

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 3 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 3 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 3 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 <sub>2</sub> 削減量 (kg-CO <sub>2</sub> ) (* 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	-	-	-	-	-	-
5 月	-	-	-	-	-	-
6 月	-	-	-	-	-	-
合計	-	-	58,151,192	54,903,333	-3,247,859	24,194,252

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

2. 2025 年 3 月の発電所別発電電力量実績

2025 年 3 月の発電電力量実績は、一部の発電所で天候不良や積雪、または電力送配電会社による出力制御実施による影響が大きく、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 19,733,212kWh、

予想発電電力量対比 81.09%となりました。個別には、11 の発電所（CS 志布志市発電所、CS 伊佐市発電所、CS 伊佐市第二発電所、CS 湧水町発電所、CS 伊佐市第三発電所、CS 芦北町発電所、CS 南島原市発電所、CS 益城町発電所、CS 日出町第二発電所、CS 嘉麻市発電所、及びCS みやこ町犀川発電所）が予想発電電力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、本投資法人は貸借人より基本賃料（予想賃料の 70%）を収受することができます。

2025年3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	115,068	79,280	68.90%
CS 伊佐市発電所	0.93	95,723	66,890	69.88%
CS 笠間市発電所	2.13	232,420	204,894	88.16%
CS 伊佐市第二発電所	2.01	218,666	135,200	61.83%
CS 湧水町発電所	1.75	198,150	110,110	55.57%
CS 伊佐市第三発電所	2.23	233,628	150,683	64.50%
CS 笠間市第二発電所	2.10	229,794	205,146	89.27%
CS 日出町発電所	2.57	271,615	203,827	75.04%
CS 芦北町発電所	2.35	240,326	148,340	61.72%
CS 南島原市発電所(東)、 同発電所(西)	3.93	419,123	280,339	66.89%
CS 皆野町発電所	2.45	304,303	217,295	71.41%
CS 函南町発電所	1.34	143,940	125,042	86.87%
CS 益城町発電所	47.69	4,310,656	2,987,400	69.30%
CS 郡山市発電所	0.64	69,340	72,782	104.96%
CS 津山市発電所	1.93	200,670	191,385	95.37%
CS 恵那市発電所	2.12	222,874	216,090	96.96%
CS 大山町発電所(A)、 同発電所(B)	27.30	1,605,809	2,284,600	142.27%
CS 高山市発電所	0.96	86,268	75,492	87.51%
CS 美里町発電所	1.08	132,424	122,383	92.42%
CS 丸森町発電所	2.19	244,286	235,844	96.54%
CS 伊豆市発電所	10.78	1,079,340	1,083,610	100.40%
CS 石狩新篠津村発電所	2.38	237,476	304,501	128.22%
CS 大崎市化女沼発電所	0.95	89,620	93,709	104.56%
CS 日出町第二発電所	53.40	5,709,935	3,858,900	67.58%
CS 大河原町発電所	7.52	933,867	849,410	90.96%
CS 福山市発電所	3.32	374,568	324,170	86.55%
CS 七ヶ宿町発電所	9.21	1,003,512	1,034,710	103.11%
CS 嘉麻市発電所	2.24	205,230	126,351	61.57%
CS みやこ町犀川発電所	13.01	1,327,855	826,248	62.22%
CS 笠間市第三発電所	13.57	1,582,825	1,340,270	84.68%
CS 山口市発電所	1.11	131,046	108,900	83.10%
CS 佐倉市発電所	1.22	122,033	104,111	85.31%
CS 広島市鈴張発電所	17.46	1,962,752	1,565,300	79.75%
ポートフォリオ合計	245.11	24,335,142	19,733,212	81.09%

### 3. 本投資法人の運用資産にかかる 2025 年 3 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 3 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	-	-	-	13
CS 伊佐市発電所	0.93	九州	30日	2	1	10	-	-	-	13
CS 笠間市発電所※	2.13	東京	30日	0	0	0	-	-	-	0
CS 伊佐市第二発電所	2.01	九州	30日	1	0	10	-	-	-	11
CS 湧水町発電所	1.75	九州	30日	3	0	10	-	-	-	13
CS 伊佐市第三発電所	2.23	九州	30日	3	0	10	-	-	-	13
CS 笠間市第二発電所※	2.10	東京	30日	0	0	0	-	-	-	0
CS 日出町発電所	2.57	九州	30日	2	1	10	-	-	-	13
CS 芦北町発電所	2.35	九州	30日	3	0	10	-	-	-	13
CS 南島原市発電所(東)、同発電所(西)	3.93	九州	30日	3	0	10	-	-	-	13
CS 皆野町発電所※	2.45	東京	30日	0	0	0	-	-	-	0
CS 函南町発電所※	1.34	東京	30日	0	0	0	-	-	-	0
CS 益城町発電所	47.69	九州	30日	2	1	11	-	-	-	14
CS 郡山市発電所※	0.64	東北	30日	0	0	1	-	-	-	1
CS 津山市発電所	1.93	中国	30日	0	0	2	-	-	-	2
CS 恵那市発電所	2.12	中部	360時間	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	2	-	-	-	2
CS 高山市発電所	0.96	中部	360時間	0	0	0	-	-	-	0
CS 美里町発電所※	1.08	東京	30日	0	0	0	-	-	-	0
CS 丸森町発電所	2.19	東北	無制限 無補償	0	0	0	-	-	-	0
CS 伊豆市発電所※	10.78	東京	30日	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	-	-	-	0
CS 大崎市化女沼発電所	0.95	東北	無制限 無補償	0	0	1	-	-	-	1
CS 日出町第二発電所	53.40	九州	30日	2	1	11	-	-	-	14
CS 大河原町発電所	7.52	東北	無制限 無補償	0	0	2	-	-	-	2
CS 福山市発電所	3.32	中国	30日	1	0	2	-	-	-	3
CS 七ヶ宿町発電所	9.21	東北	30日	0	0	1	-	-	-	1
CS 嘉麻市発電所	2.24	九州	無制限 無補償	9	14	17	-	-	-	40
CS みやこ町犀川発電所	13.01	九州	無制限 無補償	9	14	17	-	-	-	40

CS 笠間市第三発電所※	13.57	東京	30日	0	0	0	-	-	-	0
CS 山口市発電所	1.11	中国	無制限 無補償	1	0	2	-	-	-	3
CS 佐倉市発電所	1.22	東京	360時間	0	0	0	-	-	-	0
CS 広島市鈴張発電所	17.46	中国	360時間	0	0	2	-	-	-	2
<b>ポートフォリオ合計</b>	<b>245.11</b>			<b>43</b>	<b>33</b>	<b>151</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>227</b>

(※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3月の本出力制御による実質逸失変動賃料収入(*4)	167,425千円
今期の2025年3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)	204,941千円 (4.38%)
(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3月までの累計実質逸失発電量の比率)	3.35% (4.11%)

(\*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>