

2025年7月8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 取締役 財務企画部長 吉田 圭一
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6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6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6月の発電電力量実績

2025年6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)
1月	33	245.11	15,964,898	17,246,020	1,281,122	7,601,092
2月	33	245.11	17,851,152	17,924,101	72,949	7,896,361
3月	33	245.11	24,335,142	19,733,212	-4,601,930	8,696,799
4月	33	245.11	27,506,533	24,707,673	-2,798,860	10,423,222
5月(*4)	34	246.32	28,489,157	24,575,617	-3,913,540	10,371,576
6月	34	246.32	24,293,759	25,522,442	1,228,683	10,761,691
合計	-	-	138,440,641	129,709,065	-8,731,576	55,750,741

(*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://ghg-santeikohyo.env.go.jp/calc>)

(*4) 2025年5月30日にCS さくら市喜連川発電所を取得。

2. 2025年6月の発電所別発電電力量実績

2025年6月の発電電力量実績は、一部の発電所における電力送配電会社による出力制御実施の影響はあったものの、全般的に日照時間が多く、本投資法人が所有する太陽光発電所のポートフォリオ合計では

25,522,442kWh、予想発電電力量対比 105.06%となりました。個別には、CS 伊佐市第二発電所が設備の一部不具合により、そして CS 郡山市発電所がケーブル盗難の影響により、予想発電電力量対比で大きく下回りました（CS 郡山市発電所は復旧工事が完了し、2025年7月1日より正常稼働を再開済みです）。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%）を収受することができます。

2025年6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	103,660	118,323	114.15%
CS 伊佐市発電所	0.93	79,498	88,820	111.73%
CS 笠間市発電所	2.13	200,211	220,095	109.93%
CS 伊佐市第二発電所	2.01	182,579	96,800	53.02%
CS 湧水町発電所	1.75	174,250	158,340	90.87%
CS 伊佐市第三発電所	2.23	192,831	227,851	118.16%
CS 笠間市第二発電所	2.10	199,705	222,483	111.41%
CS 日出町発電所	2.57	251,572	261,919	104.11%
CS 芦北町発電所	2.35	208,868	224,860	107.66%
CS 南島原市発電所(東)、 同発電所(西)	3.93	368,805	370,509	100.46%
CS 皆野町発電所	2.45	224,782	213,802	95.12%
CS 函南町発電所	1.34	131,140	135,960	103.68%
CS 益城町発電所	47.69	4,459,990	4,339,800	97.31%
CS 郡山市発電所	0.64	60,262	22,073	36.63%
CS 津山市発電所	1.93	187,908	201,301	107.13%
CS 恵那市発電所	2.12	202,241	190,520	94.20%
CS 大山町発電所(A)、 同発電所(B)	27.30	2,478,558	3,283,600	132.48%
CS 高山市発電所	0.96	96,919	101,463	104.69%
CS 美里町発電所	1.08	99,629	118,032	118.47%
CS 丸森町発電所	2.19	203,623	247,088	121.35%
CS 伊豆市発電所	10.78	1,100,328	1,314,450	119.46%
CS 石狩新篠津村発電所	2.38	287,265	327,368	113.96%
CS 大崎市化女沼発電所	0.95	92,785	108,225	116.64%
CS 日出町第二発電所	53.40	5,135,812	5,264,200	102.50%
CS 大河原町発電所	7.52	783,730	871,830	111.24%
CS 福山市発電所	3.32	374,847	368,419	98.29%
CS 七ヶ宿町発電所	9.21	1,116,638	1,180,160	105.69%
CS 嘉麻市発電所	2.24	196,972	185,388	94.12%
CS みやこ町犀川発電所	13.01	1,228,000	1,180,683	96.15%
CS 笠間市第三発電所	13.57	1,508,380	1,541,270	102.18%
CS 山口市発電所	1.11	133,290	128,480	96.39%
CS 佐倉市発電所	1.22	128,325	126,870	98.87%
CS 広島市鈴張発電所	17.46	1,958,612	1,947,500	99.43%
CS さくら市喜連川発電所	1.21	141,744	133,960	94.51%
ポートフォリオ合計	246.32	24,293,759	25,522,442	105.06%

