

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（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。

$$EPC = EPG - EPS - EPA$$

$$EMP = EPC \times CEF_{\text{electricity},t}$$

記号	定義	単位
EPS	太陽光発電実施期間における系統への販売電力量	kWh
EPC	太陽光発電実施期間における自家消費電力量	kWh
EPG	太陽光発電実施期間における発電電力量	kWh
EPA	太陽光発電実施期間における発電補機消費電力量	kWh
EMP	太陽光発電実施期間における排出削減量	kgCO ₂
CEF _{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. 5 グリーンエネルギーCO₂削減計画の認証申請期間

VPP Japan 発電所⑤

開始日 2021 年 10 月 1 日

終了日 2022 年 1 月 31 日

VPP Japan 発電所⑦、⑧、⑩、⑫、⑬、⑮

開始日 2022 年 3 月 1 日

終了日 2022 年 12 月 31 日

VPP Japan 発電所⑨

開始日 2021 年 10 月 1 日

終了日 2022 年 12 月 31 日

VPP Japan 発電所⑪

開始日 2022 年 3 月 1 日

終了日 2022 年 12 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】毎月月初に、モニタリング実施者およびモニタリング責任者にて、仕分け後電力量データ・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し、運営・管理者へ報告する。

(2) 運営・管理者（証書発行事業者：株式会社 VPPJapan）

【1】グリーンエネルギー CO₂ 削減事業実施者、モニタリング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1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
記号	定義	単位	モニタリング方法
EPS	太陽光発電実施期間における系統への販売電力量	kWh	受給電力量のお知らせ
EPG	太陽光発電実施期間における発電電力量	kWh	検定済電力量計による計測
CEFelectricity,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	デフォルト値を使用 $CEFelectricity,t = C_{mo} \cdot (1 - f(t)) + C_a(t) \cdot f(t)$ 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 0 [0 ≤ t < 1 年] f(t) = 0.5 [1 年 ≤ t < 2.5 年] 1 [2.5

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 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 (CO2Electricity/t (kgCO2/kWh)	3. 6 排出削減量 EMP (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	21-P-008	VPP Japan発電所⑤	兵庫・埼玉・千葉	多結晶		2440.00	2020年7月15日	自家消費	(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	1,077,417	1,077,417	590,113		0	487,304	0.508	247,550	247			2021年10月1日	2022年1月31日
											合計											
											247											

※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せずケースを考慮し、当該値を報告ください。

※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。)

※記入寄附号(株式会社アイ・グリーン・ソリューションズ)
発電実数管理表(グリーン電力証書発電電力量報告書)の、付属表30シートに記載のある、対象期間中の各月の発電量、売電量より、年度毎の値に整理して、記入しております。
発電 売電 自家消費
202110-202101 1,077,417 590,113 487,304

様式3-2別紙1 重要リスト

No.	重要事項	1. 事業所に属する情報							2. 活動時に発生する情報		3. グリーンエネルギーCO2削減活動の進捗に関する情報							4. モニタリング責任を担う部署に関する情報		5. 取組申請状況	
		1. 1 商電所名称	1. 2 商電所所在地	1. 3 型式	1. 4 設置容量	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)	2 該当する施設等番号 (a) 当該施設の建設における主要な事業者 (b) 当該施設のグリーン電力の維持に貢献 (c) 当該施設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) (注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 (CO2/kWh)	3. 6 排出削減量 EMP (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	21-4-010	VPP Japan商電所⑦	神奈川・栃木・広島	多相品	443,325	2021年3月4日	自家消費		(b) 当該施設のグリーン電力又はグリーン熱の維持に貢献	58,983	58,983	0	0	58,983	0.808	29,963	29			2022年3月1日	2022年3月31日
2	21-4-010	VPP Japan商電所⑦	神奈川・栃木・広島	多相品	443,325	2021年3月4日	自家消費		(b) 当該施設のグリーン電力又はグリーン熱の維持に貢献	520,053	520,053	0	0	520,053	0.510	268,227	265			2022年4月1日	2022年12月31日

※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削減係数乗算期間における申請発電電力量」の場合は、「3. 1. 発電電力量 EPG (kWh)」と別値を記載ください。
(別紙欄において、重複したグリーンエネルギーCO2削減係数乗算期間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。)

※記入希望者(株式会社アイ・グリッド・ソリューションズ)
発電両面管理型(グリーン電力販売対象電力乗算係数)の、付属書30シートに記載のある、対象期間中の各月の発電量、売電量より、年度毎の値に整理して、記入しております。

