

2025 年 11 月 11 日

各 位

インフラファンド発行者名

カナディアン・ソーラー・インフラ投資法人

代表者名 執行役員

中村 博信

(コード番号 9284)

管理会社名

カナディアン・ソーラー・アセットマネジメント株式会社

代表者名 代表取締役社長

中村 博信

問合せ先 財務企画部長

藤田 洋一

TEL: 03-6279-0311

太陽光発電所月次発電電力量実績及び出力制御による本投資法人の
運用資産への影響 (2025 年 10 月) に関するお知らせ

カナディアン・ソーラー・インフラ投資法人（以下、「本投資法人」といいます。）の太陽光発電所における、2025 年 10 月の発電電力量実績及び一般送配電事業者による出力制御（以下、「当月内出力制御」といいます。）による保有資産への影響について、下記の通りお知らせいたします。

記

1. 2025 年 10 月の発電電力量実績

2025 年 12 月期						
	発電所 (合計)	パネル出力	予想発電電力量 (kWh) (A) (* 1)	発電電力量 (kWh) (B) (* 2)	差異(kWh) (B) - (A)	CO ₂ 削減量 (kg-CO ₂) (* 3)
7 月	34	246.32	26,616,594	34,412,916	7,796,322	14,499,467
8 月	34	246.32	29,062,556	29,492,373	429,817	12,426,967
9 月	34	246.32	24,156,930	22,493,831	-1,663,099	9,473,112
10 月	34	246.32	22,989,697	19,369,966	-3,619,731	8,158,668
11 月						
12 月						
合計	-	-	102,825,777	105,769,086	2,943,309	44,558,214

(* 1) 予想発電電力量はテクニカルレポートに記載の超過確率 50% (P50) の予想発電電力量を基に弊社で試算しています。

(* 2) 発電電力量は、SCADA システムで把握可能なデータを基に集計しています。

(* 3) CO₂削減量は、各電気事業者の調整後排出係数を基にして算出したものです。(環境省 HP 参考 <https://policies.env.go.jp/earth/ghg-santeikohyo/calc.html>)

2. 2025 年 10 月の発電所別発電電力量実績

2025 年 10 月は、出力制御の影響は限定的だったものの、不安定な天候が多く日射量も少なかったことから本投資法人が所有する太陽光発電所のポートフォリオ全体の発電電力量は 19,369,966kWh、予想発電電力量対比で 84.25%となりました。個別の発電所では、CS 南島原市発電所が落雷による PCS 故障の影響で、CS

皆野町発電所、CS 笠間市第三発電所及び CS 佐倉市発電所は低日射量を主因に月次ベースで予想発電量対比大きく下回りました。なお、発電所ごとの月次ベースの実績発電電力量が予想発電電力量を大きく下回った場合においても、本投資法人は賃借人より基本賃料（予想賃料の 70%）を収受できる契約構造となっております。

2025 年 10 月				
発電所	パネル出力 (MW)	予想発電 電力量(kWh) (A)	発電電力量 (kWh) (B)	予実対比 (%) (B/A)
CS 志布志市発電所	1.22	120,963	106,501	88.04%
CS 伊佐市発電所	0.93	90,543	87,860	97.04%
CS 笠間市発電所	2.13	165,366	125,002	75.59%
CS 伊佐市第二発電所	2.01	206,566	204,000	98.76%
CS 湧水町発電所	1.75	162,847	155,170	95.29%
CS 伊佐市第三発電所	2.23	219,858	197,801	89.97%
CS 笠間市第二発電所	2.10	162,847	126,462	77.66%
CS 日出町発電所	2.57	240,909	231,398	96.05%
CS 芦北町発電所	2.35	225,579	231,170	102.48%
CS 南島原市発電所(東)、 同発電所(西)	3.93	392,016	249,851	63.73%
CS 皆野町発電所	2.45	230,005	144,152	62.67%
CS 函南町発電所	1.34	112,968	91,117	80.66%
CS 益城町発電所	47.69	4,606,462	4,426,325	96.09%
CS 郡山市発電所	0.64	62,477	49,148	78.67%
CS 津山市発電所	1.93	176,167	157,858	89.61%
CS 恵那市発電所	2.12	187,597	161,790	86.24%
CS 大山町発電所(A)、 同発電所(B)	27.30	2,534,851	2,109,100	83.20%
CS 高山市発電所	0.96	67,590	64,410	95.30%
CS 美里町発電所	1.08	96,101	77,505	80.65%
CS 丸森町発電所	2.19	196,521	164,652	83.78%
CS 伊豆市発電所	10.78	822,700	712,100	86.56%
CS 石狩新篠津村発電所	2.38	219,115	217,417	99.22%
CS 大崎市化女沼発電所	0.95	78,009	68,789	88.18%
CS 日出町第二発電所	53.40	5,239,023	4,051,300	77.33%
CS 大河原町発電所	7.52	693,090	521,510	75.24%
CS 福山市発電所	3.32	306,138	284,060	92.79%
CS 七ヶ宿町発電所	9.21	812,037	642,900	79.17%
CS 嘉麻市発電所	2.24	193,257	157,698	81.60%
CS みやこ町犀川発電所	13.01	1,264,894	1,073,719	84.89%
CS 笠間市第三発電所	13.57	1,113,377	728,180	65.40%
CS 山口市発電所	1.11	115,253	108,820	94.42%
CS 佐倉市発電所	1.22	83,098	56,051	67.45%
CS 広島市鈴張発電所	17.46	1,678,952	1,501,200	89.41%
CS さくら市喜連川発電所	1.21	112,521	84,950	75.50%
ポートフォリオ合計	246.32	22,989,697	19,369,966	84.25%

