

2023年4月10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2023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) <sup>(注 2) (注 3)</sup> (B)	差異 (kWh) <sup>(注 3)</sup> (B)-(A)	CO <sub>2</sub> 削減量 (kg-CO <sub>2</sub> ) <sup>(注 4)</sup>
2023年1月	23	69, 845. 14	4, 686, 322	4, 581, 589	-104, 733	1, 992, 991
2023年2月	23	69, 845. 14	5, 424, 563	5, 450, 772	26, 209	2, 626, 726
2023年3月	23	69, 845. 14	7, 303, 775	6, 816, 701	-487, 073	3, 294, 859
2023年4月						
2023年5月						
2023年6月						
合計	_	_	17, 414, 660	16, 849, 062	-565, 597	7, 914, 576

- (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) 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3月の発電量実績は、保有資産合計で発電量予測に対し、約6.7%低い6,816,701 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 <sub>2</sub> 削減量 (kg <sup>-</sup> CO <sub>2</sub> )	
1	TI 龍ヶ崎太陽光発電所	1, 456. 00	154, 821	150, 170	-4, 651	66, 225	
2	TI 牛久太陽光発電所	2, 284. 80	242, 950	233, 980	-8, 970	103, 185	
3	TI 鹿沼太陽光発電所	1, 370. 88	156, 898	140, 296	-16, 603	61,870	
4	TI 矢吹太陽光発電所	12, 994. 80	1, 409, 057	1, 421, 400	12, 343	649, 580	
5	TI 釧路太陽光発電所	1, 965. 60	233, 487	253, 750	20, 263	139, 309	
6	TI 根室太陽光発電所	2, 984. 80	349, 321	355, 202	5, 881	195, 006	
7	TI 新見太陽光発電所	1, 223. 04	114, 881	135, 280	20, 399	70, 481	
8	TI 愛南太陽光発電所	1, 310. 40	142, 962	147, 220	4, 258	83, 768	
9	TI 中標津太陽光発電所	1, 223. 04	138, 316	153, 672	15, 356	84, 366	
10	TI 霧島太陽光発電所	17, 140. 20	1, 707, 864	1, 138, 170	-569, 694	545, 183	
11	TI 岡山太陽光発電所	2, 043. 36	215, 632	248, 650	33, 018	129, 547	
12	TI 久野太陽光発電所	651.48	71, 032	65, 579	-5, 453	28, 920	
13	TI 島太陽光発電所	1, 434. 16	132, 900	159, 087	26, 187	73, 976	
14	TI 福井太陽光発電所	1, 857. 17	181, 290	216, 870	35, 580	100, 845	
15	TI 龍ヶ崎第二太陽光発電所	2, 359. 56	250, 310	240, 548	-9, 762	106, 082	
16	TI 桜太陽光発電所	2, 557. 64	233, 617	247, 747	14, 130	115, 203	
17	TI 常総太陽光発電所	1, 589. 28	182, 626	165, 119	-17, 507	72, 818	
18	TI 伊豆の国太陽光発電所	1,001.00	108, 686	107, 302	-1,384	47, 320	
19	TI 大津太陽光発電所	1, 056. 00	99, 734	82, 555	-17, 179	39, 544	
20	TI 芦北太陽光発電所	3, 016. 44	289, 691	193, 810	-95, 881	92, 835	
21	TI 宮古太陽光発電所	3, 497. 59	366, 918	417, 424	50, 506	190, 763	
22	TI 弟子屈太陽光発電所	2, 407. 90	255, 024	259, 808	4, 784	142, 635	
23	TI 熊牛太陽光発電所	2, 420. 00	265, 759	283, 061	17, 302	155, 400	
	合計	69, 845. 14	7, 303, 775	6, 816, 701	-487, 073	3, 294, 859	

# 3. 出力制御の実施状況 (第11期 2023年3月)

2023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。

出力制御実施方法の見直しにより、九州電力管内においては 2022 年 12 月から、他の電力管内においては 2022 年 4 月から、<u>従来の出力制御に加え「オンライン代理制御」(注)が実施されています</u>。当月においては九州電力管内におけるオンライン代理制御を含む出力制御が増加したことから、出力制御の実施状況の表記形式を変更いたしました。

(注) 出力制御には、送配電事業者からの前日通知に従って発電事業者が発電所現地で手動制御する「オフライン制御」と、送配電事業者が需給状況により適宜遠隔制御する「オンライン制御」があります。「オンライン代理制御」は、オフライン制御発電所に対して実施すべき出力制御をオンライン制御可能な発電所が代理で実施し、後日(現時点では3~4か月後)金銭的精算を行う仕組みです。オンライン代理制御は、オンライン制御発電所自身が受ける制御と区別なく行われ、精算額(代理制御量)は事後に計算して決定されます。従って、現時点では未定ですが、下記の出力制御には一定の代理制御が含まれる場合があります。



# ■ 2023 年 6 月期 (2023 年 1 月~2023 年 6 月) における出力制御の実施日数 (注1)

物件	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6月期					
番号	初什石机				1月	2月	3月	4月	5月	6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	ı	0	0	0			
7	TI 新見太陽光発電所	中国	30 日	0	0	0	3			
8	TI 愛南太陽光発電所	四国	360 時間	0	0	0	2			
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	2	4	15			
11	TI 岡山太陽光発電所	中国	30 日	0	0	0	2			
12	TI 久野太陽光発電所	東京	30 日	ı	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			
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	ı	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	2	4	15			
20	TI 芦北太陽光発電所	九州	指定	0	6	13	23			
21	TI 宮古太陽光発電所	東北	指定	0	0	0	1			
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	10	21	61			

<sup>(</sup>注1) オンライン代理制御を含む場合があります。

### 4. 今後の見通し

本投資法人が 2023 年 2 月 17 日付「2022 年 12 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)の運用状況の予想の前提条件として、一定の発電量及び出力制御を見込んでいますが、オンライン代理制御の影響については織り込んでいません。発電量実績、出力制御の実施状況及びオンライン代理制御に対する精算金額等を総合的に勘案し、運用状況の予想に変動がある場合は速やかにお知らせいたします。

以上

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

<sup>(</sup>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。