発電	売電	自家消費	
202203~202203	58,983	0	58,983
202204~202212	520,053	0	520,053

294

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		(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 削減係数 CEFCoefficiency (kgCO2/kWh)	3. 6 排出削減量 EMP(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 終了日 (yyyy年m月d日)
1	21-P-011	VPP Japan発電所⑧	愛知・山口・広島・群馬・和歌山	多結晶	1272.15	2021年3月4日	自家消費		(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	206,867	206,867	0	0	206,867	0.508	105,088	105			2022年3月1日	2022年3月31日
2	21-P-011	VPP Japan発電所⑧	愛知・山口・広島・群馬・和歌山	多結晶	1272.15	2021年3月4日	自家消費		(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	1,657,243	1,657,243	0	0	1,657,243	0.510	845,193	845			2022年4月1日	2022年12月31日

※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は本申請の対照となるデータを準用し、当該数を報告ください。

560

※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。)

※記入用番号(株式会社アイ・グリッド・ソリューションズ)
発電異動管理帳(グリーン電力証書発電電力量報告書)の、付属書30シートに記載のある、対象期間中の各月の発電量、発電量より、年度毎の値に集約して、記入しております。
発電 売電 自家消費
202203-202203 206,867 0 206,867
202204-202212 1,657,243 0 1,657,243

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		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)	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. 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							(参考) 申請期間における 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 設備消費電力量 EPA (kWh)	3. 4 自家消費電力量 EPG (kWh)	3. 5 二酸化炭素 排出係数 CE(Electricity: kgCO2/kWh)	3. 6 排出削減量 EMP (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	21-P-012	VPP Japan発電所③	全国各地	多結晶	490	2020年10月16日	自家消費		(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	368,628	368,628	228,212	0	140,416	0.508	71,331	71			2021年10月1日	2022年3月31日
2	21-P-012	VPP Japan発電所③	全国各地	多結晶	490	2020年10月16日	自家消費		(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	627,090	627,090	433,903	0	193,187	0.510	98,525	98			2022年4月1日	2022年12月31日

※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。)

※記入資格者(株式会社アイグリッド・ソリューションズ)

発電設備管理表(グリーン電力証書発電電力量報告書)の、付属書40シートに記載のある、対象期間中の各月の発電量、売電量より、年度毎の値に整理して、記入しております。

	発電	売電	自家消費
202110-202203	368,628	228,212	140,416
202204-202212	627,090	433,903	193,187

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		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 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 削減係数 (CO ₂ 削減係数) (kgCO ₂ /kWh)	3. 6 排出削減量 EMP (kgCO ₂)	3. 7 排出削減量 (tCO ₂)	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	21-P-014	VPP Japan発電所①	全国各地	多結晶	3927.925	2020年9月3日	自家消費		(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		555,624	555,624	0	0	555,624	0.508	282,256	282			2022年3月1日	2022年3月31日
2	21-P-014	VPP Japan発電所②	全国各地	多結晶	3927.925	2020年9月3日	自家消費		(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		4,964,744	4,964,744	0	0	4,964,744	0.510	2,532,019	2,532			2022年4月1日	2022年12月31日

※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。)

※取入電荷等(株式会社アイ・グリッド・ソリューションズ)
発電両端監視系統(グリーン電力証書発電電力量報告書)の、付属書30シートに記載のある、対象期間中の各月の発電量、売電量より、年度毎の値に集約して、記入しております。
発電 売電 自家消費
202203~202203 555,624 0 555,624
202204~202212 4,964,744 0 4,964,744

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			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 申請期間における 全発電電力量 (kWh)※1	3. 2 発電電力量 EPG(kWh)	3. 3 販売電力量 EPS(kWh)	3. 4 補償消費電力量 EPA(kWh)	3. 5 自家消費電力量 EPC(kWh)	3. 6 二酸化炭素 削減率 CO2ReductionRate (%)(kgCO2/kWh)	3. 7 排出削減量 CO2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	21-P-015	VPP Japan発電所①	全国各地	多結晶	1000	2021年6月28日	自家消費	011-7000-0000-0702	(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	157,890	157,890	20,074	0	137,816	0.573	78,968	78			2022年3月1日	2022年3月31日	
2	21-P-015	VPP Japan発電所①	全国各地	多結晶	1000	2021年6月28日	自家消費	011-7000-0000-0702	(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	321,873	321,873	60,980	0	260,893	0.581	151,578	151			2022年4月1日	2022年5月31日	
3	21-P-015	VPP Japan発電所①	全国各地	多結晶	1000	2021年6月28日	自家消費	011-7000-0000-0702	(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	1,076,287	1,076,287	60,299	0	1,015,988	0.510	518,153	518			2022年6月1日	2022年12月31日	

