

2024年8月14日

各位

インフラファンド発行者名  
ジャパン・インフラファンド投資法人  
代表者名 執行役員 佐々木 聡  
(コード番号 9287)

管理会社名  
ジャパン・インフラファンド・アドバイザーズ株式会社  
代表者名 代表取締役 佐々木 聡  
問合せ先 チーフ・フィナンシャル・オフィサー 深山 陽  
TEL:03-6264-8524

### 太陽光発電所月次発電電力量実績及び出力制御に関するお知らせ (2024年7月)

ジャパン・インフラファンド投資法人(以下、「本投資法人」といいます。)が2024年7月末現在で保有する太陽光発電設備の2024年7月の発電電力量実績及び出力制御の実施状況につき、下記の通りお知らせいたします。

記

#### 【月次発電電力量実績】

第10期	物件数	パネル出力 (kW)	想定発電電力量(A) (kWh) (注1)	発電電力量(B) (kWh) (注2)	差異 (kWh) (B)-(A)	CO2削減量 (kg-CO2) (注3)
2024年6月	61	185,181.14	18,694,802	19,853,976	1,159,174	13,103,624
2024年7月	61	185,181.14	18,879,578	19,304,733	425,155	12,741,124
2024年8月						
2024年9月						
2024年10月						
2024年11月						
通期合計	-	-	37,574,379	39,158,709	1,584,330	25,844,748

(注1) 「想定発電電力量」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賃貸借期間における各月の発電電力量予測値をいいます。

(注2) 「発電電力量」は、本書の日付現在、電力会社からの検針データ及び遠隔監視システムにて把握可能なデータを基に集計しています。

(注3) CO2削減量は発電電力量実績に対し、1kWh当たり平均で約0.66kg-CO2(出所:国立研究開発法人産業技術総合研究所)の二酸化炭素排出量を削減できる効果がある前提で算出しています。

