



2023年9月7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8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8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 ₂ 削減量 (kg-CO ₂) (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					
2023年10月	23					
2023年11月	23					
2023年12月	23					
合計	—	—	15,014,508	14,657,064	-357,442	6,741,022

(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おります。「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ていません。

(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>

2023年8月の発電量実績は、保有資産合計で発電量予測に対し、約4.7%低い7,324,177kWh となりました。



2. 月次発電設備別発電量実績（第12期 2023年8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	173,518	188,070	14,552	84,820
2	TI 牛久太陽光発電所	2,284.80	273,713	277,020	3,307	124,936
3	TI 鹿沼太陽光発電所	1,370.88	154,766	151,467	-3,299	68,312
4	TI 矢吹太陽光発電所	12,994.80	1,510,145	1,436,200	-73,945	693,685
5	TI 釧路太陽光発電所	1,965.60	188,062	173,640	-14,422	92,550
6	TI 根室太陽光発電所	2,984.80	274,851	291,654	16,803	155,452
7	TI 新見太陽光発電所	1,223.04	135,982	130,800	-5,182	70,109
8	TI 愛南太陽光発電所	1,310.40	160,261	146,850	-13,411	77,243
9	TI 中標津太陽光発電所	1,223.04	105,697	103,121	-2,576	54,963
10	TI 霧島太陽光発電所	17,140.20	1,867,188	1,761,690	-105,498	672,966
11	TI 岡山太陽光発電所	2,043.36	237,933	220,730	-17,203	118,311
12	TI 久野太陽光発電所	651.48	77,625	81,349	3,724	36,688
13	TI 島太陽光発電所	1,434.16	161,611	183,612	22,001	88,868
14	TI 福井太陽光発電所	1,857.17	214,456	228,824	14,368	110,751
15	TI 龍ヶ崎第二太陽光発電所	2,359.56	274,672	300,974	26,302	135,739
16	TI 桜太陽光発電所	2,557.64	291,350	72,794	-218,556	35,232
17	TI 常総太陽光発電所	1,589.28	189,004	188,044	-960	84,808
18	TI 伊豆の国太陽光発電所	1,001.00	125,161	116,068	-9,093	52,347
19	TI 大津太陽光発電所	1,056.00	123,146	118,992	-4,154	45,455
20	TI 芦北太陽光発電所	3,016.44	360,809	324,185	-36,624	123,839
21	TI 宮古太陽光発電所	3,497.59	369,195	439,232	70,037	212,149
22	TI 弟子屈太陽光発電所	2,407.90	209,106	189,430	-19,676	100,966
23	TI 熊牛太陽光発電所	2,420.00	210,940	199,431	-11,509	106,297
	合計	69,845.14	7,689,192	7,324,177	-365,014	3,346,485



3. 出力制御の実施状況（第12期 2023年8月）

2023年8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^(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)	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
2	TI 牛久太陽光発電所	東京	30日	-	0	0					0
3	TI 鹿沼太陽光発電所	東京	30日	-	0	0					0
4	TI 矢吹太陽光発電所	東北	30日	-	0	0					0
5	TI 釧路太陽光発電所	北海道	30日	-	0	0					0
6	TI 根室太陽光発電所	北海道	30日	-	0	0					0
7	TI 新見太陽光発電所	中国	30日	○	0	0					0
8	TI 愛南太陽光発電所	四国	360時間	○	0	0					0
9	TI 中標津太陽光発電所	北海道	30日	-	0	0					0
10	TI 霧島太陽光発電所	九州	30日	○	0	0					0
11	TI 岡山太陽光発電所	中国	30日	○	0	0					0
12	TI 久野太陽光発電所	東京	30日	-	0	0					0
13	TI 島太陽光発電所	北陸	360時間	○	0	0					0
14	TI 福井太陽光発電所	北陸	360時間	○	0	0					0
15	TI 龍ヶ崎第二太陽光発電所	東京	30日	-	0	0					0
16	TI 桜太陽光発電所	北陸	360時間	○	0	0					0
17	TI 常総太陽光発電所	東京	30日	-	0	0					0
18	TI 伊豆の国太陽光発電所	東京	30日	-	0	0					0
19	TI 大津太陽光発電所	九州	30日	○	0	0					0
20	TI 芦北太陽光発電所	九州	指定	○	0	1					1
21	TI 宮古太陽光発電所	東北	指定	○	0	0					0
22	TI 弟子屈太陽光発電所	北海道	30日	-	0	0					0
23	TI 熊牛太陽光発電所	北海道	30日	○	0	0					0
				合計	0	1					1

(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/>