※1 申請期間における全発電電力量のうち、一部の発電電力量について本申請の対応するデータを欠出し、当該値を報告ください。

※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。)

※取入電量等(株式会社アイ・グリッド・ソリューションズ)

発電興産管理株式会社(グリーン電力証書発電電力量報告書)の、付属書30シートに記載のある、対象期間中の各月の発電量、発電量より、年度毎の値に集約して、記入しております。

	発電	売電	自家消費
202203-202203	157,890	20,074	137,816
202204-202205	321,873	60,980	260,893
202206-202212	1,076,287	60,299	1,015,988

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		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)	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						(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 CElectricity,t (kgCO2/kWh)	3. 6 排出削減量 EMP (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	21-P-016	VPP Japan発電所①	全国各地	多結晶	4861.155	2020年6月19日	自家消費		(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	437,690	437,690	0	0	437,690	0.508	222,348	222	〃	〃	2022年3月1日	2022年3月31日
2	21-P-016	VPP Japan発電所①	全国各地	多結晶	4861.155	2020年6月19日	自家消費		(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	3,666,719	3,666,719	0	0	3,666,719	0.510	1,870,026	1,870	〃	〃	2022年4月1日	2022年11月30日
3	21-P-016	VPP Japan発電所①	全国各地	多結晶	4861.155	2020年6月19日	自家消費		(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	242,739	242,739	0	0	242,739	0.439	106,562	106	〃	〃	2022年12月1日	2022年12月31日
4																					
5																					
6																					
7																					
8																					
9																					
10																					
11																					
12																					
13																					
14																					
15																					
16																					
17																					
18																					
19																					
20																					
21																					
22																					
23																					
24																					
25																					
26																					
27																					
28																					
29																					
30																					

※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。)

※記入指導書(株式会社アイ・グッド・ソリューションズ)
発電実数管理帳(グリーン電力証書発電電力量報告書)の、付属書30シートに記載のある、対象期間中の各月の発電量、売電量より、年度毎の値に整理して、記入しております。
発電 売電 自家消費
202203-202203 437,690 0 437,690
202204-202211 3,666,719 0 3,666,719
202212-202212 242,739 0 242,739

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	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	(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 CEFCoefficiency (kgCO2/kWh)	3. 6 排出削減量 EMP(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)
1	21-P-017	VPP Japan発電所①	全国各地	多結晶	1405.8	2021年2月22日	自家消費	(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	182,515	182,515	0	0	182,515	0.508	92,717	92	●	●	2022年3月1日	2022年3月31日
2	21-P-017	VPP Japan発電所①	全国各地	多結晶	1405.8	2021年2月22日	自家消費	(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	1,708,677	1,709,677	0	0	1,709,677	0.510	871,935	871	●	●	2022年4月1日	2022年12月31日

※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応と異なるケースを考慮し、当該値を報告ください。

963

※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。)

※取入電荷等(株式会社アイ・グリッド・ソリューションズ)
発電両証管理機能(グリーン電力証書発電電力量報告書)の、付属書30シートに記載のある、対象期間中の各月の発電量、売電量より、年度毎の値に集約して、記入しております。
発電 売電 自家消費
202203-202203 182,515 0 182,515
202204-202212 1,708,677 0 1,708,677

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		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)	2. 追加性に関する追加性要件 (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 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 削減係数 (CO2削減係数/t (kgCO2/kWh)	3. 6 排出削減量 EMP(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	21-P-019	VPP Japan発電所①	全国各地	多結晶	151965	2021年7月20日	自家消費	(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		233,291	233,291	0	0	233,291	0.573	133,675	133			2022年3月1日	2022年3月31日	
2	21-P-019	VPP Japan発電所②	全国各地	多結晶	151965	2021年7月20日	自家消費	(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		804,231	804,231	0	0	804,231	0.581	467,258	467			2022年4月1日	2022年6月30日	
3	21-P-019	VPP Japan発電所③	全国各地	多結晶	151965	2021年7月20日	自家消費	(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		1,195,491	1,195,491	0	0	1,195,491	0.510	606,700	606			2022年7月1日	2022年12月31日	
※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応と異なるケースを考慮し、当該数を報告ください。																						

種別方法論名称：太陽光発電

発電所名称：VPP Japan発電所⑤、VPP Japan発電所⑦、VPP Japan発電所⑧、VPP Japan発電所⑨、
VPP Japan発電所⑩、VPP Japan発電所⑪、VPP Japan発電所⑫、VPP Japan発電所⑬、VPP Japan発電所⑮

