

2026年1月13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12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12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12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 <sub>2</sub> 削減量 (kg-CO <sub>2</sub> ) (* 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	35	247.57	17,993,175	18,004,244	11,069	7,540,095
12月	35	247.57	15,504,012	16,224,240	720,228	6,791,059
合計	-	-	136,322,964	139,997,570	3,674,606	58,889,368

(\* 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) CO<sub>2</sub>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12月の発電所別発電電力量実績

2025年12月は、一部の発電所において出力制御や積雪の影響があったものの、全般的に天候が安定し日射量が好調だ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16,224,240kWh、予想発電電力量対比で104.65%となりました。本投資法人は、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、賃借人より基本賃料（予想賃料の70%）を收受できる契約構造となっています。12月に予想発電量対比で70%を下回った発電所は積雪の影響を受けたCS高山市発電所の1件でした。

2025年12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	93,230	87,829	94.21
CS 伊佐市発電所	0.93	65,531	68,640	104.74
CS 笠間市発電所	2.13	143,122	131,634	91.97
CS 伊佐市第二発電所	2.01	152,663	163,100	106.84
CS 湧水町発電所	1.75	118,780	117,870	99.23
CS 伊佐市第三発電所	2.23	150,347	148,373	98.69
CS 笠間市第二発電所	2.10	138,699	126,456	91.17
CS 日出町発電所	2.57	185,274	222,379	120.03
CS 芦北町発電所	2.35	139,799	169,020	120.90
CS 南島原市発電所(東) 、同発電所(西)	3.93	291,268	251,180	86.24
CS 皆野町発電所	2.45	222,635	183,729	82.52
CS 函南町発電所	1.34	95,405	82,019	85.97
CS 益城町発電所	47.69	3,374,043	3,550,800	105.24
CS 郡山市発電所	0.64	42,092	38,964	92.57
CS 津山市発電所	1.93	108,593	117,779	108.46
CS 恵那市発電所	2.12	139,480	159,390	114.27
CS 大山町発電所(A) 、同発電所(B)	27.30	1,152,952	1,219,800	105.80
CS 高山市発電所	0.96	39,073	25,693	65.76
CS 美里町発電所	1.08	89,398	95,606	106.94
CS 丸森町発電所	2.19	158,138	142,541	90.14
CS 伊豆市発電所	10.78	667,500	766,120	114.77
CS 石狩新篠津村発電所	2.38	104,485	141,169	135.11
CS 大崎市化女沼発電所	0.95	42,306	37,943	89.69
CS 日出町第二発電所	53.40	3,634,550	4,306,300	118.48
CS 大河原町発電所	7.52	486,984	501,290	102.94
CS 福山市発電所	3.32	208,328	215,529	103.46
CS 七ヶ宿町発電所	9.21	494,568	458,100	92.63
CS 嘉麻市発電所	2.24	112,768	119,792	106.23
CS みやこ町犀川発電所	13.01	737,542	841,254	114.06
CS 笠間市第三発電所	13.57	943,145	695,590	73.75
CS 山口市発電所	1.11	71,253	77,090	108.19
CS 佐倉市発電所	1.22	63,914	53,011	82.94
CS 広島市鈴張発電所	17.46	832,143	739,200	88.83
CS さくら市喜連川発電所	1.21	93,038	77,270	83.05
CS つくば市高見原発電所	1.24	110,966	91,780	82.71
ポートフォリオ合計	247.57	15,504,012	16,224,240	104.65

### 3. 本投資法人の運用資産にかかる 2025 年 12 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 12 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	2	0	2
CS 伊佐市発電所	0.93	九州	30 日	0	0	0	0	2	0	2
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	0	0	0	0	2	0	2
CS 湧水町発電所	1.75	九州	30 日	0	0	0	0	2	0	2
CS 伊佐市第三発電所	2.23	九州	30 日	0	0	0	0	2	0	2
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	0	0	0	0	2	0	2
CS 芦北町発電所	2.35	九州	30 日	0	0	0	0	2	0	2
CS 南島原市発電所(東)、同発電所(西)	3.93	九州	30 日	0	0	0	0	2	0	2
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	0	0	0	0	3	0	3
CS 郡山市発電所※	0.64	東北	30 日	0	0	1	0	0	0	1
CS 津山市発電所	1.93	中国	30 日	0	0	0	0	4	0	4
CS 恵那市発電所	2.12	中部	360 時間	0	0	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	6	0	7
CS 高山市発電所	0.96	中部	360 時間	0	0	0	0	0	0	0
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	1	0	0	0	1
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	1	0	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	2	0	0	0	2
CS 日出町第二発電所	53.40	九州	30 日	0	0	0	0	2	0	2
CS 大河原町発電所	7.52	東北	無制限無補償	0	0	0	0	1	0	1
CS 福山市発電所	3.32	中国	30 日	0	0	0	1	3	0	4
CS 七ヶ宿町発電所	9.21	東北	30 日	0	0	0	0	1	0	1
CS 嘉麻市発電所	2.24	九州	無制限無補償	2	0	1	5	16	4	28

CS みやこ町犀川発電所	13. 01	九州	無制限 無補償	2	0	1	5	16	4	28
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	0	0	0	0	4	0	4
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	0	0	4	0	4
CS さくら市喜連川発電所	1. 21	東京	360 時間	0	0	0	0	0	0	0
CS つくば市高見原発電所	1. 24	東京	無制限 無補償	-	-	-	-	0	0	0
ポートフォリオ合計	247. 57			4	0	7	12	76	8	107

(※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12月の本出力制御による実質逸失変動賃料収入 (* 4)	1, 348千円
今期の2025年12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)	50, 566千円 (1. 09%)
(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12月までの累計実質逸失発電量の比率)	0. 03% (1. 06%)

(\* 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>