



2026年2月9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（2026年1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2026年1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17期 2026年1月～2026年6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 ₂ 削減量 (kg-CO ₂) (注4)
2026年1月	23	69,845.14	4,621,269	4,874,232	252,963	2,100,872
2026年2月	23	69,845.14				
2026年3月	23	69,845.14				
2026年4月	23	69,845.14				
2026年5月	23	69,845.14				
2026年6月	23	69,845.14				
合計	—	—	4,621,269	4,874,232	252,963	2,100,872

(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)CO₂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://policies.env.go.jp/earth/ghg-santeikohyo/calc.html#denki_list)

＜特記事項＞

・2026年1月の発電量実績は、保有資産合計で予測値に対し約5.5%高い4,874,232kWhとなりました。



2. 月次発電設備別発電量実績（第17期 2026年1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 ₂ 削減量(kg CO ₂)
1	TI 龍ヶ崎太陽光発電所	1,456.00	122,283	138,540	16,257	56,524
2	TI 牛久太陽光発電所	2,284.80	193,661	212,970	19,309	86,892
3	TI 鹿沼太陽光発電所	1,370.88	130,634	121,310	-9,324	49,494
4	TI 矢吹太陽光発電所	12,994.80	911,501	868,600	-42,901	334,411
5	TI 鋸路太陽光発電所	1,965.60	171,328	201,200	29,872	107,038
6	TI 根室太陽光発電所	2,984.80	255,051	267,856	12,805	142,499
7	TI 新見太陽光発電所	1,223.04	58,313	75,060	16,747	38,356
8	TI 愛南太陽光発電所	1,310.40	88,460	104,510	16,050	47,448
9	TI 中標津太陽光発電所	1,223.04	94,177	102,899	8,722	54,742
10	TI 霧島太陽光発電所	17,140.20	1,056,938	1,248,820	191,882	502,026
11	TI 岡山太陽光発電所	2,043.36	135,064	156,780	21,716	80,115
12	TI 久野太陽光発電所	651.48	61,068	69,428	8,360	28,326
13	TI 島太陽光発電所	1,434.16	33,799	35,258	1,459	16,959
14	TI 福井太陽光発電所	1,857.17	58,158	49,736	-8,422	23,923
15	TI 龍ヶ崎第二太陽光発電所	2,359.56	181,066	187,692	6,626	76,578
16	TI 桜太陽光発電所	2,557.64	69,366	46,151	-23,215	22,199
17	TI 常総太陽光発電所	1,589.28	131,172	114,771	-16,401	46,826
18	TI 伊豆の国太陽光発電所	1,001.00	73,429	87,984	14,555	35,897
19	TI 大津太陽光発電所	1,056.00	66,725	80,456	13,732	32,343
20	TI 芦北太陽光発電所	3,016.44	189,935	209,844	19,909	84,357
21	TI 宮古太陽光発電所	3,497.59	211,090	197,871	-13,219	76,180
22	TI 弟子屈太陽光発電所	2,407.90	137,352	116,764	-20,588	62,118
23	TI 熊牛太陽光発電所	2,420.00	190,700	179,733	-10,967	95,618
	合計	69,845.14	4,621,269	4,874,232	252,963	2,100,872



3. 出力制御の実施状況（第 17 期 2026 年 1 月）

2026 年 1 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。

■ 2026 年 6 月期（2026 年 1 月～2026 年 6 月）における出力制御の実施日数^(注 1)

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 ^(注 2)	2026 年 1 月期						
					1 月	2 月	3 月	4 月	5 月	6 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	○	1						1
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	○	1						1
20	TI 芦北太陽光発電所	九州	指定	○	11						11
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	13						13

(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/>