



2025年8月13日

各位

インフラファンド発行者名  
東京インフラ・エネルギー投資法人  
代表者名 執行役員 永森 利彦  
(コード番号 9285)  
管理会社名  
東京インフラ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 永森 利彦  
問合せ先 執行役員財務企画本部長  
兼 財務経理部長 真栄田 義人  
(TEL: 03-6551-2833)

保有資産に係る月次発電量実績及び出力制御の実施状況に関するお知らせ (2025年7月)

東京インフラ・エネルギー投資法人(以下「本投資法人」といいます。)が保有する太陽光発電設備(以下「保有資産」といいます。)の2025年7月の発電量実績及び出力制御の実施状況につき、下記のとおりお知らせいたします。

記

1. 月次発電量実績 (第16期 2025年7月~2025年12月)

	物件数	パネル出力 (kW)	発電量予測値 (kWh) (A) (注1) (注3)	発電量実績値 (kWh) (B) (注2) (注3)	差異(kWh) (B)-(A) (注3)	CO <sub>2</sub> 削減量 (kg-CO <sub>2</sub> ) (注4)
2025年7月	23	69,845.14	7,233,329	8,623,549	1,390,220	3,711,814
2025年8月	23	69,845.14				
2025年9月	23	69,845.14				
2025年10月	23	69,845.14				
2025年11月	23	69,845.14				
2025年12月	23	69,845.14				
合計	—	—	7,233,329	8,623,549	1,390,220	3,711,814

(注1)「発電量予測値」とは、超過確率P(パーセンタイル)50の数値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の予測値の合計値をいいます。但し、東北エリアに所在するTI矢吹太陽光発電所、TI宮古太陽光発電所、並びに九州エリアに所在するTI霧島太陽光発電所、TI大津太陽光発電所、及びTI芦北太陽光発電所の「発電量予測値(P50)」の算出にあたっては、外部のシンクタンクが試算した将来想定される出力制御率を考慮しています。また、その他のエリアに所在する太陽光発電所の「発電量予測値(P50)」の算出にあたっては、過去の出力制御の実績を踏まえ管理会社で推計した出力制御率を考慮しています。

(注2)「発電量実績値」は、発電監視システムで把握可能なデータを基に集計し、最新月は速報値を記載しています。

(注3)「発電量予測値」、「発電量実績値」、「差異」はいずれも各発電所の合計値について、1kWh未満を四捨五入して表示しています。そのため、「差異」の表示は、「発電量予測値」の表示と「発電量実績値」の表示の差とは必ずしも一致しません。

(注4)CO<sub>2</sub>削減量は、各電力会社の調整後排出係数をもとに算出したものです。

(環境省ホームページ参考：<https://ghg-santeikohyo.env.go.jp/calc>)

