



2025年4月10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3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の2025年3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15期 2025年1月～2025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)
2025年1月	23	69,845.14	4,647,687	4,702,386	54,699	2,176,785
2025年2月	23	69,845.14	5,011,278	5,019,342	8,064	2,313,431
2025年3月	23	69,845.14	6,662,861	5,763,719	-899,142	2,693,919
2025年4月	23	69,845.14				
2025年5月	23	69,845.14				
2025年6月	23	69,845.14				
合計	—	—	16,321,826	15,485,447	-836,379	7,184,135

(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、過去に出力制御が実施された太陽光発電設備については、前述の超過確率P50の数値から、当該太陽光発電設備における過去の出力制御実績に伴う停止実績等を基に一定のルールにより算出した発電ロス想定値を控除した数値をいいます。また、電気ケーブル盗難被害発生により発電停止の影響が見込まれる太陽光発電設備については、P50の数値から復旧までの機会損失を見積もった値を控除した数値をいいます。

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

<特記事項>

2025年3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13.5%低い5,763,719kWhとなりました。



2. 月次発電設備別発電量実績（第15期 2025年3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	152,727	147,480	-5,247	55,452
2	TI 牛久太陽光発電所	2,284.80	65,908	102,140	36,232	38,405
3	TI 鹿沼太陽光発電所	1,370.88	154,795	139,567	-15,228	52,477
4	TI 矢吹太陽光発電所	12,994.80	1,280,049	1,201,000	-79,049	552,460
5	TI 鉏路太陽光発電所	1,965.60	231,067	235,280	4,213	125,875
6	TI 根室太陽光発電所	2,984.80	345,705	322,135	-23,570	172,342
7	TI 新見太陽光発電所	1,223.04	110,532	113,060	2,528	61,618
8	TI 愛南太陽光発電所	1,310.40	134,671	110,020	-24,651	49,179
9	TI 中標津太陽光発電所	1,223.04	137,033	143,305	6,272	76,668
10	TI 霧島太陽光発電所	17,140.20	1,780,629	1,064,150	-716,479	491,637
11	TI 岡山太陽光発電所	2,043.36	14,001	13,220	-781	7,205
12	TI 久野太陽光発電所	651.48	70,297	65,762	-4,535	24,726
13	TI 島太陽光発電所	1,434.16	131,237	129,637	-1,600	64,689
14	TI 福井太陽光発電所	1,857.17	179,608	182,526	2,918	91,080
15	TI 龍ヶ崎第二太陽光発電所	2,359.56	246,655	233,061	-13,594	87,631
16	TI 桜太陽光発電所	2,557.64	230,967	196,247	-34,720	97,927
17	TI 常総太陽光発電所	1,589.28	180,762	155,061	-25,701	58,303
18	TI 伊豆の国太陽光発電所	1,001.00	107,329	97,145	-10,184	36,527
19	TI 大津太陽光発電所	1,056.00	104,610	66,949	-37,661	30,930
20	TI 芦北太陽光発電所	3,016.44	132,249	174,388	42,139	80,567
21	TI 宮古太陽光発電所	3,497.59	356,521	374,388	17,867	172,218
22	TI 弟子屈太陽光発電所	2,407.90	252,448	243,353	-9,095	130,194
23	TI 熊牛太陽光発電所	2,420.00	263,061	253,846	-9,215	135,808
	合計	69,845.14	6,662,861	5,763,719	-899,142	2,693,919



3. 出力制御の実施状況（第15期 2025年3月）

2025年3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6月期（2025年1月～2025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)	2025年6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	0				0
2	TI 牛久太陽光発電所	東京	30日	-	0	0	0				0
3	TI 鹿沼太陽光発電所	東京	30日	-	0	0	0				0
4	TI 矢吹太陽光発電所	東北	30日	-	0	0	1				1
5	TI 釧路太陽光発電所	北海道	30日	-	0	0	0				0
6	TI 根室太陽光発電所	北海道	30日	-	0	0	0				0
7	TI 新見太陽光発電所	中国	30日	○	0	0	3				3
8	TI 愛南太陽光発電所	四国	360時間	○	2	0	10				12
9	TI 中標津太陽光発電所	北海道	30日	-	0	0	0				0
10	TI 霧島太陽光発電所	九州	30日	○	2	1	11				14
11	TI 岡山太陽光発電所	中国	30日	○	0	0	2				2
12	TI 久野太陽光発電所	東京	30日	-	0	0	0				0
13	TI 島太陽光発電所	北陸	360時間	○	0	0	0				0
14	TI 福井太陽光発電所	北陸	360時間	○	0	0	0				0
15	TI 龍ヶ崎第二太陽光発電所	東京	30日	-	0	0	0				0
16	TI 桜太陽光発電所	北陸	360時間	○	0	0	0				0
17	TI 常総太陽光発電所	東京	30日	-	0	0	0				0
18	TI 伊豆の国太陽光発電所	東京	30日	-	0	0	0				0
19	TI 大津太陽光発電所	九州	30日	○	2	1	10				13
20	TI 芦北太陽光発電所	九州	指定	○	10	14	17				41
21	TI 宮古太陽光発電所	東北	指定	○	0	0	0				0
22	TI 弟子屈太陽光発電所	北海道	30日	○	0	0	0				0
23	TI 熊牛太陽光発電所	北海道	30日	○	0	0	0				0
				合計	16	16	54				86

(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/>