物件別発電実績（自7月1日～至7月31日）

物件番号	物件名称	パネル出力 (kW)	想定発電量 (kWh)	発電電力量 (kWh)	差異 (kWh)	CO2削減量実績 (kg-CO2)
S-01	埼玉県久喜太陽光発電所	640.32	67,005	70,427	3,422	46,482
S-02	広島生口島太陽光発電所	1,036.20	118,632	145,669	27,037	96,141
S-03	石川花見月太陽光発電所	1,924.56	206,138	166,656	-39,482	109,993
S-04	石川矢蔵谷太陽光発電所	2,601.72	255,654	250,392	-5,262	165,259
S-05	石川輪島門前太陽光発電所	1,746.36	171,710	117,288	-54,422	77,410
S-06	和歌山太地太陽光発電所	660.80	72,536	103,170	30,634	68,092
S-07	三重紀宝太陽光発電所	693.84	72,105	89,768	17,663	59,247
S-08	茨城大子1号・2号太陽光発電所	2,403.45	219,388	226,344	6,956	149,387
S-09	石川内灘太陽光発電所	2,605.70	251,179	277,944	26,765	183,443
S-10	富山高岡1号・2号太陽光発電所	3,136.92	303,986	323,424	19,438	213,460
S-11	富山高岡3号太陽光発電所	1,365.00	140,219	140,820	601	92,941
S-12	富山上市太陽光発電所	1,394.00	126,784	141,792	15,008	93,583
S-13	石川能登明野太陽光発電所	1,881.00	183,741	200,616	16,875	132,407
S-14	石川能登合鹿太陽光発電所	2,899.20	284,946	277,032	-7,914	182,841
S-15	石川金沢東長江1号・2号太陽光発電所	5,508.00	581,096	479,904	-101,192	316,737
S-16	和歌山高田太陽光発電所	628.21	64,683	75,301	10,619	49,699
S-17	茨城坂東太陽光発電所(注)	1,164.24	131,239	91,831	-39,408	60,609
S-18	兵庫多可太陽光発電所	1,684.80	187,452	172,983	-14,469	114,169
S-19	山口阿知須太陽光発電所	1,560.00	191,119	197,302	6,183	130,219
S-20	鹿児島霧島太陽光発電所	1,364.00	152,140	169,872	17,731	112,115
S-21	新潟柿崎太陽光発電所	1,942.08	195,979	175,877	-20,102	116,079
S-22	新潟三和太陽光発電所	1,185.24	126,569	128,066	1,497	84,523
S-23	静岡大岩太陽光発電所	507.96	49,483	55,353	5,870	36,533
S-24	栃木宇都宮1号・2号太陽光発電所	4,799.80	433,745	501,265	67,520	330,835
S-25	京都京丹波太陽光発電所	12,009.80	1,103,532	1,260,900	157,368	832,194
S-26	北海道小樽太陽光発電所	2,955.50	293,975	321,186	27,211	211,983
S-27	和歌山橋本太陽光発電所	2,473.27	255,886	260,722	4,836	172,077
S-28	茨城常盤大宮太陽光発電所	1,406.79	151,219	152,615	1,396	100,726
S-29	福島伊達太陽光発電所	1,105.50	125,016	111,320	-13,696	73,471
S-30	宮城仙台平沢1号・2号太陽光発電所	4,440.70	444,254	396,643	-47,611	261,785
S-31	山口下関太陽光発電所	3,024.84	353,575	340,466	-13,109	224,708
S-32	福岡田川太陽光発電所	10,615.22	1,198,172	1,365,190	167,018	901,025
S-33	鹿児島日置太陽光発電所	1,199.52	135,357	158,507	23,150	104,614
S-34	福岡上山田太陽光発電所	1,809.50	199,507	223,263	23,756	147,354
S-35	鹿児島さつま1号・2号・3号太陽光発電所	1,846.80	198,650	205,537	6,887	135,654
S-36	宮崎国富太陽光発電所	1,797.12	208,257	257,948	49,691	170,246
S-37	熊本山江村太陽光発電所	1,902.70	204,585	218,303	13,718	144,080
S-38	鹿児島日置2号太陽光発電所	660.08	80,087	92,081	11,994	60,773
S-39	山口美祢太陽光発電所	8,552.28	960,557	905,892	-54,665	597,889
S-40	岩手一関太陽光発電所	2,090.88	215,566	228,235	12,669	150,635
S-41	岩手五葉山太陽光発電所	19,828.80	1,524,722	1,460,900	-63,822	964,194
S-42	福島石川太陽光発電所	20,991.96	2,294,993	2,471,100	176,107	1,630,926
S-43	福岡熊分畑1号・2号太陽光発電所	5,807.20	644,440	657,673	13,233	434,064
S-44	茨城つくば太陽光発電所	1,442.21	147,171	137,189	-9,982	90,545
S-45	茨城古河太陽光発電所	1,521.39	147,838	133,044	-14,794	87,809
S-46	青森南部町太陽光発電所	7,374.40	802,025	860,300	58,275	567,798
S-47	福島南相馬太陽光発電所	1,801.40	170,813	169,698	-1,115	112,001
S-48	福島相馬1号太陽光発電所	2,327.40	238,083	227,415	-10,669	150,094
S-49	福島相馬2号太陽光発電所	1,924.60	191,707	192,792	1,085	127,243
S-50	山形米沢太陽光発電所	1,713.60	177,768	166,133	-11,635	109,648
S-51	福島新地太陽光発電所	1,771.90	190,134	164,712	-25,422	108,710
S-52	茨城桜川太陽光発電所	1,964.50	212,538	194,074	-18,464	128,089
S-53	福岡鞍手太陽光発電所	1,817.20	199,799	208,390	8,591	137,537
S-54	福島本宮太陽光発電所	1,610.40	168,338	141,014	-27,324	93,069
S-55	北海道中標津緑町太陽光発電所	2,421.72	231,334	253,270	21,936	167,158
S-56	北海道中標津北中太陽光発電所	1,663.20	136,428	154,656	18,228	102,073
S-57	北海道中標津東当幌太陽光発電所	531.96	53,783	58,126	4,343	38,363
S-58	群馬高崎中里見太陽光発電所	1,642.50	191,958	150,948	-41,010	99,626
S-59	群馬高崎中壺田太陽光発電所	1,678.30	193,048	173,780	-19,268	114,695
S-60	千葉香取高荻太陽光発電所	1,198.20	145,700	162,358	16,658	107,156
S-61	埼玉寄居太陽光発電所	924.40	101,235	89,258	-11,977	58,910
<b>合計</b>		<b>185,181.14</b>	<b>18,879,578</b>	<b>19,304,733</b>	<b>425,155</b>	<b>12,741,124</b>