3. 本投資法人の運用資産にかかる 2025 年 10 月の出力制御の実施状況

一般送配電事業者による出力制御の指示に基づき、各発電所（以下、「当該発電所」といいます。）において 2025 年 10 月中に以下のとおり出力制御が実施されました。

発電所	パネル 出力 (MW)	電力 管内	出力 制御 ルール	7 月	8 月	9 月	10 月	11 月	12 月	通期 合計
CS 志布志市発電所	1.22	九州	30 日	0	0	0	0	-	-	0
CS 伊佐市発電所	0.93	九州	30 日	0	0	0	0	-	-	0
CS 笠間市発電所※	2.13	東京	30 日	0	0	0	0	-	-	0
CS 伊佐市第二発電所	2.01	九州	30 日	0	0	0	0	-	-	0
CS 湧水町発電所	1.75	九州	30 日	0	0	0	0	-	-	0
CS 伊佐市第三発電所	2.23	九州	30 日	0	0	0	0	-	-	0
CS 笠間市第二発電所※	2.10	東京	30 日	0	0	0	0	-	-	0
CS 日出町発電所	2.57	九州	30 日	0	0	0	0	-	-	0
CS 芦北町発電所	2.35	九州	30 日	0	0	0	0	-	-	0
CS 南島原市発電所(東)、同 発電所(西)	3.93	九州	30 日	0	0	0	0	-	-	0
CS 皆野町発電所※	2.45	東京	30 日	0	0	0	0	-	-	0
CS 函南町発電所※	1.34	東京	30 日	0	0	0	0	-	-	0
CS 益城町発電所	47.69	九州	30 日	0	0	0	0	-	-	0
CS 郡山市発電所※	0.64	東北	30 日	0	0	1	0	-	-	1
CS 津山市発電所	1.93	中国	30 日	0	0	0	0	-	-	0
CS 恵那市発電所	2.12	中部	360 時間	0	0	0	0	-	-	0
CS 大山町発電所(A)、 同発電所(B)	27.30	中国	30 日	0	0	0	1	-	-	1
CS 高山市発電所	0.96	中部	360 時間	0	0	0	0	-	-	0
CS 美里町発電所※	1.08	東京	30 日	0	0	0	0	-	-	0
CS 丸森町発電所	2.19	東北	無制限 無補償	0	0	1	0	-	-	1
CS 伊豆市発電所	10.78	東京	30 日	0	0	0	0	-	-	0
CS 石狩新篠津村発電所	2.38	北海道	無制限 無補償	0	0	1	0	-	-	1
CS 大崎市化女沼発電所	0.95	東北	無制限 無補償	0	0	2	0	-	-	2
CS 日出町第二発電所	53.40	九州	30 日	0	0	0	0	-	-	0
CS 大河原町発電所	7.52	東北	無制限 無補償	0	0	0	0	-	-	0
CS 福山市発電所	3.32	中国	30 日	0	0	0	1	-	-	1
CS 七ヶ宿町発電所	9.21	東北	30 日	0	0	0	0	-	-	0
CS 嘉麻市発電所	2.24	九州	無制限 無補償	2	0	1	5	-	-	8

CS みやこ町犀川発電所	13.01	九州	無制限 無補償	2	0	1	5	-	-	8
CS 笠間市第三発電所	13.57	東京	30 日	0	0	0	0	-	-	0
CS 山口市発電所	1.11	中国	無制限 無補償	0	0	0	0	-	-	0
CS 佐倉市発電所	1.22	東京	360 時間	0	0	0	0	-	-	0
CS 広島市鈴張発電所	17.46	中国	360 時間	0	0	0	0	-	-	0
CS さくら市喜連川発電所	1.21	東京	360 時間	0	0	0	0	-	-	0
ポートフォリオ合計	246.32			4	0	7	12	-	-	23

(※はオンライン未対応発電所)

(注) 実施日数には代理制御を含みます。

4. 当月内出力制御による本投資法人の運用状況への影響

当月内出力制御による本投資法人の収益への影響は以下のとおりです。

2025年10月の本出力制御による実質逸失変動賃料収入 (* 4)	4,656千円
今期の2025年10月までの出力制御による累計逸失変動賃料収入 (今期の投資法人のポートフォリオ全体の予想賃料収入に対する比率)	6,126千円 (0.13%)
(ご参考) 今期の投資法人のポートフォリオ全体の予想発電量 (P50 (* 5)) ベース、出力制御による予想発電量への影響を考慮前) に対する当該発電所の 当月実質逸失発電量の比率 (今期2025年10月までの累計実質逸失発電量の比率)	0.09% (0.13%)

(* 4) 本投資法人が受け取る固定賃料は、月ごとにP50ベースでの想定発電量をもとに計算しています。本逸失変動賃料は、当該出力制御以外の日の発電量をP50で発電したと想定した際の逸失分となります。

(* 5) 超過確率P (パーセンタイル) 50の数値 (50%の確率で達成可能と見込まれる数値を意味します。) としてテクニカルレポートの作成者その他の専門家によって算出された発電電力量をいいます。本投資法人の保有資産の賃料は、基本賃料と実際の発電量がP50ベースで想定される想定発電量の70%を上回った場合に発生する実績連動賃料の組み合わせとなっています。

以 上

本投資法人のホームページアドレス : <https://www.canadiansolarinfra.com>