



2024年4月5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2024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13期 2024年1月～2024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)
2024年1月	23	69,845.14	4,712,722	4,509,614	-203,108	2,055,203
2024年2月	23	69,845.14	5,365,988	4,948,744	-417,244	2,310,584
2024年3月	23	69,845.14	7,105,494	6,913,086	-192,407	3,194,166
2024年4月	23	69,845.14				
2024年5月	23	69,845.14				
2024年6月	23	69,845.14				
合計	—	—	17,184,203	16,371,445	-812,759	7,559,953

(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) 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>

2024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2.7%低い6,913,086kWhとなりました。



2. 月次発電設備別発電量実績（第13期 2024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	154,015	173,220	19,205	78,122
2	TI 牛久太陽光発電所	2,284.80	241,686	270,690	29,004	122,081
3	TI 鹿沼太陽光発電所	1,370.88	155,847	117,480	-38,367	52,983
4	TI 矢吹太陽光発電所	12,994.80	1,399,613	1,158,300	-241,313	559,459
5	TI 鉏路太陽光発電所	1,965.60	232,277	268,680	36,403	143,206
6	TI 根室太陽光発電所	2,984.80	347,513	372,823	25,310	198,715
7	TI 新見太陽光発電所	1,223.04	109,129	106,860	-2,269	57,277
8	TI 愛南太陽光発電所	1,310.40	138,189	129,200	-8,989	67,959
9	TI 中標津太陽光発電所	1,223.04	137,746	162,902	25,156	86,827
10	TI 霧島太陽光発電所	17,140.20	1,669,405	1,707,280	37,875	652,181
11	TI 岡山太陽光発電所	2,043.36	211,840	201,540	-10,300	108,025
12	TI 久野太陽光発電所	651.48	70,664	75,085	4,421	33,863
13	TI 島太陽光発電所	1,434.16	132,069	115,554	-16,515	55,928
14	TI 福井太陽光発電所	1,857.17	180,543	150,087	-30,456	72,642
15	TI 龍ヶ崎第二太陽光発電所	2,359.56	248,482	276,269	27,787	124,597
16	TI 桜太陽光発電所	2,557.64	232,413	186,735	-45,678	90,380
17	TI 常総太陽光発電所	1,589.28	181,694	189,822	8,128	85,610
18	TI 伊豆の国太陽光発電所	1,001.00	108,121	106,802	-1,319	48,168
19	TI 大津太陽光発電所	1,056.00	100,130	104,939	4,809	40,087
20	TI 芦北太陽光発電所	3,016.44	174,651	159,379	-15,272	60,883
21	TI 宮古太陽光発電所	3,497.59	361,321	271,386	-89,934	131,080
22	TI 弟子屈太陽光発電所	2,407.90	253,736	295,603	41,867	157,556
23	TI 熊牛太陽光発電所	2,420.00	264,410	312,450	48,040	166,536
	合計	69,845.14	7,105,494	6,913,086	-192,407	3,194,166



3. 出力制御の実施状況（第13期 2024年3月）

2024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。

■ 2024年6月期（2024年1月～2024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)	2024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	○	1	3	3				7
8	TI 愛南太陽光発電所	四国	360時間	○	0	0	3				3
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	1	1				2
11	TI 岡山太陽光発電所	中国	30日	○	0	2	4				6
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	1	2				3
20	TI 芦北太陽光発電所	九州	指定	○	4	8	22				34
21	TI 宮古太陽光発電所	東北	指定	○	0	0	1				1
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	5	15	37				57

(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/>