



2024年8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 執行役員管理本部長  
兼財務経理 IR 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 (2024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の2024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14期 2024年7月～2024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)
2024年7月	23	69,845.14	7,285,153	7,513,952	228,799	3,502,116
2024年8月	23	69,845.14				
2024年9月	23	69,845.14				
2024年10月	23	69,845.14				
2024年11月	23	69,845.14				
2024年12月	23	69,845.14				
合計	—	—	7,285,153	7,513,952	228,799	3,502,116

(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出力制御による発電ロス想定値を算出し、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未滿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>

2024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3.1%高い7,513,952kWhとなりました。



## 2. 月次発電設備別発電量実績（第14期 2024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	163,290	165,660	2,370	62,288
2	TI 牛久太陽光発電所	2,284.80	258,403	281,230	22,827	105,742
3	TI 鹿沼太陽光発電所	1,370.88	135,968	131,340	-4,628	49,384
4	TI 矢吹太陽光発電所	12,994.80	1,331,624	1,105,800	-225,824	508,668
5	TI 鉏路太陽光発電所	1,965.60	180,768	239,640	58,872	128,207
6	TI 根室太陽光発電所	2,984.80	290,087	337,234	47,147	180,420
7	TI 新見太陽光発電所	1,223.04	132,336	129,460	-2,876	70,556
8	TI 愛南太陽光発電所	1,310.40	156,242	162,140	5,898	72,477
9	TI 中標津太陽光発電所	1,223.04	116,793	125,345	8,552	67,060
10	TI 霧島太陽光発電所	17,140.20	1,799,623	2,070,260	270,637	956,460
11	TI 岡山太陽光発電所	2,043.36	210,592	230,340	19,748	125,535
12	TI 久野太陽光発電所	651.48	72,324	78,038	5,714	29,342
13	TI 島太陽光発電所	1,434.16	146,811	150,541	3,730	75,120
14	TI 福井太陽光発電所	1,857.17	190,594	183,158	-7,436	91,396
15	TI 龍ヶ崎第二太陽光発電所	2,359.56	255,023	282,096	27,073	106,068
16	TI 桜太陽光発電所	2,557.64	265,469	245,874	-19,595	122,691
17	TI 常総太陽光発電所	1,589.28	175,783	154,744	-21,039	58,184
18	TI 伊豆の国太陽光発電所	1,001.00	118,457	121,183	2,726	45,565
19	TI 大津太陽光発電所	1,056.00	114,859	106,878	-7,981	49,378
20	TI 芦北太陽光発電所	3,016.44	332,908	324,144	-8,764	149,755
21	TI 宮古太陽光発電所	3,497.59	374,670	369,505	-5,165	169,972
22	TI 弟子屈太陽光発電所	2,407.90	233,436	258,235	24,799	138,156
23	TI 熊牛太陽光発電所	2,420.00	229,094	261,108	32,014	139,693
	合計	69,845.14	7,285,153	7,513,952	228,799	3,502,116



3. 出力制御の実施状況（第14期 2024年7月）

2024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。

■ 2024年12月期（2024年7月～2024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>	2024年12月期						通期合計
					7月	8月	9月	10月	11月	12月	
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	○	0						0
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	0						0

(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/>