

2022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(2022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 2022 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10期 2022年7月~2022年12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)
2022 年 7 月	23	69, 845. 14	5, 050, 116	5, 175, 398	125, 283
2022年8月	23	69, 845. 14	7, 730, 480	7, 182, 835	-547, 645
2022年9月					
2022年10月					
2022年11月					
2022年12月					
合計	_		12, 780, 596	12, 358, 233	-422, 362

- (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 (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(パーセンタイル) 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おりません。
- (注 4) 本投資法人は、2022 年 7 月 29 日、太陽光発電設備を 12 物件(23,848.22kW) 取得しています。パネル出力は 23 物件の合計を記載しています。また、発電量予測値及び発電量実績値は、当該 12 物件については 2022 年 7 月 29 日から 2022 年 7 月 31 日までを記載しています。

<特記事項>

2022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7.1%低い7,182,835kWhとなりました。



2. 月次発電設備別発電量実績(第10期 2022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)
1	TI 龍ヶ崎太陽光発電所	1, 456. 00	174, 425	160, 570	-13, 855
2	TI 牛久太陽光発電所	2, 284. 80	275, 137	248, 410	-26, 727
3	TI 鹿沼太陽光発電所	1, 370. 88	155, 803	130, 359	-25, 445
4	TI 矢吹太陽光発電所	12, 994. 80	1, 520, 266	1, 177, 300	-342, 966
5	TI 釧路太陽光発電所	1, 965. 60	189, 036	136, 210	-52, 826
6	TI 根室太陽光発電所	2, 984. 80	275, 989	260, 758	-15, 231
7	TI 新見太陽光発電所	1, 223. 04	136, 545	145, 410	8, 865
8	TI 愛南太陽光発電所	1, 310. 40	160, 925	172, 850	11, 925
9	TI 中標津太陽光発電所	1, 223. 04	106, 242	96, 704	-9, 538
10	TI 霧島太陽光発電所	17, 140. 20	1, 876, 813	2, 073, 200	196, 387
11	TI 岡山太陽光発電所	2, 043. 36	239, 153	236, 520	-2, 633
12	TI 久野太陽光発電所	651.48	77, 946	68, 821	-9, 125
13	TI 島太陽光発電所	1, 434. 16	162, 622	138, 622	-24, 000
14	TI 福井太陽光発電所	1, 857. 17	215, 344	182, 521	-32, 823
15	TI 龍ヶ崎第二太陽光発電所	2, 359. 56	276, 390	245, 177	-31, 213
16	TI 桜太陽光発電所	2, 557. 64	293, 152	244, 121	-49, 031
17	TI 常総太陽光発電所	1, 589. 28	189, 973	165, 152	-24, 821
18	TI 伊豆の国太陽光発電所	1,001.00	125, 816	108, 992	-16, 824
19	TI 大津太陽光発電所	1, 056. 00	123, 787	121, 532	-2, 255
20	TI 芦北太陽光発電所	3, 016. 44	362, 622	362, 386	-236
21	TI 宮古太陽光発電所	3, 497. 59	370, 316	304, 557	-65, 759
22	TI 弟子屈太陽光発電所	2, 407. 90	210, 167	199, 220	-10, 947
23	TI 熊牛太陽光発電所	2, 420. 00	212, 010	203, 442	-8, 568
	合計	69, 845. 14	7, 730, 480	7, 182, 835	-547, 645

3. 出力制御の実施状況 (第10期 2022年8月)

2022年8月においては、本投資法人が保有する太陽光発電設備を対象とした出力制御の実施はございませんでした。

以 上

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