3. 本投資法人の運用資産にかかる 2025 年 6 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 6 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	1月	2月	3月	4月	5月	6月	通期合計
CS 志布志市発電所	1.22	九州	30日	2	1	10	11	10	2	36
CS 伊佐市発電所	0.93	九州	30日	2	1	10	12	9	2	36
CS 笠間市発電所※	2.13	東京	30日	0	0	0	0	0	0	0
CS 伊佐市第二発電所	2.01	九州	30日	1	0	10	12	10	1	34
CS 湧水町発電所	1.75	九州	30日	3	0	10	12	10	1	36
CS 伊佐市第三発電所	2.23	九州	30日	3	0	10	12	10	1	36
CS 笠間市第二発電所※	2.10	東京	30日	0	0	0	0	0	0	0
CS 日出町発電所	2.57	九州	30日	2	1	10	12	10	2	37
CS 芦北町発電所	2.35	九州	30日	3	0	10	11	10	2	36
CS 南島原市発電所(東)、 同発電所(西)	3.93	九州	30日	3	0	10	11	11	1	36
CS 皆野町発電所※	2.45	東京	30日	0	0	0	0	0	0	0
CS 函南町発電所※	1.34	東京	30日	0	0	0	0	0	0	0
CS 益城町発電所	47.69	九州	30日	2	1	11	12	10	1	37
CS 郡山市発電所※	0.64	東北	30日	0	0	1	7	6	3	17
CS 津山市発電所	1.93	中国	30日	0	0	2	2	3	2	9
CS 恵那市発電所	2.12	中部	360時間	0	0	0	2	2	0	4
CS 大山町発電所(A)、 同発電所(B)	27.30	中国	30日	0	0	2	4	6	2	14
CS 高山市発電所	0.96	中部	360時間	0	0	0	2	2	1	5
CS 美里町発電所※	1.08	東京	30日	0	0	0	0	0	0	0
CS 丸森町発電所	2.19	東北	無制限 無補償	0	0	0	4	7	2	13
CS 伊豆市発電所	10.78	東京	30日	0	0	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	0	1	0	0	1
CS 大崎市化女沼発電所	0.95	東北	無制限 無補償	0	0	1	4	7	2	14
CS 日出町第二発電所	53.40	九州	30日	2	1	11	12	10	2	38
CS 大河原町発電所	7.52	東北	無制限 無補償	0	0	2	5	6	3	16
CS 福山市発電所	3.32	中国	30日	1	0	2	3	2	2	10
CS 七ヶ宿町発電所	9.21	東北	30日	0	0	1	5	6	3	15
CS 嘉麻市発電所	2.24	九州	無制限 無補償	9	14	17	22	20	8	90
CS みやこ町犀川発電所	13.01	九州	無制限	9	14	17	22	20	8	90

			無補償							
CS 笠間市第三発電所※	13.57	東京	30日	0	0	0	0	0	0	0
CS 山口市発電所	1.11	中国	無制限 無補償	1	0	2	2	3	2	10
CS 佐倉市発電所	1.22	東京	360時間	0	0	0	0	0	0	0
CS 広島市鈴張発電所	17.46	中国	360時間	0	0	2	2	3	2	9
CS さくら市喜連川発電所	1.21	東京	360時間	-	-	-	-	0	0	0
ポートフォリオ合計	246.32			43	33	151	204	193	55	679

(※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6月の本出力制御による実質逸失変動賃料収入 (*5)	53,880千円
今期の2025年6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)	656,785千円 (14.02%)
(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 (*6)) 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6月までの累計実質逸失発電量の比率)	1.12% (13.24%)

(*5) 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。

(*6) 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>