(注) 茨城坂東太陽光発電所において、2024年7月に電気ケーブル盗難被害が発生し、当該発電所の発電能力の約56%相当について稼働を停止しています。今後被害箇所の早期復旧を進めるとともに、今回の事例も参考に当発電所に限らず、今後も防犯体制の強化に取り組んでまいります。また、運用状況の予想に影響がある場合は、判明次第速やかにお知らせいたします。

【出力制御の実施について】

2024年7月までに実施された保有資産を対象とした出力制御の状況について、下記のとおりお知らせいたします。

「2024年11月期（2024年6月～2024年11月）における出力制御の実施日数」は、本日時点にて各電力会社より通知される情報及び監視システムやO&M業者より提供されるデータを基に集計し、更新しています。

また、下記の出力制御には「オンライン代理制御（注）」を含む場合があります。

尚、現時点において2024年7月16日付「2024年5月期決算短信」にて公表している本投資法人の2024年11月期の運用状況の予想について、重大な影響はありません。

（注）「オンライン代理制御」は、オフライン制御発電所（発電事業者が現地での手動操作により一定時間発電を完全停止させる発電所）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（送配電事業者が遠隔制御により需給状況に応じて出力調整可能な発電所）が代理で実施し、後日（概ね2～3ヶ月程度）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。本投資法人において、現時点でオンライン代理制御による影響度合いは未定ですが、下記の出力制御状況にはオンライン代理制御が含まれており、後日一定の精算金の受領を見込んでおります。

