



2023年2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2023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11期 2023年1月～2023年6月)

	物件数	パネル出力 (kW)	発電量予測値 (kWh) (注1) (注3) (A)	発電量実績値 (kWh) (注2) (注3) (B)	差異 (kWh) (注3) (B)-(A)	CO ₂ 削減量 (kg-CO ₂) (注4)
2023年1月	23	69,845.14	4,686,322	4,581,589	-104,733	1,992,991
2023年2月						
2023年3月						
2023年4月						
2023年5月						
2023年6月						
合計	—	—	4,686,322	4,581,589	-104,733	1,992,991

(注1) 「発電量予測値」とは、超過確率P (パーセント) 50の数値 (50%の確率で達成可能と見込まれる数値を意味します。) 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P (パーセント) 50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/files/calc/itiran_2020_rev.pdf)

<特記事項>

2023年1月の発電量実績は、保有資産合計で発電量予測に対し、約2.2%低い4,581,589 kWhとなりました。



2. 月次発電設備別発電量実績（第11期 2023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	124,882	130,580	5,698	56,802
2	TI 牛久太陽光発電所	2,284.80	197,777	205,060	7,283	89,201
3	TI 鹿沼太陽光発電所	1,370.88	133,314	106,365	-26,949	46,269
4	TI 矢吹太陽光発電所	12,994.80	930,204	756,800	-173,404	329,208
5	TI 釧路太陽光発電所	1,965.60	174,033	203,220	29,187	88,401
6	TI 根室太陽光発電所	2,984.80	258,786	278,117	19,331	120,981
7	TI 新見太陽光発電所	1,223.04	59,167	64,340	5,173	27,988
8	TI 愛南太陽光発電所	1,310.40	90,866	91,900	1,034	39,977
9	TI 中標津太陽光発電所	1,223.04	95,557	106,199	10,642	46,197
10	TI 霧島太陽光発電所	17,140.20	1,056,879	1,087,430	30,551	473,032
11	TI 岡山太陽光発電所	2,043.36	137,174	144,610	7,436	62,905
12	TI 久野太陽光発電所	651.48	62,162	60,299	-1,863	26,230
13	TI 島太陽光発電所	1,434.16	34,442	54,746	20,304	23,814
14	TI 福井太陽光発電所	1,857.17	59,010	59,880	870	26,048
15	TI 龍ヶ崎第二太陽光発電所	2,359.56	184,923	179,435	-5,488	78,054
16	TI 桜太陽光発電所	2,557.64	70,603	69,828	-775	30,375
17	TI 常総太陽光発電所	1,589.28	133,073	117,443	-15,630	51,088
18	TI 伊豆の国太陽光発電所	1,001.00	74,830	75,128	298	32,681
19	TI 大津太陽光発電所	1,056.00	66,011	70,239	4,228	30,554
20	TI 芦北太陽光発電所	3,016.44	196,506	183,770	-12,736	79,940
21	TI 宮古太陽光発電所	3,497.59	213,024	186,379	-26,645	81,075
22	TI 弟子屈太陽光発電所	2,407.90	139,465	137,107	-2,358	59,642
23	TI 熊牛太陽光発電所	2,420.00	193,634	212,716	19,082	92,531
	合計	69,845.14	4,686,322	4,581,589	-104,733	1,992,991

3. 出力制御の実施状況（第11期 2023年1月）

2023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。

物件番号	物件名称 (所在地)	出力制御による稼働停止期間	
10	TI 霧島太陽光発電所 (鹿児島県霧島市)	1月2日 (月)	10:35~15:13
		1月9日 (月)	11:05~14:11
19	TI 大津太陽光発電所 (熊本県菊池郡大津町)	1月2日 (月)	12:03~14:00
		1月9日 (月)	12:02~13:00
20	TI 芦北太陽光発電所 (熊本県葦北郡芦北町)	1月1日 (日)	10:30~15:30
		1月2日 (月)	10:30~15:00
		1月3日 (火)	11:00~15:00
		1月4日 (水)	11:30~14:30
		1月8日 (日)	11:00~14:30
		1月9日 (月)	11:00~14:00

なお、本件出力制御については、本投資法人が2022年8月19日付「2022年6月期決算短信（インフラファンド）」にて公表した2023年6月期（第11期）の運用状況の予想に織り込み済みのため、当該運用状況の予想への影響はございません。

以上

※本投資法人のホームページアドレス：<https://www.tokyo-infra.com/>