



2023年10月6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 (2023年9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2023年9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12期 2023年7月~2023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)
2023年7月	23	69,845.14	7,325,316	7,332,887	7,572	3,394,537
2023年8月	23	69,845.14	7,689,192	7,324,177	-365,014	3,346,485
2023年9月	23	69,845.14	6,557,343	6,334,012	-223,331	2,863,348
2023年10月	23					
2023年11月	23					
2023年12月	23					
合計	—	—	21,571,851	20,991,076	-580,773	9,604,370

(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>

2023年9月の発電量実績は、保有資産合計で発電量予測に対し、約3.4%低い6,334,012kWh となりました。



## 2. 月次発電設備別発電量実績（第12期 2023年9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	135,749	141,250	5,501	63,704
2	TI 牛久太陽光発電所	2,284.80	214,351	150,740	-63,611	67,984
3	TI 鹿沼太陽光発電所	1,370.88	130,459	112,570	-17,889	50,769
4	TI 矢吹太陽光発電所	12,994.80	1,252,888	976,700	-276,188	471,746
5	TI 釧路太陽光発電所	1,965.60	177,194	181,500	4,306	96,740
6	TI 根室太陽光発電所	2,984.80	285,950	279,335	-6,615	148,886
7	TI 新見太陽光発電所	1,223.04	109,671	106,420	-3,251	57,041
8	TI 愛南太陽光発電所	1,310.40	129,497	146,590	17,093	77,106
9	TI 中標津太陽光発電所	1,223.04	108,737	108,616	-121	57,892
10	TI 霧島太陽光発電所	17,140.20	1,619,572	1,953,290	333,718	746,157
11	TI 岡山太陽光発電所	2,043.36	200,774	163,260	-37,514	87,507
12	TI 久野太陽光発電所	651.48	59,954	63,391	3,437	28,589
13	TI 島太陽光発電所	1,434.16	131,978	112,802	-19,176	54,596
14	TI 福井太陽光発電所	1,857.17	177,589	168,374	-9,215	81,493
15	TI 龍ヶ崎第二太陽光発電所	2,359.56	210,626	235,683	25,057	106,293
16	TI 桜太陽光発電所	2,557.64	236,381	52,095	-184,286	25,214
17	TI 常総太陽光発電所	1,589.28	150,520	150,082	-438	67,687
18	TI 伊豆の国太陽光発電所	1,001.00	94,307	94,020	-287	42,403
19	TI 大津太陽光発電所	1,056.00	96,745	99,742	2,997	38,102
20	TI 芦北太陽光発電所	3,016.44	279,157	293,722	14,565	112,202
21	TI 宮古太陽光発電所	3,497.59	330,524	304,486	-26,038	147,067
22	TI 弟子屈太陽光発電所	2,407.90	211,042	213,021	1,979	113,540
23	TI 熊牛太陽光発電所	2,420.00	213,678	226,323	12,645	120,630
	合計	69,845.14	6,557,343	6,334,012	-223,331	2,863,348



3. 出力制御の実施状況（第12期 2023年9月）

2023年9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。

■ 2023年12月期（2023年7月～2023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>	2023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	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	0				0
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	0				0
8	TI 愛南太陽光発電所	四国	360時間	○	0	0	0				0
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	○	0	0	1				1
11	TI 岡山太陽光発電所	中国	30日	○	0	0	0				0
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	○	0	0	1				1
20	TI 芦北太陽光発電所	九州	指定	○	0	1	6				7
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	0	1	8				9

(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/>