<特記事項>

2025年7月の発電量実績は、保有資産合計で発電量予測値に対し、約19.2%高い8,623,549kWhとなりました。



## 2. 月次発電設備別発電量実績（第16期 2025年7月）

物件 番号	物件名称	パネル出力 (kW)	発電量予測値 (kWh) (A)	発電量実績値 (kWh) (B)	差異 (kWh) (B)-(A)	CO <sub>2</sub> 削減量 (kg-CO <sub>2</sub> )
1	TI 龍ヶ崎太陽光発電所	1,456.00	162,084	186,800	24,716	76,214
2	TI 牛久太陽光発電所	2,284.80	256,241	308,520	52,279	125,876
3	TI 鹿沼太陽光発電所	1,370.88	135,051	157,770	22,719	64,370
4	TI 矢吹太陽光発電所	12,994.80	1,322,639	1,575,900	253,261	606,722
5	TI 釧路太陽光発電所	1,965.60	179,826	223,640	43,814	118,976
6	TI 根室太陽光発電所	2,984.80	288,578	339,742	51,164	180,743
7	TI 新見太陽光発電所	1,223.04	131,648	161,420	29,772	82,486
8	TI 愛南太陽光発電所	1,310.40	155,433	173,780	18,347	78,896
9	TI 中標津太陽光発電所	1,223.04	116,189	135,143	18,954	71,896
10	TI 霧島太陽光発電所	17,140.20	1,790,298	2,157,080	366,782	867,146
11	TI 岡山太陽光発電所	2,043.36	209,506	242,400	32,894	123,866
12	TI 久野太陽光発電所	651.48	71,948	85,468	13,520	34,871
13	TI 島太陽光発電所	1,434.16	145,886	203,072	57,186	97,678
14	TI 福井太陽光発電所	1,857.17	189,603	249,453	59,850	119,987
15	TI 龍ヶ崎第二太陽光発電所	2,359.56	253,148	306,290	53,142	124,966
16	TI 桜太陽光発電所	2,557.64	263,818	308,305	44,487	148,295
17	TI 常総太陽光発電所	1,589.28	175,059	194,533	19,474	79,369
18	TI 伊豆の国太陽光発電所	1,001.00	117,590	135,654	18,064	55,347
19	TI 大津太陽光発電所	1,056.00	113,897	139,907	26,010	56,243
20	TI 芦北太陽光発電所	3,016.44	321,187	371,343	50,155	149,280
21	TI 宮古太陽光発電所	3,497.59	373,529	449,200	75,671	172,942
22	TI 弟子屈太陽光発電所	2,407.90	232,245	253,833	21,588	135,039
23	TI 熊牛太陽光発電所	2,420.00	227,925	264,296	36,371	140,605
	合計	69,845.14	7,233,329	8,623,549	1,390,220	3,711,814



3. 出力制御の実施状況（第16期 2025年7月）

2025年7月に実施された再生可能エネルギー発電設備を対象とした出力制御のうち、本投資法人の保有資産への実施状況について、以下のとおりお知らせいたします。

■ 2025年12月期（2025年7月～2025年12月）における出力制御の実施日数<sup>(注1)</sup>

物件番号	物件名称	電力管内	出力制御ルール	オンライン制御 <sup>(注2)</sup>	2025年12月期						
					7月	8月	9月	10月	11月	12月	通期合計
1	TI 龍ヶ崎太陽光発電所	東京	30日	-	0						0
2	TI 牛久太陽光発電所	東京	30日	-	0						0
3	TI 鹿沼太陽光発電所	東京	30日	-	0						0
4	TI 矢吹太陽光発電所	東北	30日	-	0						0
5	TI 釧路太陽光発電所	北海道	30日	-	0						0
6	TI 根室太陽光発電所	北海道	30日	-	0						0
7	TI 新見太陽光発電所	中国	30日	○	0						0
8	TI 愛南太陽光発電所	四国	360時間	○	0						0
9	TI 中標津太陽光発電所	北海道	30日	-	0						0
10	TI 霧島太陽光発電所	九州	30日	○	0						0
11	TI 岡山太陽光発電所	中国	30日	○	0						0
12	TI 久野太陽光発電所	東京	30日	-	0						0
13	TI 島太陽光発電所	北陸	360時間	○	0						0
14	TI 福井太陽光発電所	北陸	360時間	○	0						0
15	TI 龍ヶ崎第二太陽光発電所	東京	30日	-	0						0
16	TI 桜太陽光発電所	北陸	360時間	○	0						0
17	TI 常総太陽光発電所	東京	30日	-	0						0
18	TI 伊豆の国太陽光発電所	東京	30日	-	0						0
19	TI 大津太陽光発電所	九州	30日	○	0						0
20	TI 芦北太陽光発電所	九州	指定	○	2						2
21	TI 宮古太陽光発電所	東北	指定	○	0						0
22	TI 弟子屈太陽光発電所	北海道	30日	○	0						0
23	TI 熊牛太陽光発電所	北海道	30日	○	0						0
				合計	2						2

(注1) オンライン代理制御を含む場合があります。

(注2) 「○」はオンライン出力制御システムが導入済であることを表します。

以上

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