング方法および提出書類 (様式 1-2 別紙 1 添付の項目 2)
- 6) グリーン電力要件チェックリスト (様式 1-2 別紙 2①)
- 7) グリーンエネルギーCO2 削減相当量配分計画 (様式 1-2 別紙 3)
- 8) グリーン電力設備認定申請時に提出された申請書