■ 2024年11月期（2024年6月～2024年11月）における出力制御の実施日数

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	2024年11月期						通期合計
					6月	7月	8月	9月	10月	11月	
S-01	埼玉県久喜太陽光発電所	東京電力	30日	-	0	0					0
S-02	広島生口島太陽光発電所	中国電力	30日	○	3	0					3
S-03	石川花見月太陽光発電所	北陸電力	30日	○	0	0					0
S-04	石川矢蔵谷太陽光発電所	北陸電力	360時間	○	0	0					0
S-05	石川輪島門前太陽光発電所	北陸電力	360時間	○	1	0					1
S-06	和歌山太地太陽光発電所	関西電力	360時間	○	4	0					4
S-07	三重紀宝太陽光発電所	関西電力	360時間	○	4	0					4
S-08	茨城大子1号・2号太陽光発電所	東京電力	30日	-	0	0					0
S-09	石川内灘太陽光発電所	北陸電力	30日	○	0	0					0
S-10	富山高岡1号・2号太陽光発電所	北陸電力	30日	○	0	0					0
S-11	富山高岡3号太陽光発電所	北陸電力	360時間	○	0	0					0
S-12	富山上市太陽光発電所	北陸電力	30日	○	0	0					0
S-13	石川能登明野太陽光発電所	北陸電力	30日	○	0	0					0
S-14	石川能登合鹿太陽光発電所	北陸電力	30日	○	0	0					0
S-15	石川金沢東長江1号・2号太陽光発電所	北陸電力	360時間	○	0	0					0
S-16	和歌山高田太陽光発電所	関西電力	360時間	○	4	0					4
S-17	茨城坂東太陽光発電所	東京電力	360時間	○	0	0					0
S-18	兵庫多可太陽光発電所	関西電力	30日	-	2	0					2
S-19	山口阿知須太陽光発電所	中国電力	360時間	○	3	0					3
S-20	鹿児島霧島太陽光発電所	九州電力	30日	○	3	0					3
S-21	新潟柿崎太陽光発電所	東北電力	30日	-	0	0					0
S-22	新潟三和太陽光発電所	東北電力	30日	-	0	0					0
S-23	静岡大岩太陽光発電所	東京電力	30日	-	0	0					0
S-24	栃木宇都宮1号・2号太陽光発電所	東京電力	30日	-	0	0					0
S-25	京都京丹波太陽光発電所	関西電力	360時間	-	2	0					2
S-26	北海道小樽太陽光発電所	北海道電力	無制限・無補償ルール	○	4	0					4
S-27	和歌山橋本太陽光発電所	関西電力	30日	-	2	0					2
S-28	茨城常盤大宮太陽光発電所	東京電力	360時間	○	0	0					0
S-29	福島伊達太陽光発電所	東北電力	無制限・無補償ルール	○	0	0					0
S-30	宮城仙台平沢1号・2号太陽光発電所	東北電力	30日	○	0	0					0
S-31	山口下関太陽光発電所	中国電力	360時間	○	3	0					3
S-32	福岡田川太陽光発電所	九州電力	無制限・無補償ルール	○	3	0					3
S-33	鹿児島日置太陽光発電所	九州電力	30日	○	0	0					0
S-34	福岡上山田太陽光発電所	九州電力	無制限・無補償ルール	○	11	0					11
S-35	鹿児島つま1号・2号・3号太陽光発電所	九州電力	無制限・無補償ルール	○	11	0					11
S-36	宮崎国富太陽光発電所	九州電力	30日	○	2	0					2
S-37	熊本山江村太陽光発電所	九州電力	30日	○	2	0					2
S-38	鹿児島日置2号太陽光発電所	九州電力	無制限・無補償ルール	○	0	0					0
S-39	山口美祢太陽光発電所	中国電力	30日	-	0	0					0
S-40	岩手一関太陽光発電所	東北電力	無制限・無補償ルール	○	0	0					0
S-41	岩手五葉山太陽光発電所	東北電力	30日	-	0	0					0
S-42	福島石川太陽光発電所	東北電力	無制限・無補償ルール	○	0	0					0
S-43	福岡熊ヶ畑1号・2号太陽光発電所	九州電力	無制限・無補償ルール	○	11	0					11
S-44	茨城つくば太陽光発電所	東京電力	360時間	○	0	0					0
S-45	茨城古河太陽光発電所	東京電力	360時間	○	0	0					0
S-46	青森南部町太陽光発電所	東北電力	30日	○	0	0					0
S-47	福島南相馬太陽光発電所	東北電力	30日	○	0	0					0
S-48	福島相馬1号太陽光発電所	東北電力	30日	○	0	0					0
S-49	福島相馬2号太陽光発電所	東北電力	30日	○	0	0					0
S-50	山形米沢太陽光発電所	東北電力	30日	○	0	0					0
S-51	福島新地太陽光発電所	東北電力	30日	○	0	0					0
S-52	茨城桜川太陽光発電所	東京電力	30日	-	0	0					0
S-53	福岡鞍手太陽光発電所	九州電力	30日	○	2	0					2
S-54	福島本宮太陽光発電所	東北電力	無制限・無補償ルール	○	0	0					0
S-55	北海道中標津緑町太陽光発電所	北海道電力	無制限・無補償ルール	○	0	0					0
S-56	北海道中標津北中太陽光発電所	北海道電力	無制限・無補償ルール	○	0	0					0
S-57	北海道中標津東当幌太陽光発電所	北海道電力	無制限・無補償ルール	○	0	0					0
S-58	群馬高崎中里見太陽光発電所	東京電力	30日	○	0	0					0
S-59	群馬高崎中窪田太陽光発電所	東京電力	30日	○	0	0					0
S-60	千葉香取高荻太陽光発電所	東京電力	30日	○	0	0					0
S-61	埼玉寄居太陽光発電所	東京電力	30日	-	0	0					0
合計					77	0	0	0	0	0	77

(注)「○」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://ji-fund.com/>