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
EPS	太陽光発電実施期間における系統への販売電力量	小売電気事業者からの資料にて確認	受給電力量のお知らせ
EPG	太陽光発電実施期間における発電電力量	検定済電力計にて計測	発電量データ
EPA	太陽光発電実施期間における発電補機消費電力量	対象なし	なし

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)」3. 1販売電力量、及び3. 6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。

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]

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)」3. 1販売電力量、及び3. 6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。

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]

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)」3. 1販売電力量、及び3. 6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。

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)
PPA太陽光発電所設置先事業者	全国各地(下記住所)	1,864,110
	愛知県春日井市明知町頼明1423-50	
	山口県柳井市大字柳井4687番地1	
	広島県広島市安佐南区大町東1丁目77番	
	群馬県高崎市箕郷町上芝7-1	
	群馬県伊勢崎市曲沢町196-1	
	群馬県伊勢崎市田部井町2-479	
	群馬県北群馬郡吉岡町大久保891-1	
	群馬県藤岡市藤岡691-1	
	広島県広島市安佐北区三入二丁目17番38号	
	群馬県深谷市田谷190-4	
	和歌山県和歌山市西庄字妙貝409番-1	
		1,864,110

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。

169

333.603

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)」3. 1販売電力量、及び3. 6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。

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)
PPA太陽光発電所設置先事業者	全国各地(下記住所)	5,520,368
	大分県杵築市大字杵築字北浜665-618	
	福岡県直方市下境字宮床3018-1	
	福岡県飯塚市柏の森72番地	
	佐賀県鳥栖市山浦2539番の1	
	佐賀県鳥栖市山浦2539番の1	
	香川県さぬき市志度2431番地1	
	栃木県宇都宮市清原工業団地8-1	
	愛媛県西予市宇和町卯之町四丁目654番地	
	福島県郡山市大町二丁目3番2号	
	福島県郡山市安積荒井一丁目44番地	
	長崎県西海市西彼町小迎郷1045-2	
	愛媛県松山市古川北三丁目19番14号	
	福島県郡山市図景1丁目17-27	
	福島県南相馬市原町区北原字境堀250番地	
	高知県宿毛市宿毛5380番地1	
	愛媛県伊予郡松前町大字筒井字吉藤442-1	
	愛媛県松山市北斎院町698番地1	
	愛媛県松山市西垣生町207番地2	
	愛媛県松山市和気町一丁目637番地1	
	愛媛県松山市夏目甲79番地	
	愛媛県松山市夏目甲79番地	
	群馬県邑楽郡大泉町大字坂田1606番地10	
	和歌山県和歌山市内原763番1	
	千葉県千葉市美浜区幸町1丁目12-6	

	埼玉県入間市大字新光540	
	神奈川県横浜市金沢区六浦5-20-5	
	三重県員弁郡東員町大字山田字木之倉2930-1	
	山口県山口市黒川3736番地	
	香川県高松市十川東町55番地1	
		5,520,368

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)」3. 1販売電力量、及び3. 6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。

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)
PPA太陽光発電所設置先事業者	全国各地(下記住所)	4,347,148
	福岡県中間市東中間1-8-8	
	埼玉県所沢市花園1丁目2313-1	
	福岡県北九州市八幡西区大浦3-1-1	
	北九州市小倉北区貴船町1-1	
	大分県別府市楠町4番10号	
	大分県津久見市中央町760番53	
	広島県安芸高田市吉田町常友465番1	
	長崎県大村市大川田町363-1	
	長崎県諫早市高来町三部壺280-1	
	広島県呉市広本町3丁目12番1号	
	広島県三次市東酒屋町389-1	
	群馬県佐波郡玉村町大字福島78-6	
	群馬県高崎市新保町字伊勢301-1	
	千葉県千葉市中央区都町2-6-25	
	愛知県岡崎市井田西町7番地9	
	愛知県岡崎市美合町坂下14番	
	愛媛県北宇和郡鬼北町近永390番地	
	千葉県山武市塩谷1873-1	
	広島県広島市南区東青崎町2番18-2号	
	長崎県長崎市小江原2-41-15	
	茨城県つくばみらい市富士見ヶ丘1丁目1 ピアシティ富士見ヶ丘内	
	千葉県我孫子市南新木2丁目1-1	
	長崎県島原市栄町8334	
	群馬県太田市宝町864	

