

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 柳澤 宏
(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 柳澤 宏
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1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1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1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	-					
3月	-					
4月	-					
5月	-					
6月	-					
合計	-	-	15,964,898	17,246,020	1,281,122	7,601,092

(*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>)

2. 2025年1月の発電所別発電電力量実績

2025年1月の発電電力量実績は、全般的に日射が好調で、電力送配電会社による出力制御実施による影響が一部の発電所であったものの、予想発電量対比で上回る発電所が多い結果となり、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 17,246,020kWh、予想発電電力量対比 108.02%となりました。個別の発電所では、CS 高山市発電所が積雪の影響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の 70%を下回った場合において本投資法人は賃借人より基本賃料を収受することができます。

2025年1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	91,658	99,429	108.48%
CS 伊佐市発電所	0.93	63,463	69,480	109.48%
CS 笠間市発電所	2.13	170,424	167,632	98.36%
CS 伊佐市第二発電所	2.01	146,338	169,200	115.62%
CS 湧水町発電所	1.75	134,445	124,980	92.96%
CS 伊佐市第三発電所	2.23	159,535	154,401	96.78%
CS 笠間市第二発電所	2.10	165,637	165,503	99.92%
CS 日出町発電所	2.57	195,085	235,968	120.96%
CS 芦北町発電所	2.35	149,864	157,990	105.42%
CS 南島原市発電所(東)、 同発電所(西)	3.93	285,864	301,916	105.62%
CS 皆野町発電所	2.45	244,504	232,303	95.01%
CS 函南町発電所	1.34	98,665	109,333	110.81%
CS 益城町発電所	47.69	3,283,300	3,601,300	109.69%
CS 郡山市発電所	0.64	38,516	42,235	109.66%
CS 津山市発電所	1.93	119,327	149,708	125.46%
CS 恵那市発電所	2.12	148,265	173,440	116.98%
CS 大山町発電所(A)、 同発電所(B)	27.30	1,069,388	1,109,600	103.76%
CS 高山市発電所	0.96	46,893	21,754	46.39%
CS 美里町発電所	1.08	99,960	109,679	109.72%
CS 丸森町発電所	2.19	171,991	150,895	87.73%
CS 伊豆市発電所	10.78	704,993	949,040	134.62%
CS 石狩新篠津村発電所	2.38	84,278	111,344	132.11%
CS 大崎市化女沼発電所	0.95	35,291	53,956	152.89%
CS 日出町第二発電所	53.40	3,862,965	4,803,100	124.34%
CS 大河原町発電所	7.52	556,288	554,760	99.73%
CS 福山市発電所	3.32	231,686	254,730	109.95%
CS 七ヶ宿町発電所	9.21	574,621	434,570	75.63%
CS 嘉麻市発電所	2.24	125,592	109,938	87.54%
CS みやこ町犀川発電所	13.01	845,224	734,246	86.87%
CS 笠間市第三発電所	13.57	1,134,497	946,390	83.42%
CS 山口市発電所	1.11	78,526	87,970	112.03%
CS 佐倉市発電所	1.22	76,570	71,630	93.55%
CS 広島市鈴張発電所	17.46	771,245	787,600	102.12%
ポートフォリオ合計	245.11	15,964,898	17,246,020	108.02%

3. 本投資法人の運用資産にかかる 2025 年 1 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 1 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	-	-	-	-	-	2
CS 伊佐市発電所	0.93	九州	30日	2	-	-	-	-	-	2
CS 笠間市発電所※	2.13	東京	30日	0	-	-	-	-	-	0
CS 伊佐市第二発電所	2.01	九州	30日	1	-	-	-	-	-	1
CS 湧水町発電所	1.75	九州	30日	3	-	-	-	-	-	3
CS 伊佐市第三発電所	2.23	九州	30日	3	-	-	-	-	-	3
CS 笠間市第二発電所※	2.10	東京	30日	0	-	-	-	-	-	0
CS 日出町発電所	2.57	九州	30日	2	-	-	-	-	-	2
CS 芦北町発電所	2.35	九州	30日	3	-	-	-	-	-	3
CS 南島原市発電所(東)、同発電所(西)	3.93	九州	30日	3	-	-	-	-	-	3
CS 皆野町発電所※	2.45	東京	30日	0	-	-	-	-	-	0
CS 函南町発電所※	1.34	東京	30日	0	-	-	-	-	-	0
CS 益城町発電所	47.69	九州	30日	2	-	-	-	-	-	2
CS 郡山市発電所※	0.64	東北	30日	0	-	-	-	-	-	0
CS 津山市発電所	1.93	中国	30日	0	-	-	-	-	-	0
CS 恵那市発電所	2.12	中部	360時間	0	-	-	-	-	-	0
CS 大山町発電所(A)、同発電所(B)	27.30	中国	30日	0	-	-	-	-	-	0
CS 高山市発電所	0.96	中部	360時間	0	-	-	-	-	-	0
CS 美里町発電所※	1.08	東京	30日	0	-	-	-	-	-	0
CS 丸森町発電所	2.19	東北	無制限 無補償	0	-	-	-	-	-	0
CS 伊豆市発電所※	10.78	東京	30日	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
CS 大崎市化女沼発電所	0.95	東北	無制限 無補償	0	-	-	-	-	-	0
CS 日出町第二発電所	53.40	九州	30日	2	-	-	-	-	-	2
CS 大河原町発電所	7.52	東北	無制限 無補償	0	-	-	-	-	-	0
CS 福山市発電所	3.32	中国	30日	1	-	-	-	-	-	1
CS 七ヶ宿町発電所	9.21	東北	30日	0	-	-	-	-	-	0
CS 嘉麻市発電所	2.24	九州	無制限 無補償	9	-	-	-	-	-	9
CS みやこ町犀川発電所	13.01	九州	無制限 無補償	9	-	-	-	-	-	9
CS 笠間市第三発電所※	13.57	東京	30日	0	-	-	-	-	-	0

CS 山口市発電所	1.11	中国	無制限 無補償	1	-	-	-	-	-	1
CS 佐倉市発電所	1.22	東京	360 時間	0	-	-	-	-	-	0
CS 広島市鈴張発電所	17.46	中国	360 時間	0						0
ポートフォリオ合計	245.11			43	-	-	-	-	-	43

(※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1月の本出力制御による実質逸失変動賃料収入 (*4)	23,618千円
今期の2025年1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)	23,618千円 (0.51%)
(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1月までの累計実質逸失発電量の比率)	0.47% (0.47%)

(*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>