



2025年2月18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の2025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				
2025年3月	23	69,845.14				
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	—	—	4,647,687	4,702,386	54,699	2,176,785

(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1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1.2%高い4,702,386kWhとなりました。



2. 月次発電設備別発電量実績（第15期 2025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	123,193	139,060	15,867	52,287
2	TI 牛久太陽光発電所	2,284.80	163,948	179,040	15,092	67,319
3	TI 鹿沼太陽光発電所	1,370.88	131,527	114,106	-17,421	42,904
4	TI 矢吹太陽光発電所	12,994.80	894,859	931,500	36,641	428,490
5	TI 鉏路太陽光発電所	1,965.60	172,230	183,830	11,600	98,349
6	TI 根室太陽光発電所	2,984.80	256,385	230,124	-26,261	123,116
7	TI 新見太陽光発電所	1,223.04	58,519	78,350	19,831	42,701
8	TI 愛南太陽光発電所	1,310.40	90,023	95,660	5,637	42,760
9	TI 中標津太陽光発電所	1,223.04	94,670	89,615	-5,055	47,944
10	TI 霧島太陽光発電所	17,140.20	1,113,702	1,154,900	41,198	533,564
11	TI 岡山太陽光発電所	2,043.36	135,767	162,930	27,163	88,797
12	TI 久野太陽光発電所	651.48	61,519	67,568	6,049	25,406
13	TI 島太陽光発電所	1,434.16	34,014	59,012	24,998	29,447
14	TI 福井太陽光発電所	1,857.17	58,462	79,929	21,467	39,885
15	TI 龍ヶ崎第二太陽光発電所	2,359.56	182,223	181,354	-869	68,189
16	TI 桜太陽光発電所	2,557.64	69,803	84,727	14,924	42,279
17	TI 常総太陽光発電所	1,589.28	131,715	116,910	-14,805	43,958
18	TI 伊豆の国太陽光発電所	1,001.00	73,896	83,127	9,231	31,256
19	TI 大津太陽光発電所	1,056.00	70,462	75,414	4,952	34,841
20	TI 芦北太陽光発電所	3,016.44	189,300	155,209	-34,091	71,707
21	TI 宮古太陽光発電所	3,497.59	211,735	184,312	-27,423	84,784
22	TI 弟子屈太陽光発電所	2,407.90	138,057	105,960	-32,097	56,689
23	TI 熊牛太陽光発電所	2,420.00	191,678	149,749	-41,929	80,116
	合計	69,845.14	4,647,687	4,702,386	54,699	2,176,785



3. 出力制御の実施状況（第15期 2025年1月）

2025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。

■ 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
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	○	2						2
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	○	2						2
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	○	2						2
20	TI 芦北太陽光発電所	九州	指定	○	10						10
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	16						16

(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/>