	岐阜県岐阜市大字折立字北浦310番地	
	高知県四万十市中村大橋通七丁目6番27号	
	埼玉県熊谷市千代703-1	
	栃木県足利市福居町1612-1	
	群馬県渋川市白井1099番地32	
	岐阜県岐阜市中鷄7丁目52	
		4,347,148

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)」3. 1販売電力量、及び3. 6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。

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)
PPA太陽光発電所設置先事業者	全国各地(下記住所)	1,892,192
	徳島県小松島市江田町腰前53	
	広島県廿日市市大野5303	
	広島県安芸郡海田町南本町1番3号	
	和歌山県田辺市稲成町180-1	
	和歌山県紀の川市粉河785番地	
	鳥取県鳥取市湖山町東1-122-1	
	鳥取県米子市両三柳58-2	
	岡山県真庭市三田149-1	
	埼玉県鴻巣市字中井堀367-15	
	福島県二本松市上竹2-256	
	愛媛県西条市周布715番地1	
	和歌山県橋本市三石台1丁目2-1	
	栃木県那須塩原市一区町316番7	
		1,892,192

グリーンエネルギーCO₂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)	1209
販売電力量(kWh)	2,233,013

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)」3. 1販売電力量、及び3. 6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

[illegible]

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)
PPA太陽光発電所設置先事業者	全国各地(下記住所)	2,233,013
	岐阜県羽島市竹鼻町蜂尻宮西22-1	
	茨城県常陸大宮市宇留野3070	
	神奈川県海老名市本郷2410-1	
	茨城県日立市東金沢町1丁目13番31号	
	高知県四万十市具同2222番地	
	徳島県徳島市下助任町一丁目10番地4	
	千葉県松戸市常盤平陣屋前1-15	
	大阪府岸和田市中井町2丁目208-1	
	長崎県諫早市松里町37-1	
	埼玉県ふじみ野市清見1丁目3番6	
	長野県長野市篠ノ井杵淵字大門東1422	
	長野県中野市大字西条572-1	
	長野県千曲市鑄物師屋58-1	
		2,233,013

検証結果報告書（実績）

2024 年 5 月 17 日

株式会社 VPP Japan

代表取締役社長 秋田 智一 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、株式会社 VPP Japan 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：太陽光を利用した発電による CO2 排出削減、日付 2024 年 5 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」（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CO2 削減計画名	太陽光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	株式会社 VPP Japan
事業実施場所	① 兵庫・埼玉・千葉 ② 神奈川・栃木・広島 ③ 愛知・山口・広島・群馬・和歌山 ④ 全国各地 ⑤ 全国各地 ⑥ 全国各地 ⑦ 全国各地 ⑧ 全国各地 ⑨ 全国各地
事業の概要	① VPP Japan 発電所⑤ ② VPP Japan 発電所⑦ ③ VPP Japan 発電所⑧ ④ VPP Japan 発電所⑨ ⑤ VPP Japan 発電所⑩ ⑥ VPP Japan 発電所⑪ ⑦ VPP Japan 発電所⑫ ⑧ VPP Japan 発電所⑬ ⑨ VPP Japan 発電所⑮
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	① 2021 年 10 月 1 日～2022 年 1 月 31 日 ② 2022 年 3 月 1 日～2022 年 12 月 31 日 ③ 2022 年 3 月 1 日～2022 年 12 月 31 日 ④ 2021 年 10 月 1 日～2022 年 12 月 31 日 ⑤ 2022 年 3 月 1 日～2022 年 12 月 31 日 ⑥ 2022 年 3 月 1 日～2022 年 12 月 31 日 ⑦ 2022 年 3 月 1 日～2022 年 12 月 31 日 ⑧ 2022 年 3 月 1 日～2022 年 12 月 31 日

	⑨ 2022 年 3 月 1 日～2022 年 12 月 31 日
方法論	$E_{PC} = E_{PG} - E_{PS} - E_{PA}$ $E_{MP} = E_{PC} \times CEF_{\text{electricity},t}$

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なしを確認した。 - 排出削減量の算定においては、事業開始日以降の経過年数が1年後までの期間および、1年～2.5年までの期間、2.5年以上の期間にまたがっているが、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 $f(t)$ は運転開始日から算出されており、自家消費電力の環境価値であることから、1年までの対象期間については限界電源CO₂排出係数（受電端）を、1年～2.5年までの対象期間については限界電源CO₂排出係数と全電源平均CO₂排出係数の平均値（受電端）を、2.5年以上の期間については、全電源平均CO₂排出係数（受電端）を用いており、また、種別方法論「P002 太陽光発電 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「P002 太陽光発電 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	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

る項目が正確に把握されていること	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	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。

（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】

- ・ 発電実績管理表